GE VERNOVA

T60

Zabezpieczenie różnicowe transformatora



Instrukcja obsługi

Wersja firmware: 8.2x

Kod publikacji: 1601-0090-AL3

E83849
LISTED
IND.CONT. EQ.
52TL

Copyright © 2025 GE Vernova. Wszelkie prawa zastrzeżone.

Instrukcji obsługi zabezpieczenia różnicowego transformatora dla wersji 8.2x.

T60, FlexLogic, FlexElement, FlexCurve, FlexAnalog, FlexInteger, FlexState, EnerVista, CyberSentry, HardFiber, Universal Relay, Multilin i GE Vernova są znakami towarowymi lub zastrzeżonymi znakami towarowymi GE Vernova.

Treść niniejszej instrukcji jest własnością GE Multilin Inc. Niniejsza dokumentacja jest dostarczana na licencji i nie może być powielana w całości ani w części bez zgody GE Vernova. Treść niniejszej instrukcji służy do celów informacyjnych i może ulec zmianie bez wcześniejszego powiadomienia.

Kod publikacji GE: 1601-0090-AL3 (Lipiec 2021)

Zabezpieczenie różnicowe T60

Spis treści

1 WPROWADZENIE
1.1 Definicje i symbole bezpieczeństwa 1-1
1.1.1 Ostrzeżenia ogólne 1-1
1.2 Pomoc techniczna 1-2

2 OPIS URZĄDZENIA
2.1 Informacje ogólne 2-1
2.2 Bezpieczeństwo 2-4
2.3 Modele urządzenia - kody zamówieniowe 2-8
2.3.1 Kody dla urządzeń ze standardowymi kartami pomiarowymi 2-9
2.3.2 Kody dla urządzeń z szyną procesową 2-15
2.3.3 Moduły zamienne 2-21
2.4 Przetwarzanie sygnałów 2-23
2.4.1 Informacje ogólne 2-23
2.5 Dane techniczne urządzenia 2-26
2.5.1 Funkcje zabezpieczeniowe 2-26
2.5.2 Elementy programowalne 2-35
2.5.3 Monitoring 2-37
2.5.4 Pomiary 2-38
2.5.5 Wejścia 2-39
2.5.6 Zasilanie 2-41
2.5.7 Wyjścia 2-41
2.5.8 Protokoły komunikacyjne 2-43
2.5.9 Dedykowana komunikacja pomiędzy urządzeniami Multilin UR 2-45
2.5.10 Cyberbezpieczeństwo - CyberSentry 2-46
2.5.11 Panel graficzny 2-46
2.5.12 Warunki środowiskowe 2-47
2.5.13 Testy typu 2-48
2.5.14 Testy produktu 2-49
2.5.15 Atesty 2-49
2.5.16 Konserwacja 2-49

3 INSTALACJA
3.1 Inspekcja wizualna 3-1
3.2 Wymiary urządzenia 3-2
3.2.1 Jednostki do montażu poziomego 3-2
3.2.2 Jednostki do montażu pionowego 3-6

3.2.3 Układ zacisków ... 3-10
3.3 Podłączenia przewodów ... 3-13
3.3.1 Typowy schemat podłączenia ... 3-13
3.3.2 Wytrzymałość dielektryczna ... 3-15
3.3.3 Zasilanie ... 3-15
3.3.4 Pomiary analogowe prądu i napięcia (PP i PN) ... 3-17
3.3.5 Moduł HardFiber Brick ... 3-18
3.3.6 Wejścia i wyjścia fizyczne ... 3-19
3.3.7 Wejścia i wyjścia przetwornikowe ... 3-32
3.3.8 Port RS232 ... 3-34
3.3.9 Porty komunikacyjne (RS485 i Ethernet) ... 3-35
3.3.10 IRIG-B ... 3-38
3.4 Wymiana informacji pomiędzy urządzeniami Multilin UR ... 3-39
3.4.1 Informacje ogólne ... 3-39
3.4.2 Połączenie światłowodowe - nadajniki LED i ELED ... 3-42
3.4.3 Połączenie światłowodowe - nadajniki Laser ... 3-42
3.4.4 Interfejs G.703 ... 3-43
3.4.5 Interfejs RS422 ... 3-47
3.4.6 Dwukanałowy interfejs RS422 z dwoma zegarami ... 3-49
3.4.7 Karty mieszane - RS422 + połączenie światłowodowe ... 3-50
3.4.8 Interfejs IEEE C37.94 ... 3-50
3.4.9 Interfejs C37.94SM ... 3-53
3.5 Załączenie/Blokowanie działania urządzenia ... 3-56
3.6 Instalacja oprogramowania EnerVista UR Setup ... 3-57
3.6.1 Komunikacja z oprogramowaniem ... 3-57
3.6.2 Wymagania sprzętowe i systemowe ... 3-58
3.6.3 Instalacja oprogramowania ... 3-59
3.7 Dodawanie urządzenia do systemu EnerVista UR Setup ... 3-61
3.7.1 Konfiguracja adresu IP w urządzeniu ... 3-61
3.7.2 Konfiguracja połączenia szeregowego ... 3-67
3.7.3 Konfiguracja połączenia Ethernet ... 3-69
3.7.4 Konfiguracja połączenia modemowego ... 3-70
3.7.5 Automatyczne wykrywanie urządzeń w sieci ... 3-71
3.8 Komunikacja T60 z Enervista UR Setup ... 3-72
3.8.1 Informacje ogólne ... 3-72
3.8.2 Szybkie połączenie poprzez port RS232 ... 3-73
3.8.3 Szybkie połączenie poprzez port USB ... 3-74
3.8.4 Szybkie połączenie poprzez port Ethernet ... 3-74
3.9 Konfiguracja cyberbezpieczeństwa i zarządzanie hasłami ... 3-75
3.10 Import nastaw urządzenia ... 3-76
3.10.1 Import nastaw z pliku XML ... 3-76
3.10.2 Import nastaw z pliku .CID, .IID oraz .URS ... 3-80
3.11 Połączenie z gateway GE D400 ... 3-81
3.11.1 Pliki rejestratora zakłóceń ... 3-81
3.11.2 Pliki rejestratora zdarzeń ... 3-81
3.11.3 Rejestratory fabryczne urządzenia ... 3-81
3.11.4 Pliki nastaw ... 3-82

4 INTERFEJS
4.1 EnerVista UR Setup ... 4-1
4.1.1 Wprowadzenie ... 4-1
4.1.2 Pliki nastaw ... 4-1
4.1.3 Rejestracje ... 4-2
4.1.4 Obsługa plików ... 4-3
4.1.5 Główne okno oprogramowania ... 4-3
4.1.6 Przegląd funkcji ... 4-5

4.1.7 Szablony plików nastaw ... 4-6
4.1.8 Blokada zmian w logice programowalnej ... 4-10
4.1.9 Śledzenie zmian w plikach nastaw ... 4-13
4.2 Panel przedni ... 4-16
4.2.1 Rodzaje paneli przednich ... 4-16
4.2.2 Rodzaje wyświetlaczy ... 4-18
4.2.3 Przyciski nawigacyjne ... 4-39
4.2.4 Diody LED ... 4-41
4.2.5 Opisy diod LED ... 4-45
4.2.6 Nawigacja po MENU urządzenia ... 4-52
4.2.7 Zmiana nastaw ... 4-54
4.2.8 Podgląd aktualnych stanów i pomiarów ... 4-59
4.2.9 Sterowanie wyłącznikiem ... 4-60
4.2.10 Zmiana haseł ... 4-61
4.2.11 Wprowadzenie nieprawidłowego hasła ... 4-62
4.3 Schematy logiczne w instrukcji obsługi ... 4-63
4.4 Konfiguracja logiki w edytorze graficznym ... 4-64
4.4.1 Zasady ogólne ... 4-66
4.4.2 Przesyłanie plików z i do urządzenia ... 4-77
4.4.3 Monitorowanie logiki ... 4-77
4.4.4 Panel przedni - raport ... 4-78
4.4.5 Skrócony raport konfiguracji ... 4-79
4.4.6 Preferencje ... 4-79
4.4.7 Paski narzędzi ... 4-83

5 USTAWIENIA
5.1 Układ MENU ... 5-1
5.2 Informacje ogólne ... 5-4
5.2.1 Filozofia programowania funkcji ... 5-4
5.2.2 Źródła wirtualne (pomiarowe) ... 5-6
5.3 Nastawy ogólne ... 5-8
5.3.1 Bezpieczeństwo ... 5-8
5.3.2 Parametry wyświetlania ... 5-27
5.3.3 Panel przedni ... 5-29
5.3.4 Czyszczenie rejestrów ... 5-42
5.3.5 Komunikacja ... 5-42
5.3.6 Odczyt rejestrów Modbus ... 5-117
5.3.7 Synchronizacja czasu ... 5-117
5.3.8 Raport zwarcia ... 5-123
5.3.9 Rejestrator zakłóceń ... 5-124
5.3.10 Rejestrator wartości analogowych ... 5-126
5.3.11 Pomiary n-minutowe ... 5-128
5.3.12 Diody LED ... 5-129
5.3.13 Kontrola stanu urządzenia ... 5-133
5.3.14 Przyciski sterownicze ... 5-134
5.3.15 Przyciski programowalne ... 5-136
5.3.16 Stany Flex ... 5-141
5.3.17 Ekrany użytkownika ... 5-142
5.3.18 Wejścia/wyjścia typu Direct ... 5-144
5.3.19 Telezabezpieczenie ... 5-150
5.3.20 Instalacja ... 5-151
5.4 HardFiber Brick ... 5-151
5.4.1 Konfiguracja ... 5-151
5.5 Obiekt ... 5-152
5.5.1 Przekładniki ... 5-152
5.5.2 System elektroenergetyczny ... 5-154

5.5.3 Źródła wirtualne (pomiarowe) ... 5-155
5.5.4 Transformator ... 5-159
5.5.5 Wyłączniki ... 5-172
5.5.6 Łączniki ... 5-180
5.5.7 Charakterystyki programowalne ... 5-187
5.5.8 Phasor Measurement Unit ... 5-194
5.6 Szyna procesowa ... 5-214
5.6.1 Parallel Redundancy Protocol (PRP) ... 5-215
5.6.2 High-availability seamless redundancy (HSR) ... 5-216
5.6.3 Ogólne ... 5-218
5.6.4 PTP dla szyny procesowej ... 5-220
5.6.5 Konfiguracja Sampled Values ... 5-223
5.7 Logika FlexLogic ... 5-237
5.7.1 Lista sygnałów logicznych ... 5-237
5.7.2 Ogólne zasady konfiguracji logiki ... 5-252
5.7.3 Sprawdzanie i kompilacja logiki ... 5-253
5.7.4 Przykłady ... 5-253
5.7.5 Edytor równań FlexLogic ... 5-258
5.7.6 Timery ... 5-258
5.7.7 FlexElements ... 5-258
5.7.8 Przerzutniki z pamięcią nieulotną ... 5-263
5.8 Zabezpieczenia ... 5-264
5.8.1 Wprowadzenie ... 5-264
5.8.2 Poruszanie się po Menu ... 5-264
5.8.3 Zabezpieczenie odległościowe - 21 ... 5-265
5.8.4 Detekcja kołysania mocy - 68/78 ... 5-285
5.8.5 Detekcja impedancji w obszarze obciążenia ... 5-294
5.8.6 Transformator ... 5-296
5.8.7 Zabezpieczenie nadprądowe fazowe - 50P/51P/67P ... 5-308
5.8.8 Zabezpieczenie ziemnozwarciowe (I0 obliczone) - 50N/51N/67N ... 5-320
5.8.9 Zabezpieczenie ziemnozwarciowe (I0 zmierzone) - 50G/51G/87RGF ... 5-328
5.8.10 Zabezpieczenie nadprądowe składowej przeciwnej - 50Q/51Q/67Q ... 5-337
5.8.11 LRW - 50BF ... 5-343
5.8.12 Napięciowe ... 5-353
5.8.13 Zabezpieczenie mocowe - 32 ... 5-367
5.9 Sterowanie i nadzór ... 5-370
5.9.1 Wprowadzenie ... 5-370
5.9.2 Szyna zbiorcza ... 5-371
5.9.3 Przełączanie grupy nastaw ... 5-373
5.9.4 Przełączniki programowalne ... 5-375
5.9.5 Podczęstotliwościowe f< - 81U ... 5-381
5.9.6 Nadczęstotliwościowe f> - 81O ... 5-382
5.9.7 Szybkość zmian częstotliwości - 81R ... 5-383
5.9.8 Kontrola synchronizmu - 25 ... 5-384
5.9.9 Elementy cyfrowe ... 5-390
5.9.10 Liczniki cyfrowe ... 5-393
5.9.11 Nadzór i monitoring ... 5-395
5.9.12 Detekcja oscylacji w sieci ... 5-419
5.10 Wejścia/Wyjścia ... 5-423
5.10.1 Wejścia fizyczne ... 5-423
5.10.2 Wejścia wirtualne (komendy) ... 5-425
5.10.3 Wyjścia fizyczne ... 5-426
5.10.4 Wyjścia wirtualne (logiczne) ... 5-430
5.10.5 Kasowanie ... 5-430
5.10.6 Wejścia i wyjścia typu Direct (komunikacja pomiędzy UR) ... 5-431
5.10.7 Telezabezpieczenie ... 5-435

5.11 Przetworniki 5-436
5.11.1 Wejścia DCmA 5-436
5.11.2 Wejścia RTD 5-437
5.11.3 Wejścia RRTD 5-439
5.11.4 Wyjścia DCmA 5-443
5.12 Testowanie 5-446
5.12.1 Tryb działania urządzenia 5-446
5.12.2 Test wejść fizycznych 5-449
5.12.3 Test wyjść fizycznych 5-450
5.12.4 PMU 5-450
5.13 Symulacja IEC61850 5-452
5.13.1 Subskrypcja 5-452
5.13.2 Publikacja 5-453

6 STANY I POMIARY

6.1 Poruszanie się po menu 6-1
6.2 Panel przedni 6-4
6.2.1 Panel standardowy i 2. generacji 6-4
6.2.2 Panel graficzny 6-4
6.3 Stany 6-5
6.3.1 IED 6-5
6.3.2 Wejścia fizyczne 6-5
6.3.3 Wejścia wirtualne (komendy) 6-6
6.3.4 Wejścia GOOSE (binarne) 6-6
6.3.5 Wejścia GOOSE (DPS) 6-6
6.3.6 Wejścia - Telezabezpieczenie 6-6
6.3.7 Wyjścia fizyczne 6-7
6.3.8 Wyjścia wirtualne (logiczne) 6-7
6.3.9 Status RxGOOSE (bloku GOOSE) 6-7
6.3.10 Statystyki RxGOOSE (bloku GOOSE) 6-8
6.3.11 Liczniki cyfrowe 6-8
6.3.12 Przełączniki programowalne 6-8
6.3.13 Stany Flex 6-8
6.3.14 Ethernet 6-9
6.3.15 Synchronizacja czasu 6-9
6.3.16 Wejścia typu Direct 6-10
6.3.17 Stan urządzeń Direct 6-10
6.3.18 Status protokołu EGD 6-11
6.3.19 Testy kanałów - Telezabezpieczenie 6-11
6.3.20 Wolne połączenia komunikacyjne 6-12
6.3.21 Parallel Redundancy Protocol (PRP) 6-12
6.3.22 Status TxGOOSE 6-13
6.3.23 Protokół 6-13
6.4 Pomiary 6-13
6.4.1 Konwencja prezentacji pomiarów 6-13
6.4.2 Transformator 6-17
6.4.3 Źródło (prądy, napięcia, moce, częstotliwość, energia, harmoniczne) 6-18
6.4.4 Kontrola synchronizmu 25 6-24
6.4.5 Śledzenie częstotliwości 6-24
6.4.6 FlexElements 6-24
6.4.7 Wejścia analogowe GOOSE 6-25
6.4.8 Watmetryczne 6-26
6.4.9 PMU 6-26
6.4.10 Agregator PMU 6-27
6.4.11 V/Hz 6-27
6.4.12 Prąd różnicowy 87RGF 6-27

6.4.13 Szybkość zmian częstotliwości ... 6-27
6.4.14 Przetworniki ... 6-27
6.4.15 Odległościowe ... 6-28
6.4.16 Detekcja harmonicznych ... 6-29
6.4.17 Detekcja oscylacji w sieci ... 6-29
6.5 HardFiber ... 6-30
6.5.1 Brick ... 6-30
6.6 Szyna procesowa ... 6-30
6.6.1 Porty komunikacyjne ... 6-30
6.6.2 Status RxSV ... 6-31
6.6.3 Synchronizacja czasu ... 6-32
6.6.4 PRP ... 6-33
6.6.5 HSR ... 6-33
6.7 Rejestratory ... 6-34
6.7.1 Raporty zwarcia ... 6-34
6.7.2 Rejestrator zdarzeń ... 6-34
6.7.3 Rejestrator zakłóceń ... 6-36
6.7.4 Rejestrator wartości analogowych ... 6-36
6.7.5 PMU ... 6-37
6.7.6 Monitoring wyłącznika ... 6-37
6.7.7 Detekcja zwarć zewnętrznych (uszkodzenia termicznie i mechaniczne) 6-38
6.8 Informacje o urządzeniu ... 6-39
6.8.1 Model ... 6-39
6.8.2 Firmware ... 6-39

7 POLECENIA I SYGNALIZACJA
7.1 Polecenia ... 7-1
7.1.1 Wejścia wirtualne ... 7-2
7.1.2 Wyczyść rejestracje ... 7-2
7.1.3 Ustaw datę i czas ... 7-3
7.1.4 Opcje serwisowe ... 7-4
7.1.5 Pojedynczy odczyt PMU ... 7-5
7.1.6 Wylogowanie i bezpieczeństwo ... 7-7
7.1.7 Detekcja zwarć międzyzwojowych (DZMZ) ... 7-7
7.2 Sygnalizacja (Alerty) ... 7-7
7.2.1 Informacje ogólne ... 7-8
7.2.2 Lista sygnałów alarmowych urządzenia ... 7-8

8 URUCHOMIENIE
8.1 Testy charakterystyki stabilizacji ... 8-1
8.1.1 Informacje ogólne ... 8-1
8.2 Scenariusze testowe ... 8-3
8.2.1 Informacje ogólne ... 8-3
8.2.2 Przykład 1 ... 8-4
8.2.3 Przykład 2 ... 8-9
8.2.4 Przykład 3 ... 8-10
8.2.5 Przykład 4 ... 8-11
8.3 Blokada od prądu udarowego (2. harmoniczna) ... 8-12
8.3.1 Procedura testowa ... 8-12
8.4 Blokada od wzrostu napięcia/przewzbudzenia (5. harmoniczna) ... 8-13
8.4.1 Procedura testowa ... 8-13
8.5 Testy funkcji częstotliwościowych ... 8-14
8.5.1 Procedura testowa dla funkcji pod- i nadczęstotliwościowej ... 8-14
8.6 Tabele testowe ... 8-16
8.6.1 Test charakterystyki stabilizacji ... 8-16
8.6.2 Test blokady od 2. harmonicznej ... 8-16

8.6.3 Test blokady od 5. harmonicznej 8-17

9 ZASADA DZIAŁANIA
9.1 Detekcja zwarcia zewnętrznego 9-1
9.1.1 Kryterium działania funkcji 9-1
9.2 Detekcja nasycenia przekładników prądowych 9-2
9.2.1 Kryterium działania funkcji 9-2
9.3 Krzywe uszkodzeń cieplnych i mechanicznych (zwarcia zewnętrzne) 9-4
9.4 Detekcja zwarć międzyzwojowych 9-5

10 EKSPLOATACJA
10.1 Monitoring 10-1
10.1.1 Sygnalizacja dla całej stacji 10-1
10.1.2 Sygnalizacja za pomocą Modbus Analyzer 10-1
10.2 Okresowa eksploatacja 10-2
10.2.1 Urządzenie pracujące 10-3
10.2.2 Urządzenie niepracujące 10-3
10.2.3 Kontrola podczas przerw nieplanowanych 10-3
10.3 Pobieranie plików (logi, rejestracje) 10-3
10.3.1 Rejestracje dotyczące cyberbezpieczeństwa 10-3
10.4 Konwersja pliku nastaw 10-5
10.5 Kopiowanie pliku nastaw do innego urządzenia 10-7
10.6 Eksport pliku nastaw do .XML 10-7
10.7 Porównywanie plików nastaw 10-8
10.7.1 Porównywanie z nastawami fabrycznymi 10-8
10.7.2 Porównywanie dwóch dowolnych plików nastaw 10-8
10.8 Kopia zapasowa i przywracanie nastaw 10-9
10.8.1 Kopia zapasowa (zapisywanie pliku na dysku) 10-9
10.8.2 Przywracanie (przesyłanie pliku do urządzenia) 10-11
10.9 Aktualizacja oprogramowania EnerVista UR Setup 10-14
10.10 Aktualizacja oprogramowania wewnętrznego urządzenia 10-15
10.11 Wymiana modułów 10-17
10.12 Bateria 10-19
10.12.1 Wymiana baterii 10-19
10.12.2 Gospodarka odpadami 10-20
10.13 Czyszczenie urządzenia i plików po deinstalacji oprogramowania 10-23
10.14 Naprawa 10-24
10.15 Przechowywanie 10-25
10.16 Gospodarka odpadami 10-25

A LISTA SYGNAŁÓW ANALOGOWYCH
A.1 Lista sygnałów A-1

B KONFIGURACJA SERWERA RADIUS
B.1 Konfiguracja B-1

C LINIA POLECEŃ
C.1 Komendy C-1

D POZOSTAŁE
D.1 Gwarancja D-1
D.2 Lista wersji firmware (historia zmian) D-1
D.3 Licencje Open Source D-3

LISTA SKRÓTÓW

INDEKS

Zabezpieczenie różnicowe T60

Rozdział 1: WPROWADZENIE

W tym rozdziale przedstawiono informacje dotyczące bezpieczeństwa i pomocy technicznej.

1.1 Definicje i symbole bezpieczeństwa

Przed przystąpieniem do montażu lub obsługi urządzenia należy zapoznać się ze wszystkimi wskazówkami bezpieczeństwa w tym dokumencie, aby zapobiec obrażeniom, uszkodzeniom sprzętu lub przestojom.

W niniejszym dokumencie zastosowano następujące symbole bezpieczeństwa.

ZAGROŻENIE **Wskazuje niebezpieczną sytuację, która, jeśli się jej nie uniknie, spowoduje śmierć lub poważne obrażenia.**

UWAGA! **Wskazuje niebezpieczną sytuację, która, jeśli się jej nie uniknie, może spowodować śmierć lub poważne obrażenia.**

OSTROŻNIE **Wskazuje niebezpieczną sytuację, która, jeśli się jej nie uniknie, może spowodować niewielkie lub umiarkowane obrażenia.**

INFO Wskazuje działania niezwiązane z obrażeniami ciała.

1.1.1 Ostrzeżenia ogólne

Obowiązują następujące ogólne środki ostrożności i ostrzeżenia.

ZAGROŻENIE **Upewnij się, że wszystkie połączenia są prawidłowe, aby uniknąć ryzyka porażenia i/lub pożaru, na przykład w wyniku podłączenia wyższego napięcia niż przewiduje to instrukcja obsługi.**

Należy przestrzegać wymagań niniejszej instrukcji, w tym odpowiedniego rozmiaru i typu okablowania, momentu dokręcania zacisków, zastosowanego napięcia, prądu oraz odpowiedniej izolacji/odstępu obwodów wyższego napięcia od obwodów niższego napiecia w okablowaniu zewnętrznym.

Używaj urządzenia wyłącznie zgodnie z jego przeznaczeniem i zastosowaniem.

Ze względów bezpieczeństwa podczas obsługi i serwisu urządzenia upewnij się, że wszystkie uziemienia są nienaruszone.

1

Upewnij się, że napięcie zasilające doprowadzone do urządzenia jest zgodne z wartościami znamionowymi podanymi na tabliczce znamionowej przekaźnika. Nie podawaj prądu ani napięcia powyżej określonych limitów.
Urządzenie może obsługiwać wyłącznie wykwalifikowany personel. Personel ten musi być dokładnie zaznajomiony ze wszystkimi ostrzeżeniami dotyczącymi bezpieczeństwa zawartymi w niniejszej instrukcji oraz z obowiązującymi przepisami krajowymi, regionalnymi i zakładowymi w miejscu instalacji urządzenia.
Niebezpieczne napięcia mogą występować na zasilaczu i na połączeniach urządzenia z przekładnikami prądowymi, napięciowymi, zaciskami obwodów sterujących i testowych. Przed przystąpieniem do prac przy urządzeniu należy odizolować wszystkie źródła takich napięć.

Podczas otwierania obwodów wtórnych przekładników prądowych pod obciążeniem mogą występować niebezpieczne poziomy napięcia. Przed wykonaniem lub odłączeniem jakichkolwiek połączeń z zaciskami wejściowymi przekładnika prądowego (PP) urządzenia należy upewnić się, że obwody wtórne przekładnika prądowego są zwarte.

W przypadku testów z wykorzystaniem testerów obwodów wtórnych należy upewnić się, że żadne inne źródła napięć lub prądów nie są podłączone do takiego testera oraz że polecenia wyłączenia/załączenia wyłączników lub innego aparatu łączeniowego są odizolowane, chyba że jest to wymagane i dokładnie określone przez odpowiednie procedury.

Gdy urządzenie jest używane do sterowania wyłącznikami czy innymi aparatami łączeniowymi wszystkie obwody sterujące od urządzenia do łączników muszą zostać odizolowane, podczas pracy personelu na tym aparacie lub w jego pobliżu, aby zapobiec przypadkowemu wysterowaniu danego łącznika z tego urządzenia.

Użyj zewnętrznego przełącznika, aby odizolować zasilanie sieciowe.

Fizyczna modyfikacja produktu przez użytkownika końcowego może mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo. Modyfikacje produktu wykraczające poza zalecane okablowanie, osprzęt czy konfigurację nie są zalecaną praktyką. Demontaż i naprawy produktu są niedozwolone. Wszystkie usługi serwisowe muszą być wykonywane przez fabrykę.

⚠OSTROŻNIE Nadajniki LED są sklasyfikowane jako klasy 1M wg IEC 60825-1 Accessible Emission Limit (AEL). Urządzenia klasy 1M są uważane za bezpieczne dla nieuzbrojonego oka. Nie oglądaj za pomocą przyrządów optycznych.

INFO Ten produkt posiada poziom emisji klasy A i jest przeznaczony do użytku w środowiskach przemysłowych, użyteczności publicznej czy stacjach el-en. Nie należy go używać w pobliżu urządzeń elektronicznych sklasyfikowanych w klasie B.

1.2 Pomoc techniczna

Urządzenie zostało wyprodukowane w:

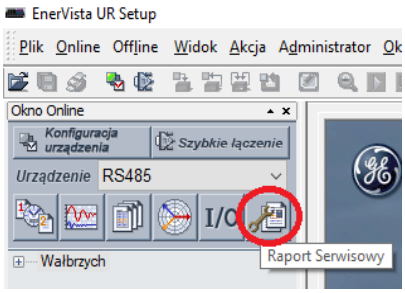
GE Grid Solutions
650 Markland Street
Markham, Ontario
Canada L6C 0M1

Wsparcie techniczne można uzyskać pod poniższymi adresami e-mail lub telefonicznie.

Pomoc techniczna - Kanada: +1 905 927 7070
Pomoc techniczna - Hiszpania: +34 94 485 88 54
Pomoc techniczna - Polska: +48 74 641 93 44
Pomoc techniczna - Kanada: multilin.tech@ge.com
Pomoc techniczna - Hiszpania: multilin.tech.euro@ge.com
Pomoc techniczna - Polska: support.PLS@ge.com
Strona internetowa: http://www.gegridsolutions.com/multilin oraz www.gridautomation.pl/

Kontaktując się z GE za pośrednictwem poczty e-mail dołącz plik informacji o urządzeniu, który jest generowany w oprogramowaniu EnerVista UR Setup, klikając przycisk Raport serwisowy (poniższy zrzut ekranu). Raport serwisowy można wygenerować za pomocą dowolnego połączenia (RS232/RS485/USB/Ethernet).

Raport serwisowy w Enervista UR Setup



1

Zabezpieczenie różnicowe T60

Rozdział 2: OPIS URZĄDZENIA

W tym rozdziale zostały przedstawione ogólne informacje o urządzeniu, kody zamówieniowe oraz specyfikacja techniczna.

2.1 Informacje ogólne

Zabezpieczenie różnicowe T60 należy do platformy GE Universal Relay (UR). Jest to zabezpieczenie cyfrowe dla małych, średnich i dużych trójfazowych transformatorów mocy. T60 może być wyposażony w maksymalnie sześć kompletów wejść prądowych fazowych i sześć wejść dla prądu doziemnego (Io) i może spełniać wymagania dla aplikacji, w których uzwojenia transformatora są podłączone pomiędzy dwoma wyłącznikami (układ pierścieniowy lub 3/2-wyłącznikowy). T60 ma możliwość wykonania kompensacji amplitudy i przesunięcia fazowego wewnętrznie, eliminując konieczność stosowania przekładników wyrównawczych.

Charakterystyka stabilizacji jest główną funkcją zabezpieczeniową w T60. Dostępne jest również niestabilizowane, bezzwłoczne zabezpieczenie różnicowe, funkcja V/Hz, zabezpieczenie ziemnozwarciowe różnicowe oraz wiele funkcji prądowych, napięciowych i częstotliwościowych. T60 zawiera 16 programowalnych uniwersalnych komparatorów FlexElements™, które zapewniają dodatkową elastyczność, umożliwiając użytkownikowi stworzenie własnych funkcji zabezpieczeniowych, które reagują na dowolne sygnały mierzone lub obliczane przez przekaźnik.

W T60 mierzone są wartości RMS i fazory dla prądów i napięć, harmoniczne prądu i współczynnik THD, składowe symetryczne, częstotliwość, moc, współczynnik mocy i energia.

Funkcje diagnostyczne obejmują rejestrator zdarzeń zdolny do przechowywania 1024 zdarzeń ze znacznikami czasu, rejestrator zakłóceń zdolny do przechowywania do 64 rekordów z programowalnym wyzwalaniem, zawartością i częstotliwością próbkowania, a także rejestrację wartości analogowych obejmującą do 16 kanałów z programowalną zawartością i próbkowaniem. Wewnętrzny zegar używany do oznaczania czasu może być zsynchronizowany z sygnałem IRIG-B, przy użyciu protokołu SNTP (Simple Network Time Protocol) przez port Ethernet lub przy użyciu protokołu Precision Time Protocol (PTP). Sygnał wyzwolenia można również zaprogramować (za pomocą równań FlexLogic™), tak aby wyzwalać rejestrację zakłóceń i rejestrować zmierzone parametry przed i po zdarzeniu w celu ich wyświetlenia na komputerze. Narzędzia te znacznie skracają czas analizy i upraszczają generowanie raportów po zakłóceniu.

Port RS232 na panelu przednim (w wersji z panelem graficznym jest to port USB-B) może być używany do łączenia się z komputerem w celu konfiguracji urządzenia i monitorowania stanów i pomiarów. Umieszczony z tyłu port RS485 umożliwia niezależny dostęp operatorom i technikom. Można go łączyć z komputerami z szybkością transmisji do 115,2 kb/s. Wszystkie porty szeregowe wykorzystują protokół Modbus RTU. Port RS485 obsługuje protokół IEC 60870-5-103. Ponadto w przekaźniku może być jednorazowo aktywny tylko jeden z protokołów: DNP 3.0, IEC 60870-5-103 albo IEC 60870-5-104. Kiedy wybrany jest protokół IEC 60870-5-103, port RS485 ma stałe ustawienie parzystości a szybkość transmisji można wybrać pomiędzy 9,6 kb/s i 19,2 kb/s. Interfejs Ethernet 100Base-FX lub 100Base-TX zapewnia szybką i niezawodną komunikację w środowiskach z dużym udziałem zakłóceń. Port Ethernet obsługuje standardy IEC 61850, Modbus/TCP, TFTP i PTP (zgodnie z normą IEEE 1588-2008 lub IEC 61588) oraz umożliwia dostęp do przekaźnika za

pośrednictwem dowolnej standardowej przeglądarki internetowej. Port Ethernet obsługuje również protokół IEC 60870-5-104. Ponadto istnieje opcja zamówienia urządzenia z redundancją komunikacyjną realizowaną w protokole PRP (Parallel Redundancy Protocol) według normy IEC 62439-3 (punkt 4, 2012 r.).

Protokół GOOSE oraz R-GOOSE (GOOSE routowalne) są dostępne jako opcja zamówieniowa (IEC 61850). GOOSE na szynie procesowej są dostępne po wybraniu odpowiedniego modułu komunikacyjnego oraz opcji oprogramowania.

Po zamówieniu karty wspierającej szynę procesową wg standardu IEC 61850-9-2LE i IEC 61869, protokół PRP jest dostępny na dwóch portach Ethernet (wg IEC 62439) a protokół High-availability Seamless Redundancy (HSR) jest dostępny na czterech portach dla wykorzystania w topologii podwójnego pierścienia.

Dostęp do nastaw i aktualnych wartości pomiarowych jest możliwy przez panel przedni lub oprogramowanie EnerVista.

T60 wykorzystuje technologię pamięci Flash, dzięki której możliwe jest uaktualnianie firmware w miarę dodawania nowych funkcji. Oprogramowanie sprzętowe i oprogramowanie aplikacyjne mogą być uaktualniane przez użytkownika.

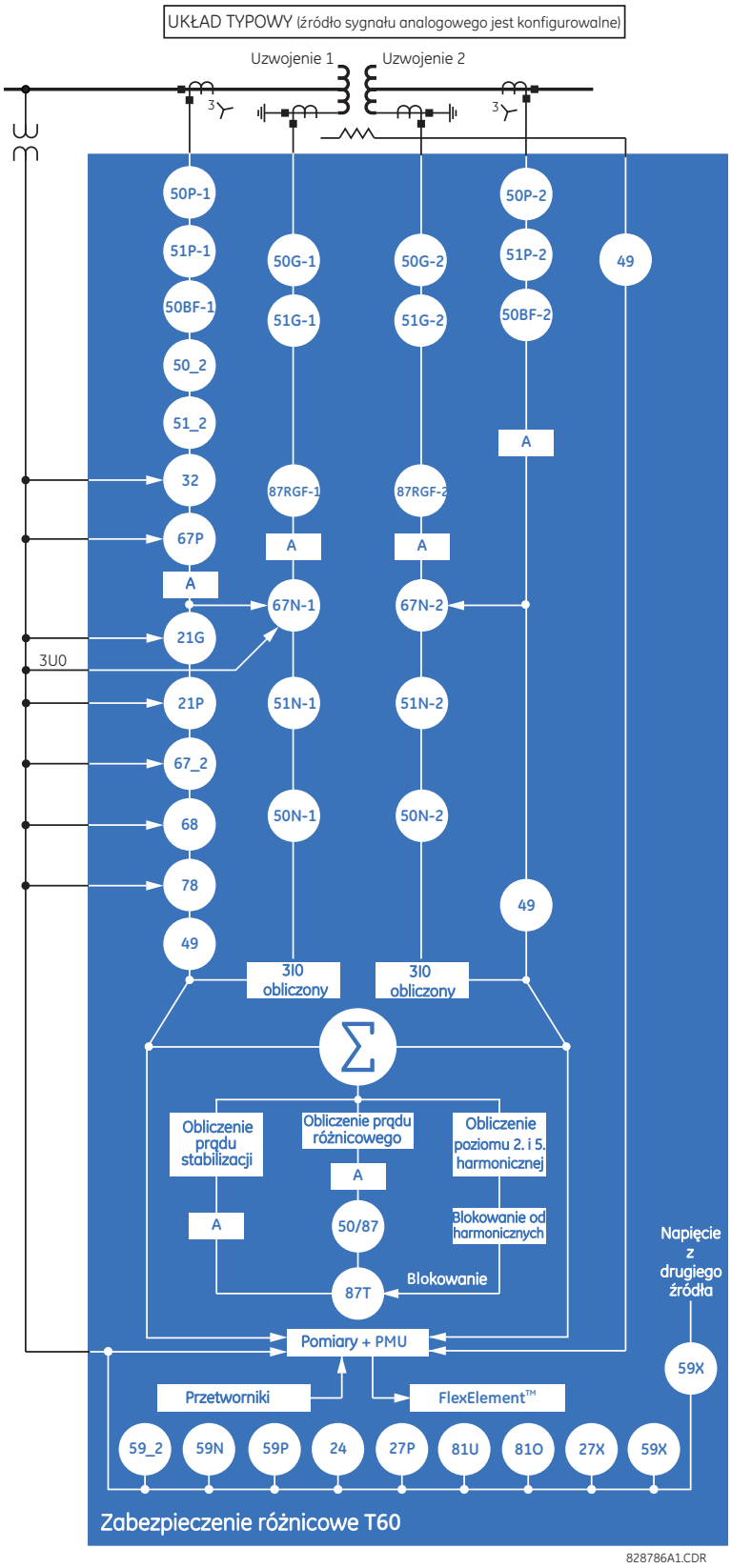
Na poniższym schemacie jednokreskowym przedstawiono funkcje przekaźnika przy użyciu numerów funkcji według Amerykańskiego Narodowego Instytutu Normalizacyjnego (ANSI).

Tab. 2-1: Kody ANSI i obsługiwane w urządzeniu funkcje

Numer funkcji	Opis funkcji
21G	Odległościowe - pętle F-Z
21P	Odległościowe - pętle F-F
24	V/Hz
25	Kontrola synchronizmu
27P	Podnapięciowe fazowe
27X	Podnapięciowe napięcia dodatkowego
32	Kierunkowe mocowe czułe
49	Termiczne
50/87	Różnicowe niestabilizowane
50BF	LRW
50G	Ziemnozwarciowe (Io) bezzwłoczne
50N	Ziemnozwarciowe (3I0) bezzwłoczne
50P	Nadprądowe fazowe bezzwłoczne
50_2	Nadprądowe bezzwłoczne składowej przeciwnej
51G	Ziemnozwarciowe (Io) zwłoczne
51N	Ziemnozwarciowe (3I0) zwłoczne

Numer funkcji	Opis funkcji
51P	Nadprądowe fazowe zwłoczne
51_2	Nadprądowe zwłoczne składowej przeciwnej
59N	Nadnapięciowe składowej zerowej
59P	Nadnapięciowej fazowe
59X	Nadnapięciowe napięcia dodatkowego
59_2	Nadnapięciowe składowej przeciwnej
67N	Moduł kierunkowości Io/3I0
67P	Moduł kierunkowości zabezpiecz. fazowego
67_2	Moduł kierunkowości zab. od skł. przeciwnej
68	Blokowanie od kołysania mocy
78	Kontrolowana separacja systemów (OoS)
81O	Nadczęstotliwościowe
81R	df/dt
81U	Podczęstotliwościowe
87RGF	Różnicowe ziemnozwarciowe
87T	Różnicowe stabilizowane

Rys. 2-1: Schemat jednokreskowy



Tab. 2-2: Pozostałe funkcje urządzenia

FUNKCJA	FUNKCJA	FUNKCJA
Monitoring wyłącznika (I^2t)	Rejestrator zdarzeń	Synchrofazory (PMU)
Sterowanie wyłącznikiem	FlexElements™ (16)	Synchronizacja czasu: IRIG-B lub IEEE 1588 (PTP)
Przepływ prądu przez wyłączony WYŁ	FlexLogic™ (logika programowalna)	Synchronizacja czasu przez SNTP
Powrót napięcia na wyłącznik	IEC 60870-5-103	Przetworniki
Wejścia fizyczne (maksymalnie 120)	IEC 61850	Współczynnik starzenia izolacji
Wyjścia fizyczne (maksymalnie 72)	IEC 62351-9	Najgorętszy punkt transformatora
Przyciski sterownicze	Charakterystyka obciążenia	Utrata żywotności transformatora
Nadzór obwodów prądowych	Pomiary: Prąd, Napięcie, Moc, Energia, Wsp. mocy, Częstotliwość, Harmoniczne prądu, THD	Szyna zbiorcza
Cyberbezpieczeństwo CyberSentry™	Modbus	Ekrany użytkownika
Rejestrator wartości analogowych	Mapa Modbus	Raporty zwarcia
Liczniki cyfrowe (8)	Przerzutniki z pamięcią nieulotną	Diody LED (48/17)
Elementy cyfrowe (96)	Przełączniki programowalne	Przyciski programowalne
Wejścia typu Direct (32)	Rejestrator zakłóceń	Kontrola stanu urządzenia
Łączniki	Wejścia RRTD	Wejścia wirtualne (128)
DNP 3.0 lub IEC 60870-5-104	Wejścia RTD	Wyjścia wirtualne - logiczne (256)
Ethernet Global Data	Zmiana grup nastaw (6)	Nadzór obwodów napięciowych

2.2 Bezpieczeństwo

W urządzeniu dostępne są następujące funkcje cyberbezpieczeństwa:

• **Zabezpieczenie hasłem** — podstawowe, domyślne zabezpieczenie.

• **Zabezpieczenie oprogramowania EnerVista UR Setup** — oparty na rolach dostęp do różnych ekranów i elementów konfiguracji oprogramowania EnerVista. Funkcja ta działa domyślnie w oprogramowaniu EnerVista UR Setup.

• **Zabezpieczenie CyberSentry** — zaawansowane funkcje zabezpieczeń dostępne jako opcjonalne oprogramowanie. Przy zakupie tej wersji opcje te są automatyczne aktywowane, natomiast domyślne zabezpieczenie hasłem i zabezpieczenie oprogramowania EnerVista są wyłączane.

Więcej na ten temat można znaleźć w dokumencie UR Family Secure Deployment Guide dostępnym na stronie GE.

2.2.0.1 Zabezpieczenie EnerVista UR Setup

System zarządzania bezpieczeństwem oprogramowania EnerVista UR Setup jest systemem kontroli dostępu opartym na rolach (ang. role-based access control, RBAC), umożliwiającym administratorowi zarządzanie uprawnieniami wielu użytkowników. Pozwala to na kontrolę dostępu do urządzeń UR dla wielu pracowników stacji i spełnia wymagania stawiane systemom RBAC zgodnie z ANSI INCITS 359-2004. System zarządzania bezpieczeństwem w EnerVista jest domyślnie wyłączony, co ma umożliwić administratorowi bezpośredni dostęp do oprogramowania EnerVista po instalacji. Zaleca się załączenie zabezpieczeń przed przekazaniem urządzenia do eksploatacji.

Zależnie od opcji oprogramowania wewnętrznego wybranej przy zakupie urządzenia stosuje się podstawowe zabezpieczenie hasłem lub rozszerzone zabezpieczenie CyberSentry.

2.2.0.2 Zabezpieczenie dostępu hasłem

Zabezpieczenie hasłem to podstawowa domyślna funkcja cyberbezpieczeństwa.

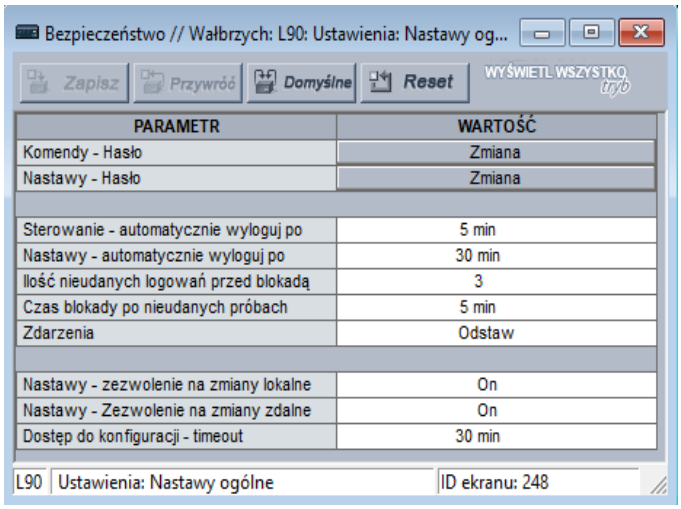
Dostępne są dwa poziomy zabezpieczenia hasłem: hasło dla komend (sterowania) i hasło dla nastaw. Używanie hasła na różnych poziomach umożliwia określenie, czy użytkownik może wykonywać komendy i/lub zmieniać nastawy.

Hasło można wprowadzić przez połączenie lokalne lub zdalne. Dostęp lokalny oznacza dostęp do nastaw lub komend przez interfejs na panelu przednim. Obejmuje to wprowadzanie hasła za pomocą klawiatury, jak i przez port RS232 czy USB na panelu przednim. Dostęp zdalny oznacza dostęp do nastaw lub komend przez dowolny port komunikacyjny z tyłu urządzenia. Dotyczy to zarówno złącza Ethernet, jak i RS485.

Przy wprowadzaniu hasła do nastaw lub komend przez oprogramowanie EnerVista lub dowolne złącze szeregowe użytkownik musi wpisać odpowiednie hasło. W przypadku połączenia przez łącze z tyłu urządzenia należy użyć hasła zdalnego. Przy połączeniu przez port RS232 lub USB na panelu przednim używa się hasła lokalnego.

Zdarzenia dotyczące dostępu do urządzenia są rejestrowane przez rejestrator zdarzeń.

Rys. 2-2: Kontrola dostępu za pomocą hasła lokalnego lub zdalnego



2.2.0.3 CyberSentry

Pakiet CyberSentry jest opcjonalnym oprogramowaniem, którego dostępność deklaruje się na etapie zamówienia urządzenia. Jego celem jest zapewnienie zaawansowanych usług cyberbezpieczeństwa. Po zakupie tej opcji podstawowa ochrona hasłem jest automatycznie wyłączana.

CyberSentry realizuje następujące funkcje:

• Centralnie zarządzany klient usługi RADIUS z uwierzytelnianiem, autoryzacją i kontrolą dostępu (AAA- Authentication, Authorization, Accounting) umożliwia przydzielanie uprawnień użytkownikom i rejestrowanie wszystkich ich działań oraz wykorzystuje bezpieczne, oparte na normach silne szyfrowanie do uwierzytelniania i ochrony danych uwierzytelniających.

• System kontroli dostępu opartej na rolach (RBAC), realizujący model uprawnień umożliwiający dostęp do obsługi i konfiguracji urządzenia UR na podstawie określonych ról i indywidualnych kont użytkowników skonfigurowanych na serwerze AAA (dostępne role to: Administrator, Nadzorca, Inżynier, Operator i Obserwator).

• Raportowanie zdarzeń dotyczących bezpieczeństwa za pomocą protokołu Syslog w celu obsługi systemów zarządzania informacjami i zdarzeniami bezpieczeństwa informatycznego (ang. Security Information Event Management, SIEM) do centralnego monitorowania cyberbezpieczeństwa.

• Silne szyfrowanie wszystkich komunikatów w sieci dotyczących dostępu i konfiguracji między oprogramowaniem EnerVista a urządzeniami UR przy użyciu protokołu Secure Shell (SSH), szyfru Advanced Encryption Standard (AES) i 128-bitowych kluczy typu Galois Counter Mode (GCM), zdefiniowanych w rozszerzeniu Suite B amerykańskiej Agencji Bezpieczeństwa Krajowego (NSA) i zatwierdzonych przez normy systemów kryptograficznych FIPS-140-2 NIST.

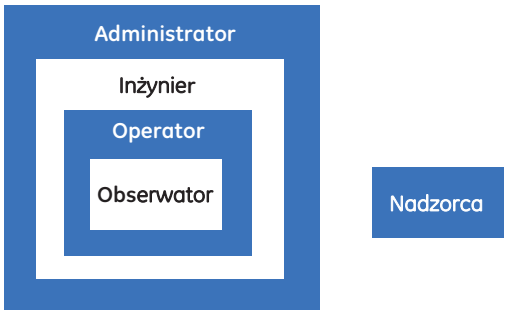
Użytkownicy i role w CyberSentry

System RBAC limituje dostęp do niektórych funkcji urządzenia. Oznacza to tyle, że zależnie od konta na które użytkownik się zaloguje (Administrator, Nadzorca, Inżynier, Operator, Obserwator) dostępne będą tylko konkretne, przypisane do tego konta funkcjonalności.

Przykład: Funkcje administracyjne mogą być oddzielone od zwykłych funkcji operatorskich lub dostępu inżynierskiego. Pozwala to na uzyskanie dostępu przez różnych pracowników obiektu tylko do określonych funkcjonalności zależnie od wykonywanych zadań i przydzielonych uprawnień (Rys. 2-4).

Uprawnienia dla każdej roli podano w tabeli 2-1.

Rys. 2-3: Role użytkowników w CyberSentry



Tab. 2-3: Uprawnienia według poszczególnych ról

	Administrator	Inżynier	Operator	Nadzorca	Obserwator
Podsumowanie	Pełny dostęp	Pełny dostęp z wyjątkiem nastaw CyberSentry	Menu Polecenia	Nastawy CyberSentry	Konto domyślne
Dane urządzenia	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt
Ustawienia					
|---------- Nastawy Ogólne					
|---------- Bezpieczeństwo (CyberSentry)	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Nadzór	Zobacz 3. uwagę poniżej	Odczyt	Odczyt	Zobacz 3. uwagę poniżej	Odczyt
|---------- Parametry wyświetlania	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Czyszczenie rejestrów	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Komunikacja	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Odczyt MODBUS	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Synchronizacja czasu	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Rejestrator zakłóceń	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Rej. wartości analog.	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Pomiary n-minutowe	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Diody LED	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Kontrola stanu urz.	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Przyciski sterownicze	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Przyciski programow.	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Stany Flex	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Ekrany użytkownika	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Wejścia typu Direct	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Telezabezpieczenie	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Instalacja	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Obiekt	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Logika FlexLogic	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt

	Administrator	Inżynier	Operator	Nadzorca	Obserwator
|---------- Zabezpieczenia	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Sterowanie i nadzór	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Wejścia/Wyjścia	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Wejścia fizyczne	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Progi pobudzenia wejść fizycznych	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Wejścia wirtualne	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Wyjścia fizyczne	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Wyjścia wirtualne	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Kasowanie	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Wejścia typu Direct	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Wyjścia typu Direct	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Telezabezpieczenie	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Direct analogowe	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Direct Integer	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Przetworniki	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Testowanie	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Front Panel Label Designer	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
|---------- Przegląd funkcji	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
Polecenia	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt
|---------- Wejścia wirtualne	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt
|---------- Wyczyść rejestracje	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt
|---------- Ustaw datę i czas	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt
Ekrany użytkownika	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt
Sygnalizacja	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt
Stany i pomiary	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Panel przedni	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Stany	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Pomiary	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Przetworniki	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Rejestratory	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Informacje o urządzeniu	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt	Odczyt
Eksploatacja	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt	Odczyt
|---------- Stany i pomiary - Modbus	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
|---------- Zmiana panelu przedniego	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt i zapis	Odczyt	Odczyt
|---------- Aktualizacja oprogramowania (FW)	Tak	Nie	Nie	Nie	Nie
|---------- Pobierz pliki serwisowe	Tak	Nie	Nie	Nie	Nie

Uwagi:

1) Odczyt i zapis = możliwy odczyt i edycja danych

2) Odczyt = możliwy jedynie odczyt danych, brak możliwości edycji

3) Supervisor = Odczyt i zapis (domyślnie), Administrator = Odczyt (domyślnie), Administrator = Odczyt i zapis (tylko jeśli rola Nadzorcy jest nieaktywna)

4) N/D = zezwolenie na odczyt i edycję niezależne od ustawień i ról CyberSentry

Logowanie w CyberSentry

System CyberSentry obsługuje następujące rodzaje uwierzytelnienia przy próbie dostępu do urządzenia UR:

- Uwierzytelnienie przez urządzenie - uwierzytelnienie odbywa się lokalne przez urządzenie UR
- Uwierzytelnienie przez serwer - uwierzytelnienie odbywa się zdalnie przez serwer RADIUS

Oprogramowanie EnerVista umożliwia dostęp do zakresu funkcji określonego dla danej roli użytkownika, wskazanego przez lokalne urządzenie UR lub serwer RADIUS.

Podczas próby logowania do Multilin UR oprogramowanie EnerVista UR Setup wyświetla ekran logowania. Jeśli zostanie kliknięty przycisk "Urządzenie", do uwierzytelnienia użytkownika urządzenie UR używa własnej lokalnej bazy danych uwierzytelnienia, a nie serwera RADIUS. W tym przypadku jako nazwy użytkowników są używane wbudowane role (Administrator, Inżynier, Nadzorca, Obserwator i Operator lub jedynie Administrator i Nadzorca w przypadku gdy nastawa Nastawy Ogólne->Nadzór->Logowanie RBAC została ustawiona na Nie), a powiązane hasła są przechowywane w urządzeniu UR. Przy użyciu kont lokalnych dostęp nie może być przypisany poszczególnym użytkownikom.

Jeśli dostęp przypisany do użytkowników jest wymagany, w szczególności w ramach procesów podlegających audytowi, wynikających z konieczności zapewnienia zgodności z krajowymi czy obiektowymi przepisami, należy stosować tylko uwierzytelnienie przez serwer RADIUS.

Jeśli na ekranie logowania wybrana zostanie opcja uwierzytelnienia typu „Serwer", do uwierzytelnienia użytkownika urządzenie UR używa serwera RADIUS, a nie własnej lokalnej bazy danych uwierzytelnienia.

Oprogramowanie EnerVista ani Multilin UR nie wyświetlają haseł ani informacji dotyczących bezpieczeństwa w postaci tekstu jawnego. Dodatkowo informacje te nie są nigdy przesyłane bez szyfrowania.

Logowanie poprzez serwer RADIUS

Urządzenie UR zostało zaprojektowane tak, aby automatycznie kierować żądania uwierzytelnienia na podstawie nazw użytkowników. Nazwy lokalnych kont urządzenia UR są traktowane jako zastrzeżone i nie używa się ich przy uwierzytelnieniu przez serwer RADIUS.

Urządzenie UR automatycznie wykrywa, czy żądanie uwierzytelnienia ma być zrealizowane zdalnie czy lokalnie. Ponieważ dla urządzenia UR dostępnych jest pięć kont lokalnych, jeśli dane uwierzytelniające użytkownika nie odpowiadają żadnemu z tych pięciu kont, urządzenie UR automatycznie przekazuje żądanie do wskazanego serwera RADIUS.

Jeśli serwer RADIUS został wskazany, ale nie jest dostępny, następuje odmowa żądań uwierzytelnienia przez serwer. W takiej sytuacji w celu uzyskania dostępu do urządzenia należy korzystać z lokalnych kont Multilin UR.

2.3 Modele urządzenia - kody zamówieniowe

Kod zamówieniowy znajduje się na etykiecie produktu i wskazuje dostępne w urządzeniu opcje oprogramowania i użyte podzespoły.

Urządzenie T60 jest dostępne w wykonaniu do montażu poziomego w szafie typu rack o szerokości 19 cali lub w wykonaniu pionowym o zmniejszonych wymiarach (75%). Do konfiguracji kodu zamówieniowego dostępne są następujące moduły: zasilacz, CPU, moduły przekładników prądowych/napięciowych, wejść i wyjść fizycznych (stykowych), wejść i wyjść przetwornikowych oraz karty komunikacji między przekaźnikami dla realizacji zabezpieczenia różnicowego czy schematów pracy współbieżnej. Opcjonalne moduły wybiera się przy zamawianiu urządzenia.

Podane niżej kody zamówień mogą ulec zmianie bez wcześniejszego powiadomienia. Zalecane jest sprawdzenie strony internetowej GE przed dokonaniem zamówienia.

Litery w górnym wierszu poniższej tabeli (na przykład F, H, U) oznaczają sloty w obudowie, w których można umieścić poszczególne moduły.

NOTE

Protokół R-GOOSE opisany w normie IEC 61850-8-1 jest dostępny po wybraniu opcji IEC 61850. Jeśli wymagane jest cyberbezpieczeństwo dla R-GOOSE należy w opcjach oprogramowania wybrać również pozycję CyberSentry.

Dla wersji urządzenia z szyną procesową należy wybrać moduł komunikacyjny IEC 61850-9-2LE / IEC 61869 (slot H), a dla wersji oprogramowania muszą zostać wybrane opcje IEC 61850, PRP i IEEE 1588 (PTP).

2.3.1 Kody dla urządzeń ze standardowymi kartami pomiarowymi

NOTE

Maksymalna liczba źródeł wirtualnych (pomiarowych) dla urządzeń z trzema modułami pomiarowymi (DSP) to cztery w opcji bez oprogramowania „6 uzwojeń” i sześć z opcją oprogramowania „6 uzwojeń”.

Tab. 2-4: Kody zamówieniowe dla jednostek poziomych

	T60 - * ** - * * * - F ** - H ** - M ** - P ** - U ** - W/X **	Pełnowymiarowa jednostka do montażu poziomego
URZĄDZENIE	T60	Typ urządzenia
CPU	T	RS485 i 3 porty światłowodowe wielomodowe 100Base-FX (SFP z końcówkami LC)
	U	RS485 i 2 porty światłowodowe wielomodowe 100Base-FX (SFP z końcówkami LC) oraz 1 port 10/100Base-TX (SFP z końcówką RJ45)
	V	RS485 i 3 porty elektryczne 10/100Base-TX (SFP z końcówkami RJ45)
	W	RS485 i 2 porty światłowodowe wielomodowe 100Base-FX (SFP z końcówkami ST) oraz 1 port 10/100Base-TX (SFP z końcówką RJ-45)
OPROGRAMOWANIE	00	Brak dodatkowych opcji oprogramowania - oprogramowanie podstawowe
	01	Ethernet Global Data (EGD);
	03	IEC 61850
	04	Ethernet Global Data (EGD), IEC 61850
	06	Synchrofazory (PMU)
	07	IEC 61850, Synchrofazory (PMU)
	10	Kontrola synchronizmu
	11	Kontrola synchronizmu, IEC 61850
	20	6 uzwojeń, LRW
	21	6 uzwojeń, LRW, Ethernet Global Data (EGD)
	22	6 uzwojeń, LRW, IEC 61850
	23	6 uzwojeń, LRW, Ethernet Global Data (EGD, IEC 61850
	33	Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	34	Synchrofazory (PMU), IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	A0	CyberSentry
	A1	CyberSentry, Ethernet Global Data (EGD)
	A3	CyberSentry, IEC 61850
	A4	CyberSentry, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD)
	A6	CyberSentry, Synchrofazory (PMU)
	A7	CyberSentry, IEC 61850, Synchrofazory (PMU)
	AA	CyberSentry, Kontrola synchronizmu
	AB	CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	AK	CyberSentry, 6 uzwojeń
	AL	CyberSentry, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
	AM	CyberSentry, IEC 61850, 6 uzwojeń
	AN	CyberSentry, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
	AX	CyberSentry, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	AY	CyberSentry, IEC 61850, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	B0	IEEE 1588
	B1	IEEE 1588, Ethernet Global Data (EGD)
	B3	IEEE 1588, IEC 61850
	B4	IEEE 1588, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD)
	B6	IEEE 1588, Synchrofazory (PMU)
	B7	IEEE 1588, IEC 61850, Synchrofazory (PMU)
	BA	IEEE 1588, Kontrola synchronizmu
	BB	IEEE 1588, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	BK	IEEE 1588, 6 uzwojeń
	BL	IEEE 1588, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
	BM	IEEE 1588, IEC 61850, 6 uzwojeń
	BN	IEEE 1588, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
	BX	IEEE 1588, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	BY	IEEE 1588, IEC 61850, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	C0	Parallel Redundancy Protocol (PRP)
	C1	PRP, Ethernet Global Data (EGD)
	C3	PRP, IEC 61850
	C4	PRP, Ethernet Global Data (EGD), IEC 61850
	C6	PRP, Synchrofazory (PMU)
	C7	PRP, IEC 61850, Synchrofazory (PMU)
	CA	PRP, Kontrola synchronizmu
	CB	PRP, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	CK	PRP, 6 uzwojeń
	CL	PRP, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data
	CM	PRP, 6 uzwojeń, IEC 61850
	CN	PRP, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data, IEC 61850
	CX	PRP, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	CY	PRP, Synchrofazory (PMU), IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	D0	IEEE 1588, CyberSentry
	D1	IEEE 1588, CyberSentry, Ethernet Global Data (EGD)
	D3	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850
	D4	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD)
	D6	IEEE 1588, CyberSentry, Synchrofazory (PMU)
	D7	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Synchrofazory (PMU)
	DA	IEEE 1588, CyberSentry, Kontrola synchronizmu
	DB	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	DK	IEEE 1588, CyberSentry, 6 uzwojeń
	DL	IEEE 1588, CyberSentry, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
	DM	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, 6 uzwojeń
	DN	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
	DX	IEEE 1588, CyberSentry, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	DY	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	E0	IEEE 1588, PRP
	E1	IEEE 1588, PRP, Ethernet Global Dada
	E3	IEEE 1588, PRP, IEC 61850
	E4	IEEE 1588, PRP, Ethernet Global Data, IEC 61850
	E6	IEEE 1588, PRP, PMU
	E7	IEEE 1588, PRP, IEC 61850, PMU
	EA	IEEE 1588, PRP, Kontrola synchronizmu
	EB	IEEE 1588, PRP, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	EK	IEEE 1588, PRP, 6 uzwojeń
	EL	IEEE 1588, PRP, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data
	EM	IEEE 1588, PRP, 6 uzwojeń, IEC 61850
	EN	IEEE 1588, PRP, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data, IEC 61850

2

	T60 - * ** - * * * - F ** - H ** - M ** - P ** - U ** - W/X **	Pełnowymiarowa jednostka do montażu poziomego
URZĄDZENIE	T60 |	Typ urządzenia
	EX	IEEE 1588, PRP, PMU, Kontrola synchronizmu
	EY	IEEE 1588, PRP, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	F0	PRP, CyberSentry
	F1	PRP, CyberSentry, Ethernet Global Data
	F3	PRP, CyberSentry, IEC 61850
	F4	PRP, CyberSentry, Ethernet Global Data, IEC 61850
	F6	PRP, CyberSentry, PMU
	F7	PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU
	FA	PRP, CyberSentry, Kontrola synchronizmu
	FB	PRP, CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	FK	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń
	FL	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data
	FM	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, IEC 61850
	FN	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data, IEC 61850
	FX	PRP, CyberSentry, PMU, Kontrola synchronizmu
	FY	PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	G0	IEEE 1588, PRP, CyberSentry
	G1	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, Ethernet Global Data
	G3	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850
	G4	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, Ethernet Global Data, IEC 61850
	G6	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU
	G7	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, and PMU
	GA	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, Kontrola synchronizmu
	GB	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	GK	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń
	GL	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data
	GM	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, IEC 61850
	GN	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data, IEC 61850
	GX	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, Kontrola synchronizmu
	GY	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	J0	IEC 60870-5-103
	J1	IEC 60870-5-103, EGD
	J3	IEC 60870-5-103, IEC 61850
	J4	IEC 60870-5-103, EGD, IEC 61850
	J6	IEC 60870-5-103, PMU
	J7	IEC 60870-5-103, IEC 61850, PMU
	JA	IEC 60870-5-103, Kontrola synchronizmu
	JB	IEC 60870-5-103, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	JK	IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń
	JL	IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, EGD
	JM	IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, IEC 61850
	JN	IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, EGD, IEC 61850
	JX	IEC 60870-5-103, PMU, Kontrola synchronizmu
	JY	IEC 60870-5-103, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	K0	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103
	K1	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, EGD
	K3	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, IEC 61850
	K4	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, EGD, IEC 61850
	K6	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, PMU
	K7	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, IEC 61850, PMU
	KA	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, Kontrola synchronizmu
	KB	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	KK	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń
	KL	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, EGD
	KM	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, IEC 61850
	KN	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, EGD, IEC 61850
	KX	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, PMU, Kontrola synchronizmu
	KY	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	L0	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry
	L1	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, EGD
	L3	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850
	L4	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, EGD, IEC 61850
	L6	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU
	L7	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU
	LA	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, Kontrola synchronizmu
	LB	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	LK	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń
	LL	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, EGD
	LM	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, IEC 61850
	LN	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, EGD, IEC 61850
	LX	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, Kontrola synchronizmu
	LY	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	M0	IEC 61850, PMU, 61850-90-5
	M5	PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
	M7	CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
	MC	CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
	MD	IEEE 1588, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
	MI	IEEE 1588, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
	MJ	PRP, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
	MO	PRP, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
	MP	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
	MU	IEEE 1588, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
	MV	IEEE 1588, PRP, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
	N0	IEEE 1588, PRP, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
	N1	PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
	N6	PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
	N7	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
	NC	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
	ND	IEC 60870-5-103, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
	NI	IEC 60870-5-103, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
	NJ	IEEE 1588, PRP, IEC 60870-5-103, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
	NO	IEEE 1588, PRP, IEC 60870-5-103, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
	NP	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
	NU	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
	SA	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD
	SB	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, PMU, IEC 61850-90-5
	SL	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, 6 uzwojeń

	T60 - * ** - * * * - F ** - H ** - M ** - P ** - U ** - W/X **	Pełnowymiarowa jednostka do montażu poziomego
URZĄDZENIE	T60	Typ urządzenia
	SM	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, 6 uzwojeń, PMU, IEC 61850-90-5
	SN	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, EGD
	SO	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, EGD, PMU, IEC 61850-90-5
	SP	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, 6 uzwojeń, EGD
	SQ	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, 6 uzwojeń, EGD, PMU, IEC 61850-90-5
	T8	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD
	T9	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, PMU, IEC 61850-90-5
	TJ	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, 6 uzwojeń
	TK	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, 6 uzwojeń, PMU, IEC 61850-90-5
	TL	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, EGD
	TM	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, EGD, PMU, IEC 61850-90-5
	TN	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, 6 uzwojeń, EGD
	TO	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, 6 uzwojeń, EGD, PMU, IEC 61850-90-5
MONTAŻ I OBUDOWA	H	Poziomy (19" rack)
	A	Poziomy (19" rack) dla trudnych warunków środowiskowych
PANEL PRZEDNI i JĘZYK	C	Wyświetlacz podstawowy w języku angielskim
	D	Wyświetlacz podstawowy w języku francuskim
	R	Wyświetlacz podstawowy w języku rosyjskim
	P	Wyświetlacz podst. w języku angielskim z 4 małymi i 12 dużymi przyciskami
	G	Wyświetlacz podst. w języku francuskim z 4 małymi i 12 dużymi przyciskami
	S	Wyświetlacz podst. w języku rosyjskim z 4 małymi i 12 dużymi przyciskami
	K	Wyświetlacz 2. generacji w języku angielskim
	M	Wyświetlacz 2. generacji w języku francuskim
	Q	Wyświetlacz 2. generacji w języku rosyjskim
	U	Wyświetlacz 2. generacji w języku chińskim
	L	Wyświetlacz 2. generacji w języku angielskim z 16 przyciskami
	N	Wyświetlacz 2. generacji w języku francuskim z 16 przyciskami
	T	Wyświetlacz 2. generacji w języku rosyjskim z 16 przyciskami
	V	Wyświetlacz 2. generacji w języku chińskim z 16 przyciskami
	W	Wyświetlacz 2. generacji w języku tureckim
	Y	Wyświetlacz 2. generacji w języku tureckim z 16 przyciskami
	I	Wyświetlacz 2. generacji w języku niemieckim
	J	Wyświetlacz 2. generacji w języku niemieckim z 16 przyciskami
	H	Wyświetlacz 2. generacji w języku polskim
	O	Wyświetlacz 2. generacji w języku polskim z 16 przyciskami
	E	7" wyświetlacz graficzny 3. generacji (wielojęzykowy - dostępne języki: angielski, francuski rosyjski, chiński, turecki, japoński, niemiecki, polski) z portem USB do komunikacji lokalnej i ośmioma przyciskami użytkownika
ZASILACZ (zasilacz redundantny musi być tego samego typu)	H	125/250V AC/DC
	H	RH 125/250V AC/DC - opcja z dwoma zasilaczami (drugi w slocie W/X)
	L	24 - 48V (tylko DC)
	L	RL 24 - 48V (tylko DC) - opcja z dwoma zasilaczami (drugi w slocie W/X)
POMIARY ANALOGOWE (PP, PN) (T60 z trzema kartami pomiarowymi z opcją "6 uzwojeń", gdy liczba banków PP jest większa niż 4)		XX XX XX Brak modułu (dla slotu L i U)
	8L	8L 8L Karta 4PP/4PN z rozszerzoną diagnostyką uszkodzenia (wymagana dla PMU)
	8M	8M 8M Karta 4PP/4PN z rozszerzoną diagnostyką uszkodzenia i czułym wejściem dla pomiaru Io
	8N	8N 8N Karta 8PP z rozszerzoną diagnostyką uszkodzenia
	8R	8R 8R Karta 8PP z rozszerzoną diagnostyką uszkodzenia i czułym wejściem dla pomiaru Io
WEJŚCIA/WYJŚCIA FIZYCZNE (Form-A, Form-C, Solid State, opisane w rozdz. 2.6.7)	XX	XX XX XX XX Brak modułu
	4A	4A 4A 4A 4A 4 wyjścia "szybkie, mocne" typu Solid-State - MOSFET (bez monitoringu)
	4B	4B 4B 4B 4B 4 wyjścia "szybkie, mocne" typu Solid-State - MOSFET (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu na zestyku)
	4C	4C 4C 4C 4C 4 wyjścia "szybkie, mocne" typu Solid-State - MOSFET (monitoring prądu, opcjonalnie napięcia)
	4D	4D 4D 4D 4D 16 wejść fizycznych z Auto-Burnishing (maks. 3 moduły w jednej obudowie)
	4L	4L 4L 4L 4L 14 wyjść typu Form-A z podtrzymaniem (bez monitoringu)
	67	67 67 67 67 8 wyjść typu Form-A (bez monitoringu)
	6A	6A 6A 6A 6A 2 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 2 wyjścia typu Form-C, 8 wejść
	6B	6B 6B 6B 6B 2 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 4 wyjścia typu Form-C, 4 wejścia
	6C	6C 6C 6C 6C 8 wyjść typu Form-C
	6D	6D 6D 6D 6D 16 wejść
	6E	6E 6E 6E 6E 4 wyjścia typu Form-C, 8 wejść
	6F	6F 6F 6F 6F 8 wyjść szybkich typu Form-C
	6G	6G 6G 6G 6G 4 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 8 wejść
	6H	6H 6H 6H 6H 6 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 4 wejścia
	6K	6K 6K 6K 6K 4 wyjścia typu Form-C i 4 wyjścia szybkie typu Form-C
	6L	6L 6L 6L 6L 2 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 2 wyjścia typu Form-C, 8 wejść
	6M	6M 6M 6M 6M 2 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 4 wyjścia typu Form-C, 4 wejścia
	6N	6N 6N 6N 6N 4 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 8 wejść
	6P	6P 6P 6P 6P 6 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 4 wejścia
	6R	6R 6R 6R 6R 2 wyjścia typu Form-A (bez monitoringu) and 2 Form-C outputs, 8 wejść
	6S	6S 6S 6S 6S 2 wyjścia typu Form-A (bez monitoringu) and 4 Form-C outputs, 4 wejścia
	6T	6T 6T 6T 6T 4 wyjścia typu Form-A (bez monitoringu), 8 wejść
	6U	6U 6U 6U 6U 6 wyjść typu Form-A (bez monitoringu), 4 wejścia
	6V	6V 6V 6V 6V 2 wyjścia typu Form-A, 1 wyjście typu Form-C, 2 wyjścia typu Form-A z podtrzymaniem (bez monitoringu), 8 wejść
	6W	6W 6W 6W 6W 30 Wejść fizycznych - złącza wtykowe (maks. 4 karty)
	6X	6X 6X 6X 6X 18 Wyjść typu Form-A (bez monitoringu) - złącza wtykowe (maks. 4 karty)
PRZETWORNIKI (maksymalnie 3 karty na jednostkę)	5A	5A 5A 5A 5A 4 wejścia DCmA, 4 wyjścia DCmA (tylko jeden moduł 5A/5D na jednostkę)
	5C	5C 5C 5C 5C 8 wejść RTD
	5D	5D 5D 5D 5D 4 wejścia RTD, 4 wyjścia DCmA (tylko jeden moduł 5A/5D na jednostkę)
	5E	5E 5E 5E 5E 4 wejścia RTD, 4 wejścia DCmA
	5F	5F 5F 5F 5F 8 wejść DCmA
KOMUNIKACJA POMIĘDZY UR (maksymalnie 1 karta na jednostkę)		2A 2A C37.94SM, 1300 nm jednomodowy, ELED, 1 kanał jednomodowy
		2B 2B C37.94SM, 1300 nm jednomodowy, ELED, 2 kanał jednomodowy
		2H 2H IEEE C37.94, 820 nm, 128 kbps, wielomodowy, LED, 2 kanały
		2I 2I Kanał 1 - IEEE C37.94, wielomodowy, 64/128 kbps; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, Laser
		2J 2J Kanał 1 - IEEE C37.94, , 64/128 kbps; Kanał 2 - 1550 nm, jednomodowy, Laser

	T60 - * ** - * * * - F ** - H ** - M ** - P ** - U ** - W/X **			Pełnowymiarowa jednostka do montażu poziomego
URZĄDZENIE	T60			Typ urządzenia
		72	72	1550 nm, jednomodowy, Laser, 1 kanał
		73	73	1550 nm, jednomodowy, Laser, 2 kanały
		76	76	IEEE C37.94, 820 nm, 64 kbps, wielomodowy, LED, 1 kanał
		77	77	IEEE C37.94, 820 nm, 64 kbps, wielomodowy, LED, 2 kanały
		7A	7A	820 nm, wielomodowy, LED, 1 kanał
		7B	7B	1300 nm, wielomodowy, LED, 1 kanał
		7C	7C	1300 nm, jednomodowy, ELED, 1 kanał
		7D	7D	1300 nm, jednomodowy, Laser, 1 kanał
		7F	7F	Kanał 1 - G.703; Kanał 2 - 1300 nm, wielomodowy
		7G	7G	Kanał 1 - G.703; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, ELED
		7H	7H	820 nm, wielomodowy, LED, 2 kanały
		7I	7I	1300 nm, wielomodowy, LED, 2 kanały
		7J	7J	1300 nm, jednomodowy, ELED, 2 kanały
		7K	7K	1300 nm, jednomodowy, Laser, 2 kanały
		7M	7M	Kanał 1 - RS422; Kanał 2 - 1300 nm, wielomodowy, LED
		7N	7N	Kanał 1 - RS422; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, ELED
		7P	7P	Kanał 1 - RS422; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, Laser
		7Q	7Q	Kanał 1 - G.703; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, Laser
		7R	7R	G.703, 1 kanał
		7S	7S	G.703, 2 kanały
		7T	7T	RS422, 1 kanał
		7W	7W	RS422, 2 kanały

Tab. 2-5: Kody zamówieniowe dla jednostek pionowych

	T60 - * ** - * * * - F ** - H ** - M ** - P/R **			Jednostka do montażu pionowego o zredukowanych wymiarach (zobacz uwagę dot. slotu P/R poniżej)
URZĄDZENIE	T60			Typ urządzenia
CPU		T		RS485 i 3 porty światłowodowe wielomodowe 100Base-FX (SFP z końcówkami LC)
		U		RS485 i 2 porty światłowodowe wielomodowe 100Base-FX (SFP z końcówkami LC) oraz 1 port 10/100Base-TX (SFP z końcówką RJ45)
		V		RS485 i 3 porty elektryczne 10/100Base-TX (SFP z końcówkami RJ45)
		W		RS485 i 2 porty światłowodowe wielomodowe 100Base-FX (SFP z końcówkami ST) oraz 1 port 10/100Base-TX (SFP z końcówką RJ-45)
OPROGRAMOWANIE			00	Brak dodatkowych opcji oprogramowania - oprogramowanie podstawowe
			01	Ethernet Global Data (EGD)
			03	IEC 61850
			04	Ethernet Global Data (EGD), IEC 61850
			06	Synchrofazory (PMU)
			07	IEC 61850, Synchrofazory (PMU)
			10	Kontrola synchronizmu
			11	Kontrola synchronizmu, IEC 61850
			20	6 uzwojeń, LRW
			21	6 uzwojeń, LRW, Ethernet Global Data (EGD)
			22	6 uzwojeń, LRW, IEC 61850
			23	6 uzwojeń, LRW, Ethernet Global Data (EGD), IEC 61850
			33	Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
			34	Synchrofazory (PMU), IEC 61850, Kontrola synchronizmu
			A0	CyberSentry
			A1	CyberSentry, Ethernet Global Data (EGD)
			A3	CyberSentry, IEC 61850
			A4	CyberSentry, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD)
			A6	CyberSentry, Synchrofazory (PMU)
			A7	CyberSentry, IEC 61850, Synchrofazory (PMU)
			AA	CyberSentry, Kontrola synchronizmu
			AB	CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
			AK	CyberSentry, 6 uzwojeń
			AL	CyberSentry, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
			AM	CyberSentry, IEC 61850, 6 uzwojeń
			AN	CyberSentry, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
			AX	CyberSentry, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
			AY	CyberSentry, IEC 61850, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
			B0	IEEE 1588
			B1	IEEE 1588, Ethernet Global Data (EGD)
			B3	IEEE 1588, IEC 61850
			B4	IEEE 1588, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD)
			B6	IEEE 1588, Synchrofazory (PMU)
			B7	IEEE 1588, IEC 61850, Synchrofazory (PMU)
			BA	IEEE 1588, Kontrola synchronizmu
			BB	IEEE 1588, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
			BK	IEEE 1588, 6 uzwojeń
			BL	IEEE 1588, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
			BM	IEEE 1588, IEC 61850, 6 uzwojeń
			BN	IEEE 1588, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
			BX	IEEE 1588, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
			BY	IEEE 1588, IEC 61850, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
			C0	PRP, CyberSentry
			C1	PRP, CyberSentry, Ethernet Global Data
			C3	PRP, CyberSentry, IEC 61850
			C4	PRP, CyberSentry, Ethernet Global Data, IEC 61850
			C6	PRP, CyberSentry, PMU
			C7	PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU
			CA	PRP, CyberSentry, Kontrola synchronizmu
			CB	PRP, CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
			CK	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń
			CL	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data
			CM	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, IEC 61850
			CN	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data, IEC 61850
			CX	PRP, CyberSentry, PMU, Kontrola synchronizmu
			CY	PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
			D0	IEEE 1588, CyberSentry
			D1	IEEE 1588, CyberSentry, Ethernet Global Data (EGD)
			D3	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850
			D4	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD)
			D6	IEEE 1588, CyberSentry, Synchrofazory (PMU)
			D7	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Synchrofazory (PMU)
			DA	IEEE 1588, CyberSentry, Kontrola synchronizmu
			DB	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
			DK	IEEE 1588, CyberSentry, 6 uzwojeń
			DL	IEEE 1588, CyberSentry, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń

T60 - * ** - * * * - F ** - H ** - M ** - P/R **	Jednostka do montażu pionowego o zredukowanych wymiarach (zobacz uwagę dot. slotu P/R poniżej)
DM	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, 6 uzwojeń
DN	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
DX	IEEE 1588, CyberSentry, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
DY	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
E0	IEEE 1588, PRP
E1	IEEE 1588, PRP, Ethernet Global Data
E3	IEEE 1588, PRP, IEC 61850
E4	IEEE 1588, PRP, Ethernet Global Data, IEC 61850
E6	IEEE 1588, PRP, PMU
E7	IEEE 1588, PRP, IEC 61850, PMU
EA	IEEE 1588, PRP, Kontrola synchronizmu
EB	IEEE 1588, PRP, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
EK	IEEE 1588, PRP, 6 uzwojeń
EL	IEEE 1588, PRP, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data
EM	IEEE 1588, PRP, 6 uzwojeń, IEC 61850
EN	IEEE 1588, PRP, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data, IEC 61850
EX	IEEE 1588, PRP, PMU, Kontrola synchronizmu
EY	IEEE 1588, PRP, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
F0	PRP, CyberSentry
F1	PRP, CyberSentry, Ethernet Global Data
F3	PRP, CyberSentry, IEC 61850
F4	PRP, CyberSentry, Ethernet Global Data, IEC 61850
F6	PRP, CyberSentry, PMU
F7	PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU
FA	PRP, CyberSentry, Kontrola synchronizmu
FB	PRP, CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
FK	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń
FL	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data
FM	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, IEC 61850
FN	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data, IEC 61850
FX	PRP, CyberSentry, PMU, Kontrola synchronizmu
FY	PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
G0	IEEE 1588, PRP, CyberSentry
G1	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, Ethernet Global Data
G3	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850
G4	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, Ethernet Global Data, IEC 61850
G6	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU
G7	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU
GA	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, Kontrola synchronizmu
GB	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
GK	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń
GL	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data
GM	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, IEC 61850
GN	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data, IEC 61850
GX	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, Kontrola synchronizmu
GY	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
J0	IEC 60870-5-103
J1	IEC 60870-5-103, EGD
J3	IEC 60870-5-103, IEC 61850
J4	IEC 60870-5-103, EGD, IEC 61850
J6	IEC 60870-5-103, PMU
J7	IEC 60870-5-103, IEC 61850, PMU
JA	IEC 60870-5-103, Kontrola synchronizmu
JB	IEC 60870-5-103, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
JK	IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń
JL	IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, EGD
JM	IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, IEC 61850
JN	IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, EGD, IEC 61850
JX	IEC 60870-5-103, PMU, Kontrola synchronizmu
JY	IEC 60870-5-103, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
K0	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103
K1	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, EGD
K3	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, IEC 61850
K4	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, EGD, IEC 61850
K6	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, PMU
K7	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, IEC 61850, PMU
KA	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, Kontrola synchronizmu
KB	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
KK	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń
KL	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, EGD
KM	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, IEC 61850
KN	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, EGD, IEC 61850
KX	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, PMU, Kontrola synchronizmu
KY	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
L0	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry
L1	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, EGD
L3	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850
L4	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, EGD, IEC 61850
L6	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU
L7	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU
LA	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, Kontrola synchronizmu
LB	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
LK	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń
LL	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, EGD
LM	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, IEC 61850
LN	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, EGD, IEC 61850
LX	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, Kontrola synchronizmu
LY	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
M0	IEC 61850, PMU, 61850-90-5
M5	PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
M7	CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
MC	CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
MD	IEEE 1588, IEC 61850, PMU , 61850-90-5
MI	IEEE 1588, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
MJ	PRP, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
MO	PRP, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
MP	IEEE 1588, CyberSentry UR, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
MU	IEEE 1588, CyberSentry UR, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
MV	IEEE 1588, PRP, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
N0	IEEE 1588, PRP, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
N1	PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
N6	PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
N7	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5

T60	- *	**	- *	*	*	- F	**	- H	**	- M	**	- P/R	**	Jednostka do montażu pionowego o zredukowanych wymiarach (zobacz uwagę dot. slotu P/R poniżej)
		NC												IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		ND												IEC 60870-5-103, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		NI												IEC 60870-5-103, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		NJ												IEEE 1588, PRP, IEC 60870-5-103, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		NO												IEEE 1588, PRP, IEC 60870-5-103, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		NP												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		NU												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		SA												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD
		SB												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, PMU, IEC 61850-90-5
		SL												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, 6 uzwojeń
		SM												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, 6 uzwojeń, PMU, IEC 61850-90-5
		SN												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, EGD
		SO												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, EGD, PMU, IEC 61850-90-5
		SP												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, 6 uzwojeń, EGD
		SQ												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, 6 uzwojeń, EGD, PMU, IEC 61850-90-5
		T8												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD
		T9												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, PMU, IEC 61850-90-5
		TJ												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, 6 uzwojeń
		TK												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, 6 uzwojeń, PMU, IEC 61850-90-5
		TL												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, EGD
		TM												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, EGD, PMU, IEC 61850-90-5
		TN												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, 6 uzwojeń, EGD
		TO												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, 6 uzwojeń, EGD, PMU, IEC 61850-90-5
MONTAŻ I OBUDOWA			V											Pionowy (3/4 rack)
			B											Pionowy (3/4 rack) dla trudnych warunków środowiskowych
PANEL PRZEDNI I JĘZYK				F										Wyświetlacz podstawowy w języku angielskim
				D										Wyświetlacz podstawowy w języku francuskim
				R										Wyświetlacz podstawowy w języku rosyjskim
				K										Wyświetlacz 2. generacji w języku angielskim
				M										Wyświetlacz 2. generacji w języku francuskim
				Q										Wyświetlacz 2. generacji w języku rosyjskim
				U										Wyświetlacz 2. generacji w języku chińskim
				L										Wyświetlacz 2. generacji w języku angielskim z 16 przyciskami
				N										Wyświetlacz 2. generacji w języku francuskim z 16 przyciskami
				T										Wyświetlacz 2. generacji w języku rosyjskim z 16 przyciskami
				V										Wyświetlacz 2. generacji w języku chińskim z 16 przyciskami
				W										Wyświetlacz 2. generacji w języku tureckim
				Y										Wyświetlacz 2. generacji w języku tureckim z 16 przyciskami
				I										Wyświetlacz 2. generacji w języku niemieckim
				J										Wyświetlacz 2. generacji w języku niemieckim z 16 przyciskami
ZASILACZ					H									125/250V AC/DC
					L									24 - 48V (tylko DC)
POMIARY						XX			XX					Brak modułu (tylko dla slotu L)
ANALOGOWE						8L			8L					Karta 4PP/4PN z rozszerzoną diagnostyką uszkodzenia (wymagana dla PMU)
(PP, PN)						8M			8M					Karta 4PP/4PN z rozszerzoną diagnostyką uszkodzenia i czułym wejściem dla pomiaru Io
						8N			8N					Karta 8PP z rozszerzoną diagnostyką uszkodzenia
						8R			8R					8PP z rozszerzoną diagnostyką uszkodzenia i czułym wejściem dla pomiaru Io
WEJŚCIA/WYJŚCIA							XX		XX		XX			Brak modułu
FIZYCZNE							4A		4A		4A			4 wyjścia "szybkie, mocne" typu Solid-State - MOSFET (bez monitoringu)
							4B		4B		4B			4 wyjścia "szybkie, mocne" typu Solid-State - MOSFET (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu na zestyku)
							4C		4C		4C			4 wyjścia "szybkie, mocne" typu Solid-State - MOSFET (monitoring prądu, opcjonalnie napięcia)
							4D		4D		4D			16 wejść fizycznych z Auto-Burnishing (maksymalnie 3 moduły w jednej obudowie)
							4L		4L		4L			14 wyjść typu Form-A z podtrzymaniem (bez monitoringu)
							67		67		67			8 wyjść typu Form-A (bez monitoringu)
							6A		6A		6A			2 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 2 wyjścia typu Form-C, 8 wejść
							6B		6B		6B			2 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 4 wyjścia typu Form-C, 4 wejścia
							6C		6C		6C			8 wyjść typu Form-C
							6D		6D		6D			16 wejść
							6E		6E		6E			4 wyjścia typu Form-C, 8 wejść
							6F		6F		6F			8 wyjść szybkich typu Form-C
							6G		6G		6G			4 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 8 wejść
							6H		6H		6H			6 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 4 wejścia
							6K		6K		6K			4 wyjścia typu Form-C i 4 wyjścia szybkie typu Form-C
							6L		6L		6L			2 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 2 wyjścia typu Form-C, 8 wejść
							6M		6M		6M			2 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 4 wyjścia typu Form-C, 4 wejścia
							6N		6N		6N			4 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 8 wejść
							6P		6P		6P			6 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 4 wejścia
							6R		6R		6R			2 wyjścia typu Form-A (bez monitoringu) and 2 Form-C outputs, 8 wejść
							6S		6S		6S			2 wyjścia typu Form-A (bez monitoringu) and 4 Form-C outputs, 4 wejścia
							6T		6T		6T			4 wyjścia typu Form-A (bez monitoringu), 8 wejść
							6U		6U		6U			6 wyjść typu Form-A (bez monitoringu), 4 wejścia
							6V		6V		6V			2 wyjścia typu Form-A, 1 wyjście typu Form-C, 2 wyjścia typu Form-A z podtrzymaniem (bez monitoringu), 8 wejść
							6W		6W		6W			30 Wejść fizycznych - złącza wtykowe (maks. 4 karty)
							6X		6X		6X			18 Wyjść typu Form-A (bez monitoringu) - złącza wtykowe (maks. 4 karty)
PRZETWORNIKI							5A		5A		5A			4 wejścia DCmA, 4 wyjścia DCmA (tylko jeden moduł 5A/5D na jednostkę)
(maksymalnie 3 karty na							5C		5C		5C			8 wejść RTD
jednostkę)							5D		5D		5D			4 wejścia RTD, 4 wyjścia DCmA (tylko jeden moduł 5A/5D na jednostkę)
							5E		5E		5E			4 wejścia RTD, 4 wejścia DCmA
							5F		5F		5F			8 wejść DCmA
KOMUNIKACJA POMIĘDZY UR											2A			C37.94SM, 1300 nm jednomodowy, ELED, 1 kanał jednomodowy
(maksymalnie 1 karta na jednostkę)											2B			C37.94SM, 1300 nm jednomodowy, ELED, 2 kanał jednomodowy
Dla ostatniego modułu, slot P jest modułem											2H			IEEE C37.94, 820 nm, 128 kbps, wielomodowy, LED, 2 kanały
wejść/wyjść; slot R jest używany jako moduł											2I			Kanał 1 - IEEE C37.94, wielomodowy, 64/128 kbps; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, Laser
komunikacyjny											2J			Kanał 1 - IEEE C37.94, , 64/128 kbps; Kanał 2 - 1550 nm, jednomodowy, Laser
											72			1550 nm, jednomodowy, Laser, 1 kanał
											73			1550 nm, jednomodowy, Laser, 2 kanały
											76			IEEE C37.94, 820 nm, 64 kbps, wielomodowy, LED, 1 kanał
											77			IEEE C37.94, 820 nm, 64 kbps, wielomodowy, LED, 2 kanały
											7A			820 nm, wielomodowy, LED, 1 kanał
											7B			1300 nm, wielomodowy, LED, 1 kanał
											7C			1300 nm, jednomodowy, ELED, 1 kanał
											7D			1300 nm, jednomodowy, Laser, 1 kanał
											7F			Kanał 1 - G.703; Kanał 2 - 1300 nm, wielomodowy
											7G			Kanał 1 - G.703; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, ELED
											7H			820 nm, wielomodowy, LED, 2 kanały
											7I			1300 nm, wielomodowy, LED, 2 kanały
											7J			1300 nm, jednomodowy, ELED, 2 kanały
											7K			1300 nm, jednomodowy, Laser, 2 kanały
											7M			Kanał 1 - RS422; Kanał 2 - 1300 nm, wielomodowy, LED
											7N			Kanał 1 - RS422; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, ELED
											7P			Kanał 1 - RS422; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, Laser

T60 - * ** - * * * - F ** - H ** - M ** - P/R **		Jednostka do montażu pionowego o zredukowanych wymiarach (zobacz uwagę dot. slotu P/R poniżej)
	7Q	Kanał 1 - G.703; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, Laser
	7R	G.703, 1 kanał
	7S	G.703, 2 kanały
	7T	RS422, 1 kanał
	7W	RS422, 2 kanały, 2 wejścia zegara

2.3.2 Kody dla urządzeń z szyną procesową

Tab. 2-6: Kody zamówieniowe dla jednostek poziomych z szyną procesową

	T60 - * ** - * * * - F ** - H ** - M ** - P ** - U ** - W/X **		Pełnowymiarowa jednostka do montażu poziomego
URZĄDZENIE	T60		Typ urządzenia
CPU	T		RS485 i 3 porty światłowodowe wielomodowe 100Base-FX (SFP z końcówkami LC)
	U		RS485 i 2 porty światłowodowe wielomodowe 100Base-FX (SFP z końcówkami LC) oraz 1 port 10/100Base-TX (SFP z końcówką RJ45)
	V		RS485 i 3 porty elektryczne 10/100Base-TX (SFP z końcówkami RJ45)
	W		RS485 i 2 porty światłowodowe wielomodowe 100Base-FX (SFP z końcówkami ST) oraz 1 port 10/100Base-TX (SFP z końcówką RJ-45)
OPROGRAMOWANIE	00		Brak dodatkowych opcji oprogramowania - oprogramowanie podstawowe
	01		Ethernet Global Data (EGD)
	03		IEC 61850
	04		Ethernet Global Data (EGD), IEC 61850
	06		Synchrofazory (PMU)
	07		IEC 61850, Synchrofazory (PMU)
	10		Kontrola synchronizmu
	11		Kontrola synchronizmu, IEC 61850
	20		6 uzwojeń, LRW
	21		6 uzwojeń, LRW, Ethernet Global Data (EGD)
	22		6 uzwojeń, LRW, IEC 61850
	23		6 uzwojeń, LRW, Ethernet Global Data (EGD), IEC 61850
	33		Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	34		Synchrofazory (PMU), IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	A0		CyberSentry
	A1		CyberSentry, Ethernet Global Data (EGD)
	A3		CyberSentry, IEC 61850
	A4		CyberSentry, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD)
	A6		CyberSentry, Synchrofazory (PMU)
	A7		CyberSentry, IEC 61850, Synchrofazory (PMU)
	AA		CyberSentry, Kontrola synchronizmu
	AB		CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	AK		CyberSentry, 6 uzwojeń
	AL		CyberSentry, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
	AM		CyberSentry, IEC 61850, 6 uzwojeń
	AN		CyberSentry, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
	AX		CyberSentry, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	AY		CyberSentry, IEC 61850, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	B0		IEEE 1588
	B1		IEEE 1588, Ethernet Global Data (EGD)
	B3		IEEE 1588, IEC 61850
	B4		IEEE 1588, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD)
	B6		IEEE 1588, Synchrofazory (PMU)
	B7		IEEE 1588, IEC 61850, Synchrofazory (PMU)
	BA		IEEE 1588, Kontrola synchronizmu
	BB		IEEE 1588, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	BK		IEEE 1588, 6 uzwojeń
	BL		IEEE 1588, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
	BM		IEEE 1588, IEC 61850, 6 uzwojeń
	BN		IEEE 1588, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
	BX		IEEE 1588, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	BY		IEEE 1588, IEC 61850, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	C0		Parallel Redundancy Protocol (PRP)
	C1		PRP, Ethernet Global Data (EGD)
	C3		PRP, IEC 61850
	C4		PRP, Ethernet Global Data (EGD), IEC 61850
	C6		PRP, PMU
	C7		PRP, IEC 61850, PMU
	CA		PRP, Kontrola synchronizmu
	CB		PRP, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	CK		PRP, 6 uzwojeń
	CL		PRP, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data
	CM		PRP, 6 uzwojeń, IEC 61850
	CN		PRP, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data, IEC 61850
	CX		PRP, PMU, Kontrola synchronizmu
	CY		PRP, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	D0		IEEE 1588, CyberSentry
	D1		IEEE 1588, CyberSentry, Ethernet Global Data (EGD)
	D3		IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850
	D4		IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD)
	D6		IEEE 1588, CyberSentry, Synchrofazory (PMU)
	D7		IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Synchrofazory (PMU)
	DA		IEEE 1588, CyberSentry, Kontrola synchronizmu
	DB		IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	DK		IEEE 1588, CyberSentry, 6 uzwojeń
	DL		IEEE 1588, CyberSentry, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
	DM		IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, 6 uzwojeń
	DN		IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
	DX		IEEE 1588, CyberSentry, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	DY		IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	E0		IEEE 1588, PRP
	E1		IEEE 1588, PRP, Ethernet Global Dada
	E3		IEEE 1588, PRP, IEC 61850
	E4		IEEE 1588, PRP, Ethernet Global Data, IEC 61850
	E6		IEEE 1588, PRP, PMU
	E7		IEEE 1588, PRP, IEC 61850, PMU
	EA		IEEE 1588, PRP, Kontrola synchronizmu
	EB		IEEE 1588, PRP, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	EK		IEEE 1588, PRP, 6 uzwojeń
	EL		IEEE 1588, PRP, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data

2

	T60 - * ** - * * * - F ** - H ** - M ** - P ** - U ** - W/X **		Pełnowymiarowa jednostka do montażu poziomego
URZĄDZENIE	T60		Typ urządzenia
		EM	IEEE 1588, PRP, 6 uzwojeń, IEC 61850
		EN	IEEE 1588, PRP, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data, IEC 61850
		EX	IEEE 1588, PRP, PMU, Kontrola synchronizmu
		EY	IEEE 1588, PRP, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
		F0	PRP, CyberSentry
		F1	PRP, CyberSentry, Ethernet Global Data
		F3	PRP, CyberSentry, IEC 61850
		F4	PRP, CyberSentry, Ethernet Global Data, IEC 61850
		F6	PRP, CyberSentry, PMU
		F7	PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU
		FA	PRP, CyberSentry, Kontrola synchronizmu
		FB	PRP, CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
		FK	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń
		FL	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data
		FM	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, IEC 61850
		FN	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data, IEC 61850
		FX	PRP, CyberSentry, PMU, Kontrola synchronizmu
		FY	PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
		G0	IEEE 1588, PRP, CyberSentry
		G1	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, Ethernet Global Data
		G3	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850
		G4	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, Ethernet Global Data, IEC 61850
		G6	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU
		G7	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU
		GA	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, Kontrola synchronizmu
		GB	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
		GK	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń
		GL	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data
		GM	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, IEC 61850
		GN	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data, IEC 61850
		GX	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, Kontrola synchronizmu
		GY	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
		J0	IEC 60870-5-103
		J1	IEC 60870-5-103, EGD
		J3	IEC 60870-5-103, IEC 61850
		J4	IEC 60870-5-103, EGD, IEC 61850
		J6	IEC 60870-5-103, PMU
		J7	IEC 60870-5-103, IEC 61850, PMU
		JA	IEC 60870-5-103, Kontrola synchronizmu
		JB	IEC 60870-5-103, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
		JK	IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń
		JL	IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, EGD
		JM	IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, IEC 61850
		JN	IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, EGD, IEC 61850
		JX	IEC 60870-5-103, PMU, Kontrola synchronizmu
		JY	IEC 60870-5-103, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
		K0	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103
		K1	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, EGD
		K3	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, IEC 61850
		K4	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, EGD, IEC 61850
		K6	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, PMU
		K7	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, IEC 61850, PMU
		KA	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, Kontrola synchronizmu
		KB	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
		KK	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń
		KL	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, EGD
		KM	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, IEC 61850
		KN	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, EGD, IEC 61850
		KX	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, PMU, Kontrola synchronizmu
		KY	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
		L0	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry
		L1	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, EGD
		L3	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850
		L4	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, EGD, IEC 61850
		L6	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU
		L7	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU
		LA	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, Kontrola synchronizmu
		LB	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
		LK	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń
		LL	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, EGD
		LM	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, IEC 61850
		LN	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, EGD, IEC 61850
		LX	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, Kontrola synchronizmu
		LY	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
		M0	IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		M5	PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		M7	CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		MC	CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		MD	IEEE 1588, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		MI	IEEE 1588, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		MJ	PRP, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		MO	PRP, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		MP	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		MU	IEEE 1588, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		MV	IEEE 1588, PRP, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		N0	IEEE 1588, PRP, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		N1	PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		N6	PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		N7	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		NC	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		ND	IEC 60870-5-103, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		NI	IEC 60870-5-103, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		NJ	IEEE 1588, PRP, IEC 60870-5-103, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		NO	IEEE 1588, PRP, IEC 60870-5-103, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		NP	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		NU	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		SA	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD
		SB	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, PMU, IEC 61850-90-5

	T60	- *	**	- *	*	*	- F	**	- H	**	- M	**	- P	**	- U	**	- W/X	**	Pełnowymiarowa jednostka do montażu poziomego
URZĄDZENIE	T60	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Typ urządzenia
			SL	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, 6 uzwojeń
			SM	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, 6 uzwojeń, PMU, IEC 61850-90-5
			SN	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, EGD
			SO	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, EGD, PMU, IEC 61850-90-5
			SP	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, 6 uzwojeń, EGD
			SQ	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, 6 uzwojeń, EGD, PMU, IEC 61850-90-5
			T8	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD
			T9	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, PMU, IEC 61850-90-5
			TJ	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, 6 uzwojeń
			TK	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, 6 uzwojeń, PMU, IEC 61850-90-5
			TL	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, EGD
			TM	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, EGD, PMU, IEC 61850-90-5
			TN	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, 6 uzwojeń, EGD
			TO	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, 6 uzwojeń, EGD, PMU, IEC 61850-90-5
MONTAŻ i OBUDOWA				H	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Poziomy (19" rack)
				A	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Poziomy (19" rack) dla trudnych warunków środowiskowych
PANEL PRZEDNI i JĘZYK					C	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz podstawowy w języku angielskim
					D	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz podstawowy w języku francuskim
					R	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz podstawowy w języku rosyjskim
					P	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz podst. w języku angielskim z 4 małymi i 12 dużymi przyciskami
					G	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz podst. w języku francuskim z 4 małymi i 12 dużymi przyciskami
					S	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz podst. w języku rosyjskim z 4 małymi i 12 dużymi przyciskami
					K	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz 2. generacji w języku angielskim
					M	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz 2. generacji w języku francuskim
					Q	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz 2. generacji w języku rosyjskim
					U	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz 2. generacji w języku chińskim
					L	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz 2. generacji w języku angielskim z 16 przyciskami
					N	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz 2. generacji w języku francuskim z 16 przyciskami
					T	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz 2. generacji w języku rosyjskim z 16 przyciskami
					V	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz 2. generacji w języku chińskim z 16 przyciskami
					W	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz 2. generacji w języku tureckim
					Y	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz 2. generacji w języku tureckim z 16 przyciskami
					I	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz 2. generacji w języku niemieckim
					J	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz 2. generacji w języku niemieckim z 16 przyciskami
					H	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz 2. generacji w języku polskim
					O	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	Wyświetlacz 2. generacji w języku polskim z 16 przyciskami
					E	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	7" wyświetlacz graficzny 3. generacji (wielojęzykowy - dostępne języki: angielski, francuski, rosyjski, chiński, turecki, japoński, niemiecki, polski) z portem USB do komunikacji lokalnej i ośmioma przyciskami użytkownika
ZASILACZ						H	|	|	|	|	|	|	|	|	|	|	125/250V AC/DC
(zasilacz redundantny musi być tego samego typu)						H	|	|	|	|	|	|	|	|	RH	125/250V AC/DC - opcja z dwoma zasilaczami (drugi w slocie W/X)
						L	|	|	|	|	|	|	|	|	|	24 - 48V (tylko DC)
						L	|	|	|	|	|	|	|	|	RL	24 - 48V (tylko DC) - opcja z dwoma zasilaczami (drugi w slocie W/X)
POMIARY (SZYNA PROCESOWA)							XX	81	XX	|	XX	|						Moduł szyny procesowej IEC 61850 dla HardFiber (Brick), 8 portów
(IEC61850-9-2 LE wymaga IEC 61850, PRP oraz PTP)							XX	85	XX	|	XX	|						Moduł szyny procesowej IEC 61850-9-2LE i IEC 61869, 2 porty 1000Base-SX, LC
							XX	86	XX	|	XX	|						Moduł szyny procesowej IEC 61850-9-2LE i IEC 61869, 4 porty 1000Base-SX + 4 porty 100Base-FX, LC
							XX	87	XX	|	XX	|						Moduł szyny procesowej IEC 61850-9-2LE i IEC 61869, 4 porty 100Base-FX, LC
WEJŚCIA/WYJŚCIA FIZYCZNE							XX		XX	XX	XX	XX							Brak modułu
										4A	4A	|						4 wyjścia "szybkie, mocne" typu Solid-State - MOSFET (bez monitoringu)
										4B	4B	|						4 wyjścia "szybkie, mocne" typu Solid-State - MOSFET (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu na zestyku)
										4C	4C	|						4 wyjścia "szybkie, mocne" typu Solid-State - MOSFET (monitoring prądu, opcjonalnie napięcia)
										4D	4D	|						16 wejść fizycznych z Auto-Burnishing (maks. 3 moduły w jednej obudowie)
										4L	4L	|						14 wyjść typu Form-A z podtrzymaniem (bez monitoringu)
										67	67	|						8 wyjść typu Form-A (bez monitoringu)
										6A	6A	|						2 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 2 wyjścia typu Form-C, 8 wejść
										6B	6B	|						2 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 4 wyjścia typu Form-C, 4 wejścia
										6C	6C	|						8 wyjść typu Form-C
										6D	6D	|						16 wejść
										6E	6E	|						4 wyjścia typu Form-C, 8 wejść
										6F	6F	|						8 wyjść szybkich typu Form-C
										6G	6G	|						4 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 8 wejść
										6H	6H	|						6 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 4 wejścia
										6K	6K	|						4 wyjścia typu Form-C i 4 wyjścia szybkie typu Form-C
										6L	6L	|						2 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 2 wyjścia typu Form-C, 8 wejść
										6M	6M	|						2 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 4 wyjścia typu Form-C, 4 wejścia
										6N	6N	|						4 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 8 wejść
										6P	6P	|						6 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 4 wejścia
										6R	6R	|						2 wyjścia typu Form-A (bez monitoringu) and 2 Form-C outputs, 8 wejść
										6S	6S	|						2 wyjścia typu Form-A (bez monitoringu) and 4 Form-C outputs, 4 wejścia
										6T	6T	|						4 wyjścia typu Form-A (bez monitoringu), 8 wejść
										6U	6U	|						6 wyjść typu Form-A (bez monitoringu), 4 wejścia
										6V	6V	|						2 wyjścia typu Form-A, 1 wyjście typu Form-C, 2 wyjścia typu Form-A z podtrzymaniem (bez monitoringu), 8 wejść
										6W	6W	|						30 Wejść fizycznych - złącza wtykowe (maks. 4 karty)
										6X	6X	|						18 Wyjść typu Form-A (bez monitoringu) - złącza wtykowe (maks. 4 karty)
KOMUNIKACJA POMIĘDZY UR (maksymalnie 1 karta na jednostkę)																		2A	C37.94SM, 1300 nm jednomodowy, ELED, 1 kanał jednomodowy
																		2B	C37.94SM, 1300 nm jednomodowy, ELED, 2 kanał jednomodowy
																		2H	IEEE C37.94, 820 nm, 128 kbps, wielomodowy, LED, 2 Kanały
																		2I	Kanał 1 - IEEE C37.94, wielomodowy, 64/128kbps; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, Laser
																		2J	Kanał 1 - IEEE C37.94, , 64/128 kbps; Kanał 2 - 1550 nm, jednomodowy, Laser

	T60 - * ** - * * * - F ** - H ** - M ** - P ** - U ** - W/X **	Pełnowymiarowa jednostka do montażu poziomego
URZĄDZENIE	T60	Typ urządzenia
	72	1550 nm, jednomodowy, Laser, 1 kanał
	73	1550 nm, jednomodowy, Laser, 2 kanały
	76	IEEE C37.94, 820 nm, 64 kbps, wielomodowy, LED, 1 kanał
	77	IEEE C37.94, 820 nm, 64 kbps, wielomodowy, LED, 2 kanały
	7A	820 nm, wielomodowy, LED, 1 kanał
	7B	1300 nm, wielomodowy, LED, 1 kanał
	7C	1300 nm, jednomodowy, ELED, 1 kanał
	7D	1300 nm, jednomodowy, Laser, 1 kanał
	7F	Kanał 1 - G.703; Kanał 2 - 1300 nm, wielomodowy
	7G	Kanał 1 - G.703; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, ELED
	7H	820 nm, wielomodowy, LED, 2 kanały
	7I	1300 nm, wielomodowy, LED, 2 kanały
	7J	1300 nm, jednomodowy, ELED, 2 kanały
	7K	1300 nm, jednomodowy, Laser, 2 kanały
	7M	Kanał 1 - RS422; Kanał 2 - 1300 nm, wielomodowy, LED
	7N	Kanał 1 - RS422; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, ELED
	7P	Kanał 1 - RS422; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, Laser
	7Q	Kanał 1 - G.703; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, Laser
	7R	G.703, 1 kanał
	7S	G.703, 2 kanały
	7T	RS422, 1 kanał
	7W	RS422, 2 kanały

Tab. 2-7: Kody zamówieniowe dla jednostek pionowych z szyną procesową

	T60 - * ** - * * * - F ** - H ** - M ** - P/R **	Jednostka do montażu pionowego o zredukowanych wymiarach (uwaga dotycząca slotów P/R poniżej)
URZĄDZENIE	T60	Typ urządzenia
CPU	T	RS485 i 3 porty światłowodowe wielomodowe 100Base-FX (SFP z końcówkami LC)
	U	RS485 i 2 porty światłowodowe wielomodowe 100Base-FX (SFP z końcówkami LC) oraz 1 port 10/100Base-TX (SFP z końcówką RJ45)
	V	RS485 i 3 porty elektryczne 10/100Base-TX (SFP z końcówkami RJ45)
	W	RS485 i 2 porty światłowodowe wielomodowe 100Base-FX (SFP z końcówkami ST) oraz 1 port 10/100Base-TX (SFP z końcówką RJ-45)
OPROGRAMOWANIE	00	Brak dodatkowych opcji oprogramowania - oprogramowanie podstawowe
	01	Ethernet Global Data (EGD)
	03	IEC 61850
	04	Ethernet Global Data (EGD), IEC 61850
	06	Synchrofazory (PMU)
	07	IEC 61850, Synchrofazory (PMU)
	10	Kontrola synchronizmu
	11	Kontrola synchronizmu, IEC 61850
	20	6 uzwojeń, LRW
	21	6 uzwojeń, LRW, Ethernet Global Data (EGD)
	22	6 uzwojeń, LRW, IEC 61850
	23	6 uzwojeń, LRW, Ethernet Global Data (EGD), IEC 61850
	33	Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	34	Synchrofazory (PMU), IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	A0	CyberSentry
	A1	CyberSentry, Ethernet Global Data (EGD)
	A3	CyberSentry, IEC 61850
	A4	CyberSentry, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD)
	A6	CyberSentry, Synchrofazory (PMU)
	A7	CyberSentry, IEC 61850, Synchrofazory (PMU)
	AA	CyberSentry, Kontrola synchronizmu
	AB	CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	AK	CyberSentry, 6 uzwojeń
	AL	CyberSentry, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
	AM	CyberSentry, IEC 61850, 6 uzwojeń
	AN	CyberSentry, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
	AX	CyberSentry, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	AY	CyberSentry, IEC 61850, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	B0	IEEE 1588
	B1	IEEE 1588, Ethernet Global Data (EGD)
	B3	IEEE 1588, IEC 61850
	B4	IEEE 1588, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD)
	B6	IEEE 1588, Synchrofazory (PMU)
	B7	IEEE 1588, IEC 61850, Synchrofazory (PMU)
	BA	IEEE 1588, Kontrola synchronizmu
	BB	IEEE 1588, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	BK	IEEE 1588, 6 uzwojeń
	BL	IEEE 1588, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
	BM	IEEE 1588, IEC 61850, 6 uzwojeń
	BN	IEEE 1588, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
	BX	IEEE 1588, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	BY	IEEE 1588, IEC 61850, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
	C0	Parallel Redundancy Protocol (PRP)
	C1	PRP, Ethernet Global Data (EGD)
	C3	PRP, IEC 61850
	C4	PRP, Ethernet Global Data (EGD), IEC 61850
	C6	PRP, PMU
	C7	PRP, IEC 61850, PMU
	CA	PRP, Kontrola synchronizmu
	CB	PRP, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
	CK	PRP, 6 uzwojeń
	CL	PRP, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data
	CM	PRP, 6 uzwojeń, IEC 61850
	CN	PRP, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data, IEC 61850
	CX	PRP, PMU, Kontrola synchronizmu
	CY	PRP, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu

T60 - * ** - * * * - F ** - H ** - M ** - P/R **	Jednostka do montażu pionowego o zredukowanych wymiarach (uwaga dotycząca slotów P/R poniżej)
D0	IEEE 1588, CyberSentry
D1	IEEE 1588, CyberSentry, Ethernet Global Data (EGD)
D3	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850
D4	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD)
D6	IEEE 1588, CyberSentry, Synchrofazory (PMU)
D7	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Synchrofazory (PMU)
DA	IEEE 1588, CyberSentry, Kontrola synchronizmu
DB	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
DK	IEEE 1588, CyberSentry, 6 uzwojeń
DL	IEEE 1588, CyberSentry, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
DM	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, 6 uzwojeń
DN	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Ethernet Global Data (EGD), 6 uzwojeń
DX	IEEE 1588, CyberSentry, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
DY	IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, Synchrofazory (PMU), Kontrola synchronizmu
E0	IEEE 1588, PRP
E1	IEEE 1588, PRP, Ethernet Global Dada
E3	IEEE 1588, PRP, IEC 61850
E4	IEEE 1588, PRP, Ethernet Global Data, IEC 61850
E6	IEEE 1588, PRP, PMU
E7	IEEE 1588, PRP, IEC 61850, PMU
EA	IEEE 1588, PRP, Kontrola synchronizmu
EB	IEEE 1588, PRP, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
EK	IEEE 1588, PRP, 6 uzwojeń
EL	IEEE 1588, PRP, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data
EM	IEEE 1588, PRP, 6 uzwojeń, IEC 61850
EN	IEEE 1588, PRP, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data, IEC 61850
EX	IEEE 1588, PRP, PMU, Kontrola synchronizmu
EY	IEEE 1588, PRP, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
F0	PRP, CyberSentry
F1	PRP, CyberSentry, Ethernet Global Data
F3	PRP, CyberSentry, IEC 61850
F4	PRP, CyberSentry, Ethernet Global Data, IEC 61850
F6	PRP, CyberSentry, PMU
F7	PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU
FA	PRP, CyberSentry, Kontrola synchronizmu
FB	PRP, CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
FK	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń
FL	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data
FM	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, IEC 61850
FN	PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data, IEC 61850
FX	PRP, CyberSentry, PMU, Kontrola synchronizmu
FY	PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
G0	IEEE 1588, PRP, CyberSentry
G1	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, Ethernet Global Data
G3	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850
G4	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, Ethernet Global Data, IEC 61850
G6	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU
G7	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU
GA	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, Kontrola synchronizmu
GB	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
GK	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń
GL	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data
GM	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, IEC 61850
GN	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, Ethernet Global Data, IEC 61850
GX	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, Kontrola synchronizmu
GY	IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
J0	IEC 60870-5-103
J1	IEC 60870-5-103, EGD
J3	IEC 60870-5-103, IEC 61850
J4	IEC 60870-5-103, EGD, IEC 61850
J6	IEC 60870-5-103, PMU
J7	IEC 60870-5-103, IEC 61850, PMU
JA	IEC 60870-5-103, Kontrola synchronizmu
JB	IEC 60870-5-103, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
JK	IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń
JL	IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, EGD
JM	IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, IEC 61850
JN	IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, EGD, IEC 61850
JX	IEC 60870-5-103, PMU, Kontrola synchronizmu
JY	IEC 60870-5-103, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
K0	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103
K1	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, EGD
K3	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, IEC 61850
K4	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, EGD, IEC 61850
K6	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, PMU
K7	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, IEC 61850, PMU
KA	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, Kontrola synchronizmu
KB	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
KK	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń
KL	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, EGD
KM	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, IEC 61850
KN	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, 6 uzwojeń, EGD, IEC 61850
KX	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, PMU, Kontrola synchronizmu
KY	IEEE1588, PRP, IEC 60870-5-103, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
L0	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry
L1	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, EGD
L3	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850
L4	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, EGD, IEC 61850
L6	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU
L7	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU
LA	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, Kontrola synchronizmu
LB	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
LK	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń
LL	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, EGD
LM	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, IEC 61850
LN	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, 6 uzwojeń, EGD, IEC 61850
LX	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, Kontrola synchronizmu
LY	IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu
M0	IEC 61850, PMU, 61850-90-5
M5	PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
M7	CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
MC	CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
MD	IEEE 1588, IEC 61850, PMU, 61850-90-5

2

T60	- *	**	- *	*	*	- F	**	- H	**	- M	**	- P/R	**	Jednostka do montażu pionowego o zredukowanych wymiarach (uwaga dotycząca slotów P/R poniżej)
		MI												IEEE 1588, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		MJ												PRP, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		MO												PRP, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		MP												IEEE 1588, CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		MU												IEEE 1588, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		MV												IEEE 1588, PRP, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		N0												IEEE 1588, PRP, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		N1												PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		N6												PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		N7												IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		NC												IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		ND												IEC 60870-5-103, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		NI												IEC 60870-5-103, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		NJ												IEEE 1588, PRP, IEC 60870-5-103, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		NO												IEEE 1588, PRP, IEC 60870-5-103, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		NP												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, IEC 61850, PMU, 61850-90-5
		NU												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, CyberSentry, PMU, IEC 61850, Kontrola synchronizmu, 61850-90-5
		SA												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD
		SB												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, PMU, IEC 61850-90-5
		SL												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, 6 uzwojeń
		SM												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, 6 uzwojeń, PMU, IEC 61850-90-5
		SN												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, EGD
		SO												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, EGD, PMU, IEC 61850-90-5
		SP												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, 6 uzwojeń, EGD
		SQ												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, CyberSentry, MSOD, 6 uzwojeń, EGD, PMU, IEC 61850-90-5
		T8												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD
		T9												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, PMU, IEC 61850-90-5
		TJ												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, 6 uzwojeń
		TK												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, 6 uzwojeń, PMU, IEC 61850-90-5
		TL												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, EGD
		TM												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, EGD, PMU, IEC 61850-90-5
		TN												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, 6 uzwojeń, EGD
		TO												IEC 60870-5-103, IEEE 1588, PRP, IEC 61850, MSOD, 6 uzwojeń, EGD, PMU, IEC 61850-90-5
MONTAŻ I OBUDOWA			V											Pionowy (3/4 rack)
			B											Pionowy (3/4 rack) dla trudnych warunków środowiskowych
PANEL PRZEDNI I JĘZYK				F										Wyświetlacz podstawowy w języku angielskim
				D										Wyświetlacz podstawowy w języku francuskim
				R										Wyświetlacz podstawowy w języku rosyjskim
				K										Wyświetlacz 2. generacji w języku angielskim
				M										Wyświetlacz 2. generacji w języku francuskim
				Q										Wyświetlacz 2. generacji w języku rosyjskim
				U										Wyświetlacz 2. generacji w języku chińskim
				L										Wyświetlacz 2. generacji w języku angielskim z 16 przyciskami
				N										Wyświetlacz 2. generacji w języku francuskim z 16 przyciskami
				T										Wyświetlacz 2. generacji w języku rosyjskim z 16 przyciskami
				V										Wyświetlacz 2. generacji w języku chińskim z 16 przyciskami
				W										Wyświetlacz 2. generacji w języku tureckim
				Y										Wyświetlacz 2. generacji w języku tureckim z 16 przyciskami
				I										Wyświetlacz 2. generacji w języku niemieckim
				J										Wyświetlacz 2. generacji w języku niemieckim z 16 przyciskami
ZASILACZ					H									125/250V AC/DC
					L									24 - 48V (tylko DC)
POMIARY (SZYNA PROCESOWA)						XX		81		XX				Moduł szyny procesowej IEC 61850 dla HardFiber (Brick), 8 portów
(IEC61850-9-2 LE wymaga IEC 61850,						XX		85		XX				Moduł szyny procesowej IEC 61850-9-2LE i IEC 61869, 2 porty 1000Base-SX, LC
PRP oraz PTP)						XX		86		XX				Moduł szyny procesowej IEC 61850-9-2LE i IEC 61869, 4 porty 1000Base-SX + 4 porty 100Base-FX, LC
						XX		87		XX				Moduł szyny procesowej IEC 61850-9-2LE i IEC 61869, 4 porty 100Base-FX, LC
WEJŚCIA/WYJŚCIA						XX		XX		XX		XX		Brak modułu
FIZYCZNE										4A				4 wyjścia "szybkie, mocne" typu Solid-State - MOSFET (bez monitoringu)
										4B				4 wyjścia "szybkie, mocne" typu Solid-State - MOSFET (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu na zestyku)
										4C				4 wyjścia "szybkie, mocne" typu Solid-State - MOSFET (monitoring prądu, opcjonalnie napięcia)
										4D				16 wejść fizycznych z Auto-Burnishing (maksymalnie 3 moduły w jednej obudowie)
										4L				14 wyjść typu Form-A z podtrzymaniem (bez monitoringu)
										67				8 wyjść typu Form-A (bez monitoringu)
										6A				2 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 2 wyjścia typu Form-C, 8 wejść
										6B				2 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 4 wyjścia typu Form-C, 4 wejścia
										6C				8 wyjść typu Form-C
										6D				16 wejść
										6E				4 wyjścia typu Form-C, 8 wejść
										6F				8 wyjść szybkich typu Form-C
										6G				4 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 8 wejść
										6H				6 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 4 wejścia
										6K				4 wyjścia typu Form-C i 4 wyjścia szybkie typu Form-C
										6L				2 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 2 wyjścia typu Form-C, 8 wejść
										6M				2 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 4 wyjścia typu Form-C, 4 wejścia
										6N				4 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 8 wejść
										6P				6 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 4 wejścia
										6R				2 wyjścia typu Form-A (bez monitoringu) and 2 Form-C outputs, 8 wejść
										6S				2 wyjścia typu Form-A (bez monitoringu) and 4 Form-C outputs, 4 wejścia
										6T				4 wyjścia typu Form-A (bez monitoringu), 8 wejść
										6U				6 wyjść typu Form-A (bez monitoringu), 4 wejścia
										6V				2 wyjścia typu Form-A, 1 wyjście typu Form-C, 2 wyjścia typu Form-A z podtrzymaniem (bez monitoringu), 8 wejść
										6W				30 Wejść fizycznych - złącza wtykowe (maks. 4 karty)
										6X				18 Wyjść typu Form-A (bez monitoringu) - złącza wtykowe (maks. 4 karty)
KOMUNIKACJA POMIĘDZY UR													2A	C37.94SM, 1300 nm jednomodowy, ELED, 1 kanał jednomodowy
(maksymalnie 1 karta na jednostkę)													2B	C37.94SM, 1300 nm jednomodowy, ELED, 2 kanał jednomodowy
Dla ostatniego modułu, slot P jest modułem													2H	IEEE C37.94, 820 nm, 128 kbps, wielomodowy, LED, 2 Kanały
wejść/wyjść; slot R jest używany jako moduł													2I	Kanał 1 - IEEE C37.94, wielomodowy, 64/128kbps; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, Laser
komunikacyjny													2J	Kanał 1 - IEEE C37.94, , 64/128 kbps; Kanał 2 - 1550 nm, jednomodowy, Laser
													72	1550 nm, jednomodowy, Laser, 1 kanał
													73	1550 nm, jednomodowy, Laser, 2 kanały
													76	IEEE C37.94, 820 nm, 64 kbps, wielomodowy, LED, 1 kanał
													77	IEEE C37.94, 820 nm, 64 kbps, wielomodowy, LED, 2 kanały
													7A	820 nm, wielomodowy, LED, 1 kanał
													7B	1300 nm, wielomodowy, LED, 1 kanał
													7C	1300 nm, jednomodowy, ELED, 1 kanał
													7D	1300 nm, jednomodowy, Laser, 1 kanał
													7F	Kanał 1 - G.703; Kanał 2 - 1300 nm, wielomodowy
													7G	Kanał 1 - G.703; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, ELED
													7H	820 nm, wielomodowy, LED, 2 kanały
													7I	1300 nm, wielomodowy, LED, 2 kanały
													7J	1300 nm, jednomodowy, ELED, 2 kanały

T60 - * ** - * * * - F ** - H ** - M ** - P/R **		Jednostka do montażu pionowego o zredukowanych wymiarach (uwaga dotycząca slotów P/R poniżej)
	7K	1300 nm, jednomodowy, Laser, 2 kanały
	7M	Kanał 1 - RS422; Kanał 2 - 1300 nm, wielomodowy, LED
	7N	Kanał 1 - RS422; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, ELED
	7P	Kanał 1 - RS422; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, Laser
	7Q	Kanał 1 - G.703; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, Laser
	7R	G.703, 1 kanał
	7S	G.703, 2 kanały
	7T	RS422, 1 kanał
	7W	RS422, 2 kanały

2.3.3 Moduły zamienne

Moduły zamienne można zamówić osobno. Przy zamawianiu modułu zamiennego dla CPU lub panelu przedniego należy podać numer seryjny posiadanej jednostki.

Nie wszystkie moduły zamienne mają zastosowanie dla przekaźnika T60. Należy sprawdzić czy dany moduł zamienny znajduje się w standardowym kodzie zamówieniowym T60.

Przedstawione tutaj kody zamówień mogą ulec zmianie bez powiadomienia. Najnowsze opcje zamówieniowe można znaleźć na stronie internetowej GE.

Tab. 2-8: Kody zamówieniowe modułów zamiennych dla jednostki poziomej

	UR - **	- *	
ZASILANIE (redundantny zasilacz jest dostępny jedynie dla jednostki poziomej i musi być taki sam jak zasilacz główny)	SH	A	125/300V AC/DC
	SL	A	24 - 48V (tylko DC)
CPU	T		RS485 i 3 porty światłowodowe wielomodowe 100Base-FX (SFP z końcówkami LC)
	U		RS485 i 2 porty światłowodowe wielomodowe 100Base-FX (SFP z końcówkami LC) oraz 1 port 10/100Base-TX (SFP z końcówką RJ45)
	V		RS485 i 3 porty elektryczne 10/100Base-TX (SFP z końcówkami RJ45)
	W		RS485 i 2 porty światłowodowe wielomodowe 100Base-FX (SFP z końcówkami ST) oraz 1 port 10/100Base-TX (SFP z końcówką RJ-45)
PANEL PRZEDNI + JĘZYK	3C		Wyświetlacz podstawowy dla jednostki poziomej w języku angielskim
	3D		Wyświetlacz podstawowy dla jednostki poziomej w języku francuskim
	3R		Wyświetlacz podstawowy dla jednostki poziomej w języku rosyjskim
	3A		Wyświetlacz podstawowy dla jednostki poziomej w języku chińskim
	3P		Wyświetlacz podstawowy dla jednostki poziomej w języku angielskim z przyciskami programowalnymi
	3G		Wyświetlacz podstawowy dla jednostki poziomej w języku francuskim z przyciskami programowalnymi
	3S		Wyświetlacz podstawowy dla jednostki poziomej w języku rosyjskim z przyciskami programowalnymi
	3B		Wyświetlacz podstawowy dla jednostki poziomej w języku chińskim z przyciskami programowalnymi
	3K		Wyświetlacz 2. generacji w języku angielskim
	3M		Wyświetlacz 2. generacji w języku francuskim
	3Q		Wyświetlacz 2. generacji w języku rosyjskim
	3U		Wyświetlacz 2. generacji w języku chińskim
	3L		Wyświetlacz 2. generacji w języku angielskim z 16 przyciskami
	3N		Wyświetlacz 2. generacji w języku francuskim z 16 przyciskami
	3T		Wyświetlacz 2. generacji w języku rosyjskim z 16 przyciskami
	3V		Wyświetlacz 2. generacji w języku chińskim z 16 przyciskami
	3I		Wyświetlacz 2. generacji w języku niemieckim
	3J		Wyświetlacz 2. generacji w języku niemieckim z 16 przyciskami
	3H		Wyświetlacz 2. generacji w języku polskim
	3O		Wyświetlacz 2. generacji w języku polskim z 16 przyciskami
	3Z		Wyświetlacz 2. generacji w języku japońskim
	3X		Wyświetlacz 2. generacji w języku japońskim z 16 przyciskami
	3E		7" wyświetlacz graficzny 3. generacji, wielojęzykowy, z portem USB do komunikacji lokalnej i ośmioma przyciskami
WEJŚCIA/WYJŚCIA FIZYCZNE (Form-A, Form-C, Solid State opisane w rozdz. 2.6.7)	4A		4 wyjścia "szybkie, mocne" typu Solid-State - MOSFET (bez monitoringu)
	4B		4 wyjścia "szybkie, mocne" typu Solid-State - MOSFET (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu na zestyku)
	4C		4 wyjścia "szybkie, mocne" typu Solid-State - MOSFET (monitoring prądu, opcjonalnie napięcia)
	4D		16 wejść fizycznych z Auto-Burnishing (maks. 3 moduły w jednej obudowie)
	4L		14 wyjść typu Form-A z podtrzymaniem (bez monitoringu)
	67		8 wyjść typu Form-A (bez monitoringu)
	6A		2 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 2 wyjścia typu Form-C, 8 wejść
	6B		2 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 4 wyjścia typu Form-C, 4 wejścia
	6C		8 wyjść typu Form-C
	6D		16 wejść
	6E		4 wyjścia typu Form-C, 8 wejść
	6F		8 wyjść szybkich typu Form-C
	6G		4 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 8 wejść
	6H		6 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 4 wejścia
	6K		4 wyjścia typu Form-C i 4 wyjścia szybkie typu Form-C
	6L		2 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 2 wyjścia typu Form-C, 8 wejść
	6M		2 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 4 wyjścia typu Form-C, 4 wejścia
	6N		4 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 8 wejść
	6P		6 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 4 wejścia
	6R		2 wyjścia typu Form-A (bez monitoringu) and 2 Form-C outputs, 8 wejść
	6S		2 wyjścia typu Form-A (bez monitoringu) and 4 Form-C outputs, 4 wejścia
	6T		4 wyjścia typu Form-A (bez monitoringu), 8 wejść
	6U		6 wyjść typu Form-A (bez monitoringu), 4 wejścia
	6V		2 wyjścia typu Form-A, 1 wyjście typu Form-C, 2 wyjścia typu Form-A z podtrzymaniem (bez monitoringu), 8 wejść
	6W		30 Wejść fizycznych - złącza wtykowe (maks. 4 karty)
	6X		18 Wyjść typu Form-A (bez monitoringu) - złącza wtykowe (maks. 4 karty)
POMIARY ANALOGOWE (PP, PN) (niedostępne dla C30)	8L		Karta 4PP/4PN z rozszerzoną diagnostyką uszkodzenia (wymagana dla PMU)
	8N		Karta 8PP z rozszerzoną diagnostyką uszkodzenia
	8M		Karta 4PP/4PN z rozszerzoną diagnostyką uszkodzenia i czułym wejściem dla pomiaru Io
	8R		Karta 8PP z rozszerzoną diagnostyką uszkodzenia i czułym wejściem dla pomiaru Io
POMIARY (SZYNA PROCESOWA)	81		Moduł szyny procesowej IEC 61850 dla HardFiber (Brick), 8 portów
	85		Moduł szyny procesowej IEC 61850-9-2LE i IEC 61869, 2 porty 1000Base-SX, LC
	86		Moduł szyny procesowej IEC 61850-9-2LE i IEC 61869, 4 porty 1000Base-SX + 4 porty 100Base-FX, LC
	87		Moduł szyny procesowej IEC 61850-9-2LE i IEC 61869, 4 porty 100Base-FX, LC
KOMUNIKACJA POMIĘDZY UR	2A		C37.94SM, 1300 nm jednomodowy, ELED, 1 kanał jednomodowy
	2B		C37.94SM, 1300 nm jednomodowy, ELED, 2 kanał jednomodowy
	2H		Kanał 1 - IEEE C37.94, wielomodowy, 64/128 kbps; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, Laser
	2I		Kanał 1 - IEEE C37.94, , 64/128 kbps; Kanał 2 - 1550 nm, jednomodowy, Laser

UR - **	- *	
	2J	1550 nm, jednomodowy, Laser, 1 kanał
	72	1550 nm, jednomodowy, Laser, 2 kanały
	73	IEEE C37.94, 820 nm, 64 kbps, wielomodowy, LED, 1 kanał
	76	IEEE C37.94, 820 nm, 64 kbps, wielomodowy, LED, 2 kanały
	77	820 nm, wielomodowy, LED, 1 kanał
	7A	1300 nm, wielomodowy, LED, 1 kanał
	7B	1300 nm, jednomodowy, ELED, 1 kanał
	7C	1300 nm, jednomodowy, Laser, 1 kanał
	7D	Kanał 1 - G.703; Kanał 2 - 1300 nm, wielomodowy
	7F	Kanał 1 - G.703; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, ELED
	7G	820 nm, wielomodowy, LED, 2 kanały
	7H	1300 nm, wielomodowy, LED, 2 kanały
	7I	1300 nm, jednomodowy, ELED, 2 kanały
	7J	1300 nm, jednomodowy, Laser, 2 kanały
	7K	Kanał 1 - RS422; Kanał 2 - 1300 nm, wielomodowy, LED
	7M	Kanał 1 - RS422; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, ELED
	7N	Kanał 1 - RS422; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, Laser
	7P	Kanał 1 - G.703; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, Laser
	7Q	G.703, 1 kanał
	7R	G.703, 2 kanały
	7S	RS422, 1 kanał
	7T	RS422, 2 kanały, 2 wejścia zegara
	7W	RS422, 2 kanały
PRZETWORNIKI	5A	4 wejścia DCmA, 4 wyjścia DCmA (tylko jeden moduł 5A/5D na jednostkę)
	5C	8 wejść RTD
	5D	4 wejścia RTD, 4 wyjścia DCmA (tylko jeden moduł 5A/5D na jednostkę)
	5E	4 wejścia RTD, 4 wejścia DCmA
	5F	8 wejść DCmA

Tab. 2-9: Kody zamówieniowe modułów zamiennych dla jednostki pionowej

UR - **	- *	
ZASILACZ	SH	B 125/300V AC/DC
	SL	B 24 - 48V (tylko DC)
CPU	T	RS485 i 3 porty światłowodowe wielomodowe 100Base-FX (SFP z końcówkami LC)
	U	RS485 i 2 porty światłowodowe wielomodowe 100Base-FX (SFP z końcówkami LC) oraz 1 port 10/100Base-TX (SFP z końcówką RJ45)
	V	RS485 i 3 porty elektryczne 10/100Base-TX (SFP z końcówkami RJ45)
	W	RS485 i 2 porty światłowodowe wielomodowe 100Base-FX (SFP z końcówkami ST) oraz 1 port 10/100Base-TX (SFP z końcówką RJ-45)
PANEL PRZEDNI + JĘZYK	3F	Wyświetlacz podstawowy dla jednostki pionowej w języku angielskim
	3D	Wyświetlacz podstawowy dla jednostki pionowej w języku francuskim
	3R	Wyświetlacz podstawowy dla jednostki pionowej w języku rosyjskim
	3A	Wyświetlacz podstawowy dla jednostki pionowej w języku chińskim
	3K	Wyświetlacz 2. generacji w języku angielskim
	3M	Wyświetlacz 2. generacji w języku francuskim
	3Q	Wyświetlacz 2. generacji w języku rosyjskim
	3U	Wyświetlacz 2. generacji w języku chińskim
	3L	Wyświetlacz 2. generacji w języku angielskim z 16 przyciskami
	3N	Wyświetlacz 2. generacji w języku francuskim z 16 przyciskami
	3T	Wyświetlacz 2. generacji w języku rosyjskim z 16 przyciskami
	3V	Wyświetlacz 2. generacji w języku chińskim z 16 przyciskami
	3I	Wyświetlacz 2. generacji w języku niemieckim
	3J	Wyświetlacz 2. generacji w języku niemieckim z 16 przyciskami
WEJŚCIA/WYJŚCIA FIZYCZNE (Form-A, Form-C, Solid State opisane w rozdz. 2.6.7)	4A	4 wyjścia "szybkie, mocne" typu Solid-State - MOSFET (bez monitoringu)
	4B	4 wyjścia "szybkie, mocne" typu Solid-State - MOSFET (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu na zestyku)
	4C	4 wyjścia "szybkie, mocne" typu Solid-State - MOSFET (monitoring prądu, opcjonalnie napięcia)
	4D	16 wejść fizycznych z Auto-Burnishing (maks. 3 moduły w jednej obudowie)
	4L	14 wyjść typu Form-A z podtrzymaniem (bez monitoringu)
	67	8 wyjść typu Form-A (bez monitoringu)
	6A	2 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 2 wyjścia typu Form-C, 8 wejść
	6B	2 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 4 wyjścia typu Form-C, 4 wejścia
	6C	8 wyjść typu Form-C
	6D	16 wejść
	6E	4 wyjścia typu Form-C, 8 wejść
	6F	8 wyjść szybkich typu Form-C
	6G	4 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 8 wejść
	6H	6 wyjścia typu Form-A (monitoring napięcia i opcjonalnie prądu), 4 wejścia
	6K	4 wyjścia typu Form-C i 4 wyjścia szybkie typu Form-C
	6L	2 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 2 wyjścia typu Form-C, 8 wejść
	6M	2 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 4 wyjścia typu Form-C, 4 wejścia
	6N	4 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 8 wejść
	6P	6 wyjścia typu Form-A (monitoring prądu i opcjonalnie napięcia), 4 wejścia
	6R	2 wyjścia typu Form-A (bez monitoringu) and 2 Form-C outputs, 8 wejść
	6S	2 wyjścia typu Form-A (bez monitoringu) and 4 Form-C outputs, 4 wejścia
	6T	4 wyjścia typu Form-A (bez monitoringu), 8 wejść
	6U	6 wyjść typu Form-A (bez monitoringu), 4 wejścia
	6V	2 wyjścia typu Form-A, 1 wyjście typu Form-C, 2 wyjścia typu Form-A z podtrzymaniem (bez monitoringu), 8 wejść
	6W	30 Wejść fizycznych - złącza wtykowe (maks. 4 karty)
	6X	18 Wyjść typu Form-A (bez monitoringu) - złącza wtykowe (maks. 4 karty)
POMIARY ANALOGOWE (PP, PN) (niedostępne dla C30)	8L	Karta 4PP/4PN z rozszerzoną diagnostyką uszkodzenia (wymagana dla PMU)
	8N	Karta 8PP z rozszerzoną diagnostyką uszkodzenia
	8M	Karta 4PP/4PN z rozszerzoną diagnostyką uszkodzenia i czułym wejściem dla pomiaru Io
	8R	Karta 8PP z rozszerzoną diagnostyką uszkodzenia i czułym wejściem dla pomiaru Io
POMIARY (SZYNA PROCESOWA)	81	Moduł szyny procesowej IEC 61850 dla HardFiber (Brick), 8 portów
	85	Moduł szyny procesowej IEC 61850-9-2LE i IEC 61869, 2 porty 1000Base-SX, LC
	86	Moduł szyny procesowej IEC 61850-9-2LE i IEC 61869, 4 porty 1000Base-SX + 4 porty 100Base-FX, LC
	87	Moduł szyny procesowej IEC 61850-9-2LE i IEC 61869, 4 porty 100Base-FX, LC
KOMUNIKACJA POMIĘDZY UR	2A	C37.94SM, 1300 nm jednomodowy, ELED, 1 kanał jednomodowy
	2B	C37.94SM, 1300 nm jednomodowy, ELED, 2 kanał jednomodowy
	2H	Kanał 1 - IEEE C37.94, wielomodowy, 64/128 kbps; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, Laser
	2I	Kanał 1 - IEEE C37.94, , 64/128 kbps; Kanał 2 - 1550 nm, jednomodowy, Laser
	2J	1550 nm, jednomodowy, Laser, 1 kanał
	72	1550 nm, jednomodowy, Laser, 2 kanały
	73	IEEE C37.94, 820 nm, 64 kbps, wielomodowy, LED, 1 kanał
	76	IEEE C37.94, 820 nm, 64 kbps, wielomodowy, LED, 2 kanały
	77	820 nm, wielomodowy, LED, 1 kanał
	7A	1300 nm, wielomodowy, LED, 1 kanał
	7B	1300 nm, jednomodowy, ELED, 1 kanał
	7C	1300 nm, jednomodowy, Laser, 1 kanał

UR	-	**	-	*	
		7D			Kanał 1 - G.703; Kanał 2 - 1300 nm, wielomodowy
		7F			Kanał 1 - G.703; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, ELED
		7G			820 nm, wielomodowy, LED, 2 kanały
		7H			1300 nm, wielomodowy, LED, 2 kanały
		7I			1300 nm, jednomodowy, ELED, 2 kanały
		7J			1300 nm, jednomodowy, Laser, 2 kanały
		7K			Kanał 1 - RS422; Kanał 2 - 1300 nm, wielomodowy, LED
		7M			Kanał 1 - RS422; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, ELED
		7N			Kanał 1 - RS422; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, Laser
		7P			Kanał 1 - G.703; Kanał 2 - 1300 nm, jednomodowy, Laser
		7Q			G.703, 1 kanał
		7R			G.703, 2 kanały
		7S			RS422, 1 kanał
		7T			RS422, 2 kanały, 2 wejścia zegara
		7W			RS422, 2 kanały
PRZETWORNIKI		5A			4 wejścia DCmA, 4 wyjścia DCmA (tylko jeden moduł 5A/5D na jednostkę)
		5C			8 wejść RTD
		5D			4 wejścia RTD, 4 wyjścia DCmA (tylko jeden moduł 5A/5D na jednostkę)
		5E			4 wejścia RTD, 4 wejścia DCmA
		5F			8 wejść DCmA

2.4 Przetwarzanie sygnałów

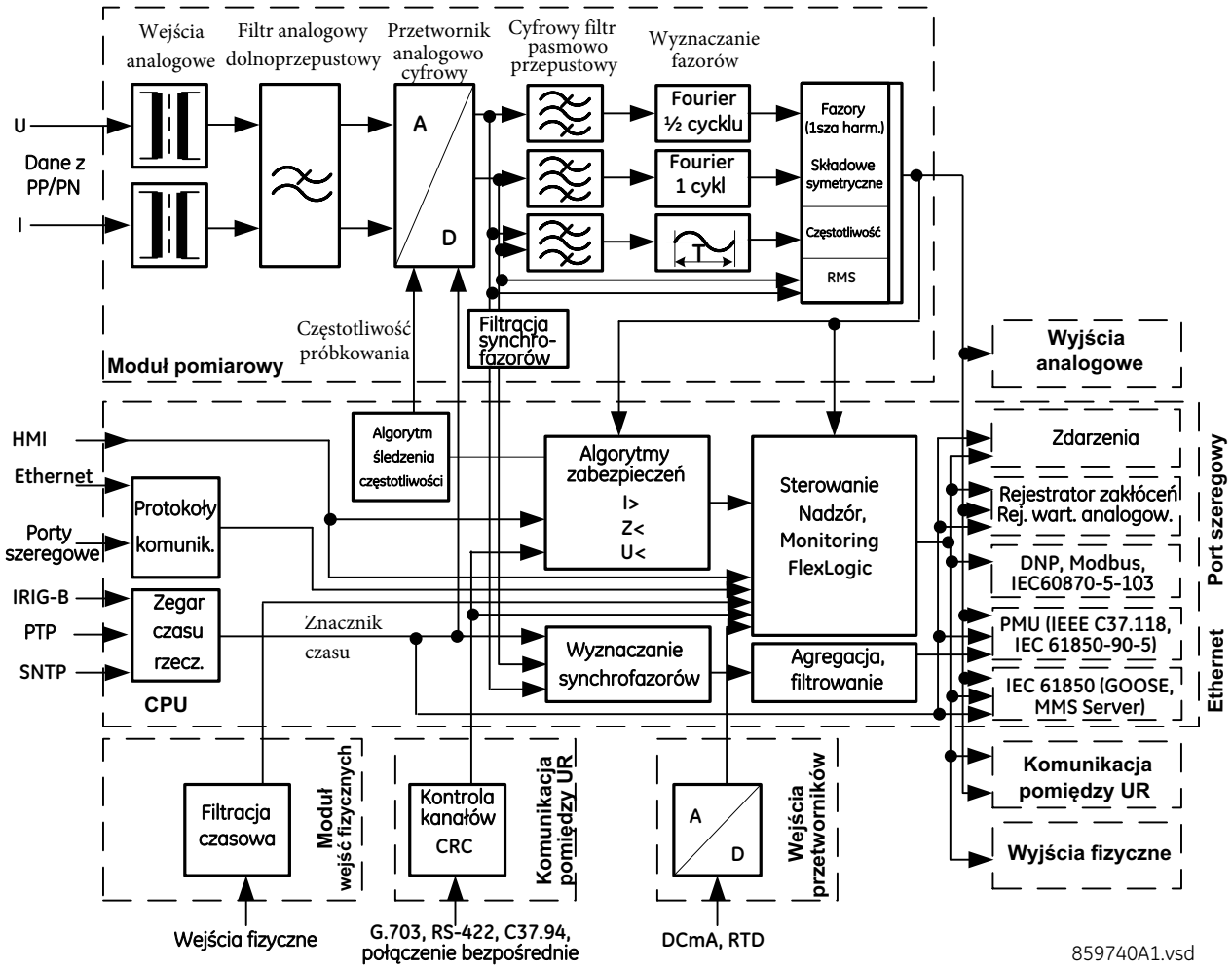
2.4.1 Informacje ogólne

Przekaźniki z serii UR to urządzenia mikroprocesorowe przeznaczone do pomiaru parametrów sieci elektroenergetycznej bezpośrednio przez wejścia przekładników prądowych i napięciowych oraz z innych źródeł informacji, takich jak wejścia komunikacyjne, wejścia fizyczne czy pozostałe wejścia analogowe (GOOSE, przetworniki). Na poniższym rysunku przedstawiono ogólny proces przetwarzania sygnałów w Multilin UR.

Analogowy antyaliasingowy filtr dolnoprzepustowy z częstotliwością odcięcia 3 dB jest ustawiony na 2,4 kHz i służy do filtrowania prądu i napięcia oraz do dopasowania sygnału. Takiemu samemu filtrowaniu są poddawane sygnały prądów fazowych, doziemnych, międzyfazowych (gdy ma to zastosowanie) i napięć pomocniczych. Częstotliwość odcięcia 2,4 kHz jest używana zarówno w sieciach 50 Hz jak i 60 Hz i jest stała - nie zależy od nastawy nominalnej częstotliwości sieci.

2

Rys. 2-4: Przetwarzanie sygnałów w Multilin UR



Przekaźnik UR próbkuje sygnały analogowe z szybkością 64 próbek na cykl, tj. z częstotliwością 3840 Hz w sieciach 60 Hz i z częstotliwością 3200 Hz w sieciach 50 Hz. Częstotliwość próbkowania jest dynamicznie dostosowywana do rzeczywistej częstotliwości sieci dzięki dokładnemu i szybkiemu algorytmowi śledzenia częstotliwości.

Przetwornik analogowo-cyfrowy charakteryzuje się następującymi zakresami dla sygnałów AC:

Napięcia:

$$\pm\sqrt{2}\cdot 260(\mathrm{V}) \qquad \text{Wzór 2-1}$$

Prądy:

$$\pm\sqrt{2}\cdot 46\ \mathrm{In}\ (\mathrm{A}) \qquad \text{Wzór 2-2}$$

Harmoniczne prądu są wyznaczane na podstawie nieobrobionych próbek przy użyciu pełnookresowego filtra Fouriera. Dostępne w urządzeniu są harmoniczne od 2. do 25.

Rzeczywista wartość skuteczna prądu jest obliczana dla każdej fazy osobno. Rzeczywista wartość skuteczna może być używana do rejestrowania pomiarów n-minutowych lub jako sygnał wejściowy dla funkcji zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego, jeśli funkcja ta ma działać jako zabezpieczenie termiczne. Rzeczywista wartość skuteczna jest obliczana według powszechnie przyjętego wzoru:

$$I_{RMS(t)} = \sqrt{\frac{1}{T}\int_{(t-T)}^{t} i^2(t)dt}$$

Wzór 2-3

Wartości skuteczne zawierają harmoniczne, interharmoniczne, składowe stałoprądowe itd. oraz wartości dla częstotliwości podstawowej. Rzeczywista wartość skuteczna odzwierciedla efekt cieplny prądu i jest używana głównie do realizacji funkcji związanych z temperaturą.

Funkcje zabezpieczeniowe działają w oparciu o pomiar częstotliwości podstawowej i/lub harmonicznych (amplitudy i kąty) z wyjątkiem niektórych funkcji posiadających opcję wyboru pomiędzy RMS lub tylko składową podstawową lub pewnych funkcji reagujących tylko na wartość skuteczną. Rodzaj dostępnych danych wejściowych opisano w rozdziałach dotyczących poszczególnych funkcji zabezpieczeniowych w niniejszej instrukcji.

Prądy są wstępnie filtrowane przez cyfrowy filtr o skończonej odpowiedzi impulsowej (SOI). Filtr ten służy do eliminowania składowych stałoprądowych i zakłóceń o niskiej częstotliwości bez wzmacniania szumu wysokiej częstotliwości. Filtr ten jest określany jako zmodyfikowany filtr naśladujący (MIMIC). Zapewnia on bardzo dobrą filtrację i odpowiednią równowagę między szybkością a dokładnością filtrowania. Do wyznaczania fazorów prądu filtr MIMIC jest ustawiony kaskadowo z pełnookresowym filtrem Fouriera.

Napięcia są wstępnie filtrowane przez opatentowany cyfrowy filtr o skończonej odpowiedzi impulsowej (SOI). Filtr ten został zoptymalizowany w celu usuwania zakłóceń typowych dla przekładników napięciowych, takich jak szumy przekładnika napięciowego pojemnościowego (CVT) i składowe oscylacyjne wysokiej częstotliwości. Do wyznaczania fazorów napięcia filtr ten jest ustawiony kaskadowo z półokresowym filtrem Fouriera.

Przekaźniki UR mierzą częstotliwość sieci elektroenergetycznej przy użyciu transformaty Clarke'a przez szacowanie okresu fali od dwóch kolejnych przejść przez zero w tym samym kierunku (od wartości ujemnych do dodatnich). Próbki napięcia i prądu są wstępnie filtrowane przez cyfrowy filtr o skończonej odpowiedzi impulsowej (SOI) w celu usunięcia zawartego w sygnale szumu o wysokiej częstotliwości. Okres ten jest używany po spełnieniu kilku warunków. Jednym z nich jest warunek, zgodnie z którym sygnał rzeczywistej wartości skutecznej musi przez określony czas przekraczać 6% wartości nominalnej. Jeśli warunki nie są spełnione, przez określony czas jest używany ostatni ważny pomiar, a po upływie tego czasu przekaźnik UR wraca do nominalnej częstotliwości sieci.

Synchrofazory są obliczane przy użyciu opatentowanego algorytmu splotu całkowego (convolution integral). Algorytm ten umożliwia wykorzystywanie tych samych próbek ze znacznikami czasu, które są używane do funkcji zabezpieczeniowych i uzyskiwane z tą samą częstotliwością próbkowania. Dzięki temu przekaźniki UR mogą używać jednego zegara próbkowania zarówno do algorytmów zabezpieczeń jak i synchrofazorów.

Synchrofazory w oprogramowaniu sprzętowym w wersji 7.23 i nowszych zostały przetestowane i certyfikowane jako spełniające normy IEEE C.37.118-2011 oraz C.37.118.1a-2014 w klasach pomiaru i zabezpieczeń z wyjściami dostępnymi dla maksymalnie 60 synchrofazorów na sekundę w klasie pomiarów i 120 synchrofazorów na sekundę w klasie zabezpieczeń. Pomiary synchrofazorów są także dostępne w protokole IEC 61850-90-5.

Próg pobudzenia wejść fizycznych może być ustawiony w konfiguracji na 17, 33, 84 lub 166 V DC. Wejścia są skanowane co 0,5 ms i mogą być filtrowane od szybkich zmian stanu w krótkim czasie (nastawa od 0,0 ms do 16,0 ms). Dostępne są także wejścia z automatycznym czyszczeniem (Autoburnishing) w sytuacji, gdy zestyki zewnętrzne są narażone na zanieczyszczenie w trudnym środowisku przemysłowym.

Wszystkie zmierzone wartości są dostępne w sekcji pomiarów przekaźnika UR na panelu przednim i przez protokoły komunikacyjne. Zmierzone wartości analogowe i sygnały binarne mogą być rejestrowane w formacie COMTRADE z częstotliwością próbkowania od 8 do 64 próbek na cykl. Wartości analogowe mogą być rejestrowane również przy użyciu Rejestratora wartości analogowych z dużo mniejszą częstotliwością ale za to w długim okresie.

W ramach kodów zamówieniowych dostępne są również inne opcje: obsługa IEC 61850 Ed2.0 (w tym szybki mechanizm GOOSE, serwer MMS, usługi według normy 61850, pliki ICD/CID/IID itd.), synchronizacja czasowa na podstawie normy IEEE 1588 (profil Power IEEE C37.238), CyberSentry (zaawansowany system cyberbezpieczeństwa), protokół redundancji równoległej (PRP), IEC 60870-5-103 itd.

2.5 Dane techniczne urządzenia

Dane techniczne mogą ulec zmienie bez uprzedzenia.

2.5.1 Funkcje zabezpieczeniowe

Jeśli nie wskazano inaczej, czas zadziałania obejmuje również czas wyjścia przekaźnikowego zwiernego (Form-A), czyli 4ms. Pobudzenie sygnałów logicznych danego elementu pojawia się tak naprawdę 4 ms wcześniej. Należy brać to pod uwagę przy wykorzystywaniu FlexLogic do łączenia z innymi sygnałami logicznymi czy sygnałami przesyłanymi kanałem komunikacyjnym. Jeśli nie wskazano inaczej, podane czasy zadziałania odnoszą się do sieci 60 Hz, przy nominalnej częstotliwości sieci. Czasy zadziałania dla sieci 50 Hz są 1,2 raza dłuższe. Tolerancje czasu podane poniżej odnoszą się do sumy czasów - zadziałania funkcji i ustawionej zwłoki czasowej.

UWAGA 1 — Funkcje oznaczone notką UWAGA 1 mają dodatkową zwłokę czasową do 3ms, jeśli została zamówiona wersja urządzenia z szyną procesową IEC 61850-9-2LE / IEC 61869 (moduły 85, 86, 87).

ZABEZPIECZENIE RÓŻNICOWE STABILIZOWANE

Charakterystyka:	Procentowa z dwoma nachyleniami
Ilość stref:	1
Próg pobudzenia:	0.05 do 1.00 pu w krokach co 0.001
Zakres nastawy Nachylenie 1:	15 do 100% w krokach co1%
Zakres nastawy Nachylenie 2:	50 do 100% w krokach co 1%
Zakres nastawy Nachylenie 1:	1.0 do 2.0 pu w krokach co 0.001
Zakres nastawy Punkt przegięcia:	2.0 do 30.0 pu w krokach co 0.001
Blokada od 2. harmonicznej:	1.0 do 40.0% w krokach co 0.1
Tryby blokady od 2. harmonicznej:	Adaptacyjny, Tradycyjny, Odstawiona
Działanie blokady od 2. harm.:	Pofazowo, 2-z-3, Średnia 1-z-3
Zakres nastawy blokady od 2. harm:	1.0 do 40.0% w krokach co 0.1
Czasy działania:	
Blokowanie od harm. aktywne:	20 do 30 ms dla 60 Hz (zobacz UWAGA 1) 20 do 35 ms dla 50 Hz (zobacz UWAGA 1)
Blokowanie od harm: nieaktywne:	5 do 20 ms (zobacz UWAGA 1)
Tolerancja prądowa:	±0.5% wartości odczytanej lub ±1% znamionowej (wybierana większa wartość) dla trafo 2-uzw.

DETEKCJA ZWARĆ MIĘDZYZWOJOWYCH

Dane pomiarowe:	Skompensowane prądy różnicowe (dla każdej fazy)
Liczba elementów:	2
Aktualizacja współczynnika K:	Na żądanie za pomocą panelu przedniego lub automatyczna, cykliczna, pofazowa (z opcją wymuszenia dowolnej wartości)
Próg pobudzenia:	0.010 do 0.500 PU w krokach co 0.001
Tolerancja progu pobudzenia:	0.002 pu dla prądu <1 pu
Histereza:	5% lub 0.001 pu (wybierana większa wartość)
Tolerancja czasowa:	±3% nastawionej zwłoki czasowej lub 3 cykle (wybierana większa wartość)

ZABEZPIECZENIE RÓŻNICOWE NIESTABILIZOWANE

Próg pobudzenia:	2.00 do 30.00 pu w krokach co 0.01
Tolerancja prądowa:	±0.5% wartości odczytanej lub ±1% znamionowej (wybierana większa wartość) dla trafo 2-uzw.
Czas działania:	<20 ms dla 3 × próg pobudzenia dla 60 Hz (zobacz UWAGA1)

ODLEGŁOŚCIOWE PĘTLE F-F - 21P

Charakterystyka:	mho - kołowa (z polaryzacją napięciem z pamięci lub offset) lub quad - poligonalna (z polaryzacją napięciem z pamięci lub bezkierunkowa), dla każdej strefy nastawiana osobno 5
Ilość stref:Kierunkowość:	do przodu, do tyłu, bezkierunkowa - dla każdej strefy nastawiana osobno
Nastawa zasięgu strefy (wtórnie):	0.02 do 500.00 Ω w krokach co 0.01
Tolerancja zasięgu:	

Strefa 1:	±5% włączając efekty przejściowe dla PN pojemnościowych (dla SIR do 30 ±7%, dla 30<SIR< 60 przy kącie RCA)
Strefy 2 do 5:	±5% dla zwarcia stałego
Zasięg strefy:	
RCA:	30 do 90° w krokach co 1
Odchylenie górnej linii:	30 do 90° w krokach co 1
Kierunkowość strefy:	
Kąt kierunkowości:	30 do 90° w krokach co 1
Rozchył kąta kierunkowości:	30 do 90° w krokach co 1
Prawa linia rezystancji:	
Zasięg:	0.02 do 500 Ω w krokach co 0.01
Kąt:	60 do 90° w krokach co 1
Lewa linia rezystancji:	
Zasięg:	0.02 do 500 Ω w krokach co 0.01
Kąt:	60 do 90° w krokach 1
Opóźnienie czasowe:	0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
Tolerancja czasowa:	±3% nastawy opóźnienia czasowego lub ±1/4 cyklu (wybierana większa wartość)
Nadzór prądowy:	
Typ danych:	prąd międzyfazowy (rozdz. 5.8.5.2)
Nastawa:	0.050 do 30.000 pu w krokach co 0.001
Odpad:	97 do 98%
Długość pamięci napięciowej:	5 do 25 cykli w krokach co 1
PN przez transformator:	wszystkie typy połączeń transformatora 2-uzwojeniowego
PP przez transformator:	wszystkie typy połączeń transformatora 2-uzwojeniowego
Dynamiczne skrócenie zasięgu (komp. szeregowa):	
	0 do 5.000 pu w krokach co 0.001
Czas działania:	1,5 cyklu (typowo) - zobacz UWAGA 1 oraz poniższe wykresy
Czas odpadu:1 cykl (typowo)	

ODLEGŁOŚCIOWE PĘTLE F-Z - 21G

Charakterystyka:	mho - kołowa (z polaryzacją napięciem z pamięci lub offset) lub quad - poligonalna (z polaryzacją napięciem z pamięci lub bezkierunkowa), dla każdej strefy nastawiana osobno
Polaryzacja:	składowa przeciwna lub składowa zerowa prądu
Nachylenie górnej linii:	–40 do 40° w krokach co 1
	5
Ilość stref:Kierunkowość:	do przodu, do tyłu, bezkierunkowa - dla każdej strefy nastawiana osobno
Nastawa zasięgu strefy (wtórnie):	0.02 do 500.00 Ω w krokach co 0.01
Tolerancja zasięgu:	
Strefa 1:	±5% włączając efekty przejściowe dla PN pojemnościowych (dla SIR do 30 ±7%, dla 30<SIR< 60 przy kącie RCA)
Strefy 2 do 5:	±5% dla zwarcia stałego
Zasięg strefy:	
RCA:	30 do 90° w krokach co 1
Odchylenie górnej linii:	30 do 90° w krokach co 1
Kierunkowość strefy:	
Kąt kierunkowości:	30 do 90° w krokach co 1
Rozchył kąta kierunkowości:	30 do 90° w krokach co 1
Kompensacja dla składowej zerowej:	
Z0/Z1 moduł:	0.00 do 10.00 w krokach co 0.01
Z0/Z1 kąt:	–90 do 90° w krokach co 1
Kompensacja dla sprzężenia magnet.:	
Z0M/Z1 moduł:	0.00 do 7.00 w krokach co 0.01
Z0M/Z1 kąt:	–90 do 90° w krokach co 1
Prawa linia rezystancji:	
Zasięg:	0.02 do 500 Ω w krokach co 0.01
Kąt:	60 do 90° w krokach co 1

2

Lewa linia rezystancji:
- Zasięg: 0.02 do 500 Ω w krokach co 0.01
- Kąt: 60 do 90° w krokach 1

Opóźnienie czasowe: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
Tolerancja czasowa: ±3% nastawy opóźnienia czasowego lub ±1/4 cyklu (wybierana większa wartość)
Nadzór prądowy:
- Typ danych: prąd składowej zerowej - 3I0 (rozdz. 5.8.5.3)
- Nastawa: 0.050 do 30.000 pu w krokach co 0.001
- Odpad: 97 do 98%

Długość pamięci napięciowej: 5 do 25 cykli w krokach co 1
Dynamiczne skrócenie zasięgu (komp. szeregowa): 0 do 5.000 pu w krokach co 0.001
Czas działania: 1,5 cyklu (typowo) - zobacz UWAGA 1 oraz poniższe wykresy
Czas odpadu:1 cykl (typowo)

RÓŻNICOWE ZIEMNOZWARCIOWE - 87RGF

Próg pobudzenia: 0.005 do 30.000 pu w krokach co 0.001
Odpad: 97 do 98% progu pobudzenia
Nachylenie: 0 do 100% w krokach co 1%
Tolerancja prądowa
- 0.1 do 2.0 x PP: ±0.5% wartości odczytanej lub ±1% znamionowej (wybierana większa wartość)
- >2.0 x PP: ±1.5% wartości odczytanej

Próg pobudzenia: 0 do 600.00 s w krokach co 0.01
Opóźnienie odpadu: 0 do 600.00 s w krokach co 0.01
Czas działania: <2 cykle (zobacz UWAGA 1)

ZABEZPIECZENIE ZWŁOCZNE NADPRĄDOWE I ZIEMNOZWARCIOWE - 51P/51G/51N

Typ danych wejściowych: 1. harmoniczna lub RMS
Próg pobudzenia: 0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001 (PP standardowe)
0.002 do 3.000 pu w krokach co 0.001 (PP czułe dla Io)
0.005 do 30.000 pu w krokach co 0.001 (szyna procesowa)
Odpad: 97% progu pobudzenia
Tolerancja prądowa:
- 0.1 do 2.0 × PP: ±0.5% wartości odczytanej lub ±0.4% wartości znamionowej (co większe)
- > 2.0 × PP: ±1.5% wartości odczytanej

Charakterystyki: IEEE Moderately/Very/Extremely Inverse; IEC (and BS) A/B/C and Short Inverse; GE IAC Inverse, Short/Very/ Extremely Inverse; I^2t; FlexCurves™ (krzywe programowalne); (współczynnik krzywej 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01 s)
DT - niezależna (Opóźnienie czasowe = 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01 s)
Charakterystyka odpadu: Odpad bezzwłoczny/Po czasie (IEEE)
Tolerancja czasowa od 1.03 do 20 x próg pobudzenia: ±3.5% nastawionej zwłoki czasowej lub ±½ cyklu (co większe) od pobudzenia do odpadu (zobacz UWAGA 1)
Blokada napięciowa: Modyfikacja progu pobudzenia dla napięcia w zakresie 0.1xPN < U < 0.9xPN w ustalonej liniowej relacji

ZABEZPIECZENIE BEZZWŁOCZNE NADPRĄDOWE I ZIEMNOZWARCIOWE - 50P/50G/50N

Próg pobudzenia: 0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001 (PP standardowe)
0.002 do 3.000 pu w krokach co 0.001 (PP czułe dla Io)
0.005 do 30.000 pu w krokach co 0.001 (szyna procesowa)
Odpad: 97% progu pobudzenia
Tolerancja prądowa:
- 0.1 do 2.0 × PP: ±0.5% wartości odczytanej lub ±0.4% znamionowej (co większe)
- > 2.0 × PP: ±1.5% wartości odczytanej

Wydłużenie zasięgu: <2%
Opóźnienie pobudzenia: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
Opóźnienie odpadu: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01

Czas działania:	<16 ms dla 3 × próg pobudzenia przy 60 Hz (50P) (zobacz UWAGA 1) <20 ms dla 3 × próg pobudzenia przy 60 Hz (50N) (zobacz UWAGA 1) <25 ms dla 3 x próg pobudzenia przy 60 Hz (50G) (zobacz UWAGA 1)
Tolerancja czasowa:	±3.5% nastawionej zwłoki czasowej lub ±1/4 cyklu (co większe)

NADPRĄDOWE ZWŁOCZNE SKŁADOWEJ PRZECIWNEJ - 51Q

Typ danych wejściowych:	1. harmoniczna
Próg pobudzenia:	0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001
Odpad:	97% progu pobudzenia
Tolerancja prądowa:	
0.1 do 2.0 × PP:	±0.5% wartości odczytanej lub ±0.4% znamionowej (co większe)
>2.0 × PP:	±1.5% wartości odczytanej
Charakterystyki:	IEEE Moderately/Very/Extremely Inverse; IEC (and BS) A/B/C and Short Inverse; GE IAC Inverse, Short/Very/ Extremely Inverse; I^2t; FlexCurves™ (krzywe programowalne) (współczynnik krzywej = 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01 s); DT - niezależna (Opóźnienie działania = 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01 s)
Charakterystyka odpadu:	Odpad bezzwłoczny/Po czasie (IEEE)/Liniowy
Tolerancja czasowa od 1.03 do 20 x próg pobudzenia:	±3.5% nastawionej zwłoki czasowej lub ±½ cyklu (co większe) od pobudzenia do zadziałania (zobacz UWAGA 1)

NADPRĄDOWE BEZZWŁOCZNE SKŁADOWEJ PRZECIWNEJ - 50Q

Typ danych wejściowych:	1. harmoniczna
Próg pobudzenia:	0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001
Odpad:	97% progu pobudzenia
Tolerancja prądowa:	
0.1 do 2.0 × PP:	±0.5% wartości odczytanej lub ±0.4% znamionowej (co większe)
>2.0 × PP:	±1.5% wartości odczytanej
Wydłużenie zasięgu:	<2%
Opóźnienie pobudzenia:	0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
Opóźnienie odpadu:	0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
Czas działania:	<20 ms dla 3 × próg pobudzenia przy 60 Hz (zobacz UWAGA 1)
Tolerancja czasowa:	±3% nastawionej zwłoki czasowej lub ±1/4 cyklu (co większe)

MODUŁ KIERUNKOWOŚCI DLA ZABEZPIECZENIA NADPRĄDOWEGO - 67P

Rozchył kątowy:	90°
Napięcie polaryzacji:	fazowanie ABC: faza L1 (V_{L23}), faza L2 (V_{L31}), faza L3 (V_{L12}); fazowanie ACB: faza L1 (V_{L32}), faza L2 (V_{L13}), faza L3 (V_{L21})
Próg napięcia polaryzacji:	0.004 do 3.000 pu w krokach co 0.001
Próg prądu polaryzacji:	0.05 pu
Kąt charakterystyczny:	0 do 359° w krokach co 1
Tolerancja kątowa:	±2°
Czas działania (mierzone na FlexLogic):	
Wyłącz (reverse load, forward fault):	<12 ms, typowo (zobacz UWAGA 1)
Blokada (forward load, reverse fault):	<8 ms, typowo (zobacz UWAGA 1)

MODUŁ KIERUNKOWOŚCI DLA ZABEZPIECZENIA ZIEMNOZWARCIOWEGO - 67N/67G

Kierunkowość:	Obliczenia niezależne dla kierunku do przodu i do tyłu
Określenie kierunku:	Kąt U0, Kąt I0, U0I0, U0I0-V, U0I0-I
Napięcie polaryzacji:	3U0 (napięcie obliczone) lub Ux (napięcie zmierzone)
Prąd polaryzacji:	Io (prąd zmierzony)
Prąd pobudzenia funkcji:	3I0 (prąd obliczony)
Obliczenie progu działania:	3 × (|3I0| – K × |I1|), Io Oddzielne obliczenia dla kierunku do przodu i do tyłu
Współczynnik K:	0.000 do 0.500 w krokach co 0.001
Kąt charakterystyczny:	–90 do 90° w krokach co 1
Rozchył kątowy:	40 do 90° w krokach co 1, niezależna nastawa dla kierunku do przodu i do tyłu
Tolerancja kątowa:	±2°

Przesunięcie:	0.00 do 250.00 Ω w krokach co 0.01
Próg pobudzenia:	0.002 do 30.000 pu w krokach co 0.01
Odpad:	97 do 98%
Czas działania:	<16 ms dla 3 × próg pobudzenia dla 60 Hz (zobacz UWAGA 1)

MODUŁ KIERUNKOWOŚCI DLA ZABEZPIECZENIA NADPRĄDOWEGO SKŁADOWEJ PRZECIWNEJ - 67Q

Kierunkowość:	Obliczenia niezależne dla kierunku do przodu i do tyłu
Określenie kierunku:	Napięcie
Napięcie polaryzacji:	U2
Prąd pobudzenia:	I2
Obliczenie progu działania:	
Składowa zerowa:	|3I0| – K × |I1|
Składowa przeciwna:	|I2| – K × |I1|
Współczynnik K:	0.000 do 0.500 w krokach co 0.001
Kąt charakterystyczny:	0 do 90° w krokach co 1
Rozchył kątowy:	40 do 90° w krokach co 1, niezależne od nastawy dla kierunku do przodu i do tyłu
Tolerancja kątowa:	±2°
Przesunięcie:	0.00 do 250.00 Ω w krokach co 0.01
Próg pobudzenia:	0.015 do 30.000 pu w krokach co 0.01
Odpad:	97%
Czas działania:	<16 ms dla 3 × próg pobudzenia przy 60 Hz (zobacz UWAGA 1)

KIERUNKOWE MOCOWE CZUŁE - 32

Typ danych wejściowych:	moc trójfazowa, wartość true RMS
Ilość stopni:	2
Kąt charakterystyczny:	0 do 359° w krokach co 1
Kalibracja RCA:	0.00 do 0.95° w krokach co 0.05
Moc minimalna:	–3.300 do 3.300 pu w krokach co 0.001
Tolerancja progu pobudzenia:	±1% lub ±0.001 pu, co większe
Histereza:	2% lub 0.001 pu, co większe
Opóźnienie pobudzenia:	0 do 600.00 s w krokach co 0.01
Tolerancja czasowa:	±3% nastawionej zwłoki czasowej lub ±1/4 cyklu (co większe)
Czas działania:	<50 ms (plus do 5 ms dla szyny procesowej)

PODNAPIĘCIOWE FAZOWE - 27P

Próg pobudzenia:	0.004 do 3.000 pu w krokach co 0.001
Odpad:	102% progu pobudzenia
Tolerancja napięciowa:	±0.5% wartości odczytanej od 10 do 208 V
Charakterystyki:	GE IAV Inverse (współczynnik krzywej: 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01 s) DT - niezależna (opóźnienie czasowe = 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01 s) FlexCurves (krzywe programowalne, współczynnik krzywej = 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01 s)
Opóźnienie odpadu:	0 do 600.00 s w krokach co 0.01 s
Tolerancja czasowa dla <0.90 x próg pobudzenia:	±3.5% nastawionej zwłoki czasowej lub ±1/2 cyklu (co większe) od pobudzenia do zadziałania
Czas działania:	<30 ms dla 0.9 x próg pobudzenia przy 60 Hz (dla charakterystyki DT)

PODNAPIĘCIOWE NAPIĘCIA DODATKOWEGO - 27X

Próg pobudzenia:	0.004 do 3.000 pu w krokach co 0.001
Odpad:	103% progu pobudzenia
Tolerancja napięciowa:	±0.5% wartości odczytanej od 10 do 208 V
Charakterystyki:	GE IAV Inverse (współczynnik krzywej: 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01 s) DT - niezależna (opóźnienie czasowe = 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01 s) FlexCurves (krzywe programowalne, współczynnik krzywej = 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01 s)
Opóźnienie odpadu:	0 do 600.00 s w krokach co 0.01 s
Tolerancja czasowa dla <0.90 x próg pobudzenia:	±3.5% nastawionej zwłoki czasowej lub ±1/2 cyklu (co większe) od pobudzenia do zadziałania
Czas działania:	<30 ms dla 0.9 x próg pobudzenia przy 60 Hz (dla charakterystyki DT)

NADNAPIĘCIOWE FAZOWE - 59P

Typ danych wejściowych:	1. harmoniczna
Próg pobudzenia:	0.004 do 3.000 pu w krokach co 0.001
Odpad:	98% progu pobudzenia
Tolerancja napięciowa:	±0.5% wartości odczytanej od 10 do 208 V
Charakterystyki:	GE IAV Inverse (współczynnik krzywej: 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01 s) DT - niezależna (opóźnienie czasowe = 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01 s) FlexCurves (krzywe programowalne, współczynnik krzywej = 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01 s)
Opóźnienie odpadu:	0 do 600.00 s w krokach co 0.01 s
Tolerancja czasowa dla >1.10 × próg pobudzenia:	±3.5% nastawionej zwłoki czasowej lub ±1 cykl (co większe) od pobudzenia do zadziałania
Czas działania:	<30 ms dla 1.10 × próg pobudzenia przy 60 Hz (dla charakterystyki DT)

NADNAPIĘCIOWE SKŁADOWEJ ZEROWEJ - 59N

Próg pobudzenia:	0.004 do 3.000 pu w krokach co 0.001
Odpad:	97% progu pobudzenia
Tolerancja napięciowa:	±0.5% wartości odczytanej od 10 do 208 V
Opóźnienie pobudzenia:	0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01 (dla charakterystyki DT lub FlexCurve)
Opóźnienie odpadu:	0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
Tolerancja czasowa dla >1.1 × próg pobudzenia:	±3.5% nastawionej zwłoki czasowej lub ±1 cykl (co większe) od pobudzenia do zadziałania
Czas działania:	<30 ms at 1.10 × pickup at 60 Hz

NADNAPIĘCIOWE NAPIĘCIA DODATKOWEGO - 59X

Próg pobudzenia:	0.004 do 3.000 pu w krokach co 0.001
Odpad:	97% progu pobudzenia
Tolerancja napięciowa:	±0.5% wartości odczytanej od 10 do 208 V
Charakterystyki:	DT - niezależna (Opóźnienie zadziałania = 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01 s); GE IAV Inverse (współczynnik krzywej = 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01 s); FlexCurves (progrmowalne krzywe, współczynnik krzywej = 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01 s)
Opóźnienie odpadu:	0 do 600.00 s w krokach co 0.01
Tolerancja czasowa dla >1.10 x próg pobudzenia:	±3.5% nastawionej zwłoki czasowej lub ±1 cykl (co większe) od pobudzenia do zadziałania
Czas działania:	<30 ms dla 1.10 × próg pobudzenia przy 60 Hz (dla charakterystyki DT)

NADNAPIĘCIOWE SKŁADOWEJ PRZECIWNEJ - 59Q

Próg pobudzenia:	0.004 do 1.250 pu w krokach co 0.001
Odpad:	97% progu pobudzenia
Tolerancja napięciowa:	±0.5% wartości odczytanej od 10 do 208 V
Opóźnienie zadziałania:	0 do 600.00 s w krokach co 0.01
Opóźnienie odpadu:	0 do 600.00 s w krokach co 0.01
Tolerancja czasowa:	±3% nastawionej zwłoki czasowej lub ±20 ms (co większe)
Czas działania:	<30 ms dla 1.10 × próg pobudzenia przy 60 Hz

V/HZ - 24

Napięcie:	F-F, F-Z, tylko 1. harmoniczna
Próg pobudzenia:	0.80 do 4.00 w krokach co 0.01 pu V/Hz
Odpad:	98% progu pobudzenia
Tolerancja prądowa:	±0.02 pu
Opóźnienie pobudzenia:	0 do 600.00 s w krokach co 0.01
Charakterystyki:	Inverse A, B, C, FlexCurves A, B, C, D (współczynnik krzywej 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01 s) DT - niezależna (opóźnienie = 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01 s)
Opóźnienie odpadu:	0.0 do 1000.0 s w krokach co 0.1
Tolerancja czasowa:	±3% nastawionej zwłoki czasowej lub ±3 cykle (co większe) dla wartości większych niż 1.1 × próg pobudzenia (zobacz UWAGA 1)

NAJGORĘTSZY PUNKT TRANSFORMATORA

Sygnał wejściowy:	obliczona temperatura w °C
Próg pobudzenia:	50 do 300°C w krokach co 1
Odpad:	1°C poniżej progu pobudzenia
Opóźnienie zadziałania:	0 do 30000 min. w krokach co 1

WSPÓŁCZYNNIK STARZENIA IZOLACJI

Sygnał wejściowy:	obliczony współczynnik starzenia (pu)
Próg pobudzenia:	1 do 10 pu w krokach co 0.1
Opóźnienie zadziałania:	0 do 30000 min w krokach co 1

UTRATA ŻYWOTNOŚCI TRANSFORMATORA

Sygnał wejściowy:	obliczona utrata żywotności w godzinach (h)
Próg pobudzenia:	0 do 500000 h w krokach co 1

DETEKCJA ZWARĆ ZEWNĘTRZNYCH

Typ sygnału wejściowego:	RMS
Działanie:	pofazowo
Ilość elementów:	3 na transformator
Próg pobudzenia:	5 pu
Histereza:	5%

Progi dla krzywej termicznej i mechanicznej: 0.100 do 10.000 pu w krokach co 0.001

Maksymalna ilość zwarć zewnętrznych (na fazę): 1 do 2000

Rekordy dostępne w pamięci nieulotnej (od ostatniego resetu): data i czas rozpoczęcia dla 5 ostatnich zdarzeń, czas trwania, krzywa termiczna/mechaniczna, maksymalny prąd RMS dla każdej fazy. Suma wszystkich zdarzeń i liczników zwarć w poszczególnych fazach.

PODCZĘSTOTLIWOŚCIOWE - 81U

Minimalny prąd/napięcie:	0.10 do 1.25 pu w krokach co 0.01
Próg pobudzenia:	20.00 do 65.00 Hz w krokach co 0.01
Odpad:	pobudzenie + 0.03 Hz
Tolerancja progu pobudzenia:	±0.001 Hz
Opóźnienie pobudzenia:	0 do 65.535 s w krokach co 0.001
Tolerancja czasowa:	±3% nastawionej zwłoki czasowej lub ±1/4 cyklu (co większe)
Czas działania:	typowo 4 cykle dla zmiany 0.1 Hz/s typowo 3.5 cyklu dla zmiany 0.3 Hz/s typowo 3 cykle dla zmiany 0.5 Hz/s

Typowe czasy działania są średnimi uzwględniającymi szybkość zmian częstotliwośći oraz metodę testu i mogą się różnić o +/- 0.5 cyklu.

NADCZĘSTOTLIWOŚCIOWE - 81O

Próg pobudzenia:	20.00 do 65.00 Hz w krokach co 0.01
Odpad:	pobudzenie + 0.03 Hz
Tolerancja progu pobudzenia:	±0.001 Hz
Opóźnienie pobudzenia:	0 do 65.535s w krokach co 0.001
Tolerancja czasowa:	±3% nastawionej zwłoki czasowej lub +/- 1/4 cyklu (co większe)
Czas działania:	typowo 4 cykle dla zmiany 0.1 Hz/s typowo 3.5 cyklu dla zmiany 0.3 Hz/s typowo 3 cykle dla zmiany 0.5 Hz/s

Typowe czasy działania są średnimi uwzględniającymi szybkość zmian częstotliwości oraz metodę testu i mogą się różnić o +/- 0.5 cyklu.

SZYBKOŚĆ ZMIAN CZĘSTOTLIWOŚCI - 81R

Trend - tryb pracy:	rosnąca częstotliwość, malejąca częstotliwość, dwukierunkowo
Próg pobudzenia:	0.10 do 15.00 Hz/s w krokach co 0.01
Odpad:	96% progu pobudzenia
Tolerancja progu pobudzenia:	80 mHz/s lub 3.5%, co większe (do df/dt - 10 Hz/s)
Nadzór napięciowy:	0.100 do 3.000 pu w krokach co 0.001
Nadzór prądowy:	0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001
Opóźnienie pobudzenia:	0 do 65.535 s w krokach co 0.001

Opóźnienie odpadu:	0 do 65.535 s w krokach co 0.001
Tolerancja czasowa:	±3% nastawionej zwłoki czasowej lub ±1/4 cyklu (co większe)
Czas działania:	typowo 9.5 cyklu przy 2 × próg pobudzenia typowo 8.5 cyklu przy 3 × próg pobudzenia typowo 6.5 cyklu przy 5 × próg pobudzenia

Typowe czasy działania są średnimi, które uwzględniają szybkość zmian częstotliwości oraz metodę testu i mogą się różnić o ±0.5 cyklu.

LRW - 50BF

Tryb:	1-fazowy, 3-fazowy
Nadzór prądowy:	prąd fazowy, prąd doziemny (obliczony)
Pobudzenie nadzoru prądowego:	0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001
Odpad nadzoru prądowego:	97% progu pobudzenia
Tolerancja nadzoru prądowego:	
0.1 do 2.0 × PP:	±0.75% wartości odczytanej lub ±2% wartości znamionowej (co większe)
powyżej 2 × PP:	±2.5% wartości znamionowej

MONITORING I2T WYŁĄCZNIKA

Zasada działania:	zliczanie prądu podczas wyłączenia przez zabezpieczenia (I^2t) i pomiar czasu trwania zwarcia
Inicjacja:	konfigurowalna osobno dla każdej fazy - możliwość przypisania dowolnego sygnału logicznego
Kompensacja czasu zestyków:	0 do 65.535 s w krokach co 0.001
Próg alarmu:	0 do 50000 kA^2-cykl w krokach co 1
Tolerancja pomiaru czasu zwarcia:	0.25 cyklu
Ilość stopni:	1 na każdy bank PP (minimum 2)

MONITORING - PRZEPŁYW PRĄDU PRZEZ WYŁĄCZONY WYŁĄCZNIK

Działanie na podstawie:	prąd fazowy, napięcie, różnica napięć
Próg pobudzenia dla napięcia:	0.004 do 1.500 pu w krokach co 0.001
Odpad dla napięcia:	97% progu pobudzenia
Próg pobudzenia dla prądu:	0.020 do 1.500 pu w krokach co 0.001
Odpad dla prądu:	97% progu pobudzenia
Tolerancja progu pobudzenia:	±0.5% lub ±0.1% wartości znamionowej, co większe
Opóźnienie pobudzenia:	0 do 65.535 s w krokach co 0.001
Tolerancja czasu:	±3% nastawionej zwłoki czasowej lub ±42 ms, co większe
Czas działania:	<42 ms dla 1.10 × próg pobudzenia przy 60 Hz (zobacz UWAGA 1)

MONITORING - POWRÓT NAPIĘCIA NA WYŁĄCZNIK

Zasada działania:	detekcja prądu o wysokiej częstotliwości w czasie ¼ cyklu przed wyłączeniem wyłącznika
Ilość stopni:	jeden na każdą kartę pomiarową
Próg pobudzenia:	0.1 do 2.00 pu w krokach co 0.01
Opóźnienie odpadu:	0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001

KONTROLA SYNCHRONIZMU - 25

Maksymalna różnica napięć:	0 do 400000 V w krokach co 1
Maksymalna różnica kątów:	0 do 100° w krokach co 1
Maksymalna różnica częstotliwości:	0.005 do 2.000 Hz w krokach co 0.001
Histereza dla maks. różnicy częstotl.:	0.000 do 0.100 Hz w krokach co 0.001
Funkcja źródła z/bez napięcia:	Brak, LV1 & DV2, DV1 & LV2, DV1 or DV2, DV1 xor DV2, DV1 & DV2 (L = pod napięciem, D = bez napięcia)
SC-dyn maks. poślizg częstotliwości:	0.100 do 10.000 Hz w krokach co 0.001
SC-dyn min. poślizg częstotliwości:	0.005 do 1.000 Hz w krokach co 0.001
Współczynnik korekcji amplitudy U2:	0.10 do 10.00 w krokach co 0.01
Współczynnik korekcji kąta U2:	-180° do +180° w krokach co 1°

DETEKCJA KOŁYSANIA MOCY - 68/78

Funcjonalności:	Blokada od kołysania mocy, funkcja out-of-step

2

Charakterystyka:	Mho (kołowe) lub Quad (poligonalne)
Typ danych wejściowych:	Impedancja składowej zgodnej
Tryby działania:	2-krokowy lub 3-krokowy
Tryb wyłączenia (OoS):	Early lub Delayed
Nadzór prądowy:	
Pobudzenie	0.050 do 30.000 pu w krokach co 0.001
Odpad:	97 do 98% progu pobudzenia
Zasięg przód/tył (wtórnie):	0.10 do 500.00 Ω w krokach co 0.01
Lewa/prawa linia rezystancji (wtórnie):	0.10 do 500.00 Ω w krokach co 0.01
Tolerancja impedancji:	±5%
Kąty impedancji (przód/tył):	40 do 90° w krokach co 1
Tolerancja kątowa:	±2°
Kąty charakterystyczne:	40 do 140° w krokach co 1
Timery:	0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
Tolerancja czasowa:	±3% nastawionej zwłoki czasowej lub ±1/4 cyklu (co większe)

DETEKCJA IMPEDANCJI W OBSZARZE OBCIĄŻENIA

Typ danych wejściowych:	Impedancja składowej zgodnej
Minimalne napięcie U1:	0.004 do 3.000 pu w krokach co 0.001
Zasięg (wtórnie):	0.02 do 250.00 Ω w krokach co 0.01
Tolerancja impedancji:	±5%
Kąt rozchyłu charakterystyki:	5 do 50° w krokach co 1
Tolerancja kątowa:	±2°
Opóźnienie pobudzenia:	0 do 65.535 s w krokach co 0.001
Opóźnienie odpadu:	0 do 65.535 s w krokach co 0.001
Tolerancja czasowa:	±3% nastawionej zwłoki czasowej lub ±1/4 cyklu (co większe)
Czas działania:	<30 ms przy 60 Hz (zobacz UWAGA 1)

TERMICZNE - 49

Charakterystyka:	IEC 255-8
Prąd bazowy:	0.20 do 3.00 pu w krokach co 0.01
Współczynnik k:	0.2 do 4 pu w krokach co 0.05
Próg alarmu:	0.2 do 1.0 pu w krokach co 0.1
Stała czasowa zadziałania:	0 do 999 min. w krokach co 0.1
Stałą czasowa odpadu:	0 do 999 min. w krokach co 0.1
Minimalny czas odpadu:	0 do 999 min. w krokach co 0.1
Tolerancja czasowa (krzywa odpadu):	±100 ms lub 2%, co większe
Tolerancja czasowa (krzywa działania):	±500 ms lub 2%, co większe dla $I_p < 0.9 \times k \times I_b$ i $I / (k \times I_b) > 1.1$

RTD

Próg pobudzenia:	1 do 249°C w krokach co 1
Odpad:	2°C od progu pobudzenia
Czas działania:	<1 s
Funkcja:	OW i alarm

RRTD

Próg pobudzenia:	1 do 200°C
Odpad:	2°C od progu pobudzenia
Czas działania:	<10 s
Funkcja:	OW i alarm

SZYNA ZBIORCZA

Ilość szyn:	6
Ilość wejść logicznych na szynę:	16
Czas działania:	<2 ms przy 60 Hz
Tolerancja czasowa:	±3% lub 10 ms, co większe

DETEKCJA HARMONICZNYCH

Ilość stopni:	2
Próg pobudzenia:	2.0 do 100.0% prądu harmonicznej podstawowej I(f1) w krokach co 0.1%
Tolerancja progu pobudzenia:	
Harmoniczne:	dla I(f1) od 0.4 do 2.0 × PP: ±2% wartości odczytanej lub ±1% ze 100%, co większe
THD:	dla I(f1) od 0.4 do 2.0 × PP: ±2% wartości odczytanej lub ±1% ze 100% dla każdej harmonicznej, co większe
Opóźnienie pobudzenia:	0 do 600.00s w krokach co 0.01
Tolerancja czasowa:	±3% nastawionej zwłoki czasowej lub ±1/4 cyklu (co większe) od pobudzenia do zadziałania
Czas działania:	<10 ms dla 2 × próg pobudzenia przy 60 Hz

Uwaga: Dokładność pomiarów dla składowej stałej jest zależna od długości jej występowania i jej zawartości w przebiegu w porównaniu do składowej podstawowej. Karty pomiarów analogowych lub HardFiber Brick mogą ulegać nasyceniu i wykazywać większe błędy niż deklarowane powyżej. Dla szyny procesowej w przypadku wykorzystania modułów MU320 tolerancja jest taka jak wymieniona powyżej ze względu na odporność MU-320 na nasycenie się PP.

DETEKCJA OSCYLACJI W SIECI - DOSC

Ilość stopni:	2
Sygnały wejściowe dla detektora:	
Dla zakresów od I do III:	Moduły napięć UL1, UL2, UL3, Moduł U1, Moduły prądu IL1, IL2, IL3, Moduł I1, Moc czynna trój-fazowa, Moc bierna trójfazowa
Dla zakresu IV:	Napięcia (próbki) UL1, UL2, UL3, Ux, U_clarke lub prądy: IL1, IL2, IL3, 3I0, I_clarke
Próg pobudzenia:	0.02 do 10.00 pu dla alarmu i 0.05 do 10.00 pu dla zadziałania, nastawiane w krokach co 0.01 pu
Tolerancja progu pobudzenia:	±5% wartości odczytanej lub 5% znamionowej (co większe) dla sygnału oscylacji >0.1 pu
Opóźnienie pobudzenia:	Charkterystyka niezależna DT - 0 do 600.00 s w krokach co 0.01 s
Tolerancja czasowa:	±3% lub ±20 ms, co większe
Czas działania:	typowo 2/f_osc + 0.04 s bez nadzoru tłumienia typowo 3/f_osc + max(0.02, 0.25/f_osc) s z nadzorem tłumienia Czas działania jest zależny od punktu początkowego wystąpienia oscylacji oraz częstotliwości i amplitudy oscylacji

IZOLACJA GAZOWA - NADZÓR - SIMG

Ilość elementów:	6
Sygnały wejściowe:	dowolny sygnał logiczny zaprogramowany przez użytkownika
Sygnały logiczne:	Poziom krytyczny, Poziom niebezpieczny, Temperatura - alarm, OW - przepływ, Blokada aparatu
Opóźnienie działania (OW/alarm):	0.0 do 6553.5 s w krokach co 0.1 s
Tolerancja czasowa:	±3% lub ±40 ms, co większe

2.5.2 Elementy programowalne

LOGIKA PROGRAMOWALNA - FLEXLOGIC

Język programowania:	Reverse Polish Notation (Edytor równań FlexLogic) z reprezentacją graficzną (Konfigurator logiki), programowalne również z poziomu panelu przedniego
Maksymalna ilość linijek kodu:	1024
Wewnętrznych zmiennych:	64
Dostępne działania:	NOT, XOR, OR (2 do 16 wejść), AND (2 do 16 wejść), NOR (2 do 16 wejść), NAND (2 do 16 wejść), przerzutnik z pamięcią ulotną (wejście dominujące - reset), detektory zbocza, timery
Wejścia:	dowolny sygnał logiczny (wewnętrzne sygnały funkcji, wejścia fizyczne, GOOSE itd.)
Ilość timerów:	64
Opóźnienie pobudzenia:	0 do 60000 (ms, sek, min.) w krokach co 1
Opóźnienie odpadu:	0 do 60000 (ms, sek, min.) w krokach co 1
Tolerancja czasu timerów:	±0.1% nastawionej zwłoki czasowej lub ±1/8 cyklu, co większe

KRZYWE PROGRAMOWALNE - FLEXCURVES™

Ilość:	4 (A - D)
Odpad - punkty:	40 (0 - 1 pobudzenia)
Działanie - punkty:	80 (1 - 20 pobudzenia)

Opóźnienie:	0 do 65535 ms w krokach co 1

STANY FLEX

Ilość:	maksymalnie 256 sygnałów zgrupowanych pod 16 adresami Modbus
Programowanie:	dowolny sygnał logiczny (wewnętrzne sygnały funkcji, wejścia fizyczne, GOOSE itd.)

FLEXELEMENTS™

Ilość stopni:	16
Dane wejściowe:	dowolna wartość analogowa lub dwie wartości, jeśli działanie w trybie delta
Typ wejść:	wartość ze znakiem lub wartość bezwzględna
Tryb działania:	poziom, delta
Kierunek działania:	powyżej, poniżej
Próg pobudzenia:	–90.000 do 90.000 pu w krokach co 0.001
Histereza:	0.1 do 50.0% w krokach co 0.1
dt:	20 ms do 60 dni
Opóźnienie pobudzenia/odpadu:	0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001

PRZERZUTNIKI Z PAMIĘCIĄ NIEULOTNĄ

Typ:	dominujące wejście set lub reset
Ilość:	16
Pamięć:	przechowywane w pamięci nieulotnej - po zaniku napięcia pamiętany jest ostatni stan
Kolejnośc wykonywania:	przed zabezpieczeniami, sterowaniem, logiką

LED (Panel podstawowy lub 2. generacji)

Ilość:	48 plus dioda TRIP i dioda ALARM
Programowanie:	dowolny sygnał logiczny (wewnętrzne sygnały funkcji, wejścia fizyczne, GOOSE itd.)
Tryb działania:	z podtrzymaniem lub bez podtrzymania

TEST LED

Inicjacja:	dowolny sygnał logiczny (wewnętrzne sygnały funkcji, wejścia fizyczne, GOOSE itd.)
Ilość testów:	3, możliwość przerwania w dowolnym momencie
Czas trwania testu:	około 3 minut
Sekwencja 1:	wszystkie LEDy aktywne
Sekwencja 2:	wszystkie LEDy nieaktywne, następnie każda kolejna dioda jest aktywowana na 1s
Sekwencja 3:	wszystkie LEDy aktywne, następnie każda kolejna dioda jest deaktywowana na 1s

EKRANY UŻYTKOWNIKA (Panel podstawowy lub 2. generacji)

Ilość:	16
Ilość linii:	2 × 20 znaków
Parametrów do zaprogramowania:	do 5, dowolny adres rejestru Modbus
Przywołaj i przewijaj:	za pomocą klawiatury, logiki lub przycisku

PRZYCISKI STEROWNICZE (Panel podstawowy lub 2. generacji)

Maksymalna ilość przycisków:	3
Działanie:	wejście do logiki lub wykonanie zaprogramowanej komendy

PRZYCISKI PROGRAMOWALNE

Ilość:	12 dla panelu podstawowego 16 dla panelu 2. generacji w wersji do montażu poziomego 6 dla panelu 2. generacji w wersji do montażu pionowego 48 dla panelu graficznego (8 fizycznych, 40 wirtualnych)
Tryb działania:	z podtrzymaniem lub bez podtrzymania
Wyświetlanie informacji:	2 linie × 20 znaków
Odpad:	0.00 do 60.00 s w krokach co 0.05
Timer automatycznego odpadu:	0.2 do 600.0 s w krokach co 0.1
Timer odpadu po zatrzaśnięciu:	0.0 do 10.0 s w krokach co 0.1

PRZEŁĄCZNIKI PROGRAMOWALNE

Ilość:	2

Najwyższa pozycja:	1 do 7 w krokach co 1
Wybór pozycji:	upływ czasu lub ręcznie
Time-out:	3.0 do 60.0 s w krokach co 0.1
Sterowanie:	1-bitowo (1 sygnał logiczny do zmiany pozycji) i 3-bitowo (3 wejścia sterowane logicznie)
Działanie podczas restartu:	stan przechowywany w pamięci nieulotnej; zależnie od wybranego trybu po restarcie urządzenia przywraca się ostatni znany stan lub stan ten odczytywany jest z zaprogramowanych wejść (3bit)

ELEMENTY CYFROWE

Ilość:	96
Działanie na podstawie:	dowolnego sygnału logicznego
Opóźnienie pobudzenia:	0.000 do 999999.999 s w krokach co 0.001
Opóźnienie odpadu:	0.000 do 999999.999 s w krokach co 0.001
Tolerancja czasu:	±3% lub ±4 ms, co większe

2.5.3 Monitoring

REJESTRATOR ZAKŁÓCEŃ

Ilość rekordów:	3 do 64, konfigurowalne
Częstotliwość próbkowania:	8, 16, 32 lub 64 próbki na cykl, konfigurowalne
Wyzwolenie:	dowolny sygnał logiczny, konfigurowalne
Czas przedzwarciowy:	0 do 100%, konfigurowalne
Dostępne sygnały:	wszystkie podstawowe pomiary prądu i napięcia (ilość wynika z liczby i typu kart pomiarowych) do 64 konfigurowalnych kanałów cyfrowych (dowolny sygnał logiczny) do 16 konfigurowalnych kanałów analogowych (dowolny sygnał logiczny)
Przechowywanie rekordów:	w pamięci nieulotnej
Format:	COMTRADE IEEE C37.111 (1999 lub 2013)

REJESTRATOR ZDARZEŃ

Pojemność:	do 1024 zdarzeń
Dokładność znacznika czasu:	1 mikrosekunda
Wyzwolenie:	dowolny sygnał logiczny (obecność zdarzeń z danego modułu w rejestratore zdarzeń jest konfigurowalna w tym module)
Przechowywanie zdarzeń:	w pamięci nieulotnej

RAPORT ZWARCIA

Ilość:	2
Wyzwolenie przedzwarciowe:	dowolny operand logiczny
Wyzwolenie zwarciowe:	dowolny operand logiczny
Rejestrowane wartości:	32 (dowolna wartość analogowa)

REJESTRATOR WARTOŚCI ANALOGOWYCH

Ilość kanałów:	1 do 16
Rejestrowane parametry:	dowolny sygnał analogowy
Częstotliwość zapisu:	15 do 3600000 ms w krokach co 1
Wyzwolenie:	dowolny sygnał logiczny
Tryb:	rejestracja ciągła co określony czas lub wyzwolenie sygnałem logicznym
Pojemność:	zależnie od ilości wykorzystanych sygnałów analogowych i częstotliwości zapisu - każdorazowo obliczana na podstawie skonfigurowanych parametrów i wyświetlana w module rejestratora

SYNCHROFAZORY - PMU

Format:	IEEE C37.118-2011, C37.118.1a-2014, lub IEC 61850-90-5
Ilość kanałów:	14 synchrofazorów, 8 sygnałów analogowych, 16 sygnałów binarnych
TVE (total vector error):	<1%
Wyzwolenie:	Częstotliwość, napięcie, prąd, zmiana częstotliwości, użytkownika
Wskaźnik raportowania:	1, 2, 5, 10, 12, 15, 20, 25, 30, 50 lub 60 razy na sekundę dla klas M i P oraz 100 lub 120 razy na sekundę dla klasy P

Ilość klientów:	jeden przez port TCP/IP i jeden przez port UDP/IP dla każdego agregatora
Zakres AC:	jak wskazano w odpowiedniej sekcji ninejszej instrukcji
Format raportowania	16-bit integer (dla IEEE C37.118) lub 32-bit float
Format (BIT0):	protokątny (wartość rzeczywista i urojona - IEEE C37.188) lub biegunowy (moduł i kąt)
Filtracja:	brak, 3-punkt., 5-punkt., 7-punkt.
Kalibracja:	±5° (kąt) i ±5% (moduł)

2.5.4 Pomiary

PRĄD RMS: FAZOWY, Io (ZMIERZONY), 3I0 (OBLICZONY)

Dokładność pomiaru:

0.1 do 2.0 × PP:	±0.25% wartości odczytanej lub ±0.1% znamionowej (co większe)
> 2.0 × PP:	±1.0% wartości odczytanej

NAPIĘCIE RMS

Dokładność pomiaru: ±0.5% wartości odczytanej od 10 do 208 V

MOC CZYNNA (W)

Dokładność pomiaru dla 0.1 do 1.5 x PP i od 0.8 do 1.2 x PN:
±1.0% wartości odczytanej przy $-1.0 \le PF < -0.8$ i $0.8 < PF \le 10$

MOC BIERNA (VAR)

Dokładność pomiaru dla 0.1 do 1.5 x PP i od 0.8 do 1.2 x PP:
±1.0% wartości odczytanej przy $-0.2 \le PF \le 0.2$

MOC POZORNA (VA)

Dokładność pomiaru dla 0.1 do 1.5 x PP i od 0.8 do 1.2 x PN:
±1.0% wartości odczytanej

ENERGIA CZYNNA

Dokładność pomiaru:	±2.0% wartości odczytanej
Zakres:	±0 do 1×10^6 MWh
Parametry:	tylko trójfazowa
Częstotliwość odświeżania:	50 ms

ENERGIA BIERNA

Dokładność pomiaru:	±2.0% wartości odczytanej
Zakres:	±0 do 1×10^6 Mvarh
Parametry:	tylko trójfazowa
Częstotliwość odświeżania:	50 ms

HARMONICZNE PRĄDU

Harmoniczne:	2 do 25: pofazowo, wyświetlane jako % fazora składowej podstawowej prądu $I(f_1)$
THD:	pofazowo, wyświetlane jako % $I(f_1)$
Dokładność pomiaru:	
Harmoniczne:	dla $I(f_1)$ od 0.4 do 2.0 × PP fazowe: ±2% wartości odczytanej lub ±1% ze 100%, co większe
THD:	dla $I(f_1)$ od 0.4 do 2.0 × PP fazowe: ±2% wartośći odczytanej lub ±1% ze 100% dla każdej harmonicznej, co większe
Dokładność dla:	2 do 25 harmonicznej włączając THD dla standardowego modułu PP/PN 2 do 10 harmonicznej włączając THD dla szyny procesowej (moduły 85, 86, 87), gdy aktywny jest filtr anti-aliasing 2 do 16 harmonicznej włączając THD dla szyny procesowej (moduły 85, 86, 87), gdy filtr anti-aliasing jest nieaktywny 2 do 15 harmonicznej włączając THD dla HardFiber Brick (moduł 81)

CZĘSTOTLIWOŚĆ

Dokładność dla 20 do 65 Hz::

U = 0.8 do 1.2 pu:	±0.001 Hz (jeżeli do wyznaczenia częstotliwości używane jest napięcie)

I = 0.1 do 0.25 pu:	±0.02 Hz (jeżeli do wyznaczenia częstotliwości używany jest prąd)
I > 0.25 pu:	±0.005 Hz (jeżeli do wyznaczenia częstotliwości używany jest prąd)

POMIARY N-MINUTOWE

Pomiary:	Moc trójfazowa (P, Q, S) oraz moce w poszczególnych fazach - wartość aktualna i maksymalna
Dokładność:	±2.0%

2.5.5 Wejścia

WEJŚCIA PRĄDOWE

Strona pierwotna:	1 do 50000 A
Strona wtórna:	1 lub 5 A, zależnie od podłączenia
Obciążenie dla PP:	< 0.2 VA przy znamionowym prądzie wtórnym
Zakres przetwarzania:	
Standardowe PP:	0.02 do 46 × PP RMS
PP z wejście Io czułym:	0.002 do 4.6 × PP RMS
Wytrzymałość na przetężenia:	20 ms przy 250 x In 1 s przy 100 x In prąd ciągły 4 x In URs equipped with 24 CT inputs have a maximum operating temperature of 50°C
Wytrzymałość na zwarcia:	150000 A RMS, 250 V maksimum (prąd pierwotny zewnętrznego PP)

WEJŚCIA NAPIĘCIOWE

Strona wtórna:	25.0 do 240.0 V
Przekładnia:	1.00 do 24000.00
Obciążenie dla PN:	< 0.25 VA przy 120 V
Zakres przetwarzania:	1 do 275 V
Wytrzymałość napięciowa:	napięcie ciągłe 260 V napięcia fazowego 1 min/h przy 420 V napięcia fazowego

CZĘSTOTLIWOŚĆ

Nastawa znamionowej częstotliwości:	25 do 60 Hz
Częstotliwość próbkowania:	64 próbki na cykl
Zakres algorytmu śledzenia częst. DSP:	20 do 70 Hz
Szyna procesowa- moduł 81, 85, 86, 87:	20 do 65 Hz

WEJŚCIA FIZYCZNE

Rezystancyjnie (dry contact):	1000 Ω maksimum
Napięciowo (wet contact):	300 V DC maksimum
Progi pobudzenia:	17 V, 33 V, 84 V, 166 V (osobna nastawa dla każdej grupy)
Tolerancja napięciowa:	±10%
Wejść na wspólnym minusie:	4
Czas rozpoznania stanu wejścia:	< 1 ms
Czas filtracji:	0.0 do 16.0 ms w krokach co 0.5
Prąd ciągły:	4 mA (gdy aktywne wejście)

WEJŚCIA FIZYCZNE Z AUTOBURNISHING

Rezystancyjne (dry contact):	1000 Ω maksimum
Napięciowe (wet contact):	300 V DC maksimum
Progi pobudzenia:	17 V, 33 V, 84 V, 166 V
Tolerancja napięciowa:	±10%
Wejść na wspólnym minusie:	2
Czas rozpoznania stanu wejścia:	< 1 ms
Czas filtracji:	0.0 do16.0 ms w krokach co 0.5
Prąd ciągły:	4 mA (gdy aktywne wejście)

2

Impuls prądowy - wartość:	50 do 70 mA
Impuls prądowy - czas impulsu:	25 do 50 ms

WEJŚCIA DCMA

Wejścia mA DC:	0 do –1, 0 do +1, –1 do +1, 0 do 5, 0 do 10, 0 do 20, 4 do 20 (programowalne)
Impedancja wejścia:	379 Ω ±10%
Zakres przetwarzania:	–1 do + 20 mA DC
Dokładność:	±0.2% zakresu pomiarowego
Typ:	Pasywne

WEJŚCIA RTD

Typ (3-przewodowy):	100 Ω Platyna, 100 i 120 Ω Nikiel, 10 Ω Miedź
Prąd:	5 mA
Zakres:	–50 do +250°C
Dokładność:	±2°C
Izolacja:	36 V wartości szczytowych

RRTD

Typ połączenia:	trójprzewodowe
Typ czujnika:	100 Ω platyna (DIN 43760), 100 Ω nikiel, 120 Ω nikiel, 10 Ω miedź
Czułość prądowa:	3 mA
Zakres:	–40 do 200°C
Dokładność:	±2°C
Rezystancja przewodów:	25 Ω maksimum dla czujników typu Pt i Ni; 3 Ω maks. dla czujników Cu
Izolacja:	36 Vpk

IRIG-B

IRIG format:	B000...B007, B120...B127
IRIG bity:	IEEE Std C37.118.1-2011
Modulacja amplitudy:	1 do 10 V wartości szczytowych
Przesunięcie DC:	
Zakres:	0 do 10 V DC
TTL logika low:	0.0 do 0.8 V DC
TTL logika high:	2.0 do 5.0 V DC
Impedancja wejścia:	50 kΩ
Izolacja:	2 kV

WEJŚCIA TYPU DIRECT

Ilość:	32
Urządzenia zdalne:	16
Stan wejścia po utracie komunikacji:	On, Off, Ostatni/Off, Ostatni/On
Konfiguracja dla ringu:	Tak, Nie
Prędkość:	64 lub 128 kbps
CRC:	32-bit
Alarm CRC:	
Odpowiedź na:	Prędkość odbioru ramek z nieprawidłowym CRC
Ilość monitorowanych ramek:	10 do 10000 w krokach co 1
Poziom alarmu:	1 do 1000 w krokach co 1
Ramki nieprzekazane:	
Odpowiedź na:	Ilość nieprzekazanych ramek w układzie pierścieniowym
Ilość monitorowanych ramek:	10 do 10000 w krokach co 1
Poziom alarmu:	1 do 1000 w krokach co 1

TELEZABEZPIECZENIE

Ilość:	16
Urządzenia zdalne:	3
Stan wejścia po utracie komunikacji:	On, Off, Ostatni/Off, Ostatni/On
Konfiguracja dla ringu:	Nie

Prędkość: 64 lub 128 kbps
CRC: 32-bit

2.5.6 Zasilanie

WERSJA NISKONAPIĘCIOWA

Napięcie znamionowe (DC): 24 do 48 V
Minimalne napięcie DC: 20 V
Maksymalne napięcie DC: 75 V dla wersji SL zasilacza
Podtrzymanie po zaniku napięcia zewn.: 200 ms przy maksymalnym obciążeniu
UWAGA: Wersja niskonapięciowa zasilacza pracuje jedynie na napięciu DC.

WERSJA WYSOKONAPIĘCIOWA

Napięcie znamionowe (DC): 125 do 250 V
Minimalne napięcie DC: 88 V
Maksymalne napięcie DC: 300 V
Napięcie znamionowe (AC): 100 do 240 V przy 50/60 Hz
Minimalne napięcie AC: 88 V przy 25 do 100 Hz
Maksymalne napięcie AC: 265 V przy 25 do 100 Hz
Podtrzymanie po zaniku napięcia zewn.: 200 ms przy maksymalnym obciążeniu

OGÓLNE

Wytrzymałość napięciowa: 2 × najwyższe napięcie znamionowe przez 10 ms
Zużycie energii elektrycznej: typowo = 15 do 20 W/VA
maksymalnie = 45 W/VA

ZABEZPIECZENIE WEWNĘTRZNE ZASILACZA

Wartości znamionowe:
wersja niskonapięciowa: 8 A / 250 V
wersja wysokonapięciowa: 4 A / 250 V
Zdolność wyłączeniowa:
AC: 100 000 A RMS
DC: 10 000 A

2.5.7 Wyjścia

WYJŚCIE TYPU FORM-A (ZESTYK NORMALNIE OTWARTY)

Prąd przez 0.2 s: 30 A wg ANSI C37.90
Prąd ciągły: 6 A
Zdolność rozłączania (DC indukcyjny, L/R = 40 ms):

Napięcie	Prąd
24 V	1 A
48 V	0.5 A
125 V	0.3 A
250 V	0.2 A

Czas działania zestyku: < 4 ms
Wykonanie: luty srebrne

WYJŚCIE TYPU FORM-A Z PODTRZYMANIEM (ZESTYK NORMALNIE OTWARTY Z PODTRZYMANIEM)

Prąd przez 0.2 s: 30 A wg ANSI C37.90
Prąd ciągły: 6 A wg ANSI C37.90

2

Zdolność rozłączania (DC rezystancyjny wg IEC 61810-1):

Napięcie	Prąd
24 V	6 A
48 V	1.6 A
125 V	0.4 A
250 V	0.2 A

Czas działania zestyku: < 4 ms
Wykonanie: luty srebrne
Konfiguracja: oddzielne sygnały dla SET i RESET
Tryb działania: wejście dominujące SET lub RESET

MONITORING NAPIĘCIA DLA WYJŚĆ TYPU FORM-A

Napięcie znamionowe: ~15 do 250 V DC
Prąd przepływający przez zestyk: ~1 do 2.5 mA

MONITORING PRĄDU DLA WYJŚĆ TYPU FORM-A

Próg prądowy: ~80 do 100 mA

WYJŚCIA TYPU FORM-C (ZESTYKI PRZEŁĄCZNE) ORAZ ZESTYK WATCHDOG

Prąd przez 0.2 s: 30 A wg ANSI C37.90
Prąd ciągły: 6 A
Zdolność rozłączania (DC indukcyjny, L/R = 40 ms):

Napięcie	Prąd
24 V	1 A
48 V	0.5 A
125 V	0.3 A
250 V	0.2 A

Czas działania zestyku: < 8 ms
Wykonanie: luty srebrne

WYJŚCIA TYPU FORM-C (ZESTYKI PRZEŁĄCZNE) SZYBKIE

Prąd ciągły: 0.1 A maksimum (obciążenie rezystancyjne)
Minimalna impedancja obciążenia:

Napięcie wejściowe	Impedancja	
	Rezystor 2 W	Rezystor 1 W
250 V DC	20 KΩ	50 KΩ
120 V DC	5 KΩ	2 KΩ
48 V DC	2 KΩ	2 KΩ
24 V DC	2 KΩ	2 KΩ

Uwaga: wartości dla 24V i 48V są takie same ze względu na wymagany 95% spadek napięcia na impedancji obciążenia.

Czas działania zestyku: < 0.6 ms
Wewnętrzny rezystor limitujący: 100 Ω, 2 W

WYJŚCIA "SZYBKIE MOCNE" TYPU SOLID-STATE (MOSFET)

Czas działania i odpadu: <100 µs
Maksymalne napięcie: 265 V DC
Maksymalny prąd upływu - stan wyłączony
(wyłączając monitoring napięcia): 100 µA
Maksymalny prąd ciągły: 5 A przy 45°C; 4 A przy 65°C

Prąd wytrzymywany:
przez 0.2 s: 30 A wg ANSI C37.90
przez 0.03 s: 300 A
Zdolność rozłączania:

Specyfikacja	UL 508	Aplikacje energetyki zawodowej (z SPZ)	Aplikacje przemysłowe
Ilość operacji w czasie	5000 operacji, 1 s on, 9 s off	5 operacji, 0.2 s on, 0.2 s off, w ciągu 1min	10000 operacji, 0.2 s on, 30 s off
	1000 operacji, 0.5 s on, 0.5 s off		
Zdolność rozłączania (0 do 250 V DC)	3.2 A dla L/R = 10 ms	10 A dla L/R = 40 ms	10 A dla L/R = 40 ms
	1.6 A dla L/R = 20 ms		
	0.8 A dla L/R = 40 ms		

ŹRÓDŁO NAPIĘCIOWE 48V DC NA KARCIE ZASILACZA (np. dla wejść typu DRY)

Obciążenie: 100 mA DC dla 48 V DC
Izolacja: ±300 V wartości szczytowych

WYJŚCIA TYPU DIRECT

Ilość: 32

WYJŚCIA DCMA

Zakres: –1 do 1 mA, 0 do 1 mA, 4 do 20 mA
Maksymalna rezystancja obciążenia: 12 kΩ dla zakresu –1 do 1 mA
12 kΩ dla zakresu 0 do 1 mA
600 Ω dla zakresu 4 do 20 mA
Dokładność: ±0.75% zakresu dla 0 do 1 mA
±0.5% zakresu dla –1 do 1 mA
±0.75% zakresu dla 0 do 20 mA
Czas potrzebny na ustalenie wartości: 100 ms
Izolacja: 1.5 kV
Konfiguracja: możliwość przypisania dowolnego sygnału analogowego

2.5.8 Protokoły komunikacyjne

IEC 61850

IEC 61850: Wspierana jest edycja 1. i 2. standardu. Wybór edycji za pomocą nastawy. Więcej informacji można znaleźć w dokumencie UR Family Communications Guide.

RS232 (panel podstawowy i 2. generacji)

Port przedni: 19.2 kbps, Modbus RTU

USB (panel graficzny)

Port przedni: USB 2.0, złącze typu B

RS485

1 port tylny: do 115 kbps, Modbus RTU, DNP 3, IEC 60870-5-103
Typowa odległość: 1200 m
Izolacja: 2 kV

2

PORT ETHERNET - ŚWIATŁOWODOWY

50/125 µm i 62.5/125 µm - światłowód wielomodowy

Parametr	Typ światłowodu
	100 Mb wielomod.
Długość fali	1310 nm
Złącze	LC
Moc nadajnika	–20 dBm
Czułość odbiornika	–30 dBm
Budżet mocy optycznej	10 dB
Maks. moc wejściowa	–14 dBm
Typowa odległość	2 km
Full duplex	tak
Redundancja	tak

PORT ETHERNET (10/100 MB) - ELEKTRYCZNY

Tryby pracy: 10 Mb, 10/100 Mb (autodetekcja)
Złącze: RJ45

SIMPLE NETWORK TIME PROTOCOL (SNTP)

Błąd synchronizacji zegara: <10 ms (typowo)

PRECISION TIME PROTOCOL (PTP)

PTP IEEE Std 1588-2008 (wersja 2)
Power Profile (PP) wg standardu IEEE PC37.238-2017
Zegar: Slave-only ordinary clock, gdy używa się wersji standardowej urządzenia z szyną stacyjną
Boundary clock, gdy używa się wersji z szyną procesową
Mechanizm pomiaru opóźnienia pomiędzy peerami.

PARALLEL REDUNDANCY PROTOCOL (PRP) - IEC 62439-3 CLAUSE 4, 2012

Używane porty Ethernet: 2 i 3
Wspierane sieci: Ethernet 10/100 Mb

SZYNA PROCESOWA

Dostępne porty: 2 x 1000Base-SX, 1 Gbps z końcówkami LC (moduł 85) lub
4 x 1000Base-SX (1 Gbps) + 4 x 100Base-FX (100 Mbps) z końcówkami LC (moduł 86) lub
4 x 100Base-FX, z końcówkami LC (moduł 87)
Ilość strumieni SV: maksymalnie 8
Profile subskrypcji SV: IEC 61850-9-2LE (1 ASDU) lub IEC 61869-9 (1 lub 2 ASDU)
Częstotliwość próbkowania:
IEC 61850-9-2: 4800 Hz (80 próbek na cykl) dla 60 Hz - klasa zabezpieczeń
4000 Hz (80 próbek na cykl) dla 50 Hz - klasa zabezpieczeń
IEC 61869-9: 4800 Hz dla 60/50 Hz - klasa zabezpieczeń
GOOSE: TxGOOSE P1 klasa 1, 8 RxGOOSE
Topologia sieci: IEC 62439-3:2012 PRP (porty 1/2); IEC 62439-3:2012 HSR (porty 1/2); IEC 62439-3:2012 Dual HSR (porty 1/2, 5/6), Point-to-Point (porty 1 - 8)
Synchronizacja czasu: IEC 61850-9-3 PTPv2 Utility profile; PTPv2/PP (IEEE C37.238-2017 dla szyny procesowej; PTPv2/PP (IEEE C37.238-2017 lub IGIB-B dla CPU dla PTP master
Tryb synchronizacji czasu: Slave-only, master-slave dla szyny procesowej i slave-only dla standardowego zegara CPU
Tryb symulacji: GOOSE i SV
Tryb testu (test, test/block): GOOSE i SV

INNE PROTOKOŁY

TFTP, SFTP, HTTP, IEC 60870-5-104, Ethernet Global Data (EGD), IEEE C37.118

2.5.9 Dedykowana komunikacja pomiędzy urządzeniami Multilin UR

POŁĄCZENIE ELEKTRYCZNE (EKRANOWANA SKRĘTKA)

Typ interfejsu	Typowa odległość
RS422	1200 m
G.703	100 m

NOTE

Odległość dla RS422 bazuje na mocy odbiornika i nie bierze po uwagę źródła czasu, które powinien zapewnić użytkownik.

BUDŻET MOCY OPTYCZNEJ I MAKSYMALNA MOC OPTYCZNA

Dotyczy modułów komunikacyjnych wyprodukowanych po styczniu 2012.

Typ światłowodu	Typ medium	Moc nadajnika	Czułość odbiornika	Budżet mocy optycznej	Maksymalna optyczna moc wejściowa
820 nm, wielomodowy	62.5/125 µm	-16 dBm	-32 dBm	16 dBm	-8 dBm
	50/125 µm	-20 dBm		12 dBm	
1300 nm, wielomodowy	62.5/125 µm	-16 dBm	-32 dBm	16 dBm	-8 dBm
	50/125 µm	-20 dBm		12 dBm	
1300 nm, jednomodowy	9/125 µm	-15 dBm	-32 dBm	17 dBm	-8 dBm
1300 nm Laser, jednomodowy	9/125 µm	0 dBm	-34 dBm	34 dBm	-8 dBm
1550 nm Laser, jednomodowy	9/125 µm	5 dBm	-34 dBm	39 dBm	-10 dBm

Dotyczy modułów komunikacyjnych wyprodukowanych przed styczniem 2012

Typ światłowodu	Moc nadajnika	Czułość odbiornika	Budżet mocy optycznej	Maks. optyczna moc wejściowa
820 nm LED, wielomodowy	–20 dBm	–30 dBm	10 dB	–7.6 dBm
1300 nm LED, wielomodowy	–21 dBm	–30 dBm	9 dB	–11 dBm
1300 nm ELED, jednomodowy	–23 dBm	–32 dBm	9 dB	–14 dBm
1300 nm ELED, jednomodowy	–1 dBm	–30 dBm	29 dB	–14 dBm
1300 nm ELED, jednomodowy	+5 dBm	–30 dBm	35 dB	–14 dBm

NOTE

Podane wartości budżetu mocy zostały obliczone przy uwzględnieniu danych producenta: mocy nadajnika i czułości odbiornika w najgorszym przypadku.

Wartości budżetu mocy dla łącza 1300 nm ELED zostały obliczone przy uwzględnieniu danych producenta: mocy nadajnika i czułości odbiornika w temperaturze otoczenia. W skrajnych temperaturach wartości te zmieniają się zależnie od tolerancji komponentów. Przeciętnie moc wyjściowa maleje wraz ze wzrostem temperatury o 1 dB/5°C.

TYPOWE ODLEGŁOŚCI

Typ światłowodu, nadajnika	Typ medium	Złącze	Typowa odległość	
			Przed 01 2012	Po 01 2012
820 nm LED, wielomodowy	62.5/125 µm	ST	1.65 km	2 km
	50/125 µm	ST	1.65 km	2 km
1300 nm LED, wielomodowy	62.5/125 µm	ST	4 km	5 km
	50/125 µm	ST	4 km	5 km
1300 nm ELED, jednomodowy	9/125 µm	ST	11.4 km	20 km
1300 nm Laser, jednomodowy	9/125 µm	ST	64 km	65 km
1550 nm Laser, jednomodowy	9/125 µm	ST	105 km	125 km

NOTE

Wymienione typowe odległości są oparte na poniższych założeniach dotyczących strat w systemie komunikacyjnym. Maksymalna długość połączeń w rzeczywistym systemie może być inna, ponieważ w różnych instalacjach występują różne straty rzeczywiste.

STRATY NA ZŁĄCZACH (Łącznie dla dwóch końców)

Złącze ST: 0.7 dB (każdy))

STRATY W ŚWIATŁOWODZIE

820 nm wielomodowy: 3 dB/km
1300 nm wielomodowy: 1 dB/km
1300 nm jednomodowy: 0.35 dB/km
1550 nm jednomodowy: 0.25 dB/km
Straty na splocie: jeden splot na 2 km - 0.05 dB straty na splot

KOMPENSACJA INNYCH STRAT

Dla skompensowania wszystkich pozostałych strat dodano do kalkulacji 3 dB.

Kompensacja asymetrii kanałów (nadawanie/odbiór) przy użyciu zegara sygnał GPS: 10 ms

2.5.10 Cyberbezpieczeństwo - CyberSentry

OPCJE

Opcje oprogramowania: Poziom 1 - RBAC, RADIUS, SYSLOG, SSH, AES, GCM

2.5.11 Panel graficzny

WYŚWIETLACZ

Typ: kolorowy, graficzny, podświetlany wyświetlacz LCD
Rozmiar: 7 cali (17.8 cm)
Rozdzielczość: 800 x 480 px
Typy ekranów: 5 ekranów z synoptyką, prezentacją stanów i pomiarów
maksymalnie 8 stron panelu sygnalizacyjnego (prezentacja do 96 sygnałów w formie matrycy)
1 strona na jedno źródło wirtualne z pomiarami i wykresami wskazowymi
5 stron z pomiarami w formie tabelarycznej
rejestrator zdarzeń z aktualizacją zdarzeń w czasie rzeczywistym
strona domowa informacji o urządzeniu
menu główne (Stany i pomiary, Nastawy, Polecenia, Sygnalizacja)

DIODY LED

Funkcje:	5 diod podstawowych (sprawny, problem, tryb testowy, wyłączenie, alarm) 9 diod konfigurowalnych po lewej stronie ekranu 8 diod konfigurowalnych przy przyciskach po prawej stronie ekranu

PRZYCISKI

Typ:	membranowe
Funkcje:	5 przycisków dolnych - poruszanie się pomiędzy głównymi zakładkami 4 przyciski kierunkowe, 1 ENTER, 1 ESCAPE, 1 RESET, 1 HOME 10 przycisków bocznych po prawej i lewej stronie ekranu (selekcja i sterowanie na ekranie)

STOPIEŃ OCHRONY

IP:	IP40 od przodu (IP54 od frontu z dodatkowym kołnierzem) IP10 od tyłu (IP20 od tyłu z dodatkową osłoną)

2.5.12 Warunki środowiskowe

TEMPERATURA OTOCZENIA

Maksymalny zakres temperatur:	–40 do 85°C
Zakres temperatur dla pracy ciągłej:	–40 do 60°C[1]

1 Na podstawie IEC 60068-2-1 i IEC 60068-2-2, wariant Bd i Ad - 16 h. Multilin UR może pracować w temperaturze otoczenia do 85°C, jednak ciągła praca poza zakresem pracy ciągłej może skutkować degradacją urządzenia (zmniejszenie MTBF) oraz wydłużeniem czasu odpowiedzi wyświetlacza LCD.

WILGOTNOŚĆ

Wilgotność:	poprawna praca do 95% wilgotności (nieskondensowana) przy 55°C (wg IEC 60068-2-30, wariant 1, przez 6 dni)

INNE

Miejsce instalacji:	maksymalnie 2000 m n.p.m.
Zanieczyszczenia:	stopień II
Przepięcia:	kategoria II
IP:	IP20 front, IP10 tył (panel podstawowy, Rev. 1 dla panelu 2. generacji) IP40 front, IP10 tył (Rev. 2 dla panelu 2. generacji) IP54 front dla wersji z kołnierzem (Rev. 2 dla panelu 2. generacji)
IP z osłoną IP20:	IP20 tył
Szum (głośność):	0 dB

2.5.13 Testy typu

TESTY TYPU T60

Test	Standard	Poziom
Wytrzymałość dielektyczna	EN 60255-5[1]	2.2 kV
Napięcie udarowe wytrzymywane	EN 60255-5[1]	5 kV
Oscylacje tłumione	IEC 61000-4-18 / IEC 60255-22-1	2.5 kV CM, 1 kV DM
Wyładowania elektrostatyczne	EN 61000-4-2 / IEC 60255-22-2	Poziom 3
Odporność na pole magnetyczne (RF)	EN 61000-4-3 / IEC 60255-22-3	Poziom 3
Odporność na szybkie stany przejściowe	EN 61000-4-4 / IEC 60255-22-4	Klasa A i B
Odporność na udary	EN 61000-4-5 / IEC 60255-22-5	Klasa 3 i 4
Odporność na zakłócenia indukowane przez pola elektromagnetyczne (RF)	EN 61000-4-6 / IEC 60255-22-6	Poziom 3
Odporność na zakłócenia o częstotliwości sieciowej	EN 61000-4-7[1] / IEC 60255-22-7	Klasa A i B
Zanik napięcia i składowa stała prądu tętniącego	IEC 60255-11	12% tętnień, 200 ms przerwy
Zaburzenia promieniowane i przewodzone	CISPR11 / CISPR22 / IEC 60255-25	Klasa A
Drgania sinusoidalne	IEC 60255-21-1	Klasa 1
Wstrząsy i uderzenia	IEC 60255-21-2	Klasa 1
Wstrząsy sejsmiczne	IEC 60255-21-3	Klasa 1
Odporność na pole magnetyczne o częstotliwości sieciowej	IEC 61000-4-8	Poziom 5
Odporność na impulsowe pole magnetyczne	IEC 61000-4-9	Poziom 4
Odporność na pole magnetyczne oscylacyjne tłumione	IEC 61000-4-10	Poziom 4
Odporność na zapady napięcia, krótkie przerwy i zmiany napięcia	IEC 61000-4-11	0, 40, 70, 80% zapad; przerwy co 250/300 cykli
Oscylacje tłumione	IEC 61000-4-12[1]	2.5 kV CM, 1 kV DM
Odporność na zakłócenia indukowane przez pola elektromagnetyczne (RF) od 0 do 150 kHz	IEC 61000-4-16	Poziom 4
Odporność na tętnienia	IEC 61000-4-17	15% tętnień
IP	IEC 60529[1]	IP20 front, IP10 tył
Zimno	IEC 60068-2-1	–40°C przez 16 h
Ciepło	IEC 60068-2-2	85°C przez 16 h
Wilgotność	IEC 60068-2-30	6 dni, wariant 1
Oscylacje tłumione	IEEE/ANSI C37.90.1	2.5 kV, 1 MHz
Odporność na pole elektromagnetyczne (RF)	IEEE/ANSI C37.90.2	20 V/m, 80 MHz do 1 GHz
Bezpieczeństwo	UL 508	e83849 NKCR
		Sekcja 43 - Testy temperaturowe Zasilenie wejść i wyjść do pracy ciągłej nie może spowodować wydzielenia się mocy >31 W
Bezpieczeństwo	UL C22.2-14	e83849 NKCR7
Bezpieczeństwo	UL 1053	e83849 NKCR
Bezpieczeństwo	IEC 60255-27	Izolacja: klasa 1, Zanieczyszczenia: 2, Przepięcia kategoria II

1 Nie testowane przez zewnętrzne laboratorium.

2.5.14 Testy produktu

TEMPERATURA
Urządzenia Multilin UR przechodzą przez testy środowiskowe opracowane na bazie procedury Accepted Quality Level (AQL).

2.5.15 Atesty

Zgodność	Dyrektywa	Zgodnie z
CE	Dyrektywa niskonapięciowa	EN 60255-5
	Dyrektywa EMC	EN 60255-26 / EN 50263
		EN 61000-6-5
C-UL-US	---	UL 508
		UL 1053
		C22.2 No. 14

2.5.16 Konserwacja

MONTAŻ
Przymocować wsporniki montażowe z momentem dokręcania 2,3 ±0,2 Nm.

CZYSZCZENIE
Zwykle czyszczenie nie jest wymagane. Jeśli wyświetlacz na panelu przednim jest zakurzony można przetrzeć go suchą szmatką.

INFO Aby stan kondensatora elektrolitycznego nie uległ pogorszeniu, urządzenia magazynowane w stanie bez zasilania należy załączać raz w roku na godzinę ciągłej pracy.

2

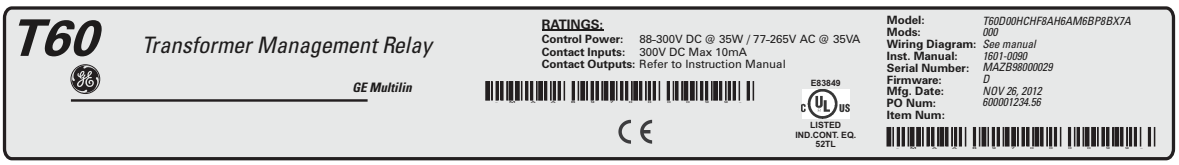
Zabezpieczenie różnicowe T60

Rozdział 3: INSTALACJA

W niniejszym rozdziale omówiono instalację sprzętu i oprogramowania. Należy rozpakować, sprawdzić i podłączyć jednostkę, a następnie zainstalować oprogramowanie i skonfigurować ustawienia.

3.1 Inspekcja wizualna

1. Otworzyć opakowanie przekaźnika i sprawdzić, czy dostarczono następujące elementy:
   - T60
   - Śruby montażowe
   - Płyta DVD GE EnerVista™ (z oprogramowaniem i dokumentacją)
   - Instrukcja obsługi T60 (wersja elektroniczna na płycie DVD; wersja papierowa, jeśli ją zamówiono)
   - Podręcznik komunikacji dla serii Multilin UR - UR Communication Guide (wersja elektroniczna na płycie DVD; wersja papierowa dostępna, jeśli ją zamówiono)
   - Certyfikat kalibracji
   - Raporty z testów fabrycznych
   - Deklaracja zgodności CE
   - Pakiet opisów LED
2. Sprawdzić jednostkę pod kątem uszkodzeń fizycznych.
3. Przeczytać tabliczkę znamionową, która znajduje się z tyłu urządzenia i upewnić się, że dostarczono właściwy model. Numer modelu znajduje się w prawym górnym rogu.



828752A3.CDR

4. Plastikowa osłona jest naklejana na wyświetlacz w celu jego ochrony, jednak po montażu może zostać usunięta.
5. W przypadku problemów skontaktować się z firmą GE, korzystając z informacji zawartych w rozdziale 1.2 - Pomoc techniczna.

6. Upewnij się, że posiadasz aktualną wersję Instrukcji obsługi oraz oprogramowania Enervista UR Setup. W tym celu odwiedź stronę https://www.gegridsolutions.com/protection-relays.htm

Instrukcja obsługi zawiera ogólne informacje na temat sposobu instalacji, konfigurowania i użytkowania jednostki. Podręcznik komunikacji zawiera informacje dotyczące działania i konfiguracji protokołów komunikacyjnych. Warunki gwarancji znajdują się na końcu niniejszej instrukcji obsługi oraz na stronie internetowej firmy GE Grid Soultions.

3.2 Wymiary urządzenia

Ten rozdział nie dotyczy wersji z HardFiber Brick; więcej informacji w instrukcji obsługi HardFiber Brick.

Przekaźnik należy instalować wewnątrz budynków w warunkach określonych w danych technicznych. Urządzenie można instalować w biurach, laboratoriach lub środowiskach badawczych (II kategoria zanieczyszczeń).

3.2.1 Jednostki do montażu poziomego

T60 jest dostępny w wersji do montażu poziomego w szafie 19-calowej typu rack, ze zdejmowanym panelem przednim. Panel przedni może zostać zamówiony w wersji podstawowej, jako panel 2. generacji lub jako panel graficzny. Typ panelu wybiera się na etapie zamawiania urządzenia. Panel 2. generacji zawiera dodatkowe przyciski programowalne oraz diody LED.

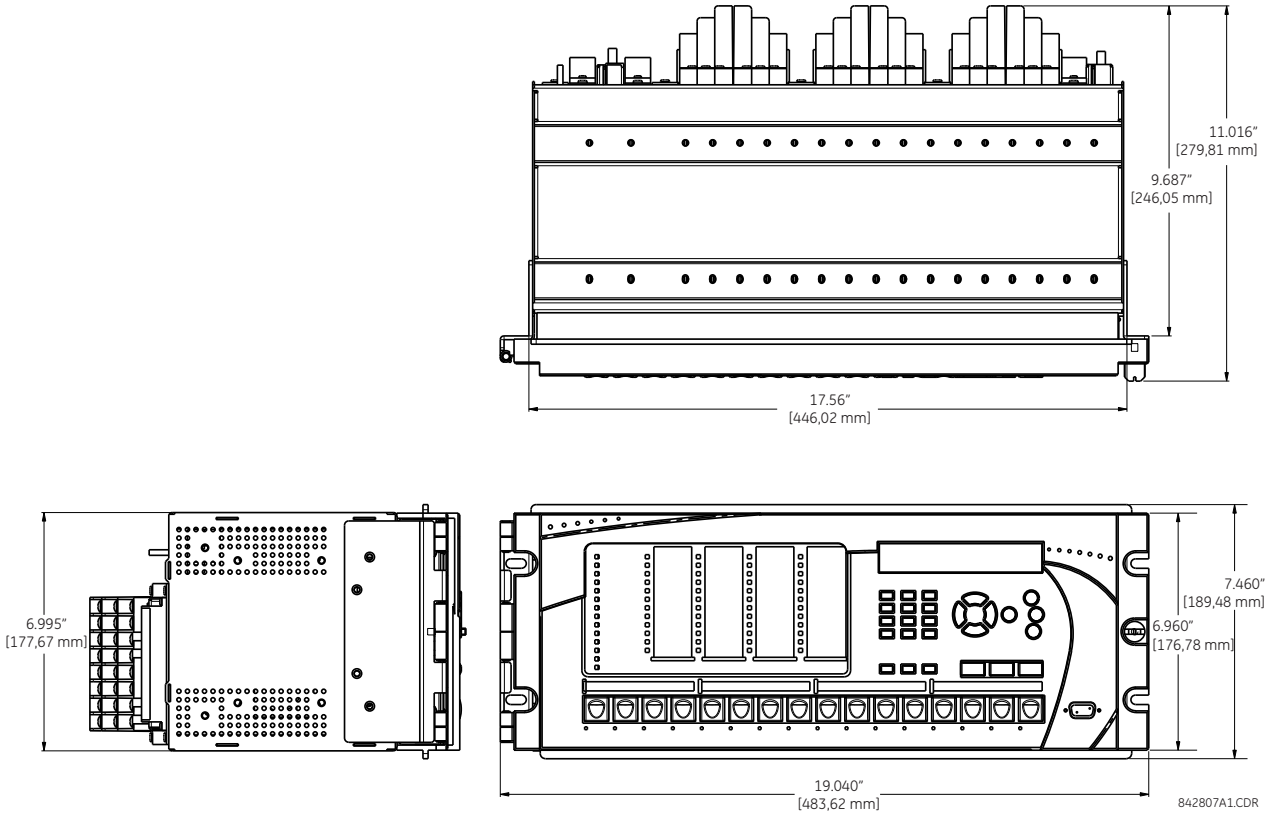
Konstrukcja modułowa przekaźnika umożliwia jego rozbudowę i naprawę przez wykwalifikowanych serwisantów. Panel przedni jest montowany na zawiasach, co zapewnia dostęp do wyjmowanych modułów. Sam panel można również zdjąć, aby go zamontować np. na drzwiach szafy.

W listopadzie 2017 r. firma GE rozpoczęła produkcję i sprzedaż nowego, ulepszonego poziomego panelu przedniego, określanego jako Panel przedni IP54 lub Panel 2. generacji Rev. 2. Panel ten można zidentyfikować po użyciu śruby zamiast pokrętła do zamknięcia drzwiczek obudowy. Jeśli do tego wykonania zostanie zakupiony dodatkowy kołnierz, urządzenie może mieć stopień ochrony na poziomie IP54. Kołnierz montażowy IP54 może być używany w instalacjach do montażu panelowego, ale nie do montażu w szafie 19-calowej. Dodatkowo należy pamiętać, że kołnierz montażowy IP54 jest niekompatybilny z panelami 2. generacji w rewizji 1.

Wymiary obudowy wraz ze szczegółami budowy przedstawiono na poniższych rysunkach. Planując montaż T60 należy zapewnić miejsce na swobodne odchylenie panelu przedniego w odniesieniu do pozostałych urządzeń znajdujących się w szafie .

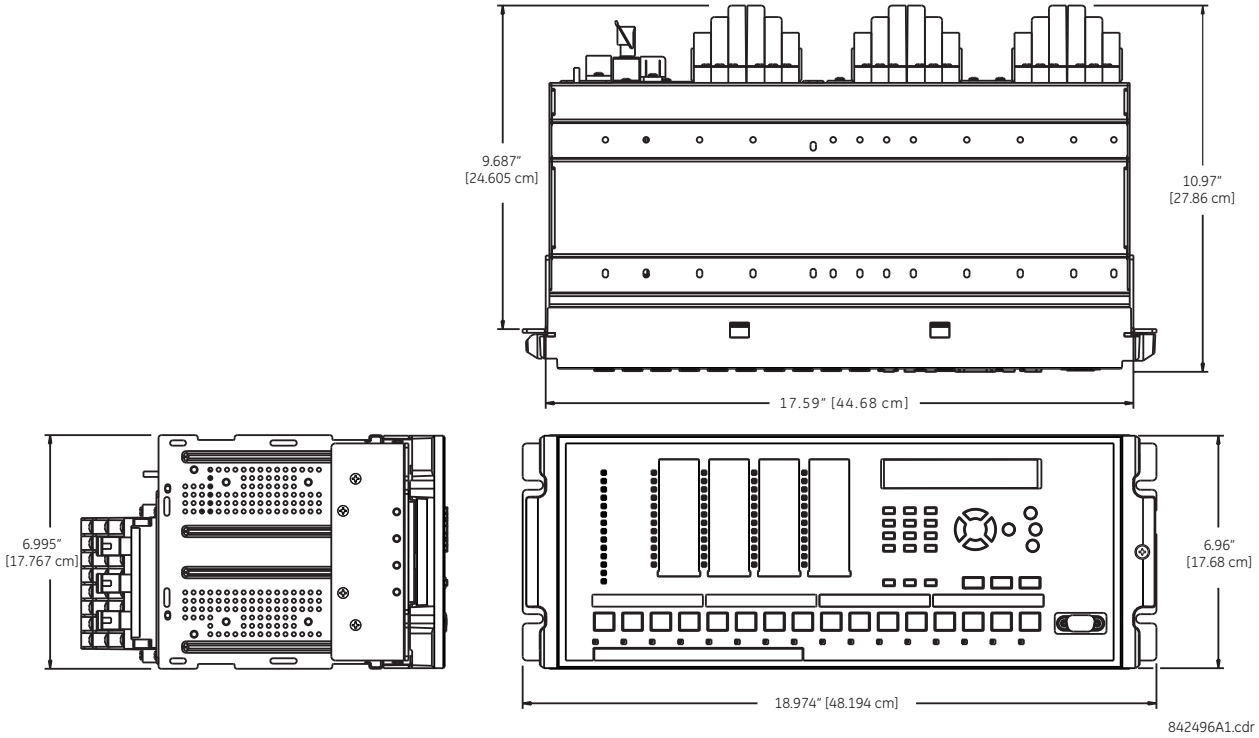
Przekaźnik należy zamontować tak, aby panel przedni był częściowo wpuszczony w panel drzwi lub rozdzielnicy, co zapewnia operatorowi dostęp do klawiatury i portu komunikacyjnego na panelu przednim.

Rys. 3-1: Urządzenie do montażu poziomego (panel 2. generacji Rev.1)

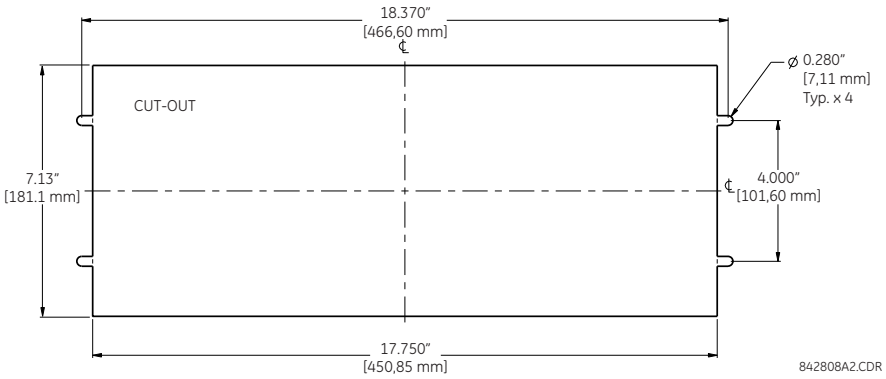


3

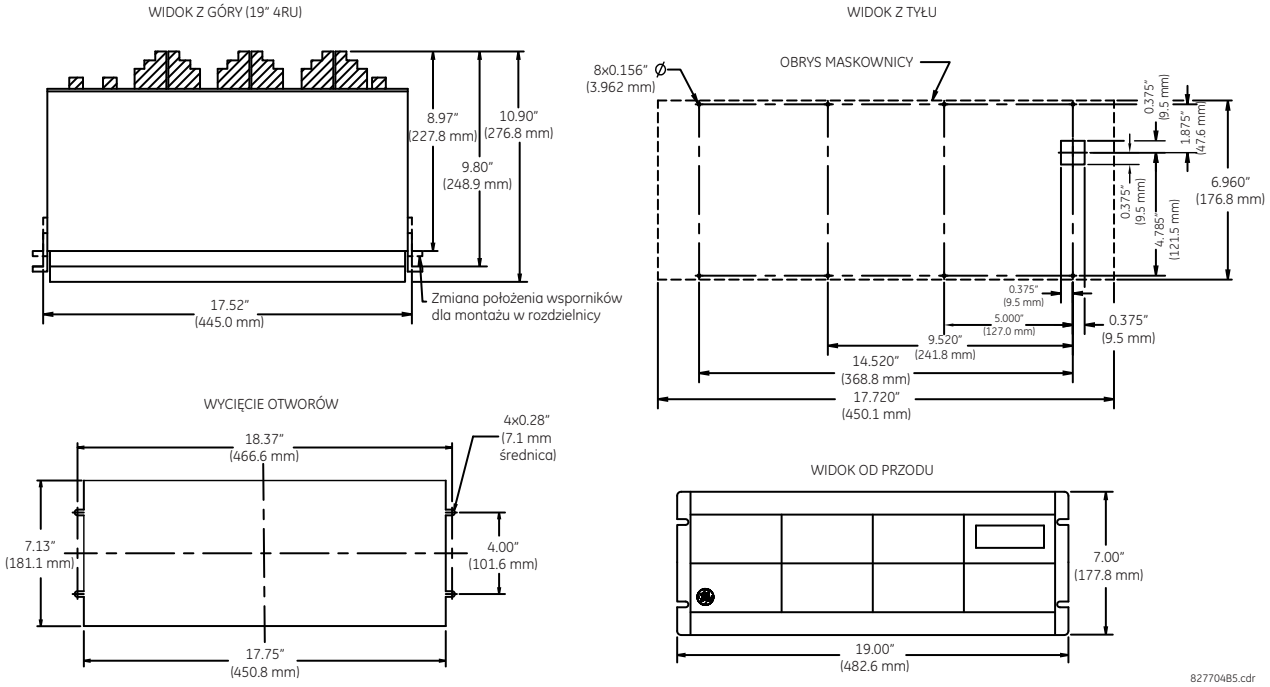
Rys. 3-2: Urządzenie do montażu poziomego (panel 2. generacji Rev.2)



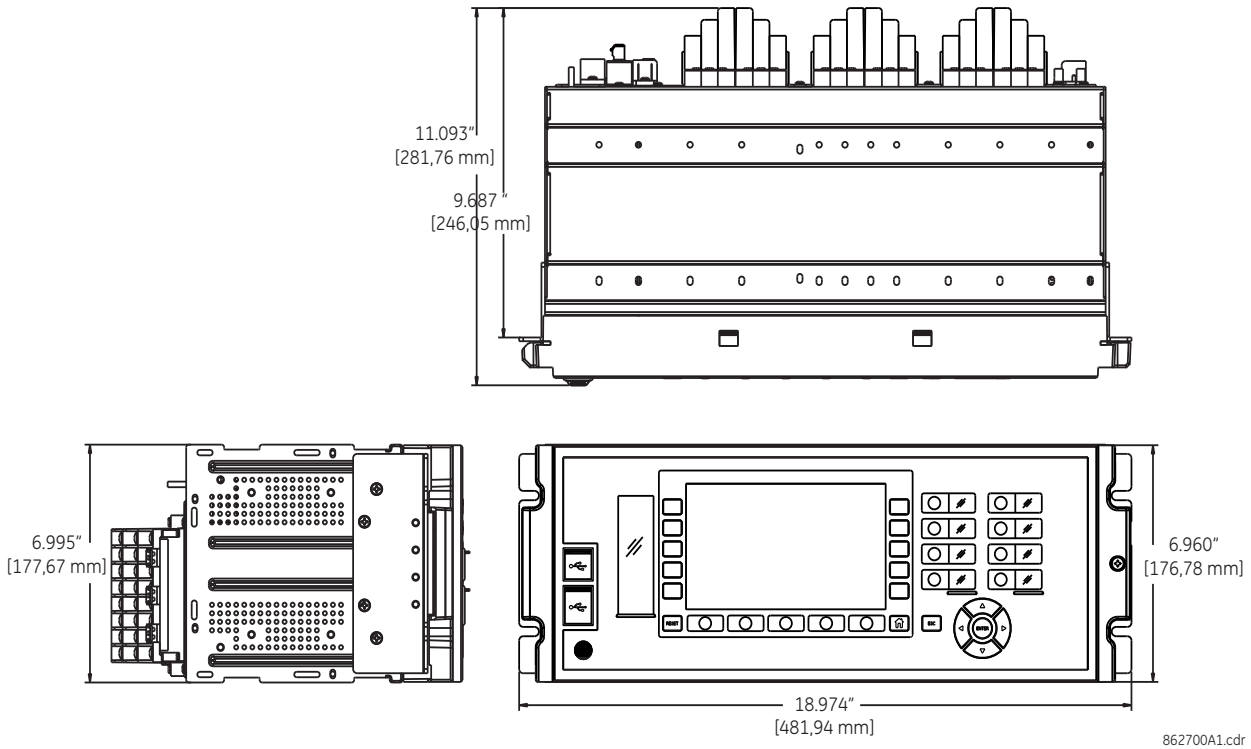
Rys. 3-3: Urządzenie do montażu poziomego (panel 2. generacji oraz panel graficzny)



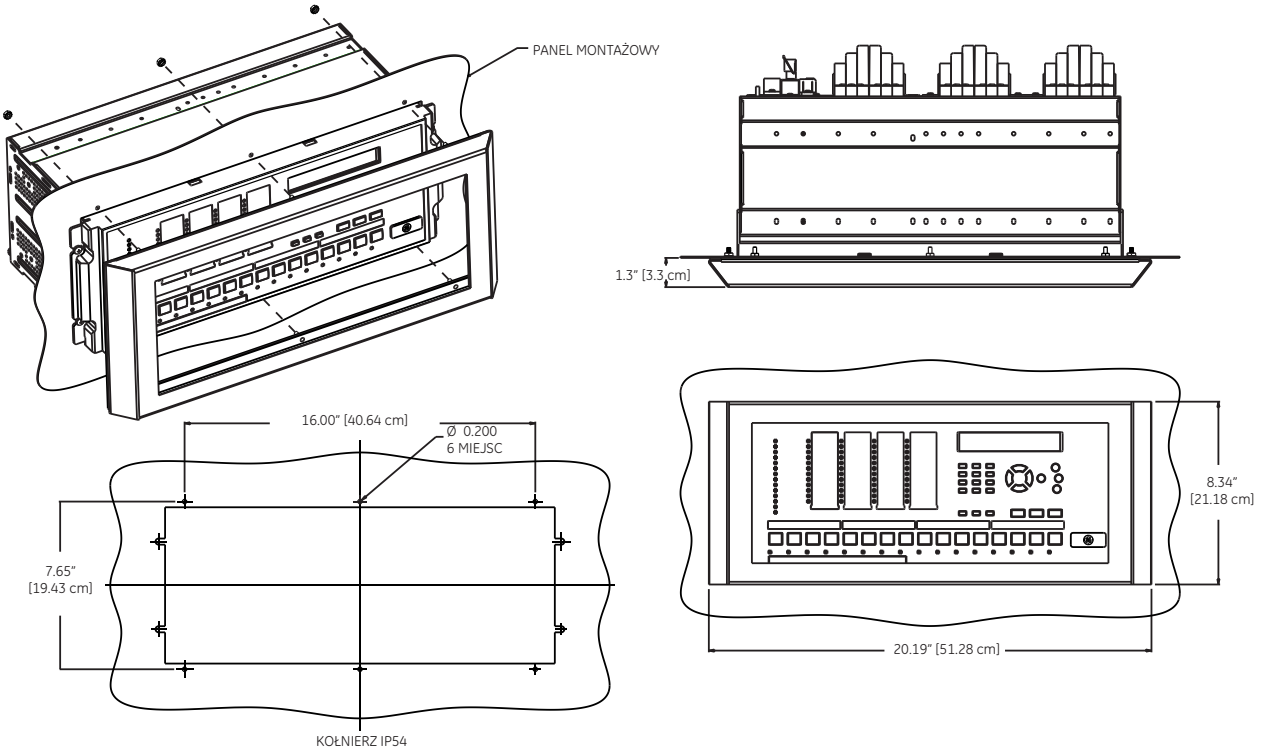
Rys. 3-4: Urządzenie do montażu poziomego (panel podstawowy)



Rys. 3-5: Urządzenie do montażu poziomego (panel graficzny)



Rys. 3-6: Urządzenie do montażu poziomego (kołnierz IP54)



UWAGA

1. PRZED MONTAŻEM KOŁNIERZA PRZEPROWADŹ JEGO INSPEKCJĘ WIZUALNĄ. SPRAWDŹ W SZCZEGÓLNOŚCI CZY USZCZELKA JEST PRZYKLEJONA DO METALU ZE WSZYSTKICH STRON.
2. UPEWNIJ SIĘ, ŻE URZĄDZENIE JEST W POZYCJI CENTRALNEJ WZGLĘDEM OTWORU MONTAŻOWEGO.
3. ZAMONTUJ KOŁNIERZ. SPRAWDŹ CZY USZCZELKA PASUJE DO PANELU ZE WSZYSTKICH STRON. ZABEZPIECZ OŚMIOMA NAKRĘTKAMI SZEŚCIOKĄTNYMI W 6 MIEJSCACH (3 GÓRA, 3 DÓŁ).

842497A1.cdr

3.2.2 Jednostki do montażu pionowego

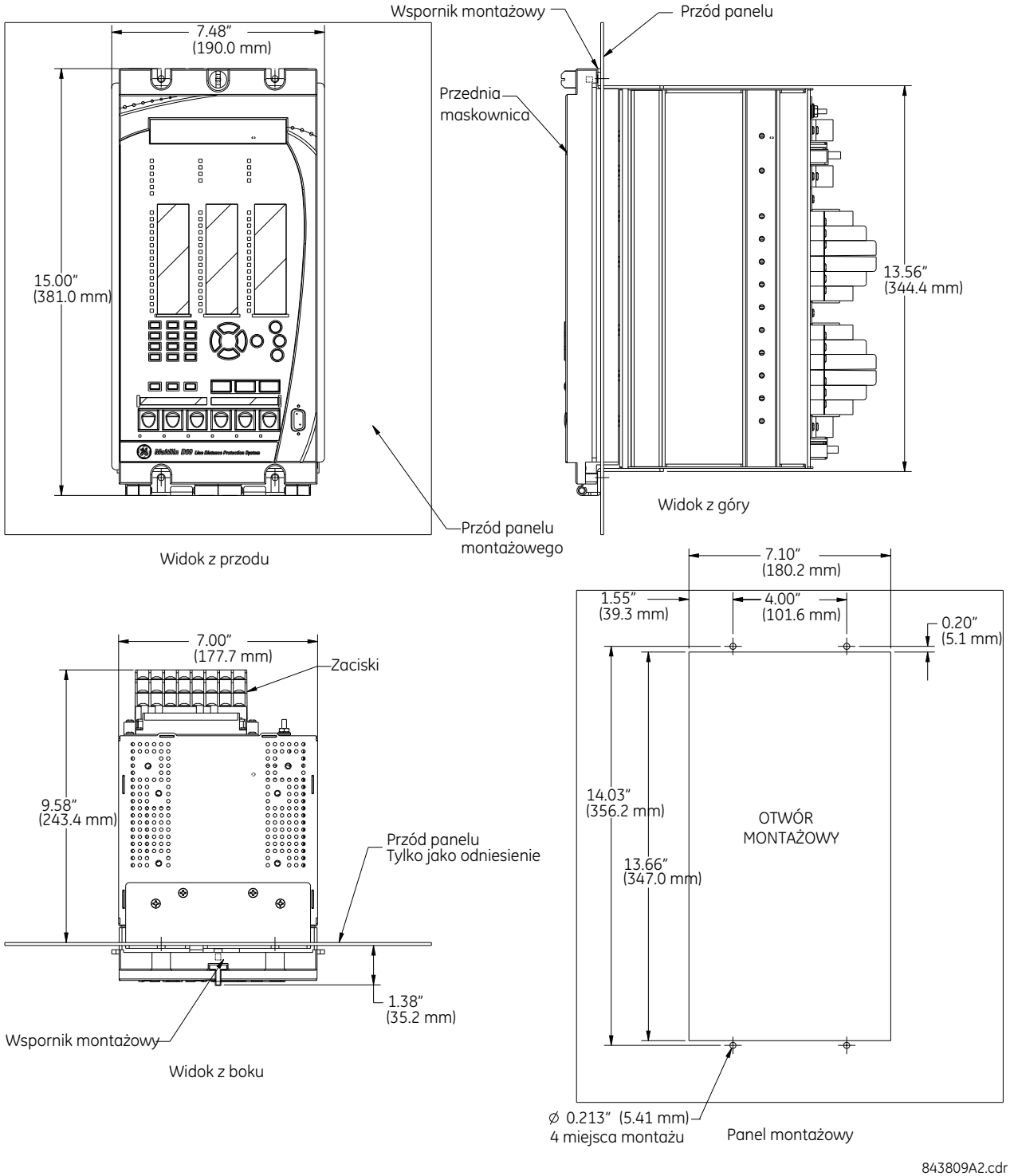
T60 jest dostępny w wersji o zmniejszonych wymiarach (75%) do montażu pionowego ze zdejmowanym panelem przednim. Panel przedni jest dostępny w wersji podstawowej lub jako panel 2. generacji, co określa się w momencie składania zamówienia. Panel 2. generacji zawiera dodatkowe, programowane przez użytkownika przyciski oraz diody LED. Natomiast panel podstawowy posiada programowalne przyciski.

Konstrukcja modułowa przekaźnika umożliwia jego rozbudowę i naprawę przez wykwalifikowanych serwisantów. Panel przedni jest montowany na zawiasach, co zapewnia łatwy dostęp do wyjmowanych modułów. Sam panel można również zdjąć, aby go zamontować np. na drzwiach szafy.

Wymiary obudowy wraz ze szczegółami budowy przedstawiono na poniższych rysunkach. Planując montaż T60 należy zapewnić miejsce na swobodne odchylenie panelu przedniego w odniesieniu do pozostałych urządzeń znajdujących się w szafie .

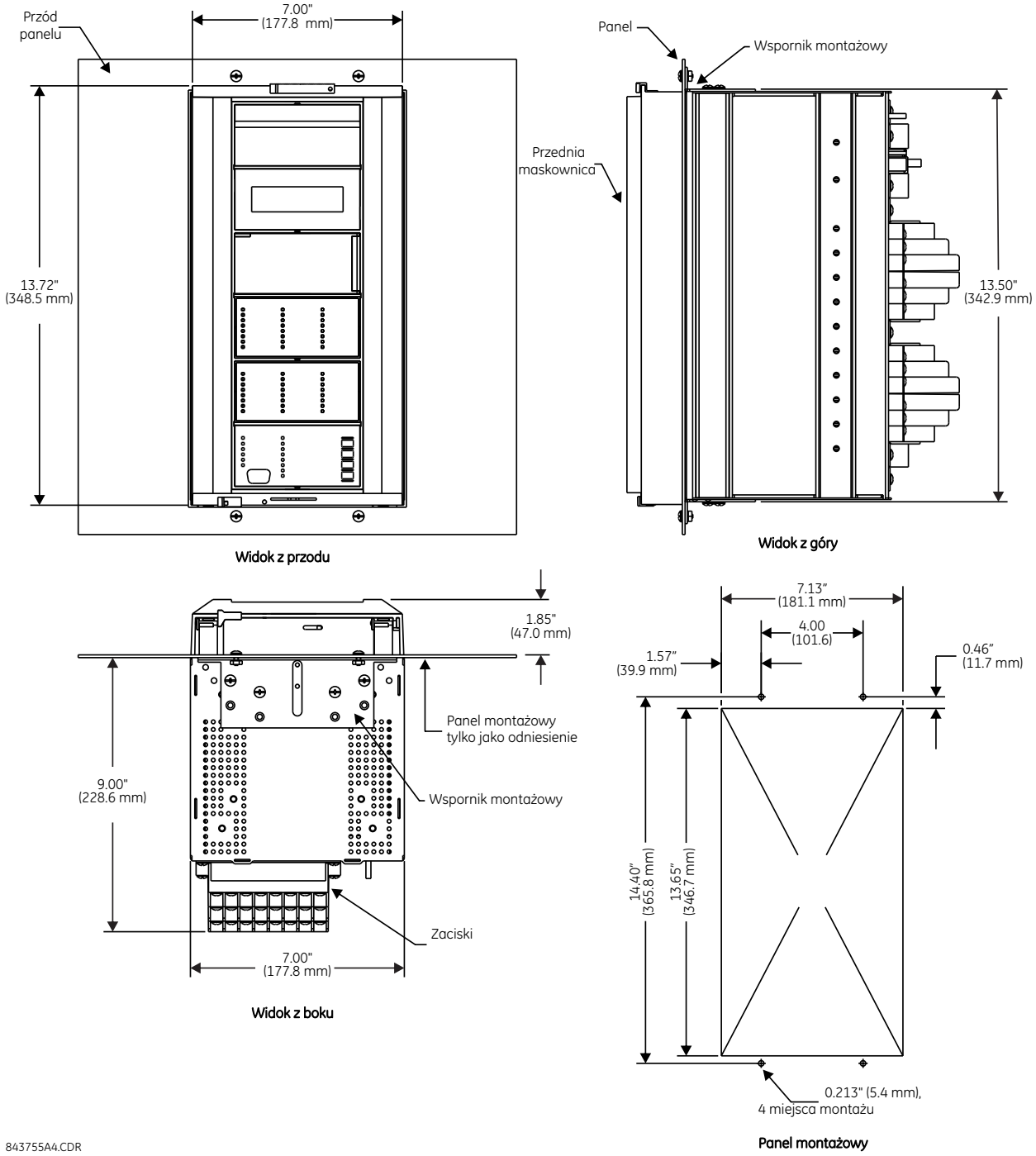
Przekaźnik należy zamontować tak, aby panel przedni był częściowo wpuszczony w panel drzwi lub rozdzielnicy, co zapewnia operatorowi dostęp do klawiatury i portu komunikacyjnego na panelu przednim.

Rys. 3-7: Urządzenie do montażu pionowego (panel 2. generacji)



3

Rys. 3-8: Urządzenie do montażu pionowego (panel podstawowy)

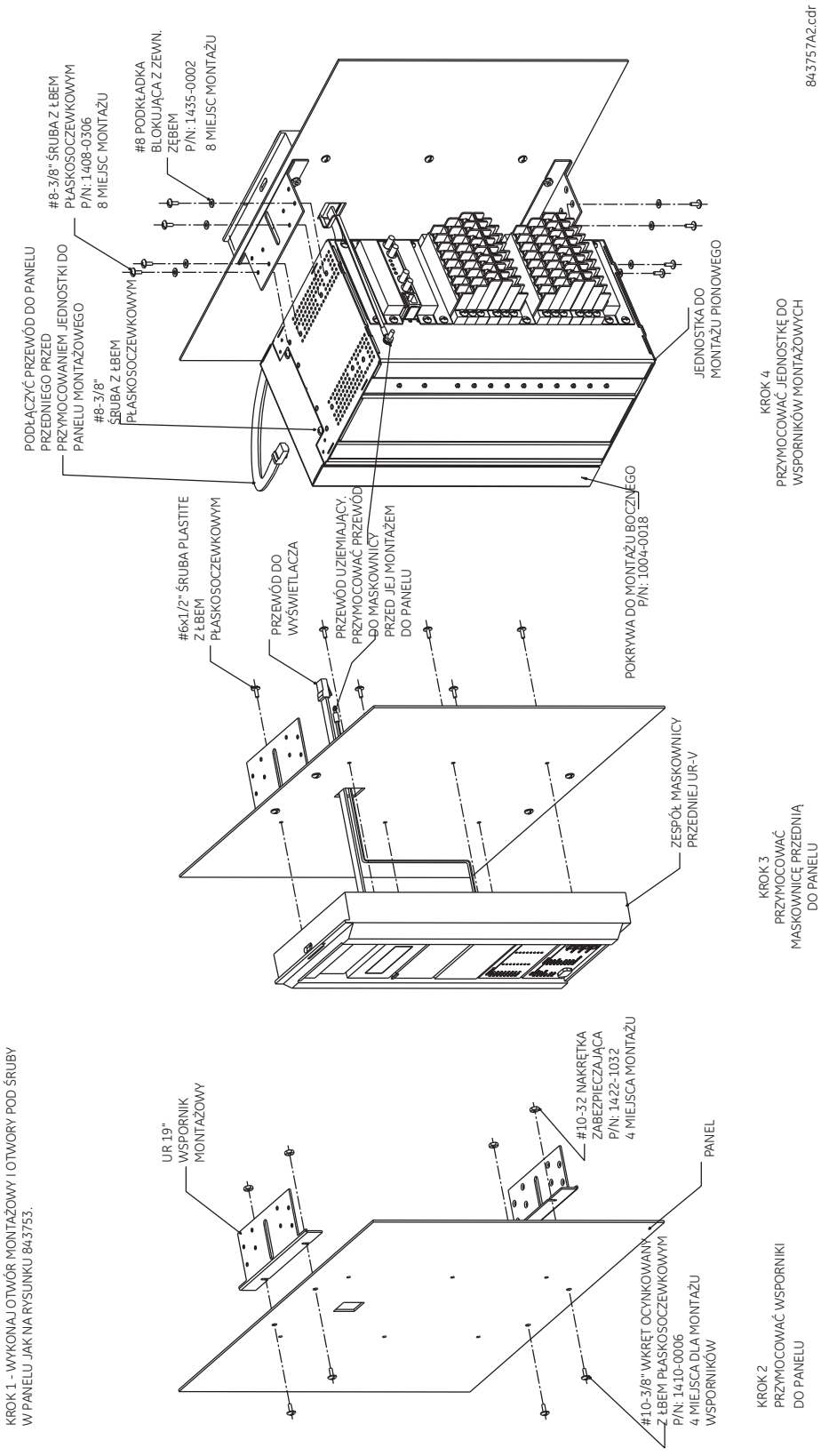


Aby uzyskać informacje na temat urządzeń T60 z panelem 2. generacji do montażu pionowego należy zapoznać się z następującymi dokumentami dostępnymi na płycie DVD oraz na stronie internetowej firmy GE Grid Solutions.

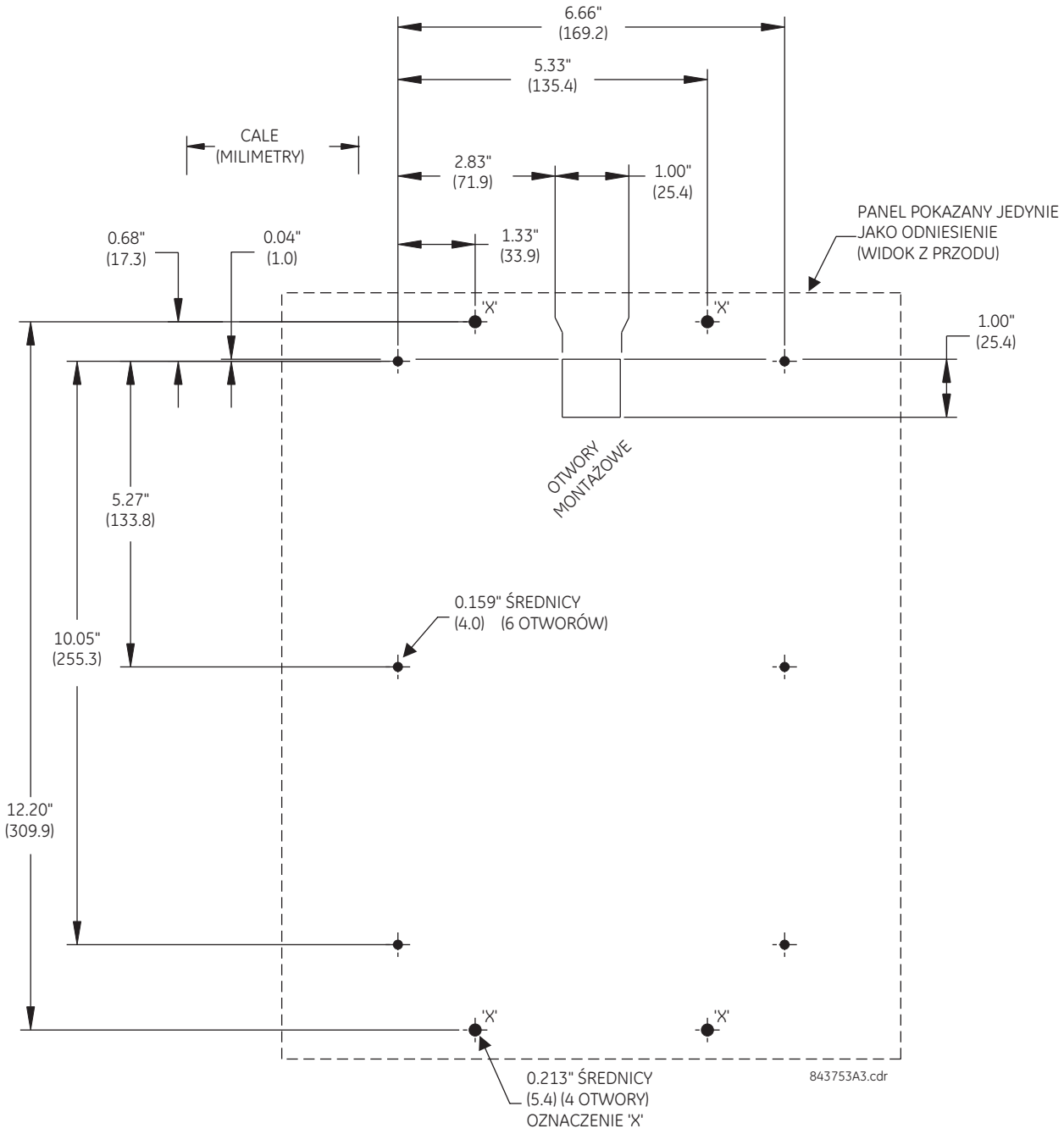
- GEK-113180 — Instrukcja montażu panelu przedniego UR-V w urządzeniach do montażu pionowego
- GEK-113181 — Instrukcja montażu zdalnego panelu 2. generacji UR-V w urządzeniach do montażu pionowego
- GEK-113182 — Instrukcja montażu zdalnego panelu 2. generacji UR-V do poziomego urządzenia Multilin UR zamontowanego w pionie

W przypadku urządzeń do montażu pionowego z podstawowym panelem należy korzystać z poniższych rysunków.

Rys. 3-9: Urządzenie do montażu pionowego - montaż zdalny panelu (panel podstawowy)

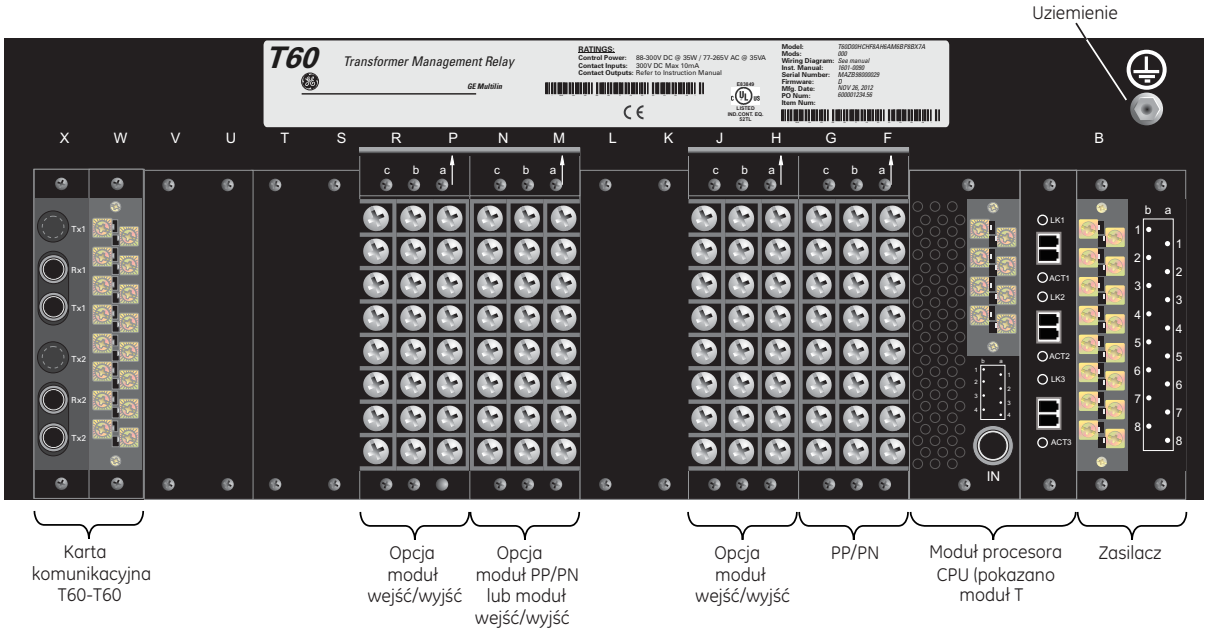


Rys. 3-10: Urządzenie do montażu pionowego - wymiary z tyłu (panel podstawowy)



3.2.3 Układ zacisków

Układ zacisków jest zależny od modelu urządzenia. Poniżej znajduje się jeden z przykładów.



UWAGA! **Nie dotykać tylnych zacisków, gdy przekaźnik jest podłączony do napięcia, gdyż może to spowodować śmierć lub poważne obrażenia na skutek porażenia prądem elektrycznym.**

INFO

Wkładki SFP są urządzeniami wymienialnymi. Ich zadaniem jest nadawanie, odbieranie i konwersja sygnału elektrycznego na optyczny i vice-versa. Są dostarczane razem z urządzeniem i znajdują się na karcie CPU i karcie szyny procesowej. Nie należy używać nieznanych wkładek ani podłączać standardowych do niewłaściwych portów, gdyż może to spowodować uszkodzenie sprzętu.

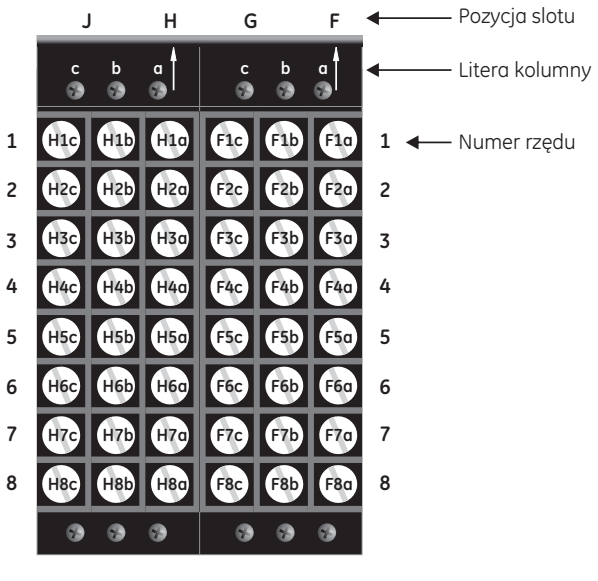
Gdy dla modułu szyny procesowej używa się wkładek RJ45 rekomenduje się używanie przewodów nie dłuższych niż 3m i ograniczenie się do jednego pola/szafy.

W przypadku wykorzystania modułu szyny procesowej istnieje możliwość sprawdzenia czy wkładka jest wkładką 100 Mbps czy 1 Gbps poprzez wpisanie adresu IP w dowolnej przeglądarce a następnie przejście do **Process Card Menu > Process Card SFP Information**.

Zaciski są numerowane za pomocą trzech znaków, które identyfikują pozycję gniazda modułu, numer rzędu i literę kolumny. W przypadku modułów o szerokości dwóch gniazd ich oznaczenie odpowiada pozycji pierwszego gniazda - jest wskazane strzałką na listwie zaciskowej. Poniższy rysunek pokazuje przykład oznaczeń tylnych zacisków.

3

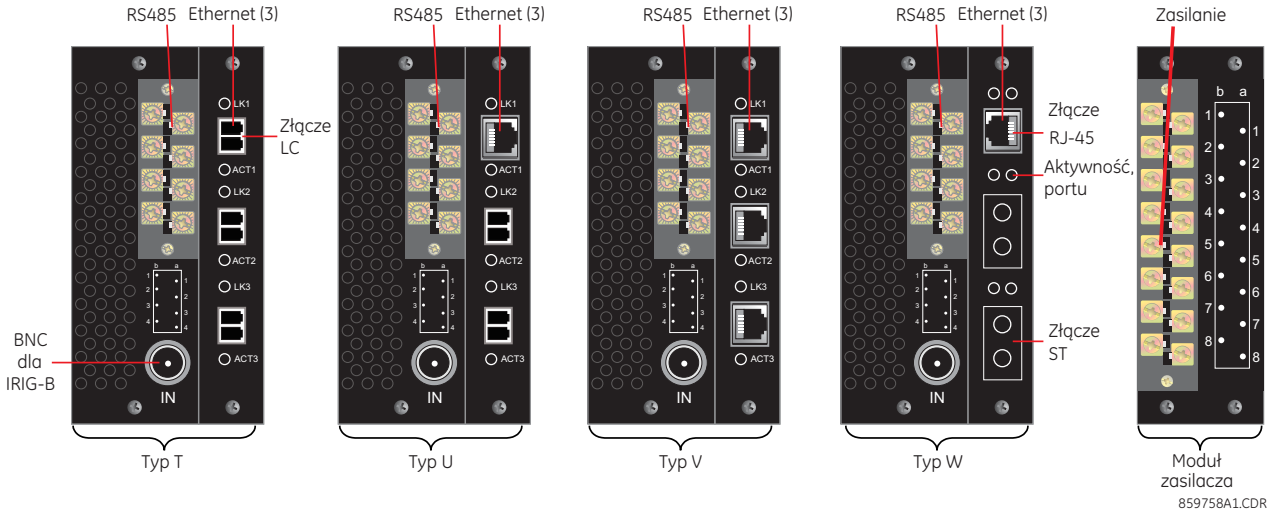
Rys. 3-11: Oznaczenie zacisków dla modułu w slocie F i H



Moment dokręcenia śrub mocujących listy zaciskowe do obudowy (górne śruby oznaczone a, b, c) oraz mocujących maskownice nieużywanych slotów to 1 Nm. Moment dla śrub poszczególnych zacisków to 2Nm.

Moduł zasilacza znajduje się zawsze w slocie B, natomiast moduł procesora (CPU) w slocie D. Moduł CPU może zostać zamówiony w 4 wersjach (rysunek poniżej). Śruby mocujące moduł do obudowy są dokręcane momentem 1,5 Nm. Przewody podłączane do tych modułów powinny być dokręcane takim samym momentem - 1,5 Nm.

Rys. 3-12: Moduły CPU oraz moduł zasilacza



Poniższy rysunek pokazuje typy końcówek światłowodowych używanych dla modułu CPU.

Rys. 3-13: Światłowód z końcówkami LC (po lewej) oraz ST (po prawej)



Prędkość poszczególnych portów światłowodowych (LC) dla modułu szyny procesowej:

- Karta 85 — 1000Base-SX porty 1a i 1b lub porty 3a i 3b
- Karta 86 — 1000Base-SX porty 1a, 1b, 3a, 3b; 100Base-FX porty 2a, 2b, 4a, 4b
- Karta 87 — 100Base-FX porty 1a, 1b, 2a, 2b

3.3 Podłączenia przewodów

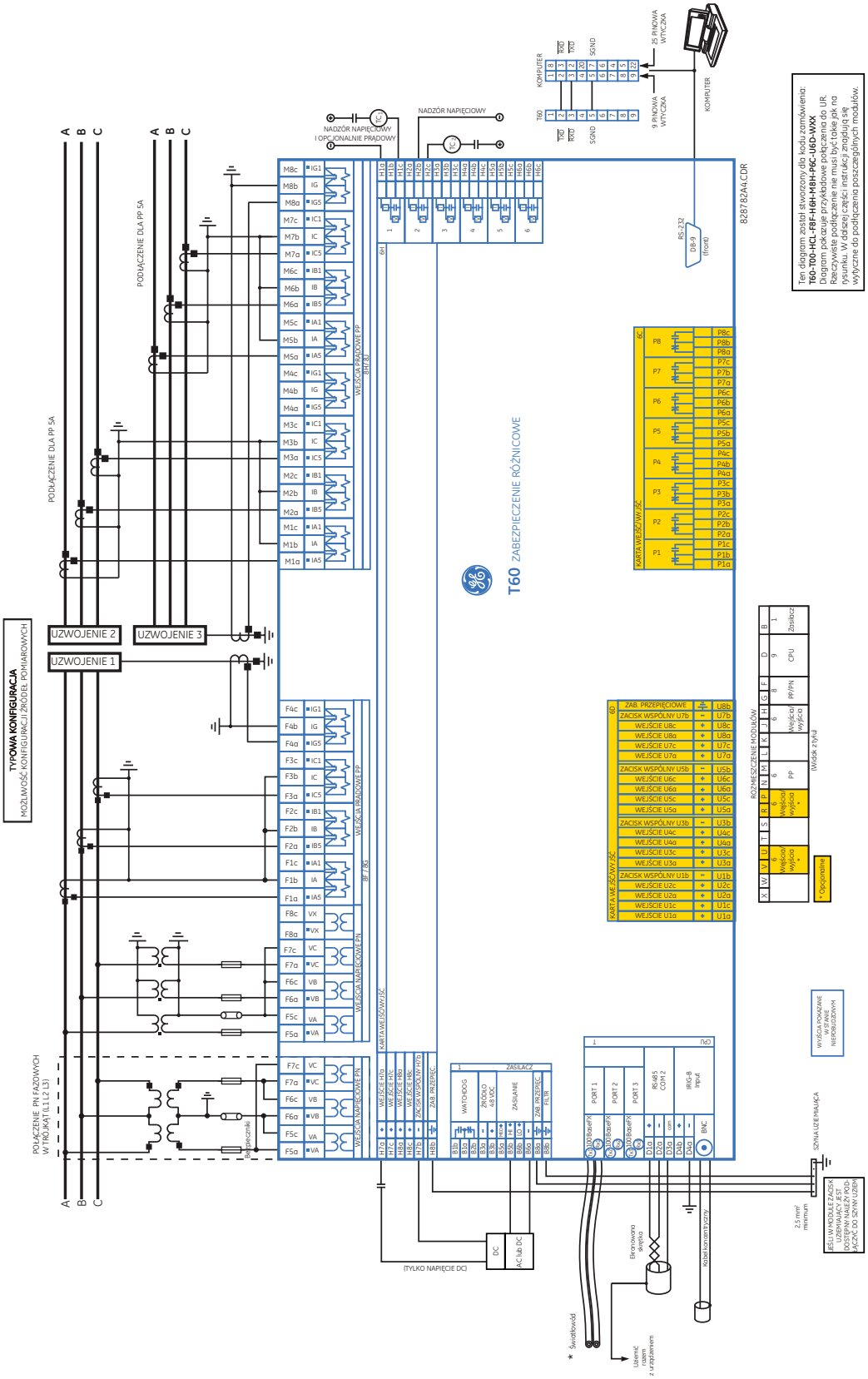
3.3.1 Typowy schemat podłączenia

NOTE

W przypadku aplikacji z szyną procesową (moduły 85, 86 lub 87) z IRIG-B do synchronizacji, postępuj zgodnie z zaleceniami dotyczącymi połączeń uziemiających opisanymi tutaj i później.

3

Rys. 3-14: Typowy sposób podłączenia Multilin UR (moduł CPU w wykonaniu "T")



3.3.2 Wytrzymałość dielektryczna

Wytrzymałość dielektryczna to maksymalna wytrzymałość elektryczna bez wywołania przebicia. Mierzy się ją w woltach.

W tabeli przedstawiono wytrzymałość dielektryczną dla poszczególnych modułów.

Tab. 3-1: Wytrzymałość dielektryczna modułów Multilin UR

Typ modułu	Funkcja	Zaciski		Wytrzymałość dielektryczna
		Od	Do	
1	Zasilanie	Wysoki (+); Niski (+); (–)	Obudowa	2000 V AC przez 1 minutę
1	Zasilanie	48 V DC (+) i (–)	Obudowa	2000 V AC przez 1 minutę
1	Zasilanie	Zaciski oprócz 8a i 8b	Obudowa	2000 V AC przez 1 minutę
2	Rezerwa	N/A	N/A	N/A
3	Rezerwa	N/A	N/A	N/A
4	Wejścia/wyjścia fizyczne	Wszystkie	Obudowa	2000 V AC przez 1 minutę
5	Wejścia analogowe	Wszystkie poza 8b	Obudowa	< 50 V DC
6	Wejścia/wyjścia fizyczne	Wszystkie	Obudowa	2000 V AC przez 1 minutę
7	G.703	Wszystkie poza 2b, 3a, 7b, 8a	Obudowa	2000 V AC przez 1 minutę
	RS422	Wszystkie poza 6a, 7b, 8a	Obudowa	< 50 V DC
8	PP/PN	Wszystkie	Obudowa	2000 V AC przez 1 minutę
9	CPU	Wszystkie	Obudowa	2000 V AC przez 1 minutę

INFO W urządzeniach Multilin UR używane są filtry sieciowe i mechanizmy zabezpieczające przed stanami przejściowymi, zapobiegające uszkodzeniom wywołanym wysokonapięciowymi stanami przejściowymi, zakłóceniami o częstotliwości radiowej (RFI) i zakłóceniami elektromagnetycznymi (EMI). Elementy te mogą zostać uszkodzone po przyłożeniu napięcia probierczego określonego w normie ANSI/IEEE C37.90 na okres dłuższy niż jedna minuta.

3.3.3 Zasilanie

INFO Należy zwrócić uwagę na podłączenie doprowadzonego napięcia zasilającego do odpowiednich zacisków na module zasilacza. W przypadku przyłożenia napięcia do nieprawidłowych zacisków może dojść do uszkodzenia sprzętu.

T60, jak większość przekaźników elektronicznych, zawiera kondensatory elektrolityczne. Parametry tych kondensatorów ulegają z czasem pogorszeniu, jeśli napięcie nie jest do nich regularnie dostarczane. Pogorszeniu można zapobiec, podłączając przekaźnik do zasilania co najmniej raz w roku.

Istnieje możliwość zamówienia modułu zasilacza dla dwóch zakresów napięć. Dodatkowo przekaźnik T60 można zamówić z opcjonalnym, redundantnym zasilaczem lub bez niego. Każdy typ zasilacza ma osobne zaciski wejściowe, które zapewniają prawidłową pracę. Zakresy są następujące (szczegóły zawarto w rozdziale 2.6 - Dane techniczne urządzenia):

- Zakres niski (LO) — napięcie znamionowe od 24 do 48 V (tylko DC)
- Zakres wysoki (HI) — napięcie znamionowe od 125 do 250 V AC/DC

Moduł zasilacza dostarcza zasilanie do przekaźnika a źródło napięcia znajdujące się w tym module dostarcza również napięcie 48V DC do wejść fizycznych typu "dry contact".

Zestyk watchdog znajdujący się w module zasilacza jest przekaźnikiem typu form-C (zestyk przełączny). Watchdog jest aktywny, kiedy podane zostanie napięcie zasilające a T60 uruchomi się bez błędów krytycznych. Jeśli jednak z jakiegoś powodu wystąpi alarm krytyczny zestyk watchdog zostanie w stanie niepobudzonym. Listę błędów krytycznych oraz niekrytycznych można znaleźć w rodziale 7.2.2 - Lista sygnałów alarmowych urządzenia.

⚠UWAGA! Przed załączeniem zasilania podłącz wszystkie wymagane przewody. Załączenie napięcia przed ich podłączeniem może grozić poważnym uszczerbkiem na zdrowiu lub nawet śmiercią.

Aby zasilić przekaźnik należy do modułu zasilacza, który znajduje się w pierwszym slocie (oznaczenie B) podłączyć 3 przewody do odpowiednich zacisków lub podłączyć dwa przewody do zacisków a trzeci do śruby uziemiającej. Należy używać przewodów 2,5mm2 a końcówki dokręcać momentem 1,5 Nm. Podłącz wszystkie przewody przez załączeniem zasilania.

Dla aplikacji, których wymagana jest wysoka dostępność urządzeń można wyposażyć urządzenie T60 w redundanty zasilacz. Działa on równolegle do zasilacza podstawowego zasilając główną szynę przekaźnika. Jeśli nastąpi awaria jednego zasilacza, drugi bezprzerwowo przejmuje pełne obciążenie przekaźnika. Każdy moduł zasilacza ma zieloną diodę LED z przodu, która informuje o jego stanie. O awarii modułu zasilacza poinformuje użytkownika również zestyk watchdog.

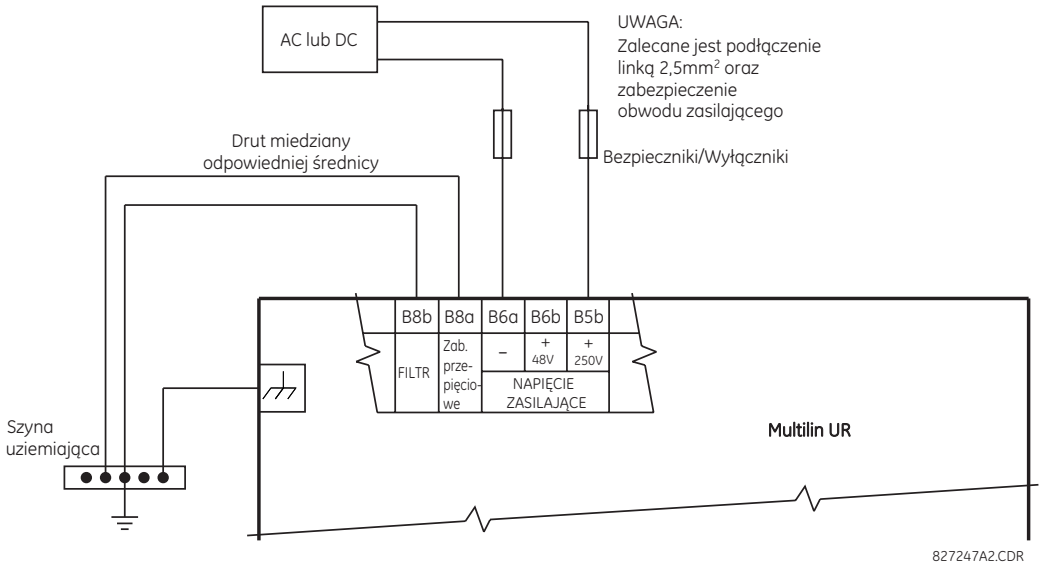
Dioda LED z przodu modułu zasilacza informuje o jego stanie, jak wskazano w poniższej tabeli.

3

Tab. 3-2: Diody LED na module zasilacza

Stan diody	Stan zasilacza
Swiatło ciągłe	OK
Cykliczne miganie	Uszkodzenie
Wyłączona	Uszkodzenie / brak napięcia

Rys. 3-15: Podłączenie zasilacza



3.3.3.1 Pamięć dla danych nieulotnych

Dane nieulotne to dane tymczasowe wymagane po restarcie urządzenia, takie jak na przykład stan przerzutników. Przekaźnik zapisuje te dane w nieulotnej pamięci co dwie minuty lub w przypadku zmiany stanu.

Jeśli zmiana stanu nastąpi mniej niż 2 minuty przed wyłączeniem zasilania, nie wszystkie dane tymczasowe mogą zostać zapisane, a po załączeniu zasilania zostanie przywrócony stan, w którym zmiana nie będzie uwzględniona. Tylko dwuminutowy okres działania urządzenia po zmianie stanu gwarantuje, że wszystkie tymczasowe zmiany stanu wymagane dla odzyskania statusu elementów logicznych po ponownym uruchomieniu zostały zapisane. Dostępne jest również polecenie inicjujące zapisywanie danych w pamięci Compact Flash za pomocą polecenia w menu **Polecenia > Opcje serwisowe > Zapisz dane ulotne**.

3.3.4 Pomiary analogowe prądu i napięcia (PP i PN)

Na wejściach przekładników prądowych i napięciowych są zbierane sygnały analogowe z przekładników zainstalowanych w polach. Przekaźniki z serii UR obsługują przekładniki prądowe 1 A i 5 A po stronie wtórnej.

Moduł wejść analogowych posiada wejścia prądowe lub napięciowe (zależnie od wybranej opcji sprzętowej) na kanałach od 1 do 4 i na kanałach od 5 do 8. Kanały 1 i 5 są przeznaczone do połączenia z fazą L1 i są oznaczone na przekaźniku jako "A". Podobnie kanały 2 i 6 są przeznaczone do połączenia z fazą L2 (oznaczenie B), a kanały 3 i 7 — z fazą L3 (C). Kanały 4 i 8 są przeznaczone do połączenia z przekładnikami prądowymi mierzącymi Io lub napięciowymi mierzącymi Uo lub napięcie odniesienia dla potrzeb kontroli synchronizmu. W przypadku wejść napięciowych kanały te są oznakowane jako napięcie pomocnicze (VX). W przypadku wejść prądowych oznaczenie to IG.

INFO Należy sprawdzić, czy połączenie z zaciskami przekaźnika dla prądu nominalnego 1 A lub 5 A odpowiada nominalnemu prądowi wtórnemu podłączonych przekładników prądowych. Niedopasowane przekładniki prądowe mogą spowodować uszkodzenie urządzeń lub niedostateczne zabezpieczenie chronionego obiektu.

Przewody podłączane do tego modułu powinny mieć średnicę 2-2.5 mm2.

Moduły przekładników prądowych / napięciowych można zamawiać ze standardowym wejściem dla pomiaru prądu doziemnego, takim samym jak wejście prądu fazowego. Każde wejście prądowe posiada transformator separujący oraz mechanizm automatycznego zwierania, powodujący zwarcie wejść przy wyjmowaniu modułu z obudowy. Na wejściach prądowych nie ma wewnętrznych połączeń do uziemienia. Mogą być używane przekładniki prądowe o prądzie pierwotnym od 1 do 50 000 A i o prądzie wtórnym 1 A lub 5 A.

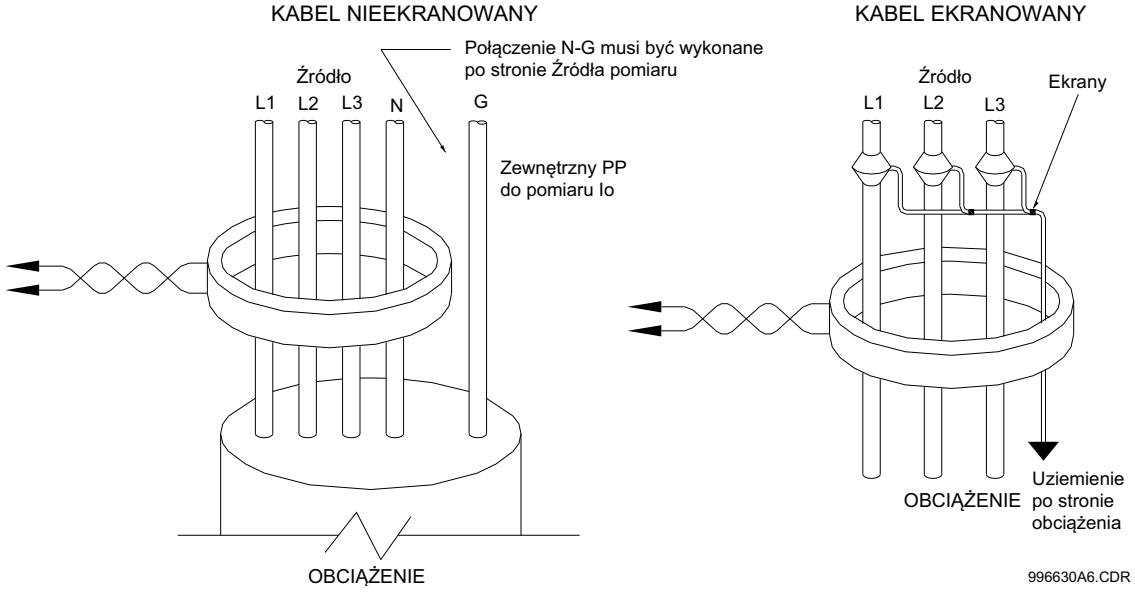
Dostępne są również moduły PP/PN z wejściem prądowym czułym. Wejście do pomiaru Io w takim module jest 10 razy bardziej czułe niż wejście standardowe. Wejścia do pomiarów fazowych w takich modułach są wejściami standardowymi.

Moduły wejść analogowych mają rozszerzone funkcje diagnostyczne, umożliwiające automatyczne wykrywanie usterek przekładników prądowych / napięciowych i automatyczną blokadę działania przekaźnika.

Połączenia z przekładnikiem prądowym dla fazowania ABC i ACB są identyczne, jak pokazano na Rys. 3.14 Typowy sposób podłączenia Multilin UR.

Lokalizację i podłączenie przekładnika do pomiaru prądu doziemnego Io pokazano poniżej.

Rys. 3-16: Instalacja przekładnika prądowego do pomiaru składowej zerowej prądu

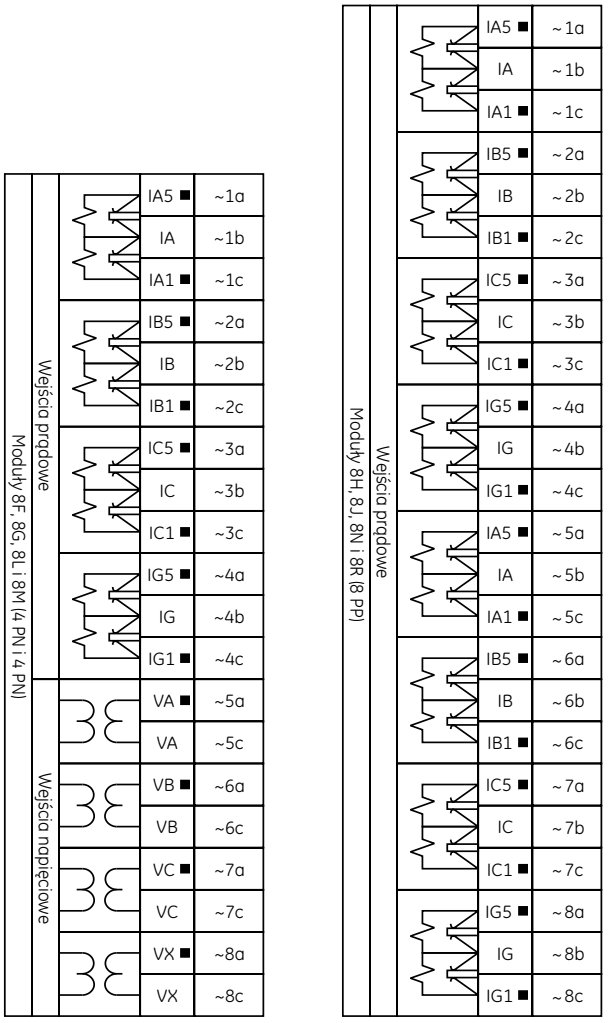


Kanały napięć fazowych są używane do większości funkcji pomiarowych i zabezpieczeniowych. Kanał napięcia pomocniczego Ux jest używany jako wejście do pomiaru Uo (zab. nadprądowe ziemnozwarciowe kierunkowe, nadnapięciowe składowej zerowej) lub funkcji kontroli synchronizmu czy V/Hz.

NOTE

Na poniższym rysunku w miejsce symbolu (~) należy wstawić pozycję gniazda modułu.

Rys. 3-17: Moduł pomiarów analogowych - PP/PN



842766A4.CDR

3.3.5 Moduł HardFiber Brick

T60 może zostać zamówiony w wykonaniu z HardFiber Brick. Jest to system podobny do szyny procesowej 61850 9.2LE, jednak działający na innym protokole. Urządzenie obsługuje do 8 połączeń z modułami Brick. Są to moduły dostarczające sygnały analogowe i cyfrowe podobnie jak moduły merging unit (np. MU320). W takiej wersji wykonania wszystkie algorytmy pomiarowe, zabezpieczeniowe czy logika i komunikacja dziają tak jak w wersji tradycyjnej. Zmienia się jedynie sposób doprowadzenia sygnałów do T60.

To rozwiązanie oferuje następujące zalety:

- Zmniejsza nakład pracy związany z projektowaniem, instalacją i testowaniem aplikacji przy użyciu Multilin UR poprzez zmniejszenie liczby połączeń miedzianych
- Bezproblemowo integruje się z istniejącymi aplikacjami UR, ponieważ moduł interfejsu magistrali procesowej IEC 61850 zastępuje tradycyjne moduły PP/PN
- Komunikuje się za pomocą otwartego standardu przesyłania komunikatów IEC 61850

3.3.6 Wejścia i wyjścia fizyczne

Większość modułów wejść/wyjść fizycznych ma 24 zaciski śrubowe. Są one ułożone po trzy zaciski w rzędzie. Łącznie jest osiem takich rzędów. Jednego rzędu trzech zacisków można używać jako zacisków dla jednego zestyku. Na przykład w przypadku wyjść typu form-C (przełącznych) pierwszy zacisk to styk normalnie otwarty (NO), drugi normalnie zamknięty (NC) a trzeci to punkt wspólny. W przypadku wyjść typu form-A (normalnie otwartych) czy wyjść "szybkich-mocnych" dostępna jest funkcjonalność monitoringu prądu lub napięcia na zestyku (w zależności od zamówionego modułu). Podłączenie dla monitoringu prądu różni się od podłączenia dla monitoringu napięcia i należy na to zwrócić uwagę na etapie projektowania i montażu. Dostępne są również moduły 6W z 30 wejściami (6 grup po 5 wejść) oraz 6X z 18 wyjściami. W takim przypadku moduł posiada 36 zacisków wtykowych (pinowych).

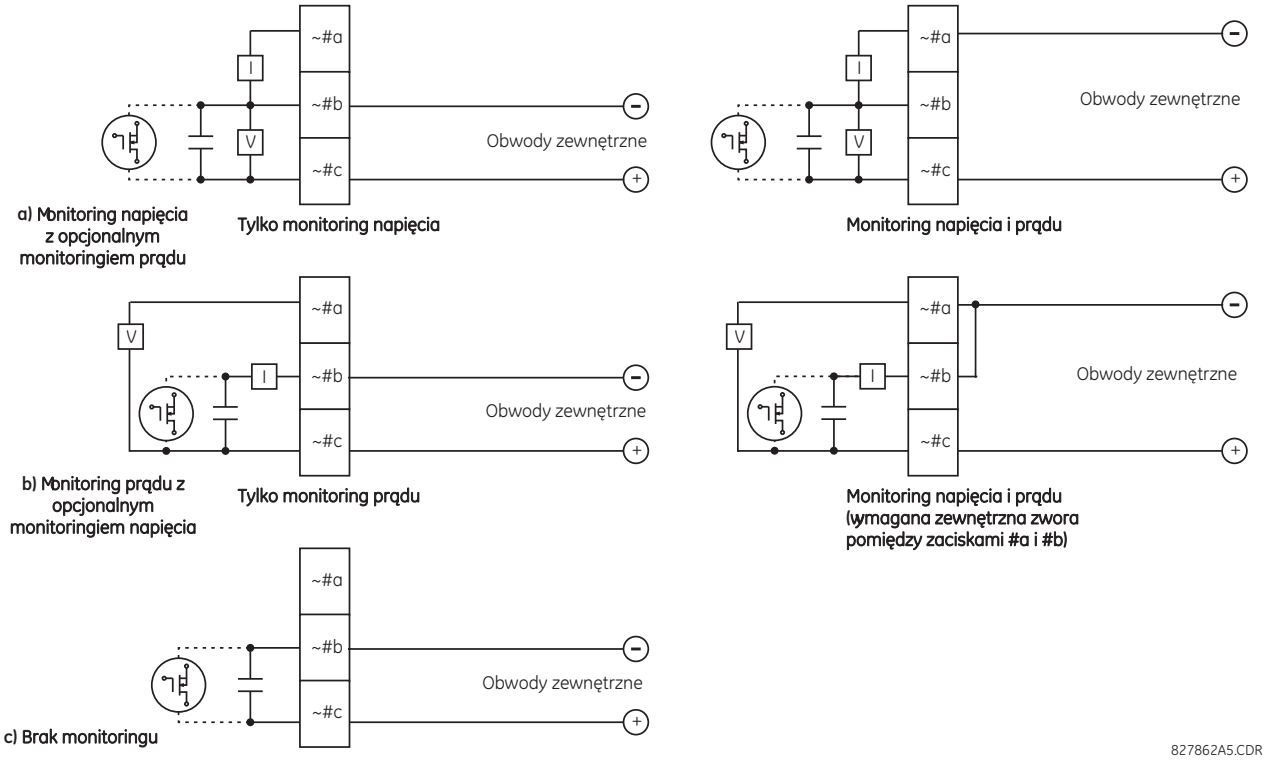
Wejścia fizyczne są zgrupowane przy wspólnym zacisku "-". W Multilin UR spotyka się zasadniczo trzy wersje grupowania: po 4, po 2 lub po 5 wejść na wspólny minus. Standardowy moduł fizycznych wejść/wyjść posiada cztery wejścia na grupę. Jeśli konieczna jest izolacja wejść na każdy rząd, wówczas wybierana jest opcja dwóch wejść na wspólny minus (moduł 4D). Jeśli wybierze się kartę z trzydziestoma wejściami dostępnych jest 5 wejść na grupę.

Tabele i schematy na kolejnych stronach ilustrują typy modułów (6A itd.) i układy wejść/wyjść, które można zamówić dla przekaźnika Multilin UR. Z uwagi na to, że dla jednego wyjścia fizycznego używany jest cały rząd, nazwa wyjścia jest przypisywana z użyciem pozycji slotu modułu i numeru rzędu (np. M1). Jednakże ze względu na obecność dwóch wejść w każdym rzędzie, nazwy wejść są przypisywane według pozycji slotu, numeru rzędu i kolumny (np. H1a, H1c).

Niektóre wyjścia typu form-A czy półprzewodnikowe "szybkie-mocne" (solid-state) zawierają obwody służące do monitorowania napięcia DC na zestyku, gdy jest otwarty i prądu DC przepływającego przez ten zestyk, gdy jest zamknięty. Każda z funkcjonalności zawiera detektor poziomu sygnału analogowego, którego wyjście jest sygnałem logicznym dostępnym w logice programowalnej. Dla prądu sygnał monitoringu jest aktywny, kiedy płynie przez zamknięty zestyk minimum 80mA. Monitoring napięcia jest aktywny, gdy występuje napięcie na otwartym zestyku. To, czy zestyk jest otwarty czy zamknięty sprawdza się mierząc przepływający prąd - jeśli jest mniejszy niż 1-2,5mA, to oznacza, że zestyk jest otwarty. Monitoringu napięcia można użyć do kontroli ciągłości obwodu załączającego/wyłączającego, natomiast monitoringu prądu do zabezpieczenia wyjścia urządzenia przed "zespawaniem" się - pozwala się na otwarcie zestyku Multilin UR, dopiero wtedy, gdy otworzy się zestyk zewnętrzny - zmierzony prąd jest mniejszy niż 80mA.

Poniżej przedstawiono schematy dla wyjść przekaźnikowych typu form-A i "szybkich-mocnych" z opcjonalnym monitoringiem napięcia i prądu oraz bez monitoringu. Schematy dla wyjścia pierwszego są takie same jak dla pozostałych wyjść. Wyjścia typu form-A są niewrażliwe na sposób podłączania (polaryzacja +/-). Polaryzacja przedstawiona na poniższych rysunkach jest ważna jedynie dla wyjść półprzewodnikowych "szybkich-mocnych".

Rys. 3-18: Monitoring napięcia i prądu na zestyku wyjściowym



Działanie detektorów napięcia i prądu jest dostępne w logice programowalnej. Są to operandy (CONT OP # VON, CONT OP # VOFF i CONT OP # ION ("CONT OP" zostaje zastąpione nadaną przez użytkownika w konfiguracji nazwą wyjścia). Sygnałe te mogą być dowolnie użyte w logice urządzenia dla celów zabezpieczeń, sterowania czy sygnalizacji. Typowe zastosowanie monitoringu napięcia to monitorowanie ciągłości obwodu wyłączającego wyłącznika, natomiast typowym zastosowaniem monitoringu prądu jest podtrzymanie komendy sterującej danym wyjście fizycznym. Przykład zastosowania monitoringu został opisany szerzej w rozdziale 5.9.9 Elementy cyfrowe.

⚠UWAGA! Dotykanie zestyków urządzenia, gdy jednostka jest pod napięciem, należy uznawać zawsze za niebezpieczne. Dotknięcie zestyków wyjściowych urządzenia będących pod napięciem grozi śmiercią lub poważnymi obrażeniami ciała.

NOTE

STOSOWANIE WYJŚC FORM-A ORAZ WYJŚĆ "SZYBKICH-MOCNYCH" W OBWODACH O WYSOKIEJ IMPEDANCJI

W przypadku wyjść typu form-A oraz "szybkich-mocnych" z monitoringiem napięcia na zestyku, ich obwód ma impedancję, która może powodować problemy w przypadku sprawdzeń zewnętrznym sprzętem do testowania o wysokiej impedancji wejściowej, np. nowoczesnymi testerami zabezpieczeń. Obwody testerów mogą wykrywać stan zamknięcia zestyku nawet po jego zamknięciu i późniejszym otwarciu, jeśli jest on mierzony jako impedancja.

W takim przypadku rozwiązaniem jest użycie w testerze pomiaru "napięciowego" i podłączenie do obwodu rezystancji. Jeśli jako źródło napięcia jest używane napięcie 48V DC na karcie zasilacza, to odpowiedni będzie rezystor 10W, 500 Ω. Najczęściej dla napięcia 110-220V DC wystarczająca jest także zwykła żarówka.

NOTE

Na poniższych rysunkach w miejsce tyldy „~” należy wstawić literę slotu urządzenia. W miejsce symbolu „#” należy wstawić numer zestyku.

INFO

Jeśli monitoring prądu jest używany do podtrzymywania zamknięcia zestyków typu form-A lub "szybkich-mocnych" należy do sygnału pobudzającego zamknięcie tego wyjścia dodać 10ms zwłokę czasową w celu zabezpieczenia przed szybkimi zmianami stanu danego wyjścia blisko granicy działania a w konsekwencji uszkodzeniem zestyku.

Dla podłączeń modułów 6W oraz 6X należy stosować poniższe wytyczne. Moduły te posiadają zaciski wtykowe (pinowe), ze względu na dużą ilość wejść/wyjść w jednym module.

- przewody o średnicy 0.2 mm^2 do 3.3 mm^2, końcówka pojedyncza
- przewody o średnicy 0.2 mm^2 do 1.31 mm^2, końcówka podwójna (maksymalnie dwa przewody na jedną końcówkę)
- moment dokręcia śrub - rekomendowany 0.5 Nm, maksymalny 0.6 Nm
- minimalna temperatura znamionowa przewodów - 75°C
- materiał wykonania przewodu: miedź

Tab. 3-3: Koordynacja modułów wejść/wyjść fizycznych

Moduł ~6A	
Zaciski	**Wyjście lub wejście**
~1	Form-A
~2	Form-A
~3	Form-C
~4	Form-C
~5a, ~5c	2 wejścia
~6a, ~6c	2 wejścia
~7a, ~7c	2 wejścia
~8a, ~8c	2 wejścia

Moduł ~6B	
Zaciski	**Wyjście lub wejście**
~1	Form-A
~2	Form-A
~3	Form-C
~4	Form-C
~5	Form-C
~6	Form-C
~7a, ~7c	2 wejścia
~8a, ~8c	2 wejścia

Moduł ~6C	
Zaciski	**Wyjście**
~1	Form-C
~2	Form-C
~3	Form-C
~4	Form-C
~5	Form-C
~6	Form-C
~7	Form-C
~8	Form-C

Moduł ~6D	
Zaciski	**Wyjście**
~1a, ~1c	2 wejścia
~2a, ~2c	2 wejścia
~3a, ~3c	2 wejścia
~4a, ~4c	2 wejścia
~5a, ~5c	2 wejścia
~6a, ~6c	2 wejścia
~7a, ~7c	2 wejścia
~8a, ~8c	2 wejścia

Moduł ~6E	
Zaciski	**Wyjście lub wejście**
~1	Form-C
~2	Form-C
~3	Form-C
~4	Form-C
~5a, ~5c	2 wejścia
~6a, ~6c	2 wejścia
~7a, ~7c	2 wejścia
~8a, ~8c	2 wejścia

Moduł ~6F	
Zaciski	**Wyjście**
~1	Szybkie Form-C
~2	Szybkie Form-C
~3	Szybkie Form-C
~4	Szybkie Form-C
~5	Szybkie Form-C
~6	Szybkie Form-C
~7	Szybkie Form-C
~8	Szybkie Form-C

Moduł ~6G	
Zaciski	**Wyjście lub wejście**
~1	Form-A
~2	Form-A
~3	Form-A
~4	Form-A
~5a, ~5c	2 wejścia
~6a, ~6c	2 wejścia
~7a, ~7c	2 wejścia
~8a, ~8c	2 wejścia

Moduł ~6H	
Zaciski	**Wyjście lub wejście**
~1	Form-A
~2	Form-A
~3	Form-A
~4	Form-A
~5	Form-A
~6	Form-A
~7a, ~7c	2 wejścia
~8a, ~8c	2 wejścia

3

Moduł ~6K	
Zaciski	Wyjście
~1	Form-C
~2	Form-C
~3	Form-C
~4	Form-C
~5	Szybkie Form-C
~6	Szybkie Form-C
~7	Szybkie Form-C
~8	Szybkie Form-C

Moduł ~6L	
Zaciski	Wyjście lub wejście
~1	Form-A
~2	Form-A
~3	Form-C
~4	Form-C
~5a, ~5c	2 wejścia
~6a, ~6c	2 wejścia
~7a, ~7c	2 wejścia
~8a, ~8c	2 wejścia

Moduł ~6M	
Zaciski	Wyjście lub wejście
~1	Form-A
~2	Form-A
~3	Form-C
~4	Form-C
~5	Form-C
~6	Form-C
~7a, ~7c	2 wejścia
~8a, ~8c	2 wejścia

Moduł ~6N	
Zaciski	Wyjście lub wejście
~1	Form-A
~2	Form-A
~3	Form-A
~4	Form-A
~5a, ~5c	2 wejścia
~6a, ~6c	2 wejścia
~7a, ~7c	2 wejścia
~8a, ~8c	2 wejścia

Moduł ~6P	
Zaciski	Wyjście lub wejście
~1	Form-A
~2	Form-A
~3	Form-A
~4	Form-A
~5	Form-A
~6	Form-A
~7a, ~7c	2 wejścia
~8a, ~8c	2 wejścia

Moduł ~6R	
Zaciski	Wyjście lub wejście
~1	Form-A
~2	Form-A
~3	Form-C
~4	Form-C
~5a, ~5c	2 wejścia
~6a, ~6c	2 wejścia
~7a, ~7c	2 wejścia
~8a, ~8c	2 wejścia

Moduł ~6S	
Zaciski	Wyjście lub wejście
~1	Form-A
~2	Form-A
~3	Form-C
~4	Form-C
~5	Form-C
~6	Form-C
~7a, ~7c	2 wejścia
~8a, ~8c	2 wejścia

Moduł ~6T	
Zaciski	Wyjście lub wejście
~1	Form-A
~2	Form-A
~3	Form-A
~4	Form-A
~5a, ~5c	2 wejścia
~6a, ~6c	2 wejścia
~7a, ~7c	2 wejścia
~8a, ~8c	2 wejścia

Moduł ~6U	
Zaciski	Wyjście lub wejście
~1	Form-A
~2	Form-A
~3	Form-A
~4	Form-A
~5	Form-A
~6	Form-A
~7a, ~7c	2 wejścia
~8a, ~8c	2 wejścia
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---

Moduł ~6V	
Zaciski	Wyjście lub wejście
~1	Form-A
~2	Form-A
~3	Form-C
~4	2 x Form-A (L)
~5a, ~5c	2 wejścia
~6a, ~6c	2 wejścia
~7a, ~7c	2 wejścia
~8a, ~8c	2 wejścia
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---

Moduł ~6W	
Zaciski	Wejście
~1a	1 wejście
~2a	1 wejście
~3a	1 wejście
~4a	1 wejście
~5a	1 wejście
~7a	1 wejście
~8a	1 wejście
~9a	1 wejście
~10a	1 wejście
~11a	1 wejście
~13a	1 wejście
~14a	1 wejście
~15a	1 wejście
~16a	1 wejście
~17a	1 wejście
~1b	1 wejście

Moduł ~6X	
Zaciski	Wyjście
~1a, ~2a	Form-A
~3a, ~4a	Form-A
~5a, ~6a	Form-A
~7a, ~8a	Form-A
~9a, ~10a	Form-A
~11a, ~12a	Form-A
~13a, ~14a	Form-A
~15a, ~16a	Form-A
~17a, ~18a	Form-A
~1b, ~2b	Form-A
~3b, ~4b	Form-A
~5b, ~6b	Form-A
~7b, ~8b	Form-A
~9b, ~10b	Form-A
~11b, ~12b	Form-A
~13b, ~14b	Form-A

Moduł ~6U	
Zaciski	Wyjście lub wejście
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---

Moduł ~6V	
Zaciski	Wyjście lub wejście
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---

Moduł ~6W	
Zaciski	Wejście
~2b	1 wejście
~3b	1 wejście
~4b	1 wejście
~5b	1 wejście
~7b	1 wejście
~8b	1 wejście
~9b	1 wejście
~10b	1 wejście
~11b	1 wejście
~13b	1 wejście
~14b	1 wejście
~15b	1 wejście
~16b	1 wejście
~17b	1 wejście

Moduł ~6X	
Zaciski	Wyjście
~15b, ~16b	Form-A
~17b, ~18b	Form-A
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---
---	---

Moduł ~67	
Zaciski	Wyjście
~1	Form-A
~2	Form-A
~3	Form-A
~4	Form-A
~5	Form-A
~6	Form-A
~7	Form-A
~8	Form-A

Moduł ~4A	
Zaciski	Wyjście
~1	Nieużywane
~2	MOSFET
~3	Nieużywane
~4	MOSFET
~5	Nieużywane
~6	MOSFET
~7	Nieużywane
~8	MOSFET

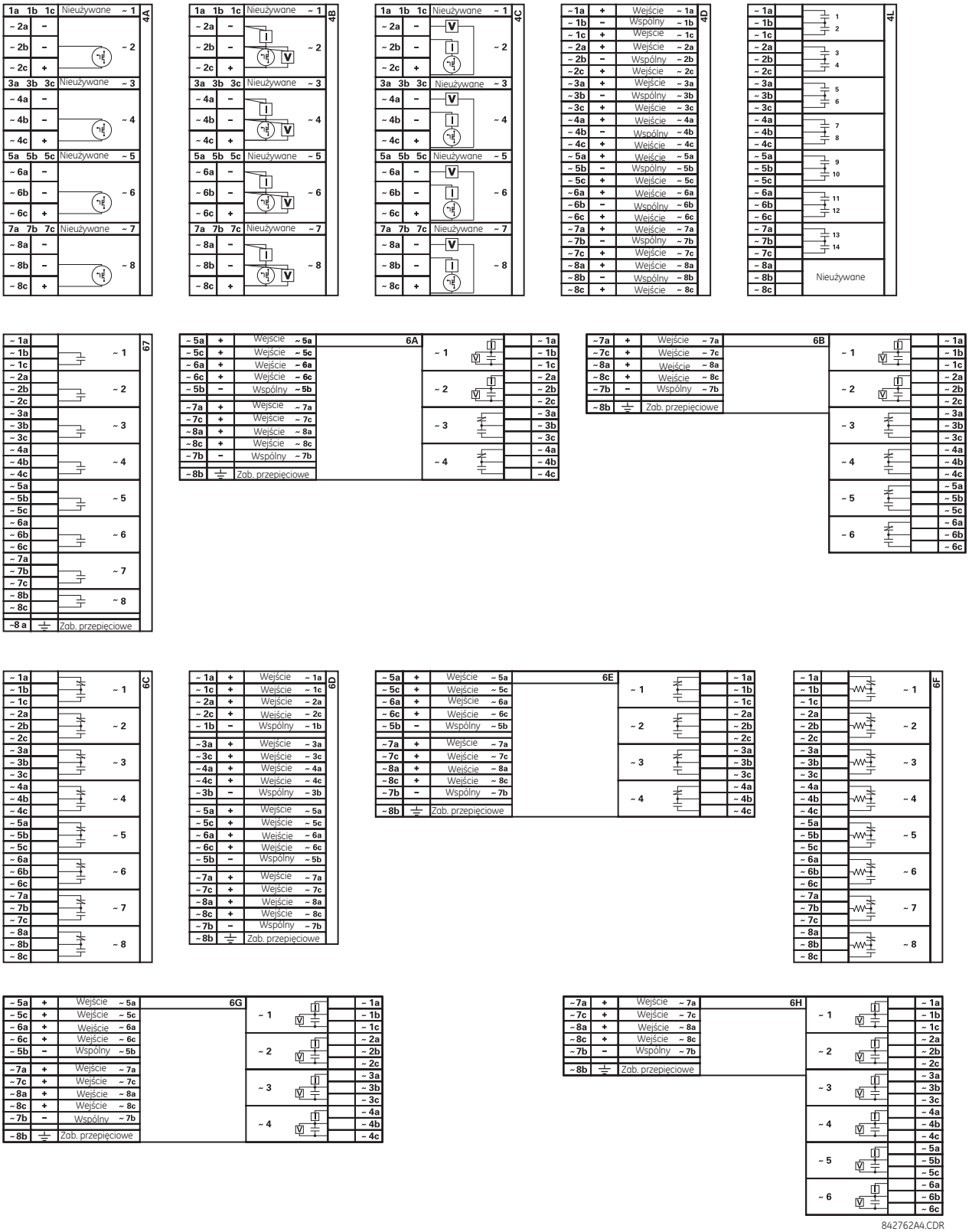
Moduł ~4B	
Zaciski	Wyjście
~1	Nieużywane
~2	MOSFET
~3	Nieużywane
~4	MOSFET
~5	Nieużywane
~6	MOSFET
~7	Nieużywane
~8	MOSFET

Moduł ~4C	
Zaciski	Wyjście
~1	Nieużywane
~2	MOSFET
~3	Nieużywane
~4	MOSFET
~5	Nieużywane
~6	MOSFET
~7	Nieużywane
~8	MOSFET

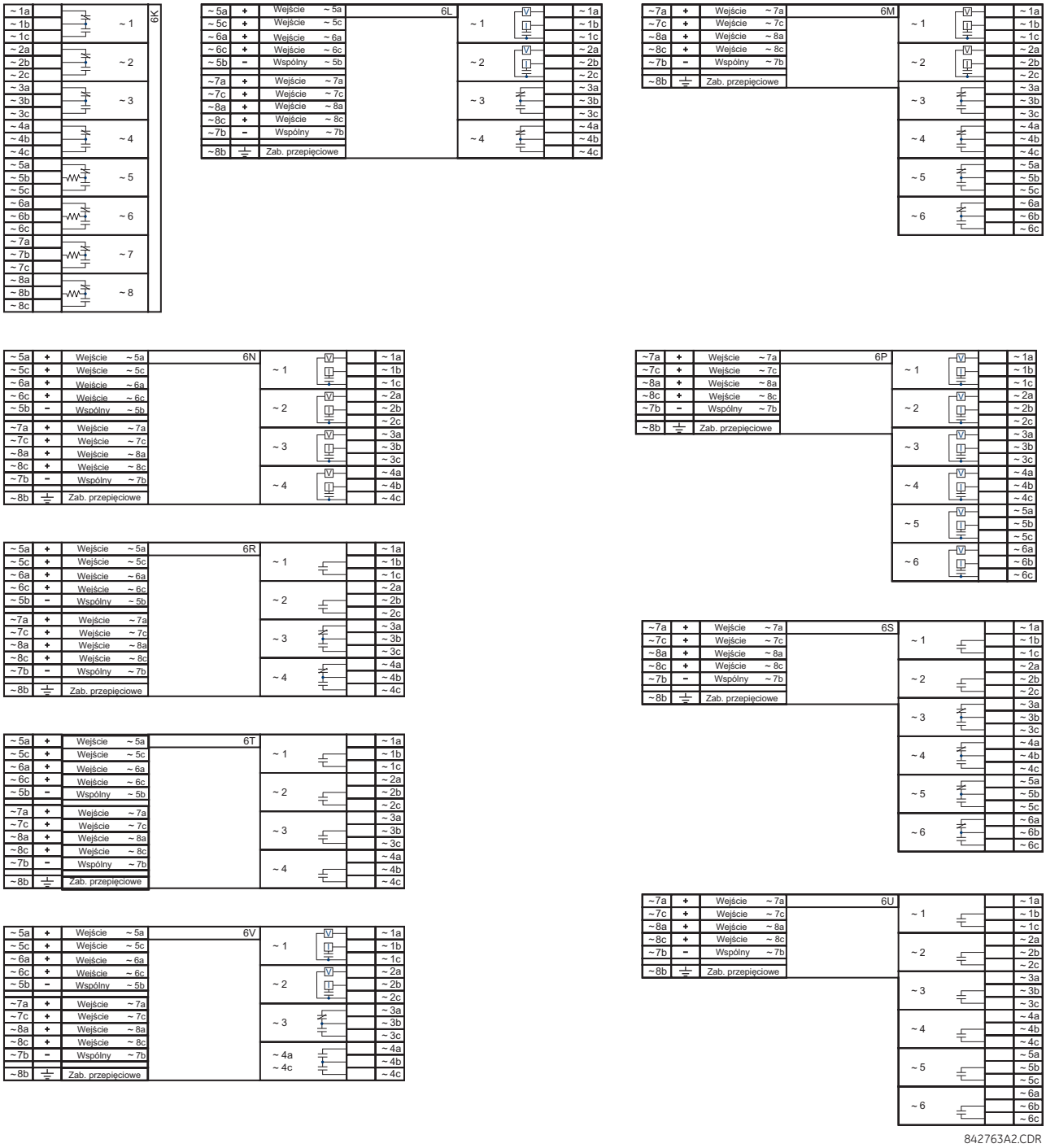
Moduł ~4D	
Zaciski	Wyjście
~1a, ~1c	2 wejścia
~2a, ~2c	2 wejścia
~3a, ~3c	2 wejścia
~4a, ~4c	2 wejścia
~5a, ~5c	2 wejścia
~6a, ~6c	2 wejścia
~7a, ~7c	2 wejścia
~8a, ~8c	2 wejścia

Moduł ~4L	
Zaciski	Wyjście
~1	2 x Form-A (L)
~2	2 x Form-A (L)
~3	2 x Form-A (L)
~4	2 x Form-A (L)
~5	2 x Form-A (L)
~6	2 x Form-A (L)
~7	2 x Form-A (L)
~8	Nieużywane

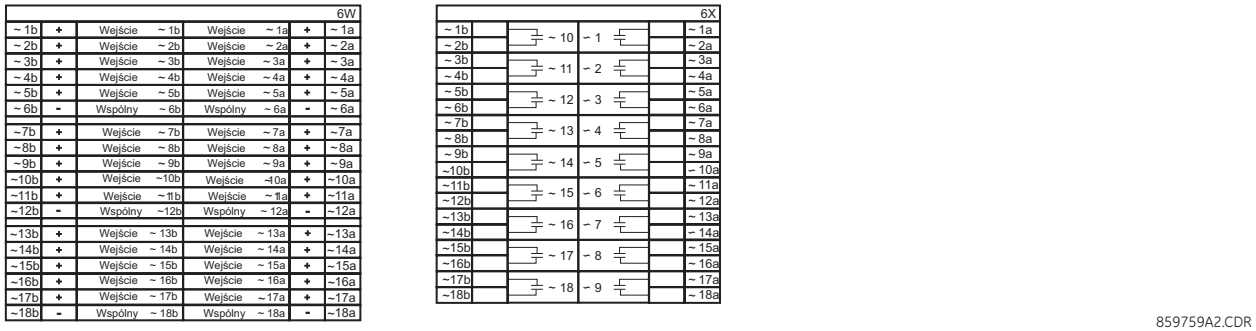
Rys. 3-19: Podłączenie wejść i wyjść fizycznych (arkusz 1/3)



Rys. 3-20: Podłączenie wejść i wyjść fizycznych (arkusz 2/3)



Rys. 3-21: Podłączenie wejść i wyjść fizycznych (arkusz 3/3)



3

INFO Aby zapewnić prawidłowe funkcjonowanie modułów wejść/wyjść, należy stosować polaryzację przedstawioną na rysunkach dla wszystkich połączeń wejść i wyjść fizycznych.

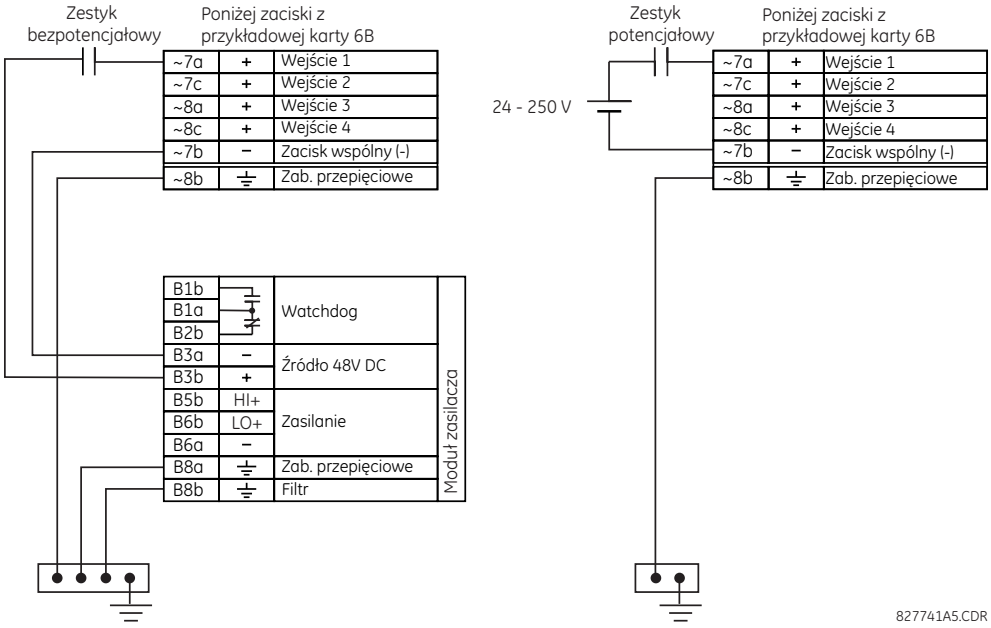
3.3.6.1 Typy wejść fizycznych - wejścia aktywne i pasywne (potencjałowe i bezpotencjałowe)

W UR standardowo dostępne są dwa typy wejść. Pierwszym typem wejść są wejścia "bezpotencjałowe". Ich angielska nazwa to dry contact lub passive contact. Do sterowania wejściami "bezpotencjałowymi" używane jest napięcie urządzenia. Do zacisku B3b podłączona jest jedna strona zewnętrznego zestyku (np. zestyku sygnalizującego uszkodzenie innego urządzenia zewnętrznego). Jest to dodatni biegun źródła napięcia 48 V DC znajdującego się w module zasilacza. Druga strona zewnętrznego zestyku jest podłączona do odpowiedniego zacisku wejścia fizycznego UR. Każda grupa wejść fizycznych ma własny zacisk "minus", który musi być podłączony do źródła 48 V DC (zacisk B3b) modułu zasilacza. Po zamknięciu styku bezpotencjałowego przez odpowiedni obwód przepływa prąd o natężeniu od 1 do 3 mA. Gdy zestyk jest otwarty prąd nie płynie. Ten typ wejść jest używany głównie w instalacjach niskonapięciowych. Główną zaletą wejść "bezpotencjałowych" jest zapewnienie kompletnej izolacji pomiędzy urządzeniami.

Drugim typem wejść, częściej spotykanym w EAZ są wejścia "potencjałowe". Są to tzw. wet contact lub active contact - używane jest napięcie zewnętrznego źródła DC. Jedna strona takiego wejścia fizycznego jest podłączona do dodatniego bieguna zewnętrznego źródła napięcia DC poprzez zestyk zewnętrzny (np. zestyk wyłącznika sygnalizujący jego stan). Jeśli używane jest wejście "potencjałowe", wówczas ujemny biegun zewnętrznego źródła DC musi być podłączony do zacisku wspólnego (minus) każdej grupy wejść. Maksymalne napięcie zewnętrznego źródła zasilania w tej konfiguracji to 300 V DC.

Próg napięcia, przy którym każda grupa wejść fizycznych wykrywa zamknięcie styku zewnętrznego, można programować: 17 V DC w przypadku źródeł 24 V, 33 V DC w przypadku źródeł 48 V, 84 V DC w przypadku źródeł 110–125 V i 166 V DC w przypadku źródeł 250 V.

Rys. 3-22: Sposób podłączenia wejść fizycznych



NOTE W miejsce symbolu „~” należy wstawić literę slotu urządzenia.

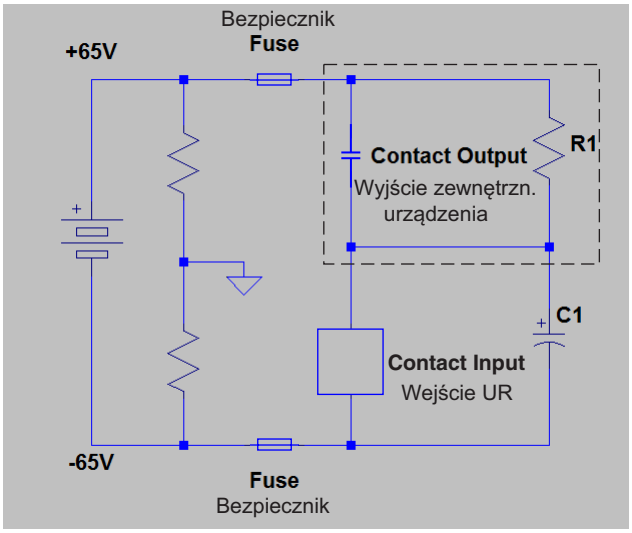
Przekaźnik Multilin UR nie ma funkcji wykrywania doziemienia na wyjściu zasilacza 48 V DC. Zalecane jest używanie zasilacza zewnętrznego.

3.3.6.2 Wskazówki aplikacyjne

Z wejściami fizycznymi Multilin UR połączone są wyjścia innych przekaźników EAZ, styki pomocnicze wyłączników, odłączników czy też innych urządzeń. W pewnych sytuacjach, niektóre wyjścia mogą posiadać wysoką impedancję. Gdy takie wyjście jest podłączone do wejścia fizycznego T60, może ono fałszywie pobudzać to wejście, nawet gdy wyjście jest otwarte. Taka sytuacja może wystąpić, jeśli w okablowaniu między wyjściem a wejściem T60 występuje znaczna rozproszona pojemność (na rysunku poniżej reprezentowana przez C1) a czas filtracji na wejściu jest ustawiony dość nisko. Takiemu fałszywemu działaniu, które mogłoby być wynikiem np. doziemienia dodatniego bieguna baterii akumulatorów, można zapobiec poprzez podłączenie rezystora do wejścia fizycznego T60.

Poniższy rysunek przedstawia doziemienie baterii akumultorów w typowym obwodzie wejść fizycznych. Wyjścia zewnętrznych urządzeń posiadają znaczną impedancję (reprezentowana przez R1) dołączoną równolegle do obwodu.

Rys. 3-23: Typowy obwód DC dla wejścia fizycznego

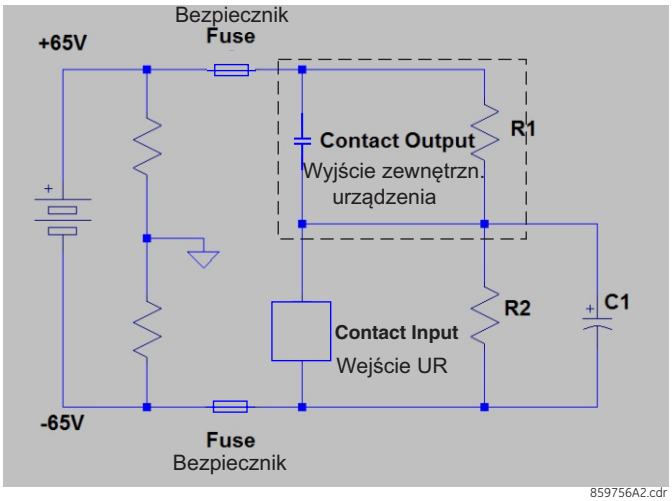


Ścieżka powstała w wyniku obecności impedancji (R1) na wyjściu umożliwia ładowanie zabłąkanej (rozproszonej) pojemności C1, jak pokazano na rysunku. W ten sposób wytwarza się napięcie na wejściu wystarczające do chwilowego jego pobudzenia w czasie, gdy pojemność rozładowuje się w wyniku doziemienia dodatniego bieguna baterii.

Czas rozładowania pojemności zależy od jej wartości, napięcia początkowego oraz impedancji wejściowej wejścia fizycznego. Jeżeli czas rozładowania pojemności jest dłuższy niż ustawiony czas filtracji, wtedy wejście zostanie pobudzone.

Poniższy przykład (rysunek 3-24) opisuje, jak ograniczyć wpływ tego mechanizmu, podłączając rezystor do wejścia lub dostosowując ustawienie czasu filtracji do wartości większej niż czas rozładowania, aby zapobiec nieprawidłowemu działaniu wejścia. Zmiana czasu filtracji zadziała tylko wtedy, gdy napięcie na wejściu (przy otwartym wyjściu) wynikające z wartości prądu rozładowania samoistnego jest mniejsze niż napięcie progowe. Fałszywemu pobudzeniu można również zapobiec, używając wejść z systemem automatycznego czyszczenia (Auto-Burnishing) lub wejść z aktywną impedancją.

Rys. 3-24: Dołączenie rezystora R2 do wejścia fizycznego Multilin UR



Przykład

Poniższy przykład ma jedynie na celu zobrazowanie mechanizmu a obliczenia przedstawiają najgorszy scenariusz. Z praktyki wynika, że czas filtracji może być nastawiony niżej.

Impedancja wejściowa wejścia fizycznego użyta w kalkulacji wynika z poniższej tabeli.

Tab. 3-4: Impedancja wejściowa

Napięcie baterii (V)	Impedancja wejścia (kΩ)
130	50
250	97

Nastawiony czas filtracji = 2 ms.

Założona pojemność rozproszona = 0.1 µF.

Załóżmy napięcie początkowe na pojemności "Upocz" = 19 V, Ubat/2 = 65 V, Uprogowe = 84 V. Napięcie początkowe zależy od rezystancji R1 i rezystancji wejścia, kiedy jest w stanie niepobudzonym.

Stała czasowa rozładowania (τ) =50 kΩ *0.1 µF = 5 ms.

Czas rozładowania t jest obliczany na podstawie poniższego równania:

$$Uprogowe = (Ubat - Upocz) *e^{(-t/\tau)}$$

$$84 = -149 *e^{(t/0.005)}$$ **Wzór 3-1**

$$T = -0.005 * \ln(84/149) = 0.0029 \text{ s}$$

W tym przypadku wejście zostało pobudzone.

Aby temu zapobiec czas filtracji powinien zostać wydłużony do 4ms (zgodnie z poniższą tabelą) lub należałoby dołożyć rezystor o rezystancji nie większej niż "R" obliczone niżej.

Tab. 3-5: Typowe nastawy czasu filtracji wejść fizycznych

Pojemność rozprosz. (µF)	Napięcie baterii (V)	Czas filtracji (ms)
0.05	130	2
0.1	130	4
0.2	130	6
0.05	250	3
0.1	250	6 *
0.2	250	11

* Domyślna wartość czasu filtracji wejścia to 6 ms.

Rezystancja "R" rezystora jest obliczana jak niżej:

1. Wyznacz napięcie minimalne (Uprog) potrzebne do pobudzenia wejścia. Można to zrobić za pomocą pomiarów lub korzystając ze specyfikacji technicznej wejść fizycznych.
2. Wyznacz rezystancję potrzebną do ograniczenia napięcia do 1/3 Uprog (wyjście w stanie niepobudzonym) wg wzoru:

   $$R = (Uprog / 3) / (2 \text{ mA})$$ **Wzór 3-2**

   Prąd 2 mA jest używany w przypadku wykorzystania wyjść typu Form-A z monitoringiem napięcia (rozwiązanie GE). W przypadku wykorzystania innego wyjścia użyj odpowiednio innej wartości prądu.
3. Kiedy wyjście zostanie zamknięte, napięcie baterii pojawi się na rezystorze. Moc rezystora jest dana wzorem:

   $$PR = 1.3 * (Ubat)^2/R \text{ W}$$ **Wzór 3-3**
4. Stosując to równanie dla naszego przykładu:

   $$R = 84 \text{ V} / 3 * (1 / 2 \text{ mA}) = 14 \text{ k}\Omega$$

   $$PR = 1.57 \text{ W}$$ **Wzór 3-4**
5. Napięcie na wejściu z dołączonym rezystorem:

   $$Urezystora = 2 \text{ mA} * 14 \text{ Kohm} = 28 \text{ V}$$

   $$Urezystora < \text{próg pobudzenia wejścia (84 V)}$$ **Wzór 3-5**

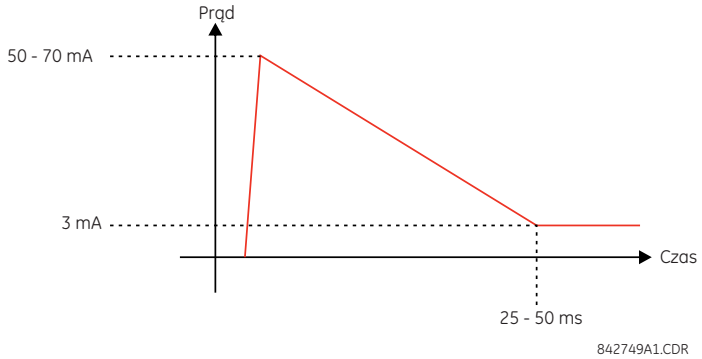
Wejście z dołączonym rezystorem zadziałało prawidłowo - nie zostało pobudzone nadmiarowo w przypadku doziemienia baterii akumulatorów.

3.3.6.3 Wejścia z systemem automatycznego czyszczenia (Auto-Burnishing)

Wejścia fizyczne w UR wykrywają zmianę stanu zestyku urządzenia zewnętrznego na podstawie mierzonego prądu. Jeśli urządzenia zewnętrzne znajdują się w agresywnym środowisku przemysłowym (na zewnątrz lub nawet wewnątrz pomieszczeń), ich styki mogą być wystawione na działanie różnych rodzajów zanieczyszczeń. W takich przypadkach zazwyczaj na powierzchni styków z czasem odkłada się cienka warstwa izolacyjna różnych siarczków czy tlenków, co może utrudniać lub wręcz uniemożliwiać wykrycie zmiany stanu zestyku. Tę warstwę należy usunąć, aby zapewnić ciągłość obwodu. W tym celu można użyć impulsu o wyższej wartości prądu niż normalna.

Po przekroczeniu progu pobudzenia, po około 5s na wejście z automatycznym czyszczeniem jest podawany impuls prądowy (50-70mA) w celu wypalenia zabrudzeń, co zapewnia regularną konserwację zestyku. Prąd ten jest następnie stopniowo zmniejszany do wartości ok. 3mA.

Rys. 3-25: Prąd płynący przez obwód wejścia z systemem automatycznego czyszczenia

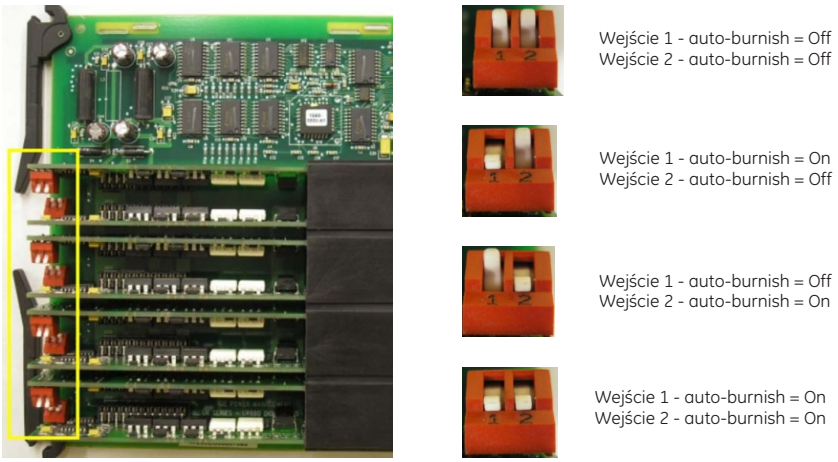


Wejścia standardowe ograniczają prąd do wartości poniżej 3 mA w celu zmniejszenia obciążenia baterii akumulatorów. Natomiast przez wejścia z automatycznym czyszczeniem mogą natomiast przepływać prądy rzędu 50–70 mA w pierwszej chwili po wykryciu zmiany stanu zestyku zewnętrznego. Następnie w ciągu 25–50 ms prąd jest powoli zmniejszany do wartości około 3 mA. Prąd o natężeniu 50–70 mA jest zazwyczaj wsytarczający aby wypalić całą powłokę na wyjściach, umożliwiając prawidłowe wykrywanie zmian stanu. W razie wystąpienia szybkich zmian stanu na wyjściu proces automatycznego czyszczenia rozpoczyna się po dopiero po wygaśnięciu oscylacji.

Inną ważną różnicą między modułem z wejściami z automatycznym czyszczeniem a modułami z wejściami standardowymi jest fakt, że wejścia z autoburnishing są zgrupowane po 2 na wspólnym "minusie", natomiast wejścia standardowe po 4 lub 5 na wspólnym "minusie". Jest to przydatne w przypadku podłączania wejść do osobnych źródeł napięcia. Nastawa progu pobudzenia jest definiowana dla każdej grupy osobno.

Funkcję automatycznego czyszczenia można aktywować lub deaktywować przy użyciu przełączników (DIP switch) na poszczególnych kartach. Dla każdego z 16 wejść występuje osobny przełącznik.

Rys. 3-26: Przełączniki konfiguracyjne dla wejść z systemem automatycznego czyszczenia



W celu zapewnienia bezpieczeństwa obwód automatycznego czyszczenia zawiera wewnętrzny bezpiecznik. Podczas regularnego przeglądu i badań należy sprawdzać funkcję automatycznego czyszczenia za pomocą oscyloskopu.

3.3.6.4 Wejścia z aktywną impedancją

Wejścia binarne mogą być podatne na pojemność pasożytniczą, wywołaną przez długie odcinki kabli. Na tę pojemność mają wpływ również przepięcia łączeniowe obwodów zewnętrznych. Te czynniki mogą spowodować nadmiarowe pobudzenia wejść przy otwartym zestyku zewnętrznym. W takim przypadku GE zaleca użycie wejść z aktywną impedancją.

Wejście z aktywną impedancją dopuszcza pojemność kabla zewnętrznego do 0,2 µF. Taka pojemność nie powinna spowodować pobudzenia wejśca na dłużej niż 2 ms. Dodatkowo można ustawić czas filtracji wejścia powyżej 2 ms aby zapobiec aktywacji tego wejścia przez zewnętrzne stany przejściowe, tym samym uzyskując dodatkowe bezpieczeństwo.

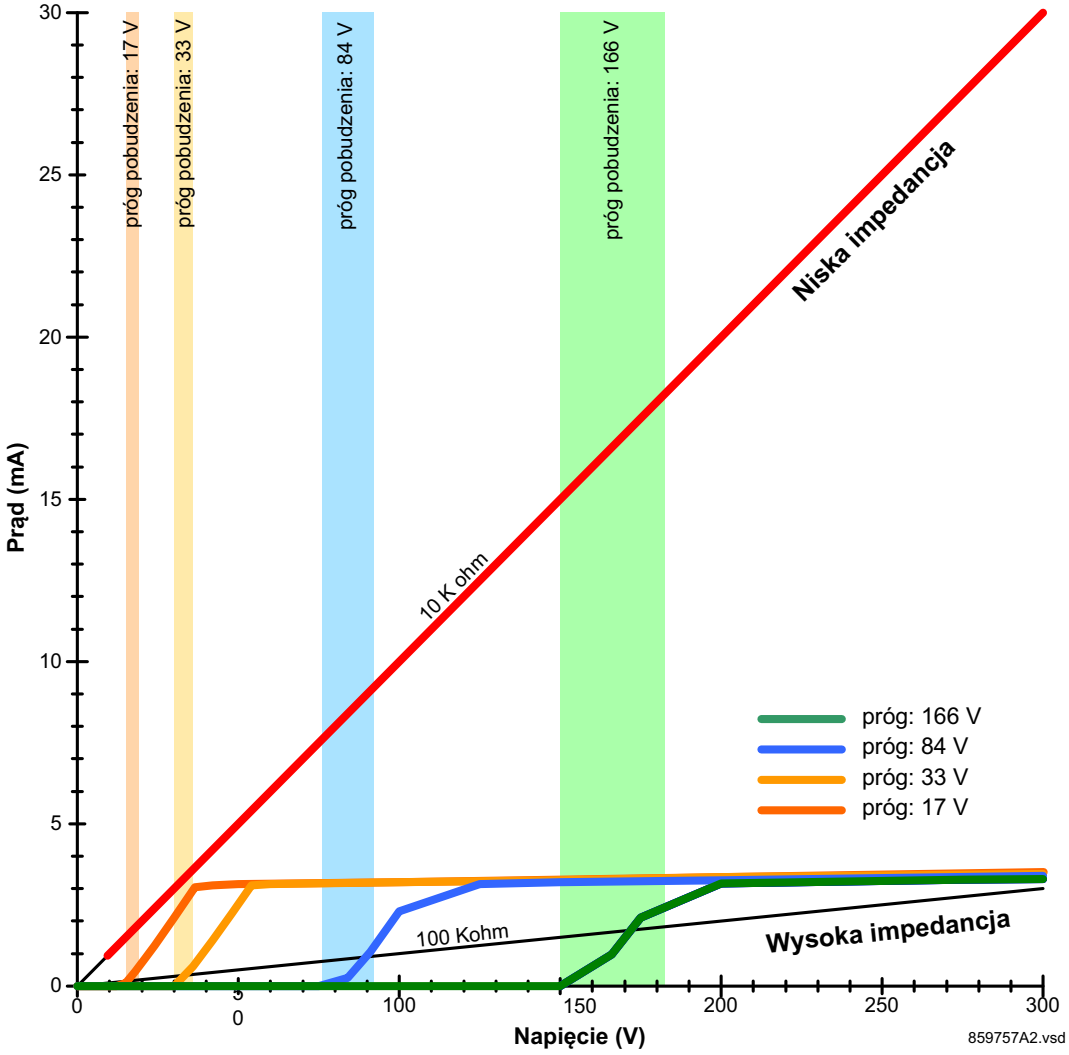
Gdy wejście z aktywną impedancją jest niepobudzone znajduje się w tzw. trybie Niskiej Impedancji. W stanie niskiej impedancji impedancja wejściowa jest utrzymywana na poziomie 10 kΩ, aby umożliwić szybkie rozładowanie rozproszonej pojemności kabli.

Gdy napięcie na wejścu przekracza ustawiony próg, mechanizm aktywnej impedancji utrzymuje impedancję 10 kΩ. Jeśli napięcie zacznie gwałtownie spadać, oznacza to, że pojemność jest rozładowywana przez to wejście. Jeśli jednak napięcie ustabilizuje się powyżej ustawionego progu, impedancja wejściowa jest przełączana na tzw. tryb Wysokiej Impedancji (100 kΩ). Wartość ta ogranicza prąd przepływający przez wejście do maks. 3 mA, a wejście zostaje pobudzone.

Poniższy rysunek przedstawia charakterystykę wejść z aktywną impedancją. Różne progi pobudzenia wejść wraz z odpowiadającymi im charakterystykami są oznaczone czterema kolorami. Wejście jest pobudzone jeśli napięcie na wejściu jest na prawo od kolorowego pasma danego progu napięcia pobudzenia (tolerancja +/-10%). Wejście jest niepobudzone, gdy napięcie na wejściu znajduje się po lewej stronie pasma.

Kiedy wejście jest w stanie niepobudzonym to aktywny jest tryb Niskiej impedancji. Po wykryciu odpowiednio wysokiego napięcia na wejściu następuje dynamiczne przełączenie w tryb Wysokiej impedancji i działanie według mechanizmu opisanego powyżej.

Rys. 3-27: Charakterystyka prądowo-napięciowa wejść z aktywną impedancją



3.3.7 Wejścia i wyjścia przetwornikowe

Moduły wejść przetwornikowych mogą odbierać sygnały z zewnętrznych przetworników z wyjściami DCmA (DCmA In) lub termometrów rezystancyjnych (RTD). Multilin UR zapewnia moduły i oprogramowanie służące do odbierania tego typu sygnałów i przetwarzania ich do formatu cyfrowego zgodnie z wymaganiami danej aplikacji.

Moduły wyjść przetwornikowych (DCmA) oferują wyjścia prądu stałego w kilku standardowych zakresach. W konfiguracji możliwe jest przypisanie do wyjścia praktycznie dowolnego sygnału analogowego dostępnego w urządzeniu.

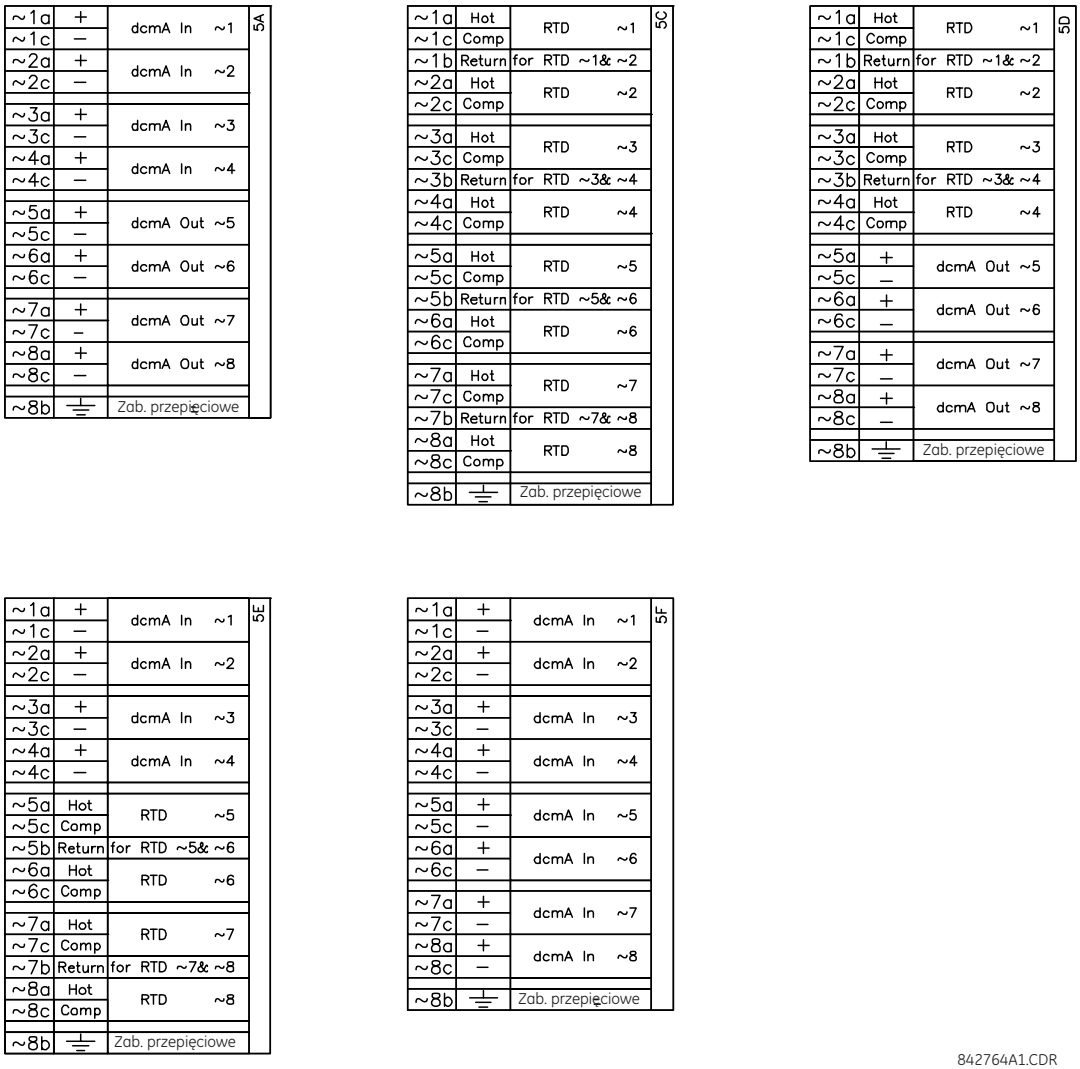
Każdy moduł wejść/wyjść przetwornikowych ma łącznie 24 zaciski. Są one ułożone po trzy zaciski w rzędzie. Łącznie jest osiem takich rzędów. Dany rząd zacisków może być używany jako wejścia lub wyjścia. Zaciski w kolumnie „a" mają polaryzację dodatnią, a zaciski w kolumnie „c" ujemną. Ze względu na to, że cały rząd jest używany jako pojedynczy kanał wejścia/wyjścia, nazwa kanału jest przypisywana według litery slotu i numeru rzędu.

Każdy moduł wymaga również wykonania połączenia między zewnętrzną szyną uziemiającą a zaciskiem 8b. Wyjścia prądowe wymagają użycia ekranowanej skrętki dwużyłowej, której ekran jest uziemiony tylko na jednym końcu. Poniższy rysunek ilustruje typy dostępnych modułów (5A, 5C, 5D, 5E i 5F) oraz koordynację ich zacisków.

NOTE

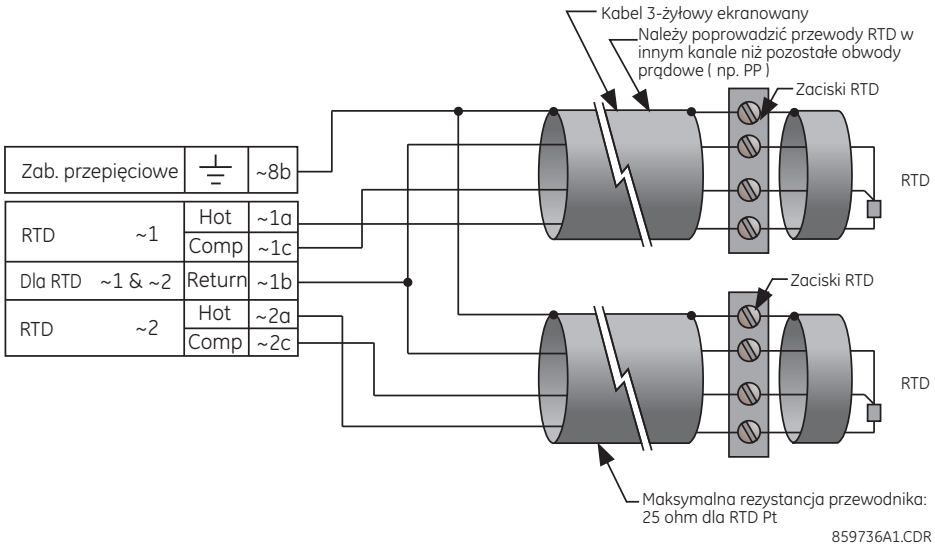
W miejsce symbolu „~” należy wstawić literę slotu urządzenia.

Rys. 3-28: Sposób podłączenia wejść i wyjść przetwornikowych



Poniższy rysunek przedstawia sposób podłączenia termometrów rezystancyjnych.

Rys. 3-29: Sposób podłączenia termometrów rezystancyjnych (RTD)

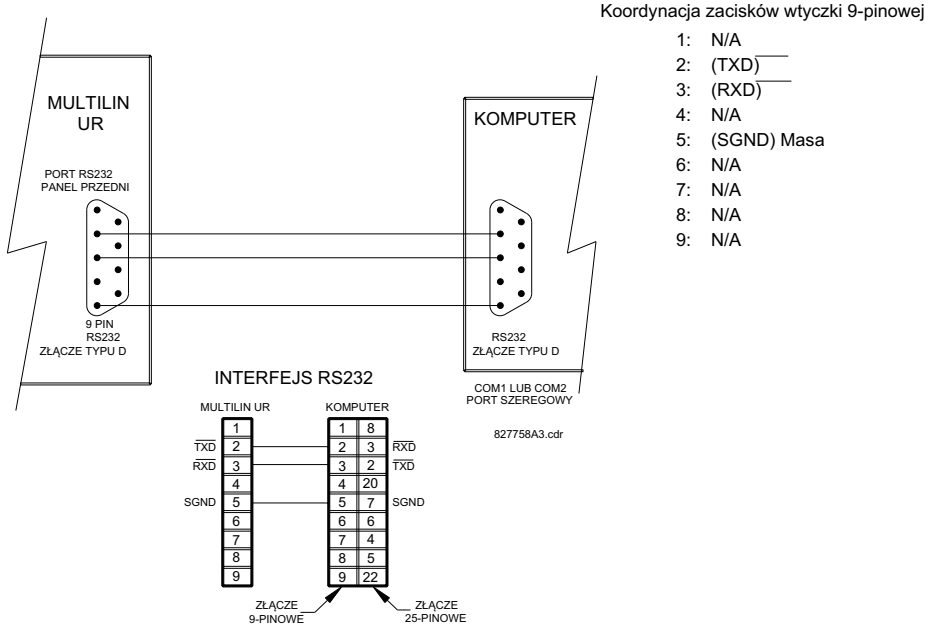


3.3.8 Port RS232

Na panelu przednim postawowym oraz paneu przednim 2. generacji znajduje się 9-pinowy port szeregowy RS232C do konfiguracji urządzenia za pomocą komputera. Do użycia tego interfejsu wymagany jest tylko komputer z zainstalowanym oprogramowaniem EnerVista UR Setup dostarczanym wraz z przekaźnikiem. Na poniższym rysunku przedstawiono 9- i 25-pinowe złącza portu RS232.

Szybkość transmisji tego portu można konfigurować. Jej wartość domyślna to 115 200 b/s.

Rys. 3-30: Sposób podłączenia portu RS232



3.3.9 Porty komunikacyjne (RS485 i Ethernet)

3.3.9.1 Informacje ogólne

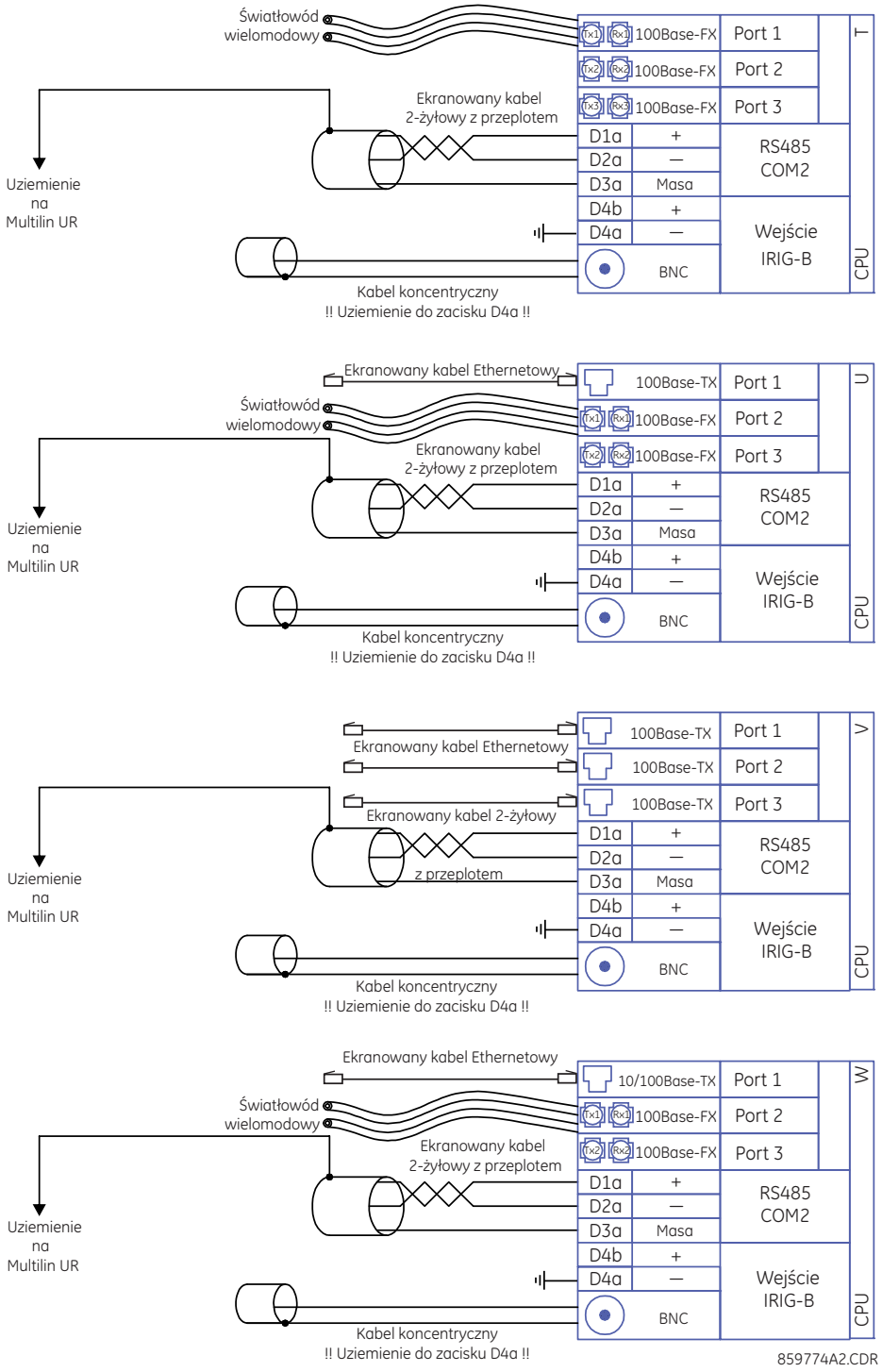
Oprócz portu RS232 na panelu przednim dostępny jest tylny port komunikacyjny RS485 na karcie procesora (CPU).

Moduły CPU nie wymagają połączenia z zabezpieczeniem przeciwprzepięciowym.

W przypadku aplikacji z szyną procesową (karty typu 85, 86, 87) z synchronizacją po IRIG-B zaleca się podłączenie uziemienia od źródła sygnału IRIG-B do zacisku D4a. Ma to na celu zwiększenie ochrony wejścia przed przejściowymi, impulsowymi zakłóceniami zewnętrznymi.

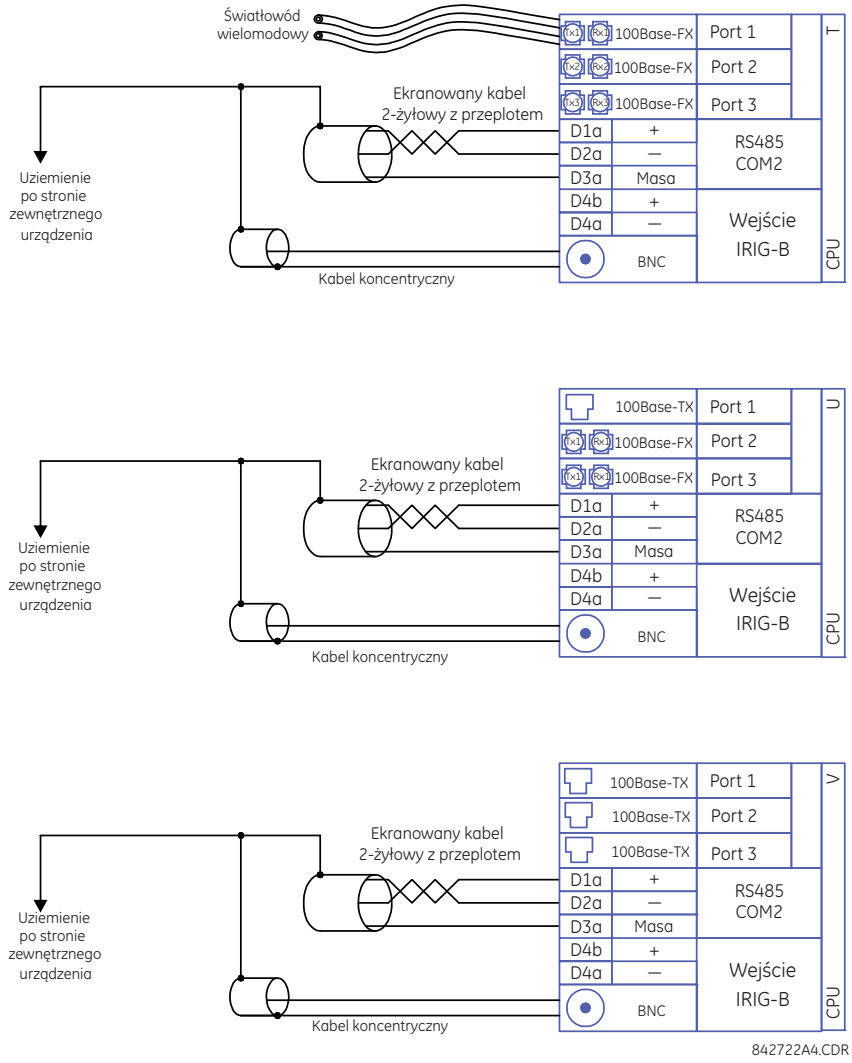
3

Rys. 3-31: Podłączenie modułu CPU w przypadku zastosowania modułów szyny procesowej



Jeżeli moduły szyny procesowej (karty 85, 86, 87) nie są używane należy podłączyć IRIG-B jak na rysunku poniżej.

Rys. 3-32: Podłączenie modułu CPU w urządzeniach ze standardowym pomiarem analogowym



3.3.9.2 Port RS485

Transmisja i odbiór danych przez port RS485 odbywa się za pośrednictwem kabla dwużyłowego z przeplotem, przy czym nadawanie i odbieranie danych odbywa się naprzemienne na tych samych dwóch przewodach. Dzięki temu portowi możliwe jest ciągłe monitorowanie i sterowanie urządzeniem za pomocą zdalnego komputera, systemu SCADA lub elektroenergetycznej telefonii nośnej (PLC).

Aby zminimalizować błędy powstające wskutek zakłóceń, zaleca się stosowanie ekranowanego przewodu 2-żyłowego. Należy zachować prawidłową polaryzację. Dla przykładu przekaźniki muszą być podłączone tak, aby połączone ze sobą były wszystkie zaciski „+" łącza RS485 oraz wszystkie zaciski „-" tego łącza. Z uwagi na to, że dane są przesyłane przez przewód dwużyłowy, wszystkie urządzenia połączone przez łącze RS485 wymagają wspólnego odniesienia lub wspólnego napięcia. Za to wspólne napięcie przyjmuje się zacisk masy napięcia zasilania. Niektóre systemy dopuszczają użycie ekranu jako przewodu wspólnego i bezpośrednie podłączenie do zacisku COM (#3) urządzenia T60. Inne działają prawidłowo tylko wtedy, gdy przewód wspólny jest podłączony do zacisku COM urządzenia, ale jest izolowany od ekranu.

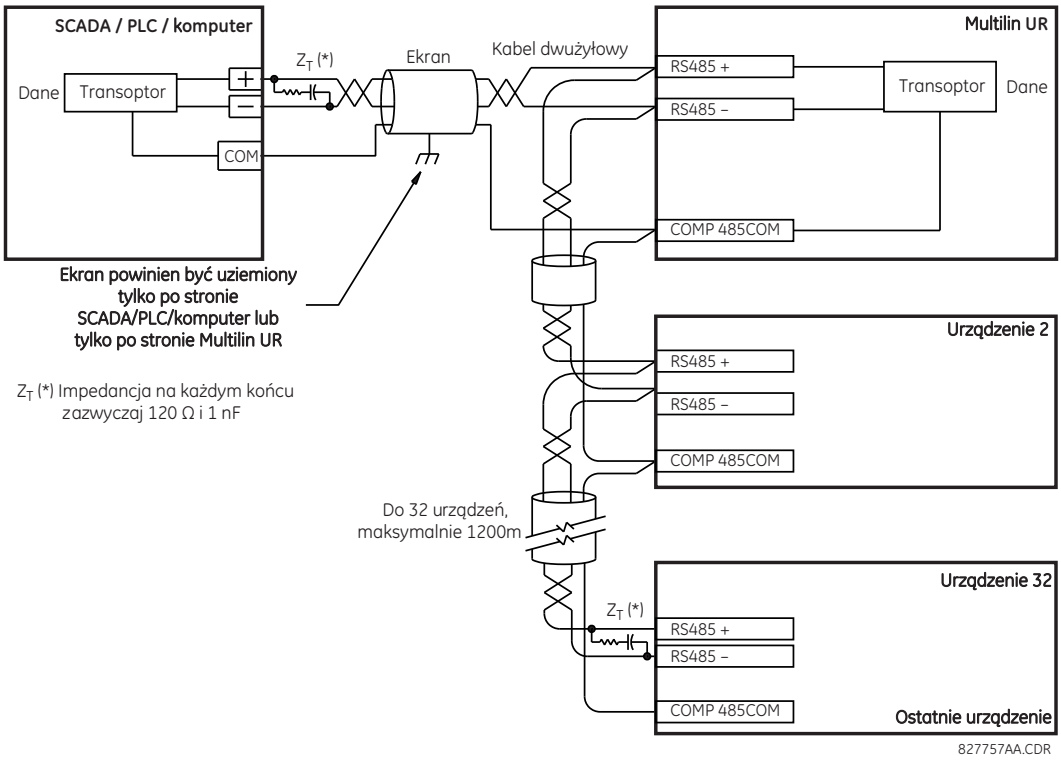
Aby zapobiec występowaniu pętli prądowych, ekran należy uziemić tylko w jednym punkcie. Jeśli z innych względów ekran musi być uziemiony w więcej niż jednym punkcie, należy zainstalować rezystory (zazwyczaj 100-omowe) między ekranem a uziemieniem w każdym punkcie uziemiającym. Każdy przekaźnik musi być połączony w pętli z następnym w ramach jednego połączenia. W ten sposób można połączyć ze sobą maksymalnie 32 przekaźniki bez przekraczania możliwości

sterownika. W przypadku większych systemów należy dodać kolejne kanały szeregowe. Można również użyć dostępnych na rynku wzmacniaczy (repeaterów), aby utworzyć kanał z więcej niż 32 przekaźnikami. Połączenia gwiazdowe i odgałęzienia są zabronione.

Uderzenia piorunów i doziemne prądy udarowe mogą powodować duże chwilowe różnice napięć między końcami połączenia komunikacyjnego. Z tego powodu wewnątrz obu portów komunikacyjnych zainstalowano urządzenia zabezpieczające przed przepięciami. Izolowany zasilacz z transoptorowym interfejsem transmisji danych zmniejsza również poziom sprzęgania zakłóceń. Aby zapewnić maksymalną niezawodność, należy upewnić się, że we wszystkich urządzeniach w pętli zainstalowano podobne mechnizmy zabezpieczające przed stanami przejściowymi.

Do obu końców pętli RS485 należy dołączyć rezystancję i pojemność, jak to przedstawiono na rysunku poniżej.

Rys. 3-33: Podłączenie portu RS485



3.3.9.3 Porty światłowodowe 100Base-FX

Światłowodowe porty komunikacyjne umożliwiają szybką i wydajną komunikację pomiędzy przekaźnikami z szybkością 100 Mb/s. Światłowód można podłączyć do urządzeń obsługujących włókna wielomodowe o długość fali 1310 nm.

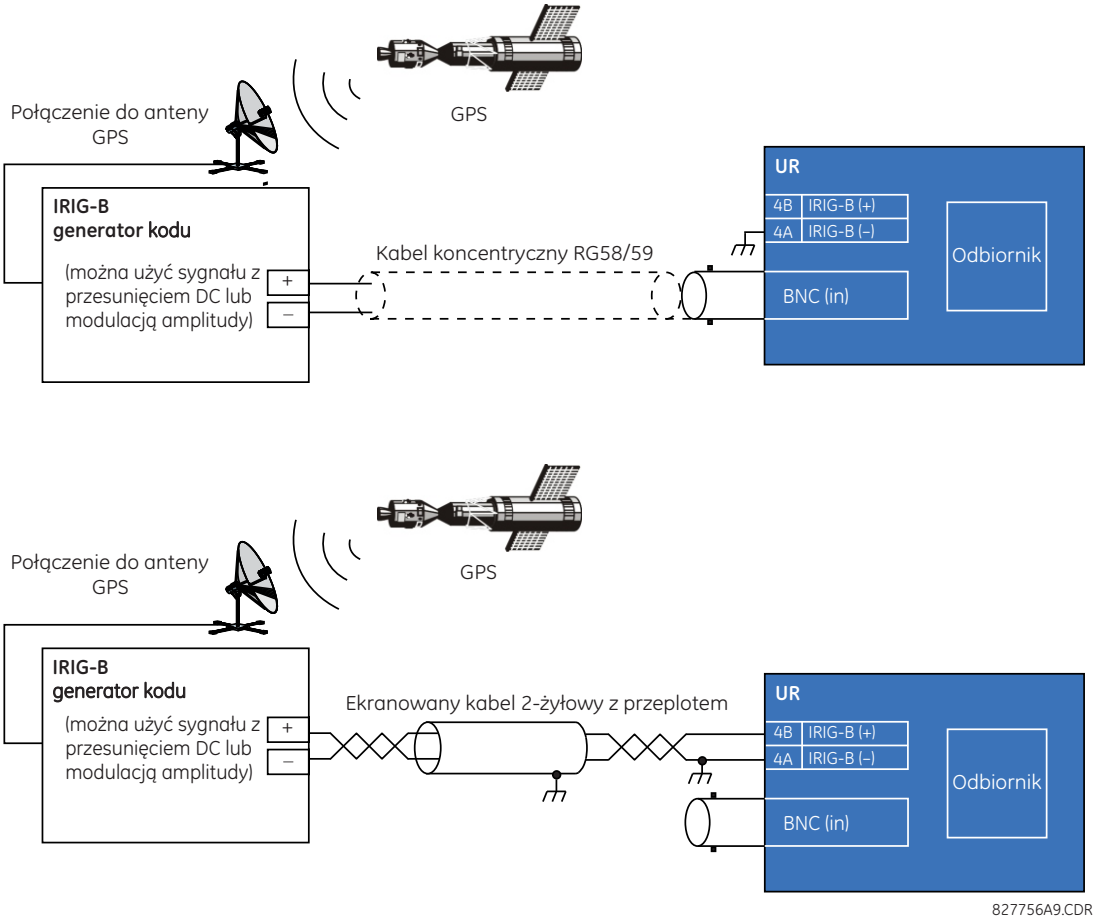
Gdy złącza światłowodowe nie są używane, należy upewnić się, że zainstalowano osłony przeciwpyłowe. Zabrudzone lub zarysowane złącza powodują duże straty przesyłowe.

3.3.10 IRIG-B

W module CPU dostępne jest okrągłe złącze dla IRIG-B (BNC).

IRIG-B to standardowy format kodowania czasowego, który umożliwia synchronizację znaczników czasowych zdarzeń między połączonymi urządzeniami. IRIG-B zapewnia dokładność czasu do 100 ns. Dostępne formaty IRIG-B to: impulsowy z modulacją szerokości z przesunięciem DC lub impulsowy z modulacją szerokości z modulacją amplitudy. Do generowania sygnału IRIG-B można użyć urządzenia GE MultiSync 100 1588 GPS Clock lub dowolnego innego zgodnego ze standardem. Te urządzenia mogą korzystać z globalnego systemu pozycjonowania (GPS) dzięki czemu można synchronizować urządzenia znajdujące się w różnych lokalizacjach geograficznych. Za pomocą wejścia IRIG-B urządzenie obsługuje wewnętrzny oscylator o rozdzielczości i dokładności 1 µs.

Rys. 3-34: Podłączenie IRIG-B



NOTE

Użycie odbiornika z modulacją amplitudy może generować opóźnienia w znacznikach czasu rejestratora zdarzeń wynoszące do 1ms.

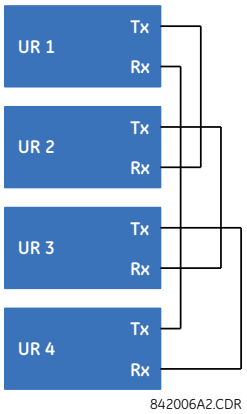
3.4 Wymiana informacji pomiędzy urządzeniami Multilin UR

3.4.1 Informacje ogólne

Wejścia/wyjścia typu Direct są dostępne w przypadku wykorzystania modułów komunikacyjnych typu 7 i umożliwiają bezpośrednią komunikację pomiędzy urządzeniami UR. Moduły te są przedstawione w tabeli w dalszej części tej sekcji.

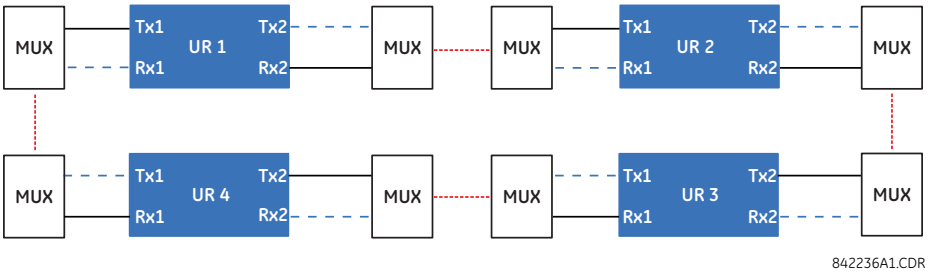
Kanały komunikacyjne są zwykle połączone w konfiguracji pierścieniowej, jak pokazano na poniższym rysunku. Nadajnik jednego modułu jest podłączony do odbiornika następnego modułu. Nadajnik drugiego modułu jest następnie podłączony do odbiornika następnego modułu w pierścieniu, itd. Poniższy rysunek ilustruje pierścień złożony z czterech przekaźników z następującymi połączeniami: UR1-Tx do UR2-Rx, UR2-Tx do UR3-Rx, UR3-Tx do UR4-Rx i UR4-Tx do UR1-Rx. W jednym pierścieniu można połączyć maksymalnie 16 urządzeń.

Rys. 3-35: Sposób podłączenia modułów komunikacyjnych z jednym kanałem (w układzie pierścieniowym)



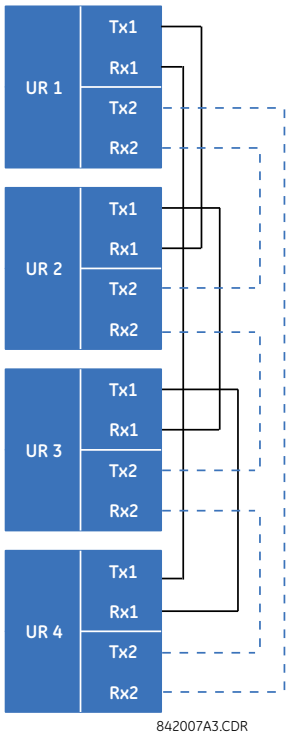
Moduły komunikacji pomiędzy UR (IRC) wykorzystujące C37.94 i G.703 są przeznaczone do połączeń komunikacyjnych back-to-back, więc układ pierścieniowy pokazany powyżej nie ma zastosowania. Aby nawiązać komunikację między przekaźnikami dla więcej niż dwóch UR, urządzenia muszą posiadać moduł dwukanałowy. Należy również załączyć ustawienie DIRECT I/O CHANNEL CROSSOVER we wszystkich przekaźnikach, jak pokazano na następnym rysunku. Taki układ może obsłużyć do 16 urządzeń, ale nie zapewnia redundancji, gdyż oba kanały są wykorzystane dla jednego pierścienia przez funkcję crossover. Zgodnie z rysunkiem Typowe połączenia dwoch interfejsów G.703 w dalszej części tego rozdziału, czas jest dostarczany zazwyczaj przez multiplekser (MUX), a wszystkie UR są w trybie pomiaru czasu pętli. Jeśli nie ma MUX, UR1 i UR3 mogą być w trybie Internal Timing Mode (synchronizacja wewnętrzna), a UR2 i UR4 mogą być w trybie Loop Timing Mode (synchronizacja z systemu). Oznacza to, że podłączone kanały muszą mieć różne tryby pomiaru czasu.

Rys. 3-36: Konfiguracja pierścienia dla C37.94 (również dla G.703)



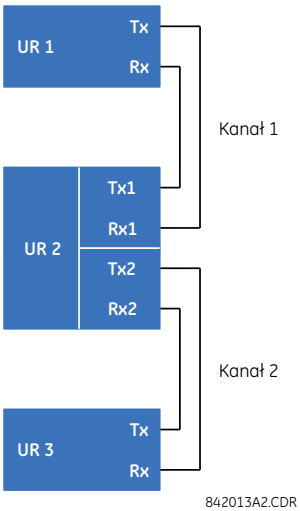
Połączenie dla dwukanałowych modułów komunikacyjnych typu 7 pokazano poniżej. Moduły te pozwalają na konfigurację redundantnych pierścieni. Oznacza to, że można utworzyć dwa pierścienie, aby zapewnić dodatkową niezależną ścieżkę komunikacyjną. Wymagane połączenia to: UR1-Tx1 do UR2-Rx1, UR2-Tx1 do UR3-Rx1, UR3-Tx1 do UR4-Rx1 i UR4-Tx1 do UR1-Rx1 dla pierwszego pierścienia; i UR1-Tx2 do UR4-Rx2, UR4-Tx2 do UR3-Rx2, UR3-Tx2 do UR2-Rx2 i UR2-Tx2 do UR1-Rx2 dla drugiego pierścienia.

Rys. 3-37: Sposób podłączenia modułu komunikacyjnego z dwoma kanałami (w układzie dwóch pierścieni)



Poniższy rysunek przedstawia połączenie trzech UR przy użyciu dwóch niezależnych kanałów komunikacyjnych. UR1 i UR3 mają jednokanałowe moduły komunikacyjne typu 7; UR2 posiada moduł dwukanałowy. Dwa kanały komunikacyjne mogą być różnych typów, w zależności od modułów zastosowanych w UR1 i UR3. Aby umożliwić przesyłanie danych z kanału 1 do kanału 2 w UR2, załącz w UR2 nastawę DIRECT I/O CHANNEL CROSSOVER. Powoduje to, że UR2 przekazuje wiadomości odebrane na Rx1 do Tx2 i wiadomości odebrane na Rx2 do Tx1.

Rys. 3-38: Sposób połączenia UR z modułami jedno- i dwukanałowymi

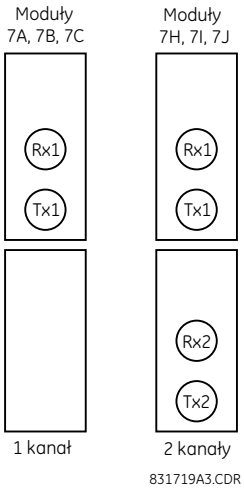


Moduły komunikacyjne są dostępne z kilkoma interfejsami, a niektóre z nich zostały opisane bardziej szczegółowo. Opcje są opisane w sekcji Komunikacja pomiędzy UR w tabeli kodów zamówieniowych w rozdziale 2. Wszystkie moduły światłowodowe wykorzystują złącza typu ST.

3.4.2 Połączenie światłowodowe - nadajniki LED i ELED

Na poniższym rysunku przedstawiono konfigurację dla modułów ze złączami światłowodowymi - 7A, 7B, 7C, 7H, 7I oraz 7J.

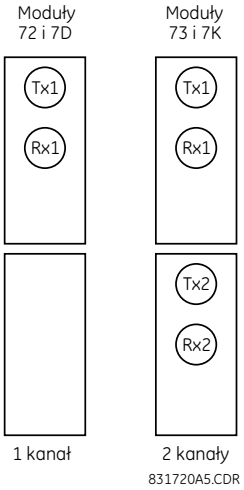
Rys. 3-39: Moduły światłowodowe z nadajnikami LED i ELED



3.4.3 Połączenie światłowodowe - nadajniki Laser

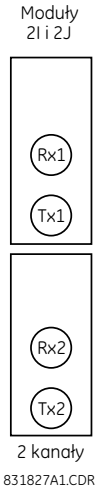
Na poniższym rysunku przedstawiono konfigurację dla modułów ze złączami światłowodowymi - 72, 73, 7D i 7K.

Rys. 3-40: Moduły światłowodowe z nadajnikami Laser (7x)



Na poniższym rysunku przedstawiono konfigurację dla modułów ze złączami światłowodowymi - 2I oraz 2J.

Rys. 3-41: Moduły światłowodowe z nadajnikami Laser - 2I i 2J



OSTROŻNIE **Patrzenie w nadajnik światłowodowy może spowodować obrażenia oka.**

INFO Jeśli używa się interfejsu laserowego, może być konieczne zastosowanie tłumienia w celu zapewnienia, że nie zostanie przekroczona maksymalna wejściowa moc optyczna odbiornika, co mogłoby spowodować jego uszkodzenie.

3.4.4 Interfejs G.703

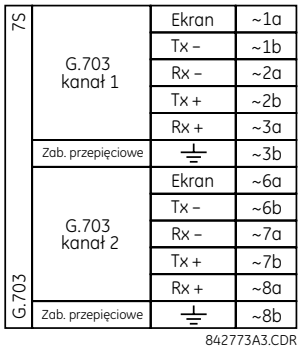
3.4.4.1 Informacje ogólne

G.703 to standard Międzynarodowej Unii Telekomunikacyjnej (ITU) dot. transmisji danych i sygnałów głosowych. Dostępne są dwa moduły 7R (jeden kanał) i 7S (dwa kanały) wykorzystujące ten standard.

Na poniższym rysunku przedstawiono interfejs 64K ITU G.703. Moduł G.703 działa ze stałą prędkością 64 kb/s. Nastawa **Ustawienia → Nastawy ogólne → Wejścia typu Direct → Prędkość** nie ma zastosowania dla tego modułu.

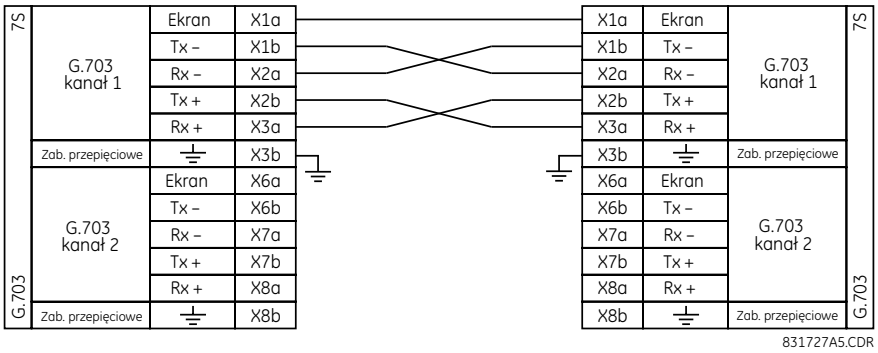
Do zewnętrznych połączeń zaleca się używanie ekranowanej skrętki dwużyłowej o średnicy 0,5 mm^2 z ekranem uziemionym tylko na jednym końcu. Podłączenie ekranu do zacisków ~1a lub ~6a zapewnia uziemienie obwodu. Zaciski te są połączone wewnętrznie do szyny uziemiającej urządzenia. Z tego powodu, jeśli zacisk ~1a lub ~6a jest używany do uziemienia ekranu na jednym końcu, nie należy uziemiać ekranu na drugim końcu. Moduł jest zabezpieczany przez urządzenia ochrony przeciwprzepięciowej.

Rys. 3-42: Interfejs G.703



Na poniższym rysunku przedstawiono typowe połączenia pomiędzy dwoma interfejsami G.703. Rzeczywisty fizyczny układ tych zacisków przedstawiono w punkcie „Układ zacisków", wcześniej w tym rozdziale. Wszystkie zaciski powinny zostać połączone z multiplekserem.

Rys. 3-43: Typowe połączenie dwóch interfejsów G.703

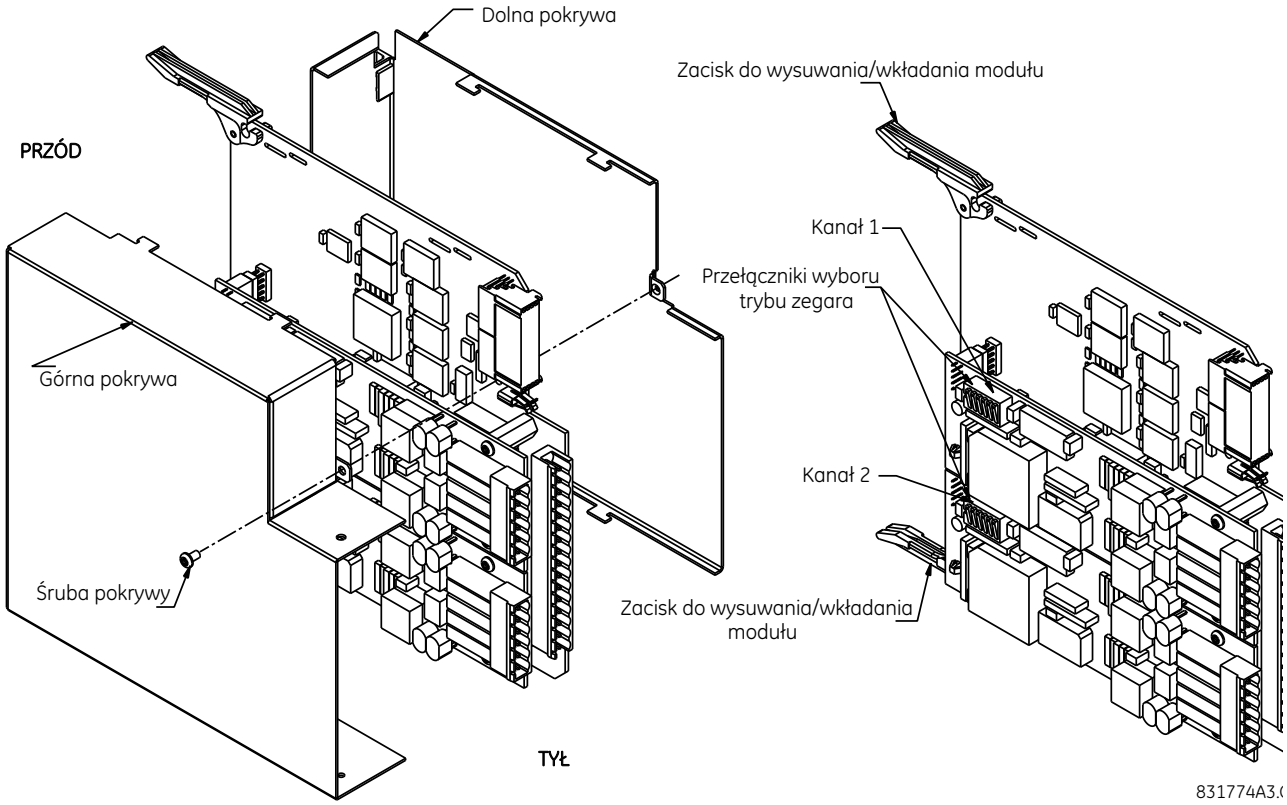


NOTE W wyrobach różnych producentów występują różne oznaczenia zacisków. Nierzadko wyprowadzenia mają oznaczenia TxA, TxB, RxA i RxB. W takich przypadkach należy przyjąć, że oznaczenie „A" jest równoważne „+", a oznaczenie „B" to inaczej „-".

3.4.4.2 Procedura konfiguracyjna dotycząca modułów z G.703

1. Przy odłączonym zasilaniu przekaźnika wyjąć moduł G.703 (7R lub 7S) w niżej opisany sposób. Zapisać pierwotną lokalizację modułu, aby mieć pewność, że taki sam lub zamienny moduł zostanie włożony do prawidłowego slotu.
2. Jednocześnie pociągnąć zaciski do wysuwania/wkładania, umieszczone na górze i na dole każdego modułu, aby zwolnić moduł do wysunięcia (Więcej informacji na ten temat można znaleźć w rozdziale „Eksploatacja").
3. Wykręcić śrubę z pokrywy modułu.
4. Zdjąć górną pokrywę, przesuwając ją do tyłu, a następnie unieść ją.
5. Ustawić przełączniki wyboru sygnału zegarowego (oddzielnie dla kanału 1. i 2.) na żądane tryby.
6. Założyć górną pokrywę i wkręcić śrubę pokrywy.
7. Ponownie umieścić moduł G.703 w odpowiednim slocie. Zwrócić uwagę, aby moduł właściwego typu został włożony w odpowiedni slot. W trakcie płynnego wkładania modułu zaciski do wysuwania/wkładania, umieszczone na górze i na dole każdego modułu, muszą być w pozycji zwolnienia. Po odsunięciu zacisków od podniesionej krawędzi ramy należy je jednocześnie zatrzasnąć. Po zatrzaśnięciu zacisków moduł jest gotowy do pracy.

Rys. 3-44: Instrukcja zmiany trybu zegara - moduł G.703



Tab. 3-6: Źródło synchronizacji G.703

Przełącznik	Funkcja
S1	OFF → synchronizacja oktetów wyłączona ON → synchronizacja oktetów - 8 kHz
S5 i S6	S5 = OFF oraz S6 = OFF → tryb synchronizacji z systemu S5 = ON oraz S6 = OFF → tryb synchronizacji wewnętrznej S5 = OFF oraz S6 = ON → tryb pętli testowej S5 = ON oraz S6 = ON → tryb podwójnej pętli testowej

3.4.4.3 Synchronizacja oktetów G.703

Jeśli przekaźnik T60 ma łączyć się z systemem wyższego rzędu to synchronizacja oktetów powinna zostać załączona (ON). Kiedy przekaźniki T60 są połączone bezpośrednio, synchronizacja oktetów powinna być wyłączona (OFF).

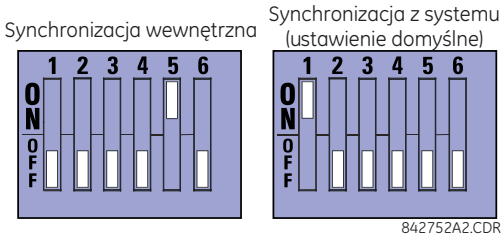
3.4.4.4 Tryby działania zegara według G.703

Dla modułu G.703 dostępne są dwa tryby synchronizacji: synchronizacja wewnętrzna i synchronizacja z systemu.

- **Synchronizacja wewnętrzna** — sygnał zegarowy jest generowany wewnętrznie w Multilin UR. Tryb ten jest ustawiany w przypadku połączeń bezpośrednich - UR do UR. Należy wtedy wyłączyć synchronizację oktetów (S1 = OFF) oraz ustawić tryb synchronizacji wewnętrznej przełącznikami S5 i S6 (S5 = ON i S6 = OFF).
- **Synchronizacja z systemu** — urządzenia do synchronizacji wykorzystują sygnał zegarowy otrzymywany z systemu wyższego rzędu. Tryb ten jest najczęściej ustawiany w przypadku połączeń UR z multiplekserem. Należy wtedy załączyć synchronizację oktetów (S1 = ON) oraz ustawić tryb synchronizacji z systemu przełącznikami S5 i S6 (S5 = OFF and S6 = OFF).

Poniżej przedstawiono ustawienia przełączników (DIP switch) na kartach 7R i 7S dla poszczególnych trybów synchronizacji.

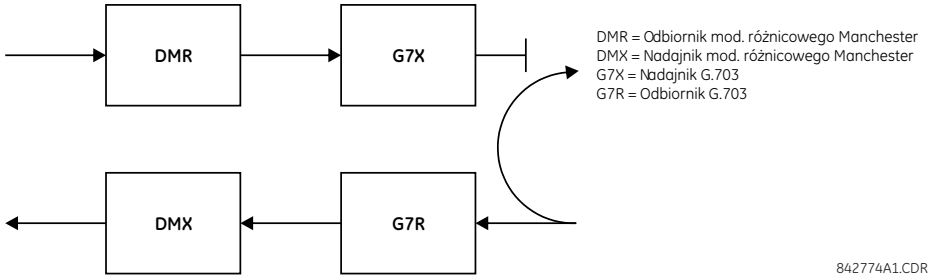
Rys. 3-45: Przełączanie trybów synchronizacji dla kart G.703



3.4.4.5 Tryby testowe G.703

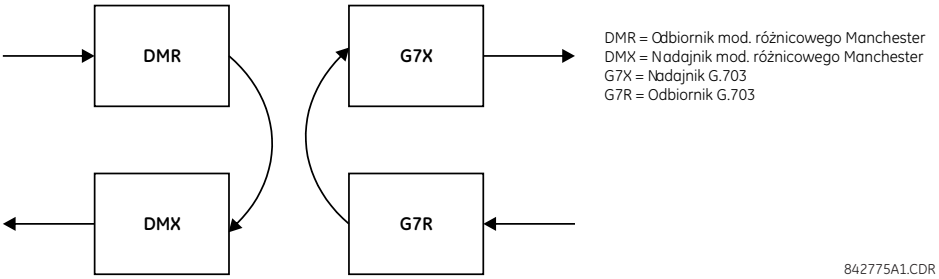
W trybie pętli testowej zwracane są dane z zewnętrznego interfejsu bez ich przetwarzania. Ma to na celu diagnozę problemów z połączeniem kanałem G.703 niezależnie od częstotliwości zegara. Dane trafiają na wejścia modułu G.703, przechodzą przez układ stabilizacji danych, który przywraca także właściwą polaryzację sygnału, następnie przechodzą przez multiplekser, żeby ostatecznie wrócić do nadajnika. Odebrane dane są przetwarzane i przesyłane do modułu nadajnika G.703, po czym zostają usunięte. Moduł odbiornika G.703 jest w pełni funkcjonalny, kontynuuje przetwarzanie danych i przesyła je do modułu nadajnika różnicowego kodu Manchester. Ponieważ sygnał zegarowy jest zwracany w momencie odebrania, oczekuje się, że źródło sygnału zegarowego będzie pochodzić od strony sieci G.703.

Rys. 3-46: Tryb pętli testowej G.703



W trybie podwójnej pętli testowej multipleksery są aktywne i funkcje obwodu są podzielone na dwie, a każda para odbiornik/nadajnik jest połączona w celu dekonstrukcji i rekonstrukcji swoich sygnałów. Dane w postaci różnicowego kodu Manchester docierają do modułu odbiornika różnicowego kodu Manchester, a następnie są zawracane do modułu nadajnika różnicowego kodu Manchester. Podobnie dane G.703 docierają do modułu odbiornika G.703 i są przesyłane przez moduł nadajnika G.703 w celu zwrócenia jako dane G.703. Ze względu na pełny podział toru komunikacji i ponieważ w każdym przypadku sygnały zegarowe są wyodrębniane i rekonstruowane z danymi wychodzącymi, w tym trybie muszą istnieć dwa niezależne źródła sygnału zegarowego. Jedno źródło musi być dostępne po stronie G.703, a drugie po stronie różnicowego modułu Manchester.

Rys. 3-47: Tryb podwójnej pętli testowej G.703



3.4.5 Interfejs RS422

3.4.5.1 Informacje ogólne

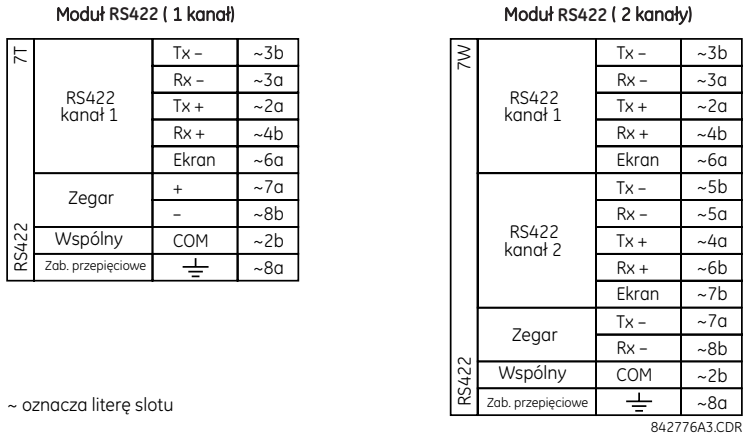
Dostępne są dwa moduły z RS422: moduł jednokanałowy (7T) i moduł dwukanałowy (7W). Moduły te można skonfigurować tak, aby pracowały z prędkością 64 kbps lub 128 kbps. Dla połączeń zewnętrznych rekomenduje się wykorzystanie ekranowanej skrętki. Moduły są zabezpieczone za pomocą optycznie izolowanych urządzeń przeciwprzepięciowych.

Zaciski 6a i 7b są połączone wewnętrznie z zabezpieczeniem przeciwprzepięciowym (8a). Prawidłowe podłączenie ekranu jest następujące:

- Strona 1 — zakończenie ekranu na zaciskach 6a lub 7b, lub na obu
- Strona 2 — zakończenie ekranu na zacisku wspólnym (COM) 2b

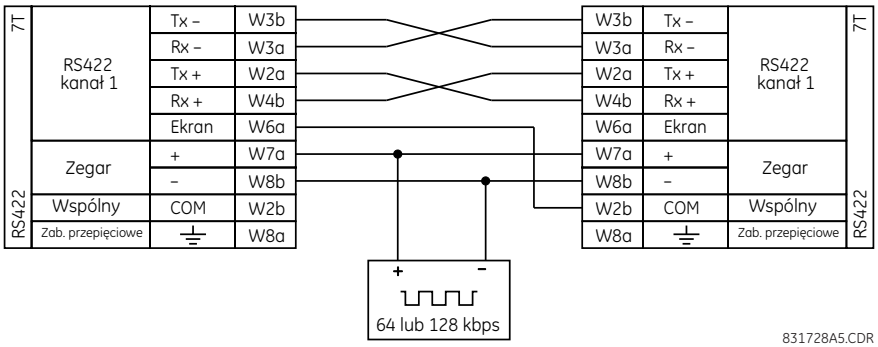
Impedancja końcowa zegara powinna odpowiadać impedancji linii.

Rys. 3-48: Interfejs RS422



Na poniższym rysunku przedstawiono schemat typowego połączenia między dwoma jednokanałowymi interfejsami RS422 zainstalowanymi w slocie W. Wszystkie zaciski muszą zostać połączone z multiplekserem.

Rys. 3-49: Typowe połączenie pomiędzy dwoma interfejsami RS422

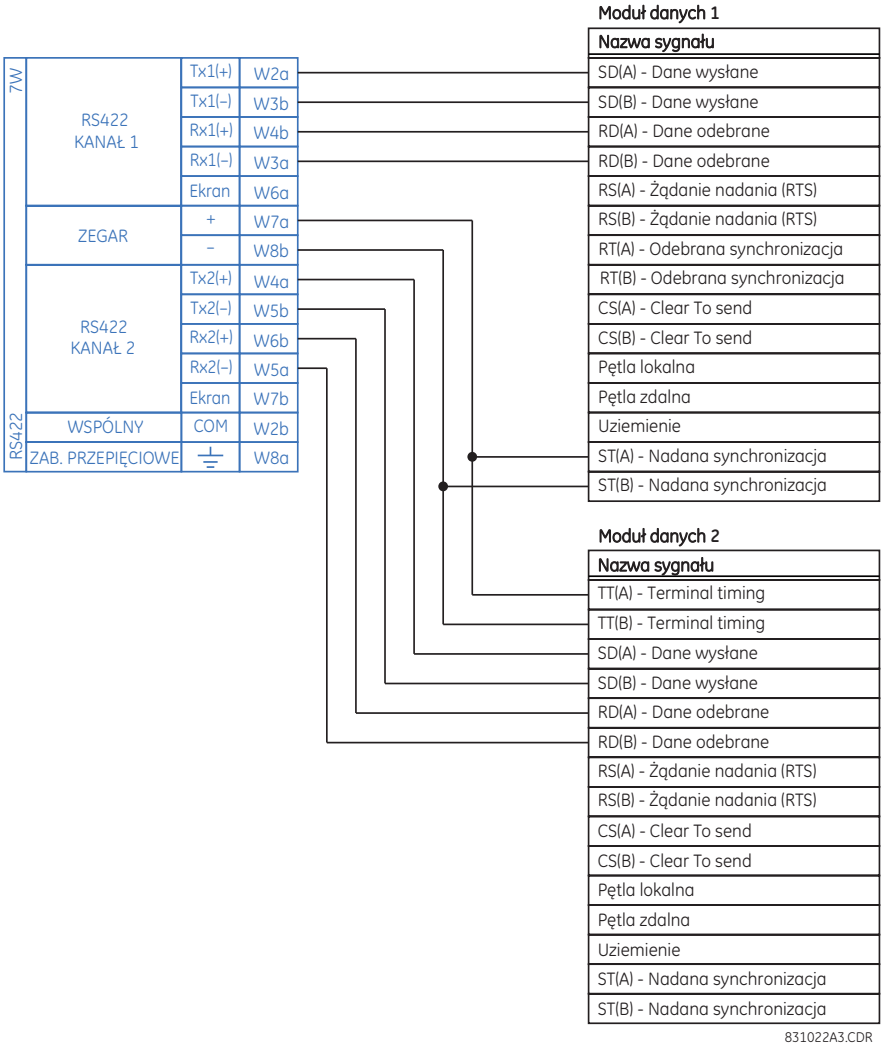


3.4.5.2 Układ dwukanałowy z multiplekserem

Interfejs RS422 może być używany w aplikacjach jedno- lub dwukanałowych w systemach SONET/SDH lub multipleksowanych. W aplikacjach jednokanałowych interfejs RS422 łączy się z systemami wyższego poziomu przez nadzorowanie nadawania (Tx), odbioru (Rx) i synchronizacji (ST). Jednakże w aplikacjach dwukanałowych muszą być spełnione pewne kryteria, ponieważ dla dwóch kanałów RS422 występuje jedno źródło synchronizacji. System działa prawidłowo, gdy poniższe połączenia są zrealizowane i moduł danych ma funkcję terminal timing (TT). Funkcja TT to typowa funkcja większości synchronicznych modułów danych, umożliwiająca przyjmowanie przez moduł sygnału

zegarowego z zewnętrznego źródła. Przy użyciu funkcji TT można implementować aplikacje dwukanałowe, jeśli są zrealizowane następujące połączenia: wyjścia nadawania sygnału zegarowego z multipleksera (moduł danych 1) są połączone z wejściami sygnału zegarowego interfejsu RS422 Multilin UR. Dodatkowo wyjścia nadawania sygnału zegarowego modułu danych 1 są również połączone równolegle z wejściami TT modułu danych 2. Przy użyciu tej konfiguracji sygnały zegarowe dla obu modułów danych i obu kanałów RS422 w UR pochodzą z jednego źródła. W efekcie próbkowanie danych w przypadku obu kanałów RS422 przekaźnika UR jest zsynchronizowane przez układ nadawania sygnału zegarowego w module danych 1 (rysunek poniżej). Jeśli funkcja TT nie jest dostępna lub ten typ połączenia nie jest pożądany, uzasadnionym rozwiązaniem byłby interfejs G.703, nie narzucający ograniczeń związanych z synchronizacją.

Rys. 3-50: Synchronizacja dla dwukanałowego modułu z RS422 (aplikacja z trzema końcami)

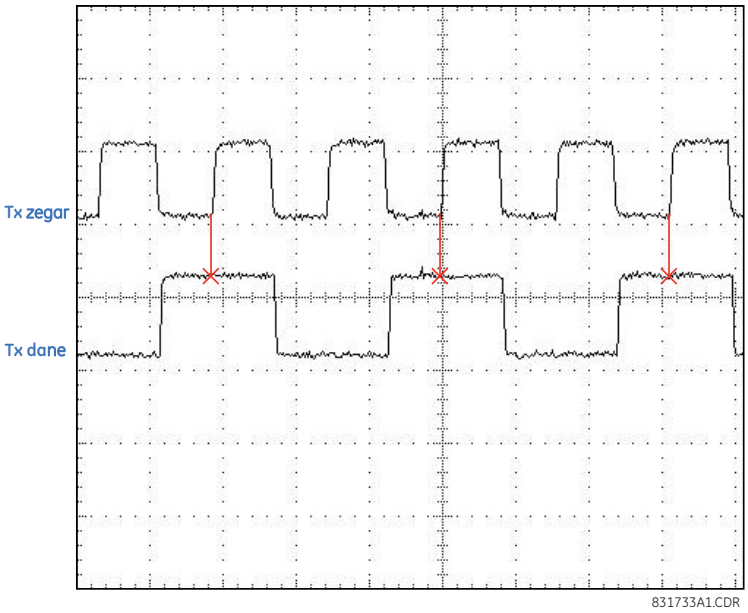


Moduł danych 1 dostarcza sygnał zegarowy do interfejsu RS422 przekaźnika T60 przez wyjścia ST(A) i ST(B). Ponadto moduł danych 1 dostarcza sygnał zegarowy do wejść TT(A) i TT(B) modułu danych 2 przez wyjścia ST(A) i ST(B). Na rysunku pominięto numery zacisków modułów danych, ponieważ różnią się one zależnie od producenta.

3.4.5.3 Nadawanie sygnału synchronizacji

Interfejs RS422 akceptuje tylko jedno wejście sygnału zegarowego dla nadawania. Ważne jest, aby przy narastającym zboczu sygnału zegarowego o częstotliwości 64 kHz następowało próbkowanie danych w środku okna. W związku z tym dla zapewnienia prawidłowego działania systemu należy potwierdzić moment przejścia sygnału zegarowego oraz danych. Na przykład na poniższym rysunku przedstawiono zbocze narastające sygnału zegarowego w środku okna danych.

Rys. 3-51: Sygnał zegarowy w środku okna danych



3.4.5.4 Odbiór sygnału synchronizacji

W interfejsie RS422 używany jest kod modulacji NRZI-MARK (odwrotny bez powrotu do zera), w związku z czym odbieranie przez niego danych nie zależy od odbieranego sygnału zegarowego. NRZI-MARK jest kodem opartym na zboczach, odwracalnym z własnym taktowaniem.

W celu wyznaczenia sygnału zegarowego ze strumienia odebranych danych używa się zintegrowanego obwodu cyfrowej pętli synchronizacji fazowej (digital phase lock loop, DPLL). Pętla DPLL jest sterowana przez wewnętrzny sygnał zegarowy, 16-krotnie nadpróbkowany, i wykorzystuje ten sygnał oraz strumień danych do generowania sygnału zegarowego, który może być używany jako sygnał zegarowy odbioru dla sterownika komunikacji szeregowej (SCC).

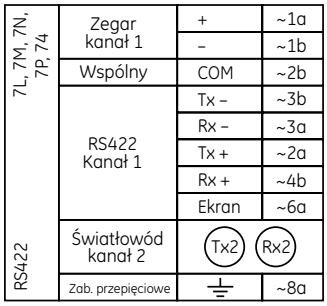
3.4.6 Dwukanałowy interfejs RS422 z dwoma zegarami

Na poniższym rysunku przedstawiono moduł z interfejsem RS422 i interfejsem światłowodowym działającym z szybkością 64 kb/s. Moduły 7L, 7M, 7N, 7P i 74 są używane w konfiguracjach z dwoma końcami z kanałem redundantnym lub w konfiguracjach z trzema końcami, w których kanał 1 jest realizowany przez interfejs RS422 (również przez multiplekser), a kanał 2 poprzez bezpośrednie połączenie światłowodowe.

Do zewnętrznych połączeń RS422 zaleca się używanie ekranowanego przewodu dwużyłowego z przeplotem o średnicy 0,5 mm2 z ekranem uziemionym tylko na jednym końcu. W odniesieniu do bezpośredniego kanału światłowodowego należy mieć na uwadze kwestię budżetu mocy.

INFO Jeśli używa się interfejsu z nadajnikiem typu LASER, może być konieczne zastosowanie tłumienia w celu zapewnienia, że nie zostanie przekroczona maksymalna wejściowa moc optyczna odbiornika.

Rys. 3-52: Połączenie modułów z interfejsem RS422 + światłowód



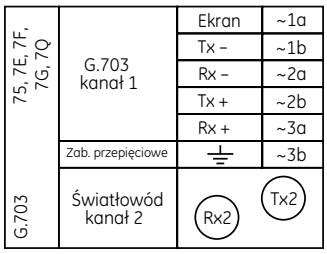
3

Połączenia przedstawione na rysunku są przeznaczone dla multiplekserów skonfigurowanych jako urządzenia do transmisji danych (DCE).

3.4.7 Karty mieszane - RS422 + połączenie światłowodowe

Na poniższym rysunku przedstawiono moduł z interfejsem G.703 i interfejsem światłowodowym działającym z szybkością 64 kb/s. Moduły 7E, 7F, 7G, 7Q i 75 są używane w konfiguracjach, w których kanał 1 jest realizowany przez interfejs G.703 (również przez multiplekser), a kanał 2 przez bezpośrednie połączenie światłowodowe. Do zewnętrznych połączeń G.703 zaleca się używanie ekranowanego przewodu dwużyłowego z przeplotem o średnicy 0,5 mm2 z ekranem podłączonym do zacisku ~1a tylko na jednym końcu. W odniesieniu do bezpośredniego kanału światłowodowego należy mieć na uwadze kwestię budżetu mocy. Więcej informacji o interfejsie G.703 i interfejsie światłowodowym podano we wcześniejszych sekcjach niniejszej instrukcji obsługi.

Rys. 3-53: Połączenie modułów z interfejsem G.703 + światłowód



INFO Jeśli używa się interfejsu z nadajnikiem typu LASER, może być konieczne zastosowanie tłumienia w celu zapewnienia, że nie zostanie przekroczona maksymalna wejściowa moc optyczna odbiornika.

3.4.8 Interfejs IEEE C37.94

Moduły komunikacyjne IEEE C37.94 przekaźników Multilin UR (moduły 2I, 2J, 76 i 77) są przeznaczone do połączenia z multiplekserami cyfrowymi zgodnymi ze standardem IEEE C37.94 lub z konwerterem interfejsów zgodnym ze standardem IEEE C37.94. W standardzie IEEE C37.94 zdefiniowano połączenie światłowodowe punkt-punkt do synchronicznej wymiany danych między multiplekserem a telezabezpieczeniem. Szybkość transmisji danych wynosi zwykle 64 kb/s, ale standard ten przewiduje szybkości do 64*n kb/s, gdzie n = 1, 2,..., 12. Moduły komunikacyjne C37.94 przekaźników z serii UR działają z szybkością 64 kb/s (n równe zawsze 1) lub 128 kb/s (n równe zawsze 2). Pod względem konstrukcji ramek i szybkości transmisji, ramka jest zgodna ze wzorcem G.704 rekomendowanym przez Międzynarodowy Związek Telekomunikacyjny (ITU-T). Ramka ma 256 bitów i jest powtarzana z częstotliwością 8000 Hz, czyli z szybkością 2048 kb/s.

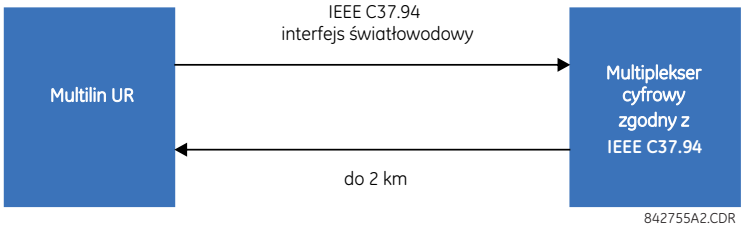
Dane techniczne tego modułu są następujące:

- Norma IEEE — C37.94 dla interfejsu światłowodowego, 1 × 128 kb/s (w przypadku modułów 2G i 2H) lub C37.94 dla interfejsu światłowodowego, 2 × 64 kb/s (w przypadku modułów 76 i 77).
- Typ kabla światłowodowego — światłowód o średnicy rdzenia 50 nm lub 62,5 µm.
- Tryb światłowodu — wielomodowy

- Długość kabla światłowodowego — do 2 km
- Złącze światłowodowe — typ ST
- Długość fali — 820 ±40 nm
- Połączenie — jak przy wszystkich połączeniach światłowodowych wymagane jest połączenie od Tx do Rx

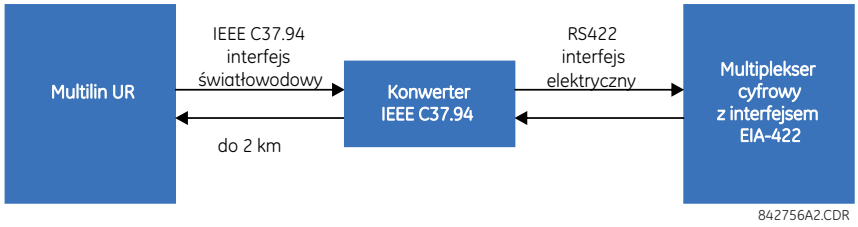
Moduł komunikacyjny C37.94 można podłączyć bezpośrednio do dowolnego, zgodnego z wymaganiami multipleksera cyfrowego obsługującego standard IEEE C37.94. Koncepcję przedstawiono na rysunku.

Rys. 3-54: Połączenie Multilin UR do multipleksera poprzez IEEE C37.94



Moduł komunikacyjny C37.94 można także podłączyć do interfejsu elektrycznego (G.703, RS422 lub X.21) niezgodnego z wymaganiami multipleksera cyfrowego poprzez konwerter interfejsu światłowodowego na elektryczny, obsługujący standard IEEE C37.94. Tę koncepcję przedstawiono na poniższym rysunku.

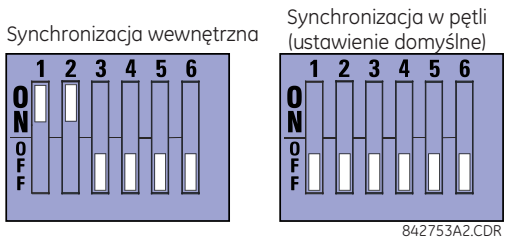
Rys. 3-55: Połączenie Multilin UR do multipleksera poprzez konwerter IEEE C37.94



W 2008 r. wprowadzono do oferty udoskonalone moduły 76 i 77 do komunikacji w standardzie C37.94, aby umożliwić realizację funkcji lokalizacji miejsca zwarcia z wykorzystaniem pomiarów ze zdalnych końców linii (z oprogramowaniem sprzętowym w wersji 5.60 i nowszym). Wszystkie moduły 76 i 77 dostarczane od wprowadzenia tej zmiany obsługują tę funkcję i są w pełni kompatybilne wstecznie z oprogramowaniem sprzętowym w wersji starszej niż 5.60. W przypadku klientów używających oprogramowania sprzętowego w wersji 5.60 i nowszej moduł można zidentyfikować na podstawie wydrukowanego na nim oznaczenia „Rev D" i musi on być stosowany na wszystkich końcach sieci komunikacyjnej przekaźników w aplikacjach z dwoma i trzema końcami. Jeśli nie będzie on zainstalowany na wszystkich końcach, sporadycznie będą pojawiać się alarmy dotyczące błędów komunikacji. W przypadku klientów używających oprogramowanie w wersji poniżej 5.60 nie jest konieczne dostosowanie zainstalowanych modułów do wersji FW.

Moduł komunikacyjny C37.94 przekaźnika z serii UR ma sześć przełączników (DIP switch) do konfiguracji sygnału zegarowego. Na poniższym rysunku przedstawiono ich funkcje.

Rys. 3-56: Przełączanie trybów synchronizacji dla kart IEEE C37.94



W trybie synchronizacji wewnętrznej systemowy sygnał zegarowy jest generowany wewnętrznie. W związku z tym należy ustawić przełączniki na tryb synchronizacji wewnętrznej dla przekaźnika 1 oraz tryb synchronizacji w pętli dla przekaźnika 2. W przypadku połączenia bezpośredniego musi być skonfigurowane tylko jedno źródło sygnału zegarowego.

Przy połączeniu z systemami wyższego poziomu należy ustawić urządzenie w tryb synchronizacji w pętli (inaczej synchronizacji z systemu). W trybie synchronizacji w pętli ustawienie zegara systemowego jest ustalane na podstawie odebranego sygnału.

Procedura zdejmowania pokrywy modułu komunikacji IEEE C37.94 jest następująca:

1. Przy odłączonym zasilaniu przekaźnika wyjąć moduł IEEE C37.94 (2G, 2H, 2I, 2J, 76 lub 77) w sposób opisany poniżej. Zapisać lokalizację modułu, aby mieć pewność, że taki sam lub zamienny moduł zostanie umieszczony w prawidłowym slocie.

2. Jednocześnie pociągnąć zaciski do wysuwania/wkładania, umieszczone na górze i na dole każdego modułu, aby zwolnić moduł do wysunięcia

3. Wykręcić śrubę w pokrywie modułu.

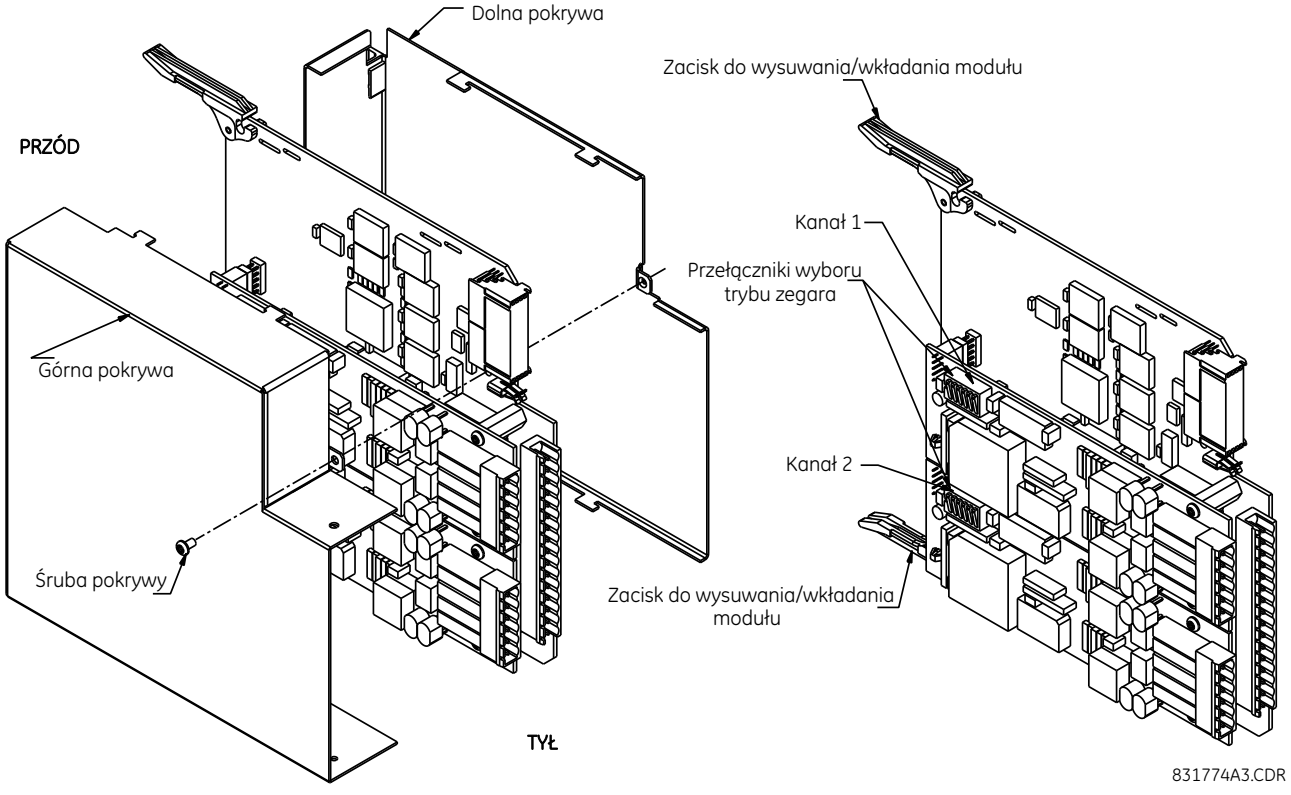
4. Zdjąć górną pokrywę, przesuwając ją do tyłu, a następnie unieść ją.

5. Ustawić przełączniki wyboru sygnału zegarowego (kanał 1. i 2.) w pozycjach żądanych trybów synchronizacji (patrz wcześniejszy opis).

6. Założyć górną pokrywę i wkręcić śrubę pokrywy.

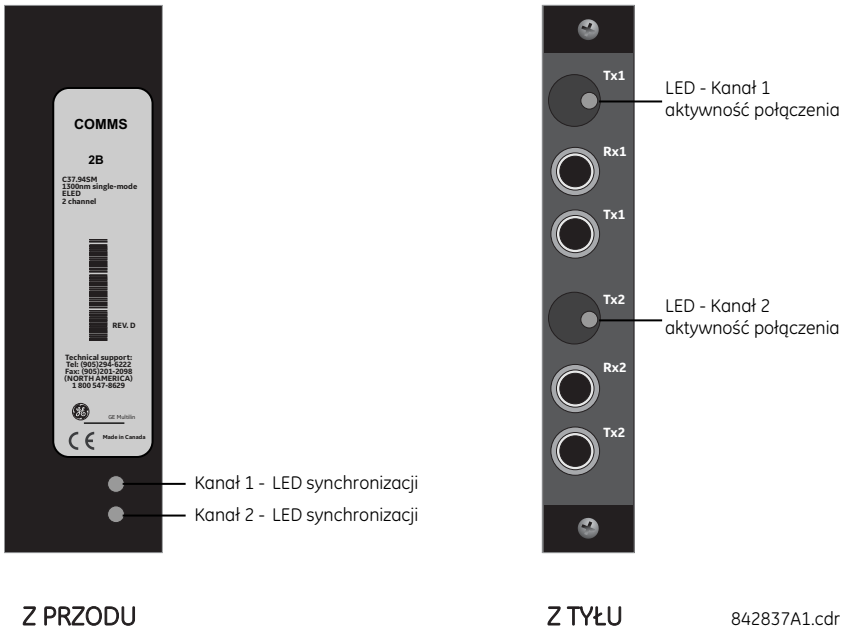
7. Ponownie włożyć moduł IEEE C37.94. Zwrócić uwagę, aby moduł właściwego typu został włożony w odpowiednie gniazdo. W trakcie płynnego wkładania modułu w gniazdo zaciski do wysuwania/wkładania, umieszczone na górze i na dole każdego modułu, muszą być w pozycji zwolnienia. Po odsunięciu zacisków od podniesionej krawędzi ramy należy je jednocześnie zatrzasnąć. Po zatrzaśnięciu zacisków moduł jest gotowy do pracy.

Rys. 3-57: Instrukcja zmiany trybu zegara - moduł IEEE C37.94



Moduły dostarczane od stycznia 2012 r. posiadają diody LED wskazujące wybrany tryb synchronizacji, jak to pokazano na poniższym rysunku.

Rys. 3-58: Diody LED modułów IEEE C37.94



LED synchronizacji może mieć następujące stany:

- Migający zielony — tryb synchronizacji w pętli - odbierane są prawidłowe pakiety danych
- Migający żółty — tryb synchronizacji wewnętrznej - odbierane są prawidłowe pakiety danych
- Ciągły czerwony — (przełączenie w) tryb synchronizacji wewnętrznej - brak prawidłowych pakietów danych

Dioda LED aktywności połączenia może mieć następujące stany:

- Migający zielony — układ FPGA odbiera prawidłowe pakiety danych
- Ciągły żółty — układ FPGA odbiera „żółty bit"; pozostaje żółty przy każdym „żółtym bicie".
- Ciągły czerwony — układ FPGA nie odbiera prawidłowych pakietów danych lub odebrane pakiety są nieprawidłowe.

3.4.9 Interfejs C37.94SM

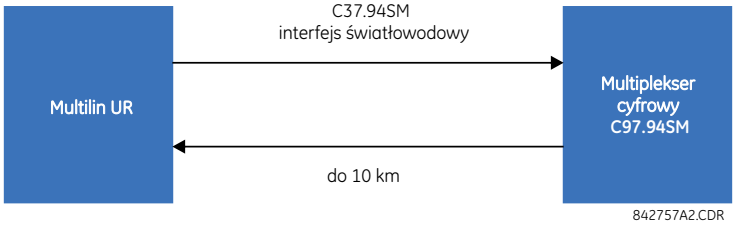
Moduły komunikacyjne C37.94SM przekaźników Multilin UR (2A i 2B) są przeznaczone do połączenia ze zmodyfikowanymi multiplekserami cyfrowymi zgodnymi ze standardem IEEE C37.94 lub z konwerterami interfejsów zgodnymi ze standardem IEEE C37.94 po przekształceniu sygnału ze światłowodu wielomodowego 820 nm na sygnał światłowodu jednomodowego 1300 nm ELED. W standardzie IEEE C37.94 zdefiniowano połączenie światłowodowe punkt-punkt do synchronicznej wymiany danych między multiplekserem a telezabezpieczeniem. Szybkość transmisji danych wynosi zwykle 64 kb/s, ale standard ten przewiduje szybkości do 64n kb/s, gdzie n = 1, 2,..., 12. Moduł komunikacyjny C37.94SM przekaźnika Multilin UR działa tylko z szybkością 64 kb/s (n zawsze równe 1). Pod względem konstrukcji ramek i szybkości transmisji, ramka jest zgodna ze wzorcem G.704 zalecanym przez Międzynarodowy Związek Telekomunikacyjny (ITU-T). Ramka ma 256 bitów i jest powtarzana z częstotliwością 8000 Hz, czyli z szybkością 2048 kb/s.

Dane techniczne tego modułu są następujące:

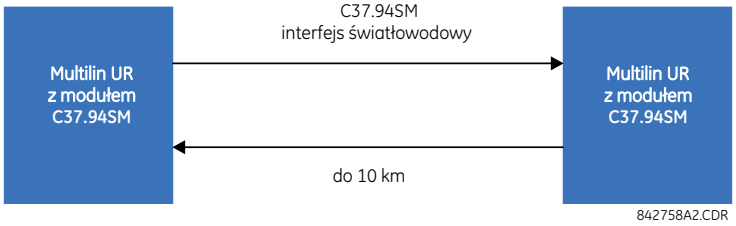
- Emulowany standard IEEE — emulacja standardu C37.94 w przypadku interfejsu światłowodowego 1 × 64 kb/s (moduły ustawione na n = 1 lub 64 kb/s)
- Typ kabla światłowodowego — światłowód o średnicy rdzenia 9/125 µm
- Tryb światłowodu — jednomodowy, nadajnik HP HFBR1315T i odbiornik HP HFBR-2316T typu ELED
- Długość kabla światłowodowego — do 11,4 km

- Złącze światłowodowe — typ ST
- Długość fali — 1300 ±40 nm
- Połączenie — jak przy wszystkich połączeniach światłowodowych wymagane jest połączenie od Tx do Rx

Moduł komunikacyjny C37.94SM przekaźnika z serii UR można podłączyć bezpośrednio do dowolnego zgodnego z wymaganiami multipleksera cyfrowego obsługującego standard C37.94SM.



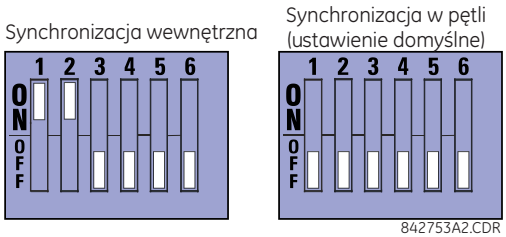
Może on także zostać bezpośrednio połączony z innym modułem C37.94SM przekaźnika Multilin UR, jak pokazano poniżej.



W 2008 r. wprowadzono do oferty udoskonalone moduły 2A i 2B do komunikacji w standardzie C37.94SM, aby umożliwić realizację funkcji lokalizacji miejsca zwarcia z wykorzystaniem pomiarów ze zdalnych końców linii (z oprogramowaniem sprzętowym w wersji 5.60 i nowszym). Wszystkie moduły 2A i 2B dostarczone od wprowadzenia tej zmiany obsługują tę funkcję i są w pełni kompatybilne wstecznie z oprogramowaniem sprzętowym w wersji poniżej 5.60. W przypadku klientów używających oprogramowania sprzętowego w wersji 5.60 i nowszej moduł można zidentyfikować na podstawie wydrukowanego na nim oznaczenia „Rev D" i musi on być stosowany na wszystkich końcach sieci komunikacyjnej przekaźników w aplikacjach z dwoma i trzema końcami. Jeśli nie będzie on zainstalowany na wszystkich końcach, sporadycznie będą pojawiać się alarmy dotyczące błędów w komunikacji. W przypadku klientów używających oprogramowanie w wersji poniżej 5.60 nie jest konieczne dostosowanie zainstalowanych modułów do wersji FW.

Moduł komunikacyjny C37.94SM przekaźnika z serii UR ma sześć przełączników (DIP switch) do konfiguracji sygnału zegarowego. Na poniższym rysunku przedstawiono ich funkcje.

Rys. 3-59: Przełączanie trybów synchronizacji dla kart C37.94SM



W trybie synchronizacji wewnętrznej systemowy sygnał zegarowy jest generowany wewnętrznie. W związku z tym należy ustawić przełączniki na tryb synchronizacji wewnętrznej dla przekaźnika 1 oraz tryb synchronizacji w pętli dla przekaźnika 2. W przypadku połączenia bezpośredniego musi być skonfigurowane tylko jedno źródło sygnału zegarowego.

Przy połączeniu z systemami wyższego poziomu należy ustawić urządzenie w tryb synchronizacji w pętli (inaczej synchronizacji z systemu). W trybie synchronizacji w pętli ustawienie zegara systemowego jest ustalane na podstawie odebranego sygnału.

Procedura zdejmowania pokrywy modułu komunikacji C37.94SM jest następująca:

1. Przy odłączonym zasilaniu przekaźnika wyjąć moduł C37.94SM (2A lub 2B) w sposób opisany poniżej. Zapisać lokalizację modułu, aby mieć pewność, że taki sam lub zamienny moduł zostanie umieszczony w prawidłowym slocie.

2. Jednocześnie pociągnąć zaciski do wysuwania/wkładania, umieszczone na górze i na dole każdego modułu, aby zwolnić moduł do wysunięcia

3. Wykręcić śrubę w pokrywie modułu.

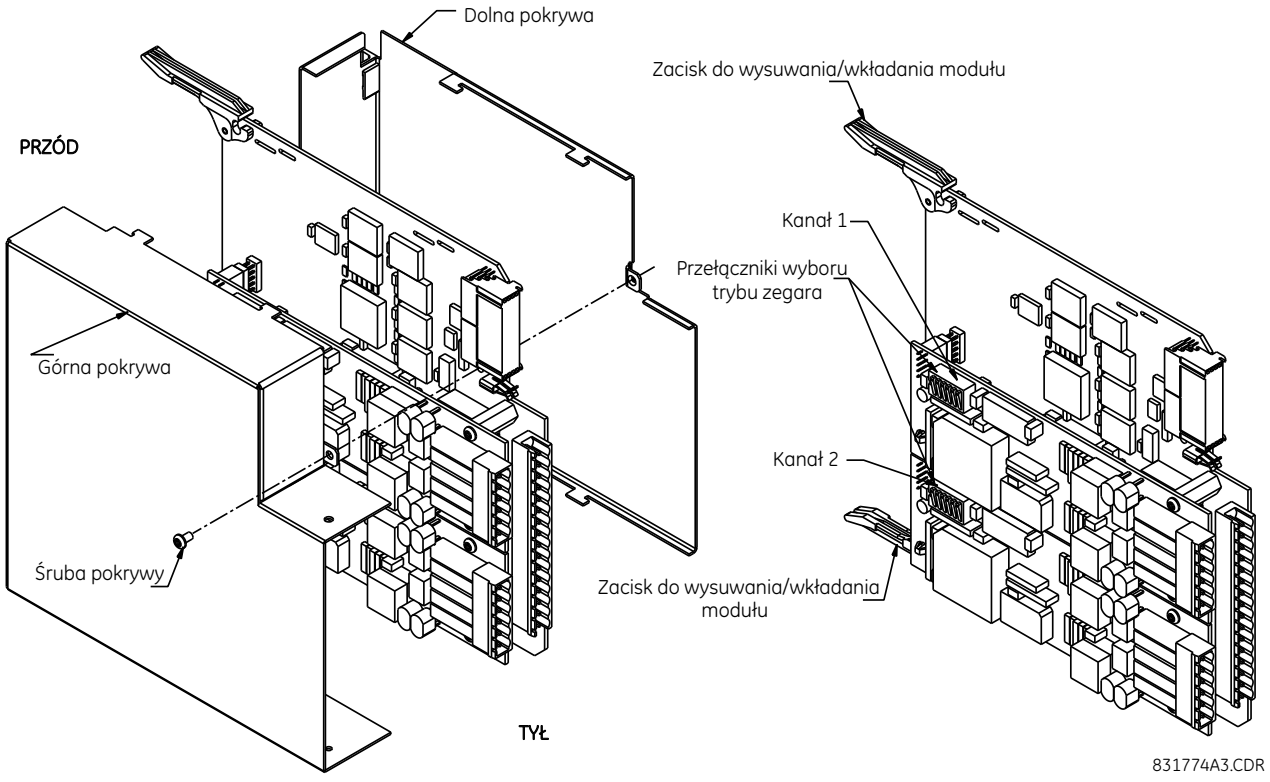
4. Zdjąć górną pokrywę, przesuwając ją do tyłu, a następnie unieść ją.

5. Ustawić przełączniki wyboru sygnału zegarowego (kanał 1. i 2.) w pozycjach żądanych trybów synchronizacji (patrz wcześniejszy opis).

6. Założyć górną pokrywę i wkręcić śrubę pokrywy.

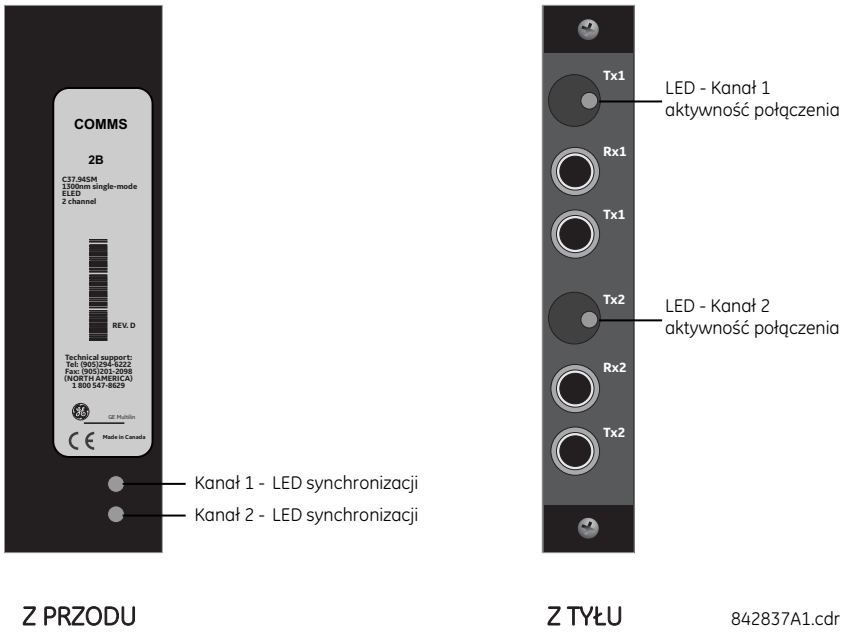
7. Ponownie włożyć moduł C37.94SM. Zwrócić uwagę, aby moduł właściwego typu został włożony w odpowiednie gniazdo. W trakcie płynnego wkładania modułu w gniazdo zaciski do wysuwania/wkładania, umieszczone na górze i na dole każdego modułu, muszą być w pozycji zwolnienia. Po odsunięciu zacisków od podniesionej krawędzi ramy należy je jednocześnie zatrzasnąć. Po zatrzaśnięciu zacisków moduł jest gotowy do pracy.

Rys. 3-60: Instrukcja zmiany trybu zegara - moduł C37.94SM



Moduły dostarczane od stycznia 2012 r. posiadają diody LED wskazujące wybrany tryb synchronizacji, jak to pokazano na poniższym rysunku.

Rys. 3-61: Diody LED modułów IEEE C37.94



LED synchronizacji może mieć następujące stany:

- Migający zielony — tryb synchronizacji w pętli - odbierane są prawidłowe pakiety danych
- Migający żółty — tryb synchronizacji wewnętrznej - odbierane są prawidłowe pakiety danych
- Ciągły czerwony — (przełączenie w) tryb synchronizacji wewnętrznej - brak prawidłowych pakietów danych

Dioda LED aktywności połączenia może mieć następujące stany:

- Migający zielony — układ FPGA odbiera prawidłowe pakiety danych
- Ciągły żółty — układ FPGA odbiera „żółty bit"; pozostaje żółty przy każdym „żółtym bicie".
- Ciągły czerwony — układ FPGA nie odbiera prawidłowych pakietów danych lub odebrane pakiety są nieprawidłowe.

3.5 Załączenie/Blokowanie działania urządzenia

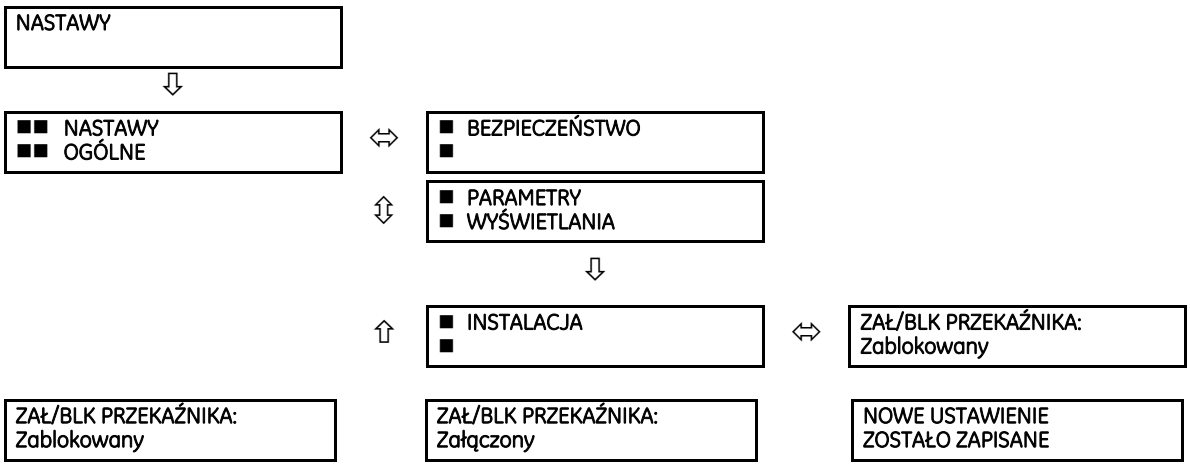
Przekaźnik opuszcza fabrykę w domyślnym stanie „Zablokowany". Po załączeniu zasilania dioda LED USTERKA świeci się, a dioda LED SPRAWNY nie świeci się. Przekaźnik w stanie „Zablokowany" blokuje algorytmy urządzenia oraz sygnały na wszelkich wyjściach fizycznych. Stan ten jest utrzymywany do czasu, gdy przekaźnik zostanie ustawiony jako „Załączony.

ZAŁ/BLK PRZEKAŹNIKA: Zablokowany	Po załączeniu zasilania dioda LED USTERKA (Trouble) świeci się, dioda LED SPRAWNY (In Service) jest wyłączona oraz jest wyświetlany ten komunikat. Informuje on, że przekaźnik jest w stanie „Zablokowany" - nie działają wyjścia fizyczne i algorytmy urządzenia. Komunikat ten jest stale wyświetlany, dopóki przekaźnik nie zostanie ustawiony w stan „Załączony".

Przekaźnik można uaktywnić z poziomu panelu przedniego lub w oprogramowaniu EnerVista. Aby uaktywnić przekaźnik z poziomu panelu przedniego należy:

1. Nacisnąć przycisk **MENU**, wybrać **NASTAWY** a następnie **OGÓLNE**.
2. Nacisnąć przycisk **ENTER**, co spowoduje przejście do następnego menu.
3. Naciskać **STRZAŁKĘ W DÓŁ**, aż pojawi się menu **INSTALACJA** i nacisnąć **ENTER**.

4. W polu ZAŁ/BLK PRZEKAŹNIKA nacisnąć przycisk **ENTER**. Do wyboru będą dwie opcje: Zablokowany oraz Załączony. Należy wybrać Załączony i potwierdzić przyciskiem **ENTER**.



5. Kiedy pojawi się komunikat "NOWE USTAWIENIE ZOSTAŁO ZAPISANE" przekaźnik jest Załączony i gotowy do pracy. Dioda LED SPRAWNY powinna być aktywna.

Aby uaktywnić przekaźnik za pomocą oprogramowania EnerVista UR Setup:

1. Przejdź do **Ustawienia > Nastawy ogólne > Instalacja** i zmień nastawę **Załączenie/Blokowanie przekaźnika** na „Załączony”.

2. Zapisz zmiany.

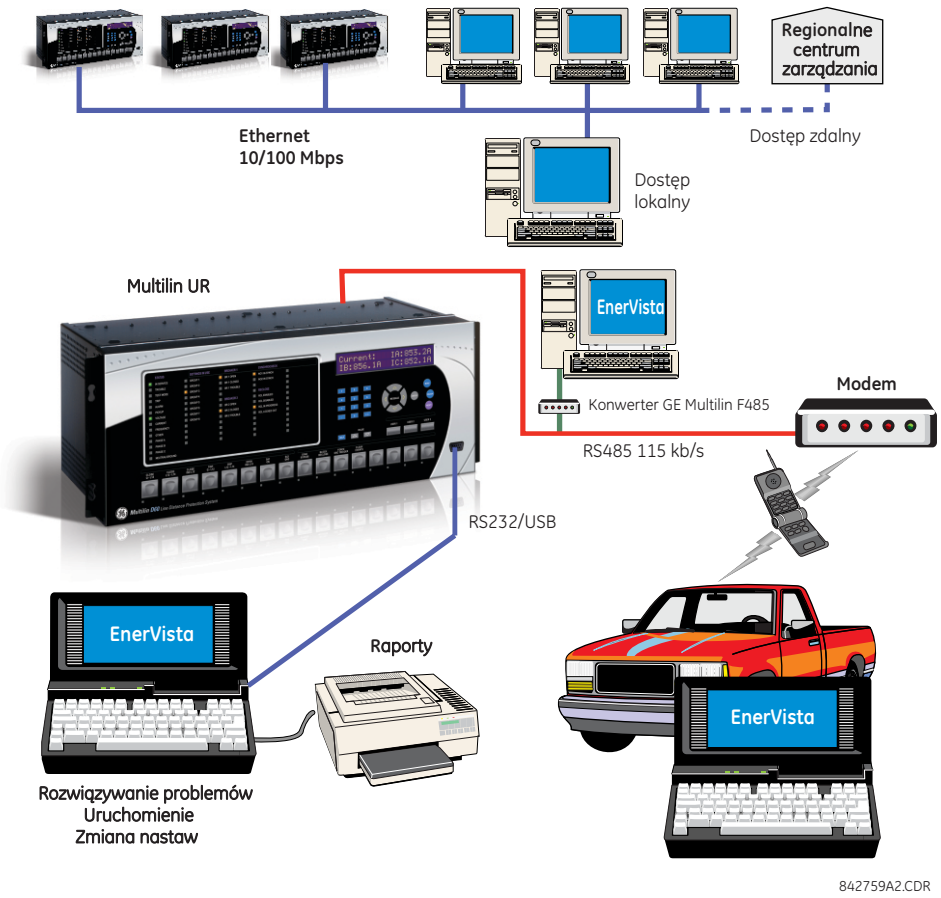
3.6 Instalacja oprogramowania EnerVista UR Setup

3.6.1 Komunikacja z oprogramowaniem

Oprogramowanie EnerVista UR Setup komunikuje się z urządzeniem przez port RS232/USB na panelu przednim lub przez porty RS485/Ethernet znajdujące się z tyłu urządzenia.

Do komunikacji przez port RS232 na panelu przednim używa się standardowego kabla szeregowego. Złącze męskie DB-9 podłącza się do przekaźnika, a złącze żeńskie DB9 lub DB25 — do portu komputera COM2 zgodnie z opisem w punkcie „Porty komunikacyjne (RS485 i Ethernet)” wcześniej w tym rozdziale. Połączenie przez USB odbywa się za pomocą złącza USB-B.

Rys. 3-62: Dostępne sposoby komunikacji z Multilin UR



Do komunikacji między portem RS485 z tyłu przekaźnika T60 z portem RS232 komputera wymagany jest konwerter RS232-RS485 GE. Urządzenie to (numer katalogowy F485) podłącza się do komputera przez standardowy kabel szeregowy. Konwerter F485 podłącza się do portu komunikacyjnego z tyłu przekaźnika L90 ekranowaną skrętką dwużyłową (0,5mm2). Zaciski konwertera (+, -, GND) łączy się z zaciskami modułu komunikacyjnego przekaźnika T60 (+, -, COM). Szczegółowe informacje podano w punkcie „Porty komunikacyjne (RS485 i Ethernet)" w tym rozdziale. Linia jest zakończona układem RC (120 Ω, 1 nF), jak opisano wcześniej w tym rozdziale.

3.6.2 Wymagania sprzętowe i systemowe

Do komunikacji z przekaźnikiem można używać panelu przedniego przekaźnika lub oprogramowania EnerVista UR Setup. Interfejs oprogramowania jest preferowaną metodą edycji ustawień i wyświetlania stanów i pomiarów, ponieważ na monitorze komputera może być wyświetlanych więcej informacji jednocześnie.

Minimalne wymagania systemowe oprogramowania EnerVista są następujące:

• Procesor Intel Pentium (dual core) lub (zalecany) Core Duo

• Jeden z poniższych systemów operacyjnych w wymaganym języku (jeśli system jest po angielsku dostępne języki w Enervista to angielski i francuski, jeśli system Windows jest po polsku dostępne języki w Enervista to angielski i polski)

- Windows 7 z Service Pack 1 (32-bit lub 64-bit)
- Windows 10
- Windows Server 2008 Release 2 z Service Pack 1 (64-bit)
- Windows Server 2012 Release 2 (64-bit)
- Windows Server 2016

- 2 GB pamięci RAM
- 1 GB wolnego miejsca na dysku twardym
- Monitor o rozdzielczości 1280 × 800

3.6.3 Instalacja oprogramowania

Po upewnieniu się, że spełnione są wymagania oprogramowania EnerVista UR Setup, należy zainstalować je z płyty DVD lub pobrać oprogramowanie EnerVista Launchpad ze strony: http://www.gegridsolutions.com/multilin/enervista/launchpad i zainstalować je. Oprogramowanie służy jako katalog dokumentacji i oprogramowania konfiguracyjnego do przekaźników Multilin. Można również bezpośrednio zainstalować oprogramowanie Enervista UR Setup po pobraniu ze strony: http://www.gegridsolutions.com/app/viewfiles.aspx?prod=urfamily&type=7

NOTE

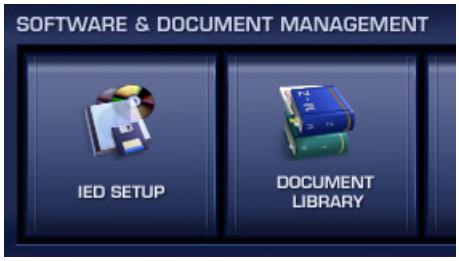
Typ panelu przedniego może zostać zmieniony za pomocą Enervista UR Setup w menu **Eksploatacja > Zmiana panelu przedniego**.

Gdy instalacja Enervisty ma odbyć się na komputerze z Windows Server 2012 Release 2 to należy przed instalacją wgrać do Windows poprawkę KB2919355. Instrukcję instalacji można znaleźć w poniższym linku (działa dla IE).
https://www.microsoft.com/en-US/download/details.aspx?id=42334

Aby zainstalować oprogramowanie EnerVista UR Setup z płyty DVD używając Enervista Launchpad należy:

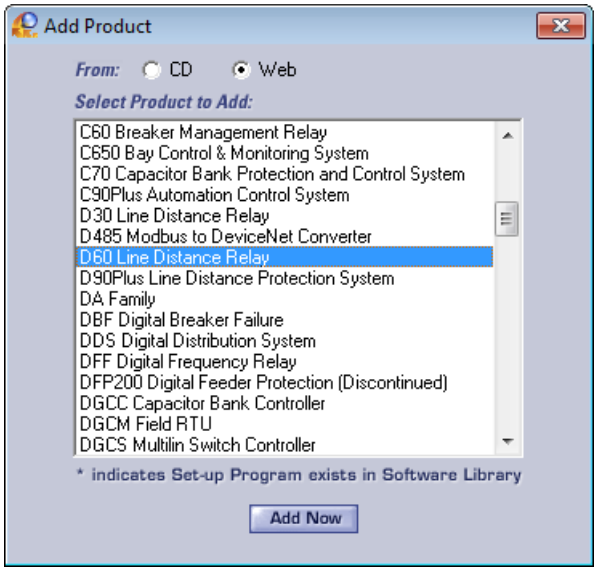
1. Włożyć płytę DVD do napędu DVD komputera.
2. Kliknąć przycisk **Install Now** i postępować zgodnie z instrukcjami.
3. Po zakończeniu instalacji uruchomić aplikację EnerVista Launchpad.
4. W oknie **Launch Pad** kliknąć kafelek **IED Setup**.

Rys. 3-63: Dodawanie urządzenia Multilin UR w oprogramowaniu Launchpad



5. W oknie EnerVista Launch Pad kliknąć przycisk **Add Product** i wybrać właściwy produkt w poniższy sposób. Wybrać opcję **Web** (Internet), aby uzyskać najnowszą wersję oprogramowania, albo opcję CD w razie braku połączenia z Internetem. Następnie kliknąć przycisk **Add Now**, aby wyświetlić propozycje dla danego produktu. Narzędzie EnerVista Launchpad pobiera oprogramowanie z serwera lub płyty DVD i automatycznie uruchamia program instalacyjny.

Rys. 3-64: Identyfikacja urządzenia



6. Wybrać pełną ścieżkę, włącznie z nową nazwą katalogu, w którym ma zostać zainstalowane oprogramowanie EnerVista UR Setup. Kliknąć przycisk **Next**, aby rozpocząć instalację. Pliki zostaną zainstalowane we wskazanym katalogu, a program instalacyjny automatycznie utworzy ikony i doda pozycję w menu Start systemu Windows. Kliknąć przycisk **Finish**, aby zakończyć instalację. Urządzenie UR zostało dodane do listy zainstalowanych urządzeń w oknie EnerVista Launchpad, jak pokazano poniżej.

Rys. 3-65: Multilin UR w oknie IED Setup



7. Zmiana języka urządzenia odbywa się w menu **Ustawienia > Ogólne > Parametry wyświetlania**. Ciągi znaków wprowadzone do konfiguracji przez użytkownika (np. nazwy wyjść/wejść fizycznych) nie są tłumaczone. Język oprogramowania Enervista można zmienić w menu **View > Language.**

3.6.3.1 Instalacja oprogramowania EGD

W razie potrzeby zainstaluj oprogramowanie Ethernet Global Data (EGD). Wymagany jest Microsoft.NET Framework 4.5 lub nowszy.

1. Otwórz folder, w którym zainstalowano EnerVista, na przykład **C:\Program Files (x86)\GE Power Management\URPC**
2. Przejdź do folderu **EGD Client Installer**, kliknij dwukrotnie plik.exe, (np. **EgdClient6101.exe**), i zakończ pracę kreatora.

   Oprogramowanie zostanie zainstalowane. Jeśli program Microsoft.NET Framework 4.5 lub nowszy nie jest zainstalowany, instaluje się automatycznie w wersji 4.5.

   Gdy urządzenie/klient EGD jest podłączony do UR, element Ethernet Global Data jest wyświetlany w oprogramowaniu EnerVista UR Setup.

3.7 Dodawanie urządzenia do systemu EnerVista UR Setup

Zdalne połączenie z T60 może zostać ustanowione przez tylny port RS485 lub Ethernet z komputerem z uruchomionym oprogramowaniem EnerVista UR Setup. Dostęp do T60 można także uzyskać lokalnie przy użyciu komputera przez port RS232/USB na panelu przednim lub tylny port Ethernet np. przy użyciu funkcji Szybkie połączenie. Poniżej opisano następujące procedury:

• Konfigurowanie T60 dla dostępu przez port szeregowy: port RS485/RS232/USB - „Konfiguracja połączenia szeregowego".

• Konfigurowanie T60 dla dostępu przez tylny port Ethernet opisano w punkcie „Konfiguracja połączenia Ethernet".

• Konfigurowanie T60 dla dostępu przy użyciu modemu opisano w punkcie „Konfiguracja połączenia modemowego".

• Konfigurowanie T60 dla dostępu lokalnego przy użyciu komputera poprzez przedni port RS232/USB albo tylny port Ethernet opisano w punkcie „Komunikacja T60 z Enervista UR Setup".

• Automatyczne wykrywanie urządzeń UR opisano w punkcie „Automatyczne wykrywanie urządzeń w sieci".

Urządzenia w oknie online ułożone są w takiej kolejności, w jakiej zostały dodane.

Urządzenia w oknie offline ułożone są alfabetycznie. Można użyć pola **Nazwa** urządzenia w oknie Edycji właściwości urządzenia aby ułożyć je w żądanej kolejności.

W celu dodania urządzenia do okna online można również użyć przycisku Szybkie połączenie. Tak dodane urządzenie nie może być przemieszczane pomiędzy utworzonymi systemami a nazwa "Szybkie połączenie" powinna zostać zmieniona w oknie Konfiguracja urządzenia. Rekomendowane jest jednak używanie menu "Konfiguracja urządzenia".

Istnieje możliwość importu nastaw przekaźnika i zostało to omówione w dalszych częściach niniejszej instrukcji.

3.7.1 Konfiguracja adresu IP w urządzeniu

Poniżej znajdują się wskazówki dotyczące implementacji adresacji IP dla urządzeń T60 i komputerów PC.

Urządzenia Multilin UR obsługują korzystanie z podsieci zgodnie z dokumentacją RFC 950, która dzieli sieci oparte na klasach na podsieci (non-CIDR). Klasy i zakresy adresów IP są zdefiniowane w następujący sposób.

Tab. 3-7: Klasy adresów IP

Klasa	Zakres adresów	Domyślna maska	Ilość urządzeń
A	1.0.0.0 do 127.255.255.255	255.0.0.0	>65,535
B	128.0.0.0 do 191.255.255.255	255.255.0.0	255 do 65,534
C	192.0.0.0 do 223.255.255.255	255.255.255.0	0 do 254
D	224.0.0.0 do 239.255.255.255	(Zarezerwowane - multicast)	
E	240.0.0.0 do 255.255.255.255	(Zarezerwowane)	

Adresy sieciowe i maski podsieci mieszczą się w zakresie. Liczba hostów określa klasę i adresy w następujący sposób:

- Klasa A 255.0.0.0 — Pierwszy oktet (255) określa sieć, od drugiego do czwartego oktetu (0) określa podsieć i hosta. Użyj tej klasy, gdy masz więcej niż 65 535 hostów (urządzeń).
- Klasa B 255.255.0.0 — Pierwsze dwa oktety (255) określają sieć, trzeci oktet (0) określa podsieć, a czwarty oktet (0) określa hosta. Użyj tej klasy, gdy masz od 255 do 65 534 hostów (urządzeń).
- Klasa C 255.255.255.0 — Pierwsze trzy oktety (255) określają sieć, a ostatni oktet (0) określa podsieć i host. Użyj tej klasy, gdy masz do 254 hostów (urządzeń).

Przykładem implementacji jest jeden komputer i jedno urządzenie UR. Ponieważ istnieje jedno urządzenie UR, wymagane jest adresowanie klasy C. Używamy więc UR 192.167.2.x z maską podsieci 255.255.255.0 oraz komputer 192.167.2.x z maską podsieci 255.255.255.0.

W przypadku starszych protokołów routingu innych niż CIDR, takich jak np. RIP w wersji 1, przestrzegaj następujących ograniczeń:

- Identyczne maski podsieci — Użyj jednej maski dla wszystkich podsieci w sieci

- Sąsiadujące podsieci — podsieci muszą być ciągłe i nie mogą być dzielone między sieci. Podsieci nie mogą przekazywać ruchu przez inne sieci.

Aby możliwa była poprawna komunikacja między urządzeniem a komputerem do UR oraz komputera muszą zostać wprowadzone prawidłowe adresy IP i maski.

W przypadku komunikacji szeregowej, na przykład przy użyciu dowolnego przedniego portu (RS232/USB) i funkcji Quick Connect, adresy nie są wymagane, ale zazwyczaj są one wprowadzane w celu szybkiego dostępu do urządzeń.

Aby zmienić adres IP:

1. Z poziomu panelu przedniego UR wybierz przycisk **MENU** a następnie **NASTAWY**.

2. Przejdź do menu **OGÓLNE** ⇨ **KOMUNIKACJA** ⇨ **SIEĆ ETHERNET** ⇨ **PORT 1/2/3** ⇨ **ADRES IP**.

3. Wprowadź adres IP dla danego portu - na przykład 001.001.001.003 i naciśnij przycisk **ENTER**, aby zapisać wartość.

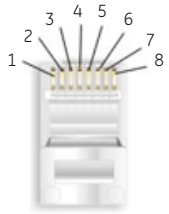
4. W tym samym menu wybierz ustawienie **MASKA PODSIECI**. Wprowadź adres IP podsieci, na przykład 255.000.000.000 dla maski 255.0.0.0. Naciśnij klawisz **ENTER**, aby zapisać wartość.

5. W przypadku łączenia się przez sieć Ethernet skonfiguruj również adres bramy w menu **NASTAWY** ⇨ **OGÓLNE** ⇨ **KOMUNIKACJA** ⇨**TABLICA ROUTINGU** ⇨ **ŚCIEŻKA DOMYŚLNA** ⇨ **ADRES BRAMY**. Naciśnij przycisk **ENTER**, aby zapisać.

Jeśli używasz "niebieskiego" lub "szarego" kabla Ethernet, pomiń resztę tej sekcji. W przypadku korzystania z pomarańczowego skrosowanego kabla Ethernet komputer należy skonfigurować w następujący sposób.

1. Użyj pomarańczowego kabla krosowanego Ethernet, aby podłączyć komputer do tylnego portu Ethernet. W razie potrzeby poniższy rysunek przedstawia połączenia dla wtyczek RJ45.

Rys. 3-66: Podłączenie przewodów do końcówek RJ45



KOŃCÓWKA 1		
Pin	Kolor przewodu	Diagram
1	Biało-pomarańcz.	
2	Pomarańczowy	
3	Biało-zielony	
4	Niebieski	
5	Biało-niebieski	
6	Zielony	
7	Biało-brązowy	
8	Brązowy	

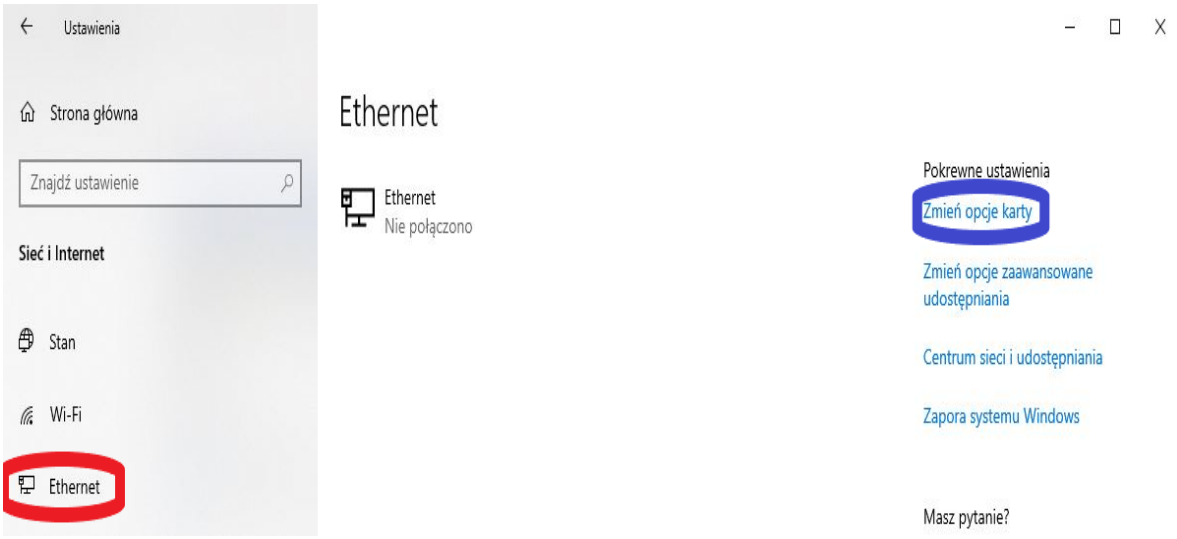
KOŃCÓWKA 2		
Pin	Kolor przewodu	Diagram
1	Biało-zielony	
2	Zielony	
3	Biało-pomarańcz.	
4	Niebieski	
5	Biało-niebieski	
6	Pomarańczowy	
7	Biało-brązowy	
8	Brązowy	

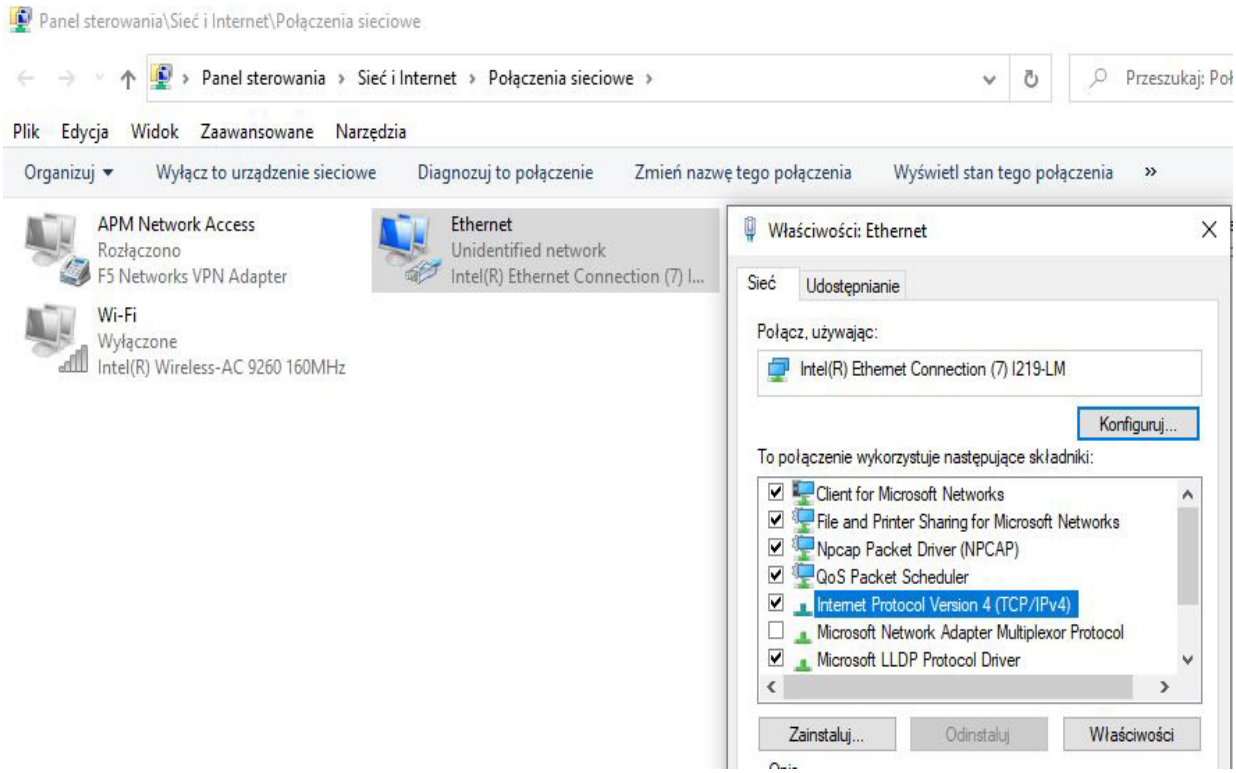
842799A1.CDR

Następnie przypisz komputerowi adres IP zgodny z adresem IP przekaźnika (będący w tej samej podsieci).

1. Na pasku zadań systemu Windows kliknij prawym przyciskiem myszy ikonę **Połączenia sieciowe** i wybierz **Otwórz ustawienia sieci i Internetu**, aby otworzyć okno połączeń sieciowych.

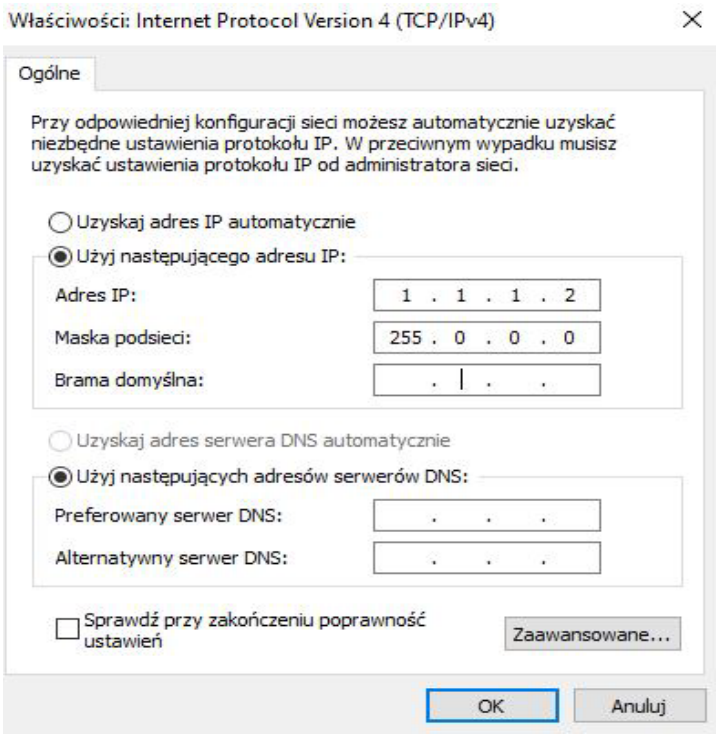
2. Wybierz **Ethernet** oraz z menu po prawej **Zmień opcje karty**. Wybierz odpowiednie połączenie sieciowe i kliknij na nie prawym przyciskiem myszy. Wybierz **Właściwości**.


Ustawienia
Strona główna
Znajdź ustawienie
Sieć i Internet
Stan
Wi-Fi
Ethernet
Ethernet
Ethernet
Nie połączono
Pokrewne ustawienia
Zmień opcje karty
Zmień opcje zaawansowane udostępniania
Centrum sieci i udostępniania
Zapora systemu Windows
Masz pytanie?


Panel sterowania\Sieć i Internet\Połączenia sieciowe
Panel sterowania › Sieć i Internet › Połączenia sieciowe ›
Plik Edycja Widok Zaawansowane Narzędzia
Organizuj
Wyłącz to urządzenie sieciowe
Diagnozuj to połączenie
Zmień nazwę tego połączenia
Wyświetl stan tego połączenia
APM Network Access
Rozłączono
F5 Networks VPN Adapter
Wi-Fi
Wyłączone
Intel(R) Wireless-AC 9260 160MHz
Ethernet
Unidentified network
Intel(R) Ethernet Connection (7) I...
Właściwości: Ethernet
Sieć
Udostępnianie
Połącz, używając:
Intel(R) Ethernet Connection (7) I219-LM
Konfiguruj...
To połączenie wykorzystuje następujące składniki:
Client for Microsoft Networks
File and Printer Sharing for Microsoft Networks
Npcap Packet Driver (NPCAP)
QoS Packet Scheduler
Internet Protocol Version 4 (TCP/IPv4)
Microsoft Network Adapter Multiplexor Protocol
Microsoft LLDP Protocol Driver
Zainstaluj...
Odinstaluj
Właściwości

3

3. Wybierz **Internet Protocol Version 4 (TCP/IP v4)** i kliknij **Właściwości**. Wybierz opcję Użyj następującego adresu IP.



4. Wpisz **adres IP dla komputera** - pierwsze trzy oktety powinny być takie same jak dla Multilin UR, ostatni powinien się różnić (wpisz np. 1.1.1.2).
5. Wpisz **maskę podsieci dla komputera** - taką samą jak dla Multilin UR (wpisz np. 255.0.0.0).
6. Kliknij **OK**, aby zatwierdzić.

Przed kontynuacją sprawdź obecność przekaźnika i komputera w sieci.

1. Otwórz **linię poleceń** z poziomu Windows. W wyszukiwarce na pasku zadań wpisz "**cmd**" i wciśnij **ENTER**.
2. Wpisz poniższą komendę zastępując adres IP adresem urządzenia Multilin UR.

   ```
   C:\WINNT>ping 1.1.1.3
   ```

3. Jeśli połączenie się powiedzie system Windows zwróci wynik podobny do poniższego.

   ```
   Pinging 1.1.1.3 with 32 bytes of data:
   Reply from 1.1.1.3: bytes=32 time<1ms TTL=64
   Reply from 1.1.1.3: bytes=32 time<1ms TTL=64
   Reply from 1.1.1.3: bytes=32 time<1ms TTL=64
   Reply from 1.1.1.3: bytes=32 time<1ms TTL=64
   Ping statistics for 1.1.1.3:
       Packets: Sent = 4, Received = 4, Lost = 0 (0% loss),
   Approximate round trip time in milliseconds:
       Minimum = 0ms, Maximum = 0ms, Average = 0 ms
   ```

   Należy pamiętać, że wartości `time` i `TTL` będą się różnić w zależności od konfiguracji sieci.

4. Jeśli po wpisaniu komendy `C:\WINNT>ping 1.1.1.3` wynik będzie taki, jak poniżej:

   ```
   Pinging 1.1.1.3 with 32 bytes of data:
   Request timed out.
   Request timed out.
   Request timed out.
   Request timed out.
   Ping statistics for 1.1.1.3:
       Packets: Sent = 4, Received = 0, Lost = 4 (100% loss),
   ```

```
    Approximate round trip time in milliseconds:
        Minimum = 0ms, Maximum = 0ms, Average = 0 ms
    Pinging 1.1.1.3 with 32 bytes of data:
```

sprawdź połączenie fizyczne pomiędzy urządzeniem a komputerem oraz wprowadzone do komputera i Multilina adresy IP.

5. Jeśli po wpisaniu komendy `C:\WINNT>ping 1.1.1.3` wynik będzie taki, jak poniżej:

```
Pinging 1.1.1.3 with 32 bytes of data:
Hardware error.
Hardware error.
Hardware error.
Hardware error.
Ping statistics for 1.1.1.3:
    Packets: Sent = 4, Received = 0, Lost = 4 (100% loss),
Approximate round trip time in milliseconds:
    Minimum = 0ms, Maximum = 0ms, Average = 0 ms
Pinging 1.1.1.3 with 32 bytes of data:
```

sprawdź połączenie fizyczne pomiędzy urządzeniem a komputerem oraz wprowadzone do komputera i Multilina adresy IP.

6. Jeśli po wpisaniu komendy `C:\WINNT>ping 1.1.1.3` wynik będzie taki, jak poniżej:

```
Pinging 1.1.1.3 with 32 bytes of data:
Destination host unreachable.
Destination host unreachable.
Destination host unreachable.
Destination host unreachable.
Ping statistics for 1.1.1.3:
    Packets: Sent = 4, Received = 0, Lost = 4 (100% loss),
Approximate round trip time in milliseconds:
    Minimum = 0ms, Maximum = 0ms, Average = 0 ms
Pinging 1.1.1.3 with 32 bytes of data:
```

zweryfikuj zaprogramowany w komputerze adres IP poprzez wpisanie polecenia "ipconfig".

```
C:\WINNT>ipconfig
Windows IP Configuration
Ethernet adapter <F4FE223E-5EB6-4BFB-9E34-1BD7BE7F59FF>:
        Connection-specific DNS suffix. . :
        IP Address. . . . . . . . . . . . : 0.0.0.0
        Subnet Mask . . . . . . . . . . . : 0.0.0.0
        Default Gateway . . . . . . . . . :
Ethernet adapter Local Area Connection:
        Connection-specific DNS suffix  . :
        IP Address. . . . . . . . . . . . : 1.1.1.2
        Subnet Mask . . . . . . . . . . . : 255.0.0.0
        Default Gateway . . . . . . . . . :
C:\WINNT>
```

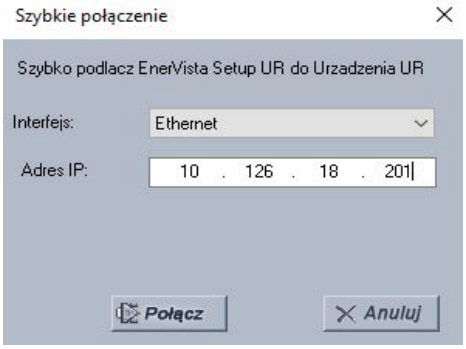
Przed użyciem opcji Szybkiego Połączenia poprzez port Ethernet zablokuj wszelkie ustawienia proxy w Internet Explorer.

1. Uruchom przeglądarkę Internet Explorer.
2. Wybierz **Tools > Internet Options** i kliknij zakładkę **Connections**.
3. Wybierz **LAN Settings**. Otworzy się okno konfiguracyjne.
4. Odznacz opcję "**Use a proxy server for your LAN**".

Jeżeli komputer jest używany do połączenia z internetem, po zakończeniu pracy z Multilin UR zmień ustawienia karty sieciowej i aktywuj ponownie ustawienia proxy.

1. Uruchom przeglądarkę Internet Explorer.
2. Uruchom oprogramowanie Enervista UR Setup.

3. Wybierz komendę **Szybkie połączenie** z okna online. Pojawi się poniższe okno.



4. Wybierz **Ethernet**, wpisz adres IP T60 i kliknij przycisk **Połącz**. Oprogramowanie Enervista UR Setup utworzy system pod nazwą "Szybkie połączenie".
5. Rozwiń drzewo urządzenia "Szybkie połączenie" aby przeglądać / zmieniać ustawienia urządzenia.

Za każdym razem, gdy oprogramowanie EnerVista UR Setup jest inicjowane, kliknij przycisk Quick Connect, aby nawiązać bezpośrednią komunikację z T60. Zapewnia to zgodność konfiguracji oprogramowania EnerVista UR Setup z numerem modelu T60.

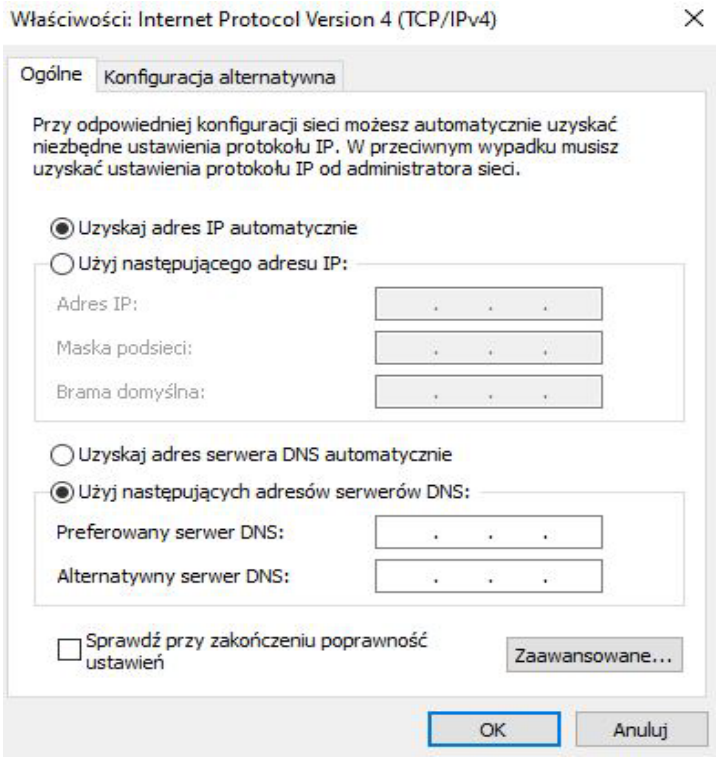
Po zakończeniu pracy z Multlin UR zmień adres IP komputera.

1. Na pasku zadań systemu Windows kliknij prawym przyciskiem myszy ikonę **Połączenia sieciowe** i wybierz **Otwórz ustawienia sieci i Internetu**, aby otworzyć okno połączeń sieciowych.

2. Wybierz **Ethernet** oraz z menu po prawej **Zmień opcje karty**. Wybierz odpowiednie połączenie sieciowe i kliknij na nie prawym przyciskiem myszy. Wybierz **Właściwości**.

3. Wybierz następnie **Internet Protocol Version 4 (TCP/IP v4)** i kliknij **Właściwości**.

4. Ustaw komputer aby "Uzyskiwał adres IP automatycznie" oraz aktywuj ponownie ustawienia proxy w przeglądarce.



3.7.2 Konfiguracja połączenia szeregowego

W przypadku połączeń szeregowych dostępne są trzy opcje - RS232 lub USB z przodu albo RS485 z tyłu. Do ustanowienia połączenia z portem przednim wymagane są: komputer z portem RS232/USB i kabel szeregowy/USB. Do ustanowienia połączenia z portem RS485 z tyłu przekaźnika potrzebny jest konwerter RS485 - RS232/USB.

Jeżeli na komputerze jest zainstalowany Windows 10 oraz do połączenia używa się konwertera GE USB-to-Serial Cable (0100-0001) należy użyć sterownika Prolific driver w wersji 3.2.0.0, który można pobrać ze strony internetowej Profilic.

Aby zestawić połączenie szeregowe do PC należy:

1. Podłączyć komputer do konwertera, a konwerter do portu RS485 z tyłu urządzenia UR, albo podłączyć komputer bezpośrednio do portu RS232 z przodu przekaźnika.

2. Uruchomić oprogramowanie Enervista UR Setup.

3. Kliknąć przycisk **Konfiguracja urządzenia**, aby otworzyć okno konfiguracji systemów plików, i kliknąć przycisk **Dodaj system** (witrynę), aby zdefiniować nowy obiekt.

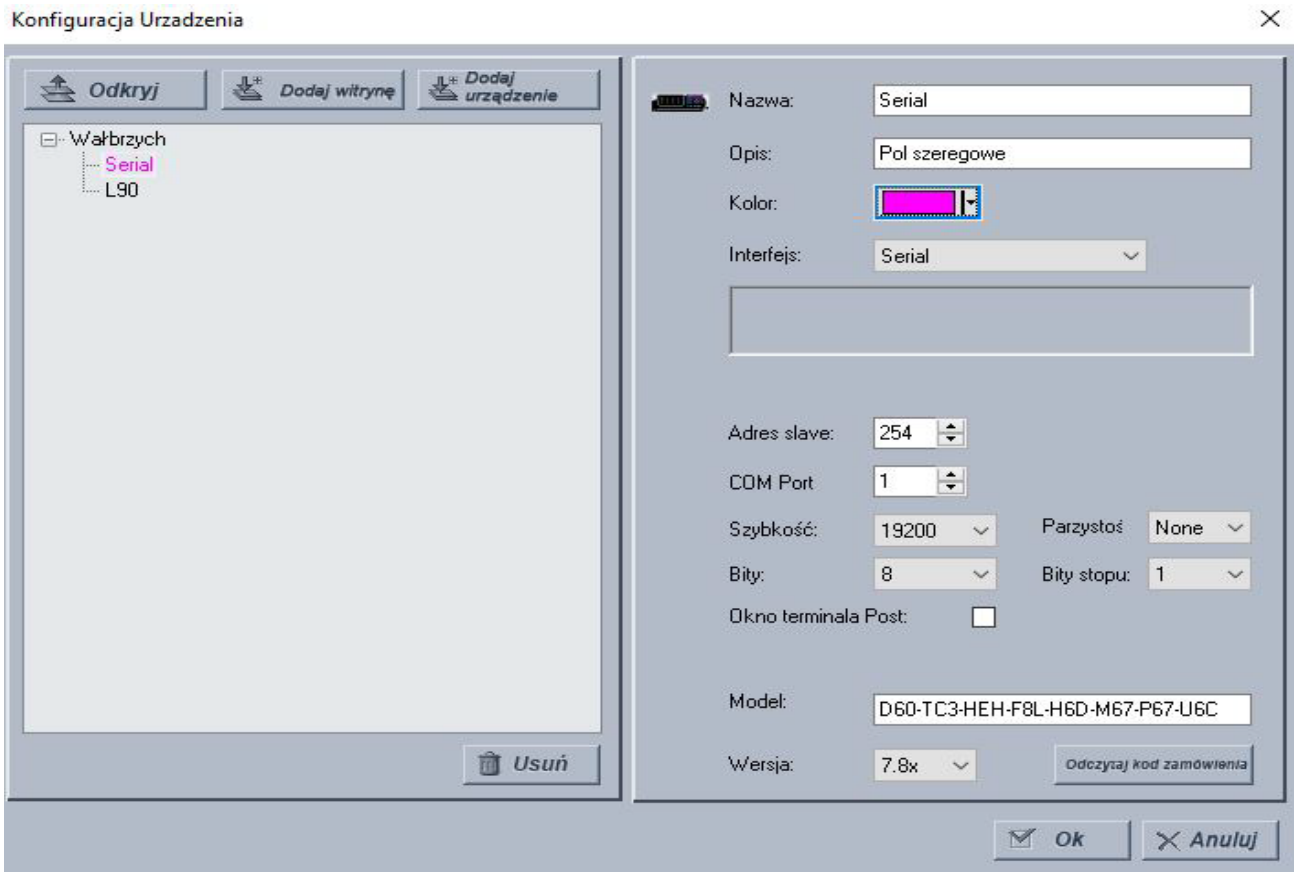
4. W polu **Nazwa** wpisać nazwę systemu. Opcjonalnie można dodać krótki **opis** obiektu oraz określić kolejność wyświetlania urządzeń zdefiniowanych dla tego systemu. W tym przykładzie nazwa systemu to „Wałbrzych”.

5. Kliknąć przycisk **Dodaj urządzenie**, aby zdefiniować nowe urządzenie w systemie.

7. Wprowadzić nazwę w polu **Nazwa** urządzenia oraz opis (opcjonalny) urządzenia. Można również wybrać kolor danego urządzenia, który będzie wyświetlany w **Oknie Online** podczas konfiguracji urządzenia.

8. Na liście rozwijanej **Interface** wybrać pozycję „Serial”. Zostaną wyświetlone parametry interfejsu, które należy ustawić w celu nawiązania komunikacji szeregowej.

Rys. 3-67: Konfiguracja połączenia szeregowego



9. Wybierz odpowiedni port COM, prędkość i parzystość. Nastawy te można znaleźć w **NASTAWY ⇨ OGÓLNE ⇨ KOMUNIKACJA ⇨ PORTY SZEREGOWE** , natomiast adres przekaźnika znajduje się w **NASTAWY ⇨ OGÓLNE ⇨ KOMUNIKACJA ⇨ MODBUS ⇨ ADRES SLAVE**. Poniżej zostały przedstawione domyślne wartości parametrów komunikacyjnych.

Baud Rate — Typowo 19200 kb/s dla RS232, wartości wyższe dla RS485.

Parity — Wartość domyślna - None (Brak)

Bity — Wartość domyślna - 8

Stop Bits — Wartość domyślna - 1

Post Terminal Window — opcja używana dla procesorów SEL (bardzo rzadko spotykane)

10. W następnym kroku należy kliknąć przycisk **Odczytaj kod zamówienia**, aby połączyć się z T60 i odczytać kod zamówienia. Jeśli wystąpi błąd komunikacji, upewnić się, że wpisane na wcześniejszym etapie parametry komunikacji szeregowej w programie EnerVista UR Setup odpowiadają wartościom ustawionym w przekaźniku T60.

11. Po odczytaniu kodu zamówienia przekaźnika kliknąć przycisk **OK**. Nowe urządzenie zostanie dodane w **Oknie Online** w lewym górnym rogu głównego okna programu EnerVista UR Setup.

Urządzenie jest teraz skonfigurowane do komunikacji szeregowej po RS232 / RS485. Aby nawiązać połączenie, przejdź do punktu „Komunikacja z EnerVista UR Setup”.

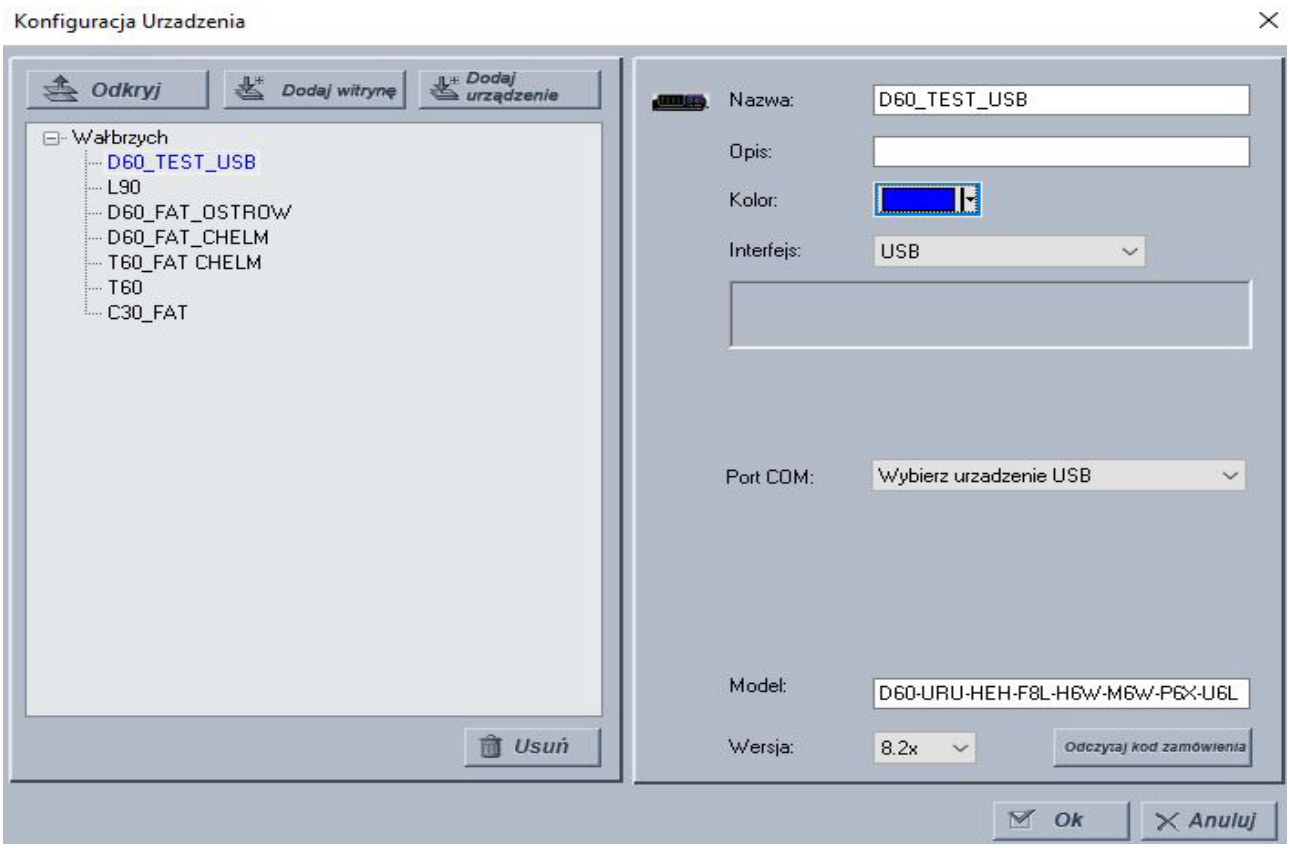
Aby nawiązać połączenie po USB należy:

1. Podłączyć komputer do urządzenia UR kablem USB-B.

2. Uruchomić oprogramowanie Enervista UR Setup.

3. Kliknąć przycisk Konfiguracja urządzenia, aby otworzyć okno konfiguracji systemów plików, i kliknąć przycisk Dodaj system (witrynę), aby zdefiniować nowy obiekt.

Rys. 3-68: Konfiguracja połączenia USB



4. W polu Nazwa wpisać nazwę systemu. Opcjonalnie można dodać krótki opis obiektu oraz określić kolejność wyświetlania urządzeń zdefiniowanych dla tego systemu. W tym przykładzie nazwa systemu to „Wałbrzych".

5. Kliknąć przycisk Dodaj urządzenie, aby zdefiniować nowe urządzenie w systemie.

6. Wprowadzić nazwę w polu Nazwa urządzenia oraz opis (opcjonalny) urządzenia. Można również wybrać kolor danego urządzenia, który będzie wyświetlany w Oknie Online podczas konfiguracji urządzenia.

7. Na liście rozwijanej Interface wybrać pozycję „USB". Zostanie wyświetlony wybór portu COM (USB). Należy wybrać port pokazany poniżej. Numer COM będzie się różnił w zależności od wcześniejszych konfiguracji.

8. W następnym kroku należy kliknąć przycisk Odczytaj kod zamówienia, aby połączyć się z T60 i odczytać kod zamówienia.

9. Po odczytaniu kodu zamówienia przekaźnika kliknąć przycisk OK. Nowe urządzenie zostanie dodane w oknie Online w lewym górnym rogu głównego okna programu EnerVista UR Setup.

Urządzenie jest teraz skonfigurowane do komunikacji szeregowej po USB. Aby nawiązać połączenie, przejdź do punktu „Komunikacja z EnerVista UR Setup".

3.7.3 Konfiguracja połączenia Ethernet

Podłącz kabel, zdefiniuj system i dodaj przekaźnik jako urządzenie w tym systemie. Kabel Ethernet od Multilin UR może być podłączony przez urządzenia komunikacyjne (np. switche) lub bezpośrednio do komputera. Komputer i urządzenie UR muszą znajdować się w tej samej podsieci.

1. Podłączyć kabel sieciowy Ethernet do portu Ethernet (RJ45 / FO) z tyłu urządzenia.

2. Uruchomić oprogramowanie EnerVista UR Setup.

3. Kliknąć przycisk **Konfiguracja urządzenia** a następnie kliknąć przycisk **Dodaj system** (witrynę), aby dodać nowy system.

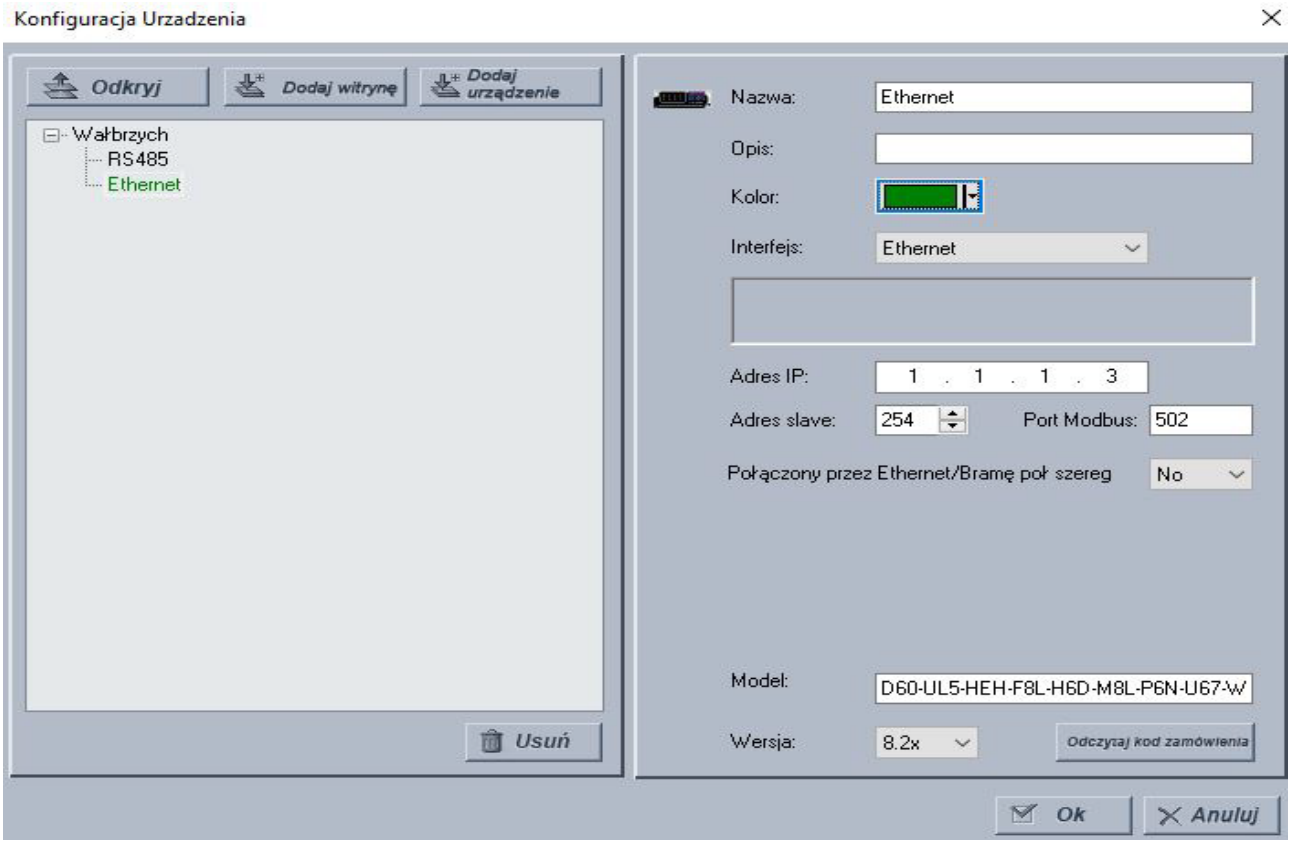
4. W polu **Nazwa** wpisać nazwę systemu. Opcjonalnie można dodać krótki opis obiektu oraz określić kolejność wyświetlania urządzeń zdefiniowanych dla tego obiektu. W tym przykładzie nazwa obiektu to „Wałbrzych".

5. Kliknąć przycisk **Dodaj urządzenie**, aby zdefiniować nowe urządzenie.

6. Wprowadzić nazwę w polu **Nazwa** oraz opis (opcjonalny) obiektu.

7. Na liście rozwijanej **Interfejs** wybrać pozycję „Ethernet". Zostaną wyświetlone parametry interfejsu, które należy ustawić, aby połączenie Ethernet działało prawidłowo.

Rys. 3-69: Konfiguracja połączenia Ethernet



8. Wprowadzić adres IP podany na panelu przednim w menu **NASTAWY** ⇨ **OGÓLNE** ⇨ **KOMUNIKACJA** ⇨ **SIEĆ ETHERNET** ⇨ **PORT X** ⇨ **ADRES IP**.

9. Wpisać adres slave, który jest ustawiony w **NASTAWY** ⇨ **OGÓLNE** ⇨ **KOMUNIKACJA** ⇨**MODBUS** ⇨**ADRES**.

10. Kliknąć przycisk **Odczytaj kod zamówienia**, aby połączyć się z T60 i odczytać kod zamówienia. Jeśli wystąpi błąd komunikacji, upewnić się, że wartości wpisane na wcześniejszych etapach w programie EnerVista UR Setup odpowiadają wartościom ustawień przekaźnika.

11. Po zakończeniu kliknąć przycisk **OK**. Nowy obiekt pojawi się na liście w **Oknie Online** EnerVista UR Setup.

Urządzenie jest teraz skonfigurowane do komunikacji poprzez Ethernet. Aby nawiązać połączenie, przejdź do punktu „Komunikacja z EnerVista UR Setup”.

3.7.4 Konfiguracja połączenia modemowego

Połączenie modemowe umożliwia komputerowi komunikowanie się z UR za pośrednictwem linii telefonicznych.

Wymagane są dwa modemy. Jeden modem jest podłączony do urządzenia UR, albo przez podłączenie kabla szeregowego do portu na panelu przednim, albo przez RS485 do tylnych zacisków urządzenia UR. Drugi modem jest podłączony do komputera, który inicjuje połączenie.

Aby dodać urządzenie UR przez połączenie modemowe:

1. Podłącz modemy do komputera i UR.
2. Uruchom oprogramowanie EnerVista UR Setup
3. Kliknij przycisk **Konfiguracja urządzenia**. Otworzy się okno.
4. Kliknij przycisk Dodaj system. Wprowadź nazwę systemu w polu **Nazwa**. Opcjonalnie dodaj krótki **Opis systemu**, taki jak na przykład adres.

5. Kliknij przycisk **Dodaj urządzenie**.
6. Wprowadź nazwę w polu **Nazwa** urządzenia (do 16 znaków) i opcjonalnie dodaj **Opis**. Kolor dotyczy tekstu na liście urządzeń w oknie Online.
7. Z listy rozwijanej **Interfejs** wybierz "**Modem ogólny**". Wyświetli się szereg parametrów interfejsu, które należy wprowadzić.

   Post Terminal Window — włącz tę opcję, jeśli posiadasz procesor komunikacyjny SEL-203x firmy Schweitzer Engineering (SEL), taki jak SEL-2030 lub SEL-2032. Pozwala to na wyświetlenie okna terminala, aby umożliwić interakcję z innym urządzeniem.
8. Po wprowadzeniu **numeru telefonu** spróbuj automatycznie załadować informacje o urządzeniu, klikając przycisk **Odczytaj kod zamówienia**.
9. Po odczytaniu kodu zamówienia przekaźnika kliknij przycisk **OK**. Nowe urządzenie zostanie dodane do **okna Online**.

Do Enervista UR Setup dodano urządzenie UR.

3.7.5 Automatyczne wykrywanie urządzeń w sieci

EnerVista UR Setup może automatycznie wykrywać wszystkie urządzenia UR w sieci Ethernet i komunikować się z nimi.

Pojedyncze kliknięcie przycisku **Wykryj** (odkryj) w oknie **Konfiguracja urządzenia** uruchamia funkcję automatycznego wykrywania przez oprogramowanie wszelkich przekaźników z serii UR w sieci Ethernet na podstawie adresu IP i maski komputera. Następnie EnerVista UR Setup przechodzi do konfigurowania wszystkich ustawień i kodów zamówień. Dzięki tej funkcji użytkownik może identyfikować i odpytywać wszystkie urządzenia z serii UR w danej sieci.

Przykłady zakresów adresów:

- Jeżeli komputer ma ustawiony adres 3.94.247.10 oraz maskę w postaci 255.255.252.0, wtedy posieć komputera to 3.94.244.0, a możliwe do użycia adresy IP są wymienione poniżej:

  3.94.244.1 do 254

  3.94.245.1 do 254

  3.94.246.1 do 254

  3.94.247.1 do 254

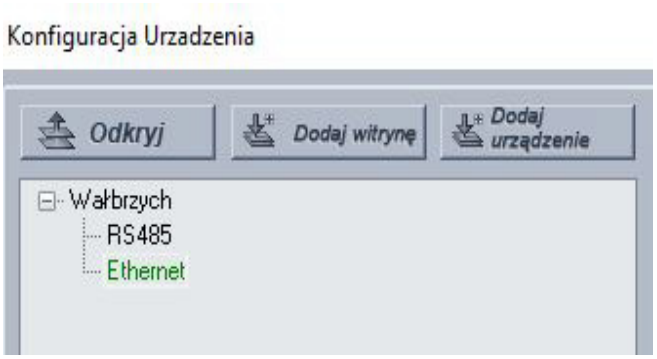
  Funkcja Wykrywania skanuje całą powyższą sieć aby wykryć dostępne w niej urządzenia Multilin UR.
- Jeżeli komputer ma ustawiony adres 3.94.247.145 oraz maskę w postaci 255.255.255.128, wtedy podsieć komputera to 3.94.247.128, a możliwe do wykrycia adresy znajdują się w zakresie 3.94.247.128 do 3.94.248.254.

Aby wyszukać urządzenia UR w sieci należy:

1. W programie EnerVista kliknąć przycisk **Konfiguracja urządzenia.**

2. W wyświetlonym oknie kliknąć przycisk **Wykryj** (odkryj). Jeśli żądane urządzenie nie zostanie znalezione, należy je dodać ręcznie, tak jak to zostało przedstawione we wcześniejszych sekcjach niniejszej instrukcji obsługi.

Rys. 3-70: Wykrywanie urządzeń Multilin UR w sieci Ethernet



3.8 Komunikacja T60 z Enervista UR Setup

Możliwe są cztery sposoby łączenia się z urządzeniem:

- Port RS232 lub USB (sposób opisany tutaj)
- Port RS485
- Port Ethernet (sposób opisany tutaj)
- LAN

Jeśli połączenie nie jest możliwe z powodu błędu „ACCESS VIOLATION" (Naruszenie zasad dostępu), należy kliknąć przycisk **Konfiguracja urządzenia** i odświeżyć kod zamówienia urządzenia.

Jeśli połączenie nadal nie jest możliwe, upewnij się, że każdy z portów T60 posiada unikalny adres IP.

Jeśli połączenie nadal nie jest możliwe, wyjmij oraz włóż ponownie skrętkę/światłowód do portu urządzenia. Jeśli to nie zadziała spróbuj wysłać komendę ping z poziomu okna poleceń, a jeżeli i to nie pomoże, uruchom ponownie komputer.

NOTE

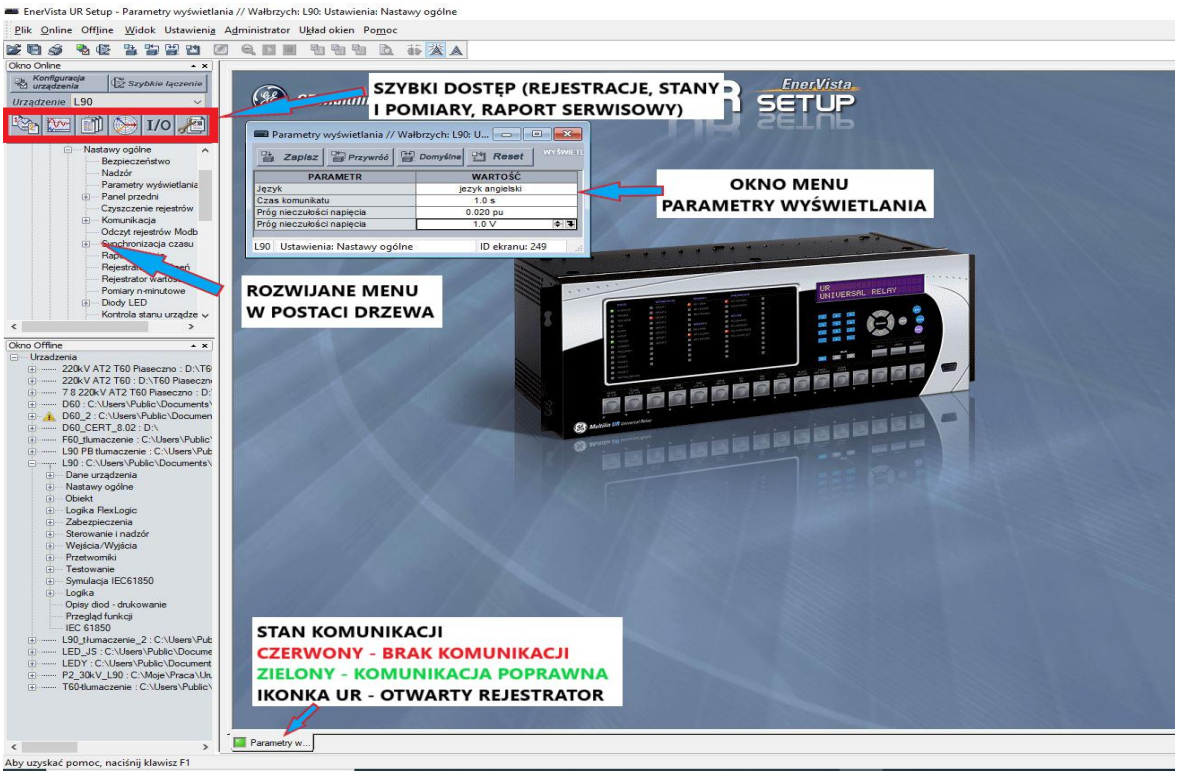
Gdy do urządzenia T60 podłączonych jest wiele komputerów, okno Online oraz nastawy w programie EnerVista nie są aktualizowane automatycznie. Są odświeżane dopiero po ponownym otwarciu. Jeśli użytkownik zmieni ustawienie na jednym komputerze, pozostali użytkownicy muszą odświeżyć ekran, zamykając i otwierając okno z nastawami, aby zobaczyć zmianę. Aby mieć pewność, że bieżące ustawienia są zawsze widoczne, zamykaj okna nastaw, gdy nie są używane, aby były aktualne przy następnej próbie dostępu.

3.8.1 Informacje ogólne

Informacje o obsłudze oprogramowania EnerVista podano w rozdziale „Interfejs". Aby uzyskać dostęp do przekaźnika w programie EnerVista UR Setup należy:

1. Otworzyć okno **Ustawienia -> Ogólne -> Parametry wyświetlania**, jak pokazano poniżej. Zostanie wyświetlone okno ze wskaźnikiem stanu w lewej dolnej części okna programu EnerVista UR Setup.

Rys. 3-71: Okno oprogramowania EnerVista UR Setup



2. Jeśli wskaźnik stanu jest czerwony, sprawdź, czy kabel sieciowy Ethernet jest poprawnie podłączony do portu Ethernet z tyłu przekaźnika oraz czy przekaźnik został prawidłowo skonfigurowany do komunikacji (wcześniejsze rozdziały).
3. Jeśli zamiast wskaźnika stanu jest widoczna ikona przekaźnika, oznacza to, że jest otwarty rejestrator (np. zdarzeń, zakłóceń). Po zamknięciu raportu zostanie ponownie wyświetlony zielony wskaźnik stanu.
4. Teraz można edytować, drukować lub zmieniać ustawienia w menu Parametry wyświetlania.

3.8.1.1 Przyciski szybkiego dostępu

W programie EnerVista UR Setup dostępnych jest kilka przycisków szybkiego dostępu, umożliwiających szybkie uruchomienie kilku często używanych funkcji związanych z obsługą przekaźników Multilin UR. W oknie Online użytkownicy mogą wybrać przekaźnik z listy rozwijanej, a następnie kliknąć odpowiedni przycisk szybkiego dostępu. Dostępne są przyciski, które umożliwiają:

- wyświetlenie rejestru zdarzeń
- wyświetlenie ostatniej rejestracji zakłóceń
- wyświetlenie okna Przegląd funkcji
- wyświetlenie pomiarów
- wyświetlenie stanu wejść i wyjść przekaźnika
- wygenerowanie Raportu serwisowego

3.8.2 Szybkie połączenie poprzez port RS232

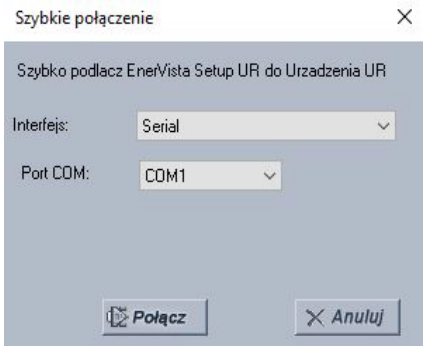
Połączenie z Multilin UR za pomocą RS232 jest możliwe w przypadku urządzeń z panelem podstawowym lub panelem 2. generacji.

Aby połączyć się z przekaźnikiem UR z komputera przez kabel szeregowy:

1. Podłącz kabel szeregowy RS232 (wtyczka DB9) na obu końcach: do komputera i do portu RS232 na panelu przednim. Można również użyć konwertera RS232-USB.

2. Uruchom oprogramowanie EnerVista UR Setup i upewnij się, że jest zainstalowana najnowsza wersja.
3. Naciśnij przycisk **Szybkie połączenie**. Otworzy się poniższe okno.

Rys. 3-72: Okno szybkiego połączenia (RS232)



4. W polu **Interfejs** wybierz Serial (Interfejs szeregowy) oraz odpowiedni **Port COM**, a następnie kliknij przycisk **Połącz**.
5. W oknie Online programu EnerVista UR Setup zostanie utworzony obiekt o nazwie „Szybkie połączenie”. Aby wyświetlić dane bezpośrednio z urządzenia, należy rozwinąć odpowiednie sekcje menu. Aby zmienić nazwę z "Szybkie połączenie" należy kliknąć przycisk **Konfiguracja urządzenia**.

Po każdym uruchomieniu programu EnerVista UR Setup wybierz z listy rozwijanej żądany przekaźnik a następnie kliknij przycisk **Szybkie połączenie**, aby nawiązać komunikację z wybranym przekaźnikiem. W ten sposób zapewnia się, że konfiguracja programu EnerVista UR Setup odpowiada rzeczywistemu modelowi urządzenia.

3.8.3 Szybkie połączenie poprzez port USB

Połączenie z Multilin UR za pomocą USB jest możliwe tylko w przypadku urządzeń z panelem graficznym.

Aby połączyć się z przekaźnikiem UR z komputera przez kabel USB:

1. Podłącz kabel USB-B (drukarkowy) na obu końcach: do komputera i do górnego portu USB na panelu przednim.
2. Uruchom oprogramowanie EnerVista UR Setup i upewnij się, że jest zainstalowana najnowsza wersja.
3. Naciśnij przycisk **Szybkie połączenie**. Otworzy się poniższe okno Szybkiego połączenia.
4. W polu **Interfejs** wybierz USB oraz "GE Virtual Serial Port" z listy rozwijanej, a następnie kliknij przycisk **Połącz**. Jeśli komputer nie będzie widział połączenia upewnij się, że kabel został prawidłowo podłączony. Komputer może nie rozpoznawać połączenia również w przypadku, gdy instalacja Enervista UR Setup w systemie Windows 10 była przeprowadzana z kablem podłączonym do urządzenia. W takiej sytuacji należy odłączyć kabel USB, odinstalować i zainstalować ponownie oprogramowanie EnerVista UR Setup.
5. W oknie Online programu EnerVista UR Setup zostanie utworzony obiekt o nazwie „Szybkie połączenie”. Aby wyświetlić dane bezpośrednio z urządzenia, należy rozwinąć odpowiednie sekcje menu. Aby zmienić nazwę z "Szybkie połączenie" należy kliknąć przycisk **Konfiguracja urządzenia**.

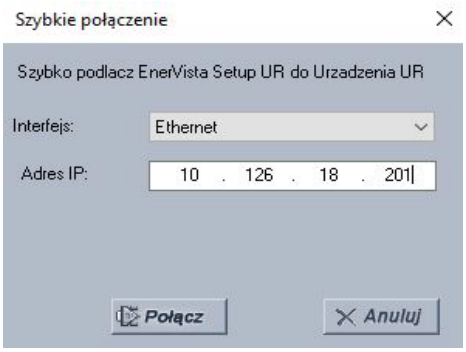
Po każdym uruchomieniu programu EnerVista UR Setup wybierz z listy rozwijanej żądany przekaźnik a następnie kliknij przycisk **Szybkie połączenie**, aby nawiązać komunikację z wybranym przekaźnikiem. W ten sposób zapewnia się, że konfiguracja programu EnerVista UR Setup odpowiada rzeczywistemu modelowi urządzenia.

3.8.4 Szybkie połączenie poprzez port Ethernet

Aby połączyć się z przekaźnikiem UR z komputera przez kabel Ethernet:

1. Naciśnij przycisk **Szybkie połączenie**. Otworzy się poniższe okno.

Rys. 3-73: Okno szybkiego połączenia (Ethernet)



2. W polu **Interfejs** wybierz Ethernet a w polu **Adres IP** wpisz IP urządzenia. Następnie kliknij przycisk **Połącz.**
3. W oknie Online programu EnerVista UR Setup zostanie utworzony obiekt o nazwie „Szybkie połączenie". Aby wyświetlić dane bezpośrednio z urządzenia, należy rozwinąć odpowiednie sekcje menu. Aby zmienić nazwę z "Szybkie połączenie" należy kliknąć przycisk **Konfiguracja urządzenia**.

Po każdym uruchomieniu programu EnerVista UR Setup wybierz z listy rozwijanej żądany przekaźnik a następnie kliknij przycisk **Szybkie połączenie**, aby nawiązać komunikację z wybranym przekaźnikiem. W ten sposób zapewnia się, że konfiguracja programu EnerVista UR Setup odpowiada rzeczywistemu modelowi urządzenia.

3.9 Konfiguracja cyberbezpieczeństwa i zarządzanie hasłami

Jeśli używa się Multilin UR z opcją CyberSentry, to przy pierwszym jego użyciu należy skonfigurować urządzenie według następującej procedury.

1. Zalogować się do przekaźnika jako Administrator za pomocą panelu przedniego lub przy użyciu programu EnerVista i połączenia RS232 (dzięki czemu nie jest wymagany adres IP). W przypadku logowania przez program EnerVista wybrać LOKALny tryb uwierzytelnienia. Wpisać domyślne hasło „ChangeMe1#". Należy pamiętać, żeby odstawić BLOKADA ZMIANY NASTAW w menu **USTAWIENIA ⇨ NASTAWY OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO ⇨ NADZÓR** .
2. Jeśli to konieczne, uaktywnić rolę Nadzorcy.
3. Wprowadzić wymagane zmiany w konfiguracji, takie jak np. ustawienie adresu IP do komunikacji przez sieć Ethernet.
4. Wylogować się z konta Administrator, wybierając opcję Brak w polu LOGOWANIE (panel przedni) lub w Enervista UR Setup klikając prawym przyciskiem myszy na dane urządzenie w Oknie Online i wybierając polecenie Rozłącz się.

Następnie, podczas ponownego logowania za pomocą Enervista UR Setup, w oknie logowania można wybrać uwierzytelnienie przez urządzenie (LOKAL) lub przez serwer (RADIUS). Uwierzytelnienie przez urządzenie należy wybrać, aby zalogować się przy użyciu jednej z pięciu wstępnie skonfigurowanych ról: Administrator, Nadzorca, Inżynier, Operator, Obserwator. W przypadku używania połączenia szeregowego obsługiwane jest tylko uwierzytelnienie przez urządzenie. Jeśli wymagane jest uwierzytelnienie przez serwer, w przekaźniku UR należy skonfigurować komunikację z serwerem RADIUS. Jest to możliwe tylko przy użyciu oprogramowania EnerVista. Sam serwer RADIUS także musi zostać skonfigurowany. Na końcu tej instrukcji obsługi w dodatku „Konfiguracja serwera RADIUS" podano przykład konfiguracji prostego serwera RADIUS. Po skonfigurowaniu serwera RADIUS i parametrów połączenia przekaźnika UR z tym serwerem, na ekranie logowania programu EnerVista można wybrać uwierzytelnienie przez RADIUS.

Rys. 3-74: Logowanie do urządzenia z CyberSentry



Na etapie rozruchu możliwe jest omijanie wprowadzania haseł. W tym celu należy załączyć ustawienie LOGOWANIE BEZ HASŁA w menu USTAWIENIA ⇨ NASTAWY OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO ⇨ NADZÓR . Po przekazaniu urządzenia do eksploatacji należy pamiętać o odstawieniu opcji logowania bez hasła.

Hasło dla każdej roli można zmienić na panelu przednim albo przy użyciu oprogramowania EnerVista. W przypadku używania EnerVisty, należy przejść do menu USTAWIENIA ⇨ NASTAWY OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO. Tam zmienić np. hasło administratora (Administrator - Hasło lokalne) dla logowania w trybie LOKAL (do urządzenia, bez RADIUS). Zaleca się zmianę hasła do konta Administrator na inne niż domyślne. Zmiana haseł dla pozostałych trzech ról jest opcjonalna.

3.10 Import nastaw urządzenia

Dostępne są dwie opcje importu:

- Import z pliku XML — możliwy jest import nastaw lub grup nastaw z pliku XML do urządzenia utworzonego w Oknie Offline. Ta opcja używa wbudowanego narzędzia do importu/eksportu nastaw.
- Import z pliku .URS, .CID, .IID — import całego pliku urządzenia w postaci pliku URS, IID lub CID do Okna Offline Enervisty.

3.10.1 Import nastaw z pliku XML

Można importować wszystkie ustawienia, grupy ustawień i/lub pojedyncze nastawy, takie jak na przykład obiekt, operandy FlexLogic, wejścia/wyjścia, zabezpieczenia czy elementy sterowania i nadzoru. Używane jest wbudowane narzędzie do importu/eksportu.

Zwróć uwagę na poniższe:

- Dostępne tylko dla języka angielskiego
- Działa tylko w trybie Offline
- Obsługuje również starsze wersje firmware, takie jak 6.x
- Import musi odbyć się w tej samej wersji, np. 8.21 do 8.21
- Z wyjątkiem B90, import może dotyczyć innego urządzenia, np. L90 do D60; kody zamówień nie muszą się zgadzać
- Nastawa musi istnieć w urządzeniu docelowym
- Można zaimportować kompletny schemat jednokreskowy (SLD), a nie poszczególne jego ekrany
- Menu Logika (graficzna forma logiki) nie może być importowane/eksportowane
- Podczas kopiowania nastaw z Okna Offline do Okna Online kody zamówień muszą być zgodne. Na przykład ustawień z C30 zapisanych w pliku w Oknie Offline nie można przenieść bezpośrednio do podłączonego urządzenia C60.



W przypadku urządzeń B90 import może odbyć się jedynie do innego urządzenia B90.

Informacje na temat eksportu znajdują się w rozdziale Eksploatacja.

Funkcje narzędzia importu/eksportu obejmują:

- Możliwość wykonania globalnego importu **(Import All)**, import otwartego okna (**Import**), import pojedynczej nastawy (prawy przycisk myszy)
- Możliwość przeniesienia danych z jednego zbioru danych (dataset) do innego, np. z Dataset 3 do Dataset 2
- Jeśli ustawienie nie jest obecne w urządzeniu docelowym, nie można go wybrać/aktywować dla urządzenia, z którego następuje import, a przycisk **Import** jest nieaktywny.
- Użyj pola wyszukiwania w lewym górnym rogu, aby znaleźć nazwy ustawień i wartości (podświetlone na niebiesko)
- Użyj rozwijanych menu **Compare by Lines** i **Compare VOs** aby wyświetlić wybrane równania logiczne
- Użyj poleceń **Left Entry From** / **Left Entry To** aby wyświetlić tylko wybrane wiersze
- Aktywuj opcję **Synchronous Scrolling** aby zablokować przewijanie
- Można dodać wiersze, klikając prawym przyciskiem myszy; walidacja jest wykonywana później przez Enervistę
- Użyj przycisku **Comparison Report** aby wyświetlić wszystkie różnice, niezależnie od tego, czy zostały zapisane, czy nie
- Użyj polecenia **Target Device Report** aby wyświetlić zaimportowane nastawy, niezależnie czy zostały zapisane, czy nie
- Kliknij przycisk **Save** aby zapisać zaimportowane nastawy - bez tego żadna nastawa nie zostanie zaimportowana

Poniższe procedury opisują sposób importowania ustawień, zapisywania ich do podłączonego urządzenia, porównywania i wyświetlania zaimportowanych ustawień.

Aby zaimportować ustawienia:

1. W programie EnerVista kliknij prawym przyciskiem myszy urządzenie w Oknie Offline i wybierz opcję **Import Settings**. Otworzy się okno. Jeśli urządzenia nie ma na liście w Oknie Offline, kliknij to urządzenie prawym przyciskiem myszy w obszarze Okna Online i wybierz opcję **Add Device to Offline Window**.
2. Wybierz plik XML do zaimportowania i kliknij przycisk **Open**..

   W przypadku różnych wersji firmware wyświetlany jest odpowiedni komunikat i nie można zaimportować pliku.

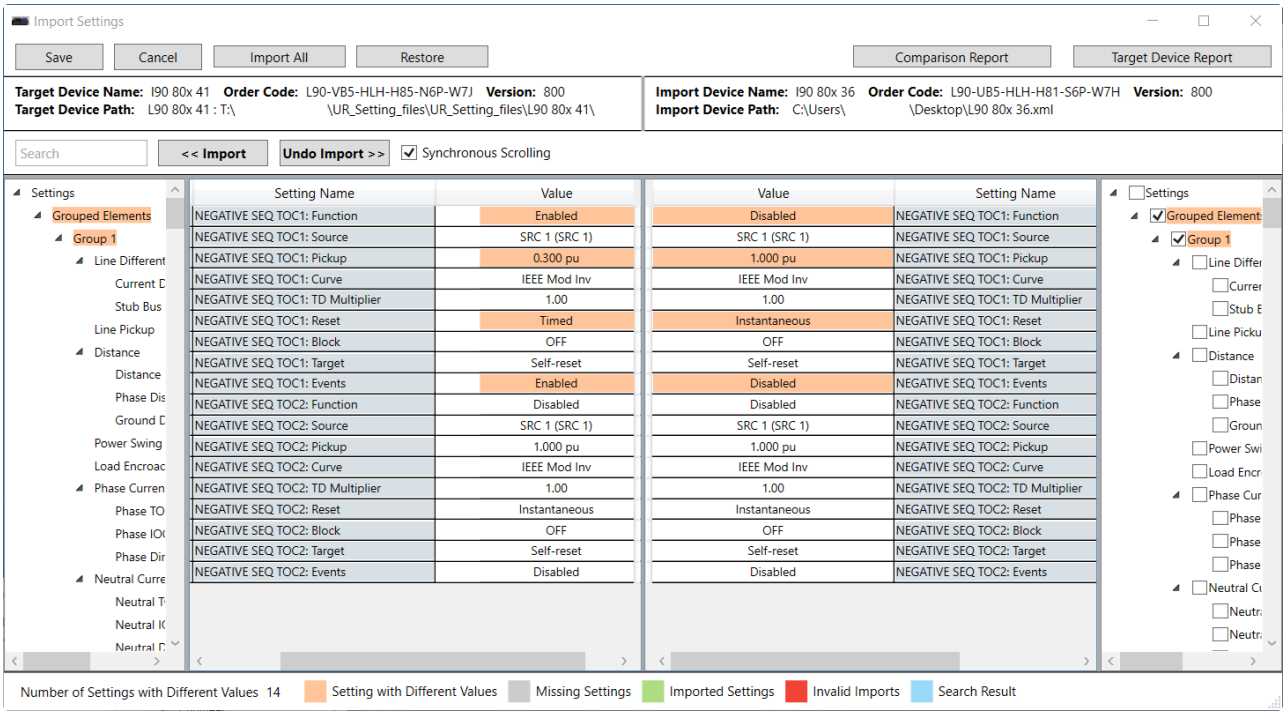
   Gdy wersje firmware są zgodne, otworzy się okno porównania istniejących i importowanych ustawień. Istniejące ustawienia znajdują się po lewej stronie, a ustawienia do zaimportowania znajdują się po prawej stronie. Okno dla operandów FlexLogic jest trochę inne, co pozwala na większą szczegółowość.

   Jeśli kody zamówień istniejących i importowanych plików ustawień nie są zgodne, ale oba urządzenia posiadają te same funkcje, wówczas lista porównawcza nie pokazuje wszystkich nastaw, a jedynie wspólne ustawienia. Na przykład funkcja zabezpieczenia odległościowego istnieje zarówno w L90, jak i D60. Oprogramowanie umożliwia importowanie nastaw dla funkcji odległościowej L90 do funkcji w D60 i odwrotnie.

   Po porównaniu urządzenie z ustawieniami do zaimportowania wyświetla się po prawej stronie, a urządzenie docelowe, które ma otrzymać te ustawienia, znajduje się po lewej stronie. Różnice są zaznaczone na pomarańczowo. Gdy pola wyboru po prawej stronie są odznaczone, oznacza to, że nie ma różnic lub że na urządzeniu docelowym nie ma takiej nastawy. Aby uzyskać podsumowanie, kliknij przycisk **Comparison Report** w prawym górnym rogu, jak opisano w następnej procedurze.

3

Rys. 3-75: Okno importu nastaw (przed importem)



3. Przejrzyj ustawienia w oknie głównym lub wykorzystaj do tego Comparison Report.

   W razie potrzeby usuń zaznaczenie wszystkich ustawień po prawej stronie, które nie są już potrzebne do importu.

   W razie potrzeby skopiuj dowolne ustawienie w urządzeniu, z którego następuje import, klikając wartość nastawy prawym przyciskiem myszy, wybierając opcję **Copy** i wklejając ją (**Pasting**) w polu ustawienia docelowego. Można też wybrać polecenie **Import**.

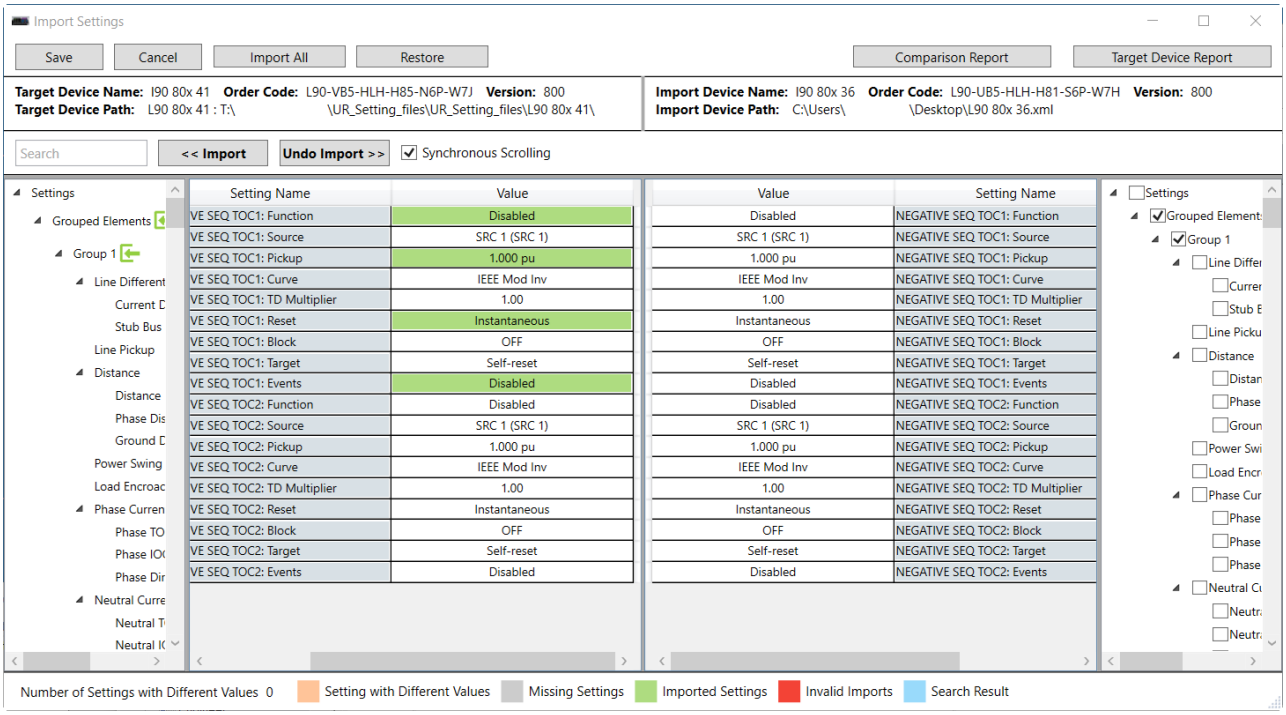
4. W celu filtracji operandów FlexLogic wybierz polecenie **Compare by Lines / Compare VOs**.

   Compare by Lines — wyświetla równania od 1 do 1024

   Compare VOs — zaznacz wyjścia wirtualne (logiczne), które mają znaleźć się w porównaniu - dla obu urządzeń

5. Aby zaimportować ustawienia dla aktualnie aktywnego okna, kliknij przycisk **Import**. Aby zaimportować wszystkie ustawienia, kliknij przycisk **Import All**. Ustawienia są importowane, jak pokazano poniżej (kolor zielony).

Rys. 3-76: Okno importu nastaw (po imporcie)



6. W razie potrzeby, aby cofnąć import, kliknij przycisk **Undo Import**. Aby cofnąć import i odświeżyć wszystkie wpisy do ich pierwotnego stanu, kliknij przycisk **Restore**.
7. Aby zapisać zmiany, kliknij przycisk **Save** i potwierdź. Aby anulować wszystkie zmiany, kliknij przycisk **Cancel**. Po tym działaniu okno zostanie zamknięte.

Aby przekopiować nastawy do podłączonego urządzenia:

1. Przeciągnij i upuść nastawę lub grupę nastaw urządzenia z Okna Offline do nastawy lub grupy nastaw urządzenia w Oknie Online. Można również przenosić pojedyncze ustawienia, pamiętając jednak, że modele UR muszą się zgadzać.

Aby porównać nastawy:

1. Kliknij przycisk **Comparison Report** w prawym górnym rogu okna. Wyświetli się podsumowanie zawierające następujące opisy: różne, brakujące, zaimportowane i nieprawidłowe.

   Number of Differences — ilość nastaw w urządzeniu docelowym, które różnią się pomiędzy plikami

   Number of Missing Settings — ilość nastaw, których brakuje w urządzeniu docelowym

   Number of Settings Imported — ilość nastaw, które zostały zaimportowane

   Number of Invalid Settings — ilość nastaw, które są takie same w obu urządzeniach, ale wartość ustawienia importowanego urządzenia nie mieści się w zakresie nastawy urządzenia docelowego.
2. Aby zapisać jako plik HTML, kliknij przycisk **Save to File**.

Aby zobaczyć zaimportowane nastawy w urządzeniu docelowym:

1. Kliknij przycisk **Target Device Report** w prawym górnym rogu okna.

   Gdy żadne ustawienia nie zostały jeszcze zaimportowane, okno pokazuje podstawowe informacje o urządzeniu docelowym, takie jak na przykład model urządzenia.

   Po zaimportowaniu ustawień, niezależnie od tego, czy zostały zapisane, czy nie, wyświetlany jest raport. Jest to porównanie urządzenia docelowego przed i po imporcie.

W przypadku nieprawidłowych nastaw w urządzeniu docelowym wyświetlany jest komunikat. Nieprawidłowe nastawy są podświetlone na czerwono w oknie głównym, natomiast w dolnym oknie znajduje się lista tych nastaw. Jeśli znaleziono nieprawidłowe nastawy, to oznacza to, że urządzenie docelowe nie posiada tej funkcji i nie może przyjąć importowanych ustawień. W poniższym przykładzie urządzenie nie posiada funkcji BUS. Przewinięcie listy pozwala przejrzeć nieprawidłowe ustawienia. Na czerwono po lewej stronie okna (nie pokazano) przedstawiona jest również grupa nastaw.

Rys. 3-77: Nieprawidłowe nastawy w urządzeniu docelowym

Setting Name	Value
Trip Bus 1 Function	Enabled
Trip Bus 1 Block	OFF
Trip Bus 1 Pickup Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Reset Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Input 1	BUS 1 OP
Trip Bus 1 Input 2	OFF
Trip Bus 1 Input 3	OFF
Trip Bus 1 Input 4	OFF
Trip Bus 1 Input 5	OFF
Trip Bus 1 Input 6	OFF
Trip Bus 1 Input 7	OFF
Trip Bus 1 Input 8	OFF
Trip Bus 1 Input 9	OFF
Trip Bus 1 Input 10	OFF

Value	Setting Name
Enabled	Trip Bus 1 Function
OFF	Trip Bus 1 Block
0.00 s	Trip Bus 1 Pickup Delay
0.00 s	Trip Bus 1 Reset Delay
BUS 1 OP	Trip Bus 1 Input 1
OFF	Trip Bus 1 Input 2
OFF	Trip Bus 1 Input 3
OFF	Trip Bus 1 Input 4
OFF	Trip Bus 1 Input 5
OFF	Trip Bus 1 Input 6
OFF	Trip Bus 1 Input 7
OFF	Trip Bus 1 Input 8
OFF	Trip Bus 1 Input 9
OFF	Trip Bus 1 Input 10

Error Screen Name	Error Setting Name	Error Message	Original Value
Trip Bus	Trip Bus 1 Input 1	Flexlogic value (BUS 1 OP) is invalid.	OFF
Trip Bus	Trip Bus 2 Input 1	Flexlogic value (BUS 2 OP) is invalid.	OFF
Trip Bus	Trip Bus 3 Input 1	Flexlogic value (BUS 3 OP) is invalid.	OFF

2. Aby zapisać ekran jako plik HTML, kliknij przycisk **Save to file**.

3.10.2 Import nastaw z pliku .CID, .IID oraz .URS

Można importować następujące typy plików:

URS — plik ustawień UR (oprogramowanie w wersji 7.3x lub starszej)

IID — plik IEC 61850 z opisem możliwości urządzenia

CID — skonfigurowany pod kątem IEC 61850 plik urządzenia — ustawienia wysyłane do UR (mogą, ale nie muszą być rzeczywistymi ustawieniami). Podczas korzystania z IEC 61850 ustawienia sieciowe można również skonfigurować, akceptując plik CID, który je zawiera, o ile adres IP co najmniej jednego portu jest ręcznie skonfigurowany w przekaźniku przed wysłaniem pliku CID, a adres IP jest zgodny z adresem zapisanym w pliku.

Import odbywa się w Oknie Offline.

Aby zaimportować plik ustawień:

1. W Oknie Offline kliknij urządzenie prawym przyciskiem myszy i wybierz opcję **Add Device from File**. Z tego urządzenia będzie przeprowadzony import ustawień.
2. Jeśli jest taka potrzeba, to zmień **Files of type**.
3. Wybierz plik do importu.

Aby wprowadzić ustawienia do podłączonego urządzenia:

1. Przeciągnij i upuść nastawę lub grupę nastaw urządzenia z Okna Offline do Okna Online. Poszczególne ustawienia można również przeciągać i upuszczać. Modele urządzeń muszą się zgadzać.

Opis działań na poszczególnych plikach:

- CID — w wersji 7.30 lub nowszej generuje się nowy plik URS a następnie przenosi się do nowego folderu, generując pliki SCL z nowego pliku URS. CID zachowuje swój znacznik czasu. Pozostałe pliki mają nowe znaczniki czasu.
- URS — jeśli opcja oprogramowania nie zawiera IEC 61850, a wersja jest niższa niż 7.30, plik jest dodawany, a znacznik czasu pozostaje niezmieniony. Po kliknięciu w Enervista UR Setup na elemencie drzewa tworzony jest folder urządzenia, oryginalny plik jest do niego przenoszony, a znacznik czasu w pliku URS jest zachowywany.
  Jeśli opcja oprogramowania zawiera IEC 61850, a wersja jest wyższa niż 7.30, plik jest dodawany, a znacznik czasu pozostaje niezmieniony. Po kliknięciu w Enervista UR Setup na elemencie drzewa tworzony jest folder urządzenia, oryginalny plik jest do niego przenoszony, generowane są tam pliki SCL, a znacznik czasu „Ostatnia modyfikacja" w pliku URS ulega zmianie.

3.11 Połączenie z gateway GE D400

Urządzenie GE Multilin D400 może być używane do zbierania danych z urządzeń UR w sieci lokalnej (LAN). Zbierane są dane pomiarowe, stany, zdarzenia i raporty o błędach z urządzeń za pomocą połączenia szeregowego lub Ethernet. Dane te są również wstępnie przetwarzane. D400 obsługuje do 16 połączeń szeregowych i do 8 połączeń Ethernet, przy czym na każdym połączeniu szeregowym może być dostępnych wiele urządzeń. Możliwych jest do 10 jednoczesnych sesji przesyłania plików, co oznacza, że w tym samym czasie mogą być przesyłane dane dla maksymalnie 10 UR, a wszelkie dodatkowe urządzenia są ustawiane w kolejce na zasadzie „kto pierwszy, ten lepszy".

W przypadku konfiguracji urządzeń UR z opcją oprogramowania CyberSentry, gdy istnieje potrzeba okresowego bezpiecznego pobierania dzienników z UR bez bezpośredniego działania użytkownika, można zastosować poniższe podejście. Więcej informacji można znaleźć również w instrukcji obsługi urządzenia D400.

Multilin UR zainstalowany w stacji el-en. może uwierzytelniać użytkownika nawiązującego połączenie za pomocą serwera RADIUS lub uwierzytelnienie odbywać się będzie na samym urządzeniu. Zależy to od nazwy użytkownika używanej do uwierzytelniania. D400 łączy się z urządzeniem UR za pomocą portu Ethernet, USB lub szeregowego. Na drugim końcu kabel jest przymocowany do tylnej części D400. Użyj oprogramowania D400 do skonfigurowania połączenia szeregowego lub sieciowego dla UR, następnie do skonfigurowania bloków/klientów urządzenia, a następnie do skonfigurowania pobierania rejestracji. Po skonfigurowaniu, UR i D400 do nawiązywania komunikacji używają mechanizmu uwierzytelniania pliku klucza (keyfile authentication).

W przypadku UR z opcją oprogramowania IEC 61850 należy również użyć oprogramowania D400 IEC 61850 Loader.

Gdy D400 wykryje nowe pliki dostępne do pobrania z UR, łączy się z UR i odczytuje pliki za pomocą protokołu SFTP (Secure File Transfer Protocol). Przesyłane mogą być następujące pliki:

- Rejestracje zakłóceń
- Rejestr zdarzeń
- Rejestratory fabryczne urządzenia (logi)
- Pliki nastaw

Informacje o D400 są widoczne w jego oprogramowaniu oraz w przeglądarce internetowej.

3.11.1 Pliki rejestratora zakłóceń

Pliki są przechowywane w formacie COMTRADE w folderze D400 przy użyciu opisu obiektu i nazwy urządzenia UR.

3.11.2 Pliki rejestratora zdarzeń

Pliki są przechowywane jako pliki EVT.TXT w folderze D400 przy użyciu opisu obiektu i nazwy urządzenia UR.

3.11.3 Rejestratory fabryczne urządzenia

Pliki rejestratora systemowego można pobrać dla wersji UR 7.0 i nowszych. Możliwe są następujące typy plików, przechowywane w folderze D400 przy użyciu opisu obiektu i nazwy urządzenia UR:

- factory_event.txt — Informacje o metodach zmiany i pochodzeniu. Zapisane ze znacznikiem czasu pobierania „_YYMMDDhhmmss", na przykład FACTORY_EVENT_170525183124.TXT.
- setting_changes.log — Informacje o tym, jakie ustawienia zostały zmienione. Zapisane ze znacznikiem czasu pobierania „_YYMMDDhhmmss", na przykład SETTING_CHANGES_170525183124.TXT.

3.11.4 Pliki nastaw

Pliki nastaw to pliki konfiguracji/ustawień w formacie IEC 61850 SCL/IID. Plik ur.iid jest zapisywany ze znacznikiem czasu pobierania „_YYMMDDhhmmss", na przykład ur_170525183124.iid. Jest przechowywany w folderze D400 przy użyciu opisu obiektu i nazwy urządzenia UR.

Zabezpieczenie różnicowe T60

Rozdział 4: INTERFEJS

W tym rozdziale opisano interfejs oprogramowania EnerVista UR Setup, interfejs panelu przedniego oraz schematy logiczne w formie graficznej (projektowanie i monitorowanie) i w formie równań FlexEquation.

4.1 EnerVista UR Setup

4.1.1 Wprowadzenie

Oprogramowanie EnerVista UR Setup zapewnia jedno narzędzie do konfigurowania, monitorowania, eksploatacji i rozwiązywania problemów z przekaźnikami podłączonymi przez sieci lokalne lub rozległe. Może być używany, gdy urządzenie Multilin UR jest odłączone (Okno Offline) lub podłączone (Okno Online) do komputera z oprogramowaniem EnerVista. W trybie offline można tworzyć pliki nastaw do ewentualnego zapisania do urządzenia. W trybie online komunikacja z urządzeniem odbywa się w czasie rzeczywistym.

Oprogramowanie EnerVista UR Setup jest darmowe i dostarczane z każdym T60. W tym rozdziale omówiono interfejs oprogramowania EnerVista. Plik pomocy dostępny w oprogramowaniu zawiera również szczegółowe informacje dotyczące korzystania z oprogramowania.

4.1.2 Pliki nastaw

Oprogramowanie EnerVista obsługuje dwa sposoby konfiguracji ustawień przekaźnika:

- W trybie offline (przekaźnik odłączony) - tworzenie lub edytowanie pliku nastaw w celu późniejszego przesłania do UR
- W trybie online (przekaźnik podłączony) - modyfikacja nastaw w czasie rzeczywistym, a następnie zapisanie ich do UR

Zapoznaj się z sekcją tworzenia kopii zapasowych w rozdziale Eksploatacja, aby uzyskać instrukcje dotyczące tworzenia pliku nastaw w trybie offline lub online.

Pliki ustawień są zorganizowane na podstawie nazw plików nadanych przez użytkownika (ułożenie alfabetyczne). Plik nastaw zawiera dane dotyczące następujących typów ustawień przekaźnika:

- Dane urządzenia
- Nastawy ogólne
- Obiekt
- Logika FlexLogic
- Zabezpieczenia
- Sterowanie i nadzór

- Wejścia/Wyjścia
- Zasoby zdalne
- Testowanie

Dostępny jest plik z ustawieniami fabrycznymi, które można przywrócić w dowolnym momencie.

Następujące ustawienia komunikacji nie są przesyłane do T60 razem z plikami nastaw:

Adres Slave Modbus
Numer Portu TCP Modbus
RS485 COM2 - Prędkość transmisji
RS485 COM2 - Parzystość
RS485 COM2 - Minimalny czas odpowiedzi
COM2 - Wybór
Adres Slave - RRTD
Prędkość - RRTD
Adres IP
Maska
Routing

Gdy plik ustawień jest przesyłany do T60, który jest w eksploatacji, następuje poniższa sekwencja:

1. T60 przechodzi w stan Out of Service (dioda Praca (In service) nieaktywna, aktywna dioda Problem (Trouble)).
2. T60 wyświetla komunikat URZĄDZENIE ZABLOKOWANE.
3. T60 aktywuje zestyk watchdog, który świadczy o uszkodzeniu/nieprawidłowej pracy.

Rozdział Eksploatacja opisuje, jak używać pliku ustawień w formacie .urs do tworzenia kopii zapasowych i przywracania.

4.1.3 Rejestracje

W trybie online lub offline można przeglądać i analizować dane w następujący sposób:

- **Rejestrator zdarzeń** — rejestrator zdarzeń zapisuje dane kontekstowe związane z ostatnimi 1024 zdarzeniami, uporządkowane chronologicznie od najnowszych do najstarszych
- **Rejestrator zakłóceń** — rejestrator zakłóceń zapisuje przebiegi zdefiniowanych wartości analogowych oraz stany operandów dwustanowych po wyzwoleniu rejestratora sygnałem logicznym

Zapisy zdarzeń są dostępne dla oprogramowania EnerVista oraz dla urządzenia. Dostęp do zdarzeń dotyczących Enervisty można uzyskać w oprogramowaniu w menu **Administrator -> Dziennik zdarzeń -> Pokaż rejestrator**. Dostęp do zdarzeń w urządzeniu Multilin UR można uzyskać w menu **Stany i pomiary -> Rejestratory -> Rejestrator zdarzeń**.

Znaczenie zdarzeń dotyczących CyberSentry jest wyjaśnione w następnym rozdziale. W poniższej tabeli przedstawiono niektóre wpisy w dzienniku zdarzeń oprogramowania Enervista.

Tab. 4-1: Dziennik zdarzeń w oprogramowaniu EnerVista UR Setup

Zdarzenie	Opis
Sesja rozpoczęta	Uruchomiono oprogramowanie EnerVista UR Setup
Język został zmieniony	Zmieniono język oprogramowania w **Widok -> Wybór języka.**
Ustawienia kont zostały zmienione	Otwarto okno zarządzania użytkownikami w EnerVista UR Setup - menu **Administrator -> Zarządzanie użytkownikami.**
: Successful upload of firmware END Firmware verified Firmware uploaded Firmware erased START: Upload new firmware	Zmieniono wersję FW
Wyczyszczono rejestr zdarzeń oprogramowania EnerVista UR Setup	Usunięto wszystkie zdarzenia z rejestratora w **Administrator -> Dziennik zdarzeń -> Wyczyść rejestrator**.

4.1.4 Obsługa plików

Okno Online znajduje się po lewej stronie na górze w głównym oknie Enervista UR Setup, natomiast Okno Offline na dole po lewej. W celu zarządzania plikami (przenoszenia, grupowania itd.) można wykonać poniższe polecenia:

- **Wykonanie/Otwieranie** — każdy otwarty plik EnerVista UR Setup uruchamia aplikację lub zapewnia przejście do już otwartej aplikacji. Jeśli plik był plikiem ustawień (ma rozszerzenie .urs), który został usunięty z Okna Offline zostanie dodany ponownie do tego okna
- **Przeciągnij i upuść** — grupy ustawień urządzenia oraz pojedyncze ustawienia można przeciągać i upuszczać między obszarami okna Online i Offline

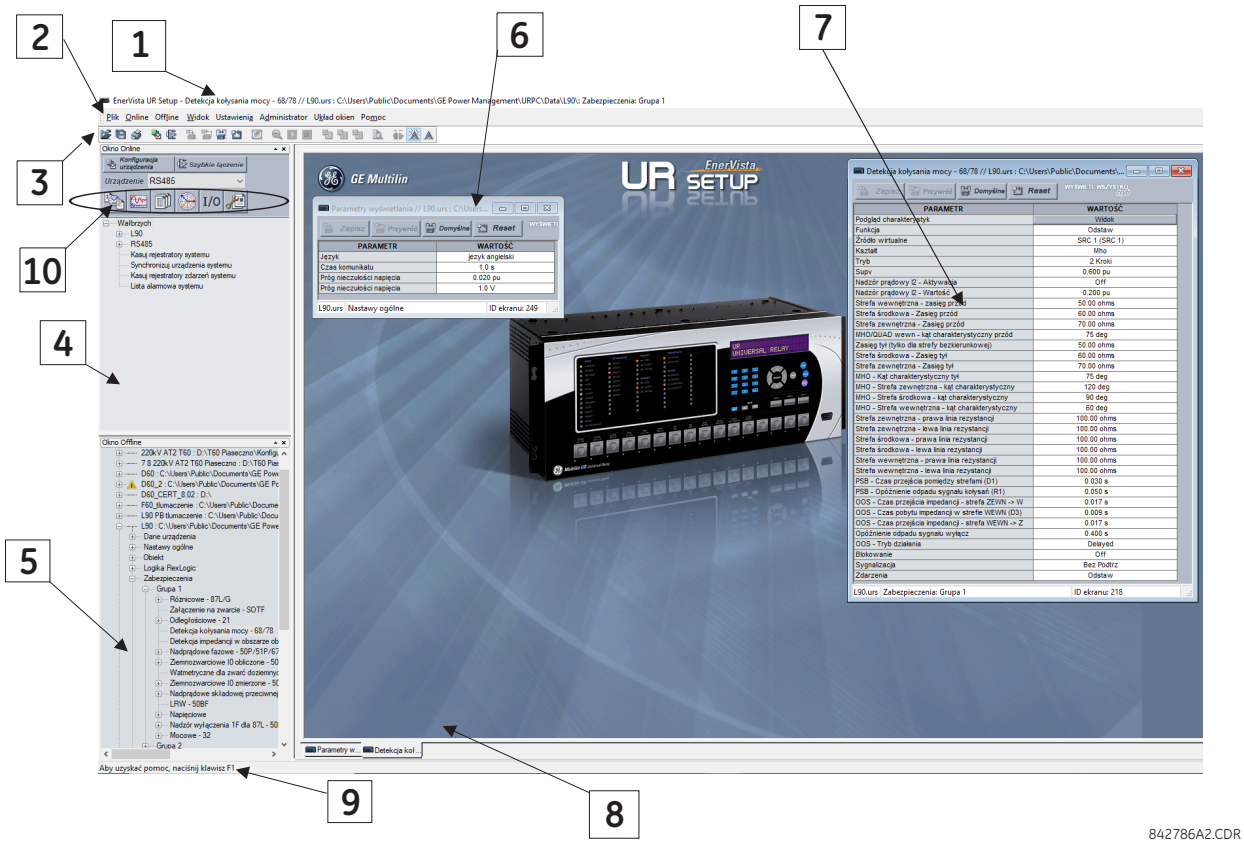
  Nowe pliki, które są przenoszone do Okna offline, są dodawane do drzewa, które jest automatycznie sortowane alfabetycznie według nazw plików. W oknie Online pliki lub poszczególne pozycje menu, które są przenoszone do menu wybranego urządzenia, są automatycznie wysyłane do podłączonego urządzenia.

4.1.5 Główne okno oprogramowania

Okno główne programu EnerVista UR Setup składa się z poniższych elementów:

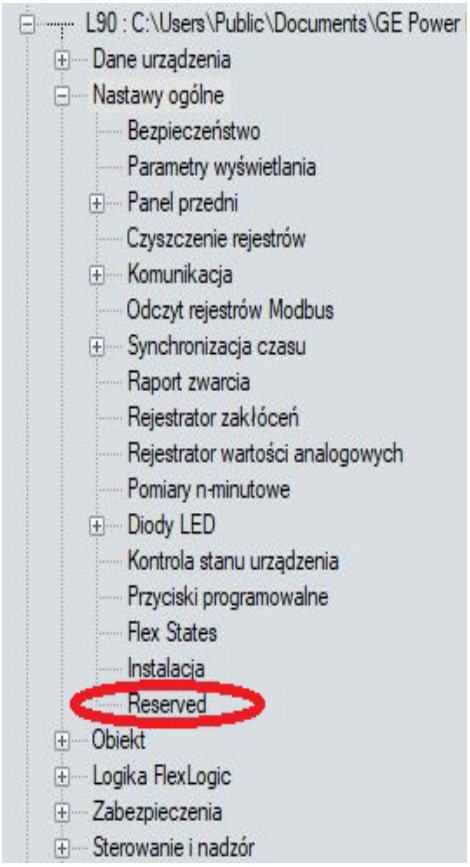
1. Pasek tytułowy zawierający ścieżkę aktywnego modułu otwartego urządzenia lub nazwę oprogramowania
2. Pasek menu głównego okna oprogramowania
3. Pasek narzędziowy głównego okna oprogramowania
4. Okno Online
5. Okno Offline
6. Okno z nastawami, ze wspólnym paskiem narzędziowym
7. Nastawy urządzenia, ze wspólnym paskiem narzędziowym
8. Obszar roboczy ze wskaźnikami stanu połączenia z poszczególnymi urządzeniami
9. Pasek stanu
10. Przyciski szybkiego dostępu

Rys. 4-1: Główne okno oprogramowania EnerVista UR Setup



Gdy urządzenie zostanie dodane do okna Offline, to w menu **Nastawy ogólne** będzie znajdować się zakładka **Reserved,** która zawiera nastawy specyficzne dla danego zastosowania i nieużywane w aktualnej aplikacji.

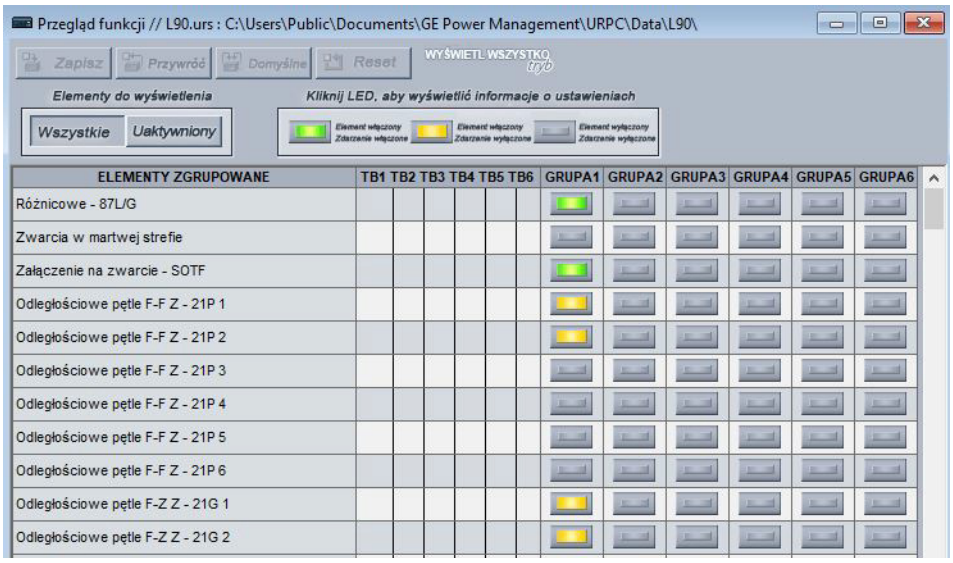
Rys. 4-2: Nastawy rezerwowe (nieużywane)



4.1.6 Przegląd funkcji

Przegląd funkcji to graficzny interfejs do szybkiego zarządzania funkcjami pozwalający na szybkie ich odstawienie/załączenie w poszczególnych grupach czy przypisanie do szyn zbiorczych (więcej informacji w rozdziale 5.9 Sterowanie i nadzór). Przegląd funkcji można znaleźć w**Ustawienia > Przegląd funkcji**.

Rys. 4-3: Przegląd funkcji



4.1.7 Szablony plików nastaw

Szablony plików nastaw upraszczają konfigurację i uruchomienie wielu przekaźników, które chronią podobne obiekty. Przykładem jest stacja el-en., która ma 10 podobnych linii zasilających zabezpieczonych 10 przekaźnikami UR D60.

W takich sytuacjach zazwyczaj 90% lub więcej ustawień jest identycznych. Szablony umożliwiają inżynierom konfigurowanie i testowanie tych wspólnych ustawień, a następnie blokowanie ich tak, aby nie były dostępne dla użytkowników do edycji. Na przykład zablokowane ustawienia mogą być ukryte dla inżynierów terenowych, co pozwala im szybko zidentyfikować i skoncentrować się na określonych ustawieniach.

Pozostałe ustawienia (zwykle 10% lub mniej) można określić jako edytowalne i są one udostępnione inżynierom terenowym instalującym urządzenia. Są to ustawienia, takie jak wartości pobudzenia funkcji zabezpieczeniowej czy współczynniki dla przekładników prądowych i napięciowych.

Szablony plików nastaw umożliwiają użytkownikowi zdefiniowanie, które ustawienia są widoczne w oprogramowaniu. Szablony można stosować zarówno do plików nastaw zapisanych na dysku komputera (szablony plików nastaw), jak i urządzeń online (szablony online). Funkcjonalność jest identyczna dla obu przypadków.

NOTE

Szablony plików nastaw są dostępne tylko w oprogramowaniu w języku angielskim.

4

Dostępna jest również konwersja plików nastaw z poprzednich wersji firmware.

4.1.7.1 Aktywacja szablonów

Funkcja szablonów jest domyślnie wyłączona. Może zostać załączona w trybie offline lub online.

Aby załączyć szablon pliku nastaw (offline) dla UR:

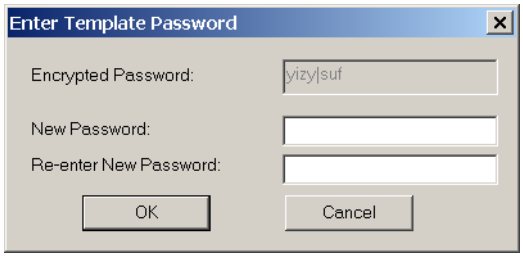
1. Znajdź plik w Oknie Offline oprogramowania EnerVista UR Setup. Jeśli go tam nie ma, plik można pobrać z urządzenia online, klikając je prawym przyciskiem myszy i wybierając opcję **Add Device to Offline Window**.
2. W Oknie Offline kliknij prawym przyciskiem myszy wybrane urządzenie i wybierz opcję **Template Mode -> Create Template**.

   Szablon jest teraz załączony, a plik jest wyświetlany w kolorze jasnoniebieskim. Plik nastaw jest teraz w trybie edycji szablonu. Aby cofnąć akcję, wybierz **Template Mode > Remove Template**.

Aby załączyć szablon online dla UR:

1. Zlokalizuj urządzenie w Oknie Online oprogramowania EnerVista UR Setup.
2. Kliknij urządzenie prawym przyciskiem myszy i wybierz opcję **Template Mode > Create Template**. Oprogramowanie poprosi o wprowadzenie hasła do szablonu. To hasło jest wymagane do korzystania z funkcji szablonu i musi mieć co najmniej cztery znaki.

Rys. 4-4: Wprowadzanie hasła dla pliku nastaw



3. Wprowadź nowe hasło, a następnie kliknij **OK**, aby kontynuować.

   Szablon online został aktywowany. Urządzenie jest teraz w trybie edycji szablonu.

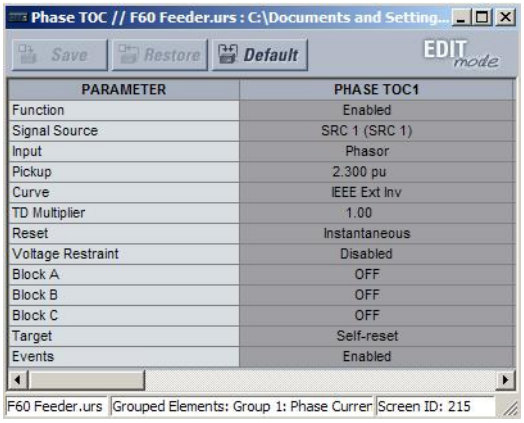
4.1.7.2 Edycja szablonów

Funkcja edycji szablonu pozwala użytkownikowi określić, które ustawienia są dostępne do przeglądania i modyfikacji w programie EnerVista UR Setup. Domyślnie wszystkie ustawienia z wyjątkiem ustawień edytora równań FlexLogic są zablokowane.

1. Po załączeniu szablonu zlokalizuj urządzenie lub plik nastaw w Oknie Online lub Offline.
2. Kliknij prawym przyciskiem myszy urządzenie lub plik i wybierz opcję **Template Mode -> Edit Template**, aby przełączyć urządzenie w tryb edycji szablonu (znacznik wyboru). Jeśli pojawi się monit, wprowadź hasło szablonu, a następnie kliknij **OK**.
3. Otwórz odpowiednie okno modułu, zawierające ustawienia, które chcesz określić jako edytowalne.

   Domyślnie wszystkie ustawienia są określone jako zablokowane i wyświetlane na szarym tle. Ikona w prawym górnym rogu okna wskazuje, że oprogramowanie EnerVista jest w trybie edycji. Poniższy przykład pokazuje okno ustawień zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego w trybie edycji.

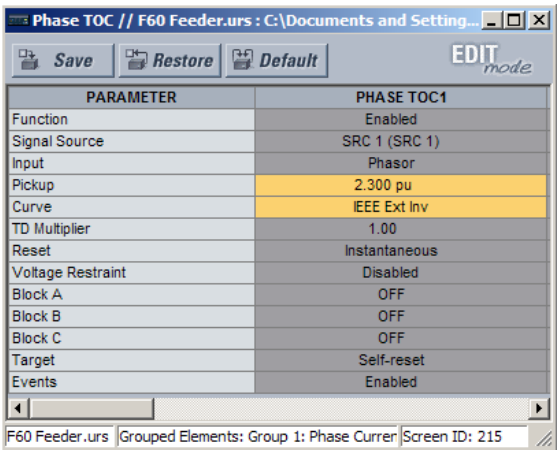
Rys. 4-5: Szablon z zablokowanymi wszystkimi nastawami



4. Określ ustawienia, które mają być edytowalne poprzez ich kliknięcie.

   Nastawa dostępna do edycji wyświetla się na żółtym tle.

Rys. 4-6: Szablon z dwoma odblokowanymi nastawami



5. Kliknij przycisk **Save**, aby zapisać zmiany w szablonie.
6. Przejdź do dowolnego innego okna, aby określić wszystkie edytowalne ustawienia.

   Przy następnym dostępie do urządzenia/pliku nastaw pojawią się tylko te nastawy, które zostały określone jako edytowalne.

4.1.7.3 Zabezpieczenie szablonu hasłem

Aby zmaksymalizować bezpieczeństwo GE zaleca tworzenie szablonów zabezpieczonych hasłem.

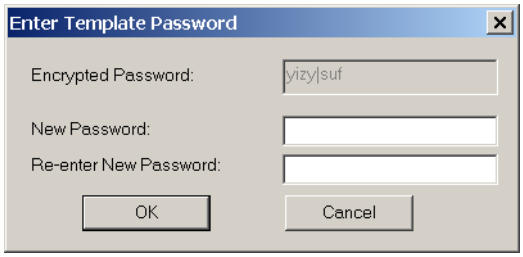
NOTE

Gdy tworzone są szablony online, hasło jest dodawane podczas początkowego etapu tworzenia szablonu. Nie trzeba go dodawać po utworzeniu szablonu.

Aby dodać ochronę hasłem do szablonu pliku nastaw (offline):

1. W Oknie Offline kliknij prawym przyciskiem myszy urządzenie i wybierz opcję **Template Mode > Password Protect Template.**

   Oprogramowanie poprosi o wprowadzenie hasła dla szablonu. Hasło musi mieć co najmniej cztery znaki.



2. Wprowadź nowe hasło, a następnie kliknij **OK**, aby kontynuować.

Szablon pliku nastaw jest teraz zabezpieczony hasłem.

4.1.7.4 Przeglądanie szablonów

Po określeniu wszystkich nastaw dostępnych do edycji użytkownicy będą mogli wyświetlić szablon na urządzeniu lub w pliku nastaw. Widok można określić na dwa sposoby za pomocą funkcji szablonu:

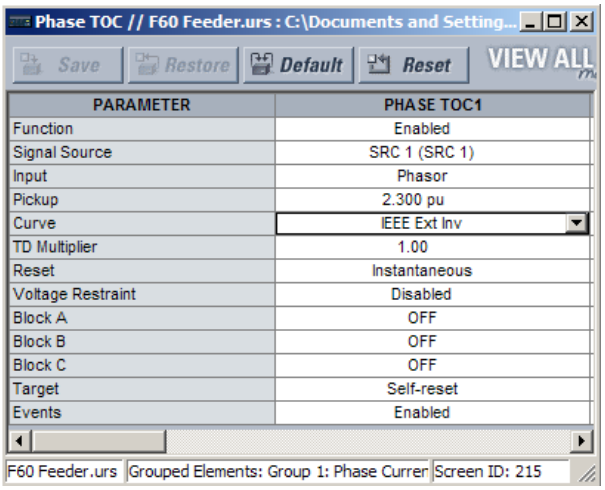
- Wyświetlaj tylko te ustawienia, które są dostępne do edycji
- Wyświetl wszystkie ustawienia, przy czym ustawienia niedostępne do edycji będą wyszarzone

Aby wyświetlić tylko ustawienia dostępne do edycji:

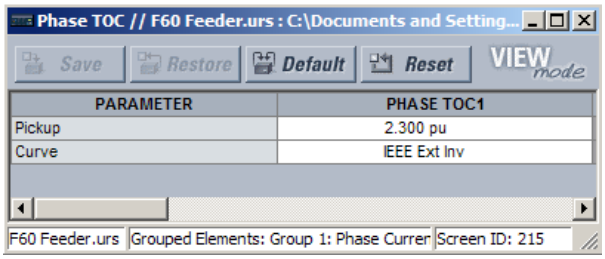
1. Kliknij prawym przyciskiem myszy urządzenie w Oknie Online lub plik nastaw w Oknie Offline i wybierz opcję **Template Mode > View In Template Mode**.
2. Wprowadź hasło szablonu, jeśli zostaniesz o to poproszony, a następnie kliknij **OK**, aby zastosować szablon.

Po zastosowaniu szablonu użytkownicy mogą przeglądać i edytować ustawienia określone przez szablon. Poniżej pokazano efekt zastosowania szablonu dla zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego.

Rys. 4-7: Przedstawienie nastaw w trybie edycji szablonu (View in Template Mode)



Okno modułu zabezpieczenia nadprądowego bez trybu szablonu.



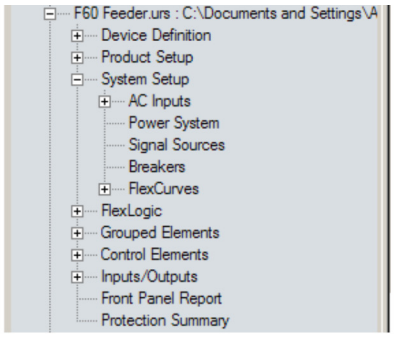
Okno modułu zabezpieczenia nadprądowego w trybie edycji szablonu (**Template Mode > View In Template Mode**). Szablon określa, że dostępne do edycji są tylko dwie nastawy: Pickup i Curve.

842858A1.CDR

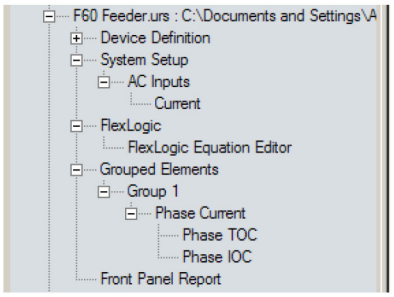
4

Przeglądanie ustawień w trybie szablonów modyfikuje również menu, pokazując tylko te kategorie, które zawierają ustawienia edytowalne. Efekt zastosowania szablonu do typowego menu jest przedstawiony poniżej.

Rys. 4-8: Widok menu w trybie edycji szablonu (View in Template Mode)



Typowy widok drzewa menu bez trybu szablonu



Typowy widok drzewa menu w trybie edycji szablonu (**Template mode -> View in Template mode**).

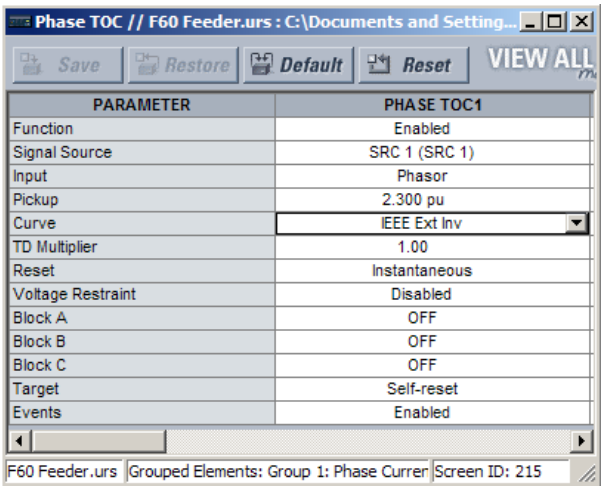
842860A1.CDR

Aby wyświetlić ustawienia dostępne do edycji, jak również ustawienia zablokowane przez szablon:

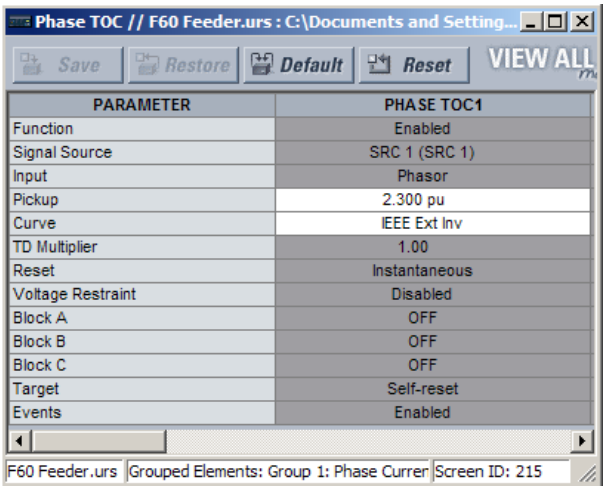
1. Kliknij prawym przyciskiem myszy urządzenie w Oknie Online lub plik nastaw w Oknie Offline i zastosuj szablon, wybierając opcję **Template Mode > View All Settings**.
2. Wprowadź hasło szablonu, a następnie kliknij **OK**, aby zastosować szablon.

Po zastosowaniu szablonu użytkownicy mogą edytować tylko ustawienia określone przez szablon, ale wyświetlane są wszystkie ustawienia. Efekt zastosowania szablonu dla modułu zabezpieczenia nadprądowego pokazano poniżej.

Rys. 4-9: Przedstawienie nastaw w trybie edycji szablonu (View All Settings)



Okno modułu zabezpieczenia nadprądowego bez trybu szablonu.



Okno modułu zabezpieczenia nadprądowego w trybie edycji szablonu (**Template Mode > View All Settings**).
Szablon pokazuje wszystkie nastawy, ale określa, że dostępne do edycji są tylko dwie: Pickup i Curve.

842859A1.CDR

4

4.1.7.5 Usuwanie szablonów

Po usunięciu szablonu nie można go ponownie zastosować. Jeśli zajdzie potrzeba ponownego zastosowania szablonu, to należy zdefiniować nowy szablon.

1. Kliknij prawym przyciskiem urządzenie w Oknie Online lub plik w Oknie Offline i wybierz opcję **Template Mode -> Remove Template**.
2. Wprowadź hasło szablonu, jeśli zostaniesz o to poproszony i kliknij **OK**, aby kontynuować.
3. Potwierdź, że chcesz usunąć szablon, klikając **Yes**.

W wyniku tego działania EnerVista usuwa wszystkie dane o szablonach a wszystkie ustawienia są dostępne do edycji.

4.1.8 Blokada zmian w logice programowalnej

UR pozwala użytkownikom zabezpieczyć niektóre lub wszystkie równania FlexLogic, zapobiegając nieautoryzowanemu przeglądaniu lub modyfikowaniu krytycznych logik. Blokowanie odbywa się za pomocą funkcji szablonu - blokuje się poszczególne wpisy w równaniach FlexLogic.

Zablokowane równania pozostają zabezpieczone, gdy pliki są wysyłane lub pobierane z dowolnego urządzenia Multilin UR.

Blokowanie można również powiązać z numerem seryjnym danego urządzenia Multilin UR.

4.1.8.1 Blokada równań FlexLogic

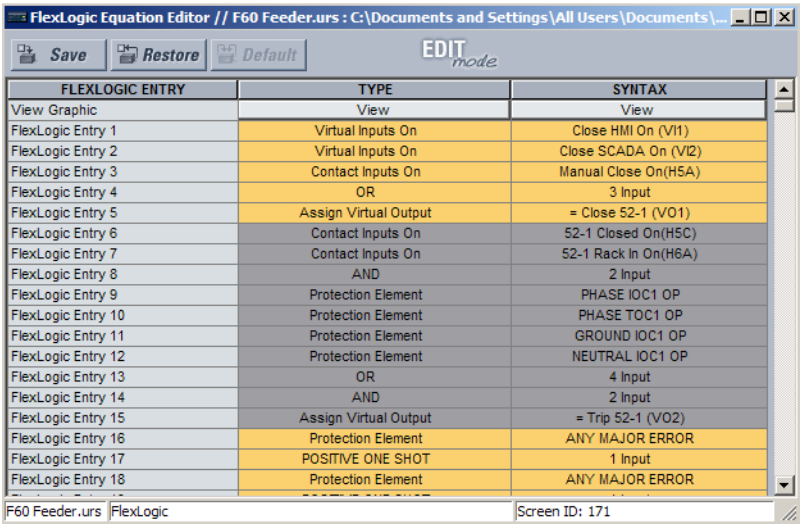
Aby zablokować poszczególne równania FlexLogic:

1. Kliknij prawym przyciskiem myszy plik nastaw lub urządzenie i wybierz opcję **Template Mode -> Create Template**, aby załączyć funkcję szablonu.
2. Jeśli pojawi się monit, wprowadź hasło szablonu.
3. Wybierz menu **FlexLogic -> FlexLogic Equation Editor**.

   Domyślnie wszystkie wpisy FlexLogic posiadają możliwość edycji i są wyświetlane na żółtym tle. Ikona w prawym górnym rogu okna wskazuje również, że program EnerVista UR Setup jest w trybie edycji.
4. Określ równania do zablokowania, klikając je.

Zablokowane wpisy mają szare tło, jak pokazano na poniższym przykładzie.

Rys. 4-10: Blokowanie równań FlexLogic w trybie edycji

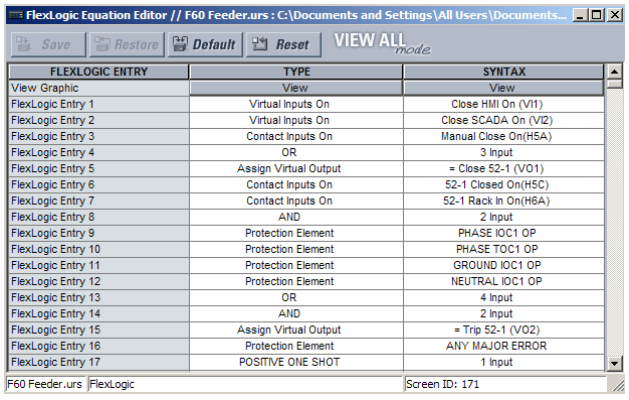


FLEXLOGIC ENTRY	TYPE	SYNTAX
View Graphic	View	View
FlexLogic Entry 1	Virtual Inputs On	Close HMI On (VI1)
FlexLogic Entry 2	Virtual Inputs On	Close SCADA On (VI2)
FlexLogic Entry 3	Contact Inputs On	Manual Close On(H5A)
FlexLogic Entry 4	OR	3 Input
FlexLogic Entry 5	Assign Virtual Output	= Close 52-1 (VO1)
FlexLogic Entry 6	Contact Inputs On	52-1 Closed On(H5C)
FlexLogic Entry 7	Contact Inputs On	52-1 Rack In On(H6A)
FlexLogic Entry 8	AND	2 Input
FlexLogic Entry 9	Protection Element	PHASE IOC1 OP
FlexLogic Entry 10	Protection Element	PHASE TOC1 OP
FlexLogic Entry 11	Protection Element	GROUND IOC1 OP
FlexLogic Entry 12	Protection Element	NEUTRAL IOC1 OP
FlexLogic Entry 13	OR	4 Input
FlexLogic Entry 14	AND	2 Input
FlexLogic Entry 15	Assign Virtual Output	= Trip 52-1 (VO2)
FlexLogic Entry 16	Protection Element	ANY MAJOR ERROR
FlexLogic Entry 17	POSITIVE ONE SHOT	1 Input
FlexLogic Entry 18	Protection Element	ANY MAJOR ERROR

5. Kliknij przycisk **Save**, aby zapisać i zastosować zmiany w szablonie.
6. Wybierz opcję **Template Mode > View In Template Mode,** aby wyświetlić szablon.
7. Opcjonalnie zastosuj hasło do szablonu, klikając prawym przyciskiem myszy urządzenie i wybierając opcję **Template Mode > Password Protect Template**.

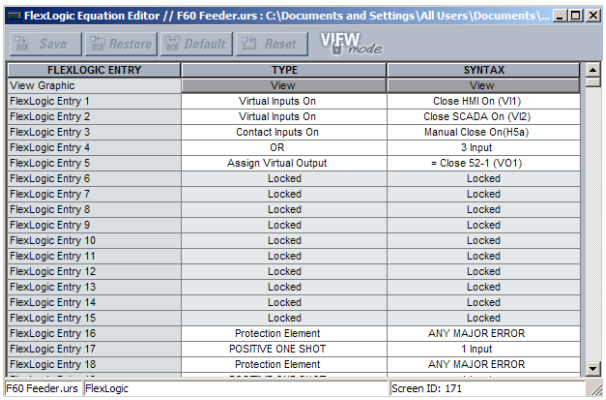
Po zastosowaniu szablonu użytkownicy mogą przeglądać i edytować wpisy we FlexLogic, które nie są zablokowane przez szablon. Poniżej pokazano efekt zastosowania szablonu dla równań FlexLogic.

Rys. 4-11: Blokada FlexLogic za pomocą szablonów - równania



FLEXLOGIC ENTRY	TYPE	SYNTAX
View Graphic	View	View
FlexLogic Entry 1	Virtual Inputs On	Close HMI On (VI1)
FlexLogic Entry 2	Virtual Inputs On	Close SCADA On (VI2)
FlexLogic Entry 3	Contact Inputs On	Manual Close On(H5A)
FlexLogic Entry 4	OR	3 Input
FlexLogic Entry 5	Assign Virtual Output	= Close 52-1 (VO1)
FlexLogic Entry 6	Contact Inputs On	52-1 Closed On(H5C)
FlexLogic Entry 7	Contact Inputs On	52-1 Rack In On(H6A)
FlexLogic Entry 8	AND	2 Input
FlexLogic Entry 9	Protection Element	PHASE IOC1 OP
FlexLogic Entry 10	Protection Element	PHASE TOC1 OP
FlexLogic Entry 11	Protection Element	GROUND IOC1 OP
FlexLogic Entry 12	Protection Element	NEUTRAL IOC1 OP
FlexLogic Entry 13	OR	4 Input
FlexLogic Entry 14	AND	2 Input
FlexLogic Entry 15	Assign Virtual Output	= Trip 52-1 (VO2)
FlexLogic Entry 16	Protection Element	ANY MAJOR ERROR
FlexLogic Entry 17	POSITIVE ONE SHOT	1 Input

Edytor równań FlexLogic™ bez zastosowanego szablonu.



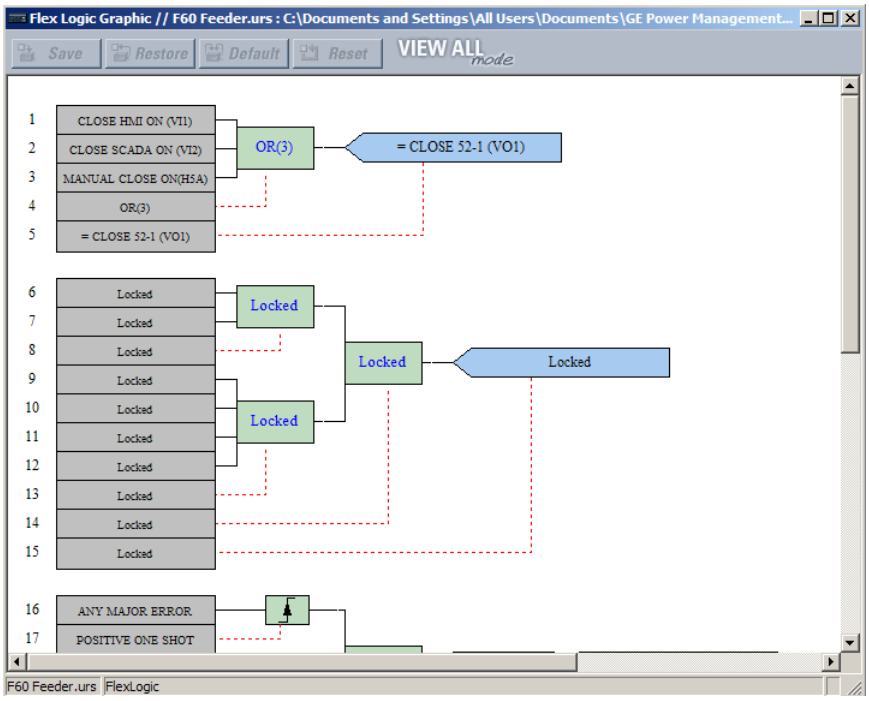
FLEXLOGIC ENTRY	TYPE	SYNTAX
View Graphic	View	View
FlexLogic Entry 1	Virtual Inputs On	Close HMI On (VI1)
FlexLogic Entry 2	Virtual Inputs On	Close SCADA On (VI2)
FlexLogic Entry 3	Contact Inputs On	Manual Close On(H5a)
FlexLogic Entry 4	OR	3 Input
FlexLogic Entry 5	Assign Virtual Output	= Close 52-1 (VO1)
FlexLogic Entry 6	Locked	Locked
FlexLogic Entry 7	Locked	Locked
FlexLogic Entry 8	Locked	Locked
FlexLogic Entry 9	Locked	Locked
FlexLogic Entry 10	Locked	Locked
FlexLogic Entry 11	Locked	Locked
FlexLogic Entry 12	Locked	Locked
FlexLogic Entry 13	Locked	Locked
FlexLogic Entry 14	Locked	Locked
FlexLogic Entry 15	Locked	Locked
FlexLogic Entry 16	Protection Element	ANY MAJOR ERROR
FlexLogic Entry 17	POSITIVE ONE SHOT	1 Input
FlexLogic Entry 18	Protection Element	ANY MAJOR ERROR

Edytor równań FlexLogic™ z zastosowanym szablonem (**Template Mode > View In Template Mode**).

842861A1.CDR

Wpisy FlexLogic są pokazane jako zablokowane również w widoku graficznym i na panelu przednim.

Rys. 4-12: Blokada FlexLogic za pomocą szablonów - widok graficzny

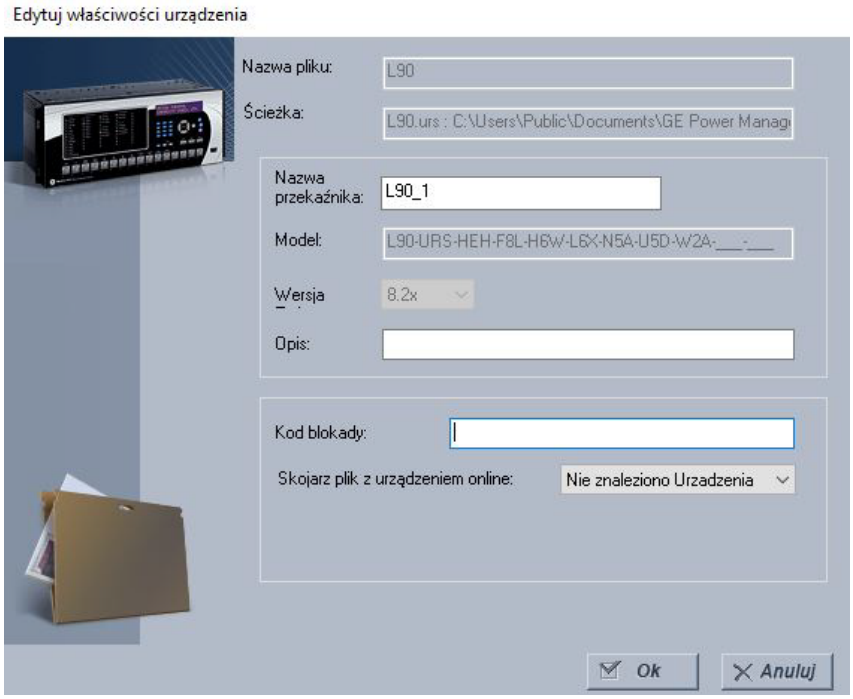


4.1.8.2 Blokada równań FlexLogic za pomocą numeru seryjnego urządzenia

Plik ustawień i powiązane równania FlexLogic można również zablokować numerem seryjnym danego urządzenia. Po zabezpieczeniu wpisów FlexLogic w pliku ustawień, użyj poniższej procedury, aby zablokować plik numerem seryjnym. Numer seryjny jest widoczny w **Stany i pomiary > Informacje o urządzeniu > Model**, na wewnętrznej stronie panelu przedniego i na naklejce z tyłu urządzenia.

1. Kliknij prawym przyciskiem myszy plik nastaw w Oknie Offline i wybierz element **Edytuj właściwości urządzenia**. Otworzy się poniższe okno.

Rys. 4-13: Okno edycji właściwości urządzenia Multilin UR



2. Wprowadź numer seryjny urządzenia, do którego chcesz zablokować plik nastaw w polu **Kod blokady**.
3. Kliknij przycisk **OK**, aby zastosować zmianę. Numer seryjny nie został jeszcze zweryfikowany.

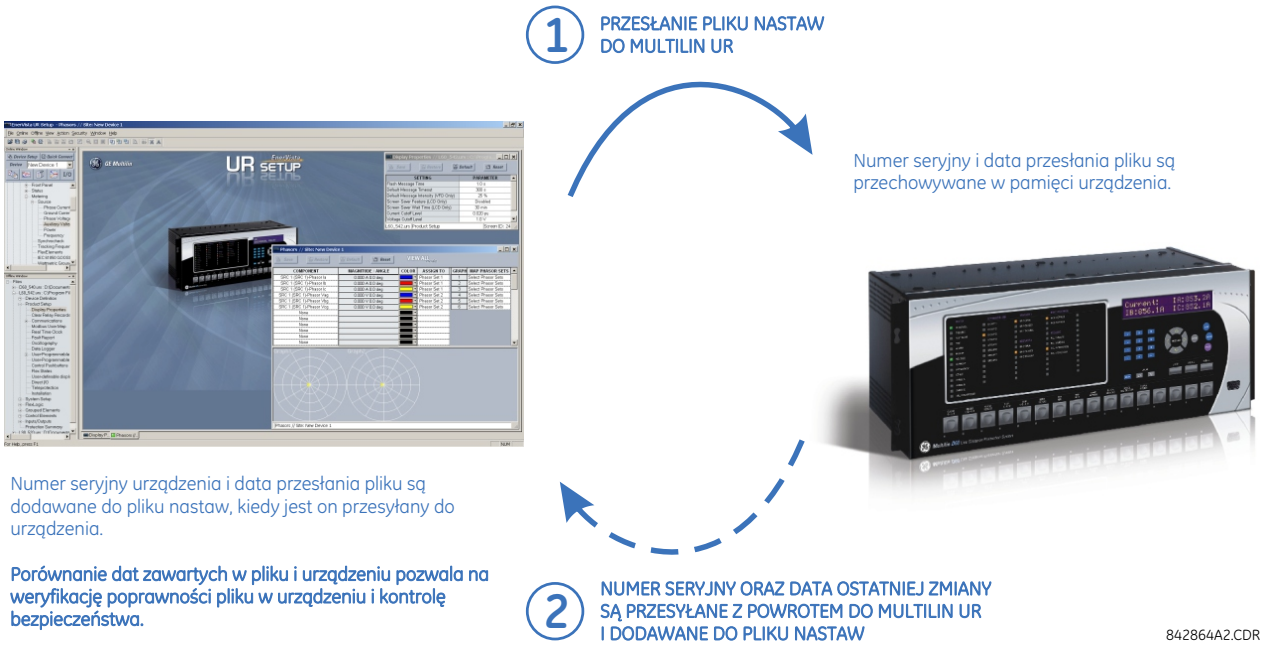
Plik nastaw i odpowiednie równania FlexLogic są teraz zablokowane i mogą zostać przesłane tylko do urządzenia z wprowadzonym wcześniej numerem seryjnym.

4.1.9 Śledzenie zmian w plikach nastaw

Funkcja śledzenia zmian w plikach nastaw pozwala użytkownikowi szybko określić, czy ustawienia w urządzeniu T60 zostały zmienione od czasu ostatniego przesłania pliku do UR. Kiedy plik ustawień jest przesyłany do urządzenia T60, data, godzina i numer seryjny T60 są przesyłane z powrotem do programu EnerVista UR Setup i dodawane do pliku zapisanego na komputerze. Informacje te można porównać z rzeczywistymi wartościami w T60 w dowolnym późniejszym terminie w celu ustalenia, czy bezpieczeństwo nie zostało naruszone.

Informacje dotyczące funkcji śledzenia zmian są zawarte w pliku ustawień tylko wtedy, gdy pełny plik ustawień zostanie przesłany do urządzenia T60 lub pobrany z urządzenia T60. Wszelkie częściowe transfery ustawień metodą „przeciągnij i upuść" nie zapisują informacji dotyczących śledzenia zmian w pliku ustawień.

Rys. 4-14: Śledzenie zmian w plikach nastaw



4

W odniesieniu do powyższego rysunku funkcja śledzenia zmian w plikach nastaw jest używana w następujący sposób:

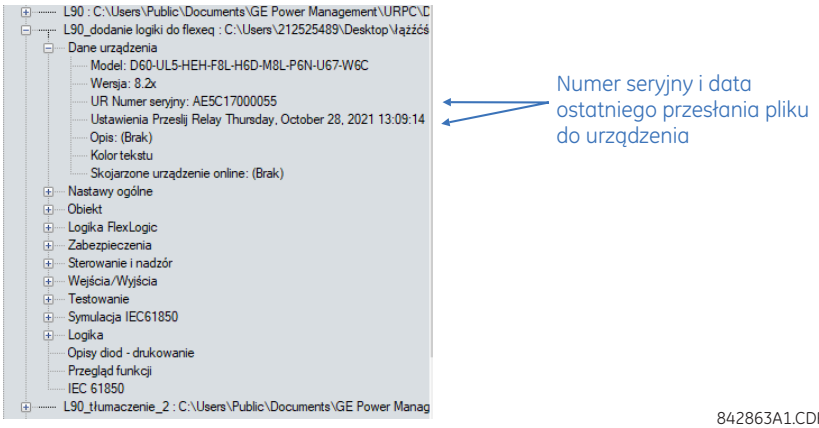
- Data przesłania pliku nastaw do T60 jest rejestrowana w przekaźniku i można ją wyświetlić w oprogramowaniu EnerVista lub na wyświetlaczu panelu przedniego urządzenia. Podobnie data przesłania pliku ustawień zapisanego na komputerze lokalnym jest rejestrowana w oprogramowaniu EnerVista UR Setup.
- Porównanie dat zapisanych w przekaźniku i w pliku nastaw w dowolnym momencie w przyszłości wskazuje, czy od momentu zapisania pliku nastaw dokonano zmian w konfiguracji przekaźnika.

4.1.9.1 Informacje w pliku

Numer seryjny i data przesłania pliku są zapisywane w plikach ustawień podczas przesyłania ich do urządzenia T60.

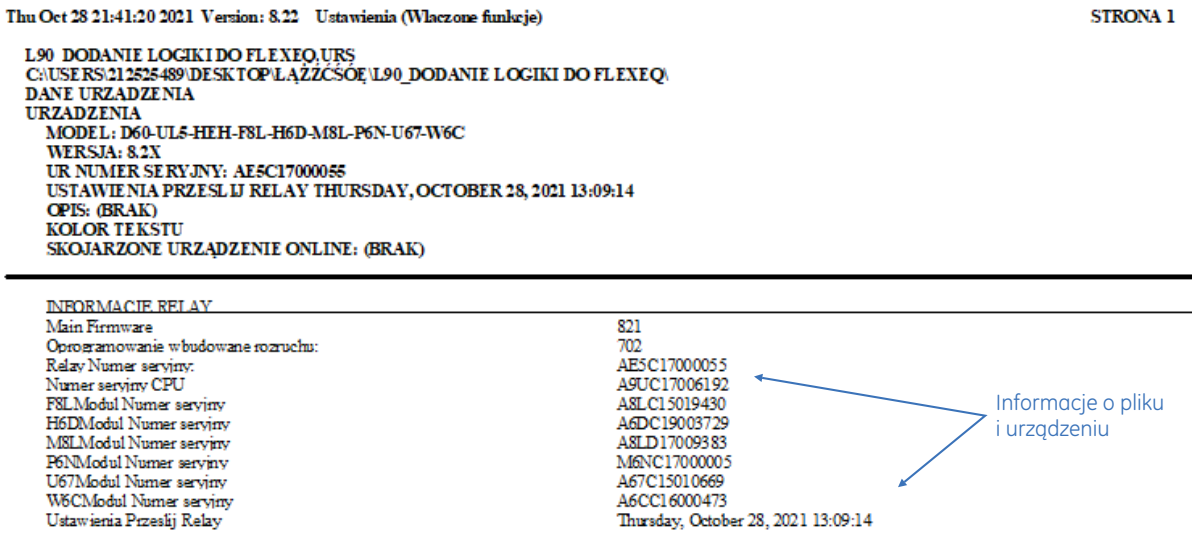
Numer seryjny T60 i data przesłania pliku są zawarte w menu Dane urządzenia w Oknie Offline programu EnerVista UR Setup, jak pokazano poniżej na przykładzie.

Rys. 4-15: Informacje o przesłaniu pliku zapisanego na dysku



Informacje te są również dostępne w raportach plików ustawień, jak pokazano na poniższym przykładzie. Raport jest generowany po kliknięciu prawym przyciskiem myszy i wybraniu opcji **Wydruk ustawień**.

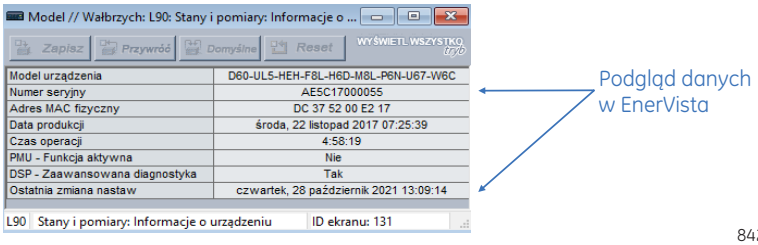
Rys. 4-16: Wydruk nastaw z przedstawieniem zmian w pliku



4.1.9.2 Informacje w urządzeniu

Numer seryjny T60 i data przesłania pliku do urządzenia są również dostępne z poziomu oprogramowania EnerVista. Aby przeglądać te informacje, w Oknie Online przejdź do **Stany i pomiary -> Informacje o urządzeniu -> Model**.

Rys. 4-17: Informacje o urządzeniu w EnerVista UR Setup



Te informacje są również dostępne z poziomu panelu przedniego urządzenia w:

STANY I POMIARY ⇨ DANE URZĄDZENIA ⇨ NUMER WYKONANIA ⇨ NUMER SERYJNY

STANY I POMIARY ⇨ DANE URZĄDZENIA ⇨ NUMER WYKONANIA ⇨ OSTATNIA ZMIANA NASTAW

4.1.9.3 Informacje dodatkowe

Należy pamiętać również o poniższych zasadach:

- Jeśli użytkownik zmieni jakiekolwiek ustawienia w pliku nastaw w Oknie Offline, informacje dotyczące śledzenia zmian zostaną z niego usunięte
- Jeśli użytkownik utworzy nowy plik nastaw, wówczas żadne informacje dotyczące śledzenia zmian nie są w nim zawarte
- Jeśli użytkownik przekonwertuje istniejący plik nastaw do innej wersji, wszelkie istniejące informacje dotyczące śledzenia zmian są usuwane
- Jeśli użytkownik duplikuje istniejący plik nastaw, wszelkie informacje dotyczące śledzenia zmian są przesyłane do zduplikowanego pliku

4.2 Panel przedni

W tym rozdziale zostały opisane dostępne wersje paneli przednich: panel podstawowy, panel 2. generacji i panel graficzny.

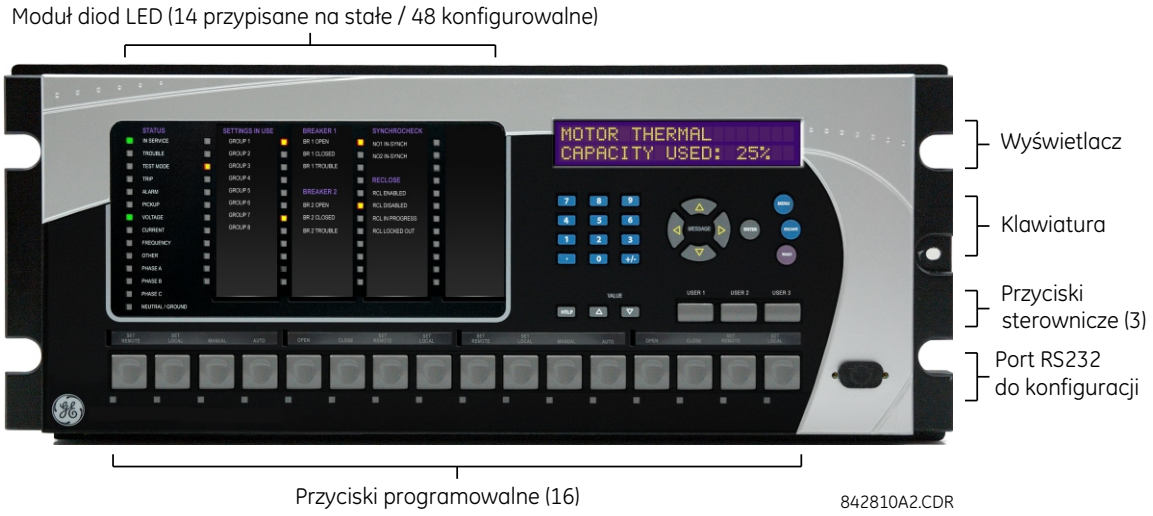
4.2.1 Rodzaje paneli przednich

4.2.1.1 Panel przedni 2. generacji

Panel przedni 2. generacji składa się z panelu LED, portu RS232, klawiatury, wyświetlacza LCD, przycisków sterujących i opcjonalnych przycisków programowalnych przez użytkownika.

Panel przedni jest odchylany, aby umożliwić dostęp do wymiennych modułów wewnątrz obudowy. Urządzenia z panelem 2. generacji montuje się poziomo lub pionowo. Poniższy rysunek przedstawia panel montowany poziomo.

Rys. 4-18: Panel przedni 2. generacji - montaż poziomy

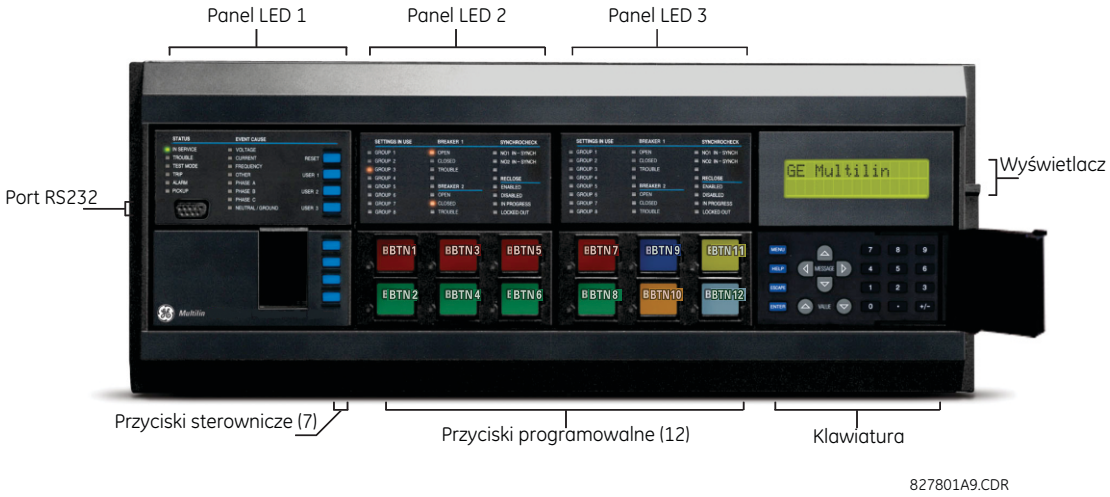


4.2.1.2 Panel przedni podstawowy

Podstawowy panel przedni składa się z paneli LED, portu RS232, klawiatury, wyświetlacza LCD, przycisków sterujących i opcjonalnych przycisków programowalnych przez użytkownika.

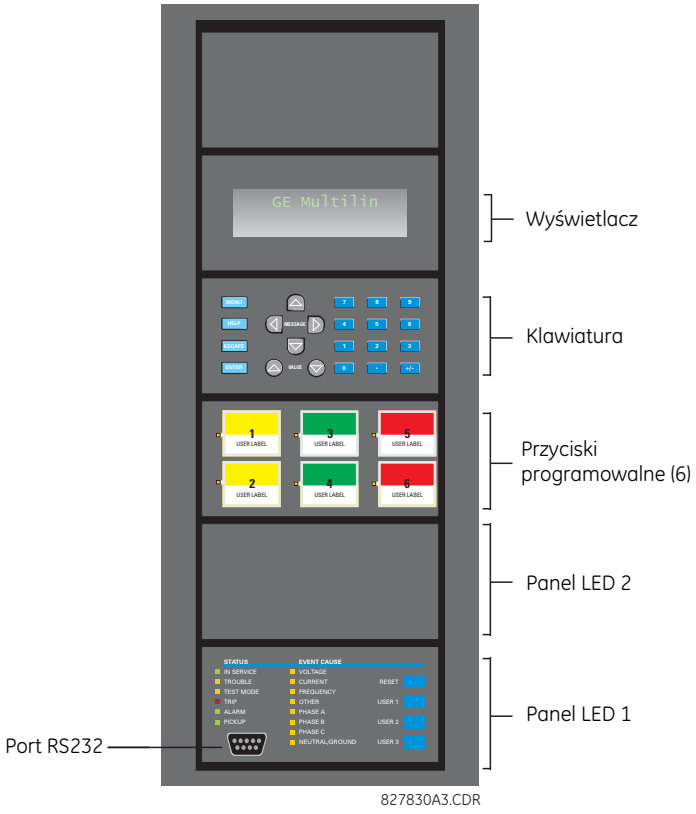
Panel przedni jest odchylany, aby umożliwić łatwy dostęp do wymiennych modułów wewnątrz obudowy. Dostępna jest również zdejmowana osłona przeciwpyłowa, którą należy odchylić, aby uzyskać dostęp do klawiatury. Urządzenia z panelem podstawowym montuje się poziomo lub pionowo. Poniższy rysunek przedstawia urządzenie montowane poziomo.

Rys. 4-19: Panel przedni w wersji podstawowej - montaż poziomy



Poniższy rysunek przedstawia urządzenie do montażu pionowego.

Rys. 4-20: Panel przedni w wersji podstawowej - montaż pionowy



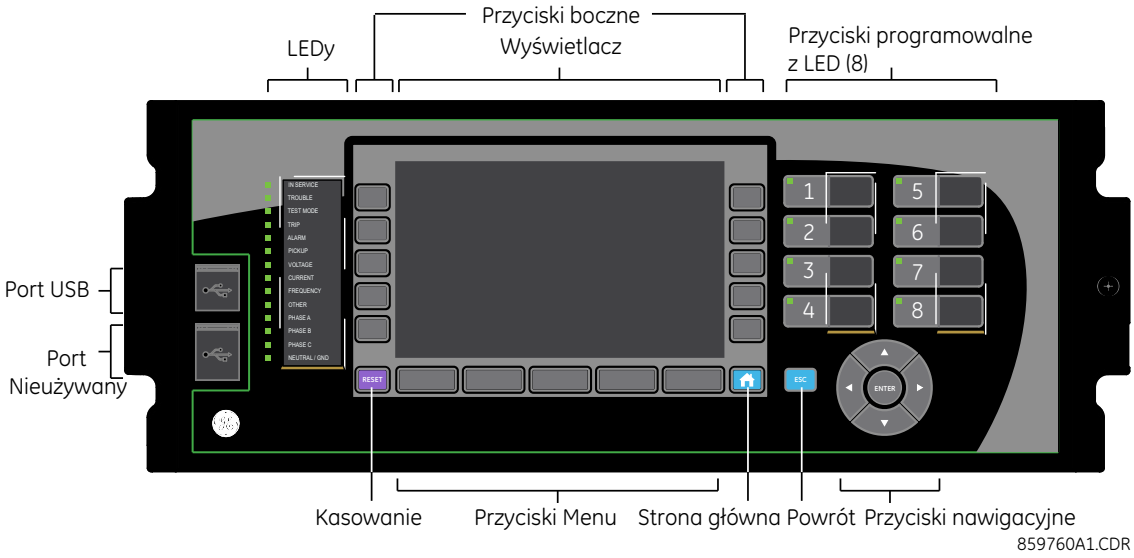
4.2.1.3 Panel graficzny

Panel graficzny składa się z portu USB, panelu LED, kolorowego wyświetlacza, przycisków programowalnych przez użytkownika i klawiszy nawigacyjnych. Ekran służy do odczytywania danych, takich jak wartości pomiarów, alarmy i zapisy zdarzeń oraz do przeglądania schematów synoptycznych. Z poziomu panelu przedniego można zmieniać niemal

wszystkie nastawy - wyjątkiem są nastawy dla samego panelu przedniego i IEC 61850. Port USB służy do połączenia z oprogramowaniem EnerVista i może być używany do aktualizacji firmware przekaźnika oraz do konfiguracji. Złącze USB jest złączem typu B (złącze "drukarkowe").

Programowalne przez użytkownika przyciski od 9 do 40 można zaprogramować (Edytor ekranów) spośród 10 przycisków bocznych po lewej i prawej stronie wyświetlacza.

Rys. 4-21: Panel graficzny



4.2.2 Rodzaje wyświetlaczy

4.2.2.1 Panele podstawowe i 2. generacji

Komunikaty są wyświetlane na podświetlanym wyświetlaczu ciekłokrystalicznym (LCD), aby były widoczne w warunkach słabego oświetlenia. Gdy klawiatura i wyświetlacz nie są aktywnie używane, wyświetlacz domyślnie wyświetla komunikaty zdefiniowane przez użytkownika. Wszelkie komunikaty sterowane zdarzeniami o wysokim priorytecie zastępują komunikaty domyślne.

Do konfiguracji niektórych nazw ustawień w oprogramowaniu można użyć do 20 znaków, natomiast na panelu przednim można wyświetlić do 12 znaków. Symbol tyldy (~) jest używany jako dwunasty znak na panelu przednim, gdy nazwa wykracza poza limit 12 znaków. Przykład jest pokazany dla wejścia wirtualnego.

Rys. 4-22: Symbol ~ w opisie zawierającym 12 i więcej znaków

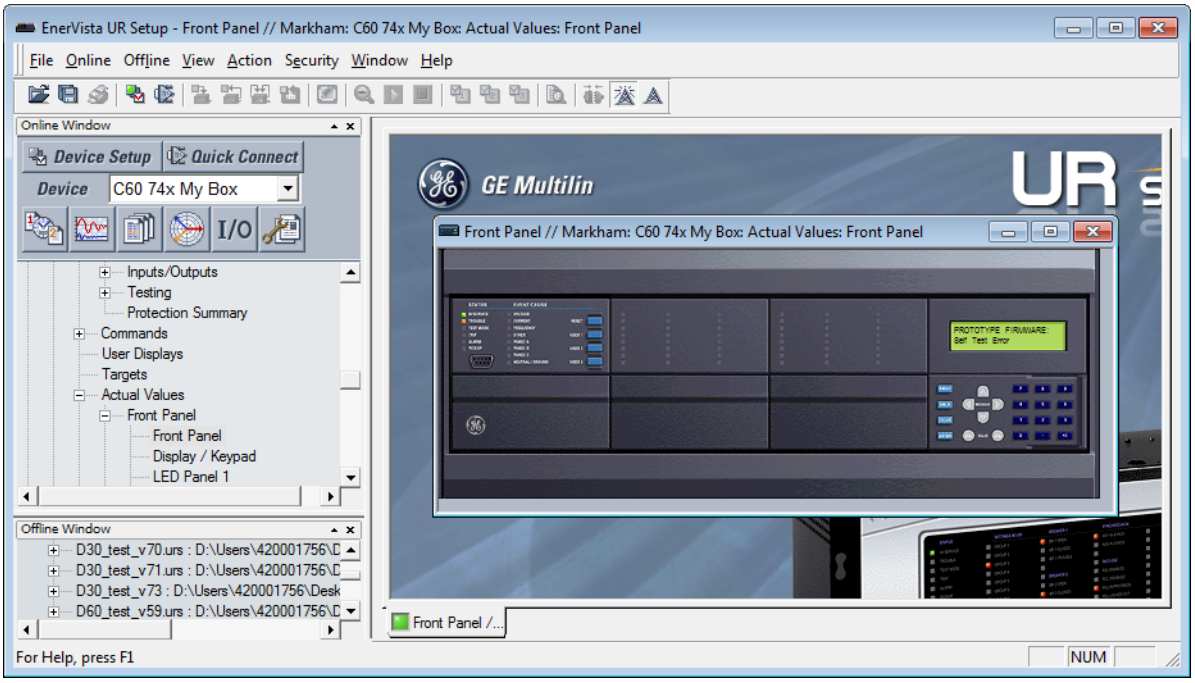


Istnieje możliwość podglądu panelu przedniego w oprogramowaniu EnerVista, na przykład diod LED czy w celu wyświetlenia komunikatu o błędzie, który jest aktualnie pokazywany na panelu przednim. Można również sterować przyciskami fizycznymi, tak jakby użytkownik stał przed urządzeniem.

Aby wyświetlić podgląd panelu przedniego w oprogramowaniu EnerVista UR Setup:

1. Przejdź do **Stany i pomiary -> Panel przedni**.

Rys. 4-23: Podgląd panelu przedniego w EnerVista



4.2.2.2 Panel graficzny

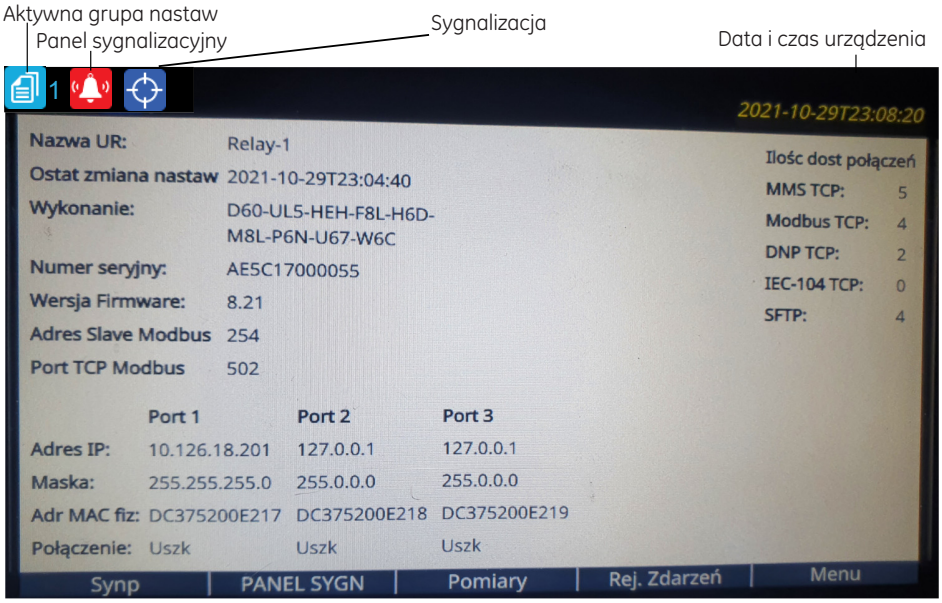
Graficzny panel przedni ma siedmiocalowy (17,8 cm) kolorowy wyświetlacz ciekłokrystaliczny (LCD). Wyświetlacz zapewnia wygodny dostęp do danych eksploatacyjnych generowanych przez przekaźnik, umożliwia lokalne sterowanie urządzeniami systemu elektroenergetycznego oraz umożliwia wyświetlanie/edycję nastaw.

Treść nagłówka różni się w zależności od strony. Strona główna wyświetla wszystkie aktywne ikony - poziom logowania, aktywną grupę nastaw czy obecność alarmów na panelu sygnalizacyjnym. Pokazuje datę i czas przekaźnika. Jeśli przekaźnik synchronizuje się z zewnętrznym źródłem czasu przez PTP, IRIG-B, SNTP itd., data/czas są wyświetlane na biało. W przypadku czasu nastawionego ręcznie data/czas wyświetlane są na żółto. Na stronach innych niż strona główna nagłówek wyświetla nazwę strony.

Dolny, szary pasek (stopka) dynamicznie opisuje przyciski Menu.

Zawartość strony jest wyświetlana między nagłówkiem a stopką.

Rys. 4-24: Strona główna z domyślną zawartością (Informacje ogólne)



859850A1.cdr

Istnieje wiele sposobów poruszania się po menu za pomocą przycisków. Hierarchia menu jest podobna do innych paneli przednich, gdzie wybiera się menu za pomocą przycisków strzałek w górę i w dół i naciska się przycisk **ENTER** lub przycisk **W prawo** aby przejść do wybranego menu. Na stronach ustawień, otwarcie nastawy do edycji odbywa się poprzez podświetlenie ustawienia za pomocą przycisków **Góra** i **Dół** i naciśnięcie przycisku **ENTER** lub **W prawo**.

Strona główna

Niezależnie od tego, gdzie aktualnie w menu znajduje się użytkownik naciśnięcie przycisku **Strona główna** (Home) wyświetla stronę główną. Jeżeli prowadzona była edycja nastaw, sterowanie czy próba logowania są one natychmiastowo przerywane. Nagłówek pokazuje kilka ikon stanu przekaźnika. Domyślną zawartością strony głównej jest strona z informacjami o produkcie. To, jaka strona będzie stroną główną może być skonfigurowane przez użytkownika. Może to być strona ze schematem synoptycznym, pomiarami, rejestratorem zdarzeń czy panel sygnalizacyjny. Każdy z Przycisków Menu w dolnym rzędzie prowadzi do swojej strony. Strona główna jest wyświetlana przez czas ustawiony w menu Strona Główna. Następnie rozpoczyna się przewijanie stron skonfigurowanych przez użytkownika w Trybie Przewijania Stron.

Przytrzymanie przycisku **Strona główna** (Home) przez minimum jedną sekundę wyświetla stronę z informacjami o produkcie. Strona główna jest również wyświetlana po przesłaniu ustawień do przekaźnika.



Wskaźnik bezpieczeństwa, pokazujący ile osób jest zalogowanych, w tym użytkowników lokalnych i zdalnych. Kłódka jest czerwona, gdy zalogowany jest jeden lub więcej użytkowników, w przeciwnym razie jest zielona. Gdy żaden użytkownik nie jest zalogowany, ponieważ logowanie nie jest wymagane, ikona nie jest wyświetlana.



Ikona wskazuje aktualną grupę nastaw.



Symbol wyświetlany, gdy zostanie aktywowany sygnał na Panelu Sygnalizacyjnym. Przejdź do ekranu Panelu Sygnalizacyjnego aby uzyskać szczegółowe informacje. Gdy nie ma żadnych alarmów, ikona nie jest wyświetlana. Nawet po potwierdzeniu/zresetowaniu alarmu ikona jest wyświetlana tak długo, jak utrzymuje się dany stan. Na przykład, wyświetla się alarm awarii wyłącznika, następuje potwierdzenie go przez operatora, ale ikona pozostaje, ponieważ problem z wyłącznikiem nadal istnieje.



Symbol informujący o pojawieniu się sygnału w liście Sygnalizacja. Lista informuje o zadziałaniu funkcji, błędach czy alarmach. Dostęp do tej listy znajduje się w **Menu** głównym w zakładce **SYGNALIZACJA**. Naciśnięcie przycisku **RESET** usuwa zatrzaśnięte, ale już nieaktywne komunikaty.

Konfiguracja strony głównej odbywa się w menu **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Panel przedni > Strona główna**. Menu nie jest wyświetlane, gdy urządzenie nie posiada panelu graficznego.

Tryb przewijania stron

Po zdefiniowanym okresie bezczynności panel graficzny wyświetla (przewijając je) do 10 stron wybranych przez użytkownika. Nazywa się to Trybem przewijania stron. Strony tego trybu można skonfigurować w oprogramowaniu EnerVista, przy czym wartością domyślną jest strona Informacji o produkcie. Każda strona wyświetla się przez mniej niż pięć sekund. Ponadto intensywność podświetlenia wyświetlacza jest obniżana po konfigurowalnym okresie do poziomu ustawionego przez użytkownika (0, 10, 20 lub 30%) - mniejsza intensywność wydłuża żywotność wyświetlacza.

Konfiguracja Trybu przewijania stron odbywa się w menu **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Panel przedni -> Tryb przewijania stron**.

Tryb ten działa w następujący sposób:

- Dwukrotnie naciśnij przycisk **STRONA GŁÓWNA** (HOME) lub **POWRÓT** (ESCAPE), aby anulować przewijanie, przywrócić pełną intensywność podświetlenia i powrócić do strony głównej
- Naciśnij przycisk **ENTER, POWRÓT** lub dowolny **przycisk programowalny**, aby wstrzymać przewijanie i przywrócić pełną intensywność podświetlenia

Tryb przewijania stron można wyłączyć, ustawiając opóźnienie na 0.

W górnej części okna wyświetlane są następujące przyciski:

- **Zapisz** — aktualizuje podłączone urządzenie lub plik na dysku komputera do zmienionych przez użytkownika wartości
- **Przywróć** — cofa zmiany, które nie zostały zapisane
- **Domyślne** — zmienia wszystkie ustawienia na wartości domyślne
- **Reset** — wyświetla domyślne wartości. Poprzednie zmiany nie zostaną utracone, chyba że zapiszesz okno po resecie.

Schematy synoptyczne pola

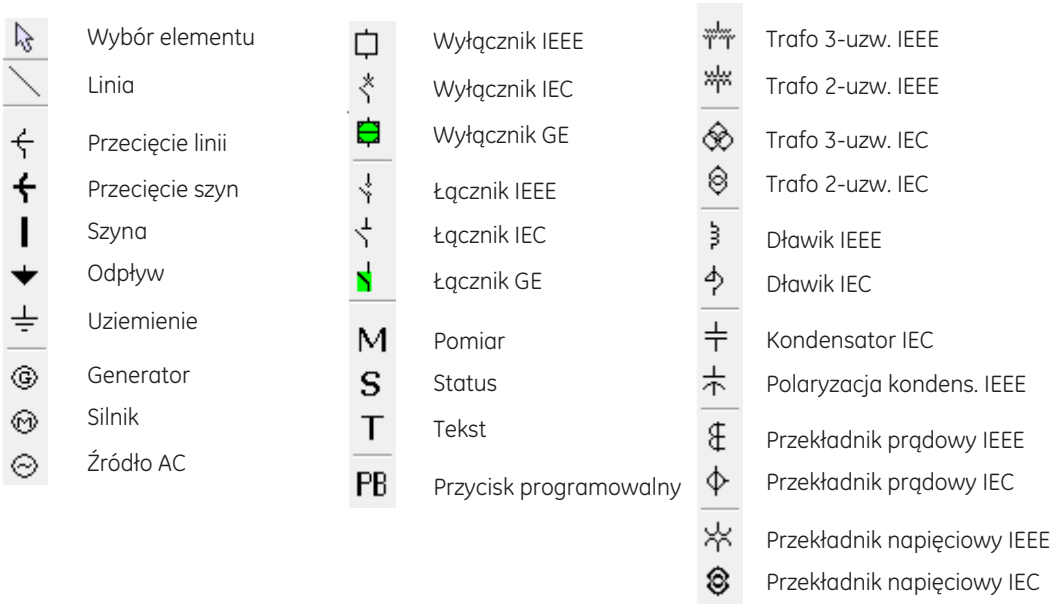
Schemat synoptyczny przedstawia aparaty wykorzystywane w danym polu. Graficzny panel przedni wyświetla do pięciu takich schematów. Każdy z nich można skonfigurować tak, aby pokazywał rozmieszczenie łączników, pomiary i stany czy też programowalne przez użytkownika przyciski. Każdy z nich umożliwia również sterowanie wyświetlanymi łącznikami, gdy operand przypisany do nastawy **Sterowanie z panelu przedniego** dla danego łącznika jest aktywny.

Domyślnie dostępny jest jeden ekran (plik single_bus_line_dsc.mif), który może zostać zmodyfikowany.

Schematy synoptyczne można skonfigurować w **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Panel przedni -> Edytor ekranów**.

Każdy ekran ma nazwę konfigurowalną przez użytkownika, która pojawia się w nagłówku i na etykiecie Przycisku Menu w stopce. Domyślne nazwy to SLD 1 do SLD 5. Strony, które nie mają skonfigurowanej zawartości, mają pustą etykietę, a przycisk Menu przypisany do tego ekranu jest nieaktywny. Etykieta aktualnie wyświetlanego ekranu ma niebieskie tło.

Rys. 4-25: Elementy dostępne podczas konfiguracji ekranów synoptycznych



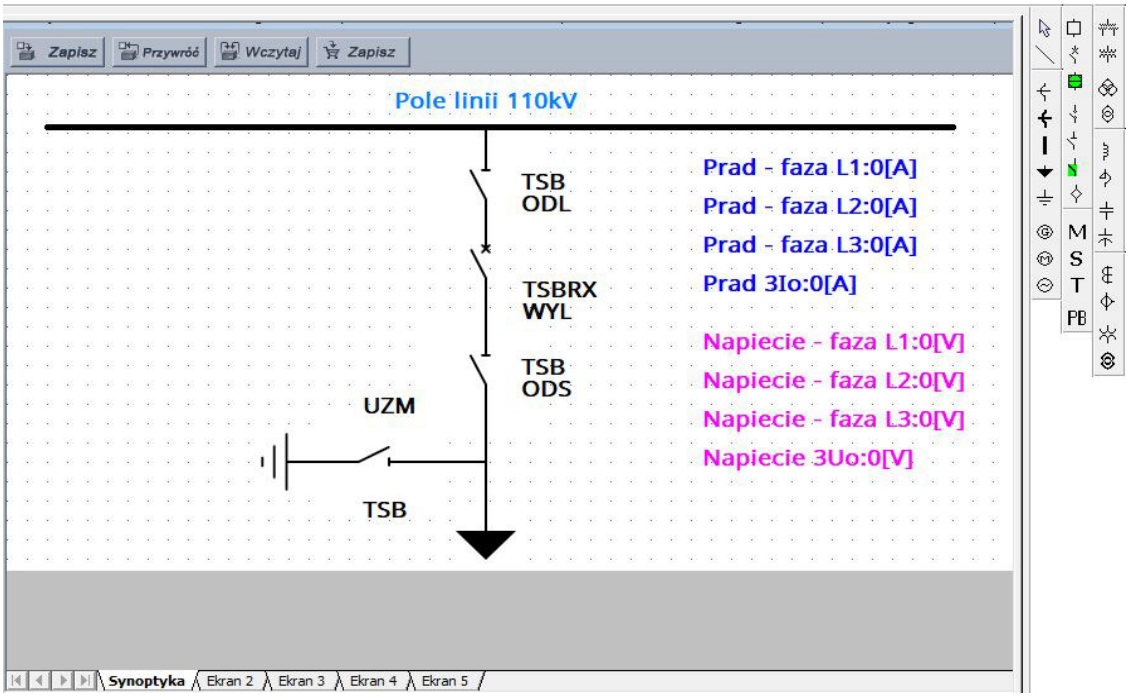
Litery T, S, B, R i X obok danego aparatu mają następujące znaczenie. Przykład (TSB) pokazano na następnym rysunku.

- T — Sterowanie łącznikiem jest ograniczone. Lokalne i zdalne sterowanie jest zablokowane. Stan ten nie ma wpływu na komendę wyłącz z zabezpieczeń, chyba że skonfigurowano dodatkową logikę (Ograniczenie sterowania)
- S — Pozycja łącznika jest zastępowana pozycją wprowadzoną ręcznie z panelu przedniego (Symulacja stanu)
- B — Blokady komend sterowniczych są pomijane (Obejście blokad/Bypass)
- R — SPZ jest załączony i nie jest zablokowany (Blokada załączenia z SPZ)
- X — Łącznik jest niesprawny (nastawa) - sterowanie jest niedostępne (Niesprawny)

Przykład schematu synoptycznego

Poniższy przykład przedstawia sposób tworzenia schematu synoptycznego, a następnie sterowania wyłącznikiem. Rysunek przedstawia trzy łączniki (ODL, ODS, UZM), jeden wyłącznik (WYL), odbiór (strzałka) i uziemienie.

Rys. 4-26: Przykład schematu synoptycznego



W menu **Ustawienia -> Obiekt -> Łączniki** i **Ustawienia -> Obiekt -> Wyłączniki** załącz i nazwij trzy łączniki i jeden wyłącznik. Uziemnik, UZM, powinien być otwarty, pozostałe łączniki oraz wyłączniki należy ustawić jako załączone.

Rys. 4-27: Konfiguracja wyłączników oraz łączników

Łączniki // L90_dodanie logiki do flexeq.urs : C:\Users\212525489\Deskt...

Zapisz | Przywróć | Domyślne | Reset | WYŚWIETL WSZYSTKO

PARAMETR	WARTOŚĆ
Breaker Switches Timer Type	Common
Łącznik 1 - Funkcja	Załącz
Łącznik 1 - Nazwa	ODL
Łącznik 1 - Tryb	3-Faz
Łącznik 1 - Otwarty faza L1/3F	Off
Łącznik 1 - Zamknięty faza L1/3F	On
Łącznik 1 - Otwarty faza L2	Off
Łącznik 1 - Zamknięty faza L2	Off
Łącznik 1 - Otwarty faza L3	Off
Łącznik 1 - Zamknięty faza L3	Off
Łącznik 1 - Opóźnienie sygnału o stanie nieustalo	0.000 s
Łącznik 1 - Komenda Otwórz	Off
Łącznik 1 - Komenda Zamknij	Off
Łącznik 1 - Sterowanie z panelu przedniego	On
Łącznik 1 - Czas operacji	70 ms
Breaker Switch x Tsuppress	0 ms
Łącznik 1 - Czas komendy Otwórz	0.000 s
Łącznik 1 - Czas komendy Zamknij	0.000 s
Łącznik 1 - Blokada otwarcia	Off
Łącznik 1 - Blokada zamknięcia	Off
Łącznik 1 - Obejście blokad	Załącz
Łącznik 1 - Ograniczenie sterowania	Enable No Override
Łącznik 1 - Symulacja stanu	Załącz
Łącznik 1 - Zdarzenia	Załącz

Wyłączniki // L90_dodanie logiki do flexeq.urs : C:\Users\212525489\D...

Zapisz | Przywróć | Domyślne | Reset | WYŚWIETL WSZYSTKO

PARAMETR	WARTOŚĆ
Breakers Timer Type	Common
Wyłącznik 1 - Funkcja	Załącz
Wyłącznik 1 - Nazwa	WYL
Wyłącznik 1 - Tryb	3-Faz
Wyłącznik 1 - Wyłączony faza L1/3F	Off
Wyłącznik 1 - Załączony faza L1/3F	On
Wyłącznik 1 - Wyłączony faza L2	Off
Wyłącznik 1 - Załączony faza L2	Off
Wyłącznik 1 - Wyłączony faza L3	Off
Wyłącznik 1 - Załączony faza L3	Off
Wyłącznik 1 - Opóźnienie sygnału o stanie nieusta	0.000 s
Wyłącznik 1 - Alarm zewnętrzny	Off
Wyłącznik 1 - Wózek praca	Off
Wyłącznik 1 - Niesprawny	Off
Wyłącznik 1 - Komenda Wyłącz	Off
Wyłącznik 1 - Komenda załącz	Off
Wyłącznik 1 - Sterowanie z panelu przedniego	On
Wyłącznik 1 - Czas operacji	70 ms
Breaker x Tsuppress	0 ms
Wyłącznik 1 - Czas komendy załącz	0.000 s
Wyłącznik 1 - Czas komendy Wyłącz	0.000 s
Wyłącznik 1 - Blokada załączenia z SPZ	Załącz
Wyłącznik 1 - Blokada wyłączenia	Off
Wyłącznik 1 - Blokada załączenia	Off
Wyłącznik 1 - Obejście blokad	Załącz
Wyłącznik 1 - Ograniczenie sterowania	Enable No Override
Wyłącznik 1 - Symulacja stanu	Załącz
Wyłącznik 1 - Zdarzenia	Załącz

W EnerVista UR Setup otwórz edytor ekranów w menu **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Panel przedni -> Edytor ekranów**.

Dodaj dwa odłączniki (**ODS** oraz **ODL**), klikając symbol łącznika IEC na pasku narzędzi, a następnie klikając w oknie. Kliknij prawym przyciskiem myszy, aby edytować właściwości, jeśli zaistnieje potrzeba obrócenia danego łącznika. Pozostaw obrót na 0 stopni. Zignoruj na ten moment tekst TSB.

Dodaj uziemnik (**UZM**). Obróć łącznik o 90 stopni.

Dodaj wyłącznik, klikając symbol wyłącznika IEC na pasku narzędzi, a następnie kliknij w oknie. Pozostaw obrót na 0 stopni.

Narysuj linie, aby wypełnić luki między aparatami, klikając symbol linii na pasku narzędzi, a następnie klikając i przeciągając po obszarze roboczym, aby narysować linię. Nie rysuj jednej linii, ale zamiast tego narysuj kilka małych linii.

Dodaj grot strzałki **odbioru**, klikając symbol na pasku narzędzi, a następnie klikając za ODL.

Dodaj symbol **uziemienia**, klikając symbol na pasku narzędzi, a następnie klikając za UZM.

Dodaj mierzone wartości, klikając symbol M na pasku narzędzi, a następnie klikając po prawej stronie ekranu. Kliknij dwukrotnie, aby edytować i wybrać z listy żądaną wartość analogową.

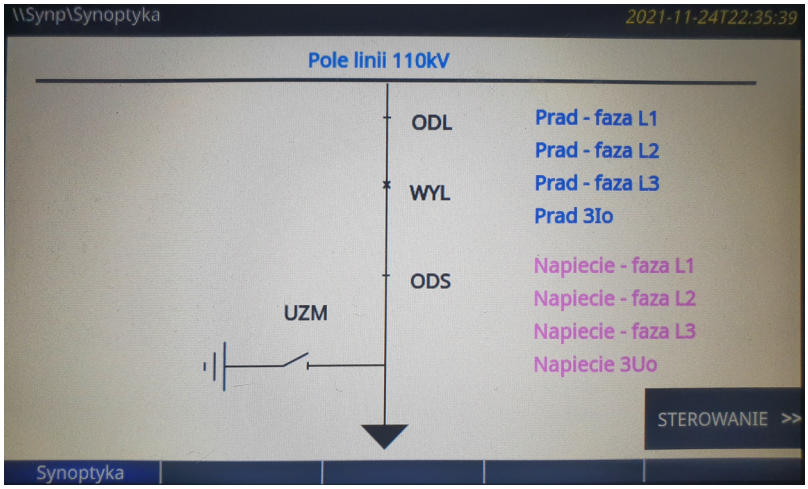
Nazwij stronę, klikając prawym przyciskiem myszy dolną kartę. W tym przypadku strona 1 została nazwana „Synoptyka".

Aktywne symbole na pasku narzędzi są oznaczone odpowiednimi symbolami. Jeśli wszystkie dostępne obiekty z danej grupy zostaną wykorzystane, to symbol zostaje wyszarzony.

Schemat został utworzony. Zapisz go, klikając przycisk **Zapisz**.

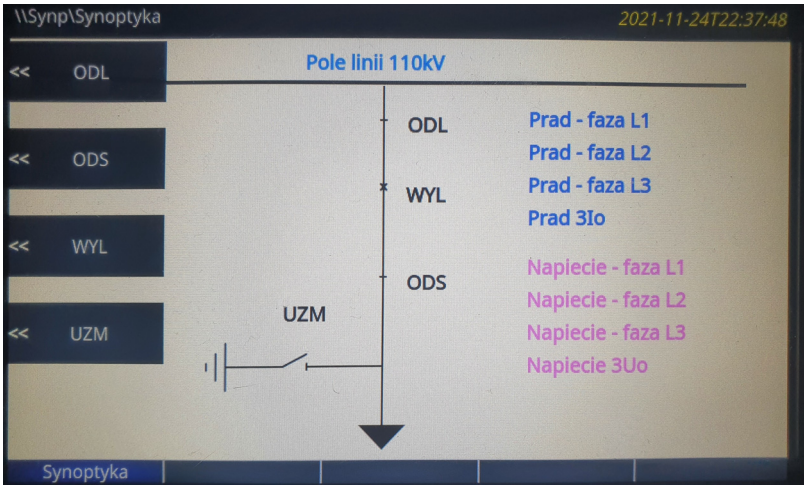
Następnie należy wyłączyć wyłącznik **WYL**. Na graficznym panelu przednim naciśnij przycisk **Strona główna**, a następnie naciśnij przycisk **Pole**, aby aktywować pierwszą stronę schematu pola.

Rys. 4-28: Schemat pola widziany na panelu przednim



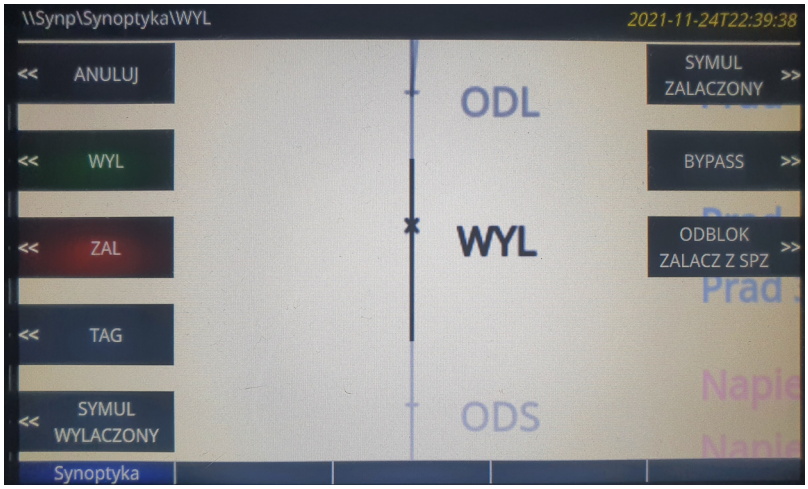
Naciśnij przycisk STEROWANIE, który jest wyświetlany, gdy sygnał przypisany do **Ustawienia -> Nastawy Ogólne -> Panel przedni -> Strona główna -> Aktywacja sterowania z panelu** jest aktywny. Pojawią się opisy przycisków bocznych.

Rys. 4-29: Opisy przycisków bocznych



Naciśnij przycisk opisany jako **WYL**. Wyświetli się menu dotyczące operacji na wyłączniku i zostanie on przybliżony.

Rys. 4-30: Dostępne operacje na wyłączniku



Naciśnij przycisk opisany jako **WYL**, aby wyłączyć wyłącznik. Pojawi się okno potwierdzenia. Naciśnij **Wykonaj**.

NOTE

Jeśli w czasie wyświetlania się okna potwierdzenia zostanie deaktywowany sygnał przypisany do nastawy **Aktywacja sterowania z panelu** komenda nie zostanie wykonana i zostanie wyświetlony ekran główny.

Na tym schemacie działania dostępne są tylko na wyłączniku. Żadna komenda dla łączników nie jest dostępna.

Istnieje możliwosc skonfigurowania tzw. przycisków wirtualnych, które są aktywowane przez kliknięcie ikony PB na pasku narzędziowym. Działanie przycisków można skonfigurować w menu **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Przyciski programowalne**.

Gdy sterowanie wyłącznikem jest ograniczone (nastawa Ograniczenie sterowania), na schemacie, obok aparatu wyświetlana jest litera T. Pokazany przycisk **TAG** aktywuje lub deaktywuje ogranicznie w sterowaniu danym aparatem.

Edytor ekranów

Uruchom edytor ekranów w oprogramowaniu EnerVista, wybierając **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Panel przedni -> Edytor ekranów**.

W górnej części okna wyświetlane są następujące przyciski:

- **Zapisz** — aktualizuje podłączone urządzenie lub plik ustawień w trybie offline
- **Przywróć** — cofa zmiany, które nie zostały zapisane
- **Import** — import plików edytora ekranów (z pliku .mif) - wczytany plik zastępuje jeden lub wszystkie ekrany
- **Eksport** — eksport wszystkich ekranów do pliku .mif. Ponieważ schematy nie są zachowywane podczas korzystania z funkcji **Konwersji plików**, na przykład podczas konwersji z wersji 7.6 do 7.7 GE zaleca tworzenie kopii zapasowych za pomocą tego przycisku.

Po prawej stronie okna znajduje się pasek narzędziowy zawierający komponenty, które można dodać do ekranu. Należą do nich: linie, wyłączniki, łączniki, elementy pomiarowe, stany, tekst oraz elementy pasywne. Aby utworzyć schemat jednokreskowy, kliknij symbol, a następnie kliknij w żądanym miejscu na ekranie. W oknie można pozycjonować element i modyfikować jego właściwości. Element może zostać przyciągnięty do najbliższego punktu znajdującego się w prostokątnej siatce 4 x 4. Gdy istnieje potrzeba dopasowania lokalizacji danego obiektu klawisze strzałek na klawiaturze przesuwają wybrane komponenty o jeden piksel. Można wybrać i przenieść, skopiować lub usunąć grupę elementów. Dwukrotne kliknięcie lewym lub kliknięcie prawym przyciskiem myszy na danym obiekcie otwiera okno właściwości.

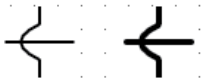
Ctrl+A zaznacza wszystkie obiekty na ekranie.

Linie

Linie reprezentują szyny systemu elektroenergetycznego lub połączenia elektryczne między elementami systemu elektroenergetycznego. Mogą być również używane jako wizualne przegrody czy podkreślenia.

Aby dodać linię, kliknij ją w pasku narzędziowym, a następnie kliknij w oknie. Możesz również kliknąć dwukrotnie linię, aby otworzyć okno jej właściwości i ustawić orientację.

Rys. 4-31: Przecięcie linii i szyn



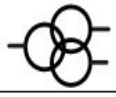
Symbole pasywne

W edytorze ekranów dostępne są symbole pasywne przedstawiające elementy systemu elektroenergetycznego. Więcej informacji można znaleźć w normach ANSI/IEEE 315A i IEC 60617.

Na schemacie można użyć do 32 symboli pasywnych.

Aby dodać symbol, kliknij go w pasku narzędziowym, a następnie kliknij w oknie. Możesz również kliknąć dwukrotnie linię, aby otworzyć okno jej właściwości i ustawić orientację.

Rys. 4-32: Symbole pasywne wg IEEE i IEC

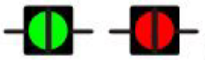
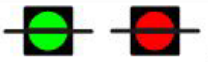
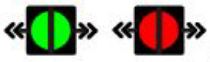
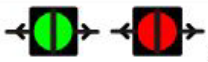
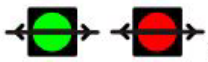
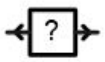
Urządzenie	IEEE (IEEE 315)	IEC (IEC 60617)
Transformator 3-uzwojeniowy		
Transformator 2-uzwojeniowy		
Maszyny elektryczne		N/D
Dławik		
Uziemienie		N/D
Linia, szyna, odpływ, przecięcie		N/D
Przekładniki prądowe PP		
Przekładniki napięciowe PN		
Pojemność		

Łączniki (Wyłączniki, Odłączniki, Uziemniki)

Wyłączniki i pozostałe łączniki są graficzną reprezentacją wyłączników, odłączników czy uziemników. Na ekranie urządzenia UR dynamicznie pokazuje się stan łączników skonfigurowany wcześniej w menu **Obiekt**. Dostępne jest również sterowanie (otwieranie/zamykanie), blokowanie, bypass czy symulacja stanu danego aparatu. Wyłącznik dodatkowo zapewnia możliwość blokady/aktywacji funkcji SPZ.

Każdy aparat może być reprezentowany symbolem specyficznym dla UR (symbol GE), symbolem IEC lub prostym symbolem kwadratu/ukośnika, jak pokazano na poniższym rysunku. Standardowo symbole przyjmują orientację poziomą. Istnieje możliwość wyboru koloru dla reprezentacji stanu otwartego i zamkniętego danego aparatu - do wyboru jest kolor czerwony lub zielony. W orientacji pionowej obiekty obracane są o 90 stopni.

Rys. 4-33: Graficzna prezentacja łączników

Urządzenie	IEEE (IEEE 315)	IEC (IEC 60617)	GE
Łącznik (Otwarty)			 (1)
Łącznik (Stan nieustalony 0|0)			
Łącznik (Zamknięty)			 (1)
Łącznik (Stan błędny 1|1)			
Wyłącznik (Otwarty)			 (1)
Wyłącznik (Zamknięty)			 (1)
Wyłącznik (Stan błędny 1|1)			
Wyłącznik (Otwarty) Wózek (Próba)			 (1)
Wyłącznik (Zamknięty) Wózek (Próba)			 (1)
Wyłącznik (Stan błędny 1|1) Wózek (Próba)			
Wyłącznik (Otwarty) Wózek (Praca)			 (1)
Wyłącznik (Zamknięty) Wózek (Praca)			 (1)
Wyłącznik (Stan błędny 1|1) Wózek (Praca)			

(1) Kolor zielony/czerwony dla stanu otwartego/zamkniętego jest konfigurowalny przez użytkownika.
(2) Łącznik trójpozycyjny może być reprezentowany przez zgrupowanie dwóch łączników dwupozycyjnych

Aby dodać wyłącznik lub inny łącznik, wybierz go z paska narzędziowego, a następnie kliknij w oknie. Do każdego schematu można dodać maksymalnie 10 łączników.

Łączniki mają trzy różne elementy: etykietę, symbol i flagi. Można zmienić lokalizację każdego z nich. Kliknij dwukrotnie lub kliknij prawym przyciskiem myszy dowolny element, aby otworzyć okno właściwości. Właściwości, które można edytować, to tekst etykiety, numer elementu, orientacja symbolu (pozioma lub pionowa), schemat kolorów (czerwony — zamknięty lub czerwony — zamknięty) oraz przypisany przycisk boczny (jeśli występuje). Jeżeli wybrany łącznik nie istnieje w przekaźniku lub nie został aktywowanych w menu Obiekt, wówczas komponent jest wyświetlany na panelu graficznym oraz w oknie edycji ekranów w kolorze szarym. Wybór schematu kolorów nie ma wpływu, gdy używany jest symbol IEC.

Orientacja symboli

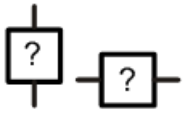
Rysunek pokazuje orientację dostępną dla łączników (przykładowo stan Otwarty). Domyślna pozycja to 0 stopni.

Rys. 4-34: Orientacja symboli aktywnych na ekranie

	Urządzenie	0 stopni	90 stopni	180 stopni	270 stopni
IEEE	Odłącznik/Uziemnik (Otwarty)				
	Wyłącznik (Otwarty)				
IEC	Odłącznik/Uziemnik (Otwarty)				
	Wyłącznik (Otwarty)				
GE	Odłącznik/Uziemnik (Otwarty)				
	Wyłącznik (Otwarty)				

Gdy stan aparatu jest błędny wyświetla się znak zapytania. Znak zapytania nie obraca się wraz ze zmianą orientacji.

Rys. 4-35: Stan błędny łącznika

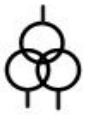


Poniższe rysunki pokazują orientację dostępną dla elementów pasywnych. Domyślna pozycja to 0 stopni.

Rys. 4-36: Orientacja symboli pasywnych (symbole IEEE)

Urządzenie	0 stopni	90 stopni	180 stopni	270 stopni
Transformator 3-uzwojeniowy				
Transformator 2-uzwojeniowy			0 stopni	90 stopni
Maszyny elektryczne		0 stopni	0 stopni	0 stopni
Dławik			0 stopni	90 stopni
Pojemność				
Uziemienie				
Linia			0 stopni	90 stopni
Szyna			0 stopni	90 stopni
Odpływ				
Przecięcie			0 stopni	90 stopni
Przekładniki prądowe PP				
Przekładniki napięciowe PN			0 stopni	90 stopni

Rys. 4-37: Orientacja symboli pasywnych (symbole IEC)

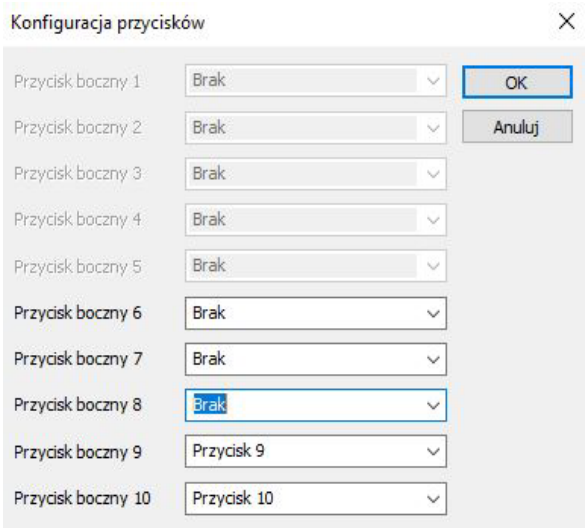
Urządzenie	0 stopni	90 stopni	180 stopni	270 stopni
Transformator 3-uzwojeniowy				
Transformator 2-uzwojeniowy			0 stopni	90 stopni
Maszyny elektryczne	N/D			
Dławik				
Pojemność			0 stopni	90 stopni
Uziemienie	N/D			
Linia, Szyna, Odpływ, Przecięcie	N/D			
Przekładniki prądowe PP				
Przekładniki napięciowe PN			0 stopni	90 stopni

Przyciski programowalne

Programowalne przez użytkownika przyciski od 1 do 8 to fizyczne przyciski po prawej stronie panelu graficznego.

Wszelkie pozostałe przyciski programowalne przez użytkownika są konfigurowalne spośród 10 przycisków po lewej i prawej stronie ekranu (Przyciski boczne). Pokazują się dynamicznie i pełnią takie same funkcje jak przyciski fizyczne.

Rys. 4-38: Przypisanie przycisków



4

Na przykład, jeśli zostanie skonfigurowany schemat z dwoma wyłącznikami i sześcioma łącznikami, to osiem bocznych przycisków jest używanych automatycznie do sterowania tymi aparatami. Dostępne pozostają przyciski boczne 9 i 10. Dla przykładu zostanie pokazana konfiguracja **Przycisku bocznego 9** dla funkcji czyszczenia rejestratora zdarzeń:

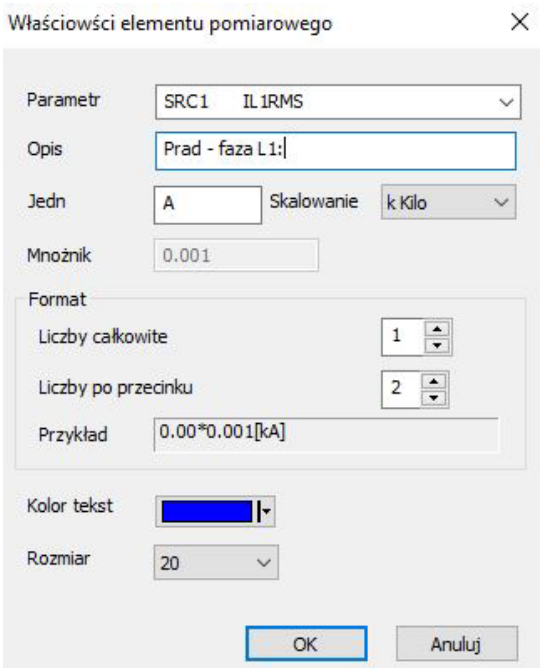
- Prezentacja **Przycisku bocznego 9** na panelu graficznym — kliknij symbol PB na pasku narzędzi, a następnie ustaw **Przycisk boczny 9** na Przycisk 9 na liście rozwijanej. Ten przycisk będzie wyświetlany po prawej stronie ekranu.
- Zaprogramuj czyszczenie rejestratora zdarzeń — do nastawy w menu **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Czyszczenie rejestrów -> Kasuj rejestr zdarzeń** przypisz sygnał PRZYCISK 9 ON.
- Ustaw w menu **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Przyciski programowalne -> Funkcja przycisku 9** na „**Bez podtrzymania**". Po naciśnięciu Przycisku 9 rejestrator zdarzeń zostanie wyczyszczony.

Elementy pomiarowe

Elementy pomiarowe pokazują dynamicznie wartość operandu FlexAnalog przypisanego do danego elementu. Do każdego schematu można dodać do 16 elementów pomiarowych.

Aby dodać element, kliknij symbol M w pasku narzędziowym, a następnie kliknij w oknie. Kliknij go dwukrotnie, aby otworzyć okno właściwości. Poniższy rysunek przedstawia właściwości, które można edytować.

Rys. 4-39: Ustawienia pomiarów



Stany

Stany dynamicznie pokazują wartość przypisanego do nich operandu FlexLogic. Na jednym schemacie można użyć do 16 elementów statusu. Ogólna liczna wszystkich elementów statusu nie może przekroczyć 30 na wszystkich ekranach.

Przykładem jest pokazanie stanu Off lub On operandu USZKODZ KRYTYCZNE. Nazwa operandu jest wyświetlana w edytorze ekranów, a następnie jako Off lub On na panelu przednim.

Aby dodać stan, kliknij symbol S w pasku narzędziowym, a następnie kliknij w oknie. Kliknij go dwukrotnie, aby otworzyć okno właściwości. Właściwości, które można edytować, obejmują sygnał logiczny, kolor tła tekstu oraz tekst, gdy sygnał jest aktywny i tekst, gdy sygnał jest nieaktywny.

Opcjonalnie można dodać etykietę tekstową, która będzie wyświetlana obok statusu.

Tekst

Tekst pokazuje pojedynczy wiersz tekstu skonfigurowanego przez użytkownika.

Na schemacie można użyć do 16 elementów tekstowych.

Aby dodać komponent tekstowy, kliknij symbol T w pasku narzędziowym, a następnie kliknij w oknie. Kliknij go dwukrotnie, aby otworzyć okno właściwości. Właściwości, które można edytować to: tekst, kolor, rozmiar.

Panel sygnalizacyjny

Panel sygnalizacyjny to miejsce prezentacji stanów, alarmów, pomiarów czy informacji o produkcie. Graficzny panel przedni może pełnić funkcję konwencjonalnego układu sygnalizacji centralnej.

Sygnalizator ma możliwość prezentacji sygnałów w maksymalnie 96 okienkach. Każde okno jest konfigurowalne - do każdego przypisuje się sygnał logiczny, który powoduje jego aktywację. Okna są rozmieszczone w rzędach i kolumnach 3 x 4, 4 x 6 lub 6 x 8 na kilku stronach. Każde okno może mieć do trzech wierszy konfigurowalnego tekstu (10 znaków w linii). Jeden z wierszy opisu może być również wartością pomiarową. Zwykle tło okna jest ciemne, a gdy skonfigurowany sygnał logiczny pobudza się, okno zostaje podświetlone na skonfigurowany wcześniej kolor.

Poniższy rysunek pokazuje, że dwa alarmy są aktywne. Jeden alarm jest skonfigurowany na czerwono, a drugi na niebiesko. Niebieski alarm jest skonfigurowany jako sygnał "Bez podtrzymania", więc alarm jest wyświetlany w jednolitym kolorze. Czerwony alarm jest typu "Potwierdzenie", więc alarm miga, dopóki nie zostanie potwierdzony, na przykład poprzez nawigację za pomocą klawiszy strzałek i naciśnięcie przycisku **ENTER**. Alarm pozostaje wtedy niebieski, dopóki warunek wyzwolenia nie zostanie deaktywowany.

Rys. 4-40: Panel sygnalizacyjny w układzie 3 x 4 z dwoma aktywnymi sygnałami



Aby wyświetlić Panel sygnalizacyjny, naciśnij przycisk **Strona główna**, a następnie przycisk **PANEL SYGN**. Jeśli istnieje co najmniej jeden aktywny alarm (lub alarm wymagający skasowania) to otworzy się strona pokazująca pierwszy z nich. W przeciwnym razie otworzy się pierwsza strona Panelu sygnalizacyjnego.

Alarmy nie są wyświetlane automatycznie. Należy ustawić jedną ze stron panelu sygnalizacyjnego jako stronę główną i/ lub tryb przewijania stron, aby wyświetlać poszczególne strony.

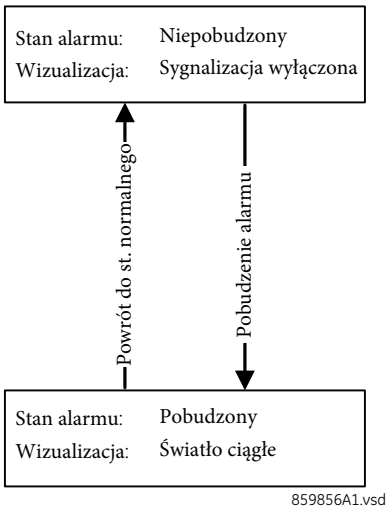
Etykiety przycisków menu pokazują skonfigurowane wcześniej opisy a ich wybór powoduje przejście na odpowiednią stronę. Tekst etykiety dla każdej strony panelu jest konfigurowalny (maksymalnie 20 znaków) i wyświetlany w nagłówku i stopce. Bieżąca strona ma niebieską etykietę. Etykiety dla stron, które mają aktywne przynajmniej jedno okienko (tzn. alarm jest ciągle aktywny lub nie został skasowany) są czerwone. Strony, na których alarmy nie są aktywne, mają szarą etykietę. Strony, które nie mają skonfigurowanych okien, nie mają przypisanych przycisków menu i nie są wyświetlane.

Przyciski **Góra, Dół, Lewo i Prawo** powodują, że zaznaczenie przesuwa się o jedno okno we wskazanym kierunku. Naciśnięcie przycisku **w Prawo** za ostatnim oknem z rzędu powoduje przejście do dowolnej następnej strony, a nie do następnego rzędu. Zachowanie jest podobne dla innych przycisków, na przykład naciśnięcie przycisku **W górę** w górnym rzędzie powoduje przejście do dowolnej poprzedniej strony. Jeśli nie istnieje żadna poprzednia strona, nie zostanie wykonana żadna akcja.

Okna wskaźników są pozycjonowane statycznie, dzięki czemu wszystkie okna są widoczne bez względu na ich stan - również te nieaktywne.

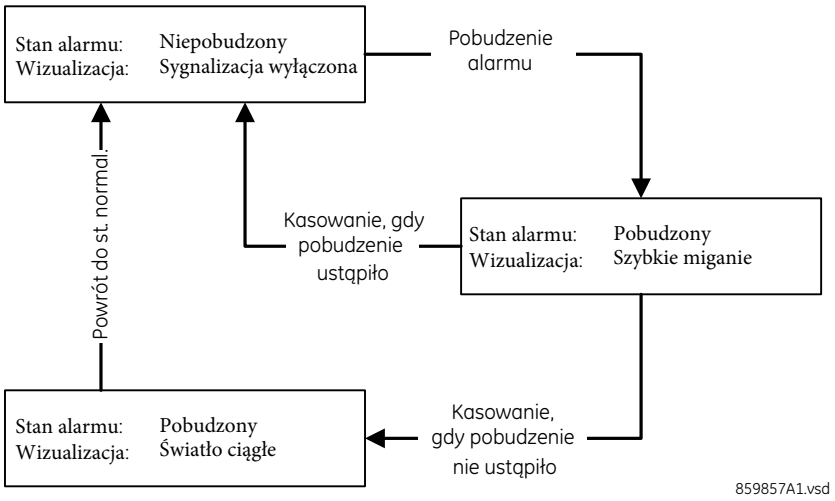
Typ alarmu w każdym oknie może być skonfigurowany jako "Bez podtrzymania", "Z podtrzymaniem" lub "Potwierdzenie". W trybie "Bez podtrzymania" aktywacja okna jest zgodna ze stanem skonfigurowanego operandu FlexLogic. Sekwencja działania okna w tym trybie jest zgodna z normą ISA-18.1-1979 (R2004) typ A 4 5 6.

Rys. 4-41: Sekwencja działania w trybie "Bez podtrzymania"



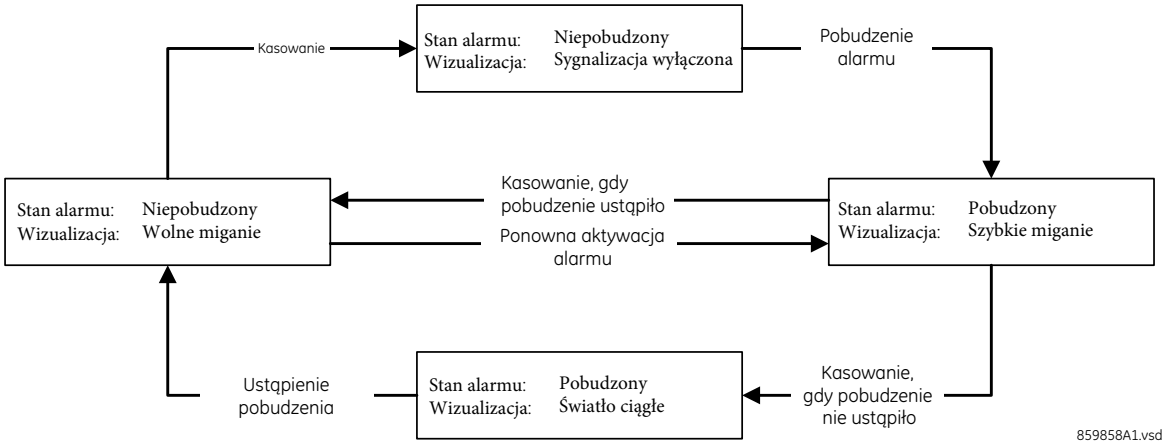
Tryb "Z podtrzymaniem" jest przeznaczony dla sygnałów przejściowych i jest zgodny ze standardem ISA-18.1-1979 (R2004) typ M 6.

Rys. 4-42: Sekwencja działania w trybie "Z podtrzymaniem"



W trybie "Potwierdzenie", zarówno zmiany stanu z Off na On, jak i z On na Off sygnału logicznego powodują miganie tła; okno musi zostać skasowane, aby wyłączyć miganie. Ten tryb jest zgodny z normą ISA-18.1-1979 (R2004) typ R-6.

Rys. 4-43: Sekwencja działania w trybie "Potwierdzenie"



4

Aby zresetować wszystkie okna Panelu sygnalizacyjnego z poziomu oprogramowania EnerVista UR Setup:

1. W oprogramowaniu EnerVista UR Setup przejdź do **Stany i pomiary -> Panel przedni -> Panel sygnalizacyjny**.

Aby skwitować/zresetować wszystkie okienka na danej stronie Panelu sygnalizacyjnego z poziomu panelu przedniego:

1. Na panelu graficznym, gdy żadne z okien nie jest wybrane, naciśnij przycisk **RESET** jeden raz w celu potwierdzenia i dwa razy w celu zresetowania. Po tej operacji miganie ustaje.

Aby skwitować jedno okienko na danej stronie Panelu sygnalizacyjnego z poziomu panelu przedniego:

1. Naciśnij przyciski **Góra, Dół, Lewo i Prawo**, aby wybrać okno - pojawi się żółta obwódka. Naciśnij przycisk **RESET** lub **ENTER**. Gdy okno jest zaznaczone, jeśli zostało ono aktywowane od ostatniego uruchomienia urządzenia, w nagłówku wyświetlana jest data/godzina ostatniej aktywacji tego okna.

Alarm pozostaje w stanie aktywnym (na przykład wyświetla się na czerwono), gdy stan, który spowodował jego pojawienie się nadal się utrzymuje. Oznacza to, że jeśli potwierdzono migający alarm, ale alarm się nie skasował, kolor tła pozostaje czerwony.

Nastawa **USTAWIENIA -> WEJŚCIA/WYJŚCIA -> KASOWANIE -> RESET SYGNALIZATORA** może służyć do wyboru sygnału logicznego, który po aktywacji kwituje/resetuje wszystkie okna danej strony Panelu sygnalizacyjnego.

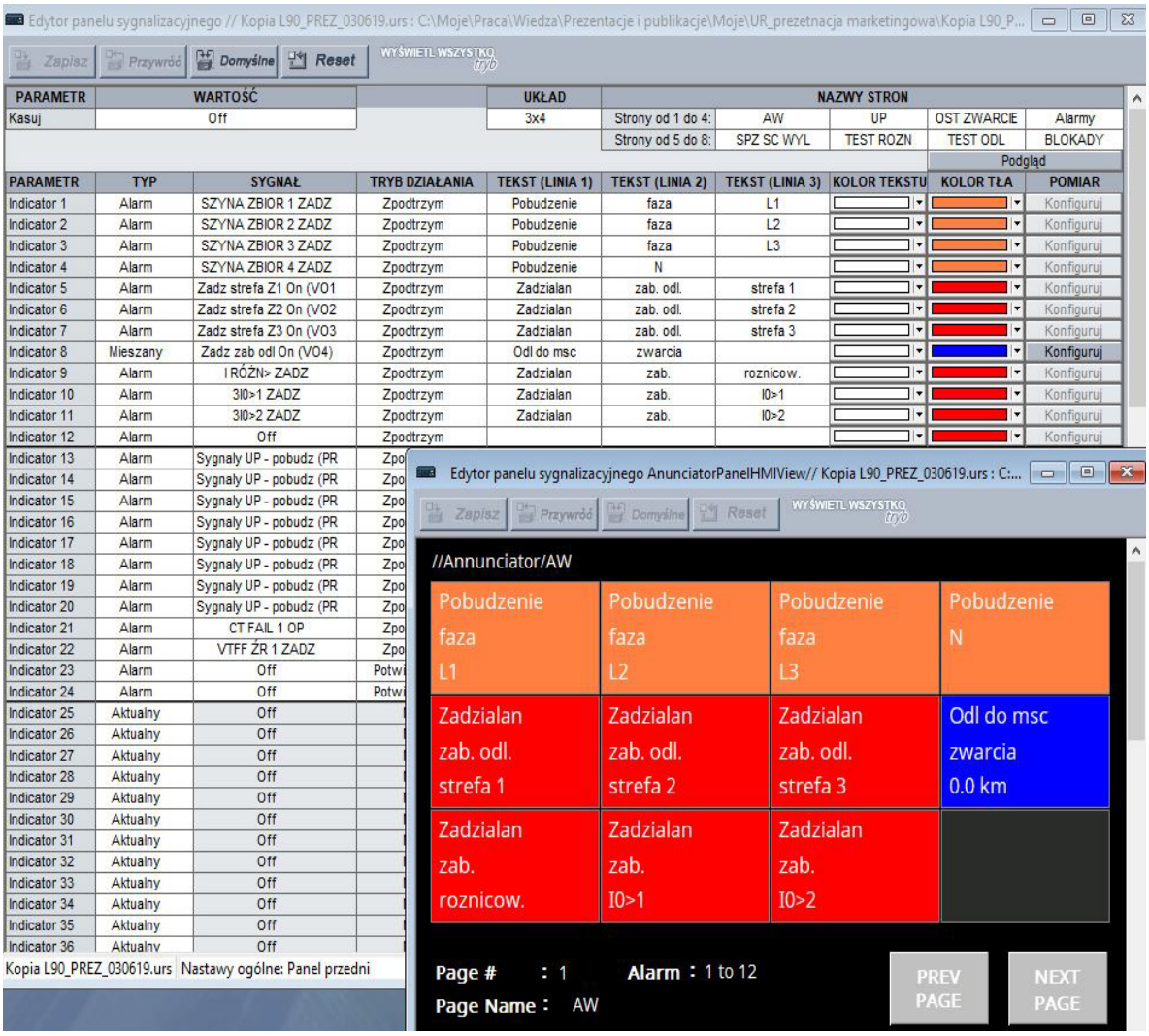
Edytor panelu sygnalizacyjnego

Edytor panelu sygnalizacyjnego służy do konfigurowania alarmów i pomiarów w Panelu sygnalizacyjnym.

Konfigurator znajduje się w **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Panel przedni -> Edytor panelu sygnalizacyjnego**.

Poniższy rysunek przedstawia edytor oraz okno podglądu. Nazwa strony jest wprowadzana w prawym górnym rogu (AW, UP, Ostatnie zwarcie itd.). Każde okno można skonfigurować, aby pokazywało stan sygnału logicznego, pomiar lub dwie wartości jednocześnie (w takim przypadku jedna z linii tekstu jest zastępowana watością pomiarową). Dla poszczególnych sygnałów można skonfigować alarmy w trybie "Bez podtrzymania" i "Z podtrzymaniem". W polach Tekst wprowadzany jest opis danego alarmu. Istnieje możliwość podglądu skonfigurowanego panelu. Pojawia się dodatkowe okno, które pokazuje, jak wygląda panel sygnalizacyjny po uruchomieniu wszystkich alarmów. Jeżeli na danej stronie, dane okno nie zostanie skonfigurowane, to wygląda tak, jak ostatnie okno poniżej - jest puste/szare.

Rys. 4-44: Edytor panelu sygnalizacyjnego



Dostępne są trzy układy okien (3 × 4, 4 × 6 i 6 × 8) - wartości w nawiasie określają liczbę rzędów i kolumn, które pojawiają się na danej stronie. Wraz ze wzrostem liczby okienek na stronę zmniejszają się ich rozmiary (w tym opisy).

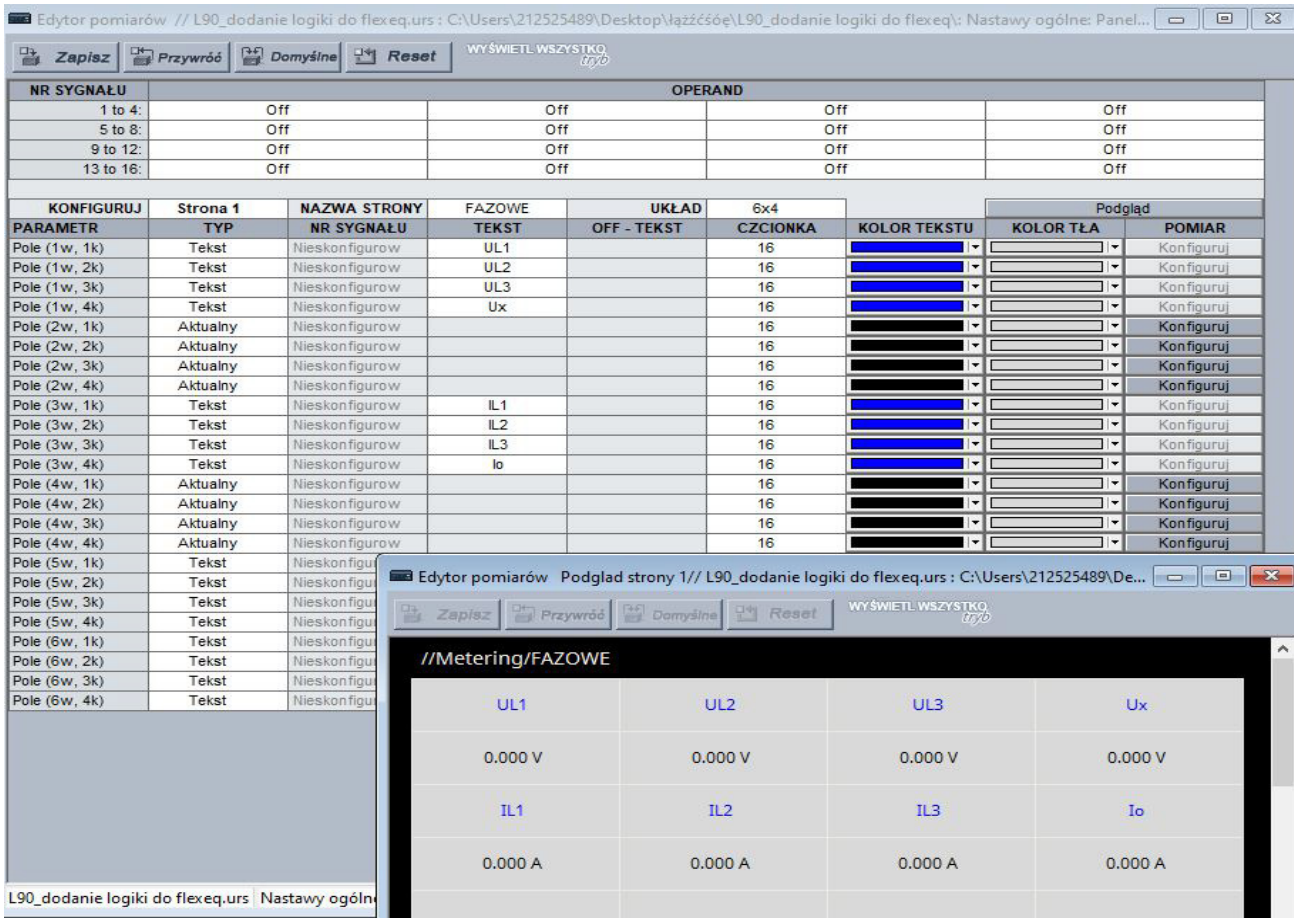
Istnieje możliwość zdefiniowania koloru tekstu i koloru tła alarmu. Jeżeli jako typ sygnału zostanie wybrany "Pomiar" lub "Mieszany", to aktywuje się ostatnia kolumna (Pomiar). Można w niej skonfigurować jaki sygnał analogowy zostanie wyświetlony, w której linii okna czy z jakimi jednostkami. Istnieje również możliwość skalowania sygnałów analogowych.

Edytor pomiarów

Edytor pomiarów jest narzędziem do konfiguracji pomiarów, które zostaną wyświetlone w formie tabelarycznej oraz w formie wykresów wskazowych. Zawartość tabel może zostać skonfigurowana, natomiast w przypadku wykresów wskazowych wyświetlane są zawsze wartości prądów i napięć fazowych oraz wartości dla składowych symetrycznych. Można skonfigurować do pięciu stron z tabelami, podczas gdy dla każdego skonfigurowanego źródła wirtualnego może istnieć jedna strona z wykresami wskazowymi. Przejście do wykresów czy tabel odbywa się z poziomu strony głównej po wciśnięciu przycisku **Pomiary** na dolnym pasku menu.

Edytor znajduje się w: **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Panel przedni -> Edytor pomiarów.**

Rys. 4-45: Edytor pomiarów i okno podglądu



Wejścia logiczne są wybierane u góry. Wybierz z listy rozwijanej lub zacznij pisać w danym polu.

Strona, nazwa strony i układ siatki są konfigurowane pod wejściami logicznymi.

Zawartość do wyświetlenia jest konfigurowana za pomocą parametrów w poszczególnych polach oznaczonych numerem wiersza i kolumny w polu TYP. Mogą to być wartości pomiarowe, stan sygnału logicznego lub tekst.

Pomiar — wybierz sygnał z listy sygnałów analogowych

Status — wybierz sygnał z listy operandów FlexLogic zadeklarowanych w 16 polach na górze konfiguratora

Tekst — wprowadź tekst do wyświetlenia w tabeli, na przykład nazwę tabeli lub nagłówek kolumny

Jeśli wejście Pomiar jest inne niż OFF, wyświetlana jest wartość wybranego sygnału analogowego, sformatowana (w polu Pomiar) zgodnie z rozmiarem, kolorem tekstu, jednostkami, mnożnikiem itd. W przeciwnym razie wyświetlany jest tekst.

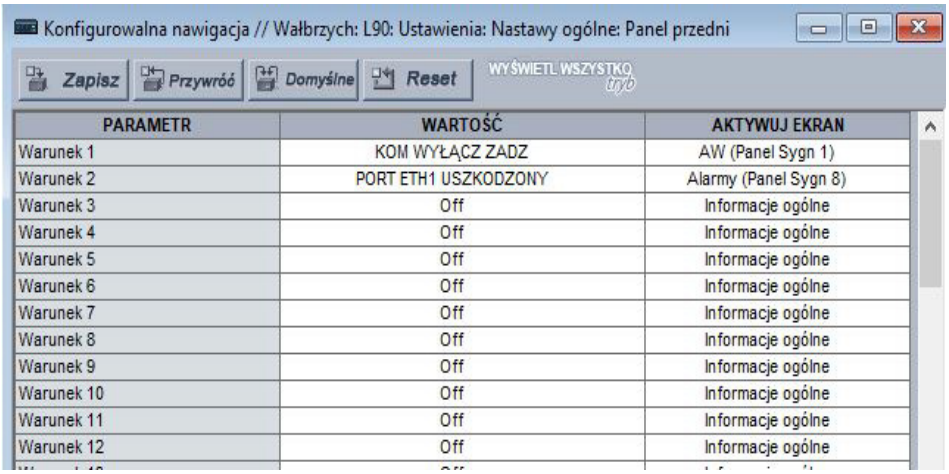
Maksymalnie osiem sygnałów logicznych może być użytych na jednej stronie. Na wszystkich stronach może ich być 16.

Konfigurowalna nawigacja

Konfigurowalna nawigacja to funkcja, która otwiera określone strony po aktywacji przypisanych operandów FlexLogic. Jest ona przydatna do warunkowego wyświetlenia np. strony Panelu Sygnalizacyjnego po zadziałaniu zabezpieczenia.

W przedstawionym przykładzie awaria dowolnego portu Ethernet spowoduje wyświetlenie strony Informacje ogólne. W przypadku zadziałania zabezpieczenia odległościowego wyświetli się strona AW panelu sygnalizacyjnego. W przypadku uszkodzenia baterii wyświetli się lista Sygnalizacja, natomiast gdy wystąpi alarm Uszkodzenie krytyczne/niekrytyczne wyświetli się okno rejestratora zdarzeń.

Rys. 4-46: Menu konfigurowalnej nawigacji



PARAMETR	WARTOŚĆ	AKTYWUJ EKRAN
Warunek 1	KOM WYŁĄCZ ZADZ	AW (Panel Sygn 1)
Warunek 2	PORT ETH1 USZKODZONY	Alarmy (Panel Sygn 8)
Warunek 3	Off	Informacje ogólne
Warunek 4	Off	Informacje ogólne
Warunek 5	Off	Informacje ogólne
Warunek 6	Off	Informacje ogólne
Warunek 7	Off	Informacje ogólne
Warunek 8	Off	Informacje ogólne
Warunek 9	Off	Informacje ogólne
Warunek 10	Off	Informacje ogólne
Warunek 11	Off	Informacje ogólne
Warunek 12	Off	Informacje ogólne

Menu można znaleźć w **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Panel przedni -> Konfigurowalna nawigacja.**

Ustawienia w tym menu to 64 pary pól, przy czym każda para zawiera warunek (sygnał logiczny) oraz stronę aktywacji, czyli stronę, która wyświetli się po wystąpieniu danego zdarzenia. W polu wartość wpisuje się dowolny operand FlexLogic. Wybór strony aktywacji odbywa się ze standardowego zestawu stron, takich jak np. Informacje ogólne, Rejestr zdarzeń, Panel sygnalizacyjny czy Schematy synoptyczne.

Aby skorzystać z tej funkcji, w polu WARTOŚĆ wpisz sygnał logiczny i wybierz żądany ekran w polu **AKTYWUJ EKRAN**.

4.2.3 Przyciski nawigacyjne

4.2.3.1 Panel podstawowy i 2. generacji

Komunikaty na wyświetlaczu są zorganizowane w następujących menu: Stany i pomiary, Ustawienia, Polecenia, Sygnalizacja. Przycisk **MENU** umożliwia nawigację po tych menu. Każde menu główne podzielone jest dalej na sekcje.

Przycisk **MESSAGE** umożliwia poruszanie się po tych sekcjach. Przyciski **VALUE** służą do zwiększania lub zmniejszania wartości nastaw numerycznych. Przyciski te przewijają również wartości alfanumeryczne w trybie edycji tekstu. Alternatywnie wartości można wprowadzać za pomocą klawiatury numerycznej.

Przycisk • inicjuje edycję i przechodzi do następnego znaku w trybie edycji tekstu lub wprowadza znak kropki dziesiętnej.

Przycisk **HELP** można nacisnąć w dowolnym momencie, aby wyświetlić komunikaty pomocy.

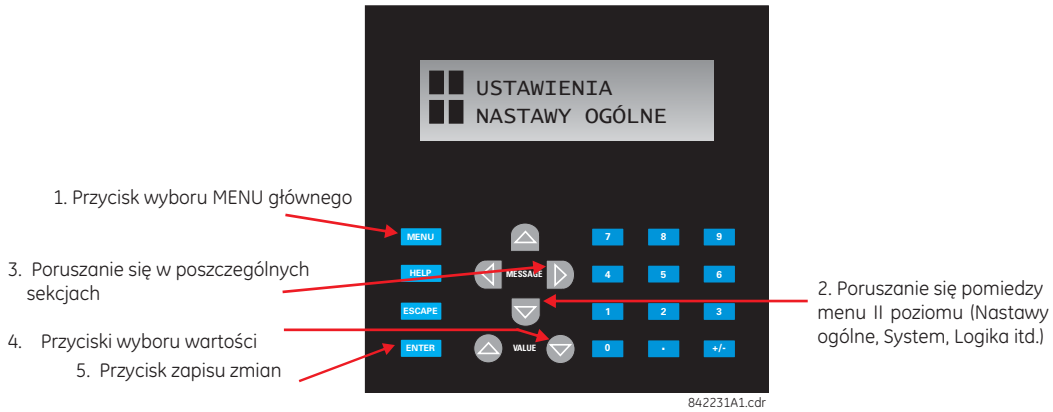
Przycisk **ENTER** zapisuje wartości ustawień.

Jeśli z poziomu panelu przedniego jest wprowadzany adres IP, wprowadź pierwszy jego oktet, a następnie naciśnij przycisk •, aby przejść do następnego oktetu. Na przykład, dla 127.0.0.1, naciśnij 127, potem •, potem 0, potem •, potem 0, potem •, potem 1. Aby zapisać adres, naciśnij klawisz **ENTER**.

Podczas wprowadzania lub zmiany kodu zamówienia (znajdującego się w dwóch liniach), naciśnij strzałkę w dół, aby przejść do drugiej linii. Na podstawowym panelu przednim wykonaj to w **STANY I POMIARY ⇨⇩ INFORMACJE O URZĄDZENIU ⇨ MODEL**.

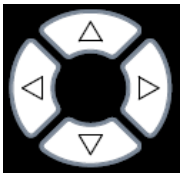
Rysunek przedstawia sekwencję, której należy użyć, aby wprowadzić nastawę. Kolejne sekcje zawierają więcej szczegółów.

Rys. 4-47: Przyciski panelu przedniego podstawowego



4.2.3.2 Panel graficzny

Poniższe przyciski służą do nawigacji i wybierania elementów na panelu graficznym.



Góra/Dół/Lewo/Prawo — przyciski przesuwają selektor między poszczególnymi opcjami na stronie. Wybór jest oznaczony żółtym tłem lub żółtą ramką. Na stronach menu, przycisk "**W prawo**" aktywuje wybrane podmenu przechodząc w dół hierarchii menu, a przycisk "**W lewo**" powoduje cofnięcie się w hierarchii menu. Na niektórych stronach można przytrzymać dłużej te przyciski, aby przejść niżej/wyżej bez konieczności powtarzania naciśnięć.



ENTER — Aktywuje wybór na wyświetlaczu, na przykład przejście do podmenu, element sterujący czy ustawienie. Jego wciśnięcie powoduje również zapis danej nastawy.



ESCAPE — Jeśli dana nastawa jest otwarta do edycji, ten przycisk zamyka okno bez zapisywania. Jeśli pozycja jest zaznaczona, ten przycisk odznacza ją. W przeciwnym razie przycisk aktywuje poprzednią sekcję menu.



RESET — Usuwa wszystkie zatrzaśnięte wskazania LED i Sygnalizacje. Kiedy wyświetlana jest strona z pozycjami możliwymi do potwierdzenia/kasowania, zamiast tego kasuje/potwierdza wszystkie pozycje na tej stronie lub jeśli pozycja na tej stronie jest zaznaczona, resetuje/potwierdza tylko tę pozycję.
Jeśli zresetujesz/potwierdzisz alarmy, przestaną migać, ale pozostaną w stanie alarmowym tak długo, jak ten stan się utrzyma.



Home — Aktywuje stronę główną. Strona domyślnie wyświetla informacje o produkcie, jednak istnieje możliwość wyboru, która strona ma być stroną główną.



Przyciski boczne — Pięć przycisków po lewej stronie wyświetlacza i pięć przycisków po prawej stronie wyświetlacza. Pełnią różne funkcje w zależności od wyświetlanej strony, np. sterowanie. Wyświetlacz dynamicznie pokazuje etykietę obok każdego bocznego przycisku, gdy przycisk ma przypisaną funkcję.
Przyciski te można również zaprogramować tak, aby działały jako przyciski programowalne (9-48).



Przyciski menu — Pięć przycisków pod wyświetlaczem. Umożliwiają poruszanie się po poszczególnych sekcjach urządzenia, a na niektórych stronach aktywują inne akcje. Stopka wyświetlacza dynamicznie opisuje stronę lub akcję aktywowaną przyciskiem.



Przyciski programowalne — Osiem fizycznych przycisków jest powiązanych z pierwszymi ośmioma przyciskami programowalnymi w konfiguracji. Numeracja odbywa się w dół, to znaczy, że przyciski od 1 do 4 znajdują się w lewej kolumnie i od 5 do 8 w prawej kolumnie.
Te elementy kontrolują sygnały logiczne, których można używać np. do inicjowania wyjść lub wybierania trybów. Każdy fizyczny przycisk ma zintegrowany wskaźnik LED, który może być skonfigurowany przez użytkownika w celu wyświetlenia odpowiedniego stanu niezależnie od samego przycisku.
Przyciski mają przezroczyste osłony, za którymi można zamontować spersonalizowane etykiety. Dostępne jest narzędzie do drukowania etykiet, w menu EnerVisty: **Ustawienia -> Opisy diod-drukowanie**.

4.2.4 Diody LED

4.2.4.1 Panel graficzny 2. generacji

Panel przedni 2. generacji zawiera pięć kolumn wskaźników LED. Pierwsza kolumna zawiera 14 nieprogramowalnych diod LED. Kolejne cztery kolumny zawierają po 12 (w sumie 48) programowalnych przez użytkownika diod LED.

Przycisk **RESET** służy do kasowania dowolnego zatrzaśniętego wskaźnika LED lub komunikatu Sygnalizacji, gdy warunek aktywacji sygnału zostanie usunięty (kasowanie może się również odbywać za pomocą sygnałów logicznych przypisanych w menu **USTAWIENIA ⇨⇩ WEJŚCIA/WYJŚCIA ⇨⇩ KASOWANIE**).

PRZYCISKI STEROWNICZE są używane do sterowania wyłącznikiem.

Rys. 4-48: Typowy panel 2. generacji - panel diod LED



842811A1.CDR

Diody w pierwszej kolumnie:

- **IN SERVICE** — wskazuje, że napięcie pomocnicze jest podłączone, wszystkie monitorowane wejścia/wyjścia i systemy wewnętrzne działają prawidłowo, a przekaźnik jest w trybie "Załączony" (menu **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Instalacja**).
- **TROUBLE** — wskazuje wystąpienie problemu z urządzeniem. Sprawdź menu Sygnalizacja oraz rejestrator zdarzeń.
- **TEST MODE** — wskaźnik przejścia w tryb testu. Więcej informacji można znaleźć w sekcji Testowanie w rozdziale 5.
- **TRIP** — wskaźnik zadziałania. Reaguje na parametr ustawiony w **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Diody LED -> Diody TRIP i ALARM**. Dioda jest zatrzaskiwana.
- **ALARM** — wskaźnik alarmu. Reaguje na parametr ustawiony w **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Diody LED -> Diody TRIP i ALARM**. Dioda nie jest zatrzaskiwana.
- **PICKUP** — dowolny element lub funkcja została pobudzona. Dioda nie jest zatrzaskiwana.
- **VOLTAGE** — pobudzona została funkcja bazująca na napięciu
- **CURRENT** — pobudzona została funkcja bazująca na prądzie
- **FREQUENCY** — pobudzona została funkcja bazująca na częstotliwości
- **OTHER** — pobudzona została funkcja bazująca na innych kryteriach (np. zabezpieczenie odległościowe, mocowe itd., jak również szyna zbiorcza czy element cyfrowy)
- **PHASE A** — pobudzenie w fazie L1
- **PHASE B** — pobudzenie w fazie L2
- **PHASE C** — pobudzenie w fazie L3

NEUTRAL/GROUND — pobudzenie N

Funkcje zabezpieczeniowe (prądowe, napięciowe itd.) posiadają sygnały logiczne, które wskazują fazę, w której wystąpiło zakłócenie. Diody LED FAZA L1, LED FAZA L2, LED FAZA L3 pobudzają się niezależnie od typu zabezpieczenia, które zadziałało. Stworzona jest wewnętrzna logika grupująca zadziałania poszczególnych funkcji do poszczególnych diod.

Diody konfigurowalne znajdują się w kolumnach 2-5.

Panel konfigurowalnych diod LED składa się z 48 diod LED koloru pomarańczowego ułożonych w czterech kolumnach. Działanie tych diod jest definiowane przez użytkownika. Diody mają przezroczyste osłony, za którymi można zamontować spersonalizowane etykiety. Etykiety domyślne są dostarczane razem z urządzeniem. Etykiety domyślne można zastąpić etykietami wydrukowanymi przez użytkownika.

Działanie diod uzależnione jest od aktywacji przypisanego w konfiguracji sygnału logicznego. Mogą działać w trybie „Bez podtrzymania" lub „Z podtrzymaniem". W trybie "Bez podtrzymania" dioda świeci tylko w czasie, kiedy przypisany sygnał jest aktywny. W trybie „Z podtrzymaniem" dioda LED aktywuje się, gdy operand zostaje aktywowany. Dioda przestaje świecić, kiedy pobudzenie odpadnie i zostanie wykonane kasowanie (przycisk **RESET** lub **Wejścia/Wyjścia -> Kasowanie**).

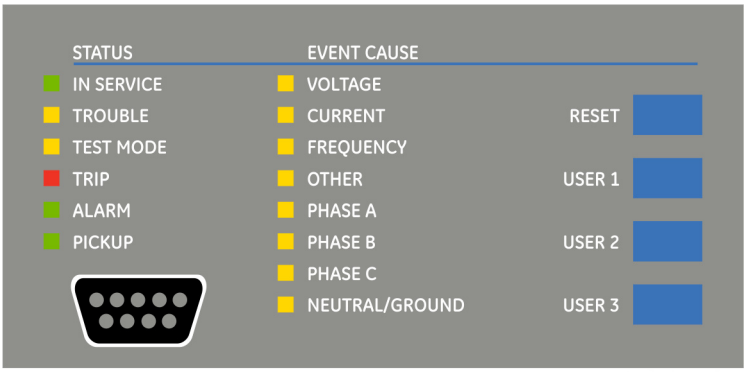
Dostosowanie działania diod przez użytkownika jest najbardziej korzystne w instalacjach, w których do komunikacji z operatorami używane są języki inne niż angielski. Zobacz sekcję Diody LED w rozdziale 5, aby zapoznać się z ustawieniami używanymi do konfiguracji działania diod LED na tych panelach.

4.2.4.2 Podstawowy panel graficzny

Podstawowy panel przedni składa się z trzech paneli ze wskaźnikami LED, przyciskami i portem komunikacyjnym. Przycisk RESET służy do kasowania dowolnej zatrzaśniętej diody LED lub Sygnalizacji, gdy pobudzenie zostanie deaktywowane (kasowanie może się również odbywać za pomocą sygnałów logicznych przypisanych w menu **USTAWIENIA ⇨⇩ WEJŚCIA/WYJŚCIA ⇨⇩ KASOWANIE**). Port RS232 służy do komunikacji z komputerem.

PRZYCISKI STEROWNICZE są używane do sterowania wyłącznikiem.

Rys. 4-49: Panel LED 1



842781A1.CDR

Diody stanu

- **IN SERVICE** — wskazuje, że napięcie pomocnicze jest podłączone, wszystkie monitorowane wejścia/wyjścia i systemy wewnętrzne działają prawidłowo, a przekaźnik jest w trybie "Załączony" (menu **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Instalacja**).
- **TROUBLE** — wskazuje wystąpienie problemu z urządzeniem. Sprawdź menu Sygnalizacja oraz rejestrator zdarzeń.
- **TEST MODE** — wskaźnik przejścia w tryb testu. Więcej informacji można znaleźć w sekcji Testowanie w rodzaile 5.
- **TRIP** — wskaźnik zadziałania. Reaguje na parametr ustawiony w **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Diody LED -> Diody TRIP i ALARM**. Dioda jest zatrzaskiwana.
- **ALARM** — wskaźnik alarmu. Reaguje na parametr ustawiony w **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Diody LED -> Diody TRIP i ALARM**. Dioda nie jest zatrzaskiwana.
- **PICKUP** — dowolny element lub funkcja została pobudzona. Dioda nie jest zatrzaskiwana.

Diody funkcji zabezpieczeniowych

Działanie diod uzależnione jest od aktywacji przypisanego w konfiguracji sygnału logicznego. Mogą działać w trybie „Bez podtrzymania" lub „Z podtrzymaniem". W trybie "Bez podtrzymania" dioda świeci tylko w czasie, kiedy przypisany sygnał jest aktywny. W trybie „Z podtrzymaniem" dioda LED aktywuje się, gdy operand zostaje aktywowany. Dioda przestaje świecić, kiedy pobudzenie odpadnie i zostanie wykonane kasowanie (przycisk **RESET** lub **Wejścia/Wyjścia -> Kasowanie**).

Funkcje zabezpieczeniowe (prądowe, napięciowe itd.) posiadają sygnały logiczne, które wskazują fazę, w której wystąpiło zakłócenie. Diody LED FAZA L1, LED FAZA L2, LED FAZA L3 pobudzają się niezależnie od typu zabezpieczenia, które zadziałało. Stworzona jest wewnętrzna logika grupująca zadziałania poszczególnych funkcji do poszczególnych diod.

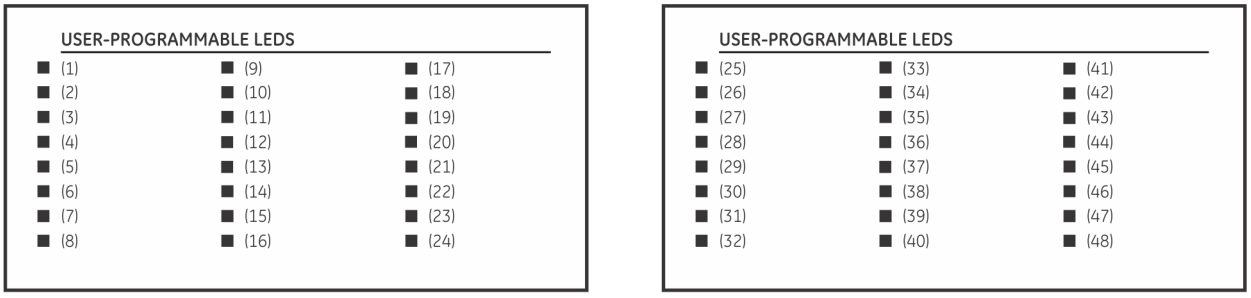
- **VOLTAGE** — pobudzona została funkcja bazująca na napięciu
- **CURRENT** — pobudzona została funkcja bazująca na prądzie
- **FREQUENCY** — pobudzona została funkcja bazująca na częstotliwości
- **OTHER** — pobudzona została funkcja bazująca na innych kryteriach (np. zabezpieczenie odległościowe, mocowe itd., jak również szyna zbiorcza czy element cyfrowy)
- **PHASE A** — pobudzenie w fazie L1
- **PHASE B** — pobudzenie w fazie L2
- **PHASE C** — pobudzenie w fazie L3
- **NEUTRAL/GROUND** — pobudzenie N

Diody programowalne

Drugi i trzeci panel zapewniają 48 pomarańczowych diod LED, których działaniem steruje sygnał logiczny do nich przypisany. Istnieje możliwość wykonania niestandardowego etykietowania.

Dostosowanie działania diod przez użytkownika jest najbardziej korzystne w instalacjach, w których do komunikacji z operatorami używane są języki inne niż angielski. Zobacz sekcję Diody LED w rozdziale 5, aby zapoznać się z ustawieniami używanymi do konfiguracji działania diod LED na tych panelach.

Rys. 4-50: Panel LED 2 i 3



842782A1.CDR

Etykiety domyślne - panel LED 2

Domyślne etykiety reprezentują:

- **GROUP 1...6** — pokazywana jest aktywna grupa nastaw
- **SYNCHROCHECK NO1(6) IN-SYNCH** — kontrola synchronizmu OK

NOTE

Wersje FW 2.9x i wcześniejsze obsługują 8 grup nastaw. Wersje FW powyżej 3.0x obsługują 6 grup. Dla wygody użytkowników starszych wersji panel przedni pokazuje 8 grup. Należy jednak pamiętać o tym, że wszystkie diody są swobodnie programowalne a ich działanie może zostać zmienione w konfiguracji.

Przekaźnik jest dostarczany z domyślnymi etykietami dla panelu LED 2. Diody LED nie są jednak zaprogramowane. Aby dopasować wstępnie wydrukowaną etykietę, należy wprowadzić ustawienia diod LED, jak pokazano w sekcji Diody LED w rozdziale 5. Diody LED są w pełni programowalne przez użytkownika. Domyślne etykiety można zastąpić etykietami wydrukowanymi przez użytkownika dla obu paneli, jak wyjaśniono w następnej sekcji.

Rys. 4-51: Panel LED 2 (domyślne opisy)



4.2.4.3 Panel graficzny

Panel graficzny posiada 14 diod LED. Diody od 1 do 3 są nieprogramowalne, diody od 4 do 14 są programowalne.

4

Diody stanu

- **IN SERVICE** — wskazuje, że napięcie pomocnicze jest podłączone, wszystkie monitorowane wejścia/wyjścia i systemy wewnętrzne działają prawidłowo, a przekaźnik jest w trybie "Załączony" (menu **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Instalacja**).
- **TROUBLE** — wskazuje wystąpienie problemu z urządzeniem. Sprawdź menu Sygnalizacja oraz rejestrator zdarzeń.
- **TEST MODE** — wskaźnik przejścia w tryb testu. Więcej informacji można znaleźć w sekcji Testowanie w rodziale 5.
- **TRIP** — wskaźnik zadziałania. Reaguje na parametr ustawiony w **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Diody LED -> Diody TRIP i ALARM**. Dioda jest zatrzaskiwana.
- **ALARM** — wskaźnik alarmu. Reaguje na parametr ustawiony w **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Diody LED -> Diody TRIP i ALARM**. Dioda nie jest zatrzaskiwana.

Rys. 4-52: Diody LED - graficzny panel przedni



Diody funkcji zabezpieczeniowych (diody programowalne)

Poniżej przedstawione diody są diodami programowalnymi. Mają domyślnie przypisane sygnały logiczne, jednak przypisania mogą zostać zmienione w konfiguracji. Mogą działać w trybie "Bez podtrzymania" lub "Z podtrzymaniem". W trybie "Bez podtrzymania" dioda świeci tylko w czasie, kiedy przypisany sygnał jest aktywny. W trybie "Z podtrzymaniem" dioda LED aktywuje się, gdy operand zostaje aktywowany. Dioda przestaje świecić, kiedy pobudzenie odpadnie i zostanie wykonane kasowanie.

Funkcje zabezpieczeniowe (prądowe, napięciowe itd.) posiadają sygnały logiczne, które wskazują fazę, w której wystąpiło zakłócenie. Diody LED FAZA L1, LED FAZA L2, LED FAZA L3 pobudzają się niezależnie od typu zabezpieczenia, które zadziałało. Stworzona jest wewnętrzna logika grupująca zadziałania poszczególnych funkcji do poszczególnych diod.

Diody mają przezroczyste osłony, za którymi można zamontować spersonalizowane etykiety. Etykiety domyślne są dostarczane razem z urządzeniem. Etykiety domyślne można zastąpić etykietami wydrukowanymi przez użytkownika.

Domyślne przypisanie funkcji do diod:

- **PICKUP — LED 6** — dowolny element lub funkcja została pobudzona
- **VOLTAGE — LED 7** — pobudzona została funkcja bazująca na napięciu
- **CURRENT — LED 8** — pobudzona została funkcja bazująca na prądzie
- **FREQUENCY — LED 9** — pobudzona została funkcja bazująca na częstotliwości
- **OTHER — LED 10** — pobudzona została funkcja bazująca na innych kryteriach (np. zabezpieczenie odległościowe, mocowe itd.), jak również szyna zbiorcza czy element cyfrowy
- **PHASE A — LED 11** — pobudzenie w fazie L1
- **PHASE B — LED 12** — pobudzenie w fazie L2
- **PHASE C — LED 13** — pobudzenie w fazie L3
- **NEUTRAL/GROUND — LED 14** — pobudzenie N

4.2.5 Opisy diod LED

4.2.5.1 Panel przedni 2. generacji

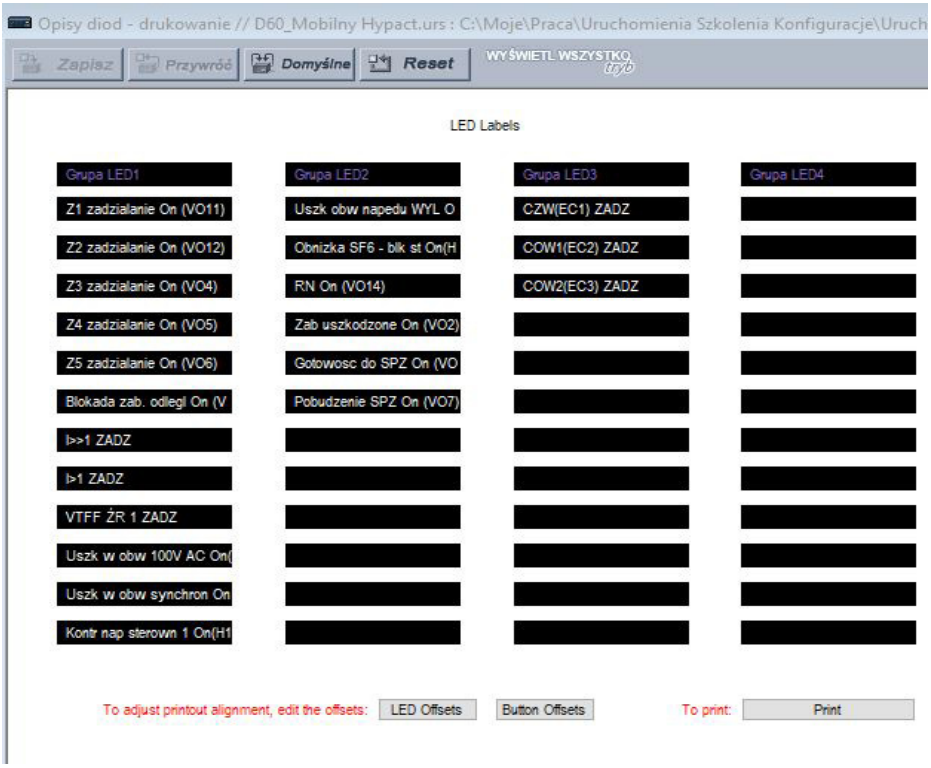
Poniższa procedura wymaga spełnienia warunków wstępnych:

- Arkusz etykiet panelu przedniego UR (dokument GE 1006-0047) został pobrany i wydrukowany z http://www.gegridsolutions.com/products/support/ur/URLEDenhanced.doc
- Należy przygotować nożyk o małym ostrzu

Aby utworzyć niestandardowe etykiety LED i etykiety dla przycisków w przypadku panelu 2. generacji:

1. Uruchom oprogramowanie EnerVista UR Setup.
2. Pobierz plik do okna offline (polecenie **Zapisz plik do offline**).
3. Wpisz etykiety w następujący sposób. Wybierz **Plik -> Panel przedni - opis diod**. Otworzy się okno.

Rys. 4-53: Opisy LED dla panelu 2. generacji



4. Wprowadź tekst, który pojawi się obok każdej diody LED i nad każdym programowalnym przyciskiem w odpowiednich polach. Przyciski **LED Offsets** oraz **Button Offsets** przesuwają wszystkie etykiety w lewo/prawo oraz w górę/w dół na stronie (oba wykonują tę samą akcję, więc użyj dowolnego przycisku). Przycisk **Button Offsets** nie jest wyświetlany, gdy nie ma przycisków do dostosowania.
5. Włóż arkusz etykiet panelu przedniego UR do drukarki i naciśnij przycisk **Print** w oknie Opisy diod.
6. Po zakończeniu drukowania złóż arkusz wzdłuż perforowanych linii i wydziurkuj etykiety.
7. Wyjmij narzędzie do wkładania etykiet UR z opakowania i zagnij zakładki zgodnie z poniższymi rysunkami. Te zakładki służą do usuwania umieszczonych już w urządzeniu etykiet LED.

NOTE

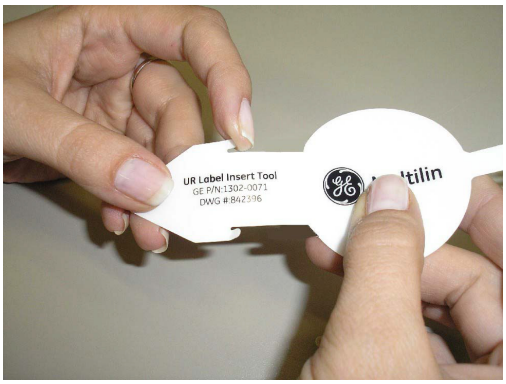
Używaj narzędzia tak, aby strona z nadrukiem zawierała numer GE skierowany w stronę użytkownika.

Pakiet etykiet dostarczany z każdym produktem zawiera trzy etykiety domyślne, arkusz szablonu niestandardowych etykiet oraz narzędzie do wkładania/usuwania etykiet.

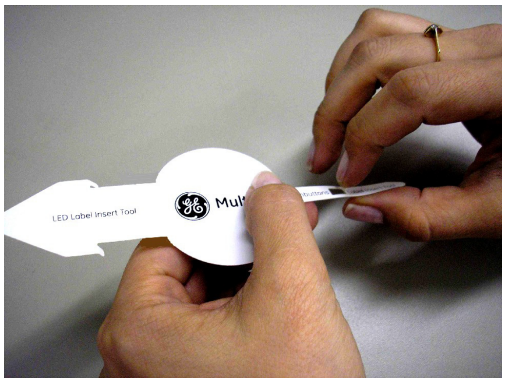
Jeśli domyślne etykiety są odpowiednie dla Twojej aplikacji, włóż je w odpowiednie gniazda i zaprogramuj diody LED, aby do nich pasowały. Jeśli potrzebujesz niestandardowych etykiet, skorzystaj z poniższych procedur, aby usunąć oryginalne etykiety i włożyć nowe.

Poniżej instrukcja do obsługi narzędzia do usuwania etykiet.

1. Zagnij zaczepy do góry na lewym końcu narzędzia, jak pokazano poniżej.



Zagnij zakładkę na środku końcówki narzędzia.



Aby usunąć **etykiety LED** z panelu przedniego i wstawić niestandardowe etykiety należy:

1. Użyj noża, aby podnieść etykietę LED i wsuń pod nią narzędzie do etykiet. Upewnij się, że zagięte wypustki są skierowane w stronę od przekaźnika.



2. Wsuń narzędzie pod etykietę, aż zaczepy odskoczą. Spowoduje to przymocowanie narzędzia do etykiety.



3. Usuń narzędzie i dołączoną etykietę LED.



4. Wsuń nową etykietę LED, aż tekst zostanie prawidłowo wyrównany z poszczególnymi diodami.



Aby usunąć **etykiety przycisków** z panelu przedniego i wstawić niestandardowe etykiety:

1. Użyj noża, aby podnieść etykietę przycisku i wsuń końcówkę narzędzia do etykiet pod spodem, jak pokazano. Upewnij

się, że zagięta klapka jest skierowana w stronę przeciwną do przekaźnika.



2. Wsuń narzędzie do etykiet pod etykietę przycisków, aż wypustki odskoczą, jak pokazano. Powoduje to dołączenie narzędzia do etykiety przycisków.



3. Usuń narzędzie i dołączoną etykietę.



4. Wsuń nową etykietę do kieszeni, aż tekst zostanie prawidłowo wyrównany z przyciskami.



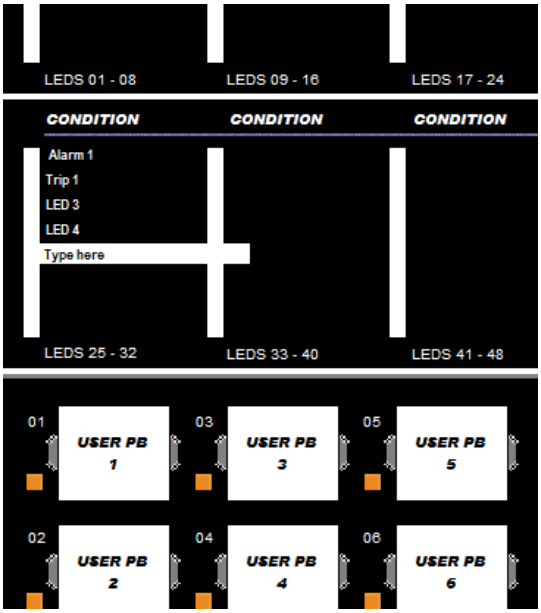
4.2.5.2 Panel przedni podstawowy

Po zaprogramowaniu diod LED i przycisków w menu **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Diody LED** i **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Przyciski programowalne** można utworzyć etykiety dla panelu przedniego.

Aby utworzyć etykiety LED i przycisków dla podstawowego panelu przedniego:

1. W oprogramowaniu EnerVista, jeśli T60 nie znajduje się jeszcze na liście w obszarze Okna offline, dodaj je, klikając prawym przyciskiem myszy na urządzenie w Oknie online i wybierz opcję **Zapisz plik do offline**.
2. Kliknij pozycję menu **Plik > Panel przedni - opis diod** i wybierz urządzenie.
3. W oknie Opis diod kliknij dwukrotnie opis diody LED lub przycisku i wpisz etykietę. Jeśli chcesz zdalnie zobaczyć istniejący panel przedni, przejdź do **Stany i pomiary -> Panel przedni**. Jeśli chcesz go zobaczyć na rysunku, zwróć uwagę, że oznaczenie jest wykonywane dla trzeciego zestawu diod LED, ponieważ drugi panel diod LED jest oznaczony fabrycznie.

Rys. 4-54: Opisy diod - panel przedni podstawowy



4. Opcjonalnie zapisz zmiany, klikając ikonę **Zapisz** na pasku narzędzi.
5. Kliknij ikonę **Drukuj** na pasku narzędzi. Rozważ wydrukowanie w formacie PDF i dostosowanie powiększenia do odpowiedniego rozmiaru etykiety, a następnie wydrukowanie na fizycznej drukarce.
6. Wytnij etykiety jako blok lub pojedynczo, na przykład nożyczkami lub nożem Exacto.
7. Jeśli nad panelem znajduje się plastikowa osłona, zdejmij ją, delikatnie naciskając prawą stronę i podnosząc osłonę.
8. Zdejmij plastikową osłonę diod LED lub przycisków za pomocą śrubokręta.
9. Włóż etykiety.
10. Ponownie załóż plastikowe osłony.

4.2.5.3 Panel graficzny

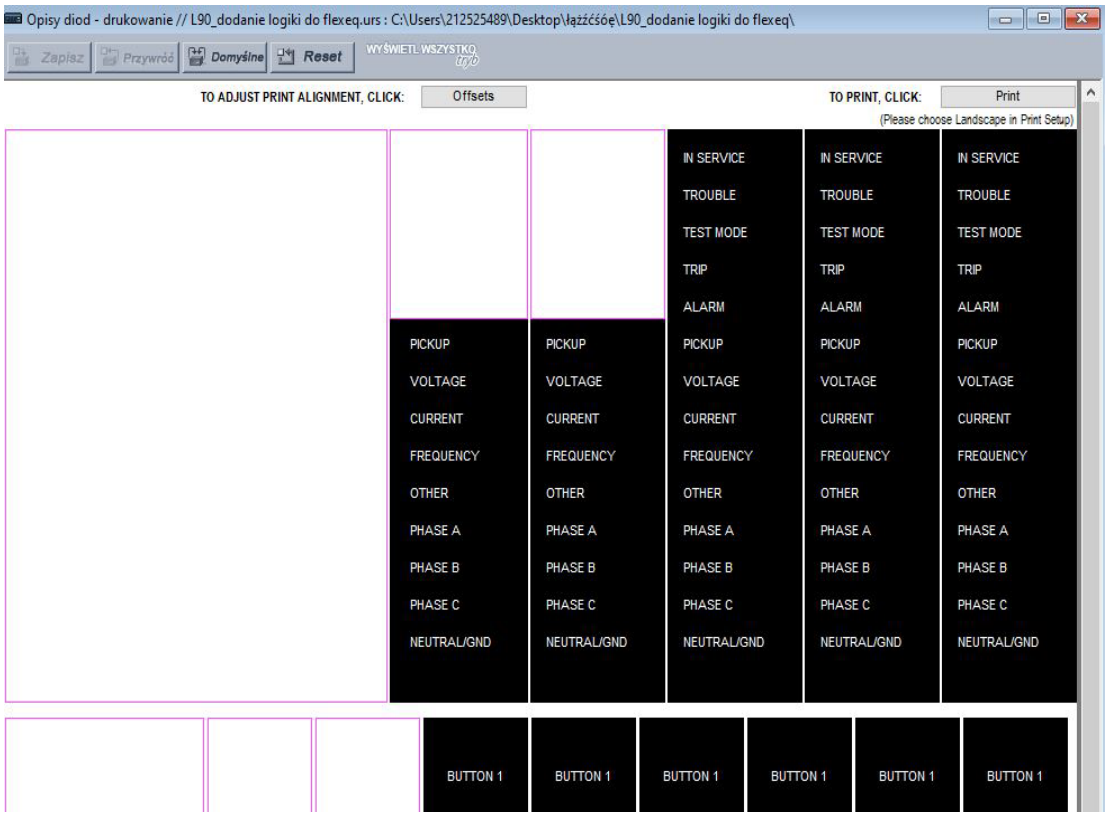
T60 zawiera narzędzie do etykietowania diod LED i przycisków na graficznym panelu przednim oraz arkusz naklejek z nadrukowanymi i czystymi etykietami. Wstępnie zadrukowane etykiety znajdują się w lewym górnym rogu arkusza szablonu, a puste etykiety znajdują się w prawym dolnym rogu. Użyj wstępnie wydrukowanych etykiet lub skorzystaj z narzędzia dostępnego w oprogramowaniu i wydrukuj etykiety na szablonie. Dostarczany jest jeden arkusz.

Przykład pokazuje oznakowanie diod LED, a pod nim oznakowanie przycisków.

Aby utworzyć etykiety LED czy etykiety przycisków na panelu przednim:

1. W oprogramowaniu EnerVista, w obszarze Okna Online lub Offline, przejdź do opcji **Ustawienia -> Opisy diod - drukowanie**. Otworzy się okno ze wstępnie skonfigurowanymi etykietami.
2. W obszarze **Plik -> Ustawienia drukowania** zmień orientację strony na "Pozioma".
3. W oknie etykiet usuń wszystkie etykiety, których nie chcesz drukować. Można to zrobić, klikając przycisk **Reset**, aby wyczyścić wszystkie etykiety, lub wybierając każdą niechcianą etykietę i usuwając ją. W przeciwnym razie wszystkie wyświetlane etykiety są drukowane na szablonie powodując jego zużycie. Jeśli popełnisz błąd, zamknij okno i otwórz je ponownie, aby wyświetlić etykiety domyślne.
4. W oparciu o lokalizację na szablonie, na której chcesz drukować, utwórz etykiety, wpisując je w odpowiednie miejsca.

Rys. 4-55: Opisy diod dla graficznego panelu przedniego



5. Kliknij przycisk **Drukuj** i wybierz drukarkę.
6. Po wydrukowaniu zdejmij etykiety z szablonu i przyklej je do panelu przedniego. W przypadku paneli graficznych i paneli 2. generacji przechodzą one nad przezroczystymi plastikowymi wstawkami, a nie pod. W przypadku podstawowego panelu przedniego znajdują się pod lub nad plastikowymi osłonami.

Wszelkie zmiany nie są zapisywane. Za każdym razem, gdy otwiera się okno etykiet, wyświetlany jest oryginalny szablon. Wszelkie usunięte etykiety nie zostaną utracone.

4.2.6 Nawigacja po MENU urządzenia

Wciśnij przycisk **MENU** aby wyświetlić ostatni wybór. Każde naciśnięcie tego przycisku powoduje przejście pomiędzy menu:

- Stany i pomiary
- Ustawienia
- Polecenia
- Sygnalizacja
- Tryb serwisowy
- Ekrany użytkownika (jeśli aktywne)

4.2.6.1 Panel przedni podstawowy i panel 2. generacji

Strony **Ustawienia** i **Stany i pomiary** są ułożone hierarchicznie. Hierarchia jest wskazywana przez paski przewijania (■■ dla menu głównych), podczas gdy strony podmenu są wskazywane przez pojedynczy pasek przewijania (■). Użyj strzałek w dół, w prawo, w lewo i w górę, aby poruszać się po menu. Przyciski **MESSAGE** umożliwiają poruszanie się w grupie menu, pod-menu, wartości nastaw lub stanów czy pomiarów. Ciągłe naciskanie strzałki **MESSAGE** w prawo z ekranu menu głównych wyświetla określone informacje dla danej kategorii. I odwrotnie, ciągłe naciskanie strzałki **MESSAGE** w lewo powoduje powrót do ekranu z głównym menu.

Wartości domyślne są podane w niniejszej instrukcji obsługi w różnych przypadkach. W pokazanym tu przykładzie domyślnym poziomem dostępu jest Restricted.



Przykład

■■ STANY I POMIARY ■■ STATUS	Przyciskaj przycisk **MENU** do momentu pojawienia się menu Stany i pomiary. Te menu zawiera informacje o urządzeniu i stanach różnych wejść/wyjść.
⇩	
■■ USTAWIENIA ■■ NASTAWY OGÓLNE	Przyciskaj przycisk **MENU** do momentu pojawienia się menu Ustawienia. Te menu zawiera zakładki do konfiguracji urządzenia.
⇩	
■ BEZPIECZEŃSTWO ■	Naciśnij **strzałkę w prawo**, aby przejść do podmenu Bezpieczeństwo.
⇩	
POZIOM DOSTĘPU: Restricted	Naciśnij jeden raz **strzałkę w prawo,** aby przejść do pierwszej nastawy w podmenu Bezpieczeństwo.
⇩	
■ BEZPIECZEŃSTWO ■	Naciśnij **strzałkę w lewo** aby powrócić do menu Bezpieczeństwo.
⇩	
■ PARAMETRY ■ WYŚWIETLANIA	Naciśnij **strzałkę w dół** aby przejść do następnego podmenu w menu Nastawy ogólne, czyli Parametry wyświetlania.
⇩	
JĘZYK English	Naciśnij jeden raz **strzałkę w prawo**, aby przejść do pierwszej nastawy w podmenu Parametry wyświetlania.
⇩	
■■ USTAWIENIA ■■ OBIEKT	Naciśnij dwa razy **strzałkę w lewo** aby wyjść do menu Ustawienia->Nastawy ogólne. Aby przejść do następnego podmenu w menu Ustawienia przyciśnij **strzałkę w dół**. Te menu zawiera nastawy dla Obiektu.

4.2.6.2 Panel graficzny

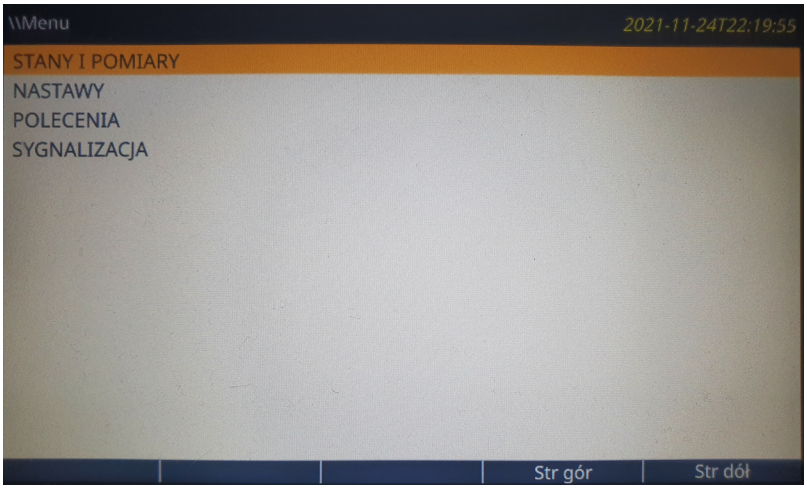
Uzyskaj dostęp do menu głównego, naciskając przycisk **Home**, a następnie przycisk **Menu**.

Użyj przycisków strzałek **w górę** i **w dół**, aby wybrać podmenu, a następnie naciśnij przycisk **w prawo** lub **ENTER**, aby przejść do tego podmenu. Przyciski **w lewo** i **ESCAPE** powodują powrót do poprzedniego menu.

Przyciski **Str gór** i **Str dół** umożliwiają również poruszanie się po liście. Gdy wszystkie wpisy w danym menu mieszczą się na jednej stronie, wciśnięcie tych przycisków powoduje przeskok do pierwszego i ostatniego wpisu.

Wyświetlane opcje zależą od kodu zamówienia.

Rys. 4-56: Menu główne



4

4.2.7 Zmiana nastaw

4.2.7.1 Panel przedni podstawowy i panel 2. generacji

Nastawy numeryczne

Każde ustawienie liczbowe ma swoją własną wartość minimalną, maksymalną oraz krok, co jaki można tę nastawę zmieniać. Powyższe parametry określają, jakie wartości są dopuszczalne dla danego ustawienia.

CZAS KOMUNIKATU CZAS: 1.0 s	Przykładowa nastawa **USTAWIENIA** ⇨ **NASTAWY OGÓLNE** ⇨⇩ **PARAMETRY WYŚWIETLANIA** ⇨⇩ **CZAS KOMUNIKATU**.
⇩	
MINIMUM: 0.5 MAKSIMUM: 10.0	Naciśnij przycisk **HELP**, aby wyświetlić wartości minimalne i maksymalne. Naciśnij przycisk ponownie, aby wyświetlić następny komunikat pomocy kontekstowej.

Dostępne są dwie metody edycji i zapisywania wartości ustawień liczbowych.

- **0 do 9 i kropka dziesiętna** — Klawiatura numeryczna przekaźnika działa tak samo jak kalkulator. Nastawa jest wprowadzana po jednej cyfrze na raz. Pierwsza wprowadzana jest cyfra po lewej stronie, a cyfra po prawej stronie jako ostatnia. Naciśnięcie **strzałki w lewo** lub przycisku **ESCAPE** przywraca pierwotną wartość na wyświetlaczu.
- **Przyciski VALUE** — **strzałka VALUE w górę** zwiększa wartość nastawy o jeden krok, aż do maksymalnej dozwolonej wartości. Przy maksymalnej wartości ponowne naciśnięcie **strzałki VALUE w górę** umożliwia kontynuowanie wyboru zaczynając od wartości minimalnej. **Strzałka VALUE w dół** zmniejsza wyświetlaną wartość o wartość kroku, aż do wartości minimalnej. Przy minimalnej wartości, ponowne naciśnięcie **strzałki VALUE w dół** umożliwia kontynuację wyboru zaczynając od wartości maksymalnej.

CZAS KOMUNIKATU CZAS: 2.5 s	Jako przykład ustaw czas komunikatu na 2,5 sekundy. Naciśnij odpowiednie klawisze numeryczne w sekwencji „2 . 5". Komunikat na wyświetlaczu zmienia się w miarę wprowadzania cyfr.
⇩	
NOWE USTAWIENIE ZOSTAŁO ZAPISANE	Do momentu naciśnięcia **ENTER** zmiany edycyjne nie są rejestrowane przez przekaźnik. Naciśnij **ENTER**, aby zapisać nową wartość w pamięci. Komunikat po lewej pojawia się na chwilę jako potwierdzenie procesu zapisu nastawy. Wartości liczbowe zawierające miejsca dziesiętne są zaokrąglane, jeśli wprowadzono więcej cyfr po przecinku niż określa wartość kroku.

Enumeracja

Ustawienia typu enumerated są nastawami, które można wybrać z listy dostępnych parametrów. Mają one wartości, które są częścią zdefiniowanego zestawu danych. Zestaw składa się z dwóch lub więcej parametrów.

POZIOM DOSTĘPU: Ograniczony	Na przykład opcje dostępne dla nastawy POZIOMU DOSTĘPU to „Ograniczony”, „Sterowanie”, „Nastawy” i „Tryb fabryczny”.

Wartości tego typu są zmieniane za pomocą klawiszy **VALUE**. **Strzałka VALUE w górę** wyświetla następny wybór, podczas gdy **strzałka VALUE w dół** wyświetla poprzedni wybór.

POZIOM DOSTĘPU: Nastawy	Jeśli POZIOM DOSTĘPU ma zostać ustawiony na „Nastawy”, naciskaj klawisze **VALUE**, aż pojawi się odpowiednia nastawa. Naciśnij przycisk **HELP** w dowolnym momencie, aby wyświetlić pomoc.
⇩	
NOWE USTAWIENIE ZOSTAŁO ZAPISANE	Zmiany nie są zapisywane do momentu naciśnięcia klawisza **ENTER**. Naciśnięcie **ENTER** zapisuje nową wartość w pamięci. Jako potwierdzenie zapisu pojawi się na chwilę komunikat (po lewej).

Tekst

Nastawy w postaci tekstu mają wartości o stałej długości, ale użytkownik może wprowadzić swoje znaki. Mogą to być wielkie i małe litery, cyfry oraz wybrane znaki specjalne.

Istnieje kilka miejsc, w których można zaprogramować informacje tekstowe, aby umożliwić dostosowanie przekaźnika do określonych zastosowań. Jednym z przykładów jest nazwa wyłącznika. Użyj poniższej procedury, aby wprowadzić odpowiedni tekst.

Na przykład wpisz tekst „WYL #1”.

1. Naciśnij kropkę dziesiętną, aby przejść do trybu edycji tekstu.
2. Naciskaj przyciski **VALUE**, aż pojawi się znak „W”; naciśnij przycisk kropki, aby przesunąć kursor do następnej pozycji.
3. Powtórz krok 2 dla pozostałych znaków: Y,L, ,#,1.
4. Naciśnij **ENTER**, aby zapisać tekst.
5. Jeśli masz jakiś problem, naciśnij **HELP**, aby wyświetlić pomoc. Komunikaty pojawiają się sekwencyjnie przez kilka sekund każdy. W przypadku wiadomości tekstowej, naciśnięcie **HELP** wyświetla sposób edycji i zapisu nastawy.

4.2.7.2 Panel graficzny

Nastawy numeryczne

Ten przykład przedstawia sposób zmiany ustawienia CZAS KOMUNIKATU. Komunikaty te są informacjami o stanie urządzenia, mogą to być również ostrzeżenia, błędy czy informacje wyświetlane w odpowiedzi na naciśnięcie określonych przycisków podczas programowania ustawień. Przykładem jest komunikat potwierdzający zapisanie ustawień. To ustawienie określa, jak długo wyświetlać taki komunikat.

Naciśnij przycisk **Menu** aby wyświetlić menu główne.

Rys. 4-57: Menu główne



4

Naciśnij **strzałkę w górę** lub **strzałkę w dół** aby wybrać odpowiednią pozycję. Aby wejść do poszczególnych podmenu naciśnij **ENTER** lub **strzałkę w prawo**. Przejdź do menu Nastawy.

Rys. 4-58: Menu Nastawy



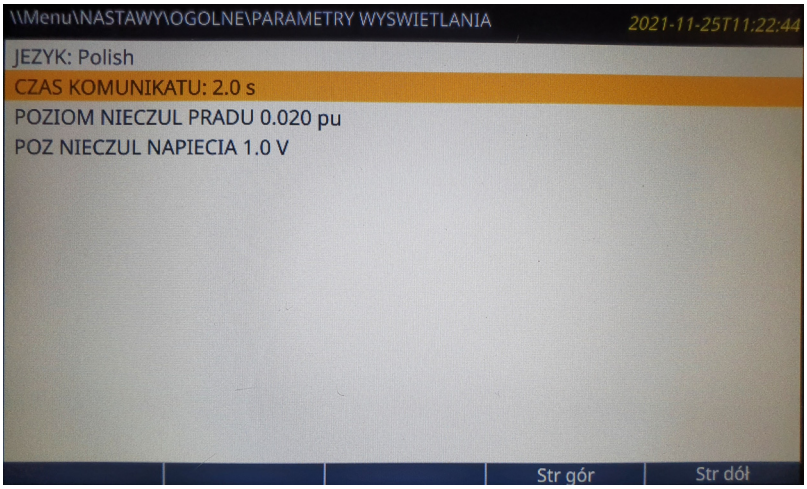
Wybierz **OGÓLNE** i przyciśnij **strzałkę w prawo** lub przycisk **ENTER**.

Rys. 4-59: Menu Ogólne



Użyj **strzałki w górę** lub **strzałki w dół**, aby wybrać menu **Parametry wyświetlania** i naciśnij **strzałkę w prawo** lub **ENTER**.

Rys. 4-60: Menu Parametry wyświetlania



Użyj przycisku **strzałka w górę** lub **strzałka w dół**, aby wybrać **CZAS KOMUNIKATU**, a następnie naciśnij **strzałka w górę** lub **ENTER**. Jeśli przekaźnik jest skonfigurowany tak, aby wymagał logowania w celu edycji ustawień, a użytkownik nie jest jeszcze zalogowany, zostanie wyświetlona strona logowania. Po pomyślnym zalogowaniu użytkownika ustawienie jest otwierane do edycji. Ponieważ ustawienie **CZAS KOMUNIKATU** przyjmuje wartość liczbową, wyświetla się klawiatura. Zmień czas na 4,0 sekundy.

Wyświetlone zostanie aktualne ustawienie. Migająca linia kursora oznacza punkt wstawiania, początkowo umieszczony po ostatnim znaku. Zakres ustawień wyświetla się pod tekstem.

Naciśnij przyciski **<- Ruch kursor** i **Ruch kursor ->**, aby przesunąć punkt wstawiania. Umieść go po cyfrze 2.

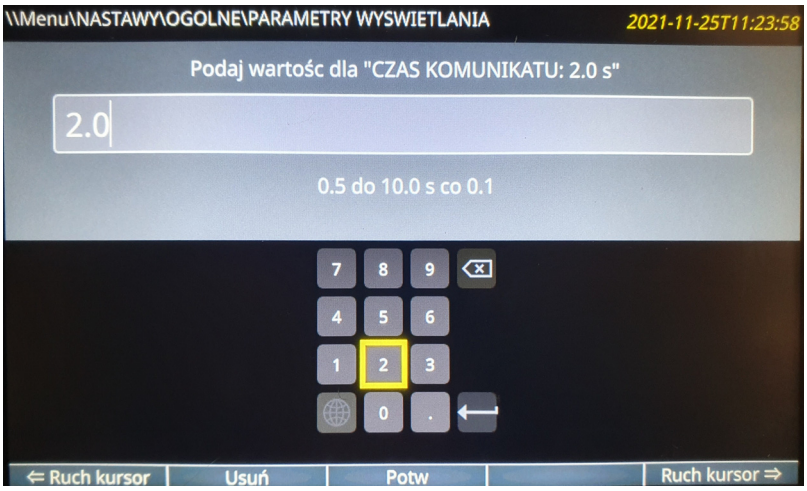
Naciśnij przycisk **Usuń**, aby usunąć znak na lewo od kursora, w tym przypadku cyfrę 2.

Za pomocą klawiszy strzałek wybierz inną wartość, na przykład 4. Wciśnij przycisk **ENTER**, aby wstawić wybrany znak. Akceptacja wprowadzonej nastawy odbywa się za pomocą przycisku **Potw**. Po jego naciśnięciu urządzenie sprawdza czy wprowadzona wartość mieści się w zakresie i jeśli tak jest, to zostaje ona zapisana do pamięci.

Jeśli ustawienie nie zostanie zapisane z powodu nieprawidłowej wartości, pojawi się komunikat, na przykład, że wartość jest poza zakresem. Komunikat pojawi się również w przypadkach, gdy przekaźnik wymaga ponownego uruchomienia, aby ustawienia zaczęły obowiązywać.

Wprowadzanie ustawień można anulować bez wpływu na pierwotną wartość, naciskając przycisk **ESCAPE** lub **HOME**.

Rys. 4-61: Edycja nastaw numerycznych



4

Tekst

Ustawienia, dla których można wprowadzić wartości alfanumeryczne powodują wyświetlenie klawiatury. Przykładem jest nazwa przycisku programowalnego.

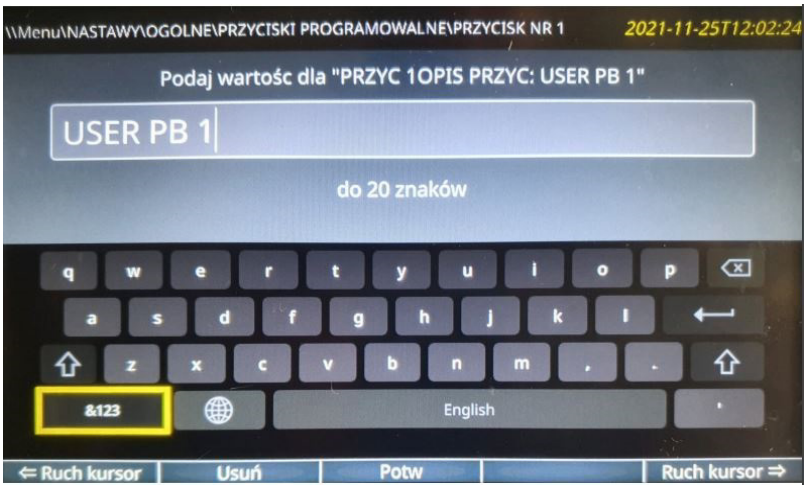
Przycisk **&123** przełącza między tekstem i cyframi.

Przycisk **Shift** (strzałka w górę na klawiaturze) jest zielony po aktywacji, a litery na klawiaturze zmieniają się na wielkie. Przyciśnij dwukrotnie, szybko **Shift**, aby pisać przez cały czas wielkimi literami.

Przycisk kuli ziemskiej przełącza język klawiatury między angielskim a innym wybranym językiem wyświetlania, na przykład między angielskim i polskim. Drugi język należy aktywować w menu **Ustawienia -> Ogólne -> Parametry wyświetlania**.

Aby uniknąć konfliktów z XML, nie wprowadzaj następujących znaków: " (cudzysłów), ' (apostrof), < (mniejszy niż), > (większy niż), & (and). Kiedy taki znak zostanie użyty, tekst następujący po znaku nie jest wyświetlany lub całe strony panelu sygnalizacyjnego czy pomiarowego nie są wyświetlane na graficznym panelu przednim.

Rys. 4-62: Wprowadzanie nastaw tekstowych



4.2.8 Podgląd aktualnych stanów i pomiarów

4.2.8.1 Panel graficzny

Oprócz danych widocznych w menu **Stany i pomiary** na panelu przednim można wyświetlać wykresy wskazowe i dane pomiarowe w formie tabeli.

Częstotliwość aktualizacji zmierzonych wartości wynosi 500 ms.

Można wyświetlić wykres wskazowy dla każdego skonfigurowanego źródła wirtualnego i do pięciu konfigurowalnych przez użytkownika stron pomiarowych. Wykresy nie są konfigurowalne. Dla każdego źródła pokazany jest wykres wskazowy dla prądów i napięć fazowych oraz dla prądów i napięć dla składowych symetrycznych.

Panel sygnalizacyjny i stronę Pomiar można skonfigurować do wyświetlania danych pomiarowych. Każda z nich ma zdefiniowaną przez użytkownika liczbę wierszy i kolumn. Każda komórka może zawierać konfigurowalny tekst statyczny lub wartość wybranego operandu logicznego (FlexLogic) czy wartość analogową (FlexAnalog).

Aby wyświetlić stronę pomiaru, naciśnij przycisk **Home**, a następnie przycisk **Pomiary**. Otworzy się pierwsza strona pomiaru, z wykresami wskazowymi. Dolne przyciski menu wyświetlają pozostałe strony z pomiarami. Bieżąca strona jest podświetlona na niebiesko na pasku menu w stopce (w poniższym przykładzie "SRC 1 Fazory").

Każda strona z wykresami ma nazwę, która składa się ze skonfigurowanej nazwy źródła wirtualnego z dodatkiem „Fazory". Strony, które nie mają skonfigurowanych PP lub PN, nie mają przycisku menu, a strony z pomiarami w formie tabeli, które nie mają skonfigurowanych komórek, nie są wyświetlane. Konfigurowalna nazwa jest wyświetlana w nagłówku i etykiecie przycisku menu na dole.

Rys. 4-63: Wykresy wskazowe



Rys. 4-64: Pomiary w formie tabelarycznej



4

Źródła pomiarów konfiguruje się w menu **Ustawienia -> Obiekt > Źródła wirtualne.** Tabele do wyświetlania pomiarów są konfigurowane w oprogramowaniu w obszarze **Ustawienia -> Ogólne -> Panel przedni -> Edytor pomiarów**.

4.2.9 Sterowanie wyłącznikiem

T60 może współpracować z wyłącznikami mocy. W wielu przypadkach aplikacja monitoruje stan wyłącznika, który może być prezentowany na diodach LED na panelu przednim lub ekranie panelu graficznego wraz ze wskazaniem awarii wyłącznika. Operacje wyłącznika można inicjować ręcznie za pomocą klawiatury na panelu przednim lub automatycznie za pomocą operandu logicznego FlexLogic. Dostępne jest ustawienie umożliwiające przypisanie nazw do każdego wyłącznika. Funkcje monitoringu i sterowania są przewidziane dla dwóch wyłączników.

Poniżej założono, że nastawa **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ WYŁĄCZNIKI ⇨ WYŁĄCZNIK 1(2) ⇨ FUNKCJA** jest „Załączona” dla każdego wyłącznika.

4.2.9.1 Tryb pracy (1-/3-fazowy)

Aplikacje mogą wymagać, aby wyłącznik działał tylko w trybie trójbiegunowym (3-faz) albo w trybie jedno- i trójbiegunowym (Pofazowo). Tryb działania można wybrać w nastawach modułu wyłącznika. Jeśli tryb jest wybrany jako trójfazowy, pojedyncze wejście śledzi położenie wyłączonego lub załączonego wyłącznika (wszystkie bieguny jednocześnie). Jeśli tryb jest wybrany jako jednobiegunowy, wszystkie trzy stany biegunów wyłącznika muszą być wprowadzone do przekaźnika - dla każdej fazy osobno. Stan dla każdej fazy musi być zgodny, aby prawidłowo wskazać położenie wyłącznika.

Zakłada się, że nastawa **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ WYŁĄCZNIKI ⇨ WYŁĄCZNIK 1(2) ⇨⇩ WYŁACZNIK 1(2) STEROWANIE Z PANELU PRZEDNIEGO** jest ustawiona na „Załączone” dla każdego wyłącznika.

4.2.9.2 Sterowanie przyciskami - timeout

Po upływie 30-minutowego okresu, w którym po wpisaniu poprawnego hasła dla komend sterowniczych są one dozwolone, użytkownik nie może sterować wyłącznikiem za pomocą klawiatury.

4.2.9.3 Dwa wyłączniki

W poniższym przykładzie konfiguracji pole **(Nazwa)** reprezentuje nazwę zaprogramowaną przez użytkownika.

W tym przykładzie przekaźnik jest podłączony i zaprogramowany zarówno dla wyłącznika 1, jak i wyłącznika 2. Przycisk USER 1 dokonuje wyboru, który wyłącznik ma być obsługiwany przyciskami USER 2 i USER 3. Przycisk USER 2 ręcznie załącza wyłącznik, a przycisk USER 3 ręcznie wyłącza wyłącznik.

WPISZ HASŁO STEROWANIE	Ten komunikat pojawia się po naciśnięciu klawisza **USER 1**, **USER 2** lub **USER 3** i wymagane jest hasło dla STEROWANIA, to znaczy, jeśli hasło dla STEROWANIA jest aktywne i nie wydano żadnych poleceń w ciągu ostatnich 30 minut.
Przyciśnij USER 1 aby wybrać WYŁĄCZNIK	Ten komunikat pojawia się, jeśli wprowadzono prawidłowe hasło lub nie jest ono wymagane. Ten komunikat jest wyświetlany przez 30 sekund lub do ponownego naciśnięcia klawisza **USER 1**.
WYŁ1-(Nazwa) WYBRANY USER 2=WYŁ/USER 3=ZAŁ	Ten komunikat pojawia się po drugim naciśnięciu klawisza **USER 1**. Z tego stanu można wykonać trzy możliwe akcje w ciągu 30 sekund zgodnie z poniższymi punktami (1), (2) i (3).

(1)

USER 2 OFF/ON aby ZAŁ WYŁ1-(Nazwa)	Po naciśnięciu klawisza **USER 2** komunikat ten pojawia się na 20 sekund. Jeśli klawisz **USER 2** zostanie ponownie naciśnięty w tym czasie, generowany jest sygnał, który można zaprogramować na przykład do obsługi przekaźnika wyjściowego w celu załączenia wyłącznika 1.

(2)

USER 3 OFF/ON aby WYŁ WYŁ1-(Nazwa)	Po naciśnięciu klawisza **USER 3** komunikat ten pojawia się na 20 sekund. Jeśli klawisz **USER 3** zostanie ponownie naciśnięty w tym czasie, generowany jest sygnał, który można zaprogramować na przykład do obsługi przekaźnika wyjściowego w celu wyłączenia wyłącznika 1.

(3)

WYŁ2-(Nazwa) WYBRANY USER 2=ZAŁ/USER 3=WYŁ	Jeśli w tym kroku zostanie naciśnięty klawisz **USER 1**, pojawi się ten komunikat, wskazujący, że wybrano inny wyłącznik. Z tego stanu można wykonać trzy możliwe akcje zgodnie z (1), (2) i (3). Wielokrotne naciskanie klawisza **USER 1** przełącza pomiędzy dostępnymi wyłącznikami. Naciśnięcie klawiszy innych niż **USER 1, 2 lub 3** w dowolnym momencie anuluje funkcję sterowania wyłącznikiem.

4.2.9.4 Jeden wyłącznik

W tym zastosowaniu przekaźnik jest podłączony i zaprogramowany tylko dla wyłącznika 1. Działanie dla tej aplikacji jest identyczne jak opisane w poprzedniej sekcji dla dwóch wyłączników.

4.2.10 Zmiana haseł

Informacje w tej sekcji dotyczą zabezpieczenia urządzenia hasłem. Informacje na temat ustawiania hasła po raz pierwszy lub zmiany haseł CyberSentry można znaleźć w poprzednim rozdziale lub w sekcji **Ustawienia -> Ogólne -> Bezpieczeństwo -> CyberSentry** w następnym rozdziale.

T60 obsługuje wprowadzanie hasła poprzez połączenie lokalne lub zdalne.

Dostęp lokalny jest definiowany jako dostęp do nastaw lub sterowania za pośrednictwem panelu przedniego. Obejmuje to zarówno wprowadzanie z klawiatury urządzenia, jak i poprzez port USB/RS232. Dostęp zdalny definiuje się jako dostęp do nastaw lub sterowania za pośrednictwem dowolnego tylnego portu komunikacyjnego (Ethernet/RS485). Każda zmiana hasła lokalnego lub zdalnego aktywuje funkcję zabezpieczenia urządzenia hasłem.

Podczas wprowadzania hasła dla nastaw lub sterowania za pośrednictwem EnerVista UR Setup lub dowolnego interfejsu szeregowego, użytkownik musi wprowadzić hasło odpowiednie dla danego połączenia. Jeśli łączy się z tyłu T60, należy użyć hasła zdalnego. Jeżeli połączenie odbywa się przez port USB/RS232 na panelu przednim, należy użyć lokalnego hasła.

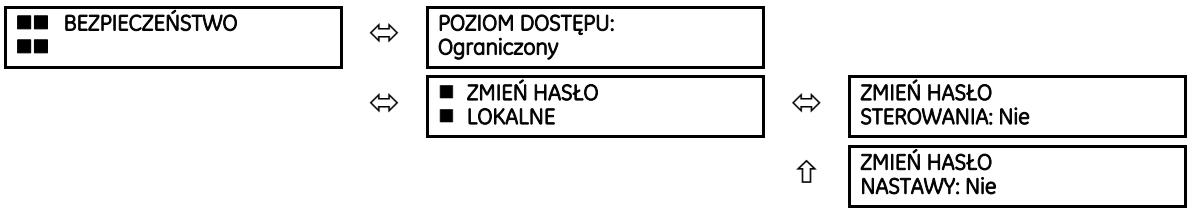
Istnieją dwa poziomy dostępu użytkownika - Nastawy i Sterowanie, dla których można ustawić różne hasła. Użycie hasła na każdym poziomie kontroluje, czy użytkownicy mogą wprowadzać polecenia lub zmieniać ustawienia. Inną opcją jest określenie dostępu do ustawień i/lub poleceń dla indywidualnych kont użytkowników (RBAC, RADIUS).

- Nastawy — zalogowanie się na ten poziom pozwala użytkownikowi na:
  - Zmianę dowolnej nastawy
  - Przejście w tryb testowy i testowanie urządzenia
- Sterowanie — zalogowanie się na ten poziom nie zezwala na zmianę którejkolwiek z nastaw, ale pozwala na:
  - Zmianę stanu wejść wirtualnych

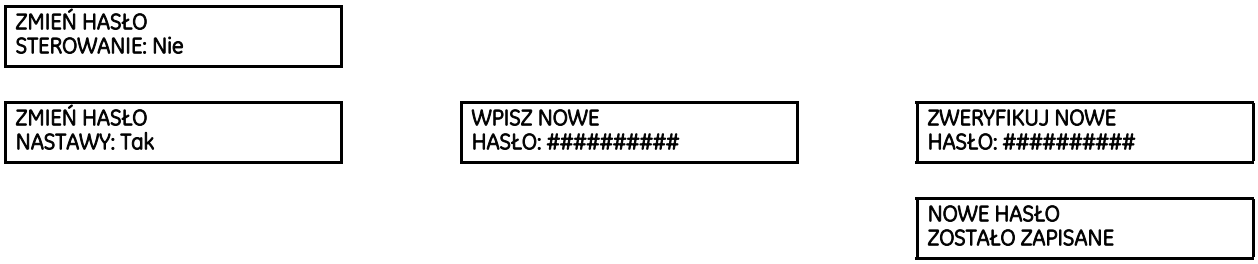
- Czyszczenie pamięci rejestratora zdarzeń
- Czyszczenie pamięci rejestratora zakłóceń
- Zmianę daty i czasu
- Czyszczenie danych monitoringu wyłącznika
- Czyszczenie danych dotyczących energii
- Czyszczenie pamięci rejestratora wartości analogowych
- Kasowanie stanu przycisków programowalnych

Aby wprowadzić początkowe hasło dla Nastaw lub Sterowania:

1. Naciskaj przycisk **MENU**, aż nagłówek **NASTAWY** zacznie na chwilę migać, a na wyświetlaczu pojawi się **OGÓLNE**.
2. Naciskaj strzałkę **MESSAGE** w prawo, aż na wyświetlaczu pojawi się komunikat **POZIOM DOSTĘPU**.
3. Naciskaj strzałkę **MESSAGE** w dół, aż na wyświetlaczu pojawi się komunikat **ZMIEŃ HASŁO LOKALNE**.
4. Naciskaj strzałkę **MESSAGE** w prawo, aż na wyświetlaczu pojawi się komunikat **ZMIEŃ HASŁO NASTAWY** lub **ZMIEŃ HASŁO STEROWANIE**.



5. Gdy pojawi się komunikat **ZMIEŃ HASŁO (STEROWANIE/NASTAWY)** naciśnij strzałki **VALUE** w górę/w dół aby wybrać "Tak".
6. Naciśnij **ENTER** - na wyświetlaczu pojawi się komunikat **WPISZ NOWE HASŁO**.
7. Wpisz hasło i naciśnij **ENTER**.
8. Kiedy pojawi się komunikat **ZWERYFIKUJ NOWE HASŁO** wpisz hasło jeszcze raz i naciśnij **ENTER**.



9. Kiedy pojawi się komunikat **NOWE HASŁO ZOSTAŁO ZAPISANE** hasło dla Nastaw/Sterowania jest aktywne.

4.2.11 Wprowadzenie nieprawidłowego hasła

Domyślnie, gdy w ciągu 5 minut trzykrotnie z panelu przedniego zostało wprowadzone nieprawidłowe hasło dla Nastaw lub Sterowania, operand ODMOWA DOSTĘPU LOKAL staje się aktywny, a T60 nie pozwala na dostęp do nastaw lub sterowania z poziomu panelu przedniego przez kolejne pięć minut.

Domyślnie, gdy w ciągu 5 minut trzykrotnie przez dowolny zewnętrzny interfejs komunikacyjny zostało wprowadzone nieprawidłowe hasło dla Nastaw lub Sterowania, operand ODMOWA DOSTĘPU ZDAL staje się aktywny, a T60 nie pozwala na dostęp do nastaw lub sterowania poprzez zewnętrzny interfejs komunikacyjny przez pięć minut. Operand ODMOWA DOSTĘPU ZDAL staje się nieaktywny po pięciu minutach dla Sterowania lub po 30 minutach dla Nastaw.

Ustawienia domyślne można zmienić w oprogramowaniu EnerVista w zakładce **Ustawienia -> Ogólne -> Bezpieczeństwo**.

4.3 Schematy logiczne w instrukcji obsługi

Schematy logiczne w tej instrukcji obsługi zapewniają przegląd funkcji i ustawień. Schemat logiczny zawiera:

- Wejścia - po lewej stronie, które są ustawieniami i operandami logicznymi
- Bramki logiczne - algebra Boole'a łącząca linie logiczne za pomocą AND, OR, NOT i innych bramek w celu uzyskania nowego stanu logicznego
- Operatory logiczne, czyli liczniki czasu, detektory zbocza, przerzutniki itp.
- Wyjścia - po prawej stronie, które są wynikiem operacji z wejściami, bramkami logicznymi i operatorami logicznymi aby utworzyć nowe operandy i zdefiniować stan wyjściowy danej funkcji

Wartości prawda i fałsz są oznaczone odpowiednio przez "1" i "0". Funkcja zwykle jest wysoka/aktywna/załączona, gdy "1".

Poszczególne nastawy oznaczone są na schematach kolorem zielonym. Sygnały logiczne oznaczone są kolorem niebieskim. Wartości pomiarowe kolorem fioletowym.

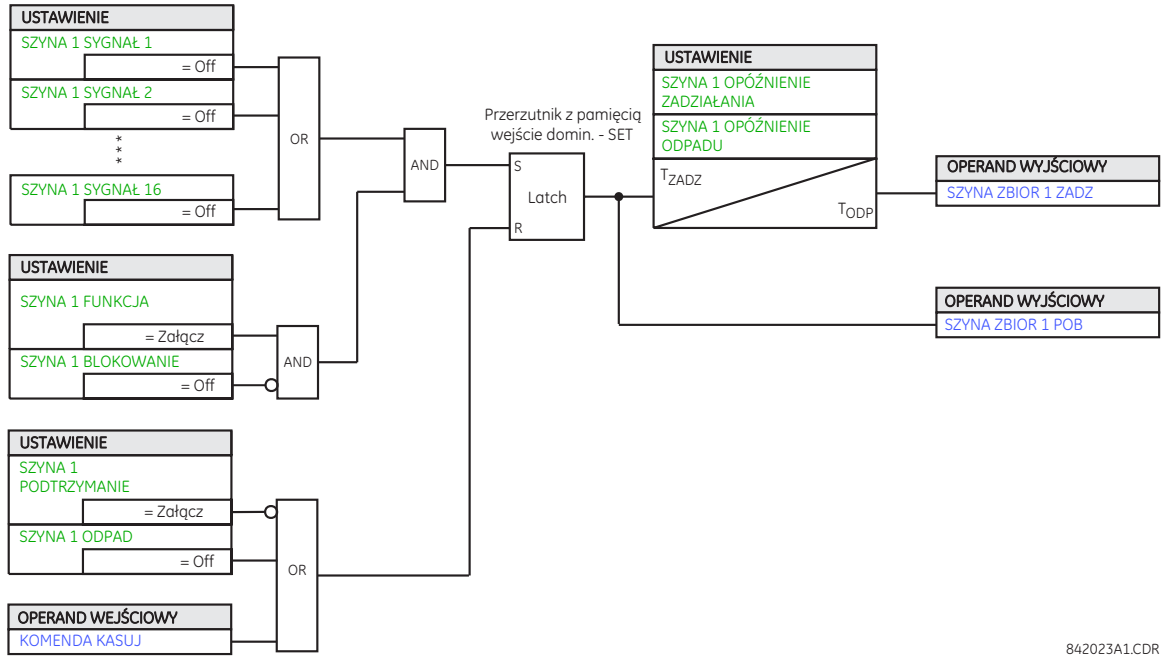
Odczytując od prawej do lewej na poniższym schemacie, operand SZYNA ZBIOR 1 POB jest wyzwalany natychmiast po aktywacji przerzutnika znajdującego się w środku schematu, natomiast SZYNA ZBIOR 1 ZADZ po aktywacji przerzutnika i upływie czasu określonego nastawą **OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA**. Odpad sygnału SZYNA ZBIOR 1 ZADZ odbywa się po upływie czasu **OPÓŹNIENIE ODPADU.** Idąc dalej w lewo przerzutnik działa w następujący sposób:

- Aby ustawić przerzutnik (Set), jedno z 16 wejść na górze po lewej musi zostać aktywowane, nastawa **FUNKCJA** musi być ustawiona na "Załącz" a sygnał logiczny przypisany do nastawy **BLOKOWANIE** musi być logicznym "0" (negacja).
- Aby zresetować przerzutnik, wymagany jest jeden z trzech warunków, aby spełnić warunek OR pokazany w lewym dolnym rogu. Nastawa **PODTRZYMANIE** musi mieć wartość "0" = nieaktywne (negacja funkcją NOT, aby stać się "1" = aktywne) lub sygnał logiczny przypisany do nastawy **ODPAD** musi mieć wartość "1" lub musi zostać wykonana dowolna KOMENDA KASUJ.

Tab. 4-2: Symbole logiczne

Symbol	Opis
= Off	Konfigurowalne przez użytkownika wejście logiczne
= Aktywacja	1 = Załączone | 0 = Odstawione
OR	Dowolne wejście po lewej musi być aktywne, aby aktywować daną logikę
AND	Wszystkie wejścia po lewej muszą być aktywne, aby aktywować daną logikę
O	Negacja
●	Połączenie
S, R	Set, Reset - wejścia przerzutnika
T_{ZADZ}	Opóźnienie zadziałania
T_{ODP}	Opóźnienie odpadu

Rys. 4-65: Przykładowy schemat logiczny (Szyna zbiorcza)



4.4 Konfiguracja logiki w edytorze graficznym

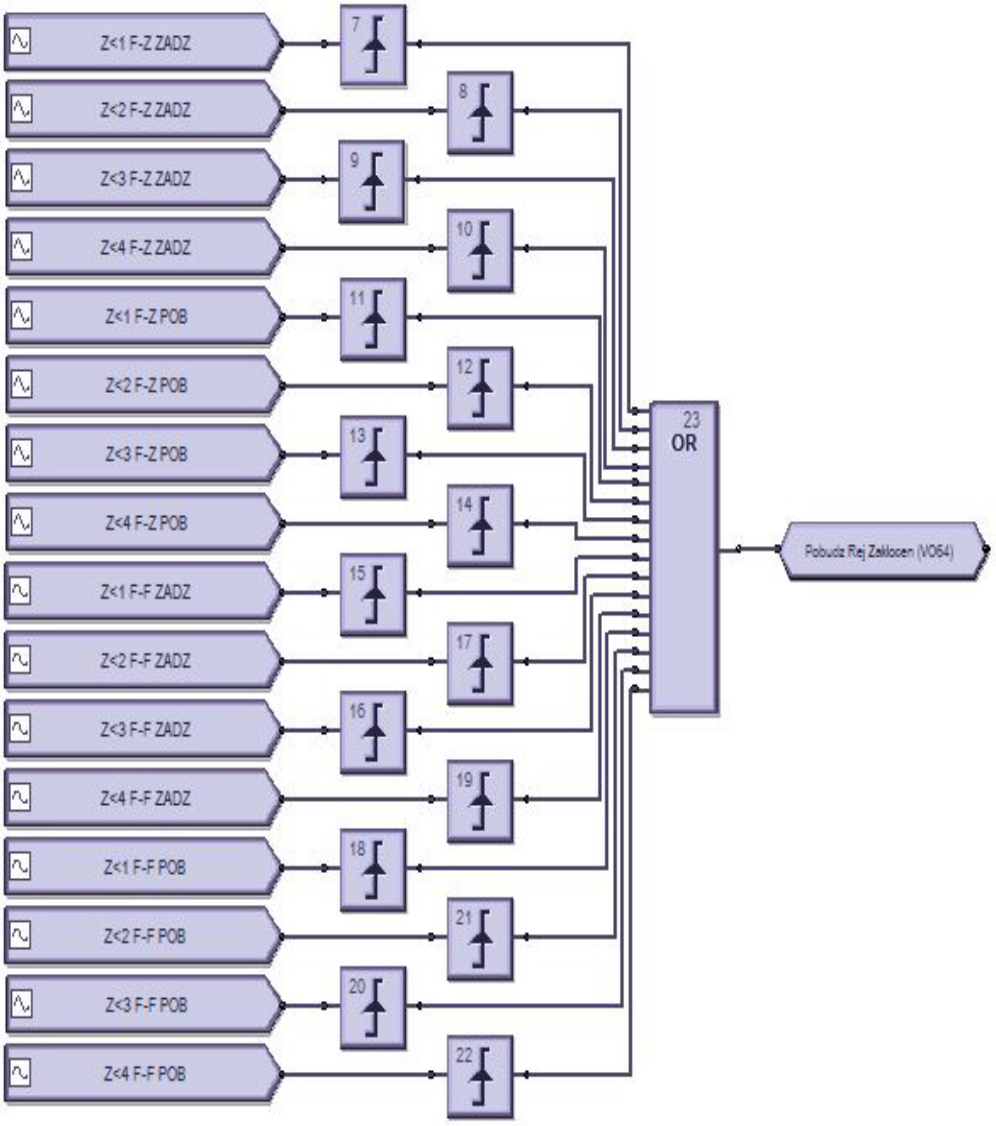
Oprogramowanie EnerVista UR Setup umożliwa konfigurację logiki w formie graficznej.

Funkcjonalności i cechy graficznego konfiguratora logiki:

- Automatycznie wyświetla istniejący projekt logiki
- Możliwość wykorzystania funkcji przeciągnij-upuść
- Możliwość podzielenia logiki na arkusze
- Możliwość tworzenia własnych opisów
- Wyświetlanie symboli w formacie IEC, ISO lub formacie UR
- Eksport diagramu jako plik BMP lub kopiowanie do schowka w celu zaimportowania do innych aplikacji
- Skalowanie i drukowanie plików na różnych rozmiarach papieru
- Działanie tylko w trybie offline

Rysunek przedstawia przykład, w którym kilka wejść jest używanych do wyzwalania wyjścia. Dzięki funkcji OR każde z wejść może wyzwalać wyjście.

Rys. 4-66: Logika pobudzenia rejestratora zakłóceń



Proces konfiguracji logiki w edytorze graficznym wygląda następująco:

- Zmodyfikuj lub utwórz diagram logiczny w Oknie offline oprogramowania EnerVista UR Setup
- Skompiluj i popraw ewentualne błędy
- Logika zostanie automatycznie przepisana do Edytora równań FlexLogic
- Prześlij plik do urządzenia
- Monitoruj logikę

Ta sekcja instrukcji obsługi opisuje następujące elementy pracy z konfiguratorem:

- Tworzenie schematów logicznych
- Przesyłanie pliku z i do urządzenia
- Monitoring logiki
- Panel przedni - raport
- Skrócony raport konfiguracji
- Ustawienia
- Paski narzędziowe

4.4.1 Zasady ogólne

Logikę można utworzyć za pomocą schematów blokowych. Pomimo tego, że logikę tworzy się w trybie offline, w niektórych przypadkach (np. monitoring logiki) następuje połączenie urządzenia z plikiem konfiguracyjnym.

Poniżej przedstawiono następujące procedury:

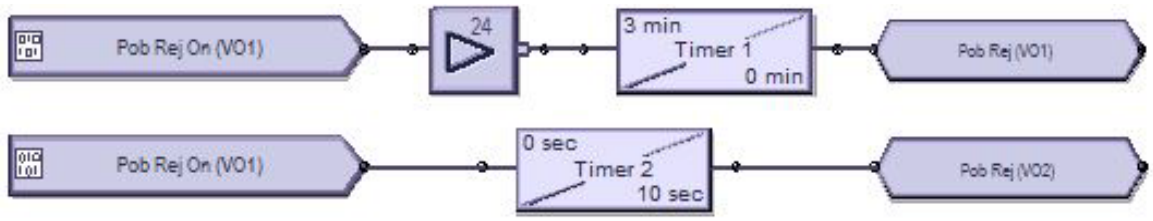
- Przykłady
- Tworzenie schematu logicznego na podstawie istniejących równań logicznych FLexLogic
- Tworzenie schematu logicznego od początku
- Szybkie dodawanie bloków logicznych
- Przenoszenie logiki pomiędzy arkuszami
- Optymalizacja logiki
- Zmiana kolejności logiki
- Wyszukiwanie logiki
- Wykluczenie arkusza z kompilacji

4.4.1.1 Przykłady

Symbole wyświetlane są w formacie UR.

Wyzwolenie rejestratora zakłóceń co 3 minuty

Rys. 4-67: Timer 3min powoduje zaświecenie diody LED1 na 10s



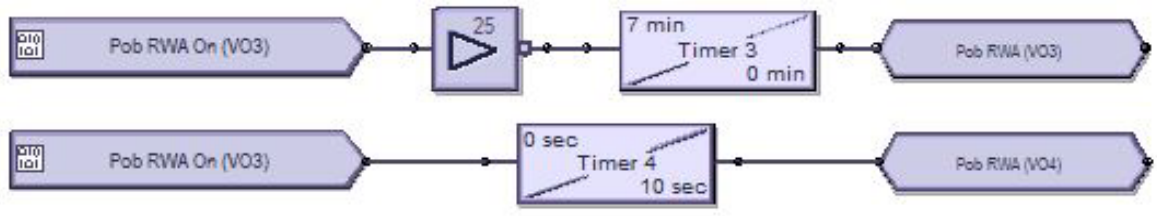
Przygotowanie — w menu **Ustawienia-> Wejścia/Wyjścia -> Wyjścia wirtualne**, nazwij dwa pierwsze wyjścia jako "Pob Rej".

Górna logika — 3-minutowe wyzwolenie

Dolna logika — załączenie diody LED 1 na 10s po wyzwoleniu (należy przypisać VO2 do diody LED1 w **Ogólne -> Diody LED**)

Wyzwolenie rejestratora wartości analogowych co 7 minut

Rys. 4-68: Timer 7min powoduje zaświecenie diody LED2 na 10s



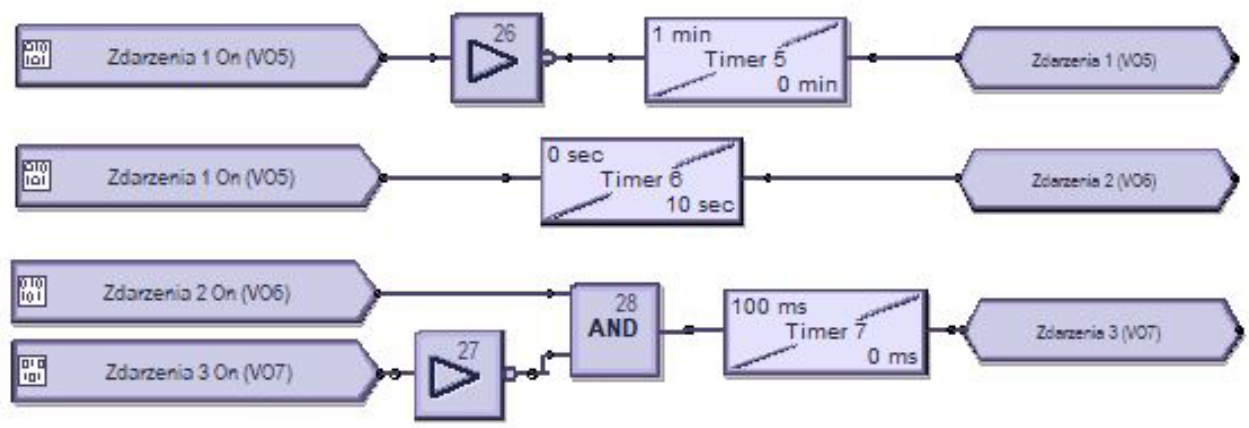
Przygotowanie — w menu **Ustawienia-> Wejścia/Wyjścia -> Wyjścia wirtualne**, nazwij wyjścia 3/4 jako "Pob RWA".

Górna logika — 7-minutowe wyzwolenie

Dolna logika — załączenie diody LED 2 na 10s po wyzwoleniu (należy przypisać VO4 do diody LED2 w **Ogólne -> Diody LED**)

Generowanie zdarzenia co 1 minutę, następnie co 100 ms

Rys. 4-69: Timer 1-min zaświeca diodę i generuje zdarzenie co 100 ms



Przygotowanie — W menu **Ustawienia-> Wejścia/Wyjścia -> Wyjścia wirtualne**, nazwij wyjście 5 jako Zdarzenia1, wyjście 6 jako Zdarzenia2, wyjście 7 - Zdarzenia3

Górna logika — 1-minutowe wyzwolenie

Środkowa logika — załączenie diody LED 3 na 10s po wyzwoleniu (VO6 przypisać do diody LED3 w **Ogólne -> Diody LED**)

Dolna logika — generowanie zdarzenia ze 100ms interwałem

4.4.1.2 Tworzenie schematów logicznych na podstawie istniejących równań FlexLogic

Diagram logiczny można utworzyć przy użyciu istniejących równań FlexLogic lub tworząc nowy schemat (kolejna sekcja).

Jeżeli użytkownik chce wykorzystać istniejące równania, należy je zmodyfikować w Edytorze równań FlexLogic w obszarze Okna offline, a następnie zastosować - procedura opisana poniżej.

NOTE Gdy Konfigurator logiki (graficzny) jest otwarty, okno Edytora równań jest w trybie tylko do odczytu. Aby zamiast tego pracować w Edytorze równań FlexLogic, zamknij okno Konfiguratora graficznego, a następnie ponownie otwórz Edytor równań FlexLogic.

Aby utworzyć diagram logiczny przy użyciu istniejących równań FlexLogic:

1. W Oknie offline zmodyfikuj logikę w menu **Logika FlexLogic -> Edytor równań FlexLogic**. Jeśli urządzenia nie ma na liście, kliknij je prawym przyciskiem myszy w obszarze Okna Online i wybierz opcję **Zapisz plik do offline.**

   Po zmodyfikowaniu logiki, obok nazwy pliku w oknie offline pojawi się żółta ikona z wykrzyknikiem, wskazująca, że logika różni się od logiki w urządzeniu online.
2. W Oknie offline przejdź do menu **Logika**, a następnie do **Konfigurator logiki**. Otworzy się okno konfiguratora.
3. Kliknij **Edytuj -> Przenieś z edytora równań**. Oprogramowanie wyświetli monit, czy chcesz zachować lub odrzucić istniejące arkusze. Jeśli wybierze się opcję "Tak-zachowaj", to starsze arkusze nie zostaną usunięte i będą oznaczone nawiasami, na przykład <Arkusz 1>. Jeżeli wybierze się opcję "Nie", to starsze arkusze zostają usunięte. Logika jest wyświetlana w różnych zakładkach.

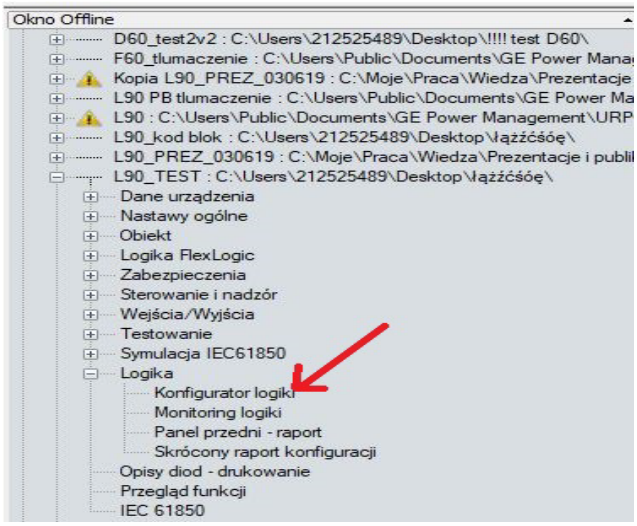
4.4.1.3 Tworzenie schematów logicznych od początku

Po uzyskaniu dostępu do Konfiguratora logiki wyświetlana jest utworzona wcześniej logika. Można utworzyć nową logikę w nowych arkuszach lub zmodyfikować te, które są wyświetlane.

Procedura opisana poniżej wykorzystuje logikę wejścia/wyjścia jako przykład.

1. W Oknie offline przejdź do menu **Logika**, a następnie do **Konfiguratora logiki**. Jeśli urządzenia nie ma na liście, kliknij je prawym przyciskiem myszy w obszarze Okna Online i wybierz opcję **Zapisz plik do offline**.

Rys. 4-70: Lokalizacja konfiguratora w menu

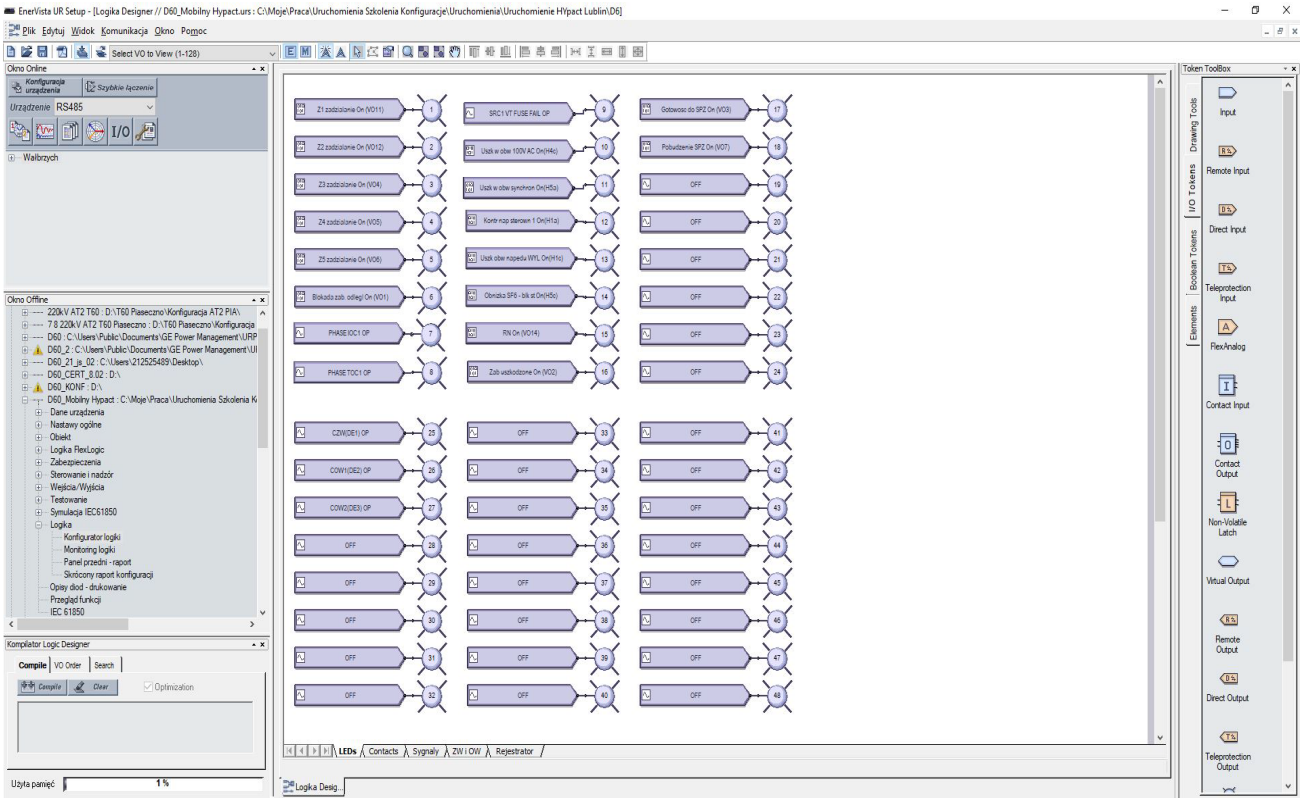


4

W przypadku urządzenia z panelem 2. generacji zostanie otwarty domyślny schemat blokowy, który pokazuje 48 wejść i 48 programowalnych przez użytkownika diod LED (kółka).

W przypadku graficznego panelu przedniego nie można dodawać diod LED w konfiguratorze. Konfiguruje się je w menu **Ogólne -> Diody LED**.

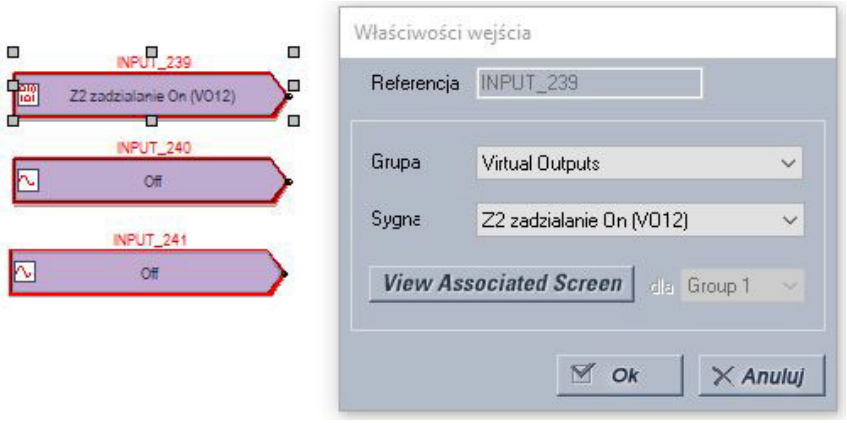
Rys. 4-71: Widok Konfiguratora logiki



2. Istnieje możliwość usunięcia arkusza - kliknij prawym przyciskiem myszy na kartę u dołu okna i wybierz opcję **Usuń.**
3. Aby dodać pusty arkusz, kliknij **Edytuj -> Dodaj arkusz**. Wyświetlona zostanie nowa karta.
4. Opcjonalnie kliknij nowy arkusz prawym przyciskiem myszy i **Zmień** jego **nazwę**.

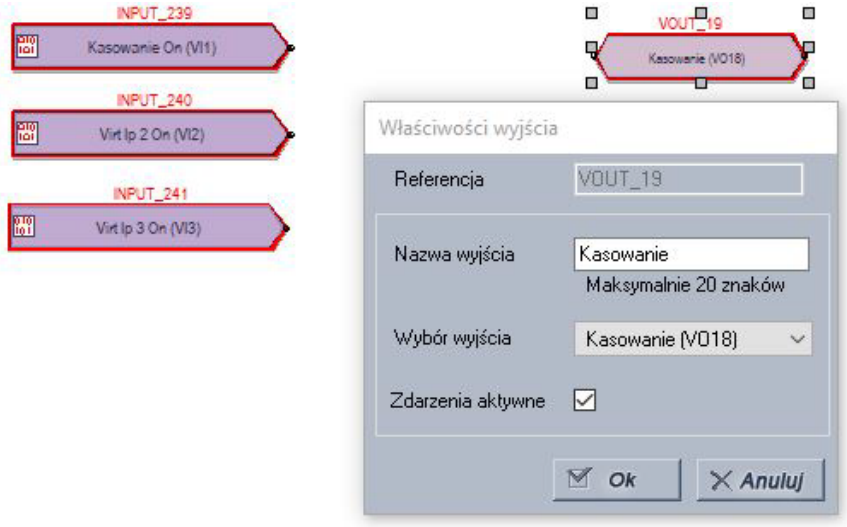
5. Dodaj sygnały wejściowe do diagramu logicznego. Dla przykładu kliknij kartę **I/O Tokens** po prawej stronie, kliknij element **Input**, a następnie kliknij arkusz logiki, aby go dodać. Drugą opcją jest metoda przeciągnij i upuść.
6. Kliknij dwukrotnie dodane wcześniej wejście, aby je skonfigurować, wybierając z dwóch list rozwijanych. Rysunek pokazuje, że dodawane jest wejście wirtualne (logiczne) VO12. Przycisk **View Associated Screen** otwiera okno nastaw.

Rys. 4-72: Konfiguracja bloku wejściowego



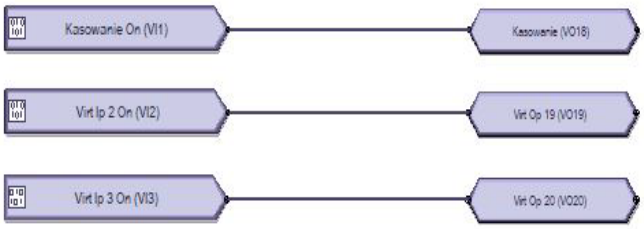
7. Dodaj sygnały wyjściowe do diagramu logicznego. Na przykład kliknij kartę **I/O Tokens**, kliknij element **Virtual Output**, a następnie kliknij arkusz logiki, aby go dodać. Kliknij dwukrotnie wyjście na arkuszu, aby je skonfigurować. Można zmienić nazwę wyjścia. Rysunek pokazuje, że zostało dodane wirtualne wyjście 18 (VO18). Nazwa tego wyjścia to "Kasowanie". Zwróć uwagę, że kolor bloku jest czerwony, dopóki nie zostanie skonfigurowany i połączony z innym elementem. Okno właściwości różni się w zależności od wybranego bloku logicznego.

Rys. 4-73: Konfiguracja bloku wyjściowego



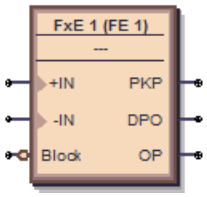
8. Połącz blok wejściowy z blokiem wyjściowym, rysując linię w następujący sposób. Kliknij koniec jednego bloku i przeciągnij linię do następnego bloku. Drugą opcją jest kliknięcie karty **Drawing Tools**, a następnie wybranie opcji **Line**. Kursor musi znajdować się w punkcie połączenia, aby zakończyć linię, a nie w innym miejscu bloku. Zauważ, że kolor konturu na blokach nie jest już czerwony.

Rys. 4-74: Połączenie wejścia z wyjściem



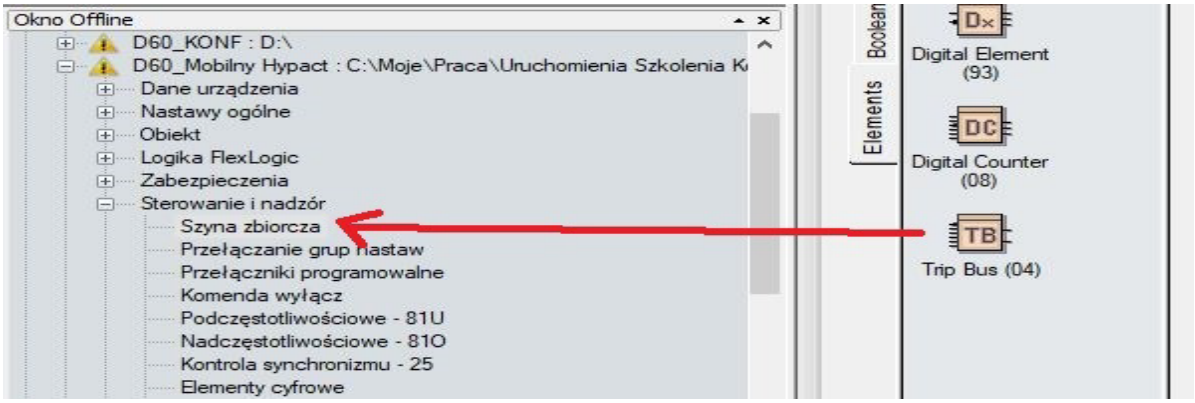
9. Dodaj pozostałe wymagane bloki. Kliknij prawym przyciskiem myszy blok, aby go skopiować i wkleić. Uwagi są następujące.
   Dodawanie pola tekstowego — **Drawing Tools -> Text**
   Dodawanie FlexElement — **Elements -> FlexElement**. Do pola z małą strzałką należy przypisać sygnał analogowy.

Rys. 4-75: FlexElement - wejścia analogowe oznaczone strzałkami



Dodawanie elementów — zakładka **Elements**. Dostępne elementy z menu **Sterowanie i nadzór**.

Rys. 4-76: Zakładka Elements - Sterowanie i nadzór



10. Sprawdź, czy nie ma bloków, które mają czerwony kontur, gdyż uniemożliwi to kompilację logiki. Możesz na przykład połączyć je z innymi elementami lub usunąć.
11. Skompiluj diagram logiczny, aby sprawdzić go pod kątem ewentualnych błędów, klikając przycisk **Compile** w lewym dolnym rogu konfiguratora lub naciskając klawisz **F7**.

    Jeśli zostanie wyświetlony komunikat dotyczący sortowania, kliknij przycisk **Tak**, aby zastosować ustawienie domyślne (w tym przykładzie), które jest sortowaniem automatycznym opartym na algorytmie najkrótszego czasu wykonania.

    Po pomyślnej kompilacji plik jest zapisywany, a równania FlexLogic wypełniane są automatycznie na podstawie diagramów graficznych. Przewiń w górę komunikaty kompilacji, aby sprawdzić czy wszystko zostało skompilowane poprawnie. Czerwone błędy są jedynymi komunikatami, które wymagają naprawy przed kontynuowaniem.

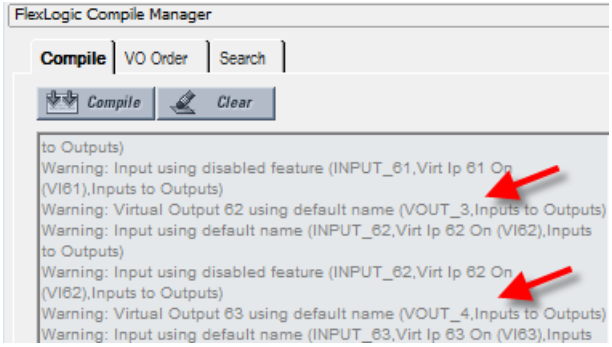
    Poniższy rysunek pokazuje ostrzeżenia w kolorze szarym. Takie komunikaty są jedynie drobnymi ostrzeżeniami.

Dla przykładu ostrzeżenie „Input using disabled feature” oznacza, że wejście jest wyłączone. Kliknij dwukrotnie to wejście, następnie przycisk **View Associated Screen**, załącz element, zapisz i ponownie skompiluj.

Znaczenie komunikatów wyjaśniono w następnej sekcji.

Niektóre informacje dotyczące kompilacji aktualizują się automatycznie.

Rys. 4-77: Kompilacja i sprawdzenie błędów w logice



12. Wyświetl równania FlexLogic, przechodząc w obszarze Okna offline do **Logika FlexLogic -> Edytor równań FlexLogic**. Otworzy się okno z wpisami wyświetlanymi poniżej.

Rys. 4-78: Logika w Edytorze równań FlexLogic

LINIA	TYP SYGNAŁU	SYGNAŁ
Podgląd graficzny	Widok	Widok
Logika - data ostatniego zapisu		Saturday, November 27, 2021 09:52:40 GMT
Logika - data ostatniej kompilacji		Saturday, November 27, 2021 09:52:40 GMT
Ostatni zapis logiki		Saturday, November 27, 2021 09:52:40 GMT
FlexLogic - linia 1	Protection Element	USZKODZ KRYTYCZNE
FlexLogic - linia 2	Protection Element	DOWOLNY SELFTEST
FlexLogic - linia 3	Protection Element	USZKODZ NIEKRYTYCZNE
FlexLogic - linia 4	OR	3 Wejście
FlexLogic - linia 5	Assign Virtual Output	= Zab uszkodzone (VO2)

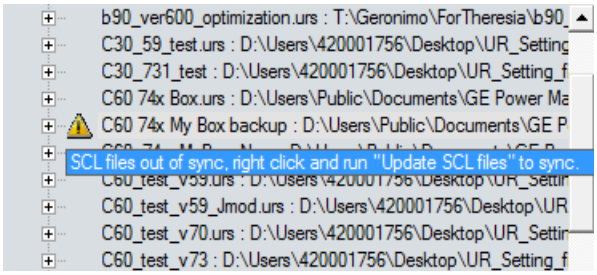
13. **Zapisz** logikę.

Powyższe działania pozwoliły na utworzenie diagramu logicznego i uzupełnienie równań FlexLogic. Kolejne kroki to przesłanie pliku do urządzenia i ewentualny monitoring logiki.

4.4.1.4 Kompilacja

Wyświetlenie żółtego symbolu ostrzeżenia w obszarze Okna offline oznacza, że plik ustawień nie jest zsynchronizowany z urządzeniem online. Kliknij prawym przyciskiem myszy urządzenie w obszarze okna trybu offline i wybierz opcję **Aktualizacja plików SCL**. SCL odnosi się do języka konfiguracji stacji - Substation Configuration Language. Plik opisu możliwości IED (IID) jest przykładem pliku SCL i zawiera rzeczywiste ustawienia urządzenia Multilin UR.

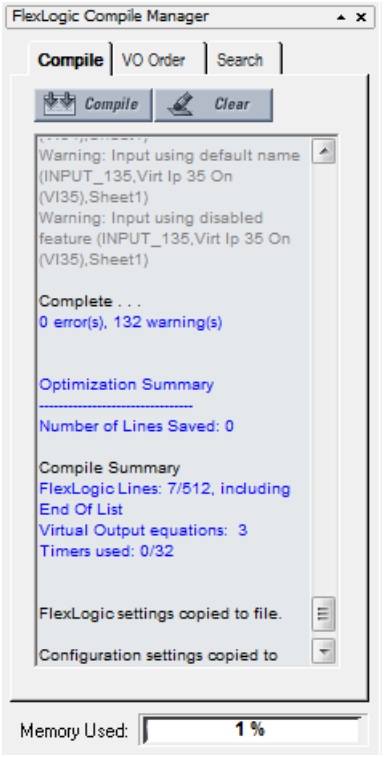
Rys. 4-79: Pliki nastaw nie są zsynchronizowane - wystąpiły zmiany od momentu pobrania pliku z urządzenia



Po wybraniu opcji **Aktualizacja plików SCL**, pliki CID i IID w folderze urządzenia są aktualizowane po zmianie konfiguracji IEC 61850 i po tym działaniu zostają zsynchronizowane. Plik CID i plik IID (w zależności od preferencji „Nie aktualizuj IID podczas aktualizacji SCL") są aktualizowane. Jeśli plik CID jeszcze nie istnieje w folderze urządzenia na dysku twardym komputera, jest w tym momencie generowany. Wszelkie równania FlexLogic wprowadzone w obszarze Okna offline są usuwane. Logika narysowana w oknie Konfiguratora logiki pozostaje. Ikona ostrzeżenia znika po aktualizacji.

W oknie kompilacji zawarte są następujące informacje.

Rys. 4-80: Wyniki kompilacji



Number of Lines Saved — Liczba skompilowanych wierszy logicznych zaoszczędzonych za pomocą algorytmu optymalizacji, zgodnie z ustawieniem opcji **Optymalizacja kompilacji** w Preferencjach. W pokazanym przykładzie żadne wiersze nie zostały zaoszczędzone, ponieważ optymalizacja jest wyłączona.

FlexLogic Lines — Liczba wierszy używanych przez skompilowaną logikę, na przykład 7/512.

Virtual Output equations — Liczba równań FlexLogic używanych w oknie Konfiguratora logiki.

Timers used — Liczba timerów używanych w oknie Konfiguratora logiki.

Memory Used — Ilość wykorzystanej pamięci logiki.

Błędy kompilacji

Tab. 4-3: Błędy kompilacji

Kategoria	Element	Komunikat	Opis
Błąd	Wszystkie	Number of lines (nnn) exceeds maximum limit of 512	Przekroczono limit 512 równań logicznych. Zmniejsz ilość równań.
Błąd	Tag-in	Tag-in not configured (TAG_ID, SheetReference)	Element Tag-in został dodany do schematu, jednak nie znaleziono odpowiadającego mu elementu Tag-out.
Błąd	Detektor zbocza	One Shot is over limit (SYMBOL_ID, SheetReference)	Liczba detektorów podłączonych do wszystkich wyjść wirtualnych przekroczyła maksymalną dopuszczalną liczbę dla tej wersji firmware. Ta wartość może wynosić 0 lub 32.

Kategoria	Element	Komunikat	Opis
Błąd	=Wyjście wirtualne	VO has no inputs (VO_ID, SheetReference)	Wyjście wirtualne znajduje się na schemacie ale nie jest do niego podłączony żaden sygnał wejściowy.
Błąd	Timer	Timer used more than once (TIMER_ID, SheetReference)	Ten sam timer jest używany w więcej niż jednym miejscu w edytorze. Oznacza to, że albo obwód, do którego należy Timer, został rozgałęziony, albo Timer został zduplikowany.
Błąd	Wejście	Unrecognized Parameter (SYMBOL_ID,Name,SheetReference)	Wejście jest skonfigurowane do pozycji, która nie jest rozpoznawana przez aktualny kod zamówienia i wersję. Możliwa przyczyna: Kod zamówienia i/lub wersja pliku ustawień zostały przekonwertowane, co spowodowało, że sygnał wejściowy stał się niedostępny.

Ostrzeżenia

Podczas korzystania z operandu KOMENDA KASUJ może pojawić się ostrzeżenie wskazujące, że funkcja jest wyłączona. Oznacza to, że sygnał przypisany do **Wejścia/Wyjścia -> Kasowanie** jest ustawiony na OFF. Kasowanie przekaźnika można wykonać, naciskając przycisk RESET na przednim panelu lub wysyłając polecenie za pośrednictwem połączenia zdalnego.

Kompilacja może odbyć się prawidłowo pomimo komunikatów ostrzeżeń.

Tab. 4-4: Ostrzeżenia po kompilacji

Kategoria	Element	Komunikat	Opis
Niekrytyczne	Wejście	Input set to unused VO (SYMBOL_ID,Name,Sheet)	Sygnał wejściowy, który został wybrany odnosi się do nieużywanego wyjścia wirtualnego.
Niekrytyczne	Tag-Out	Tag-out not connected (TAG_ID,Sheet)	Do symbolu Tag-Out nie podłączono żadnego wejścia
Niekrytyczne	Wszystkie	Symbol not connected (SYMBOL_ID,Name,Sheet)	Wejście i/lub wyjście symbolu nie jest podłączone i nie jest częścią wyjścia wirtualnego. Podłącz symbole do odpowiednich elementów.
Niekrytyczne	=Wyjście wirtualne	Virtual Output n using default name (VO_ID,Sheet)	Przypisane wyjście wirtualne używa nazwy domyślnej. Zmień nazwę.
Niekrytyczne	Wejście	Input using default name (SYMBOL_ID,Name,Sheet)	Jako sygnału wejściowego użyto wejścia lub wyjścia fizycznego, elementu cyfrowego, FlexElement lub licznika ustawionego na nazwę domyślną. Zmień nazwę tak, aby była unikalna i jednoznacznie określała wykorzystany element.
Nastawy	Wejście	Input using disabled feature (SYMBOL_ID,Name,Sheet)	Jako sygnału wejściowego użyto odstawionego wejścia wirtualnego, wejścia lub wyjścia fizycznego, elementu cyfrowego, FlexElement, licznika, przycisku, funkcji nadzoru lub funkcji zabezpieczeniowej. Załącz element i spróbuj ponownie.
Krytyczne	Wejście	Input set to OFF (SYMBOL_ID,Sheet)	Wejście jest ustawione na logiczne "0" - OFF
Krytyczne	Wejście	Input set to ON (SYMBOL_ID,Sheet)	Wejście jest ustawione na logiczną "1" - ON
Nastawy	Wejście	Contact Output Operate is OFF (SYMBOL_ID, Contacts)	Wyjście używa domyślnego sygnału OFF dla nastawy Operate
Nastawy	Wejście	Contact Output Seal-In is OFF (SYMBOL_ID, Contacts)	Wyjście używa domyślnego sygnału OFF dla nastawy Seal-in

4.4.1.5 Szybkie dodawanie bloków logicznych

Elementy logiczne dodaje się, klikając element, a następnie klikając w obszarze rysunku lub przeciągając i upuszczając element na arkusz. Elementy logiczne można dodawać również w szybszy sposób - na przykład gdy użytkownik chce dodać po kolei wejścia od 1 do 10, bez konieczności każdorazowego wybierania elementu z paska narzędzi.

1. W oknie Konfiguratora logiki wybierz **Plik -> Preferencje**. Otworzy się okno.
2. Kliknij **Konfigurator logiki -> Edytor** .
3. Zaznacz opcję **Powtórz Symbol**.
4. Kliknij przycisk **OK**, aby zapisać ustawienia i wyjść z okna Preferencji.
5. Z paska narzędzi wybierz element, a następnie kliknij w obszarze arkusza, aby go dodać, kliknij ponownie, aby dodać

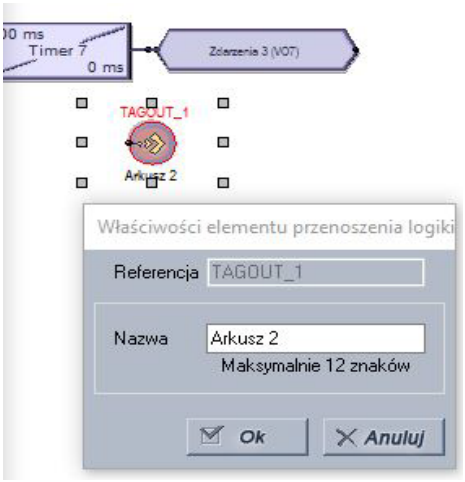
drugi element i tak dalej.

4.4.1.6 Przenoszenie logiki pomiędzy arkuszami

Gdy logika jest złożona i potrzebne są na przykład dwa arkusze, to mogą zostać one połaczone. Łącząc je, logika jest ciągła od jednego arkusza do następnego. Aby to zrobić:

1. W pierwszym arkuszu wybierz **I/O Tokens** na pasku narzędzi.
2. Przewiń w dół, a następnie dodaj element **Tag Out** do arkusza, do którego ma się połączyć następny arkusz.
3. Kliknij dwukrotnie element i w oknie, które się otworzy, nadaj mu nazwę, na przykład „Arkusz 2”.

Rys. 4-81: Łączenie arkusza 1 z arkuszem 2



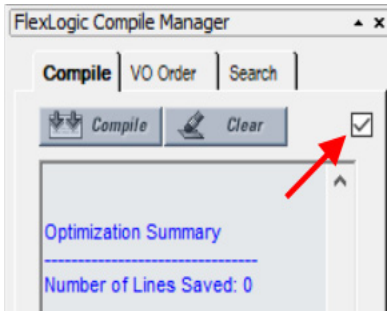
4. W drugim arkuszu dodaj element **Tag In**, do którego ma się połączyć pierwszy arkusz.
5. Kliknij dwukrotnie element i w oknie, które zostanie otwarte, wybierz pierwszy arkusz z listy rozwijanej, aby połączyć oba arkusze.
6. Zapisz.

4.4.1.7 Optymalizacja logiki

Liczba dostępnych wpisów FlexLogic zależy od oprogramowania układowego, może to być na przykład 512 lub 1024 linie. Oprogramowanie może automatycznie zoptymalizować logikę, aby zmniejszyć ilość wykorzystanej pamięci.

1. W Konfiguratorze logiki zaznacz pole wyboru optymalizacji w **oknie kompilacji**. Po włączeniu tej opcji oprogramowanie automatycznie optymalizuje diagram logiczny w celu zmniejszenia miejsca i zwolnienia wpisów FlexLogic.
2. Uruchom kompilator, klikając przycisk **Compile** . Liczba zaoszczędzonych wierszy jest wyświetlana w podsumowaniu optymalizacji. Zmiany są również wyświetlane po wejściu do Edytora równań FlexLogic. Schemat logiczny się nie zmienia. W pokazanym przykładzie nie udało się zaoszczędzić żadnych wierszy.

Rys. 4-82: Wynik optymalizacji



4.4.1.8 Optymalizacja wpisów w Edytorze równań - sortowanie logiki

Kolejność zapełniania linii w edytorze równań zależy od ustawień.

W pierwszym przypadku, gdy automatyczne sortowanie nie jest załączone, linie są zapełniane tak, jak to zostało narysowane w Konfiguratorze logiki.

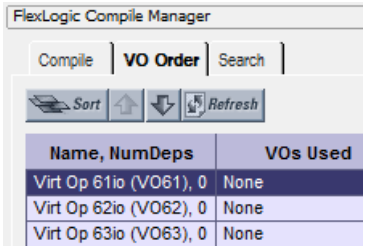
W drugim przypadku, kolejność wykonywania równań można zmienić ręcznie, jak to opisano tutaj.

W trzecim przypadku, automatyczne sortowanie można ustawić w preferencjach, jak opisano poniżej. Ta opcja jest domyślnie załączona i oznacza, że aktywny jest algorytm, dla zapewnienia najlepszych wyników i najlepszej wydajności. Na przykład blok z najszybszym czasem wykonania powinien być wprowadzany do edytora równań jako pierwszy. Gdy dwie funkcje mają ten sam czas wykonania, blok narysowany jako pierwszy wyświetla się jako pierwszy w edytorze równań. Na przykład, podłączenie wejścia 61 do wyjścia 61, a następnie wejścia 62 do wyjścia 62 powoduje, że wejście/wyjście 61 jest wprowadzane do edytora jako pierwsze. Sortowanie automatyczne ma pierwszeństwo przed sortowaniem ręcznym; jeśli włączysz tę opcję, ręczne sortowanie jest ignorowane.

Aby ręcznie zmienić kolejność logiki:

1. W kompilatorze wybierz zakładkę **VO Order**.
2. Jeśli okno jest puste wybierz opcję **Refresh**.
3. Wybierz wpis i kliknij strzałkę w górę lub w dół. Aby anulować wszelkie ręczne zmiany, kliknij przycisk **Sort** lub**Refresh.**
4. Skompiluj logikę ponownie. Zmiany nie są implementowane, jeśli załączona jest opcja automatycznego sortowania.

Rys. 4-83: Uporządkowana logika



Aby ustawić automatyczne sortowanie:

1. W Konfiguratorze logiki, w menu **Plik -> Preferencje**, wybierz opcję **Kompilator**. Opcja **Sortowanie wyjść wirt** oznacza, że blok z najszybszym czasem wykonania jest wprowadzany jako pierwszy do edytora równań. Gdy dwie funkcje mają ten sam czas wykonania, blok narysowany jako pierwszy wyświetla się jako pierwszy w edytorze. Na przykład, połączenie wejścia 61 do wyjścia 61, a następnie wejścia 62 do wyjścia 62 powoduje, że wejście/wyjście 61 jest wprowadzane do edytora jako pierwsze.

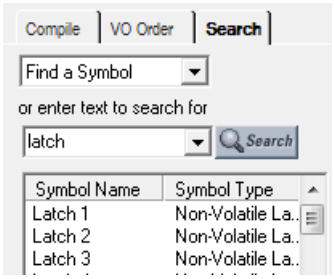
4.4.1.9 Wyszukiwanie

Elementy, które można przeszukiwać na schemacie logicznym, obejmują bramki, wszelkiego rodzaju wejścia i wyjścia, timery, tagi czy diody. Wyszukiwanie można przeprowadzić zarówno podczas konfiguracji jak i monitorowania logiki.

1. W kompilatorze kliknij zakładkę **Search**.
2. Użyj jednej z następujących metod, aby ustawić kryteria wyszukiwania:
   - Wybierz element z pierwszej listy rozwijanej. Wyniki są wyświetlane automatycznie.
   - Wpisz w drugim polu ciąg tekstowy lub wybierz dowolne z 32 poprzednich wyszukiwań z listy rozwijanej. Kliknij przycisk **Search**. Wyświetlane są wszystkie wyniki, które zawierają wpisaną frazę.

   Wyszukiwanie dotyczy wszystkich kart, a nie tylko aktywnej karty.
3. Kliknij dwukrotnie wynik wyszukiwania, aby wyświetlić element.

Rys. 4-84: Funkcja wyszukiwania



NOTE

Możesz także wybrać element z listy rozwijanej na pasku narzędzi. Element ten będzie wyróżniony na schemacie.

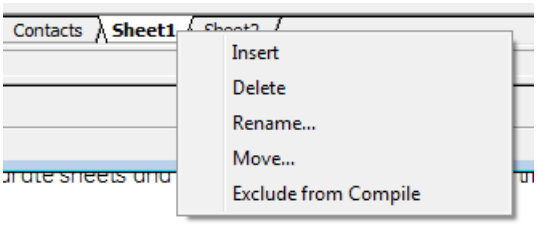


4.4.1.10 Wykluczenie arkusza z kompilacji

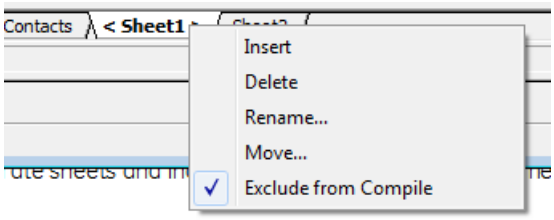
Podczas konfiguracji logiki w edytorze równań całe arkusze można usunąć z kompilacji. Umożliwia to użytkownikowi testowanie różnych schematów poprzez umieszczanie logiki na oddzielnych arkuszach i dołączanie sukcesywnie każdego arkusza w czasie kompilacji.

1. W oknie Konfiguratora logiki kliknij nazwę arkusza prawym przyciskiem myszy i wybierz opcję **Wyklucz z kompilacji**. Gdy arkusze są wykluczone, przy każdej kompilacji wyświetlany jest komunikat, że „Logika z arkuszy wyłączonych z kompilacji nie będzie przenoszona do edytora równań". Wyłączony arkusz jest oznaczony nawiasami, np. <Arkusz 1>.

Rys. 4-85: Wykluczenie arkusza z kompilacji



Rys. 4-86: Arkusz wykluczony z kompilacji



4.4.2 Przesyłanie plików z i do urządzenia

Po utworzeniu, skompilowaniu i wyeliminowaniu błędów logikę można wysłać do podłączonego urządzenia. I odwrotnie, plik z urządzenia można dodać do Okna offline w celu konfiguracji bez połączenia z przekaźnikiem.

Aby wysłać plik do urządzenia:

1. W Oknie Offline kliknij prawym przyciskiem myszy nazwę urządzenia i wybierz opcję **Zapisz plik do urządzenia**. Może pojawić się komunikat, że plik .urs został naprawiony; potwierdź komunikat.
2. Gdy otworzy się okno, wybierz urządzenie, do którego chcesz wysłać plik, a następnie kliknij przycisk **Wyślij** i potwierdź. Kody zamówień, edycja IEC 61850 i adres IP w pliku i w urządzeniu muszą być zgodne. Plik jest wysyłany na aktywne urządzenie. Wszelkie błędy można wyświetlić w pliku dziennika po przesłaniu konfiguracji do przekaźnika.

Aby pobrać plik z urządzenia:

1. Zamknij wszystkie otwarte okna, które są powiązane z urządzeniem, w przeciwnym razie zostanie wyświetlony odpowiedni komunikat. Gdy plik nie jest powiązany z aktywnym urządzeniem, zostanie wyświetlony odpowiedni komunikat; musisz zidentyfikować urządzenie, na które chcesz wysłać plik. Kody zamówienia muszą się zgadzać.
2. Kliknij prawym przyciskiem myszy urządzenie w Oknie online i wybierz opcję **Zapisz plik do offline**. Po wprowadzeniu nazwy pliku jest on zapisywany w wybranym folderze na dysku komputera.

4.4.3 Monitorowanie logiki

Po utworzeniu diagramu logicznego, zweryfikowaniu go i przesłaniu do urządzenia, można w czasie rzeczywistym monitorować działanie utworzonej logiki.

Przy przełączaniu się z trybu edycji na tryb monitoringu automatycznie wykonywane są następujące sprawdzenia:

- Sprawdza się, czy kod zamówienia połączonego przekaźnika jest zgodny z plikiem nastaw
- Sprawdza się, czy wersja firmware połączonego przekaźnika jest zgodna z plikiem nastaw
- Sprawdza się, czy równania w edytorze równań w połączonym przekaźniku są zgodne z plikiem nastaw. Jeśli nie, to skompiluj logikę w konfiguratorze graficznym i wyślij plik ustawień do przekaźnika jeszcze raz.
- Sprawdza się, czy timery w połączonym przekaźniku są takie same jak w pliku nastaw. Jeśli nie, to skompiluj logikę w konfiguratorze graficznym i wyślij plik ustawień do przekaźnika jeszcze raz.
- Jeśli plik ustawień zawiera blokadę numeru seryjnego, sprawdza się, czy numer seryjny połączonego przekaźnika jest zgodny z numerem zapisanym w pliku nastaw.

Aby monitorować logikę w czasie rzeczywistym :

1. W Oknie offline oprogramowania rozwiń pozycję Logika.
2. Otwórz Konfigurator i skompiluj logikę.
3. Otwórz **Logika -> Monitoring logiki** lub kliknij przycisk **M** w pasku narzędzi na górze w Konfiguratorze logiki . Po pomyślnym uruchomieniu wyświetla się logika, a na dole karty wyświetlany jest zielony wskaźnik połączenia.

   Gdy plik nie jest powiązany z urządzeniem, zostanie wyświetlony odpowiedni komunikat; musisz zidentyfikować urządzenie, którego logikę chcesz monitorować. Kody zamówień muszą być zgodne między urządzeniem i plikiem.

   Gdy urządzenie jest odłączone, wyświetli się komunikat wskazujący na problemy z komunikacją z urządzeniem.

   Gdy urządzenie nie jest zsynchronizowane z plikiem nastaw, pojawi się komunikat o występowaniu różnic. Aby wysłać plik do urządzenia, kliknij prawym przyciskiem myszy nazwę urządzenia i wybierz opcję **Zapisz plik do urządzenia**.

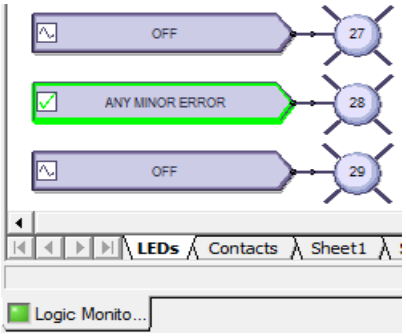
Gdy sygnał jest niepobudzony, symbol jest wyświetlany w kolorze domyślnym lub bez koloru. Gdy sygnał pobudzi się, symbol i linia połączenia zmienią kolor na zielony.

Stan niektórych symboli może być nieznany lub zmiany stanu będą szybsze niż interwał aktualizacji monitoringu. W tych dwóch przypadkach stan symbolu jest uważany za nieznany, a symbol jest zaznaczony na czerwono.

Kolory sygnałów w stanie pobudzonym i nieznanym można dostosować w Preferencjach.

Rysunek pokazuje, że oprogramowanie komunikuje się z urządzeniem (kwadratowy zielony wskaźnik na dole) i że wystąpił niekrytyczny alarm (zielona ramka przy sygnale).

Rys. 4-87: Monitoring logiki - aktywny alarm niekrytyczny



4

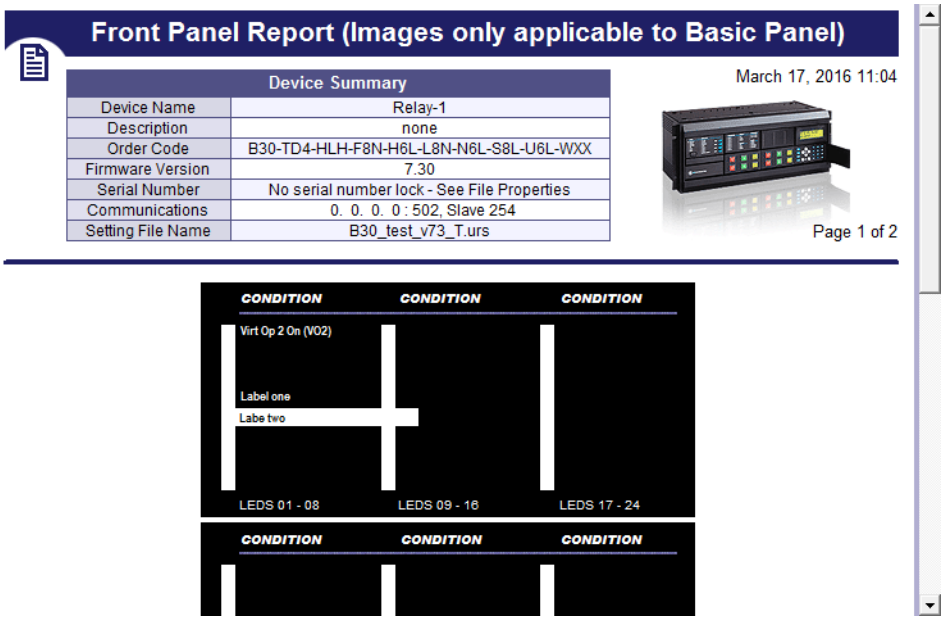
4.4.4 Panel przedni - raport

W tym oknie wyświetlane są diody LED na panelu przednim. Można tworzyć etykiety i drukować je dla urządzenia. To okno nie służy do dodawania etykiet tekstowych i wgrywania ich do urządzenia. Etykietowanie niestandardowe jest również opisane wcześniej w tym rozdziale; patrz podrozdział Opisy diod LED.

Aby wyświetlić raport:

1. W Oknie offline rozwiń pozycję **Logika**.
2. Kliknij dwukrotnie **Panel przedni - raport**. Podsumowanie urządzenia jest odczytywane z pliku ustawień i nie można go zmienić. Diody LED i przyciski wyświetlają się poniżej podsumowania.
3. Aby zapisać raport, kliknij **Plik -> Zapisz jako**, wprowadź nazwę pliku i wybierz format FPR, JPG lub PDF.

Rys. 4-88: Raport panelu przedniego



Aby wydrukować etykiety:

1. W oknie **Panel przedni - raport** kliknij dwukrotnie diodę LED lub przycisk i wprowadź tekst.
2. Aby wydrukować etykiety, kliknij ikonę **Drukuj** na pasku narzędzi.
3. Aby zapisać raport i etykiety, wybierz **Plik -> Zapisz jako**, wprowadź nazwę pliku i wybierz format FPR, JPG lub PDF.
4. Skorzystaj z instrukcji na drugiej karcie, aby dodać etykiety do urządzenia fizycznego.

4.4.5 Skrócony raport konfiguracji

Raport konfiguracji wyświetla podstawowe informacje o urządzeniu, takie jak kod zamówienia, numery portów, wejścia i wyjścia. Możesz go użyć do stworzenia pliku PDF z podstawowymi informacjami. Raport jest oparty na plikach CID i/lub IID. W raporcie pokazane są szczegóły urządzenia, w tym wejścia/wyjścia GOOSE, wejścia/wyjścia analogowe, ze wskazaniem liczby wykorzystanych i dostępnych wejść/wyjść.

Aby wyświetlić raport urządzenia:

1. W oknie offline otwórz menu **Logika**.
2. Kliknij dwukrotnie **Skrócony raport konfiguracji**.
3. Aby zapisać jako PDF, wybierz **Plik -> Zapisz jako**.

Rys. 4-89: Skrócony raport konfiguracji

Device Connectivity Report



Device Information

Filename / Device Name	Order Code / Revision / Serial Nr.	File Details
D30_test_v73.urs Relay-1	D30-U03-HLH-F8L-H6L 7.3x No serial number lock - See File Properties	Size: 2683 KB Last Modified Date: 15.11.2016 23:29:41 Path: D:\Users\ \Desktop\UR_Setting les\UR_Setting_files\D30_test_v73\

Device Details

Physical Ports Available	Port Settings	Services / Protocols
RS232	RS232 Baud Rate: 115200	DNP 3.0
RS485	RS485 Baud Rate: 115200	IEC 60870-5-104
2 * 100BaseFX Eth, Multimode, SFP with LC	Port1 IP: 3. 94.244.210	IEC 61850
1 * 100BaseT Eth, Multimode, SFP with RJ-45	Port2 IP: 127. 0. 0. 1	EGD

4.4.6 Preferencje

Preferencje określają funkcjonalność oprogramowania. W związku z tym zachęca się do ich przejrzenia. W tej sekcji przedstawiono niektóre opcje dostępne w menu i panelach preferencji.

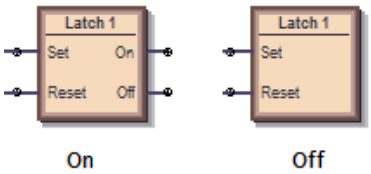
Dostęp do nich można uzyskać w **Konfiguratorze logiki** w menu **Widok** i w **Plik -> Preferencje**. Opisano tutaj preferencje Konfiguratora logiki i funkcji Monitoringu logiki.

4.4.6.1 Menu Widok

Widok -> Pasek narzędzi -> Operacje zaawansowane — opcja dostępna z poziomu Konfiguratora logiki. Przełącza pasek narzędzi, aby przesuwać, obracać, odwracać lub zmieniać kolejność elementów

Widok -> Pokaż niewykorzystane — załącz, aby wyświetlić niepodłączone piny. Wyłącz, aby wyeliminować niepodłączone piny z widoku, na przykład podczas drukowania

Rys. 4-90: Aktywacja/wyłączenie nieużywanych pinów



4.4.6.2 Konfigurator

Ustawienia konfiguratora znajdują się w **Plik -> Preferencje -> Konfigurator logiki**.

4

Opcje skoroszytu

Wielkość i jednostki

Wielkość i jednostki — Zmienia rozmiar wyświetlanego obszaru arkusza. Jeśli ustawisz rozmiar na mniejszy niż istniejący diagram logiczny, zawartość zostanie odcięta.

Arkusze

Skala — Skala diagramu logicznego podczas drukowania. Na przykład skalowanie dużego diagramu do 200 procent powoduje ucięcie diagramu.

Skalowalny wydruk — po załączeniu tej opcji uniemożliwia się obwodom wyjścia wirtualnego zajmowanie więcej niż jednej strony przy wydruku. Największy obwód wyjścia wirtualnego jest skalowany tak, aby zmieścił się na jednej stronie, a wszystkie pozostałe obwody są skalowane w taki sposób, że wszystkie obwody są drukowane w tej samej skali.

Pokaż tabelkę rysunkową — gdy ta opcja jest załączona, podczas drukowania w prawym dolnym rogu diagramu umieszczone zostaje pole informacyjne. Wprowadź informacje w zakładce Info o plikach.

Pokaż nazwę arkusza — po załączeniu pokazuje arkusz 1, arkusz 2 lub dowolną inną nazwę u góry diagramu logicznego podczas drukowania.

Zacznij arkusz na nowej stronie — podczas drukowania umieszcza kolejne arkusze na następnej stronie.

Pokaż notatki — w przypadku wartości innej niż Brak, drukuje tekst z wszelkich notatek informacyjnych dodanych do dokumentu (z karty **Drawing tools > Note**). Tekst drukowany jest po diagramie logicznym.

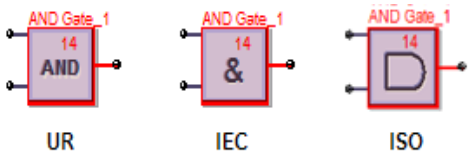
Info o plikach

Wprowadzony tutaj tekst jest wyświetlany w prawym dolnym rogu diagramu podczas drukowania, pod warunkiem, że załączona jest opcja **Pokaż tabelkę rysunkową.** Zwróć uwagę na opcję zmiany logo z logo GE na logo Twojej firmy.

Wyświetlanie

W tym menu określa się sposób wyświetlania elementów. Rysunek przedstawia sposób wyświetlania bramki AND, gdy wybrany jest typ symbolu: domyślnego UR, IEC lub ISO.

Rys. 4-91: Bramka AND w różnych formatach



Symbol Styl — **IEC, ISO, UR Setup** — ustawia sposób wyświetlania bramek na diagramie logicznym.

Symbol kolor — Po ustawieniu na Czarny/biały tylko bloki logiczne z błędami nadal są wyświetlane na czerwono.

Zoom — Określa, co się dzieje, gdy używane są funkcje **Widok -> Zoom**. Po ustawieniu na Arkusz i zmianie powiększenia zmienia się pojedynczy arkusz. Po ustawieniu na Skoroszyt powiększenie wszystkich kart ulega zmianie.

Edytor

Powtórz Symbol — Załącz tę funkcję, aby szybko dodawać elementy bez konieczności wybierania z paska narzędzi elementu za każdym razem. Na przykład, gdy chcesz dodać wejścia od 1 do 10. Wybierz element z paska narzędzi, kliknij na arkusz, a następnie kontynuuj klikanie, aby dodawać kolejne elementy.

Domyślny numer Timer/Wyjście wirtualne — Po załączeniu opcji i wykonaniu operacji kopiuj-wklej na wirtualnym wyjściu lub timerze numeracja jest kontynuowana w kolejności użycia elementów. Na przykład został skopiowany timer 5 a wkleja się on jako timer 6. Po odstawieniu tej opcji i wykonaniu operacji kopiuj-wklej na wirtualnym wyjściu lub timerze używany jest ten sam numer. Na przykład został skopiowany timer 5 i wkleja się on jako timer 5.

Autozapis logiki co — Zmiany w logice są zapisywane automatycznie zgodnie z tym interwałem. Zakres wynosi od 5 minut (domyślnie) do 30 minut. W przypadku automatycznego zapisywania rozszerzenie zapisanego pliku to .auto. Plik ten pozostaje na dysku do momentu ręcznego zapisania pliku nastaw.

Przeniesienie z edytora równań FLexLogic

Poniższe opcje dotyczą polecenia **Edytuj -> Przenieś z edytora równań**.

Wyjść wirtualnych na arkusz — Po wykonaniu polecenia **Przenieś z edytora równań** w Konfiguratorze logiki zapełnia on obszar roboczy i próbuje równomiernie rozmieścić logiki wyjść wirtualnych na wiele arkuszy. Wartość 100 w tym ustawieniu umieszcza wszystkie równania na jednym arkuszu, aż będzie ich 100, a następne są umieszczane na następnym arkuszu. Wartość 1 umieszcza każdą logikę dla wyjścia wirtualnego na osobnym arkuszu.

Pokaż / FlexLogic Merge / Nieużywane — Jeśli na przykład wybrano opcję Pokaż wyjścia fizyczne i Pokaż diody LED, w Konfiguratorze logiki pojawiają się: arkusz z wyjściami fizycznymi (na których znajdują się również przerzutniki) oraz arkusz z diodami LED. Jeśli odznaczy się pola wyboru LED, arkusz z LED nie będzie wyświetlany po następnym otwarciu okna Konfiguratora. Zamknij, a następnie ponownie otwórz okno Konfiguratora logiki, aby ustawienie zaczęło obowiązywać.

Kompilator

Ostrzeżenia — Opcje filtrowania komunikatów wyświetlanych podczas kompilacji logiki.

Małe — Załącz, aby wyświetlić drobne błędy. Przykładem jest użycie domyślnych wartości elementu dodanego do diagramu, takich jak nazwa elementu. Przykładem jest „Ostrzeżenie: Wirtualne wyjście xx używają domyślnej nazwy", dla którego wystarczy kliknąć element, aby zmienić jego nazwę.

Grube — Załącz, aby wyświetlić grube błędy. Przykładami są wejście, które nie ma odpowiadającego wyjścia, korzystanie z wyłączonych funkcji i nieudane podłączenie symbolu. Te błędy należy niezwłocznie poprawić.

Nastawy — Załącz, aby wyświetlić komunikat o błędzie związany z ustawieniami, np. nieprawidłowo skonfigurowane ustawienie, takie jak pozostawienie sygnału "ON" lub "OFF".

Sortowanie wyjść wirtualnych — Po załączeniu logika jest kompilowana za pomocą algorytmu optymalizacyjnego, aby zapewnić najlepszą wydajność logiki. Najszybsza logika jest wyświetlana w Edytorze równań jako pierwsze wpisy w tabeli. Użyj tej opcji, gdy dane wyjściowe są zależne od innych wirtualnych danych wyjściowych. To ustawienie ma priorytet przed sortowaniem ręcznym.
Po odstawieniu, logika jest umieszczana w formie równań w edytorze równań, tak jak została narysowana.

Optymalizacja kompilacji — Nie dotyczy. Użyj pola wyboru opisanego wcześniej w sekcji Optymalizacja logiki.

4.4.6.3 Monitoring logiki

Wyświetlanie

Oprogramowanie wyświetla określony kolor (ustawienia), gdy element jest pobudzony. Gdy element jest wyłączony, nie ma koloru. Oprogramowanie wyświetla inny kolor (ustawienie), gdy nie można określić stanu lub jest on nieznany.

Pomiar czasu

Informacje o czasie mogą być wyświetlane w oknie monitorowania. Taka informacja jest tylko przybliżoną reprezentacją tego, jak Konfigurator logiki widzi zmiany. Użyj rejestratora zdarzeń, aby wyświetlić dokładne informacje o czasie.

Informacje o taktowaniu mogą być również przesyłane do arkusza kalkulacyjnego z wartościami rozdzielanymi przecinkami (CSV).

Wyświetlane i rejestrowane informacje o czasie można filtrować na podstawie sześciu kategorii. Jeśli kategoria nie jest wybrana, wszelkie informacje dotyczące czasu związane z tą kategorią nie są wyświetlane i nie są zapisywane w pliku CSV.

Pokaż dane czasu w oknie wyjściowym — Załącz wyświetlanie czasu w oknie monitoringu.

Ze względu na szybkość aktualizacji monitorowania logiki, informacje o taktowaniu nie mogą być wykorzystywane jako dokładna reprezentacja zdarzeń występujących w przekaźniku. Użyj zamiast tego rejestratora zdarzeń. Informacje o czasie mogą być opóźnione nawet do 30 sekund.

Zapisz dane czasu do pliku CSV — Załącz zapisywanie informacji o czasie w arkuszu kalkulacyjnym. Informacje o czasie są zapisywane w pliku tekstowym, w którym każde z pól oddziela się przecinkami. Ten plik używa rozszerzenia CSV, które jest obsługiwane przez dowolną aplikację do obsługi arkuszy kalkulacyjnych.

Każda zmiana zapisana w pliku CSV wymaga sygnatury czasowej.

Format informacji o taktowaniu jest następujący:

rrrr/mm/dd hh:mm:ss

  Nazwa pliku

rrrr/mm/dd hh:mm:ss

  Nazwa urządzenia

rrrr/mm/dd hh:mm:ss

  VO1: Virt Out 1- 0

  VI4: Virt In 4- 1

  DI3: Direct In 3- 0

  RI2: Remote In 2- 1

  H5a: Contact In 1- 1

  H1: Contact Output 1- 0

Dane są dołączane tylko do pliku CSV. Format danych jest następujący:

rrrr/mm/dd hh:mm:ss, nazwa urządzenia, offline

rrrr/mm/dd hh:mm:ss, nazwa urządzenia, ONLINE

rrrr/mm/dd hh:mm:ss, VO1: Virt Out 1, 0

rrrr/mm/dd hh:mm:ss, VI4: Virt In 4, 1

rrrr/mm/dd hh:mm:ss, DI3: Direct In 3, 0

rrrr/mm/dd hh:mm:ss, RI2: Remote In 2, 1

rrrr/mm/dd hh:mm:ss, H5a: Contact In 1, 1

rrrr/mm/dd hh:mm:ss, H1: Contact Output 1, 0

Wyświetlane są opcje filtrowania, takie jak czas nagrywania dla wirtualnych wejść i wyjść, ale już nie stan komunikacji.

4.4.6.4 COMTRADE

Rejestracje zakłóceń można przeglądać w oprogramowaniu EnerVista UR Setup. Preferencje są opisane w Przewodniku po komunikacji dla rodziny Multilin UR.

4.4.7 Paski narzędzi

Wybór widocznych pasków narzędzi odbywa się w menu **Widok > Pasek narzędzi**.

Dla ikon paska narzędzi wyświetlane są symbole UR. Zmieniają się, gdy ustawienie domyślne jest zmieniane na symbole IEC lub ISO. Symbole wyświetlane w pasku różnią się również w zależności od wersji oprogramowania sprzętowego, odzwierciedlając to, co jest obsługiwane w każdej wersji.

4.4.7.1 Konfigurator logiki



	Nowe urządzenie	Tworzy nowy plik nastaw (nowe urządzenie)
	Otwórz plik	Otwiera plik .urs, .cid lub .iid zapisany na dysku
	Zapisz	Zapis utworzonego schematu logicznego do pliku
	Logika do PDF	Utwórz dokument PDF na podstawie diagramów logicznych. Ustawienia można zmienić w obszarze **Plik -> Preferencje -> Arkusze**.
	Kompilator	Ukryj/pokaż okno kompilatora
	Kolejność sortowania	Wybierz, aby zmienić kolejność sortowania wyjść wirtualnych po prawej stronie od tej ikony. Wyjścia można sortować numerycznie w kolejności rosnącej i malejącej, na podstawie numerów i nazw.
Select VO to View (1-96)	Select VO to View (x - x)	Wybierz wyjście wirtualne do zlokalizowania. Każde wyjście wirtualne na liście zawiera również nazwę arkusza, w którym znajduje się dane wyjście.
	Edycja logiki	Przełącz do trybu edycji
	Monitoring logiki	Przełącz do trybu monitoringu
	Otwórz połączenia	Załącz komunikację ze wszystkimi diagramami programu Logic Designer, które są w trybie monitorowania. Domyślnie przy każdym uruchomieniu.
	Zamknij połączenia	Wyłącz wszelką komunikację ze wszystkimi diagramami programu Logic Designer, które są w trybie monitorowania. Jest to starsza funkcja komunikacji szeregowej, która wyłącza komunikację z urządzeniami. Wyłączenie komunikacji dotyczy tylko bieżącej sesji. Po ponownym uruchomieniu EnerVista komunikacja jest domyślnie załączona.

4.4.7.2 Pasek narzędzi rysunkowych

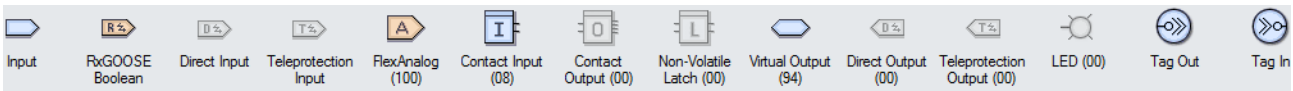
Drawing Tools

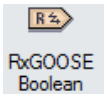
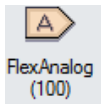
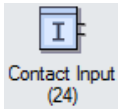
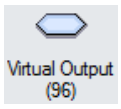
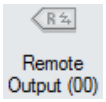


Line	Narysuj linię. Kliknij i przeciągnij, aby narysować.
Polyline	Narysuj wiele połączonych linii. Kliknij i przeciągnij dla każdej linii. Kliknij dwukrotnie, aby zakończyć.
Polygon	Narysuj wielobok. Kliknij dla każdej linii. Kliknij dwukrotnie, aby zakończyć.
Rectangle	Narysuj prostokąt. Kliknij i przeciągnij, aby narysować.
Polycurve	Narysuj wiele krzywych. Kliknij dla każdej linii. Kliknij dwukrotnie, aby zakończyć.
Closed Curve	Narysuj wiele zamkniętych krzywych. Kliknij dla każdej linii. Kliknij dwukrotnie, aby zakończyć.
Ellipse	Narysuj owal lub okrąg. Kliknij i przeciągnij, aby narysować.
Text	Dodaj pole tekstowe z prostokątem wokół niego. Kliknij, aby dodać. Kliknij go dwukrotnie, aby zmienić tekst.
Image	Dodaj rysunek. Wybierz plik w oknie, które się otworzy, a następnie kliknij w dowolne miejscu na arkuszu, aby dodać rysunek.
Note	Dodaj ikonę notatki i tekst. Kliknij, aby dodać. Kliknij dwukrotnie, aby edytować tytuł i tekst.

Wejścia/wyjścia

Są to wejścia i wyjścia używane w równaniach logicznych. Ikony mogą różnić się od pokazanych tutaj.



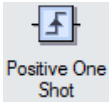
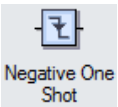
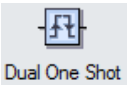
	Ogólny symbol wejścia logicznego, który może zostać dowolnie skonfigurowy. Wybiera się grupę oraz sygnał z grupy.
	Wejścia GOOSE
	Wejście z innego urządzenia UR przesyłane dedykowanym kanałem komunikacyjnym. Wejścia typu Direct i wejścia telezabezpieczenia nie mogą być używane w jednym urządzeniu. Dostępność zależna od kodu zamówienia
	Wejście z innego urządzenia UR przesyłane dedykowanym kanałem komunikacyjnym. Wejścia typu Direct i wejścia telezabezpieczenia nie mogą być używane w jednym urządzeniu. Dostępność zależna od kodu zamówienia
	Symbol FlexAnalog może być użyty jako wejście do elementu FlexElement lub do monitorowania rzeczywistej wartości w trybie monitoringu
	Wejście fizyczne jest podobne do ogólnego symbolu wejścia, ale jest ograniczone do operandów związanych z wejściami fizycznymi
	Wyjście fizyczne jest podobne do symbolu wejścia, ale jest ograniczone do operandów związanych z wyjściami fizycznymi. Ustawienia Operate i Seal-In można konfigurować graficznie
	Przerzutnik z pamięcią nieulotną jest podobny do symbolu wejścia, ale jest ograniczony do operandów związanych z przerzutnikami. Ustawienia Set i Reset można skonfigurować graficznie
	Każda logika musi kończyć się wyjściem wirtualnym. Wyjścia wirtualne są numerowane i mogą być używane jako argumenty wejściowe w dowolnym równaniu czy jako sprzężenie zwrotne
	Umieść i skonfiguruj wyjście GOOSE. Kod zamówienia i wersja firmware określają dostępność tego wyjścia
	Umieść i skonfiguruj wyjście typu Direct. Kod zamówienia UR i wersja firmware określają dostępność wyjścia.
	Umieść i skonfiguruj wyjście telezabezpieczenia. Kod zamówienia i wersja firmware określają dostępność tego wyjścia.
	Umieść programowaną przez użytkownika diodę LED. Nie dotyczy graficznego panelu przedniego.
	Tag Out może być użyty na 1 z 2 sposobów. Pierwszym zastosowaniem Tag Out jest rozbicie logiki, która musi obejmować kilka arkuszy. Drugim zastosowaniem Tag Out jest powiązanie często używanego kodu z Tag Out, a następnie wielokrotne użycie tego samego kodu za pomocą Tag In. Gdy do Tag Out istnieją odwołania więcej niż jeden raz, to w fazie kompilacji, Tag Out jest zastępowane wirtualnym wyjściem.

	Tag-In can służy do odwoływania się do istniejącego Tag-Out. Łączy inny arkusz z poprzednim arkuszem.

Bramki logiczne

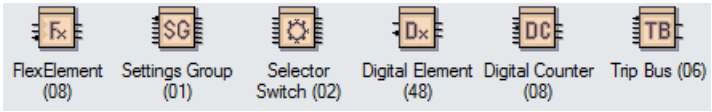
Są to bramki logiczne używane w równaniach logicznych. Ikony mogą różnić się od pokazanych tutaj.



	Bramka OR. Dla pobudzenia jej wyjścia wystarczy spełnienie jednego z przypisanych do niej warunków. Liczba wejść jest konfigurowalna od dwóch do 16.
	Bramka AND. Dla pobudzenia jej wyjścia muszą zostać spełnione wszystkie z przypisanych do niej warunków. Liczba wejść jest konfigurowalna od dwóch do 16.
	Bramka NOR. Daje wartość jeden, gdy wszystkie argumenty wejściowe mają wartość zero, a w przeciwnym razie daje wartość zero. Liczba wejść jest konfigurowalna od dwóch do 16.
	Bramka NAND. Daje wartość zero, gdy wszystkie argumenty wejściowe mają wartość jeden, a w przeciwnym razie daje wartość jeden. Liczba wejść jest konfigurowalna od dwóch do 16.
	Bramka XOR. Jeżeli jedno z wejść jest aktywne wyjście jest pobudzone. Jeśli aktywne są dwa wejścia lub żadne z wejść nie jest aktywne na wyjściu mamy zero.
	Bramka NOT. Daje wartość jeden, gdy operand wejściowy ma wartość zero, a w przeciwnym razie daje wartość zero.
	Przerzutnik bez pamięci nieulotnej. Zatrzask ma dwa wejścia i jedno wyjście. Jedno wejście to wejście Set, a drugie to wejście Reset.
	Detektor zbocza narastającego
	Detektor zbocza opadającego
	Detektor dowolnego zbocza
	Timer

Pozostałe elementy

Bloki logiczne, dające więcej możliwości niż powyższe bramki logiczne.



FlexElement (08)	FlexElement to uniwersalny komparator używany do monitorowania dowolnej wartości analogowej obliczonej przez przekaźnik lub różnicy dowolnych dwóch wartości analogowych tego samego typu.
Settings Group (01)	Grupa nastaw
Selector Switch (02)	Przełącznik programowalny. Wersja oprogramowania określa dostępność funkcji. Element przełącznika ma zastąpić mechaniczny przełącznik wyboru. Typowe zastosowania obejmują na przykład przełączanie grupy nastaw. Element zapewnia dwa wejścia sterujące.
Digital Element (48)	Element cyfrowy może monitorować dowolny operand logiczny.
Digital Counter (08)	Licznik cyfrowy. Licznik cyfrowy zlicza liczbę przejść od logiki 0 do logiki 1. Licznik służy do zliczania operacji, takich jak na przykład pobudzenia funkcji, liczba udanych i nieudanych cykli SPZ itd.

4.4.7.3 Pasek operacji podstawowych



	Select	Wybierz komponenty. Kliknij jeden składnik i przytrzymaj klawisz **CTRL**, aby wybrać inne. Lub kliknij i przeciągnij obszar zawierający wiele komponentów do wybrania.
	Edit Vertices	Pokazuje punkty wierzchołków dla wybranego komponentu (jeśli manipulacja wierzchołkami komponentu obsługuje wierzchołki)
	Properties	Pokazuje właściwości wybranego komponentu
	Zoom Normal	Powiększ i wyśrodkuj ekran w wybranym miejscu
	Zoom to Fit	Powiększ, aby zmieścić na jednym ekranie
	Zoom Custom	Powiększ wybrane komponenty
	Pan	Przesuń widoczny obszar ekranu wokół schematu. Aby aktywować, wybierz to narzędzie, a następnie umieść ikonę dłoni nad częścią swojego schematu. Kliknij i przeciągnij rękę w wybranym kierunku, aby poruszać się po schemacie.
	Align Top, Middle, Bottom	Wyrównaj wybrane komponenty do góry, środka lub dołu komponentu odniesienia
	Align Left, Center, Right	Wyrównaj wybrane komponenty do lewej, środkowej lub prawej strony komponentu odniesienia

	Space Across	Rozmieść wybrane komponenty w równych odstępach wzdłuż osi poziomej, zaczynając od skrajnie lewego składnika i kończąc na skrajnym prawym komponencie
	Space Down	Równomiernie rozmieść wybrane komponenty wzdłuż osi pionowej, zaczynając od górnego komponentu i kończąc na dolnym komponencie
	Same Width	Ustaw szerokość wybranych komponentów na taką samą szerokość jak komponent odniesienia
	Same Height	Ustaw wysokość wybranych komponentów na taką samą wysokość jak komponent odniesienia
	Same Size	Ustaw szerokość i wysokość wybranych komponentów na taką samą szerokość i wysokość komponentu odniesienia

4.4.7.4 Pasek operacji zaawansowanych



Tylko podstawowe obiekty (linie, prostokąty, elipsy) mogą być obracane i odwracane.

Tylko obiekty z paska narzędzi Drawing tools mogą mieć strukturę (zgrupowane, rozgrupowane, do przodu, do tyłu).

	Nudge Up, Down, Left, Right	Przesuwa wybrany komponent o jeden piksel w górę, w dół, w lewo, w prawo
	Rotate	Swobodnie obraca wybrany komponent. Po wybraniu umieść kursor myszy na komponencie i przesuń go zgodnie z ruchem wskazówek zegara lub przeciwnie do ruchu wskazówek zegara, w zależności od potrzeb.
	Rotate Left, Right	Obraca wybrany komponent o 90 stopni w lewo lub w prawo
	Flip Vertical	Odwraca wybrany komponent względem osi pionowej
	Flip Horizontal	Odwraca wybrany komponent względem osi poziomej
	Group, Ungroup	Łączy wszystkie wybrane komponenty w jedną całość. Rozgrupowuje je w oddzielne komponenty.
	Front, Back	Przenosi bieżące komponenty na absolutny przód lub tył wszystkich widocznych warstw
	Forward, Backward	Przenosi bieżące komponenty na warstwę wyżej lub niżej niż oryginalna hierarchia warstw

Zabezpieczenie różnicowe T60

Rozdział 5: USTAWIENIA

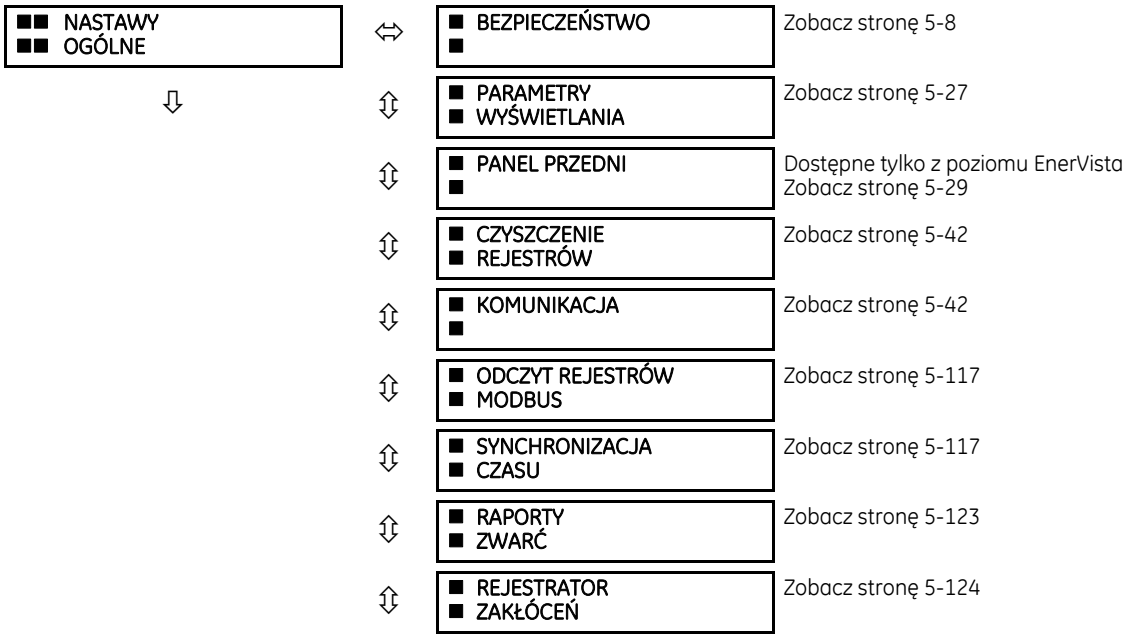
W tym rozdziale opisano poszczególne ustawienia urządzenia i sposób działania funkcji. Podczas zapisywania ustawień działanie UR nie jest blokowane. Urządzenie jest za to blokowane na krótką chwilę podczas wgrywania pliku nastaw.

Ustawienia można przeglądać zdalnie w przeglądarce internetowej, wprowadzając adres IP przekaźnika, uzyskując dostęp do **Device Information Menu**, a następnie **Front-Panel Display Report**.

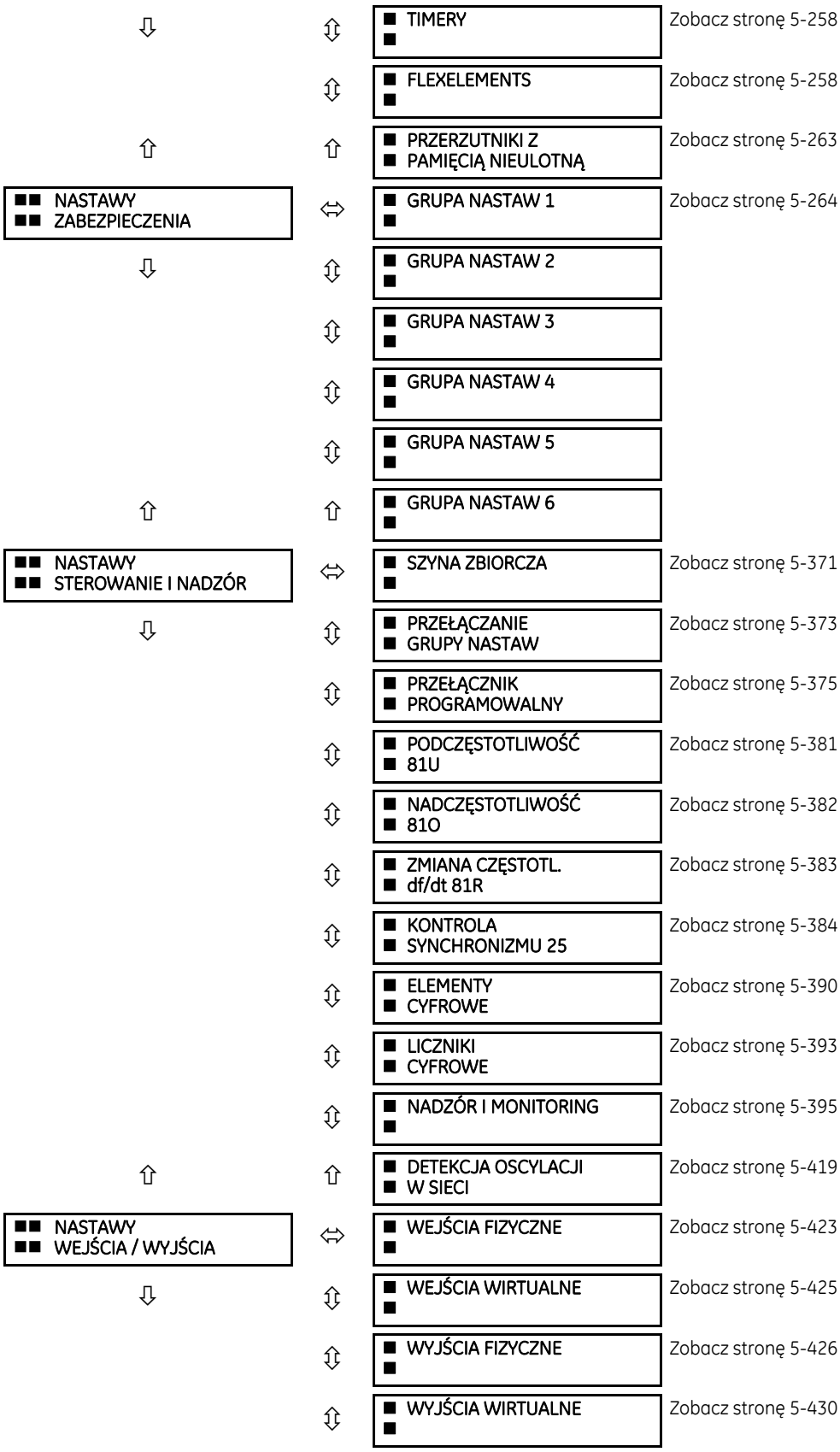
Jeżeli pojawi się komunikat, że wymagane jest ponowne uruchomienie przekaźnika, aby zmiana ustawień zaczęła obowiązywać, użyj polecenia **Eksploatacja -> Ponowne uruchomienie przekaźnika** w oprogramowaniu EnerVista.

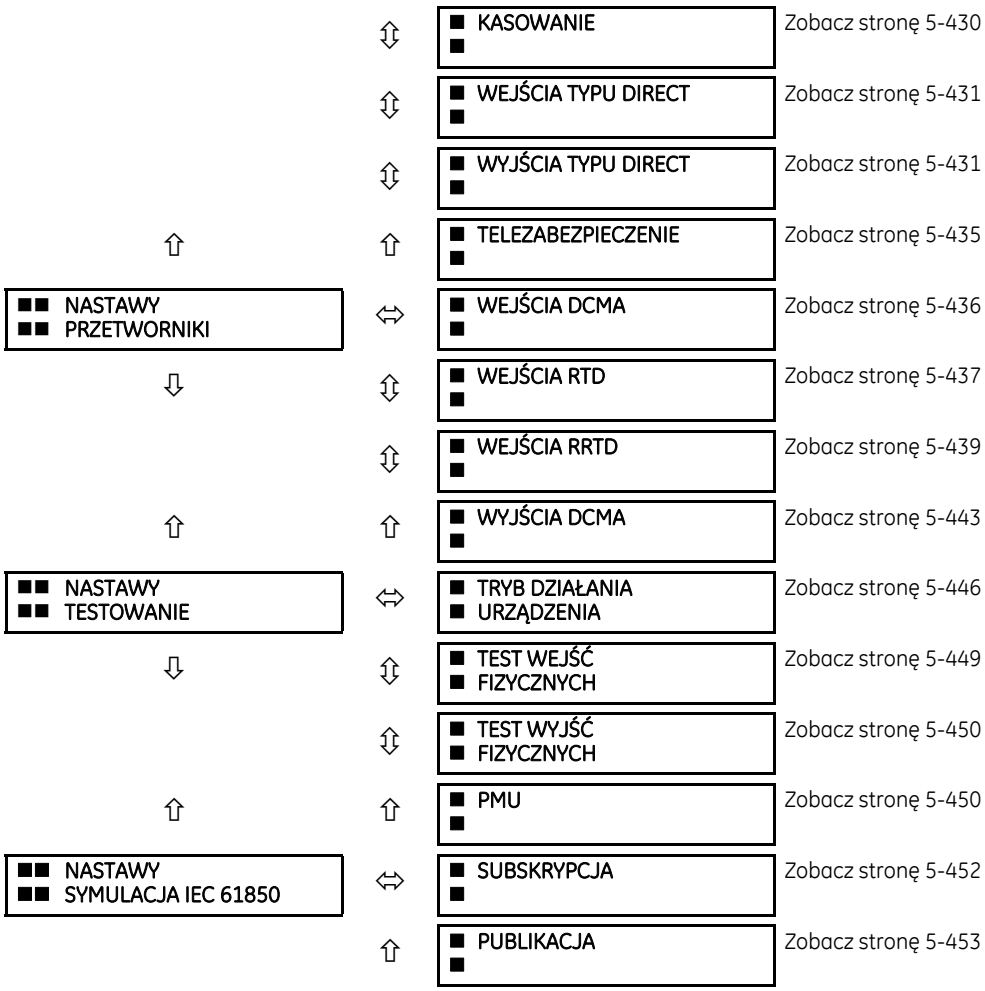
Istnieje możliwość konwersji plików pomiędzy różnymi kodami zamówienia i wersjami FW. Zobacz rozdział Eksploatacja.

5.1 Układ MENU



		■ REJESTRATOR WART ■ ANALOGOWYCH	Zobacz stronę 5-126
		■ POMIARY ■ N-MINUTOWE	Zobacz stronę 5-128
		■ DIODY LED ■	Zobacz stronę 5-129
		■ KONTROLA STANU ■ URZĄDZENIA	Zobacz stronę 5-133
		■ PRZYCISKI ■ STEROWNICZE	Zobacz stronę 5-134
		■ PRZYCISKI ■ PROGRAMOWALNE	Zobacz stronę 5-136
		■ FLEX STATES ■	Zobacz stronę 5-141
		■ EKRANY ■ UŻYTKOWNIKA	Zobacz stronę 5-142
		■ WEJŚCIA / WYJŚCIA ■ DIRECT	Zobacz stronę 5-144
		■ WEJŚCIA / WYJŚCIA ■ TELEZABEZPIECZENIE	Zobacz stronę 5-150
		■ INSTALACJA ■	Zobacz stronę 5-151
■■ HARDFIBER ■■ BRICK	⇔	■ ■	Dostępne tylko z poziomu EnerVista Zobacz stronę 5-151
■■ NASTAWY ■■ OBIEKT	⇔	■ PRZEKŁADNIKI ■	Zobacz stronę 5-152
		■ SYSTEM ■ EL-EN	Zobacz stronę 5-154
		■ ŹRÓDŁA ■ WIRTUALNE	Zobacz stronę 5-155
		■ TRANSFORMATOR ■	Zobacz stronę 5-159
		■ WYŁĄCZNIKI ■	Zobacz stronę 5-172
		■ ŁĄCZNIKI ■	Zobacz stronę 5-180
		■ CHARAKTERYSTYKI ■ PROGRAMOWALNE	Zobacz stronę 5-187
		■ PMU ■	Zobacz stronę 5-194
■■ SZYNA ■■ PROCESOWA	⇔	■ OGÓLNE ■	Zobacz stronę 5-218
		■ PTP SZYNA ■ PROCESOWA	Zobacz stronę 5-220
		■ KONFIGURACJA ■ SAMPLED VALUES	Dostępne tylko z poziomu EnerVista Zobacz stronę 5-223
■■ NASTAWY ■■ LOGIKA FLEXLOGIC	⇔	■ EDYTOR RÓWNAŃ ■	Zobacz stronę 5-258


■■ NASTAWY
■■ ZABEZPIECZENIA
■■ NASTAWY
■■ STEROWANIE I NADZÓR
■■ NASTAWY
■■ WEJŚCIA / WYJŚCIA
■ TIMERY
■
Zobacz stronę 5-258
■ FLEXELEMENTS
■
Zobacz stronę 5-258
■ PRZERZUTNIKI Z
■ PAMIĘCIĄ NIEULOTNĄ
Zobacz stronę 5-263
■ GRUPA NASTAW 1
■
Zobacz stronę 5-264
■ GRUPA NASTAW 2
■
■ GRUPA NASTAW 3
■
■ GRUPA NASTAW 4
■
■ GRUPA NASTAW 5
■
■ GRUPA NASTAW 6
■
■ SZYNA ZBIORCZA
■
Zobacz stronę 5-371
■ PRZEŁĄCZANIE
■ GRUPY NASTAW
Zobacz stronę 5-373
■ PRZEŁĄCZNIK
■ PROGRAMOWALNY
Zobacz stronę 5-375
■ PODCZĘSTOTLIWOŚĆ
■ 81U
Zobacz stronę 5-381
■ NADCZĘSTOTLIWOŚĆ
■ 81O
Zobacz stronę 5-382
■ ZMIANA CZĘSTOTL.
■ df/dt 81R
Zobacz stronę 5-383
■ KONTROLA
■ SYNCHRONIZMU 25
Zobacz stronę 5-384
■ ELEMENTY
■ CYFROWE
Zobacz stronę 5-390
■ LICZNIKI
■ CYFROWE
Zobacz stronę 5-393
■ NADZÓR I MONITORING
■
Zobacz stronę 5-395
■ DETEKCJA OSCYLACJI
■ W SIECI
Zobacz stronę 5-419
■ WEJŚCIA FIZYCZNE
■
Zobacz stronę 5-423
■ WEJŚCIA WIRTUALNE
■
Zobacz stronę 5-425
■ WYJŚCIA FIZYCZNE
■
Zobacz stronę 5-426
■ WYJŚCIA WIRTUALNE
■
Zobacz stronę 5-430



5.2 Informacje ogólne

5.2.1 Filozofia programowania funkcji

W przypadku Multilin UR, termin *element* jest używany do opisania funkcji opartej na komparatorze. Komparator jest wyposażony w wejście (lub zestaw wejść), które są porównywane z ustawionym progiem (progami). Jeżeli dana wejściowa znajduje się w nastawionym zakresie, to wyjście komparatora ustawiane jest na logiczną "1", co jest również nazywane *ustawieniem flagi*. Pojedynczy komparator może wykonywać wiele działań i dostarczać wielu wyników. Na przykład komparator dla funkcji nadprądowej ustawia flagę pobudzenia, kiedy prąd przekroczy określony próg oraz flagę zadziałania, kiedy prąd był powyżej nastawionego progu przez określony czas. Wszystkie komparatory wykorzystują jako wejścia sygnały analogowe.

NOTE

Wyjątkiem od tej reguły są elementy cyfrowe, które jako wejścia wykorzystują sygnały logiczne.

Elementy są podzielone na dwie grupy - *Zabezpieczenia* oraz *Sterowanie i nadzór*. Każdy element zaszeregowany do grupy Zabezpieczenia posiada sześć alternatywnych zestawów nastaw (grup nastaw). Działanie tych elementów jest oparte na nastawach zawartych w aktualnie aktywnej grupie. Działanie elementów z grupy Sterowanie i nadzór nie jest zależne od aktywnej grupy nastaw.

Główne cechy funkcji są pokazane na schemacie logicznym. Obejmuje to wejścia, ustawienia, logikę wewnętrzną funkcji i sygnały wyjściowe. W poprzednim rozdziale wyjaśniono, jak czytać diagram logiczny, a skróty używane na diagramie są zdefiniowane w rozdziale Lista skrótów.

Niektóre nastawy są wprowadzane w jednostkach względnych - per-unit (pu):

pu = (wielkość rzeczywista) / (wielkość odniesienia)

Jeżeli źródło prądu pochodzi z pojedynczego przekładnika prądowego (PP), *wielkością odniesienia* jest nominalny prąd wtórny lub pierwotny tego przekładnika. Użyj wartości po stronie wtórnej, aby przeliczyć nastawy na tę stronę. Użyj wartości po stronie pierwotnej, aby przeliczyć nastawy na tę stronę.

Jeżeli źródło prądu jest sumą prądów z dwóch lub więcej przekładników prądowych o różnych prądach po stronie pierwotnej, to wielkość odniesienia dla strony pierwotnej jest wartością największego PP. Na przykład, gdy PP1=300/5 A/A, PP2= 100/1 A/A, to w celu wykonania sumowania, wartości dla przekładnika PP2 są skalowane do przekładni PP1. W tym przypadku wartość odniesienia to 300A po stronie pierwotnej i 5A po stronie wtórnej dla PP1 oraz 300/(100/1) = 3A po stronie wtórnej dla PP2.

Dla napięć wartość odniesienia po stronie pierwotnej jest wartością znamionową napięcia międzyfazowego systemu. Wartość tę wprowadza się za pomocą dwóch nastaw - "Strona wtórna" oraz "Przekładnia". Nastawa Przekładnia określa nominalną przekładnię PN, natomiast "Strona wtórna" jest ustawiona na napięcie fazowe lub międzyfazowe (zależnie od typu połączenia PN - gwiazda/trójkąt). Ogólnie UR wykorzystuje konwencję, w której napięciem odniesienia jest znamionowe napięcie międzyfazowe danego systemu.

Na przykład dla systemu o napięciu znamionowym po stronie pierwotnej równym 13.8kV, wartość odniesienia jest równa 13.8kV. Do układu podłączone są PN o przekładni 14400:120 V/V połączone w trójkąt. Wartość odniesienia po stronie wtórnej, a tym samym nastawa Strona wtórna jest dana wzorem:

$$\frac{13800}{14400} \times 120 = 115 \text{ V} \qquad \text{Wzór 5-1}$$

Dla przekładników połączonych w gwiazdę wartość odniesienia dla strony pierwotnej i wtórnej jest taka sama jak w przykładzie dla przekładników połączonych w trójkąt, jednak nastawa Strona wtórna jest dana poniższym wzorem:

$$\frac{13800}{14400} \times \frac{120}{\sqrt{3}} = 66.4 \text{ V} \qquad \text{Wzór 5-2}$$

Niektóre nastawy są wspólne dla wielu modułów i funkcji. Te nastawy wymieniono poniżej:

- FUNKCJA — To ustawienie załącza lub odstawia dany element. Domyślne ustawienie fabryczne to „Odstaw". Po wybraniu opcji „Załącz" element staje się aktywny i wszystkie opcje stają się dostępne.
- NAZWA — To ustawienie używane jest do nadania elementowi unikalnej nazwy.
- ŹRÓDŁO WIRTUALNE — Wybór źródła pomiarowego, z którego będzie korzystać dany moduł. Więcej informacji można znaleźć w następnym rozdziale.
- PRÓG POBUDZENIA — Dla prostych funkcji zmierzona wartość analogowa jest porównywana z ustawionym tutaj progiem. Dla funkcji korzystających z większej ilości parametrów dostępny jest zestaw nastaw definiujących zakres pobudzenia.
- OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — To ustawienie określa opóźnienie czasowe zadziałania. Innymi słowy określa czas od pobudzenia do zadziałania funkcji.
- OPÓŹNIENIE ODPADU — To ustawienie określa opóźnienie czasowe odpadu. Innymi słowy określa czas od momentu, kiedy po pobudzeniu monitorowana wartość analogowa spadnie poniżej ustawionego progu pobudzenia do momentu deklaracji odpadu funkcji.
- BLOKOWANIE — To ustawienie jest wykorzystywane jako jedno z wejść do sterowania algorytmem funkcji i powoduje jej blokadę, jeśli sygnał przypisany w tym polu stanie się logiczną "1". Domyślny stan operandu wyjściowego wszystkich komparatorów to logiczne "0" lub „flaga nieustawiona". Komparator pozostaje w stanie domyślnym, dopóki na wejściu RUN nie pojawi się logiczna "1", umożliwiając wykonanie algorytmu. Jeśli wejście RUN zmieni się w dowolnym momencie na logiczne "0", komparator powróci do stanu domyślnego. Wejście RUN służy do nadzorowania komparatora.

- SYGNALIZACJA — To ustawienie służy do definiowania działania Sygnalizacji dla danego modułu. Po wybranu „Odstaw", po pobudzeniu funkcji nie jest wysyłany komunikat do listy Sygnalizacja a wskaźnik LED na panelu przednim nie jest podświetlany. Po ustawieniu na „Bez podtrzymania", Sygnalizcja i LED podążają za stanem działania elementu i samoczynnie resetują się, gdy element się odwzbudzi. Po ustawieniu na „Z podtrzymaniem", Sygnalizacja i diody LED pozostają aktywne nawet w przypadku, gdy element się odwzudzi. Sygnalizacja i dioda LED są aktywne do momentu, gdy przekaźnik otrzyma komendę kasowania.
- ZDARZENIA — To ustawienie służy do zdefiniowania czy sygnały pobudzenia, zadziałania, odpadu powiązane z danym modułem będą pojawiać się w rejestratorze zdarzeń. Jeśli ustawiono na "Odstaw", żaden z nich nie pojawi się w rejestratorze. Jeżeli ustawiono na "Załącz" zdarzenia są tworzone dla sygnałów:

  <Element> POB (pobudzenie)
  <Element> ODP (odpad)
  <Element> ZADZ (zadziałanie)

  Sygnał DPO jest tworzony, gdy decyzja komparatora przechodzi ze stanu pobudzenia (logika "1") do stanu braku pobudzenia (logika "0").

  Nie każdy operand danej funkcji generuje zdarzenia, a tylko główne operandy wyjściowe.

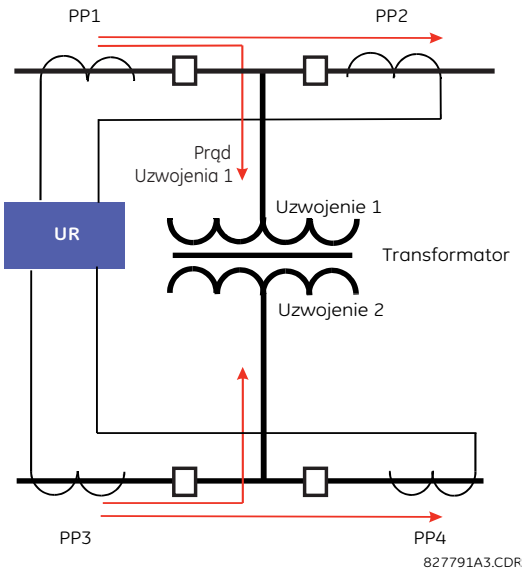
5.2.2 Źródła wirtualne (pomiarowe)

5.2.2.1 Informacje wstępne

Źródła wirtualne, w kontekście T60, odnoszą się do logicznego grupowania sygnałów prądowych i napięciowych w taki sposób, że jedno źródło może zawierać wszystkie sygnały wymagane do realizacji pomiarów lub zabezpieczeń układu. Dane źródło może zawierać wszystkie lub tylko niektóre z następujących sygnałów: prądy fazowe, prąd doziemny, napięcia fazowe i napięcie pomocnicze do kontroli synchronizmu lub jako pomiar Uo.

Podstawową ideą źródeł pomiarowych (wirtualnych) jest wybór punktu w systemie, w którym znajdują się wymagane napięcia i prądy. Aby zilustrować koncepcję źródeł, stosowaną tylko do wejść prądowych, rozważ poniższy schemat (Schemat 3/2-wyłącznikowy służy do celów ilustracyjnych i jest dostępny tylko w wybranych UR). W tej aplikacji prąd płynie w sposób pokazany strzałkami. Część prądu przepływa przez górną szynę do innej lokalizacji a część prądu płynie do uzwojenia 1 transformatora. Prąd w uzwojeniu 1 jest sumą wektorową prądów PP1 i PP2 (wartość zależy od polaryzacji PP). To samo dotyczy uzwojenia 2. Dla realizacji funkcji zabezpieczeniowych wymaga się dostępu do sumy prądów, ale niektóre elementy mogą wymagać dostępu do poszczególnych prądów z PP1 i PP2.

Rys. 5-1: Układ 3/2-wyłącznikowy



W konwencjonalnych przekaźnikach analogowych lub elektronicznych sumę prądów uzyskuje się za pomocą zewnętrznego połączenia wszystkich PP, przez które może przepływać dowolna część prądu. Przekładniki wyrównawcze są wymagane do realizacji korekcji przekładni, jeśli przekładnie głównych przekładników prądowych nie są identyczne. W Multilin UR istnieje możliwość sumowania wszystkich sygnałów prądowych, które mają być doprowadzone do urządzenia, gdzie korekcja grupy, przekładni i sumowanie są realizowane wewnętrznie poprzez algorytm w urządzeniu.

Główną zaletą korzystania z wewnętrznej kompensacji jest to, że poszczególne prądy są dostępne dla urządzenia, na przykład jako dodatkowa informacja do obliczenia prądu stabilizacji lub w celu realizacji dodatkowych funkcji zabezpieczeniowych, które działają na poszczególnych prądach a nie na ich sumach, takich jak na przykład funkcja LRW.

Biorąc pod uwagę elastyczność tego podejścia, konieczne staje się dodanie ustawień, aby umożliwić użytkownikowi wybór zestawów wejść prądowych, które mają zostać dodane, aby utworzyć odpowiednią sumę w przekaźniku.

Wewnętrzne zgrupowanie sygnałów prądowych i napięciowych tworzy źródło wirtualne (pomiarowe). To źródło może otrzymać konkretną nazwę i staje się dostępne dla funkcji zabezpieczeniowych i pomiarowych. Na przykład w schemacie pokazanym na poprzednim rysunku użytkownik konfiguruje jedno źródło jako sumę PP1 i PP2 i może nazwać to źródło jako „Uzwojenie 1".

Po skonfigurowaniu źródeł można je wykorzystać do realizacji różnych funkcji zabezpieczeniowych oraz pomiarów. Dla danej funkcji można wykorzystać pomiar z jednego przekładnika lub sumę prądów z różnych PP.

5.2.2.2 Konfiguracja modułów PP i PN

Kanały wejściowe PP i PN znajdują się w modułach pomiarowych PP/PN. Typem kanału wejściowego może być napięcie fazowe/Uo/Usynch, prąd fazowy/doziemny lub prąd doziemny z przekładnika czułego. Moduły PP/PN obliczają RMS, składowe podstawowe częstotliwości, składowe symetryczne i harmoniczne dla napięcia lub prądu (do 25-ej). Moduły te mogą również obliczać inne parametry.

Moduł PP/PN składa się z ośmiu kanałów wejściowych, ponumerowanych od 1 do 8. Numeracja kanałów odpowiada zaciskom modułu o numerach od 1 do 8 i jest uporządkowana w następujący sposób. Kanały 1, 2, 3 i 4 są zawsze dostarczane jako grupa, zwana dalej „bankiem", a wszystkie cztery wejścia rezprezentują albo prąd, albo napięcie, podobnie jak kanały 5, 6, 7 i 8. Kanały 1, 2, 3 i 5, 6, 7 są wejściami dla faz L1, L2 i L3. Kanały 4 i 8 to dodatkowy prąd (Io) lub napięcie (Uo/Usynch).

Banki są uporządkowane sekwencyjnie od grupy kanałów o niższym numerze do grupy kanałów o wyższym numerze oraz od modułu PP/PN z najniższą literą slotu do modułu z najwyższą literą w następujący sposób.

Dalszy slot - dalsza litera alfabetu-->		
Moduł PP/PN 1 (slot F)	**Moduł PP/PN 2 (slot M)**	**Moduł PP/PN 3**
< bank 1 > np. F1	< bank 3 > np. M1	< bank 5 >
< bank 2 > np. F5	< bank 4 > np. M5	< bank 6 >

Platforma UR pozwala na zaprogramowanie maksymalnie sześciu zestawów napięć trójfazowych i sześciu zestawów prądów trójfazowych. Wynik tych ograniczeń prowadzi do maksymalnej liczby modułów PP/PN w jednej obudowie do trzech. Maksymalna liczba źródeł to sześć. Podsumowanie konfiguracji w przypadku T60 jest następujące.

Moduł	Maksymalna ilość
Moduł PP/PN	3
Bank PP (3 kanały prądów fazowych, 1 kanał dla prądu doziemnego)	6
Bank PN (3 kanały napięć fazowych, 1 kanał dla napięcia dodatkowego)	3

5.2.2.3 Konfiguracja kanałów PP i PN

Po uruchomieniu przekaźnika ustawienia dla każdego banku prądowego lub napięciowego są generowane automatycznie na podstawie aktualnego kodu zamówienia (umieszczonych w obudowie modułów). W ramach każdego banku etykieta identyfikacyjna kanału jest przypisywana automatycznie do każdego banku. Konwencja nazewnictwa banków opiera się na fizycznej lokalizacji kanałów, która podpowiada jak należy podłączyć przekaźnik do obwodów zewnętrznych. Identyfikacja banku składa się z oznaczenia literowego slotu, w którym montowany jest moduł PP/PN, jako pierwszego znaku, po którym następuje cyfra wskazująca kanał - 1 lub 5.

W przypadku zestawów kanałów fazowych numer kanału o najniższym numerze identyfikuje cały bank. Na przykład F1 reprezentuje trójfazowy zestaw kanałów F1/F2/F3, gdzie F jest literą slotu, a 1 jest pierwszym z trzech kanałów fazowych.

Po uruchomieniu urządzenie konfiguruje ustawienia wymagane do rozpoznania wejść prądowych i napięciowych i wyświetla je w odpowiedniej sekcji okna nastaw w kolejności jak opisano wcześniej. Banki dla maksymalnie wyposażonego T60 przedstawiają się w następujący sposób: F1, F5, M1, M5, U1, U5.

5.3 Nastawy ogólne

5.3.1 Bezpieczeństwo

5.3.1.1 Przegląd funkcjonalności

W urządzeniu dostępne są następujące funkcje cyberbezpieczeństwa:

• **Zabezpieczenie hasłem** — podstawowe, domyślne zabezpieczenie.

• **Zabezpieczenie oprogramowania EnerVista UR Setup** — oparty na rolach dostęp do różnych ekranów i elementów konfiguracji oprogramowania EnerVista. Funkcja ta działa domyślnie w oprogramowaniu EnerVista UR Setup.

• **Zabezpieczenie CyberSentry** — zaawansowane funkcje zabezpieczeń dostępne jako opcjonalne oprogramowanie. Przy zakupie tej wersji opcje te są automatyczne aktywowane, natomiast domyślne zabezpieczenie hasłem i zabezpieczenie oprogramowania EnerVista są wyłączane.

Więcej na ten temat można znaleźć w dokumencie UR Family Secure Deployment Guide dostępnym na stronie GE.

5

Utracone hasło

Jeśli wszystkie hasła zostaną utracone, możesz przywrócić nastawy urządzenia do wartości domyślnych. Postępuj zgodnie z instrukcjami podanymi w dalszej części: **POLECENIA ⇨⇩ OPCJE SERWISOWE ⇨ KOD SERWISOWY**. Zauważ, że zostaną zresetowane hasła, a wszystkie nastawy zostaną przywrócone do wartości domyślnych.

Następnie w przypadku CyberSentry zmień domyślne hasło ChangeMe1# zgodnie z opisem w sekcji Konfiguracja Cyberbezpieczeństwa i zarządzanie hasłami na końcu rozdziału Instalacja.

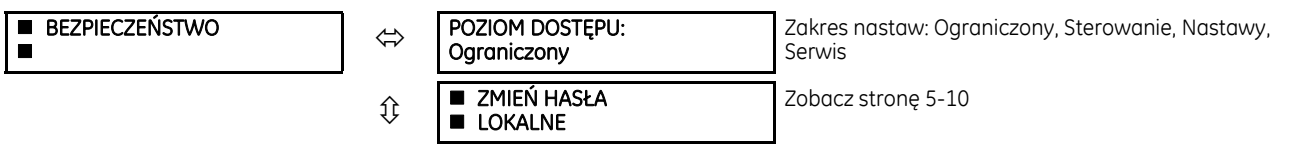
Wymagania dotyczące hasła

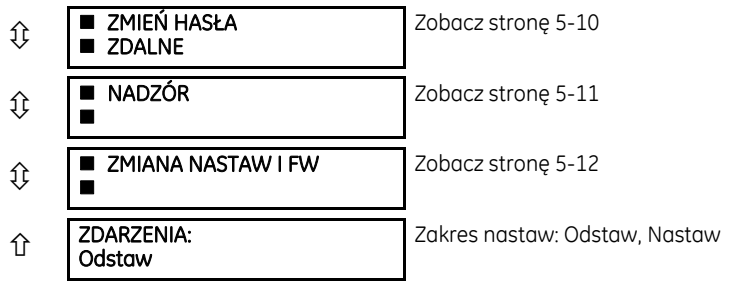
Konto użytkownika wymaga hasła, które spełnia następujące wymagania:

- W haśle rozróżniana jest wielkość liter
- Hasło nie może zawierać nazwy konta ani części nazwy, które przekraczają dwa kolejne znaki
- Hasło musi mieć długość od 8 do 20 znaków
- Hasło musi zawierać znaki ze wszystkich następujących kategorii:
  - Wielkie litery w języku angielskim (od A do Z)
  - Małe litery w języku angielskim (od a do z)
  - Podstawowe 10 cyfr (od 0 do 9)
  - Znaki inne niż litery i cyfry (na przykład ~, !, @, #, $,%, &)

5.3.1.2 Zabezpieczenie dostępu hasłem

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO





T60 pozwala na wprowadzenie hasła zdalnie (dowolny tylni port) lub lokalnie (dowolny port przedni lub panel przedni).

Każda zmiana hasła lokalnego lub zdalnego załącza funkcję zabezpieczenia urządzenia hasłem.

NOTE W przypadku przekaźnika bez opcji oprogramowania CyberSentry, każdy użytkownik może aktywować przycisk RESET lub RESET/KWITUJ na panelu sygnalizacyjnym bez wprowadzania hasła.

POZIOM DOSTĘPU — To ustawienie jest widoczne na panelu przednim. Hasła dla Nastaw i Sterowania można zmienić za pomocą EnerVista UR Setup.

Wybór opcji „Ograniczony" oznacza, że można uzyskać dostęp do Nastaw i Sterowania, ale nie ma dostępu do konfiguracji fabrycznej. Poziom logowania automatycznie powraca do poziomu Ograniczony po upływie czasu nastawionego w menu AUTOMATYCZNE WYLOGUJ PO. Po ponownym uruchomieniu przekaźnika poziom dostępu jest ustawiony na Ograniczony.

Poziom „Serwisowy" dotyczy funkcji fabrycznych.

Istnieją dwa poziomy dostępu użytkownika - Nastawy i Sterowanie, dla których można ustawić różne hasła. Użycie hasła na każdym poziomie kontroluje, czy użytkownicy mogą wprowadzać polecenia lub zmieniać ustawienia. Inną opcją jest określenie dostępu do ustawień i/lub poleceń dla indywidualnych kont użytkowników (RBAC, RADIUS).

- Nastawy — zalogowanie się na ten poziom pozwala użytkownikowi na:
  - Zmianę dowolnej nastawy
  - Przejście w tryb testowy i testowanie urządzenia
- Sterowanie — zalogowanie się na ten poziom nie zezwala na zmianę którejkolwiek z nastaw, ale pozwala na:
  - Zmianę stanu wejść wirtualnych
  - Czyszczenie pamięci rejestratora zdarzeń
  - Czyszczenie pamięci rejestratora zakłóceń
  - Zmianę daty i czasu
  - Czyszczenie danych monitoringu wyłącznika
  - Czyszczenie danych dotyczących energii
  - Czyszczenie pamięci rejestratora wartości analogowych
  - Kasowanie stanu przycisków programowalnych

Podczas wprowadzania hasła dla nastaw lub sterowania za pośrednictwem EnerVista UR Setup lub dowolnego interfejsu szeregowego, użytkownik musi wprowadzić hasło odpowiednie dla danego połączenia. Jeśli łączy się z tyłu T60, należy użyć hasła zdalnego. Jeżeli połączenie odbywa się przez port USB/RS232 na panelu przednim, należy użyć lokalnego hasła.

Sesje lokalne są inicjowane przez użytkownika za pomocą wyświetlacza na panelu przednim i są deaktywowane przez użytkownika (wylogowanie) lub przez przekroczenie limitu czasu (nastawa Czas do wylogowania). Zdalne sesje są inicjowane przez użytkownika za pomocą oprogramowania EnerVista i są deaktywowane przez użytkownika lub przez przekroczenie limitu czasu.

Stan sesji (lokalny lub zdalny, Nastawy lub Sterowanie) określa stan następujących sygnałów logicznych:

- DOSTĘP LOK NAST OFF — Sygnał aktywny, gdy nie zalogowano się lokalnie na poziom Nastawy
- DOSTĘP LOK NAST ON — Sygnał aktywny, gdy zalogowano się lokalnie na poziom Nastawy
- DOSTĘP LOK STER OFF — Sygnał aktywny, gdy nie zalogowano się lokalnie na poziom Sterowanie

- DOSTĘP LOK STER ON — Sygnał aktywny, gdy zalogowano się lokalnie na poziom Sterowanie
- DOSTĘP ZDAL NAST OFF — Sygnał aktywny, gdy nie zalogowano się zdalnie na poziom Nastawy
- DOSTĘP ZDAL NAST ON — Sygnał aktywny, gdy zalogowano się zdalnie na poziom Nastawy
- DOSTĘP ZDAL STER OFF — Sygnał aktywny, gdy nie zalogowano się zdalnie na poziom Sterowanie
- DOSTĘP ZDAL STER ON — Sygnał aktywny, gdy zalogowano się zdalnie na poziom Sterowanie

NOTE

Do zaktualizowania stanu wymienionych sygnałów wymagane jest wykonanie operacji zapisu nastawy lub wykonania sterowania.

W przypadku panelu graficznego, po ustawieniu lub zaktualizowaniu hasła dla Nastaw lub Sterowania, użytkownik jest automatycznie wylogowywany. W celu dalszej obsługi należy zalogować się ponownie.

W przypadku panelu graficznego, po ustawieniu lub zaktualizowaniu hasła Nastaw poziom dostępu jest wyświetlany jako Sterowanie. Dzieje się tak, ponieważ panel graficzny jest klientem Modbus i nie ma automatycznego dostępu do zmiany hasła.

ZDARZENIA — nastawa określająca, czy zdarzenia związane z logowaniem będą pojawiać się w rejestratorze zdarzeń

Zmiana haseł lokalnych

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO ⇨⇩ ZMIANA LOKALNYCH HASEŁ DOSTĘPU

■ ZMIANA LOKALNYCH ■ HASEŁ DOSTĘPU	⇔	ZM HASŁO STEROWANIE: Nie	Zakres nastaw: Nie, Tak
	⇧	ZM HASŁO NASTAWY: Nie	Zakres nastaw: Nie, Tak

5

Jak wspomniano w poprzedniej sekcji, istnieją dwa poziomy dostępu użytkownika, Nastawy i Sterowanie. Użycie hasła dla każdego poziomu kontroluje, czy użytkownicy mogą zmieniać nastawy lub wykonywać komendy sterownicze.

Aby możliwe było zabezpieczenie urządzenia hasłem muszą zostać wcześniej wprowadzone hasła dla każdego poziomu. Gdy ustawienie ZMIEŃ HASŁO STEROWANIE lub ZMIEŃ HASŁO NASTAWY zostanie zmienione na „Tak” za pośrednictwem interfejsu na panelu przednim, wywoływana jest następująca sekwencja komunikatów:

WPROWADŹ NOWE HASŁO: _____.

POTWIERDŹ NOWE HASŁO: _____.

NOWE HASŁO ZOSTAŁO ZAPISANE.

Aby uzyskać dostęp do zapisu w ustawieniu „Ograniczony”, ustaw POZIOM DOSTĘPU w głównym menu zabezpieczeń na „Nastawy”, a następnie zmień nastawę lub spróbuj zmienić nastawę i postępuj zgodnie z monitem o wprowadzenie zaprogramowanego hasła. Jeśli hasło zostało wprowadzone poprawnie, dostęp jest dozwolony. Dostęp automatycznie powraca do poziomu „Ograniczony” po wygaśnięciu limitu czasu lub po ponownym uruchomieniu przekaźnika.

NOTE

Jeśli hasła nastaw i sterowania są identyczne, to jedno hasło umożliwia dostęp do sterowania, jak i nastaw.

Po nawiązaniu połączenia zdalnego lokalne hasła nie są widoczne.

Zmiana haseł zdalnych

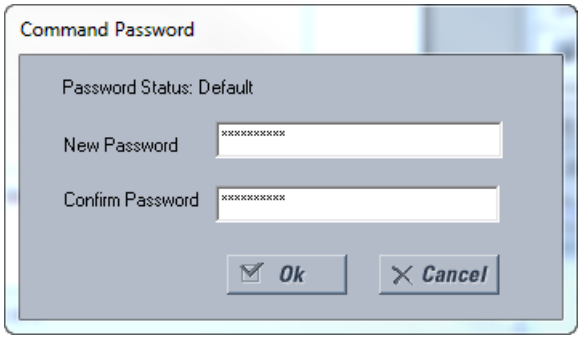
Aby umożliwić dostęp do danego poziomu logowania, wymagane są odpowiednie hasła. Wyjaśniono to w poprzedniej sekcji.

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO ⇨⇩ ZMIANA ZDALNYCH HASEŁ DOSTĘPU

■ ZMIANA ZDALNYCH ■ HASEŁ DOSTĘPU	⇔	ZM HASŁO STEROWANIE: Nie	Zakres nastaw: Nie, Tak
	⇧	ZM HASŁO NASTAWY: Nie	Zakres nastaw: Nie, Tak

Aby ustawić hasło dla Nastaw lub Sterowania w EnerVista UR Setup:

1. W oprogramowaniu EnerVista lub na panelu przednim przejdź do menu **Ustawienia -> Ogólne -> Bezpieczeństwo**, aby otworzyć okno dla konfiguracji hasła zdalnego.
2. Wciśnij przycisk **Zmień** przy haśle dla Nastaw lub Sterowania.
3. Wprowadź nowe hasło w polu **Nowe hasło**. Wymagania zostały opisane w sekcji Wymagania dotyczące hasła we wcześniejszej części tego rozdziału. Jeśli oryginalne hasło zostało już użyte, wprowadź je w polu **Wprowadź hasło** i kliknij przycisk **Wyślij** hasło do urządzenia.
4. Ponownie wprowadź hasło w polu **Potwierdź hasło**.
5. Kliknij przycisk **OK**. Hasło jest sprawdzane, aby upewnić się, że spełnia wymagania.



NOTE Jeśli ustanowisz lokalne połączenie z przekaźnikiem, nie możesz wyświetlić zdalnych haseł.

5

Nadzór nad logowaniem

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO ⇨⇩ NADZÓR NAD LOGOWANIEM

■ NADZÓR NAD LOGOWANIEM	⇔	■ AUTOMATYCZNE WYLOGOWANIE	Zobacz niżej
	⇩	ILOŚĆ NIEUD LOGOW PRZED BLOKADĄ: 3	Zakres: 2 do 5 w krokach co 1
	⇩	CZAS BLOK LOGOWANIA 5 min	Zakres: 5 do 60 minut w krokach co 1
	⇩	TRYB SERWISOWY: Odstaw	Zakres: Załącz, Odstaw
	⇩	BLOK ZMIAN FW: Załącz	Zakres: Załącz, Odstaw

To menu jest wyświetlane, gdy ustawienie POZIOM DOSTĘPU jest inne niż Ograniczony lub Sterowanie.

Dostępne są następujące ustawienia nadzoru nad logowaniem.

ILOŚĆ NIEUDANYCH LOGOWAŃ PRZED BLOKADĄ — to ustawienie określa, ile razy można wprowadzić nieprawidłowe hasło w przeciągu trzech minut przed wystąpieniem blokady. Po wystąpieniu blokady sygnały ODMOWA DOSTĘPU LOKAL lub ODMOWA DOSTĘPU ZDAL są aktywne. Sygnały te powracają do stanu „OFF" po wygaśnięciu blokady.

CZAS BLOKADY LOGOWANIA — to ustawienie określa czas, na który blokowany jest dostęp do urządzenia po wpisaniu błędnego hasła określoną ilość razy (nastawa ILOŚĆ NIEUD LOGOW PRZED BLOKADĄ) .

T60 umożliwia aktywację sygnalizacji w przypadku nieudanego wprowadzenia hasła. Jeśli weryfikacja hasła nie powiedzie się podczas uzyskiwania dostępu do poziomu chronionego hasłem (Nastawy lub Sterowanie), zostanie aktywowany sygnał NIEAUTORYZOWANY DOST. Ta funkcja może służyć do ochrony zarówno przed nieautoryzowanymi, jak i przypadkowymi próbami dostępu.

Sygnał NIEAUTORYZOWANY DOST jest kasowany za pomocą komendy **POLECENIA ⇨⇩ WYCZYŚĆ REJESTRACJE ⇨⇩ KASUJ NIEAUTORYZOWANE PRÓBY DOSTĘPU**. Dlatego, aby zastosować tę funkcję z odpowiednim poziomem bezpieczeństwa należy zabezpieczyć hasłem poziom Sterowanie. Operand nie generuje zdarzeń w rejestrze ani alarmów na liście Sygnalizacja.

Jeśli wymagane jest aby sygnał pojawiał się na liście zdarzeń lub liście Sygnalizacja, operand NIEAUTORYZOWANY DOST można przypisać do dowolnego Elementu cyfrowego z załączonymi Zdarzeniami lub Sygnalizacją.

TRYB SERWISOWY — w tym trybie użytkownik może wykonywać dodatkowe operacje przeznaczone tylko dla serwisu fabrycznego. To ustawienie umożliwia załączanie i odstawianie dostępu dla personelu pomocy technicznej firmy GE. Użytkownik może się zalogować do trybu serwisowego tylko wtedy, gdy ta nastawa jest skonfigurowana jako Załącz. Domyślnie jest odstawiona. Po załączeniu przekaźnik rejestruje zdarzenia i aktywuje diodę LED PROBLEM.

GE zaleca odstawienie trybu serwisowego, gdy nie planuje się wykonywania operacji fabrycznych. Dioda LED PROBLEM wyłącza się, gdy użytkownik odstawia tryb serwisowy.

Dla tego poziomu dostępu wymagany jest login, a hasło jest unikalne dla każdego przekaźnika.

Użytkownik serwisu fabrycznego zostaje wylogowany w następujących okolicznościach:

- UR uruchamia się ponownie
- TRYB SERWISOWY jest odstawiony przez Administratora
- POZIOM DOSTĘPU został zmieniony z "Serwis" poprzez panel przedni lub połączenie szeregowe

BLOKADA ZMIANY FW — to ustawienie określa, czy urządzenie akceptuje, czy blokuje aktualizację oprogramowania sprzętowego - firmware. Gdy opcja jest odstawiona, oprogramowanie układowe można aktualizować. Po załączeniu nie można zaktualizować firmware. Po załączeniu (zablokowaniu) i próbie aktualizacji oprogramowania za pomocą EnerVisty, sygnał NIEUPRAWN ZMIANA FW nie zostaje aktywowany. Sygnał zostanie aktywowany, gdy zostanie podjęta próba aktualizacji FW za pomocą procedury PF Recovery.

5

W poniższej tabeli przedstawiono ustawienia limitu czasu dla automatycznego wylogowania.

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO ⇨⇩ NADZÓR NAD LOGOWANIEM ⇨⇩ AUTOMATYCZNE WYLOGOWANIE

■ AUTOMATYCZNE ■ WYLOGOWANIE	⇔	STEROWANIE AUT WYLO PO: 5 min	Zakres nastaw : 5 do 480 minut w krokach co 1
	⇧	NASTAWY AUT WYLOG PO: 30 min	Zakres nastaw : 5 do 480 minut w krokach co 1

Te ustawienia pozwalają użytkownikowi określić czas bezczynności przed powrotem do poziomu dostępu Ograniczony. Zauważ, że poziom dostępu jest automatycznie ustawiany na Ograniczony po ponownym uruchomieniu urządzenia.

STEROWANIE - AUTOMATYCZNIE WYLOGUJ PO — To ustawienie określa czas bezczynności (brak dostępu lokalnego lub zdalnego) wymagany do powrotu do poziomu dostępu Ograniczony z poziomu Sterowanie.

NASTAWY - AUTOMATYCZNIE WYLOGUJ PO — To ustawienie określa czas bezczynności (brak dostępu lokalnego lub zdalnego) wymagany do powrotu do poziomu dostępu Ograniczony z poziomu Nastawy.

Zmiana nastaw i firmware

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO ⇨⇩ ZMIANA NASTAW I FW

■ ZMIANA NASTAW I FW ■	⇔	ZEZW NA ZMIAN LOKAL: On	Zakres: dowolny sygnał logiczny
	⇳	ZEZW NA ZMIAN ZDALN: On	Zakres: dowolny sygnał logiczny
	⇧	TIMEOUT DOSTĘPU DO ZMIAN: 30 min	Zakres nastawy: 5 do 480 minut w krokach co 1

To menu jest wyświetlane, gdy ustawienie **POZIOM DOSTĘPU** jest inne niż Ograniczony lub Sterowanie.

Funkcja zapewnia mechanizm zapobiegający nieautoryzowanemu lub niezamierzonemu przesyłaniu ustawień do przekaźnika oraz zmianie FW za pośrednictwem lokalnego lub zdalnego interfejsu.

Poniższe ustawienia są dostępne tylko przez interfejs lokalny (panel przedni).

- ZEZWOLENIE NA ZMIANY LOKALNE — nastawa jest używana do lokalnego (panel przedni lub interfejs RS232/USB) nadzoru dostępu do ustawień. Można przypisać sygnał „ON” (domyślnie) lub stan fizycznego wejścia „Cont Ip ~~ ON”.

  Jeśli ustawi się „ON”, wtedy dostęp lokalny działa normalnie; oznacza to, że do zmiany ustawień wymagane jest hasło lokalne. Jeśli to ustawienie jest dowolnym wejściem fizycznym, w celu uzyskania dostępu do nastaw musi zostać ono pobudzone przed podaniem hasła do ustawień lokalnych.

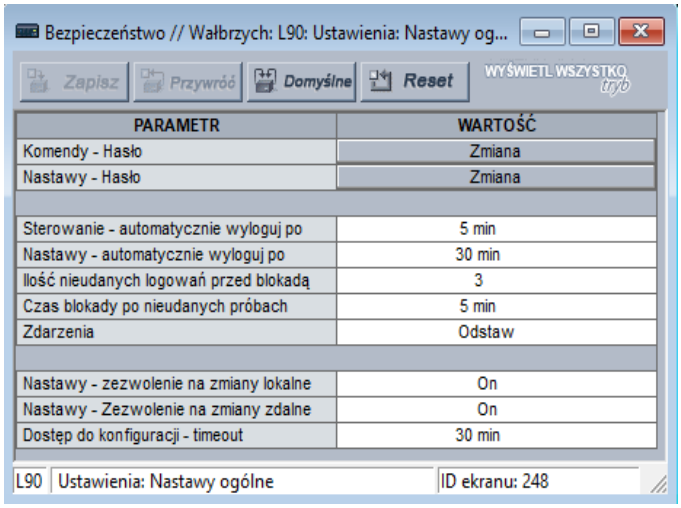
  Jeśli dostęp do ustawień nie jest autoryzowany do obsługi lokalnej (panel przedni lub RS232/USB) i użytkownik próbuje uzyskać dostęp do ustawień, na panelu przednim wyświetla się komunikat DOSTĘP NIEAUTORYZOWANY.

  Jeśli sygnał przypisany do tej nastawy jest nieaktywny, aktualizacja FW jest blokowana. Jeśli jest natomiast aktywny, to dozwolona jest aktualizacja oprogramowania.
- ZEZWOLENIE NA ZMIANY ZDALNE — nastawa jest używana do zdalnego (Ethernet/RS485) nadzoru dostępu do ustawień.

  Jeśli ustawi się „ON”, wtedy dostęp zdalny działa normalnie; oznacza to, że do zmiany ustawień wymagane jest hasło zdalne. Jeśli ustawi się „OFF”, dostęp zdalny jest blokowany, nawet jeśli podano prawidłowe hasło zdalne. Jeśli to ustawienie jest dowolnym innym sygnałem logicznym, w celu uzyskania dostępu do nastaw musi zostać on pobudzony przed podaniem hasła zdalnego.

  Jeśli sygnał przypisany do tej nastawy jest nieaktywny, aktualizacja FW jest blokowana. Jeśli jest natomiast aktywny, to dozwolona jest aktualizacja oprogramowania.
- TIMEOUT DOSTĘPU DO ZMIAN — nastawa reprezentuje przedział czasu, dla którego możliwy jest dostęp lokalny. To ustawienie ma zastosowanie, gdy ustawienie ZEZWOLENIE NA ZMIANY LOKALNE jest zaprogramowane na dowolny operand z wyjątkiem „ON”. Stan sygnału jest stale monitorowany pod kątem jego aktywacji. Gdy to nastąpi, dostęp lokalny jest dozwolony i uruchamiany jest timer zaprogramowany wartością nastawienia TIMEOUT DOSTĘPU DO ZMIAN . Po wygaśnięciu tego timera dostęp do ustawień lokalnych jest natychmiast wyłączany. Jeśli dostęp jest dozwolony i zostanie wykryte pobudzenie operandu, to licznik zostanie zresetowany. Stan tego licznika jest aktualizowany co 5s.

Poniższe ustawienia są dostępne tylko przez zdalny interfejs (EnerVista UR Setup). Wybierz pozycję menu **Ustawienia -> Ogólne -> Bezpieczeństwo**, aby wyświetlić okno ustawień.



Nastawa ZEZWOLENIE NA ZMIANY ZDALNE służy do nadzorowania zdalnego dostępu do ustawień (interfejs Ethernet lub RS485). Jeśli przypisano tutaj sygnał „ON” (ustawienie domyślne), zdalny dostęp do ustawień działa normalnie; oznacza to, że wymagane jest zdalne hasło. Jeśli przypisano tutaj sygnał „OFF”, zdalny dostęp do ustawień jest blokowany, nawet jeśli podano prawidłowe hasło. Jeśli to ustawienie jest jakimkolwiek innym operandem, w celu uzyskania dostępu do ustawień operand ten musi zostać aktywowany przed podaniem hasła.

Nastawa TIMEOUT DOSTĘPU DO ZMIAN reprezentuje czas zezwolenia na zdalny dostęp do nastaw. Ma to zastosowanie, gdy ustawienie ZEZWOLENIE NA ZMIANY ZDALNE jest zaprogramowane na dowolny operand z wyjątkiem „ON” lub „OFF”. Stan operandu jest stale monitorowany pod kątem jego aktywacji. W przypadku pobudzenia tego sygnału dozwolony jest

zdalny dostęp do ustawień i uruchamiany jest zegar zaprogramowany poprzez nastawę TIMEOUT DOSTĘPU DO ZMIAN. Po wygaśnięciu tego timera zdalny dostęp jest natychmiast wyłączany. Jeśli dostęp jest dozwolony i zostanie wykryte pobudzenie operandu, to licznik zostanie zresetowany. Stan tego licznika jest aktualizowany co 5s.

5.3.1.3 Bezpieczeństwo w EnerVista UR Setup

Aktywacja zabezpieczeń

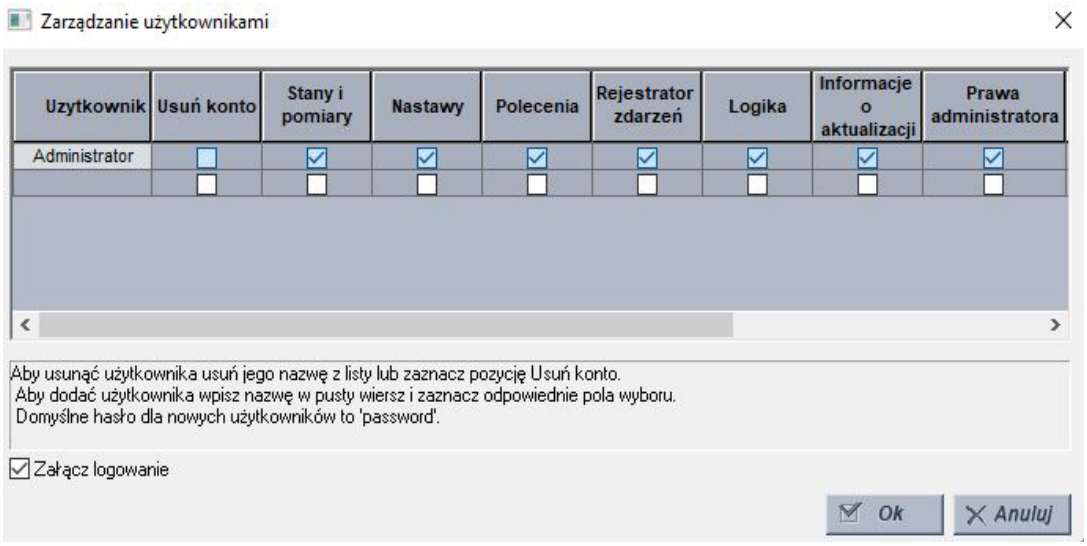
Dostęp do plików jest kontrolowany przez system operacyjny i oprogramowanie EnerVista w następujący sposób:

- Uprawnienia dostępu do plików są definiowane przez system operacyjny Windows. Standardowy użytkownik nie ma dostępu do pliku utworzonego przez administratora lub innego użytkownika.
- Gdy system bezpieczeństwa oprogramowania EnerVista UR Setup jest wyłączony (hasła nie są wymagane), wszyscy użytkownicy mają taki sam dostęp jak administrator.

System bezpieczeństwa EnerVista umożliwia administratorowi zarządzanie uprawnieniami wielu użytkowników oprogramowania. Domyślnie system jest wyłączony, aby umożliwić dostęp do urządzenia natychmiast po instalacji. GE zaleca załączenie zabezpieczeń w oprogramowaniu EnerVista UR Setup przed oddaniem urządzenia do eksploatacji.

Aby aktywować system bezpieczeństwa i wymagać hasła:

1. W EnerVista UR Setup wybierz menu **Administrator -> Zarządzanie użytkownikami**.



2. Zaznacz opcję **Załącz logowanie** (na dole po lewej), aby aktywować zabezpieczenia.
3. Kliknij **Ok**.

NOTE

Zanim zostanie aktywowana funkcja zabezpieczenia hasłem, upewnij się, że znasz hasło administratora. Jeśli nie znasz hasła i nie masz dostępu do oprogramowania, zresetuj urządzenie do ustawień fabrycznych, jak opisano w dalszej części instrukcji **POLECENIA ⇨⇩ OPCJE SERWISOWE ⇨ KOD SERWISOWY**. Podczas korzystania z opcji CyberSentry domyślne hasło to „ChangeMe1#".

Zabezpieczenie hasłem dla oprogramowania EnerVista UR Setup zostało aktywowane. Po uruchomieniu oprogramowania użytkownicy muszą teraz wprowadzić nazwę użytkownika i hasło.

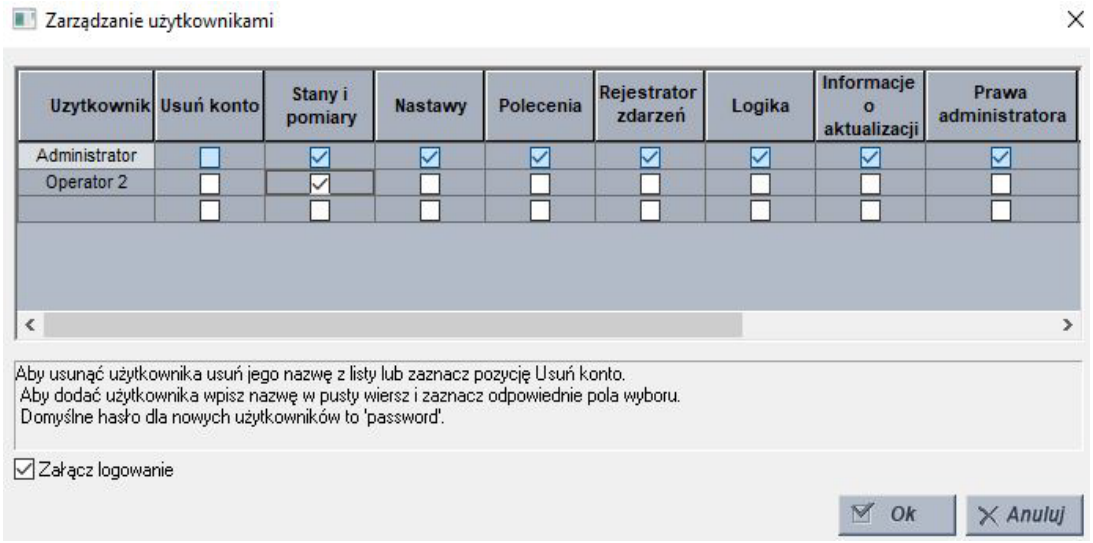
Dodawanie użytkowników

Aby dodać konta użytkowników do EnerVista, wymagane są następujące warunki wstępne:

- Użytkownik dodający konto musi mieć uprawnienia administratora
- System zarządzania bezpieczeństwem EnerVista musi być załączony (poprzednia sekcja)

Aby dodać konto użytkownika:

1. W EnerVista UR Setup wybierz menu **Administrator -> Zarządzanie użytkownikami**.
2. Wpisz nazwę użytkownika w polu **Użytkownik**. Nazwa musi składać się z 4-20 znaków.
3. Wybierz prawa użytkownika, zaznaczając odpowiednie pola wyboru.



W poniższej tabeli zawarto opisy poszczególnych uprawnień.

Tab. 5-1: Uprawnienia użytkowników w EnerVista UR Setup

Uprawnienie	Opis
Usuń konto	Zaznaczenie opcji powoduje usunięcie użytkownika po przyciśnięciu przycisku Ok
Stany i pomiary	Pozwala na odczyt menu **Stany i pomiary**
Nastawy	Pozwala na odczyt menu **Nastawy**
Polecenia	Pozwala na wykonywanie **Poleceń**
Rejestrator zdarzeń	Pozwala na odczyt **Rejestratora zdarzeń**
Logika	Pozwala na odczyt menu **Logika FlexLogic**
Zmiana nastaw	Umożliwia użytkownikowi zmianę dowolnej funkcji, do której ma on uprawnienia do odczytu. Gdy dowolne z pól wyboru **Nastawy**, **Rejestrator zdarzeń** i **Logika FlexLogic** są zaznaczone, użytkownik otrzymuje dostęp do ich odczytu. Gdy którekolwiek z nich jest zaznaczone w połączeniu z polem **Zmiana nastaw**, otrzymuje dostęp zarówno do odczytu i zapisu. Użytkownik nie ma prawa zapisu do funkcji, które nie są zaznaczone, nawet jeśli zaznaczone zostało pole **Zmiana nastaw**.
Prawa administratora	Jeżeli opcja została zaznaczona, użytkownik staje się Administratorem w oprogramowaniu EnerVista UR Setup i ma jego wszystkie prawa.

4. Aby dodać użytkownika kliknij **OK**.

Zmiana uprawnień

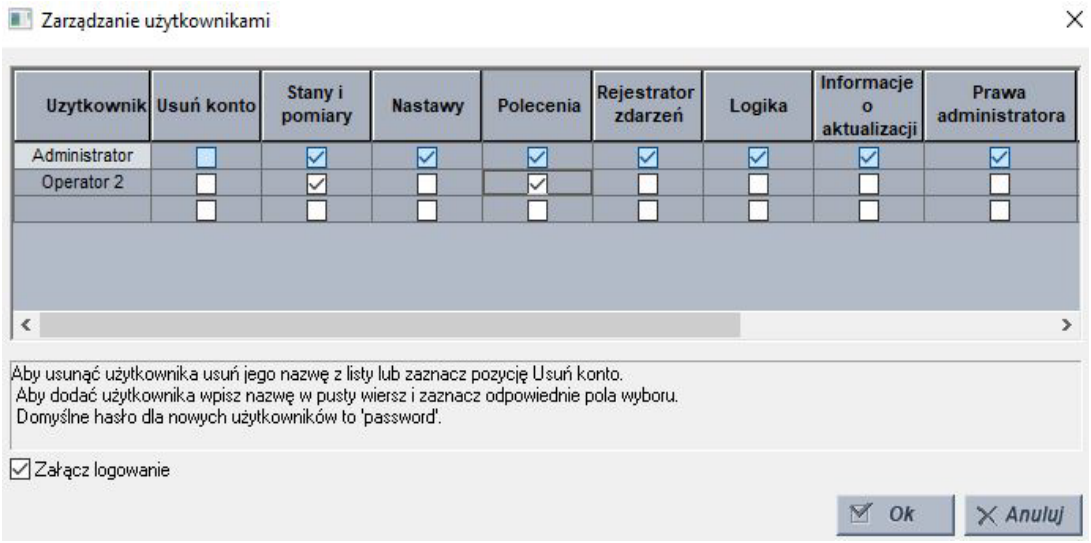
Do modyfikacji uprawnień w systemie zarządzania bezpieczeństwem EnerVista wymagane są następujące warunki:

- Użytkownik modyfikujący uprawnienia musi mieć uprawnienia administratora
- System zarządzania bezpieczeństwem EnerVista musi być załączony (sekcja Aktywacja zabezpieczeń)

Aby zmodyfikować uprawnienia użytkownika:

1. W EnerVista UR Setup wybierz menu **Administrator -> Zarządzanie użytkownikami**.
2. Odszukaj żądanego **Użytkownika**.

3. Zmodyfikuj uprawnienia, zaznaczając lub odznaczając odpowiednie pola wyboru.



W poniższej tabeli zawarto opisy poszczególnych uprawnień.

Tab. 5-2: Uprawnienia użytkowników w EnerVista UR Setup

Uprawnienie	Opis
Usuń konto	Zaznaczenie opcji powoduje usunięcie użytkownika po przyciśnięciu przycisku Ok
Stany i pomiary	Pozwala na odczyt menu **Stany i pomiary**
Nastawy	Pozwala na odczyt menu **Nastawy**
Polecenia	Pozwala na wykonywanie **Poleceń**
Rejestrator zdarzeń	Pozwala na odczyt **Rejestratora zdarzeń**
Logika FlexLogic	Pozwala na odczyt menu **Logika FlexLogic**
Zmiana nastaw	Umożliwia użytkownikowi zmianę dowolnej funkcji, do której ma on uprawnienia do odczytu. Gdy dowolne z pól wyboru **Nastawy**, **Rejestrator zdarzeń** i **Logika FlexLogic** są zaznaczone, użytkownik otrzymuje dostęp do ich odczytu. Gdy którekolwiek z nich jest zaznaczone w połączeniu z polem **Zmiana nastaw**, otrzymuje dostęp zarówno do odczytu i zapisu. Użytkownik nie ma prawa zapisu do funkcji, które nie są zaznaczone, nawet jeśli zaznaczone zostało pole **Zmiana nastaw**.
Prawa administratora	Jeżeli opcja została zaznaczona, użytkownik staje się Administratorem w oprogramowaniu EnerVista UR Setup i ma jego wszystkie prawa.

4. Aby zapisać zmiany kliknij przycisk **OK**.

5.3.1.4 CyberSentry

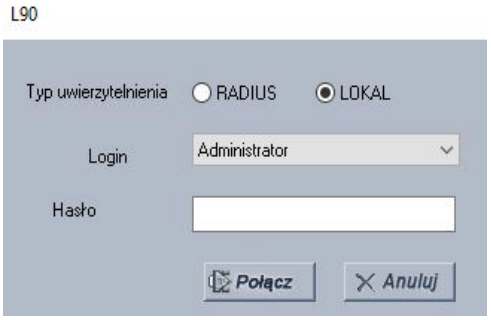


Funkcja wymaga opcji oprogramowania CyberSentry. Jej dostępność definiuje się w momencie konfiguracji modelu urządzenia.

Oprogramowanie EnerVista UR Setup zapewnia możliwość konfiguracji i uwierzytelniania dostępu do T60 za pomocą serwera RADIUS lub samego urządzenia. Dostęp do funkcji zależy od roli użytkownika.

Użytkownik ma możliwość zalogowania się do urządzenia przy użyciu dwóch opcji - uwierzytelnienia lokalnego i za pomocą serwera RADIUS.

Rys. 5-2: Ekran logowania - CyberSentry



Po wybraniu opcji „RADIUS" do uwierzytelnienia użytkownika T60 używa serwera RADIUS, a nie lokalnej bazy danych użytkowników znajdującej się w urządzeniu.

Po wybraniu opcji „LOKAL" do uwierzytelnienia użytkownika, T60 używa swojej lokalnej bazy danych a nie serwera RADIUS. W tym przypadku używa się wbudowanych ról (Administrator, Inżynier, Nadzorca, Operator, Obserwator lub Administrator i Nadzorca, gdy uwierzytelnianie urządzenia jest wyłączone), ponieważ konta logowania i powiązane hasła są przechowywane w urządzeniu T60. W takim przypadku dostępu nie można przypisać indywidualnemu użytkownikowi. W przypadkach, w których wymagany jest dostęp przypisywany użytkownikowi (nadanie własnego loginu i hasła), zwłaszcza w przypadku procesów podlegających inspekcji ze względu na zgodność (np. prace na polecenie pisemne), powinno się używać uwierzytelniania za pomocą serwera RADIUS.

Żadne hasło ani informacje bezpieczeństwa nie są wyświetlane w postaci zwykłego tekstu przez oprogramowanie EnerVista lub urządzenie UR, ani nie są one nigdy przesyłane bez ochrony kryptograficznej.

NOTE Otwarte są tylko porty i usługi (TCP/UDP), które są potrzebne do konfiguracji urządzenia i do obsługi funkcji klienta. Wszystkie pozostałe porty są zamknięte. Na przykład Modbus jest domyślnie załączony, więc jego port TCP 502 jest otwarty. Ale jeśli Modbus jest wyłączony, port 502 jest zamknięty.

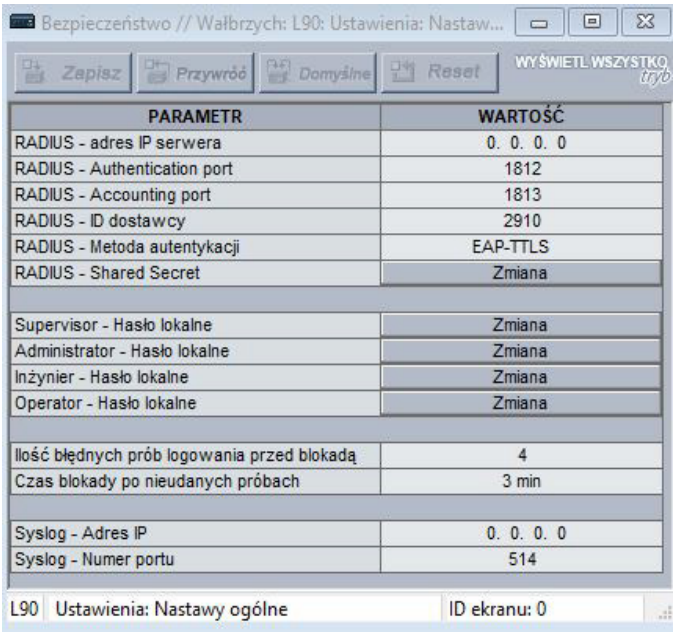
Po aktywacji CyberSentry komunikacja Modbus po Ethernet jest szyfrowana, co nie zawsze jest tolerowane przez systemy SCADA. UR posiada funkcję obejścia dla takich sytuacji, która umożliwia wymianę informacji nieszyfrowanym protokołem Modbus. W tym celu dostępne jest ustawienie LOGOWANIE BEZ HASŁA, które znajduje się w menu **NASTAWY ⇨ OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO ⇨⇩ NADZÓR**. Należy zauważyć, że inne protokoły (DNP, 101, 103, 104, EGD) nie są szyfrowane i są dobrymi opcjami komunikacji dla systemów SCADA, gdy CyberSentry jest załączone.

W przypadku korzystania z tylnego portu RS485 i CyberSentry, rejestry mogą być odczytywane z maksymalnym buforem 64 bajtów. Ustawienia mogą nie zostać zapisane, więc użyj innego portu komunikacyjnego lub ustaw CZAS DO WYLOGOWANIA - PORT SZEREGOWY w menu **NASTAWY ⇨ OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO ⇨⇩ NADZÓR** na wysoką wartość, na przykład kilka minut, aby dać przekaźnikowi wystarczająco dużo czasu na zakończenie zadania.

Ustawienia CyberSentry w EnerVista UR Setup

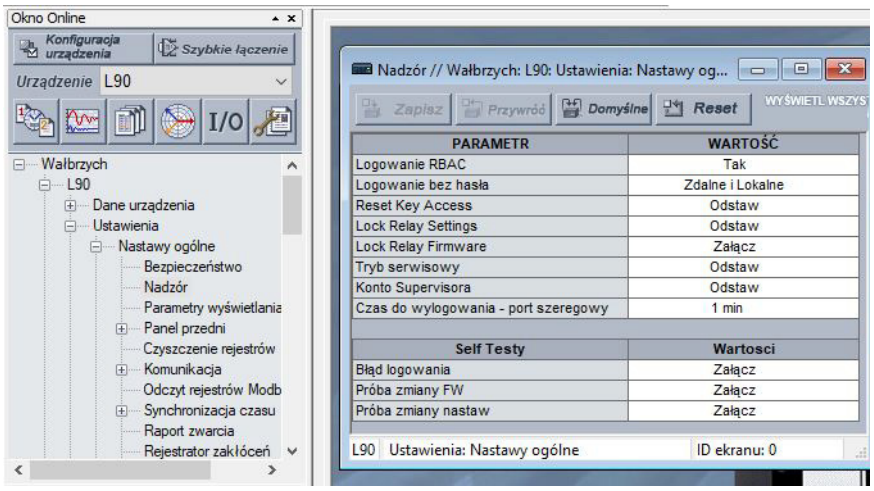
Ustawienia CyberSentry są konfigurowane w **Ustawienia -> Ogólne -> Bezpieczeństwo**.

Rys. 5-3: Menu Bezpieczeństwo (w opcji z CyberSentry)



Dla **Ustawienia -> Ogólne -> Nadzór** menu wygląda następująco.

Rys. 5-4: Menu Nadzór



W menu Bezpieczeństwo dostępne są następujące ustawienia.

Tab. 5-3: Ustawienia serwera RADIUS

Nastawa	Opis	Minimum	Maksimum	Wartość domyślna	Jedn.	Minimalny poz. uprawnień
Adres IP serwera	Adres IP głównego serwera RADIUS. Wartość domyślna wskazuje, że nie skonfigurowano podstawowego serwera RADIUS, a zatem RADIUS jest wyłączony. Uruchom ponownie przekaźnik, aby zmiany zaczęły obowiązywać.	0.0.0.0	223.255.255.254	0.0.0.0	-	Administrator
Authentication Port	Port dla autentykacji RADIUS	1	65535	1812	-	Administrator

Nastawa	Opis	Minimum	Maksimum	Wartość domyślna	Jedn.	Minimalny poz. uprawnień
Accounting Port	Port dla accounting RADIUS	1	65535	1813	-	Administrator
ID Dostawcy	Identyfikator, który określa atrybuty specyficzne dla dostawcy RADIUS			Wartość reprez. GE		Administrator
Metoda autentykacji	Metoda autentykacji używana przez serwer RADIUS	EAP-TTLS	PAP	EAP-TTLS	-	Administrator
Shared Secret	Wspólne hasło używane do uwierzytelniania. Jest wyświetlane jako gwiazdki. To ustawienie musi spełniać wymagania dotyczące hasła dla opcji CyberSentry.	Zobacz sekcję dotyczącą wymagań dla haseł	Zobacz sekcję dotyczącą wymagań dla haseł	N/A	-	Administrator
Potwierdzenie Shared Secret	Potwierdzenie wspólnego hasła. Hasło jest wyświetlane jako gwiazdki.	Zobacz sekcję dotyczącą wymagań dla haseł	245 znaków	N/A	-	Administrator

Tab. 5-4: Ustawienia bezpieczeństwa

Nastawa	Opis	Minimum	Maximum	Wartość domyślna	Jedn.	Minimalny poz. uprawnień
Ilość błędnych prób logowania przed blokadą	Liczba nieudanych uwierzytelnień, zanim urządzenie zablokuje kolejne próby uwierzytelnienia na czas blokady (jak niżej)	0 (brak blokady)	99	3	-	Administrator
Czas blokady po nieudanych próbach	Okres w minutach, przez który użytkownik nie może się zalogować po zablokowaniu urządzenia	0 (brak blokady)	9999	3	min	Administrator
Syslog - Adres IP	Adres IP serwera Syslog, do którego przesyłane są zdarzenia bezpieczeństwa	0.0.0.0	223.255. 255.254	0.0.0.0	-	Administrator
Syslog - Numer portu	Numer portu UDP serwera Syslog, do którego przesyłane są zdarzenia bezpieczeństwa	1	65535	514	-	Administrator
Logowanie RBAC	Po załączeniu dozwolone jest lokalne uwierzytelnianie urządzenia przy użyciu ról. Po wyłączeniu opcji urządzenie uwierzytelnia się tylko poprzez serwer AAA (RADIUS). **UWAGA**: Administrator i Nadzorca (jeśli nadal są aktywni) pozostają aktywni nawet po wyłączeniu tej opcji. Wtedy jedynym uprawnieniem lokalnego administratora jest ponowne załączenie Logowania RBAC, gdy uwierzytelnianie to jest wyłączone. Aby ponownie je załączyć, Nadzorca odblokowuje urządzenie w celu zmiany ustawień, a następnie administrator może ponownie załączyć nastawę Logowanie RBAC.	Ostaw	Załącz	Załącz	-	Administrator
Tryb serwisowy	Po załączeniu urządzenie może przejść do trybu serwisowego. Aby załączyć tryb serwisowy konieczne jest uwierzytelnienie kontem Nadzorcy.	Odstaw	Załącz	Odstaw	-	Nadzorca (Administrator jeżeli Nadzorca nieaktywny)
Blokada zmiany nastaw	Po wyłączeniu tej opcji urządzenie umożliwia modyfikację nastaw. Aby załączyć, konieczne jest uwierzytelnienie kontem Nadzorcy.	Odstaw	Załącz	Odstaw	-	Nadzorca (Administrator jeżeli Nadzorca nieaktywny
Blokada zmiany FW	Po załączeniu tej opcji aktualizacja FW jest niemożliwa. Aby zmienić ustawienie, konieczne jest zalogowanie się na konto Nadzorcy.	Odstaw	Załącz	Odstaw	-	Nadzorca (Administrator jeżeli Nadzorca nieaktywny
Nastawy domyślne	Przywróć ustawienia do wartości domyślnych	Nie	Tak	Nie	-	Administrator

Nastawa	Opis	Minimum	Maximum	Wartość domyślna	Jedn.	Minimalny poz. uprawnień
Konto Nadzorcy	Po załączeniu rola Nadzorcy jest aktywna. Aby załączyć, konieczne jest uwierzytelnienie kontem Administratora. Po wyłączeniu rola Nadzorcy jest nieaktywna. Aby wyłączyć, konieczne jest uwierzytelnienie kontem Nadzorcy.	Odstaw	Załącz	Załącz	-	Administrator dla załącz Nadzorca dla odstaw
Konta RADIUS	Zapewnienie, że nazwy użytkowników RADIUS nie są takie same jak nazwy ról lokalnych (ról w urządzeniu)	Zobacz dokumentację dla RADIUSa	Zobacz dok. dla RADIUSa		-	Administrator
Hasło lokalne (Administrator, Inżynier, Nadzorca, Operator)	Role lokalne poza Obserwatorem są chronione hasłem. Wszyscy użytkownicy RADIUS są chronieni hasłem.	Zobacz sekcję dotyczącą wymagań dla haseł	Zobacz sekcję dotyczącą wymagań dla haseł	Change Me1#	Tekst	Określona rola i Administrator, z wyjątkiem Nadzorcy (gdy jest tylko on)

Table 5-5: Alarmy dotyczące bezpieczeństwa

Nastawa	Opis	Min.	Maks.	Wartość domyślna	Jedn.	Minimalny poz. uprawnień
Błąd logowania	Alarm wskazujący zbyt wiele nieudanych prób uwierzytelnienia	Odstaw	Załącz	Załącz	-	Administrator
Próba zmiany FW	Wartość wskazująca, czy możliwa jest aktualizacja FW. Jeśli opcja jest załączona i zostanie podjęta próba aktualizacji FW, aktywuje się ten alarm. Jeśli opcja jest wyłączona, to alarm nie zostanie aktywowany. Po każdej zmianie FW to ustawienie powraca do wartości domyślnej.	Odstaw	Załącz	Załącz	-	Administrator
Próba zmiany nastaw	Wartość wskazująca, czy możliwa jest zmiana nastaw. Jeśli opcja jest załączona i zostanie podjęta próba zmiany ustawień, aktywuje się ten alarm. Jeśli opcja jest wyłączona, to alarm nie zostanie aktywowany.	Odstaw	Załącz	Załącz	-	Nadzorca (Administrator jeżeli Nadzorca nieaktywny

Ustawienia CyberSentry - panel przedni urządzenia

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO



LOGOWANIE — opcja dostępna tylko dla uwierzytelnienia poprzez lokalne urządzenie. To ustawienie pozwala użytkownikowi zalogować się z określoną rolą, jak opisano poniżej. W przypadku roli Nadzorcy należy najpierw załączyć ustawienie KONTO NADZORCY. Wyloguj się, klikając prawym przyciskiem myszy urządzenie w EnerVista i wybierając polecenie Rozłącz się.

Za każdym razem, gdy logowana jest nowa rola, użytkownik jest proszony o wprowadzenie hasła. Hasła muszą spełniać wymagania określone wcześniej w tym rozdziale, w sekcji Wymagania dotyczące hasła. Urządzenie UR obsługuje pięć ról. Role mają odpowiadające im hasła, z wyjątkiem roli Obserwatora, która nie wymaga hasła. Nie ma limitów czasu dla administratora, inżyniera, operatora i nadzorcy po zalogowaniu się za pomocą panelu przedniego; wyloguj się ręcznie lub użyj poleceń w menu **Polecenia -> Bezpieczeństwo** w oprogramowaniu EnerVista.

Role są zdefiniowane w następujący sposób:

- Administrator — pełny dostęp do odczytu/zapisu dla wszystkich ustawień i poleceń. Zalogowanie się na to konto uniemożliwia logowanie na pozostałe w tym samym czasie. Po zalogowaniu na to konto pobudza się sygnał logiczny.
- Inżynier — pełny dostęp do odczytu odczytu/zapisu dla wszystkich ustawień i poleceń z wyjątkiem menu Bezpieczeństwo i aktualizacji FW. Zalogowanie się na to konto uniemożliwia zalogowanie się na pozostałe w tym samym czasie.
- Operator — dostęp jedynie do odczytu/zapisu ustawień w menu Polecenia. Ta rola nie istnieje w trybie offline.
- Nadzorca — jest to rola jedynie zatwierdzająca. Uwierzytelnianie tej roli zatwierdza zmiany ustawień przesłane przez Administratora lub Inżyniera. Nadzorca uwierzytelnia się dla odblokowania przekaźnika w celu zmiany nastaw i nie zatwierdza zmian po fakcie. Tylko Nadzorca może ustawić blokadę nastaw i blokadę FW. Ta rola ma również możliwość wymuszenia wylogowania się z dowolnej innej roli i wyczyszczenia dziennika zdarzeń bezpieczeństwa. Tę rolę można również wyłączyć, ale tylko poprzez uwierzytelnienie nadzorcy. Gdy ta rola jest wyłączona, jej uprawnienia są przypisywane do roli administratora.
- Obserwator — dostęp tylko do odczytu do wszystkich ustawień. Ta rola umożliwia równoczesny dostęp innego obserwatora, ale nie ma dostępu do pobierania żadnych plików z urządzenia. Obserwator jest domyślną rolą. Jest ona aktywna, kiedy nikt nie zalogował się do urządzenia. Ta rola jest wyświetlana jako „Brak" na panelu przednim. Gdy używane jest uwierzytelnianie lokalne, dla tej roli nie jest wymagane hasło. Gdy używane jest uwierzytelnianie poprzez serwer RADIUS, wymagane jest hasło.



Rola Serwis jest niedostępna. Jest ona przeznaczona wyłącznie do użytku fabrycznego. Aby uzyskać dostęp, należy załączyć ustawienie TRYB SERWISOWY w menu Bezpieczeństwo.

Komunikat ODMOWA DOSTĘPU LOKALNEGO na panelu przednim może oznaczać, że musisz zalogować się do UR, aby zakończyć akcję.

Zmiana haseł użytkowników

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO ⇨⇩ ZMIANA HASEŁ UŻYTKOWNIKÓW

■ ZMIANA HASEŁ ■ UŻYTKOWNIKÓW	⇔	NOWE HASŁO:	Zakres nastaw: 20 znaków (litery i cyfry)
	⇧	POTWIERDŹ HASŁO:	Zakres nastaw: 20 znaków (litery i cyfry)

Menu wyświetla się na panelu przednim po pomyślnym zalogowaniu się w roli administratora.

Hasła są przechowywane w formacie tekstowym. Szyfrowanie nie jest stosowane.



W trybie LOGOWANIE RBAC z rolą Obserwatora nie jest powiązane hasło. W trybie uwierzytelnienia poprzez RADIUS rola Obserwatora wymaga hasła.

Jeśli nie masz dostępu do oprogramowania, zresetuj urządzenie do ustawień fabrycznych, jak opisano w dalszej części instrukcji **POLECENIA ⇨⇩ OPCJE SERWISOWE ⇨ KOD SERWISOWY**. Podczas korzystania z CyberSentry domyślne hasło to „ChangeMe1#".

Po ustawieniu haseł Administrator za zgodą Nadzorcy może zmienić hasło przypisane do danej roli.

W CyberSentry szyfrowanie hasła nie jest obsługiwane.

Blokowanie logowania

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO ⇨⇩ BLOKOWANIE LOGOWANIA

■ BLOKOWANIE LOGOWANIA	⇔	ILOŚĆ BŁĘDNYCH PRÓB: 3	Zakres nastaw: 0 do 99
	⇧	CZAS BLOKADY: 3 min	Zakres nastaw: 0 do 9999 minut

ILOŚĆ BŁĘDNYCH PRÓB LOGOWANIA PRZED BLOKADĄ — określa liczbę nieudanych uwierzytelnień, zanim urządzenie zablokuje kolejne próby uwierzytelnienia na CZAS BLOKADY PO NIEUDANYCH PRÓBACH. Wartość 0 oznacza, że blokada jest wyłączona.

CZAS BLOKADY PO NIEUDANYCH PRÓBACH — określa w minutach okres blokady po wprowadzeniu błędnego hasła na ustaloną w ILOŚĆ BŁĘDNYCH PRÓB LOGOWANIA PRZED BLOKADĄ. Wartość 0 oznacza, że nie ma okresu blokady.

Nastawy domyślne

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO ⇨⇩ NASTAWY DOMYŚLNE

■ NASTAWY DOMYŚLNE ■	⇔	PRZYWRÓĆ NASTAWY DO DOMYŚLNYCH: Nie	Zakres nastaw: Tak, Nie

PRZYWRÓĆ NASTAWY DO DOMYŚLNYCH — nastawa służy do resetowania wszystkich ustawień i haseł do wartości domyślnych. Rola administratora służy do zmiany tego ustawienia, a rola nadzorcy (jeśli nie jest wyłączona) zatwierdza je.

Nadzór

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO ⇨⇩ NADZÓR

■ NADZÓR ■	⇔	LOGOWANIE RBAC: Tak	Zakres nastaw: Tak, Nie
	⇩	LOGOWANIE BEZ HASŁA: Odstaw	Zakres nastaw: Lokal, Zdalne, Lokalne i zdalne, Odstaw, Ster przyc
	⇩	KASUJ BEZ HASŁA: Ostaw	Zakres nastaw: Załącz, Odstaw
	⇩	TRYB SERWISOWY: Odstaw	Zakres nastaw: Załącz, Odstaw
	⇩	■ AUTOTESTY ■ BEZPIECZEŃSTWA	Zobacz niżej
	⇩	KONTO NADZORCY: Odstaw	Zakres nastaw: Załącz, Odstaw
	⇩	CZAS NIEAKTYWN PORT SZEREG: 1 min	Zakres nastaw: 1 do 9999 minut
	⇩	BLOK ZMIAN NASTAW: Odstaw	Zakres nastaw: Załącz, Odstaw
	⇧	BLOK ZMIAN FW: Załącz	Zakres nastaw: Załącz, Odstaw

Ustawienia w menu Nadzór są dostępne tylko dla roli Nadzorcy lub jeśli rola Nadzorcy jest wyłączona, to tylko dla roli Administratora.

LOGOWANIE RBAC — ustawienie domyślnie załączone, co oznacza, że wybrano opcję „Tak". Po załączeniu uwierzytelnienie urządzenia przy użyciu ról jest aktywne. Gdy ta opcja jest odstawiona, uwierzytelnienie odbywa się tylko na serwerze RADIUS. Administrator i Nadzorca (jeśli rola Nadzorcy jest załączona) pozostają aktywni nawet po wyłączeniu LOGOWANIE RBAC, jednak wtedy ich jedynym uprawnieniem jest ponowne załączenie tej opcji. Aby ponownie załączyć LOGOWANIE RBAC, Nadzorca odblokowuje urządzenie w celu zmiany nastaw, a następnie Administrator załącza omawianą opcję.

LOGOWANIE BEZ HASŁA — funkcja zapewnia łatwiejszy dostęp, bez uwierzytelniania i szyfrowania w szczególnych sytuacjach, gdy jest to uważane za bezpieczne (np. etap uruchomienia). Tylko Nadzorca lub Administrator, gdy rola Nadzorcy jest wyłączona, może załączyć tę funkcję.

Tryb	Panel przedni lub port szeregowy (RS232, RS485)	Ethernet
Normalny (nastawa Odstaw)	Uwierzytelnianie — kontrola dostępu oparta na rolach	Uwierzytelnianie — kontrola dostępu oparta na rolach, Szyfrowanie SSH
Logowanie bez hasła (nastawa Załącz)	Brak hasła logowania dla poszczególnych ról	Brak hasła logowania dla poszczególnych ról Brak szyfrowania SSH

Opcje dla tej nastawy są następujące:

- Lokal — logowanie nie jest wymagane dla obsługi przycisków, klawiatury i RS232
- Zdalne — logowanie nie jest wymagane dla obsługi RS485 i Ethernet
- Lokalne i Zdalne — logowanie nie jest wymagane dla obsługi przycisków, klawiatury, RS232, RS485 i Ethernet
- Ster przyc — logowanie nie jest wymagane dla obsługi przycisków na panelu przednim, w tym przycisków w oprogramowaniu. W przypadku graficznego panelu przedniego logowanie nie jest wymagane również dla bocznych przycisków do sterowania łącznikami.

Jeżeli nastawę LOGOWANIE BEZ HASŁA ustawi się na "Odstaw", Enervista wyświetli informację, że BLOKADA ZMIANY NASTAW jest ignorowana.

KASOWANIE BEZ HASŁA — nastawa określająca, czy do uruchomienia przycisku **RESET** na fizycznym panelu przednim lub panelu przednim w oprogramowaniu EnerVista wymagane jest zalogowanie się. Gdy odstawione, uwierzytelnianie użytkownika jest wymagane na poziomie Administratora lub Inżyniera. Po załączeniu tej opcji każdy użytkownik może wykonać polecenie **RESET** bez uwierzytelnienia. Nadzorca lub Administrator, jeśli rola Nadzorcy jest wyłączona, może załączyć tę funkcję.

TRYB SERWISOWY — To ustawienie umożliwia załączanie i odstawianie dostępu personelu pomocy technicznej firmy GE. Po załączeniu, urządzenie może przejść do trybu serwisu fabrycznego. Rola Nadzorcy/Administratora jest niezbędna do załączenia ustawienia. Wartość domyślna to Odstaw.

Podczas odstawiania i załączania trybu generowane jest zdarzenie, a dioda LED PROBLEM aktywuje się. Użytkownik trybu serwisowego wprowadza hasło, które jest unikalne dla każdego urządzenia.

Gdy użytkownik trybu serwisowego jest zalogowany na panelu przednim, użytkownik próbujący zalogować się zdalnie nie może jednocześnie uzyskać dostępu do urządzenia.

Użytkownik trybu serwisowego zostaje wylogowany w następujących okolicznościach:

- Ponowne uruchomienie przekaźnika
- Tryb został odstawiony przez Administratora lub użytkownika trybu fabrycznego
- Gdy użytkownik loguje się do trybu serwisowego przez panel przedni lub połączenie szeregowe

KONTO NADZORCY — gdy załączone, rola Nadzorcy jest aktywna. Aby wyłączyć to ustawienie, konieczne jest uwierzytelnienie Administratora. Jeśli rola jest wyłączona, Nadzorca nie może się zalogować. W takim przypadku Administrator może zmienić ustawienia w menu Nadzór.

Jeśli ta opcja jest załączona, do zmiany ustawień w menu Nadzór wymagana jest autoryzacja Administratora. Jeśli Nadzorca wyłączy swoją rolę po uwierzytelnieniu, jego sesja pozostanie ważna do momentu przełączenia się na inną rolę za pomocą wyświetlacza lub do zakończenia bieżącej sesji Nadzorcy, jeśli używa połączenia zdalnego.

Ta rola jest domyślnie wyłączona.

CZAS DO WYLOGOWANIA - PORT SZEREGOWY — konto zalogowane przez port szeregowy jest automatycznie wylogowywane po upływie czasu ustawionego tutaj. Dla połączeń RS232 i RS485 jest osobny zegar. Ustaw tę wartość na wysoką liczbę, na przykład kilka minut, gdy używasz tylnych zacisków RS485 do zapisywania ustawień.

Zaleca się ustawienie tej wartości na co najmniej 3 minuty w następującym scenariuszu: w przypadku podłączenia do urządzenia CyberSentry, przy użyciu kabla szeregowego lub USB podłączonego do panelu przedniego i wykonania „Zapisz plik do offline" lub porównania urządzeń online/offline. Po upływie zalecanych 3 minut połączenie jest przerywane i pojawia się okno logowania. Po zalogowaniu proces zostaje wznowiony.

BLOKADA ZMIANY NASTAW — określa, czy urządzenie akceptuje zmiany ustawień. Domyślnie opcja jest odstawiona, czyli zmiany są akceptowane. Nadzorca może wyłączyć tę opcję, aby przekaźnik zaczął akceptować zmiany ustawień lub wykonanie poleceń. Po zastosowaniu wszystkich zmian ustawień lub wykonaniu poleceń nadzorca załącza ponownie ustawienie, aby zablokować zmiany ustawień.

Po ustawieniu na "Załącz" wszystkie inne ustawienia w oknie Nadzór nie mogą być edytowane. Wszelkie zmiany ustawień na innych ekranach Modbus i ekranach IEC 61850 nie mogą być zapisane w przekaźniku.

Gdy LOGOWANIE BEZ HASŁA ustawione jest na Lokal lub Zdalne, to jest to nastawa o wyższym priorytecie i BLOKADA ZMIANY NASTAW nie powoduje blokady.

BLOKADA ZMIANY FIRMWARE — określa, czy urządzenie akceptuje możliwość aktualizacji FW. Domyślnie opcja jest załączona, czyli zmiany nie są akceptowane. Nadzorca może wyłączyć tę opcję, aby możliwa była aktualizacja FW. Po uaktualnieniu Nadzorca załącza to ustawienie zapobiegając możliwości aktualizacji FW.

Gdy LOGOWANIE BEZ HASŁA ustawione jest na Lokal lub Zdalne, to jest to nastawa o wyższym priorytecie i BLOKADA ZMIANY FIRMWARE nie powoduje blokady.

Autotesty bezpieczeństwa

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO ⇨⇩ NADZÓR ⇨ AUTOTESTY BEZPIECZEŃSTWA

■ AUTOTESTY ■ BEZPIECZEŃSTWA	⇔	■ BŁĄD LOGOWANIA ■	Zobacz niżej
	⇳	PRÓBA ZMIANY FW: Załącz	Zakres nastaw: Załącz, Odstaw
	⇧	PRÓBA ZMIANY NASTAW: Załącz	Zakres nastaw: Załącz, Odstaw

BŁĄD LOGOWANIA — jeśli to ustawienie jest załączone, liczba niepoprawnych logowań jest porównywana z ustawionym progiem. Jeśli ten próg zostanie przekroczony generowany jest sygnał logiczny.

PRÓBA ZMIANY FW — jeśli to ustawienie jest załączone, nieautoryzowana próba zmiany FW, gdy BLOKADA ZMIANY FIRMWARE jest załączona aktywuje alarm.

PRÓBA ZMIANY NASTAW — jeśli to ustawienie jest załączone, nieautoryzowana próba zmiany nastaw aktywuje alarm.

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO ⇨⇩ NADZÓR ⇨ AUTOTESTY BEZPIECZEŃSTWA ⇨ BŁĄD LOGOWANIA

■ BŁĄD LOGOWANIA ■	⇔	BŁĄD LOGOWANIA: Załącz	Zakres nastaw: Załącz, Odstaw

CyberSentry - pierwsze uruchomienie

Przy pierwszym użyciu CyberSentry należy wykonać następującą procedurę konfiguracji.

1. Zaloguj się do przekaźnika jako Administrator, używając przycisków **VALUE** na panelu przednim, aby wprowadzić domyślne hasło „ChangeMe1#”. Należy pamiętać, że ustawienie BLOKADA ZMIANY NASTAW musi być odstawione (wartość domyślna) w menu **USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO ⇨⇩ NADZÓR**.
2. Załącz rolę Nadzorcy, jeśli potrzebujesz.
3. Wprowadź wszelkie wymagane zmiany w konfiguracji, takie jak ustawienie prawidłowego adresu IP do komunikacji przez Ethernet.
4. Wyloguj się z konta Administratora, wybierając Brak.
5. Następnie na ekranie logowania można wybrać uwierzytelnianie poprzez urządzenie lub serwer RADIUS, ale wybór jest dostępny tylko w EnerVista. Użyj opcji LOKAL, aby zalogować się przy użyciu pięciu wstępnie skonfigurowanych ról (Administrator, Nadzorca, Inżynier, Operator, Obserwator). W przypadku korzystania z połączenia szeregowego obsługiwane jest tylko uwierzytelnianie lokalne. Gdy wymagane jest uwierzytelnianie przez RADIUS, należy skonfigurować charakterystykę komunikacji z serwerem RADIUS. Jest to możliwe tylko w oprogramowaniu EnerVista. Sam serwer RADIUS również musi być skonfigurowany. Dodatek o nazwie Konfiguracja serwera RADIUS na końcu tej instrukcji zawiera przykład konfiguracji prostego serwera RADIUS. Po skonfigurowaniu zarówno serwera RADIUS, jak i parametrów połączenia UR z serwerem, możesz wybrać opcję RADIUS na ekranie logowania EnerVista.

INFO

Użycie CyberSentry dla urządzeń komunikujących się przez bramkę Ethernet-do-RS485 nie jest obsługiwane. Ponieważ bramy te nie obsługują bezpiecznych protokołów niezbędnych do komunikacji z takimi urządzeniami, nie jest możliwe nawiązanie połączenia. Może pojawić się problem z obsługą na przykład EnerVista Viewpoint Monitoring. W takim przypadku użyj urządzenia bez CyberSentry.

Użytkownicy zalogowani za pomocą panelu przedniego nie mają limitu czasu i nie mogą zostać wylogowani przez Administratora. Role zalogowane za pomocą panelu przedniego, które nie zezwalają na wiele połączeń (Administrator, Nadzorca, Inżynier, Operator), muszą zostać przełączone na Brak (odpowiednik wylogowania) po zakończeniu przeglądania/zmian w celu wylogowania.

W przypadku wszystkich ról z wyjątkiem Obserwatora, może być zalogowane tylko jedno konto, zarówno dla logowania za pomocą panelu przedniego, jak i oprogramowania.

Aby skonfigurować uwierzytelnianie za pomocą serwera RADIUS:

1. W oprogramowaniu EnerVista wybierz LOKAL podczas logowania i zaloguj się jako Administrator.
2. Skonfiguruj następujące parametry serwera RADIUS: adres IP, port, hasło (shared secret) i identyfikator dostawcy.
3. Na serwerze RADIUS skonfiguruj konta użytkowników. Nie używaj pięciu predefiniowanych ról jako nazw użytkowników (Administrator, Nadzorca, Inżynier, Operator, Obserwator). W przypadku użycia domyślnej roli przekaźnik UR automatycznie przełącza się na uwierzytelnianie lokalne.
4. W programie EnerVista należy wybrać RADIUS i zalogować się przy użyciu nazwy użytkownika i hasła skonfigurowanego na serwerze RADIUS.
5. Po wprowadzeniu wymaganych zmian wyloguj się.

INFO

Podczas zmiany ustawień w trybie offline upewnij się, że zmieniane są tylko ustawienia dozwolone dla roli, która ma możliwość pobierania nastaw, ponieważ tylko te zmiany są stosowane.

Przyciski (zarówno przyciski sterownicze, jak i przyciski programowalne) znajdujące się na panelu przednim mogą być używane przez Administratora lub Inżyniera. Dotyczy to również przycisku **RESET**, który kasuje/kwituje Sygnalizację. Przycisk **RESET** pozwala tym dwóm rolom na naciśnięcie go, nawet gdy są zalogowani przez port RS232, a nie przez panel przedni.

Aby zresetować dziennik zdarzeń bezpieczeństwa i sygnały logiczne dotyczące autotestów:

1. Zaloguj się jako Nadzorca (jeśli rola jest załączona) lub Administrator (jeśli rola Nadzorcy jest wyłączona) i wykonaj polecenie Kasuj dane bezpieczeństwa w menu **Polecenia -> Bezpieczeństwo -> Kasuj dane bezpieczeństwa**..

Rejestrowanie zdarzeń związanych z bezpieczeństwem - Syslog

Zdarzenia bezpieczeństwa generowane w opcji z CyberSentry są wysyłane jako komunikaty dziennika systemowego (syslog) do serwera Syslog, jeśli jest on skonfigurowany. Format danych jest następujący.

	Security log	Event Number	Date & Timestamp	Username	IP address	Role	Activity Value

Event Number — numer zdarzenia

Date & Timestamp — data i czas (UTC)

Username — nazwa użytkownika wykonującego zmiany (maksymalnie 20 znaków)

IP address — adres IP urządzenia

Role — 16 bit unsigned, format F617

Enumeracja	Rola
0	Brak
1	Administrator
2	Nadzorca
3	Inżynier
4	Operator
5	Serwis

Activity Value — 16 bit unsigned

Enumeracja	Opis
1	Logowanie nie powiodło się
2	Zablokowanie użytkownika
3	Aktualizacja FW
4	Blokada zmiany FW
5	Blokada zmiany nastaw
6	Zmiana nastaw. Ponieważ może to wypełnić cały dziennik zdarzeń, jest obsługiwane przez plik Settings_Change.log. To wydarzenie nie jest wymagane.
7	Polecenie czyszczenia Rejestratora zakłóceń
8	Polecenie czyszczenia Rejestratora wartości analogowych
9	Polecenie czyszczenia Pomiarów n-minutowych
10	Polecenie czyszczenia Pomiarów energii
11	Polecenie czyszczenia danych nieautoryzowanego dostępu
12	Polecenie czyszczenia danych kanałów telezabezpieczeń
13	Polecenie czyszczenia wszystkich rejestracji
14	Logowanie pomyślne
15	Wylogowanie pomyślne
16	Zapisano plik nastaw do urządzenia
17	Tryb serwisowy załączony
18	Tryb serwisowy odstawiony

Oprócz obsługi Syslog, T60 z CyberSentry zapisuje również zdarzenia bezpieczeństwa w dwóch lokalnych plikach. Są to SECURITY_EVENTS.CSV i SETTING_CHANGES.LOG. Szczegółowe informacje o tych plikach i sposobie ich pobierania są dostępne w oprogramowaniu EnerVista w menu Eksploatacja -> Pobierz pliki serwisowe. W zależności od poziomu krytyczności serwer syslog lub narzędzie do raportowania gromadzące informacje z serwera syslog może generować raporty, wykresy itd. Wszystkie poziomy istotności są zgodne z RFC 5424.

Tab. 5-6: Komunikaty związane z monitorowaniem zdarzeń bezpieczeństwa

Zdarzenie	Poziom	Opis
FAILED_AUTH, ORIGIN, TIMESTAMP	Notatka (5)	Nieudane uwierzytelnienie z informacją o pochodzeniu (nazwa użytkownika i adres IP:MAC), znacznik czasu (UTC)
AUTH_LOCKOUT, ORIGIN, TIMESTAMP	Ostrzeżenie (4)	Zablokowanie użytkownika ze względu na ilość nieudanych prób logowania
FIRMWARE_UPGD, ORIGIN, TIMESTAMP	Informacja (6)	Zmiana firmware
FIRMWARE_LOCK, ORIGIN, TIMESTAMP	Ostrzeżenie (4)	Wykryto próbę zmiany FW przy aktywnej blokadzie
SETTING_CHG, ORIGIN, TIMESTAMP	Notatka (5)	Zmiana nastaw
SETTING_LOCK, ORIGIN, TIMESTAMP	Ostrzeżenie (4)	Wykryto próbę zmiany nastaw przy aktywnej blokadzie
LOGIN, ORIGIN, TIMESTAMP	Informacja (6)	Logowanie udane

Zdarzenie	Poziom	Opis
LOGOUT, ORIGIN, TIMESTAMP	Informacja (6)	Wylogowanie ze względu na przekroczenie limitu czasu logowania
CLEAR_OSCILLOGRAPHY	Notatka (5)	Wysłano polecenie czyszczenia Rejestratora zakłóceń
CLEAR_DATA_LOGGER	Notatka (5)	Wysłano polecenie czyszczenia Rejestratora wartości analogowych
CLEAR_DEMAND_RECS	Notatka (5)	Wysłano polecenie czyszczenia Pomiarów n-minutowych
CLEAR_ENERGY	Notatka (5)	Wysłano polecenie czyszczenia Pomiarów energii
RESET_UNAUTH_ACCESS	Notatka (5)	Wysłano polecenie czyszczenia danych nieautoryzowanego dostępu
CLEAR_TELEPROTECTION_CNT	Notatka (5)	Wysłano polecenie czyszczenia danych kanałów telezabezpieczeń
CLEAR_ALL_RECS	Notatka (5)	Wysłano polecenie czyszczenia wszystkich rejestracji
WRITE_SETTING_FILE	Notatka (5)	Zapisano plik nastaw do urządzenia
FACTORY_MODE_ENABLED	Ostrzeżenie (4)	Aktywowano tryb serwisowy
FACTORY_MODE_DISABLED	Ostrzeżenie (4)	Deaktywowano tryb serwisowy

5.3.2 Parametry wyświetlania

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ PARAMETRY WYŚWIETLANIA

■ PARAMETRY ■ WYŚWIETLANIA	⇔	**JĘZYK:** **angielski** — Zakres nastaw: polski, angielski, niemiecki, rosyjski, francuski, chiński, japoński, turecki Opcje wyboru zależą od zamówionej wersji.
	⇳	**CZAS KOMUNIKATU:** **1.0 s** — Zakres nastaw: 0.5 do 10.0 s w krokach co 0.1
	⇳	**CZAS WYŚW WIAD DOM:** **300 s** — Zakres nastaw: 10 do 900 s w krokach co 1
	⇳	**NATĘŻENIE LCD WIADOM DOMYŚL: 25 %** — Zakres nastaw: 25%, 50%, 75%, 100% Tylko dla wyświetlacza VFD
	⇳	**WYGASZACZ EKRANU:** **Odstaw** — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz Tylko dla wyświetlacza LCD
	⇳	**WYG EKR CZAS NIEAKT:** **30 min** — Zakres nastaw: 1 do 65535 minut w krokach co 1 Tylko dla wyświetlacza LCD
	⇳	**POZIOM NIECZUŁ PRĄDU: 0.020 pu** — Zakres nastaw: 0.002 do 0.020 pu w krokach co 0.001
	⇧	**POZ NIECZUŁ NAPIĘCIA: 1.0 V** — Zakres nastaw: 0.1 do 2.0 V wtórnie, w krokach co 0.1

Za pomocą tego menu można modyfikować charakterystyki komunikatów w celu ich dostosowania do różnych aplikacji.

JĘZYK — wybór języka używanego do wyświetlania ustawień, stanów i pomiarów oraz sygnalizacji. Nastawa jest wyświetlana, gdy wybrano urządzenie z innym językiem niż angielski. Zakres nastaw zależy od kodu zamówienia.

W przypadku panelu graficznego język można zmienić niezależnie od zakupionej opcji. Oznacza to, że można używać wszystkich języków. Jeśli wybierzesz język, którego nie znasz i chcesz na przykład przełączyć się z powrotem na angielski, kolejność menu pozostanie taka sama. Oznacza to, że na drugim miejscu w głównym menu jest zawsze menu NASTAWY, potem na pierwszym miejscu zawsze jest menu OGÓLNE, następnie na drugim miejscu zawsze jest menu PARAMETRY WYŚWIETLANIA, i ostatecznie na pierwszym miejscu zawsze jest nastawa JĘZYK.

Jeśli język zostanie zmieniony po wprowadzeniu nazw skonfigurowanych przez użytkownika, takich jak nazwy wejść czy wyjść, wprowadzone ciągi znaków nie są tłumaczone. Na przykład nazwa wyjścia jest wprowadzana w języku polskim, język zostaje zmieniony na angielski, a nazwa wyjścia pozostaje w języku polskim. **Ustaw język przed konfiguracją nastaw**.

NOTE Po zmianie języka uruchom ponownie przekaźnik.

Język może być również zmieniony w EnerVista UR Setup w menu **Eksploatacja -> Zmiana panelu**.

Język oprogramowania EnerVista można zmienić w menu **Widok -> Wybór języka**. Język może zostać zmieniony tylko na język systemu operacyjnego. Dla przykładu, gdy system operacyjny jest w języku polskim będą dwie opcje do wyboru - język angielski i język polski. Jeżeli system operacyjny jest w języku angielskim do wyboru będzie język angielski i francuski.

CZAS KOMUNIKATU — komunikaty o stanie, ostrzeżenia, błędy, alarmy i informacje wyświetlane w odpowiedzi na określone naciśnięcia przycisków podczas programowania ustawień. Te wiadomości zastępują wszystkie normalne wiadomości. Użyj tego ustawienia, aby zmienić czas trwania komunikatu na wyświetlaczu.

CZAS WYŚWIETLANIA WIADOMOŚCI DOMYŚLNEJ — jeśli klawiatura jest nieaktywna przez pewien czas, przekaźnik automatycznie powraca do komunikatu domyślnego. Czas nieaktywności jest modyfikowany przy użyciu tego ustawienia, aby zapewnić, że komunikaty pozostaną na ekranie wystarczająco długo podczas konfiguracji lub odczytu stanów i pomiarów. To ustawienie nie jest dostępne dla panelu graficznego.

NATĘŻENIE LCD DLA WIADOMOŚCI DOMYŚLNEJ — aby przedłużyć żywotność luminoforu w próżniowym wyświetlaczu fluorescencyjnym, podczas wyświetlania domyślnego komunikatu można zmniejszyć jasność. Podczas używania klawiatury wyświetlacz zawsze pracuje z pełną jasnością. To ustawienie nie jest dostępne dla panelu graficznego.

WYGASZACZ EKRANU i OPÓŹNIENIE WYGASZACZA EKRANU — ustawienia te są widoczne tylko wtedy, gdy T60 posiada wyświetlacz ciekłokrystaliczny (LCD) i służą do kontroli jego podświetlenia. Gdy funkcja WYGASZACZ EKRANU jest załączona, podświetlenie LCD wyłącza się po upływie CZASU WYŚWIETLANIA WIADOMOŚCI DOMYŚLNEJ, po którym następuje OPÓŹNIENIE WYGASZACZA EKRANU, pod warunkiem, że nie zostały naciśnięte żadne przyciski i żadne sygnały nie są aktywne w oknie Sygnalizacja. Gdy nastąpi naciśnięcie przycisku lub dowolny sygnał w menu Sygnalizacja stanie się aktywny, podświetlenie LCD załącza się. Te ustawienia nie są dostępne dla panelu graficznego.

PRÓG NIECZUŁOŚCI PRĄDU — nastawa modyfikuje aktualny próg odcięcia dla prądu. Bardzo niskie prądy (1 do 2% wartości znamionowej) są bardzo podatne na zakłócenia. Niektórzy użytkownicy wolą wyświetlać bardzo niskie prądy jako zero, podczas gdy inni wolą wyświetlać prąd nawet wtedy, gdy wartość odzwierciedla szum, a nie rzeczywisty sygnał. T60 stosuje odcięcie zarówno dla wartości, jak i dla kątów mierzonych prądów. Jeśli wielkość jest poniżej poziomu odcięcia, jest zastępowana zerem. Dotyczy to fazorów prądów fazowych i doziemnych, a także wartości RMS i składowych symetrycznych. Operacja odcięcia dotyczy wielkości wykorzystywanych do pomiaru, funkcji zabezpieczeniowych i funkcji nadzoru, a także wartości wykorzystywanych przez protokoły komunikacyjne. Należy zauważyć, że poziom odcięcia dla czułego wejścia do pomiaru prądu doziemnego jest 10 razy niższy niż wartość ustawiona w PRÓG NIECZUŁOŚCI PRĄDU. Próbki prądu dostępne w rejestratorze zakłóceń nie podlegają odcięciu. Próg nieczułości prądu jest wykorzystywany również dla funkcji selektora fazowego.

PRÓG NIECZUŁOŚCI NAPIĘCIA — nastawa modyfikuje aktualny próg odcięcia dla napięcia. Zakłócenia mogą mieć wpływ na pomiary bardzo niskiego napięcia wtórnego (na poziomie dziesiętnych części wolta). Niektórzy użytkownicy wolą, aby te niskie napięcia były wyświetlane jako zero, podczas gdy inni wolą wyświetlać napięcie nawet wtedy, gdy wartość odzwierciedla szum, a nie rzeczywisty sygnał. T60 stosuje odcięcie zarówno dla wartości, jak i dla kątów mierzonych prądów. Jeśli wielkość jest poniżej poziomu odcięcia, jest zastępowana zerem. Operacja ta dotyczy napięć fazowych i napięcia pomocniczego oraz składowych symetrycznych. Operacja odcięcia dotyczy wielkości wykorzystywanych do pomiaru, funkcji zabezpieczeniowych i funkcji nadzoru, a także tych wykorzystywanych przez protokoły komunikacyjne. Próbki napięcia dostępne w rejestratorze zakłóceń nie podlegają odcięciu.

PRÓG NIECZUŁOŚCI PRĄDU i PRÓG NIECZUŁOŚCI NAPIĘCIA są wykorzystywane dla określenia progu odcięcia dla pomiaru mocy. Wykorzystuje się przedstawione niżej równania. Dla połączenia PN w trójkąt:

$$\text{Próg odc. - moc 3-faz} = \frac{\sqrt{3} \times \text{PRÓG NIECZUŁOŚCI PRĄDU} \times \text{PRÓG NIECZUŁOŚCI NAPIĘCIA} \times \text{PN str. pierw.} \times \text{PP str. pierw.}}{\text{PN str. wtórna}} \quad \text{Wzór 5-3}$$

Dla połączenia PN w gwiazdę:

$$\text{Próg odc. - moc 3-faz} = \frac{3 \times \text{PRÓG NIECZUŁOŚCI PRĄDU} \times \text{PRÓG NIECZUŁOŚCI NAPIĘCIA} \times \text{PN str. pierw.} \times \text{PP str. pierw.}}{\text{PN str. wtórna}} \quad \text{Wzór 5-4}$$

$$\text{Próg odc. - moc 1-faz} = \frac{\text{PRÓG NIECZUŁOŚCI PRĄDU} \times \text{PRÓG NIECZUŁOŚCI NAPIĘCIA} \times \text{PN str. pierw.} \times \text{PP str. pierw.}}{\text{PN str. wtórna}} \quad \text{Wzór 5-5}$$

gdzie PN str. pierw. = PN str. wtórna × PN przekładnia i PP str. pierw. = PP str. wtórna × PP przekładnia.

Dla przykładu rozważmy poniższe nastawy:

PRÓG NIECZUŁOŚCI PRĄDU: “0.02 pu”
PRÓG NIECZUŁOŚCI NAPIĘCIA: “1.0 V”
PP FAZOWE STRONA PIERWOTNA: “100 A”
PN FAZOWE STRONA WTÓRNA: “66.4 V”
PN FAZOWE PRZEKŁADNIA: “208.00 : 1"
PN FAZOWE POŁĄCZENIE: “Trójkąt”

Otrzymujemy:

PP strona pierwotna = “100 A”, oraz
PN strona pierwotna = **PN FAZOWE STRONA WTÓRNA** × **PN FAZOWE PRZEKŁADNIA** = 66.4 V × 208 = 13811.2 V

Próg odcięcia dla mocy:

Próg odcięcia= (**PRÓG NIECZUŁOŚCI PRĄDU** × **PRÓG NIECZUŁOŚCI NAPIĘCIA** × PP str. pierw. × PN str. pierw.)/PN str. wtórna
= ($\sqrt{3}$ × 0.02 pu × 1.0 V × 100 A × 13811.2 V) / 66.4 V
= 720.5 W

Moc mniejsza od tej wartości będzie pokazywana jako zero. Energia nie będzie akumulowana, jeśli wartość 3-fazowej mocy będzie poniżej obliczonego progu odcięcia.

NOTE

Zalecane progi dla PRÓG NIECZUŁOŚCI NAPIĘCIA oraz PRÓG NIECZUŁOŚCI PRĄDU są nastawami domyślnymi - 1V dla napięcia i 0,02 pu dla prądu. Należy zachować ostrożność przy zmniejszaniu tej nastawy, ponieważ T60 będzie akceptował niższe wartości jako prawidłowe pomiary. W niektórych aplikacjach może to być jednak wymagane.

5.3.3 Panel przedni

SOFTWARE OPTION

Dostępność panelu graficznego jest uzależniona od wybranej opcji zamówienia.

W ninejszym rozdziale zostanie opisany graficzny panel przedni. Użyj oprogramowania EnerVista, aby skonfigurować panel graficzny. Ustawienia nie są dostępne z poziomu panelu przedniego.

Dostępne są następujące menu:

- Strona główna
- Tryb przewijania stron
- Edytor pomiarów
- Edytor ekranów
- Edytor panelu sygnalizacyjnego
- Konfigurowalna nawigacja

Strony Rejestr zdarzeń i Menu są niekonfigurowalne.

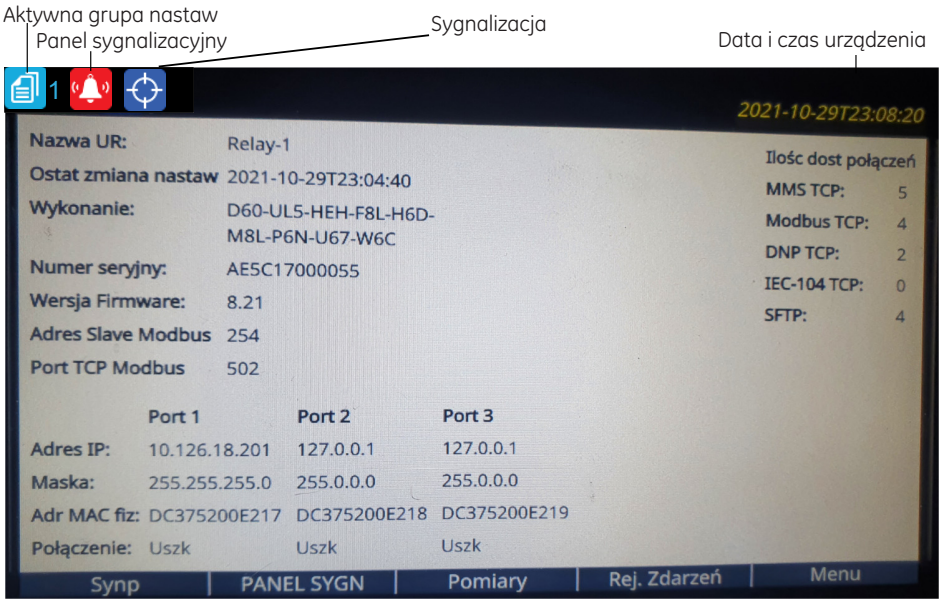
W oprogramowaniu EnerVista można otworzyć wiele ekranów, ale pierwszy pozostaje aktywny, a pozostałe mogą być tylko do odczytu. Na przykład Edytor panelu sygnalizacyjnego i Edytor ekranów mogą być otwarte i aktywne, a ekrany otwierane w drugiej kolejności, np. Tryb przewijania stron i Strona główna są tylko do odczytu. Zamknij okna, a następnie ponownie otwórz wymagane.

5.3.3.1 Strona główna

W tym menu ustawia się stronę główną wyświetlaną na graficznym panelu przednim oraz formaty daty i czasu dla wszystkich stron. Opcje strony głównej obejmują wyświetlanie informacji o urządzeniu, alarmów, stanów i pomiarów oraz rejestratora zdarzeń. Ponadto okno umożliwia wybór sygnału logicznego, który załącza/wyłącza lokalne sterowanie łącznikami z panelu przedniego.

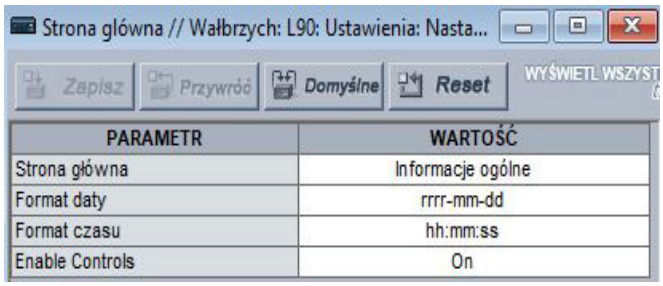
Konfiguracja odbywa się w menu **Ustawienia -> Ogólne > Panel przedni -> Strona główna**. Menu jest dostępne tylko dla urządzeń z panelem graficznym.

Rys. 5-5: Strona główna z informacjami o urządzeniu



859850A1.cdr

Rys. 5-6: Menu Strona główna



STRONA GŁÓWNA

Zakres nastaw: Informacje ogólne, Synoptyka (EKR 1...5), Panel sygnalizacyjny, Panel sygnalizacyjny (strony 1...8), Fazory (ekrany 1...6), Tabela pomiarów (tabela 1...5), Rejestrator zdarzeń, Sygnalizacja
Wartość domyślna: Informacje ogólne

To ustawienie określa stronę wyświetlaną między nagłówkiem a stopką strony głównej. Naciśnięcie przycisku **HOME** powoduje przejście do tej strony. Strona główna wyświetla się dla określonego opóźnienia zdefiniowanego w Trybie przewijania, a następnie zmienia się na strony skonfigurowane w tym trybie.

Opcja „Panel sygnalizacyjny" bez numeru strony określa pierwszą stronę Panelu w następującej kolejności:

- Pierwsza strona Panelu, która zawiera okno w stanie alarmu (szybkie miganie, przypisany sygnał aktywny)
- Pierwsza strona Panelu, która zawiera okno w stanie "Ringback" (wolne miganie, przypisany sygnał nieaktywny)
- Pierwsza strona Panelu, która zawiera okno w stanie nienormalnym.
- Strona numer 1.

Za każdym razem, gdy zmienia się stan dowolnego okna na dowolnej stronie Panelu, powyższa lista jest ponownie rozpatrywana, co może skutkować wyświetleniem na stronie głównej innej strony Panelu sygnalizacyjnego.

Tabela pomiarów wyświetla skonfigurowaną stronę z pomiarami.

Opcja Sygnalizacja wyświetla na liście alarmy takie jak nieprawidłowa wkładka SFP, uszkodzenie baterii itd.

FORMAT DATY

Zakres nastaw: rrrr-mm-dd, dd-mmm-rr, rrrr/mm/dd, m/d/rrrr, m/d/rr, mm/dd/rr, mm/dd/rrrr, rr/mm/dd
Wartość domyślna: rrrr-mm-dd

Nastawa określa format daty wyświetlany na panelu przednim. Dotyczy to nagłówka strony, rekordów zdarzeń, Panelu sygnalizacyjnego i pozostałych miejsc, w których wyświetlana jest data. Jeśli przekaźnik jest synchronizowany przez PTP, IRIG-B, SNTP itd., data/czas są wyświetlane na biało, a w pozostałych przypadkach na żółto.

rrrr — rok - 4 cyfry, na przykład 2017

rr — rok - 2 cyfry, na przykład 17 dla 2017

mmm — skrót dla danego miesiąca, np. Sty dla Stycznia

mm — dwucyfrowe oznaczenie miesiąca, np. 01 dla Stycznia

m — jedno- lub dwucyfrowe oznaczenie miesiąca, np. 1 dla Stycznia i 10 dla Października

dd — dwucyfrowe oznaczenia dnia, np. 08

d — jedno- lub dwucyfrowe oznaczenie dnia, np. 8 lub 28

Aby ustawić datę i godzinę zsynchronizuj urządzenie ze źródłem czasu za pomocą opcji **Ustawienia -> Ogólne -> Synchronizacja czasu** lub zsynchronizuj z komputerem za pomocą menu **Polecenia -> Ustaw datę i czas**..

FORMAT CZASU

Zakres nastaw: hh:mm:ss, h:mm:ss tt
Wartość domyślna: hh:mm:ss

Nastawa określa format czasu wyświetlany na panelu przednim. Dotyczy to nagłówka strony, rekordów zdarzeń, Panelu sygnalizacyjnego i pozostałych miejsc, w których wyświetlany jest czas. Gdy format daty i format godziny używają wartości domyślnych, data i godzina są oddzielone znakiem „T" zgodnie z konwencją ISO, na przykład „2017-09-24T10:58:31". W przeciwnym razie data i godzina są oddzielone spacją. Jeśli przekaźnik jest zsynchronizowany przez PTP, IRIG-B, SNTP itd., data/czas są wyświetlane na biało, a w pozostałych przypadkach na żółto.

hh — dwucyfrowe oznaczenie godziny, na przykład 02 dla godziny drugiej

h — jedno- lub dwucyfrowe oznaczenie godziny, na przykład 2 dla godziny drugiej

mm — dwucyfrowe oznaczenie minut, na przykład 51 minut

ss — dwucyfrowe oznaczenie sekund, na przykład 16 sekund

tt — AM lub PM (dla zegara 12-sto godzinnego)

Jeśli mikrosekundy mają być wyświetlane, na przykład w zapisach zdarzeń, przyjmowany jest zegar 24-godzinny. Wybrany format czasu nie ma wpływu na reprezentację skumulowanego okresu (na przykład hh:mm).

Aby ustawić datę i godzinę zsynchronizuj urządzenie ze źródłem czasu za pomocą opcji **Ustawienia -> Ogólne -> Synchronizacja czasu** lub zsynchronizuj z komputerem za pomocą menu **Polecenia -> Ustaw datę i czas**..

AKTYWACJA STEROWANIA Z PANELU

Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
Wartość domyślna: ON

To ustawienie załącza/wyłącza lokalne sterowanie łącznikami z panelu graficznego.

Sygnał logiczny przypisany do tego ustawienia dotyczy wszystkich elementów, dla których istnieje możliwość wysłania komendy sterowniczej (wyłączniki, odłączniki, uziemniki), niezależnie od tego na którym ekranie synoptycznym się znajdują. Status sterowania lokalnego z panelu jest odzwierciedlony w sygnale STER LOK Z PANELU.

Gdy sygnał przypisany tutaj jest aktywny, sterowanie jest załączone, a na ekranie z synoptyką w prawym dolnym rogu jest wyświetlany przycisk z etykietą STEROWANIE. Naciśnięcie bocznego przycisku obok etykiety powoduje pojawienie się opisów łączników dostępnych na ekranie.

Gdy sygnał przypisany do tego ustawienia jest nieaktywny, sterowanie lokalne jest wyłączone, a etykieta STEROWANIE nie jest wyświetlana.

Jeśli rozpoczęto już sterowanie (np. wybrano łącznik), a status sygnału przypisanego do tego ustawienia deaktywuje się, to przy potwierdzeniu komenda nie jest wykonywana, a zamiast tego ekran przechodzi do widoku głównego.

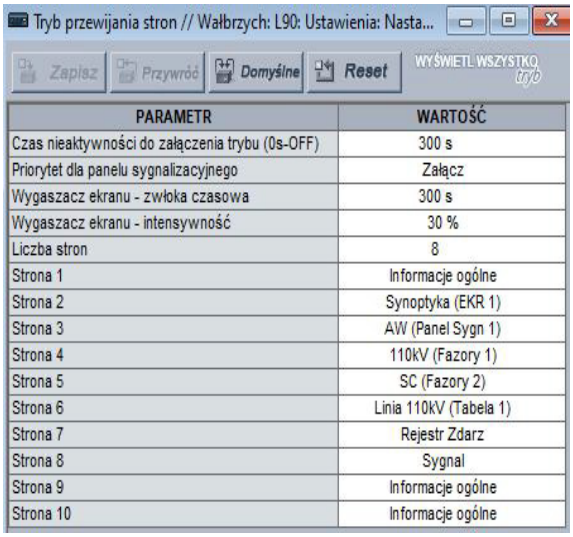
5.3.3.2 Tryb przewijania stron

Po określonym przez użytkownika okresie bezczynności panel graficzny rozpoczyna przewijanie stron wybranych przez użytkownika. Można określić do 10 stron. W tym trybie intensywność podświetlenia wyświetlacza jest obniżona do określonego poziomu; mniejsza intensywność wydłuża żywotność wyświetlacza.

Każda przewijana strona wyświetla się przez kilka sekund; nie można ustawić czasu trwania.

Konfiguracja odbywa się w menu **Ustawienia -> Ogólne -> Panel przedni -> Tryb przewijania stron**.

Rys. 5-7: Tryb przewijania stron



PARAMETR	WARTOŚĆ
Czas nieaktywności do załączenia trybu (0s-OFF)	300 s
Priorytet dla panelu sygnalizacyjnego	Załącz
Wygaszacz ekranu - zwłoka czasowa	300 s
Wygaszacz ekranu - intensywność	30 %
Liczba stron	8
Strona 1	Informacje ogólne
Strona 2	Synoptyka (EKR 1)
Strona 3	AW (Panel Sygn 1)
Strona 4	110kV (Fazory 1)
Strona 5	SC (Fazory 2)
Strona 6	Linia 110kV (Tabela 1)
Strona 7	Rejestr Zdarz
Strona 8	Sygnal
Strona 9	Informacje ogólne
Strona 10	Informacje ogólne

CZAS NIEAKTYWNOŚCI DO ZAŁĄCZENIA TRYBU

Zakres nastaw: 0 do 900 s w krokach co 1
Wartość domyślna: 300 s

Ustaw na 0, aby wyłączyć funkcję trybu przewijania stron.

W przeciwnym razie, jeśli żaden przycisk nie zostanie naciśnięty przez czas określony tą nastawą, wyświetlacz automatycznie przejdzie w tryb przewijania. W trybie przewijania wyświetlane są strony wybrane w menu Tryb przewijania stron. Tryb przewijania jest przerywany, gdy zmieni się nastawa, a następnie po krótkim czasie przewijanie jest wznawiane.

PRIORYTET DLA PANELU SYGNALIZACYJNEGO

Zakres nastaw: Załącz, Odstaw
Wartość domyślna: Załącz

W momencie, gdy dowolne okno Panelu sygnalizacyjnego zmienia stan, a wyświetlacz jest w trybie przewijania, to jeżeli ta nastawa jest załączona, przerywany jest tryb przewijania i wyświetla się strona Panelu zawierająca zmieniony stan.

Gdy automatyczne przywoływanie Panelu sygnalizacyjnego i Konfigurowalna nawigacja są aktywowane przez to samo wejście, funkcja Konfigurowalna nawigacja ma pierwszeństwo przed tą funkcjonalnością.

WYGASZACZ EKRANU - ZWŁOKA CZASOWA

Zakres nastaw: 0 do 900 s w krokach co 1
Wartość domyślna: 300 s

Tryb wygaszacza ekranu wydłuża żywotność wyświetlacza. Po upływie czasu ustawionego w tym miejscu, aktywuje się wygaszacz ekranu, a intensywność wyświetlania zmniejsza się do poziomu nastawionego w WYGASZACZ EKRANU - INTENSYWNOŚĆ. W trybie przewijania stron przewijanie jest kontynuowane, gdy wygaszacz ekranu jest aktywny. Wygaszacz ekranu kończy się wraz z zakończeniem trybu przewijania. Aby wyłączyć wygaszacz, ustaw opóźnienie na 0.

WYGASZACZ EKRANU - INTENSYWNOŚĆ

Zakres nastaw: 0, 10, 20, 30 %
Wartość domyślna: 30 %

Nastawa określa jasność wyświetlacza, gdy wygaszacz ekranu jest aktywny. Na przykład 0% oznacza, że ekran jest ciemny i nic się nie wyświetla. Naciśnięcie przycisku lub zmiana nastawy w EnerVista ponownie aktywuje wyświetlacz.

LICZBA STRON

Zakres nastaw: 1 do 10 w krokach co 1
Wartość domyślna: 1

Nastawa określa liczbę przewijanych stron. W trybie przewijania panel przedni wyświetla strony od 1 do wybranego numeru.

STRONA 1 do 10

Zakres nastaw: Informacje ogólne, Synoptyka (EKR 1…5), Panel sygnalizacyjny, Panel sygnalizacyjny (strony 1…8), Fazory (ekrany 1…6), Tabela pomiarów (tabela 1…5), Rejestrator zdarzeń, Sygnalizacja
Wartość domyślna: Informacje ogólne

Nastawa określa strony, które mają być wyświetlane na panelu przednim w trybie przewijania.

Opcja „Panel sygnalizacyjny" bez numeru strony określa pierwszą stronę Panelu w następującej kolejności:

- Pierwsza strona Panelu, która zawiera okno w stanie alarmu (szybkie miganie, przypisany sygnał aktywny)
- Pierwsza strona Panelu, która zawiera okno w stanie "Ringback" (wolne miganie, przypisany sygnał nieaktywny)
- Pierwsza strona Panelu, która zawiera okno w stanie nienormalnym.
- Strona numer 1.

Za każdym razem, gdy zmienia się stan dowolnego okna na dowolnej stronie Panelu, powyższa lista jest ponownie rozpatrywana, co może skutkować wyświetleniem innej strony Panelu sygnalizacyjnego niż wynikałoby to z kolejności.

Tabela pomiarów wyświetla skonfigurowaną stronę z pomiarami.

Opcja Sygnalizacja wyświetla na liście alarmy takie jak nieprawidłowa wkładka SFP, uszkodzenie baterii itd.

5.3.3.3 Edytor pomiarów

Funkcja tworzy tabele wartości pomiarowych dla graficznego panelu przedniego. Konfiguruje zawartość wyświetlaną w zakładce Pomiary na stronie głównej panelu graficznego. Można wyświetlić pomiar, stan lub tekst. Można skonfigurować pięć tabelarycznych stron pomiarowych. Dla każdego skonfigurowanego źródła wirtualnego może również istnieć strona z wykresami wskazowymi, ale tych stron nie można konfigurować.

Konfiguracja odbywa się w **Ustawienia -> Ogólne -> Panel przedni -> Edytor pomiarów**.

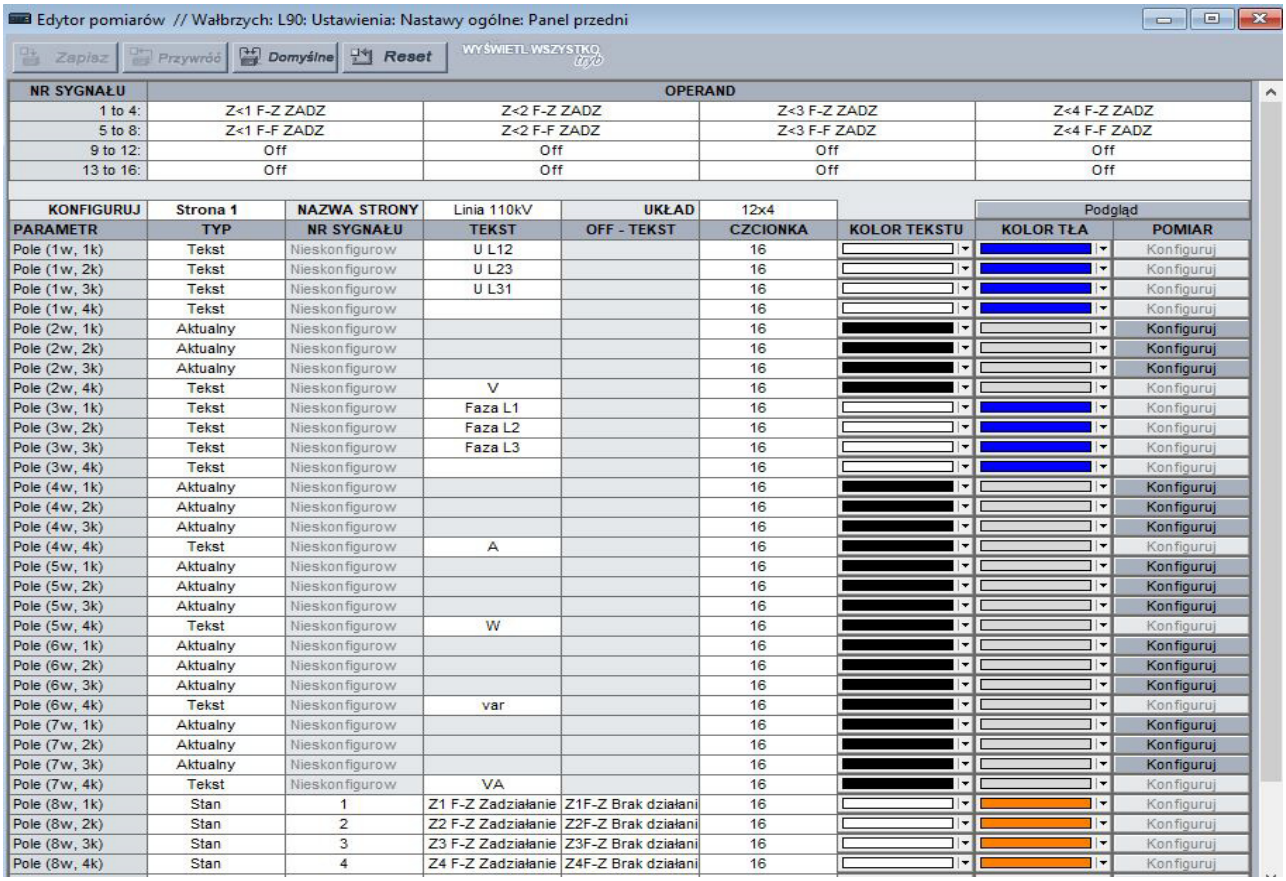
Ustaw konfigurowaną stronę, nazwę strony, układ, sygnały wejściowe na górze, a następnie poszczególne komórki. 16 wejść u góry jest używanych jako NR SYGNAŁU. Kliknij przycisk Podgląd, aby wyświetlić podgląd skonfigurowanej strony.

W przypadku wykresu wskazowego, skonfiguruj źródło w **Ustawienia -> Obiekt -> Źródła wirtualne**. Diagram jest następnie widoczny po naciśnięciu przycisku Pomiary na panelu przednim. Edytor pomiarów nie jest używany do konfiguracji wykresów wskazowych.

Rysunki poniżej pokazują konfigurację i podgląd tabeli.

Skonfigurowane komórki nie są zachowywane podczas korzystania z funkcji **Konwersja pliku**, na przykład podczas konwertowania pliku w oknie offline z wersji 7.6 do 7.7.

Rys. 5-8: Okno Edytora pomiarów



Edytor pomiarów // Wałbrzych: L90: Ustawienia: Nastawy ogólne: Panel przedni

Zapisz | Przywróć | Domyślne | Reset | WYŚWIETL WSZYSTKO

NR SYGNAŁU	OPERAND			
1 to 4:	Z<1 F-Z ZADZ	Z<2 F-Z ZADZ	Z<3 F-Z ZADZ	Z<4 F-Z ZADZ
5 to 8:	Z<1 F-F ZADZ	Z<2 F-F ZADZ	Z<3 F-F ZADZ	Z<4 F-F ZADZ
9 to 12:	Off	Off	Off	Off
13 to 16:	Off	Off	Off	Off

KONFIGURUJ	Strona 1	NAZWA STRONY	Linia 110kV	UKŁAD	12x4		Podgląd	
PARAMETR	TYP	NR SYGNAŁU	TEKST	OFF - TEKST	CZCIONKA	KOLOR TEKSTU	KOLOR TŁA	POMIAR
Pole (1w, 1k)	Tekst	Nieskonfigurow	U L12		16			Konfiguruj
Pole (1w, 2k)	Tekst	Nieskonfigurow	U L23		16			Konfiguruj
Pole (1w, 3k)	Tekst	Nieskonfigurow	U L31		16			Konfiguruj
Pole (1w, 4k)	Tekst	Nieskonfigurow			16			Konfiguruj
Pole (2w, 1k)	Aktualny	Nieskonfigurow			16			Konfiguruj
Pole (2w, 2k)	Aktualny	Nieskonfigurow			16			Konfiguruj
Pole (2w, 3k)	Aktualny	Nieskonfigurow			16			Konfiguruj
Pole (2w, 4k)	Tekst	Nieskonfigurow	V		16			Konfiguruj
Pole (3w, 1k)	Tekst	Nieskonfigurow	Faza L1		16			Konfiguruj
Pole (3w, 2k)	Tekst	Nieskonfigurow	Faza L2		16			Konfiguruj
Pole (3w, 3k)	Tekst	Nieskonfigurow	Faza L3		16			Konfiguruj
Pole (3w, 4k)	Tekst	Nieskonfigurow			16			Konfiguruj
Pole (4w, 1k)	Aktualny	Nieskonfigurow			16			Konfiguruj
Pole (4w, 2k)	Aktualny	Nieskonfigurow			16			Konfiguruj
Pole (4w, 3k)	Aktualny	Nieskonfigurow			16			Konfiguruj
Pole (4w, 4k)	Tekst	Nieskonfigurow	A		16			Konfiguruj
Pole (5w, 1k)	Aktualny	Nieskonfigurow			16			Konfiguruj
Pole (5w, 2k)	Aktualny	Nieskonfigurow			16			Konfiguruj
Pole (5w, 3k)	Aktualny	Nieskonfigurow			16			Konfiguruj
Pole (5w, 4k)	Tekst	Nieskonfigurow	W		16			Konfiguruj
Pole (6w, 1k)	Aktualny	Nieskonfigurow			16			Konfiguruj
Pole (6w, 2k)	Aktualny	Nieskonfigurow			16			Konfiguruj
Pole (6w, 3k)	Aktualny	Nieskonfigurow			16			Konfiguruj
Pole (6w, 4k)	Tekst	Nieskonfigurow	var		16			Konfiguruj
Pole (7w, 1k)	Aktualny	Nieskonfigurow			16			Konfiguruj
Pole (7w, 2k)	Aktualny	Nieskonfigurow			16			Konfiguruj
Pole (7w, 3k)	Aktualny	Nieskonfigurow			16			Konfiguruj
Pole (7w, 4k)	Tekst	Nieskonfigurow	VA		16			Konfiguruj
Pole (8w, 1k)	Stan	1	Z1 F-Z Zadziałanie	Z1F-Z Brak działani	16			Konfiguruj
Pole (8w, 2k)	Stan	2	Z2 F-Z Zadziałanie	Z2F-Z Brak działani	16			Konfiguruj
Pole (8w, 3k)	Stan	3	Z3 F-Z Zadziałanie	Z3F-Z Brak działani	16			Konfiguruj
Pole (8w, 4k)	Stan	4	Z4 F-Z Zadziałanie	Z4F-Z Brak działani	16			Konfiguruj

Rys. 5-9: Podgląd Pomiarów



Aby uniknąć konfliktów z XML, nie wprowadzaj następujących znaków w Panelu sygnalizacyjnym i Ekranach pomiarowych:
" (cudzysłów), ' (apostrof), < (mniejszy niż), > (większy niż), & (ampersand). Tekst następujący po znaku nie jest wyświetlany lub Panel sygnalizacyjny i ekrany pomiarowe nie są wyświetlane na panelu przednim.

NR SYGNAŁU 1 do 16

Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
Wartość domyślna: OFF

Przypisuje się tutaj sygnały logiczne, które można później wykorzystać w polach NR SYGNAŁU poniżej.

Maksymalnie osiem wejść może być użytych na jednej stronie; 16 na wszystkich stronach.

Wybierz sygnał z listy rozwijanej. Opcje odzwierciedlają sygnały logiczne dostępne w T60. Są to dane wejściowe dla wszystkich pięciu stron pomiarowych, a nie tylko dla bieżącej strony.

KONFIGURUJ

Zakres nastaw: Strona 1...Strona 5
Wartość domyślna: Strona 1

Wybierz z listy rozwijanej stronę do skonfigurowania. Dostępnych jest pięć stron, które można przeglądać za pomocą dolnych przycisków na panelu przednim.

NAZWA STRONY

Zakres nastaw: Strona 1...Strona 5
Wartość domyślna: Strona 1

W tym miejscu można wprowadzić nazwę każdej strony. Nazwa może mieć do 20 znaków. Nazwa jest wyświetlana dla dolnego przycisku w menu Pomiary na panelu przednim.

UKŁAD

Zakres nastaw: 3x4, 4x6, 6x8, 6x4, 8x6, 12x8, 12x4, 16x6, 18x8
Wartość domyślna: 6x4

To ustawienie określa liczbę wierszy i kolumn wyświetlanych dla stron z tabelami pomiarowymi. Wiersze, które można skonfigurować zmieniają się dynamicznie w zależności od tej nastawy.

TYP

Zakres nastaw: Pomiar, Stan, Tekst
Wartość domyślna: Tekst

Wybierz typ danych do wyświetlenia.

- Pomiar — wartość pomiarowa. Po wybraniu tej opcji staje się aktywny przycisk Konfiguruj.
- Stan — możliwość wyboru jednego z sygnałów przypisanych w górnej części okna w polu NR SYGNAŁU.
- Tekst — wyświetlany jest wprowadzony tekst.

NR SYGNAŁU

Zakres nastaw: 1...16
Wartość domyślna:

To pole staje się aktywne, gdy nastawa TYP dla danej komórki jest ustawiona na Stan. Wybiera się sygnał logiczny przypisany na górze edytora, aby wyświetlić stan wybranego operandu.

Maksymalnie osiem wejść typu "Stan" może być użytych na jednej stronie; 16 wejść na wszystkich stronach.

TEKST

Zakres nastaw: do 20 znaków (litery i cyfry)
Wartość domyślna:

Wprowadź tekst do wyświetlenia na panelu graficznym. To pole jest aktywne, gdy pole TYP jest ustawione na Tekst lub Stan. Po wybraniu opcji Stan, tekst jest wyświetlany, gdy przypisany sygnał logiczny jest aktywny.

OFF - TEKST

Zakres nastaw: do 20 znaków (litery i cyfry)
Wartość domyślna:

Wprowadź tekst, który ma być wyświetlany na panelu graficznym, gdy monitorowany sygnał logiczny jest nieaktywny. To pole jest aktywne, gdy pole TYP jest ustawione na Stan. Ten tekst jest wyświetlany, gdy operand jest nieaktywny.

CZCIONKA

Zakres nastaw: 16, 18, 20
Wartość domyślna: 16

Określa rozmiar czcionki wyświetlanej na panelu graficznym.

KOLOR TEKSTU

Zakres nastaw: 24-bitowy selektor kolorów
Wartość domyślna: czarny

Określa kolor tekstu w komórce.

KOLOR TŁA

Zakres nastaw: 24-bitowy selektor kolorów
Wartość domyślna: szary

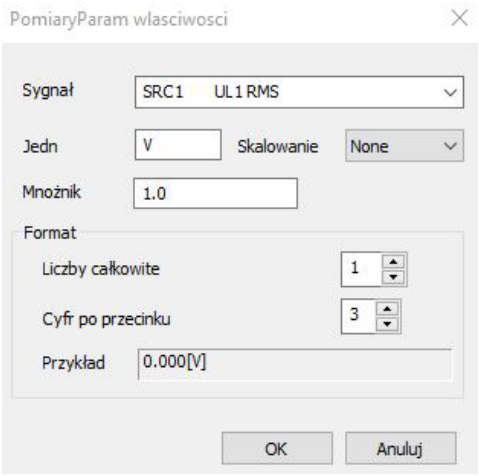
Określa kolor tła komórki.

POMIAR (Konfiguruj)

Zakres nastaw: Konfiguruj
Wartość domyślna: Konfiguruj

Przycisk Konfiguruj staje się aktywny, gdy pole TYP jest ustawione na „Pomiar". Okno pozwala na konfigurację danych pomiarowych wyświetlanych w danej komórce.

Rys. 5-10: Okno konfiguracji wartości pomiarowych



SYGNAŁ

Zakres nastaw: dowolny sygnał analogowy
Wartość domyślna:

Wybiera się sygnał analogowy, który określa wartość wyświetlaną w danej komórce.

JEDNOSTKA

Zakres nastaw: do 8 znaków (litery i cyfry)
Wartość domyślna:

To ustawienie określa jednostki miary dla skonfigurowanej wielkości pomiarowej. Pole można pozostawić puste, jeśli jednostki miary nie mają zastosowania.

MNOŻNIK

Zakres nastaw: G Giga, M Mega, k Kilo, Brak
Wartość domyślna: Brak

To ustawienie umożliwia użytkownikowi określenie mnożnika dla danej wielkości. Opcje zależą od pola SYGNAŁ.

SKALOWANIE

Zakres nastaw: -1000000 to 1000000

Wartość domyślna: 1.0

To ustawienie umożliwia użytkownikowi określenie współczynnika skalowania dla wybranej wielkości pomiarowej. Mnożnik musi być zgodny z 32-bitowym formatem zmiennoprzecinkowym IEEE 754, w przeciwnym razie wartość wejściowa jest reprezentowana zgodnie ze standardem IEEE. Na przykład 1234.56789 jest reprezentowane jako 1234.567871094, a 9876.54321 jako 9876.54296875.

LICZBY CAŁKOWITE

Zakres nastaw: 1 do 12 w krokach co 1

Wartość domyślna: 1

To ustawienie określa ilość liczb całkowitych w wyświetlanej wartości pomiarowej. Można go wykorzystać do wprowadzenia odstępów między znakami wiodącymi wyświetlanej wartości.

Na przykład, ustawienie tutaj "2" wyświetla 00.000[V], a ustawienie "3" wyświetla 000.000[V].

CYFR PO PRZECINKU

Zakres nastaw: 0 do 10 w krokach co 1

Wartość domyślna: 3

To ustawienie określa liczbę miejsc dziesiętnych w wyświetlanej wartości pomiarowej. Na przykład ustawienie "1" wyświetla 0.0, a ustawienie "2" wyświetla 0.00.

5.3.3.4 Edytor ekranów

Konfiguracja odbywa się w **Ustawienia -> Ogólne -> Panel przedni -> Edytor ekranów**. Edytor ekranów został opisany w rozdziale Interfejs.

5.3.3.5 Edytor panelu sygnalizacyjnego

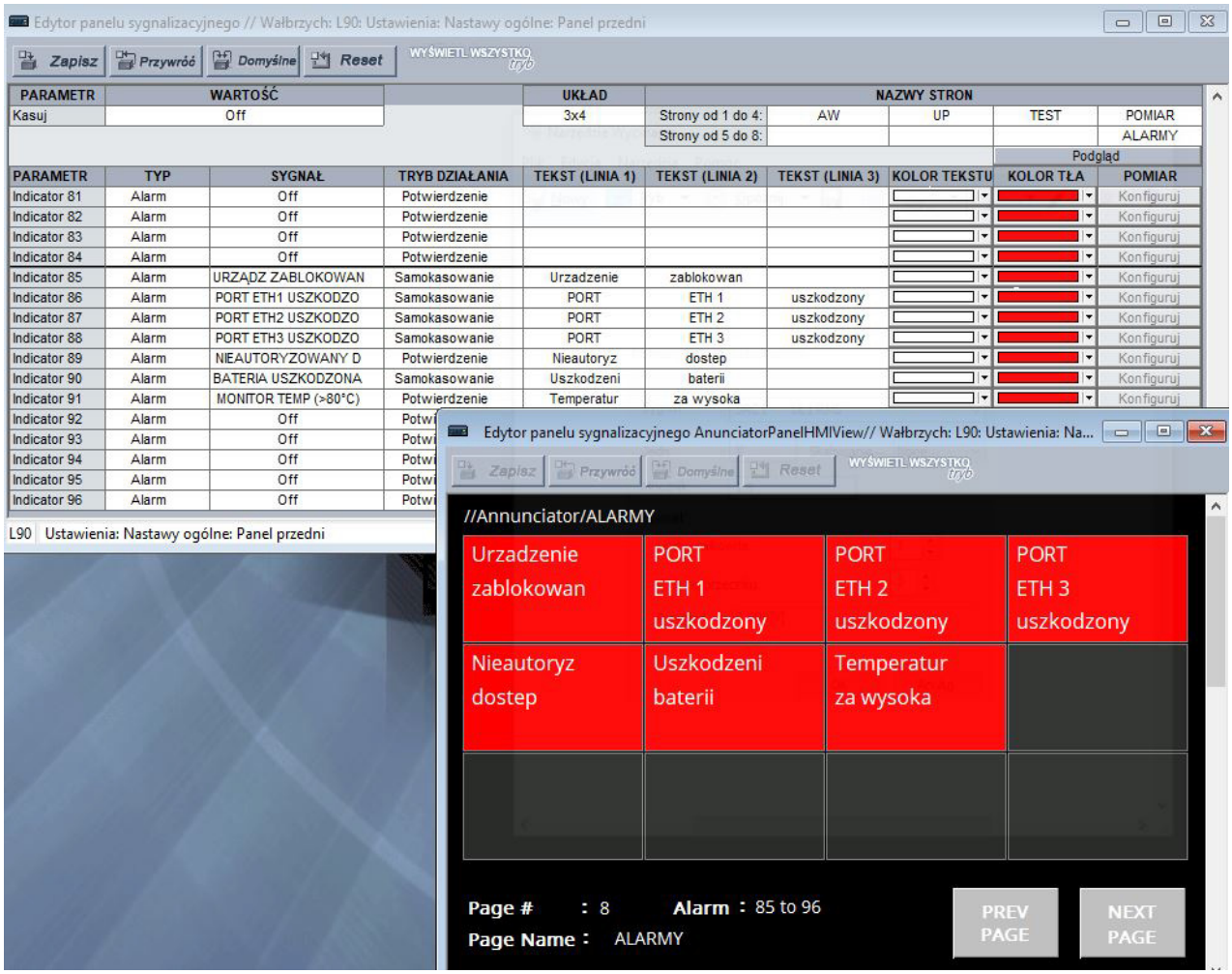
Edytor panelu sygnalizacyjnego służy do prezentacji stanu pola, w tym alarmów czy pomiarów. Korzystanie z panelu wyjaśniono w rozdziale Interfejs.

Konfiguracja odbywa się w **Ustawienia -> Ogólne -> Panel przedni -> Edytor panelu sygnalizacyjnego**.

Aby dodać alarm, wejdź do Edytora, skonfiguruj układ i nazwy stron, skonfiguruj alarm lub pomiar, ustaw tekst i kolor, a następnie Zapisz. Na panelu graficznym zawartość wyświetla się, naciskając przycisk **PANEL SYGN** na dole strony głównej. (Alarmy nie są wyświetlane automatycznie). Potwierdź alarm, przechodząc do niego za pomocą przycisków strzałek, a następnie naciskając przycisk **ENTER** lub **RESET**.

Poniższy rysunek przedstawia alarmy dla podstawowych funkcji. Ostatnia strona panelu nosi nazwę Alarmy. Alarmy są skonfigurowane aby wskazywać nieprawidłowy stan urządzenia, np. zablokowanie urządzenia, problemy z portem Ethernet, próba nieautoryzowanego dostępu, awaria baterii czy wysoka temperatura otoczenia. Alarmy mogą zostać skasowane, gdy warunki powrócą do normy, z wyjątkiem nieautoryzowanego dostępu i monitoringu temperatury, które wymagają potwierdzenia. Funkcje autotestu urządzenia, w tym przypadku awarii portów Ethernet i baterii, zostały aktywowane w menu **Ustawienia -> Ogólne -> Kontrola stanu urządzenia**. Po wyzwoleniu alarmy są wyświetlane na czerwonym tle (nastawa). Alarm potwierdza się, wybierając go za pomocą strzałek na panelu graficznym, a następnie poprzez naciśnięcie przycisku **ENTER**.

Rys. 5-11: Edytor Panelu sygnalizacyjnego z oknem podglądu



Aby uniknąć konfliktów z XML, nie wprowadzaj następujących znaków w Panelu sygnalizacyjnym i Ekranach pomiarowych:
" (cudzysłów), ' (apostrof), < (mniejszy niż), > (większy niż), & (ampersand). Tekst następujący po znaku nie jest wyświetlany lub Panel sygnalizacyjny i ekrany pomiarowe nie są wyświetlane na panelu przednim.

KASUJ

Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
Wartość domyślna: OFF

Przypisuje się tutaj sygnał logiczny, który po aktywacji kwituje/kasuje wszystkie okna panelu sygnalizacyjnego. Na przykład, aby pierwszy przycisk programowalny skasował wszystkie alarmy na wyświetlanej stronie, ustaw go na PRZYCISK 1 ON i wybierz tryb jego działania w menu **Ustawienia -> Ogólne -> Przyciski programowalne**. To ustawienie jest tożsame z nastawą w menu **Ustawienia -> Wejścia/wyjścia -> Kasowanie -> Reset sygnalizatora**. Zobacz również sekcję Kasowanie w dalszej części tego rozdziału.

UKŁAD

Zakres nastaw: 3x4, 4x6, 6x8
Wartość domyślna: 3x4

Wybiera liczbę wierszy i kolumn do wyświetlenia na wszystkich stronach panelu sygnalizacyjnego. Na przykład 3x4 oznacza wyświetlanie 12 okien na każdej z ośmiu stron. Istnieje możliwość ustawienia do 96 sygnałów.

Aby wyświetlić układ, kliknij przycisk **Podgląd**.

NAZWY STRON

Zakres nastaw: do 20 znaków (litery i cyfry)
Wartość domyślna: Page 1...Page 8

Jako nazwę każdej strony panelu sygnalizacyjnego można wprowadzić do 20 znaków. Liczba stron zależy od nastawy UKŁAD. Nazwa jest wyświetlana na etykiecie dolnego przycisku panelu graficznego.

PARAMETR

Zakres nastaw: Indicator 1...Indicator 96
Wartość domyślna: Indicator 1...Indicator 96

Pole tylko do odczytu. Istnieje możliwość ustawienia do 96 okien.

TYP

Zakres nastaw: Pomiar, Alarm, Mieszany
Wartość domyślna: Alarm

Wybierz, czy komórka ma być alarmem, pomiarem lub ich kombinacją. Komórka może się składać z pojedynczej wartości pomiarowej (nastawa „Pomiar"), zawierać wskazanie pojedynczego alarmu (ustawione na „Alarm"), lub zawierać zarówno pomiar, jak i alarm (nastawa „Mixed").

SYGNAŁ

Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
Wartość domyślna: OFF

Przypisuje się tutaj sygnał logiczny powodujący aktywację alarmu. Na przykład po ustawieniu na PORT ETH1 USZKODZONY i odłączeniu kabla Ethernet podłączonego do portu 1, zostanie wyzwolony alarm. Należy zauważyć, że po włożeniu kabla Ethernet do złącza SFP i usunięciu złącza SFP, alarm nie zostanie wyzwolony. Jeżeli wybrano wcześniej opcję "Pomiar" to pole jest przeznaczone tylko do odczytu.

Można tutaj przypisać wszystkie sygnały logiczne dostępne w urządzeniu.

TRYB DZIAŁANIA

Zakres nastaw: Potwierdzenie, Samokasowanie, Z podtrzymaniem
Wartość domyślna: Potwierdzenie

Ustaw typ alarmu. Pole jest tylko do odczytu dla wielkości pomiarowej.

Potwierdzenie — stan alarmu jest zgodny ze stanem sygnału, jak opisano w sekcji Panel sygnalizacyjny w rozdziale Interfejs. Alarm miga do momentu potwierdzenia, a następnie pozostaje aktywny do czasu ustąpienia pobudzenia.

Samokasowanie — śledzi stan przypisanego sygnału. Alarm jest aktywny gdy, sygnał jest aktywny, deaktywuje się niezwłocznie po deaktywacji sygnału, bez potrzeby jego kwitowania/kasowania.

Z podtrzymaniem — Alarm jest aktywny do momentu indywidualnego skwitowania/skasowania lub do naciśnięcia przycisku **RESET**.

Aby skasować/skwitować konkretne okno alarmu, użyj przycisków strzałek i po wybraniu okna naciśnij przycisk **ENTER**.

TEKST (LINIA 1 do 3)

Zakres nastaw: do 10 znaków (litery i cyfry)
Wartość domyślna:

Tekst wyświetlany w danym oknie panelu sygnalizacyjnego. Mogą być wyświetlane trzy wiersze. Zwróć uwagę, że określona wartość pomiaru zastępuje tekst w wybranym wierszu (dla opcji Pomiar lub Mieszany). Oznacza to, że wiersz może wyświetlać tekst lub być ustawiony tak, aby pokazywał skonfigurowaną wielkość pomiarową. Jeśli tekst nie jest wyświetlany, oznacza to, że został on zastąpiony przez pomiar.

KOLOR TEKSTU

Zakres nastaw: 24-bitowy selektor kolorów
Wartość domyślna: biały

Kolor tekstu wyświetlanego we wszystkich trzech wierszach.

KOLOR TŁA

Zakres nastaw: 24-bitowy selektor kolorów

Wartość domyślna: czerwony

Kolor tła wyświetlany dla dowolnego aktywnego okna na panelu sygnalizacyjnym, na przykład po wyzwoleniu alarmu.

POMIAR (Konfiguruj)

Zakres nastaw: Konfiguruj

Wartość domyślna: Konfiguruj

Przycisk Konfiguruj staje się aktywny, gdy pole TYP jest ustawione na „Pomiar” lub "Mieszany". Okno pozwala na konfigurację danych pomiarowych wyświetlanych w danej komórce.

SYGNAŁ

Zakres nastaw: dowolny sygnał analogowy

Wartość domyślna:

Wybiera się sygnał analogowy, który określa wartość wyświetlaną w danej komórce.

JEDNOSTKA

Zakres nastaw: do 8 znaków (litery i cyfry)

Wartość domyślna:

To ustawienie określa jednostki miary dla skonfigurowanej wielkości pomiarowej. Pole można pozostawić puste, jeśli jednostki miary nie mają zastosowania.

MNOŻNIK

Zakres nastaw: G Giga, M Mega, k Kilo, Brak

Wartość domyślna: Brak

To ustawienie umożliwia użytkownikowi określenie mnożnika dla danej wielkości. Opcje zależą od pola SYGNAŁ.

SKALOWANIE

Zakres nastaw: -1000000 do 1000000

Wartość domyślna: 1.0

To ustawienie umożliwia użytkownikowi określenie współczynnika skalowania dla wybranej wielkości pomiarowej. Mnożnik musi być zgodny z 32-bitowym formatem zmiennoprzecinkowym IEEE 754, w przeciwnym razie wartość wejściowa jest reprezentowana zgodnie ze standardem IEEE. Na przykład 1234.56789 jest reprezentowane jako 1234.567871094, a 9876.54321 jako 9876.54296875.

LICZBY CAŁKOWITE

Zakres nastaw: 1 do 12 w krokach co 1

Wartość domyślna: 1

To ustawienie określa ilość liczb całkowitych w wyświetlanej wartości pomiarowej. Można go wykorzystać do wprowadzenia odstępów między znakami wiodącymi wyświetlanej wartości.

Na przykład, ustawienie tutaj "2" wyświetla 00.000[V], a ustawienie "3" wyświetla 000.000[V].

CYFR PO PRZECINKU

Zakres nastaw: 0 do 10 w krokach co 1

Wartość domyślna: 3

To ustawienie określa liczbę miejsc dziesiętnych w wyświetlanej wartości pomiarowej. Na przykład ustawienie "1" wyświetla 0.0, a ustawienie "2" wyświetla 0.00.

LINIA

Zakres nastaw: 1, 2, 3

Wartość domyślna: 1

To ustawienie określa wiersz w oknie panelu sygnalizacyjnego, w którym wyświetlana jest skonfigurowana wartość pomiarowa. W przypadku, gdy jest już w tej linii wpisany tekst, to jest on zastępowany pomiarem. Na przykład "2" oznacza, że wartość jest wyświetlana w drugim wierszu a tekst skonfigurowany w tym wierszu nie jest wyświetlany.

5.3.3.6 Konfigurowalna nawigacja

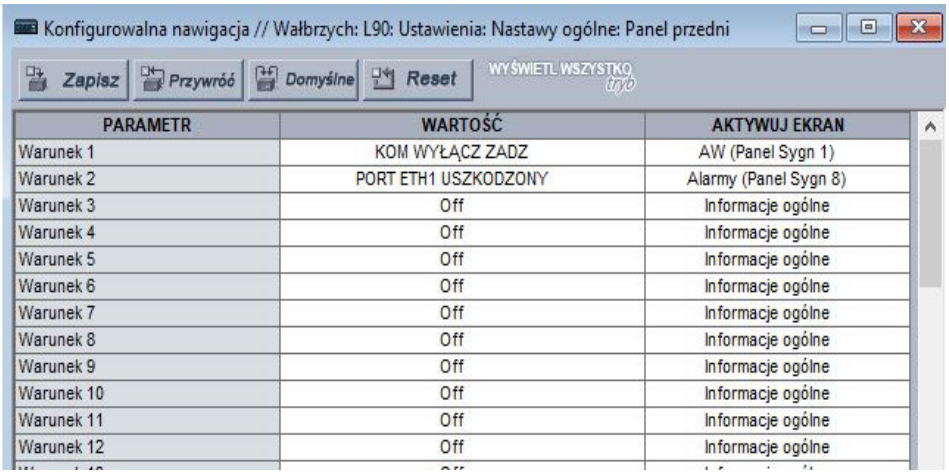
Konfiguracja odbywa się w menu **Ustawienia- > Ogólne -> Panel przedni -> Konfigurowalna nawigacja**.

Funkcjonalność pozwala na pokazywanie poszczególnych okien na panelu graficznym w zależności od stanu sygnałów logicznych. Składa się z 64 par ustawień, każda z warunkiem i stroną aktywacji. W polu Wartość wybiera się dowolny operand logiczny. W polu Aktywuj ekran wybiera się stronę, do której wyświetlacz ma przejść po aktywacji sygnału. Strona pozostaje otwarta do momentu zainicjowania trybu przewijania stron, zainicjowania kolejnego wyzwolenia w Konfigurowalnej nawigacji lub naciśnięcia przycisku **Home**.

Unikaj wybierania sygnałów, które mogą działać jednocześnie, ale aktywują różne strony, ponieważ w jednym momencie można otworzyć tylko jedną stronę. Na przykład, nie należy wybierać ekranu z synoptyką dla stanu otwartego wyłącznika oraz strony panelu sygnalizacyjnego dla komendy wyłącz.

W przedstawionym przykładzie awaria portu Ethernet powoduje wyświetlenie strony Alarmy. W przypadku wystawienia komendy wyłącz wyświetli się ekran AW panelu sygnalizacyjnego.

Rys. 5-12: Edytor konfigurowalnej nawigacji



PARAMETR	WARTOŚĆ	AKTYWUJ EKRAN
Warunek 1	KOM WYŁĄCZ ZADZ	AW (Panel Sygn 1)
Warunek 2	PORT ETH1 USZKODZONY	Alarmy (Panel Sygn 8)
Warunek 3	Off	Informacje ogólne
Warunek 4	Off	Informacje ogólne
Warunek 5	Off	Informacje ogólne
Warunek 6	Off	Informacje ogólne
Warunek 7	Off	Informacje ogólne
Warunek 8	Off	Informacje ogólne
Warunek 9	Off	Informacje ogólne
Warunek 10	Off	Informacje ogólne
Warunek 11	Off	Informacje ogólne
Warunek 12	Off	Informacje ogólne

Aby skonfigurować tę funkcjonalność wybiera się w sygnał logiczny w polu WARTOŚĆ oraz w polu AKTYWUJ EKRAN stronę, która ma zostać pokazana.

WARTOŚĆ

Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

Wartość domyślna: OFF

Wybór operandu logicznego dla wyzwolenia nawigacji. Kiedy stan sygnału zmienia się z OFF na ON, otwiera się strona określona przez ustawienie AKTYWUJ EKRAN. Dostępne do wyboru sygnały zależą od typu urządzenia. Wybierz sygnał z listy rozwijanej lub wybierz pole i zacznij pisać, aby automatycznie wyszukać początek nazwy sygnału. Na przykład, wpisanie P wyświetla PORT ETH1 USZKODZONY, a wpisanie WY wyświetla pierwszą opcję dla wyłącznika.

AKTYWUJ EKRAN

Zakres nastaw: Informacje ogólne, Synoptyka (EKR 1...5), Panel sygnalizacyjny, Panel sygnalizacyjny (strony 1...8), Fazory (ekrany 1...6), Tabela pomiarów (tabela 1...5), Rejestrator zdarzeń, Sygnalizacja

Wartość domyślna: Informacje ogólne

To ustawienie określa stronę, która ma być wyświetlana na panelu przednim, gdy sygnał logiczny wybrany w ustawieniu WARTOŚĆ przechodzi z OFF na ON.

Opcja „Panel sygnalizacyjny" bez numeru strony określa pierwszą stronę Panelu w następującej kolejności:

- Pierwsza strona Panelu, która zawiera okno w stanie alarmu (szybkie miganie, przypisany sygnał aktywny)
- Pierwsza strona Panelu, która zawiera okno w stanie "Ringback" (wolne miganie, przypisany sygnał nieaktywny)
- Pierwsza strona Panelu, która zawiera okno w stanie nienormalnym.
- Strona numer 1.

Za każdym razem, gdy zmienia się stan dowolnego okna na dowolnej stronie Panelu, powyższa lista jest ponownie rozpatrywana, co może skutkować wyświetleniem na stronie głównej innej strony Panelu sygnalizacyjnego.

Tabela pomiarów wyświetla skonfigurowaną stronę z pomiarami.

Opcja Sygnalizacja wyświetla na liście alarmy takie jak nieprawidłowa wkładka SFP, uszkodzenie baterii itd.

5.3.4 Czyszczenie rejestrów

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ CZYSZCZENIE REJESTRÓW

■ CZYSZCZENIE ■ REJESTRÓW	⇔	KASUJ RAPORTY ZWARC: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	KASUJ REJESTR ZDARZ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	KASUJ REJESTR ZAKŁÓC: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	KASUJ REJ WART ANAL: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	KASUJ MONIT WYŁ1: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	KASUJ MONIT WYŁ2: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	KASUJ POMIARY n-MIN: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	KASUJ LICZN ENERGII: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	KASUJ DANE BŁD LOG: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇧	KASUJ WE/WY DIRECT: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny Dostępne jedynie dla urządzeń z modułem Direct I/O

KASUJ DANE BŁĘDNEGO LOGOWANIA — kasuje ilość błędnych logowań w ostatnim czasie.

Wybrane rejestry można usunąć za pomocą operandów logicznych. Typowym zastosowaniem powyższych nastaw jest przypisywanie programowalnych przycisków do kasowania określonych rejestrów. Ponieważ T60 reaguje na rosnące zbocza sygnałów, muszą być one podtrzymane przez co najmniej 50 ms, aby kasowanie zostało wykonane.

To menu nie jest chronione przez hasło Poleceń. Z drugiej strony przyciski programowalne są chronione hasłem. Tak więc, jeśli są one używane do kasowania rejestrów, to mogą zapewnić dodatkowe bezpieczeństwo, jeśli jest to wymagane.

Na przykład, aby przypisać przycisk 1 do kasowania rejestrów pomiarów n-minutowych, zastosuj następujące ustawienia.

1. Przypisz do nastawy **KASUJ POMIARY N-MINUTOWE** w menu **USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ CZYSZCZENIE REJESTRÓW** sygnał logiczny "PRZYCISK 1 ON".
2. Zmień ustawienia dla przycisku 1 w menu **USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ PRZYCISKI PROGRAMOWALNE ⇨ PB 1**:

   PB1 FUNKCJA: "Bez podtrzymania"
   PB1 OPÓŹNIENIE ODPADU: "0.20 s"

5.3.5 Komunikacja

5.3.5.1 Menu

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA

■ KOMUNIKACJA ■	⇔	■ PORTY SZEREGOWE ■	Zobacz poniżej

⇳	■ SIEĆ ETHERNET ■	Zobacz stronę 5-46
⇳	■ TABLICA ROUTINGU ■	Zobacz stronę 5-49
⇳	■ MODBUS ■	Zobacz stronę 5-52
⇳	■ WYBÓR PROTOKOŁU ■ KOMUNIKACYJNEGO	Zobacz stronę 5-53
⇳	■ DNP 3.0 ■	Zobacz stronę 5-54
⇳	■ LISTA SYGNAŁÓW ■ DNP/IEC-104	Zobacz stronę 5-58
⇳	■ IEC 61850 PROTOCOL ■	Dostępne tylko w EnerVista Zobacz stronę 5-58
⇳	■ WEB SERVER (HTTP) ■	Zobacz stronę 5-108
⇳	■ TFTP ■	Zobacz stronę 5-108
⇳	■ IEC 60870-5-104 ■	Zobacz stronę 5-109
⇳	■ PROTOKÓŁ EGD ■	Zobacz stronę 5-110
⇳	■ IEC60870-5-103 ■	Zobacz stronę 5-111
⇧	■ USB 2.0 PORT ■	Zobacz stronę 5-116

5.3.5.2 Porty szeregowe

T60 wyposażony jest w maksymalnie dwa niezależne porty szeregowe. Port RS232 na płycie czołowej jest portem lokalnym i ma stałą prędkość 19200 bps i brak parzystości. Tylny port COM2 jest używany do komunikacji RS485 lub RRTD.

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨ PORTY SZEREGOWE

■ PORTY SZEREGOWE ■	⇔	UŻYCIE RS485 COM2: RS485	Zakres nastaw: RS485, RRTD
	⇳	RRTD ADRES: 254	Zakres nastaw: 1 do 254 w krokach co 1. Widoczne, gdy UŻYCIE RS485 COM2 to "RRTD."
	⇳	RS485 COM2 PRĘDKOŚĆ: 19200	Zakres nastaw: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 14400, 19200, 28800, 33600, 38400, 57600, 115200 bit/s. Widoczne, gdy UŻYCIE RS485 COM2 to "RS485".
	⇳	RRTD PRĘDKOŚĆ: 19200	Zakres nastaw: 1200, 2400, 4800, 9600, 19200. Widoczne, gdy UŻYCIE RS485 COM2 to "RRTD."
	⇳	RS485 COM2 PARZYST: None	Zakres nastaw: None, Odd, Even
	⇧	RS485 COM2 MIN CZAS ODPOW: 0 ms	Zakres nastaw: 0 do 1000 ms w krokach co 10

Ważne jest, aby ustawienia prędkości transmisji i parzystości zgadzały się z ustawieniami używanymi na komputerze lub innym sprzęcie podłączonym do tych portów.

Port RS485 można podłączyć do komputera z uruchomionym EnerVista UR Setup. Oprogramowanie może pobierać i przesyłać pliki ustawień, przeglądać mierzone parametry systemu i aktualizować firmware. Na magistrali można podłączyć maksymalnie 32 przekaźniki, które mogą być podłączone na przykład do systemu DCS.

Prędkość transmisji dla standardowej komunikacji RS485 można wybrać jako 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 14400, 19200, 28800, 33600, 38400, 57600, or 115200 bps.

Dla portu RS485 można ustawić minimalny czas odpowiedzi po odebraniu danych z hosta. Funkcja ta pozwala na współpracę z hostami, które utrzymują aktywny nadajnik RS485 przez pewien czas po każdej transmisji danych.

Jeśli nastawa UŻYCIE RS485 COM2 to „RRTD", wówczas port COM2 jest używany do monitorowania RTD na zdalnym module RTD. Zdalna jednostka RTD wykorzystuje protokół Modbus RTU po RS485. Urządzenie RRTD musi mieć unikalny adres od 1 do 254. Prędkość transmisji dla RRTD może być wybrana jako 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 14400 lub 19200 bps.

Jeśli port RS485 COM2 jest używany do RRTD, do magistrali szeregowej nie może być podłączone żadne inne urządzenie. W takim przypadku port jest ściśle dedykowany do użycia jedynie z RRTD.

Aby zmiany nastawy UŻYCIE RS485 COM2 weszły w życie należy ponownie uruchomić T60.

5.3.5.3 Topologia sieci Ethernet

T60 posiada trzy porty Ethernet. Każdy port Ethernet musi należeć do innej sieci lub podsieci. Skonfiguruj adres IP i podsieć, aby upewnić się, że każdy port spełnia to wymaganie. Dwie podsieci różnią się, gdy operacja bitowa AND wykonywana między ich odpowiednimi adresami IP a maską daje inny wynik. Komunikacja staje się nieprzewidywalna, gdy więcej niż jeden port jest skonfigurowany do tej samej podsieci.

Przykład 1

IP1/Maska1: 10.1.1.2/255.255.255.0 (gdzie LAN 1 - 10.1.1.x/255.255.255.0)

IP2/Maska2: 10.2.1.2/255.255.255.0 (gdzie LAN2 - 10.2.1.x/255.255.255.0)

IP3/Maska3: 10.3.1.2/255.255.255.0 (gdzie LAN3 - 10.3.1.x/255.255.255.0)

Przykład 2

IP1/Maska1: 10.1.1.2/255.0.0.0 (gdzie LAN1 - 10.x.x.x/255.0.0.0)

IP2/Maska2: 11.1.1.2/255.0.0.0 (gdzie LAN2 - 11.x.x.x/255.0.0.0)

IP3/Maska3: 12.1.1.2/255.0.0.0 (gdzie LAN3 - 12.x.x.x/255.0.0.0)

Przykład 3 — Nieprawidłowa konfiguracja

IP1/Maska1: 10.1.1.2/255.0.0.0

IP2/Maska2: 10.2.1.2/255.0.0.0

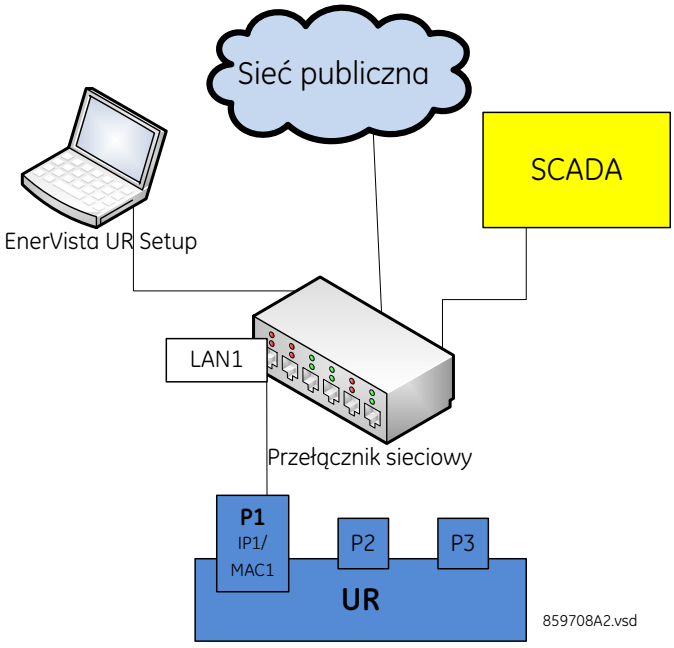
IP3/Maska3: 10.3.1.2/255.0.0.0

Konfiguracja jest niepoprawna, ponieważ maska 255.0.0.0 używana dla trzech adresów IP sprawia, że należą one do tej samej sieci 10.x.x.x.

Pojedyncza sieć LAN, brak redundancji

Topologia pokazana na poniższym rysunku umożliwia komunikację ze SCADA, lokalną konfigurację/monitorowanie danych przez EnerVista oraz dostęp do sieci publicznej za pomocą tej samej sieci LAN. Brak jest redundancji.

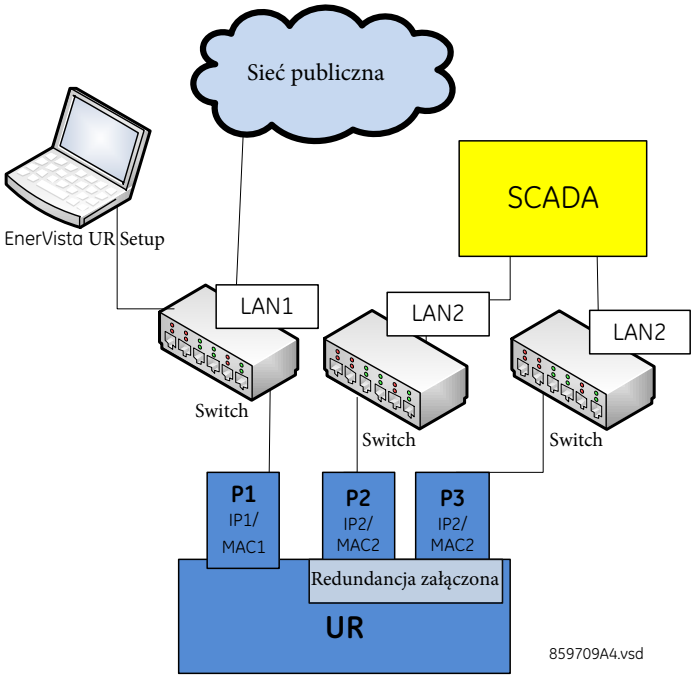
Rys. 5-13: Pojedyncza sieć, brak redundancji



Wiele sieci LAN, opcja z redundancją

Poniższa topologia zapewnia lokalną konfigurację/monitoring za pomocą oprogramowania EnerVista oraz dostęp do sieci publicznej poprzez LAN1, do której podłączony jest port 1 (P1). W sieci LAN1 nie ma redundancji. Komunikacja z systemem SCADA jest zapewniona przez sieć LAN2. P2 i P3 są podłączone do sieci LAN2, gdzie P2 to kanał podstawowy, a P3 to kanał redundantny. W tej konfiguracji port P3 używa adresów IP i MAC portu P2.

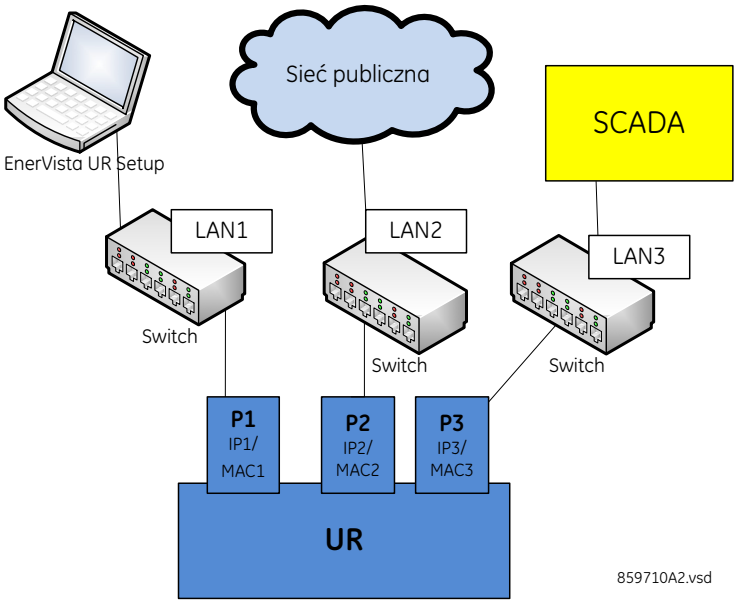
Rys. 5-14: Wiele sieci, P2/P3 z redundancją



Wiele sieci LAN, opcja bez redundancji

Poniższa topologia zapewnia lokalną konfigurację/monitorowanie danych za pomocą oprogramowania EnerVista poprzez LAN1, do którego jest podłączony port 1 (P1), dostęp do sieci publicznej na LAN2, do której podłączony jest port 2 (P2) oraz komunikację ze SCADA na LAN3, do której jest podłączony port 3 (P3). W tej opcji nie ma redundancji.

Rys. 5-15: Wiele sieci, brak redundancji



5

5.3.5.4 Sieć Ethernet

Jak opisano w poprzedniej sekcji, jeśli używasz więcej niż jednego portu Ethernet, skonfiguruj każdy z nich tak, aby należał do innej sieci lub podsieci, używając adresów IP i maski. Skonfiguruj adres IP sieci i ustawienia podsieci przed konfiguracją ustawień w tablicy routingu.

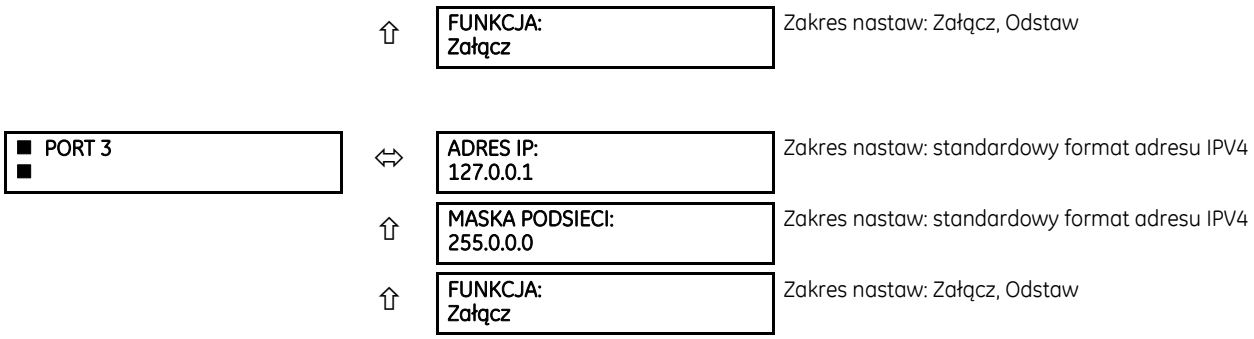
Postępuj zgodnie z regułami opisanymi w sekcji Konfiguracja adresu IP w urządzeniu w rozdziale Instalacja.

Aby uzyskać listę wszystkich wykorzystywanych numerów portów, na przykład do celów audytu, skontaktuj się z pomocą techniczną GE, podając informacje, takie jak numer seryjny i kod zamówienia urządzenia.

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ SIEĆ ETHERNET ⇨ PORT 1(3)

■ PORT 1 ■	⇔	ADRES IP: 127.0.0.1	Zakres nastaw: standardowy format adresu IPV4
	⇩	MASKA PODSIECI: 255.0.0.0	Zakres nastaw: standardowy format adresu IPV4
	⇩	FUNKCJA: Załącz	Zakres nastaw: Załącz, Odstaw

■ PORT 2 ■	⇔	ADRES IP: 127.0.0.1	Zakres nastaw: standardowy format adresu IPV4
	⇩	MASKA PODSIECI: 255.0.0.0	Zakres nastaw: standardowy format adresu IPV4
	⇩	REDUNDANCJA P2/P3: Brak	Zakres nastaw: Brak, Rezerwa P3, PRP Jeśli zakupiono opcję bez PRP: Brak, Rezerwa P3
	⇩	ADRES MAC PRP: 01154E000100	Zakres nastaw: 01-15-4E-00-01-00 do 01-15-4E-00-01-FF



Adresy IP są używane dla protokołów DNP, Modbus/TCP, IEC 61850, IEC 60870-5-104, TFTP, HTTP i PRP. Działanie protokołu PRP wyjaśniono w osobnej sekcji w dalszej części niniejszej instrukcji obsługi.

Aby zmienić te ustawienia możesz użyć panelu przedniego. W trybie online oprogramowanie EnerVista może być używane tylko do załączania/odstawiania każdego z portów. W Oknie offline można zmienić wszystkie nastawy.

Podczas korzystania z GOOSE, w trybie Rezerwa P3 lub PRP, konfiguracja portu 3 w pliku CID jest ignorowana. Elementy Port 3 ConnectedAP nie mają znaczenia, ponieważ porty 2 i 3 używają adresu MAC, adresu IP i maski portu 2.

ADRES IP — ustawia się tutaj adres IPv4 portu w standardowym formacie dla IPV4. To ustawienie jest dostępne dla portu 3, tylko jeśli nastawa REDUNDANCJA P2/P3 dla portu 2 jest ustawiona na Brak.

MASKA PODSIECI — ustawia się tutaj maskę IPv4 portu w standardowym formacie dla IPV4. To ustawienie jest dostępne dla portu 3, tylko jeśli nastawa REDUNDANCJA P2/P3 dla portu 2 jest ustawiona na Brak.

FUNKCJA — ustawienie załącza/odstawia komunikację sieciową na danym porcie. Gdy funkcja portu jest wyłączona, ruch sieciowy na tym porcie jest nieaktywny. Ustawienie redundancji dla P2 nie ma wpływu na tę funkcjonalność. Zmiana tej nastawy zaczyna obowiązywać dopiero po restarcie przekaźnika.

Jeśli wyłączysz tutaj port, który jest używany do komunikacji między przekaźnikiem a oprogramowaniem, może to spowodować przerwanie komunikacji między nimi. Połączenie Ethernet ustawione na adres IP przekaźnika może być wyłączone i nieosiągalne, nawet podczas pingowania. Należy ponownie załączyć port, sprawdzić adres IP i wszelkie adresy bramy, a przekaźnik należy ustawić na Załączony (**Ogólne -> Instalacja**).

REDUNDANCJA P2/P3 — określa, czy porty P2 i P3 działają w trybie Rezerwy czy w PRP. Jeśli opcje oprogramowania w kodzie zamówienia obejmują PRP, dostępne opcje to Brak, Rezerwa P3 i PRP. Jeśli opcje oprogramowania w kodzie zamówienia nie obejmują PRP, dostępne opcje to Brak i Rezerwa P3. W trybie bez redundancji (nastawa Brak), porty P2 i P3 działają niezależnie z własnymi adresami MAC, IP i maskami. Jeśli REDUNDANCJA P2/P3 jest ustawiona na Rezerwa P3, działanie portów P2 i P3 wygląda następująco:

- Porty 2 i 3 używają adresu MAC, adresu IP i maski portu 2
- Pola konfiguracyjne dla adresu IP i maski na porcie 3 są ukryte
- Port P3 jest w trybie gotowości i nie komunikuje się aktywnie w sieci Ethernet, ale monitoruje swoje łącze do przełącznika sieciowego. Jeśli port P2 wykryje problem z łączem, komunikacja zostanie przełączona na port P3. Port P3 w efekcie działa jako łącze rezerwowe dla portu P2. Gdy port P2 wykryje, że łącze między nim a przełącznikiem jest sprawne a komunikacja była poprawna przez ostatnie pięć minut, następuje przełączenie z powrotem na port P2. Opóźnienie w przełączeniu powrotnym (P3 -> P2) zapewnia, że przełączniki sieciowe podłączone do T60, które po restarcie sygnalizują aktywność portów, zanim staną się całkowicie funkcjonalne, mają czas na całkowite zainicjowanie swojego działania. Gdy port P2 jest ponownie aktywny, port P3 powraca do trybu czuwania

Jeżeli REDUNDANCJA P2/P3 jest ustawiona na PRP, port 2 i 3 działają jak opisano poniżej:

- Porty 2 i 3 używają adresu MAC, adresu IP i maski portu 2
- Pola konfiguracyjne dla adresu IP i maski na porcie P3 są nadpisane przez te z portu 2. Jest to widoczne na panelu przednim, ale nie jest wyświetlane w oprogramowaniu EnerVista
- Nastawa ADRES MAC PRP dla portu P2 jest widoczna
- Funkcja PTP portu P2 nadal używa tylko portu P2, a funkcja PTP portu P3 nadal używa tylko portu P3. Przekaźnik nadal synchronizuje się z portem, który ma najlepsze źródło (master). Gdy porty P2 i P3 widzą to samo źródło, co zwykle ma miejsce w przypadku sieci PRP, używany jest port o lepszej łączności

Wiadomości GOOSE działają jak opisano poniżej:

- Jeśli REDUNDANCJA P2/P3 jest ustawiona na Rezerwa P3 lub PRP, w celu przesłania komunikatu GOOSE na porcie P2, plik CID musi być skonfigurowany tak, aby zawierał odpowiedni blok GOOSE w obu podsieciach. W oprogramowaniu EnerVista nastawa TxGOOSE CPU PORT ASSIGNMENT musi być ustawiona na „Ports-1,2,3", aby przesyłać GOOSE na portach P1 i P2/P3, lub „Ports-2,3", aby mieć GOOSE tylko na porcie P2, z Rezerwą na P3 lub przez PRP.
- Jeśli REDUNDANCJA P2/P3 jest ustawiona na PRP, skonfigurowany dla portu P2 komunikat GOOSE jest przesyłany jednocześnie na portach P2 i P3.
- Jeśli REDUNDANCJA P2/P3 jest ustawiona na Rezerwa P3, a łącze portu P2 ulegnie awarii, to skonfigurowany dla portu P2 komunikat GOOSE jest przesyłany na porcie P3.

NOTE

Oba porty muszą być podłączone do całkowicie niezależnych sieci LAN bez ani jednego punktu wspólnego, chociażby np. wspólnego napięcia zasilającego przełączniki w obu sieciach LAN.

Gdy REDUNDANCJA P2/P3 jest ustawiona na PRP lub Rezerwa P3, a ścieżka sieciowa została przerwana, odbudowa tabeli ARP zajmuje około pięciu sekund. Nie ma to wpływu na protokoły warstwy 2 (GOOSE i PTP). Jednak protokoły TCP/IP lub UDP (połączenia MMS, DNP3.0 itd.) mogą wymagać ponownego połączenia, jeśli ich aktywne połączenie nie przechodzi przez ramki retransmisji.

Aby jakiekolwiek zmiany tego ustawienia odniosły skutek, uruchom ponownie urządzenie.

PRT2 PRP MCST ADDR — to ustawienie umożliwia użytkownikowi zmianę adresu multicast używanego przez ramki nadzoru PRP. To ustawienie jest dostępne, jeśli REDUNDANCJA P2/P3 jest ustawiona na PRP. Wszystkie urządzenia w tej samej sieci PRP muszą mieć ten sam adres multicast. Wybierz adres, który nie powoduje konfliktu z innymi protokołami typu multicast.

5

5.3.5.5 Detekcja uszkodzenia włókna światłowodowego

Ponieważ interfejs 100BASE-FX nie obsługuje automatycznej negocjacji, od wersji UR 7.0 dołączona jest funkcja Far-End Fault Indication (FEFI), która umożliwia wykrywanie awarii łącza.

Celem funkcji Far-End Fault jest poinformowanie urządzeń znajdujących się na obu końcach światłowodów, gdy wystąpi problem z jednym ze światłowodów. Bez funkcji Far-End Fault interfejs światłowodowy nie może wykryć problemu, który dotyczy tylko włókna Tx.

Gdy funkcja Far-End Fault jest obsługiwana, utrata sygnału Rx (łącza) powoduje, że nadajnik generuje sygnał w celu poinformowania urządzenia na drugim końcu pary światłowodów, że wystąpiła usterka.

Gdy lokalny odbiornik ponownie wykryje sygnał, lokalny nadajnik automatycznie powróci do normalnej pracy.

Jeśli sygnał o uszkodzeniu zostanie odebrany przez interfejs światłowodowy obsługujący funkcję Far-End Fault i jest ona załączona, interfejs ten reaguje wyłączeniem łącza tak, jakby w ogóle nie było sygnału.

Jeśli interfejs Rx nie obsługuje tej funkcji lub jest ona wyłączona, przychodzący sygnał o uszkodzeniu jest ignorowany.

Zdecydowanie zaleca się, aby używane były przełączniki sieciowe, które obsługują funkcję Far-End Fault, zwłaszcza gdy wybrano opcję redundancji "Rezerwa P3".

5.3.5.6 Parallel Redundancy Protocol (PRP)



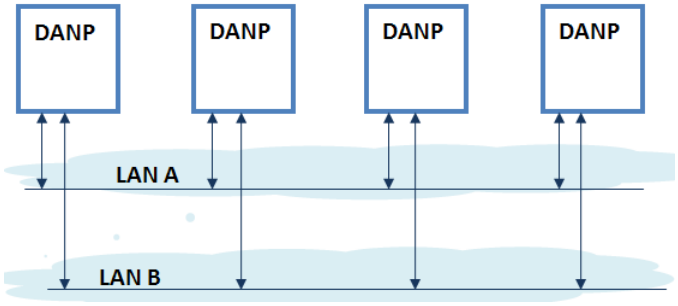
T60 może być wyposażony w protokół PRP. Jego dostępność określa się na etapie konfiguracji kodu zamówenia.

Parallel Redundancy Protocol (PRP) to protokół redundancji zapewniający wysoką dostępność w sieciach automatyki stacyjnej. Dotyczy sieci opartych na technologii Ethernet (ISO/IEC 8802-3) i opiera się na drugiej edycji (lipiec 2012) normy IEC 62439-3, klauzula 4.

PRP zaprojektowano tak, aby zapewnić możliwość nieprzerwanej pracy, nawet w przypadku pojedynczej awarii w sieci. W tym celu wykorzystuje się duplikację sieci LAN oraz duplikację ramek. Identyczne ramki są wysyłane w dwóch całkowicie niezależnych sieciach. W normalnych warunkach obie ramki docierają do odbiorcy i jedna z nich jest przesyłana w górę stosu OSI do aplikacji docelowej, podczas gdy druga jest odrzucana. W przypadku wystąpienia awarii w jednej z sieci a tym samym zerwania w niej transmisji, łączność jest zapewniana przez drugą sieć. Podczas projektowania dwóch sieci LAN

należy zachować ostrożność. Należy bezwzględnie unikać punktów awarii, które mogą spowodować przerwę w pracy w obu sieciach jednocześnie - na przykład napięcie zasilające oba przełączniki sieciowe pochodzące z tego samego źródła, czy zabezpieczenie obwódów zasilających przełączniki jednym wyłącznikiem instalacyjnym.

Rys. 5-16: Przykład sieci redundantnej



Do obsługi ramek protokół PRP wykorzystuje wyspecjalizowane węzły zwane podwójnie dołączonymi węzłami (DANP - Doubly Attached Nodes). Urządzenia DANP posiadają dodatkowy moduł zwany Link Redundancy Entity (LRE). LRE jest odpowiedzialne za duplikowanie ramek i dodawanie określonego trailera PRP podczas wysyłania ramek do sieci LAN. LRE jest również odpowiedzialne za decyzję, które z ramek są przesyłane w górę stosu OSI do warstwy aplikacji, a które są odrzucane. Link Redundancy Entity odpowiada dodatkowo za zapewnienie przejrzystości PRP dla wyższych warstw stosu.

Ponadto istnieje drugi typ wyspecjalizowanego urządzenia używanego w sieciach PRP, o nazwie RedBox, którego zadaniem jest łączenie węzłów typu Single Attached Nodes (SAN) z siecią redundantną.

Przekaźniki Multilin UR realizują funkcjonalność DANP. Funkcjonalność RedBox nie jest zaimplementowana.

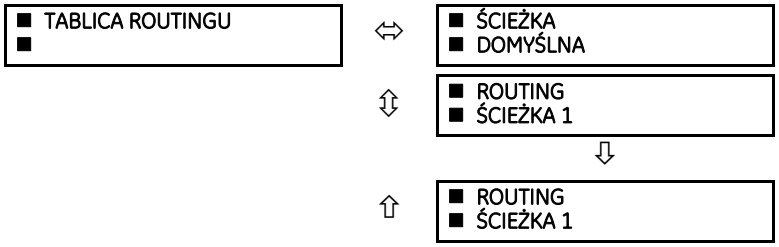
Oryginalna norma IEC 62439-3 (2010) została zmieniona w celu dostosowania PRP do protokołu High-availability Seamless Redundancy (HSR). Aby to osiągnąć, oryginalny PRP został zmodyfikowany kosztem utraty kompatybilności z wersją PRP 2010. Zmieniona norma IEC 62439-3 (2012) jest powszechnie określana jako PRP-1, podczas gdy oryginalna norma to PRP-0. Przekaźniki UR obsługują PRP-1.

Przekaźnik implementuje PRP na dwóch swoich portach Ethernet - portach P2 i P3 modułu CPU. Skorzystaj z poprzedniej sekcji (Sieć Ethernet), aby skonfigurować PRP.

PRP jest dostępny jako osobna opcja zamówieniowa. Protokół można załączyć w konfiguracji za pomocą ustawienia dostępnego w menu Sieć Ethernet - nastawa REDUNDANCJA P2/P3. Dostępne są dwa typy redundancji: Rezerwa P3 i PRP. Gdy REDUNDANCJA P2/P3 jest ustawiona na Rezerwa P3 lub PRP, porty dedykowane dla PRP (P2 i P3) działają redundatnie. W tym trybie port P3 używa adresu MAC, adresu IP i maski portu P2.

5.3.5.7 Tablica routingu

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ TABLICA ROUTINGU

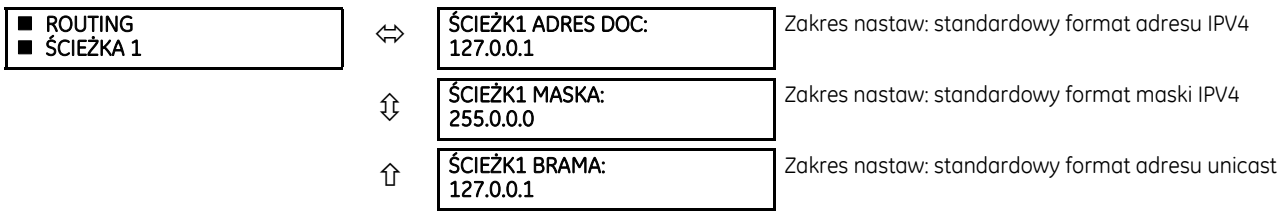


Można skonfigurować ścieżkę domyślną i maksymalnie sześć ścieżek statycznych.

Ścieżka domyślna jest używana jako ostatnia - gdy nie zostanie znaleziona żadna inna ścieżka do miejsca przeznaczenia.



Zakres nastaw: standardowy format adresu IPV4



Skonfiguruj adres IP sieci i ustawienia podsieci przed konfiguracją routingu.

Dodawanie i usuwanie ścieżek statycznych

Ścieżki hosta nie są obecnie obsługiwane.

Konfiguracja tablicy routingu jest dostępna za pomocą portu szeregowego i panelu przedniego. Jest to celowe ograniczenie, aby uniknąć utraty łączności podczas zdalnej konfiguracji T60.

Domyślne IP docelowe to 127.0.0.1 dla wszystkich ścieżek statycznych (od 1 do 6). Jest to równoznaczne z tym, że ścieżki statyczne nie są skonfigurowane. Gdy adres to 127.0.0.1, maska i brama również muszą mieć wartości domyślne.

Domyślna wartość adresu bramy ścieżki to 127.0.0.1. Oznacza to, że ścieżka domyślna nie jest skonfigurowana.

Aby dodać ścieżkę:

1. Użyj dowolnej ścieżki statycznej o numerze od 1 do 6. Po skonfigurowaniu adresu docelowego dla dowolnej ścieżki, ta ścieżka staje się trasą statyczną i musi być zgodna z regułami wymienionymi w następnym punkcie „Ogólne warunki dla ścieżek statycznych".
2. Aby skonfigurować ścieżkę domyślną, wprowadź adres domyślnej bramy. Po skonfigurowaniu tego adresu musi zostać sprawdzona jego zgodność z drugim warunkiem poniżej - brama musi się znajdować w podłączonej sieci.

Aby usunąć ścieżkę:

1. Zastąp adres docelowy ścieżki domyślnym adresem 127.0.0.1. Podczas usuwania ścieżki muszą również zostać przywrócone domyślne adresy maski i bramy.
2. Usuń domyślną ścieżkę, zastępując wartość domyślnej bramy adresem 127.0.0.1.

Ogólne warunki dla ścieżek statycznych

Poprawność konfiguracji jest sprawdzana wewnętrznie pod kątem następujących reguł:

- Maska ścieżki ma format maski IP. W systemie binarnym musi to być zestaw sąsiadujących bitów o wartości 1 od lewej do prawej, po których następuje jeden lub więcej ciągłych bitów o wartości 0.
- Miejsce docelowe i maska muszą być zgodne. Można to zweryfikować, sprawdzając, czy
  RtDestination i RtMask = RtDestination
  Przykład poprawej konfiguracji: RtDestination = 10.1.1.0; Maska Rt = 255.255.255.0
  Przykład błędnej konfiguracji: RtDestination = 10.1.1.1; Maska Rt = 255.255.255.0

Podczas konfigurowania ścieżek statycznych należy przestrzegać następujących reguł:

- Miejscem docelowym nie może być połączona sieć
- Brama ścieżki musi znajdować się w połączonej sieci. Ta zasada dotyczy również adresu bramy ścieżki domyślnej. Można to zweryfikować, sprawdzając, czy:
  (RtGwy & P1Mask) == (P1IP & P1Mask) || (RtGwy & P2Mask) == (P2IP & P2Mask) || (RtGwy & P3Mask) == (P3IP & P3Mask)
  gdzie:
  & jest operatorem AND, == jest operatorem równości, || jest operatorem logicznym OR

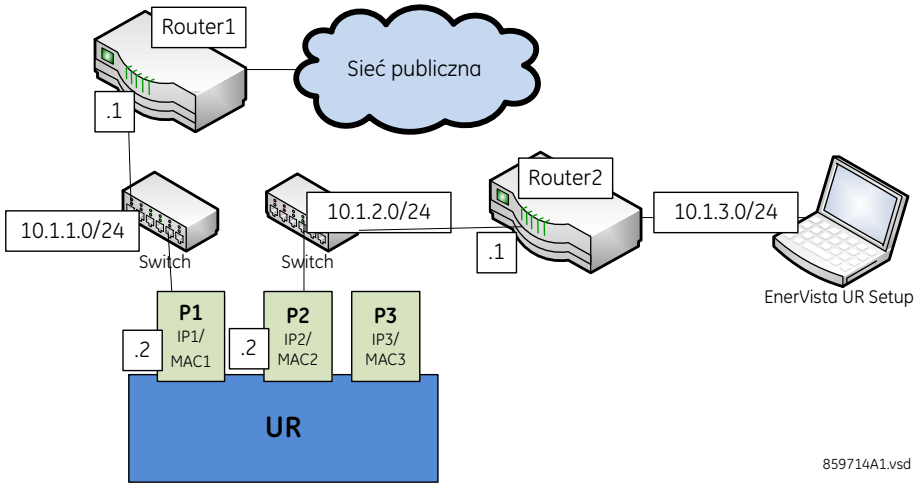
Tablica routingu a poprzednie wersje FW

Przed wersją 7.10 urządzenia UR nie miały jawnego sposobu konfigurowania ścieżek. Jedyną dostępną ścieżką była trasa domyślna skonfigurowana w ramach ustawień sieciowych (adres IP bramy dla poszczególnych portów). Ograniczało to możliwość trasowania do określonych miejsc docelowych, zwłaszcza jeśli te miejsca były osiągalne przez inny interfejs niż ten, na którym znajdowała się brama domyślna.

Począwszy od UR 7.10, oprócz trasy domyślnej można skonfigurować do sześciu ścieżek statycznych. Konfiguracja ścieżki domyślnej została również przeniesiona z ustawień sieciowych do sekcji Routing (Tablica routingu).

Rysunek przedstawia przykład topologii wykorzystującej dodanie tras statycznych.

Rys. 5-17: Wykorzystanie tras statycznych



Na rysunku Multilin UR łączy się przez następujące dwa porty Ethernet:

- Port 1 (adres IP 10.1.1.2) łączy UR z siecią LAN 10.1.1.0/24 i z Internetem przez Router1. Router1 ma interfejs 10.1.1.0/24, a adres IP tego interfejsu to 10.1.1.1.
- Port 2 (adres IP 10.1.2.2) łączy UR z siecią LAN 10.1.2.0/24 oraz z oprogramowaniem EnerVista przez Router2. Router2 ma interfejs 10.1.2.0/24, a adres IP tego interfejsu to 10.1.2.1.

Konfiguracja przed wersją 7.10 odbywała się jak poniżej:

- PORT1 ADRES IP = 10.1.1.2
  PORT1 MASKA = 255.255.255.0
  PORT1 BRAMA = 10.1.1.1
  PORT1 ADRES IP = 10.1.2.2
  PORT2 MASKA = 255.255.255.0

W tym przypadku działanie było następujące. Podczas wysyłania pakietów do EnerVista UR Setup, Multilin UR zauważył, że miejsce docelowe nie znajduje się w połączonej do niego sieci i próbował znaleźć ścieżkę do miejsca docelowego. Ponieważ domyślna trasa była jedyną znaną mu trasą, to właśnie jej używał. Jednak komputer z EnerVista UR Setup znajdował się w sieci prywatnej, do której nie można było dotrzeć przez Router1. W związku z tym z routera odebrano komunikat o nieosiągalnym miejscu docelowym.

Konfiguracja począwszy od wydania 7.10 wygląda następująco:

- PORT1 ADRES IP = 10.1.1.2
  PORT1 MASKA = 255.255.255.0
  PORT2 ADRES IP = 10.1.2.2
  PORT2 MASKA = 255.255.255.0
  ROUTING: BRAMA DOMYŚLNA = 10.1.1.1
  ROUTING - ŚCIEŻKA 1: ADRES DOCELOWY = 10.1.3.0/24; MASKA = 255.255.255.0; BRAMA = 10.1.2.1

Od wersji 7.10 działanie jest następujące. Dodano jedną ścieżkę statyczną do miejsca docelowego 10.1.3.0/24, gdzie znajduje się komputer z systemem EnerVista. Ta ścieżka korzysta z innej bramy (10.1.2.1) niż ścieżka domyślna. Brama ta jest adresem Routera 2, który posiada wiedzę na temat 10.1.3.0 i jest w stanie kierować pakiety przychodzące z UR i przeznaczone dla oprogramowania EnerVista UR Setup.

Ścieżki i tabele ARP

Ta funkcja jest dostępna przy połączeniu z WebServer dla urządzeń w wersji z podstawowymi zabezpieczeniami dostępu oraz przez SFTP dla Administratora podczas korzystania z CyberSentry. Menu główne zawiera dodatkowe menu Communications i dwa podmenu:

- Routing Table
- ARP Table

Tabele przedstawiają informacje wyświetlane po wybraniu dwóch podmenu.

Tab. 5-7: Routing

Opcja	Opis
Destination	Adres IP sieci zdalnej, do której prowadzi ta ścieżka
Mask	Maska podsieci dla miejsca docelowego
Gateway	Adres IP następnego routera do sieci zdalnej
Interface	Interfejs, przez który można uzyskać dostęp do określonej sieci

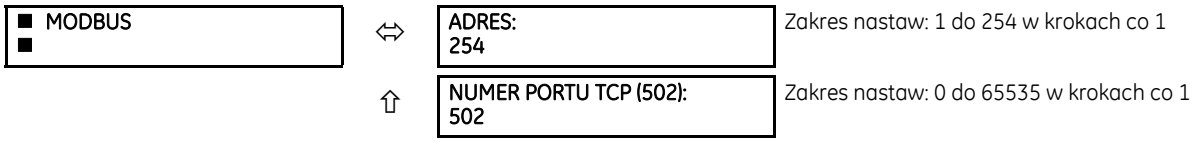
Tab. 5-8: ARP

Opcja	Opis
IP Address	Adres sieciowy odpowiadający adresowi sprzętowemu
Age (min)	Wiek (age) wpisu w pamięci podręcznej w minutach. Myślnik (-) - adres lokalny
Hardware Address	Adres sprzętowy LAN, adres MAC odpowiadający adresowi sieciowemu
Type	Dynamiczny lub statyczny
Interface	Interfejs, do którego zostało przypisane mapowanie adresu

5

5.3.5.8 Modbus

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ MODBUS



Porty komunikacji szeregowej wykorzystują protokół Modbus, chyba że port jest skonfigurowany do pracy w protokole DNP 3.0 lub IEC 60870-5-103. Pozwala to na użycie oprogramowania EnerVista UR Setup na tym porcie. Urządzenia Multilin UR działają tylko jako urządzenia typu slave.

Więcej informacji na temat protokołu, w tym tabele map pamięci, można znaleźć w UR Family Communications Guide.

ADRES SLAVE — w przypadku korzystania na porcie RS232 z protokołu Modbus, T60 odpowiada niezależnie od zaprogramowanego adresu. W przypadku portu RS485 każde urządzenie na magistrali szeregowej musi mieć unikalny adres slave od 1 do 254. Adres 0 i adresy od 248 wzwyż są zarezerwowane przez specyfikację protokołu Modbus, dlatego ich użycie tutaj nie jest zalecane. Adres 0 to adres rozgłoszeniowy, którego nasłuchują wszystkie urządzenia slave. Urządzenia na magistrali nie muszą być adresowane po kolei, ale żadne dwa urządzenia nie mogą mieć tego samego adresu. W przeciwnym przypadku wystąpią konflikty skutkujące błędami. Ogólnie rzecz biorąc, zaczynając od 1, ustaw każde urządzenie dodane do magistrali komunikacyjnej tak, aby używało innego adresu. Korzystając z protokołu Modbus TCP/IP, klient musi użyć ADRES SLAVE w polu Unit Identifier.

NUMER PORTU TCP (502) — Modbus TCP/IP może być również używany na dowolnym porcie Ethernet. Port TCP 502 jest zarezerwowany dla komunikacji Modbus i to tylko w wyjątkowych przypadkach, gdy NUMER PORTU TCP (502) jest ustawiony na dowolny inny port. Ustawienie NUMER PORTU TCP (502) ustawia port TCP używany przez Modbus w sieci Ethernet. NUMER

PORTU TCP (502) o wartości 0 wyłącza Modbus TCP/IP, co oznacza, że zamykany jest port Modbus TCP. Zmiana numeru portu na 0 powoduje, że zmiana zaczyna obowiązywać po ponownym uruchomieniu urządzenia. Gdy opcja jest ustawiona na 0 do komunikacji z przekaźnikiem użyj panelu przedniego lub portu szeregowego.

NOTE

Nie ustawiaj więcej niż jednego protokołu na ten sam numer portu TCP/UDP, ponieważ spowoduje to zawodne działanie tych protokołów.

5.3.5.9 Protokół

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ PROTOKÓŁ

■ PROTOKÓŁ ■	⇔	WYBÓR PROTOKOŁU: DNP 3.0	Zakres nastaw: DNP 3.0, IEC 60870-5-104, IEC 60870-5-103
	⇩	TIMEOUT POŁĄCZENIA MMS: 120 s	Zakres nastaw: 10 do 7200 w krokach co 10
	⇩	EDYCJA IEC 61850: Edycja 2	Zakres nastaw: Edycja 1, Edycja 2
	⇩	SFTP: Załącz	Zakres nastaw: Odstaw, Nastaw

W tym menu możliwy jest wybór jednego z następujących protokołów: DNP 3.0, IEC60870-104 lub IEC60870-103.

WYBÓR PROTOKOŁU (DNP/104/103) — to ustawienie wybiera protokół komunikacyjny z systemem nadrzędnym spośród DNP3.0, IEC 60870-104 i IEC 60870-103, przy czym DNP jest protokołem domyślnym. Opcje zależą od kodu zamówienia. Aby jakakolwiek zmiana odniosła skutek, uruchom ponownie urządzenie.

TIMEOUT POŁĄCZENIA MMS — to ustawienie określa opóźnienie czasowe wykrycia utraty połączenia TCP. Jeśli nie ma ruchu danych w połączeniu TCP przez czas dłuższy niż czas określony przez to ustawienie, połączenie zostanie zakończone. To zwalnia połączenie do ponownego użycia przez klienta. Ustawienie 10 sekund wyłącza ten timer. Połączenie TCP jest wtedy zarządzane przez standardową sekwencję komunikatów TCP KeepAlive. Wiadomości te są przesyłane co 20 sekund, gdy nie ma komunikacji MMS między przekaźnikiem a klientem. Jeśli nie ma odpowiedzi na komunikaty TCP KeepAlive, połączenie jest zamykane. Aby jakakolwiek zmiana tego ustawienia zaczęła obowiązywać, uruchom ponownie urządzenie. Zmiana obowiązuje dla nowego połączenia. W przypadku każdego istniejącego otwartego połączenia po wprowadzeniu zmiany zamknij i ponownie otwórz połączenie.

Tabela pokazuje, które z protokołów DNP 3.0, IEC 60870-5-104, IEC 60870-5-103 i IEC 61850 działają na portach RS232, RS485 i Ethernet. Pokazuje wszystkie możliwe kombinacje ustawień WYBÓR PROTOKOŁU (DNP/104/103) i WYBÓR MEDIUM PORT 1/2 w menu DNP 3.0.

Tab. 5-9: Wybór portu i protokołu

Wybór protokołu	Wybór medium port 1/2	RS232	RS485	Ethernet
DNP	Kanał 1: Eth TCP Kanał 2: Eth TCP	Modbus	Modbus	DNP, Modbus, IEC 61850
	Kanał 1: Eth TCP Kanał 2: Brak	Modbus	Modbus	DNP, Modbus, IEC 61850
	Kanał 1: Brak Kanał 2: Eth TCP	Modbus	Modbus	DNP, Modbus, IEC 61850
	Kanał 1: Eth UDP Channel 2: none	Modbus	Modbus	DNP, Modbus, IEC 61850
	Kanał 1: Eth TCP Kanał 2: RS485	Modbus	DNP	DNP, Modbus, IEC 61850
	Kanał 1: Eth TCP Kanał 2: RS232	DNP	Modbus	DNP, Modbus, IEC 61850
	Kanał 1: Eth UDP Kanał 2: RS485	Modbus	DNP	DNP, Modbus, IEC 61850
	Kanał 1: Eth UDP Kanał 2: RS232	DNP	Modbus	DNP, Modbus, IEC 61850
	Kanał 1: RS485 Kanał 2: Eth TCP	Modbus	DNP	DNP, Modbus, IEC 61850
	Kanał 1: RS232 Kanał 2: Eth TCP	DNP	Modbus	DNP, Modbus, IEC 61850
	Kanał 1: RS485 Kanał 2: RS232	DNP	DNP	Modbus, IEC 61850
	Kanał 1: RS232 Kanał 2: RS485	DNP	DNP	Modbus, IEC 61850
	Kanał 1: RS485 Kanał 2: Brak	Modbus	DNP	Modbus, IEC 61850
IEC 104		Modbus	Modbus	IEC 104, Modbus, IEC 61850
IEC 103		Modbus	IEC 103	Modbus, IEC 61850

EDYCJA IEC61850 — przełącza pomiędzy edycjami 1 i 2 protokołu IEC 61850. Dla GOOSE na szynie procesowej, nastawa ta jest ustalona jako Edycja 2. Podczas przełączania, ustawienia są przywracane do ustawień domyślnych, z wyjątkiem GGIO1, GGIO2, GGIO4 i tych dla graficznego panelu przedniego. Wyświetlany jest komunikat, że wymagane jest ponowne uruchomienie, które można wykonać za pomocą opcji **Eksploatacja -> Ponowne uruchomienie przekaźnika**.

SFTP PROTOCOL — załącza i wyłącza transfer plików do/z przekaźnika przez Secure Shell (SSH) i Secure File Transfer Protocol (SFTP). To ustawienie jest wyświetlane podczas korzystania z IEC 61850 bez CyberSentry.

5.3.5.10 DNP 3.0

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ DNP 3.0

■ DNP 3.0 ■	⇔	■ WYBÓR MEDIUM ■	Zobacz niżej
	⇕	ADRES: 1	Zakres nastaw: 0 do 65535 w krokach co 1
	⇕	■ ADRESY KLIENTÓW ■	Zobacz niżej
	⇕	NUMER PORTU TCP/UDP: 20000	Zakres nastaw: 0 do 65535 w krokach co 1
	⇕	TRANSMISJA SPONTAN FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Załącz, Odstaw
	⇕	TRANSMISJA SPONTAN TIMEOUT: 5 s	Zakres nastaw: 0 do 60 s w krokach co 1

TRANSMISJA SPONTAN MAX IL PRÓB: 10	Zakres nastaw: 1 do 255 w krokach co 1
TRANSMISJA SPONTAN ADRES: 1	Zakres nastaw: 0 do 65519 w krokach co 1
WSPÓŁCZ SKALOWANIA PRĄDU: 1	Zakres nastaw: 0.001, 0.01. 0.1, 1, 10, 100, 1000, 10000, 100000, 1000000, 10000000, 100000000
WSPÓŁCZ SKALOWANIA NAPIĘC: 1	Zakres nastaw: 0.001, 0.01. 0.1, 1, 10, 100, 1000, 10000, 100000, 1000000, 10000000, 100000000
WSPÓŁCZ SKALOWANIA MOCY: 1	Zakres nastaw: 0.001, 0.01. 0.1, 1, 10, 100, 1000, 10000, 100000, 1000000, 10000000, 100000000
WSPÓŁCZ SKALOWANIA ENERGII: 1	Zakres nastaw: 0.001, 0.01. 0.1, 1, 10, 100, 1000, 10000, 100000, 1000000, 10000000, 100000000
WSPÓŁCZ SKALOWANIA WSP MOCY: 1	Zakres nastaw: 0.001, 0.01. 0.1, 1, 10, 100, 1000, 10000, 100000, 1000000, 10000000, 100000000
WSPÓŁCZ SKALOWANIA INNE: 1	Zakres nastaw: 0.001, 0.01. 0.1, 1, 10, 100, 1000, 10000, 100000, 1000000, 10000000, 100000000
STREFA NIECZUŁOŚCI PRĄDU: 30000	Zakres nastaw: 0 do 100000000 w krokach co 1
STREFA NIECZUŁOŚCI NAPIĘC: 30000	Zakres nastaw: 0 do 100000000 w krokach co 1
STREFA NIECZUŁOŚCI MOCY: 30000	Zakres nastaw: 0 do 100000000 w krokach co 1
STREFA NIECZUŁOŚCI ENERGII: 30000	Zakres nastaw: 0 do 100000000 w krokach co 1
STREFA NIECZUŁOŚCI WSP MOCY: 30000	Zakres nastaw: 0 do 100000000 w krokach co 1
STREFA NIECZUŁOŚCI INNE: 30000	Zakres nastaw: 0 do 100000000 w krokach co 1
INTERWAŁ SYNCHR BIT IIN: 1440 min	Zakres nastaw: 1 do 10080 min. w krokach co 1
ROZMIAR FRAGMENTACJI RAMEK: 240	Zakres nastaw: 30 do 2048 w krokach co 1
DOMYŚLNA WARIACJA GRUPY OB. 1: 2	Zakres nastaw: 1, 2
DOMYŚLNA WARIACJA GRUPY OB. 2: 2	Zakres nastaw: 1, 2, 3
DOMYŚLNA WARIACJA GRUPY OB. 20: 1	Zakres nastaw: 1, 2, 5, 6
DOMYŚLNA WARIACJA GRUPY OB. 21: 1	Zakres nastaw: 1, 2, 9, 10
DOMYŚLNA WARIACJA GRUPY OB. 22: 1	Zakres nastaw: 1, 2, 5, 6
DOMYŚLNA WARIACJA GRUPY OB. 23: 1	Zakres nastaw: 1, 2, 5, 6
DOMYŚLNA WARIACJA GRUPY OB. 30: 1	Zakres nastaw: 1, 2, 3, 4, 5
DOMYŚLNA WARIACJA GRUPY OB. 32: 1	Zakres nastaw: 1, 2, 3, 4, 5, 7



Protokół DNP pozwala na optymalizację sterowania i akwizycji danych między urządzeniami w podstacji a centralnym systemem sterowania. Protokół jest skalowalny; oznacza to, że został zaprojektowany tak, aby był zgodny z najnowszą technologią sieci LAN o dużej szybkości, ale nadal mógł być wdrażany poprzez wolniejsze łącza szeregowe.

Protokół DNP usprawnia wiele protokołów master-slave, poprawiając ogólne wymagania dotyczące wydajności komunikacji i zapewnia dokładność znaczników czasu do pojedynczych milisekund.

T60 obsługuje DNP w wersji 3.0.

Funkcja DNP jest załączona, gdy dla opcji **USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨ PROTOKÓŁ** wybrano ustawienie DNP 3.0. T60 może być używany jako urządzenie slave podłączone do wielu urządzeń master (zwykle stacja główna RTU lub SCADA). Ponieważ T60 posiada dwa zestawy buforów danych i informacje o połączeniu, z T60 mogą jednocześnie komunikować się dwa urządzenia typu master.

DNP nie jest dostępne dla portu USB na graficznym panelu przednim.

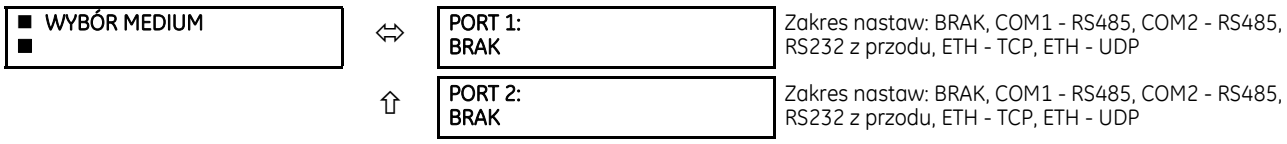
Więcej informacji na temat DNP można znaleźć w UR Family Communications Guide.

W przypadku jakichkolwiek zmian w ustawieniach DNP, uruchom ponownie przekaźnik.

NOTE

5

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ DNP 3.0 ⇨ WYBÓR MEDIUM



Nastawy PORT 1 i PORT 2 umożliwiają wybór portu komunikacyjnego dla protokołu DNP dla każdego z kanałów. Po przypisaniu DNP do portu szeregowego, jest on jedynym protokołem działającym na tym porcie; Modbus lub IEC 60870-5-103 są wyłączone. Jeśli DNP jest przypisane do RS485, protokół DNP musi być również ustawiony w konfiguracji portu szeregowego, aby zmiana odniosła skutek. Gdy ustawienie PORT 1 i PORT 2 jest ustawione na „Sieć - TCP", protokół DNP dla kanału 1(2) może być używany przez TCP/IP na portach Ethernet. Gdy ta wartość jest ustawiona na „Sieć - UDP", protokół DNP może być używany przez UDP/IP tylko na kanale 1. Ustawienie „RS232 z przodu" jest niedostępne w przypadku graficznego panelu przedniego; klient nie może nawiązać połączenia przez port USB.

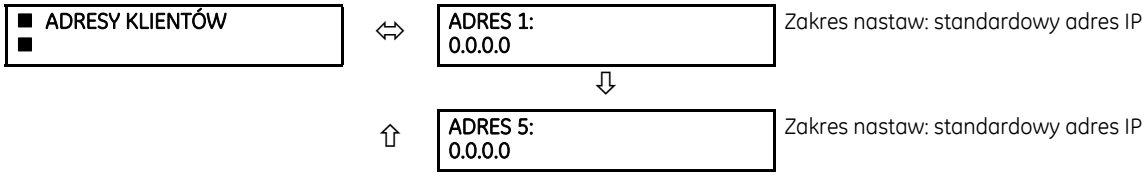
NOTE

Nie ustawiaj więcej niż jednego protokołu na ten sam numer portu TCP/UDP, ponieważ spowoduje to zawodne działanie tych protokołów.

Nastawa ADRES to adres urządzenia slave w protokole DNP. Numer ten identyfikuje T60 w łączu komunikacyjnym. Przypisz unikalny adres do każdego urządzenia.

W T60 można ustawić maksymalnie pięciu klientów DNP. Są to adresy IP sterowników, z którymi może się połączyć T60.

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ DNP 3.0 ⇨ ADRESY KLIENTÓW



Ustawienie NUMER PORTU TCP/UDP umożliwia normalną pracę DNP. Aby zamknąć port, ustaw 0.

W przypadku wykorzystania RS485 nastawa TRANSMISJA SPONTANICZNA - FUNKCJA musi być ustawiona na "Odstaw", gdyż wtedy nie ma mechanizmu unikania kolizji. TRANSMISJA SPONTANICZNA - TIMEOUT określa czas oczekiwania T60 na potwierdzenie opowiedzi spontanicznej przez mastera. Ustawienie TRANSMISJA SPONTANICZNA - MAKSYMALNA ILOŚĆ PRÓB określa, ile razy T60 próbuje wysłać spontatnicznie ramki bez otrzymania potwierdzenia od mastera; wartość „255" pozwala na nieskończoną ilość prób. TRANSMISJA SPONTANICZNA - ADRES to adres DNP, na który wysyłane są wszystkie spontaniczne ramki. Adres IP, na który wysyłane są żądane odpowiedzi, jest określany przez T60 na podstawie bieżącego połączenia TCP lub najnowszej ramki UDP.

Ustawienia współczynnika skali to mnożniki używane do skalowania wartości analogowych. Dostępne są następujące podgrupy: prąd, napięcie, moc, energia, współczynnik mocy i inne. Każde ustawienie reprezentuje współczynnik skali dla wszystkich wielkości danego typu. Na przykład, jeśli ustawienie NAPIĘCIE - WSPÓŁCZYNNIK SKALI jest ustawione na „1000", wszystkie pomiary, które są napięciami, są zwracane z wartościami 1000 razy mniejszymi (na przykład, zmierzona przez urządzenie wartość 72000 V jest przesyłana po protokole DNP jako wartość 72). Ustawienia te są przydatne, gdy wartości pomiarów analogowych muszą być dostosowane tak, aby mieściły się w określonych zakresach. Zauważ, że współczynnik skali 0,1 odpowiada mnożnikowi 10 (czyli wartość jest 10 razy większa).

Ustawienia STREFA NIECZUŁOŚCI określają, kiedy należy wyzwolić transmisję spontaniczną zawierającą pomiary analogowe. Dostępne są następujące podgrupy: prąd, napięcie, moc, energia, współczynnik mocy i inne. Każde ustawienie reprezentuje domyślną wartość strefy nieczułości dla wszystkich wielkości tego typu. Na przykład, aby wyzwolić transmisję spontatniczą, gdy dowolny prąd zmieni się o 15 A, ustawienie PRĄD - STREFA NIECZUŁOŚCI należy ustawić na „15". Zauważ, że nastawy te są wartościami domyślnymi strefy nieczułości. Punkty z obiektu 34 mogą być użyte do zmiany strefy nieczułości dla każdej wielkości pomiarowej.

INTERWAŁ SYNCHRONIZACJI - BIT IIN określa, jak często bit IIN (Need Time Internal Indication) jest ustawiany przez urządzenie. Zmiana tego czasu umożliwia masterowi wysyłanie poleceń synchronizacji częściej lub rzadziej, w zależności od potrzeb.

Ustawienie ROZMIAR FRAGMENTACJI RAMEK określa rozmiar w bajtach, przy którym następuje fragmentacja ramki. Duże rozmiary fragmentów pozwalają na większą przepustowość; mniejsze rozmiary powodują, że koniecznych jest więcej potwierdzeń na warstwie aplikacji, co zapewnia bardziej niezawodny transfer danych w kanałach z dużymi zakłóceniami.

NOTE W Web Server T60 na liście „DNP Points Lists", znajdują się wejścia analogowe i/lub binarne. Tę stronę można wyświetlić za pomocą przeglądarki internetowej, wprowadzając adres IP portu Ethernet używanego do uzyskania dostępu do głównego menu, a następnie klikając pozycję **Device Information Menu** i wybierając **DNP Points Lists**.

Nastawy DOMYŚLNA WARIACJA GRUPY OBIEKTÓW 1 do DOMYŚLNA WARIACJA GRUPY OBIEKTÓW 32 określają domyślny numer wariacji dla obiektów typu: 1, 2, 20, 21, 22, 23, 30 i 32. Domyślna wariacja odnosi się do odpowiedzi, gdy wariacja 0 jest wymagana i/lub w klasie 0, 1, 2 lub 3. Zobacz sekcję DNP w przewodniku UR Family Communications Guide.

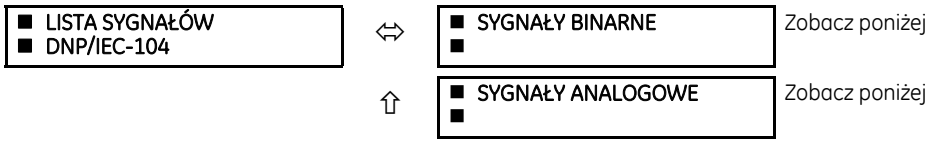
Wyjścia binarne DNP zazwyczaj mapują punkty danych jeden do jednego. Oznacza to, że każde wyjście DNP steruje pojedynczym wejściem wirtualnym. Niektóre starsze implementacje DNP wykorzystują mapowanie jednego wyjścia binarnego do dwóch fizycznych lub wirtualnych komend sterowniczych, aby realizować koncepcję wyzwalania/załączania (w przypadku wyłączników) lub góra/dół (w przypadku przełączników zaczepów) przy użyciu jednego punktu sterowania. Oznacza to, że master może obsługiwać pojedynczy punkt zarówno dla operacji wyzwalania i zamykania, jak i podnoszenia i opuszczania. T60 można skonfigurować do obsługi podwójnych komend sterowniczych. Wtedy każdy podwójny punkt obsługuje dwa wirtualne wejścia. Ustawienie ILOŚĆ KOMEND DWUBITOWYCH umożliwia konfigurację od 0 do 32 podójnych komend sterowniczych (dostępne są 64 wejścia wirtualne). Punkty nieskonfigurowane jako podwójne działają na zasadzie jeden-do-jednego.

Ustawienie TIMEOUT TCP określa opóźnienie czasowe w celu detekcji nieaktywnych połączeń TCP w sieci. Jeśli nie ma ruchu na tym połączeniu przez czas dłuższy niż czas określony przez tę nastawę, połączenie zostanie przerwane. Wtedy zostaje ono zwalnione do ponownego użycia przez tego samego lub innego klienta.

NOTE **W przypadku jakichkolwiek zmian w ustawieniach DNP, uruchom ponownie przekaźnik.**

5.3.5.11 Lista sygnałów IEC-104/DNP 3.0

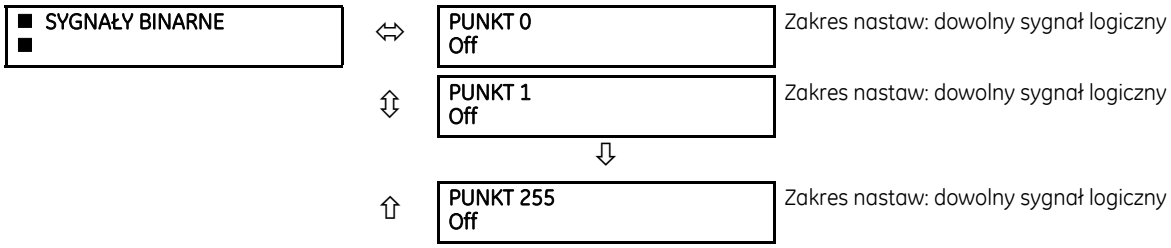
USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ LISTA SYGNAŁÓW DNP/IEC-104



Dla protokołu DNP lub protokołu IEC 60870-5-104 można skonfigurować do 256 sygnałów binarnych i do 256 sygnałów analogowych. Wartość dla każdego sygnału jest programowana przez użytkownika i może być skonfigurowana poprzez przypisanie sygnałów logicznych lub sygnałów analogowych do odpowiednich komórek list.

Poniżej znajduje się menu dla sygnałów dwustanowych (DNP) / sygnałów MSP (IEC 60870-5-104).

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ LISTA SYGNAŁÓW DNP/IEC-104 ⇨ SYGNAŁY BINARNE

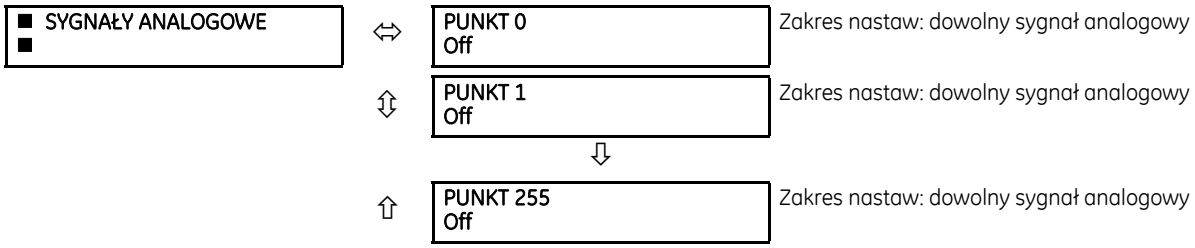


Dla protokołów DNP lub IEC 60870-5-104 można skonfigurować do 256 sygnałów dwustanowych. Lista jest konfigurowana poprzez przypisanie odpowiedniego sygnału logicznego. Zobacz sekcję Lista sygnałów logicznych w tym rozdziale, aby zapoznać się z dostępnymi operandami.

Zmiany w listach sygnałów DNP / IEC 60870-5-104 zaczną obowiązywać po ponownym uruchomieniu urządzenia.

Poniżej znajduje się menu dla sygnałów analogowych (DNP) / sygnałów MME (IEC 60870-5-104).

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ LISTA SYGNAŁÓW DNP/IEC-104 ⇨⇩ SYGNAŁY ANALOGOWE



Dla protokołów DNP lub IEC 60870-5-104 można skonfigurować do 256 sygnałów analogowych. Lista jest konfigurowana poprzez przypisanie odpowiedniej wartości analogowej. Zobacz sekcję Lista sygnałów analogowych w Dodatku A, aby zapoznać się z parametrami, które można przypisać.

Zmiany w listach sygnałów DNP / IEC 60870-5-104 zaczną obowiązywać po ponownym uruchomieniu urządzenia.

NOTE

Listy sygnałów DNP/IEC 60870-5-104 zawsze zaczynają się od punktu 0 i kończą na pierwszej wartości „Off". Ponieważ listy DNP/IEC 60870-5-104 muszą być w jednym ciągłym bloku, wszystkie punkty przypisane po pierwszym punkcie „Off" są ignorowane.

5.3.5.12 IEC 61850

SOFTWARE OPTION

T60 może być wyposażony w protokół IEC 61850. Jego dostępność określa się na etapie konfiguracji kodu zamówenia.

Ustawienia IEC 61850 są dostępne w oprogramowaniu EnerVista UR Setup lub w narzędziu do generowania języka konfiguracji stacji (SCL). Menu znajduje się w **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850** lub **Ustawienia -> IEC 61850**. Ustawienia nie są dostępne z poziomu panelu przedniego urządzenia.



Komunikaty IEC 61850 mogą stanowić część schematów zabezpieczeń. Traktuj ustawienia IEC 61850 z taką samą krytycznością jak ustawienia funkcji zabezpieczeniowych. Aby zapewnić niezawodne działanie schematów zabezpieczeń wykorzystujących komunikaty IEC 61850, należy kierować ruch IEC 61850 przez oddzielny port komunikacji SCADA lub używać nadmiarowych, niezależnych portów i szybkiej metody przywracania sieci, np. PRP.

Informacje ogólne

IEC 61850 to seria międzynarodowych norm i raportów technicznych mających zastosowanie dla systemów automatyki energetycznej. Obejmuje semantykę, abstrakcyjne oraz określone usługi komunikacyjne, specyfikacje wydajności, wytyczne dotyczące inżynierii sieci, metodologie opisu konfiguracji i procesy inżynieryjne. Standard umożliwia interoperacyjność między inteligentnymi urządzeniami elektronicznymi (IED) od różnych dostawców oraz interoperacyjność między narzędziami konfiguracyjnymi. Interoperacyjność w tym przypadku oznacza zdolność urządzeń IED do działania w tej samej sieci lub ścieżce komunikacyjnej czy współdzielenia informacji i poleceń.

Rodzina UR obsługuje duży podzbiór funkcji IEC 61850. Są one szczegółowo opisane w UR Family Communications Guide i obejmują opis modelu danych, publikowanie i subskrypcję GOOSE, raporty buforowane i niebuforowane oraz usługi zapytań, odczytu, zapisu i sterowania zgodne ze specyfikacją Manufacturing Message Specification (MMS). Ponadto UR i oprogramowanie EnerVista UR Setup obsługują importowanie/eksportowanie i łączenie plików w języku IEC 61850 Substation Configuration Language (SCL).

Dostęp do wielu ustawień funkcji zabezpieczeniowych, sterujących i monitorujących UR, to znaczy elementów, które nie są związane z protokołem IEC 61850, można uzyskać przez IEC 61850. Ustawienia te są przedstawione w innym miejscu tego rozdziału. Ta część rozdziału dotyczy natomiast wyłącznie ustawień konfiguracyjnych dla protokółu IEC 61850.

Multilin UR może być jednocześnie podłączony do maksymalnie 5 klientów.

IEC 61850 Edycja 1 a IEC 61850 Edycja 2

Wersja firmware, której dotyczy ta instrukcja obsługuje IEC 61850 w edycji 1 oraz w edycji 2. Edycja 2 jest domyślną edycją.

Istnieje możliwość przełączenia pomiędzy edycjami IEC 61850. Odbywa się to w **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> Protokół**. Gdy urządzenie posiada moduł szyny procesowej, dostępna jest tylko Ed. 2. Przełączanie powoduje, że nastawy IEC 61850 są przywracane do wartości domyślnych. Wyjątek stanowią GGIO1, GGIO2, GGIO4 oraz nastawy panelu graficznego. Gdy pojawi się komunikat, że wymagane jest ponowne uruchomienie, użyj opcji **Eksploatacja -> Ponowne uruchomienie przekaźnika**.

Edycja 2. jest używana z pewnymi modyfikacjami zgodnie z IEC/TR 61850-90-5. UR w edycji 2 mogą współpracować jedynie z narzędziami konfiguracyjnymi IEC61850 dla edycji 2. Multilin UR obsługuje edycję 2. od wersji wersji FW 7.3x. Podczas korzystania z edycji 2., UR używa schematu SCL dla edycji 2., który różni się od schematu dla edycji 1.

Fixed GOOSE, GSSE i usługa raportowania dla edycji 1 nie są obsługiwane powyżej wersji 7.2x.

Jeżeli urządzenie jest w edycji 1:

- Flaga Simulation/test w nagłówku publikowanej wiadomości GOOSE jest ustawiona na TRUE, gdy funkcja FUNKCJA TRYB TESTU jest ustawiona na Test lub Test-Blocked
- Flaga Simulation/test w nagłówku odebranej wiadomości GOOSE nie jest sprawdzana
- Funkcja Routable GOOSE nie jest obsługiwana
- Moduł szyny procesowej jest niedostępny (kody 85, 86, 87)
- GOOSE na szynie procesowej są niedostępne
- Grupa FlexLogic nie jest wyświetlana w oknie ustawień IEC 61850
- W przypadku importu plików SCL, dla edycji 1. adres IP w elemencie ConnectedAP musi być zgodny z jednym adresem IP urządzenia, podczas gdy dla edycji 2. musi być zgodny jeden z trzech adresów IP w elemencie ConnectedAP

Pola wyświetlane w oprogramowaniu zależą od wybranej edycji IEC61850 i typu urządzenia. Różnice podano w kolejnych rozdziałach. W razie potrzeby zapoznaj się z sekcją Model Implementation Conformance Statement (MICS) w przewodniku po komunikacji - UR Family Communications Guide.

Konfiguracja IEC 61850 w EnerVista UR Setup

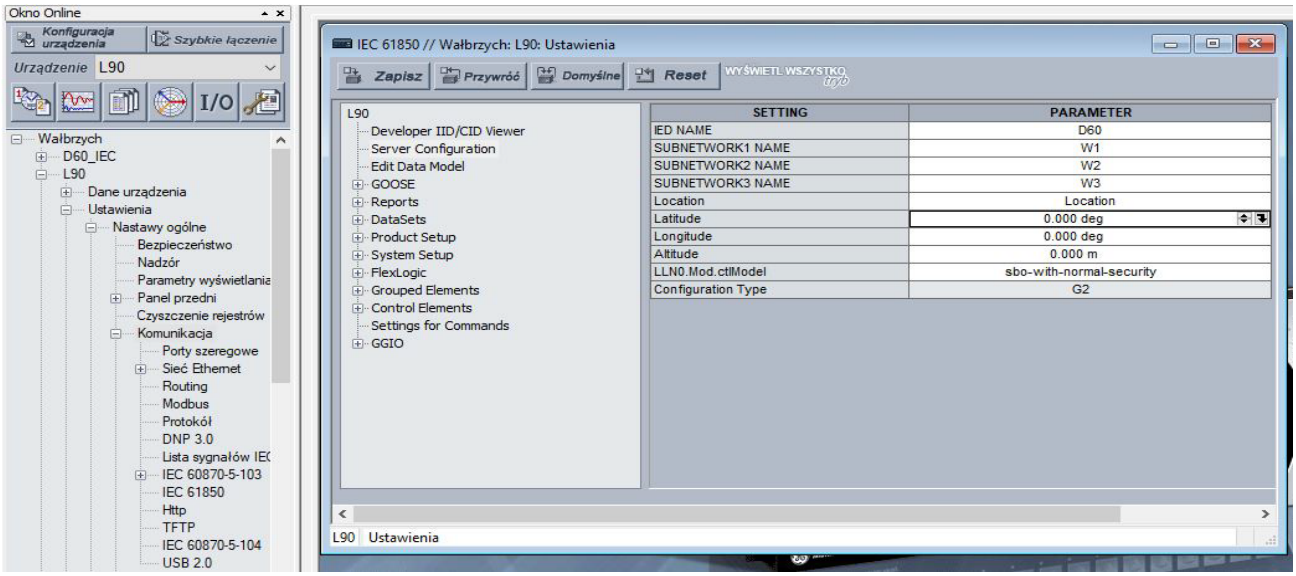
Oprogramowanie EnerVista UR Setup zapewnia interfejs do konfiguracji T60 dla protokołu IEC 61850. Oprogramowanie obsługuje również importowanie/eksportowanie i łączenie plików IEC 61850 Substation Configuration Language (SCL), co zostało opisane w UR Family Communications Guide.

Do ustawień IEC 61850 nie można uzyskać dostępu z poziomu panelu przedniego. Konfigurację można przeprowadzić za pomocą oprogramowania EnerVista, za pośrednictwem protokołu MMS, usług odczytu i zapisu lub za pośrednictwem plików SCL. W związku z tym, podczas gdy inne ustawienia są prezentowane w niniejszej instrukcji tak, jak pojawiają się na panelu przednim, ustawienia IEC 61850 są prezentowane tak, jak pojawiają się w oprogramowaniu EnerVista. Aby uzyskać dostęp do MMS i SCL, zobacz dokument UR Family Communications Guide. Zwróć uwagę, że jeśli zaktualizujesz ustawienia IEC 61850 w oprogramowaniu EnerVista, zapisując je przez MMS, podczas gdy menu IEC 61850 jest otwarte w oprogramowaniu, aby wyświetlić aktualne dane, musisz zamknąć, a następnie otworzyć menu w EnerVista.

Dostęp do ustawień protokołu IEC 61850 można uzyskać za pomocą menu w **Oknie online** (patrz rysunek) lub w **Oknie offline** w oprogramowaniu EnerVista (ścieżka taka sama jak przy połączeniu z urządzeniem).

Oprogramowanie EnerVista zawiera również interfejs do konfiguracji subskrypcji GOOSE, który jest kompatybilny z oprogramowaniem w wersjach od 5.0 do 7.2. Użyj uproszczonego konfiguratora GOOSE w Oknie offline.

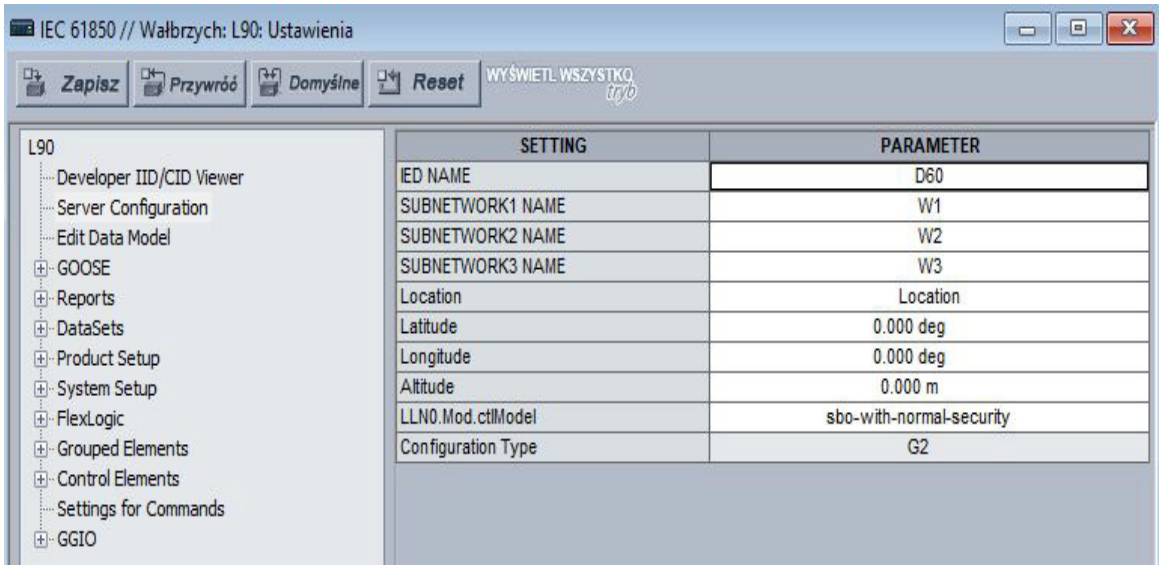
Rys. 5-18: Menu IEC 61850 w oprogramowaniu EnerVista (Edycja 2)



Okno IEC 61850 podzielone jest na panel nawigacyjny po lewej stronie i panel ustawień po prawej stronie. Należy rozwinąć i kliknąć opcję po lewej stronie, aby wyświetlić jej panel po prawej stronie. Poniższy rysunek przedstawia przykład konfiguracji nazwy urządzenia. Kolumna **SETTING** zawiera nazwę nastawy, a kolumna **PARAMETER** służy do jej zmiany. Najechanie kursorem myszy na nazwę nastawy w polu **SETTING** powoduje wyświetlenie podpowiedzi z nazwą elementu w modelu IEC 61850 lub jego lokalizację w plikach SCL.

Wyświetlana treść różni się w zależności od wersji oprogramowania. Na przykład pokazane tutaj pola w wersji 8.2 różnią się od pól w wersji 7.4.

Rys. 5-19: Zmiana IED Name (Edycja 2)



Otwarcie menu IEC 61850 w oknie online powoduje, że oprogramowanie EnerVista pobiera i importuje plik SCL z T60. Ten plik zawiera wszystkie, aktualne w momencie żądania nastawy, zarówno te, które są odwzorowane w modelu IEC 61850 (tj. sekcje „publiczne"), jak i te, które nie znajdują się w modelu (czyli sekcję „prywatną", np. nastawy funkcji zabezpieczeniowych). Oprogramowanie importuje wszystkie te ustawienia do pliku. Aby uniknąć utraty niezapisanych zmian nastaw dokonanych w innych menu podczas bieżącej sesji, wszystkie okna muszą zostać zamknięte przed otwarciem menu IEC 61850. Oprogramowanie wyświetli komunikat, gdy jest to wymagane. Menu dla innych urządzeń mogą być w tym czasie otwarte, aby ułatwić koordynację parametrów.

Gdy dostępne jest CyberSentry, dostępność danego ustawienia do edycji zależy od roli zalogowanego użytkownika. Na przykład Administrator i Inżynier mogą zmieniać ustawienia. Jeśli pojawi się komunikat z prośbą o hasło "Nastawy", oznacza to hasło Administratora lub Inżyniera.

Przycisk **Przywróć** przywraca ustawienia w oknie do ostatnio zapisanych wartości. Przycisk **Domyślne** przywraca ustawienia w otwartym podmenu do wartości domyślnych (Server configuration powyżej). Przycisk **Reset** przywraca wszystkie ustawienia w menu IEC 61850 do wartości domyślnych, nie tylko te aktualnie wyświetlane (czyli np. Server conf., GOOSE, Reports itd.). W pozostałych oknach przycisk przywraca ustawienia w danym oknie do wartości fabrycznych.

Nie ma możliwości odpytywania T60 w celu automatycznej aktualizacji nastaw w menu IEC 61850, więc należy je zamknąć, a następnie otworzyć, aby wyświetlić aktualny stan. Dobrą praktyką jest zamknięcie każdego menu, które nie jest używane, gdyż zmiany wprowadzone przez innych użytkowników są widoczne dopiero po ponownym jego otwarciu.

Niektóre ustawienia IEC 61850 wykorzystują dane zmiennoprzecinkowe, co gwarantuje dokładną reprezentację liczb rzeczywistych aż do siedmiu cyfr. Liczby zawierające więcej niż siedem cyfr są aproksymowane z pewną precyzją. Może to skutkować różnicami między wprowadzonymi i zapisanymi danymi, a także może skutkować różnicami wyświetlanymi w raporcie z porównania nastaw.

Tworzenie plików nastaw - .URS i .CID

Skonfigurowany plik **.CID** (Configured IED Description) jest tworzony, gdy ustawienia są wysyłane do urządzenia. Plik CID można również utworzyć, klikając prawym przyciskiem myszy urządzenie w oknie offline i wybierając opcję **Zapisz jako**.

Po kliknięciu przycisku **Zapisz** w menu z ustawieniami IEC 61850 w oknie online, oprogramowanie przygotowuje plik CID zawierający wszystkie ustawienia urządzenia i wysyła plik CID do urządzenia. Po otrzymaniu go, T60 sprawdza poprawność pliku, blokuje się na chwilę, a następnie wraca do trybu normalnej pracy po zaakceptowaniu pliku CID. Po zaakceptowaniu nowych ustawień oprogramowanie wyświetla komunikat potwierdzający pomyślny transfer. Ten proces może potrwać około minuty ze względu na ilość przetwarzanych w oprogramowaniu i urządzeniu danych.

Po kliknięciu przycisku **Zapisz** w menu z ustawieniami IEC 61850 w oknie online, oprogramowanie zapisuje również w lokalnej pamięci, na przykład na dysku twardym, plik **.urs** zawierający wszystkie ustawienia urządzenia.

Podgląd plików IID/CID

Typy plików są opisane w następujący sposób:

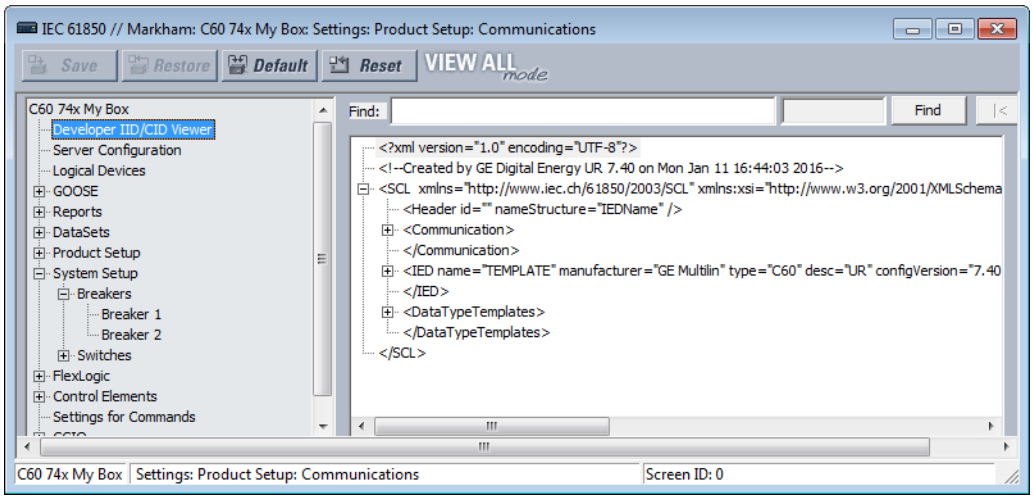
- IID — Instantiated IED capability description file — dostępne w UR ustawienia
- CID — Configured IED description file — ustawienia wysyłane do UR (skonfigurowany plik z ustawieniami)

Typ pliku IID dotyczy tylko IEC 61850 Edycja 2.

Pliki IID i CID są dostępne do podglądu. Na przykład, po zmodyfikowaniu ustawień w menu IEC 61850 i kliknięciu w programie Developer IID/CID Viewer, generowany jest plik CID, a przeglądarka SCL Viewer pokazuje zaktualizowaną zawartość pliku CID. Nie ma funkcji edycji ani zapisywania; można natomiast stworzyć kopię zapasową.

Podczas wyszukiwania nie jest rozróżniana wielkość liter.

Rys. 5-20: Wyświetlanie ustawień w pliku CID (Edycja 2)



Server configuration

Menu Server Configuration zawiera ustawienia IEC 61850 związane z funkcjami serwera.

Ścieżka do konfiguratora to **Ustawienia -> Ogólne > Komunikacja -> IEC 61850 -> Server Configuration**.

Dostępne są następujące ustawienia, gdzie <iedName> jest zmienną składniową reprezentującą bieżącą wartość ustawienia IED NAME. Ustawienia różnią się w zależności od wersji firmware, edycji IEC 61850 i możliwości urządzenia.

IED NAME

Zakres nastaw: 1 do 58 znaków
Wartość domyślna: TEMPLATE

Wprowadzona wartość określa nazwę używaną przez IEC 61850 dla T60. Aby zapewnić prawidłowe działanie, należy wprowadzić unikalną nazwę urządzenia IED w danej sieci. Prawidłowe znaki to duże i małe litery, cyfry oraz znak podkreślenia (_). Pierwszy znak musi być literą.

IED NAME i Product LD inst name składają się na <LDName> urządzenia. Najdłuższe inst LD to „Master" i „System" z sześcioma znakami, przy czym Master jest stały, a pozostałe można konfigurować. IED NAME jest ograniczona do 58 znaków, aby spełnić ogólny limit 64 znaków.

SUBNETWORK1(5) NAME

Zakres nastaw: 0 do 255 znaków ASCII
Wartość domyślna: W1, W2, W3, W4, W5

Dla edycji 1 i edycji 2 wyświetlane są podsieci 1, 2, 3. Dla urządzeń z szyną procesową wyświetlane są podsieci 4 i 5.

Podczas importowania pliku SCL:

- Nazwy podsieci 1 - 3 są identyfikowane przez zawarty element ConnectedAP docelowego urządzenia IED
- Jeśli brakuje elementu ConnectedAP, odpowiednia nazwa podsieci używa wartości domyślnej

- Gdy wersja serwera IEC 61850 jest ustawiona na 1, jeden punkt dostępowy (ConnectedAP) jest dostępny w pliku SCL. Tylko odpowiednia nazwa podsieci jest wypełniana i edytowalna. Pozostałe nazwy podsieci są tylko do odczytu z wartościami domyślnymi. Po zaimportowaniu pliku SCL w edycji 1, możesz wybrać punkt dostępowy, który ma być wypełniony z pliku SCL edycji 1 i możesz edytować nazwę podsieci w oprogramowaniu EnerVista.
- Nazwy podsieci od 1 do 3 muszą być unikalne

Podczas eksportowania pliku SCL:

- Zachowane są nazwy podsieci od 1 do 3
- Gdy wersja serwera IEC 61850 jest ustawiona na 1, wybrany punkt dostępowy i odpowiednie nazwy podsieci są wypełniane

Access Point

Zakres nastaw: S1, S2, S3
Wartość domyślna: S1

To ustawienie dotyczy IEC 61850 Edycja 1. Jest to podsieć.

Location

Zakres nastaw: 0 do 255 znaków ASCII
Wartość domyślna: Location

Wprowadzona wartość ustawia atrybut danych <LDName>/LPHD1.PhyNam.location. Ten atrybut danych jest dostarczany przez protokół, aby umożliwić użytkownikowi zadeklarowanie, gdzie urządzenie jest zainstalowane.

Latitude

Zakres nastaw: -90.000 do 90.000 stopni w krokach co 0.001 stopnia
Wartość domyślna: 0.000 stopni

Wprowadzona wartość ustawia atrybut danych <LDName>/LPHD1.PhyNam.latitude. Ten atrybut danych jest dostępny dla deklarowania położenia geograficznego urządzenia we współrzędnych WGS84 -szerokość geograficzna. Wartości ujemne wskazują na szerokość południową. WGS odnosi się do światowego systemu geodezyjnego, który jest używany w globalnych systemach pozycjonowania (GPS), a 84 to aktualna wersja standardu.

Longitude

Zakres nastaw: -180.000 do 180.000 stopni w krokach co 0.001 stopnia
Wartość domyślna: 0.000 stopni

Wprowadzona wartość ustawia atrybut danych <LDName>/LPHD1.PhyNam.longitude. Ten atrybut danych jest dostępny dla deklarowania położenia geograficznego urządzenia we współrzędnych WGS84 - długość geograficzna. Wartości ujemne wskazują na zachodnią długość geograficzną.

Altitude

Zakres nastaw: 0 do 10,0000 m w krokach co 1m
Wartość domyślna: 0.000 m

Wprowadzona wartość ustawia atrybut danych <LDName>/LPHD1.PhyNam.altitude. Ten atrybut danych jest dostępny dla deklarowania położenia geograficznego we współrzędnych WGS84 - wysokość n.p.m.

Prefix for GGIO1

Zakres nastaw dla edycji 2: 0 do 11 znaków
Zakres nastaw dla edycji 1: 0 do 6 znaków
Wartość domyślna:

Nastawa określa prefiks węzła logicznego GGIO1 (węzeł sygnałów logicznych), który jest opisany w sekcji GGIO1 w dalszej części. Prawidłowe znaki to duże i małe litery, cyfry oraz znak podkreślenia (_). Pierwszy znak musi być literą. Oprogramowanie nie pozwala na wprowadzenie prefiksu, który powiela jakikolwiek inny prefiks GGIO1 używany przez urządzenie, czyli na przykład ConIn czy ConOut.

Prefix for GGIO2

Zakres nastaw dla edycji 2: 0 do 11 znaków
Zakres nastaw dla edycji 1: 0 do 6 znaków
Wartość domyślna:

Nastawa określa prefiks węzła logicznego GGIO2 (wejścia wirtualne), który jest opisany w sekcji GGIO2 w dalszej części. Prawidłowe znaki to duże i małe litery, cyfry oraz znak podkreślenia (_). Pierwszy znak musi być literą. Oprogramowanie nie pozwala na wprowadzenie prefiksu, który powiela jakikolwiek inny prefiks GGIO2 używany przez urządzenie.

Prefix for GGIO4

Zakres nastaw dla edycji 2: 0 do 11 znaków
Zakres nastaw dla edycji 1: 0 do 6 znaków
Wartość domyślna:

Nastawa określa prefiks węzła logicznego GGIO4 (węzeł pomiarów), który jest opisany w sekcji GGIO4 w dalszej części. Prawidłowe znaki to duże i małe litery, cyfry oraz znak podkreślenia (_). Pierwszy znak musi być literą. Oprogramowanie nie pozwala na wprowadzenie prefiksu, który powiela jakikolwiek inny prefiks GGIO4 używany przez urządzenie.

LLN0.Mod.ctlModel

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security
Wartość domyślna: sbo-with-normal-security

To ustawienie określa model sterowania, którego klienci muszą używać do sterowania nastawami TRYB TESTOWY /TRYB IED w T60. Sterowanie na „on” na <LDName>/LLN0.Mod odstawia funkcję TRYB TESTOWY, sterowanie na "Test" powoduje przejście w tryb testu, sterowanie na "Test-Blocked" powoduje przejście w tryb testu i blokadę fizycznych wyjść.

Configuration Type

Zakres nastaw: G2, E3-2.0
Wartość domyślna: G2

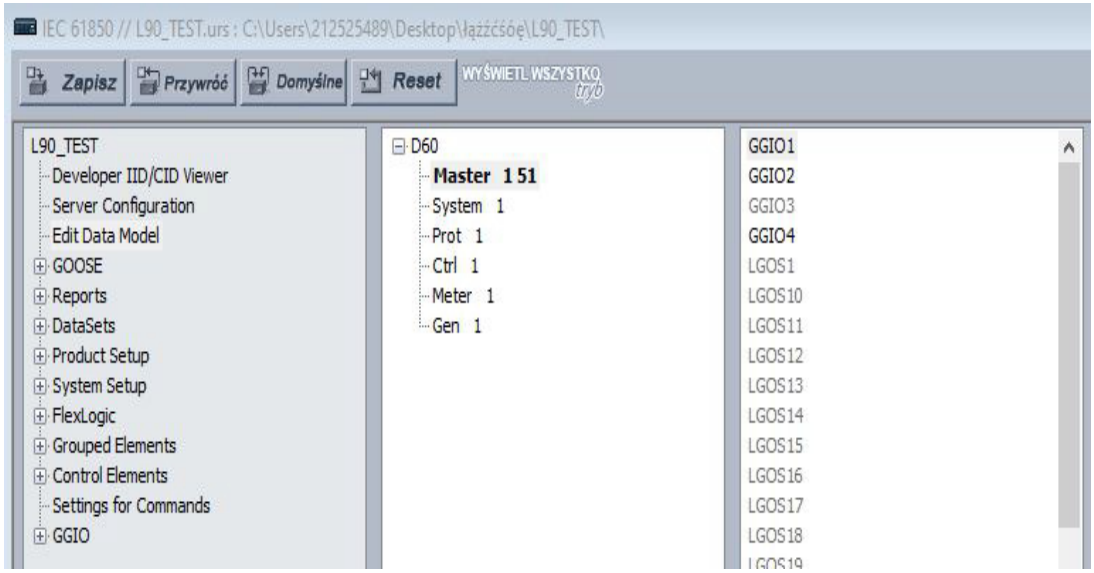
To ustawienie jest tylko do odczytu. Określa metodę używaną do tworzenia SCL. Więcej informacji można znaleźć w UR Family Communications Guide. W trybie G2 plik CID zawiera IED subskrybowane przez dane urządzenie (kilka IED w jednym pliku), czyli zawiera również informacje o subskrypcji GOOSE. W trybie E3 2.0 plik CID ma tylko jedno IED, a informacje o subskrypcji GOOSE są zakodowane w obiektach danych w standardowym węźle logicznym LGOS używanym do monitorowania subskrypcji GOOSE. UR w wersji 7.30 lub nowszej akceptuje oba tryby. Ustawiona wartość dotyczy całej EnerVisty i jest zachowywana pomiędzy sesjami. Aby zmienić typ konfiguracji, kliknij **Plik -> Preferencje -> IEC 61850**; urządzenie nie musi być podłączone do komputera.

Urządzenia logiczne

Menu **Edit data model** zawiera ustawienia IEC 61850 dotyczące funkcji konfigurowalnych urządzeń logicznych (LD), przy czym nazewnictwo urządzeń logicznych może być rekonfigurowane, a węzły logiczne (LN) przypisane do innych urządzeń.

Ścieżka do konfiguracji to **Ustawienia -> Ogólne > Komunikacja -> IEC 61850 -> Edit data model**.

Rys. 5-21: Panel Edit data model z LD na środku i LN po prawej (Edycja 2)



Aby skonfigurować urządzenia logiczne i węzły logiczne:

1. Kliknij prawym przyciskiem myszy jeden lub więcej wpisów i edytuj istniejące urządzenie, dodaj nowe lub przenieś węzeł logiczny. W zależności od wyboru prefiks i numer instancji węzła można edytować, na przykład prefiks CBArc0 i instancję 30 można edytować w CBArc0SCBR30. Węzły, których nie można edytować, są wyszarzone.

   Pozostała część tej sekcji wyjaśnia funkcje edytora.

Domyślne urządzenia logiczne są następujące:

- **Master** — komunikacja, w tym GOOSE, raporty, wejścia wirtualne, Modbus, DNP, sterowanie grupami nastaw
- **System** — urządzenia systemu: wyłączniki, odłączniki, uziemniki, przekładniki prądowe, przekładniki napięciowe itd., w tym interfejsy do nich, takie jak wejścia analogowe, we/wy fizyczne, we/wy przetwornikowe
- **Prot** — zabezpieczenia i funkcje powiązane z zabezpieczeniami
- **Ctrl** — funkcje sterowania i nadzoru
- **Meter** — funkcje pomiarowe
- **Gen** — FlexLogic, wyjścia wirtualne, przerzutniki, FlexElements, rejestry, bezpieczeństwo, panel przedni, zegar
- **PBus** — funkcje szyny procesowej, takie jak subskrypcja SV, banki AC i synchronizacja czasu dla szyny procesowej. Wyświetlany, gdy kod zamówienia zawiera moduł szyny procesowej. To urządzenie logiczne jest tylko do odczytu.

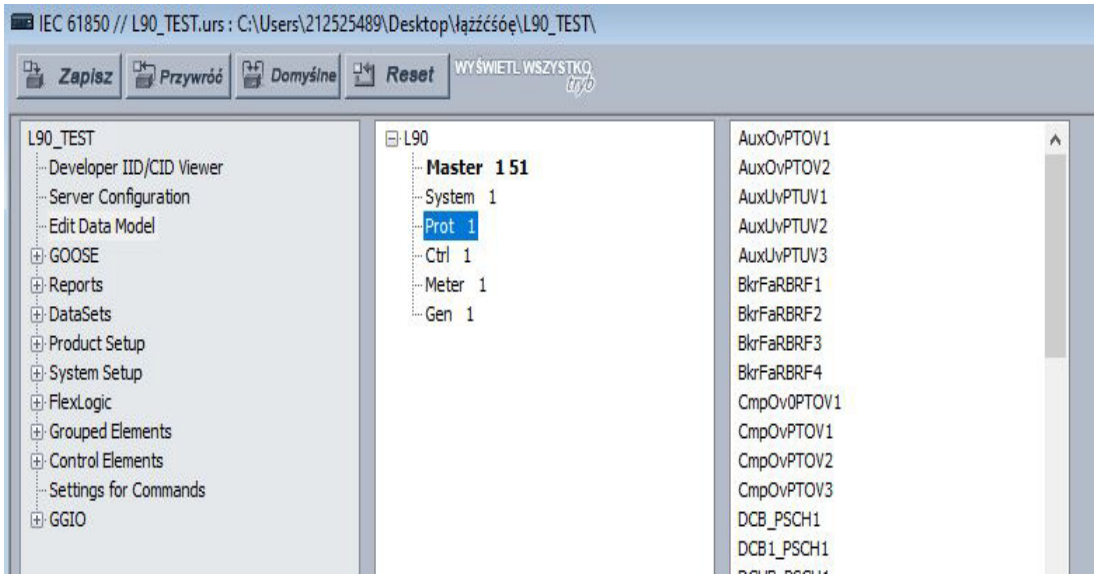
W przypadku urządzenia logicznego Master następujące węzły logiczne są tylko do odczytu:

- LLN0 w Master, który obejmuje grupy nastaw, bloki kontrolne GOOSE/raportów oraz zestawy danych (datasety)
- LPHD1 — modele typowych alarmów dla urządzeń fizycznych
- GGIO1 — dla niezmapowanych sygnałów logicznych
- GGIO2 — do sterowania wejściami wirtualnymi
- GGIO3 — dla wejść GOOSE
- GGIO4 — dla niezmapowanych sygnałów analogowych
- Węzły logiczne LGOS — w przypadku subskrypcji GOOSE
- Węzły logiczne modułu szyny procesowej

Menu Edit Data Model ma środkowy i prawy panel. W środkowej sekcji znajduje się lista urządzeń logicznych w kolejności, w jakiej pojawiają się w SCL, z wybranym jednym z nich. W prawym okienku znajduje się lista węzłów logicznych aktualnie przypisanych do wybranego urządzenia logicznego w porządku leksykograficznym według nazwy węzła logicznego.

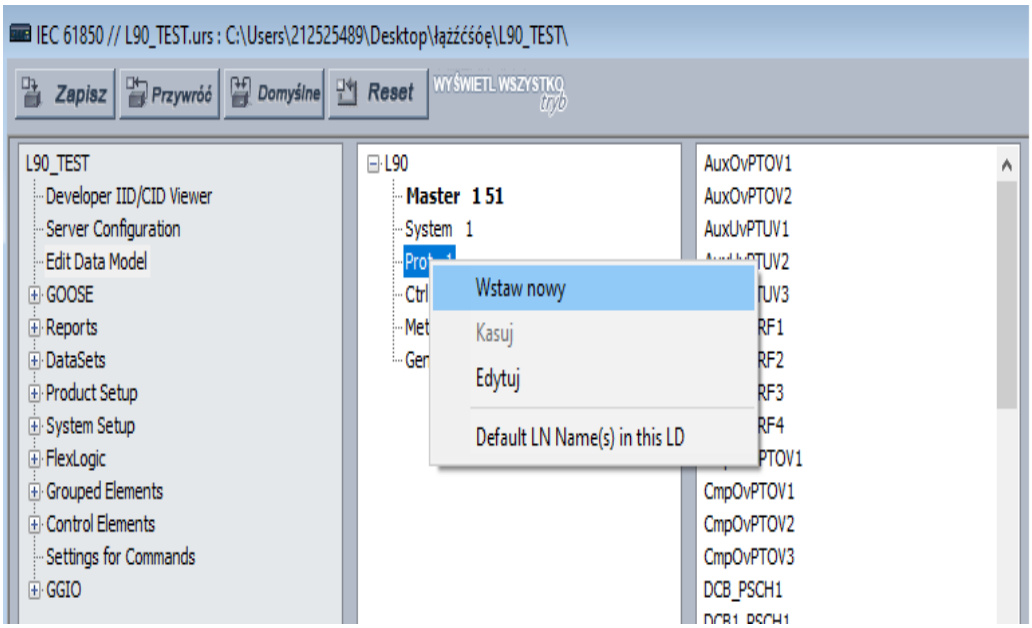
W środkowym okienku, urządzenia logiczne są pokazane wraz z nazwą, po której następuje w nawiasie ich ldName związane z funkcją, a następnie wartość ich confRev. W poniższym przykładzie, klikając prawym przyciskiem myszy i wybierając opcję Edytuj, urządzenie logiczne Protection zostało ustawione na nazwę instancji „Prot", nazwę funkcjonalną „Feeder1Prot" i wersję konfiguracji „2016-03-07 08:46". Tekst jest obcinany z prawej strony, jeśli linia jest dłuższa niż dostępna szerokość. Kolejne akapity wyjaśniają, jak wykonać tę konfigurację.

Rys. 5-22: Wybrane urządzenie logiczne Prot



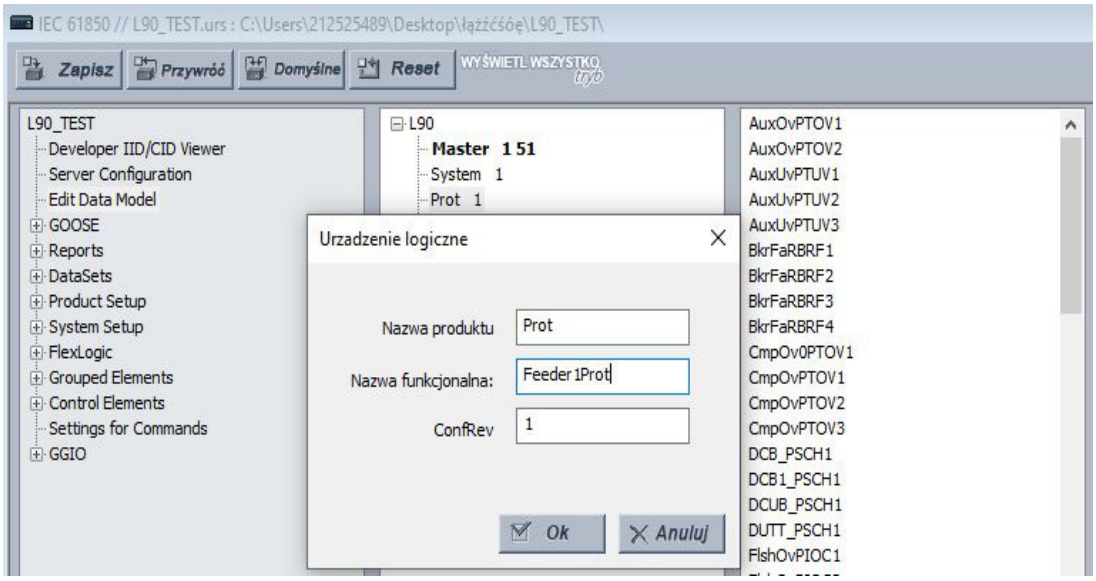
Kliknięcie prawym przyciskiem myszy urządzenia logicznego wyświetla menu umożliwiające wstawienie nowego urządzenia logicznego bezpośrednio pod wybrane (polecenie **Wstaw**), usunięcie wybranego urządzenia logicznego (**Usuń**) lub edycję parametrów wybranego urządzenia logicznego (**Edytuj**). Opcja wstawiania jest wyłączona i wyszarzona, jeśli istnieje już 16 urządzeń logicznych. Opcja usuwania jest wyłączona i wyszarzona, jeśli wybrano urządzenie logiczne Master lub LD zawiera węzły logiczne inne niż LLN0.

Rys. 5-23: Polecenia dla urządzeń logicznych



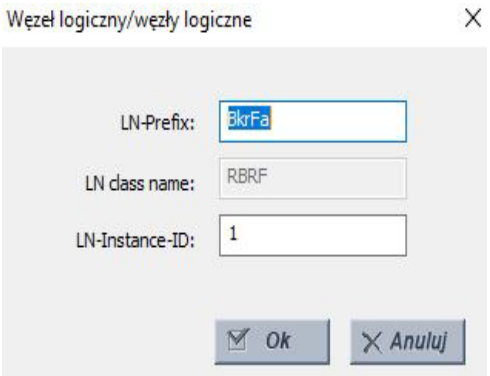
Polecenie **Przywróć domyślne nazwy LN** przywracają nazwy węzłów logicznych w danym urządzeniu logicznym do wartości domyślnych. Gdy nazwa węzła logicznego jest edytowana, panel węzłów logicznych wyświetla edytowaną nazwę, po której następuje domyślna nazwa węzła logicznego w nawiasach. Po kliknięciu prawym przyciskiem myszy na urządzenie fizyczne (L90), urządzenie logiczne czy węzeł logiczny istnieje możliwość przywrócenia nazwy węzłów logicznych do wartości domyślnych. Oznacza to, że po kliknięciu opcji **Przywróć domyślne nazwy LN** dla urządzenia fizycznego przywracane są domyślne nazwy węzłów logicznych w całym urządzeniu, a po kliknięciu urządzenia logicznego przywracane są domyślne nazwy węzłów logicznych w danym urządzeniu logicznym. Jeśli wybrano opcję wstawiania, lub opcja edycji jest wybrana dla innego LD niż Master, otwiera się okno edycji urządzenia logicznego.

Rys. 5-24: Wstawianie nowego urządzenia logicznego (Edycja 2)



Jeśli wybrano opcję edycji dla urządzenia Master, nie można edytować ustawienia Nazwa LD.

Rys. 5-25: Edycja węzłów logicznych



Po kliknięciu przycisku **OK** wprowadzona nazwy LD i nazwa funkcjonalna są sprawdzane pod kątem unikalności w ramach UR i są aktualizowane w ustawieniach IEC 61850.

Poniżej wyjaśniono ustawienia, gdzie <iedName> jest zmienną składniową reprezentującą bieżącą wartość ustawienia IED NAME. Podczas dodawania lub edycji LD pola, które zostały opisane poniżej, to pola które należy wypełnić.

NOTE

Edytowane węzły logiczne nie są zapisywane w pliku .URS.

Nazwa LD

Zakres nastaw: 1 do 64 znaków

Wartość domyślna: zgodnie z poniższą tabelą

Każde urządzenie logiczne posiada taką nastawę. Wartość jest ustalona na „Master" w pierwszym urządzeniu logicznym i konfigurowalna we wszystkich pozostałych. Prawidłowe znaki to duże i małe litery, cyfry oraz znak podkreślenia (_). Pierwszy znak musi być literą. Wprowadzona wartość określa nazwę urządzenia logicznego. Każda nazwa urządzenia logicznego musi być unikatowa w obrębie urządzenia i nie może być pusta. Ponadto, jeśli odpowiednia nazwa funkcjonalna jest pusta, aby zapewnić prawidłowe działanie, połączenie nazwy urządzenia fizycznego i nazwy urządzenia logicznego musi tworzyć nazwę LDName, która jest unikalna w sieci. Zaleca się, aby długość IED NAME plus długość tego ustawienia nie była większa niż 64, aby spełnić wymagania normy IEC 61850 7 2:2010 22.2 dla LDName.

Domyślna konfiguracja fabryczna dotyczy sześciu urządzeń logicznych z ustawieniami nazwy i przypisaniami węzłów logicznych zgodnie z poniższą tabelą.

Tab. 5-10: Domyślne urządzenia logiczne

Domyślne nazwy urządz. logicznych	Węzły logiczne w danym urządzeniu logicznym
Master (główne LD; nie można zmienić nazwy węzła)	komunikacja, w tym GOOSE, raporty, wejścia wirtualne, Modbus, DNP, sterowanie grupami nastaw To jest główne urządzenie logiczne. Aby zachować zgodność z normą IEC 61850 7 1 Ed2 klauzula 6.4.5.1, wszystkie węzły logiczne grupy L (węzły logiczne z nazwami klas rozpoczynają się od „L"), z wyjątkiem LLN0, należących do tego urządzenia IED, znajdują się w tym urządzeniu logicznym.
Protection (Prot)	funkcje zabezpieczeniowe
Control (Ctrl)	funkcje sterowania i nadzoru
System	urządzenia systemu: wyłączniki, odłączniki, uziemniki, przekładniki prądowe, przekładniki napięciowe itd., w tym interfejsy do nich, takie jak wejścia analogowe, we/wy fizyczne, we/wy przetwornikowe
Metering (Meter)	pomiary (poza PMU), źródła wirtualne (pomiarowe)
General (Gen)	FlexLogic, wyjścia wirtualne, przerzutniki, FlexElements, rejestry, bezpieczeństwo, panel przedni, zegar
Process Bus (PBus)	moduł szyny procesowej (jeśli dostępny)

Nazwa funkcjonalna LD

Zakres nastaw: 1 do 64 znaków

Wartość domyślna:

Każde urządzenie logiczne posiada taką nastawę. Wartość jest konfigurowalna we wszystkich urządzeniach logicznych. Prawidłowe znaki to duże i małe litery, cyfry oraz znak podkreślenia (_). Jeśli liczba wprowadzonych znaków jest większa od zera, ustawienie określa nazwę funkcji używanej w komunikacji. Jeśli nazwa zostanie wprowadzona, to musi ona tworzyć nazwę LDName, która jest unikalna w sieci, aby zapewnić prawidłowe działanie. Zaleca się wybór tej nazwy zgodnie z normą IEC 81346-1. Jeśli nie wprowadzi się żadnego znaku w tym polu, nazwa funkcjonalna nie istnieje.

NOTE

W pozostałej części tej sekcji IEC 61850 <LDName> jest zmienną składniową reprezentującą obecny LDName urządzenia Master. W innych kontekstach LDName może odnosić się do innego urządzenia logicznego. <LDName> może być nazwą związaną z urządzeniem fizycznym lub nazwą związaną z funkcją.

ConfRev

Zakres nastaw: 0 do 255 znaków ASCII

Wartość domyślna:

Atrybut danych wykorzystywany w celu deklaracji zmian semantyki modelu danych. Intencją jest, aby użytkownik zmieniał Master ConfRev za każdym razem, gdy zmienia się model danych, aby klienci mogli łatwo wykryć zmianę. Zmiana semantyczna to na przykład operacja, w wyniku której węzeł logiczny otrzymuje nowe zastosowanie semantyczne; na przykład wybrana instancja węzła logicznego CSWI obsługuje teraz inny łącznik lub instancja węzła logicznego PDIS jest teraz używana dla innej strefy zabezpieczenia odległościowego. Zmiana modelu danych to wstawienie/usunięcie węzłów logicznych, zmiana obiektów danych, atrybutów danych lub nazw instancji.

Master ConfRev obejmuje zmiany w całej konfiguracji przekaźnika, ponieważ urządzenie Master jest głównym urządzeniem logicznym. Podobne ustawienia są dostępne dla innych węzłów logicznych; zakres innych ustawień ConfRev jest ograniczony do odpowiadającej konfiguracji urządzenia logicznego.

ParamRev

Zakres nastaw: -2,147,483,648 do 2,147,483,647

Wartość domyślna: 0

Konfigurowalny atrybut, którego wartość obejmuje całe urządzenie, dlatego jest modyfikowany za każdym razem, gdy zmieni się dowolne ustawienie w urządzeniu. UR zwiększa wartość tego parametru o jeden za każdym razem, gdy w jednym żądaniu zapisu Modbus wystąpi jedna lub wiele zmian ustawień w jakikolwiek sposób (panel przedni, Modbus lub MMS) inny niż przez pobranie pliku SCL. Inkrementacja występuje niezależnie od tego, czy ustawienie jest reprezentowane w modelu informacyjnym. Gdy urządzenie UR lub EnerVista UR Setup akceptuje plik SCL, paramRev jest ustawiany na wartość w tym pliku SCL. Gdy program EnerVista UR Setup zmienia jedno lub więcej ustawień i tworzy plik SCL, zwiększa parametr paramRev do następnej wyższej wielokrotności 10 000. Parametr znajduje się w LD Master.

NOTE

Każde urządzenie logiczne ma nazwę: LDName. (Zwróć uwagę na wielkie litery LD.) LDName ma zarówno część związaną z urządzeniem, jak i część związaną z funkcją, zgodnie z normą IEC 61850 6:2009 8.5.3.

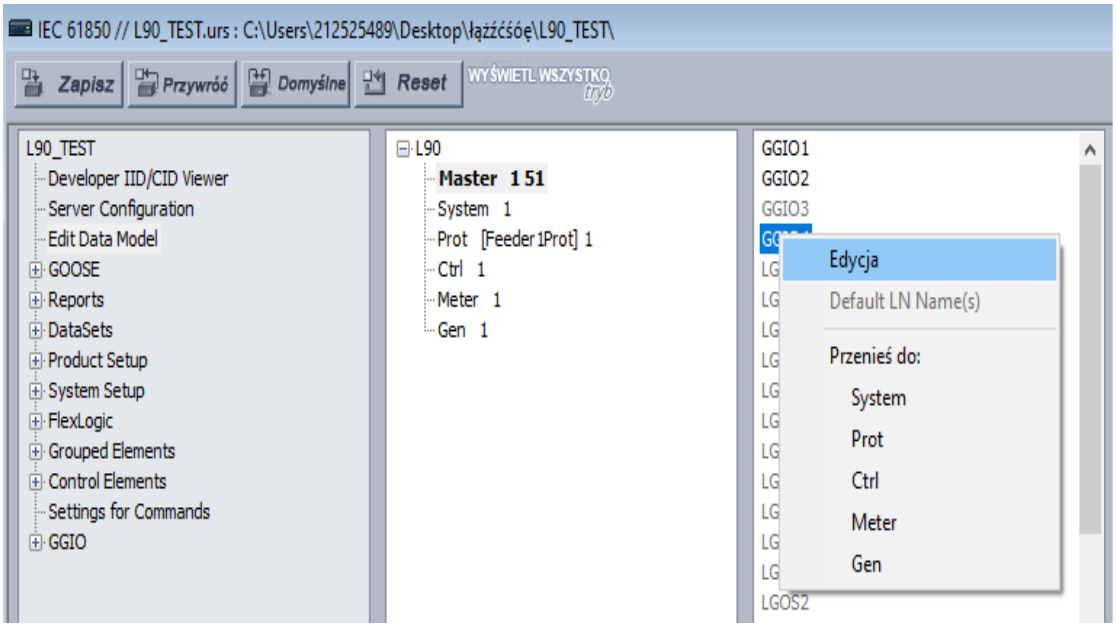
Pliki SCL niezmiennie używają powiązanej z urządzeniem LDName. Część związana z urządzeniem jest połączeniem nazwy urządzenia fizycznego IED NAME i nazwy urządzenia logicznego Nazwa LD. Nazwa LD pierwszego urządzenia logicznego jest ustalona na „Master" i nie można jej zmienić.

Komunikacja używa powiązanej z funkcją formy nazwy LDName, jeśli zdefiniowana jest nazwa funkcjonalna, w przeciwnym razie komunikacja używa nazwy związanej z urządzeniem. Nazwa funkcjonalna LD jest wartością odpowiedniego ustawienia, jeśli to ustawienie nie jest puste, a jeśli jest puste, nazwa funkcjonalna nie istnieje.

W SCL nazwa funkcjonalna jest określona przez atrybut elementu LDevice ldName (zwróć uwagę na małe litery ld). Brak tego atrybutu oznacza, że nazwa funkcjonalna nie jest zdefiniowana. W SCL nazwa związana z urządzeniem fizycznym jest określona przez atrybut IED NAME oraz atrybut Nazwa LD.

W prawym okienku węzły przypisane na stałe do urządzenia Master i LLN0 we wszystkich urządzeniach logicznych są wyszarzone, jak pokazano wcześniej. Nie można ich przenieść. Każdy inny węzeł logiczny można przenieść do dowolnego urządzenia logicznego w środkowym okienku, co spowoduje ponowne przypisanie urządzenia do tego LD. Kliknięcie prawym przyciskiem myszy węzła logicznego powoduje wyświetlenie menu z listą urządzeń logicznych, do których można przenieść ten węzeł logiczny. Kliknięcie jednego z nich przenosi węzeł logiczny. Inne popularne działania klawiatury i/lub myszy mogą być użyte do wybrania jednego lub więcej węzłów logicznych i przeniesienia wybranych węzłów razem.

Rys. 5-26: Przeniesienie węzła logicznego (Edycja 2)



GOOSE

Obsługiwane są GOOSE, Routable GOOSE i Process Bus GOOSE, w zależności od opcji sprzętowych i programowych.

Ścieżka do konfiguratora GOOSE to **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> GOOSE**.

Routable GOOSE

Routable GOOSE (R-GOOSE) jest obsługiwane od wersji firmware 7.4 dla IEC 61850 w Edycji 2. Routable GOOSE umożliwia między innymi komunikację GOOSE pomiędzy stacjami el-en. Szyfrowanie/odszyfrowywanie wiadomości jest wykonywane przez oddzielny gateway. Wiadomości są kierowane przy użyciu oddzielnego routera, z wykorzystaniem adresów IP.

Zwróć uwagę na następujące właściwości na przykładzie wersji 7.4:

- UR v7.4 może wysłać wiadomość R-GOOSE do innego urządzenia v7.4, gdy oba mają aktywny protokół R-GOOSE
- UR v7.4 może wysłać wiadomość GOOSE do innego urządzenia v7.4, gdy oba mają aktywny protokół GOOSE
- UR v7.4 nie może wysyłać wiadomości R-GOOSE do urządzeń nieobsługujących R-GOOSE, takich jak UR v7.3 lub v5.9
- UR v7.3 mogą wysyłać GOOSE do urządzenia v7.4, które ma wybrane GOOSE jako aktywny protokół

NOTE

R-GOOSE są dostępne jeśli wybrano odpowiednią opcję oprogramowania - IEC 61850. Jeśli wymagane jest zabezpieczenie R-GOOSE, wymagana jest również opcja oprogramowania CyberSentry.

5

GOOSE na szynie procesowej

Moduł szyny procesowej (kod zamówienia 85, 86 lub 87) jest obsługiwany w celu subskrybowania strumieni próbek (SV) na szynie procesowej. Moduł obsługuje również funkcjonalność GOOSE, która umożliwia zarówno subskrypcję, jak i publikację komunikatów GOOSE.

Publikowanie GOOSE (TxGOOSE) na szynie procesowej ma następujące ograniczenia:

- Do portów szyny procesowej można przypisać maksymalnie dwa bloki GOOSE (GoCB). Na szynie procesowej obsługiwane są jedynie GOOSE, dla których skonfigurowano GoCB z szybkimi zestawami danych (z prefiksem TT6)
- Można skonfigurować do 64 atrybutów danych w jednym datasecie TT6
- Publikowanie komunikatów R-GOOSE nie jest obsługiwane
- Priorytet dynamiczny nie jest obsługiwany

Subskrypcja GOOSE (TxGOOSE) na szynie procesowej ma następujące ograniczenia:

- GOOSE można subskrybować na karcie szyny stacyjnej lub karcie szyny procesowej, ale ten sam komunikat nie może być subskrybowany z obu źródeł
- Dowolny atrybut danych (FCDA) zawarty w zestawie danych może być przypisany do wejścia GOOSE tylko jeden raz
- Subskrybowanie komunikatów R-GOOSE nie jest obsługiwane

Przy próbie zapisu nastaw IEC 61850 w EnerVista zostanie wyświetlony komunikat o błędzie, jeśli którakolwiek z powyższych reguł nie zostanie spełniona. Gdy plik SCL jest importowany, a walidacja pod kątem powyższych reguł nie powiedzie się, plik SCL jest odrzucany z odpowiednim komunikatem o błędzie w oprogramowaniu i dzienniku UR SCL.

Publikacja GOOSE - TxGOOSE

IEC 61850 GOOSE to wydajna metoda szybkiego dostarczania informacji o zdarzeniach przez urządzenie publikujące do jednego lub więcej urządzeń subskrybujących. TxGOOSE odpowiada za usługę publikacji komunikatów GOOSE. Funkcja subskrybowania w UR jest wykonywana przez elementy RxGOOSE, jak opisano w następnej sekcji. Każdy UR z opcją kodu zamówienia IEC 61850 ma 16 elementów TxGOOSE. Każdy TxGOOSE może używać oryginalnego formatu określonego w normie IEC 61850 8 1:2011 lub routowalnego formatu GOOSE (R-GOOSE; IEC 61850 edycja 2) określonego w normie IEC TR 61850-90-5:2012. Każda paczka TxGOOSE może publikować do 64 atrybutów danych (DA).

Publikowane komunikaty GOOSE, skonfigurowane w oprogramowaniu EnerVista UR Setup mogą być subskrybowane przez inne urządzenia Multilin UR. Ponadto mogą być subskrybowane i obsługiwane przez dowolne urządzenie dowolnego producenta, który implementuje mechanizm subskrypcji GOOSE w IEC 61850 Edycji 1.0 lub 2.0. Komunikaty są publikowane z adresem multicast, dzięki czemu urządzenie wysyła wiadomości do sieci, a z tych wiadomości może korzystać każde urządzenie w tej sieci, które zostanie do tego celu skonfigurowane (działanie na zasadzie szyny zbiorczej).

W celu zabezpieczenia i monitorowania rozległego obszaru, mechanizm R-GOOSE umieszcza oryginalny format GOOSE w ramce IP/UDP, która jest transmitowana jako multicast (lub unicast) w sieci rozległej (WAN). Przykładowe zastosowanie to schemat samoczynnego częstotliwościowego odciążania (SCO). R-GOOSE używa protokołu IGMPv3 (Internet Group Management Protocol w wersji 3, RFC 3376) do transmisji multicast.

Pojedyncze dane, które są publikowane w komunikatach GOOSE, są nazywane członkami czy elementami (ang. members). Członkowie są wyszczególnieni na uporządkowanej liście zwanej zbiorem danych. Każdy TxGOOSE może korzystać z dowolnego skonfigurowanego zestawu danych. Szczegółowe informacje na ten temat można znaleźć w sekcji Zbiory danych w dalszej części instrukcji. Wydajność danego bloku GOOSE jest określana przez wydajność przypisanego zestawu danych. Sygnały logiczne w szybkich zestawach danych są zaprojektowane dla klasy transferu TT6 (3 ms), podczas gdy sygnały logiczne w standardowych zestawach danych są zaprojektowane dla klasy TT3 (100 ms). Ze względu na znaczną ilość czasu wymaganego do utworzenia komunikatu klasy TT6 i ograniczony czas dozwolony przez klasę TT6, w jednym urządzeniu UR można skonfigurować do czterech takich GOOSE. Oprogramowanie kontroluje ile szybkich zestawów danych zostało użytych dla GOOSE i wyświetli komunikat, jeśli skonfigurowano więcej niż cztery takie zestawy. Jeśli sześć szybkich zestawów zostało skonfigurowanych poza oprogramowaniem UR, a plik jest wysyłany bezpośrednio do UR to, przekaźnik odrzuca plik. Mutlilin UR pozwala na użycie sześciu szybkich zestawów danych tylko dla bloków raportów.

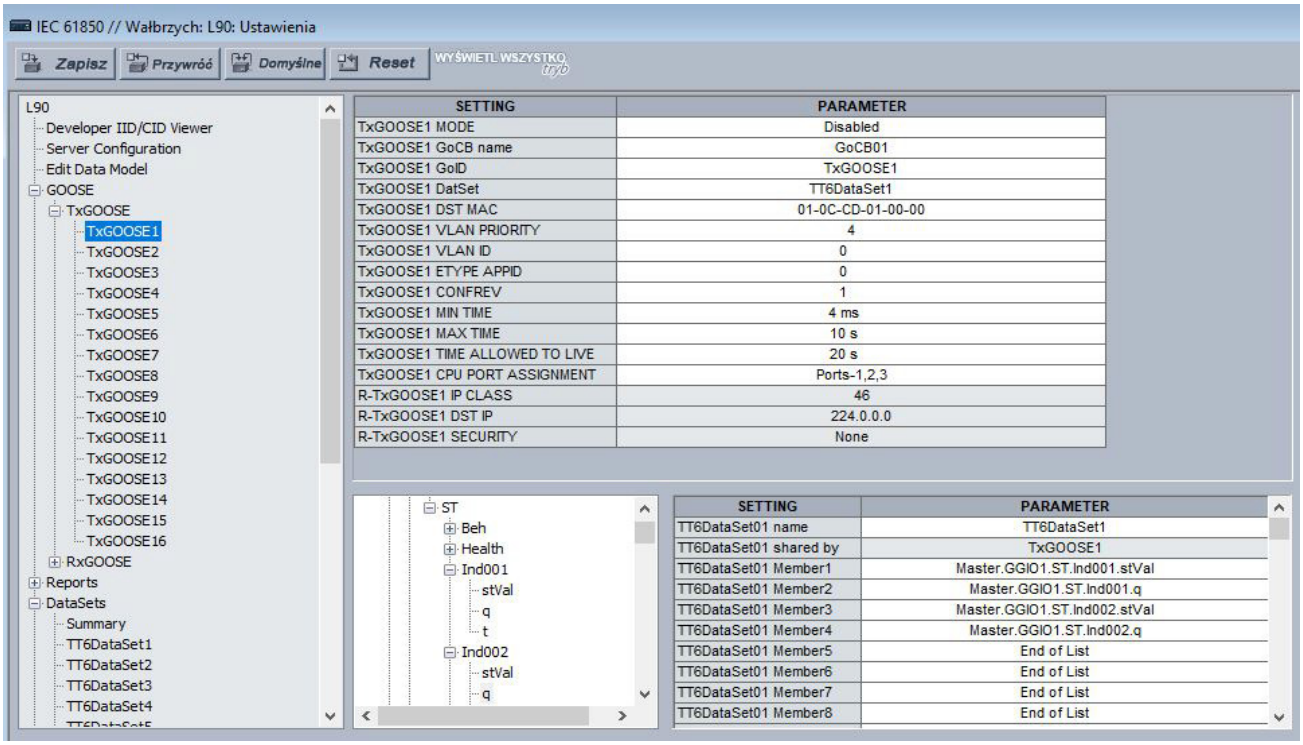
Każdy załączony blok GOOSE przesyła swój komunikat za każdym razem, gdy zostanie wykryta zmiana wartości w jednym lub kilku elementach w zbiorze danych przypisanym do danej paczki GOOSE. Jeśli wartość jest wartością logiczną w szybkim zestawie danych, to wykrycie zmiany następuje w czasie wykrywania TT6 wynoszącym 3 ms lub mniej. Jeśli element jest wartością analogową w szybkim zestawie danych, detekcja zmiany następuje w czasie TT3 wynoszącym 100 ms. W standardowych zestawach danych GOOSE wykrywanie zmian dla wszystkich elementów zestawu danych następuje w czasie TT3 wynoszącym 100 ms. Aby zabezpieczyć się przed możliwością utraty wiadomości GOOSE w sieci zanim dotrze ona do wszystkich subskrybentów, po zmianie stanu któregokolwiek z elementów zestawu danych jest kilkukrotnie retransmitowana w krótkim czasie (retransmisja szybka). Aby umożliwić odbiorcom sprawdzenie, czy ich połączenie do nadawcy jest prawidłowe, każda wiadomość jest również przesyłana okresowo, nawet jeśli wartości się nie zmieniają (retransmisja wolna). Te ostatnie komunikaty są znane jako heartbeat. Wiadomości heartbeat umożliwiają również subskrybentowi, który jest nowy w danej sieci, otrzymywanie publikowanych komunikatów Tx GOOSE w przypadku braku zmian stanu sygnałów skonfigurowanych w jego zbiorze danych.

Szczegóły konstrukcji wiadomości TxGOOSE są zawarte w UR Family Communications Guide. Znajomość tych szczegółów nie jest wymagana do konfiguracji GOOSE.

UR nie obsługuje zakodowanych komunikatów GOOSE o stałej długości określonej w IEC 61850-8-1:2011, klauzula A.3; UR zawsze używa podstawowych zasad kodowania ASN.1 (określonych w ISO/IEC 8825-1) określonych w IEC 61850 Edycja 1.0 i opcjonalnie w IEC 61850 Edycja 2.0.

Przejdź do **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja > IEC 61850 -> GOOSE -> TxGOOSE -> TxGOOSE1**, aby uzyskać dostęp do ustawień pierwszego bloku TxGOOSE. Ustawienia i funkcje pozostałych bloków są podobne.

Rys. 5-27: Panel konfiguracji dla publikacji GOOSE



Aby wyświetlić całą zawartość, należy skonfigurować i wybrać zestaw danych w polu TxGOOSEx DatSet.

Podczas zapisywania zmian, gdy wyświetlany jest komunikat „Zbiór danych XX używany przez 'TxGOOSE1' jest pusty", należy skonfigurować dane w zbiorze danych - prawy dolny róg okna.

TxGOOSE1 MODE

Zakres nastaw dla edycji 2: Disabled, GOOSE, R-GOOSE
Zakres nastaw dla edycji 1: Disabled, GOOSE
Wartość domyślna: Disabled

Po ustawieniu na Disabled, komunikaty TxGOOSE1 nie są publikowane. Po ustawieniu na GOOSE, komunikaty TxGOOSE1 są publikowane w formacie IEC 61850 8 1:2011 GOOSE. Po ustawieniu na R-GOOSE, komunikaty TxGOOSE1 są publikowane w formacie Routable GOOSE zgodnie z normą IEC 61850 90-5, a adres TxGOOSE1 DST MAC jest ustawiony na 00 00 00 00 00 00 i nie można go zmienić.

TxGOOSE1 GoCB name

Zakres nastaw: 0 do 32 znaków
Wartość domyślna: GoCB01

Wprowadzona wartość definiuje nazwę bloku GOOSE (GoCB) dla TxGOOSE1.

ObjectReference, który składa się z połączenia ciągu „<LDName>/LLN0." i nazwy bloku kontrolnego jest publikowana w polu gocbRef wiadomości TxGOOSE1 i jest wykorzystywana przez subskrybentów do odróżniania wiadomości TxGOOSE1 od innych wiadomości GOOSE. <LDName> jest zmienną składniową, która jest nazwą funkcyjną urządzenia logicznego Master, jeśli jeden lub więcej znaków zostało wprowadzonych do tego ustawienia. W przeciwnym razie jest to wartość ustawienia IED NAME z przyrostkiem "Master".

TxGOOSE1 GoID

Zakres nastaw dla edycji 2: 0 do 129 znaków
Zakres nastaw dla edycji 1: 0 do 65 znaków
Wartość domyślna: TxGOOSE1

Nastawa definiująca goID w wiadomości TxGOOSE1. Może być wykorzystana przez subskrybentów do odróżnienia wiadomości TxGOOSE1 od innych wiadomości GOOSE. Znaki specjalne, takie jak <, >, &, ' i " nie są dozwolone.

TxGOOSE1 DatSet

Zakres nastaw: None, TT6DataSet1,TT6 DataSet2, ... TT3DataSet01,TT3 DataSet02, ...

Wartość domyślna: None

W tym polu wybiera się publikowany zestaw danych dla danego bloku kontrolnego GOOSE. W przypadku wybrania opcji None nie są wysyłane żadne komunikaty TxGOOSE1.

Nazwy zestawów danych są konfigurowane w panelu DataSets, jak opisano w dalszej części instrukcji.

Niektóre zestawy danych są zaprojektowane dla klasy transferu TT6 (3 ms), podczas gdy inne są zaprojektowane dla klasy TT3 (100 ms). Wydajność TxGOOSE jest określona przez jego zestaw danych. Używaj zestawów danych TT6 dla sygnałów wyłącz czy ogólnie pojętego blokowania, natomiast zestawów danych TT3 do komunikatów nie wymagających tak szybkiej transmisji (np. MMS). Nazwa zestawu danych jest konfigurowana w panelu DataSets.

ObjectReference, który składa się z połączenia ciągu „<LDName>/LLN0." i nazwy zestawu danych jest publikowany w polu datSet komunikatu TxGOOSE1 i może być wykorzystywany przez subskrybentów do odróżniania komunikatu TxGOOSE1 od innych komunikatów GOOSE. <LDName> jest zmienną składniową, która jest nazwą funkcyjną urządzenia logicznego Master, jeśli jeden lub więcej znaków zostało wprowadzonych do tego ustawienia. W przeciwnym razie jest to wartość ustawienia IED NAME z przyrostkiem "Master".

Aby skonfigurować zbiór danych wybierz go w tym polu, w górnej części okna z listy rozwijanej. W dolnej części okna przeciągnij i upuść elementy na prawą stronę. Skonfigurowane tutaj elementy zestawu danych wpływają na inne bloki raportów lub GOOSE, które używają tego samego zestawu danych.

Wydajność TxGOOSE zależy od wydajności wybranego zestawu danych. W przypadku wyboru wolnych zbiorów danych - TT3DataSet01, TT3DataSet02, itd. istnieje niewielka szansa przeoczenia zmiany stanu szybkozmiennych sygnałów.

TxGOOSE1 DST MAC

Zakres nastaw: 12-cyfrowy numer w kodzie szesnastkowym

Wartość domyślna: 01-0C-CD-01-00-00, gdy TxGOOSE1 MODE zostało ustawione na GOOSE, 00-00-00-00-00-00, gdy TxGOOSE1 MODE zostało ustawiona na R-GOOSE

GdyTxGOOSE1 MODE jest ustawiony na R-GOOSE, wartość tego ustawienia nie jest używana. Jeśli R-TxGOOSE1 DST IP jest ustawiony na multicast, docelowy adres MAC jest uzyskiwany ze skonfigurowanego adresu IP (multicast). Jeśli R-TxGOOSE1 DST IP jest ustawiony na unicast, UR wyznacza adres MAC przy użyciu protokołu ARP. Jeśli R-TxGOOSE1 DST IP znajduje się w zakresie którejkolwiek ze skonfigurowanych ścieżek statycznych (tablica routingu), UR używa adresu IP bramy tej ścieżki do wyznaczenia adresu MAC. W przeciwnym razie adres UR używa bramy domyślnej. To samo odbywa się na wszystkich wybranych w TxGOOSE1 CPU PORT ASSIGNMENT portach.

Gdy TxGOOSE1 MODE jest ustawiony na GOOSE, wprowadzona tutaj wartość definiuje docelowy adres MAC sieci Ethernet w publikowanych komunikatach TxGOOSE1 (adres szyny zbiorczej). Ponieważ standard wymaga, aby adres miał ustawiony bit multicast na TRUE (to znaczy druga cyfra jest ustawiona na liczbę nieparzystą) przesyłane wiadomości mają ustawiony bit multicast na TRUE, niezależnie od nastawionej tutaj wartości.

Adres MAC może być używany do ograniczania transmisji komunikatów GOOSE tylko do wybranych urządzeń, które muszą je odebrać, zmniejszając obciążenie sieci. Ten adres może być również używany w urządzeniach odbiorczych do filtrowania komunikatów, które ich nie interesują, zmniejszając obciążenie procesora. Różne urządzenia implementują różne algorytmy filtrowania. Standard zaleca uwzględnienie algorytmu filtracji w urządzeniach odbiorczych.

Subskrybenci mogą używać tego adresu do odróżniania wiadomości TxGOOSE1 od innych wiadomości GOOSE.

W ciągu około 30s po uruchomieniu przekaźnika zapytania ARP są wysyłane na adres bramy. Po otrzymaniu odpowiedzi, tabela ARP jest aktualizowana, a unicastowe komunikaty R-GOOSE są publikowane z wyznaczonym adresem MAC. Co 20 minut UR opróżnia i odbudowuje tablicę ARP, wysyłając zapytania ARP.

- Jeśli router bramy jest w trybie offline, UR retransmituje zapytania ARP w jednosekundowych odstępach przez 10 sekund. Ta sama sekwencja jest powtarzana po około sześciu minutach, aż do otrzymania odpowiedzi ARP.
- Kiedy brak jest połączenia, przy próbie nawiązania komunikacji, UR przesyła komunikaty ARP w celu odbudowania tablicy ARP, a kiedy tablica ARP jest aktualizowana, UR publikuje komunikaty unicast. Czas odzyskiwania może wynosić do pięciu minut w przypadku publikowania wiadomości unicast.
- Za każdym razem, gdy następuje zmiana w konfiguracji ścieżki statycznej, UR przesyła żądania ARP do nowego adresu bramy po około 70 sekundach od zmiany konfiguracji.

Rozpoznane adresy MAC są wyświetlane w WebServer przekaźnika.

Używając modułu szyny procesowej (kod 85, 86, 87) i konfigurując wiele bloków TxGOOSE, upewnij się, że adresy MAC są różne. Gdy adresy MAC są takie same, wyświetlany jest komunikat aby je zmienić, na przykład "TxGOOSE1 & TxGOOSE2 na karcie szyny procesowej mają takie same adresy MAC". Aby 'PB Port Assignment' mogło działać prawidłowo należy ustawić różne adresy DstMAC dla poszczególnych bloków GOOSE.

TxGOOSE1 VLAN PRIORITY

Zakres nastaw: 0, 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 5-4, 6-4, 6-5, 7-4, 7-5, 7-6
Wartość domyślna: 4

Gdy wprowadzona wartość to 0, 1, 2, 3, 4, 5, 6 lub 7, priorytet w znaczniku IEEE 802.1Q VLAN zawartym w publikowanych komunikatach TxGOOSE1 jest ustawiany na tę wartość. Po wprowadzeniu jednej z dwucyfrowych wartości wybierana jest funkcja priorytetu dynamicznego - pierwsza wiadomość ma priorytet wynikający z pierwszej cyfry. Priorytet jest zmniejszany w każdym kolejnym komunikacie aż do osiągnięcia wartości drugiej cyfry. Na przykład, jeśli wybrana wartość to 7-5, to w kolejnych komunikatach rozpoczynających się od wiadomości wyzwolonej przez zdarzenie priorytet wynosi 7, 6, 5, 5, 5, 5, 5 itd. Nie ustawiaj dynamicznego wyboru priorytetów, gdy nie jest on obsługiwany w innych IED.

Urządzenia sieciowe mogą przesyłać dalej wiadomość o wyższym priorytecie przed wiadomością o niższym priorytecie, co przyspiesza dostarczanie wiadomości o wysokim priorytecie w mocno obciążonych sieciach. Norma zaleca, aby wiadomości o wyższym priorytecie, takie jak GOOSE, miały priorytet w zakresie od 4 do 7.

TxGOOSE1 VLAN ID

Zakres nastaw: 0 do 4095 w krokach co 1
Wartość domyślna: 0

Nastawa definiująca VID w znaczniku IEEE 802.1Q VLAN dla publikowanego komunikatu TxGOOSE1. VID może być używany przez urządzenia sieciowe do kierowania wiadomości tylko do wybranych urządzeń, zmniejszając obciążenie sieci. Wartości VID 0 i 1 są przypisywane przez IEEE 802.1Q do innych funkcji i nie mogą być używane w GOOSE.

TxGOOSE1 ETYPE APPID

Zakres nastaw: 0 do 65535 w krokach co 1
Wartość domyślna: 0

Nastawa definiująca APPID w publikowanych wiadomościach GOOSE. Może być używana przez subskrybentów do odróżnienia wiadomości TxGOOSE1 od innych wiadomości GOOSE.

Norma rezerwuje zakres wartości 0 - 16383 dla GOOSE Typu 1 (szybkie) i zastrzega zakres wartości 32768 - 41151 dla GOOSE Typ 1A (komendy wyłącz). Niektórzy subskrybenci mogą przetwarzać GOOSE typu 1A szybciej niż typu 1. Norma rezerwuje wartość (0) wskazującą na brak konfiguracji. Standard zaleca stosowanie unikatowych APPID w danej sieci.

TxGOOSE1 CONFREV

Zakres nastaw: 0 do 4294967295 w krokach co 1
Wartość domyślna: 1

Nastawa definiująca confRev w publikowanych komunikatach GOOSE. Może być używana przez subskrybentów do odróżnienia komunikatów TxGOOSE o oczekiwanej wersji konfiguracji od komunikatów o innej wersji. Norma wymaga, aby CONFREV był zwiększany za każdym razem, gdy zmienia się elementy lub ich kolejność w zbiorze danych. Norma stwierdza, że wartość 0 jest zarezerwowana.

TxGOOSE1 MIN TIME

Zakres nastaw: 0 do 100 ms w krokach co 1 ms
Wartość domyślna: 4 ms

Jeśli wprowadzony czas jest niezerowy, po wykryciu zmiany stanu w zbiorze danych wysyłane są cztery retransmisje szybkie, a następnie wznawiana jest retransmisja wolna. Odstęp pomiędzy pierwszą a drugą retransmisją szybką oraz między drugą a trzecią to czas ustawiony w tym miejscu. Odstęp między trzecią a czwartą retransmisją jest dwukrotnie dłuższy niż ustawiony tutaj czas. Jeśli wprowadzony czas wynosi zero, następuje tylko jednorazowa retransmisja szybka, a następnie wznawiana jest retransmisja wolna.

TxGOOSE1 MAX TIME

Zakres nastaw: 1 do 59 s w krokach co 1 s
Wartość domyślna: 10 s

To ustawienie określa odstęp czasu między komunikatami retransmisji wolnej (heartbeat), co oznacza komunikaty wysyłane okresowo, gdy nie zostaną wykryte żadne zmiany stanu sygnałów w zbiorze danych danego GOOSE.

TxGOOSE1 TIME ALLOWED TO LIVE

Zakres nastaw: 1 do 60 s w krokach co 1 s
Wartość domyślna: 20 s

Nastawa definiująca timeAllowedtoLive w publikowanych komunikatach TxGOOSE1. Standard wymaga, aby odbiorcy założyli, że wystąpiła awaria, gdy komunikat TxGOOSE1 nie zostanie odebrany w czasie TimeAllowedtoLive.

Oprzyj to ustawienie na TxGOOSE MAX TIME i tolerowanej liczbie pominięć w dostarczeniu wiadomości. Na przykład, jeśli TxGOOSE1 MAX TIME wynosi 10 s, a pominięcie maksymalnie trzech kolejnych wiadomości jest dopuszczalne, ustaw tutaj 10 * 3 + 1 = 31 s. Dodatkowa sekunda ma na celu zapewnienie, że nadejście trzeciej transmisji heartbeat przekroczy wartość licznika timeAllowedtoLive.

W importowanym pliku CID, jeśli TxGOOSE1 TIME ALLOWED TO LIVE jest większy niż 60 sekund, wartość ustawienia jest ograniczana do 60 sekund, a informacja o tym pojawia się w logach SCL.

TxGOOSE1 CPU PORT ASSIGNMENT

Zakres nastaw: Disabled, Port-1; Port-2; Port-3; Ports-1,2; Ports-2,3; Ports-1,3; Ports-1,2,3
Wartość domyślna: Ports-1,2,3

To ustawienie dotyczy IEC 61850 w edycji 2.

Nastawa określa porty Ethernet do transmisji TxGOOSE1. Po ustawieniu na Disabled komunikaty TxGOOSE1 nie są przesyłane na żadnym porcie, bez względu na stan GoEna. Po ustawieniu na Port-1, TxGOOSE1 jest publikowany tylko przez ETH1; po wybraniu opcji Ports-1, 3, ten sam TxGOOSE1 jest publikowany na obu Portach ETH1 i ETH3; i podobnie, jeśli ustawiono tutaj Ports-1, 2, 3, wszystkie porty publikują TxGOOSE1.

NOTE

Po ustawieniu PRT2 REDUNDANCY na Failover lub PRP, TxGOOSE 1 CPU PORT ASSIGNMENT należy ustawić na porty ETH2 i ETH3 (Ports-2,3).

Ponadto konfiguracja portu ETH3 w pliku CID jest ignorowana. Elementy Port 3 ConnectedAP nie mają znaczenia, ponieważ porty ETH2 i ETH3 używają adresu MAC, adresu IP i maski portu 2.

TxGOOSE1 PB PORT ASSIGNMENT

Zakres nastaw: każdy port na karcie szyny procesowej (PB Port-1...PB Port-8)
Wartość domyślna: żaden z portów nie jest wybrany

To ustawienie jest wyświetlane, gdy kod zamówienia zawiera moduł szyny procesowej.

W przypadku korzystania z modułu szyny procesowej, to ustawienie określa porty Ethernet na szynie procesowej, które mają nadawać TxGOOSE1. Gdy żaden z portów nie jest wybrany, komunikat TxGOOSE1 nie jest przesyłany na żadnym porcie, bez względu na stan GoEna. Po ustawieniu na PB Port-1, TxGOOSE jest publikowany tylko przez Port-1 na karcie szyny procesowej. Podobnie, jeśli wybrane są wszystkie porty (PB Port-1 do PB Port-8), wszystkie porty modułu szyny procesowej publikują TxGOOSE1.

Gdy tryb TxGOOSE1 jest ustawiony na R-GOOSE, ustawienie jest tylko do odczytu.

Sumarycznie, we wszystkich komunikatach TxGOOSE na karcie szyny procesowej mogą być przesyłane maksymalnie 64 atrybuty danych (w jednym lub większej liczbie zestawów danych).

R-TxGOOSE1 IP CLASS

Zakres nastaw: 0 do 256 w krokach co 1
Wartość domyślna: 46

To ustawienie dotyczy IEC 61850 w edycji 2.

Gdy ustawienie TxGOOSE1 MODE jest inne niż R-GOOSE, wartość tego ustawienia nie jest używana. W przeciwnym razie to ustawienie wybiera wartość IPv4 Differentiated Services Code Point-DSCP (wcześniej nazywaną TypeOfService-TOS). Ta wartość zapewnia routing priorytetowy, jeśli jest obsługiwany przez routery. Wartość domyślna to przyspieszone przekazywanie (101110B, 46 lub 2EH).

R-TxGOOSE1 DST IP

Zakres nastaw: 0.0.0.0 do 255.255.255 w krokach co 1
Wartość domyślna: 224.0.0.0

To ustawienie dotyczy IEC 61850 w edycji 2.

Gdy ustawienie TxGOOSE1 MODE jest inne niż R-GOOSE, wartość tego ustawienia nie jest używana. W przeciwnym razie to ustawienie określa docelowy adres IP dla R-TXGOOSE1, który jest wprowadzany w standardowym formacie adresu IPV4. Docelowy adres IP musi być prawidłowym adresem IP (multicast lub unicast). Wartość określona w tym ustawieniu jest mapowana na 32-bitowe pole nagłówka IPv4 dla docelowego adresu IP podczas publikowania R-GOOSE1.

Domyślny adres IP 224.0.0.0 jest zarezerwowany, a zatem nie jest prawidłowym adresem IP.

Źródłowy adres IP to adres portu UR, z którego przesyłane są wiadomości R-GOOSE.

R-TxGOOSE1 SECURITY

Zakres nastaw: None, Signature, SignatureAndEncryption
Wartość domyślna: None

To ustawienie dotyczy IEC 61850 w edycji 2.

Ustawienie określa poziom bezpieczeństwa (uwierzytelnianie/szyfrowanie) używany dla TxGOOSE1. Nastawa None określa, że nie będą używane żadne mechanizmy bezpieczeństwa. Signature określa, że ma być używany tylko podpis (bez szyfrowania). SignatureAndEncryption określa, że ma być używany zarówno podpis, jak i szyfrowanie.

Subskrypcja GOOSE - RxGOOSE

Przejdź do menu **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> GOOSE -> RxGOOSE -> RxGOOSE Messages**..

IEC 61850 GOOSE to wydajna metoda szybkiego dostarczania informacji o zdarzeniach przez urządzenie publikujące do jednego lub więcej urządzeń subskrybujących. RxGOOSE to element, dzięki któremu można zasubskrybować wiadomości GOOSE. Funkcja publikowania w UR jest realizowana przez elementy TxGOOSE, jak opisano w poprzedniej sekcji.

Każdy UR z kodem zamówienia IEC 61850 może subskrybować do 64 wiadomości RxGOOSE. Każdy element RxGOOSE może subskrybować wiadomości GOOSE od określonego nadawcy. Każdy RxGOOSE może używać oryginalnego formatu określonego w normie IEC 61850 8 1:2011 lub routowalnego formatu GOOSE (R-GOOSE; IEC 61850 edycja 2) określonego w normie IEC TR 61850-90-5:2012. Subskrybowanymi elementami mogą być DataObjects, SubDataObjects, DataAttributes lub SubAttributes. W trybie E2-2.0 członkowie są ograniczeni do podstawowych typów BOOLEAN, FLOAT32, INT32, Dbpos, TimeStamp lub Quality. Każda subskrybowana wiadomość może zawierać do 64 elementów. Pojedynczy element to np. stVal czy q. Może to być również bardziej złożona struktura, jednak będzie ona zajmować więcej niż 1 element (maks. 64).

Można subskrybować wiadomości GOOSE z dowolnego urządzenia dowolnego producenta, które obsługuje usługę publikacji GOOSE w edycji 1.0 lub 2.0 lub usługę 61850-90-5 R-GOOSE (IEC 61850 Edition 2). UR akceptuje zarówno zakodowane wiadomości GOOSE o zmiennej długości, określone w IEC 61850 8 1:2004, jak i zakodowane wiadomości GOOSE o stałej długości (fixed-length), określone w IEC 61850 8 1:2011, klauzula A.3.

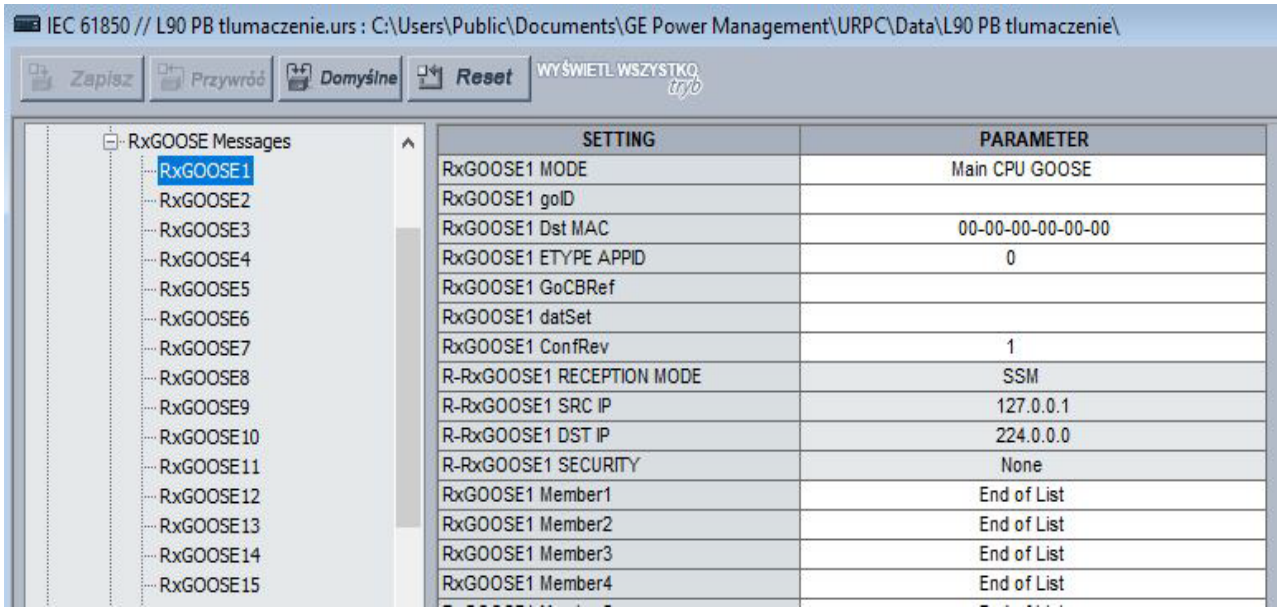
Każdy załączony RxGOOSE monitoruje przerwanie transmisji z nadawcą, Monitoring działa na podstawie wartości timeAllowedtoLive ostatniej otrzymanej wiadomości. Jeśli nowa wiadomość nie zostanie odebrana w tym przedziale czasu, mechanizm GOOSE zakłada, że łączność została utracona. Dostępne są sygnały logiczne (na przykład RxGOOSE1 On, RxGOOSE1 Off), które odzwierciedlają stan łączności z każdym subskrybowanym komunikatem GOOSE. Połączenie jest uważane za utracone również po ponownym uruchamianiu UR aż do momentu odebrania komunikatu. Gdy jakiekolwiek połączenie RxGOOSE zostanie utracone, aktywowany jest wspólny sygnał alarmowy RxGOOSE OFFLINE.

Komunikaty zawierające wartość true w polu ndsCom nigdy nie są akceptowane. Komunikaty zawierające wartość true w Simulation/test (pole test dla ed. 1.) są akceptowane tylko wtedy, gdy załączono **Symulacja->Subskrypcja->**Tryb symulacji.

Przejdź do menu **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> GOOSE -> RxGOOSE -> RxGOOSE Messages -> RxGOOSE1**, aby uzyskać dostęp do ustawień określających komunikat, który ma być subskrybowany przez RxGOOSE1. Ustawienia i funkcje pozostałych RxGOOSE są podobne. Dostępne ustawienia pozwalają na rozpoznanie komunikatów. Większość z tych ustawień jest konfigurowana automatycznie przez oprogramowanie EnerVista, gdy konfiguruje się powiązanie z wejściem logicznym RxGOOSE Boolean, wejściem DPS RxGOOSE i/lub wejściem analogowym RxGOOSE. W przypadku edycji 2. nastawy R-RxGOOSE1 RECEPTION MODE, R-RxGOOSE1 SECURITY i R-RxGOOSE SRC IP muszą zostać wprowadzone ręcznie, ponieważ nie ma ich w SCL nadawcy. Ustawienia tylko do odczytu są zaznaczone kolorem szarym.

Komunikaty RxGOOSE mogą być odbierane przez port Ethernet na szynie stacyjnej (główny CPU) lub porty ETH na szynie procesowej. Z modułu szyny procesowej można odebrać do 8 komunikatów GOOSE. W przypadku B30 są to 24 paczki.

Rys. 5-28: Menu RxGOOSE Messages



RxGOOSE1 MODE

Zakres nastaw dla edycji 2: Main CPU GOOSE, Main CPU R-GOOSE, Process Bus Module GOOSE
Zakres nastaw dla edycji 1: GOOSE
Wartość domyślna: Main CPU GOOSE

Po ustawieniu „Main CPU GOOSE", przekaźnik subskrybuje wiadomości RxGOOSE1, jeśli zostaną odebrane na jednym z trzech portów na karcie szyny stacyjnej (procesor główny) i jeśli są zgodne z IEC 61850-8-1:2011 GOOSE.

Po ustawieniu „Main CPU R-GOOSE", przekaźnik subskrybuje wiadomości RxGOOSE1, jeśli zostaną odebrane na jednym z trzech portów na karcie szyny stacyjnej (procesor główny) i jeśli są zgodne z R-GOOSE zgodnie z IEC 61850-90-5.

Po ustawieniu na "Process Bus Module GOOSE", przekaźnik subskrybuje komunikaty RxGOOSE1, jeśli zostaną odebrane na dowolnym z ośmiu portów modułu szyny procesowej i jeśli są zgodne z formatem IEC 61850-8-1:2011.

RxGOOSE1 goID

Zakres nastaw: 0 do 129 znaków
Wartość domyślna:

Jeżeli wprowadzona wartość ma jeden lub więcej znaków, pole goID odbieranych wiadomości GOOSE musi dokładnie odpowiadać tej wartości, aby wiadomość została zaakceptowana. Jeśli wprowadzona wartość jest pustym ciągiem, RxGOOSE1 nie sprawdza wartości otrzymanej w polu goID. Znaki specjalne, takie jak <, >, &, ' i " nie są dozwolone.

Jeśli nadawca to UR 7.3x, to ustawienie musi odpowiadać wartości ustawienia TxGOOSE GoID nadawcy.

RxGOOSE1 Dst MAC

Zakres nastaw: 12-znakowy adres w kodzie szesnastkowym
Wartość domyślna: 01-0C-CD-01-00-00

Gdy ustawienie RxGOOSE1 MODE to R-GOOSE, ta nastawa nie jest używana, a adres MAC dla RxGOOSE1 jest wyznaczany na podstawie RxGOOSE DST IP. Jeżeli RxGOOSE1 MODE to GOOSE, ustaw adres MAC na adres nadawcy. Tylko odebrane wiadomości GOOSE mające adres MAC zgodny z tą wartością są akceptowane jako poprawne wiadomości RxGOOSE1. Adres "zero" wyłącza RxGOOSE1.

Jeśli nadawca to UR 7.3x, to ustawienie musi odpowiadać wartości ustawienia TxGOOSE DST MAC nadawcy.

RxGOOSE1 ETYPE APPID

Zakres nastaw: 0 do 65535 w krokach co 1

Wartość domyślna: 0

Jeśli wprowadzona wartość jest niezerowa, pole APPID odbieranych komunikatów GOOSE musi dokładnie odpowiadać tej wartości, aby komunikat został zaakceptowany jako poprawny komunikat RxGOOSE1. Jeśli wprowadzona wartość wynosi zero, RxGOOSE1 nie sprawdza wartości otrzymanej w polu APPID.

Jeśli nadawca to UR 7.3x, to ustawienie musi odpowiadać wartości ustawienia TxGOOSE ETYPE APPID nadawcy.

RxGOOSE1 GoCBRef

Zakres nastaw: 0 do 129 znaków; w nazwie dopuszcza się podkreślenie, slash, kropkę, ale musi się ona zaczynać od litery

Pole gocbRef przychodzących komunikatów GOOSE musi odpowiadać tej wartości, aby zostały one zaakceptowane jako poprawne komunikaty RxGOOSE1. Jeśli wprowadzona wartość jest pustym ciągiem, RxGOOSE1 jest wyłączone. Jeśli nie jest to pusty ciąg, wpis musi być odniesieniem dla obiektu ACSI publikowanego bloku GOOSE w formacie:

<LDName>/LLN0.<GoCBName>

gdzie <LDName> jest nazwą funkcyjną, jeśli urządzenie logiczne zawierające publikowany blok GOOSE ma skonfigurowane pole „Nazwa funkcyjna", w przeciwnym razie jest to „Nazwa LD" tego urządzenia logicznego, a <GoCBName> jest nazwą publikowanego bloku GOOSE.

T60 tłumaczy format ACSI wymagany dla tego ustawienia na format MMS używany w wiadomościach GOOSE:

<LDName>/LLN0GO<GoCBName>

Jeśli nadawca to UR 7.3x lub UR 7.40, <LDName> jest wartością ustawienia nazwa funkcjonalna nadawcy, jeśli to ustawienie nie jest puste, w przeciwnym razie jest to wartość IED NAME nadawcy z przyrostkiem „Master". Jeśli nadawca to UR 7.3x, wtedy <GoCBName> to „GoCB" z dwucyfrowym numerem instancji TxGOOSE, na przykład „GoCB01". Jeśli wydawcą jest urządzenie z serii UR 7.40, <GoCBName> jest określone wcześniej w sekcji TxGOOSE tego rozdziału.

RxGOOSE1 datSet

Zakres nastaw: 0 do 129 znaków; w nazwie dopuszcza się podkreślenie, ale musi się ona zaczynać od litery

Wartość domyślna:

Jeśli wprowadzona wartość ma przynajmniej jeden znak, pole datSet odebranych komunikatów GOOSE musi dokładnie odpowiadać tej wartości poprzedzonej przedrostkiem <LDName>/LLN0$, aby komunikat został zaakceptowany jako prawidłowy komunikat RxGOOSE1. <LDName> jest taki, jak określono w powyższym ustawieniu RxGOOSE GoCBRef. Jeżeli nie wprowadzono żadnego znaku RxGOOSE1 nie sprawdza wartości otrzymanej w polu datSet.

Jeśli nadawca to UR 7.3x, ustaw tutaj nazwę DataSetxx nadawcy, gdzie xx to numer zestawu danych wybranego przez ustawienie TxGOOSE datSet nadawcy. Jeśli nadawcą jest urządzenie z serii UR 7.40, datSet jest określone w sekcji DataSets tego rozdziału.

RxGOOSE1 ConfRev

Zakres nastaw: 0 do 4294967295 w krokach co 1

Wartość domyślna: 1

Jeśli wprowadzona wartość jest niezerowa, pole confRev przychodzących wiadomości GOOSE musi dokładnie odpowiadać tej wartości, aby wiadomość została zaakceptowana jako ważna wiadomość RxGOOSE1. Jeżeli wprowadzona wartość wynosi zero, RxGOOSE1 nie sprawdza wartości otrzymanej w polu confRev.

Jeśli nadawca to UR 7.3x, ustaw tutaj TxGOOSE ConfRev nadawcy.

R-RxGOOSE1 RECEPTION MODE

Zakres nastaw: SSM, ASM, Unicast

Wartość domyślna: SSM

To ustawienie dotyczy IEC 61850 Edition 2.

Nastawa ma znaczenie, jeśli jako RxGOOSE1 MODE wybrano R-GOOSE. W innym przypadku ustawienie nie jest używane.

R-RxGOOSE RECEPTION MODE określa zakres adresów R-RxGOOSE DST IP. Po ustawieniu na SSM, R-RxGOOSE DST IP musi mieścić się w zakresie od 232.0.0.1 do 232.255.255.255. Po ustawieniu na ASM, R-RxGOOSE DST IP musi mieścić się w zakresie od 224.0.0.1 do 239.255.255.255, z wyłączeniem zakresu SSM. Należy zauważyć, że zakres SSM mieści się w zakresie ASM i dlatego użycie ASM wyklucza zakres SSM. Domyślny docelowy adres IP 224.0.0.0 jest zarezerwowany, a zatem nie jest prawidłowym adresem IP dla transmisji multicast.

Tryb odbioru jest związany z warstwą 3 R-GOOSE z routerów/WAN. Subskrypcja R-GOOSE jest obsługiwana przy użyciu protokołu IGMP Independent Multicast (PIM). Jest on dostępny jako Source Specific Multicast (SSM) lub Any Source Multicast (ASM). Można również użyć transmisji unicast (przez UDP). W przypadku multicast (SSM lub ASM oparte na IGMPv3), odbiorca R-GOOSE żąda od Last Hop Router (LHR) subskrypcji określonej grupy.

Jeśli nadawca używa docelowego adresu IP unicast, to dla tego R-GOOSE ustaw R-RxGOOSE1 RECEPTION MODE na Unicast. W przeciwnym razie ustaw R-RxGOOSE1 RECEPTION MODE na SSM/ASM używany przez lokalne routery/ firewall.



Gdy R-RxGOOSE1 RECEPTION MODE jest ustawiony na SSM lub ASM, T60 co 60 s wysyła raport IGMP (w zależności od źródła w przypadku SSM) i odpowiada na ogólne zapytania IGMP wysyłane przez router.

R-RxGOOSE1 SRC IP

Zakres nastaw: 0.0.0.0 do 255.255.255 w krokach co 1
Wartość domyślna: 127.0.0.1

To ustawienie dotyczy IEC 61850 w edycji 2.

Nastawa ma znaczenie, jeśli jako RxGOOSE1 MODE wybrano R-GOOSE. W innym przypadku ustawienie nie jest używane. Również, gdy nastawiono RxGOOSE1 MODE na R-GOOSE, a R-RxGOOSE RECEPTION MODE na ASM, to wartość tego ustawienia nie jest używana. W przeciwnym razie pole Source IP Address odebranych wiadomości R-GOOSE musi dokładnie odpowiadać tej wartości, aby wiadomość została zaakceptowana jako poprawna wiadomość RxGOOSE1. Ustaw tutaj źródłowy adres IP używany przez nadawcę. W przypadku urządzeń UR jest to adres w polu PORT# ADRES IP.

UR nie sprawdza poprawności wprowadzonego adresu. Domyślny adres IP 127.0.0.1 to adres zarezerwowany i nie może zostać tutaj użyty. Wprowadź inny adres IP.

R-RxGOOSE1 DST IP

Zakres nastaw: 0.0.0.0 do 255.255.255 w krokach co 1
Wartość domyślna: 224.0.0.0

To ustawienie dotyczy IEC 61850 w edycji 2.

Nastawa ma znaczenie, jeśli jako RxGOOSE1 MODE wybrano R-GOOSE. W innym przypadku ustawienie nie jest używane. Gdy wybrano R-GOOSE pole DST IP przychodzących komunikatów R-GOOSE musi dokładnie odpowiadać tej wartości, aby komunikat został zaakceptowany jako ważny. Ustaw tutaj taką samą wartość jak docelowy adres IP nadawcy. W przypadku urządzeń UR jest to nastawa R-TxGOOSE# DST IP.

Docelowy adres IP musi być prawidłowym adresem multicast lub unicast. UR nie sprawdza poprawności adresu. Domyślny adres IP 224.0.0.0 to adres zarezerwowany i nie może zostać tutaj użyty. Wprowadź inny adres IP.

R-RxGOOSE1 SECURITY

Zakres nastaw: None, Signature, SignatureAndEncryption
Wartość domyślna: None

To ustawienie dotyczy IEC 61850 w edycji 2.

Nastawa określa poziom bezpieczeństwa (uwierzytelnianie/szyfrowanie) używany dla RxGOOSE1. Brak oznacza, że nie są używane żadne mechanizmy bezpieczeństwa. Signature wskazuje, że używany jest tylko podpis (bez szyfrowania). SignatureAndEncryption wskazuje, że używany jest zarówno podpis, jak i szyfrowanie. Zwykle to ustawienie jest zgodne z metodą zabezpieczeń stosowaną przez nadawcę GOOSE.

RxGOOSE1 Member 1

Zakres nastaw: End of List, BOOLEAN, INT8U, INT16U, INT32U, FLOAT32, INT32, Dbpos (DPS), Quality, TimeStamp, ENUM, STRUCT
Wartość domyślna: End of List

To ustawienie określa typ, jakim musi być pierwszy element w zbiorze danych odbieranych komunikatów GOOSE, aby komunikat został zaakceptowany jako prawidłowy komunikat RxGOOSE1. Ustawienia są podobne dla każdego z maksymalnie 64 elementów, które UR może subskrybować z danej paczki GOOSE. Pierwszy element „End of List" oznacza koniec listy i może występować dopiero po ostatnim elemencie z paczki, aby element został zaakceptowany jako poprawny. Inaczej dane nie zostaną prawidłowo odczytane.

Jeśli nadawca to UR 7.3x lub 7.40, nastaw to pole tak, aby odpowiadało typowi elementu zbioru danych nadawcy wybranego w TxGOOSE datSet nadawcy.

Jeśli zbiór danych nadawcy zawiera elementy z danymi w bardziej rozbudowanej strukturze, tj. z atrybutami danych, obiektami danych lub atrybutami danych z atrybutami danych podrzędnych (np. GGIO1->Ind1 a nie GGIO1->Ind1->stVal), użyj konfiguracji w oknie RxGOOSE Boolean/DPS/Analog Inputs. W tym przypadku ustawienie Member jest wyświetlane jako Nazwa LD używana przez publikujący IED, w standardowym formacie SCSM (np. Publisher1LD1/LLN0STOff$stVal).

Należy zauważyć, że zbiór danych może zawierać maksymalnie 64 wartości atrybutów danych. Struktura może natomiast zawierać wiele wartości. EnerVista UR Setup nie pozwala na wprowadzenie więcej niż 64 atrybutów danych. W przypadku takiej próby wyświetlany jest komunikat o przekroczeniu dopuszczalnej ilości DA.

Należy pamiętać, że sama nazwa nadawcy nie zawiera wszystkich informacji wymaganych do subskrypcji, dodatkowe informacje o modelu informacji o nadawcy są przechowywane w innym miejscu. Z tego powodu ręczne wprowadzanie nazwy nie jest obsługiwane.

NOTE Gdy to ustawienie jest konfigurowane ręcznie, „Struct" i „Enum" nie są dostępne do wyboru. Te dwie wartości są dostępne w oprogramowaniu, gdy RxGOOSE1 Members są konfigurowane za pomocą opcji ADD IED (poprzez plik SCL nadawcy) w menu RxGOOSE Boolean/DPS/Analog Inputs.

Wejścia GOOSE - RxGOOSE inputs

Dane otrzymane przez RxGOOSE muszą zostać przekonwertowane na operandy logiczne lub analogowe, aby mogły być używane przez inne funkcje urządzenia. Konwersja jest wykonywana przez elementy RxGOOSE Boolean, RxGOOSE DPS i RxGOOSE Analog. Każdy RxGOOSE Boolean konwertuje otrzymany sygnał dwustanowy na operand logiczny, który można następnie wykorzystać w logice programowalnej. Każdy RxGOOSE DPS konwertuje otrzymaną pozycję dwubitowę na cztery sygnały logiczne, po jednym dla każdego z czterech możliwych stanów (11 10 01 00). Każdy RxGOOSE Analog konwertuje wartość FLOAT32, INT8U, INT16U, INT32U, INT32 i ENUM na wartość analogową - operand FlexAnalog. Każdy z tych operandów powraca do stanu domyślnego po utracie łączności. W subskrybowanych komunikatach GOOSE mogą być obecne inne typy zmiennych, ale nie mogą być one konwertowane na operandy logiczne i analogowe w Multilin UR.

Skojarzona z danym wejściem GOOSE wartość quality (jakości) jest sprawdzana, jeśli jest zawarta w tym komunikacie GOOSE jako część struktury danych lub jeśli jest częścią tego samego zbioru danych (gdy dodano ją jako DA). W przypadku automatycznego mapowania powiązany indeks jakości może być widoczny w polu Member jako tylko do odczytu.

RxGOOSE Boolean, RxGOOSE DPS i RxGOOSE Analog są mapowane do różnych obiektów danych w <iedName>Master/GGIO3. Pozwala to na odczytanie ich wartości przez MMS i umożliwia odwoływanie się do nich w plikach SCL. Węzeł GGIO3 nie ma żadnych ustawień ani nie jest widoczny w oprogramowaniu EnerVista UR Setup. Więcej informacji na temat GGIO3 można znaleźć w UR Family Communications Guide.

Dla każdego skonfigurowanego wejścia RxGOOSE, UR monitoruje powiązany atrybut jakości, jeśli jest dostępny. Wejście RxGOOSE powraca do skonfigurowanej wartości domyślnej w następujących przypadkach:

- Jeśli bity validity jakości (q.validity) są nieprawidłowe (invalid)
- Jeśli bity validity jakości (q.validity) są wątpliwe (questionable)
- Jeśli bit testowy w jakości jest ustawiony na "1" a Tryb IED jest inny niż Test lub Test-Blocked

Gdy ustawienie Tryb IED to Test lub Test-Blocked, bit q.test nie jest sprawdzany. Oznacza to, że gdy przekaźnik jest w trybie testowym, q.test = False jest traktowane tak samo, jak q.test = True.

Gdy RxGOOSE Boolean/DPS/Analog Input są mapowane przy użyciu pliku SCL nadawcy, UR automatycznie mapuje i monitoruje skojarzony element jakości w następujący sposób:

- Jeśli zbiór danych nadawcy zawiera struktury danych
- Jeśli zbiór danych nadawcy zawiera atrybuty danych, a powiązany atrybut jakości jest dostępny w tym samym zbiorze danych (w dowolnej kolejności)

Jeśli element zbioru danych nadawcy, który jest mapowany na dane wejście GOOSE, jest strukturą danych, to atrybut jakości znajduje się w tej strukturze.

Jeśli element zbioru danych nadawcy, który jest mapowany na dane wejście GOOSE, jest atrybutem danych, UR skanuje pozostałe atrybuty w tym zbiorze danych w poszukiwaniu zgodnego atrybutu jakości.

Konfiguracja subskrypcji

Subskrypcje są konfigurowane w menu RxGOOSE Boolean Inputs, RxGOOSE DPS Inputs i RxGOOSE Analog Inputs.

Znajdują się tam przyciski **Dodaj IED** i **Usuń IED**. Przycisk **Dodaj IED** umożliwia korzystanie z plików SCL, w tym ICD, CID i SCD (obsługiwane w wersji 7.40 i nowszych). W przypadku importu pliku SCL, dla edycji 1 adres IP w elemencie ConnectedAP musi być zgodny z jednym adresem IP urządzenia, podczas gdy dla edycji 2 zgodny musi być jeden z trzech adresów IP w elemencie ConnectedAP. Gdy importowany plik to plik SCD, system wyświetla listę wszystkich urządzeń IED w tym pliku i pozwala użytkownikowi wybrać, które chce dodać. Rysunek przedstawia wybór dokonywany przez import pliku CID za pomocą funkcji **Dodaj IED**.

Pole wyboru „**Nie zmieniaj nazwy (ID) wejścia GOOSE przy zmianie przypisania.**” ma zastosowanie podczas konfigurowania subskrypcji GOOSE. Określa, czy pole **ID** jest zachowane, czy kasowane do wartości domyślnej po rekonfiguracji danego wejścia GOOSE. Po zaznaczeniu tej opcji **ID** jest zachowywany. Po odznaczeniu **ID** jest kasowane. Na przykład zmienione zostało pole **ID** z „RxG Bool1” na "NOWY”. Przy próbie przypisania do tego wejścia innego elementu z zaimportowanego bloku GOOSE zmiana zostanie zachowana, gdy to pole wyboru jest zaznaczone. Pole wyboru ma zastosowanie dla przeciągania i upuszczania, ręcznej konfiguracji, ręcznego usuwania, usuwania za pomocą przycisku **Usuń IED** czy po kliknięciu przycisku **Domyślne** w panelu komunikatów RxGOOSE. Przyciski **Domyślne** i **Reset** w menu RxGOOSE Boolean Inputs, DPS Inputs i Analog Inputs ustawiają wszystkie wartości w tym panelu na wartości domyślne, w tym **ID**, niezależnie od zaznaczenia pola wyboru. Pole wyboru jest dostępne dla urządzeń UR w wersji 7.4x i nowszych.

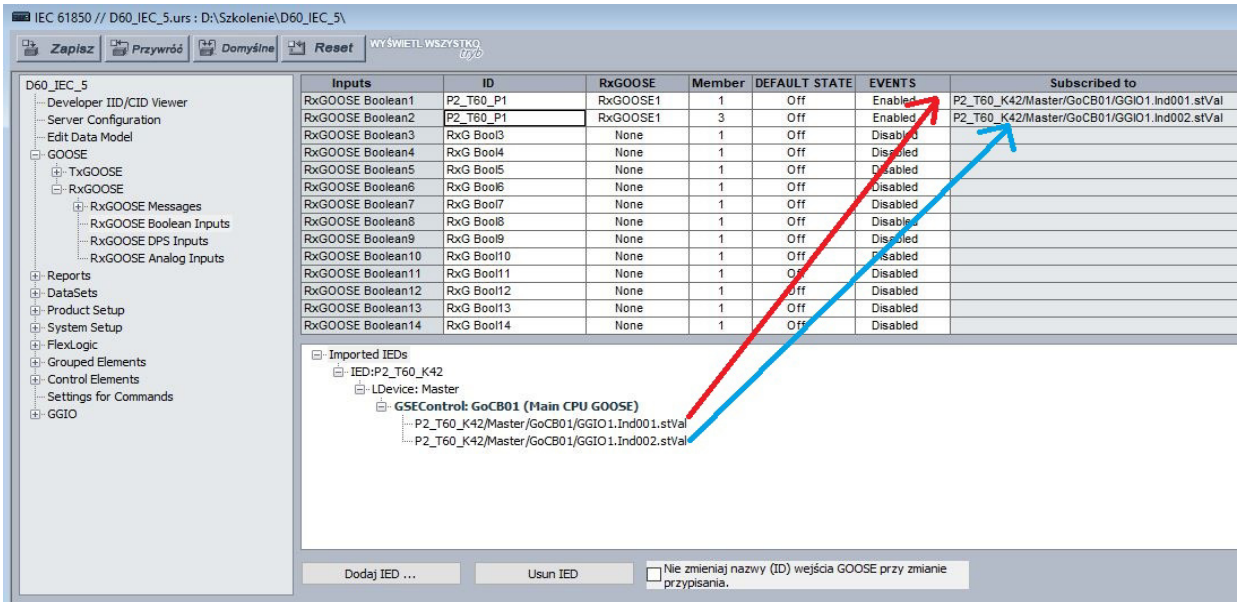
Aby zasubskrybować GOOSE:

1. Kliknij przycisk **Dodaj IED** i zaimportuj plik.
2. Rozwiń wpisy, klikając pole +.
3. Przeciągnij i upuść wpis w polu **Subscribed to**. Oprogramowanie sprawdza, czy nie ma duplikatów.

Większość ustawień konfiguruje się metodą „przeciągnij i upuść”. Wprowadź ręcznie **ID**, STAN DOMYŚLNY (**DEFAULT STATE**) i ZDARZENIA (**EVENTS**), gdy konfiguracja domyślna nie odpowiada danej aplikacji.

W pokazanym przykładzie wszystkie wpisy u dołu ekranu zostały dodane do kolumny subskrypcji.

Rys. 5-29: Konfiguracja subskrypcji RxGOOSE

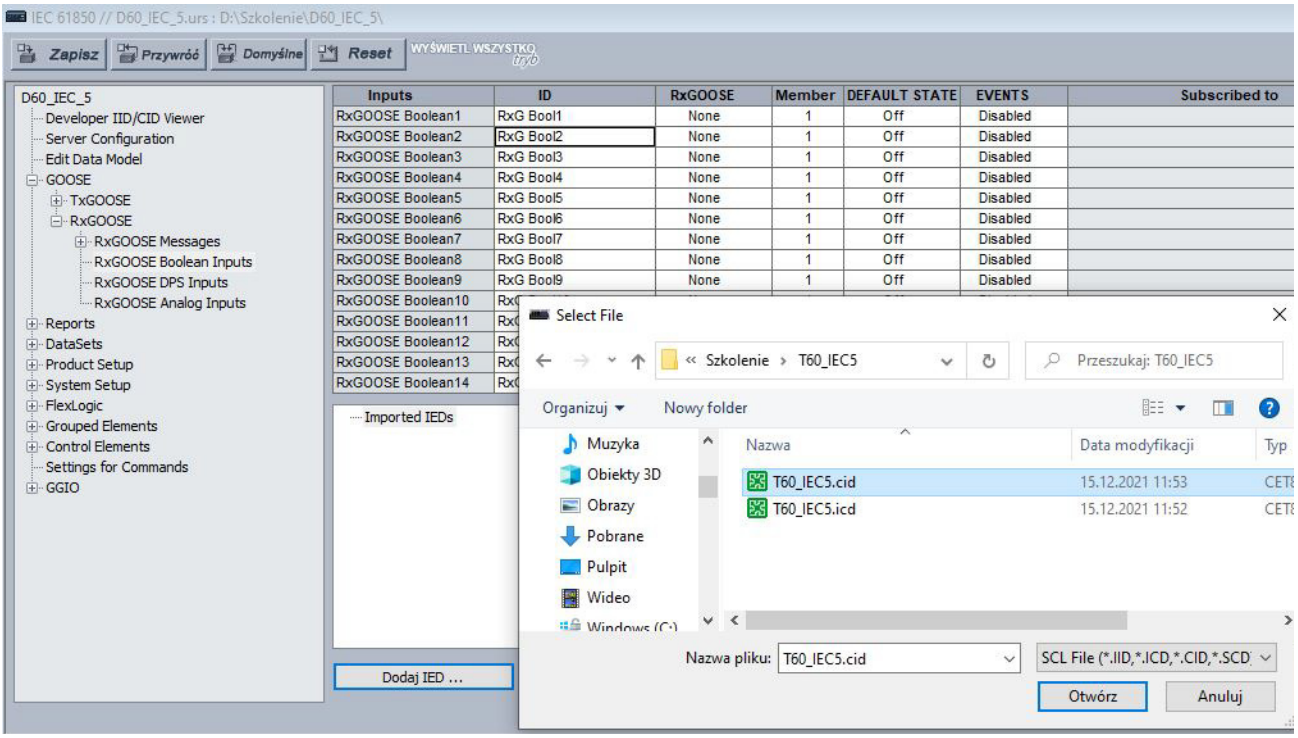


Wejścia dwustanowe GOOSE - RxGOOSE Boolean inputs

Przejdź do **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> GOOSE -> RxGOOSE -> RxGOOSE Boolean Inputs**.

Dostępnych jest 256 elementów RxGOOSE Boolean Inputs.

Rys. 5-30: Menu RxGOOSE Boolean Input



Jak wspomniano wcześniej, większość ustawień konfiguruje się metodą przeciągnij i upuść. Wprowadź ręcznie ID, DEFAULT STATE i EVENTS, gdy wartości domyślne nie pasują do danej aplikacji.

RxGOOSE Boolean1 ID

Zakres nastaw: 0 do 20 znaków

Wartość domyślna: RxG Bool1

To ustawienie umożliwia użytkownikowi przypisanie opisu do nazwy operandu RxGOOSE Boolean1. Pełna nazwa sygnału logicznego to wprowadzona tutaj nazwa z dodanym „On”. Panele podstawowe i panele 2. generacji wyświetlają pierwsze 17 znaków tego ustawienia oraz „On”, aby dopasować się do 20-znakowego wyświetlacza.

Nastawa jest wypełniana automatycznie i jest tylko do odczytu dla zmapowanego atrybutu jakości.

RxGOOSE Boolean1 RxGOOSE

Zakres nastaw: None, RxGOOSE1, RxGOOSE2, itd.

Wartość domyślna: None

To ustawienie wybiera paczkę RxGOOSE zawierającą wartość, która steruje operandem RxGOOSE Boolean1. Jeśli ustawiono na Brak, operand RxGOOSE Boolean1 przyjmuje stan domyślny.

Nastawa jest wypełniana automatycznie i jest tylko do odczytu dla zmapowanego atrybutu jakości.

RxGOOSE Boolean1 Member

Zakres nastaw: 1 do 64 w krokach co 1

Wartość domyślna: 1

Wybiera się element komunikatu GOOSE, który steruje operandem RxGOOSE Boolean1. Ustawienie "1 "wybiera pierwszy element, "2" wybiera drugi element itd. Wpisanie liczby większej niż liczba elementów w datasecie czy wpisanie numeru elementu, który nie jest typu BOOLEAN powoduje, że sygnał RxGOOSE Boolean1 przyjmuje stan domyślny. Kolumna Subscribed to identyfikuje określoną wartość, nawet jeśli element jest strukturą zawierającą więcej niż jeden atrybut.

Nastawa jest wypełniana automatycznie i jest tylko do odczytu dla zmapowanego atrybutu jakości.

RxGOOSE Boolean1 DEFAULT STATE

Zakres nastaw: On, Off, Latest/On, Latest/Off

Wartość domyślna: Off

Wybiera się stan logiczny dla operandu RxGOOSE Boolean1, jeśli UR uruchomił się ponownie, a wybrany RxGOOSE nie otrzymał jeszcze komunikatu lub wybrany RxGOOSE utracił łączność z nadawcą. Dostępne są następujące opcje:

- Wartość „On" domyślnie ustawia wejście na logiczne 1
- Wartość „Off" domyślnie ustawia wejście na logiczne 0
- „Latest/On" zatrzymuje ostatni stan w przypadku utraty połączenia. Jeśli ostatni stan jest nieznany, na przykład po załączeniu zasilania, ale przed pierwszą komunikacją, wejście domyślnie przyjmuje stan logiczny 1. Po wznowieniu komunikacji wejście staje się w pełni sprawne.
- „Latest/Off" zatrzymuje ostatni stan w przypadku utraty połączenia. Jeśli ostatni stan jest nieznany, na przykład po załączeniu zasilania, ale przed pierwszą komunikacją, wejście domyślnie przyjmuje stan logiczny 0. Po wznowieniu komunikacji wejście staje się w pełni sprawne.

RxGOOSE Boolean1 EVENTS

Zakres nastaw: Disabled, Enabled

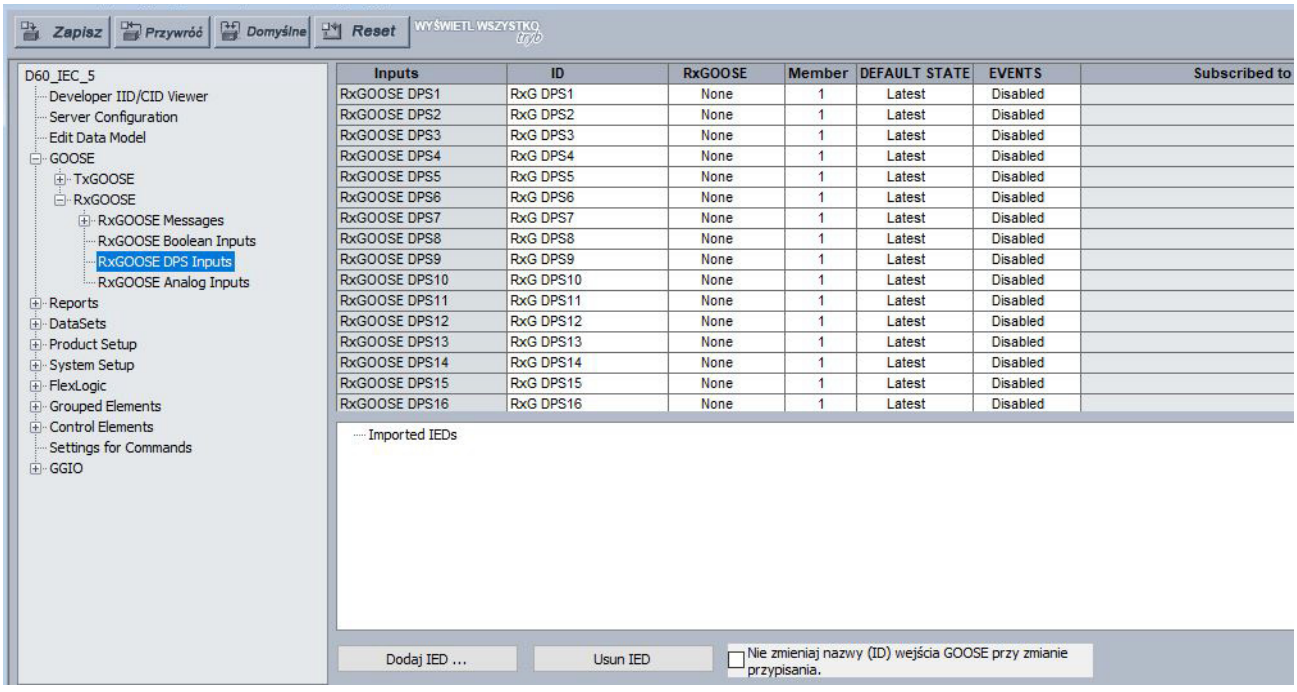
Wartość domyślna: Disabled

To ustawienie określa, czy zmiana sygnału RxGOOSE Boolean1 z Off na On jest rejestrowana przez rejestrator zdarzeń. Jeśli ustawiono Enabled, przejścia z Off na On są rejestrowane. Przejścia z On na Off nigdy nie są rejestrowane, nawet jeśli zdarzenia są załączone. Jeśli jest potrzeba rejestracji takich przejść można przypisać sygnał do wirtualnego wyjścia.

Wejścia DPS GOOSE - RxGOOSE DPS inputs

Przejdź do **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> GOOSE -> RxGOOSE -> RxGOOSE DPS Inputs**.

Rys. 5-31: Menu RxGOOSE DPS Inputs



Jak wspomniano wcześniej, większość ustawień konfiguruje się metodą przeciągnij i upuść. Wprowadź ręcznie ID, DEFAULT STATE i EVENTS, gdy wartości domyślne nie pasują do danej aplikacji.

RxGOOSE DPS1 ID

Zakres nastaw: 0 do 20 znaków

Wartość domyślna: RxG DPS1

To ustawienie umożliwia użytkownikowi przypisanie opisu do nazw czterech operandów RxGOOSE DPS1. Pełna nazwa sygnału logicznego to wprowadzona tutaj nazwa z dodanymi „Interm", „On", „Off" lub „Bad". Panele podstawowe i panele 2. generacji wyświetlają pierwszych 13 znaków tego ustawienia oraz sufiks stanu, aby dopasować się do 20-znakowego wyświetlacza.

RxGOOSE DPS1 RxGOOSE

Zakres nastaw: None, RxGOOSE1, RxGOOSE2, itd.

Wartość domyślna: None

To ustawienie wybiera paczkę RxGOOSE zawierającą wartość, która steruje operandem RxGOOSE DPS1. Jeśli ustawiono na Brak, operand RxGOOSE DPS1 przyjmuje stan domyślny.

RxGOOSE DPS1 Member

Zakres nastaw: 1 do 64 w krokach co 1

Wartość domyślna: 1

Wybiera się element komunikatu GOOSE, który steruje operandem RxGOOSE DPS1. Ustawienie "1 "wybiera pierwszy element, "2" wybiera drugi element itd. Wpisanie liczby większej niż liczba elementów w datasecie czy wpisanie numeru elementu, który nie jest typu Dbpos powoduje, że sygnał RxGOOSE DPS1 przyjmuje stan domyślny. W przypadku, gdy element jest strukturą zawierającą więcej niż jeden obiekt Dbpos, kolumna Subscribed to identyfikuje konkretny Dbpos.

RxGOOSE DPS1 DEFAULT STATE

Zakres nastaw: Intermediate-state, Off, On, Bad-state, Latest

Wartość domyślna: Latest

To ustawienie wybiera stan logiczny dla atrybutu danych @Master/GGIO3.IndPos01.stVal i sygnałów logicznych dla DPS, gdy UR właśnie zakończył ponowne uruchomienie, a wybrany RxGOOSE nie otrzymał jeszcze komunikatu, oraz gdy RxGOOSE stracił połączenie z nadawcą. Gdy wybrano tutaj Lastest, wartość @Master/GGIO3.IndPosψψ.stVal jest stanem pośrednim, gdy UR właśnie zakończył uruchomienie, a wybrany RxGOOSE nie otrzymał jeszcze komunikatu.

RxGOOSE Boolean1 EVENTS

Zakres nastaw: Disabled, Enabled

Wartość domyślna: Disabled

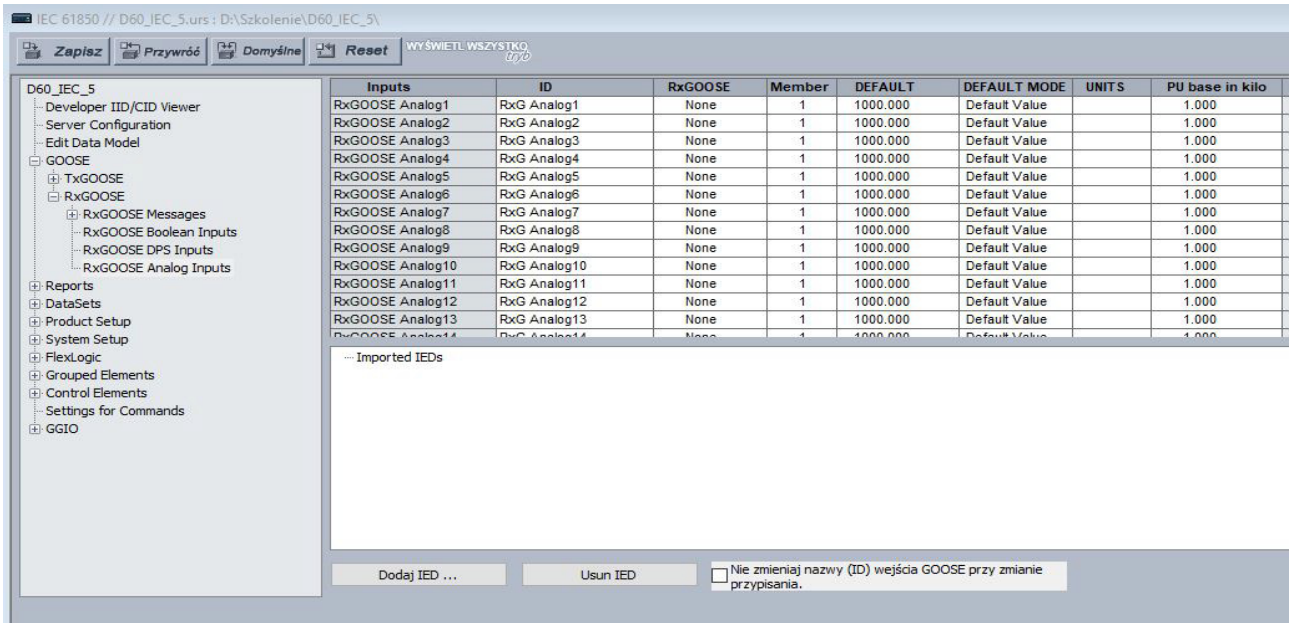
To ustawienie określa, czy zmiana sygnału RxGOOSE Boolean1 z Off na On jest rejestrowana przez rejestrator zdarzeń. Jeśli ustawiono Enabled, przejścia z Off na On są rejestrowane. Przejścia z On na Off nigdy nie są rejestrowane, nawet jeśli zdarzenia są załączone. Jeśli jest potrzeba rejestracji takich przejść można przypisać sygnał do wirtualnego wyjścia.

Wejścia analogowe - RxGOOSE analog inputs

Przejdź do **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> GOOSE -> RxGOOSE -> RxGOOSE Analog Inputs**.

Dostępne są 32 elementy RxGOOSE Analog Inputs.

Rys. 5-32: Menu RxGOOSE Analog Inputs



Jak wspomniano wcześniej, większość ustawień konfiguruje się metodą przeciągnij i upuść. Wprowadź ręcznie ID, DEFAULT STATE i EVENTS, gdy wartości domyślne nie pasują do danej aplikacji.

5

RxGOOSE Analog1 ID

Zakres nastaw: 0 do 20 znaków
Wartość domyślna: RxG Analog1

To ustawienie umożliwia użytkownikowi przypisanie opisu do RxGOOSE Analog1. W przeciwieństwie do RxGOOSE Boolean i RxGOOSE DPS, analogowe GOOSE mają ustaloną nazwę, np. RxGOOSE Analog1.

RxGOOSE Analog1 RxGOOSE

Zakres nastaw: None, RxGOOSE1, RxGOOSE2, itd.
Wartość domyślna: None

To ustawienie wybiera paczkę RxGOOSE zawierającą wartość, która steruje operandem RxGOOSE Analog1. Jeśli ustawiono na Brak, operand RxGOOSE Analog1 przyjmuje stan domyślny.

RxGOOSE Analog1 Member

Zakres nastaw: 1 do 64 w krokach co 1
Wartość domyślna: 1

Wybiera się element komunikatu GOOSE, który steruje operandem RxGOOSE Analog1. Ustawienie "1 "wybiera pierwszy element, "2" wybiera drugi element itd. Wpisanie liczby większej niż liczba elementów w datasecie lub wprowadzenie numeru elementu, który nie jest typu FLOAT32, INT8U, INT16U, INT32U, INT32 lub ENUM powoduje, że operand RxGOOSE Analog1 przyjmuje stan domyślny. Kolumna Subscribed to identyfikuje konkretną subskrypcję FLOAT32, nawet jeśli element w zbiorze danych jest strukturą zawierającą więcej niż jeden FLOAT32.

RxGOOSE Analog1 DEFAULT

Zakres nastaw: -1000000.000 do 1000000.000 w krokach co 0.001
Wartość domyślna: 1000.000

To ustawienie określa wartość wejścia GOOSE, gdy wybrany RxGOOSE utracił łączność z nadawcą, a RxGOOSE Analog1 DEFAULT MODE jest ustawiony na „Default Value". W przeciwnym razie ta nastawa nie ma żadnego efektu. Nastawa jest przechowywana jako liczba zmiennoprzecinkowa IEEE 754/IEC 60559. Ze względu na duży zakres nie można zapisać wszystkich możliwych wartości. Niektóre wartości można zaokrąglić do najbliższej możliwej liczby zmiennoprzecinkowej.

RxGOOSE Analog1 DEFAULT MODE

Zakres nastaw: Default Value, Last Known

Wartość domyślna: Default Value

Gdy wybrany RxGOOSE utraci połączenie z nadawcą i nastawiono tu „Last Known", wartość sygnału RxGOOSE Analog1 pozostaje na ostatnio odebranej wartości. Gdy wybrany RxGOOSE utraci połączenie z nadawcą, a ta nastawa to „Wartość domyślna", operand RxGOOSE Analog1 jest definiowany przez ustawienie RxGOOSE Analog1 DEFAULT. Po ponownym uruchomieniu urządzenia, aż do otrzymania paczki GOOSE, wartość sygnału jest wartością domyślną.

RxGOOSE Analog1 UNITS

Zakres nastaw: do 4 znaków

Wartość domyślna:

To ustawienie określa czteroznakowy ciąg, który jest używany do wyświetlania pomiaru RxGOOSE Analog1.

RxGOOSE Analog to wartości zmiennoprzecinkowe, bez jednostek. Podstawowe ustawienia RxGOOSE UNIT i RxGOOSE PU pozwalają użytkownikowi skonfigurować RxGOOSE Analog tak, aby można go było używać dla funkcji FlexElement.

RxGOOSE Analog reprezentujące prąd, napięcie, moc, częstotliwość, kąt lub współczynnik mocy mogą być używane dla funkcji FlexElement. Poniższy tekst musi być użyty w ustawieniu RxGOOSE UNITS, aby przedstawić odpowiednią jednostkę: A, V, W, var, VA, Hz, deg lub brak tekstu (ustawienie puste) dla współczynnika mocy.

RxGOOSE Analogs można porównać z innymi RxGOOSE Analogs z dowolnym ciągiem znaków lub bez ciągu znaków.

RxGOOSE Analog1 PU Base in kilo

Zakres nastaw: 0.000 do 1000000000.000 w krokach co 0.001

Wartość domyślna: 1.000

To ustawienie określa wartość bazową (p.u.) sygnału RxGOOSE Analog 1 dla innych funkcji T60. FlexElement na przykład odejmuje dwie wielkości dopiero po przekonwertowaniu ich na liczby całkowite i przeskalowaniu do wartości bazowej, przy czym wspólna wartość bazowa jest większą z nastawy PU Base porównywanych wielkości. Jeśli jedną z wielkości jest RxGOOSE Analog1 i jej wartość bazowa nie jest odpowiednia, operacja przeskalowania może spowodować zbędną utratę dokładności lub przekroczenie zakresu liczb całkowitych. Tabela wartości bazowych dla FlexElement znajdująca się w menu **Ustawienia > Logika FlexLogic > FlexElements** w dalszej części instrukcji, może zostać użyta podczas konfiguracji tej nastawy. Menu zawiera tabelaryczne zestawienie wartości bazowych używane we FlexElement dla progu pobudzenia i wskazuje wartość bazową używaną przez inne FlexAnalog.

Niektóre elementy mają wymagania dotyczące typu sygnałów wejściowych, na przykład typu prądu lub typu napięcia. Elementy te zakładają, że typ sygnału RxGOOSE Analog jest zgodny z tymi wymaganiami.

Należy pamiętać, że ta nastawa reprezentuje tysiące (PU Base in kilo), a nie pojedyncze jednostki. Na przykład podstawa PU 1.000 to w rzeczywistości 1000, a podstawa PU 0.001 to 1.

Podczas korzystania z RxGOOSE Analog i PU Base we FlexElements, największa wyświetlana wartość to 2 140 000 000.

RxGOOSE Analog1 Expression

Zakres nastaw: None, Equal to, Not Equal to, Greater than, Less than

Wartość domyślna: None

To ustawienie określa typ sprawdzenia, które ma być wykonane dla RxGOOSE Analog In1. Wynik porównania jest konwertowany na status Boolean i przypisywany do operandu RxGOOSE Analog1 Expn St. Gdy wynik wyrażenia jest prawdziwy, sygnał RxGOOSE Analog1 Expn St jest aktywny. Gdy ustawiono na None, nie odbywa się żadne porównanie i sygnał RxGOOSE Analog1 Expn St jest cały czas nieaktywny.

Gdy Expression jest ustawione na wartość inną niż „None", RxGOOSE Analog In1 jest porównywane ze skonfigurowaną w Expression Value wartością na podstawie wybranego typu.

NOTE

Gdy typem sygnału zdalnego jest „Float", wyrażenia „Equal to" i „Not Equal to" mogą nie dawać dokładnych wyników z powodu błędów dokładności.

RxGOOSE Analog1 Expression Value

Zakres nastaw: -1000000.000 do 1000000 w krokach co 1

Wartość domyślna: 1

To ustawienie określa próg, z którym porównywana jest aktualna wartość sygnału RxGOOSE Analog In1.

Raporty MMS

Przejdź do **Ustawienia -> Ogólne > Komunikacja -> IEC 61850 -> Reports**.

Report settings

Przejdź do **Ustawienia -> Ogólne > Komunikacja -> IEC 61850 -> Report Settings**.

ReportSettings rptID

Zakres nastaw: Dyn, Conf
Wartość domyślna: Dyn

Po ustawieniu na Dyn, atrybut RptID w dowolnym bloku buforowanego i niebuforowanego raportu MMS może być modyfikowany przez klienta, gdy atrybut RptEna bloku kontrolnego ma wartość false. RptID to nazwa raportu.

ReportSettings optFields

Zakres nastaw: Dyn, Conf
Wartość domyślna: Dyn

Po ustawieniu na Dyn, atrybut OptFlds w dowolnym bloku buforowanego i niebuforowanego raportu MMS może być modyfikowany przez klienta, gdy atrybut RptEna bloku kontrolnego ma wartość false.

ReportSettings bufTime

Zakres nastaw: Dyn, Conf
Wartość domyślna: Dyn

Po ustawieniu na Dyn, atrybut BufTm w dowolnym bloku buforowanego i niebuforowanego raportu MMS może być modyfikowany przez klienta, gdy atrybut RptEna bloku kontrolnego ma wartość false.

ReportSettings trgOps

Zakres nastaw: Dyn, Conf
Wartość domyślna: Dyn

Po ustawieniu na Dyn, atrybut TrgOps w dowolnym bloku buforowanego i niebuforowanego raportu MMS może być modyfikowany przez klienta, podczas gdy atrybut RptEna bloku kontrolnego ma wartość false.

ReportSettings intgPd

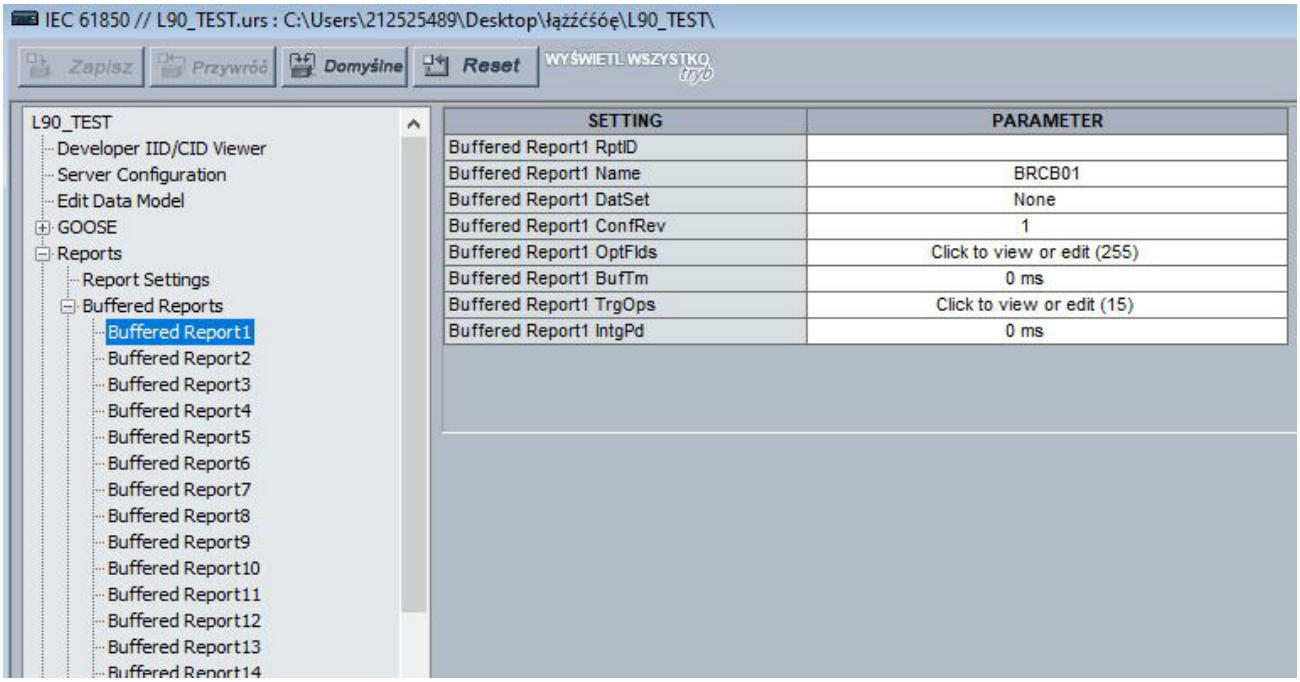
Zakres nastaw: Dyn, Conf
Wartość domyślna: Dyn

Po ustawieniu na Dyn, atrybut IntgPd w dowolnym bloku buforowanego i niebuforowanego raportu MMS może być modyfikowany przez klienta, podczas gdy atrybut RptEna bloku kontrolnego ma wartość false.

Raporty buforowane i niebuforowane - Buffered and unbuffered reports

Przejdź do **Ustawienia -> Ogólne > Komunikacja -> IEC 61850 -> Reports -> Buffered Reports** lub **Unbuffered Reports**.

Rys. 5-33: Menu Buffered Reports



5

Mechanizm raportowania w IEC 61850 to wydajna metoda dostarczania informacji o zdarzeniach z serwera (np. UR) do klienta, takiego jak SCADA. UR pozwala na raportowanie protokołem MMS danych w raportach buforowanych i niebuforowanych. W poniższej tabeli pokazano maksymalną ilość raportów. Każdy konfigurowalny raport może przesyłać wartości maksymalnie 64 sygnałów logicznych lub analogowych (DA). Zmiany stanu sygnałów w zestawach danych raportów buforowanych, w sytuacji gdy klient jest w trybie offline są dostarczane, gdy klient ponownie nawiąże połączenie. W kolejce można umieścić do 512 zdarzeń. Niebuforowane bloki raportów usuwają wszystkie zmiany stanu sygnałów po utracie połączenia z klientem a wszelkie zdarzenia, które wystąpią, gdy klient nie jest podłączony, zostaną utracone.

Tab. 5-11: Ilość raportów

Typ raportu	Ilość
Raporty buforowane	30
Raporty niebuforowane	18

W przypadku korzystania z IEC 61850 w edycji 2, konfigurowalne raporty współpracują z dowolnym klientem, dowolnego producenta, który spełnia wymagania dotyczące raportowania IEC 61850 dla edycji 1.0 lub 2.0.

W przypadku korzystania z IEC 61850 w edycji 1, konfigurowalne raporty współpracują z dowolnym klientem, dowolnego producenta, który spełnia wymagania dotyczące raportowania IEC 61850 dla edycji 1.0.

Sygnały, których wartości są raportowane, nazywane są członkami. Członkowie są wyszczególnieni na uporządkowanej liście zwanej zestawem danych. Każdy konfigurowalny raport może wykorzystywać dowolny zestaw danych.

Każdy aktywowany raport przesyła aktualizację do swojego klienta za każdym razem, gdy zostanie wykryta zmiana wartości w jednym lub kilku jego elementach. Ponadto blok kontrolny może być skonfigurowany do wysyłania raportów zawierających bieżącą wartość wszystkich sygnałów na żądanie klienta (GI) lub okresowo (integrity). Mechanizm TCP (handshaking) powoduje, że komunikaty, które nie zostały odczytane i potwierdzone przez klienta, są retransmitowane.

Aby raport działał prawidłowo, jego elementy muszą być wybrane (zestaw danych musi być skonfigurowany), a klient musi otworzyć połączenie, skonfigurować i aktywować dany blok raportu. Bloki kontrolne i zestawy danych można wstępnie skonfigurować, wysyłając plik CID. Więcej informacji można znaleźć w UR Family Communications Guide. EnerVista UR Setup może być również używany do konfiguracji elementów zestawu danych oraz wstępnej konfiguracji bloków raportów.

Każdy raport buforowany ma następujące ustawienia.

Buffered Report1 RptID

Zakres nastaw dla edycji 2: do 129 znaków
Zakres nastaw dla edycji 1: do 65 znaków
Wartość domyślna:

Nazwa raportu. Wprowadzona wartość ustawia RptID w komunikatach Buffered Report1 i może być używana przez klienta do odróżnienia komunikatów Buffered Report1 od innych komunikatów. Jeśli liczba wprowadzonych znaków wynosi zero, wartość używana dla RptID w przesyłanych komunikatach to "<LDName>/LLN0BR"BRCB01".

Buffered Report1 Name

Zakres nastaw: do 32 znaków
Wartość domyślna: BRCB01

Wprowadzona wartość określa nazwę bloku kontrolnego raportu dla Raportu buforowanego1 (Buffered Report1).

Buffered Report1 DatSet

Zakres nastaw: None, TT6DataSet1, TT6 DataSet2, ..., TT3DataSet01, TT3DataSet02, ...
Wartość domyślna: None

Wybiera się tutaj zestaw danych, który jest raportowany w komunikatach Buffered Report1. Nazwy zestawów danych są konfigurowane w panelu Datasets, jak opisano w dalszej części instrukcji.

ObjectReference zestawu danych, który składa się z połączenia ciągu „<LDName>/LLN0$" i nazwy zestawu danych, jest używany w polu datSet raportu i może być używany przez klienta do rozróżniania Buffered Report1 od innych raportów.

Wydajność raportu zależy od wydajności wybranego zestawu danych. W przypadku wyboru TT3DataSet01, TT3DataSet02, ... istnieje szansa na przeoczenie zmiany stanu zdarzeń szybkozmiennych.

Aby skonfigurować DataSet, wybierz go w górnej części okna z listy rozwijanej, na przykład DataSet02. Jeśli pojawi się potrzeba modyfikacji zestawu, to w dolnej części okna przeciągnij i upuść sygnały na prawą stronę. Na przykład wybierz element ST.Ind001.stVal i przeciągnij go do DataSet 1. Elementy zestawu danych skonfigurowane tutaj wpływają na inne bloki kontrolne raportów lub bloki kontrolne GOOSE, które używają tego samego zestawu danych.

Buffered Report1 ConfRev

Zakres nastaw: 0 do 4294967295 w krokach co 1
Wartość domyślna: 1

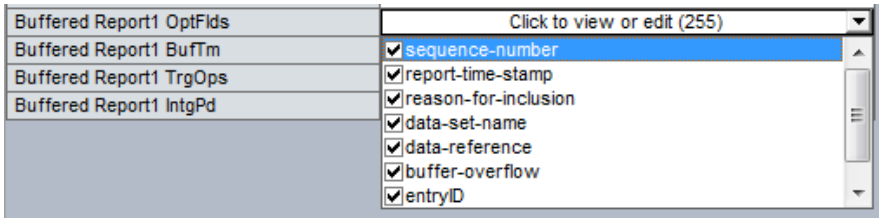
Wprowadzona wartość ustawia confRev w komunikatach Buffered Report1 i może być używana przez klientów do odróżnienia komunikatów o oczekiwanej wersji konfiguracji od komunikatów o innej wersji. Standard wymaga, aby confRev był zwiększany za każdym razem, gdy zmieniane są elementy lub kolejność elementów w dataset, a także za każdym razem, gdy zmieniana jest nazwa zestawu danych. Norma stwierdza, że wartość 0 jest zarezerwowana.

Buffered Report1 OptFlds

Zakres nastaw: pole wyboru dla każdej opcji wyzwolenia (rysunek poniżej)
Wartość domyślna: wszystkie opcje załączone

Nastawa OptFlds to ciąg bitów, który kontroluje, które z opcjonalnych pól są uwzględniane w komunikatach raportu. Rysunek przedstawia dostępne opcje. Aby zmniejszyć rozmiar wiadomości, odznacz pola, które nie są wymagane.

Rys. 5-34: Opcje wyzwalania raportu dla raportów buforowanych



Buffered Report1 BufTm

Zakres nastaw: 0 do 4294967295 w krokach co 1
Wartość domyślna: 0 ms

Wprowadzona wartość określa odstęp czasu w ms na buforowanie zdarzeń w celu dołączenia ich do jednego raportu. Innymi słowy jest to czas po wystąpieniu pierwszej zmiany stanu, przez który serwer oczekuje na kolejne zmiany stanu sygnałów i dopiero po jego upływie wysyłany jest raport.

Buffered Report1 TrgOps

Zakres nastaw: pole wyboru dla każdej opcji wyzwolenia
Wartość domyślna: wszystkie opcje załączone

Ustawienie TrgOps to ciąg bitów, który kontroluje, które warunki wyzwalania są monitorowane w danym raporcie. Opcje przedstawiono poniżej. Usuń zaznaczenie wszystkich warunków wyzwalania, które nie są potrzebne.

- zmiana danych (data-change)
- zmiana jakości (quality-change)
- wysłanie raportu co określony czas (integrity)
- ogólne odpytanie (general interrogation - IEC 61850 edycja 2)

Buffered Report1 IntgPd

Zakres nastaw: 0 do 4294967295 w krokach co 1
Wartość domyślna: 0 ms

Wprowadzona wartość określa w ms okres generowania raportów integralności. Raport integralności zawiera wartości wszystkich elementów zestawu danych, do którego się odwołuje, niezależnie od tego, czy nastąpiła zmiana, czy nie.

5

Każdy raport niebuforowany ma następujące ustawienia.

Unbuffered Report1 RptID

Zakres nastaw dla edycji 2: do 129 znaków
Zakres nastaw dla edycji 1: do 65 znaków
Wartość domyślna:

Nazwa raportu. Wprowadzona wartość ustawia RptID w komunikatach Unbuffered Report1 i może być używana przez klienta do odróżnienia komunikatów Unbuffered Report1 od innych komunikatów. Jeśli liczba wprowadzonych znaków wynosi zero, wartość używana dla RptID w przesyłanych komunikatach to "<LDName>/LLN0BR"URCB01".

Unbuffered Report1 Name

Zakres nastaw: do 32 znaków
Wartość domyślna: URCB01

Wprowadzona wartość określa nazwę bloku kontrolnego raportu dla Raportu niebuforowanego1 (Unbuffered Report1).

Unbuffered Report1 DatSet

Zakres nastaw: None, TT6DataSet1, TT6 DataSet2, ..., TT3DataSet01, TT3DataSet02, ...
Wartość domyślna: None

Wybiera się tutaj zestaw danych, który jest raportowany w komunikatach Unbuffered Report1. Nazwy zestawów danych są konfigurowane w panelu Datasets, jak opisano w dalszej części instrukcji.

ObjectReference zestawu danych, który składa się z połączenia ciągu „<LDName>/LLN0$” i nazwy zestawu danych, jest używany w polu datSet raportu i może być używany do rozróżniania Unbuffered Report1 od innych raportów.

Wydajność raportu zależy od wydajności wybranego zestawu danych. W przypadku wyboru TT3DataSet01, TT3DataSet02, ... istnieje szansa na przeoczenie zmiany stanu zdarzeń szybkozmiennych.

Unbuffered Report1 ConfRev

Zakres nastaw: 0 do 4294967295 w krokach co 1
Wartość domyślna: 1

Wprowadzona wartość ustawia confRev w komunikatach Unbuffered Report1 i może być używana przez klientów do odróżnienia komunikatów o oczekiwanej wersji konfiguracji od komunikatów o innej wersji. Standard wymaga, aby confRev był zwiększany za każdym razem, gdy zmieniane są elementy lub kolejność elementów w dataset, a także za każdym razem, gdy zmieniana jest nazwa zestawu danych. Norma stwierdza, że wartość 0 jest zarezerwowana.

Unbuffered Report1 OptFlds

Zakres nastaw: pole wyboru dla każdej opcji wyzwolenia
Wartość domyślna: wszystkie opcje załączone

Nastawa OptFlds to ciąg bitów, który kontroluje, które z opcjonalnych pól są uwzględniane w komunikatach raportu. Aby zmniejszyć rozmiar wiadomości, odznacz pola, które nie są wymagane. Poniżej przedstawiono dostępne opcje:

- numer sekwencji (sequence-number)
- sygnatura czasu raportu (report-time-stamp)
- powód dodania (reason-for-inclusion)
- nazwa-zestawu danych (data-set-name)
- odniesienie do danych (data-reference)
- rewizja konfiguracji (conf-revision)

W przypadku IEC 61850 Edycja 2, bity buffer-overflow i entryID nie mają zastosowania do raportów niebuforowanych, nawet jeśli bity istnieją w protokole i ustawieniach. Domyślnie są one niezaznaczone.

W przypadku IEC 61850 Edycja 1, bit EntryID nie ma zastosowania do raportów niebuforowanych, mimo że bit istnieje w protokole i ustawieniach. Domyślnie jest on niezaznaczony.

Unbuffered Report1 BufTm

Zakres nastaw: 0 do 4294967295 w krokach co 1
Wartość domyślna: 0 ms

Wprowadzona wartość określa odstęp czasu w ms na buforowanie zdarzeń w celu dołączenia ich do jednego raportu. Innymi słowy jest to czas po wystąpieniu pierwszej zmiany stanu, przez który serwer oczekuje na kolejne zmiany stanu sygnałów i dopiero po jego upływie wysyłany jest raport.

Unbuffered Report1 TrgOps

Zakres nastaw: pole wyboru dla każdej opcji wyzwolenia
Wartość domyślna: wszystkie opcje załączone

Ustawienie TrgOps to ciąg bitów, który kontroluje, które warunki wyzwalania są monitorowane w danym raporcie. Opcje przedstawiono poniżej. Usuń zaznaczenie wszystkich warunków wyzwalania, które nie są potrzebne.

- zmiana danych (data-change)
- zmiana jakości (quality-change)
- wysłanie raportu co określony czas (integrity)
- ogólne odpytanie (general interrogation - IEC 61850 edycja 2)

Unbuffered Report1 IntgPd

Zakres nastaw: 0 do 4294967295 w krokach co 1
Wartość domyślna: 0 ms

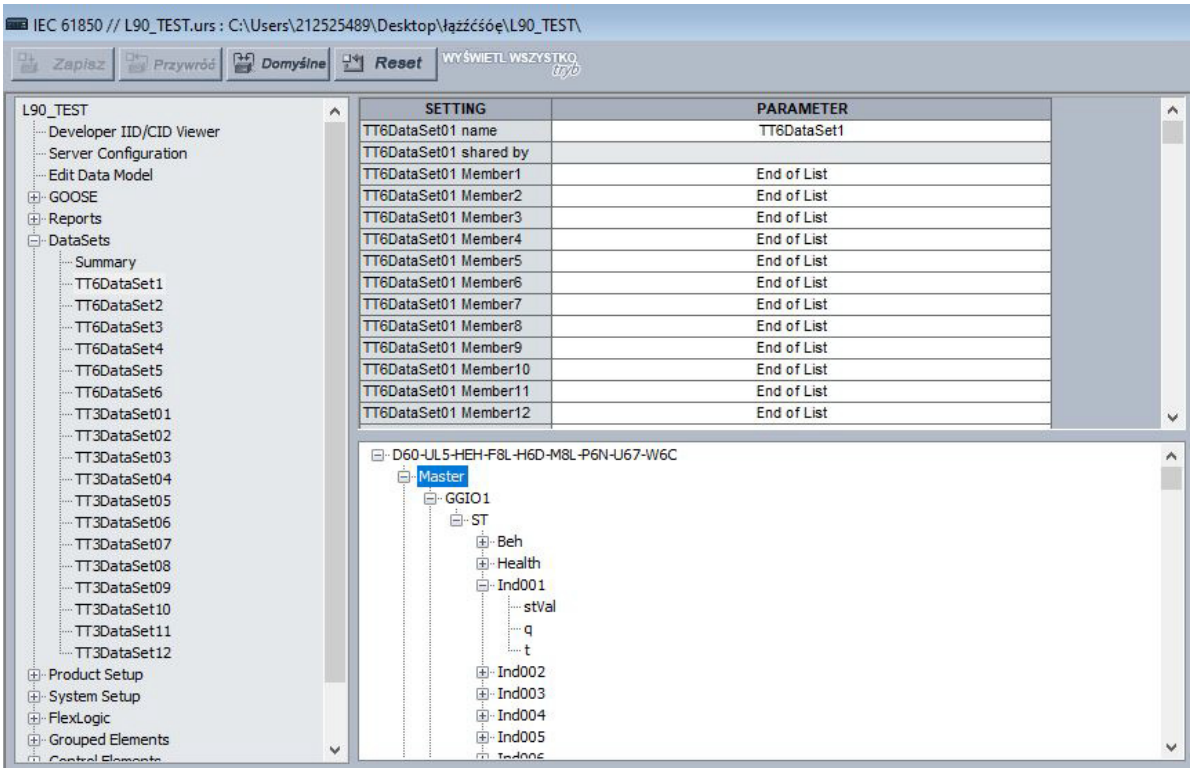
Wprowadzona wartość określa w ms okres generowania raportów integralności. Raport integralności zawiera wartości wszystkich elementów zestawu danych, do którego się odwołuje, niezależnie od tego, czy nastąpiła zmiana, czy nie.

Zbiory danych - DataSets

Przejdź do **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> DataSets**.

Elementy, których wartości są przekazywane przez GOOSE czy MMS, są wyszczególnione na liście zwanej zbiorem danych. Każdy UR z opcją IEC 61850 ma 18 zestawów danych (sześć szybkich - TT6 i 12 wolnych - TT3). Każdy zestaw danych może zawierać do 64 elementów. Dowolny zestaw danych może być używany jednocześnie przez dowolną liczbę bloków TxGOOSE i/lub dowolną liczbę bloków raportów MMS. Konfiguracja zbiorów danych odbywa się w EnerVista. Można dodać dowolne sygnały logiczne (operandy FlexLogic) i dowolne sygnały pomiarowe (operandy FlexAnalog).

Rys. 5-35: Menu konfiguracji zbiorów danych IEC 61850



EnerVista UR Setup wymaga, aby elementy zbioru danych były obiektami danych (DO) lub atrybutami danych (DA) z węzłów ST lub MX. Niektóre sygnały mają fabrycznie przypisane atrybuty danych, jak przedstawiono w tabelach w UR Family Communications Guide. Wszystkie sygnały logiczne i pomiarowe mogą być przypisane przez użytkownika do węzłów GGIO1 lub GGIO4, dzięki czemu operandy bez przypisania fabrycznego mogą być publikowane w komunikatach GOOSE i MMS. Więcej szczegółów znajdziesz w rozdziałach dotyczących GGIO1 i GGIO4.

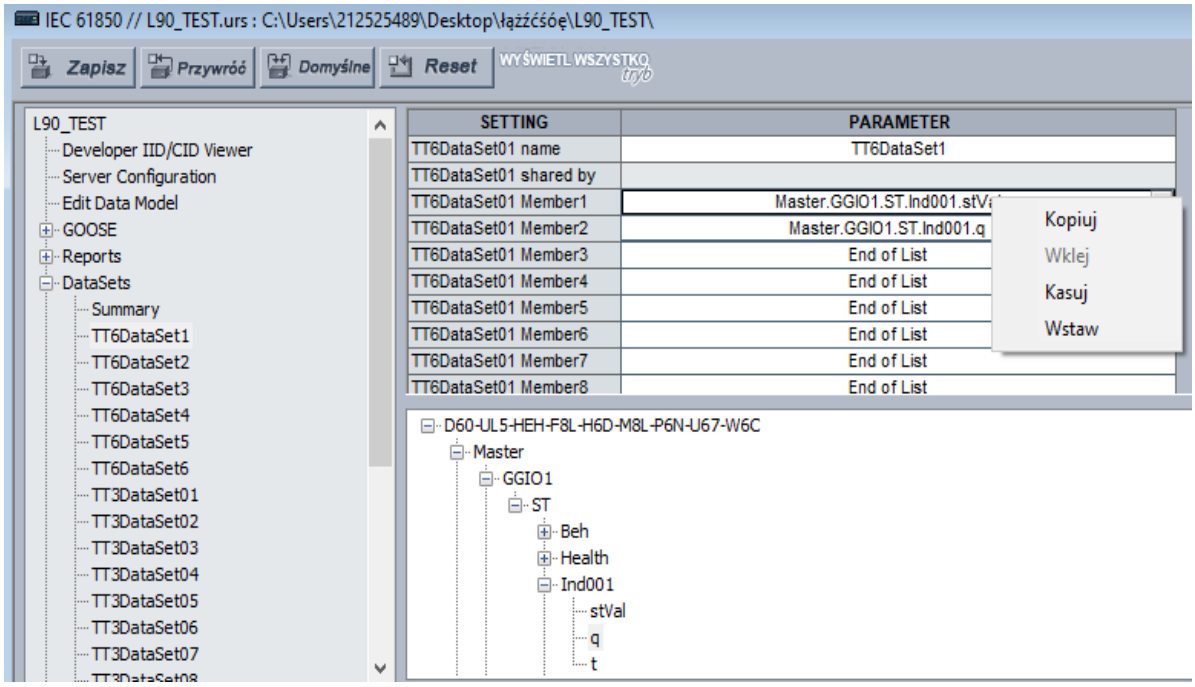
Zestawy danych używane przez TxGOOSE i/lub przez raporty zapewniają również usługę tłumienia oscylacji elementów dwustanowych. Oscylacja wartości, znana również jako drgania, może być spowodowana błędami w programowaniu logicznym, nieodpowiednią histerezą (pasmo nieczułości) sygnałów lub awarią komponentu zewnętrznego na stacji. Drgania mogą "zalać" sieć komunikacyjną wiadomościami GOOSE, obniżając czas odpowiedzi dla wszystkich użytkowników. Jeśli wykryte zostaną oscylacje, TxGOOSE zawiesza publikację komunikatu GOOSE i wyzwala komunikat od tego elementu tak długo, jak istnieje warunek i na minimalny okres jednej sekundy. Gdy wysyłanie jest zawieszone, aktywowany jest komunikat autotestu identyfikujący oscylacje - OSCYLACJE GOOSE.

W menu **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> Datasets -> Summary** znajduje się informacja, do jakich bloków kontrolnych zostały przypisane poszczególne zbiory danych.

Konfiguracja zestawu DS1 odbywa się w **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> Datasets -> TT6DataSet1.**

Funkcje kopiowania i wklejania są dostępne po kliknięciu zestawu danych prawym przyciskiem myszy. Jeśli niektóre elementy zestawu danych nie są obsługiwane, nie są wklejane, a komunikat ostrzegawczy wyświetla listę elementów zestawu danych, które nie były obsługiwane i nie zostały wklejone. DataSet01 name nie jest kopiowana ani wklejana. Użyj tej funkcji, aby skopiować ustawienie i wkleić je do innego pola, pliku tekstowego lub programu Word.

Rys. 5-36: Opcje elementów zestawu danych (prawy przycisk myszy)



DataSet01 name

Zakres nastaw: do 32 znaków
Wartość domyślna: DataSet01

Wprowadzona wartość określa nazwę zestawu danych, która musi być unikalna w ramach jednego urządzenia. Szybkie (< 3ms) zestawy danych zaczynają się od TT6, a wolne (< 100ms) zestawy danych zaczynają się od TT3. Dozwolonych jest do sześciu szybkich zestawów danych. Dla GOOSE dopuszczalne są maksymalnie cztery szybkie zestawy danych.

ObjectReference do zestawu danych składa się z ciągu, który jest połączeniem „<LDName>/LLN0$" i wartości DataSet01 name. ObjectReference do zestawu danych jest publikowane w polu datSet komunikatów TxGOOSE i może być używane przez subskrybentów do odróżnienia komunikatów tego TxGOOSE od innych komunikatów GOOSE. ObjectReference do zestawu danych jest opcjonalnie (nastawa) publikowana w polu DatSet raportów MMS. Prawidłowe znaki to duże i małe litery, cyfry oraz znak podkreślenia (_). Pierwszy znak musi być literą.

DataSet01 shared by

Zakres nastaw: do 32 znaków
Wartość domyślna:

Nazwy wszystkich bloków kontrolnych (GOOSE, raporty MMS), które używają tego DataSet. Pole tylko do odczytu.

DataSet01 Member1

Zakres nastaw: End of List lub dowolny obiekt danych lub atrybut danych z węzłów ST/MX
Wartość domyślna: End of List

To ustawienie określa pierwszy element w komunikatach. W Multilin UR można dodać maksymalnie 64 elementy w jednym zbiorze danych. Publikowane są tylko wartości sprzed pierwszego ustawionego na *End of List*.

Wybierz element z listy rozwijanej lub kliknij prawym przyciskiem myszy wpis, aby skopiować, wkleić, usunąć, wstawić.

Product setup

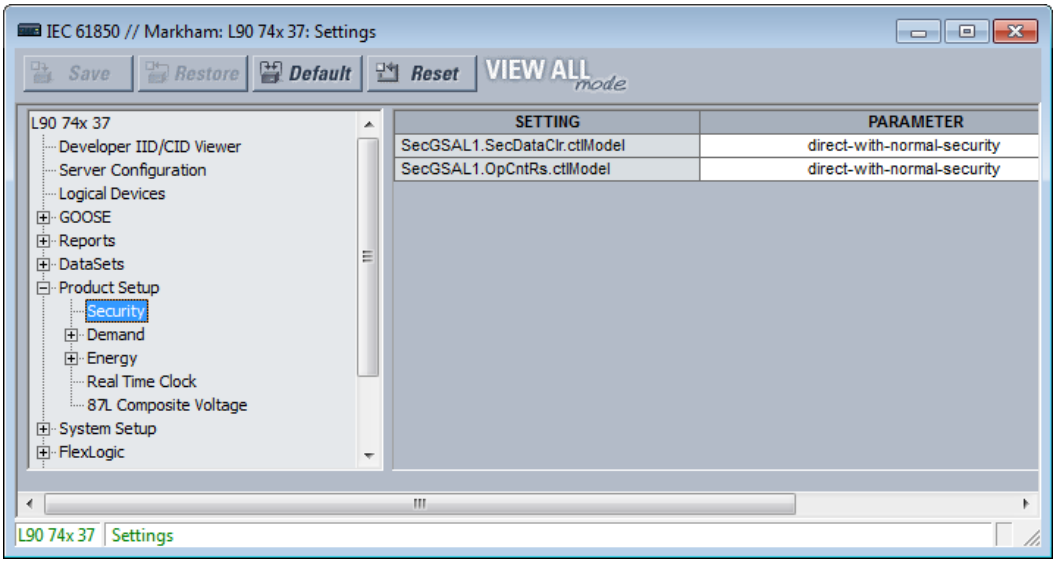
Konfiguracja odbywa się w **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> Product Setup**.

Bezpieczeństwo - Security

Nastawy dostępne tylko dla IEC 61850 Edycja 2.

Przejdź do **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> Product Setup -> Security**.

Rys. 5-37: Menu Security



SecGSAL1.SecDataClr.ctlModel

Zakres nastaw: direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security
Wartość domyślna: direct-with-normal-security

To ustawienie wybiera model sterowania, którego klienci muszą używać do czyszczenia danych bezpieczeństwa cybernetycznego za pomocą poleceń SecGSAL1.SecDataClr. "sbo" to model dwukrokowy - wybór elementu + komenda.

SecGSAL1.OpCntRs ctlModel

Zakres nastaw: direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security
Wartość domyślna: direct-with-normal-security

To ustawienie wybiera model sterowania, którego klienci muszą używać do czyszczenia danych bezpieczeństwa cybernetycznego za pomocą poleceń SecGSAL1.OpCntRs. "sbo" to model dwukrokowy - wybór elementu + komenda.

Pomiary n-minutowe - Demand

Tutaj konfiguruje się parametry strefy nieczułości mierzonych wartości związanych z pomiarami n-minutowymi.

Energia - Energy

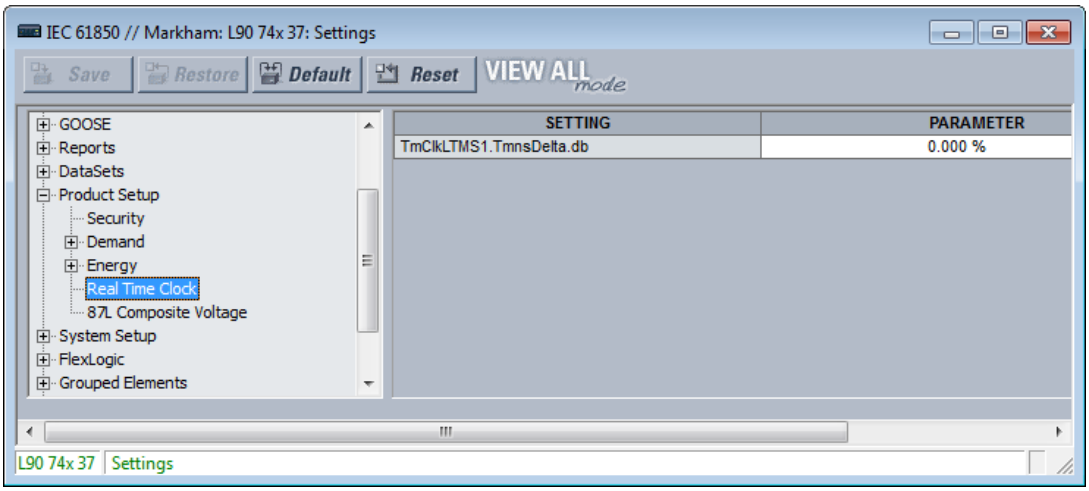
Tutaj konfiguruje się parametry strefy nieczułości mierzonych wartości związanych z pomiarem energii.

Synchronizacja czasu - Real Time Clock

Nastawy dostępne tylko dla IEC 61850 Edycja 2.

Przejdź do **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> Product Setup -> Real Time Clock**.

Rys. 5-38: Menu Real Time Clock



TmClkLTMS1.TmnsDelta.db

Zakres nastaw: 0.000 do 100.000 %

Wartość domyślna: 0.000 %

Definiuje się tutaj strefę nieczułości. Wartość jest używana przez przekaźnik do określenia, kiedy należy aktualizować wartości „mag" i „cVal" z powiązanych wartości „instMag" i „instCVal". Wartość powinna stanowić procent różnicy między maksimum a minimum w jednostkach 0,001%. Minimalne i maksymalne wartości obiektu danych TmnsDelta to odpowiednio -500000000 ns i 500000000 ns i na przykład wartość ustawienia 0,002% oznacza strefę nieczułości (500000000 - (-500000000)) * 0,002 / 100 = 20000 ns. Wartość domyślna (0,000%) nie aktualizuje „mag" i „cVal".

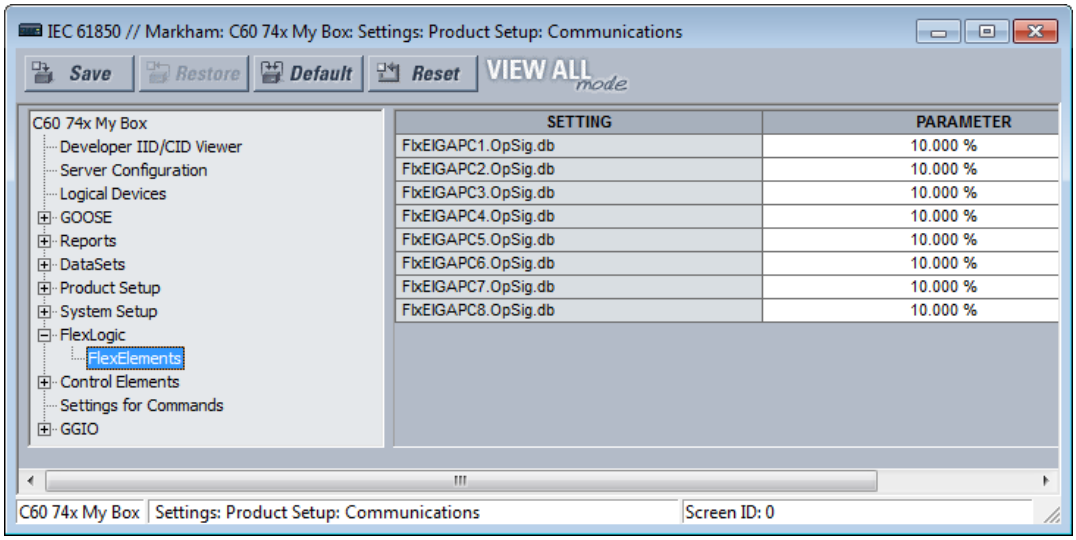
Strefa nieczułości - Deadband settings

Strefa nieczułości to zakres, w którym zmiana wartości nie powoduje żadnego działania, zwykle wyrażony w procentach.

Menu IEC 61850 zawierają setki ustawień strefy nieczułości. Znajdują się one m.in. w: Product Setup -> Real Time Clock, FlexLogic, Control Elements czy GGIO4. Opisano tutaj tylko niektóre menu. Kategoria FlexLogic dotyczy IEC 61850 Edycja 2.

Wszystkie nazwy ustawień dla strefy nieczułości kończą się na „DB" lub .db. Ponieważ wszystkie działają w ten sam sposób, ale każda z inną wartością analogową, tutaj podano jeden opis dotyczący wszystkich ustawień strefy nieczułości. Wartość analogowa, której dotyczy ustawienie strefy nieczułości, wynika zwykle z jego nazwy. Tabelę wartości analogowych i związanych z nimi ustawień strefy nieczułości można znaleźć w UR Family Communications Guide.

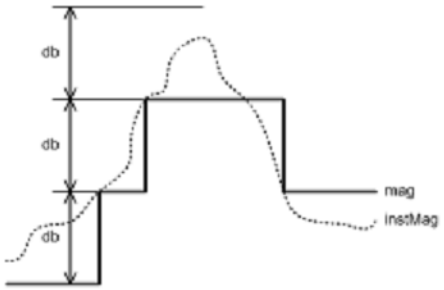
Rys. 5-39: Nastawy strefy nieczułości dla sygnałów z sufiksem .db



Komunikaty GOOSE, raporty buforowane i niebuforowane są w większości przesyłane tylko wtedy, gdy nastąpiła zmiana wartości jednego lub więcej elementów zbioru danych. Większość wartości analogowych stale waha się w stopniu, który nie jest znaczący. Gdyby raport był wysyłany za każdym razem, gdy nastąpiła taka nieznaczna zmiana wartości analogowej, wówczas sieć komunikacyjna zalewałaby się komunikatami GOOSE i raportami pogarszając czas odpowiedzi.

Aby to kontrolować, dla każdej wartości analogowej przewidziano ustawienie strefy nieczułości. Ponadto, oprócz aktualnej wartości każdego sygnału analogowego („instMag" poniżej), istnieje wartość („mag"), która jest aktualizowana do aktualnej wartości tylko wtedy, gdy różnica między nimi przekracza ustawienie strefy nieczułości (db). Zmiany wielkości w zbiorach danych GOOSE i raportów MMS o wartość większą niż strefa nieczułości wyzwalają transmisję bloków GOOSE i raportów.

Rys. 5-40: Ustawienia strefy nieczułości



Ustawienia strefy nieczułości są wprowadzane w EnerVista UR Setup w jednostkach procentowych różnicy między „maks." i „min." skojarzonego sygnału analogowego. Ustawienie zerowej strefy nieczułości blokuje wyzwalanie transmisji. Zakres ustawień dla strefy nieczułości wynosi od 0,000 do 100 000% w krokach co 0,001. Wartość domyślna to 0,000%.

Elementy GGIO4 posiadają indywidualne ustawienia dla „min". i „maks." Min. i max. dla FlxEIGAPC#.OpSig.db (FLEXELEMENT # OpSig) wynoszą odpowiednio -50 pu i +50 pu. Minimalna wartość dla wszystkich pozostałych wielkości wynosi 0. Maksymalne wartości są następujące:

- Prąd fazowy — 46 x prąd pierwotny PP fazowego
- Prąd neutralny — 46 x prąd pierwotny PP Io
- Prąd doziemny (PP czuły) — 4,6 x prąd pierwotny PP Io czułego
- Napięcie fazowe, międzyfazowe i składowe symetryczne — 275 x Przekładnia PN fazowego
- Napięcie dodatkowe — 275 x Przekładnia PN dodatkowego
- Moc (czynna, bierna, pozorna, 3-fazowa i 1-fazowa) — 4 × prąd pierwotny PP fazowego × 1,5 × Strona wtórna PN fazowego × Przekładnia PN fazowego

- Energia (rzeczywista lub urojona) — 4 × prąd pierwotny PP fazowego × 1,5 × Strona wtórna PN fazowego × Przekładnia PN fazowego x 1 godzina
- Częstotliwość — 90 Hz
- Szybkość zmian częstotliwości (df/dt) — 90 Hz/s
- Współczynnik mocy — 2
- Kąt — 360 stopni

Wybierz ustawienia strefy nieczułości na podstawie charakterystyki wielkości mierzonej w systemie elektroenergetycznym i znajomości wymagań aplikacji odbierających pomiar przez GOOSE. Rozważ te ustawienia również pod kątem raportów MMS, tak aby istotne zmiany były natychmiast raportowane, ale sieć nie była nadmiernie obciążona.

Źródła wirtualne - Signal sources

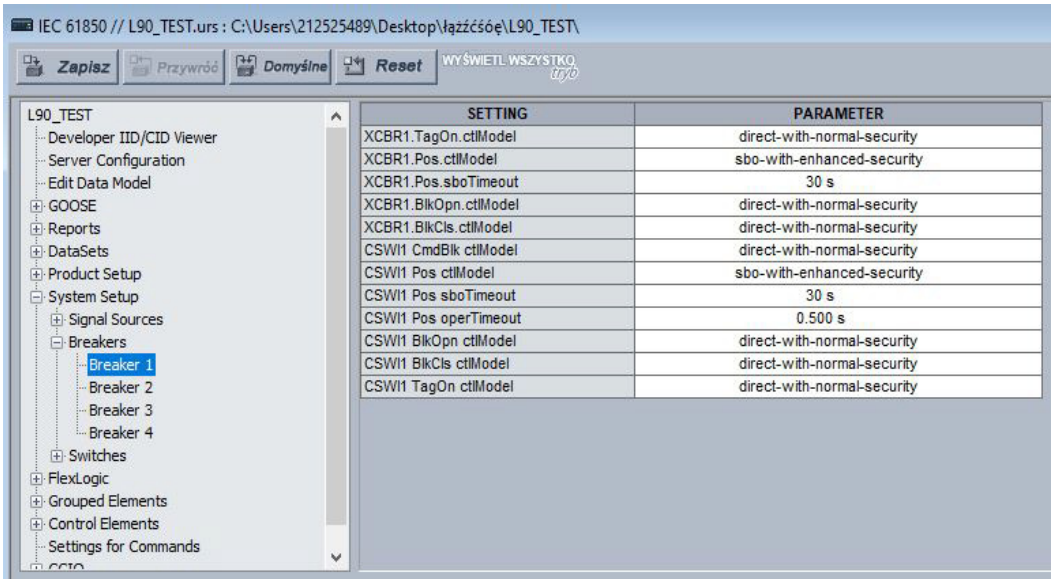
W tym miejscu konfiguruje się parametry strefy nieczułości mierzonych wartości związanych ze źródłami pomiarowymi.

Wyłączniki - Breakers

Elementy sterujące i monitorujące stan wyłącznika w UR mają określone ustawienia, które konfigurują sposób interakcji protokołu IEC 61850 z tymi elementami. Ustawienia zostały opisane w tej sekcji. Zobacz sekcję Wyłączniki w części Obiekt tego rozdziału, aby uzyskać szczegółowe informacje na temat działania elementów sterujących wyłącznikami.

Przejdź do **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> System Setup -> Breakers -> Breaker 1**, aby uzyskać dostęp do ustawień konfigurujących interfejs protokołu IEC 61850 z WYŁ1. Pozostałe ustawienia i funkcje są podobne.

Rys. 5-41: Menu Breakers



XCBR1 TagOn ctlModel

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security, direct-with-enhanced-security, sbo-with-enhanced-security

Wartość domyślna: direct-with-normal-security

To ustawienie określa model sterowania IEC 61850 (ctlModel) dla obiektu danych TagOn w węźle logicznym XCBR. Klient IEC 61850 musi wysłać żądanie sterowania do obiektu danych TagOn zgodnie z wybranym trybem sterowania, aby oznaczyć/usunąć tag (ograniczenie sterowania) na odpowiednim wyłączniku.

XCBR1 Pos ctlModel

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security, direct-with-enhanced-security, sbo-with-enhanced-security

Wartość domyślna: sbo-with-enhanced-security

To ustawienie wybiera model sterowania, którego klienci IEC 61850 muszą używać do sterowania sygnałami WYŁ1 oznaczonymi jako Bkr0XCBR1.PosOpn.ctlVal i Bkr0XCBR1.PosCls.ctlVal na schemacie logiki sterowania wyłącznikiem (Arkusz 1 z 2) w sekcji Ustawienia -> Obiekt w dalszej części tego rozdziału. Sygnały te wymuszają trójfazowe wyłączenie lub sterowanie na załączenie WYŁ1, gdy argument wybrany przez ustawienie XCBR1 ST.LOC OPERAND nie jest aktywny.

"sbo" to model dwukrokowy - wybór elementu + komenda. Enhanced security oznacza, że na końcu sekwencji sterowania UR zgłasza klientowi pozycję WYŁ1 i jest ona sprawdzana pod kątem poprawności sterowania.

XCBR1 Pos sboTimeout

Zakres nastaw: 2 do 60 s w krokach co 1 s

Wartość domyślna: 30 s

To ustawienie określa maksymalny czas pomiędzy poleceniem wyboru a poleceniem sterowania WYŁ1 oznaczonymi jako Bkr0XCBR1.PosOpn.ctlVal i Bkr0XCBR1.PosCls.ctlVal, aby sterowanie powiodło się. To ustawienie ma znaczenie tylko wtedy, gdy XCBR1 Pos ctlModel to *sbo-with-normal-security* lub *sbo-with-enhanced-security*.

XCBR1 BlkOpn ctlModel

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security

Wartość domyślna: direct-with-normal-security

To ustawienie wybiera model sterowania, którego klienci muszą używać, aby sterować sygnałem WYŁ1 oznaczonym jako Bkr0XCBR1.BlkOpn.ctlVal na schemacie logiki sterowania wyłącznikiem (Arkusz 1 z 2) w sekcji Ustawienia -> Obiekt w dalszej części rozdziału. Gdy ten sygnał jest logiczną "1" blokuje sterowanie na wyłącz WYŁ1, gdy argument wybrany przez ustawienie XCBR1 ST.LOC OPERAND nie jest aktywny.

XCBR1 BlkCls ctlModel

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security

Wartość domyślna: direct-with-normal-security

To ustawienie wybiera model sterowania, którego klienci muszą używać, aby sterować sygnałem WYŁ1 oznaczonym jako Bkr0XCBR1.BlkCls.ctlVal na schemacie logiki sterowania wyłącznikiem (Arkusz 1 z 2) w sekcji Ustawienia -> Obiekt w dalszej części rozdziału. Gdy ten sygnał jest logiczną "1" blokuje sterowanie na załącz WYŁ1, gdy argument wybrany przez ustawienie XCBR1 ST.LOC OPERAND nie jest aktywny.

CSWI1 CmdBlk ctlModel

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security

Wartość domyślna: direct-with-normal-security

To ustawienie określa model sterowania IEC 61850 (ctlModel) dla obiektów danych CmdBlk w węźle CSWI.

CSWI1 Pos ctlModel

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security, direct-with-enhanced-security, sbo-with-enhanced-security

Wartość domyślna: direct-with-normal-security

To ustawienie wybiera model sterowania, którego klienci muszą używać, aby sterować sygnałami WYŁ1 oznaczonymi BkrCSWI1.PosOpn.ctlVal i BkrCSWI1.PosCls.ctlVal na schemacie logiki sterowania wyłącznikiem (Arkusz 1 z 2) w sekcji Ustawienia -> System. Sygnały te powodują trójfazowe wyłączenie lub sterowanie na załącz WYŁ1, gdy argument wybrany przez ustawienie XCBR1 ST.LOC OPERAND nie jest aktywny.

CSWI1 Pos sboTimeout

Zakres nastaw: 2 do 60 s w krokach co 1 s

Wartość domyślna: 30 s

To ustawienie określa maksymalny czas między poleceniem wyboru a poleceniem sterowania WYŁ1 za pośrednictwem BkrCSWI1.Pos, aby sterowanie powiodło się. To ustawienie ma znaczenie tylko wtedy, gdy CSWI1 Pos ctlModel to *sbo-with-normal-security* lub *sbo-with-enhanced-security*.

CSWI1 Pos operTimeout

Zakres nastaw: 0.000 do 2.000 s w krokach co 0.001s
Wartość domyślna: 0.100 s

To ustawienie jest dostępne tylko dla IEC 61850 Edycja 2.

Nastawa określa maksymalny czas pomiędzy poleceniem sterowania WYŁ1 za pośrednictwem BkrCSWI1.Pos, aż BkrCSWI1.Pos.stVal znajdzie się w żądanym stanie (czyli np. WYŁ załaczony przy sterowaniu na załącz). Komenda jest przerywana, jeśli żądany stan nie zostanie osiągnięty w ustalonym tą nastawą czasie.

CSWI1 BlkOpn ctlModel

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security
Wartość domyślna: direct-with-normal-security

To ustawienie określa model sterowania IEC 61850 (ctlModel) dla obiektów danych BlkOpn w węźle CSWI.

CSWI1 BlkCls ctlModel

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security
Wartość domyślna: direct-with-normal-security

To ustawienie określa model sterowania IEC 61850 (ctlModel) dla obiektów danych BlkCls w węźle CSWI.

CSWI1 Pos ctlModel

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security, direct-with-enhanced-security, sbo-with-enhanced-security
Wartość domyślna: direct-with-normal-security

To ustawienie wybiera model sterowania, którego klienci muszą używać, aby sterować sygnałami WYŁ1 oznaczonymi BkrCSWI1.PosOpn.ctlVal i BkrCSWI1.PosCls.ctlVal na schemacie logiki sterowania wyłącznikiem (Arkusz 1 z 2) w sekcji Ustawienia -> System. Sygnały te wymuszają trójfazowe wyłączenie lub sterowanie na załącz WYŁ1, gdy argument wybrany przez ustawienie XCBR1 ST.LOC OPERAND nie jest aktywny.

CSWI1 TagOn ctlModel

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security, direct-with-enhanced-security, sbo-with-enhanced-security
Wartość domyślna: direct-with-normal-security

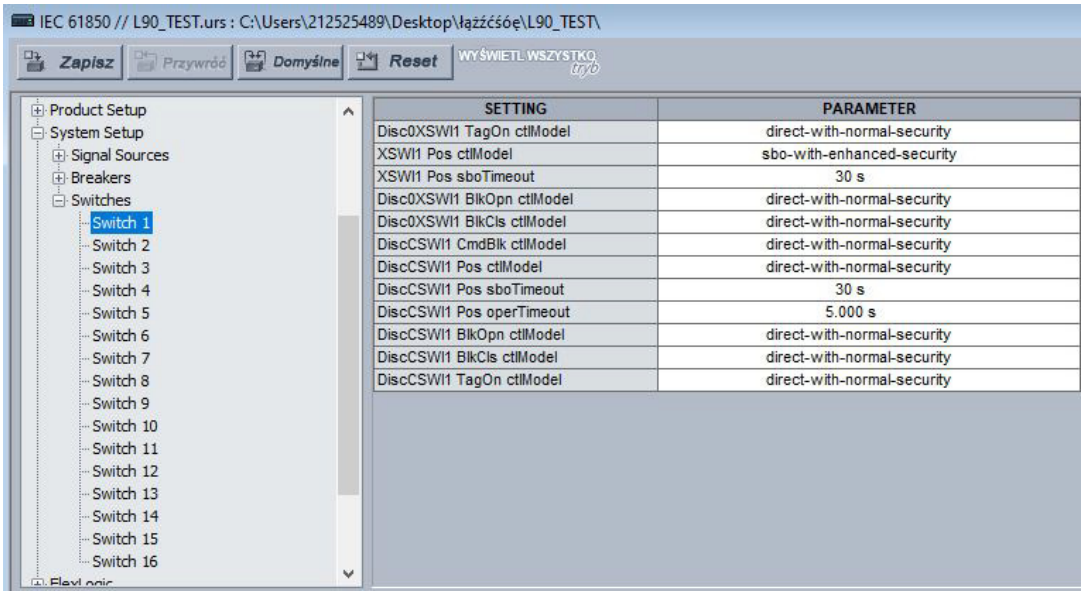
To ustawienie określa model sterowania IEC 61850 (ctlModel) dla obiektu danych TagOn w węźle logicznym CSWI. Klient IEC 61850 musi wysłać żądanie sterowania do obiektu danych TagOn zgodnie z wybranym trybem sterowania, aby oznaczyć/usunąć tag (ograniczenie sterowania) na odpowiednim wyłączniku.

Łączniki - Switches

Elementy sterujące i monitorujące stan łączników w UR mają określone ustawienia, które konfigurują sposób interakcji protokołu IEC 61850 z tymi elementami. Ustawienia zostały opisane w tej sekcji. Zobacz sekcję Łączniki w części Obiekt tego rozdziału, aby uzyskać szczegółowe informacje na temat działania elementów sterujących łącznikami.

Przejdź do **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> System Setup -> Breakers -> Switch 1**, aby uzyskać dostęp do ustawień konfigurujących interfejs protokołu IEC 61850 z ŁĄCZN1. Pozostałe ustawienia i funkcje są podobne.

Rys. 5-42: Menu Switches



Disc0XSWI1 TagOn ctlModel

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security, direct-with-enhanced-security, sbo-with-enhanced-security

Wartość domyślna: direct-with-normal-security

To ustawienie określa model sterowania IEC 61850 (ctlModel) dla obiektu danych TagOn w węźle logicznym XSWI. Klient IEC 61850 musi wysłać żądanie sterowania do obiektu danych TagOn zgodnie z wybranym trybem sterowania, aby oznaczyć/usunąć tag (ograniczenie sterowania) na odpowiednim łączniku.

XSWI1 Pos ctlModel

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security, direct-with-enhanced-security, sbo-with-enhanced-security

Wartość domyślna: sbo-with-enhanced-security

To ustawienie wybiera model sterowania, którego klienci IEC 61850 muszą używać do sterowania sygnałami ŁĄCZN1 oznaczonymi jako Disc0XCBR1.PosOpn.ctlVal i Disc0XCBR1.PosCls.ctlVal na schemacie logiki sterowania łącznikami (Arkusz 1 z 2) w sekcji Ustawienia -> Obiekt w dalszej części tego rozdziału. Sygnały te wymuszają trójfazowe otwarcie lub sterowanie na zamknij ŁĄCZN1, gdy argument wybrany przez ustawienie XCBR1 ST.LOC OPERAND nie jest aktywny.

"sbo" to model dwukrokowy - wybór elementu + komenda. Enhanced security oznacza, że na końcu sekwencji sterowania UR zgłasza klientowi pozycję ŁĄCZN1 i jest ona sprawdzana pod kątem poprawności sterowania.

XSWI1 Pos sboTimeout

Zakres nastaw: 2 do 60 s w krokach co 1 s

Wartość domyślna: 30 s

To ustawienie określa maksymalny czas pomiędzy poleceniem wyboru a poleceniem sterowania ŁĄCZN1 oznaczonymi jako Disc0XCBR1.PosOpn.ctlVal i Disc0XCBR1.PosCls.ctlVal, aby sterowanie powiodło się. To ustawienie ma znaczenie tylko wtedy, gdy XCBR1 Pos ctlModel to *sbo-with-normal-security* lub *sbo-with-enhanced-security*.

Disc0XSWI1 BlkOpn ctlModel

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security

Wartość domyślna: direct-with-normal-security

To ustawienie wybiera model sterowania, którego klienci muszą używać, aby sterować sygnałem ŁĄCZN1 oznaczonym jako DiscCSWI1.BlkOpn.ctlVal na schemacie logiki sterowania łącznikiem (Arkusz 1 z 2) w sekcji Ustawienia -> Obiekt w dalszej części rozdziału. Gdy ten sygnał jest logiczną "1" blokuje sterowanie na otwórz ŁĄCZN1, gdy argument wybrany przez ustawienie XCBR1 ST.LOC OPERAND nie jest aktywny.

Disc0XSWI1 BlkCls ctlModel

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security

Wartość domyślna: direct-with-normal-security

To ustawienie wybiera model sterowania, którego klienci muszą używać, aby sterować sygnałem ŁĄCZN1 oznaczonym jako DiscCSWI1.BlkCls.ctlVal na schemacie logiki sterowania łącznikiem (Arkusz 1 z 2) w sekcji Ustawienia -> Obiekt w dalszej części rozdziału. Gdy ten sygnał jest logiczną "1" blokuje sterowanie na zamknij ŁĄCZN1, gdy argument wybrany przez ustawienie XCBR1 ST.LOC OPERAND nie jest aktywny.

Disc0CSWI1 Pos ctlModel

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security, direct-with-enhanced-security, sbo-with-enhanced-security

Wartość domyślna: direct-with-normal-security

To ustawienie wybiera model sterowania, którego klienci muszą używać, aby sterować sygnałami ŁĄCZN1 oznaczonymi DiscCSWI1.PosOpn.ctlVal i DiscCSWI1.PosCls.ctlVal na schemacie logiki sterowania łącznikiem (Arkusz 1 z 2) w sekcji Ustawienia -> System. Sygnały te powodują trójfazowe otwarcie lub sterowanie na zamknij WYŁ1, gdy argument wybrany przez ustawienie XCBR1 ST.LOC OPERAND nie jest aktywny.

Disc0CSWI1 Pos sboTimeout

Zakres nastaw: 2 do 60 s w krokach co 1 s

Wartość domyślna: 30 s

To ustawienie określa maksymalny czas między poleceniem wyboru a poleceniem sterowania ŁĄCZN1 za pośrednictwem BkrCSWI1.Pos, aby sterowanie powiodło się. To ustawienie ma znaczenie tylko wtedy, gdy CSWI1 Pos ctlModel to *sbo-with-normal-security* lub *sbo-with-enhanced-security*.

Disc0CSWI1 Pos operTimeout

Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001s

Wartość domyślna: 5.000 s

Nastawa określa maksymalny czas pomiędzy poleceniem sterowania ŁĄCZN1 za pośrednictwem BkrCSWI1.Pos, aż BkrCSWI1.Pos.stVal znajdzie się w żądanym stanie (czyli np. ŁACZN zamknięty przy sterowaniu na zamknij). Komenda jest przerywana, jeśli żądany stan nie zostanie osiągnięty w ustalonym tą nastawą czasie.

Disc0CSWI1 TagOn ctlModel

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security, direct-with-enhanced-security, sbo-with-enhanced-security

Wartość domyślna: direct-with-normal-security

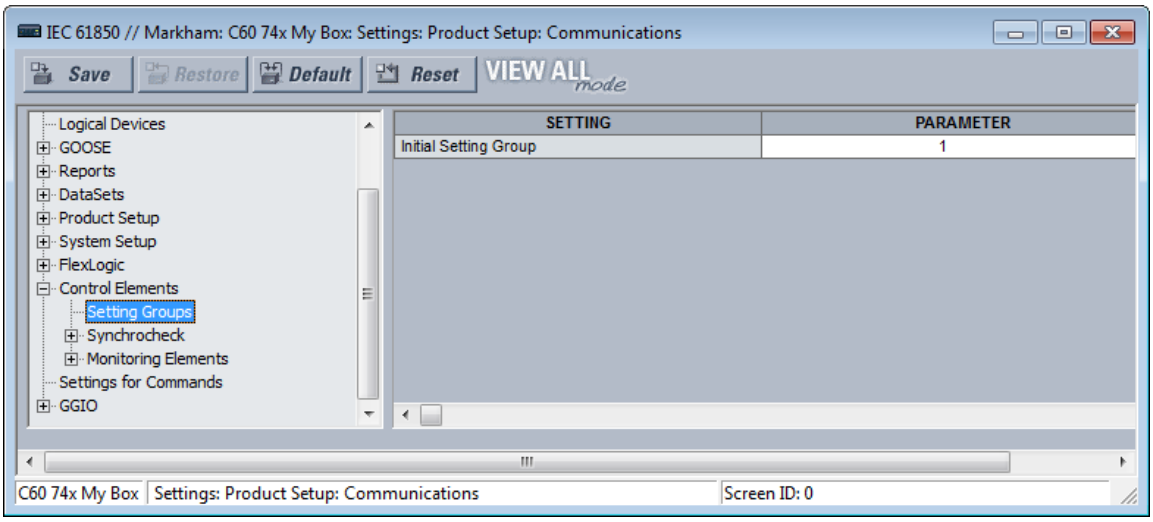
To ustawienie określa model sterowania IEC 61850 (ctlModel) dla obiektu danych TagOn w węźle logicznym CSWI. Klient IEC 61850 musi wysłać żądanie sterowania do obiektu danych TagOn zgodnie z wybranym trybem sterowania, aby oznaczyć/usunąć tag (ograniczenie sterowania) na odpowiednim łączniku.

Grupy nastaw - Setting Groups

UR posiada menu sterowania grupami nastaw, jak opisano szczegółowo w sekcji **Sterowanie i nadzór -> Przełączanie grup nastaw** w tym rozdziale. Aktywną grupę nastaw i grupę nastaw otwartą do edycji można wybrać za pomocą poleceń MMS SelectActiveSG i SelectEditSG. Tutaj opisano ustawienia związane z tymi poleceniami.

Przejdź do **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> Control Elements -> Setting Groups**, aby uzyskać dostęp do ustawień konfigurujących przełączanie grup nastaw w IEC 61850.

Rys. 5-43: Menu Setting Groups



Initial Setting Group

Zakres nastaw: 1 do 6 w krokach co 1
Wartość domyślna: 1

Nastawa określa wartość inicjalizowanej grupy nastaw zapisanej w parametrze SelectActiveSG. Ta inicjalizacja następuje tylko przy ponownym uruchomieniu UR, natychmiast po otrzymaniu prawidłowego pliku CID.

To ustawienie nie jest mapowane do modelu IEC 61850, ale ustawia atrybut SettingControl actSG w plikach SCL.

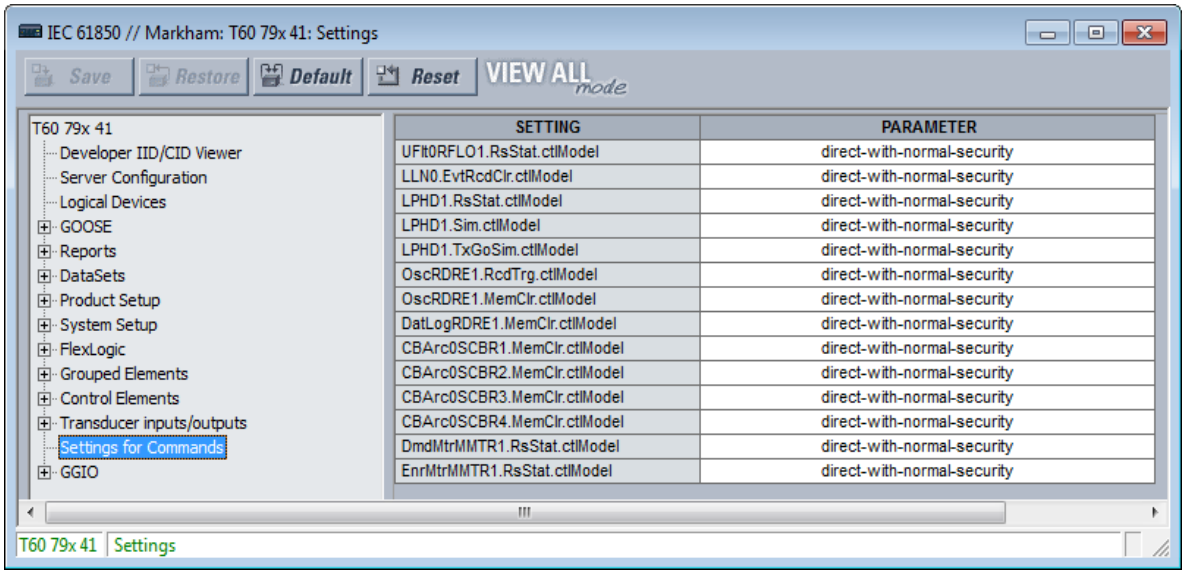
Initial Setting Group jest rozpatrywana, gdy **Sterowanie i nadzór -> Przełączanie grup nastaw -> Tryb sterowania** jest ustawiona na „Zdalnie - MMS". Gdy **Sterowanie i nadzór -> Przełączanie grup nastaw -> Tryb sterowania** jest ustawione na „Lokal", ta nastawa jest ignorowana, a schemat priorytetu wybiera aktywną grupę natychmiast po inicjalizacji.

Komendy - Settings for Commands

UR implementuje szereg poleceń dotyczących czyszczenia rejestrów, jak opisano szczegółowo w rozdziale Polecenia i Sygnalizacja niniejszego podręcznika. Kilka z tych poleceń można również wydać przez IEC 61850. Ustawienia związane z tymi poleceniami IEC 61850 są opisane tutaj.

Przejdź do **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> Settings for Commands**, aby uzyskać dostęp do ustawień, które konfigurują interfejs protokołu IEC 61850 dla czyszczenia rejestrów. Zawartość różni się w zależności od typu UR.

Rys. 5-44: Menu Commands



UFltRptRFLO1.RsStat.ctlModel

Zakres nastaw: direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security
Wartość domyślna: direct-with-normal-security

Nastawa wybiera model sterowania, którego klienci muszą używać, aby sterować poleceniem KASUJ RAPORT ZWARCIA. "sbo" to model dwukrokowy - wybór elementu + komenda. Enhanced security oznacza, że na końcu sekwencji UR zgłasza klientowi pozycję elelemtu i jest ona sprawdzana pod kątem poprawności sterowania.

LLN0.EvtRcdClr.ctlModel

Zakres nastaw: direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security
Wartość domyślna: direct-with-normal-security

Nastawa wybiera model sterowania, którego klienci muszą używać, aby sterować poleceniem KASUJ REJESTR ZDARZEŃ.

LPHD1.RsStat.ctlModel

Zakres nastaw: direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security
Wartość domyślna: direct-with-normal-security

Nastawa wybiera model sterowania, którego klienci muszą używać, aby sterować poleceniem KASUJ WSZYSTKO.

LPHD1.Sim.ctlModel

Zakres nastaw: direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security
Wartość domyślna: direct-with-normal-security

Jest to polecenie, które można wydać za pośrednictwem klienta MMS, aktywujące tryb symulacji w przekaźniku.

Załączenie nastawy KONTROLA STANU SYMULACJI PRZEZ MMS umożliwia akceptację tego polecenia MMS.

LPHD1.TxGoSim.ctlModel

Zakres nastaw: direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security
Wartość domyślna: direct-with-normal-security

To polecenie MMS załącza TxGOOSE Tryb Sim.

Atrybut Sim jest ustawiony na TRUE w publikowanych ramkach GOOSE, dzięki czemu UR nie spowoduje działania w innych urządzeniach na stacji, które nie mają załączonego trybu symulacji. Funkcja przydatna podczas testowania.

OscRDRE1.RcdTrg.ctlModel

Zakres nastaw: direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security
Wartość domyślna: direct-with-normal-security

Nastawa wybiera model sterowania, którego klienci muszą używać, aby sterować poleceniem WYZWOLENIE.

OscRDRE1.MemClr.ctlModel

Zakres nastaw: direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security

Wartość domyślna: direct-with-normal-security

Nastawa wybiera model sterowania, którego muszą używać klienci, aby sterować poleceniem KASUJ REJESTR ZAKŁÓCEŃ.

DatLogRDRE1.MemClr.ctlModel

Zakres nastaw: direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security

Wartość domyślna: direct-with-normal-security

Nastawa wybiera model sterowania, którego klienci muszą używać, aby sterować poleceniem KASUJ REJESTR WARTOŚCI ANALOGOWYCH.

CBArc0SCBR1.MemClr.ctlModel

Zakres nastaw: direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security

Wartość domyślna: direct-with-normal-security

Nastawa wybiera model sterowania, którego klienci muszą używać, aby sterować poleceniem KASUJ MONITORING WYŁ1.

DmdMtrMMTR1.RsStat.ctlModel

Zakres nastaw: direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security

Wartość domyślna: direct-with-normal-security

Nastawa wybiera model sterowania, którego muszą używać klienci, aby sterować poleceniem KASUJ POMIARY N-MINUTOWE.

EnrMtrMMTR1.RsStat.ctlModel

Zakres nastaw: direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security

Wartość domyślna: direct-with-normal-security

Nastawa wybiera model sterowania, którego muszą używać klienci, aby sterować poleceniem KASUJ LICZNIKI ENERGII.

5

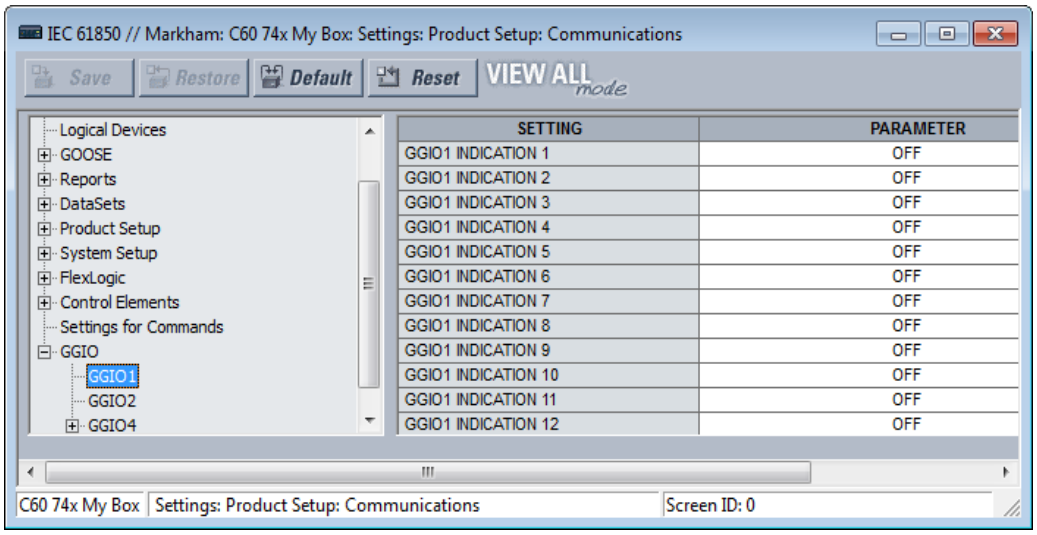
Sygnały logiczne - GGIO1

GGIO1 to funkcja w Multilin UR, która umożliwia mapowanie przez użytkownika do 128 sygnałów logicznych do atrybutów danych modelu IEC 61850.

Aby wartość sygnału logicznego mogła być odczytana przez MMS, zawarta w komunikatach TxGOOSE czy raportach buforowanych/niebuforowanych musi być ona przypisana do atrybutu danych. GGIO1 umożliwia przypisanie przez użytkownika sygnałów, które nie zostały jeszcze fabrycznie przypisane do węzła ogólnego przeznaczenia (GGIO), dzięki czemu ich wartości są uwzględniane w komunikacji IEC 61850.

Przejdź do **Ustawienia > Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> GGIO -> GGIO1**, aby uzyskać dostęp do ustawień GGIO1.

Rys. 5-45: Menu GGIO1



GGIO1 INDICATION 1

Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
Wartość domyślna: OFF

Nastawa wybiera sygnał logiczny, którego wartość jest mapowana do atrybutu <LDName>/GGIO1.Ind001.stVal. Zobacz sekcję Logika FlexLogic w tym rozdziale, aby zapoznać się z listą operandów.

GGIO1 INDICATION 2

Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
Wartość domyślna: OFF

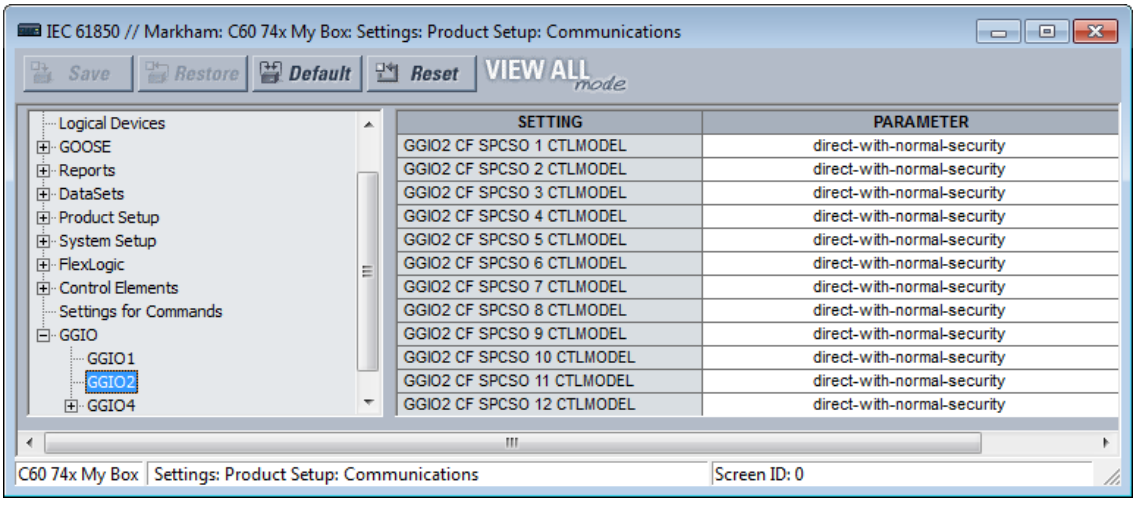
Wybiera sygnał logiczny przypisany do <LDName>/GGIO1.Ind002.stVal itd.

Komendy sterownicze - GGIO2

Wejścia wirtualne są wirtualnymi komendami sterowniczymi, którymi można sterować za pomocą poleceń GGIO2, przez DNP, Modbus i panel przedni UR. Tutaj opisano ustawienia związane z poleceniami IEC 61850.

Przejdź do **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> GGIO -> GGIO2**, aby uzyskać dostęp do ustawień konfigurujących interfejs protokołu IEC 61850 dla wejść wirtualnych.

Rys. 5-46: Menu GGIO2



GGIO2 CF SPCSO 1 CTLMODEL

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security

Wartość domyślna: direct-with-normal-security

To ustawienie wybiera model sterowania, którego muszą używać klienci, aby sterować wirtualnym wejściem 1. "sbo" to model dwukrokowy - wybór elementu + komenda.

GGIO2 CF SPCSO 2 CTLMODEL

Zakres nastaw: status-only, direct-with-normal-security, sbo-with-normal-security

Wartość domyślna: direct-with-normal-security

Wybiera model sterowania dla wirtualnego wejścia 2 i tak dalej.

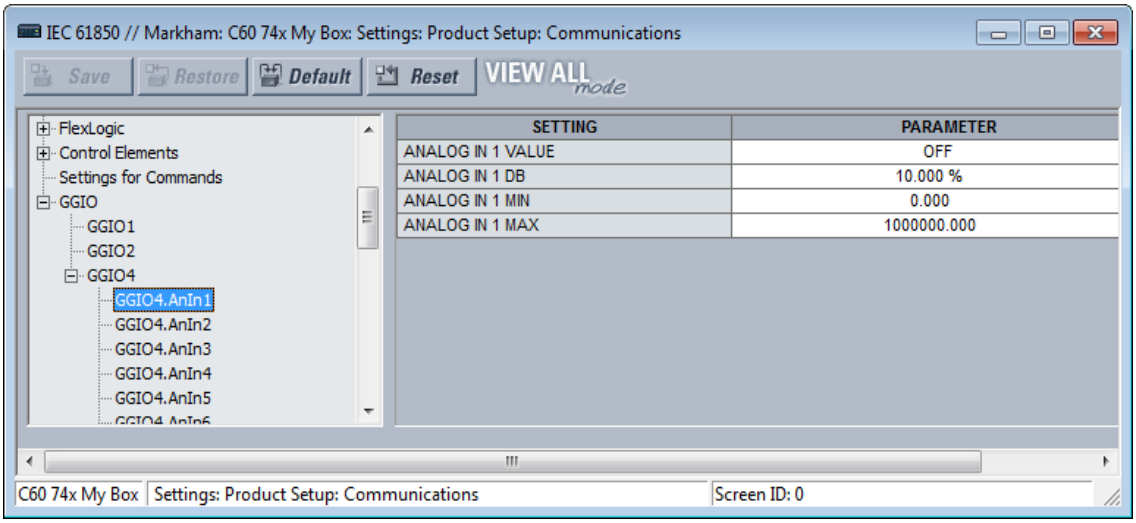
Pomiary - GGIO4

GGIO4 to funkcja Multilin UR, która umożliwia mapowanie przez użytkownika do 32 sygnałów analogowych do atrybutów danych modelu IEC 61850.

Aby wartość sygnału analogowego mogła zostać odczytana przez MMS, zawarta w komunikatach TxGOOSE czy raportach buforowanych/niebuforowanych, wartość musi być przypisana do atrybutu danych. GGIO4 umożliwia przypisanie przez użytkownika sygnałów, które nie zostały jeszcze fabrycznie przypisane do węzła ogólnego przeznaczenia (GGIO), dzięki czemu ich wartości są uwzględniane w komunikacji IEC 61850.

Przejdź do **Ustawienia > Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> GGIO -> GGIO4 -> GGIO4.AnIn1**, aby uzyskać dostęp do ustawień pierwszego elementu GGIO4. Pozostałe ustawienia i funkcje są podobne.

Rys. 5-47: Menu GGIO4



ANALOG IN 1 VALUE

Zakres nastaw: dowolny sygnał analogowy

Wartość domyślna: OFF

Nastawa wybiera sygnał analogowy, którego wartość jest mapowana do atrybutu <LDName>/GGIO4.AnIn01.instMag.f. Wartość operandu jest automatycznie konwertowana do formatu i skalowania wymaganego przez standard, to znaczy pierwotnych amperów, pierwotnych woltów itd. Zobacz Dodatek A, aby zapoznać się z listą sygnałów analogowych.

ANALOG IN 1 DB

Zakres nastaw: 0.000 do 100.000% w krokach co 0.001

Wartość domyślna: 0.000%

To ustawienie określa strefę nieczułości dla ANALOG IN 1 VALUE. Strefa nieczułości jest używana do określenia, kiedy należy zaktualizować amplitudę z wartością chwilową. Strefa nieczułości to procent różnicy między „maksymalną" i „minimalną" wartością. Tutaj „maks." i „min." są określone przez ustawienia ANALOG IN 1 MAX i ANALOG IN 1 MIN.

Zobacz sekcję Strefa nieczułości wcześniej, aby uzyskać opis działania strefy nieczułości.

ANALOG IN 1 MIN

Zakres nastaw: -1000000000.000 do 1000000000.000 w krokach co 0.001
Wartość domyślna: 0.000

To ustawienie określa „min". wartość używaną w obliczeniach strefy nieczułości. Skalowanie tego ustawienia jest takie samo, jak używane przez <LDName>/GGIO4.AnIn01.instMag.f. To ustawienie jest przechowywane jako liczba zmiennoprzecinkowa IEEE 754/IEC 60559. Ze względu na duży zakres tego ustawienia nie można zapisać wszystkich możliwych wartości. Niektóre wartości są zaokrąglane do najbliższej możliwej liczby zmiennoprzecinkowej.

ANALOG IN 1 MAX

Zakres nastaw: -1000000000.000 do 1000000000.000 w krokach co 0.001
Wartość domyślna: 1000000.000

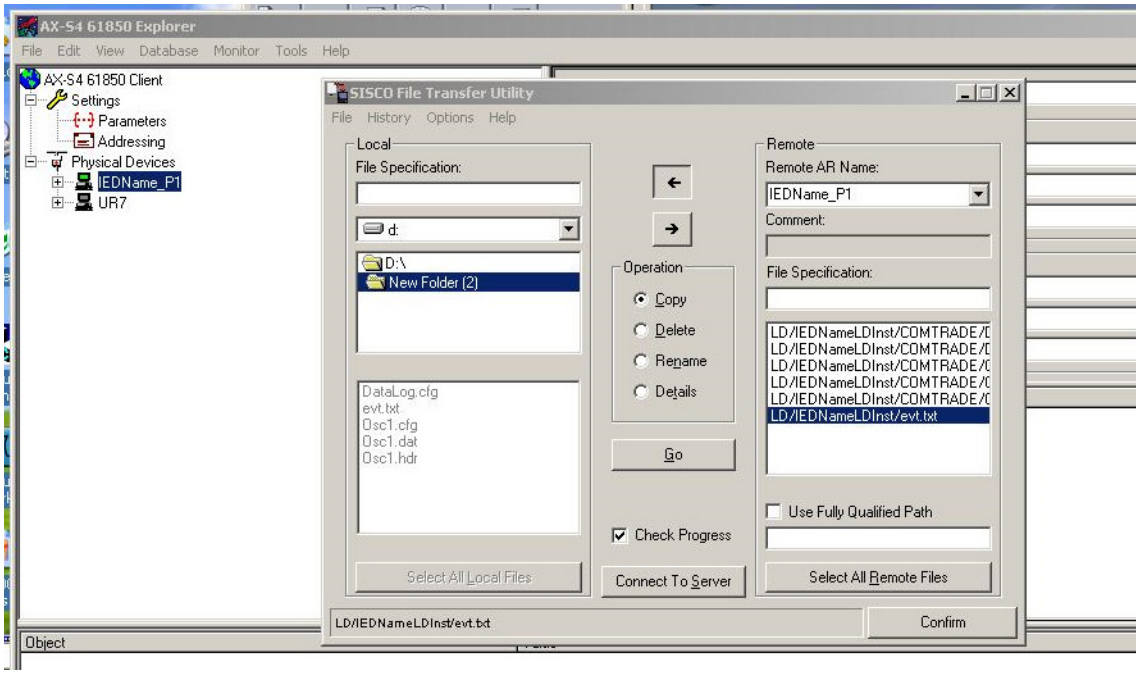
To ustawienie określa „maks." wartość używaną w obliczeniach strefy nieczułości. Skalowanie tego ustawienia jest takie samo, jak używane przez <LDName>/GGIO4.AnIn01.instMag.f. To ustawienie jest przechowywane jako liczba zmiennoprzecinkowa IEEE 754/IEC 60559. Ze względu na duży zakres tego ustawienia nie można zapisać wszystkich możliwych wartości. Niektóre wartości są zaokrąglane do najbliższej możliwej liczby zmiennoprzecinkowej.

Przesyłanie plików przez IEC 61850

T60 obsługuje przesyłanie plików przez IEC 61850. Podejście do obsługi plików przedstawiono na przykładzie oprogramowania klienckiego SISCO AX-S4 61850.

1. W oknie Eksploratora AX-S4 61850 kliknij menu **Tools** i uzyskaj dostęp do narzędzia SISCO File Transfer Utility.
2. Wybierz **Remote AR Name** z listy rozwijanej. Dostępne pliki pojawiają się w obszarze **File Specification** po prawej stronie okna.
3. Przy aktywnej opcji **Copy** wybierz plik do przesłania i kliknij przycisk **Go**. Plik jest kopiowany i wyświetlany na liście **Local** po lewej stronie okna.
4. Powtórz ten proces, aby przesłać inne pliki.

Rys. 5-48: Przesyłanie plików przez IEC 61850



5.3.5.13 Protokół HTTP - Web server

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ WEB SERVER

■ WEB SERVER ■	⇔	NUMER PORTU TCP: 80	Zakres nastaw: 0 do 65535 w krokach co 1

T60 zawiera wbudowany serwer sieciowy (Web server) i może wyświetlać strony w przeglądarce internetowej. Strony internetowe są zorganizowane jako menu, do których można uzyskać dostęp, zaczynając od „Main Menu". Strony są tylko do odczytu. Dostępne informacje to między innymi listy punktów IEC 60870-5-104, rejestry Modbus, zapisy zdarzeń, raporty błędów i tak dalej. Najpierw podłącz T60 i komputer do sieci Ethernet, a następnie wprowadź adres IP portu Ethernet T60 w przeglądarce internetowej.

Aby zamknąć port, ustaw numer portu na 0.

Wszelkie zmiany wchodzą w życie po ponownym uruchomieniu T60.

Rys. 5-49: Przykład strony Web servera - rejestrator zdarzeń

GE Multilin

C60 Breaker Relay
Revision 7.31

Relay Name: **Relay-1**
IP Address: **10.14.22.72**

UR

Event Recorder: Last 10 Events

Click Here For The Main Menu

Event Number	Time and Date	Event Cause
214	Nov 04 2014 14:02:56.062087	PROTOTYPE FIRMWARE
213	Nov 04 2014 14:02:56.062087	POWER ON
212	Nov 03 2014 14:00:20.364906	POWER OFF
211	Nov 03 2014 13:55:15.061866	PROTOTYPE FIRMWARE
210	Nov 03 2014 13:55:15.061866	POWER ON
209	Nov 03 2014 13:10:59.733179	POWER OFF
208	Nov 03 2014 13:06:11.062104	PROTOTYPE FIRMWARE
207	Nov 03 2014 13:06:11.062104	POWER ON
206	Oct 31 2014 10:07:25.078203	POWER OFF
205	Oct 31 2014 10:00:44.062027	PROTOTYPE FIRMWARE

NOTE Nie ustawiaj więcej niż jednego protokołu na ten sam numer portu TCP/UDP, ponieważ spowoduje to zawodne działanie tych protokołów.

5.3.5.14 Protokół TFTP

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ TFTP

■ TFTP ■	⇔	NUMER PORTU GŁÓWNEGO: 69	Zakres nastaw: 0 do 65535 w krokach co 1
	⇩	NUMER PORTU 1 DANYCH: 0	Zakres nastaw: 0 do 65535 w krokach co 1
	⇧	NUMER PORTU 2 DANYCH: 0	Zakres nastaw: 0 do 65535 w krokach co 1

Protokół Trivial File Transfer Protocol (TFTP) może być używany do przesyłania plików z T60 przez sieć Ethernet. T60 działa jako serwer TFTP. Oprogramowanie klienckie TFTP jest dostępne z różnych źródeł, w tym np. Microsoft Windows NT. Otrzymany z T60 plik dir.txt zawiera listę i opis wszystkich dostępnych plików, np. zapisów zdarzeń i zakłóceń.

Funkcja "put" nie jest dostępna ze względów bezpieczeństwa. Możesz wpisać polecenie „get", ale nie polecenie „put".

NUMER PORTU GŁÓWNEGO — Aby zamknąć port, ustaw numer portu na 0. Wszelkie zmiany zostaną wprowadzone po ponownym uruchomieniu T60.

NOTE Nie ustawiaj więcej niż jednego protokołu na ten sam numer portu TCP/UDP, ponieważ spowoduje to zawodne działanie tych protokołów.

5.3.5.15 IEC 60870-5-104

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ IEC 60870-5-104

■ IEC 60870-5-104 ■	⇔	NUMER PORTU TCP: 2404 — Zakres nastaw: 0 do 65535 w krokach co 1
	⇩	■ ADRESY KLIENTÓW ■ — Zobacz poniżej
	⇩	ADRES ASDU: 0 — Zakres nastaw: 0 do 65535 w krokach co 1
	⇩	OKRES DANE CYKLICZNE: 60 s — Zakres nastaw: 1 do 65535 w krokach co 1
	⇩	DEADBAND PRĄD: 30000 — Zakres nastaw: 0 do 100000000 w krokach co 1
	⇩	DEADBAND NAPIĘCIE: 30000 — Zakres nastaw: 0 do 100000000 w krokach co 1
	⇩	DEADBAND MOC: 30000 — Zakres nastaw: 0 do 100000000 w krokach co 1
	⇩	DEADBAND ENERGIA: 30000 — Zakres nastaw: 0 do 100000000 w krokach co 1
	⇩	DEADBAND WSP MOCY: 1.00 — Zakres nastaw: 0.00 do 1.00
	⇩	DEADBAND POZOSTAŁE: 30000 — Zakres nastaw: 0 do 100000000 w krokach co 1
	⇩	ZEZW NA 2 KLIENTÓW: Nie — Zakres nastaw: Nie, Tak
	⇩	PRZESYŁANY CZAS: Lokal — Zakres nastaw: Lokal, UTC

IEC 60870-5-104 to protokół do komunikacji między systemem nadrzędnym a stacją el-en. przez sieć TCP/IP.

T60 obsługuje protokół IEC 60870-5-104. Ten protokół jest załączony, gdy ustawienie **USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨ PROTOKÓŁ** jest ustawione na IEC 60870-5-104. T60 może być używany jako urządzenie slave zgodne z normą IEC 60870-5-104 i być podłączone do maksymalnie dwóch urządzeń nadrzędnych (zwykle stacja główna RTU lub SCADA). Ponieważ T60 posiada dwa zestawy buforów zmiany danych, najlepiej, aby nie więcej niż dwa urządzenia nadrzędne aktywnie komunikowały się z T60 w tym samym czasie.

Ustawienia DEADBAND _____ (strefa nieczułości) są używane do określenia, kiedy wyzwalać spontaniczną transmisję zawierającą dane analogowe M_ME_NC_1. Te ustawienia grupują dane analogowe T60 w typy: prąd, napięcie, moc, energia i inne. Każde ustawienie reprezentuje domyślną wartość progową dla wszystkich punktów analogowych M_ME_NC_1 tego typu. Na przykład, aby wyzwolić transmisję spontaniczną, gdy jakakolwiek wartość prądu zmieni się o 15 A, ustawienie DEADBAND PRĄD należy nastawić na 15. Należy zauważyć, że te ustawienia są domyślnymi wartościami stref nieczułości. Punkty P_ME_NC_1 (parametr wartości mierzonej, krótka wartość zmiennoprzecinkowa) mogą służyć do zmiany wartości progowych, z domyślnych, dla każdego pojedynczego punktu analogowego M_ME_NC_1. Za każdym razem, gdy zasilanie jest odłączane a następnie ponownie podłączane do T60, obowiązują domyślne progi.

Ustawienie ZEZWOLENIE NA DWÓCH KLIENTÓW określa, czy wiele połączeń jest akceptowanych, czy nie. Jeśli ustawiono tutaj Tak, to w dowolnym momencie mogą być aktywne dwa jednoczesne połączenia.

NUMER PORTU TCP — Aby zamknąć port, ustaw numer portu na 0. Wszelkie zmiany zostaną wprowadzone po ponownym uruchomieniu T60.

ADRES ASDU — zmiana zaczyna obowiązywać po ponownym uruchomieniu T60.

OKRES DANE CYKLICZNE — zmiana zaczyna obowiązywać po ponownym uruchomieniu T60.



Nie ustawiaj więcej niż jednego protokołu na ten sam numer portu TCP/UDP, ponieważ spowoduje to zawodne działanie tych protokołów.

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ IEC 60870-5-104 ⇨⇩ADRESY KLIENTÓW

■ ADRESY KLIENTÓW ■	⇔	ADR IP KLIENTA 1: 0.0.0.0	Zakres nastaw: standardowy adres IPv4
		⇩	
	⇧	ADR IP KLIENTA 5: 0.0.0.0	Zakres nastaw: standardowy adres IPv4

T60 może określić maksymalnie pięciu klientów dla swoich połączeń po IEC 104. Są to adresy IP sterowników, z którymi Multilin UR może się połączyć. W danym momencie obsługiwane są maksymalnie dwa jednoczesne połączenia.

5.3.5.16 Protokół EGD

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ PROTOKÓŁ EGD

■ PROTOKÓŁ EGD ■	⇔	■ SZYBKA WYMIANA 1 ■ KONFIGURACJA	Zobacz niżej
	⇳	■ WOLNA WYMIANA 1 ■ KONFIGURACJA	Zobacz niżej
	⇧	■ WOLNA WYMIANA 2 ■ KONFIGURACJA	Zobacz niżej



T60 jest dostarczany z opcjonalną funkcją komunikacji Ethernet Global Data (EGD), określoną jako opcja oprogramowania w momencie składania zamówienia.

Ethernet Global Data (EGD) to zestaw protokołów używanych do przesyłania danych monitoringu i sterowania w czasie rzeczywistym. Przekaźnik można skonfigurować do "wytwarzania" ramek EGD, a inne urządzenia można skonfigurować do "używania" danych EGD. Można skonfigurować liczbę wymian (maksymalnie trzy), pozycje danych w każdej wymianie (do 50) oraz częstotliwość (prędkość) wytwarzania danych.

Przekaźnik obsługuje jedną szybką wymianę EGD i dwie wolne. Istnieje 20 pozycji danych w szybkiej wymianie EGD i 50 pozycji danych w każdej wolnej wymianie.

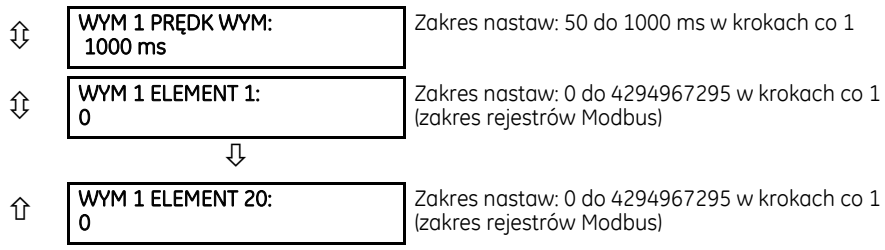
EGD nie może być używany do przesyłania danych między przekaźnikami serii UR. Przekaźnik obsługuje tylko wytwarzanie EGD. EGD nie jest przesyłane, chyba że adres docelowy jest niezerowy, a co najmniej adres pierwszego elementu danych jest ustawiony na prawidłowy adres rejestru Modbus. Domyślna wartość "0" jest uważana za nieprawidłową.

Szybkia wymiana danych (50 - 1000 ms) jest zwykle stosowana podczas sterowania. T60 posiada jedną szybką wymianę (wymiana 1) i dwie powolne wymiany (wymiana 2 i 3).

Ustawienia dla szybkiej wymiany EGD znajdują się poniżej.

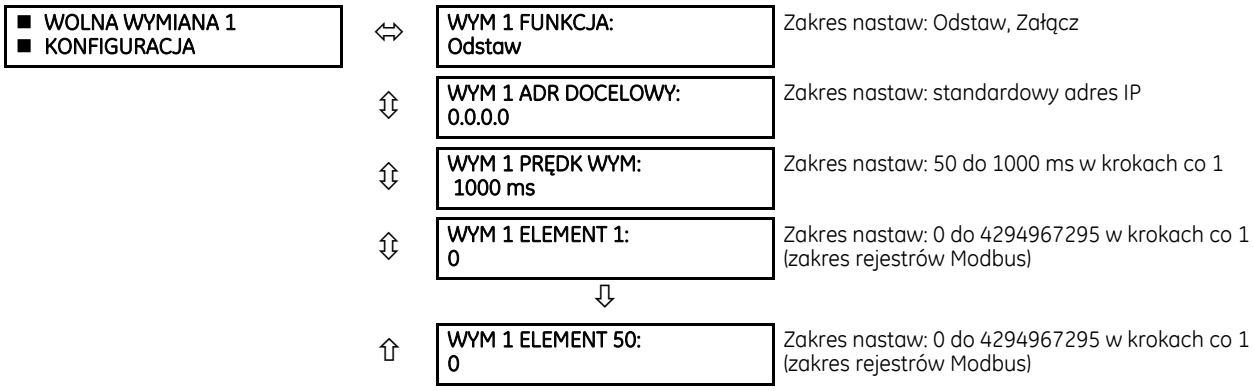
USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ PROTOKÓŁ EGD ⇨ SZYBKA WYMIANA 1 KONFIGURACJA

■ SZYBKA WYMIANA 1 ■ KONFIGURACJA	⇔	WYM 1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	WYM 1 ADR DOCELOWY: 0.0.0.0	Zakres nastaw: standardowy adres IP



Ustawienia dla wolnej wymiany EGD znajdują się poniżej.

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ PROTOKÓŁ EGD ⇨ WOLNA WYMIANA 1(2) KONFIGURACJA



Wolna wymiana (500 do 1000 ms) jest zwykle używana do przesyłania i wyświetlania elementów danych. Ustawienia szybkich i wolnych wymian są następujące.

ADRES DOCELOWY — określa docelowy adres IP wytworzonej wymiany EGD. Zazwyczaj jest to adres unicast lub broadcast.

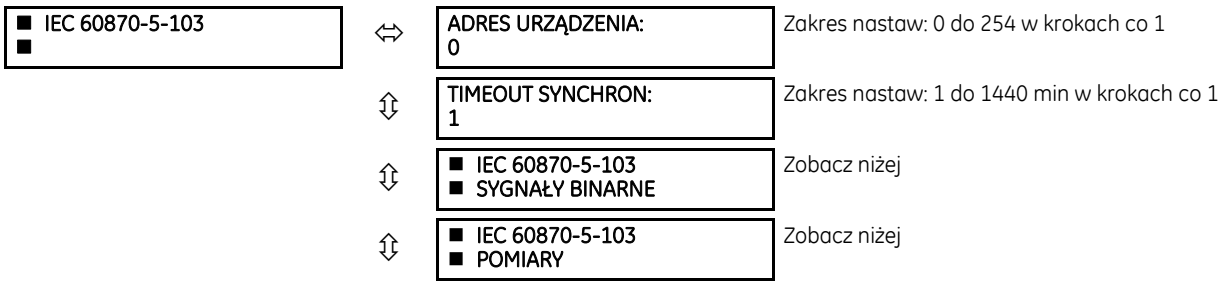
PRĘDKOŚĆ PRZESYŁANIA DANYCH — określa szybkość, z jaką przysłana jest wymiana EGD. Jeśli ustawienie wynosi 50 ms, dane są aktualizowane i wysyłane raz na 50 ms. Jeśli ustawienie wynosi 1000 ms, dane są aktualizowane i wysyłane raz na sekundę. Wymiana EGD 1 ma zakres nastaw od 50 do 1000 ms. Wymiana 2/3 ma zakres 500 - 1000 ms.

ELEMENT 1 do 20/50 — elementy danych, które są częścią danej wymiany EGD. Prawie wszystkie dane z mapy pamięci T60 można skonfigurować tak, aby były uwzględniane w wymianie EGD. Ustawienia są początkowym adresem rejestru Modbus w formacie dziesiętnym. Zobacz mapę pamięci Modbus w UR Series Communications Guide, aby uzyskać adresy. Aby przekonwertować adres szesnastkowy na dziesiętny, dodaj przed nim 4 dla adresu stanu/pomiaru i 3 przed adresem ustawień. Np. szesnastkowa wartość pomiaru 82A0 to 482A0. Po konwersji do systemu dziesiętnego wynosi ona 295584.

Aby wybrać element danych, który ma być częścią wymiany, wymagane jest jedynie wybranie początkowego adresu Modbus danego elementu. Oznacza to, że dla elementów zajmujących więcej niż jeden rejestr (np. 32-bitowe liczby całkowite i wartości zmiennoprzecinkowe) wymagany jest tylko pierwszy adres Modbus. Wymiana EGD skonfigurowana z takimi ustawieniami zawiera elementy danych aż do pierwszej nastawy, która zawiera adres Modbus bez danych lub adres 0. Oznacza to, że jeśli pierwsze trzy ustawienia zawierają prawidłowe adresy Modbus, a czwarty element to 0, wytworzona wymiana EGD zawiera tylko trzy elementy danych.

5.3.5.17 IEC 60870-5-103

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ IEC 60870-5-103



⇧ ■ IEC 60870-5-103 ■ KOMENDY — Zobacz niżej



T60 jest dostarczany z opcjonalną funkcją komunikacji IEC 60870-5-103, określoną jako opcja oprogramowania w momencie składania zamówienia.

IEC 60870-5-103 jest standardem dotyczącym protokołów transmisji szeregowej, definiującym komunikaty i procedury współdziałania urządzeń EAZ z urządzeniami systemów sterowania i nadzoru.

Protokół IEC-103 jest załączony, gdy w **USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨ PROTOKÓŁ** ustawiono IEC 60870-5-103.

IEC 60870-5-103 opiera się na komunikacji master-slave. W kontekście tego protokołu przekaźniki zabezpieczeniowe są urządzeniami slave, a system sterowania jest urządzeniem master. Komunikacja opiera się na zasadzie punkt-punkt. Sterownik (master) musi być w stanie zinterpretować komunikaty IEC 60870-5-103.

Implementacja normy IEC 60870-5-103 dla Multilin UR składa się z następujących funkcji:

- Raport z wejść binarnych
- Raport z wartości analogowych (mierzonych)
- Polecenia
- Synchronizacja czasu

Protokół IEC 60870-5-103 jest obsługiwany przez port RS485.

Więcej informacji o protokole IEC-103 można znaleźć w UR Family Communications Guide.

ADRES ASDU — ustawienie jednoznacznie definiuje T60 na magistrali szeregowej. Wybierz identyfikator z zakresu od 0 do 254. Identyfikatory poszczególnych urządzeń nie muszą być ułożone w kolejności, ale jest to zalecane. Należy zauważyć, że RS485 zezwala na maksymalnie 32 urządzenia slave na magistrali komunikacyjnej, więc cały zakres 254 adresów nigdy nie będzie wyczerpany.

TIMEOUT SYNCHRONIZACJI CZASU — ustawienie określa czas oczekiwania T60 na komunikat synchronizacji. T60 synchronizuje swój zegar ze wszystkich dostępnych źródeł. Ponieważ wiadomość synchronizacyjna odebrana z mastera IEC 60870-5-103 jest rzadsza niż IRIG-B, PTP lub SNTP, jej czas jest nadpisywany przez te trzy źródła, jeśli którekolwiek z nich jest aktywne. Jeśli nastąpi przekroczenie limitu czasu synchronizacji i żadne z pozostałych źródeł (IRIG-B, PTP lub SNTP) nie jest aktywne, T60 ustawia nieważny bit w znaczniku czasu ramki IEC-103.

Poniżej przedstawiono ustawienia w pozostałych menu.

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ IEC 60870-5-103 ⇨⇩ SYGNAŁY BINARNE

■ SYGNAŁY BINARNE ■ ⇔ ■ SYGNAŁ 0 ■ — Zobacz niżej

⇧⇩ ■ SYGNAŁ 1 ■ — Zobacz niżej

⇩

⇧ ■ SYGNAŁ 95 ■ — Zobacz niżej

■ SYGNAŁ 0 ■ ⇔ SYGNAŁ 0 FUN: 0 — Zakres nastaw: 0 do 255 w krokach co 1

⇧⇩ SYGNAŁ 0 INF: 0 — Zakres nastaw: 0 do 255 w krokach co 1

⇧ SYGNAŁ 0 OPERAND: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

⇩

■ SYGNAŁ 95 ■	⇔ SYGNAŁ 95 FUN: 0	Zakres nastaw: 0 do 255 w krokach co 1
	⇳ SYGNAŁ 95 INF: 0	Zakres nastaw: 0 do 255 w krokach co 1
	⇧ SYGNAŁ 95 OPERAND: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

Sygnały binarne są mapowane przy użyciu elementów z listy sygnałów logicznych. W ten sposób można skonfigurować maksymalnie 96 wejść binarnych (sygnałów). Sygnał przypisuje się w polu OPERAND.

Lista sygnałów IEC 60870-5-103 zawsze zaczyna się od punktu 0 i kończy na pierwszej wartości „Off". Ponieważ lista sygnałów IEC-103 musi być w ciągłym bloku, wszystkie punkty przypisane po pierwszym punkcie „Off" są ignorowane.

Dla każdego zdefiniowanego sygnału należy ustawić odpowiednie wartości dla typu funkcji (FUN) i numeru informacyjnego (INF), które tworzą pole identyfikatora obiektu informacyjnego ASDU, zgodnie z definicją w IEC-103.

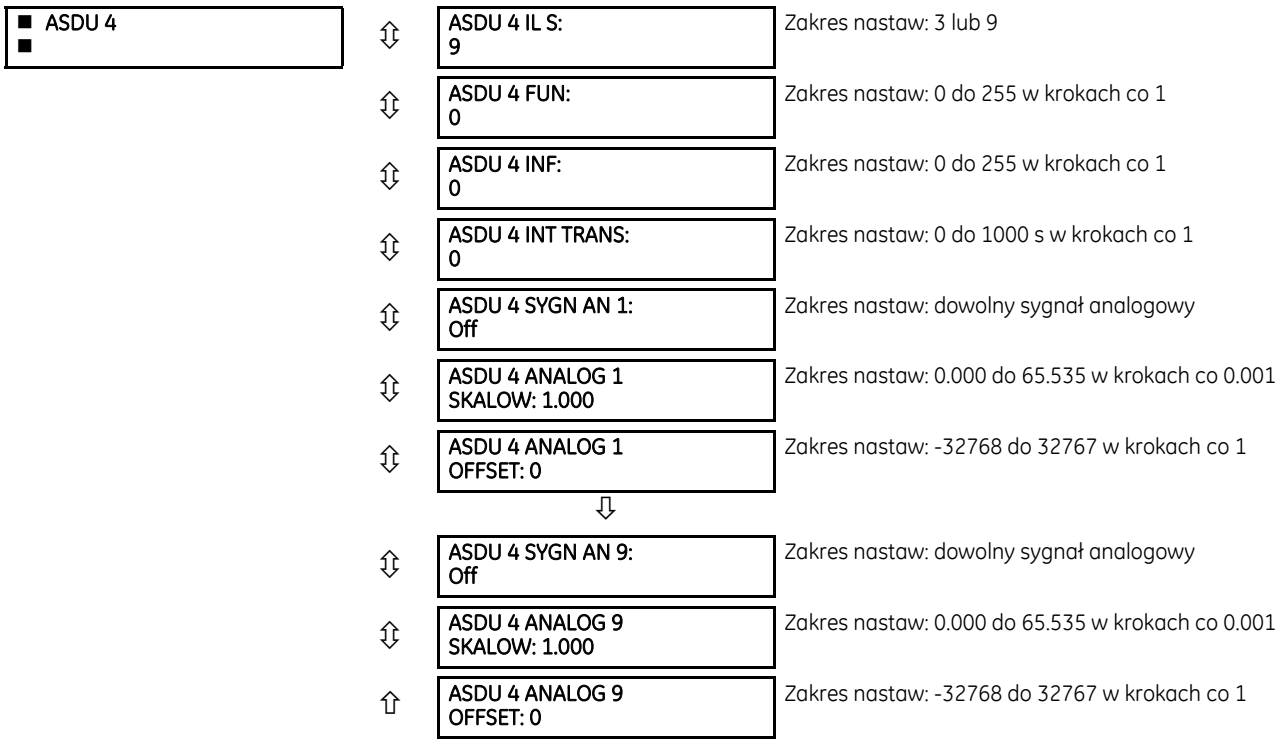
Sygnały binarne są przesyłane jako dane klasy 1. Wysyłane są albo jako odpowiedź na generalne odpytanie otrzymane od sterownika, albo przesyłane spontanicznie. Transmisja spontaniczna następuje w odpowiedzi na cykliczne żądania klasy 2. Jeśli T60 chce w tym czasie przesyłać dane klasy 1, żąda dostępu do transmisji danych klasy 1 (ACD=1 w polu kontrolnym odpowiedzi).

Aby jakakolwiek zmiana odniosła skutek, uruchom ponownie przekaźnik.

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ IEC 60870-5-103 ⇨⇩ SYGNAŁY ANALOGOWE

■ IEC 60870-5-103 ■ POMIARY	⇔ ■ ASDU 1 ■	Zobacz niżej
	⇧ ■ ASDU 4 ■	

■ ASDU 1 ■	⇔ ASDU 1 IL S: 9	Zakres nastaw: 3 lub 9
	⇳ ASDU 1 FUN: 0	Zakres nastaw: 0 do 255 w krokach co 1
	⇳ ASDU 1 INF: 0	Zakres nastaw: 0 do 255 w krokach co 1
	⇳ ASDU 1 INT TRANS: 0	Zakres nastaw: 0 do 1000 s w krokach co 1
	⇳ ASDU 1 SYGN AN 1: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał analogowy
	⇳ ASDU 1 ANALOG 1 SKALOW: 1.000	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 w krokach co 0.001
	⇳ ASDU 1 ANALOG 1 OFFSET: 0	Zakres nastaw: -32768 do 32767 w krokach co 1
	⇳ ASDU 1 SYGN AN 9: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał analogowy
	⇳ ASDU 1 ANALOG 9 SKALOW: 1.000	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 w krokach co 0.001
	⇳ ASDU 1 ANALOG 9 OFFSET: 0	Zakres nastaw: -32768 do 32767 w krokach co 1



5

Menu konfiguracyjne pozwala na konfigurację maksymalnie czterech ASDU zawierających wielkości mierzone.

Pomiary są wysyłane jako odpowiedź na żądania klasy 2, które są cyklicznymi żądaniami pochodzącymi od mastera.

ASDU # - ILOŚĆ SYGNAŁÓW POMIAROWYCH — nastawa wskazuje, ile wartości mierzonych jest obecnych w odpowiednim ASDU. Każde ASDU może przyjąć maksymalnie 4 lub 9 wielkości mierzonych, w zależności od identyfikacji typu (3 lub 9). Aby jakakolwiek zmiana odniosła skutek, uruchom ponownie przekaźnik.

FUNCTION TYPE (FUN) i INFORMATION NUMBER (INF) — te dwa pola tworzą identyfikator obiektu informacyjnego ASDU (Information Object Identifier) zgodnie z definicją w IEC-103. Aby zmiana odniosła skutek, uruchom ponownie przekaźnik.

INTERWAŁ TRANSMISJI — cykliczny okres używany przez T60 w celu określenia, kiedy ASDU zostanie uwzględniony w odpowiedzi. Wartość mierzona jest wysyłana jako odpowiedź na żądanie klasy 2 po wygaśnięciu odpowiedniego limitu czasu. Domyślna wartość 0 oznacza 500 ms.

SYGNAŁ ANALOGOWY # — pole zawiera sygnał analogowy do wysłania w odpowiedzi do mastera. Pomiary można mapować za pomocą elementów z listy sygnałów analogowych. Wysyłane wartości to napięcie, prąd, moc, współczynnik mocy i częstotliwość. W przypadku wybrania dowolnego innego sygnału T60 wysyła 0 zamiast wartości tego sygnału. Należy zauważyć, że moc jest przesyłana w kW, a nie W. Pomiary są transmitowane jako ASDU 3 lub ASDU 9 (type identification value ustawione na measurands I, measurands II).

Każda lista wartości mierzonych IEC 60870-5-103 kończy się pierwszą nieskonfigurowaną wartością („WYŁ"). Każda wartość mierzona przypisana po pierwszej wartości „WYŁ" jest ignorowana.

Aby skonfigurować jednostkę ASDU, należy skonfigurować co najmniej jedną wartość mierzoną na jednostkę. Na przykład, użytkownik może skonfigurować tylko jedną wartość mierzoną dla każdej ASDU, ale użytkownik nie może pominąć ASDU 2 i skonfigurować pomiarów w ASDU 3.

Aby jakakolwiek zmiana odniosła skutek, uruchom ponownie przekaźnik.

WSPÓŁCZYNNIK SKALOWANIA SYGNAŁU # i OFFSET SYGNAŁU # — dla każdej wielkości mierzonej zawartej w ASDU można również skonfigurować współczynnik skalowania i przesunięcie (offset). Parametry te pozwalają na wykonanie skalowania pomiarów. Ostateczny pomiar wysyłany do mastera IEC 60870-103 to „$a*x + b$", gdzie x jest wartością zmierzoną, a jest współczynnikiem skalowania, b jest przesunięciem. Jeśli takie skalowanie zostanie wykonane, to aby przetworzyć sygnał analogowy master musi wykonać operację odwrotną. Domyślnie a = 1 i b = 0, więc skalowanie w takim przypadku nie jest wykonywane. Przykłady sytuacji, w których skalowanie jest wskazane, są następujące:

- Jeśli zmierzona wartość zawiera ułamki dziesiętne i ważne jest zachowanie rozdzielczości. Ponieważ format transmisji pomiarów nie dopuszcza cyfr dziesiętnych, przed transmisją można zastosować współczynnik a>1. Na przykład częstotliwość F=59,9 Hz może być transmitowana jako Ft = 10 * F = 10 * 59,9 = 599. W tym przypadku a = 10, b = 0. Master odbiera 599 i musi podzielić otrzymaną wartość przez 10, aby uzyskać rzeczywistą wartość 59,9.
- Jeśli zmierzona wartość jest większa niż ta, która mieści się w formacie zdefiniowanym w normie IEC 103. Format zdefiniowany w normie dopuszcza liczby całkowite ze znakiem do 4095. Przez przesunięcie obsługiwane są liczby całkowite bez znaku do 4096 + 4095 = 8191. W takich przypadkach może być wymagane skalowanie przy użyciu współczynników <1. Obliczenia przedstawiono w rozdziale IEC 60870-5-103 w UR Family Communications Guide. Poniżej dwa przykłady, pokazujące wyliczenia współczynników a i b.

Przykład 1: Moc nominalna Pn = 100 MW = 100000 KW (moc jest przesyłana w KW)

Ponieważ P może być zarówno dodatnie, jak i ujemne:

Moc przesyłana Pt = (4095/(Pn*2.4)) * P = (4095/(100000 * 2.4)) * P

= 0,017 * P

a = 0,017

b = 0

Pt = 0,017 * P

Dla maksymalnej mocy 100000 KW * 2,4 = 240000 KW transmitowana jest wartość:

Pt = 0,017 * 240000 = 4080

Wartość powyżej 240 MW jest sygnalizowana jako przepełnienie bufora.

Przykład 2: Napięcie znamionowe Un = 500000 V

Ponieważ napięcie skuteczne U może być tylko dodatnie:

Przesyłane napięcie Ut = (8191/(Un*2.4)) * U - 4096 =

= (8191/(500000 * 2,4)) * U - 4096 = 0,0068 * U - 4096

a = 0,0068

Ponieważ krok jest z dokładnością do 0,001, zaokrąglamy go do:

a = 0,006

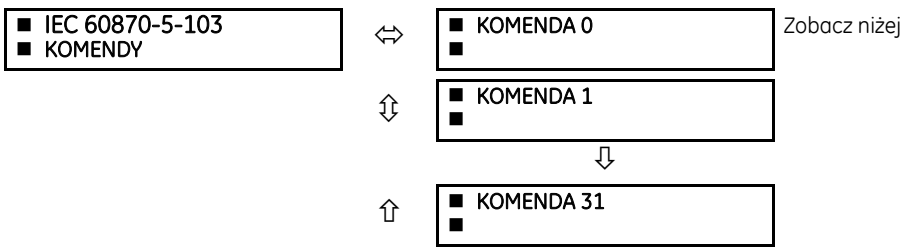
b = -4096

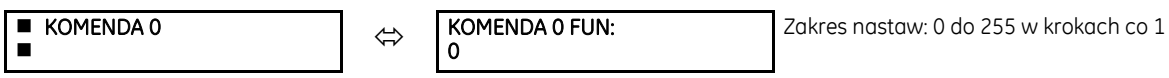
Ut = 0,006 * U - 4096

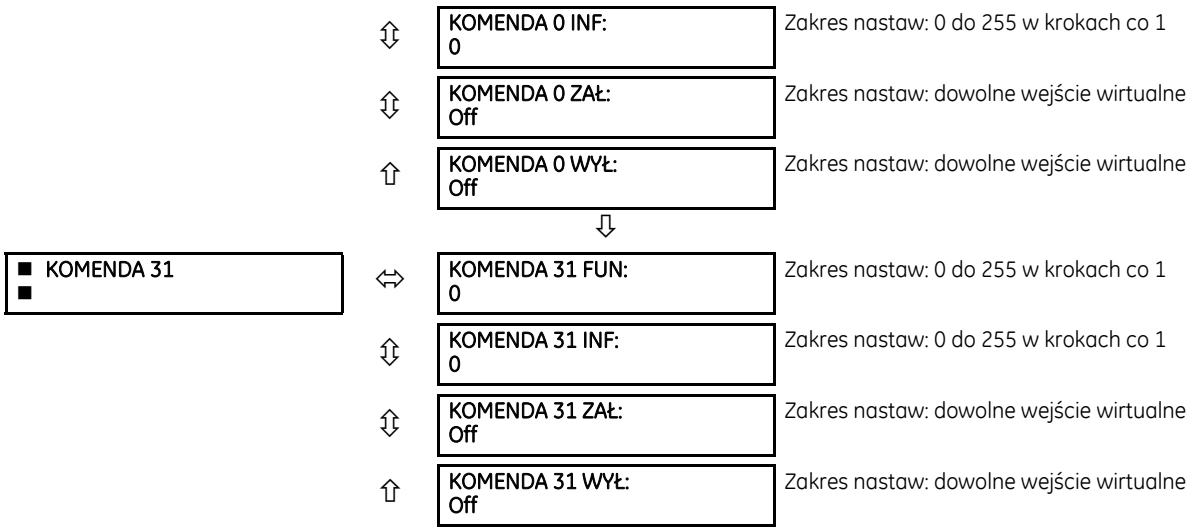
Dla maksymalnego napięcia 500000 V * 2,4 = 1200000 V transmitowana jest wartość:

Ut = 0,006 * 1200000 - 4096 = 7200 - 4096 = 3104

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ IEC 60870-5-103 ⇨⇩ KOMENDY







Polecenia są odbierane jako General Command (Type Identification 20). Użytkownik może skonfigurować akcję do wykonania, gdy otrzyma polecenie ASDU.

Lista dostępnych mapowań znajduje się w T60. Obejmuje to 128 wirtualnych wejść (patrz poniższa tabela). ON i OFF dla tego samego polecenia ASDU mogą być mapowane do różnych wirtualnych wejść.

Każde polecenie jest identyfikowane przez unikalną kombinację typu funkcji (FUN) i numeru informacyjnego (INF). Jeśli master wysyła polecenie ASDU, które nie ma FUN i INF skonfigurowanego wcześniej w urządzeniu, przekaźnik odrzuca je.

5

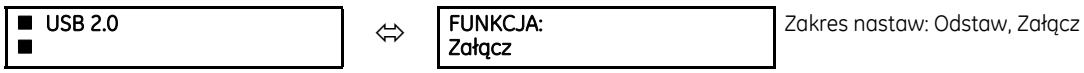
Tab. 5-12: Tablica mappingu dla komend

Opis	Wartość
Off	0
Wejście wirtualne 1	1
Wejście wirtualne 2	2
...	...
Wejście wirtualne 128	128

Aby jakakolwiek zmiana odniosła skutek, uruchom ponownie przekaźnik.

5.3.5.18 Port USB

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ USB 2.0





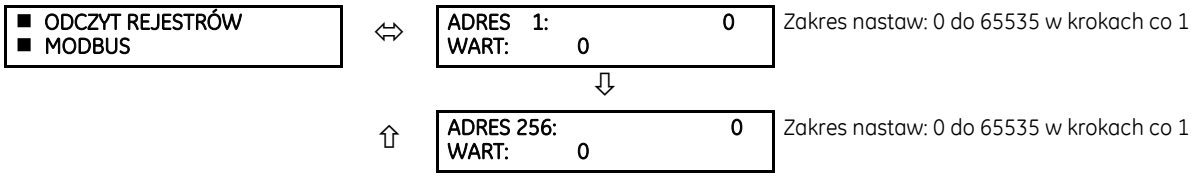
To ustawienie dotyczy portu USB na graficznym panelu przednim.

To ustawienie załącza/odstawia port USB na panelu graficznym. Gdy funkcja portu jest załączona, standardowy kabel USB umożliwia komputerowi z uruchomionym oprogramowaniem EnerVista UR Setup pobieranie, wyświetlanie i zapisywanie ustawień indywidualnie lub zbiorowo, wyświetlanie stanów i pomiarów, inicjowanie sterowania, pobieranie i wyświetlanie zapisów zdarzeń, zapisów rejestratora zakłóceń czy zapisów rejestratora danych. Instalacja oprogramowania EnerVista UR Setup automatycznie instaluje sterowniki wymagane do korzystania z portu USB.

Komunikacja po DNP 3.0 nie jest dostępna przy użyciu portu USB na graficznym panelu przednim.

5.3.6 Odczyt rejestrów Modbus

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ ODCZYT REJESTRÓW MODBUS



Funkcja odczytu rejestrów Modbus zapewnia dostęp do odczytu do 256 rejestrów. Mapę rejestrów można odczytać z poziomu panelu przedniego, z dokumentu UR Family Communications Guide lub w przeglądarce internetowej. W przeglądarce internetowej wprowadź adres IP T60 i kliknij opcję **Modbus Memory Map**.

Na panelu przednim adres do odczytu określonego rejestru Modbus zależy od tego, czy żądana wartość jest ustawieniem, czy stanem lub pomiarem.

Do wersji firmware 7.8x ustawienia oraz stany i pomiary znajdują się w tej samej tabeli Modbus. Aby uzyskać wartość danego rejestru, wprowadź jego adres na panelu przednim.

Począwszy od wersji firmware 7.90, ustawienia mają własną tabelę pamięci Modbus, a stany i pomiary znajdują się w oddzielnej tabeli. Aby odczytać dany rejestr, użyj następującej sekwencji:

1. Uzyskaj szesnastkowy adres Modbus elementu, jak wskazano powyżej. Musi mieć cztery cyfry, na przykład 024A.
2. Poprzedź ten adres cyfrą "3" dla ustawień lub cyfrą "4" dla stanów i pomiarów.
3. Przekonwertuj wynikową liczbę szesnastkową na dziesiętną.
4. Wpisz otrzymany numer w pierwszej kolumnie (PARAMETR) w menu Odczyt rejestrów Modbus. Odpowiednia wartość (jeśli ustawiona) jest wyświetlana w drugiej kolumnie (**WARTOŚĆ**). Wartość „0” w kolejnych wierszach rejestrów automatycznie zwraca wartości rejestrów, których adres z poprzedniego wiersza jest zwiększony o 1. Wszystkie kolejne adresy znajdują się w tej samej tabeli (ustawienia lub stany i pomiary), co adres, który został wprowadzony. Wartość adresu „0” w rejestrze początkowym oznacza „brak” - dla wszystkich rejestrów wyświetlane są wartości „0”.| W dowolnej pozycji rejestru można wprowadzić różne wartości adresu.

Oto dwa przykłady, jak dodać ustawienie lub stan czy pomiar do menu Odczyt rejestrów Modbus na przednim panelu.

Aby dodać ustawienie „Phase TOC 1 Pickup” do menu Odczyt rejestrów Modbus:

1. Znajdź adres ustawienia „Phase TOC 1 Pickup”, który wynosi 334Eh (334E w formacie szesnastkowym).
2. Poprzedź ten adres cyfrą "3", aby uzyskać 3334Eh.
3. Przekonwertuj tę wartość na dziesiętną, aby uzyskać 209742 i wprowadź ją na panelu przednim.

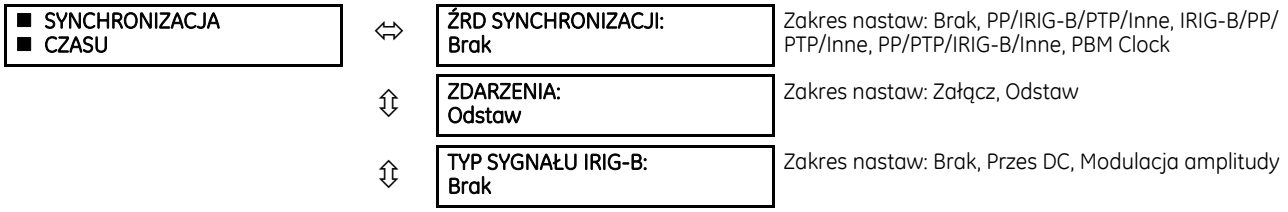
Aby dodać pomiar „Częstotliwość SRC 1” do menu Odczyt rejestrów Modbus:

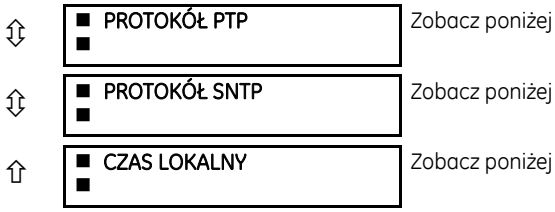
1. Znajdź adres pomiaru „Częstotliwość SRC 1”, czyli 1D80h.
2. Poprzedź ten adres cyfrą "4", aby otrzymać 41D80h.
3. Przekonwertuj tę wartość na dziesiętną, aby uzyskać 269696 i wprowadź ją na panelu przednim.

5.3.7 Synchronizacja czasu

5.3.7.1 Menu

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ SYNCHRONIZACJA CZASU





Przekaźnik posiada zegar czasu rzeczywistego (RTC) do tworzenia znaczników czasu dla protokołów komunikacyjnych oraz danych historycznych, takich jak zapisy zdarzeń i zakłóceń. Po ponownym uruchomieniu przekaźnika, RTC inicjuje się z wbudowanego zegara podtrzymywanego baterią (na karcie zasilacza), który ma taką samą dokładność jak zegarek elektroniczny, około **±1 minuty na miesiąc (~23 ppm)**. Po zsynchronizowaniu zegara z PTP, IRIG-B lub SNTP, jego dokładność zbliża się do czasu synchronizacji dostarczanego do przekaźnika. Gdy zegar RTC nie jest zsynchronizowany przez PTP lub IRIG-B lub przekaźnik określa, że ma przesunięcie prawdopodobnie większe niż 10 µs w stosunku do międzynarodowego standardu czasu, aktywowany jest operand BRAK SYNCHRONIZACJI.

Ustawienie ŹRÓDŁO SYNCHRONIZACJI wyświetla się w oprogramowaniu, gdy przekaźnik zawiera opcję oprogramowania IEEE 1588 (PTP). Ustawienie konfiguruje priorytet dla źródeł synchronizacji czasu, aby określić, które z dostępnych zewnętrznych źródeł czasu ma być używane do synchronizacji czasu. Ustawienie Brak powoduje, że zegar RTC i zegar dla synchrofazorów działają w trybie free-run, a czas można zmienić ręcznie za pomocą panelu przedniego lub protokołów komunikacyjnych. Ustawienie PP/IRIG-B/PTP/Inne, IRIG-B/PP/PTP/Inne lub PP/PTP/IRIG-B/Inne powoduje, że przekaźnik śledzi pierwsze wymienione źródło, które jest aktywne i działające lub działa w trybie free-run, jeśli żadne z nich nie jest dostępne. PP oznacza źródło czasu, które jest ściśle zgodne z PP, PTP oznacza źródło czasu, które nie jest ściśle zgodne z PP, a Inne oznacza mniej precyzyjne źródło (SNTP, IEC 103, IEC 104, Modbus lub DNP). Gdy źródło czasu ulegnie awarii lub zostanie przywrócone, przekaźnik automatycznie przesyła synchronizację zgodnie z tym, co zostało tutaj ustawione.

5

Ustawienie zegara na karcie szyny procesowej (PBM) powoduje, że przekaźnik używa czasu z dowolnego zegara na szynie procesowej. Jeśli ustawienie FUNKCJA dla PTP na szynie procesowej jest załączone i grandmaster jest dostępny w jej sieci, zegar modułu szyny procesowej jest zsynchronizowany z tym grandmasterem, w innym wypadku zegar szyny procesowej działa w trybie free-run. UR może używać źródła synchronizacji z zegara czasu rzeczywistego (główny CPU) lub szyny procesowej, jak opisano w **Ustawienia -> Szyna procesowa -> PTP dla szyny procesowej**.

Należy zauważyć, że UR nie musi być zsynchronizowany, aby akceptować SV (Sample Values - wartości spróbkowane). Wszystkie elementy w UR (zabezpieczenia, sterowanie, monitoring, logika itp., z wyjątkiem zabezpieczenia różnicowego linii) są w pełni funkcjonalne bez konieczności dostarczenia czasu z zewnętrznego źródła, o ile wszystkie subskrybowane strumienie SV są synchronizowane zgodnie z **Ustawienia -> Szyna procesowa -> Ogólne -> Synchronizacja SV** i spełniają kryteria zdefiniowane w **Ustawienia -> Szyna procesowa -> Konfiguracja Sampled Values -> Logika**.

NOTE

Niektóre funkcje UR, takie jak rejestrator zdarzeń, zakłóceń, danych analogowych, używają zegara czasu rzeczywistego do tworzenia znaczników czasu.

Gdy przekaźnik nie posiada opcji IEEE 1588 (PTP) i te ustawienie nie jest wyświetlane, jako źródła czasu używa się IRIG-B, gdy jest załączone i sprawne. Jeśli nie, to w następnej kolejności SNTP (jeśli jest skonfigurowane i obecne), a w przeciwnym razie zegar działa w trybie free-run, chyba że czas zostanie zmieniony z panelu przedniego lub zdalnie.

Konfiguracja IRIG-B jest przedstawiona w rozdziale Instalacja.

W przypadku innych protokołów za każdym razem, gdy komunikat synchronizacji czasu zostanie odebrany przez dowolny z aktywnych protokołów, zegar aktualizuje się. Jednak biorąc pod uwagę, że IEC 60870-5-103, IEC 60870-5-104, Modbus i DNP są metodami synchronizacji czasu o niskiej dokładności, należy unikać ich stosowania do synchronizacji, gdy dostępne są protokoły o lepszej dokładności, takie jak IRIG-B i PTP. Jeśli IRIG-B lub PTP jest używany do aktualizacji zegara przekaźnika, inne protokoły (takie jak SNTP) nie mogą się aktualizować, nawet jeśli są aktywne.

Patrz rozdział **POLECENIA ⇨ USTAW DATĘ I CZAS** w niniejszej instrukcji, aby ręcznie ustawić zegar.

NOTE

Gdy wymagana jest dokładność 1 ms dla rejestratora zdarzeń i zakłóceń, znaczników czasu, synchrofazorów i pomiaru asymetrii 87L względem zegara głównego, źródło PTP musi być podłączone do głównego CPU. Dokładność 1 ms nie może być zachowana, jeśli CPU urządzenia jest zsynchronizowany przez moduł szyny procesowej z powodu występowania opóźnienia do 2 ms w przesyle znacznika czasu z tego modułu do CPU.

Ustawienie ZDARZENIA pozwala na wychwycenie zmiany daty i/lub czasu w rejestratorze zdarzeń. Rejestrator zapisuje czas zegara przed jego aktualizacją. Zdarzenie DATA/CZAS ZMIANA jest generowane, gdy:

- Źródło zmieniło się z SNTP/PTP/IRIG-B, a różnica czasu wynosi więcej niż jedną sekundę
- Czas został zmieniony z panelu przedniego lub poprzez rejestr Modbus. Przekaźnik zawsze generuje to zdarzenie bez względu na różnicę czasu.
- Ustawienie CZAS LETNI (DST) zostaje załączone, a aktualny czas przekaźnika jest już w strefie DST
- Zegar wchodzi lub opuszcza strefę czasu letniego

Aby załączyć synchronizację IRIG-B, nastawa IRIG-B TYP SYGNAŁU musi być ustawiona na "Przesunięcie DC" lub "Modulacja Amplitudy". Synchronizację IRIG-B można wyłączyć, ustawiając tutaj "Brak". Gdy IRIG-B jest załączony i aktywny, synchronizacja zegara za pomocą protokołów komunikacyjnych DNP, IEC 60870-5-103, IEC 60870-5-104 jest zablokowana. Synchronizacja zegara z panelu przedniego i przez Modbus jest zawsze aktywna.

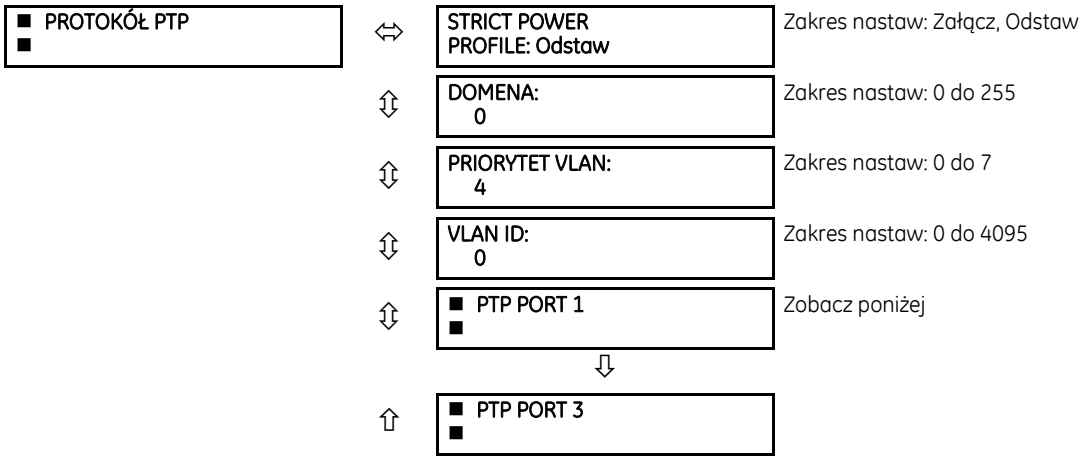
Zegary mogą być synchronizowane lokalnie pomiędzy kilkoma przekaźnikami z wykorzystaniem czasu komputera. W przypadku korzystania ze źródła czasu, takiego jak IRIG-B, czas będzie ostatecznie nadpisywany przez dane źródło czasu pomimo ręcznej konfiguracji czasem z komputera. Aby zsynchronizować zegary między urządzeniami UR:

1. W oprogramowaniu EnerVista rozwiń menu w Oknie online i wybierz pozycję **Synchronizuj urządzenia systemu**. Otworzy się okno. Oprogramowanie wyświetla komunikat o potwierdzenie wszelkich niepodłączonych urządzeń.
2. Kliknij przycisk **Synchronizuj urządzenia** w górnej części okna i potwierdź akcję po wyświetleniu monitu. Urządzenia przyjmują czas komputera.

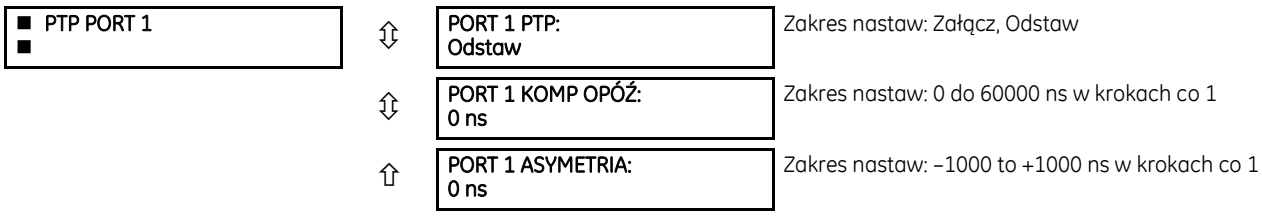
Aby skonfigurować i załączyć PTP i/lub SNTP lub ustawić parametry czasu lokalnego (na przykład strefę czasową, czas letni), skorzystaj z poniższych sekcji.

5.3.7.2 Protokół PTP (IEEE 1588)

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ SYNCHRONIZACJA CZASU ⇨⇩ PROTOKÓŁ PTP



USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ SYNCHRONIZACJA CZASU ⇨⇩ PROTOKÓŁ PTP ⇨⇩ PTP PORT 1(3)





T60 jest dostarczany z opcjonalną funkcją Precision Time Protocol. Ta funkcja jest określona jako opcja oprogramowania IEEE 1588 w momencie składania zamówienia.

T60 obsługuje protokół Precision Time Protocol (PTP) określony w normie IEEE Std 1588 2008 przy użyciu profilu Power (PP) określonego w normie IEEE Std C37.238 2017. Umożliwia to synchronizację przekaźnika z międzynarodowym standardem czasu przez sieć Ethernet, która implementuje profil Power.

Przekaźnik można skonfigurować do działania w sieciach PTP, które nie obsługują ściśle profilu power. Dokładność czasu może być wtedy mniejsza niż określona dla PP. Tolerowane odchylenia od PP obejmują 1) brak deklaracji zgodności PP w ramkach PTP, 2) połączenie z urządzeniem sieciowym, które nie obsługuje mechanizmu peer delay, 3) jitter znacznie większy niż 1 µs w odebranych komunikatach oraz 4) niezgodna częstotliwość aktualizacji komunikatów announce i sync.

T60 implementuje PTP zgodnie z normą IEEE Std 1588 2008 i równoważną normą IEC 61588:2009(E), czasami określaną jako wersja 2 PTP. Nie obsługuje poprzedniej wersji standardu (wersja 1).

PTP to protokół, który umożliwia synchronizację wielu zegarów w sieci. Pozwala na dokładność synchronizacji lepszą niż 1 ns, ale wymagane jest, aby każdy element w sieci osiągnął bardzo wysoki poziom dokładności i bardzo dużą szybkość transmisji, szybszą niż zwykle używana do komunikacji między przekaźnikami. Podczas pracy w sieci Ethernet błąd czasu może wynosić 1 ms lub więcej. Profil Power to profil PTP, który określa ograniczony podzbiór ustawień dla PTP, odpowiedni do stosowania w aplikacjach zabezpieczeniowych, sterowaniu, automatykach i transmisji danych, a tym samym ułatwia współpracę między zegarami i przełącznikami sieciowymi różnych dostawców.

W systemie PTP i PP zegary automatycznie organizują się w hierarchii master-slave, z „najlepszym" zegarem, który staje się „grandmasterem" będącym na szczycie tej hierarchii a wszyscy pozostali stają się urządzeniami typu „slave". Zazwyczaj grandmaster odbiera swój czas z satelitów GPS lub innego łącza międzynarodowego standardu czasu. Jeśli grandmaster zawiedzie, następny „najlepszy" zegar dostępny w domenie przejmuje jego rolę. Kiedy zegar na starcie odkryje, że ma lepszą dokładność niż obecny grandmaster, przejmuje jego rolę, a poprzedni staje się slave'em. Mechanizm kwalifikacji w T60 akceptuje zegar główny jako nowy grandmaster, gdy w czterosekundowym interwale otrzymał od niego trzy komunikaty announce, wszystkie lepsze niż obecny zegar i lepsze niż jakiekolwiek inne announce w tym interwale i sieci.

Ramki czasu wysyłane przez grandmastera są opóźnione, gdy przechodzą przez sieć, zarówno z powodu prędkości sygnału w łączącym włóknie lub przewodzie, jak i z powodu opóźnień przetwarzania w przełącznikach sieciowych. Każdy zegar i przełącznik obsługujący profil Power mierzy opóźnienie propagacji do każdego z jego sąsiadów i kompensuje te opóźnienia w otrzymanym czasie. Każde urządzenie sieciowe implementujące PP mierzy opóźnienie przetwarzania, które wprowadza w każdej ramce PTP i kompensuje to opóźnienie w czasie transmisji. W rezultacie czas dostarczony do urządzeń końcowych, takich jak UR, jest praktycznie identyczny z czasem grandmastera. Jeśli jedno z urządzeń sieciowych w hierarchii nie w pełni implementuje profil Power, powiązane opóźnienie propagacji i/lub czas oczekiwania (latency) może nie zostać skompensowane, a czas odebrany na urządzeniu końcowym może być błędny o więcej niż 100 µs.

Zobacz poprzednią sekcję Synchronizacja czasu, aby uzyskać opis, kiedy wartości czasu otrzymane przez PTP są używane do aktualizacji zegara czasu rzeczywistego przekaźnika.

Do konfiguracji przekaźnika dla PTP dostępne są następujące ustawienia. Menu Protokół PTP wyświetla się tylko wtedy, gdy taka opcja została wybrana z dostępnych opcji oprogramowania w kodzie zamówienia urządzenia.

PROFIL POWER — profil Power (IEEE Std C37.238 2017) wymaga, aby Multilin UR wybierał jako grandmastera tylko zegar zgodny z tym profilem, żeby dostarczony czas miał w najgorszym przypadku błąd wynoszący ±1 µs oraz aby został zaimplementowany mechanizm peer delay. Gdy załączone jest to ustawienie, UR wybiera jako mastera tylko zegary wyświetlające kody identyfikacyjne IEEE_C37_238. Danego portu używa się tylko wtedy, gdy działa mechanizm peer delay. Gdy PROFIL POWER jest wyłączony, używa się zegarów bez identyfikacji profilu Power gdy nie ma w sieci zegarów o tym profilu, i używa się portów, nawet jeśli mechanizm peer delay nie działa. Nastawa dotyczy portów UR obsługujących PTP.

DOMENA — ustaw tutaj numer domeny zegarów grandmaster, które mają być synchronizowane. Sieć może obsługiwać wiele domen, z których każda wyróżnia się unikalnym numerem. Najczęściej istnieje jedna domena używająca domyślnego numeru domeny, czyli zero.

To ustawienie dotyczy wszystkich portów obsługujących PTP.

VLAN PRIORYTET— wybiera się wartość pola priorytetu w tagu 802.1Q VLAN w ramkach wysyłanych przez mechanizm peer delay. Zgodnie z profilem Power domyślny priorytet VLAN to 4, ale zalecane jest ustawienie go na 7, zgodnie z PTP. W zależności od charakterystyki urządzenia, z którym przekaźnik jest bezpośrednio połączony, priorytet VLAN może nie być brany pod uwagę przy przetwarzaniu otrzymanych ramek.

To ustawienie dotyczy wszystkich portów obsługujących PTP.

VLAN ID — wybiera się wartość pola ID w tagu 802.1Q VLAN w ramkach wysyłanych przez mechanizm peer delay. Jest dostępny zgodnie z wymaganiami profilu Power. Ponieważ wiadomości te mają adres docelowy (destination), który wskazuje, że nie mogą być mostkowane, ich identyfikator VLAN nie pełni żadnej funkcji i dlatego można pozostawić tutaj wartość domyślną. W zależności od charakterystyki urządzenia, z którym przekaźnik jest bezpośrednio połączony, VLAN ID może nie być brany pod uwagę przy przetwarzaniu otrzymanych ramek. Nastawa dotyczy portów UR obsługujących PTP.

PORT 1 ... 3 - FUNKCJA PTP — gdy to ustawienie dla danego portu jest odstawione, PTP jest wyłączone na tym porcie. Przekaźnik nie generuje ani nie nasłuchuje wiadomości PTP na tym porcie.

PORT 1 ... 3 KOMPENSACJA OPÓŹNIENIA — czas dostarczany przez PTP jest zwiększany o wartość definiowaną tą nastawą przed tym jak zostanie on użyty do synchronizacji zegara czasu rzeczywistego urządzenia. Ma to na celu skompensowanie opóźnień, których nie skompensowano w sieci. W sieci w pełni zgodnej z profilem Power mechanizmy kompensujące niwelują wszystkie opóźnienia między grandmasterem a przekaźnikiem. W przypadku takich sieci ustaw tutaj zero.

W sieciach zawierających jeden lub więcej przełączników czy zegarów, które nie realizują takich mechanizmów, nie wszystkie opóźnienia są kompensowane, więc czas otrzymania ramki w przekaźniku jest późniejszy niż czas wskazany w ramce. Nastawa może służyć do przybliżonej kompensacji tego opóźnienia. Jako, że T60 nie jest świadomy przełączania w sieci, które dynamicznie zmienia wielkość nieskompensowanego opóźnienia, nie ma ustawienia, które zawsze i całkowicie koryguje takie opóźnienie. Można tutaj jednak ustawić wartość, która zmniejszy błąd do połowy zakresu między minimalnym i maksymalnym nieskompensowanym opóźnieniem, jeśli te wartości są znane.

PORT 1 ... 3 KOMPENSACJA OPÓŹNIENIA — ustawienie odpowiada „delayAsymetry" w PTP, które jest używane przez mechanizm peer delay do kompensacji wszelkich różnic w opóźnieniu propagacji między dwoma kierunkami w łączu. Z wyjątkiem nietypowych przypadków, dwa włókna mają zasadniczo identyczną długość i skład, więc ustaw tutaj zero.

W nietypowych przypadkach, gdy długość łącza jest różna w różnych kierunkach, należy ustawić tutaj liczbę nanosekund, o jaką opóźnienie propagacji od przełącznika do przekaźnika jest dłuższe niż średnia opóźnień propagacji ścieżki do i z przekaźnika. Na przykład, jeśli wiadomo, że z fizycznej długości włókien i szybkości propagacji we włóknach, opóźnienie od przekaźnika do przełącznika, do którego jest podłączony, wynosi 9000 ns, a opóźnienie od przełącznika do przekaźnika wynosi 11000 ns, wtedy średnie opóźnienie wynosi 10000 ns, a asymetria ścieżki wynosi 11000–10000 = +1000 ns.

5.3.7.3 Protokół SNTP

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ SYNCHRONIZACJA CZASU ⇨⇩ PROTOKÓŁ SNTP

■ PROTOKÓŁ SNTP ■	⇔	FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Załącz, Odstaw
	⇩	IP SERWERA1: 127.0.0.1	Zakres nastaw: standardowy adres IP
	⇩	IP SERWERA2: 127.0.0.1	Zakres nastaw: standardowy adres IP
	⇩	UDP SERWERA 1: 123	Zakres nastaw: 0 do 65535 w krokach co 1
	⇩	UDP SERWERA 2: 123	Zakres nastaw: 0 do 65535 w krokach co 1

T60 obsługuje Simple Network Time Protocol określony w RFC-2030. Dzięki SNTP T60 może uzyskać synchronizację czasu przez sieć Ethernet. T60 działa jako klient SNTP, który odbiera ramki z jednego lub dwóch serwerów SNTP/NTP. Zazwyczaj jest to dedykowany serwer korzystający z odbiornika GPS w celu zapewnienia dokładnego czasu. Użycie obu serwerów SNTP w celu zapewnienia redundancji jest zalecane, ale nie wymagane.

Aby korzystać z SNTP, załącz tę funkcję i ustaw ADRES IP SERWERA 1 i/lub ADRES IP SERWERA 2 na adresy IP serwerów SNTP. T60 próbuje uzyskać wartości czasu z serwera SNTP SERVER 1. Jeśli SERVER 1 nie jest dostępny/osiągalny, T60 przełącza się na SNTP SERVER 2 w celu uzyskania wartości czasu.

Ponieważ odbiera się i uśrednia wiele wartości czasu, ścisła synchronizacja zegara UR z serwerem SNTP/NTP zajmuje zazwyczaj od trzech do czterech minut. Zasygnalizowanie przez T60 błędu autotestu SNTP, jeśli serwer jest w trybie offline, może zająć do 20 minut, w zależności od liczby i trybów serwera SNTP. Timeout transmisji broadcast wynosi 10 minut, a timeout dla unicast wynosi 80 sekund (odpowiada to trzem ponawianym próbom żądań dla transmisji unicast).

FUNKCJA — załącza lub odstawia funkcję SNTP w T60.

ADRES IP SERWERA 1 — T60 do komunikacji z serwerem SNTP/NTP w celu uzyskania wartości czasu używa normalnie tego adresu. Gdy ustawienie FUNKCJA jest załączone lub gdy urządzenie uruchamia się a ustawienie FUNKCJA jest załączone, Multilin oczekuje ramek SNTP z serwera 1. Jeśli serwer 1 jest nieosiągalny, T60 przełącza się na serwer 2.

Jeśli adres serwera 1 jest ustawiony na 127.0.0.1, T60 traktuje to, że serwer 1 nie został skonfigurowany.

Aby używać serwera 1 w trybie broadcast, ustaw ten adres na 0.0.0.0 i nastawę FUNKCJA na „Załącz". Multilin nasłuchuje wtedy komunikatów SNTP wysyłanych na adres rozgłoszeniowy dla podsieci. Przed przełączeniem na kanał alternatywny T60 czeka na odbiór broadcastowej ramki SNTP do 18 minut (>1024 sekund).

ADRES IP SERWERA 2 — T60 używa tego adresu do komunikacji z serwerem SNTP, jeśli serwer 1 jest nieosiągalny. Jeśli ten adres jest ustawiony na 127.0.0.1, T60 uważa, że serwer 2 nie został skonfigurowany.

Aby używać serwera 2 w trybie broadcast, ustaw ten adres na 0.0.0.0 i nastawę FUNKCJA na „Załącz". Multilin nasłuchuje wtedy komunikatów SNTP wysyłanych na adres rozgłoszeniowy dla podsieci. Przed przełączeniem na kanał alternatywny T60 czeka na odbiór broadcastowej ramki SNTP do 18 minut (>1024 sekund).

PORT UDP SERWERA 1 — ustaw tutaj 123 dla normalnej pracy SNTP. Jeśli serwer 1 nie jest wymagany, zamknij port, zmieniając to ustawienie na zero.

PORT UDP SERWERA 2 — ustaw tutaj 123 dla normalnej pracy SNTP. Jeśli serwer 2 nie jest wymagany, zamknij port, zmieniając to ustawienie na zero.

NOTE

Nie ustawiaj więcej niż jednego protokołu na ten sam numer portu TCP/UDP, ponieważ spowoduje to zawodne działanie tych protokołów.

Jeśli ustawienia ADRES IP SERWERA 1 i PORT UDP SERWERA 1 są zgodne z ustawieniami ADRES IP SERWERA 2 i PORT UDP SERWERA 2, T60 uzna tylko serwer 1 za skonfigurowany i zostanie wygenerowany komunikat o błędzie SNTP. Komunikat o niepowodzeniu wyświetla się również, gdy oba serwery są niedostępne.

5

5.3.7.4 Czas lokalny

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ SYNCHRONIZACJA CZASU ⇨⇩ CZAS LOKALNY

■ CZAS LOKALNY ■	⇔	RÓŻN CZASU LOK-UTC: 0.0 hr — Zakres nastaw: –24.0 do 24.0 hr w krokach co 0.5
	⇩	CZAS LETNI: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	POCZĄTEK MIESIĄC: Styczeń — Zakres nastaw: Styczeń - Grudzień (wszystkie miesiące)
	⇩	POCZĄTEK DZIEŃ: Niedziela — Zakres nastaw: Poniedziałek - Niedziela (wszystkie dni tygodnia)
	⇩	POCZĄTEK DZIEŃ KOL: First — Zakres nastaw: Pierwszy, Drugi, Trzeci, Czwarty, Ostatni
	⇩	POCZĄTEK GODZINA: 2:00 — Zakres nastaw: 0:00 do 23:00 w krokach co 1h
	⇩	KONIEC MIESIĄC: Styczeń — Zakres nastaw: Styczeń - Grudzień (wszystkie miesiące)
	⇩	KONIEC DZIEŃ: Niedziela — Zakres nastaw: Poniedziałek - Niedziela (wszystkie dni tygodnia)
	⇩	KONIEC DZIEŃ KOL: Pierwszy — Zakres nastaw: Pierwszy, Drugi, Trzeci, Czwarty, Ostatni
	⇩	KONIEC GODZINA: 2:00 — Zakres nastaw: 0:00 do 23:00 w krokach co 1h

T60 obsługuje dwa typy czasu: czas lokalny i uniwersalny czas koordynowany (UTC). Czas lokalny może być dostarczany za pomocą IRIG-B. Czas UTC jest dostarczany przez serwery SNTP.

Zegar czasu rzeczywistego (RTC) i znaczniki czasu w rejestratorach czy protokołach komunikacyjnych mogą być nieprawidłowe, jeśli ustawienia czasu lokalnego nie są prawidłowe.

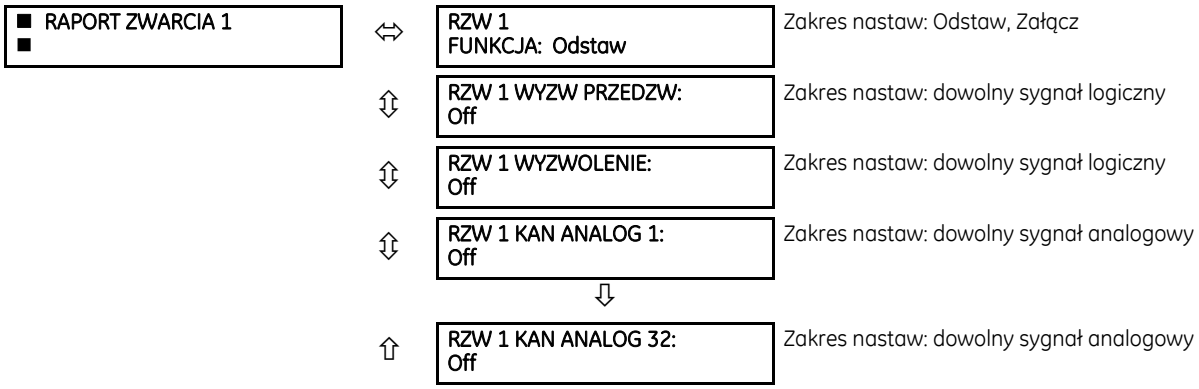
Zapoznaj się z sekcją IRIG-B w rozdziale Instalacja, aby uzyskać wskazówki dotyczące tych ustawień podczas korzystania ze źródła IRIG-B, które ustawia bity kontrolne IRIG-B zgodnie z normą IEEE Std 1344-1995.

RÓŻNICA CZASU: LOKALNY-UTC — nastawa służy do określania przesunięcia lokalnej strefy czasowej względem czasu UTC (Greenwich Mean Time) w godzinach. Strefy czasowe na półkuli wschodniej mają wartości dodatnie; strefy czasowe na półkuli zachodniej mają wartości ujemne. Wartość zero powoduje, że przekaźnik używa czasu UTC jako czas lokalny. To ustawienie ma dwa zastosowania. Gdy zegar systemowy jest zsynchronizowany z protokołem zapewniającym tylko czas lokalny lub gdy działa on w trybie free-run, ustawienie przesunięcia jest używane do obliczania czasu UTC na podstawie czasu lokalnego. Gdy zegar RTC jest zsynchronizowany z protokołem komunikacyjnym zapewniającym tylko czas UTC (takim jak PTP lub SNTP), to ta nastawa jest używana do określenia czasu lokalnego na podstawie dostarczonego czasu UTC. Parametry PTP ALTERNATE_TIME_OFFSET_INDICATOR TLV nie są używane do obliczania czasu lokalnego.

CZAS LETNI — może być używany, aby umożliwić przekaźnikowi dostosowanie się do czasu letniego lokalnej strefy czasowej. Należy zauważyć, że gdy synchronizacja czasu IRIG-B jest aktywna, czas lokalny w sygnale IRIG-B zawiera już przesunięcie dla czasu letniego, więc te ustawienia są ignorowane. Należy pamiętać, że następujące pozycje nie obejmują czasu letniego: timery dotyczące pory dnia, data czyszczenia rejestratorów, daty dotyczące pomiarów n-minutowych, PMU One Shot; data ostatniej zmiany ustawień, data zamrożenia licznika, daty dotyczące funkcji HIZ.

5.3.8 Raport zwarcia

USTAWIENIA ⇨⇩ OGÓLNE ⇨⇩ RAPORTY ZWARĆ ⇨⇩ RAPORT ZWARCIA 1(2)



Dane przedzwarciowe są zapisywane w pamięci w celu potencjalnego utworzenia raportu zwarcia po wykryciu zbocza narastającego sygnału przypisanego do WYZWOLENIE PRZEDZWARCIOWE. Element czeka na wyzwolenie tak długo, jak długo aktywny jest sygnał przypisany do WYZWOLENIE PRZEDZWARCIOWE, ale nie krócej niż 1 s. Po aktywacji WYZWOLENIE - ZWARCIE zapisywane są dane o zwarciu i tworzony jest pełny raport. Jeśli WYZWOLENIE - ZWARCIE nie wystąpi w ciągu 1 s po wygaśnięciu WYZWOLENIE PRZEDZWARCIOWE, element zostanie zresetowany i nie zostanie utworzony żaden raport.

Raport zwarcia zawiera następujące informacje: zaprogramowaną przez użytkownika nazwę przekaźnika, szczegółową wersję firmware (np. x.xx) i model (T60), datę i godzinę wyzwolenia, sygnał powodujący wyzwolenie przedzwarciowe, sygnał wyzwolenia zwarciowego, aktywną grupę nastaw dla obu wyzwoleń, wartości przedzwarciowe wszystkich zaprogramowanych kanałów analogowych (jeden cykl przed wyzwoleniem przedzwarciowym) oraz wartości pomiarów podczas zwarcia wszystkich zaprogramowanych kanałów analogowych (przy wyzwoleniu zwarciowym).

Raport zawiera czasy trwania zwarcia dla każdego z wyłączników (tworzone przez funkcję Monitoringu I2t wyłącznika). Aby uwzględnić czasy trwania zwarcia w raporcie zwarcia, użytkownik musi załączyć i skonfigurować powyższą funkcję dla każdego z wyłączników. Czas trwania zwarcia jest raportowany pofazowo.

Każdy raport zwarcia jest przechowywany jako plik o maksymalnej pojemności dziesięciu plików. Jedenaste wyzwolenie zastępuje najstarszy plik. Oprogramowanie EnerVista jest wymagane do przeglądania wszystkich przechwyconych danych. Zdarzenie WYZW RAP ZWARC jest tworzone automatycznie po wyzwoleniu raportu.

Przekaźnik zawiera dwa programowalne przez użytkownika raporty, aby umożliwić rejestrowanie dwóch typów zakłóceń (na przykład raportu dot. ochrony termicznej z uwzględnieniem temperatur i raportu dot. zwarcia z uwzględnieniem napięć i prądów). Oba raporty zapełniają tę samą pojemność pamięci.

Ostatni rekord jest dostępny jako pojedynczy element za pośrednictwem protokołów komunikacyjnych.

WYZWOLENIE - PRZEDZWARCIOWE — sygnał logiczny określający moment rozpoczęcia przechwytywania danych przed zwarciem. Narastające zbocze tego sygnału powoduje zapis skonfigurowanych sygnałów analogowych jeden cykl przed wyzwoleniem i później w celu utworzenia raportu zwarcia. Element czeka, aż wyzwalacz zwarciowy faktycznie utworzy rekord, o ile sygnał przypisany tutaj jest aktywny. Jeśli operand pozostaje nieaktywny przez 1 s, element zostanie zresetowany i nie zostanie utworzony żaden rekord.

WYZWOLENIE - ZWARCIE — sygnał logiczny określający moment rozpoczęcia przechwytywania danych o zwarciu. Narastające zbocze tego sygnału powoduje zapis skonfigurowanych sygnałów analogowych jako danych o zwarciu i powoduje utworzenie nowego raportu. WYZWOLENIE - ZWARCIE kontroluje datę i godzinę raportu.

KANAŁ ANALOGOWY 1 do KANAŁ ANALOGOWY 32 — określają pomiary, takie jak napięcie, prąd, kąt fazowy, częstotliwość, temperaturę itd., które mają być zapisane przy tworzeniu raportu. Można skonfigurować do 32 kanałów. Do skonfigurowania dostępne są dwa raporty.

5.3.9 Rejestrator zakłóceń

5.3.9.1 Menu

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ REJESTRATOR ZAKŁÓCEŃ

■ REJESTRATOR ■ ZAKŁÓCEŃ	⇔	ILOŚĆ REKORDÓW: 5 — Zakres nastaw: 3 do 64 w krokach co 1
	⇩	NADPISYWANIE AUTOMAT: Tak — Zakres nastaw: Tak, Nie
	⇩	STAN PRZEDZWARCIOWY: 50% — Zakres nastaw: 0 do 100% w krokach co 1
	⇩	WYZWOLENIE: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	CZĘST PRÓBK REJESTR: 64 próbki/okres — Zakres nastaw: Wył, 8, 16, 32, 64 próbki/okres
	⇩	■ KANAŁY CYFROWE ■ — Zobacz poniżej
	⇧	■ KANAŁY ANALOG ■ — Zobacz poniżej

Rejestrator zakłóceń zawiera przebiegi przechwycone z nastawioną częstotliwością próbkowania, a także inne dane w czasie wyzwolenia. Rejestracja jest wyzwalana przez dowolny sygnał logiczny. Jednocześnie może być rejestrowanych wiele rekordów.

Aby pobrać rekord z rejestratora zakłóceń:

1. Jeśli nie skonfigurowano jeszcze rejestratora, skonfiguruj jego ustawienia w menu **Ustawienia -> Ogólne -> Rejestrator zakłóceń** w oprogramowaniu EnerVista UR Setup.
2. Przejdź do **Stany i Pomiary -> Rejestratory -> Rejestrator zakłóceń** w oprogramowaniu EnerVista.
3. W oknie, które się otworzy, wybierz numer rekordu. Najwyższy numer to najnowszy rekord.
4. Kliknij przycisk **Odczyt**, aby pobrać rejestrację. Gdy rekordy są dostępne, przebiegi są wyświetlane graficznie. W przeciwnym razie wyświetlane są komunikaty o błędach.
5. W oknie przebiegu, które się otworzy, możesz zapisać plik, na przykład z rozszerzeniem CFG.

Gdy EnerVista UR Setup tworzy nowy plik nastaw, automatycznie wprowadzana jest podstawowa konfiguracja rejestratora. Ta konfiguracja zmienia częstotliwość próbkowania na 32 próbki/okres, dodaje sygnał wyzwolenia, jak również najczęściej używane kanały analogowe i cyfrowe. Przejrzyj i zaktualizuj tę konfigurację zgodnie z wymaganiami.

Można wybrać ILOŚĆ REKORDÓW, ale czas rejestracji dla pojedynczego rekordu różni się znacznie w zależności od innych czynników, takich jak częstotliwość próbkowania czy liczba kanałów analogowych/cyfrowych. Istnieje stała ilość miejsca do przechowywania danych rejestratora; im więcej danych, tym mniej cykli na jeden rekord. Zobacz menu **STANY I POMIARY ⇨⇩ REJESTRATORY ⇨⇩ REJESTRATOR ZAKŁÓCEŃ**, aby odczytać obliczoną liczbę cykli na jeden rekord. Poniższa tabela przedstawia przykładowe scenariusze dla różnych ustawień. Minimalna liczba rekordów rejestratora zakłóceń to trzy.

Tab. 5-13: Pojemność rejestratora dla kilku przykładowych scenariuszy

Rekordy	PP/PN	Częstotliwość próbkowania	Kanały cyfrowe	Kanały analogowe	Cykli na rekord
3	1	32	32	16	2399
3	1	64	32	16	1450
16	1	32	32	16	666
16	1	64	32	16	402
32	1	32	32	16	352
32	1	64	32	16	213
3	2	32	32	16	1516
3	2	64	32	16	851
16	2	32	32	16	421

AUTOMATYCZNE NADPISYWANIE — nowy rekord automatycznie nadpisuje stary, jeżeli wybrano tutaj opcję Tak.

STAN PRZEDZWARCIOWY — procentowa nastawa stanowiąca część całkowitego czasu jednego rekordu, jaka zostanie użyta do rejestracji stanu przedzwarciowego (na przykład 10%, 50%, 75%, itd.). Nastawa 30% oznacza, że 30% cykli zostanie wykorzystanych do rejestracji stanu przedzwarciowego, natomiast 70% czasu na rejestrację sygnałów po wyzwoleniu.

WYZWOLENIE — sygnał logiczny wyzwalający rejestrację zakłócenia

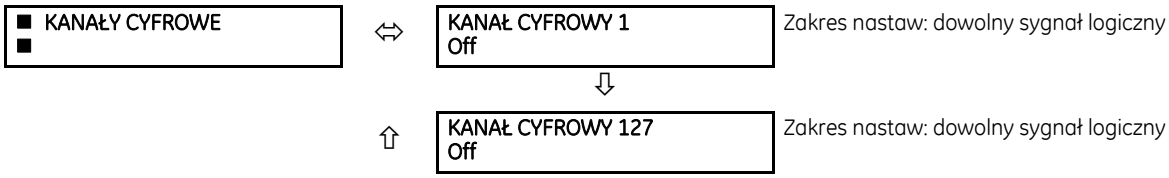
CZĘSTOTLIWOŚĆ PRÓBKOWANIA REJESTRATORA — określa częstotliwość próbkowania, z jaką zapisywane są sygnały analogowe (tj. prąd i napięcie). Zmniejszenie częstotliwości próbkowania umożliwia rejestrację dłuższych rekordów. To ustawienie nie ma wpływu na wewnętrzną częstotliwość próbkowania przekaźnika, która zawsze wynosi 64 próbki na cykl.

Po wprowadzeniu zmian w ustawieniach rejestratora zakłóceń wszystkie istniejące rekordy są usuwane.

NOTE

5.3.9.2 Kanały cyfrowe

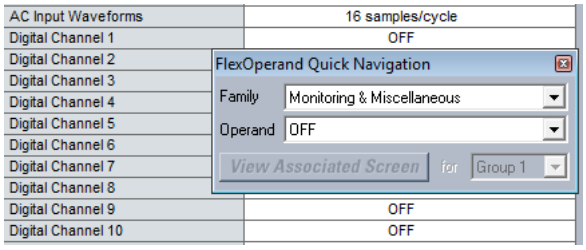
USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ REJESTRATOR ZAKŁÓCEŃ ⇨⇩ KANAŁY CYFROWE



KANAŁ CYFROWY 1(127) — wybiera się tutaj sygnał logiczny, którego stan zostanie zarejestrowany w danym rekordzie. Długość każdego rekordu zależy częściowo od liczby wybranych tutaj parametrów. Parametry ustawione na „Off" są ignorowane. Dostępnych jest 127 kanałów i jeden sygnał wyzwolenia, co daje łącznie 128 sygnałów.

Aby szybko wypełnić wiersze w oknie offline, użyj klawiszy Ctrl C/Ctrl V do kopiowania/wklejania lub kliknij dany wiersz, a następnie jeszcze raz dwukrotnie kliknij ten wiersz, aby wyświetlić okno szybkiego wyboru.

Rys. 5-50: Okno szybkiego wyboru



5.3.9.3 Kanały analogowe

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ REJESTRATOR ZAKŁÓCEŃ ⇨⇩ KANAŁY ANALOGOWE

■ KANAŁY ANALOGOWE ■	⇔	KANAŁ ANALOG 1: Off ⇩
	⇧	KANAŁ ANALOG 32: Off

Zakres nastaw: Off, dowolny sygnał analogowy
Zobacz dodatek A - Lista sygnałów analogowych

Zakres nastaw: Off, dowolny sygnał analogowy
Zobacz dodatek A - Lista sygnałów analogowych

Wybiera się tutaj wartości analogowe, które zostaną zarejestrowane w danym rekordzie. Długość każdego rekordu zależy częściowo od liczby wybranych tutaj parametrów. Parametry ustawione na „WYŁ" są ignorowane. Parametry dostępne w danym przekaźniku zależą od:

- typu przekaźnika,
- typu i ilości modułów pomiarowych
- typu i ilości modułów wejść przetwornikowych

Lista wszystkich możliwych pomiarów analogowych jest przedstawiona w Załączniku A: Lista sygnałów analogowych.

Sygnały analogowe z podstawowych ośmiu kanałów PP/PN są zapisywane w rekordzie domyślnie. Nazwy kanałów to:

*<litera_slotu><numer_terminala>—<*I lub *U><faza A, B, C*, lub *4. wejście>*

Czwarte wejście prądowe w banku nazywa się Io a czwarte wejście napięciowe to Ux. Dla przykładu, F2-IB oznacza sygnał prądu IL2 na zacisku 2 modułu PP/PN znajdującego się w slocie F.

Jeśli nie ma modułów PP/PN i modułów wejść przetworników, w rekordzie nie pojawią się żadne dane analogowe.

Poszczególne harmoniczne są prezentowane jako sygnały analogowe ponumerowane od 0 do 23. Odpowiadają one zawartości od 2. do 25. harmonicznej jak przedstawiono poniżej:

Kanał analogowy 0 ↔ 2. harmoniczna
Kanał analogowy 1 ↔ 3. harmoniczna
...
Kanał analogowy 23 ↔ 25. harmoniczna

5.3.10 Rejestrator wartości analogowych

USTAWIENIA ⇨⇩ OGÓLNE ⇨⇩ REJESTRATOR WARTOŚCI ANALOGOWYCH

■ REJESTRATOR WART ■ ANALOGOWYCH	⇔	TRYB PRACY: Ciągły
	⇳	WYZWOLENIE: Off
	⇳	INTERWAŁ ZAPISU: 60000 ms
	⇳	KANAŁ ANALOGOWY 1: Off ⇩

Zakres nastaw: Ciągły, Wyzwolenie

Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

Zakres nastaw: 15 do 3600000 ms w krokach co 1

Zakres nastaw: Off, dowolny sygnał analogowy
Zobacz dodatek A - Lista sygnałów analogowych

⇩ KANAŁ ANALOGOWY 16: Off — Zakres nastaw: Off, dowolny sygnał analogowy Zobacz dodatek A - Lista sygnałów analogowych

⇧ DŁUGOŚĆ ZAPISU: 0 KAN x 0.0 DNI — Zakres nastaw: Prezentacja długości zapisu (tylko do odczytu)

Rejestrator wartości analogowych próbkuje i rejestruje do 16 sygnałów analogowych z częstotliwością zdefiniowaną przez użytkownika. Zarejestrowane dane można pobrać do programu EnerVista i wyświetlić na wykresie. Wszystkie dane są przechowywane w pamięci nieulotnej, dzięki czemu informacje są zachowane w przypadku utraty zasilania przekaźnika.

Aby uzyskać stałą częstotliwość odczytu danych, rejestrator można skonfigurować z kilkoma kanałami i odczytem w długim okresie lub większą liczbą kanałów w krótszym okresie. Przekaźnik automatycznie dzieli dostępną pamięć między używane kanały. W poniższej tabeli przedstawiono przykłady pojemności pamięci dla częstotliwości systemu 60 Hz.

Tab. 5-14: Pojemność rejestratora dla kilku przykładowych scenariuszy

Częstotliwość próbkowania	Kanały analogowe	Dni rejestracji	Pojemność rejestratora
15 ms	1	0.1	482 s
	8	0.1	60 s
	9	0.1	54 s
	16	0.1	30 s
1000 ms	1	0.3	32729 s
	8	0.1	4091 s
	9	0.1	3637 s
	16	0.1	2046 s
60000 ms	1	22.7	1963710 s
	8	2.8	245460 s
	9	2.5	218190 s
	16	1.4	127230 s
3600000 ms	1	1362.1	117822600 s
	8	170.2	14727600 s
	9	151.3	13091400 s

NOTE

Zmiana dowolnej nastawy powoduje wyczyszczenie rejestratora.

TRYB PRACY — konfiguracja trybu, w którym pracuje rejestrator. Po ustawieniu na „Ciągły”, rejestruje on skonfigurowane kanały z częstotliwością określoną w INTERWAŁ ZAPISU. Rejestrator jest w tym trybie bezczynny, gdy nie są skonfigurowane żadne kanały. Po ustawieniu na „Wyzwolenie”, odbywa się rejestracja wszystkich skonfigurowanych kanałów w przypadku narastającego zbocza sygnału przypisanego do nastawy WYZWOLENIE. Rejestrator ignoruje wszystkie kolejne wyzwolenia i kontynuuje rejestrowanie danych aż do zapełnienia aktywnego rekordu. Gdy rejestrator danych jest pełny, przed uruchomieniem nowego rekordu wymagane jest czyszczenie rejestratora poleceniem KASUJ REJ WAR ANA . Wykonanie tego polecenia zatrzymuje również bieżący rekord i resetuje rejestrator, aby był gotowy do następnego wyzwolenia.

WYZWOLENIE — definicja sygnału używanego do wyzwalania nowego rekordu. Jako źródło wyzwolenia można użyć dowolnego sygnału logicznego. Nastawa ma zastosowanie tylko wtedy, gdy TRYB PRACY jest ustawiony na „Wyzwolenie”.

INTERWAŁ ZAPISU — ustawienie wybiera przedział czasu, co jaki następuje odczyt i zapis sygnałów do pamięci.

KANAŁ ANALOGOWY 1(16) — wybiera się sygnał analogowy, która ma być rejestrowany w kanale 1(16) rejestratora. Sygnały dostępne w danym przekaźniku zależą od: typu przekaźnika, typu i liczby zainstalowanych modułów PP/PN oraz typu i liczby zainstalowanych modułów wejść przetwornikowych. Po uruchomieniu, przekaźnik automatycznie przygotowuje listę parametrów. Listę wszystkich możliwych sygnałów analogowych pokazano w Dodatku A: Lista sygnałów analogowych.

DŁUGOŚĆ ZAPISU — komórka przedstawia łączny czas, przez który rejestrator danych może rejestrować kanały, które nie zostały wybrane jako „WYŁ” bez nadpisywania starych danych.

5.3.11 Pomiary n-minutowe

USTAWIENIA ⇨⇩ OGÓLNE ⇨⇩ POMIARY n-MINUTOWE

■ POMIARY n-MINUTOWE ■	⇔ MET OBL DLA PRĄDU: Wykładnicza	Zakres nastaw: Wykładnicza, Średnia/interw, Średnia/1min
	⇳ MET OBL DLA MOCY: Wykładnicza	Zakres nastaw: Wykładnicza, Średnia/interw, Średnia/1min
	⇳ INTERWAŁ POMIARU: 15 MIN	Zakres nastaw: 5, 10, 15, 20, 30, 60 minut
	⇧ WYZWOLENIE (2A): Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny Uwaga: tylko dla metody 2A

Funkcja mierzy prąd (pofazowo) oraz moc czynną, bierną i pozorną w określonych interwałach czasowych. Metoda obliczeń dla prądu i mocy możne zostać wybrana niezależnie. Dostępne są ustawienia umożliwiające emulację typowych metod obliczeń wykonywanych w celach statystycznych lub kontrolnych. Jeśli METODA OBLICZEŃ DLA PRĄDU jest ustawiona na „Średnia/interw", a WYZWOLENIE (2A) jest ustawione na „Off", Metoda 2 jest stosowana w poniżej opisany sposób. Jeśli WYZWOLENIE (2A) jest przypisane do dowolnego innego sygnału logicznego, używana jest metoda 2a.

Funkcję można ustawić tak, aby korzystała z jednej z trzech poniższych metod.

5.3.11.1 Metoda 1: Wykładnicza (Thermal exponential)

Metoda naśladuje działanie analogowego licznika energii z rejestracją wartości szczytowych. Przekaźnik mierzy pofazowo prąd RMS, moc czynną, moc bierną lub moc pozorną co sekundę i zakłada, że pomiar pozostaje na tym poziomie aż do aktualizacji wartości przez następny pomiar. Oblicza „ekwiwalent termiczny" na podstawie następującego równania:

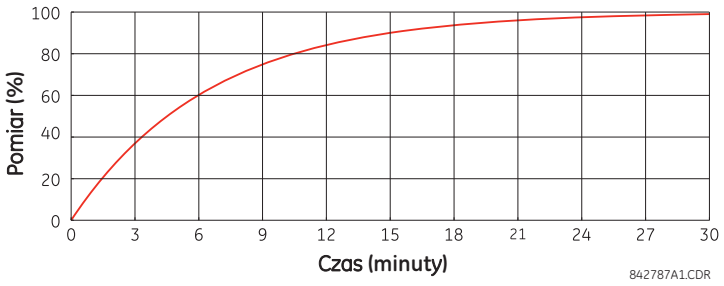
$$d(t) = D(1 - e^{-kt}) \qquad \text{Wzór 5-6}$$

gdzie:

d = wartość pomiaru po aplikacji danych wejściowych przez czas t (w minutach)
D = dane wejściowe (constant)
k = 2.3 / czas reakcji na 90% reakcję termiczną

Rysunek przedstawia 15-minutową charakterystykę dla 90% reakcji termicznej. Wartość zadana określa czas osiągnięcia 90% wartości stanu ustalonego, podobnie jak czas odpowiedzi analogowej. Wartość stanu ustalonego zastosowana przez dwukrotny czas odpowiedzi (30min) wskazuje 99% wartości.

Rys. 5-51: Charakterystyka reakcji termicznej



5.3.11.2 Metoda 2: Średnia/interwał (Block interval)

Ta metoda oblicza średnią liniową wielkości (prąd RMS, moc czynna, moc bierna lub moc pozorna) w zaprogramowanym przedziale czasowym, zaczynając codziennie o godzinie 00:00:00. 1440 minut jest dzielonych na liczbę bloków zgodnie z zaprogramowanym przedziałem czasowym. Każda nowa wartość jest dostępna na koniec każdego przedziału czasowego.

5.3.11.3 Metoda 2a: Średnia/interwał z wyzwoleniem logicznym

Ta metoda oblicza średnią liniową wielkości (prąd RMS, moc czynna, moc bierna lub moc pozorna) w przedziale między kolejnymi impulsami definiowanymi nastawą WYZWOLENIE (2A). Każda nowa wartość pomiaru jest dostępna na końcu każdego impulsu.

NOTE

Jeśli żaden sygnał nie jest przypisany do WYZWOLENIE (2A), a METODA OBLICZEŃ DLA PRĄDU to „Średnia/interwał", używana jest metoda 2. Jeśli sygnał wyzwolenia został przypisany, maksymalny dozwolony czas między dwoma sygnałami wynosi 60 min. Jeżeli w ciągu 60 minut nie pojawi się sygnał wyzwalający, wykonywane są obliczenia a algorytm resetuje się i rozpoczyna nowy cykl obliczeń. Minimalny wymagany czas wyzwolenia to 20 µs.

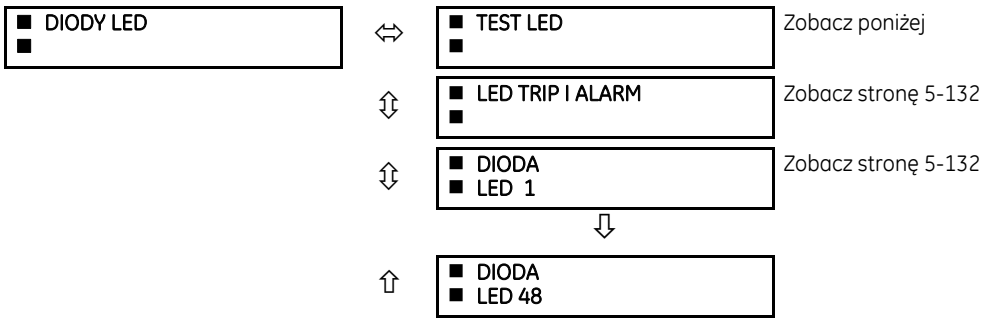
5.3.11.4 Metoda 3: Średnia/1min (Rolling demand)

Metoda oblicza średnią liniową wielkości (prąd RMS, moc czynna, moc bierna lub moc pozorna) w zaprogramowanym przedziale czasowym, w taki sam sposób jak w przypadku metody 2. Wartość jest aktualizowana co minutę, a nie w zaprogramowanym przedziale czasowym (jak w metodzie 2) i wskazuje wartość w przedziale czasu tuż przed aktualizacją.

5.3.12 Diody LED

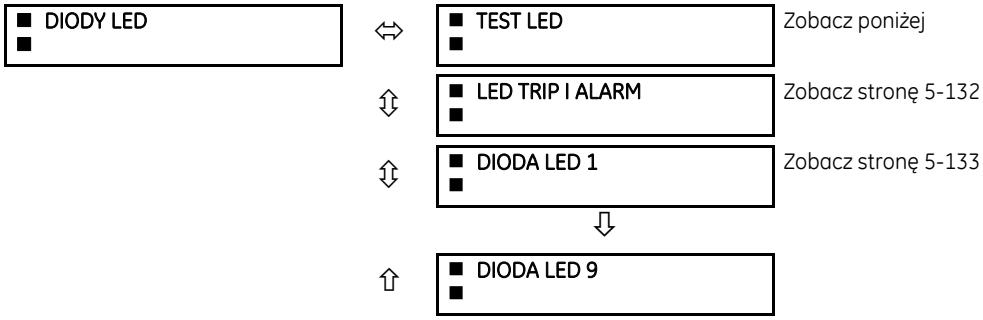
5.3.12.1 Menu - panel podstawowy i 2. generacji

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ DIODY LED



5.3.12.2 Menu - panel graficzny

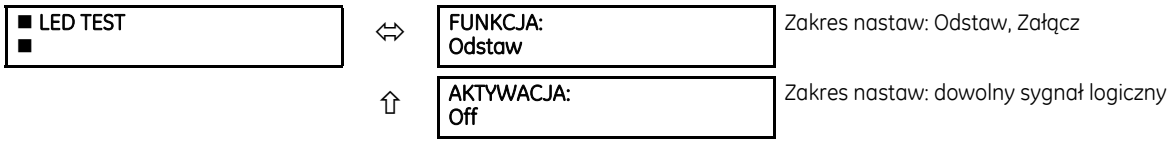
USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ DIODY LED



Diody LED można ustawić tak, aby świeciły się, gdy wybrany sygnał jest w stanie logicznym 1. Diody LED TRIP i ALARM można również skonfigurować w podobny sposób. Aby zapewnić prawidłowe działanie wszystkich diod LED, dostępna jest również funkcja testu diod LED.

5.3.12.3 LED test

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ DIODY LED ⇨ LED TEST



Po załączeniu testu diod LED nastawą FUNKCJA może być on zainicjowany dowolnym sygnałem logicznym, takim jak np. przycisk programowalny, wejście fizyczne czy wyjście wirtualne. Operand sterujący jest konfigurowany w ustawieniu AKTYWACJA. Test obejmuje wszystkie diody LED, w tym diody LED przycisków programowalnych.

W przypadku paneli podstawowych i paneli 2. generacji test składa się z trzech etapów:

1. Wszystkie diody na przekaźniku są podświetlone. Jest to szybki test sprawdzający, czy którakolwiek z diod LED jest „przepalona". Ten etap trwa tak długo, jak załączone jest wejście sterujące, maks. 1 min. Po minucie test się kończy.
2. Wszystkie LED są wyłączone. Jedna dioda LED na raz aktywuje się na 1s, a następnie wyłącza się. Test rozpoczyna się w lewym górnym panelu, idąc od góry do dołu każdej kolumny. Sprawdzane jest występowanie awarii, która prowadzi do załączenia więcej niż jednej diody z jednego punktu logicznego. Ten etap można w każdej chwili przerwać.
3. Wszystkie LED są załączone. Jedna dioda LED na raz gaśnie na 1s, a następnie się aktywuje. Test rozpoczyna się w lewym górnym panelu, idąc od góry do dołu każdej kolumny. Sprawdzane jest występowanie awarii, która prowadzi do wyłączenia więcej niż jednej diody z jednego punktu logicznego. Ten etap można w każdej chwili przerwać.

W przypadku panelu graficznego test składa się z następujących etapów:

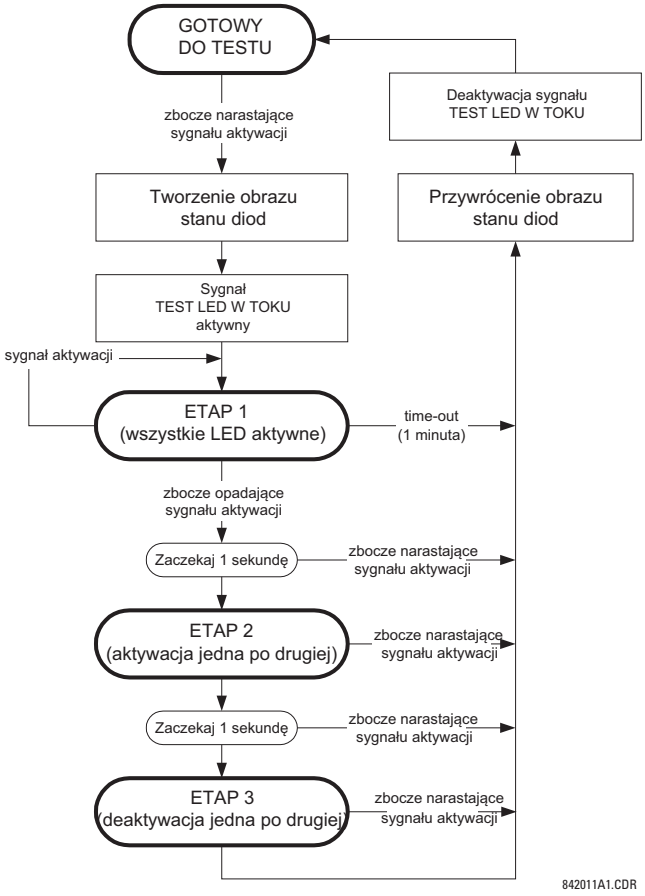
1. Wszystkie diody na przekaźniku są podświetlone. Jest to szybki test sprawdzający, czy którakolwiek z diod LED jest „przepalona". Ten etap trwa tak długo, jak załączone jest wejście sterujące, maks 1 min. Po minucie test się kończy.
2. Wszystkie LED są wyłączone. Jedna dioda LED na raz aktywuje się kolorem pomarańczowym na 1s, a następnie wyłącza się. Test rozpoczyna się w lewym górnym panelu, idąc od góry do dołu dla wszystkich 14 diod. Następnie w ten sam sposób testowane jest osiem diod przy przyciskach. Ten test sprawdza występowanie awarii, które prowadzą do załączenia więcej niż jednej diody LED z jednego punktu logicznego. Ten etap można w każdej chwili przerwać.
3. Wszystkie diody świecą kolorem pomarańczowym. Jedna dioda LED na raz gaśnie na 1s, a następnie ponownie się załącza. Test rozpoczyna się w lewym górnym panelu, idąc od góry do dołu dla wszystkich 14 diod. Następnie w ten sam sposób testowane jest osiem diod przy przyciskach. Ten test sprawdza występowanie awarii, które prowadzą do wyłączenia więcej niż jednej diody LED z jednego punktu logicznego. Ten etap można w każdej chwili przerwać.
4. Dodatkowo, etapy 2. i 3. są powtarzane dwukrotnie dla pięciu pierwszych diod LED (diod stanu urządzenia) i dziewięciu diod programowalnych, tyle, że dla koloru zielonego i czerwonego.

Gdy testowanie jest w toku, diody LED są sterowane przez sekwencję testową, a nie przez funkcje zabezpieczeniowe i inne. Jednak mechanizm sterowania diodami zachowuje zmiany stanu diod LED generowane przez przekaźnik i przechowuje w pamięci rzeczywiste stany diod LED (aktywne lub nieaktywne). Po zakończeniu testu diody odzwierciedlają aktualny stan wynikający z odpowiedzi przekaźnika podczas testu. Przycisk **RESET** nie kasuje Sygnalizacji, gdy trwa test diod LED.

Dedykowany sygnał logiczny, TEST LED W TOKU, jest ustawiany na czas trwania testu. Po zainicjowaniu sekwencji testowej zdarzenie INICJACJA TESTU LED jest zapisywane w rejestratorze zdarzeń.

Cała procedura testowa jest kontrolowana przez użytkownika. W szczególności etap 1 może trwać tak długo, jak jest to konieczne, a etapy 2 i 3 mogą zostać przerwane. Test reaguje na stan i zbocze narastające sygnału ustawionego w polu AKTYWACJA. Impulsy sterujące muszą trwać co najmniej 250 ms. Poniższy diagram wyjaśnia, jak przeprowadzany jest test.

Rys. 5-52: Sekwencja testu LED



Przykład 1

Załóżmy, że należy sprawdzić stan diod LED za pomocą programowalnego przycisku 1. W takim przypadku zastosuj następujące ustawienia.

Skonfiguruj przycisk programowalny 1, wprowadzając następujące pozycje w menu **USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ PRZYCISKI PROGRAMOWALNE ⇨ PRZYCISK NR 1**. (Opcja nie jest wyświetlana, jeśli nie została zamówiona)

TRYB PRACY: "Bez podtrzymania"
OPÓŹNIENIE ODPADU: "0.10 s"

Przypisz przycisk do nastawy AKTYWACJA w menu **USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩DIODY LED ⇨⇩TEST LED** , wprowadzając:

FUNKCJA: "Załącz"
AKTYWACJA: "PRZYCISK 1 ON"

Test jest inicjowany po naciśnięciu przycisku 1. Pierwszy etap trwa dopóki przycisk będzie wciśnięty. Po zakończeniu etapu pierwszego zwolnij przycisk. Przekaźnik następnie automatycznie rozpoczyna etap 2. W tym momencie test można anulować, naciskając przycisk 1.

Przykład 2

Załóżmy, że trzeba sprawdzić, czy diody LED nie są „przepalone", a także sprawdzić jedną diodę po drugiej, aby zbadać je pod kątem innych awarii. Należy to wykonać za pomocą programowalnego przycisku 1.

Po zastosowaniu ustawień z przykładu 1, przytrzymaj przycisk tak długo, jak to konieczne, aby przetestować wszystkie diody LED. Po zakończeniu zwolnij przycisk, aby przekaźnik automatycznie rozpoczął etap 2. Po zakończeniu etapu 2, etap 3 rozpocznie się automatycznie. Test można anulować w dowolnym momencie, naciskając przycisk 1.

5.3.12.4 Diody TRIP i ALARM

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ DIODY LED ⇨ LED TRIP I ALARM

■ LED TRIP I ALARM ■	⇔	AKTYWACJA DIODA TRIP: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	AKTYWACJA DIODA ALARM: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

Diody LED TRIP i ALARM znajdują się w pierwszej kolumnie LED (panele graficzne i 2. generacji) oraz na panelu LED 1 (panel podstawowy). Każdą diodę można zaprogramować tak, aby załączała się, gdy wybrany sygnał jest w stanie logicznym "1".

5.3.12.5 Diody programowalne 1(48)

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ DIODY LED ⇨⇩ DIODY LED 1 (48)

■ DIODY LED ■	⇔	LED 1 OPERAND: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał analogowy
	⇩	LED 1 TRYB: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem

W przypadku paneli podstawowych i 2. generacji na panelach LED znajduje się 48 pomarańczowych diod. Każdą z tych diod można zaprogramować tak, aby świeciła, gdy wybrany sygnał jest w stanie logicznym "1".

W przypadku podstawowego panelu przedniego, diody LED rozmieszczone są w następujący sposób:

- Panel LED 2 — Programowalne diody LED od 1 do 24
- Panel LED 3 — Programowalne diody LED od 25 do 48

W przypadku panelu przedniego 2. generacji, diody LED rozmieszczone są w następujący sposób:

- Kolumna LED 2 — Programowalne diody LED od 1 do 12
- Kolumna LED 3 — Programowalne diody LED od 13 do 24
- Kolumna LED 4 — Programowalne diody LED od 25 do 36
- Kolumna LED 5 — Programowalne diody LED od 37 do 48

Zobacz sekcję Diody LED w rozdziale 4., aby uzyskać informacje na temat lokalizacji diod LED.

Jeśli LED 1 TRYB nastawiono na „Bez podtrzymania", to dioda LED śledzi stan wybranego operandu. Jeśli LED 1 TRYB to „Z podtrzymaniem", dioda LED, gdy jest aktywna, pozostaje taka do momentu kasowania za pomocą przycisku **RESET** na panelu przednim, kasowania zdalnego za pośrednictwem kanału komunikacyjnego lub kasowania za pomocą dowolnego zaprogramowanego operandu, nawet jeśli przypisany do LED 1 OPERAND sygnał logiczny jest już nieaktywny.

Tab. 5-15: Rekomendowane sygnały na diodach LED

Nastawa	Sygnał logiczny	Nastawa	Sygnał logiczny
LED 1	GRUPA NASTAW 1 AKTYW	LED 13	Off
LED 2	GRUPA NASTAW 2 AKTYW	LED 14	Off
LED 3	GRUPA NASTAW 3 AKTYW	LED 15	Off
LED 4	GRUPA NASTAW 4 AKTYW	LED 16	Off
LED 5	GRUPA NASTAW 5 AKTYW	LED 17	Off
LED 6	GRUPA NASTAW 6 AKTYW	LED 18	Off
LED 7	Off	LED 19	Off
LED 8	Off	LED 20	Off
LED 9	Off	LED 21	Off
LED 10	Off	LED 22	Off
LED 11	Off	LED 23	Off
LED 12	Off	LED 24	Off

Zobacz rysunek w sekcji Przełączanie grup nastaw, aby zapoznać się z mechanizmem zmiany grupy nastaw.

5.3.12.6 Diody programowalne 1(9)

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ DIODY LED ⇨⇩ PROGRAMOWALNA DIODA LED 1(9)

■ PROGRAMOW DIODA ■ LED 1	⇔	LED 1 OPERAND: LED POBUDZENIE	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	LED 1 KOLOR: Green	Zakres nastaw: Red, Green, Orange (czerwony, zielony, pomarańczowy)
	⇩	LED 1 TRYB: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem

W przypadku panelu graficznego, te menu pozwala na przypisanie sygnału logicznego aktywującego diodę LED. W poniższej tabeli przedstawiono domyślny operand wejściowy i operandy wyjściowe dla każdej diody LED.

LED 1 TRYB — jeśli jest ustawiony na „Bez podtrzymania", dioda LED śledzi stan wybranego operandu. Jeśli jest ustawiony na „Z podtrzymaniem", dioda LED, gdy jest aktywna, pozostaje taka do momentu kasowania za pomocą przycisku **RESET** na panelu przednim, kasowania zdalnego za pośrednictwem kanału komunikacyjnego lub kasowania za pomocą dowolnego zaprogramowanego operandu, nawet jeśli przypisany do LED 1 OPERAND sygnał logiczny jest już nieaktywny.

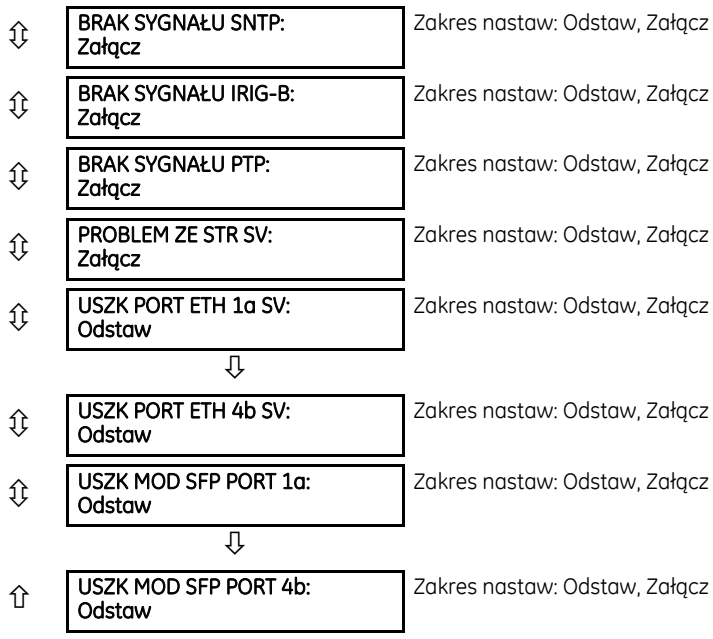
Tab. 5-16: Operandy dla diod LED

LED	Domyślny sygnał wejściowy	Sygnał wyjściowy	Kolor domyślny
LED 1	LED POBUDZENIE	LED 1	Green
LED 2	LED KRYT NAPIĘCIOWE	LED 2	Orange
LED 3	LED KRYT PRĄDOWE	LED 3	Orange
LED 4	LED CZĘSTOTLIWOŚĆ	LED 4	Orange
LED 5	LED POZOSTAŁE KRYTERIA	LED 5	Orange
LED 6	LED FAZA L1	LED 6	Orange
LED 7	LED FAZA L2	LED 7	Orange
LED 8	LED FAZA L3	LED 8	Orange
LED 9	LED DOZIEMIENIE (N)	LED 9	Orange

5.3.13 Kontrola stanu urządzenia

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KONTROLA STANU URZĄDZENIA

■ KONTROLA STANU ■ URZĄDZENIA	⇔	PRZERWA W RINGU: Załącz	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz. Dostępne, gdy urządzenie wyposażone w moduł We/Wy typu Direct.
	⇩	BRAK URZ DIRECT: Załącz	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz. Dostępne, gdy urządzenie wyposażone w moduł We/Wy typu Direct.
	⇩	BRAK RxGOOSE: Załącz	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	USZK 1. PORT ETH: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	USZK 2. PORT ETH: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	USZK 3. PORT ETH: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	USZK MODUŁ SFP: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	USZK BATERIA: Załącz	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz



Wszystkie główne alarmy są raportowane automatycznie wraz z operandami logicznymi, zdarzeniami i Sygnalizacją.

To menu umożliwia załączanie i odstawianie większości alarmów niekrytycznych.

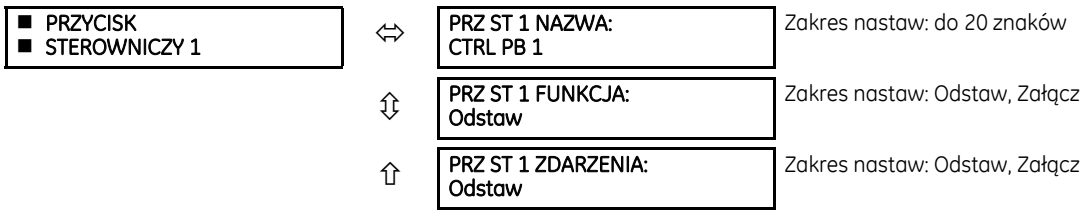
Jeśli ustawiono "Odstaw" alarmy niekrytyczne nie aktywują operandu logicznego, nie zapisują się do rejestratora zdarzeń ani nie wyświetlają w Sygnalizacji. Co więcej, nie wywołują one komunikatów USZKODZENIE NIEKRYTYCZNE ani DOWOLNY SELFTEST. W trybie "Załącz" alarmy niekrytyczne działają wraz z innymi alarmami. Zobacz sekcję Lista sygnałów alarmowych urządzenia w rozdziale 7, aby uzyskać informacje na temat alarmów krytycznych i niekrytycznych.

W przypadku korzystania z panelu graficznego i ustawienia alarmów dotyczących panelu sygnalizacyjnego, funkcja ta musi być również załączona tutaj, w przeciwnym razie alarm nie zostanie aktywowany.

USZK MOD SFP PORT # — dla kodu zamówienia H85 porty 2a, 2b, 4a, 4b są niedostępne.

5.3.14 Przyciski sterownicze

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ PRZYCISKI STEROWNICZE ⇨ PRZYCISK 1(7)

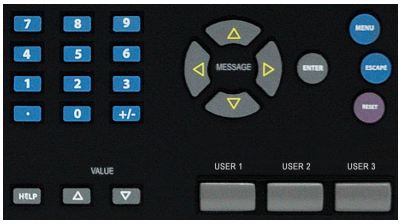


Ta funkcja jest obsługiwana przez panele podstawowe i panele 2. generacji.

Na panelu podstawowym i panelu 2. generacji znajdują się trzy standardowe przyciski sterownicze, oznaczone USER 1, USER 2 i USER 3. Są one konfigurowalne i mogą być używane do różnych zastosowań, takich jak wykonywanie testu diod LED, przełączanie grup nastaw oraz wywoływanie i przewijanie ekranów programowalnych przez użytkownika.

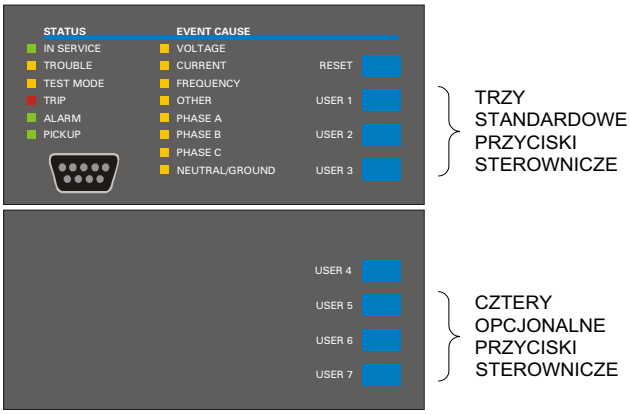
Rozmieszczenie przycisków sterowniczych pokazano na poniższych rysunkach.

Rys. 5-53: Przyciski sterownicze (panel 2. generacji)



Dodatkowe cztery przyciski sterujące znajdują się na podstawowym panelu przednim, gdy T60 jest zamawiany z opcją 12 programowalnych przycisków.

Rys. 5-54: Przyciski sterownicze (panel podstawowy)

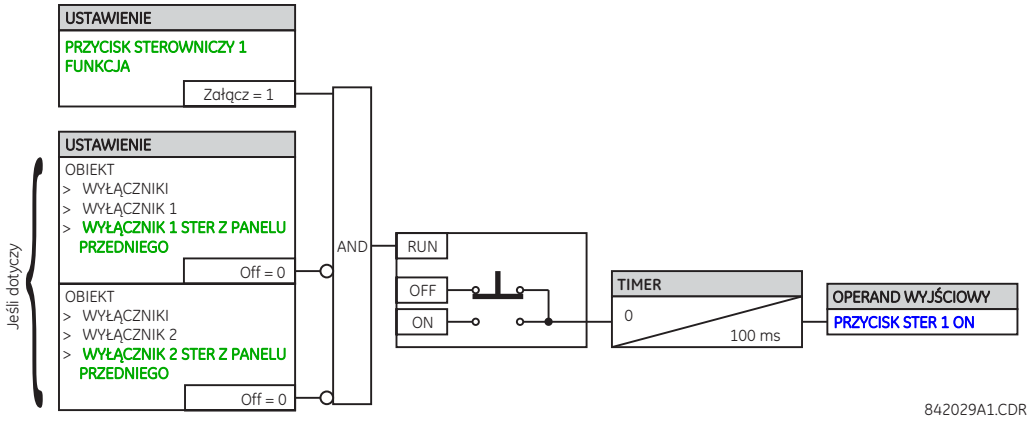


Przyciski sterownicze nie są zwykle używane do operacji krytycznych i nie są chronione hasłem. Jednak nadzorując ich operandy wyjściowe, użytkownik może dynamicznie załączać lub wyłączać przyciski ze względów bezpieczeństwa.

Każdy przycisk sterowniczy posiada swój własny operand logiczny. Każdy operand musi być odpowiednio skonfigurowany do wykonywania wymaganej funkcji. Każdy operand pozostaje aktywowany tak długo, jak przycisk jest wciśnięty i resetuje się po zwolnieniu przycisku. Wprowadzono opóźnienie odpadu wynoszące 100 ms, aby zapewnić, że szybkie manipulowanie przyciskami pozwoli na odczyt ich stanu przez pozostałe funkcje urządzenia.

Zdarzenia są rejestrowane w rejestratorze zdarzeń (zgodnie z ustawieniem) po naciśnięciu przycisku sterowniczego. Żadne zdarzenie nie jest rejestrowane po zwolnieniu przycisku. Przyciski na panelu przednim (w tym przyciski sterownicze) nie mogą być obsługiwane jednocześnie – dany przycisk musi zostać zwolniony przed naciśnięciem następnego.

Rys. 5-55: Logika działania przycisków sterowniczych



5.3.15 Przyciski programowalne

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ PRZYCISKI PROGRAMOWALNE ⇨ PRZYCISK NR 1(48)

■ PRZYCISK NR 1 ■	⇔	PRZYCISK 1 TRYB: Odstaw	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇕	PRZYC 1 OPIS PRZYC: USER PB 1	Zakres nastaw: do 20 znaków
	⇕	PRZYC 1 OPIS GDY AKT: PUSHBTN 1 ON	Zakres nastaw: do 20 znaków
	⇕	PRZYC 1 OPIS GDY N/A: PUSHBTN 1 OFF	Zakres nastaw: do 20 znaków
	⇕	PRZYC 1 MIN T NAC: 0.1 s	Zakres nastaw: 0.0 do 10.0 s w krokach co 0.1
	⇕	PRZYC 1 AKT SYG: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	PRZYC 1 ODP SYG: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	PRZYC 1 ODP PO ZATRZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇕	PRZYC 1 OPÓŹ ODP PO ZATRZ: 1.0 s	Zakres nastaw: 0.2 do 600.0 s w krokach co 0.1
	⇕	PRZYC 1 BLK AKT SYG: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	PRZYC 1 BLK ST FIZ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	PRZYC 1 OPÓŹN ODP: 0.00 s	Zakres nastaw: 0 do 60.00 s w krokach co 0.05
	⇕	PRZYC 1 SYG NA DIODĘ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	PRZYC 1 PRIORYTET WIAD: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Normal, Wysoki priorytet
	⇧	PRZYC 1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Ta funkcja jest opcjonalna, określona w momencie składania zamówienia.

Programowalne przyciski zapewniają łatwą metodę wprowadzania cyfrowych informacji o stanie (ON, OFF). Ilość zależy od zamówionego panelu przedniego.

- Panel 2. generacji (poziomy) — 16 programowalnych przycisków
- Panel 2. generacji (pionowy) — 6 programowalnych przycisków
- Panel podstawowy — 12 programowalnych przycisków
- Panel graficzny — 48 przycisków programowalnych (8 przycisków fizycznych, 40 przycisków interfejsu graficznego)

NOTE

Programowalne przyciski wymagają panelu przedniego z taką opcją. Jeśli panel przedni został zamówiony oddzielnie, zaktualizuj oprogramowanie EnerVista UR Setup w menu **Eksploatacja -> Zmiana panelu przedniego**.

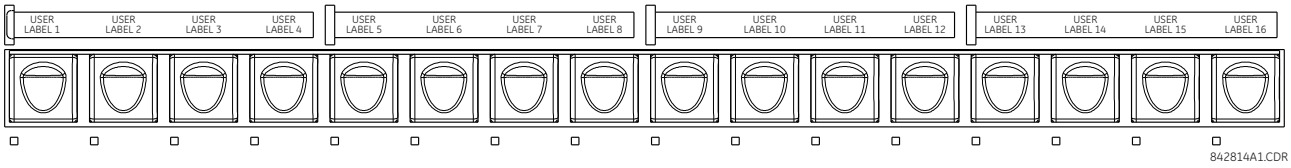
Stan cyfrowy można wprowadzić lokalnie (poprzez bezpośrednie naciśnięcie przycisku na panelu przednim i opcjonalnie przez interfejs panelu graficznego) lub zdalnie (za pośrednictwem operandów logicznych) do równań FlexLogic, funkcji zabezpieczeniowych i elementów sterujących. Typowe zastosowania obejmują sterowanie wyłącznikami, blokowanie SPZ czy zmianę grupy nastaw. Na przykład, ustaw przyciski od 1 do 5, aby wybrać grupy nastaw od 1 do 5 lub ustaw przycisk 1, aby wyczyścić zapisy zdarzeń. Przyciski programowalne są chronione hasłem.

Przykład

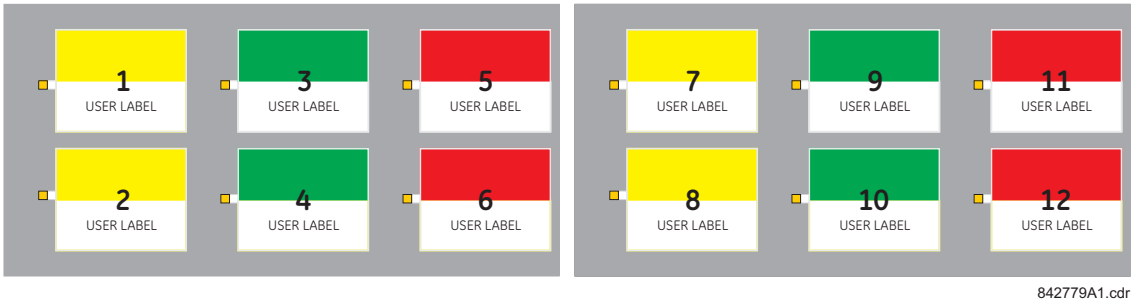
Aby wyczyścić rekordy zdarzeń za pomocą przycisku 1, ustaw **Ustawienia -> Ogólne -> Czyszczenie rejestrów ->** Kasuj rejestr zdarzeń na PRZYCISK 1 ON. Następnie zaprogramuj przycisk, ustawiając **Ustawienia -> Ogólne -> Przyciski programowalne ->** Przycisk 1 Tryb na „Bez podtrzymania”. W przypadku graficznego panelu przedniego, aby użyć bocznego przycisku do kasowania rejestratora zdarzeń, należy go również zaprogramować na schemacie synoptycznym.

Rysunki przedstawiają przyciski na panelach przednich.

Rys. 5-56: Przyciski programowalne (panel 2. generacji)



Rys. 5-57: Przyciski programowalne (panel podstawowy)



Rys. 5-58: Przyciski programowalne (panel graficzny)



859802A1.CDR

Przyciski i diody na panelu przednim mogą mieć etykiety, jak opisano w sekcji Opisy diod LED w poprzednim rozdziale.

Każdy przycisk posiada sygnały „ON" i „OFF" (na przykład PRZYCISK 1 ON i PRZYCISK 1 OFF). Operandy służą do programowania określonych akcji. Jeśli dowolny przycisk jest aktywny, aktywny jest sygnał DOWOLNY PRZYCISK ON.

Każdy przycisk ma skojarzoną diodę LED. Domyślnie ta dioda wyświetla aktualny stan odpowiedniego przycisku (aktywny lub nieaktywny). Jednak do każdego wskaźnika LED można przypisać dowolny sygnał logiczny poprzez ustawienie PRZYCISK 1 - SYGNALIZACJA NA DIODĘ LED.

Aktywacja i deaktywacja przycisków zależy od tego, czy zaprogramowano tryb "Z podtrzymaniem" lub "Bez podtrzymania".

- Z podtrzymaniem — w tym trybie przycisk można aktywować przez aktywację operandu przypisanego do ustawienia PRZYCISK - AKTYWACJA PRZYCISKU SYGNAŁEM LOGICZNYM lub przez bezpośrednie naciśnięcie przycisku na panelu przednim. Stan każdego przycisku jest przechowywany w pamięci nieulotnej i utrzymywany po wyłączeniu zasilania. W tym trybie przycisk jest deaktywowany przez aktywację sygnału przypisanego do PRZYCISK - DEAKTYWACJA PRZYCISKU SYGNAŁEM LOGICZNYM lub przez ponowne naciśnięcie danego przycisku na panelu przednim. Można go również zaprogramować tak, aby resetował się automatycznie poprzez ustawienia PRZYCISK - ODPAD PO ZATRZAŚNIĘCIU i PRZYCISK - OPÓŹNIENIE ODPADU PO ZATRZAŚNIĘCIU. Te ustawienia załączają zegar automatycznego kasowania. Timer kasowania może być na przykład używany w aplikacjach sterowania wyłącznikiem typu „sbo", gdzie typ polecenia (Załącz/Wyłącz) lub lokalizację wyłącznika (numer pola zasilającego) należy wybrać przed wykonaniem polecenia. Wybór łącznika jest resetowany automatycznie, jeśli sterowanie nie zostanie wykonane w określonym czasie.
- Bez podtrzymania — w tym trybie przycisk może być aktywowany przez aktywację sygnału przypisanego do nastawy PRZYCISK - AKTYWACJA PRZYCISKU SYGNAŁEM LOGICZNYM lub przez naciśnięcie przycisku na panelu przednim. Przycisk pozostaje aktywny przez czas jego fizycznego przyciśnięcia plus czas odpadu określony w ustawieniu PRZYCISK - OPÓŹNIENIE ODPADU. Jeśli przycisk jest aktywowany przez sygnał logiczny, czas trwania impulsu jest określony tylko przez PRZYCISK - OPÓŹNIENIE ODPADU. Czas trwania przypisanego sygnału logicznego nie ma znaczenia.

NOTE

Czas trwania sygnału aktywacji lub deaktywacji przycisku musi wynosić co najmniej 60 ms dla systemu 50 Hz, aby uruchomić przycisk. Pozwala to przyciskom na prawidłowe działanie podczas zaników zasilania i różnych zakłóceń w systemie, które mogą powodować przejściowe pobudzenie sygnałów logicznych.

Działanie każdego przycisku programowalnego można zablokować za pomocą ustawień PRZYCISK - BLOKADA STEROWANIA SYGNAŁEM LOGICZNYM i PRZYCISK - BLOKADA STEROWANIA FIZYCZNEGO. Jeśli zastosowano blokadę sterowania fizycznego, przycisk ignoruje polecenia wykonywane za pomocą fizycznych przycisków na panelu przednim. Jeśli zastosowano blokadę sterowania sygnałem, przycisk ignoruje polecenia wykonywane za pomocą operandów logicznych.

Blokady nie są stosowane do funkcji automatycznego odpadu po zatrzaśnięciu. Można ich używać dla komend sterowania SBO, aby zapobiec aktywacji przycisków i zapewnić operację wyboru tylko jednego łącznika w danym przedziale czasu.

Funkcji blokady można również użyć do zapobiegania aktywacji przycisku w wyniku przypadkowego naciśnięcia przycisków na panelu przednim. Oddzielna blokada dla sterowania fizycznego i oddzielna dla sterowania sygnałem logicznym upraszcza nadzór nad sterowaniem lokalnym (przycisk) i zdalnym (sygnał).

Zdarzenia dotyczące przycisków mogą być rejestrowane przez rejestrator zdarzeń. Z każdym przyciskiem mogą być również skojarzone komunikaty zdefiniowane przez użytkownika. Są one wyświetlane na panelach podstawowych i panelach 2. generacji, gdy przycisk programowalny jest aktywowany oraz w trybie "Z podtrzymaniem", gdy przycisk programowalny jest deaktywowany. Dzięki panelowi graficznemu, zamiast komunikatów, status przycisków może być wyświetlany na synoptyce, a także w oknach Panelu sygnalizacyjnego oraz w oknach Stany i pomiary.

W przypadku panelu graficznego przyciski od 1 do 8 są połączone z ośmioma fizycznymi przyciskami, a przyciski 9 i wyższe są mapowane na przyciski interfejsu graficznego. Aby ustawić działanie dla przycisków 9 i wyższych, wejdź do **Ustawienia -> Ogólne -> Panel przedni -> Edytor ekranów**, kliknij symbol PB w pasku narzędzi i wybierz przycisk 9 lub wyższe.

PRZYCISK - TRYB PRACY — wybiera się tryb pracy przycisku (Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw). Jeśli ustawiono „Odstaw", przycisk nie jest aktywny, a powiązane z nim sygnały logiczne (zarówno „ON", jak i „OFF") są również nieaktywne. Jeśli jest ustawiony na „Z podtrzymaniem", przycisk pozostaje aktywny aż do jego zresetowania.

PRZYCISK - OPIS PRZYCISKU — ustawienie określa górny 20-znakowy wiersz komunikatu dla przycisku i ma za zadanie wyświetlenie identyfikatora przycisku. Tekst ten jest wyświetlany np. w rejestratorze zdarzeń. Zapoznaj się z sekcją Ekrany użytkownika w tym rozdziale, aby uzyskać instrukcje dotyczące wprowadzania znaków alfanumerycznych z klawiatury. Na panelu graficznym ustawienie kontroluje natomiast etykietę programowalnego przycisku na schematach synoptycznych.

PRZYCISK - OPIS GDY AKTYWNY — ustawienie określa dolną 20-znakową linię komunikatu dla przycisku, która jest wyświetlana, gdy przycisk jest w pozycji "aktywny". Zobacz sekcję Ekrany użytkownika, aby uzyskać instrukcje dotyczące wpisywania znaków alfanumerycznych z klawiatury. Na panelu graficznym ustawienie kontroluje natomiast tekst stanu aktywacji przycisku na synoptyce. To ustawienie nie jest stosowane do fizycznych przycisków na panelu graficznym.

PRZYCISK - OPIS GDY NIEAKTYWNY — ustawienie określa dolną 20-znakową linię komunikatu dla przycisku, która jest wyświetlana, gdy przycisk jest deaktywowany, a TRYB PRACY wybrano jako „Z podtrzymaniem". Komunikat nie jest wyświetlany, gdy TRYB PRACY jest ustawiony na „Bez podtrzymania", ponieważ zakłada się status sygnału po zwolnieniu przycisku jako „OFF". Długość komunikatu „gdy nieaktywny" jest konfigurowana w ustawieniach **OGÓLNE ⇨⇩ PARAMETRY WYŚWIETLANIA ⇨ CZAS KOMUNIKATU**. Na panelu graficznym to ustawienie kontroluje natomiast tekst stanu "nieaktywnego" przycisku na synoptyce. To ustawienie nie jest stosowane do fizycznych przycisków na panelu graficznym.

PRZYCISK - MINIMALNY CZAS NACIŚNIĘCIA — ustawienie określa minimalny czas wymagany dla naciśnięcia przycisku na panelu przednim, zanim zostanie on uznany za aktywny. Timer jest resetowany po zwolnieniu przycisku. Należy zauważyć, że działanie przycisku wymaga naciśnięcia przycisku na panelu przednim przez minimum 60 ms. 60 ms musi upłynąć przed aktywacją zaprogramowanego tą nastawą timera.

PRZYCISK - AKTYWACJA PRZYCISKU SYGNAŁEM LOGICZNYM — przypisuje się tutaj sygnał logiczny służący do aktywacji przycisku. Czas trwania sygnału musi wynosić co najmniej 60 ms dla systemu 50 Hz.

PRZYCISK - DEAKTYWACJA PRZYCISKU SYGNAŁEM LOGICZNYM — przypisuje się tutaj sygnał logiczny służący do deaktywacji przycisku programowalnego. To ustawienie ma zastosowanie tylko wtedy, gdy przycisk jest w trybie „Z podtrzymaniem".

PRZYCISK - ODPAD PO ZATRZAŚNIĘCIU — ustawienie załącza funkcję automatycznego resetowania przycisku. To ustawienie ma zastosowanie tylko wtedy, gdy przycisk jest w trybie „Z podtrzymaniem".

PRZYCISK - OPÓŹNIENIE ODPADU PO ZATRZAŚNIĘCIU — ustawienie określa opóźnienie czasowe automatycznego resetowania przycisku w trybie „Z podtrzymaniem".

PRZYCISK - BLOKADA STEROWANIA SYGNAŁEM LOGICZNYM — ustawienie przypisuje operand logiczny służący do blokowania działania przycisków. Dotyczy sterowania przyciskami za pomocą DE/AKTYWACJA PRZYCISKU SYGNAŁEM LOGICZNYM.

PRZYCISK - BLOKADA STEROWANIA FIZYCZNEGO — ustawienie przypisuje operand logiczny służący do blokowania fizycznego sterowania przyciskami. Ta funkcja nie ma zastosowania do automatycznego resetowania przycisku.

PRZYCISK - OPÓŹNIENIE ODPADU — ustawienie dotyczy tylko trybu „Bez podtrzymania" i określa czas aktywacji przycisku po jego zwolnieniu. W przypadku aktywacji sygnałem logicznym ustawienie określa cały czas aktywacji przycisku; czas, przez jaki operand wybrany w AKTYWACJA PRZYCISKU SYGNAŁEM LOGICZNYM pozostaje aktywny, nie wpływa na długość impulsu.

PRZYCISK - SYGNALIZACJA NA DIODĘ LED — przypisuje się tutaj sygnał logiczny służący do sterowania diodą LED przypisaną do przycisku. Jeśli ustawiono "Off", to działanie diody LED jest bezpośrednio powiązane z sygnałem PRZYCISK 1 ON. Nastawa nie ma zastosowania dla przycisków 9 i wyższych, gdzie tło etykiety ma pomarańczowy kolor dla stanu „ON".

PRZYCISK - PRIORYTET WIADOMOŚCI — ustawienie steruje zachowaniem komunikatów zaprogramowanych w ustawieniach OPIS PRZYCISKU i OPIS GDY AKTYWNY oraz zachowaniem komunikatu o deaktywacji przycisku, które jest zaprogramowane w ustawieniach OPIS PRZYCISKU i OPIS GDY NIEAKTYWNY. To ustawienie nie ma wpływu na panel graficzny.

Po ustawieniu na „Odstaw”, komunikaty dla przycisków nie są wyświetlane. W przeciwnym razie komunikat aktywacji jest wyświetlany, gdy przycisk programowalny zostanie aktywowany, a jeśli ustawiono tryb „Z podtrzymaniem”, to komunikat deaktywacji zostanie wyświetlony dopiero, gdy przycisk programowalny zostanie deaktywowany.

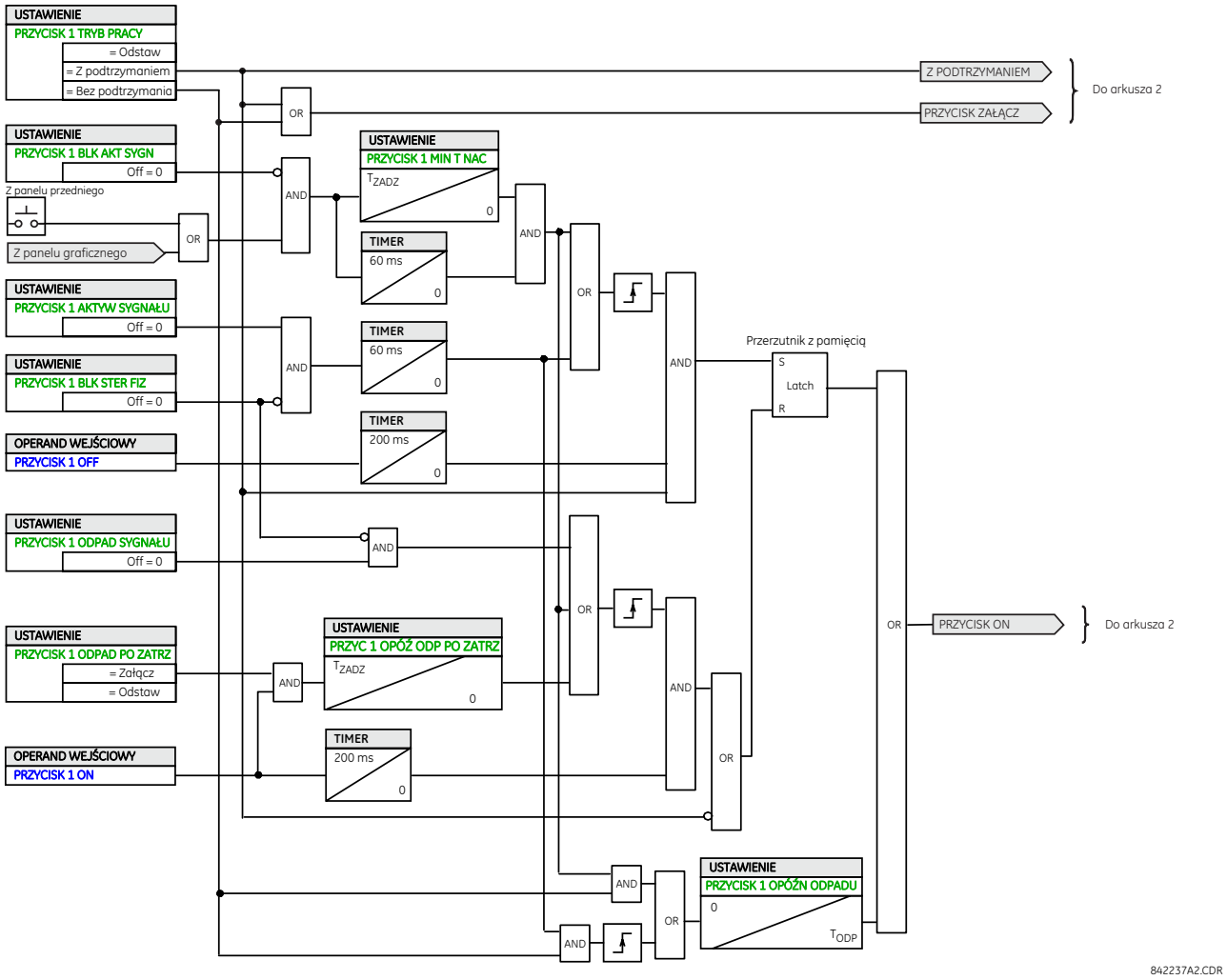
Po ustawieniu na „Normal”, czas wyświetlania komunikatu jest określony przez ustawienie CZAS KOMUNIKATU.

Po ustawieniu na „Wysoki priorytet”, czas trwania komunikatu przy deaktywacji jest określony przez ustawienie CZAS KOMUNIKATU, a komunikat aktywacji jest wyświetlany tak długo, jak aktywowany jest przycisk. Po aktywacji, Sygnalizacja i inne komunikaty są blokowane. Aby umożliwić obsługę klawiatury na panelu przednim, po naciśnięciu przycisku na klawiaturze, komunikat jest ukrywany na 10 sekund.

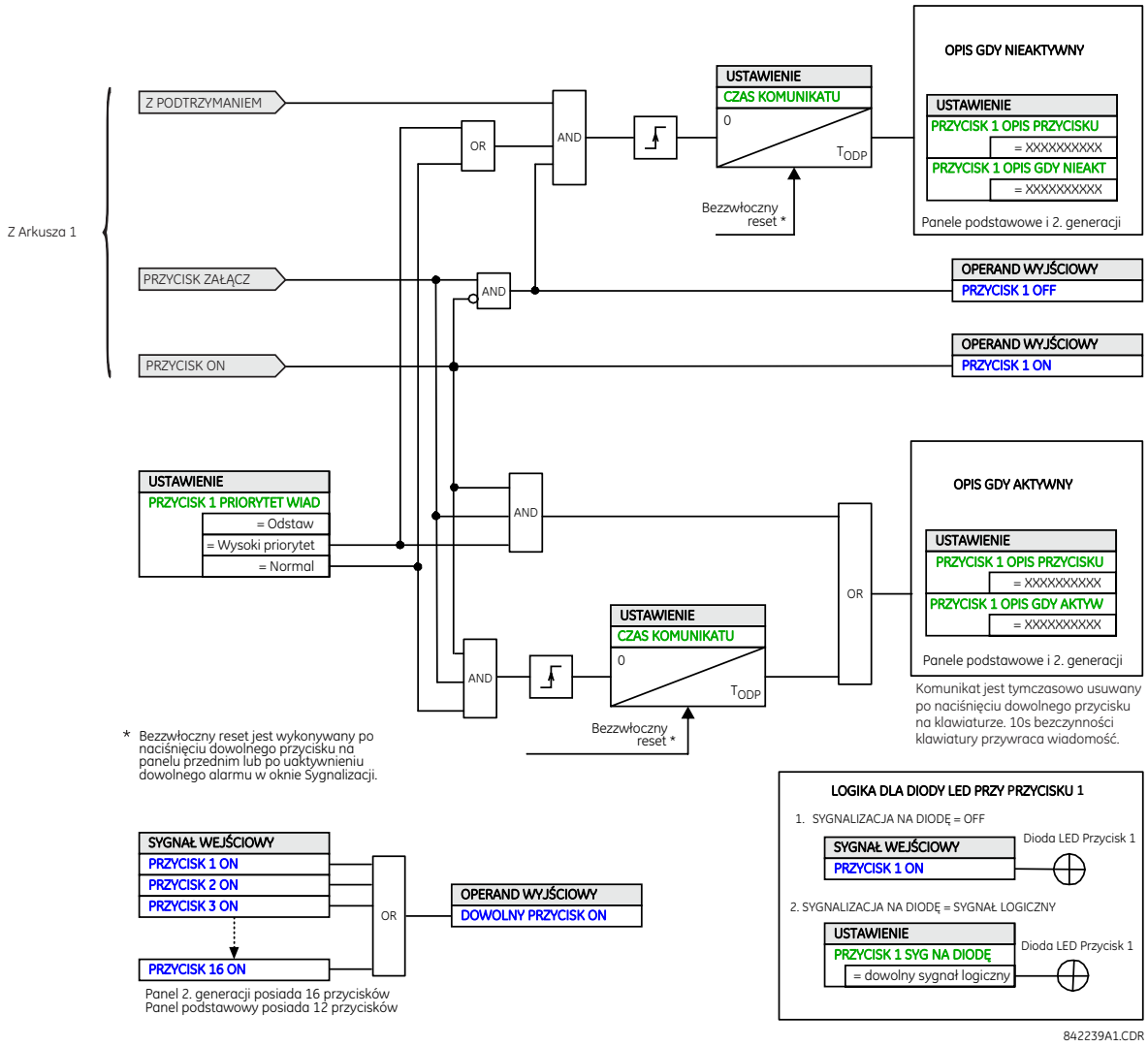
PRZYCISK - ZDARZENIA — jeśli załączone, to każda zmiana stanu przycisku jest rejestrowana w rejestratorze zdarzeń.

Poniższe rysunki przedstawiają logikę działania przycisków programowalnych.

Rys. 5-59: Logika działania przycisków programowalnych (Arkusz 1 z 2)



Rys. 5-60: Logika działania przycisków programowalnych (Arkusz 2 z 2)



5.3.16 Stany Flex

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ FLEX STATES

■ FLEX STATES ■	⇔	SYGNAŁ 1: Off ⇩
	⇧	SYGNAŁ 256: Off

Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

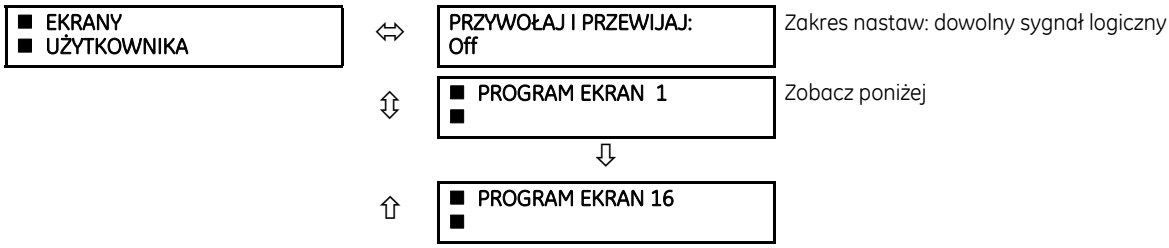
Funkcja zapewnia mechanizm, w którym można efektywnie monitorować do 256 wybranych sygnałów. Ta funkcja umożliwia dostęp do sygnałów logicznych w jednym miejscu. Bity stanu są pakowane tak, że w jednym rejestrze Modbus można odczytać 16 stanów. Bity stanu można skonfigurować tak, aby wszystkie interesujące stany były dostępne w minimalnej liczbie rejestrów Modbus.

Bity stanu można odczytać w tablicy rejestrów „Flex States" zaczynając od adresu Modbus 0900h. W każdym rejestrze zapakowanych jest szesnaście stanów, przy czym stan o najniższym numerze znajduje się w bicie najniższego rzędu. Szesnaście rejestrów mieści 256 bitów stanu.

5.3.17 Ekrany użytkownika

5.3.17.1 Menu

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ EKRANY UŻYTKOWNIKA



Ta funkcja jest obsługiwana dla paneli podstawowywch i paneli 2. generacji.

To menu zapewnia mechanizm ręcznego tworzenia do 16 ekranów z informacjami rozmieszczonymi w wygodnej kolejności w menu **EKRANY UŻYTKOWNIKA** (pomiędzy menu **SYGNALIZACJA** i **STANY i POMIARY**). Podmenu ułatwiają wprowadzanie tekstu i sygnałów w rejestrze Modbus w celu zdefiniowania zawartości ekranu.

Ta funkcja nie jest obsługiwana dla paneli graficznych.

Po zaprogramowaniu, ekrany użytkownika można przeglądać na dwa sposoby.

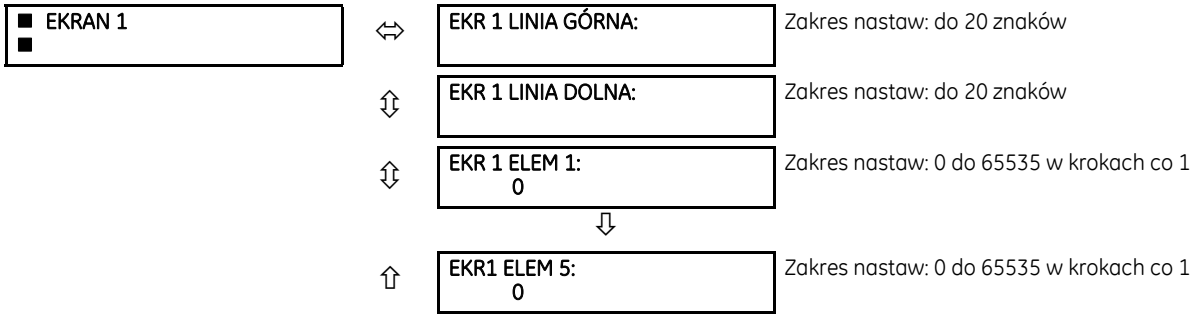
- **Klawiatura** — użyj klawisza **MENU**, aby wybrać menu **EKRANY UŻYTKOWNIKA**, a następnie uzyskać dostęp do pierwszego ekranu (należy zwrócić uwagę, że wyświetlane są tylko zaprogramowane ekrany). Ekrany można przewijać za pomocą klawiszy strzałek w górę i w dół. Ekran znika po czasie wyświetlania komunikatu określonym w **OGÓLNE ⇨⇩ PARAMETRY WYŚWIETLANIA ⇨⇩ CZAS WYŚWIETLANIA WIADOMOŚCI DOMYŚLNEJ**.
- **Sygnał logiczny** — ekrany użytkownika reagują również na ustawienie PRZYWOŁAJ I PRZEWIJAJ. Do nawigacji po ekranach można użyć dowolnego sygnału logicznego (w szczególności programowalnych przycisków).

  Przy zboczu narastającym przypisanego sygnału (na przykład, gdy przycisk jest wciśnięty), ekrany są wywoływane przez pokazanie ostatniego ekranu aktywnego podczas poprzednich czynności. Od tego momentu operand działa dokładnie tak, jak klawisz w dół i umożliwia przewijanie skonfigurowanych ekranów. Aktywacja operandu na ostatnim ekranie powoduje powrót do pierwszego. Wejście PRZYWOŁAJ I PRZEWIJAJ i klawisz strzałki w dół działają jednocześnie.

  Po wygaśnięciu timera ustawionego w CZAS WYŚWIETLANIA WIADOMOŚCI DOMYŚLNEJ, przekaźnik zaczyna przełączać się między skonfigurowanymi ekranami. Następna aktywacja operandu przypisanego do PRZYWOŁAJ I PRZEWIJAJ zatrzymuje cykl na aktualnie wyświetlanym ekranie, a nie na pierwszym ekranie zdefiniowanym przez użytkownika. Impulsy PRZYWOŁAJ I PRZEWIJAJ muszą trwać co najmniej 250 ms, aby zadziałały.

5.3.17.2 Ekran użytkownika 1(16)

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ EKRANY UŻYTKOWNIKA ⇨⇩ PROGRAMOWALNY EKRAN 1(16)



Dowolny istniejący ekran można automatycznie skopiować do listy ekranów użytkownika, wybierając istniejący wyświetlacz i naciskając klawisz **ENTER**. Na wyświetlaczu pojawi się komunikat DODAĆ DO LISTY EKRANÓW UŻYTKOWNIKA? Po wybraniu „Tak", komunikat wskazuje, że wybrany ekran został dodany do listy.

To menu jest używane do wprowadzania tekstu i rejestru Modbus do konkretnego ekranu użytkownika. Każdy ekran użytkownika składa się z dwóch 20-znakowych wierszy (górny i dolny). Znak tyldy (~) służy do oznaczenia początku pola danych – należy uwzględnić długość pola danych. Na ekranie użytkownika można wprowadzić do pięciu oddzielnych pól danych – n-ta tylda (~) odnosi się do n-tej pozycji.

Ekran użytkownika można edytować za pomocą klawiatury na panelu przednim lub interfejsu EnerVista (preferowane dla wygody). Poniższa procedura pokazuje, jak wprowadzać znaki tekstowe w górnym i dolnym wierszu za pomocą klawiatury na panelu przednim. Naciśnij klawisz **HELP** w dowolnym momencie, aby uzyskać informacje pomocy.

1. Wybierz linię do edycji.
2. Naciśnij klawisz kropki, aby przejść do trybu edycji tekstu.
3. Użyj dowolnego klawisza **VALUE**, aby przewijać znaki. Spacja jest wybierana jak znak.
4. Naciśnij klawisz kropki, aby przesunąć kursor do następnej pozycji.
5. Powtórz krok 3 i kontynuuj wprowadzanie znaków, aż zostanie wyświetlony żądany tekst.
6. Naciśnij klawisz **ENTER**, aby zapisać nowe ustawienia.

Aby wprowadzić wartość liczbową dla dowolnego z pięciu elementów (postać dziesiętna wybranego adresu Modbus) z klawiatury panelu przedniego, użyj klawiatury numerycznej. Użyj wartości „0” dla wszelkich elementów, które nie są używane. Użyj klawisza **HELP** na dowolnym ekranie (Ustawienia, Stany i pomiary lub Polecenia), które ma adres Modbus, aby wyświetlić szesnastkową formę adresu Modbus, a następnie ręcznie przekonwertuj go na formę dziesiętną przed jego wprowadzeniem (wykorzystanie EnerVista ułatwia konwersję). Zobacz sekcję Odczyt rejestrów Modbus we wcześniejszej części tego rozdziału, aby uzyskać informacje o tym, jak obliczyć wartość dziesiętną, którą należy wprowadzić na panelu.

Użyj przycisku **MENU**, aby przejść do menu ekranów użytkownika i wyświetlić zdefiniowaną zawartość. Ekrany są wyświetlane w kolejności, zmieniając się co cztery sekundy. Podczas przeglądania naciśnij klawisz **ENTER**, a następnie wybierz opcję „Tak”, aby usunąć dany ekran z listy. Użyj ponownie klawisza **MENU**, aby wyjść z menu ekranów użytkownika.

Poniżej przedstawiono przykład konfiguracji ekranu użytkownika i rezultat tej konfiguracji.

■ EKRAN 1 ■	⇔	EKR 1 LINIA GÓRNA: PRĄD X ~ A	Pokazuje zdefiniowany przez użytkownika tekst ze znakiem ~
	⇕	EKR 1 LINIA DOLNA: PRĄD Y ~ A	Pokazuje zdefiniowany przez użytkownika tekst ze znakiem ~
	⇕	EKR 1 ELEM 1: 6016	Adres rejestru Modbus w formie dziesiętnej odpowiadający pierwszemu znakowi ~
	⇕	EKR 1 ELEM 2: 6357	Adres rejestru Modbus w formie dziesiętnej odpowiadający drugiemu znakowi ~
	⇕	EKR 1 ELEM 3: 0	Element nieużywany. Brak odpowiadającego znaku ~ w górnej lub dolnej linii.
	⇕	EKR 1 ELEM 4: 0	Element nieużywany. Brak odpowiadającego znaku ~ w górnej lub dolnej linii.
	⇧	EKR 1 ELEM 5: 0	Element nieużywany. Brak odpowiadającego znaku ~ w górnej lub dolnej linii.
EKRANY UŻYTKOWNIKA	⇨	PRĄD X 0.850 PRĄD Y 0.327 A	Rezultat powyższej konfiguracji

Jeśli parametry dla pozycji w górnej i dolnej linii mają te same jednostki, jednostka jest wyświetlana tylko w dolnej linii. Jednostki są wyświetlane w obu wierszach tylko wtedy, gdy jednostki określone w górnej i dolnej pozycji wiersza są różne.

5.3.18 Wejścia/wyjścia typu Direct

5.3.18.1 Menu

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ WEJŚCIA / WYJŚCIA DIRECT

■ WEJŚCIA / WYJŚCIA ■ DIRECT	⇔	ID URZĄDZENIA: 1 — Zakres nastaw: 1 do 16 w krokach co 1
	⇩	KAN 1 UKŁAD RINGU: Tak — Zakres nastaw: Tak, Nie
	⇩	KAN 2 UKŁAD RINGU: Tak — Zakres nastaw: Tak, Nie
	⇩	SZYBKOŚĆ TRANS: 64 kbps — Zakres nastaw: 64 kbps, 128 kbps
	⇩	CROSSOVER KANAŁÓW: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	■ CRC ALARM KANAŁ1 ■ — Zobacz stronę 5-149
	⇩	■ CRC ALARM KANAŁ2 ■
	⇩	■ KANAŁ 1 - KONTROLA ■ KOMUNIKACJI — Zobacz stronę 5-150
	⇧	■ KANAŁ 2 - KONTROLA ■ KOMUNIKACJI

SOFTWARE OPTION

Ta opcja jest dostępna, jeśli w momencie składania zamówienia wybrano jeden z modułów Komunikacji pomiędzy UR. Dzięki tej opcji domyślnie wyświetlane są wejścia/wyjścia typu Direct. Po załączeniu funkcji Telezabezpieczenia wejścia/wyjścia typu Direct nie są widoczne.

Wejścia i wyjścia typu Direct wymieniają informacje dwustanowe między przekaźnikami UR podłączonymi bezpośrednio do siebie za pomocą kart komunikacyjnych typu 7. Mechanizm jest bardzo podobny do IEC 61850 GOOSE, z tym wyjątkiem, że komunikacja odbywa się poprzez izolowaną sieć i jest zoptymalizowana pod kątem szybkości. Na kartach typu 7, które obsługują dwa kanały, komunikaty są wysyłane w obu kanałach jednocześnie. W układzie pierścieniowym powoduje to, że komunikaty są wysyłane w obie strony pierścienia. Na jednokanałowych kartach typu 7, komunikaty są wysyłane tylko w jednym kierunku. Wiadomości są przekazywane dalej do chwili, gdy zostanie ustalone, że ramka pochodzi od nadawcy.

Działanie wejść i wyjść typu Direct jest inicjowane automatycznie, gdy co najmniej jedno wyjście w danym UR jest ustawione na wartość inną niż "Off".

Aby wejścia/wyjścia typu Direct działały prawidłowo, wszystkie urządzenia UR wysyłające wejścia/wyjścia za pomocą karty komunikacji pomiędzy UR muszą mieć identyczne wersje firmware.

NOTE

Wejścia/wyjścia Telezabezpieczenia i wejścia/wyjścia typu Direct nie mogą być używane jednocześnie. Po załączeniu wejść/wyjść Telezabezpieczenia, wejścia/wyjścia typu Direct są nieaktywne i na odwrót.

Czasy komunikatów wyjść typu Direct są podobne do czasu komunikatów GOOSE. Komunikaty integralności (bez zmian stanu) są wysyłane co najmniej co 1000 ms. Komunikaty ze zmianami stanu są wysyłane w ramach głównego cyklu przetwarzania urządzenia skanując wejścia i aktywując wyjścia, chyba że przepustowość kanału komunikacyjnego zostanie przekroczona. Przeprowadzane są dwa autotesty, które są sygnalizowane przez następujące operandy logiczne:

- RING PRZERWANY (przerwanie pierścienia komunikacyjnego dla wejść/wyjść typu Direct) — wskazuje, że komunikaty wyjściowe wysyłane z UR nie są odbierane przez (nie wracają do) przekaźnika nadawcy
- URZĄDZ DIRECT 1 OFF do URZĄDZ DIRECT 16 OFF (urządzenie nadawcze jest niedostępne) — wskazanie, że komunikaty typu Direct z co najmniej jednego urządzenia nie są odbierane

Ustawienia wejść/wyjść typu Direct są podobne do ustawień GOOSE. Odpowiednikiem nazw urządzeń IED dla wejść/wyjść typu Direct jest ustawienie ID URZĄDZENIA, które identyfikuje przekaźnik dla wszystkich komunikatów. Wszystkie urządzenia serii UR znajdujące się w ringu muszą mieć przypisane unikalne numery. Identyfikator służy do identyfikacji nadawcy.

Jeżeli urządzenia zostały skonfigurowane do pracy w pierścieniu (KANAŁ 1 - UKŁAD RINGU lub KANAŁ 2 - UKŁAD RINGU = "Tak"), wszystkie komunikaty wyjściowe są odbierane ponownie u nadawcy. Jeśli nie, wyzwalany jest alarm przerwania ringu komunikacji Direct. Błąd autotestu sygnalizowany jest operandem RING PRZERWANY.

Zdefiniuj SZYBKOŚĆ TRANSMISJI, aby dopasować możliwości kanału komunikacyjnego. Wszystkie terminale komunikujące się przez wejścia/wyjścia typu Direct muszą być ustawione na tę samą szybkość transmisji danych. Urządzenia UR wyposażone w dwukanałowe karty komunikacyjne zapewniają taką samą szybkość transmisji danych w obu kanałach. Czas dostarczania komunikatów wynosi około 0,2 cyklu przy 128 kb/s i 0,4 cyklu przy 64 kb/s na każdy mostek.

Tab. 5-17: Szybkość transmisji dla poszczególnych modułów komunikacyjnych

Moduł	Obsługiwana szybkość przesyłu
2A, 2B	64 kbps
2E, 2F (wycofane)	64 kbps
2G, 2H	128 kbps
2I, 2J	64 kbps, 128 kbps
72, 73	64 kbps, 128 kbps
74, 75	64 kbps
76, 77	64 kbps
7A, 7B, 7C, 7D	64 kbps, 128 kbps
7E, 7F, 7G	64 kbps
7H, 7I, 7J, 7K	64 kbps, 128 kbps
7L, 7M, 7N, 7P, 7Q	64 kbps
7R, 7S	64 kbps
7T, 7W	64 kbps

NOTE

Moduły G.703 mają stałą szybkość transmisji równą 64 kbps. Dla tych modułów nie ma możliwości zmiany parametru SZYBKOŚĆ TRANSMISJI.

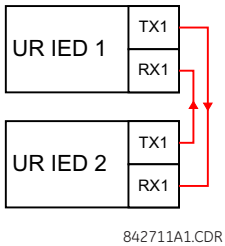
Ustawienie FUNKCJA PRZEPLOTU KANAŁÓW - CROSSOVER dotyczy T60 z dwukanałowymi kartami komunikacyjnymi i umożliwia krzyżowanie komunikatów z kanału 1 do kanału 2. Dzięki temu wszystkie urządzenia UR znajdują się w jednej sieci Direct, niezależnie od fizycznego medium zastosowanego dla danego kanału komunikacyjnego.

Poniższe przykłady zastosowań ilustrują koncepcje konfiguracji wejść/wyjść typu Direct. Zobacz sekcję Wejścia/Wyjścia w tym rozdziale, aby uzyskać informacje na temat konfiguracji sygnałów logicznych (flagi, bity), które mają być wymieniane.

Przykład 1: Rozszerzenie ilości wejść/wyjść urządzenia UR

Rozważ aplikację, która wymaga dodatkowych ilości wejść / wyjść fizycznych lub pamięci logiki, które przekraczają możliwości pojedynczego urządzenia UR. Problem rozwiązuje się przez dodanie dodatkowego urządzenia Multilin UR, takiego jak np. C30, aby spełnić dodatkowe wymagania dotyczące wejść i wyjść oraz logiki programowalnej. Dwa urządzenia IED są połączone za pomocą jednokanałowych kart komunikacyjnych, jak pokazano na poniższym rysunku.

Rys. 5-61: Zwiększenie ilości wejść/wyjść fizycznych za pomocą wejść/wyjść typu Direct



Wprowadź następujące nastawy aby zrealizować tę aplikację. Dla UR IED 1:

ID URZĄDZENIA: "1"
KANAŁ 1 - UKŁAD RINGU: "Tak"
SZYBKOŚĆ TRANSMISJI: "128 kbps"

Dla UR IED 2:

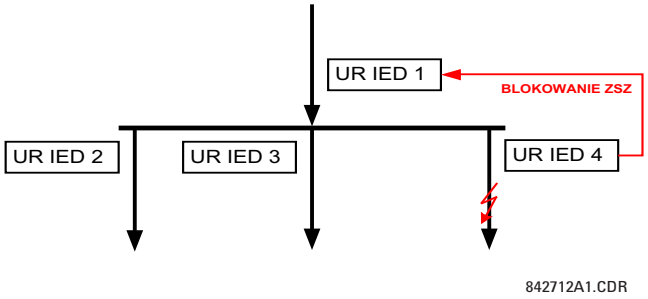
ID URZĄDZENIA: "2"
KANAŁ 1 - UKŁAD RINGU: "Tak"
SZYBKOŚĆ TRANSMISJI: "128 kbps"

Czas dostarczenia wiadomości przy szybkości transmisji 128 kb/s wynosi około 0,2 cyklu w obie strony; tzn. IED 1 -> IED 2 i IED 2 -> IED 1. Dla tego połączenia użytkownik może wybrać różne karty komunikacyjne (np: światłowód, G.703 lub RS422).

Przykład 2: Zabezpieczenie szyn zbiorczych z blokadą od zwarcia w odpływie

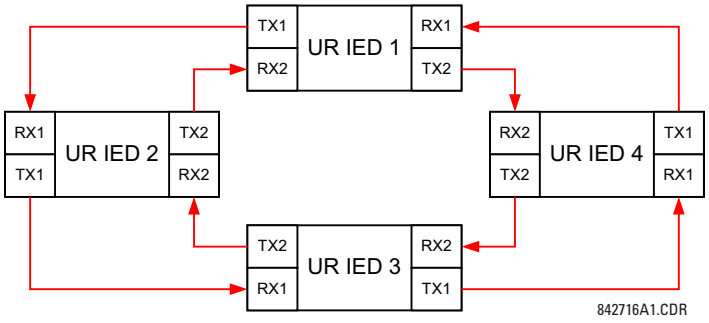
Prosty schemat zabezpieczenia szyn zbiorczych z blokadą można zrealizować poprzez wysłanie sygnału blokującego z odpływu, powiedzmy 2, 3 i 4, do zasilacza, który monitoruje wszystkie odpływy danej sekcji, jak pokazano poniżej.

Rys. 5-62: ZSZ z blokadą od zwarcia w odpływie



W celu zwiększenia niezawodności dla tej aplikacji zalecana jest konfiguracja z dwoma pierścieniami (rysunek poniżej).

Rys. 5-63: Układ dwóch pierścieni komunikacyjnych dla realizacji funkcji ZSZ



Wprowadź następujące nastawy aby zrealizować tę aplikację. Dla UR IED 1:

ID URZĄDZENIA: “1”
KANAŁ 1 - UKŁAD RINGU: “Tak”
KANAŁ 2 - UKŁAD RINGU: “Tak”

Dla UR IED 2:

ID URZĄDZENIA: “2”
KANAŁ 1 - UKŁAD RINGU: “Tak”
KANAŁ 2 - UKŁAD RINGU: “Tak”

Dla UR IED 3:

ID URZĄDZENIA: “3”
KANAŁ 1 - UKŁAD RINGU: “Tak”
KANAŁ 2 - UKŁAD RINGU: “Tak”

Dla UR IED 4:

ID URZĄDZENIA: “4”
KANAŁ 1 - UKŁAD RINGU: “Tak”
KANAŁ 2 - UKŁAD RINGU: “Tak”

Czas dostarczenia wiadomości to około 0,2 cyklu przetwarzania (przy 128 kb/s) razy liczba mostów między punktem początkowym a docelowym. Układ z dwoma pierścieniami skutecznie zmniejsza maksymalną „odległość komunikacyjną”.

W tej aplikacji spodziewane czasy dostarczenia komunikatu przy szybkości transmisji 128 kbps i obu ringach sprawnych:

IED 1 do IED 2: 0.2 cyklu przetwarzania
IED 1 do IED 3: 0.4 cyklu
IED 1 do IED 4: 0.2 cyklu
IED 2 do IED 3: 0.2 cyklu
IED 2 do IED 4: 0.4 cyklu
IED 3 do IED 4: 0.2 cyklu

Jeżeli jeden pierścień jest uszkodzony (powiedzmy TX2-RX2) czasy przesyłu są na poziomie:

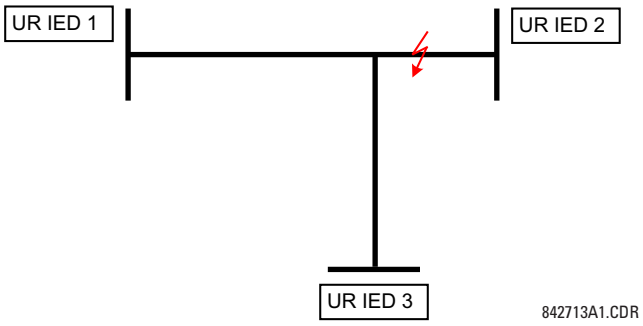
IED 1 do IED 2: 0.2 cyklu przetwarzania
IED 1 do IED 3: 0.4 cyklu
IED 1 do IED 4: 0.6 cyklu
IED 2 do IED 3: 0.2 cyklu
IED 2 do IED 4: 0.4 cyklu
IED 3 do IED 4: 0.2 cyklu

Dla tego schematu można wprowadzić koordynację czasową, aby uwzględnić najgorszy scenariusz (0,4 cyklu). Po wykryciu uszkodzenia pierścienia czas koordynacji jest adaptacyjnie zwiększany do 0,6 cyklu. Kompletna aplikacja wymaga rozwiązania szeregu problemów, takich jak awaria obu pierścieni komunikacyjnych, awaria/wyłączenie jednego z przekaźników itd. W tym celu dostępne są flagi logiczne dla wejść/wyjść typu Direct.

Przykład 3: Schematy pracy współbieżnej

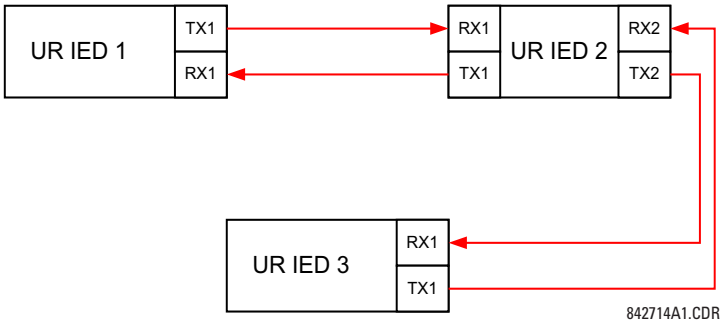
Rozważmy aplikację dla linii o trzech końcach.

Rys. 5-64: Układ linii o trzech końcach



Schemat z zezwoleniem może być zaimplementowany dla dwóch pierścieni komunikacyjnych - pokazany w poniższy sposób (IED 1 i 2 tworzą pierwszy pierścień, podczas gdy IED 2 i 3 tworzą drugi pierścień).

Rys. 5-65: Układ otwartej pętli (IED2 - 2 kanały komunikacyjne, IED 1/3 - jeden kanał komunikacyjny)



Wprowadź następujące nastawy aby zrealizować tę aplikację. Dla UR IED 1:

ID URZĄDZENIA: "1"
KANAŁ 1 - UKŁAD RINGU: "Tak"
KANAŁ 2 - UKŁAD RINGU: "Tak"

Dla UR IED 2:

ID URZĄDZENIA: "2"
KANAŁ 1 - UKŁAD RINGU: "Tak"
KANAŁ 2 - UKŁAD RINGU: "Tak"

Dla UR IED 3:

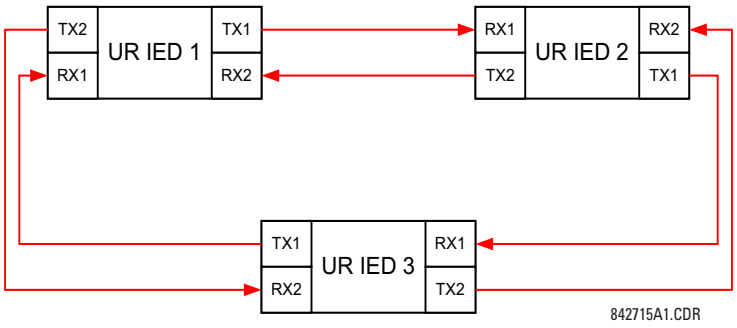
ID URZĄDZENIA: "3"
KANAŁ 1 - UKŁAD RINGU: "Tak"
KANAŁ 2 - UKŁAD RINGU: "Tak"

W tej aplikacji spodziewane czasy dostarczenia komunikatu przy szybkości transmisji 128 kbps:

IED 1 do IED 2: 0.2 cyklu przetwarzania
IED 1 do IED 3: 0.5 cyklu
IED 2 do IED 3: 0.2 cyklu

W tym schemacie IED 1 i 3 nie komunikują się bezpośrednio. IED 2 musi być skonfigurowane do przekazywania ramek, jak wyjaśniono w sekcji Wejścia/Wyjścia. Stosowanie schematu z blokowaniem cechującego się większym bezpieczeństwem i szybszym czasem dostarczania wiadomości odbywa się za pomocą konfiguracji z dwoma ringami, jak pokazano tutaj.

Rys. 5-66: Układ zamkniętej pętli (podwójnego ringu)



Wprowadź następujące nastawy aby zrealizować tę aplikację. Dla UR IED 1:

ID URZĄDZENIA: "1"
KANAŁ 1 - UKŁAD RINGU: "Tak"
KANAŁ 2 - UKŁAD RINGU: "Tak"

Dla UR IED 2:

ID URZĄDZENIA: "2"
KANAŁ 1 - UKŁAD RINGU: "Tak"
KANAŁ 2 - UKŁAD RINGU: "Tak"

Dla UR IED 3:

ID URZĄDZENIA: "3"
KANAŁ 1 - UKŁAD RINGU: "Tak"
KANAŁ 2 - UKŁAD RINGU: "Tak"

W tej aplikacji spodziewane czasy dostarczenia komunikatu przy szybkości transmisji 128 kbps i obu ringach sprawnych:

IED 1 do IED 2: 0.2 cyklu przetwarzania
IED 1 do IED 3: 0.2 cyklu
IED 2 do IED 3: 0.2 cyklu

Tę konfigurację można zastosować zarówno dla schematów z zezwoleniem, jak i schematów z blokowaniem. Przy wyborze wymaganej architektury należy wziąć pod uwagę szybkość działania układu, jego niezawodność i koszty.

5.3.18.2 CRC alarm - Kanał 1(2)

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ WEJŚCIA / WYJŚCIA DIRECT ⇨⇩ CRC ALARM KANAŁ 1(2)

■ CRC ALARM KANAŁ 1 ■	⇔	CRC ALARM KAN 1 FUNKCJA: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	CRC ALARM KAN 1 LICZN RAMEK: 600 — Zakres nastaw: 100 do 10000 w krokach co 1
	⇳	CRC ALARM KAN 1 PRÓG ALM: 10 — Zakres nastaw: 1 do 1000 w krokach co 1
	⇧	CRC ALARM KAN 1 ZDARZ: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

T60 sprawdza integralność przychodzących komunikatów za pomocą 32-bitowej kontroli CRC. Funkcja alarmu CRC jest dostępna do monitorowania jakości medium komunikacyjnego poprzez śledzenie częstości występowania ramek, które nie przeszły kontroli CRC. Funkcja posiada dwa liczniki. Jeden służy do zliczania wszystkich odbieranych ramek. Drugi zlicza ramki, które nie przeszły kontroli CRC. Gdy licznik uszkodzonych ramek w ramach zdefiniowanej przez użytkownika ilości ramek KANAŁ 1 - CRC - LICZNIK RAMEK osiągnie poziom ustawiony w KANAŁ 1 - CRC - PRÓG ALARMU, aktywowany jest sygnał KAN 1 ALARM CRC. Sygnał może zostać wystawiony na wyjście fizyczne, diodę LED czy do systemu SCADA.

Gdy licznik dla wszystkich komunikatów osiągnie maksimum określone przez ustawienie KANAŁ 1 - CRC - LICZNIK RAMEK, oba liczniki są resetowane, a proces monitorowania rozpoczyna się od nowa.

Funkcja alarmu CRC jest dostępna dla każdego kanału. Całkowita liczba ramek, które nie przeszły kontroli CRC, jest dostępna w menu **STANY I POMIARY ⇨ STANY ⇨⇩ WEJŚCIA DIRECT ⇨⇩ IL USZK RAMEK K1**.

- **Liczba ramek i długość okna monitoringu** — aby monitorować integralność, urządzenie wysyła jedną ramkę na sekundę (przy 64 kb/s) lub 2 ramki na sekundę (przy 128 kb/s), nawet jeśli nie wykryto zmiany stanu wyjść typu Direct. Np. ustawienie KANAŁ 1 - CRC - LICZNIK RAMEK na "10000" odpowiada oknu czasowemu o długości około 160 minut przy 64 kb/s i 80 minut przy 128 kb/s. Jeśli komunikaty są wysyłane szybciej w wyniku zmiany stanu wyjścia typu Direct, interwał monitoringu skraca się. Należy wziąć to pod uwagę przy definicji KANAŁ 1 - CRC - LICZNIK RAMEK. Np. jeśli wymaga się maksymalnego przedziału czasu monitorowania wynoszącego 10 minut przy 64 kb/s, wówczas KANAŁ 1 - CRC - LICZNIK RAMEK powinien być ustawiony na 10 x 60 x 1 = 600.
- **Korelacja pomiędzy CRC a BER** — kontrola CRC może zakończyć się niepowodzeniem, jeśli jeden lub więcej bitów w pakiecie jest uszkodzonych. W związku z tym dokładna korelacja między CRC a BER nie jest możliwa. Przy pewnych założeniach można jednak dokonać przybliżenia. Pakiet wejść/wyjść typu Direct zawierający 20 bajtów powoduje wysłanie 160 bitów danych, a zatem transmisja 63 pakietów odpowiada 10 000 bitów. BER 10^{-4} oznacza 1 błąd bitu na każde 10000 wysłanych lub odebranych bitów. Zakładając najlepszy przypadek tylko jednego błędu w uszkodzonym pakiecie, wystąpienie jednego uszkodzonego pakietu na każde 63 odebrane pakiety to ~BER = 10^{-4}.

5.3.18.3 Kanał 1(2) - Kontrola komunikacji

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ WEJŚCIA / WYJŚCIA DIRECT ⇨⇩ KANAŁ 1(2) - KONTROLA KOMUNIKACJI

■ KANAŁ 1 - KONTROLA ■ KOMUNIKACJI	⇔	KONTR KOMUN - KAN 1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	KONTR KOMUN - KAN 1 LICZN RAMEK: 600	Zakres nastaw: 100 do 10000 w krokach co 1
	⇩	KONTR KOMUN - KAN 1 PRÓG ALM: 10	Zakres nastaw: 1 do 1000 w krokach co 1
	⇩	KONTR KOMUN - KAN 1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

T60 sprawdza integralność przychodzących w ringu komunikatów za pomocą liczenia niezwróconych (nieodebranych) ramek. W topologii pierścienia wszystkie komunikaty pochodzące z danego urządzenia powinny powracać do nadawcy w określonym czasie. Funkcja kontroli komunikacji jest dostępna do monitorowania integralności ringu poprzez śledzenie częstości występowania braku powrotu ramki do nadawcy. Ta funkcja zlicza wszystkie wiadomości wychodzące, a oddzielny licznik zlicza wiadomości, które nie wróciły do nadawcy. Gdy licznik niezwróconych komunikatów w ramach zdefiniowanej przez użytkownika ilości ramek KANAŁ 1 - KONTROLA KOMUNIKACJI - LICZNIK RAMEK osiągnie poziom ustawiony w KANAŁ 1 - KONTROLA KOMUNIKACJI - PRÓG ALARMU aktywowany jest sygnał KAN 1 ALARM KOM RING. Sygnał może zostać wystawiony na wyjście fizyczne, diodę LED czy do systemu SCADA.

Gdy licznik dla wszystkich komunikatów osiągnie maksimum określone przez ustawienie KANAŁ 1 - KONTROLA KOMUNIKACJI - LICZNIK RAMEK, oba liczniki są resetowane, a proces monitorowania rozpoczyna się od nowa.

Funkcja kontroli niezwróconych ramek jest dostępna dla każdego kanału, jednak tylko w topologii ringu. Całkowita liczba ramek, które nie przeszły kontroli, jest dostępna w menu STANY I POMIARY ⇨ STANY ⇨⇩ WEJŚCIA DIRECT ⇨⇩ RAMKI NIEZWRÓCONE LICZNIK K1.

5.3.19 Telezabezpieczenie

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ WEJŚCIA / WYJŚCIA TELEZABEZPIECZENIE

■ WEJŚCIA / WYJŚCIA ■ TELEZABEZPIECZENIE	⇔	FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	LICZBA KOŃCÓW LINII: 2	Zakres nastaw: 2, 3
	⇩	LICZBA KANAŁÓW KOM: 1	Zakres nastaw: 1, 2
	⇩	ADRES URZ LOKALNEGO: 0	Zakres nastaw: 0 do 63 w krokach co 1
	⇩	ADRES URZ Z 2 KOŃCA: 0	Zakres nastaw: 0 do 63 w krokach co 1
	⇩	ADRES URZ Z 3 KOŃCA: 0	Zakres nastaw: 0 do 63 w krokach co 1



Ta opcja jest dostępna, jeśli w momencie składania zamówienia wybrano jeden z modułów Komunikacji pomiędzy UR. Dzięki tej opcji domyślnie wyświetlane są wejścia/wyjścia typu Direct. Po załączeniu funkcji Telezabezpieczenia wejścia/wyjścia typu Direct nie są widoczne.

Funkcja telezabezpieczenia przesyła komendy pomiędzy dwoma lub trzema przekaźnikami w bezpieczny, szybki, niezawodny i deterministyczny sposób. Do możliwych zastosowań zalicza się schematy pracy współbieżnej czy przesyłanie sygnałów OW na drugi koniec układu (DTT). Telezabezpieczenie może być stosowane na dowolnych kanałach analogowych lub cyfrowych oraz dowolnym medium komunikacyjnym, takim jak bezpośrednie połączenie światłowodowe, przewody miedziane, sieci optyczne lub mikrofalowe łącza radiowe. Możliwa jest również kombinacja mediów komunikacyjnych.

Po załączeniu telezabezpieczenia i skonfigurowaniu wejść/wyjść pakiety danych są przesyłane w sposób ciągły co 1/4 cyklu (3/8 cyklu w przypadku korzystania z modułów C37.94) w komunikacji peer-to-peer. Bezpieczeństwo danych kanału komunikacyjnego osiąga się poprzez użycie kontroli CRC-32 na pakietach danych.

NOTE

Wejścia/wyjścia Telezabezpieczenia i wejścia/wyjścia typu Direct nie mogą być używane jednocześnie. Po załączeniu wejść/wyjść Telezabezpieczenia, wejścia/wyjścia typu Direct są nieaktywne i na odwrót.

LICZBA KOŃCÓW LINII — definiuje ilość urządzeń w układzie (ilość końców zabezpieczanego obiektu).

ILOŚĆ KANAŁÓW KOMUNIKACYJNYCH — definicja ilości używanych kanałów komunikacyjnych. Jeżeli LICZBA KOŃCÓW LINII to "3" (linia o trzech końcach), ustaw ILOŚĆ KANAŁÓW KOMUNIKACYJNYCH na "2." Dla układu o dwóch końcach, ILOŚĆ KANAŁÓW KOMUNIKACYJNYCH może być ustawiona na "1" lub "2" (kanały redundantne).

ADRES URZĄDZENIA LOKALNEGO, ADRES URZĄDZENIA Z 2. KOŃCA i ADRES URZĄDZENIA Z 3. KOŃCA — w aplikacjach wykorzystujących multipleksery lub modemy należy zadbać o to, aby dane używane przez przekaźniki zabezpieczeniowe pochodziły z właściwych urządzeń. Funkcja telezabezpieczenia wykonuje to sprawdzenie poprzez odczytanie identyfikatora (ID) wiadomości wysłanego przez nadawców i porównanie go z identyfikatorem zaprogramowanym u odbiorcy. Sprawdzenie jest również używane do blokowania wejść, jeśli przypadkowo zostanie ustawiony tryb pętli lub dane są odbierane z niewłaściwego przekaźnika (kontrola ID w odebranej ramce). W przypadku nieprawidłowego ID podczas normalnej pracy, aktywowany jest operand TELZAB KAN1 BŁĄD ID lub TELZAB KAN2 BŁĄD, który aktywuje zdarzenie o tej samej nazwie i blokuje wejścia telezabezpieczenia. Na potrzeby diagnostyki wynik identyfikacji kanału jest również pokazywany w **STANY I POMIARY ⇨⇩ TESTY KANAŁU TELEZABEZPIECZENIE ⇨⇩ WERYFIKACJA KONFIGURACJI KANAŁU**. Domyślna wartość „0" dla ADRES URZĄDZENIA LOKALNEGO wskazuje, że ID przekaźnika ma nie być sprawdzane. W systemach dwukanałowych, o dwóch końcach ten sam ADRES URZĄDZENIA LOKALNEGO jest wysyłany przez oba kanały; po stronie odbiorczej musi być zaprogramowany tylko ADRES URZĄDZENIA Z 2. KOŃCA.

5.3.20 Instalacja

USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ INSTALACJA

■ INSTALACJA ■	⇔	ZAŁ/BLK PRZEKAŹNIKA: Zablokowany	Zakres nastaw: Zablokowany, Załączony
	⇧	NAZWA PRZEKAŹNIKA: Relay-1	Zakres nastaw: do 20 znaków

ZAŁĄCZENIE/BLOKOWANIE PRZEKAŹNIKA — aby zabezpieczyć się przed uruchomieniem przekaźnika bez wprowadzonych ustawień, urządzenie nie pozwala na działanie przekaźników wyjściowych, dopóki ZAŁĄCZENIE/BLOKOWANIE PRZEKAŹNIKA nie zostanie ustawione na „Załączony". Domyślnie jest to „Zablokowany". Komunikat o błędzie URZĄDZENIE ZABLOKOWANE jest wyświetlany do momentu przełączenia w stan „Załączony". Ustawienie może również służyć do blokowania działania urządzenia podczas testów, napraw czy remontów pola.

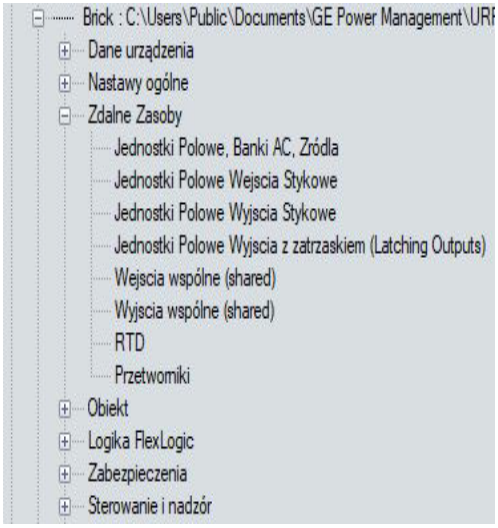
NAZWA PRZEKAŹNIKA — umożliwia jednoznaczną identyfikację przekaźnika. Nazwa pojawia się w generowanych raportach.

5.4 HardFiber Brick

5.4.1 Konfiguracja

W przypadku zamówienia T60 z modułem do obsługi HardFiber (moduł 81), w oprogramowaniu EnerVista dostępne jest dodatkowe drzewo menu **Zdalne zasoby** umożliwiające konfigurację systemu HardFiber.

Rys. 5-67: Menu Zdalne zasoby



Menu pozwala na konfigurację T60 do współpracy z modułem HardFiber Brick. Konfiguracja jest dostępna tylko z poziomu oprogramowania EnerVista i nie jest dostępna z panelu przedniego. Brick zapewnia realizację ośmiu pomiarów prądu i napięcia wraz z wejściami i wyjściami fizycznymi czy wejściami przetwornikowymi i jest zdalnym interfejsem dla urządzeń polowych, takich jak wyłączniki czy transformatory. T60 z HardFiber ma dostęp do maksymalnie ośmiu Brick. Powyższe ustawienia konfigurują połączenie punkt-punkt między określonymi portami światłowodowymi na karcie 81 w T60 i określonym urządzeniem Brick. Przekaźnik jest następnie konfigurowany do pomiaru określonych prądów, napięć i wejść z Brick oraz do sterowania określonymi wyjściami. Jest to pierwotne rozwiązanie GE dla stacji cyfrowych.

Proces konfiguracji zasobów zdalnych jest prosty i składa się z następujących kroków.

- Skonfiguruj jednostki polowe. Ustanawia to połączenie typu punkt-punkt między określonym portem w module 81 przekaźnika a określonym rdzeniem cyfrowym w Brick. Jest to niezbędny pierwszy krok w konfiguracji przekaźnika.
- Skonfiguruj przekładniki pomiarowe. Ustawia się pierwotne i wtórne wielkości oraz typ połączenia dla PN i PP. Konfiguracja zapewnia również rezerwowe pomiary prądów i napięć, co stanowi znaczną poprawą niezawodności.
- Skonfiguruj źródła wirtualne. Ta funkcjonalność nie ulega zmianie poza wymogiem korzystania z prądów i napięć ustalonych przez wcześniejszą konfigurację banków pomiarowych.
- Skonfiguruj wejścia, wyjścia, czujniki RTD i przetworniki w HardFiber Brick zgodnie z wymaganiami aplikacji. Te wejścia i wyjścia są fizycznym interfejsem do wyłączników mocy, transformatorów i innych urządzeń. Zastępują tradycyjne wejścia i wyjścia stykowe umieszczone na przekaźniku, praktycznie eliminując okablowanie miedziane.
- Skonfiguruj wspólne wejścia i wyjścia zgodnie z wymaganiami aplikacji. Wspólne wejścia i wyjścia są odrębnymi kanałami binarnymi, które zapewniają sygnalizację jakości ochrony między przekaźnikami przez HardFiber Brick.

Dodatkowe informacje na temat konfigurowania przekaźnika z modułem HardFiber można znaleźć w instrukcji obsługi modułu HardFiber Brick.

5.5 Obiekt

5.5.1 Przekładniki

5.5.1.1 Przekładniki prądowe

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨ PRZEKŁADNIKI ⇨ PRĄD BANK F1(U5)

■ PRĄD - BANK F1 ■	⇔	PP FAZ F1 PIERWOTNA: 1 A	Zakres nastaw: 1 do 65000 A w krokach co 1



Ze względu na to, że energia jest parametrem akumulowanym, zapisz jej wartości a następnie zresetuj bezpośrednio przed zmianą charakterystyk przekładników prądowych. Zmiana w ustawieniach PP powoduje kasowanie wartości energii.

Można skonfigurować sześć banki dla przekładników prądowych fazowych i 3Io, gdzie poszczególne banki są oznaczone w następującym formacie (X oznacza literę slotu):

Xa, gdzie X = {F, M, U} i a = {1, 5}

Zobacz punkt Źródła wirtualne w sekcji Informacje ogólne w tym rozdziale, aby uzyskać więcej informacji.

Przedstawione ustawienia są krytyczne dla wszystkich funkcji, których działanie zależy od pomiarów prądu. Kiedy Multilin jest zamawiany, określa się czy moduł PP zawiera standardowe czy czułe wejście do pomiaru prądu Io. Jeśli PP fazowe są połączone w gwiazdę, obliczona suma wektorowa trzech prądów fazowych (IA + IB + IC = prąd neutralny = 3I0) jest używana jako wejście dla funkcji ziemnozwarciowych. Ponadto, w niektórych aplikacjach stosuje się PP dla pomiaru prądu doziemnego, który sumuje wektorowo prąd wszystkich faz lub przekładnik prądowy w przewodzie neutralnym. Dla takiej konfiguracji należy wprowadzić prąd znamionowy strony pierwotnej i wtórnej PP 3Io. Do wykrywania prądów doziemnych o niskiej wartości można użyć wejścia czułego. W takim przypadku należy również wprowadzić prąd znamionowy strony pierwotnej i wtórnej. Więcej informacji na temat połączeń PP znajduje się w rozdziale 3.

Wprowadź wartości znamionowego prądu pierwotnego PP. Załóżmy dwa przekładniki - 1000:5 i 1000:1. Dla obu PP nastawa będzie wynosiła 1000. Dla prawidłowego działania, należy również skonfigurować prąd po stronie wtórnej.

Poniższy przykład ilustruje, jak kilka przekładników prądowych (banków) jest sumowanych jako prąd jednego źródła. Biorąc pod uwagę następujące banki prądowe:

- F1: bank PP z przekładnią 500:1
- F5: bank PP z przekładnią 1000:1
- M1: bank PP z przekładnią 800:1

Obowiązuje następująca zasada tworzenia źródeł:

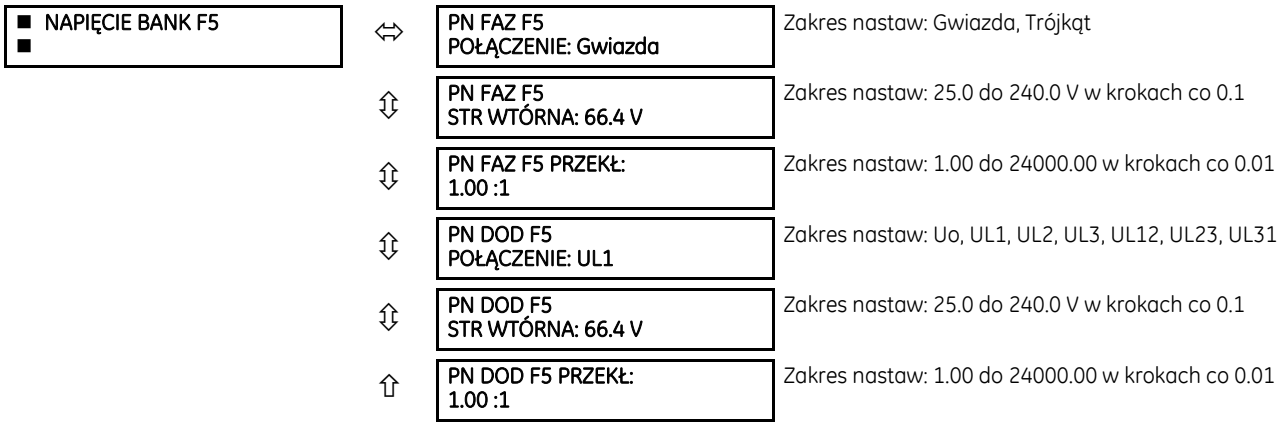
$$SRC\ 1 = F1 + F5 + M1 \qquad \textbf{Wzór 5-7}$$

1 pu to najwyższy prąd pierwotny. W powyższym przykładzie jest to 1000A, a prąd wtórny z przekładników prądowych o przekładni 500:1 i 800:1 przed sumowaniem jest dostosowywany do prądu przekładnika 1000:1. Jeżeli zabezpieczenie jest nastawione do działania dla SRC1, wówczas próg pobudzenia 1pu oznacza prąd pierwotny 1000A.

Ta sama zasada dotyczy sumy prądu z przekładników prądowych z różnymi wartościami prądu po stronie wtórnej (5A/1A).

5.5.1.2 Przekładniki napięciowe

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨ PRZEKŁADNIKI ⇨⇩ NAPIĘCIE BANK F5(U5)



Ze względu na to, że energia jest parametrem akumulowanym, zapisz te wartości a następnie zresetuj bezpośrednio przed zmianą charakteystyk przekładników napięciowych. Zmiana w ustawieniach PN powoduje kasowanie wartości energii.

Można skonfigurować trzy banki dla przekładników napięciowych, gdzie poszczególne banki są oznaczone w następującym formacie (X oznacza literę slotu):

Xa, gdzie X = {F, M, U} i a = {5}

Zobacz punkt Źródła wirtualne w sekcji Informacje ogólne w tym rozdziale, aby uzyskać więcej informacji.

Po zainstalowaniu PN przekaźnik może wykonywać pomiary napięcia oraz obliczenia mocy. Wprowadź PN FAZOWE POŁĄCZENIE jako „Gwiazda" lub „Trójkąt". Połączenie w układzie otwartego trójkąta należy wprowadzić jako „Trójkąt".

NOTE

Nastawa PN FAZOWE STRONA WTÓRNA jest napięciem na zaciskach wejściowych przekaźnika, gdy po stronie pierwotnej PN przyłożono napięcie znamionowe.

Na przykład w systemie o nominalnym napięciu pierwotnym 13,8 kV i przekładniku napięciowym 14400:120 V/V połączonym w trójkąt, napięcie wtórne wynosi 115; to znaczy (13800 / 14400) × 120. W przypadku połączenia w gwiazdę wprowadzona wartość napięcia musi być napięciem fazowym, które wynosi 115 / $\sqrt{3}$ = 66.4.

W systemie 14,4 kV przy połączeniu PN w trójkąt i przekładnią 14400:120, wprowadzona wartość napięcia wynosi 120; czyli 14400/120.

5.5.2 System elektroenergetyczny

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ SYSTEM ELEKTROENERGETYCZNY

■ SYSTEM EL-EN ■	⇔	CZĘSTOTLIWOŚC ZNAM: 60 Hz	Zakres nastaw: 25 do 60 Hz w krokach co 1
	⇩	KOLEJNOŚĆ FAZ: ABC	Zakres nastaw: ABC, ACB
	⇩	ŹRÓDŁO ODN DLA KĄTA I CZĘSTOT: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇧	ŚLEDZENIE CZĘSTOTL: Załącz	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

CZĘSTOTLIWOŚĆ ZNAMIONOWA — nastawa częstotliwości znamionowej systemu jest używana domyślnie jako definicja częstotliwości próbkowania, jeśli częstotliwości systemu nie można zmierzyć na podstawie dostępnych sygnałów. Może się to zdarzyć, jeśli sygnały prądu i napięcia nie są obecne lub są mocno zniekształcone. Przed powrotem do częstotliwości nominalnej algorytm śledzenia częstotliwości przechowuje ostatni ważny pomiar częstotliwości przez bezpieczny okres czasu, czekając na ponowne pojawienie się sygnałów lub zanik zniekształceń. W przypadku korzystania z modułu szyny procesowej, strumienie SV muszą być ustawione na wartości domyślne przed zmianą tego ustawienia, w obszarze **Ustawienia -> Szyna procesowa-> Konfiguracja Sampled Values**. Po zmianie nastawy CZĘSTOTLIWOŚĆ ZNAMIONOWA, uruchom ponownie przekaźnik, używając opcji **Eksploatacja -> Ponowne uruchomienie przekaźnika**. Podczas konfiguracji należy mieć na uwadze, że domyślną nastawą jest wartość 60 Hz.

KOLEJNOŚĆ FAZ — prawidłowa kolejność faz jest wymagana do poprawnego obliczenia składowych symetrycznych i parametrów mocy. Ustawienie KOLEJNOŚĆ FAZ odpowiada kolejności faz w systemie elektroenergetycznym i informuje przekaźnik o rzeczywistej kolejności faz w systemie (ABC lub ACB). Wejścia PP i PN urządzenia, oznaczone jako L1, L2 i L3, muszą być podłączone do faz systemu L1, L2 i L3, aby zapewnić prawidłowe działanie.

ODNIESIENIE DLA CZĘSTOTLIWOŚCI I FAZY — nastawa określa, które źródło sygnału jest używane (a tym samym który sygnał analogowy) dla odniesienia kąta fazowego. Stosowany sygnał ma priorytet na podstawie wejść skonfigurowanych dla źródła sygnału. Pierwszeństwo mają napięcia fazowe, następnie napięcie pomocnicze, prądy fazowe, a na końcu prąd Io.

W przypadku wyboru wartości fazowych, faza L1 jest używana do odniesienia dla kąta ($U_{KĄT\ REF} = U_{L1}$), podczas gdy transformacja Clarke'a dla sygnałów fazowych jest używana do pomiaru i śledzenia częstotliwości ($U_{CZĘSTOTLIWOŚĆ} = (2U_{L1} - U_{L2} - U_{L3}) / 3$) dla lepszej wydajności podczas zwarcia, warunków otwartego bieguna oraz uszkodzenia PP i PN.

Sygnały dla odniesienia fazy i dla algorytmu śledzenia częstotliwości są wybierane w oparciu o konfigurację źródła, niezależnie od tego, czy dany sygnał jest faktycznie podawany do przekaźnika, czy nie.

Kąt fazowy sygnału odniesienia zawsze jest wyświetlany jako 0 stopni, a wszystkie inne kąty fazowe odnoszą się do tego sygnału. Jeżeli wstępnie wybrany sygnał odniesienia nie jest mierzalny w danym czasie, kąty fazowe nie mają odniesienia.

Odniesienie kąta fazowego odbywa się za pośrednictwem pętli synchronizacji fazy (phase locked loop), która może synchronizować przekaźniki serii UR, jeśli mają one takie samo odniesienie dla sygnałów analogowych. Skutkuje to bardzo precyzyjną korelacją wskazań kąta fazowego pomiędzy różnymi przekaźnikami serii Multilin UR.

OKREŚLENIE CZĘSTOTLIWOŚCI - FUNKCJA — ustaw na „Odstaw" tylko w nietypowych okolicznościach; skonsultuj się z GE w sprawie specjalnych aplikacji o zmiennej częstotliwości (silniki, napędy oraz pola, mające duży wpływ na częstotliwość).

NOTE

Funkcja śledzenia częstotliwości działa tylko wtedy, gdy T60 znajduje się w trybie „Załączony". Jeśli T60 jest „Zablokowany", wartości pomiarowe są dostępne, ale mogą wykazywać znaczne błędy.

NOTE

Systemy z odwrotnym kierunkiem wirowania pola (ACB) wymagają szczególnej uwagi. Zobacz sekcję Zależności kątowe w transformatorze trójfazowym w tym rozdziale.

5.5.3 Źródła wirtualne (pomiarowe)

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ ŹRÓDŁA WIRTUALNE ⇨ ŹRÓDŁO 1(6)

■ ŹRÓDŁO 1 ■	⇔	ŹRD1 NAZWA: SRC 1 — Zakres nastaw: do 20 znaków
	⇩	ŹRD1 PP FAZOWE: Brak — Zakres nastaw: Brak, F1,... do 6 różnych PP. Wyświetlane są tylko PP fazowe.
	⇩	ŹRD 1 PP 3Io: Brak — Zakres nastaw: Brak, F1,... do 6 różnych PP. Wyświetlane są tylko PP 3Io.
	⇩	ŹRD 1 PN FAZOWE: Brak — Zakres nastaw: Brak, F5, M5, U5 Wyświetlane są tylko PN fazowe.
	⇩	ŹRD 1 PN DOD: Brak — Zakres nastaw: Brak, F5, M5, U5 Wyświetlane są tylko PN dodatkowe.
	⇩	ŹRO 1 ALT FAZ PP: Brak — Zakres nastaw: Brak, F1,... do 6 różnych PP.
	⇩	ŹRÓ 1 ALT ZIEM PP: Brak — Zakres nastaw: Brak, F1,... do 6 różnych PP.
	⇩	ŹRÓ ZMIANA ALT PP: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	ŹRÓ 1 ALT FAZ PN: Brak — Zakres nastaw: Brak, F5, M5, U5
	⇩	ŹRÓ 1 ALT DOD PN: Brak — Zakres nastaw: Brak, F5, M5, U5
	⇧	ŹRÓ 1 ZMIANA ALT PN: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

Dla każdego źródła dostępne są identyczne menu. Tekst „SRC 1" można zastąpić nazwą zdefiniowaną przez użytkownika odpowiednią dla danego źródła pomiarowego.

Pierwsza litera w identyfikatorze źródła reprezentuje pozycję gniazda. Liczba bezpośrednio po tej literze reprezentuje albo pierwszy bank czterech kanałów (1, 2, 3, 4) zwany „1" albo drugi bank czterech kanałów (5, 6, 7, 8) zwany „5" danego modułu PP/PN. Szczegółowe informacje można znaleźć w części Źródła wirtualne na początku tego rozdziału.

Możliwe jest wybranie sumy prądów dostępnych PP. Pierwszym wyświetlanym kanałem jest wejście, do którego odnoszą się wszystkie pozostałe. Na przykład wybór „F1+F5" wskazuje sumę wszystkich faz z kanałów „F1" (czyli F1, F2, F3, F4) i „F5" (F5, F6, F7, F8) przeskalowaną do najwyższej wartości pierwotnej. Wybór „Brak" powoduje ukrycie powiązanych pomiarów.

Konfiguracja źródeł składa się z kilku kroków. Pierwszym krokiem jest określenie informacji o każdym wejściu PP i PN. W przypadku wejść przekładników prądowych jest to nominalny prąd pierwotny i wtórny. W przypadku przekładników napięciowych jest to typ połączenia, przekładnia i nominalne napięcie po stronie wtórnej. Po określeniu wejść wprowadzana jest konfiguracja dla każdego źródła, w tym określenie np. czy przekładniki prądowe mają być sumowane.

5.5.3.1 Przypisanie źródeł do funkcji zabezpieczeniowych

Moduły PP/PN automatycznie wyznaczają wszystkie prądy i napięcia z dostępnych wejść analogowych. Użytkownicy muszą wybrać w określonym menu, określone parametry wejściowe, które mają być użyte dla danej funkcji. Niektóre funkcje mają możliwość określenia typu pomiaru i zapewniają możliwość wyboru źródła. Dla funkcji, w których parametr może być prądem pierwszej harmonicznej lub wartością skuteczną, np. zabezpieczenie nadprądowe fazowe, dostępne są dwa ustawienia. Jedno ustawienie określa źródło pomiarowe, drugie ustawienie wybiera między fazorem (1 HARM) a RMS.

5.5.3.2 Stany i pomiary

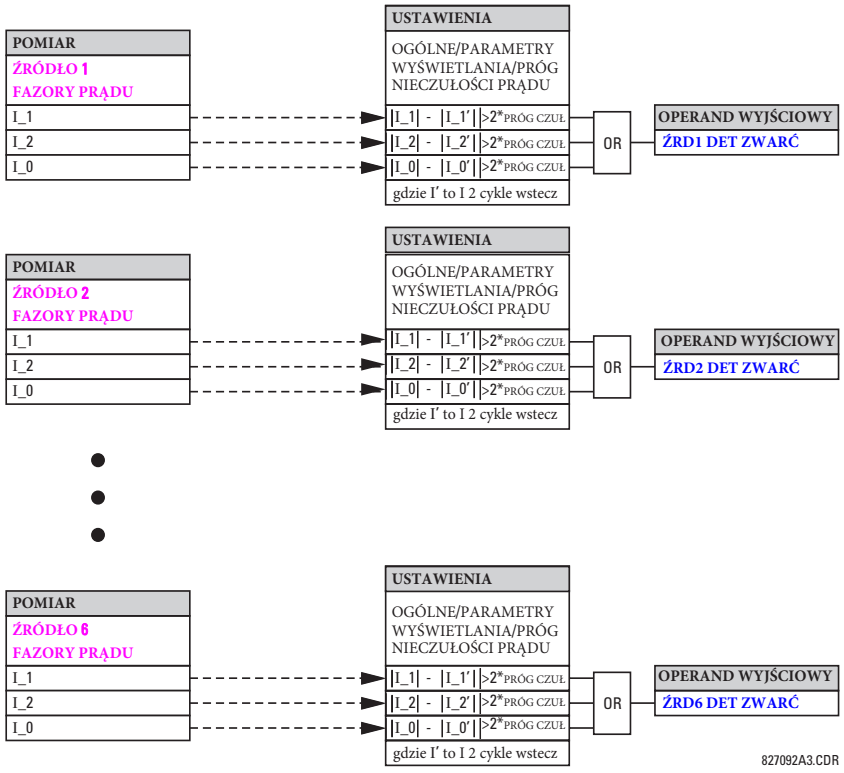
Obliczone parametry związane ze skonfigurowanymi wejściami napięciowymi i prądowymi są wyświetlane w menu Stany i pomiary. W tym miejscu wyświetlane są tylko wskazy związane z rzeczywistymi fizycznymi kanałami prądowymi. Wszystkie sygnały analogowe zawarte w skonfigurowanym źródle są wyświetlane w sekcji Źródło w menu Stany i pomiary.

5.5.3.3 Detektor zwarcia (wewnętrzny)

Funkcja detektora zakłóceń (ANSI 50DD) jest czułym detektorem zakłóceń opartym na pomiarach prądu, który wykrywa wszelkie zakłócenia w chronionym systemie. Funkcja 50DD jest używana bezpośrednio w niektórych innych funkcjach, na przykład w detektorze uszkodzeń w PN (VTFF) lub Raportach zwarcia. Może być również używany do nadzorowania zabezpieczeń prądowych, aby zapobiec nieprawidłowemu ich działaniu w wyniku błędnych ustawień lub problemu z przekładnikami prądowymi. Dla każdego źródła wirtualnego (pomiarowego) przewidziany jest detektor zakłóceń.

Funkcja 50DD reaguje na zmiany prądów składowych symetrycznych. Logika detektora zakłóceń jest przedstawiona niżej.

Rys. 5-68: Logika Detektora zakłóceń (przykład dla 6 źródeł)



Detektor zakłóceń reaguje na zmianę prądów powyżej dwukrotności progu nieczułości prądu. Domyślny próg nieczułości to 0,02 pu; dlatego domyślnie detektor zakłóceń reaguje na zmianę 0,04 pu. Nastawa czułości pomiaru prądu (**OGÓLNE ⇨⇩ PARAMETRY WYŚWIETLANIA ⇨⇩ PRÓG NIECZUŁOŚCI PRĄDU**) odpowiednio reguluje czułość detektora zakłóceń.

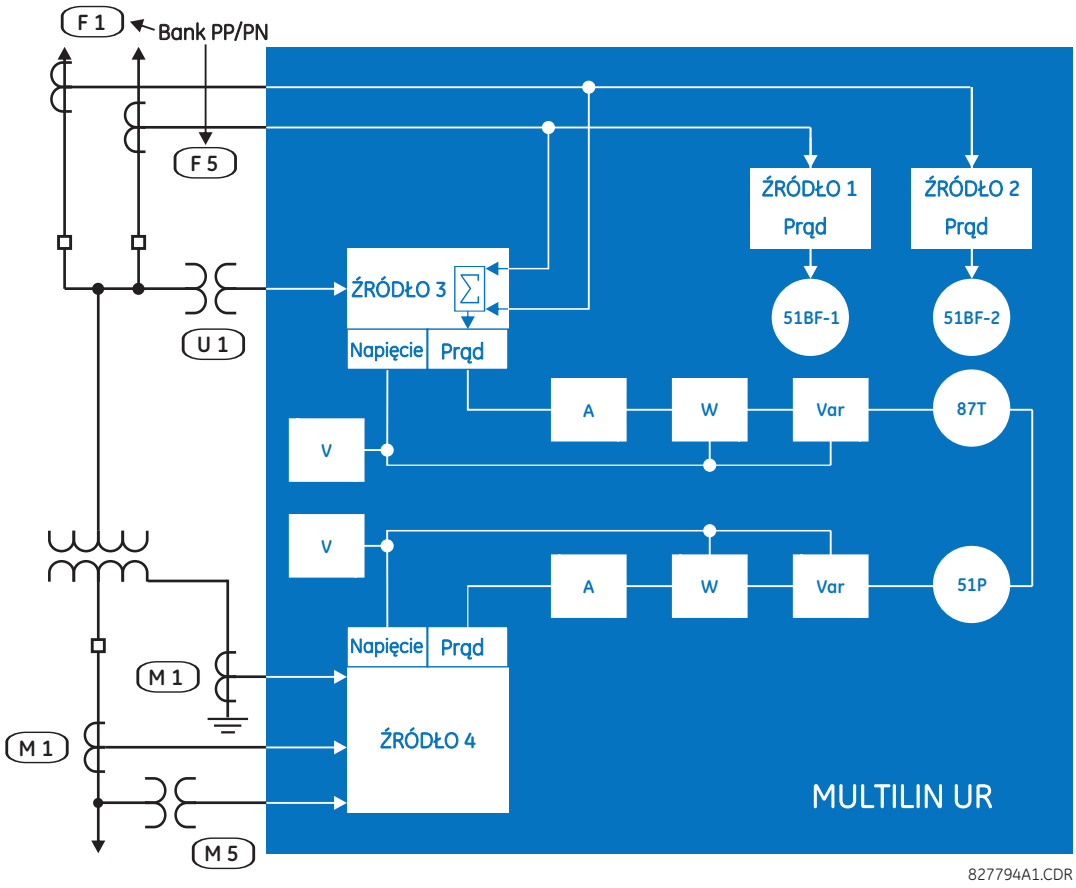
5.5.3.4 Przykład wykorzystania źródeł pomiarowych

Przykład wykorzystania źródeł przedstawia poniższy rysunek. Przekaźnik może mieć następującą konfigurację sprzętową:

	Litera slotu narastająco -->		
UR	**PP/PN moduł 1**	**PP/PN moduł 2**	**PP/PN moduł 3**
B30, B90, C70, F35, N60, T35	8 PP	4 PP, 4 PN	4 PP, 4 PN
C60, C95, D60, G30, G60, L30, L90, M60, T60	PP	PN	brak

Ta konfiguracja może być zastosowana dla transformatora dwuuzwojeniowego, z jednym uzwojeniem podłączonym do układu 3/2-wyłącznikowego. Poniższy rysunek przedstawia rozmieszczenie źródeł używanych dla funkcji wymaganych w tej aplikacji oraz wejść PP/PN używanych do dostarczania pomiarów.

Rys. 5-69: Przykład wykorzystania źródeł pomiarowych

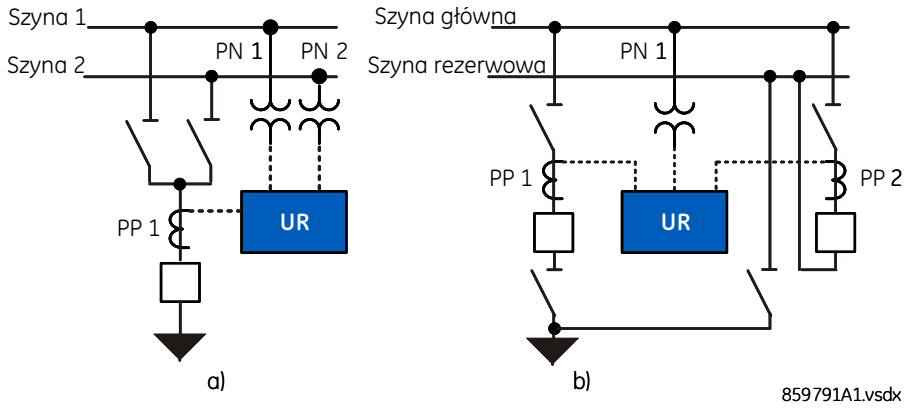


	Y DN	D GN	DODATKOWE
	SRC 1	**SRC 2**	**SRC 3**
PP fazowe	M1	F1+F5	Brak
PP 3Io	M1	Brak	Brak
PN fazowe	M5	Brak	Brak
PN dodatkowe	Brak	Brak	U1

5.5.3.5 Przełączanie źródeł pomiarowych

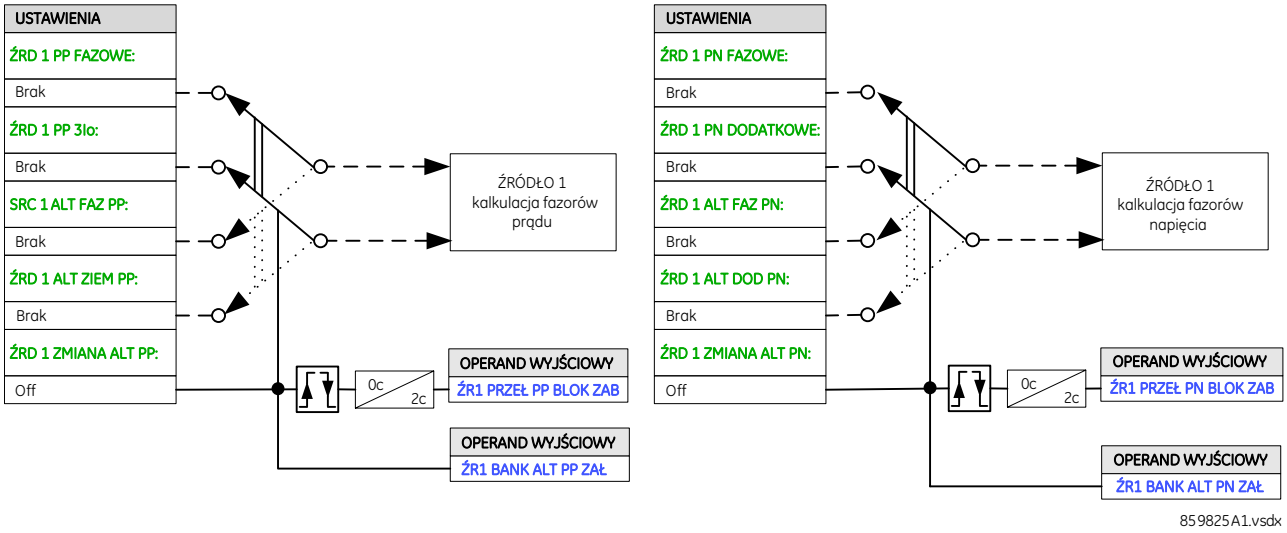
T60 ma możliwość konfiguracji dwóch banków dla wejść prądowych i napięciowych - głównych i alternatywnych z możliwością przełączenia definiowaną w konfiguracji. Jest to korzystne w aplikacjach, w których główny PP lub PN mogą być niedostępne np. z powodu re-konfiguracji stacji. Poniżej przedstawiono przykłady zastosowań.

Rys. 5-70: Przykład przełączenia banków PN i PP z głównych na alternatywne



Rysunek a) przedstawia przykład przełączania z PN1 na PN 2, gdy linia jest odłączona od systemu 1, a jest zasilana z systemu 2. Przykład przełączania przekładników prądowych (b) przedstawia podłączenie w układzie standardowym - przez szynę główną i przekładnik PP1. Jeśli na przykład odłącznik szyny głównej jest w remoncie następuje przełączenie na szynę rezerwową i przekładniki PP2.

Rys. 5-71: Logika przełączania banków pomiarowych



Gdy sygnał przypisany do ŹRD 1 ZMIANA ALT PP/PN jest nieaktywny, sygnały analogowe są przetwarzane z głównych banków pomiarowych. Gdy operand jest logiczną „1", dane analogowe są przetwarzane z banków alternatywnych. Bank alternatywny jest aktywny do momentu odapdu sygnału przypisanego do ŹRD 1 ZMIANA ALT PP/PN.

Zauważ, że:

- Banki przypisane do tej samej funkcji dla głównych i alternatywnych sygnałów analogowych muszą mieć te same wartości znamionowe i typ połączenia dla PN i PP. W przeciwnym razie generowane jest ostrzeżenie i funkcja przełączania nie jest wykonywana. Na przykład wartości prądu po stronie pierwotnej banków przypisanych do PP FAZOWE i ALTERNATYWNE PP FAZOWE muszą mieć takie same wartości. To samo dotyczy strony wtórnej. Wejście 3Io musi być tego samego typu (oba wejścia standardowe lub oba wejścia czułe).

- Podczas przełączania z głównych banków na alternatywne i odwrotnie, wszystkie funkcje przekaźnika są blokowane na dwa cykle (timer 2c), a dane pomiarowe nie są aktualizowane.
- Przełączanie banków w przypadku sumowania PP jest dozwolone, jeśli główne i alternatywne banki mają dokładnie tę samą kombinację wejść prądowych.
- Gdy wymagane jest zapamiętanie stanu przełączenia w przypadku ponownego uruchomienia urządzenia lub gdy sygnał przełączenia ma charakter impulsowy, należy użyć przerzutników z pamięcią.
- Ponieważ przełączanie występuje zarówno w PN fazowym i dodatkowym, możliwe jest takie skonfigurowanie mechanizmu, aby na przykład PN fazowy nie był zmieniany a zmiana następowała jedynie dla PN dodatkowego.

5.5.4 Transformator

5.5.4.1 Menu

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ TRANSFORMATOR

■ TRANSFORMATOR ■	⇔	■ OGÓLNE ■ — Zobacz niżej
	⇕	■ UZWOJEN 1 ■ — Zobacz stronę 5-162
	⇕	■ UZWOJEN 6 ■
	⇑	■ WEJŚCIA CZUJNIKÓW ■ — Zobacz stronę 5-171

T60 zapewnia ochronę transformatorów mocy średniego i wysokiego napięcia. T60 może realizować funkcje zabezpieczeniowe dla transformatorów posiadających od dwóch do pięciu uzwojeń w różnych konfiguracjach systemu.

5.5.4.2 Ogólne

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ OGÓLNE

■ OGÓLNE ■	⇔	LICZBA UZWOJEŃ: 2 — Zakres nastaw: 2 do 6 w krokach co 1
	⇕	UZWOJEN ODNIESIENIA: Uzwojen 1 — Zakres nastaw: Wybór automatyczny, Uzwojen 1, Uzwojen 2,..., Uzwojen 5
	⇕	KOMPENSACJA: Wewnętrzna (T60) — Zakres nastaw: Wewnętrzna (T60), Przekł wyrównawcze
	⇕	STRATY PRZY OBC ZNAM: 100 kW — Zakres nastaw: 1 do 20000 kW w krokach co 1
	⇕	ZNAM WZROST TEMP UZW: 65°C (oil) — Zakres nastaw: 55°C (oil), 65°C (oil), 80°C (dry), 115°C (dry),
	⇕	STRATY - BIEG JAŁOWY: 10 kW — Zakres nastaw: 1 do 20000 kW w krokach co 1
	⇕	TYP CHŁODZENIA: OA — Zakres nastaw: OA, FA, Nieukierunk FOA/FOW, Ukierunk FOA/FOW, Natural z ob zamkn, Natural z wentylac, Wymuszone
	⇕	MAKS WZROST TEMP UZW: 35°C — Zakres nastaw: 1 do 200°C w krokach co 1
	⇕	POJEMNOŚĆ TERMICZNA: 100.00 kWh/°C — Zakres nastaw: 0.00 do 200.00 kWh/°C w krokach co 0.01
	⇑	STAŁA CZASOWA UZWOJ: 2.00 min — Zakres nastaw: 0.25 do 15.00 min. w krokach co 0.01

Ustawienia ogólne dotyczą wszystkich uzwojeń. Szczegółowe ustawienia dla każdego uzwojenia zostały przedstawione w następnym rozdziale.

LICZBA UZWOJEŃ — ilość uzwojeń transformatora.

UZWOJENIE ODNIESIENIA — wybór uzwojenia, do którego skalowane są wszystkie prądy wszystkich uzwojeń. Sprowadzenie do wspólnej bazy, którą jest prąd znamionowy przekładnika prądowego uzwojenia odniesienia realizowane jest poprzez kompensację amplitudy. Wartości prądów różnicowych, hamujących i parametrów charakterystyki różnicowej (PRÓG POBUDZENIA, PUNKT PRZEGIĘCIA itp.) wyznaczane są na podstawie prądu uzwojenia odniesienia. Uzwojenie odniesienia można wybrać automatycznie lub ręcznie. Gdy ustawiono "Wybór automatyczny", jako uzwojenie odniesienia wybierane jest uzwojenie z najmniejszym marginesem (Margin) prądu pierwotnego PP w stosunku do prądu znamionowego uzwojenia (więcej informacji w rozdziale Kompensacja amplitudy w dalszej części tego rozdziału). Wybrane uzwojenie odniesienia można wyświetlić w menu **Stany i pomiary -> Pomiary -> Transformator -> Zabezpieczenie różnicowe**.

NOTE

W niektórych aplikacjach, gdzie prąd uzwojenia pierwotnego PP jest znacznie wyższy niż prąd znamionowy uzwojenia transformatora, automatyczny wybór uzwojenia odniesienia może skutkować wysokim współczynnikiem kompensacji amplitudy i w rezultacie może spowodować obcięcie prądu uzwojenia. Dlatego przy automatycznym wyborze uzwojenia odniesienia wymagana jest dodatkowa kontrola, aby upewnić się, że prądy uzwojenia po kompensacji nie przekroczą 46 pu. Jeśli tak się stanie, użyj ręcznego wyboru uzwojenia odniesienia, aby tego uniknąć. Więcej informacji można znaleźć w notatce (GET-8548) dotyczącej wyboru uzwojenia odniesienia i niedopasowania przekładni PP.

KOMPENSACJA — sposób kompensacji fazowej używanej przez przekaźnik.

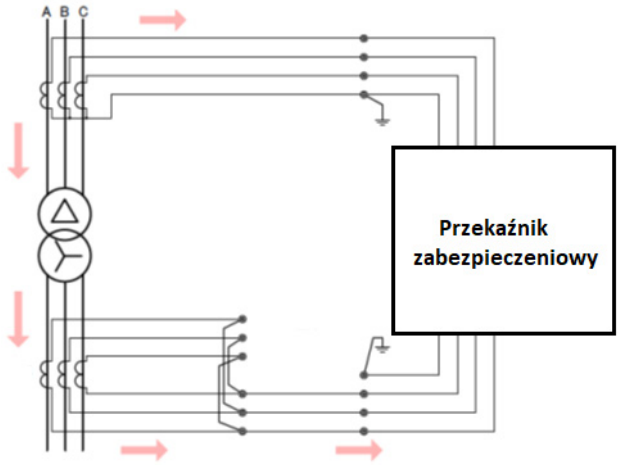
Jeśli ustawiono "Wewnętrzna (T60)", przesunięcie fazowe wynikające z grupy połączeń transformatora jest kompensowane wewnętrznie przez Multilin UR.

Jeśli ustawiono “Przekł wyrównawcze”, przesunięcie fazowe jest kompensowane zewnętrznie za pomocą połączeń PP. PP połączone w trójkąt na uzwojeniu transformatora połączonym w gwiazdę kompensują przesunięcie fazowe prądów między uzwojeniem górnym i dolnym transformatora (patrz poniższy rysunek). Jest to stary sposób kompensacji fazy.

Aby zmierzyć prądy po obu stronach transformatora, które odpowiadają przekładni transformatora, podziel prąd pierwotny PP przez pierwiastek z 3. To kompensuje wzrost prądu spowodowany połączeniem uzwojeń PP w trójkąt.

Obliczona w ten sposób wartość prądu i mocy nie może być jednak wykorzystywana do realizacji funkcji pomiarowych.

Rys. 5-72: Połączenie uzwojeń transformatora w gwiazdę, przekładników w trójkąt



STRATY - OBCIĄŻENIE ZNAMIONOWE — parametr odczytywany z tabliczki znamionowej transformatora. Jeśli nie ma możliwości jego odczytania z tabliczki znamionowej, to można go obliczyć jako $P_R = I^2_{n(W)} \times R$, gdzie $I_{n(W)}$ to prąd znamionowy uzwojenia a R to trójfazowa rezystancja transformatora. Nastawa jest wykorzystywana dla funkcji Najgorętszy punkt transformatora.

ZNAMIONOWY WZROST TEMPERATURY UZWOJENIA — określa wzrost temperatury uzwojenia powyżej temperatury otoczenia (30 °C). Nastawa jest wybierana automatycznie w zależności od typu transformatora, jak pokazano w poniższej tabeli.

Funkcja Utraty żywotności transformatora oblicza współczynnik starzenia się izolacji przy użyciu parametrów wprowadzonych w tej sekcji, za pomocą następującego równania:

$$F_{AA}(t) = e^{\left(\frac{15000}{\Theta_{H\_R}+273} - \frac{15000}{\Theta_{H(t)}+273}\right)} \quad \text{Wzór 5-8}$$

gdzie Θ_{H_R} to najwyższa znamionowa temperatura transformatora, zgodnie z poniższą tabelą, a $\Theta_{H(t)}$ to aktualnie obliczona wartość najwyższej temperatury transformatora.

Współczynnik starzenia izolacji jest obliczany co minutę. Ma wartość 1.0, gdy aktualna wartość najwyższej temperatury transformatora jest równa temperaturze znamionowej, jest większa od 1, gdy aktualna temperatura jest powyżej temperatury znamionowej i mniejsza niż 1, jeśli temperatura jest mniejsza niż znamionowa.

Tab. 5-18: Wybór najwyższej znamionowej temperatury transformatora

Znamionowa temperatura uzwojenia		Moc transformatora	Przewidywana żywotność trafo	Θ_{H_R}
Olejowy (Oil)	55 °C	≤ 500 kVA	180000 h	95 °C
		≤ 100 MVA	6.5×10^4 h	95 °C
	65 °C	≤ 500 kVA	20 lat	110 °C
		≤ 100 MVA	6.5×10^4 h	110 °C
		> 100 MVA	6.5×10^4 h	110 °C
Suchy (Dry)	80 °C	Dowolna	20 lat	140 °C
	115 °C	Dowolna	20 lat	175 °C
	150 °C	Dowolna	20 lat	210 °C

STRATY - BIEG JAŁOWY — parametr odczytywany z tabliczki znamionowej transformatora, używany do obliczenia współczynnika starzenia izolacji.

RODZAJ CHŁODZENIA — określenie typu chłodzenia transformatora, używane do obliczenia współczynnika starzenia izolacji. Wartości tego parametru wraz z opisem znajdują się poniżej:

"OA": chłodzenie olejowo-powietrzne
"FA": chłodzenie powietrzem z obiegiem wymuszonym
"Nieukierunk FOA/FOW": chłodzenie nieukierunkowane olejowo-powietrzne lub olejowo-wodne z obiegiem wymuszonym
"Ukierunk FOA/FOW": chłodzenie ukierunkowane olejowo-powietrzne lub olejowo-wodne z obiegiem wymuszonym
"Natural z ob zamkn", "Natural z wentylac", "Wymuszone": zgodnie z nazwą

MAKSYMALNY WZROST TEMPERATURY UZWOJENIA— parametr odczytywany z tabliczki znamionowej transformatora.

POJEMNOŚĆ TERMICZNA — parametr odczytywany z tabliczki znamionowej transformatora. Jeśli nie jest dostępny można go obliczyć jak poniżej. Dla typów chłodzenia "OA" i "FA" pojemność termiczna jest wyznaczana jako:

C = 0.06 (waga rdzenia i uzwojenia w lbs) + 0.04 (waga kadzi i wyprowadzeń w lbs.) +1.33 (poj. oleju w galonach), Wh/°C; lub
C = 0.0272 (waga rdzenia i uzwojenia w kg) + 0.01814 (waga kadzi i wyprowadzeń w kg) + 5.034 (poj. oleju w litrach), Wh/°C

Dla chłodzenia "Nieukierunk FOA/FOW" lub "Ukierunk FOA/FOW" pojemność termiczna jest wyznaczana jako:

C = 0.06 (waga rdzenia i uzwojenia lbs.) + 0.06 (waga kadzi i wyprowadzeń w lbs.) + 1.93 (poj. oleju w galonach), Wh/°C; lub
C =0.0272 (waga rdzenia i uzwojenia w kg) + 0.0272 (waga kadzi i wyprowadzeń w kg) + 7.305 (poj. oleju w litrach), Wh/°C

Dla transformatorów suchych pojemność termiczna jest wyznaczana jako:

C = 0.048 × (waga uzwojeń miedzianych); lub
C = 0.015 × (waga rdzenia i miedzianych uzwojeń); lub
C = 0.12 × (waga uzwojeń aluminiowych); lub
C = 0.02 × (waga rdzenia i aluminiowych uzwojeń)

STAŁA CZASOWA UZWOJENIA — parametr używany do obliczenia współczynnika starzenia izolacji. Jeśli jej wartość nie jest dostępna, ustaw "2 min."

5.5.4.3 Uzwojenie 1 - 6

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ UZWOJENIE 1(6)

■ UZWOJENIE 1 ■	⇔	UZW 1 ŹRÓDŁO: SRC 1 — Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇩	UZW 1 STATUS: On — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	UZW 1 MOC ZNAMIONOWA: 100.000 MVA — Zakres nastaw: 0.001 do 2000.000 MVA w krokach co 0.001
	⇩	UZW 1 NAPIĘCIE ZNAM: 220.000 kV — Zakres nastaw: 0.001 do 2000.000 kV w krokach co 0.001
	⇩	UZW 1 POŁĄCZENIE: Wye — Zakres nastaw: Wye, Delta, Zygzak
	⇩	UZW 1 UZIEMIONE: Nie — Zakres nastaw: Nie, Tak
	⇩	UZW ~ PRZESUNIĘCIE KĄTOWE (-) 0.0° — Zakres nastaw: –359.9 do 0.0° w krokach co 0.1
	⇩	UZW 1 REZYSTANCJA 3ϕ: 10.0000 ohms — Zakres nastaw: 0.0001 do 100.0000 ohm w krokach co 0.0001



T60 posiada opcję zamówieniową, w której dostępne jest 6 uzwojeń. Musi ona zostać zdefiniowana na etapie zamawiania urządzenia.

5

Ustawienia specyficzne dla każdego uzwojenia zostały pokazane w tabeli.

Zabezpieczenie różnicowe transformatora wykorzystuje następujące wielkości obliczone dla każdej fazy: podstawowa, druga i piąta harmoniczna prądów różnicowych oraz fazory prądów hamujących. Informacje te są pobierane z przekładników prądowych (PP) podłączonych do przekaźnika. Następnie amplitudy i fazy prądów dla każdego uzwojenia są kompensowane tak, aby uzyskać zerowe (lub bliskie zeru) prądy różnicowe w normalnych warunkach pracy. Tradycyjnie kompensacja była realizowana przez wprowadzenie do układu pomiarowego przekładników prądowych wyrównawczych.

T60 upraszcza konfigurację. Wszystkie PP powinny być połączone w gwiazdę (polaryzacja PP od strony zabezpieczanego obiektu). Wprowadzone przez użytkownika ustawienia charakteryzujące zabezpieczany transformator umożliwiają urządzeniu automatyczne wykonanie niezbędnej kompensacji: amplitudy, kąta fazowego i składowej zerowej.

W tej sekcji opisano algorytmy, które realizują tę kompensację. Rozważania zostaną przeprowadzone na przykładzie transformatora 220kV/69kV o mocy 100MVA i grupie połączeń DNy1 z następującymi parametrami:

Tab. 5-19: Parametry transformatora Dy1

Parametr	Uzwojenie 1 Δ (delta) - połączenie w trójkąt	Uzwojenie 2 Y (wye) - połączenie w gwiazdę
Wykres wskazowy napięć		
Przesunięcie fazowe	0°	30° lag (wektory opóźnione o 30° względem uzwojenia Delta)
Uziemienie	Tak	Nie
Moc znamionowa	100/133/166 MVA	100/133/166 MVA
Napięcie znamionowe	220 kV	69 kV
PP fazowe połączenie	Wye (gwiazda)	Wye (gwiazda)
PP fazowe przekładnia	500/5	1500/5
Chłodzenie zewnętrzne	Dwa stopnie, wymuszone, powietrzne	Dwa stopnie, wymuszone, powietrzne

Nazwy parametrów ustawień przekaźnika są następujące:

Kierunek pola = **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ SYSTEM EL-EN ⇨⇩ KOLEJNOŚĆ FAZ**

w_{total} = **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ OGÓLNE ⇨ LICZBA UZWOJEŃ**

Kompensacja = **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ OGÓLNE ⇨ KOMPENSACJA**

Źródło [w] = **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ UZWOJENIE w ⇨⇩ UZW w ŹRÓDŁO**

P_{nom} [w] = **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ UZWOJENIE w ⇨⇩ UZW w MOC ZNAMIONOWA**

U_{nom} [w] = **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ UZWOJENIE w ⇨⇩ UZW w NAPIĘCIE ZNAM**

Połączenie [w] = **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ UZWOJENIE w ⇨⇩ UZW w POŁĄCZENIE**

Uziemienie [w] = **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ UZWOJENIE w ⇨⇩ UZW w UZIEMIONE**

Φ[w] = **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ UZWOJENIE w ⇨⇩ UZW w PRZESUNIĘCIE KĄTOWE (-)**

PP pierwotna [w] = prąd pierwotny PP przypisanego do Źródła w uzwojeniu [w]

w = numer uzwojenia, od 1 do w_{total}

Podczas konfiguracji należy trzymać się następujących zasad:

- Kąt dla pierwszego uzwojenia musi wynosić 0°, a kąty dla kolejnych uzwojeń muszą być wprowadzone jako ujemne (opóźnione) w stosunku do kąta uzwojenia 1
- Parametr Uziemienie odnosi się do uziemienia uzwojenia. Wybierz „Tak", jeśli punkt neutralny uzwojenia jest uziemiony w strefie lub gdy transformator uziemiający znajduje się w strefie zabezpieczenia.
- Stan połączenia danego uzwojenia może być dynamicznie zmieniany za pomocą sygnałów logicznych - ustawienie UZWOJENIE # STAN. Jeśli sygnał przypisany do tego parametru jest logiczną "1", to uzwojenie jest brane pod uwagę podczas obliczeń. Jeśli sygnał przypisany do tego parametru jest logicznym "0", to uzwojenie nie jest brane pod uwagę podczas obliczeń. Zazwyczaj przypisuje się tutaj sygnały informujące o położeniu specyficznych łączników. Jeśli nie ma potrzeby dynamicznego łączenia/odłączania danego uzwojenia od strefy zabezpieczenia różnicowego można do parametru UZWOJENIE # STAN przypisać na sztywno sygnał "On" (logiczną "1").

5.5.4.4 Zależności kątowe w transformatorze trójfazowym

Aby zidentyfikować zaciski uzwojeń i zależności fazowe między uzwojeniami transformatora powinny być one zbudowane zgodnie ze standardami ANSI i IEC.

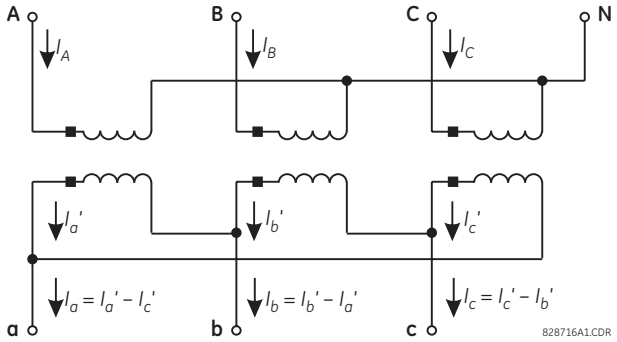
Norma ANSI C.37.12.70 wymaga, aby oznaczenia zacisków zawierały znaki 1, 2, 3 reprezentujące nazwy poszczególnych faz. Zależności fazowe między uzwojeniami muszą być przedstawione jako wykres wskazowy na tabliczce znamionowej, z wyraźnie oznaczonymi zaciskami uzwojenia. Norma stwierdza, że relacje fazowe są ustalane dla warunków, w których fazy L1-L2-L3 źródła są połączone z uzwojeniami transformatora oznaczonymi odpowiednio 1, 2 i 3.

Norma IEC 60076-1 (1993) stwierdza, że oznaczenia zacisków są zgodne z praktyką krajową. Zależności fazowe między uzwojeniami są pokazane jako określony zapis na tabliczce znamionowej (może też być w formie wykresu wskazowego). W tym standardzie oznaczenie uzwojeń jest pokazane jako I, II i III. Norma stwierdza, że zależności fazowe są ustalane dla warunków, w których fazy I-II-III źródła są połączone z uzwojeniami transformatora oznaczonymi odpowiednio I, II i III.

Powodem, dla którego kolejność faz źródła musi być podana, jest to, że relacje fazowe zmieniają się, gdy zmienia się kolejność wirowania faz. Poniższy przykład, używając transformatora opisanego w nomenklaturze IEC jako typ „Yd1" lub w nomenklaturze GE Multilin jako „Y/d30" pokazuje, dlaczego tak się dzieje.

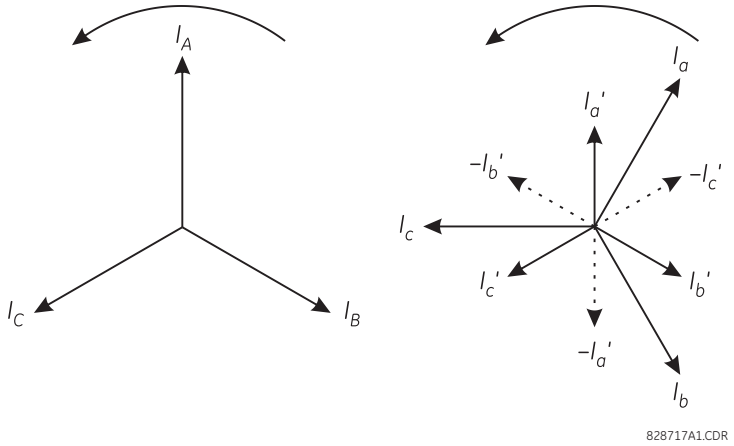
Przykład pokazuje fizyczne połączenia w transformatorze, w którym kąt fazowy w uzwojeniu trójkąta opóźnia prądy odpowiednich uzwojeń połączonych w gwiazdę o 30°. Identyfikowane są również prądy w uzwojeniach. Zauważ, że całkowity prąd uzwojenia połączonego w trójkąt jest opisany równaniem.

Rys. 5-73: Przykładowy transformator



Załóżmy teraz, że źródło o kolejności wirowania faz ABC jest podłączone odpowiednio do zacisków ABC transformatora. Prądy występujące wówczas przy symetrycznym obciążeniu pokazano na poniższym rysunku.

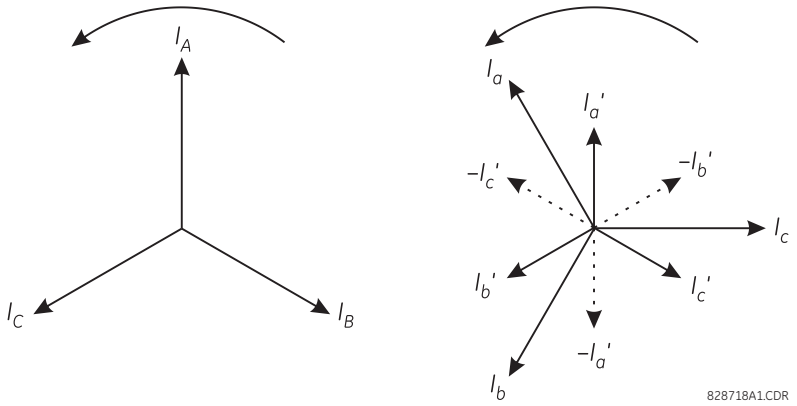
Rys. 5-74: Fazory dla kierunku wirowania ABC



Należy zauważyć, że prądy uzwojenia połączonego w trójkąt są opóźnione względem prądów uzwojenia połączonego w gwiazdę o 30° (zgodnie z tabliczką znamionową transformatora).

Teraz załóżmy, że źródło z kierunkiem wirowania ACB jest podłączone odpowiednio do zacisków ACB transformatora. Prądy występujące przy symetrycznym obciążeniu pokazano na poniższym rysunku.

Rys. 5-75: Fazory dla kierunku wirowania ACB



Należy zauważyć, że prądy uzwojenia połączonego w trójkąt wyprzedzają prądy uzwojenia połączonego w gwiazdę o 30° (czyli Yd11 w nomenklaturze IEC i Y/d330 w nomenklaturze GE), co jest niezgodne z tabliczką znamionową. Dzieje się tak, gdyż fizyczne połączenia, a tym samym równania używane do obliczania prądu uzwojenia trójkąta, nie uległy zmianie. Informacje dotyczące zależności fazowych na tabliczce znamionowej trafo są poprawne tylko dla określonej kolejności faz.

Zależności fazowe dla kolejności ACB mogą zostać przywrócone, do wartości zgodnych z wartościami z tabliczki znamionowej transformatora, poprzez podłączenie faz A, B, C źródła odpowiednio do zacisków A, C, B transformatora. Chociaż takie działanie przywraca przesunięcia fazowe z tabliczki znamionowej, powoduje to nieprawidłową identyfikację faz B i C w przekaźniku i dlatego nie jest zalecane.

Wszystkie informacje zawarte w niniejszej instrukcji dotyczą kolejności ABC. Przedstawione typy transformatorów i zależności fazowe dotyczą również kolejności ABC, zgodnie z normami dotyczącymi transformatorów mocy. Dla kolejności ACB systemu należy określić odpowiedni typ transformatora, zgodny z kolejnością wirowania systemu.

Jeśli system zasilania z kolejnością ACB jest podłączony do zacisków 1, 2, 3 uzwojenia Y transformatora Y/d30, wybierz w przekaźniku ustawienie ACB i wprowadź dane jak dla transformatora Y/d330.

5.5.4.5 Współczynniki kompensacji amplitudy

Realizacja zabezpieczenia różnicowego transformatora stwarza problemy jeśli chodzi o przekładniki prądowe. PP powinny być dopasowane do prądu znamionowego każdego uzwojenia transformatora, tak aby normalny prąd płynący przez transformator był po stronie wtórnej przekładnika prądowego równy na wszystkich uzwojeniach. Ze względu na to, że dostępne są tylko standardowe przekładnie PP, to dopasowanie nie zawsze jest dokładne.

W przykładzie, napięcie transformatora wynosi 220 kV i 69 kV (stosunek napięcia 3,188 do 1), a różnica w prądach pierwotnych PP wynosi 500A/1500A (czyli 1 do 3). Historycznie skutkowałoby to powstaniem na przekaźniku różnicowym prądu różnicowego w stanie ustalonym. W celu zminimalizowania tego błędu stosowano np. przekładniki wyrównawcze.

T60 automatycznie koryguje błędy niedopasowania PP. Wszystkie prądy są przeliczane do wspólnej podstawy, tak aby do obliczeń prądu różnicowego i hamującego użyć wartości po kompensacji.

Uzwojenie odniesienia (wref) to uzwojenie, do którego odnoszą się wszystkie prądy. Oznacza to, że **prądy różnicowe i hamujące wyrażone w pu, jak również ustawienia charakterystyki różnicowej** (PRÓG POBUDZENIA, PUNKTY PRZEGIĘCIA) **odnoszą się do prądu znamionowego PP uzwojenia odniesienia**.

Uzwojenie odniesienia jest wybierane jako uzwojenie, które ma najmniejszy margines prądu pierwotnego PP w stosunku do prądu znamionowego uzwojenia, co oznacza, że PP na uzwojeniu odniesienia najprawdopodobniej zaczną się nasycać przed PP innych uzwojeń. Charakterystyki przekładników prądowych uzwojenia odniesienia określają, w jaki sposób należy ustawić charakterystykę działania funkcji różnicowej.

T60 określa uzwojenie odniesienia na podstawie poniższej procedury:

1. Oblicz prąd znamionowy (I_{rated}) dla każdego uzwojenia:

$$I_{rated}[w] = \frac{P_{rated}[w]}{\sqrt{3} \times V_{nom}[w]}, \text{ gdzie } w = 1, 2, \ldots w_{total} \qquad \text{Wzór 5-9}$$

   Uwaga: ustaw parametr P_{rated} odpowiadający mocy przy chłodzeniu naturalnym.

2. Oblicz margines PP (CT margin - I_{margin}) dla każdego uzwojenia:

$$I_{margin} = \frac{\text{CT primary}[w]}{I_{rated}[w]}, \text{ where } w = 1, 2, \ldots w_{total} \qquad \text{Wzór 5-10}$$

3. Wybierz uzwojenie z najniższym marginesem.

W naszym przykładzie uzwojenie odniesienia jest wybierane w następujący sposób.

1. Obliczenie prądu znamionowego dla uzwojenia 1 i uzwojenia 2:

$$I_{rated}[1] = \frac{P_{rated}[1]}{\sqrt{3} \times V_{nom}[1]} = \frac{100 \text{ MVA}}{\sqrt{3} \times 220 \text{ kV}} = 262.4 \text{ A}, \quad I_{rated}[2] = \frac{P_{rated}[2]}{\sqrt{3} \times V_{nom}[2]} = \frac{100 \text{ MVA}}{\sqrt{3} \times 69 \text{ kV}} = 836.7 \text{ A} \qquad \text{Wzór 5-11}$$

2. Na podstawie obliczonych prądów znamionowych, oblicz margines PP dla uzwojenia 1 i uzwojenia 2:

$$I_{margin}[1] = \frac{\text{CT primary}[1]}{I_{rated}[1]} = \frac{500\ \text{A}}{262.4\ \text{A}} = 1.91\,, \quad I_{margin}[2] = \frac{\text{CT primary}[2]}{I_{rated}[2]} = \frac{1500\ \text{A}}{836.7\ \text{A}} = 1.79 \qquad \textbf{Wzór 5-12}$$

3. Jako, że $I_{margin}[2] < I_{margin}[1]$, jako uzwojenie odniesienia w_{ref} wybiera się uzwojenie 2.

Uzwojenie odniesienia jest pokazane w **STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIAR ⇨ TRANSFORMATOR ⇨⇩ ZABEZPIECZENIE RÓŻNICOWE ⇨⇩ UZWOJENIE ODNIESIENIA**.

Prądem odniesienia służącym do obliczania prądów różnicowych i hamujących jest prąd pierwotny przekładnika prądowego skojarzonego z uzwojeniem odniesienia. W tym przykładzie jest to PP uzwojenia 2 o przekładni 1500:5.

Współczynniki kompensacji amplitudy (M) to wartości, przez które mnożony jest prąd każdego uzwojenia w celu sprowadzenia go do uzwojenia odniesienia. T60 oblicza współczynniki dla każdego uzwojenia w następujący sposób:

$$M[w] = \frac{I_{primary}[w] \times V_{nom}[w]}{I_{primary}[w_{ref}] \times V_{nom}[w_{ref}]}, \text{ where } w = 1, 2, \ldots w_{total} \qquad \textbf{Wzór 5-13}$$

W naszym przykładzie współczynniki kompensacji amplitudy są obliczane w następujący sposób:

$$M[1] = \frac{I_{primary}[1] \times V_{nom}[1]}{I_{primary}[2] \times V_{nom}[2]} = \frac{500\ \text{A} \times 220\ \text{kV}}{1500\ \text{A} \times 69\ \text{kV}} = 1.0628 \qquad \textbf{Wzór 5-14}$$

$$M[2] = \frac{I_{primary}[2] \times V_{nom}[2]}{I_{primary}[2] \times V_{nom}[2]} = \frac{1500\ \text{A} \times 69\ \text{kV}}{1500\ \text{A} \times 69\ \text{kV}} = 1.0000 \qquad \textbf{Wzór 5-15}$$

Maksymalny współczynnik kompensacji (a tym samym maksymalne dopuszczalne niedopasowanie PP) wynosi 32.

5

5.5.4.6 Kompensacja fazy i prądu składowej zerowej

Transformatory mocy mogą zapewniać realizację przesunięcia fazowego, tak jak np. szeroko wykorzystywane połączenie Δ-Y z przesunięciem fazowym 30°. Historycznie, połączenia PP były wykonywane w taki sposób, aby skompensować przesunięcia fazowe wynikające z grupy połączeń transformatora.

W przykładzie, transformator ma grupę połączeń Δ-Y. Tradycyjnie, na uzwojeniu transformatora połączonego w gwiazdę (uzwojenie 2) PP są połączone w trójkąt i dzięki temu kompensują opóźnienie kąta fazowego wprowadzone w uzwojeniu połączonym w trójkąt (uzwojenie 1). Dzięki temu możliwe jest porównanie prądów obu uzwojeń. Jednak połączenie PP w trójkąt powoduje usunięcie składowej zerowej prądu. Jeśli uzwojenie Δ transformatora posiada połączenie z ziemią, to zwarcie doziemne skutkuje wystąpieniem prądu różnicowego (składowej zerowej) i fałszywym działaniem zabezpieczenia. Wtedy na uzwojeniu Δ transformatora konieczne jest podłączenie PP w gwiazdę, aby wyeliminować składową zerową.

Ogólnie rzecz biorąc, usunięcie prądów składowej zerowej jest konieczne, jeśli mogą one pojawić się na jednym z uzwojeń transformatora, ale nie będą występować na innym. Uzwojenia transformatora, które są uziemione, umożliwiają przepływ prądu składowej zerowej w tym uzwojeniu, a zatem z tych uzwojeń konieczne jest usunięcie składowej zerowej.

T60 wykonuje kompensację kąta fazowego i usuwanie składowej zerowej automatycznie, w oparciu o ustawienia wprowadzone dla transformatora. Wszystkie PP są połączone w gwiazdę (gwiazdowanie PP od strony transformatora). Przed obliczeniem prądu różnicowego i hamującego wykonywana jest wewnętrzna kompensacja fazowa a składowa zerowa prądu jest usuwana, tam gdzie jest to wymagane.

Uzwojenie odniesienia fazy (wf) to uzwojenie, do którego zastosowano przesunięcie fazowe 0°. Uzwojenie odniesienia dla kątów fazowych jest wybierane jako pierwsze uzwojenie, które jest połączone w trójkąt lub zygzak, jeśli takie istnieje. W przypadku transformatora, który nie ma uzwojeń połączonych w trójkąt lub zygzak, wybiera się pierwsze uzwojenie trafo.

Kąt kompensacji fazy (Φ_{comp}), czyli kąt, o który przesuwany jest prąd uzwojenia w celu sprowadzenia go do fazy uzwojenia odniesienia, jest obliczany przez T60 w następujący sposób dla każdego uzwojenia:

$$\Phi_{comp}[w] = |\ \Phi[w_f\ ] - \Phi[w]\ | \text{ gdzie Kierunek wirowania pola = “ABC”} \qquad \textbf{Wzór 5-16}$$

$$\Phi_{comp}[w] = |\ \Phi[w] - \Phi[w_f\ ]\ | \text{ gdzie Kierunek wirowania pola = “ACB”} \qquad \textbf{Wzór 5-17}$$

Uzwojenie odniesienia dla fazy to pierwsze uzwojenie połączone w trójkąt (w naszym przykładzie jest to Uzwojenie 1). Kąt kompensacji fazy dla każdego uzwojenia jest obliczany w następujący sposób (przy założeniu kierunku wirowania „ABC”):

$$\Phi_{comp}[1] = 0° - 0° = 0° \quad \textbf{Wzór 5-18}$$

$$\Phi_{comp}[2] = 0° - (-30°) = 30° = 330° \text{ (opóźnione)} \quad \textbf{Wzór 5-19}$$

Poniższa tabela przedstawia wzory dla obliczenia kompensacji fazowej oraz kompensacji prądu składowej zerowej dla poszczególnych grup połączeń transformatora dla typowych wartości Φ_{comp}

gdzie:

$I_A[w]$ = nieskompensowany prąd fazy L1 uzwojenia ‘w’
$I_A^P[w]$ = skompensowany (kompensacja fazy i składowej zerowej prądu) prąd fazy L1 uzwojenia ‘w’

Tab. 5-20: Kompensacja fazy oraz prądu składowej zerowej dla typowych wartości kąta Φ_{comp}

Φ_{comp}[w]	Uziemienie [w] = "Nie"	Uziemienie [w] = "Tak"
0°	$I_A^P[w] = I_A[w]$ $I_B^P[w] = I_B[w]$ $I_C^P[w] = I_C[w]$	$I_A^P[w] = \frac{2}{3}I_A[w] - \frac{1}{3}I_B[w] - \frac{1}{3}I_C[w]$ $I_B^P[w] = \frac{2}{3}I_B[w] - \frac{1}{3}I_A[w] - \frac{1}{3}I_C[w]$ $I_C^P[w] = \frac{2}{3}I_C[w] - \frac{1}{3}I_A[w] - \frac{1}{3}I_B[w]$
opóźnienie 30°	$I_A^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w]$ $I_B^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w]$ $I_C^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w]$	$I_A^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w]$ $I_B^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w]$ $I_C^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w]$
opóźnienie 60°	$I_A^P[w] = -I_C[w]$ $I_B^P[w] = -I_A[w]$ $I_C^P[w] = -I_B[w]$	$I_A^P[w] = -\frac{2}{3}I_C[w] + \frac{1}{3}I_A[w] + \frac{1}{3}I_B[w]$ $I_B^P[w] = -\frac{2}{3}I_A[w] + \frac{1}{3}I_B[w] + \frac{1}{3}I_C[w]$ $I_C^P[w] = -\frac{2}{3}I_B[w] + \frac{1}{3}I_A[w] + \frac{1}{3}I_C[w]$
opóźnienie 90°	$I_A^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w]$ $I_B^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w]$ $I_C^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w]$	$I_A^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w]$ $I_B^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w]$ $I_C^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w]$
opóźnienie 120°	$I_A^P[w] = I_B[w]$ $I_B^P[w] = I_C[w]$ $I_C^P[w] = I_A[w]$	$I_A^P[w] = \frac{2}{3}I_B[w] - \frac{1}{3}I_A[w] - \frac{1}{3}I_C[w]$ $I_B^P[w] = \frac{2}{3}I_C[w] - \frac{1}{3}I_A[w] - \frac{1}{3}I_B[w]$ $I_C^P[w] = \frac{2}{3}I_A[w] - \frac{1}{3}I_B[w] - \frac{1}{3}I_C[w]$
opóźnienie 150°	$I_A^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w]$ $I_B^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w]$ $I_C^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w]$	$I_A^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w]$ $I_B^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w]$ $I_C^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w]$
opóźnienie 180°	$I_A^P[w] = -I_A[w]$ $I_B^P[w] = -I_B[w]$ $I_C^P[w] = -I_C[w]$	$I_A^P[w] = -\frac{2}{3}I_A[w] + \frac{1}{3}I_B[w] + \frac{1}{3}I_C[w]$ $I_B^P[w] = -\frac{2}{3}I_B[w] + \frac{1}{3}I_A[w] + \frac{1}{3}I_C[w]$ $I_C^P[w] = -\frac{2}{3}I_C[w] + \frac{1}{3}I_A[w] + \frac{1}{3}I_B[w]$
opóźnienie 210°	$I_A^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w]$ $I_B^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w]$ $I_C^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w]$	$I_A^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w]$ $I_B^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w]$ $I_C^P[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w]$

$\Phi_{comp}[w]$	Uziemienie [w] = "Nie"	Uziemienie [w] = "Tak"
opóźnienie 240°	$I_A^p[w] = I_C[w]$ $I_B^p[w] = I_A[w]$ $I_C^p[w] = I_B[w]$	$I_A^p[w] = \frac{2}{3}I_C[w] - \frac{1}{3}I_A[w] - \frac{1}{3}I_B[w]$ $I_B^p[w] = \frac{2}{3}I_A[w] - \frac{1}{3}I_B[w] - \frac{1}{3}I_C[w]$ $I_C^p[w] = \frac{2}{3}I_B[w] - \frac{1}{3}I_A[w] - \frac{1}{3}I_C[w]$
opóźnienie 270°	$I_A^p[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w]$ $I_B^p[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w]$ $I_C^p[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w]$	$I_A^p[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w]$ $I_B^p[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w]$ $I_C^p[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w]$
opóźnienie 300°	$I_A^p[w] = -I_B[w]$ $I_B^p[w] = -I_C[w]$ $I_C^p[w] = -I_A[w]$	$I_A^p[w] = -\frac{2}{3}I_B[w] + \frac{1}{3}I_A[w] + \frac{1}{3}I_C[w]$ $I_B^p[w] = -\frac{2}{3}I_C[w] + \frac{1}{3}I_A[w] + \frac{1}{3}I_B[w]$ $I_C^p[w] = -\frac{2}{3}I_A[w] + \frac{1}{3}I_B[w] + \frac{1}{3}I_C[w]$
opóźnienie 330°	$I_A^p[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w]$ $I_B^p[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w]$ $I_C^p[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w]$	$I_A^p[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w]$ $I_B^p[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w]$ $I_C^p[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[w] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[w]$

W naszym przykładzie w celu kompensacji fazy i prądu składowej zerowej zostaną użyte następujące równania:

Dla Uzwojenia 1:

$$I_A^p[1] = \frac{2}{3}I_A[1] - \frac{1}{3}I_B[1] - \frac{1}{3}I_C[1];\quad I_B^p[1] = \frac{2}{3}I_B[1] - \frac{1}{3}I_A[1] - \frac{1}{3}I_C[1];\quad I_C^p[1] = \frac{2}{3}I_C[1] - \frac{1}{3}I_A[1] - \frac{1}{3}I_B[1] \qquad \textbf{Wzór 5-20}$$

Dla Uzwojenia 2:

$$I_A^p[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[2] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[2];\quad I_B^p[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_B[2] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[2];\quad I_C^p[w] = \frac{1}{\sqrt{3}}I_C[2] - \frac{1}{\sqrt{3}}I_A[2] \qquad \textbf{Wzór 5-21}$$

5.5.4.7 Kompensacja amplitudy, fazy i prądu składowej zerowej

Prądy poszczególnych faz po kompensacji amplitudy, kąta fazowego i prądu składowej zerowej wyglądają następująco:

$$I_A^C[w] = M[w] \times I_A^p[w], \text{ gdzie } w = 1, 2, ..., w_{max} \qquad \textbf{Wzór 5-22}$$

$$I_B^C[w] = M[w] \times I_B^p[w], \text{ gdzie } w = 1, 2, ..., w_{max} \qquad \textbf{Wzór 5-23}$$

$$I_C^C[w] = M[w] \times I_C^p[w], \text{ gdzie } w = 1, 2, ..., w_{max} \qquad \textbf{Wzór 5-24}$$

gdzie:

$I_A^C[w]$, $I_B^C[w]$, $I_C^C[w]$ = skompensowany (kompensacja amplitudy, fazy i składowej zerowej prądu) prąd fazy L1 uzwojenia 'w'

M [w] = współczynnik kompensacji amplitudy (zobacz poprzednie sekcje)

$I_A^p[w]$, $I_B^C[w]$, $I_C^C[w]$ = skompensowany (kompensacja fazy i składowej zerowej prądu) prąd fazy L1 uzwojenia 'w' (zobacz poprzednie sekcje)

5.5.4.8 Obliczenie prądu różnicowego i hamującego

Prądy różnicowe i hamujące są obliczane pofazowo w następujący sposób:

$$Id_A = I_A^C[1] + I_A^C[2] + ... + I_A^C[w_{total}] \quad \text{Wzór 5-25}$$

$$Id_B = I_B^C[1] + I_B^C[2] + ... + I_B^C[w_{total}] \quad \text{Wzór 5-26}$$

$$Id_C = I_C^C[1] + I_C^C[2] + ... + I_C^C[w_{total}] \quad \text{Wzór 5-27}$$

$$Ir_A = \max(|I_A^C[1]|, |I_A^C[2]|, ... , I_A^C[w_{total}]) \quad \text{Wzór 5-28}$$

$$Ir_B = \max(|I_B^C[1]|, |I_B^C[2]|, ... , I_B^C[w_{total}]) \quad \text{Wzór 5-29}$$

$$Ir_C = \max(|I_C^C[1]|, |I_C^C[2]|, ... , I_C^C[w_{total}]) \quad \text{Wzór 5-30}$$

gdzie:

Id_A, Id_B i Id_C - prądy różnicowe (differential)

Ir_A, Ir_B i Ir_c - prądy hamujące (restraint)

5.5.4.9 Układ z dwoma wyłącznikami

Gdy T60 ma chronić transformator z uzwojeniami znajdującymi się między dwoma wyłącznikami, na przykład w konfiguracji szyny pierścieniowej lub schemacie 3/2-wyłącznika (patrz Układ 3/2-wyłącznikowy w sekcji Źródła wirtualne), należy zastosować jedną z przedstawionych poniżej metod konfiguracji prądów w przekaźniku.

W tym przykładzie założono, że uzwojenie 1 znajduje się między dwoma wyłącznikami, a uzwojenie 2 jest połączone z jednym wyłącznikiem. PP powiązane z uzwojeniem 1 to CTX (1200/5) i CTY (1000/5). CTX jest podłączony do prądowych kanałów wejściowych 1 - 3 włącznie, a CTY jest podłączony do prądowych kanałów wejściowych 5 - 7 włącznie (moduł 8H w slocie F). PP2 na uzwojeniu 2 ma przekładnię 5000/5 A i jest podłączony do kanałów wejściowych 1 - 4 włącznie na module PP/PN typu 8F w gnieździe „M".

5

Metoda konfiguracji A (preferowana)

To podejście jest preferowane, gdyż zapewnia zwiększoną czułość. Prąd z każdego PP uczestniczy bezpośrednio w obliczeniach niedopasowania przekładni PP, kompensacji fazy, usuwania składowej zerowej (jeśli jest to wymagane) i obliczeniach prądu różnicowego i hamującego. Koncepcja stosowana w tym podejściu polega na tym, że każdy zestaw PP podłączony do uzwojenia 1 reprezentuje połączenie z indywidualnym uzwojeniem. W naszym przykładzie rozważmy transformator dwuuzwojeniowy jako transformator trójuzwojeniowy.

1. Wprowadź w menu **OBIEKT ⇨⇩ PRZEKŁADNIKI ⇨⇩ PRĄD - BANK n** ustawienia dla każdego PP.

   PP FAZ F1 PIERWOT: "1200 A"
   PP FAZ F1 WTÓRNA: "5 A"
   PP 3Io F1 PIERWOT: "1 A" (wartość domyślna)
   PP 3Io F1 WTÓRNA: "1 A" (wartość domyślna)
   PP FAZ F5 PIERWOT: "1000 A"
   PP FAZ F5 WTÓRNA: "5 A"
   PP 3Io F5 PIERWOT: "1 A" (wartość domyślna)
   PP 3Io F5 WTÓRNA: "1 A" (wartość domyślna)
   PP FAZ M5 PIERWOT: "5000 A"
   PP FAZ M5 WTÓRNA: "5 A"
   PP 3Io M5 PIERWOT: "5000 A"
   PP 3Io M5 WTÓRNA: "5 A"

2. W menu **OBIEKT ⇨⇩ ŹRÓDŁA WIRTUALNE ⇨⇩ ŹRÓDŁO 1(4)** skonfiguruj źródło n (źródło 1 w tym przykładzie), które będzie korzystać z przekładników PP X, aby było używane jako prąd uzwojenia 1.

   ŹRD 1 NAZWA: "UZW 1X"
   ŹRD 1 PP FAZOWE: "F1"
   ŹRD 1 PP 3Io: "Brak"
   ŹRD 1 PN FAZOWE: "Brak"
   ŹRD 1 PN DOD: "Brak"

3. W menu **OBIEKT ⇨⇩ ŹRÓDŁA WIRTUALNE ⇨⇩ ŹRÓDŁO 1(4)** skonfiguruj źródło n (źródło 2 w tym przykładzie), które będzie korzystać z przekładników PP Y, aby było używane jako prąd uzwojenia 2.

   ŹRD 2 NAZWA: "UZW 1Y"
   ŹRD 2 PP FAZOWE: "F5"
   ŹRD 2 PP 3Io: "Brak"
   ŹRD 2 PN FAZOWE: "Brak"
   ŹRD 2 PN DOD: "Brak"

4. W menu **OBIEKT ⇨⇩ ŹRÓDŁA WIRTUALNE ⇨⇩ ŹRÓDŁO 1(4)** skonfiguruj źródło n (źródło 3 w tym przykładzie), aby było używane jako prąd uzwojenia 2.

   ŹRD 3 NAZWA: "UZW 2"
   ŹRD 3 PP FAZOWE: "M1"
   ŹRD 3 PP 3Io: "M1"
   ŹRD 3 PN FAZOWE: "Brak"
   ŹRD 3 PN DOD: "Brak"

5. W menu **OBIEKT ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ UZWOJENIE n** skonfiguruj źródła pomiarowe dla poszczególnych uzwojeń transformatora.

   UZW 1 ŹRÓDŁO: "UZW 1X"
   UZW 2 ŹRÓDŁO: "UZW 1Y"
   UZW 3 ŹRÓDŁO: "UZW 2"

Metoda konfiguracji B (alternatywna)

To podejście sumuje pofazowo prąd z PP1 i PP2 jako całkowity prąd Uzwojenia 1. Procedura jest przedstawiona poniżej:

1. Wprowadź w menu **OBIEKT ⇨⇩ PRZEKŁADNIKI ⇨⇩ PRĄD - BANK n** ustawienia dla każdego PP, jak pokazano dla metody A.
2. W menu **OBIEKT ⇨⇩ ŹRÓDŁA WIRTUALNE ⇨⇩ ŹRÓDŁO n** skonfiguruj Źródło n (w tym przykładzie Źródło 1), które będzie używane jako zsumowany prąd Uzwojenia 1.

   ŹRD 1 NAZWA: "UZW 1"
   ŹRD 1 PP FAZOWE: "F1 + F5"
   ŹRD 1 PP 3Io: "Brak"
   ŹRD 1 PN FAZOWE: "Brak"
   ŹRD 1 PN DOD: "Brak"

3. W menu **OBIEKT ⇨⇩ ŹRÓDŁA WIRTUALNE ⇨⇩ ŹRÓDŁO n** skonfiguruj Źródło n (w tym przykładzie Źródło 2), które będzie używane jako prąd Uzwojenia 2.

   ŹRD 2 NAZWA: "UZW 2"
   ŹRD 2 PP FAZOWE: "M1"
   ŹRD 2 PP 3Io: "M1"
   ŹRD 2 PN FAZOWE: "Brak"
   ŹRD 2 PN DOD: "Brak"

5.5.4.10 Wejścia czujników

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ WEJŚCIA CZUJNIKÓW

■ WEJŚCIA CZUJNIKÓW ■	⇔	PRĄDY UZWOJENIA: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇕	TEMP OTOCZENIA: Srednia miesieczna	Zakres nastaw: RTD Input 1,,..., RTD Input 8, dcmA Input 1,..., dcmA Input 8, RRTD Input 1,..., RRTD Input 12, Srednia miesieczna
	⇧	NAJWYŻ TEMP OLEJU: RTD Input 1	Zakres nastaw: RTD Input 1,..., RTD Input 8, dcmA Input 1,..., dcmA Input 8, RRTD Input 1,..., RRTD Input 12, Srednia miesieczna, Obliczon

Wejścia czujników są używane do obliczania temperatury uzwojenia w najgorętszym miejscu, współczynnika starzenia izolacji i skumulowanej utraty żywotności transformatora.

PRĄDY UZWOJENIA — definicja źródła, które reprezentuje rzeczywiste prądy obciążenia uzwojeń.

W sytuacji, gdy dwa lub więcej zestawów PP jest powiązanych z uzwojeniem (na przykład w układzie 3/2-wyłącznikowym) i gdy wykorzystuje się funkcje termiczne, użyj dodatkowego źródła do sumowania prądu z tych PP, aby uzyskać całkowity rzeczywisty prąd uzwojenia. Innym rozwiązaniem jest wybór źródła reprezentującego prąd jednego z uzwojeń.

CZUJNIK TEMPERATURY OTOCZENIA— definicja wejścia RTD, DCmA lub RRTD, które realizuje pomiar temperatury otoczenia. W przypadku braku pomiaru wybierz „Średnia miesięczna" i wprowadź średnią temperaturę dla każdego miesiąca w roku (patrz poniższe ustawienia TEMP OTOCZENIA).

NAJWYŻSZA TEMPERATURA OLEJU — definicja wejścia RTD, DCmA lub RRTD, które realizuje pomiar najwyższej temperatury oleju. Jeśli wejście RTD lub DCmA nie jest dostępne, wybierz „Obliczon".

Poniższa tabela jest wyświetlana, gdy CZUJNIK TEMPERATURY OTOCZENIA ustawiono jako "Srednia miesieczna".

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ WEJŚCIA CZUJNIKÓW ⇨ TEMP OTOCZENIA

TEMP OTOCZENIA: Srednia miesieczna	ŚREDNIA STYCZEŃ: −20°C	Zakres nastaw: −60 do 60°C w krokach co 1
	ŚREDNIA LUTY: −30°C	Zakres nastaw: −60 do 60°C w krokach co 1
	ŚREDNIA MARZEC: −10°C	Zakres nastaw: −60 do 60°C w krokach co 1
	⇩	
	ŚREDNIA GRUDZIEŃ: −10°C	Zakres nastaw: −60 do 60°C w krokach co 1

5.5.5 Wyłączniki

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ WYŁĄCZNIKI ⇨ NASTAWY WSPÓLNE

■ NASTAWY WSPÓLNE ■	ST NIEUST I BŁĘDNY WYŁ: 1 sygnał	Zakres nastaw: 1 sygnał, 2 sygnały

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ WYŁĄCZNIKI ⇨ WYŁĄCZNIK1(6)

■ WYŁĄCZNIK 1 ■	WYŁ 1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	WYŁ1 NAZWA: Bkr 1	Zakres nastaw: do 6 znaków
	WYŁ1 TRYB: 3-FAZ	Zakres nastaw: 3-FAZ, Pofazowo
	WYŁ1 ΦA/3F wyłączony: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	WYŁ1 ΦA/3F załączony: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	WYŁ1 ΦB wyłączony: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	WYŁ1 ΦB załączony: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	WYŁ1 ΦC wyłączony: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	WYŁ1 ΦC załączony: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	WYŁ1 ST NIEUST OPÓŹ: 0.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001

WYŁ1 ZEWNĘTRZ ALM: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
WYŁ1 WÓZEK PRACA: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
WYŁ1 NIESPRAWNY: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
WYŁ1 Wyłącz: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
WYŁ1 Załącz: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
WYŁ1 STER Z PAN PRZ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
WYŁ1 CZAS DZIAŁ: 70 ms	Zakres nastaw: 0 do 65535 ms w krokach co 1
WYŁ1 CZAS ST BŁ: 0 ms	Zakres nastaw: 0 do 65535 ms w krokach co 1
WYŁ1 CZAS KOM Załącz: 0.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
WYŁ1 CZAS KOM Wyłącz: 0.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
WYŁ1 BLOK Wyłącz: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
WYŁ1 BLOK Załącz: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
WYŁ1 OBEJS BLOKAD: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
WYŁ1 OGRAN STER: Odstaw	Range: Odstaw, Zał bez priorytetu, Zał prior frnt panel
WYŁ1 SYMUL STANU: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
WYŁ1 ZDARZENIA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
WYŁ 1 LOKALNY TRYB STEROWANIA: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny Dostępne tylko z poziomu EnerVista
WYŁ 1 BRAK BLK STER NA WYŁĄCZ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny Dostępne tylko z poziomu EnerVista
WYŁ 1 BRAK BLK STER NA ZAŁĄCZ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny Dostępne tylko z poziomu EnerVista
WYŁ 1 SPRAWDZENIE SYNCHROCHECK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny Dostępne tylko z poziomu EnerVista
WYŁ 1 SPRAWDZENIE AKTUALNEJ POZYCJI: Załącz	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja kontroli wyłącznika zawiera logikę stanu i służy jako interfejs do sterowania wyłącznikiem ręcznie (lokalnie lub zdalnie) oraz przez funkcje zabezpieczeniowe czy SPZ. Funkcję tę można wykorzystać do stworzenia logiki blokowania. Dla bezpieczeństwa w określaniu położenia wyłącznika dostępne są styki pomocnicze 52/a i 52/b z informacją o niezgodności.

Aby użyć tej funkcji, skonfiguruj wyjścia fizyczne, które wyłączają i załączają wyłącznik, używając sygnałów WYŁ 1 KOM WYŁĄCZ (lub WYŁ 1 WYŁĄCZENIE L1/L2/L3 w przypadku wyłączeń jednofazowych) i WYŁ 1 KOM ZAŁĄCZ oraz skonfiguruj funkcję zgodnie z poniższymi wytycznymi.

Opis działania funkcji sterowania wyłącznikiem i monitorowania jego stanu z panelu przedniego znajduje się w rozdziale 4.

STAN NIEUSTALONY (0/0) I BŁĘDNY (1/1) — gdy ustawiono na „1 sygnał”, wyłączniki traktują zarówno stany „00” jak i „11” zestyków 52a/52b jako stan *pośredni*, a po odliczeniu czasu nastawionego w WYŁĄCZNIK 1 - CZAS OPERACJI stan jest deklarowany jako *błędny*. Po ustawieniu na „2 sygnały” wyłącznik traktuje stan „00” zestyków 52a/52b jako stan pośredni, a „11” jako stan *błędny*. Gdy wykryty stan wyłącznika to "00", moduł wyłącznika czeka na odliczenie czasu WYŁĄCZNIK 1 - CZAS OPERACJI przed deklaracją stanu *pośredniego*. Gdy wykryty stan wyłącznika to "11", moduł wyłącznika czeka na odliczenie czasu WYŁĄCZNIK 1 - CZAS DLA STANU BŁĘDNEGO (1/1) przed zadeklarowaniem *błędnego* stanu. Zobacz schematy logiczne wyłącznika (Arkusz 2 i 4).

Dla każdego wyłącznika dostępne są następujące ustawienia.

WYŁĄCZNIK 1 - FUNKCJA — załącza/odstawia moduł WYŁ1.

WYŁĄCZNIK 1 - NAZWA — przypisanie zdefiniowanej przez użytkownika nazwy (do sześciu znaków). Ta nazwa jest używana w komunikatach związanych z WYŁ 1.

WYŁĄCZNIK 1 - TRYB — wybiera tryb „3-FAZ”, w którym wszystkie bieguny wyłącznika działają jednocześnie lub tryb „Pofazowo”, w którym bieguny wyłącznika działają niezależnie.

WYŁĄCZNIK 1 - WYŁĄCZONY FAZA L1/3F — wybór sygnału, zwykle wejścia fizycznego, dla normalnie zamkniętego zestyku 52/b, który podaje logiczną "1", gdy wyłącznik jest wyłączony. Jeżeli zestyk 52/b nie jest dostępny, można użyć odwróconego sygnału z zestyku 52/a lub odwróconego sygnału WYŁ 1 ZAŁĄCZONY.

WYŁĄCZNIK 1 - ZAŁĄCZONY FAZA L1/3F — wybór sygnału, zwykle wejścia fizycznego, dla normalnie otwartego zestyku 52/a, który podaje logiczną "1", gdy wyłącznik jest załączony. Jeśli ustawienie WYŁĄCZNIK 1 - TRYB jest wybrane jako „3-FAZ”, to nastawa definiuje pojedyncze wejście jako stan dla wszystkich biegunów wyłącznika. Jeśli tryb jest wybrany jako „Pofazowo”, wspomniane wejście jest używane do odczytu stanu fazy L1, a ustawienia WYŁĄCZNIK 1 - FAZA L2 i WYŁĄCZNIK 1 - FAZA L3 definiują sygnały do śledzenia odpowiednio faz L2 i L3.

WYŁĄCZNIK 1 - WYŁĄCZONY FAZA L2 — jeśli wybrano tryb "3-FAZ", to ustawienie nie pełni żadnej roli. Jeśli tryb jest wybrany jako "Pofazowo", to wejście jest używane do śledzenia pozycji wyłączonej wyłącznika fazy L2, jak opisano dla fazy L1.

WYŁĄCZNIK 1 - ZAŁĄCZONY FAZA L2 — jeśli wybrano tryb "3-FAZ", to ustawienie nie pełni żadnej roli. Jeśli tryb jest wybrany jako "Pofazowo", to wejście jest używane do śledzenia pozycji załączonej wyłącznika fazy L2, jak opisano dla fazy L1.

WYŁĄCZNIK 1 - WYŁĄCZONY FAZA L3 — jeśli wybrano tryb "3-FAZ", to ustawienie nie pełni żadnej roli. Jeśli tryb jest wybrany jako "Pofazowo", to wejście jest używane do śledzenia pozycji wyłączonej wyłącznika fazy L3, jak opisano dla fazy L1.

WYŁĄCZNIK 1 - ZAŁĄCZONY FAZA L3 — jeśli wybrano tryb "3-FAZ", to ustawienie nie pełni żadnej roli. Jeśli tryb jest wybrany jako "Pofazowo", to wejście jest używane do śledzenia pozycji załączonej wyłącznika fazy L3, jak opisano dla fazy L1.

WYŁĄCZNIK 1 - STAN NIEUSTALONY - ZWŁOKA CZASOWA - ustawienie określa czas, podczas którego niezgodność (stan pośredni) między zestykami 52a/52b nie aktywuje sygnału alarmowego pomimo wystąpienia stanu "00" lub "11". Pozwala to na niejednoczesną pracę biegunów wyłącznika. W przypadku aplikacji wykorzystujących wyłączenie 1-fazowe, bieguny wyłącznika mogą wyłączać się niezależnie. W takim przypadku ustawienie minimalnego opóźnienia alarmu musi przekraczać maksymalny czas potrzebny do usunięcia zwarcia i czas SPZ plus odpowiedni margines bezpieczeństwa.

WYŁĄCZNIK 1 - ALARM ZEWNĘTRZNY — wybór sygnału, zwykle jest to wejście fizyczne podłączone do zestyku zgłaszającego alarm wyłącznika. Gdy wybrany operand jest aktywny, sygnał WYŁ 1 ALARM ZEWN jest aktywny.

WYŁĄCZNIK 1 - WÓZEK PRACA — wybór sygnału, zwykle jest to wejście fizyczne, wskazującego, że wyłącznik jest w pozycji praca. Stan ten jest używany do dynamicznego wskazywania stanu symbolu wyłącznika i jest stosowany tylko na schemacie synoptycznym. Jeśli nie przypisano tutaj żadnego sygnału, stan nie jest brany pod uwagę.

WYŁĄCZNIK 1 - NIESPRAWNY — wybiera operand wskazujący, że wyłącznik 1 nie działa (jest uszkodzony/w remoncie itd.).

WYŁĄCZNIK 1 - KOMENDA WYŁĄCZ — wybór sygnału, który po aktywacji, o ile wyłącznik nie jest zablokowany, inicjuje polecenie wyłączenia WYŁ 1.

WYŁĄCZNIK 1 - KOMENDA ZAŁĄCZ— wybór sygnału, który po aktywacji, o ile wyłącznik nie jest zablokowany, inicjuje polecenie załączenia WYŁ 1.

WYŁĄCZNIK 1 - STEROWANIE Z PANELU PRZEDNIEGO — lokalne operacje sterowania wyłącznikiem (OW/ZW) są dozwolone za pomocą przycisków na panelu przednim tylko, gdy sygnał przypisany do tej nastawy jest aktywny.

WYŁĄCZNIK 1 - CZAS DZIAŁANIA — nastawa określa czas, który w normalnych warunkach jest potrzebny do wykonania operacji załączenia lub wyłączenia wyłącznika. Jeżeli po upływie tego czasu nadal istnieje niezgodność zestyków 52a/52b (stan "00" lub "11"), sygnał WYŁ 1 BŁĄD STAN jest aktywowany i może zostać użyty do sygnalizacji i blokad.

WYŁĄCZNIK 1 - CZAS DLA STANU BŁĘDNEGO (1|1) — gdy nastawa STAN NIEUSTALONY (0/0) I BŁĘDNY (1/1) WYŁĄCZNIKÓW to „2 sygnały", to określany jest czas, po którym sygnalizowany jest błędny (1|1) stan wyłącznika. Jeżeli stan "11" utrzymuje się po upływie tego czasu, to następuje aktywacja operandu WYŁ 1 BŁĄD STAN. Gdy ustawienie STAN NIEUSTALONY (0/0) I BŁĘDNY (1/1) WYŁĄCZNIKÓW jest ustawione na „1 sygnał", to ustawienie nie jest używane.

WYŁĄCZNIK - CZAS KOMENDY ZAŁĄCZ — ustawienie określa czas trwania komendy Załącz dla zdalnego lub lokalnego ręcznego załączenia wyłącznika przez operatora.

WYŁĄCZNIK - CZAS KOMENDY WYŁĄCZ — ustawienie określa czas trwania komendy Wyłącz dla zdalnego lub lokalnego ręcznego wyłączenia wyłącznika przez operatora lub automatycznej komendy OW z modułu Komenda wyłącz.

WYŁĄCZNIK 1 - BLOKADA WYŁĄCZENIA — wybór sygnału, który zapobiega inicjacji komendy wyłącz WYŁ 1 oraz komendy OW z modułu Komenda wyłącz. Nastawa może być używana do blokowania OW wyłącznika, na przykład, gdy zostaną wykryte warunki, takie jak niska gęstość gazu SF6, podczas których wyłączenie WYŁ 1 może spowodować jego uszkodzenie.

WYŁĄCZNIK 1 - BLOKADA ZAŁĄCZENIA — wybór sygnału, który zapobiega inicjacji komendy załącz WYŁ 1. To ustawienie może być używane do blokowania załączenia wyłącznika, na przykład w przypadku zamkniętego uziemnika.

WYŁĄCZNIK 1 - OBEJŚCIE BLOKAD — ustaw „Załącz", aby możliwe było odstawienie/nastawienie możliwości sterowania WYŁ1 z panelu graficznego pomimo występowania blokad logicznych. Po ustawieniu obejścia blokad na panelu przednim, nastawy WYŁĄCZNIK 1 - BLOKADA WYŁĄCZENIA i WYŁĄCZNIK 1 - BLOKADA ZAŁĄCZENIA nie są brane pod uwagę.

WYŁĄCZNIK 1 - OGRANICZENIE STEROWANIA — funkcja, zwana inaczej TAG, służy do blokowania pewnych operacji na wyłączniku, gdy są one zabronione ze względów bezpieczeństwa. Po załączeniu funkcji nie jest wymagana żadna inna czynność; ograniczenie sterowania jest obsługiwane wewnętrznie i powoduje, że pewne funkcje są zablokowane.

Ustaw na „Załącz bez priorytetu", aby aktywować możliwość ograniczenia sterowania WYŁ 1 z panelu przedniego oraz poprzez IEC 61850. Po zablokowaniu wyłącznika z panelu przedniego blokadę można usunąć tylko z graficznego panelu przedniego, a próba usunięcia za pomocą MMS daje odpowiedź negatywną (-Rsp). Analogicznie, po ograniczeniu za pomocą MMS, może być ono usunięte tylko przez MMS.

Ustaw na „Załącz prior frnt panel", aby aktywować możliwość ograniczenia sterowania WYŁ 1 z panelu przedniego oraz poprzez IEC 61850. Po zablokowaniu wyłącznika z panelu przedniego blokadę można usunąć tylko z panelu a próba usunięcia za pomocą MMS daje odpowiedź negatywną (-Rsp). Po zablokowaniu wyłącznika za pomocą MMS, blokada może być usunięta poprzez MMS oraz przez panel przedni. Oznacza, to że panel przedni ma priorytet nad IEC 61850.

Po ograniczeniu sterowania wyłączone są następujące operacje: przycisk otwórz/zamknij, komendy załącz/wyłącz, oraz polecenie Załącz inicjowane sygnałem WYŁĄCZNIK 1 - KOMENDA ZAŁĄCZ. Nie ma to wpływu na polecenie wyłącz wystawione przez funkcję Komenda Wyłącz lub ustawienie WYŁĄCZNIK 1 - KOMENDA WYŁĄCZ.

WYŁĄCZNIK 1 - SYMULACJA STANU — Ustaw „Załącz", aby możliwe było odstawienie/nastawienie możliwości zastąpienia rzeczywistego stanu WYŁ 1 ustawioną przez użytkownika z poziomu panelu przedniego wartością.

WYŁĄCZNIK 1 - LOKALNY TRYB STEROWANIA — możliwość edycji nastawy jedynie w programie EnerVista lub poprzez plik SCL. Wybiera się sygnał, który wskazuje, że WYŁ1 jest w trybie lokalnym, a komendy zdalne poprzez IEC 61850 są zablokowane.

WYŁĄCZNIK 1 - BRAK BLOKADY STEROWANIA NA WYŁĄCZ — możliwość edycji nastawy jedynie w programie EnerVista lub poprzez plik SCL. Wybiera się sygnał, który wskazuje stan blokady wyłącznika dla polecenia „Wyłącz" od klienta IEC 61850. Gdy przypisany sygnał jest aktywny (BkrCILO1.EnaOpn.stVal jest ustawione na false), zdalne polecenie „Wyłącz" jest odrzucane, jeśli klient ustawił bit kontroli blokady (interlock-check) w parametrze „Check" dla komendy sterowniczej.

WYŁĄCZNIK 1 - BRAK BLOKADY STEROWANIA NA ZAŁĄCZ — możliwość edycji nastawy jedynie w programie EnerVista lub poprzez plik SCL. Wybiera się sygnał, który wskazuje stan blokady wyłącznika dla polecenia „Załącz" od klienta IEC 61850. Gdy przypisany sygnał jest aktywny (BkrCILO1.EnaCls.stVal jest ustawione na false), zdalne polecenie „Załącz" jest odrzucane, jeśli klient ustawił bit kontroli blokady (interlock-check) w parametrze „Check" dla komendy sterowniczej.

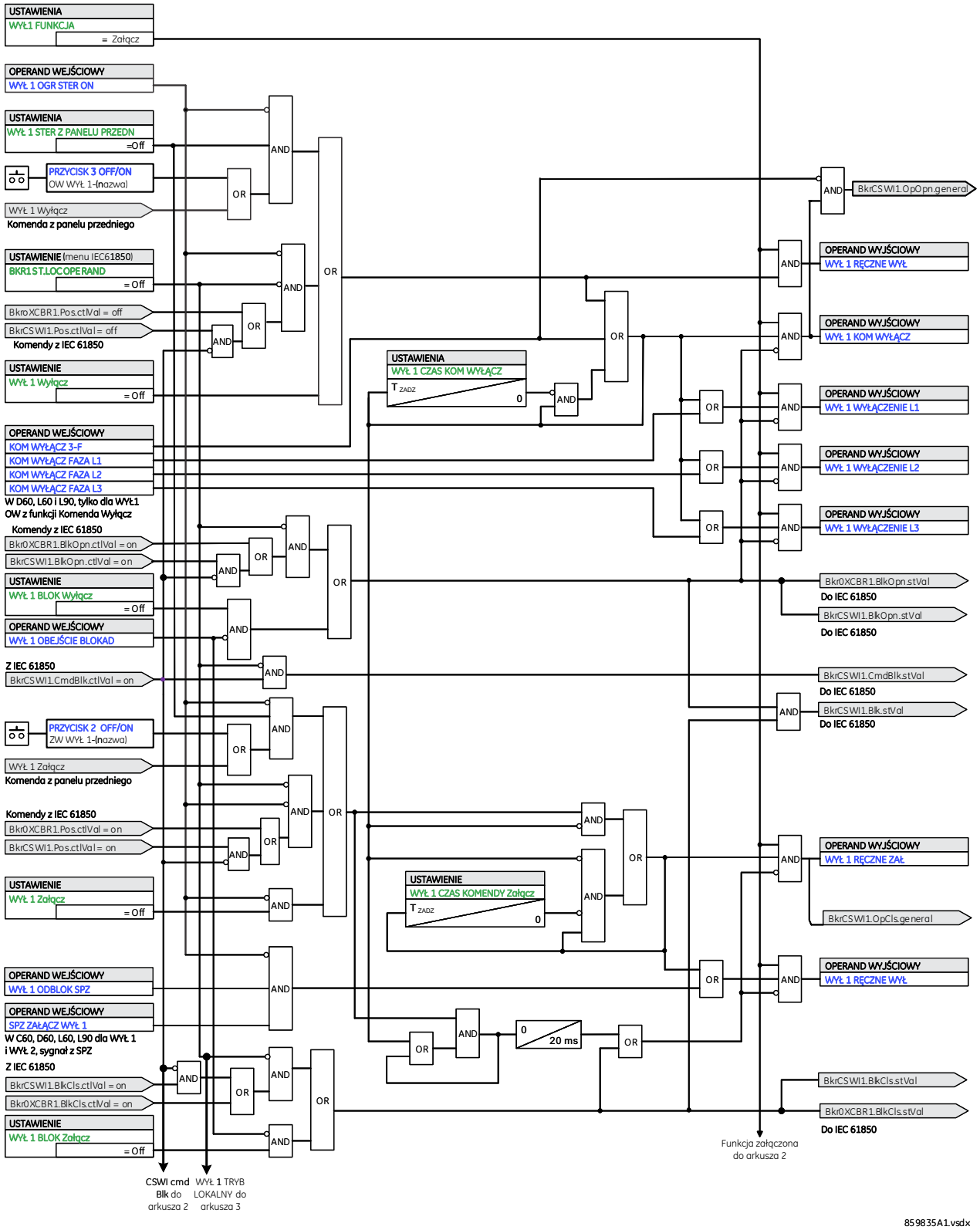
WYŁĄCZNIK 1 - SPRAWDZENIE SYNCHROCHECK - możliwość edycji nastawy jedynie w programie EnerVista lub poprzez plik SCL. Wybiera się sygnał, który wskazuje stan funkcji kontroli synchronizmu wyłącznika. Gdy przypisany sygnał jest aktywny, zdalne komendy klienta IEC 61850 są odrzucane, jeśli klient ustawił bit synchronizacji (synchrocheck) w parametrze „Check" dla komendy sterowniczej.

WYŁĄCZNIK 1 - SPRAWDZENIE AKTUALNEJ POZYCJI — możliwość edycji nastawy jedynie w programie EnerVista. Gdy załączona, sterowanie jest sprawdzane pod kątem aktualnego stanu wyłącznika i jest odrzucane, jeśli wystawiona przez klienta IEC 61850 komenda (Załącz/Wyłącz) jest zbieżna z aktualnym stanem wyłącznika. Gdy nastawa "Odstawiona", aby zaakceptować sterowanie nie sprawdza się aktualnego stanu wyłącznika.

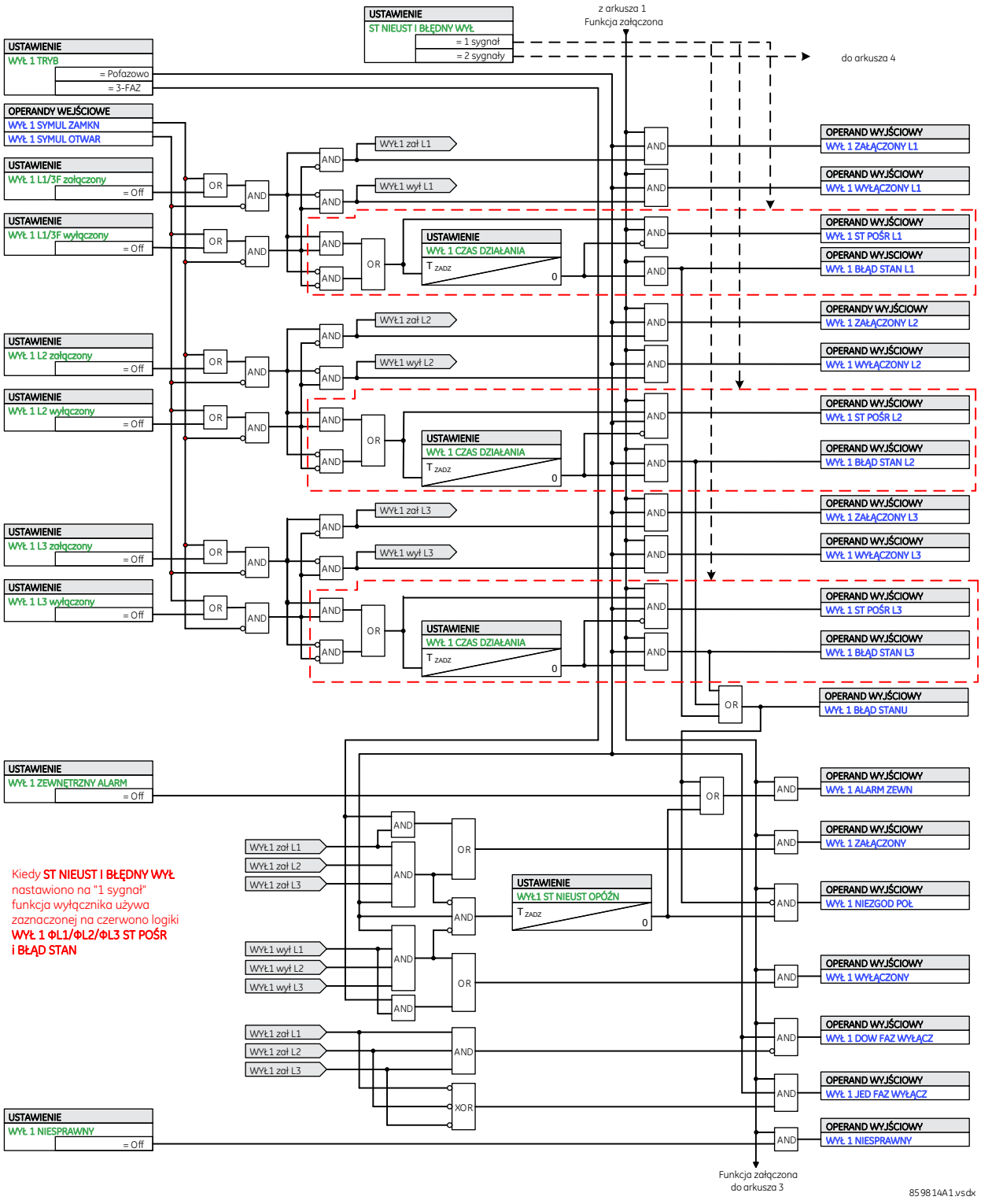


Funkcjonalność IEC 61850 jest aktywna, gdy T60 jest w trybie „Załączony”. Dodatkowo urządzenie musi być w trybie sterowania lokalnego.

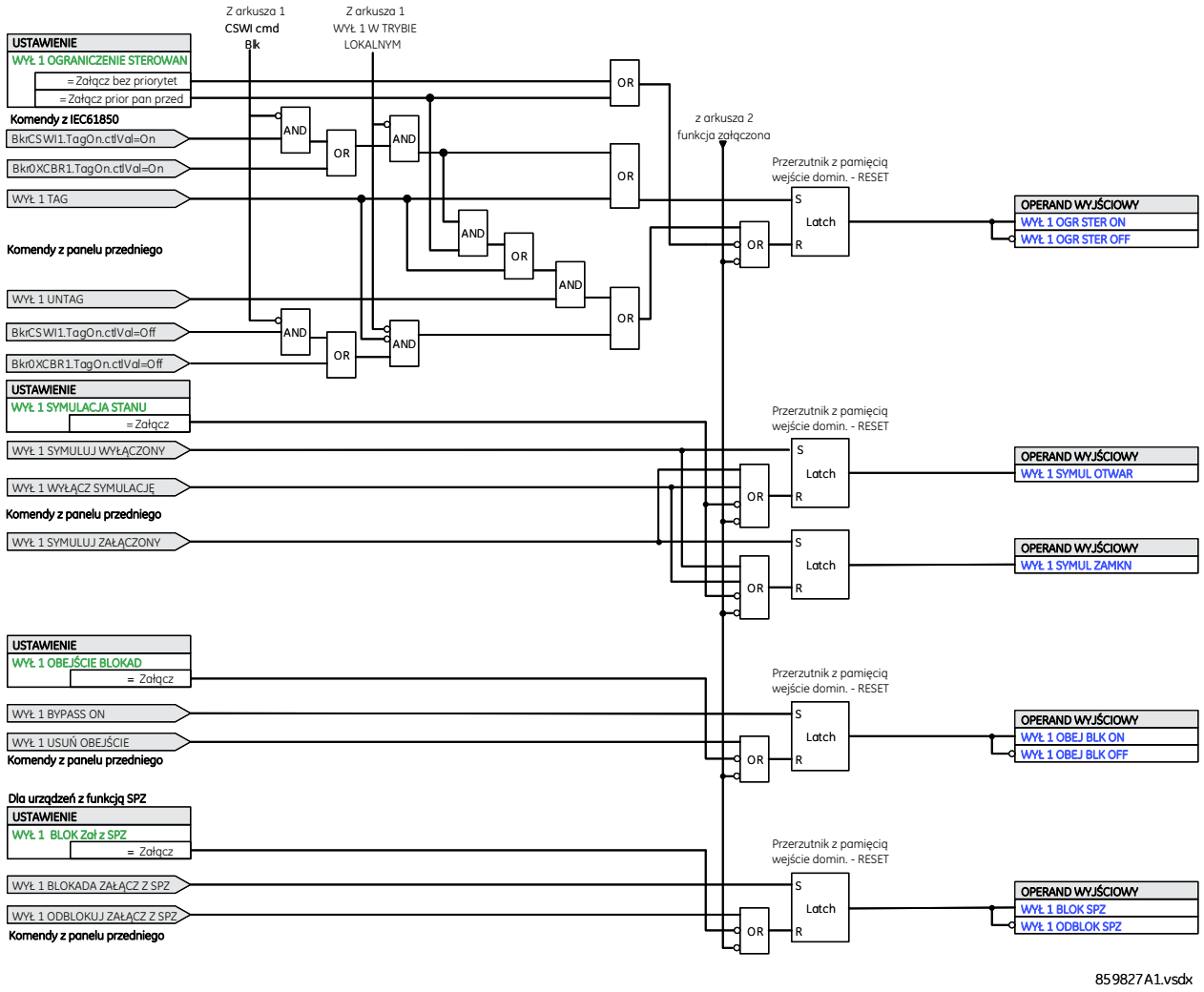
Rys. 5-76: Logika modułu wyłącznika (Arkusz 1 z 4)



Rys. 5-77: Logika modułu wyłącznika (Arkusz 2 z 4)

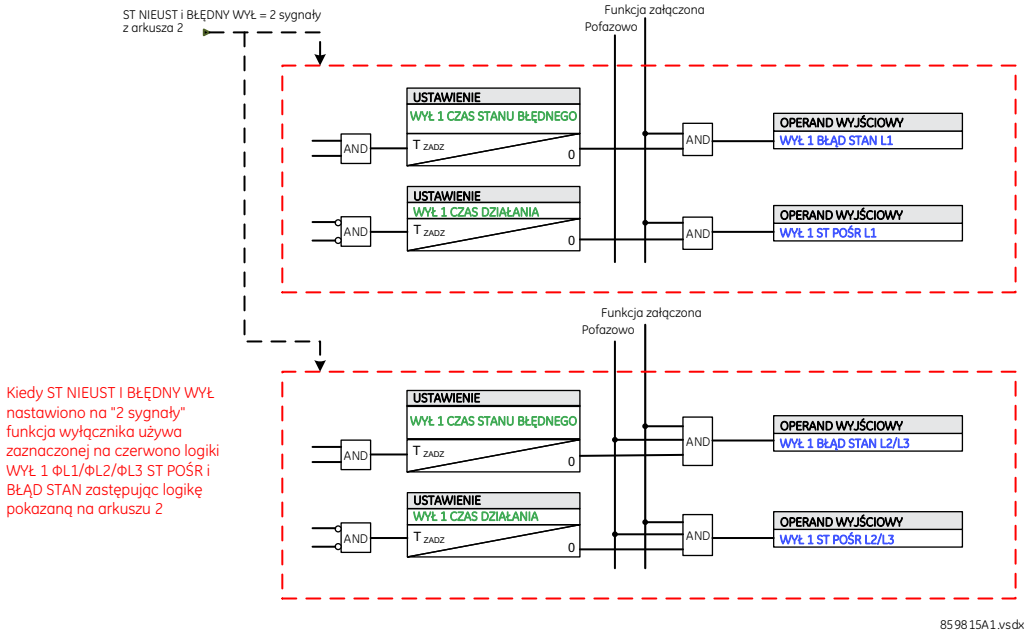


Rys. 5-78: Logika modułu wyłącznika (Arkusz 3 z 4)



Moduł wyłącznika ma bezpośrednie, zakodowane połączenia z modelem IEC 61850, jak pokazano na powyższych schematach logicznych. Umożliwia to zdalne załączenie i wyłączenie każdego wyłącznika za pomocą węzłów logicznych CSWI lub XCBR. Dostępny jest tryb sterowania "select-before-operate" (sbo) zgodnie z normą IEC 61850, funkcja przełącznika lokalny/zdalny oraz blokowanie poleceń załącz/wyłącz. Należy zauważyć, że pokazany czas trwania poleceń wyłączenia i załączenia poprzez MMS trwa tylko jeden cykl zabezpieczeń. Podtrzymanie polecenia przez określony czas, można zrealizować ustawiając timery WYŁĄCZNIK - CZAS KOMENDY ZAŁĄCZ i WYŁĄCZNIK - CZAS KOMENDY WYŁĄCZ, ustawiając nastawę „Podtrzymanie" na wyjściach fizycznych, w nastawach Komendy Wyłącz za pomocą ustawienia CZAS TRWANIA KOMENDY WYŁĄCZ oraz w logice programowalnej.

Rys. 5-79: Logika modułu wyłącznika (Arkusz 4 z 4)



5

5.5.6 Łączniki

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ ŁĄCZNIKI ⇨⇩ NASTAWY WSPÓLNE

■ NASTAWY WSPÓLNE ■	⇔	ST NIEUST I BŁĘDNY ŁĄCZ: 1 sygnał	Zakres nastaw: 1 sygnał, 2 sygnały

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ ŁĄCZNIKI ⇨⇩ ŁĄCZNIK 1(24)

■ ŁĄCZNIK 1 ■	⇔	ŁĄCZNIK 1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	ŁĄCZNIK 1 NAZWA: SW 1	Zakres nastaw: do 6 znaków
	⇩	ŁĄCZNIK 1 TRYB: 3-FAZ	Zakres nastaw: 3-FAZ, Pofazowo
	⇩	ŁĄCZNIK 1 ΦA/3P otw: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	ŁĄCZNIK 1 ΦA/3P zam: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	ŁĄCZNIK 1 ΦB otwar: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	ŁĄCZNIK 1 ΦB zamkn: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	ŁĄCZNIK 1 ΦC otwar: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	ŁĄCZNIK 1 ΦC zamkn: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	ŁĄCZNIK 1 ST NIEUST: 0.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001

ŁĄCZNIK 1 Otw: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
ŁĄCZNIK 1 Zamk: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
ŁĄCZNIK 1 STER Z PAN: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
ŁĄCZNIK 1 T DZIAŁ: 70 ms	Zakres nastaw: 0 do 65535 ms w krokach co 1
ŁĄCZNIK 1 CZAS ST BŁ: 0 ms	Zakres nastaw: 0 do 65535 ms w krokach co 1
ŁĄCZNIK 1 CZAS OTWÓRZ: 0.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
ŁĄCZNIK 1 CZAS ZAMKNIJ: 0.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
ŁĄCZNIK 1 BLOK OTWA: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
ŁĄCZNIK 1 BLOK ZAMK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
ŁĄCZNIK 1 OB BLK: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
ŁĄCZNIK 1 OGR STER: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Zał bez priorytetu, Zał prior frnt panel
ŁĄCZNIK 1 SYM STANU: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
ŁĄCZNIK 1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
ŁĄCZNIK 1 LOKALNY TRYB STEROWANIA: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny Dostępne tylko z poziomu EnerVista
ŁĄCZNIK 1 BRAK BLOKADY STER NA OTWÓRZ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny Dostępne tylko z poziomu EnerVista
ŁĄCZNIK 1 BRAK BLOKADY STER NA ZAMKNIJ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny Dostępne tylko z poziomu EnerVista
ŁĄCZNIK 1 SPRAWDZENIE AKT POZYCJI: Załącz	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja kontroli łączników zawiera logikę stanu i służy jako interfejs do sterowania wyłącznikiem ręcznie - lokalnie przez panel przedni lub zdalnie ze SCADA. Funkcję tę można wykorzystać do stworzenia logiki blokowania. Dla bezpieczeństwa w określaniu położenia wyłącznika dostępne są styki pomocnicze 89/a i 89/b z informacją o niezgodności.

Aby użyć tej funkcji, skonfiguruj wyjścia fizyczne, które zamykają i otwierają łącznik, używając sygnałów ŁĄCZN 1 KOM WYŁĄCZ i ŁACZN 1 KOM ZAŁĄCZ oraz skonfiguruj funkcję zgodnie z poniższymi wytycznymi.

STAN NIEUSTALONY (0/0) I BŁĘDNY (1/1) — gdy ustawiono na „1 sygnał", łączniki traktują zarówno stany „00" jak i „11" zestyków 89a/89b jako stan *pośredni*, a po odliczeniu czasu nastawionego w ŁĄCZNIK 1 - CZAS OPERACJI stan jest deklarowany jako *błędny*. Po ustawieniu na „2 sygnały" łącznik traktuje stan „00" zestyków 89a/89b jako stan pośredni, a „11" jako stan *błędny*. Gdy wykryty stan łącznika to "00", moduł łącznika czeka na odliczenie czasu ŁĄCZNIK 1 - CZAS OPERACJI przed deklaracją stanu *pośredniego*. Gdy wykryty stan łącznika to "11", moduł łącznika czeka na odliczenie czasu ŁĄCZNIK 1 - CZAS DLA STANU BŁĘDNEGO (1/1) przed zadeklarowaniem *błędnego* stanu. Zobacz schematy logiczne łącznika (Arkusz 2 i 4).

ŁĄCZNIK 1 - FUNKCJA — załącza/odstawia moduł ŁĄCZNIK 1.

ŁĄCZNIK 1 - NAZWA — przypisanie zdefiniowanej przez użytkownika nazwy (do sześciu znaków). Ta nazwa jest używana w komunikatach związanych z ŁĄCZNIK 1.

ŁACZNIK 1 - TRYB — wybiera tryb „3-FAZ”, w którym wszystkie bieguny łącznika działają jednocześnie lub tryb „Pofazowo”, w którym bieguny łącznika działają niezależnie.

ŁĄCZNIK 1 - OTWARTY FAZA L1/3F — wybór sygnału, zwykle wejścia fizycznego, dla normalnie zamkniętego zestyku 89/b, który podaje logiczną "1", gdy łącznik jest otwarty. Jeżeli zestyk 89/b nie jest dostępny, można użyć odwróconego sygnału z zestyku 89/a lub odwróconego sygnału ŁACZN 1 ZAMKNIĘTY.

ŁĄCZNIK 1 - ZAMKNIĘTY FAZA L1/3F — wybór sygnału, zwykle wejścia fizycznego, dla normalnie otwartego zestyku 89/a, który podaje logiczną "1", gdy łącznik jest zamknięty. Jeśli ustawienie ŁĄCZNIK 1 - TRYB jest wybrane jako „3-FAZ”, to nastawa definiuje pojedyncze wejście jako stan dla wszystkich biegunów wyłącznika. Jeśli tryb jest wybrany jako „Pofazowo”, wspomniane wejście jest używane do odczytu stanu fazy L1, a ustawienia ŁĄCZNIK 1 - FAZA L2 i ŁĄCZNIK 1 - FAZA L3 definiują sygnały do śledzenia odpowiednio faz L2 i L3.

ŁĄCZNIK 1 - OTWARTY FAZA L2 — jeśli wybrano tryb "3-FAZ", to ustawienie nie pełni żadnej roli. Jeśli tryb jest wybrany jako "Pofazowo", to wejście jest używane do śledzenia pozycji otwartej łącznika dla fazy L2, jak opisano dla fazy L1.

ŁĄCZNIK 1 - ZAMKNIĘTY FAZA L2 — jeśli wybrano tryb "3-FAZ", to ustawienie nie pełni żadnej roli. Jeśli tryb jest wybrany jako "Pofazowo", to wejście jest używane do śledzenia pozycji zamkniętej łącznika dla fazy L2, jak opisano dla fazy L1.

ŁĄCZNIK 1 - OTWARTY FAZA L3 — jeśli wybrano tryb "3-FAZ", to ustawienie nie pełni żadnej roli. Jeśli tryb jest wybrany jako "Pofazowo", to wejście jest używane do śledzenia pozycji otwartej łącznika dla fazy L3, jak opisano dla fazy L1.

ŁĄCZNIK 1 - ZAMKNIĘTY FAZA L3 — jeśli wybrano tryb "3-FAZ", to ustawienie nie pełni żadnej roli. Jeśli tryb jest wybrany jako "Pofazowo", to wejście jest używane do śledzenia pozycji zamkniętej łącznika dla fazy L3, jak opisano dla fazy L1.

ŁĄCZNIK 1 STAN NIEUSTALONY - ZWŁOKA CZASOWA — ustawienie określa czas, podczas którego niezgodność (stan pośredni) między zestykami 89a/89b nie aktywuje sygnału alarmowego pomimo wystąpienia stanu "00" lub "11". Pozwala to na niejednoczesną pracę biegunów łącznika.

ŁĄCZNIK 1 - KOMENDA OTWÓRZ — wybór sygnału, który po aktywacji, o ile łącznik nie jest zablokowany, inicjuje polecenie otwarcia ŁĄCZNIK 1.

ŁĄCZNIK 1 - KOMENDA ZAMKNIJ — wybór sygnału, który po aktywacji, o ile łącznik nie jest zablokowany, inicjuje polecenie zamknięcia ŁĄCZNIK 1.

ŁĄCZNIK 1 - STEROWANIE Z PANELU PRZEDNIEGO — lokalne operacje sterowania łącznikiem (Zamknij/Otwórz) są dozwolone za pomocą przycisków na panelu przednim tylko, gdy sygnał przypisany do tej nastawy jest aktywny.

ŁĄCZNIK 1 - CZAS DZIAŁANIA — nastawa określa czas, który w normalnych warunkach jest potrzebny do wykonania operacji otwarcia lub zamknięcia łącznika. Jeżeli po upływie tego czasu nadal istnieje niezgodność zestyków 89a/89b (stan "00" lub "11"), sygnał ŁACZN 1 BŁĄD STAN jest aktywowany i może zostać użyty do sygnalizacji i blokad.

ŁĄCZNIK 1 - CZAS DLA STANU BŁĘDNEGO (1|1) — gdy nastawa STAN NIEUSTALONY (0/0) I BŁĘDNY (1/1) to „2 sygnały”, to określany jest czas, po którym sygnalizowany jest błędny (1|1) stan wyłącznika. Jeżeli stan "11" utrzymuje się po upływie tego czasu, to następuje aktywacja operandu ŁĄCZN 1 BŁĄD STAN. Gdy ustawienie STAN NIEUSTALONY (0/0) I BŁĘDNY (1/1) jest ustawione na „1 sygnał”, to ustawienie nie jest używane.

ŁĄCZNIK - CZAS KOMENDY OTWÓRZ — ustawienie określa czas trwania komendy Otwórz dla zdalnego lub lokalnego ręcznego otwarcia łącznika przez operatora.

ŁĄCZNIK - CZAS KOMENDY ZAMKNIJ — ustawienie określa czas trwania komendy Zamknij dla zdalnego lub lokalnego ręcznego zamknięcia łącznika przez operatora.

ŁĄCZNIK 1 - BLOKADA OTWARCIA — wybór sygnału, który zapobiega inicjacji komendy Otwórz ŁĄCZNIK 1. Nastawa może być używana do blokowania otwarcia łącznika, na przykład, gdy zostaną wykryte warunki, takie jak przekroczenie prądu łączenia, podczas których otwarcie ŁĄCZNIK 1 może spowodować jego uszkodzenie.

ŁĄCZNIK 1 - BLOKADA ZAMKNIĘCIA — wybór sygnału, który zapobiega inicjacji komendy Zamknij ŁĄCZNIK 1. To ustawienie może być używane do blokowania zamknięcia łącznika, na przykład w przypadku zamkniętego uziemnika.

ŁĄCZNIK 1 - OBEJŚCIE BLOKAD — ustaw „Załącz”, aby możliwe było odstawienie/nastawienie możliwości sterowania ŁĄCZNIK1 z panelu graficznego pomimo występowania blokad logicznych. Po ustawieniu obejścia blokad na panelu przednim, nastawy ŁĄCZNIK 1 - BLOKADA OTWARCIA i ŁĄCZNIK 1 - BLOKADA ZAMKNIĘCIA nie są brane pod uwagę.

ŁĄCZNIK 1 - OGRANICZENIE STEROWANIA — funkcja, zwana inaczej TAG, służy do blokowania pewnych operacji na łączniku, gdy są one zabronione ze względów bezpieczeństwa. Po załączeniu funkcji nie jest wymagana żadna inna czynność; ograniczenie sterowania jest obsługiwane wewnętrznie i powoduje, że pewne funkcje są zablokowane.

Ustaw na „Załącz bez priorytetu”, aby aktywować możliwość ograniczenia sterowania ŁĄCZNIK 1 z panelu przedniego oraz poprzez IEC 61850. Po zablokowaniu łącznika z panelu przedniego blokadę można usunąć tylko z graficznego panelu przedniego, a próba usunięcia za pomocą MMS daje odpowiedź negatywną (-Rsp). Analogicznie, po ograniczeniu za pomocą MMS, może być ono usunięte tylko przez MMS.

Ustaw na „Załącz prior frnt panel”, aby aktywować możliwość ograniczenia sterowania ŁĄCZNIK 1 z panelu przedniego oraz poprzez IEC 61850. Po zablokowaniu łącznika z panelu przedniego blokadę można usunąć tylko z panelu a próba usunięcia za pomocą MMS daje odpowiedź negatywną (-Rsp). Po zablokowaniu łącznika za pomocą MMS, blokada może być usunięta poprzez MMS oraz przez panel przedni. Oznacza, to że panel przedni ma priorytet nad IEC 61850.

Po ograniczeniu sterowania wyłączone są następujące operacje: przycisk otwórz/zamknij, komendy Zamknij/ Otwórz z IEC61850, polecenie Zamknij inicjowane sygnałem ŁĄCZNIK 1 - KOMENDA ZAMKNIJ oraz polecenie Otwórz inicjowane sygnałem ŁĄCZNIK 1 - KOMENDA OTWÓRZ.

ŁĄCZNIK 1 - SYMULACJA STANU — Ustaw „Załącz”, aby możliwe było odstawienie/nastawienie możliwości zastąpienia rzeczywistego stanu ŁĄCZNIK 1 ustawioną przez użytkownika z poziomu panelu przedniego wartością.

ŁĄCZNIK 1 - LOKALNY TRYB STEROWANIA — możliwość edycji nastawy jedynie w programie EnerVista lub poprzez plik SCL. Wybiera się sygnał, który wskazuje, że ŁĄCZNIK 1 jest w trybie lokalnym, a komendy zdalne poprzez IEC 61850 są zablokowane.

ŁĄCZNIK 1 - BRAK BLOKADY STEROWANIA NA OTWÓRZ — możliwość edycji nastawy jedynie w programie EnerVista lub poprzez plik SCL. Wybiera się sygnał, który wskazuje stan blokady łącznika dla polecenia „Otwórz” od klienta IEC 61850. Gdy przypisany sygnał jest aktywny (DiscCILO1.EnaOpn.stVal jest ustawione na false), zdalne polecenie „Otwórz” jest odrzucane, jeśli klient ustawił bit kontroli blokady (interlock-check) w parametrze „Check” dla komendy sterowniczej.

ŁĄCZNIK 1 - BRAK BLOKADY STEROWANIA NA ZAMKNIJ — możliwość edycji nastawy jedynie w programie EnerVista lub poprzez plik SCL. Wybiera się sygnał, który wskazuje stan blokady łącznika dla polecenia „Zamknij” od klienta IEC 61850. Gdy przypisany sygnał jest aktywny (DiscCILO1.EnaCls.stVal jest ustawione na false), zdalne polecenie „Zamknij” jest odrzucane, jeśli klient ustawił bit kontroli blokady (interlock-check) w parametrze „Check” dla komendy sterowniczej.

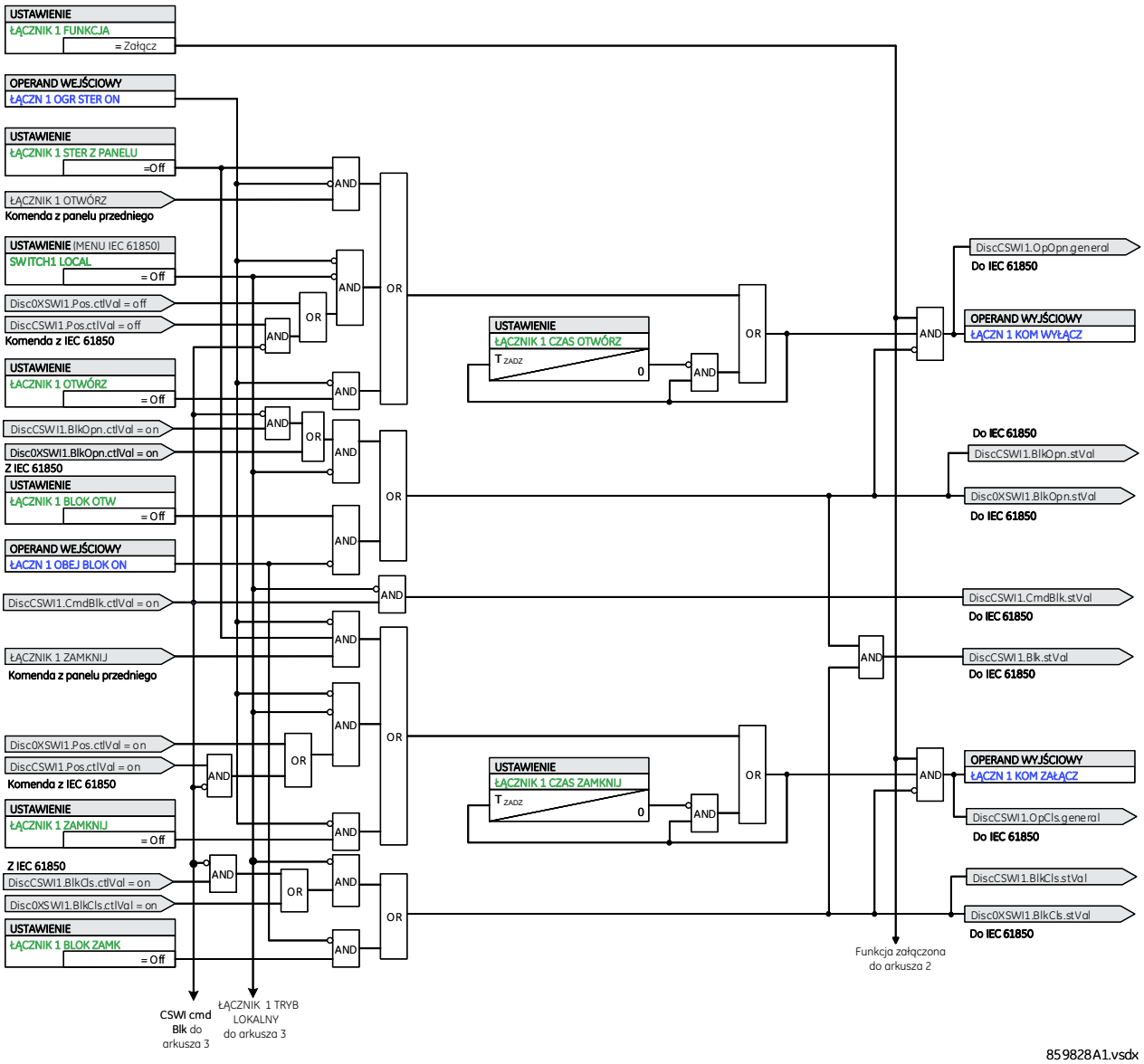
ŁĄCZNIK 1 - SPRAWDZENIE AKTUALNEJ POZYCJI — możliwość edycji nastawy jedynie w programie EnerVista. Gdy załączona, sterowanie jest sprawdzane pod kątem aktualnego stanu łącznika i jest odrzucane, jeśli wystawiona przez klienta IEC 61850 komenda (Zamknij/Otwórz) jest zbieżna z aktualnym stanem łącznika. Gdy nastawa "Odstawiona", aby zaakceptować sterowanie nie sprawdza się aktualnego stanu wyłącznika.



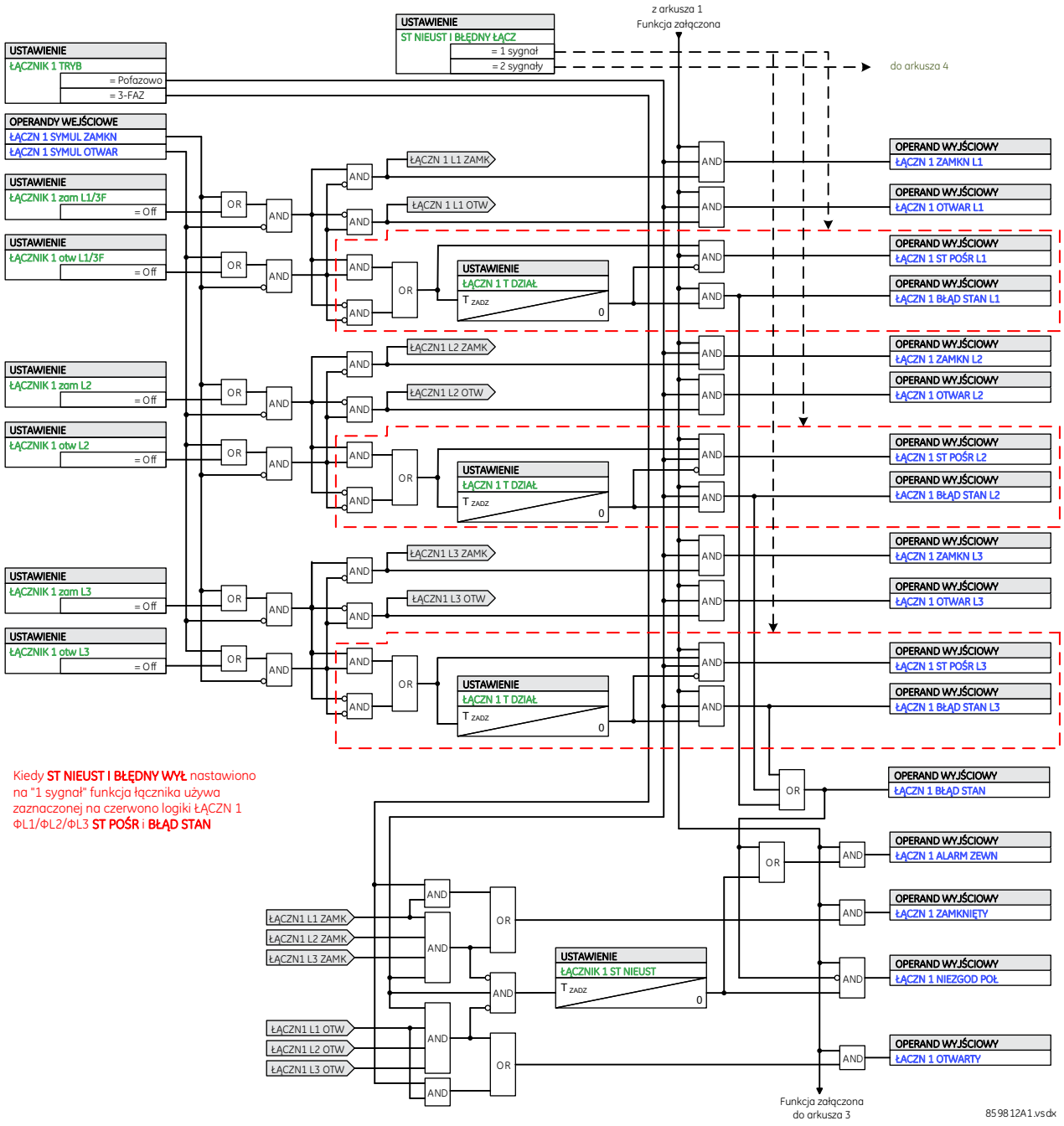
Funkcjonalność IEC 61850 jest aktywna, gdy T60 jest w trybie „Załączony”. Dodatkowo urządzenie musi być w trybie sterowania lokalnego.

Moduł łącznika ma bezpośrednie, zakodowane połączenia z modelem IEC 61850, jak pokazano na poniższych schematach logicznych. Umożliwia to zdalne załączenie i wyłączenie każdego wyłącznika za pomocą węzłów logicznych CSWI lub XSWI. Dostępny jest tryb sterowania "select-before-operate" (sbo) zgodnie z normą IEC 61850, funkcja przełącznika lokalny/zdalny oraz blokowanie poleceń załącz/wyłącz. Należy zauważyć, że pokazany czas trwania poleceń zamknięcia i otwarcia poprzez MMS trwa tylko jeden cykl zabezpieczeń. Podtrzymanie polecenia przez określony czas, można zrealizować ustawiając timery ŁĄCZNIK - CZAS KOMENDY ZAMKNIJ i ŁĄCZNIK - CZAS KOMENDY OTWÓRZ, ustawiając nastawę „Podtrzymanie” na wyjściach fizycznych oraz w logice programowalnej.

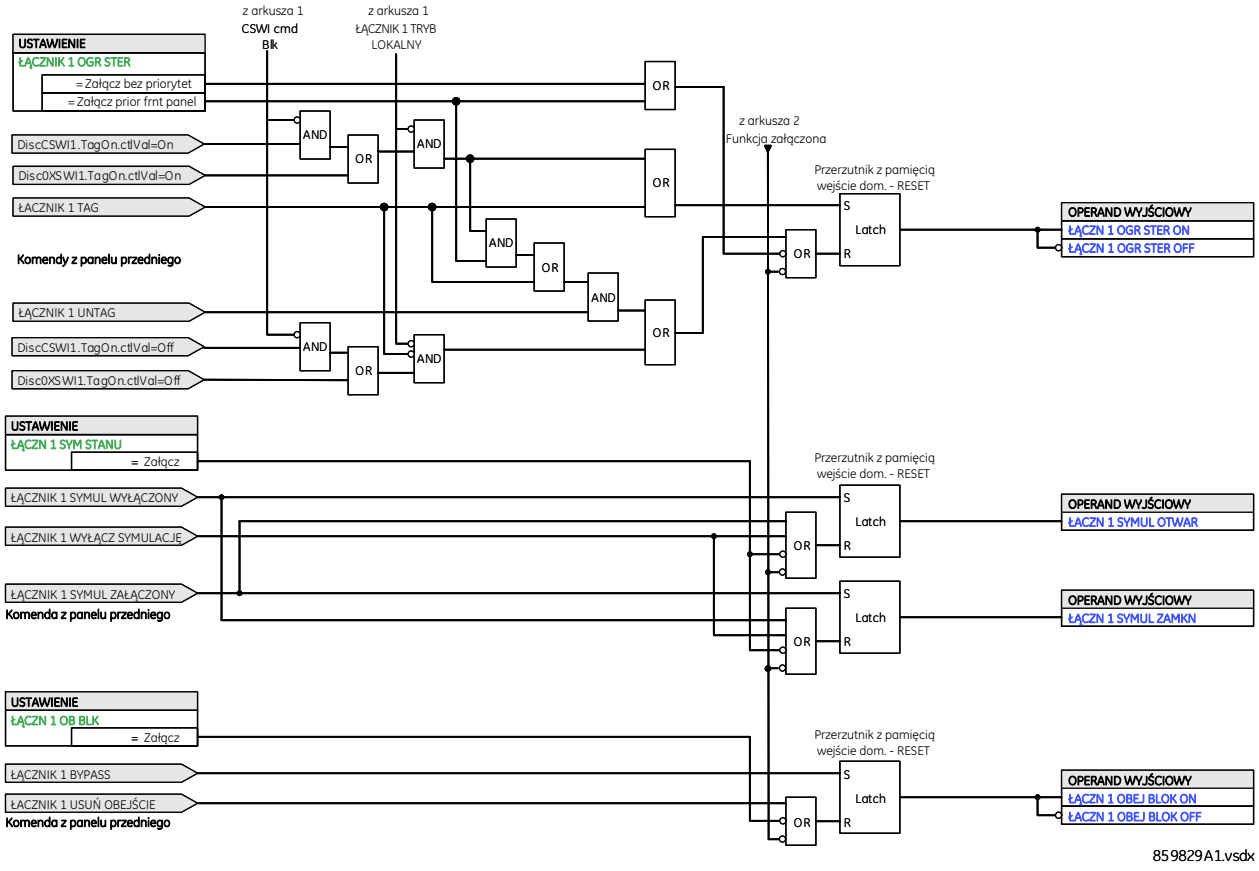
Rys. 5-80: Logika modułu łącznika (Arkusz 1 z 4)



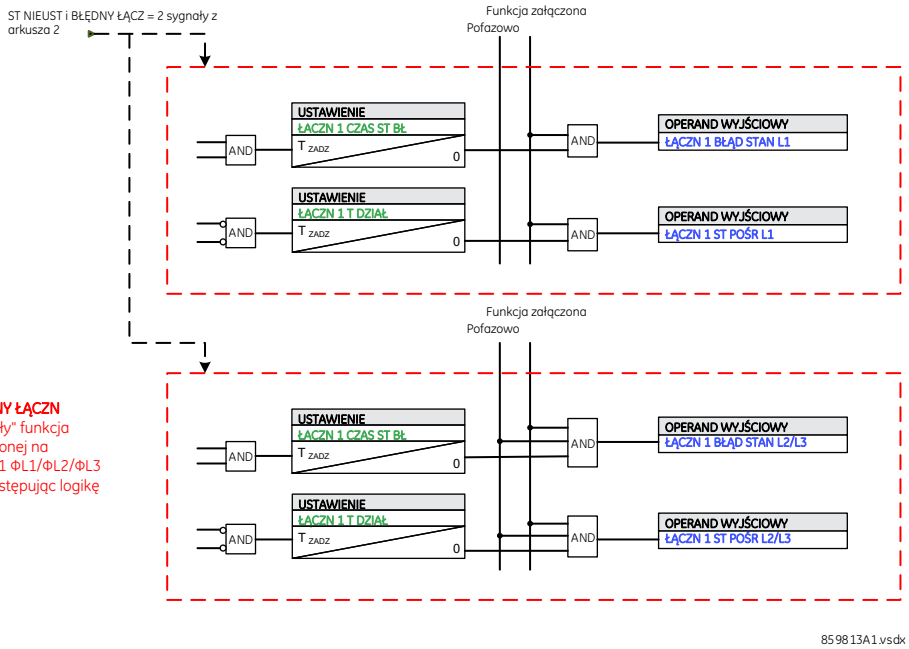
Rys. 5-81: Logika modułu łącznika (Arkusz 2 z 4)



Rys. 5-82: Logika modułu łącznika (Arkusz 3 z 4)



Rys. 5-83: Logika modułu łącznika (Arkusz 4 z 4)

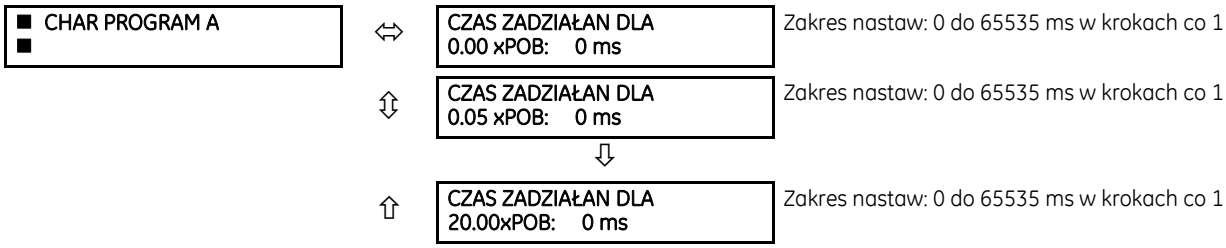


Kiedy **ST NIEUST I BŁĘDNY ŁĄCZN** nastawiono na "2 sygnały" funkcja łącznika używa zaznaczonej na czerwono logiki ŁĄCZN 1 ΦL1/ΦL2/ΦL3 **ST POŚR** i **BŁĄD STAN** zastępując logikę pokazaną na arkuszu 2

5.5.7 Charakterystyki programowalne

5.5.7.1 Ustawienia

USTAWIENIA ⇨⇩ OGÓLNE ⇨⇩ CHARAKTERYSTYKI PROGRAMOWALNE ⇨⇩ CHARAKTERYSTYKA PROGRAMOWALNA A(D)



Charakterystyki programowalne (FlexCurves) od A do D mają możliwość wprowadzenia czasów odpadu i działania dla następujących progów pobudzenia: 0,00 do 0,98 i 1,03 do 20,00. Dane te są przekształcane w dwie ciągłe krzywe przez interpolację liniową między zdefiniowanymi punktami. Aby wprowadzić niestandardową krzywą, wprowadź czasy odpadu i działania (za pomocą klawiszy **VALUE**) dla każdego punktu (za pomocą przycisków **MESSAGE** w górę/w dół) dla wymaganej charakterystyki (A, B, C lub D).

Tab. 5-21: Charakterystyka programowalna

Odpad	Czas ms	Odpad	Czas ms	Zadziałanie	Czas ms	Zadziałanie	Czas ms	Zadziałanie	Czas ms	Zadziałanie	Czas ms
0.00		0.68		1.03		2.9		4.9		10.5	
0.05		0.70		1.05		3.0		5.0		11.0	
0.10		0.72		1.1		3.1		5.1		11.5	
0.15		0.74		1.2		3.2		5.2		12.0	
0.20		0.76		1.3		3.3		5.3		12.5	
0.25		0.78		1.4		3.4		5.4		13.0	
0.30		0.80		1.5		3.5		5.5		13.5	
0.35		0.82		1.6		3.6		5.6		14.0	
0.40		0.84		1.7		3.7		5.7		14.5	
0.45		0.86		1.8		3.8		5.8		15.0	
0.48		0.88		1.9		3.9		5.9		15.5	
0.50		0.90		2.0		4.0		6.0		16.0	
0.52		0.91		2.1		4.1		6.5		16.5	
0.54		0.92		2.2		4.2		7.0		17.0	
0.56		0.93		2.3		4.3		7.5		17.5	
0.58		0.94		2.4		4.4		8.0		18.0	
0.60		0.95		2.5		4.5		8.5		18.5	
0.62		0.96		2.6		4.6		9.0		19.0	
0.64		0.97		2.7		4.7		9.5		19.5	
0.66		0.98		2.8		4.8		10.0		20.0	

NOTE

Przekaźnik korzystający z danej charakterystyki stosuje przybliżenie liniowe dla czasów między punktami wprowadzonymi przez użytkownika. Zachowaj ostrożność podczas ustawiania dwóch punktów, które są blisko "1"; czyli 0,98 pu i 1,03 pu. Zaleca się ustawienie tych dwóch czasów na podobną wartość, w przeciwnym razie przybliżenie może skutkować niepożądanym zachowaniem dla punktów bliskich 1,00 pu.

5.5.7.2 Konfiguracja charakterystyk w oprogramowaniu EnerVista UR Setup

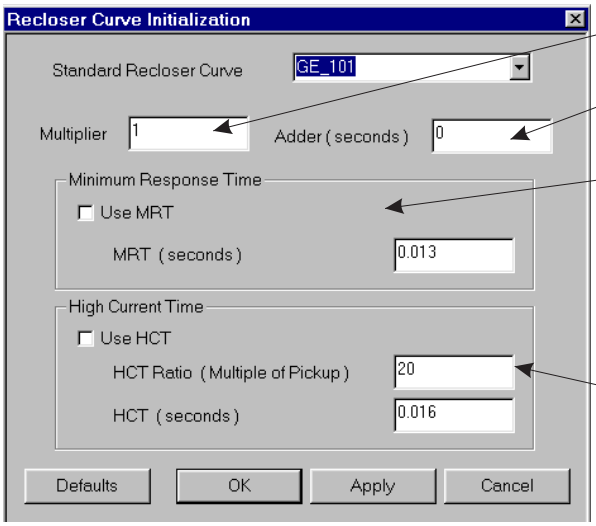
Oprogramowanie EnerVista umożliwia łatwą konfigurację i zarządzanie FlexCurves i powiązanymi z nimi punktami danych. Charakterystyki można wybrać spośród standardowych krzywych, aby zapewnić najlepsze przybliżone dopasowanie, a następnie można edytować określone punkty danych. Alternatywnie, dane można importować z określonego pliku (format .csv), wybierając ustawienie **Import z .CSV** (**Ustawienia -> Obiekt -> Charakterystyki programowalne**).

Dane można eksportować, przeglądać i usuwać, klikając odpowiednie przyciski. Charakterystyki są dostosowywane poprzez edycję czasu działania (ms) przy wstępnie zdefiniowanych progach (pu). Należy zauważyć, że wielokrotności progu pobudzenia zaczynają się od zera („czas odpadu") a następnie ustawia się czas działania poniżej i powyżej progu (1pu).

5.5.7.3 Edycja charakterystyki Reklozera

Wybór krzywej Reklozera jest specyficzny, ponieważ ta krzywa może być ukształtowana w krzywą złożoną, z minimalnym czasem odpowiedzi (MRT) i stałym czasem powyżej określonej wielokrotności pobudzenia (HCT). Obsługiwanych jest 41 typów krzywych Reklozera. Określone czasy działania są przydatne do koordynowania czasów działania, zwykle przy wyższych prądach i tam, gdzie urządzenia zabezpieczeniowe przed i za urządzeniem mają różne charakterystyki działania. Przedstawione tutaj okno konfiguracji pojawia się, gdy ustawienie **Charakterystyka początkowa** w oprogramowaniu EnerVista jest ustawione na „Krzywa Reklozera" i zostanie kliknięty przycisk **Inicjacja charakterystyki** .

Rys. 5-84: Inicjalizacja krzywej reklozera



Mnożnik: skaluje czas działania krzywej

Dodaj czas (s): do każdej wartości zadziałania dodawany jest ustawiony tutaj czas.

Min czas odpowiedzi (MRT): gdy załączone, ustawienie określa najkrótszy czas działania, nawet jeśli krzywa sugeruje krótszy czas przy wyższych wartościach prądu. W przypadku wartości niższych niż punkt przecięcia, to krzywa określa czas działania; w przeciwnym razie robi to MRT. Podczas próby stosowania MRT krótszego niż minimalny czas krzywej pojawia się odpowiedni komunikat.

Próg odcięcia prądu (HCT): Umożliwia użytkownikowi ustawienie wartości prądu, od której ustalany jest czas działania. Zwykle jest to wymagane tylko przy wyższych poziomach prądu. Współczynnik HCT określa wielokrotność prądu; HCT (s) określa czas działania.

842721A1.CDR

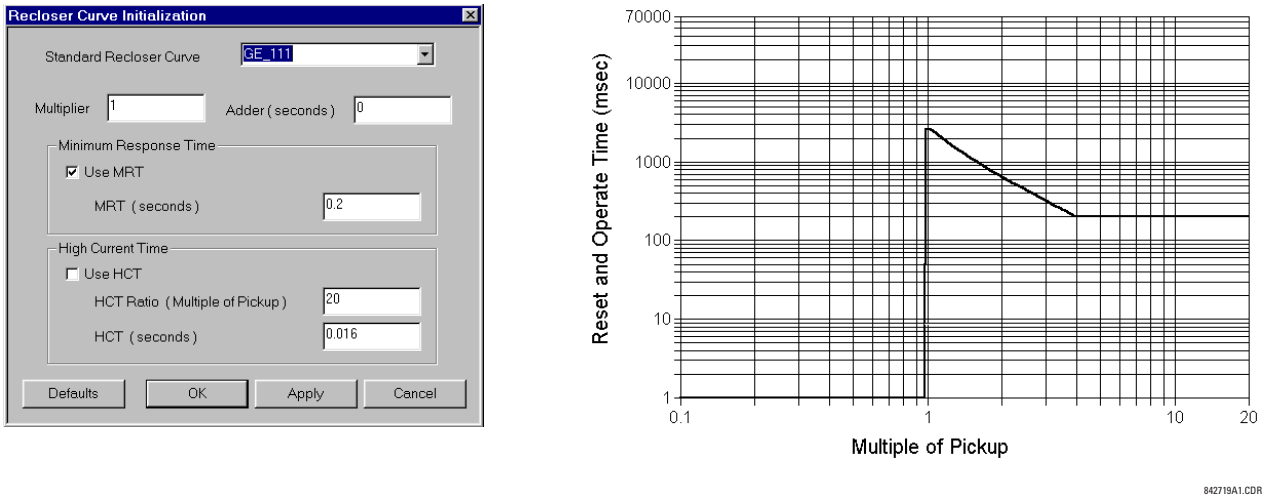
NOTE

Ustawienia **Mnożnik** i **Dodaj czas** wpływają tylko na główną część charakterystyki, a nie na ustawienia MRT i HCT. Ustawienia HCT zastępują ustawienia MRT dla wartości większych niż współczynnik HCT.

5.5.7.4 Przykład

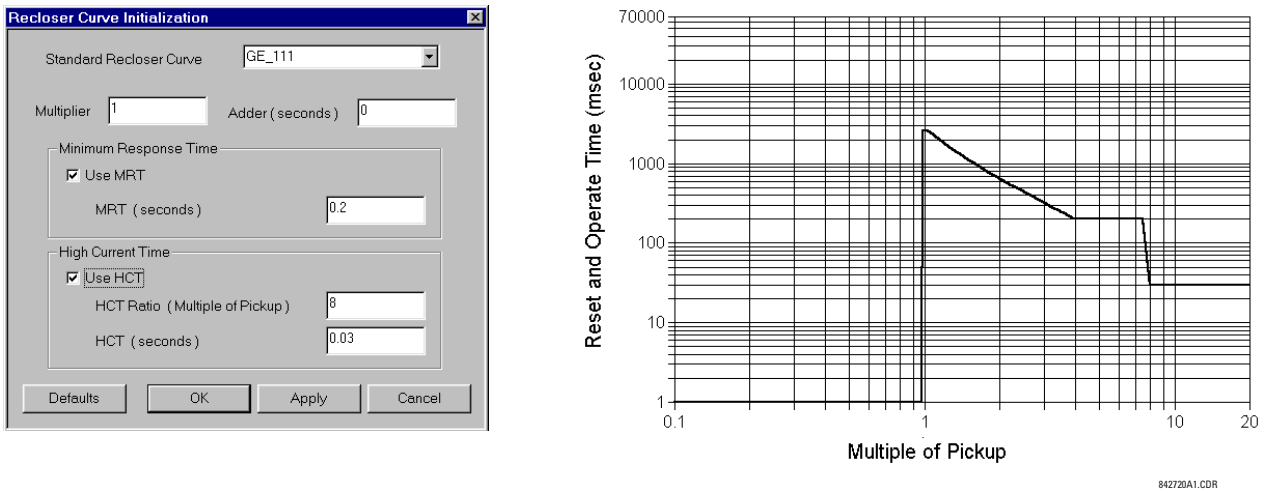
Krzywą można utworzyć na podstawie standardu GE_111 z MRT = 200 ms i HCT początkowo wyłączonym, a następnie załączonym przy progu pobudzenia 8 pu z czasem działania 30 ms. Przy około czterokrotnym pobudzeniu czas działania krzywej jest równy MRT i od tego momentu czas działania pozostaje na poziomie 200 ms.

Rys. 5-85: Charakterystyka Reklozera bez HCT



Przy załączonej funkcji HCT, czas działania skraca się do 30 ms, zaczynając od progu pobudzenia przekraczającego 8pu.

Rys. 5-86: Charakterystyka Reklozera z HCT



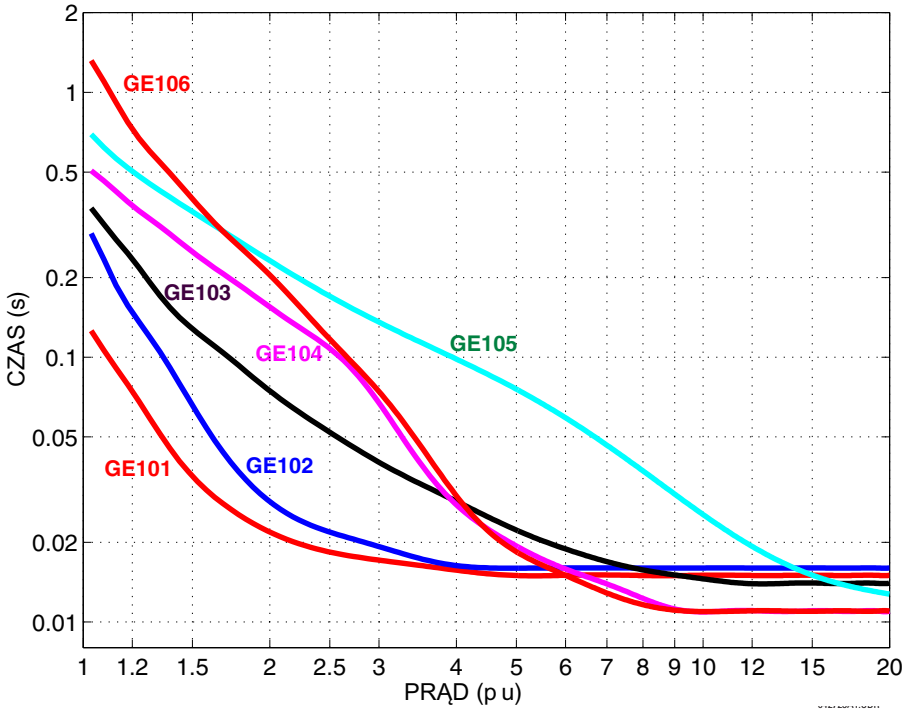
NOTE

Konfiguracja krzywej ze wzrostem czasu działania przy większych prądach jest niedozwolona. W przypadku podjęcia takiej próby oprogramowanie EnerVista generuje komunikat o błędzie i odrzuca proponowane zmiany.

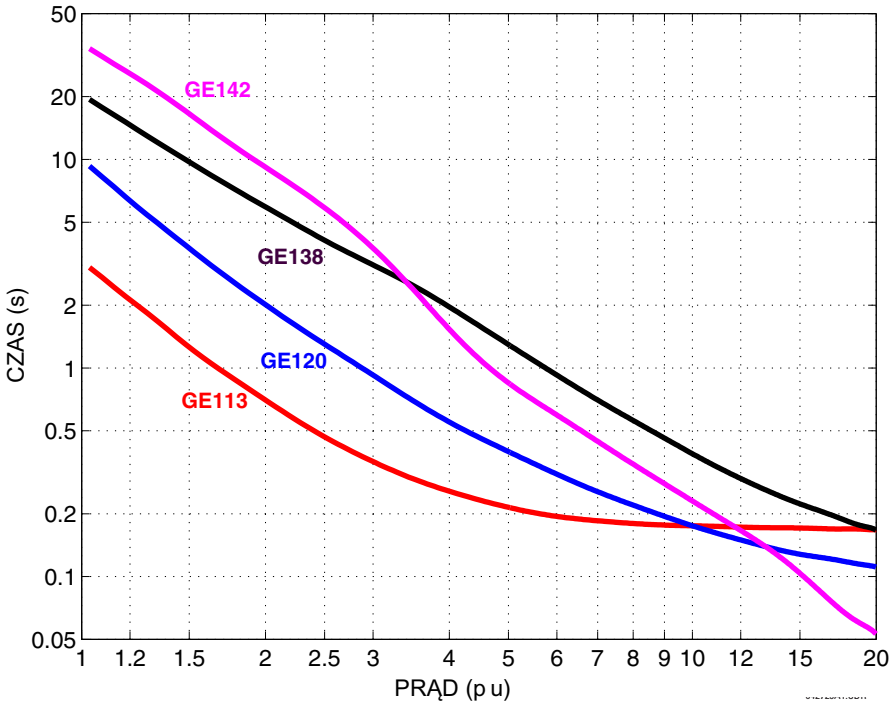
5.5.7.5 Standardowe charakterystyki Reklozera

Poniższe wykresy pokazują kształt krzywych Reklozera dostępnych w T60 .

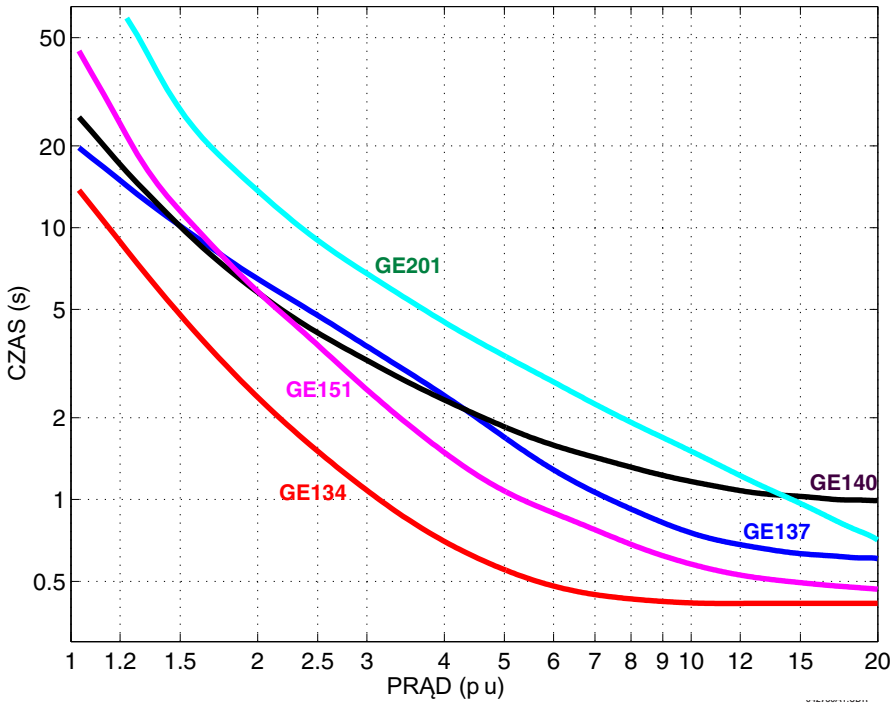
Rys. 5-87: Krzywe GE101 - GE106



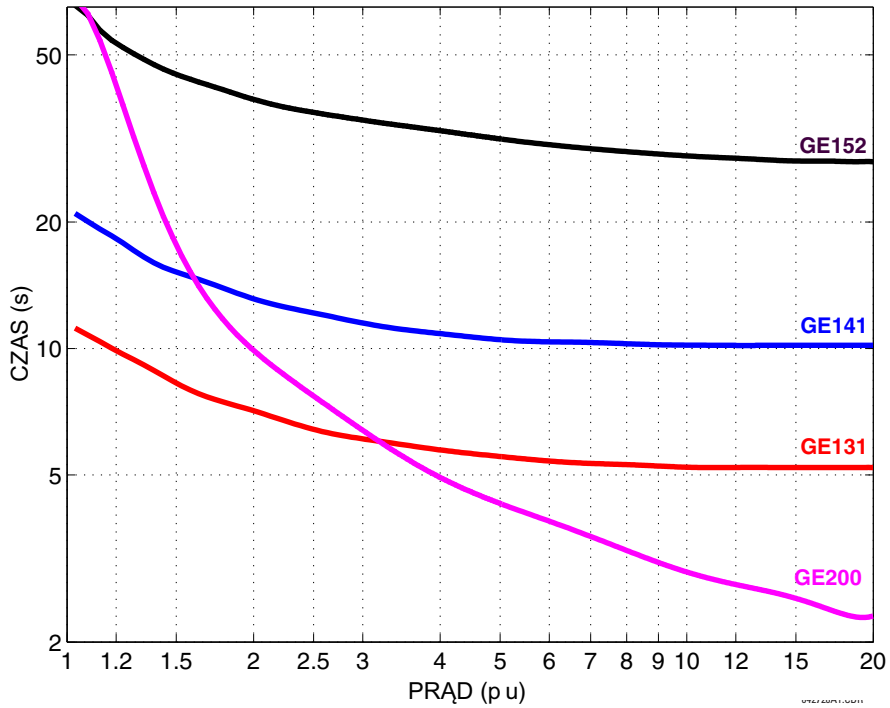
Rys. 5-88: Krzywe GE113, GE120, GE138 i GE142



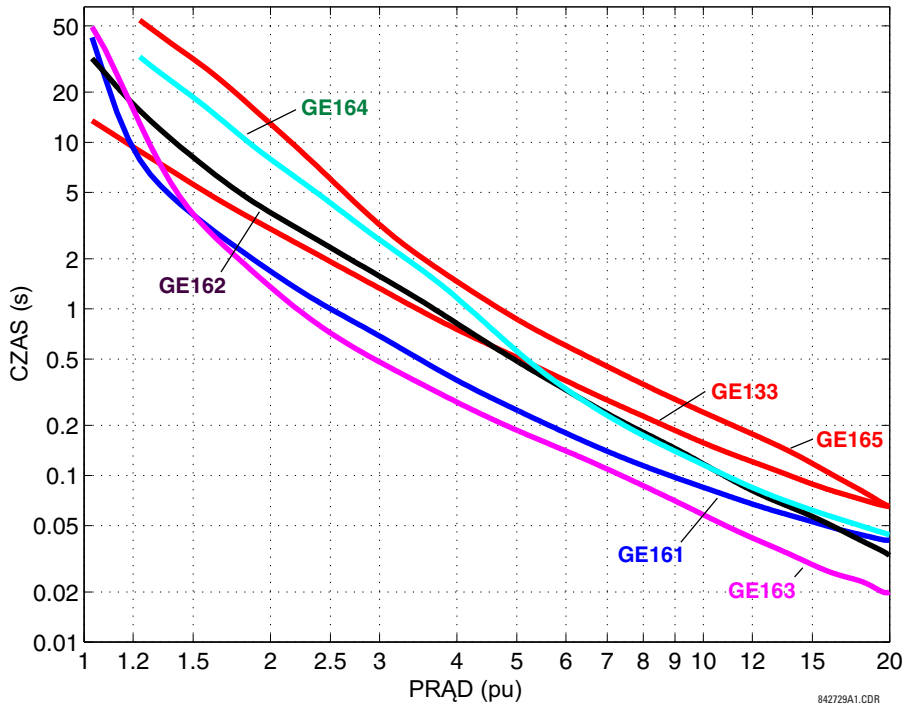
Rys. 5-89: Krzywe GE134, GE137, GE140, GE151 i GE201



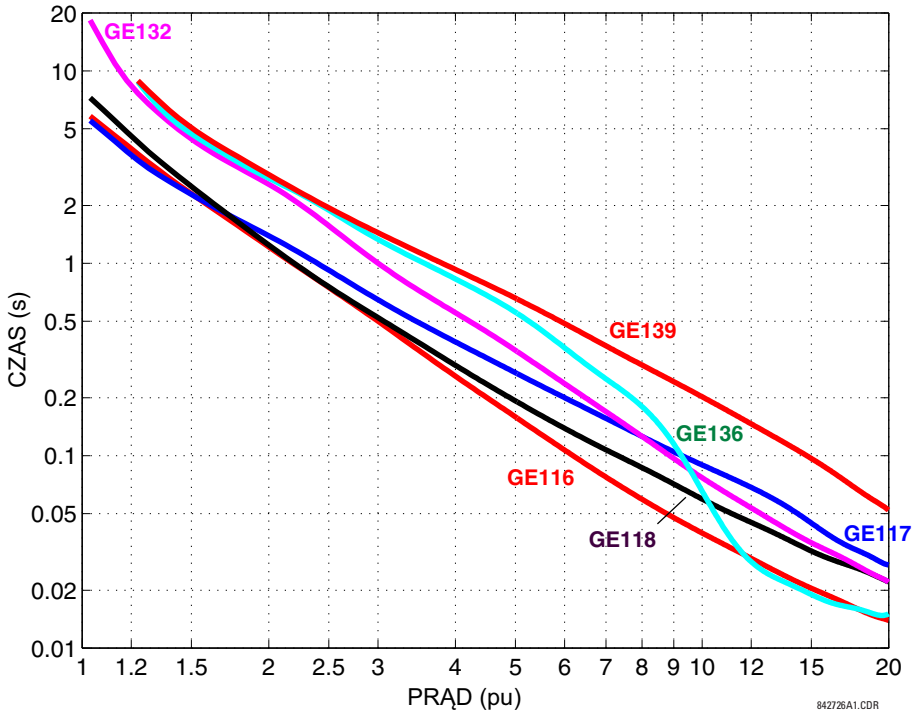
Rys. 5-90: Krzywe GE131, GE141, GE152 i GE200



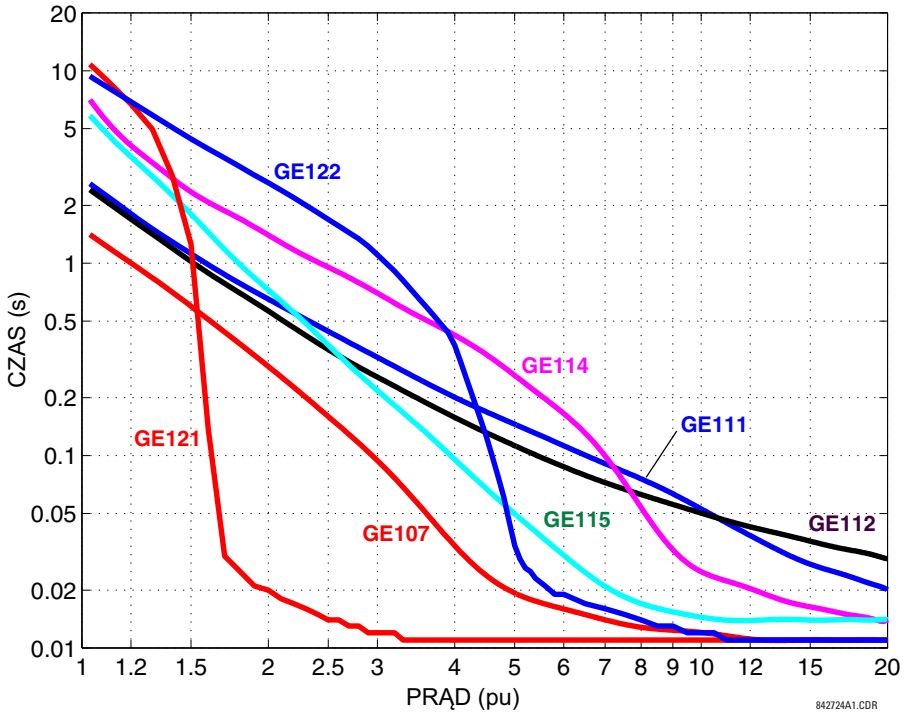
Rys. 5-91: Krzywe GE133, GE161, GE162, GE163, GE164 i GE165



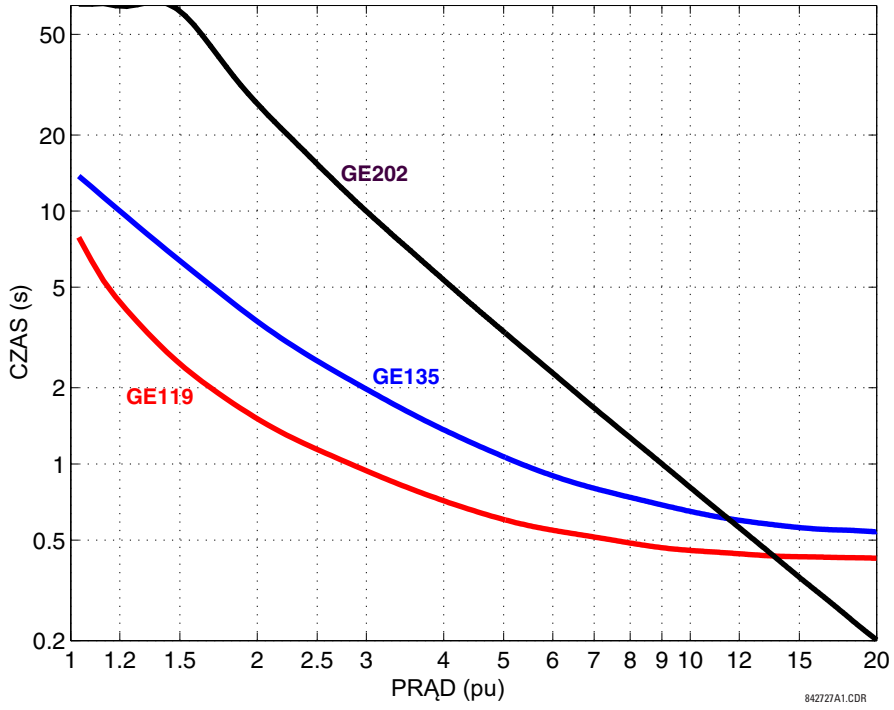
Rys. 5-92: Krzywe GE116, GE117, GE118, GE132, GE136 i GE139



Rys. 5-93: Krzywe GE107, GE111, GE112, GE114, GE115, GE11 i GE122



Rys. 5-94: Krzywe GE119, GE135 i GE202



5.5.8 Phasor Measurement Unit

5.5.8.1 Menu

USTAWIENIA ⇨⇩OBIEKT ⇨⇩ PMU

■ PMU ■	⇔	■ PMU 1 ■	Zobacz poniżej
	⇳	■ AGREGATOR 1 ■	Zobacz stronę 5-211
	⇧	■ KONFIGURACJA ■ IEC 90-5 R-SV	Zobacz stronę 5-213

SOFTWARE OPTION

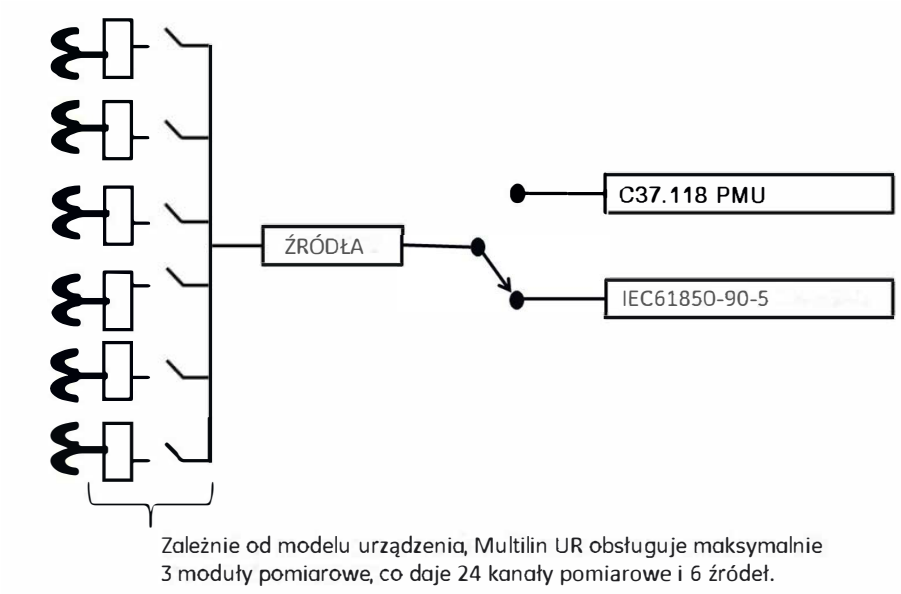
T60 jest dostarczany z opcjonalną funkcją synchrofazorów PMU, określoną jako opcja oprogramowania w momencie składania zamówienia. Liczba dostępnych PMU zależy od wybranej opcji.

5.5.8.2 Implementacja

Fazory są powszechnie używane w przekaźnikach zabezpieczeniowych. Gdy fazory odnoszą się do wspólnej podstawy czasu, określa się je jako synchrofazory. Ulepszoną metodę śledzenia zjawisk dynamicznych w systemie el-en. w celu monitorowania, zabezpieczenia czy sterowania systemem można zrealizować, gdy synchrofazory z różnych miejsc w systemie elektroenergetycznym są połączone w sieć centralną.

T60 oferuje funkcje PMU w dwóch standardach komunikacyjnych, IEC 61850-90-5 i IEEE C37.118. Rysunek przedstawia pełną implementację synchrofazorów.

Rys. 5-95: Implementacja synchrofazorów



5.5.8.3 Implementacja IEC 61850-90-5

Do oceny stanu sieci elektroenergetycznej wykorzystywane są dane synchrofazorów zmierzone i obliczone przez PMU. Standardy IEEE C37.118 definiują synchrofazory i formaty komunikatów do przesyłania synchrofazorów. Udowodniono, że przesyłanie strumieniowe przez IEEE C37.118 działa prawidłowo, ale potrzeba posiadania mechanizmu komunikacji zgodnego z koncepcją IEC 61850 doprowadziła do opracowania normy IEC 61850-90-5. Raport techniczny IEC 61850-90-5 definiuje strukturę pakietów dla routingu multicast dla wartości spróbkowanych (SV) znanej jako **R-SV**.

Wersje firmware 7.0 i nowsze posiadają implementację R-SV opartą na 90-5 równoważną pod względem struktury i konfiguracji z istniejącą w wersji firmware 6.0 implementacją IEEE C37.118, to znaczy synchrofazory z rate 60 Hz dla pomiarów i 120 Hz dla zabezpieczeń. Poniższe dwa rysunki przedstawiają ogólny przepływ danych wykorzystywanych do generowania synchrofazorów wg IEC 61850-90-5. Na pierwszym rysunku, po wybraniu IEC 61850-90-5, wszystkie rzeczywiste i wirtualne źródła pomiarowe są dostępne dla PMU IEC 61850-90-5.

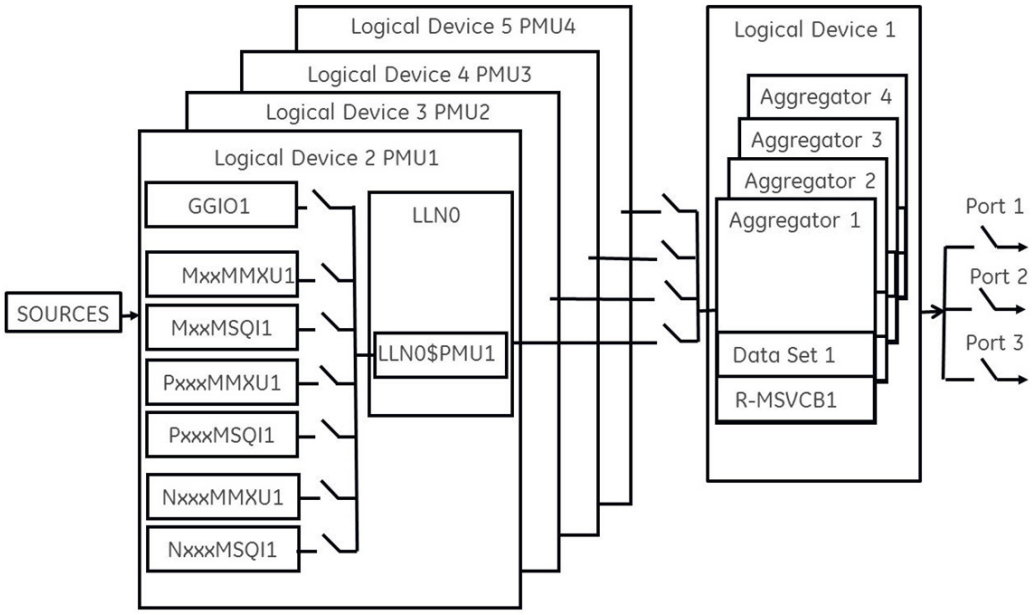
Liczba jednostek PMU i agregatorów różni się w zależności od urządzenia, jak przedstawiono w tabeli.

Tab. 5-22: Implementacja synchrofazorów w różnych urządzeniach Multilin UR

Multilin UR	Ilość PMU	Ilość agregatorów	Uwagi
N60	1, 2, 4 lub 6	1 z 1 PMU 2 z 2 lub 4 PMU 4 z 6 PMU	Dostępność PMU jest definiowaną opcją oprogramowania
C60, C95	2	2	
D60, F60, G60, L30, L90, T60	1	1	

Rysunek przedstawia przykład N60 z czterema jednostkami PMU (urządzenia logiczne Logical Device od 2 do 5) i czterema agregatorami. Bloki sterujące dla agregatorów znajdują się w LD1. Dostępne jest 64-znakowe ustawienie LDName.

Rys. 5-96: Przykład N60 z 4 urządzeniami logicznymi (LD)

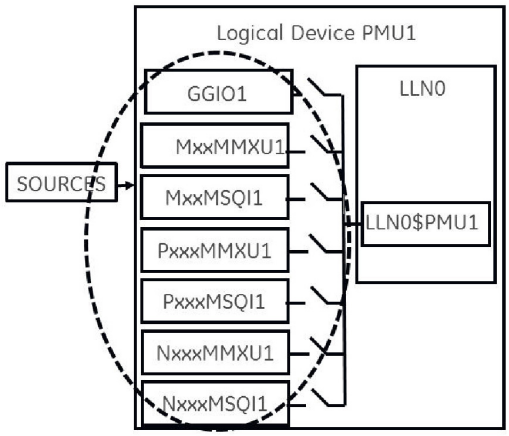


NOTE

Precyzyjna synchronizacja czasu przekaźnika z międzynarodowego standardu czasu za pośrednictwem IRIG-B lub PTP, ma kluczowe znaczenie dla prawidłowego pomiaru i raportowania synchrofazorów. W przypadku IRIG-B należy użyć odbiornika IRIG-B z Przesunięciem DC, aby PMU wyznaczał prawidłowe wartości synchrofazorów.

W zależności od zastosowanego filtra, synchrofazory wytwarzane przez PMU są klasyfikowane jako synchrofazory klasy P (zabezpieczenia) lub M (pomiar). Synchrofazory dostępne w ramach UR, które nie mają zastosowanego filtrowania, są klasyfikowane jako NONE, które w metodzie obliczeniowej ClcMth w normie, są klasyfikowane jako PRES OR UNKNOWN. Każde LD PMU obsługuje jeden węzeł logiczny MxxMMXU, MxxMSQI, PxxxMMXU, PxxxMSQI, NxxMMXU i jeden węzeł logiczny NxxMSQI (poniższy rysunek).

Rys. 5-97: Węzły logiczne dostępne w poszczególnych urządzeniach logicznych



Poniżej znajduje się lista węzłów logicznych, które znajdują się w każdym urządzeniu logicznym (od LD2 do LD7):

- PxxxMMXU1 ClcMth = Klasa P (Uwaga: Udod jest mapowany na Vneut w MMXU)
- PxxxMSQI1 ClcMth = KLASA P
- MxxMMXU1 ClcMth = Klasa M (Uwaga: Udod jest mapowany na Vneut w MMXU)
- MxxMSQI1 ClcMth = KLASA M
- NxxMMXU1 ClcMth = Klasa M (Uwaga: Udod jest mapowany na Vneut wMMXU)
- NxxMSQI1 ClcMth = KLASA M
- GGIO1, który zawiera 16 sygnałów binarnych i 16 sygnałów analogowych. Wartości Analog GGIO można wybrać jako dowolny sygnał analogowy dostępny w przekaźniku.

NOTE

Węzły logiczne Synchro w raporcie LD mają taki sam rate, jak ustawiono w menu Konfiguracja podstawowa. Znajduje to odzwierciedlenie w obiekcie danych — SmpRate w msvcb## LLN0 w LD1. SmpRate to status liczby całkowitej tylko do odczytu (Integer Status - INS).

Kiedy pierwsza jednostka PMU z dowolnego LD jest mapowana do agregatora, agregator przyjmuje częstotliwość próbkowania (SmpRate) i klasę IEEE C37.118 (P lub M) tej jednostki PMU. Wartość SmpRate obiektu danych w raporcie jest ustawiana na podstawie wartości częstotliwości próbkowania w PMU. Klasa zestawu danych jest mapowana na MSVID zestawu danych (patrz tekst poniżej, aby uzyskać ogólną nazwę MSVID). Jeśli inne jednostki PMU są mapowane do tego samego agregatora z różnymi częstotliwościami próbkowania lub z różnych klas, to aktywowany jest sygnał autotestu (DatSetErr) i transmisja zestawu danych jest blokowana.

Wartość MSVID jest tworzona z maksymalnie 56 znaków (64 minus 6 dla IDCode minus 2 dla Klasy).

Wartość MSVID w zestawie danych jest połączeniem IDCode agregatora i wartości MSVID w formacie: MSVID-AggregatorIDCode-CLASS gdzie CLASS to P, M lub N (dla None) – w zależności od Klasy pierwszego PMU w agregatorze.

NOTE

Typy danych Synchrophasor Rectangular Format i Integer NIE są obsługiwane w IEC 61850-90-5 (obsługiwane tylko dla IEEE C37.118) i nie można ich ustawiać. GGIO1, zawiera 16 sygnałów binarnych wskazujących stan — zagregowanych jako ciąg 16 bitów i 16 punktów analogowych. Wartości Analog GGIO można wybrać z listy dostępnych sygnałów analogowych. W przypadku firmware 7.0 i nowszych, pola opisu dla fazorów oraz kanałów analogowych i cyfrowych są wypełniane 16-znakowym polem nazwy dostępnym w menu Konfiguracja podstawowa. Dodatkowo nazwy 16 sygnałów binarnych są zaimplementowane jako ponumerowane opisy — d1, d2, d3 itd. Liczba opisów jest równa liczbie bitów skonfigurowanych w 16-bitowym cyfrowym statusie.

Wszystkie ciągi bitów o długości mniejszej lub równej 32 są mapowane na 32-bitowy ciąg w zestawie danych.

Wartość częstotliwości nominalnej jest zapisywana jako obiekt danych w LPHD LD1. Wartość nosi nazwę HzNom i jest liczbą całkowitą (Integer status - INS).

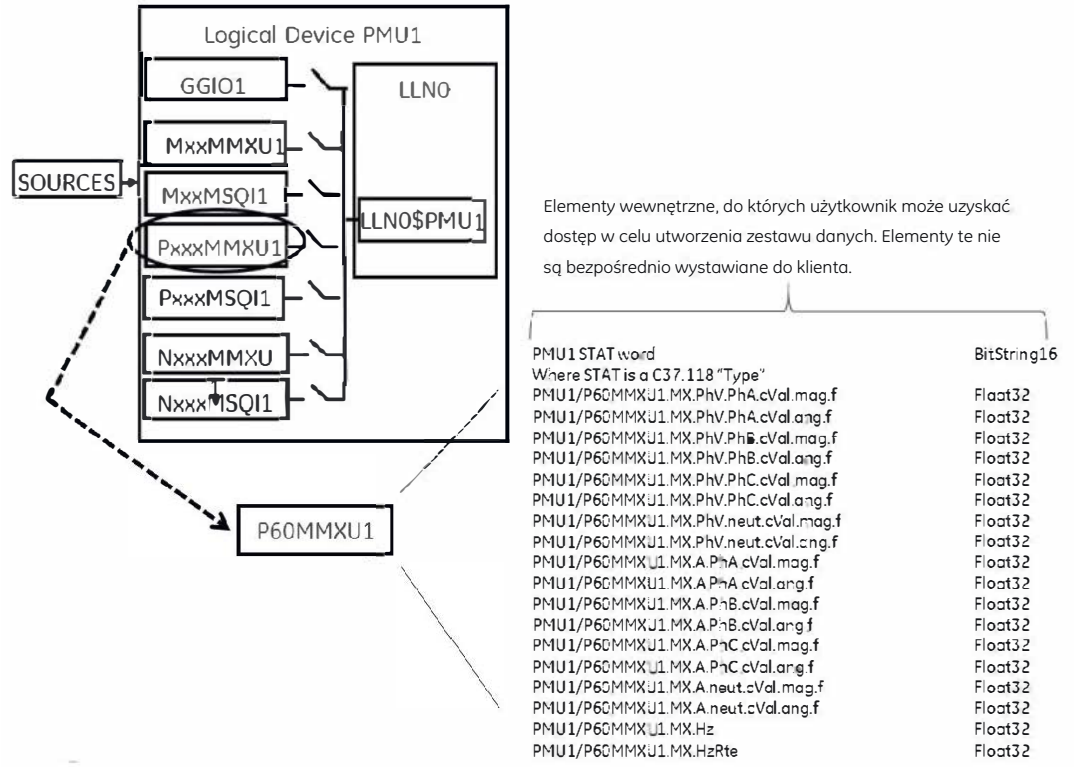
UR obsługuje również opcję braku filtracji synchrofazorów. Jeśli nie zastosowano żadnego filtrowania (klasa PMU = None), zgodnie ze standardem, atrybut ClcMth to PRES. Semantyka użytego CLCMth nie jest zawarta w indywidualnym obiekcie, dlatego zaleca się, aby jedna z liter prefiksu w utworzonych LN była odpowiednio ustawiona na „P" lub „M" w celu rozróżnienia. W przypadku firmware 7.0 i nowszych obsługiwane są tylko dane FCDA. Powyższ tabela Implementacja PMU w UR wskazuje maksymalny rozmiar każdego zestawu danych dla wersji 7.2 i nowszych przy użyciu danych FCDA.

5.5.8.4 Przykład: Zestaw danych synchrofazorów zabezpieczeniowych (60 ramek/sekundę)

W przykładzie pokazano zabezpieczeniowy zestaw danych dla synchrofazorów z częstotliwością raportowania 60 ramek na sekundę (P60MMXU1). Zobacz rysunek wcześniej - węzły logiczne obsługiwane w każdym urządzeniu logicznym. Te dane lub lista elementów, jak pokazano na poniższym rysunku, nie są dostępne w programie konfiguracyjnym UR, ale można je zmapować do wybranych zbiorów danych agregatorów. Nazwa urządzenia logicznego (LDName) każdego PMU LD to edytowalny 64-znakowy ciąg. IEEE C37.118 STN i IDCode mają być mapowane jako połączona wartość w polu (d - description) opisu LPL CDC w NamPlt DO w LLN0. Mapowanie jest zaimplementowane jako STN-IDCode (ciąg tekstowy).

Z każdego PMU użytkownik wybiera interesujące informacje o fazorach, które są mapowane do wybranych zbiorów danych agregatora. W wersji 7.0 i nowszych obsługiwane są tylko dane FCDA.

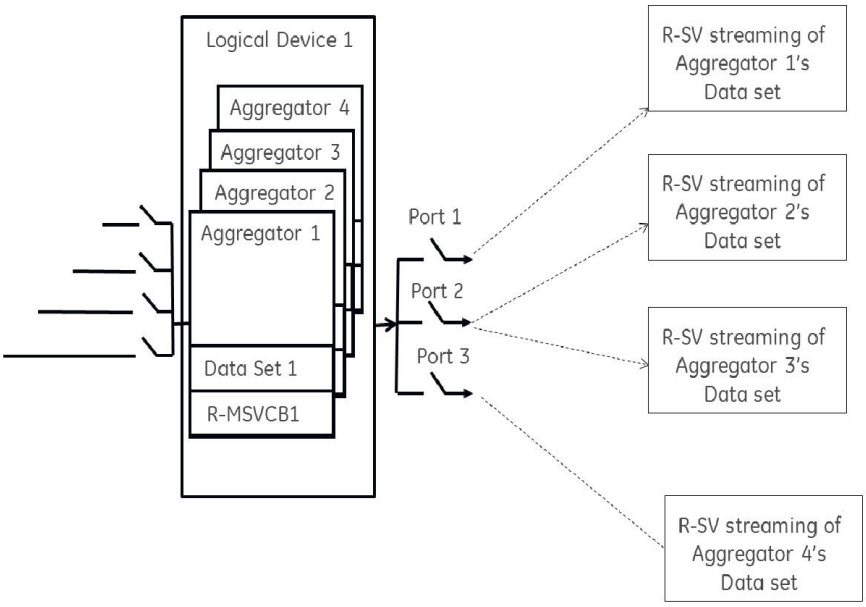
Rys. 5-98: Zbiór danych stworzony przez użytkownika



5.5.8.5 Przykład: Tworzenie własnych zbiorów danych

Agregatory umożliwiają agregację fazorów z wielu jednostek PMU (z tą samą częstotliwością raportowania) w jeden niestandardowy zestaw danych, aby zoptymalizować przepustowość podczas transmisji ramek..

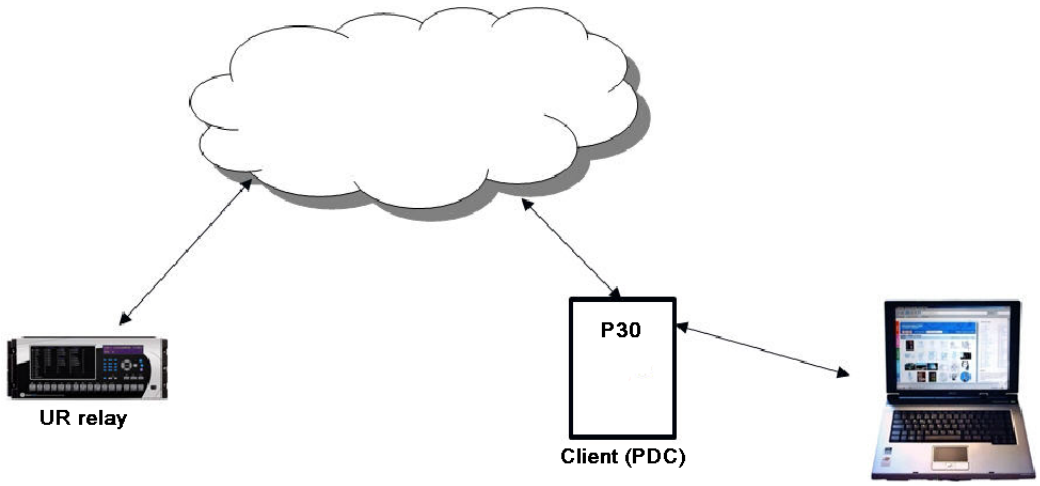
Rys. 5-99: Przykład zbiorów danych agregatora



5.5.8.6 Przykład konfiguracji na bazie CFG-2 (przy użyciu IEC 61850-90-5)

Oczekuje się, że T60 wyśle plik CFG-2 (plik konfiguracyjny IEEE C37.118) w odpowiedzi na żądanie z nadrzędnych urządzeń synchrofazowych (na przykład sterownika P30) bez zatrzymywania transmisji multicast R-SV, jak pokazano na poniższym rysunku. Kontroler (PDC) nie musi używać polecenia stop/start dla strumienia danych, jeśli protokół UR jest ustawiony na IEC 61850-90-5. Żądanie CFG-2 z P30 może być wysłane po TCP/IP lub UDP/IP, jednak transmisja R-SV może odbywać się tylko w trybie multicast UDP.

Rys. 5-100: Konfiguracja CFG-2



5.5.8.7 Modyfikacja SYNC w CFG-2 dla zestawów danych TR 90-5

W pliku CFG-2 zawarte są wszystkie istotne informacje o przesyłanych danych. Jednak ten plik nie uwzględnia opisu zestawu danych 90-5 lub liczby Application Service Data Units (zestawów danych). W celu przekazania tej informacji za pośrednictwem pliku CFG-2 dla danego agregatora, gdy agregator jest ustawiony na 90-5, numer wersji pliku CFG-2 (znajduje się w bitach 0-3 ramki SYNC, obecnie ustawiony na 2) jest ustawiany w następujący sposób:

Wartość (dziesiętne)	ASDU
11	1
12	2
13	3
14	4

5.5.8.8 Ustawienia

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ PMU ⇨⇩ PMU 1

■ PMU 1 ■	⇔	■ PMU 1 KONF ■ PODSTAWOWA	Zobacz niżej
	⇩	■ PMU 1 ■ KALIBRACJA	Zobacz stronę 5-203
	⇩	■ PMU 1 ■ WYZWOLENIE	Zobacz stronę 5-204
	⇩	■ PMU 1 ■ REJESTRACJE	Zobacz stronę 5-210

5.5.8.9 Konfiguracja podstawowa

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ PMU ⇨ PMU 1 ⇨ PMU 1 KONFIGURACJA PODSTAWOWA

■ PMU 1 KONFIGURACJA ■ PODSTAWOWA	⇔	PMU 1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Załącz, Odstaw
	⇩	PMU 1 IDCODE: 1	Zakres nastaw: 1 do 65534 w krokach co 1
	⇩	PMU 1 STN: GE-UR-PMU	Zakres nastaw: 32-znakowy ciąg ASCII, 16-znakowy, jeśli zmapowano C37.118
	⇩	PMU 1 ŹRÓDŁO WIRT: SRC 1	Zakres nastaw: dostępne źródła wirtualne
	⇩	PMU 1 KLASA: KLASA M	Zakres nastaw: Brak KLASA M, KLASA P
	⇩	PMU 1 FORMAT: Integer	Zakres nastaw: Integer, Float
	⇩	PMU 1 STYLE: Bieg	Zakres nastaw: Bieg, Prostokątny
	⇩	PMU 1 RATE: 10/s	Zakres nastaw: 1, 2, 4, 5, 10, 12, 15, 20, 25, 30, 50, 60, 100, 120
	⇩	PMU 1 f & df/dt: Brak	Zakres nastaw: Brak, 10Hz/s <10Hz, 10Hz/s <20Hz, 20Hz/s <10Hz, 20Hz/s <20Hz
	⇩	■ KONF C37.118 ■	Zobacz poniżej



Ta sekcja zawiera podstawowe dane PMU, takie jak funkcje, ustawienia źródła i nazwy.

PMU 1 FUNKCJA — załącza funkcjonalność LOGICAL Device PMU 1.

PMU 1 ID KODU — przypisanie ID do PMU. Odpowiada polu IDCODE danych, konfiguracji, nagłówka i ramek poleceń protokołu IEEE C37.118. PMU używa tej wartości podczas wysyłania ramek danych, konfiguracji i nagłówka i odpowiada na tę wartość po otrzymaniu ramki poleceń. Jest używany, gdy obecne są dane tylko z jednego PMU.

PMU 1 STN — przypisanie ID do stacji PMU. Odpowiada polu STN ramki konfiguracyjnej protokołu IEEE C37.118. Ta wartość to 16-znakowy ciąg ASCII, zgodnie ze standardem IEEE C37.118.

PMU 1 ŹRÓDŁO WIRTUALNE — ustawienie określa jedno z dostępnych źródeł pomiarowych do przetwarzania w PMU. Jako źródło można skonfigurować dowolną kombinację napięć i prądów. Kanały prądowe można skonfigurować jako sumy fizycznie podłączonych prądów. Ułatwia to zastosowanie PMU w układach 3/2-wyłącznikowych, układach pierścieniowych i podobnych. Funkcja PMU wyznacza fazory napięcia dla rzeczywistych kanałów napięciowych (L1, L2, L3 i

Udod) i prądowych (A, B, C i Io) źródła, a także składowe symetryczne zarówno napięcia, jak i prądu. Konfigurując funkcje komunikacji i rejestracji, użytkownik może wybrać dane z powyższego zbioru. Gdy jedno źródło zostało wybrane przez jeden PMU, nie może być wybrane przez inny PMU.

PMU 1 KLASA — wybór klasy synchrofazorów. Częstotliwość raportowania 100 lub 120 może być wybrana tylko dla synchrofazorów klasy P i jeśli częstotliwość systemu wynosi odpowiednio 50 lub 60 Hz.

PMU 1 FORMAT (BIT 1) — wybór między raportowaniem synchrofazorów jako 16-bitowe liczby całkowite lub 32-bitowe liczby zmiennoprzecinkowe. To ustawienie jest zgodne z bitem 1 pola FORMAT ramki konfiguracyjnej C37.118. Zauważ, że to ustawienie dotyczy tylko synchrofazorów; wybierane przez użytkownika sygnały analogowe z listy FlexAnalog są zawsze przesyłane jako 16-bitowe wartości całkowite.

PMU 1 FORMAT (BIT 0) — wybór między raportowaniem synchrofazorów we współrzędnych prostokątnych (wartości rzeczywiste i urojone) lub biegunowych (moduł i kąt). Nastawa jest zgodna z bitem 0 pola FORMAT ramki konfiguracyjnej C37.118.

PMU 1 INTERWAŁ — nastawa określa częstotliwość raportowania dla portu Ethernet. Ta wartość dotyczy wszystkich strumieni PMU urządzenia, które są przypisane do transmisji przez ten agregator. W przypadku częstotliwości systemu 60 Hz (50 Hz) T60 generuje komunikat o niezgodności, jeśli wybrana częstotliwość nie jest ustawiona na 10 Hz, 12 Hz, 15 Hz, 20 Hz, 30 Hz, 60 Hz lub 120 Hz (lub 10 Hz, 25 Hz, 50 Hz, 100 Hz, gdy częstotliwość systemu wynosi 50 Hz) a T60 przerywa przesyłanie raportów. Należy zauważyć, że 4 Hz nie jest dozwolone dla systemu 50 Hz klasy M.

PMU 1 FILTROWANIE — ustawienie umożliwia zastosowanie filtrowania (post-filtering) do częstotliwości i szybkości zmian częstotliwości, aby uniknąć zgłaszania błędnych wartości, które mogą wystąpić podczas awarii, przełączeń i innych zakłóceń systemu. Na przykład wybranie ustawienia 20Hz/s <10Hz zapewnia, że jeśli szybkość zmian częstotliwości między bieżącą a poprzednią instancją przekroczy 20Hz/s lub odchylenie częstotliwości od częstotliwości nominalnej przekracza 10Hz, wtedy nowa częstotliwość i szybkość zmiany częstotliwości nie są brane pod uwagę. Jeśli tak się stanie, poprzednia prawidłowa częstotliwość jest zapisywana, a wartość df/dt jest ustawiana na 0 w tej instancji raportowania.

PMU 1 FAZOR-1 do PMU 1 FAZOR-14 — określenie synchrofazorów, które mają być przesyłane ze zbioru (superset) wszystkich zsynchronizowanych pomiarów. W tabeli przedstawiono dostępne wartości synchrofazorów.

Tab. 5-23: Ustawienia sygnałów dla synchrofazorów

Wybór	Opis
Ua	Pierwszy kanał napięciowy, UL1 lub UL12
Ub	Drugi kanał napięciowy, UL2 lub UL23
Uc	Trzeci kanał napięciowy, UL3 lub UL31
Ux	Napięcie dodatkowe
Ia	Prąd fazy L1, pojedynczy kanał lub suma kanałów, jak ustawiono w danym źródle
Ib	Prąd fazy L2, pojedynczy kanał lub suma kanałów, jak ustawiono w danym źródle
Ic	Prąd fazy L3, pojedynczy kanał lub suma kanałów, jak ustawiono w danym źródle
Io	Prąd Io, pojedynczy kanał lub suma kanałów, jak ustawiono w danym źródle
V1	Napięcie składowej zgodnej, odniesienie do UL1
V2	Napięcie składowej przeciwnej, odniesienie do UL1
V0	Napięcie składowej zerowej
I1	Prąd składowej zgodnej, odniesienie do IL1
I2	Prąd składowej przeciwnej, odniesienie do IL1
I0	Prąd składowej zerowej

Ustawienia te pozwalają zoptymalizować rozmiar ramki i zmaksymalizować wykorzystanie kanału komunikacyjnego w zależności od danej aplikacji. Wybierz „Off", aby wstrzymać transmisję danej wartości.

PMU 1 FAZOR-1 NAZWA do PMU 1 FAZOR-14 NAZWA — ustawienia pozwalają na niestandardowe nazewnictwo kanałów synchrofazorów. Dozwolone są szesnastoznakowe łańcuchy ASCII, jak w polu CHNAM ramki konfiguracyjnej. Nazwy te są zazwyczaj oparte na nazwach stacji, systemu szyn lub wyłączników.

PMU 1 KANAŁ ANALOGOWY 1 do PMU 1 KANAŁ ANALOGOWY 16 — ustawienia określają wszelkie dane analogowe mierzone przez przekaźnik, które mają być uwzględnione jako wybierany przez użytkownika kanał analogowy w ramce danych. Można skonfigurować do 8 kanałów analogowych do wysyłania dowolnego sygnału analogowego z przekaźnika.

Przykłady obejmują częstotliwość, szybkość zmiany częstotliwości, moc czynną i bierną, moc na fazę lub moc trójfazową, współczynnik mocy, temperaturę przez wejścia RTD i THD. Skonfigurowane wartości analogowe są próbkowane jednocześnie z synchrofazorem i wysyłane jako skalowane 32-bitowe wartości zmiennoprzecinkowe.

PMU 1 KANAŁ ANALOGOWY-1 NAZWA do PMU 1 KANAŁ ANALOGOWY-16 NAZWA — nastawy pozwalają na niestandardowe nazewnictwo kanałów analogowych. Dozwolone są 16-znakowe łańcuchy ASCII, jak w polu CHNAM ramki konfiguracyjnej.

PMU 1 KANAŁ CYFROWY-1 do PMU 1 KANAŁ CYFROWY-16 — ustawienia określają wszelkie sygnały dwustanowe dostępne w przekaźniku, które mają być uwzględnione jako wybierany przez użytkownika kanał cyfrowy w ramce. Można ustawić do 16 kanałów cyfrowych do wysyłania dowolnego sygnału logicznego z przekaźnika. Skonfigurowane sygnały są próbkowane jednocześnie z synchrofazorem. Wartości te są mapowane na dwubajtową liczbę całkowitą, przy czym bajt 1 LSB odpowiada kanałowi cyfrowemu 1, a bajt 2 MSB odpowiada kanałowi cyfrowemu 16.

PMU 1 KANAŁ CYFROWY-1 NAZWA do PMU 1 KANAŁ CYFROWY-16 NAZWA — nastawy pozwalają na niestandardowe nazewnictwo kanałów analogowych. Dozwolone są 16-znakowe łańcuchy ASCII, jak w polu CHNAM ramki konfiguracyjnej.

PMU 1 KANAŁ CYFROWY-1 STAN DOMYŚLNY do PMU 1 KANAŁ CYFROWY-16 STAN DOMYŚLNY — ustawienia pozwalają określić stan domyślny dla każdego kanału cyfrowego. Stany te są przesyłane w ramkach konfiguracyjnych do koncentratora.

Konfiguracja C37.118

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ PMU ⇨ PMU 1 ⇨ KONFIGURACJA PODSTAWOWA ⇨ C37.118

■ C37.118 ■	⇔	PMU 1 FORMAT: Integer	Zakres nastaw: Integer, Float
	⇕	PMU 1 FORMT CZĘST: Integer	Zakres nastaw: Integer, Float
	⇧	PMU 1 STYLE: Bieg	Zakres nastaw: Bieg, Prostokąt

PMU 1 FORMAT (BIT 1) — ustawienie określa, czy synchrofazory są raportowane jako 16-bitowe liczby całkowite, czy 32-bitowe liczby zmiennoprzecinkowe. To ustawienie jest zgodne z bitem 1 pola FORMAT ramki konfiguracyjnej IEEE C37.118. To ustawienie dotyczy tylko synchrofazorów; wybierane przez użytkownika sygnały analogowe są zawsze przesyłane jako 16-bitowe liczby całkowite.

PMU 1 FORMAT PMU x CZĘS — wybór między raportowaniem częstotliwości a raportowaniem szybkości zmian częstotliwości jako 16-bitowe liczby całkowite lub 32-bitowe liczby zmiennoprzecinkowe. To ustawienie jest zgodne z bitem 3 pola FORMAT ramki konfiguracyjnej C37.118.

PMU 1 FORMAT (BIT 0) — ustawienie określa, czy synchrofazory są raportowane we współrzędnych prostokątnych (wartościach rzeczywistych i urojonych), czy we współrzędnych biegunowych (moduł i kąt). To ustawienie jest zgodne z bitem 0 pola FORMAT ramki konfiguracyjnej IEEE C37.118.

NOTE W przypadku 90-5 PMU, FORMAT (BIT 1) i FORMAT (BIT0) są odpowiednio zmiennoprzecinkowe i biegunowe, jak określono w raporcie technicznym IEC 61850-90-5.

Konfiguracja IEC 61850–90–5

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ PMU ⇨ PMU 1 ⇨ PMU 1 KONFIGURACJA PODSTAWOWA ⇨ 90-5

■ 90-5 PMU 1 ■	⇔	PMU 1 LDINST: PMU 1	Zakres nastaw: maksymalnie 64 znaki

PMU1 LDINST — Widoczny ciąg znaków zdefiniowany przez użytkownika (maksymalnie 64 znaki w formacie ASCII) do przypisania Inst urządzenia logicznego (LD) do urządzenia logicznego PMU.

NOTE Zgodnie ze specyfikacją standardu IEC 61850-6, nazwa LD PMU jest kombinacją (łącznie 64 znaków) nazwy IED (określonej w ustawieniach serwera IEC 61850) z dodanym ciągiem PMU X LDINST.

5.5.8.10 Kalibracja

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ PMU ⇨⇩ PMU 1 ⇨⇩ PMU 1 KALIBRACJA

■ PMU 1 ■ KALIBRACJA	⇔	PMU 1 UL1 KALIBRACJA KĄT: 0.00°	Zakres nastaw: –5.00 do 5.00° w krokach co 0.05
	⇕	PMU 1 UL1 KALIBRACJA MOD: 100.0%	Zakres nastaw: 95.0 do 105.0 w krokach co 0.1%
	⇕	PMU 1 UL2 KALIBRACJA KĄT: 0.00°	Zakres nastaw: –5.00 do 5.00° w krokach co 0.05
	⇕	PMU 1 UL2 KALIBRACJA MOD: 100.0%	Zakres nastaw: 95.0 do 105.0 w krokach co 0.1%
	⇕	PMU 1 UL3 KALIBRACJA KĄT: 0.00°	Zakres nastaw: –5.00 do 5.00° w krokach co 0.05
	⇕	PMU 1 UL3 KALIBRACJA MOD: 100.0%	Zakres nastaw: 95.0 do 105.0 w krokach co 0.1%
	⇕	PMU 1 Ux KALIBRACJA KĄT: 0.00°	Zakres nastaw: –5.00 do 5.00° w krokach co 0.05
	⇕	PMU 1 Ux KALIBRACJA MOD: 100.0%	Zakres nastaw: 95.0 do 105.0 w krokach co 0.1%
	⇕	PMU 1 IL1 KALIBRACJA KĄT: 0.00°	Zakres nastaw: –5.00 do 5.00° w krokach co 0.05
	⇕	PMU 1 IL1 KALIBRACJA MOD: 100.0%	Zakres nastaw: 95.0 do 105.0 w krokach co 0.1%
	⇕	PMU 1 IL2 KALIBRACJA KAT: 0.00°	Zakres nastaw: –5.00 do 5.00° w krokach co 0.05
	⇕	PMU 1 IL2 KALIBRACJA MOD: 100.0%	Zakres nastaw: 95.0 do 105.0 w krokach co 0.1%
	⇕	PMU 1 IL3 KALIBRACJA KĄT: 0.00°	Zakres nastaw: –5.00 do 5.00° w krokach co 0.05
	⇕	PMU 1 IL3 KALIBRACJA MOD: 100.0%	Zakres nastaw: 95.0 do 105.0 w krokach co 0.1%
	⇕	PMU 1 Io KALIBRACJA KĄT 0.00°	Zakres nastaw: –5.00 do 5.00° w krokach co 0.05
	⇕	PMU 1 Io KALIBRACJA MOD: 100.0%	Zakres nastaw: 95.0 do 105.0 w krokach co 0.1%
	⇕	PMU 1 PRZES KĄTOW U KĄT: 0°	Zakres nastaw: –180 do 180° w krokach co 30
	⇧	PMU 1 PRZES KĄTOW I KĄT: 0°	Zakres nastaw: –180 do 180° w krokach co 30

To menu zawiera dane kalibracji kąta i amplitudy dla fazorów (PMU). Dane te są łączone z ustawieniami domyślnymi w celu przesunięcia fazorów dla uzyskania lepszej dokładności.

PMU 1 UL1... Io KALIBRACJA KĄT — nastawy pozwalają na kalibrację źródeł napięcia i prądu w klasie P i umożliwiają indywidualne dostosowanie każdego kanału (4U/4I) w celu wyrównania błędów wprowadzanych przez PP, PN i przewody. Wartości ustawień są dodawane do zmierzonych kątów. Dlatego należy wprowadzić korektę dodatnią, gdy sygnał wtórny jest opóźniony w stosunku do sygnału rzeczywistego i wartość ujemną, gdy sygnał wtórny wyprzedza sygnał rzeczywisty.

PMU 1 UL1... Io KALIBRACJA MODUŁ — nastawy pozwalają na kalibrację źródeł napięcia i prądu w klasie P i umożliwiają indywidualne dostosowanie każdego kanału (4U/4I) w celu wyrównania błędów wprowadzanych przez PP, PN i przewody. Wartości ustawień są mnożnikiem zmierzonych wielkości. Dlatego wprowadzenie mnożnika większego niż 100% dla sygnału wtórnego zwiększa sygnał rzeczywisty, a mnożnik mniejszy od 100% zmniejsza sygnał rzeczywisty.

PMU 1 PRZES. KĄT. SKŁ. SYM. NAPIĘCIA — nastawa umożliwia korekcję napięć składowej zgodnej i przeciwnej dla grup wektorowych transformatorów mocy znajdujących się między punktem PMU a węzłem odniesienia. Ten kąt jest efektywnie dodawany do kąta napięcia składowej zgodnej i odejmowany od kąta składowej przeciwnej napięcia. Zwróć uwagę, że:

- Gdy nastawa nie wynosi „0°", napięcia fazowe i składowych symetrycznych nie są zgodne. W przeciwieństwie do napięć składowych symetrycznych, napięcia fazowe nie mogą być korygowane i są raportowane jako zmierzone.
- Podczas odbierania danych z synchrofazorów w wielu miejscach, z różnymi węzłami odniesienia, bardziej korzystne może być umożliwienie wykonania kompensacji napięć składowych symetrycznych sterownikom centralnym.
- To ustawienie dotyczy tylko pomiarów PMU. T60 oblicza napięcia składowych symetrycznych niezależnie dla funkcji zabezpieczeniowych i sterowania bez stosowania tej korekcji.
- Po podłączeniu do napięć międzyfazowych, PMU oblicza napięcia składowych symetrycznych w odniesieniu do napięcia UL1, a nie fizycznie podłączonego napięcia UL12 (sekcja Konwencje prezentacji pomiarów w Rozdziale 6).

PMU 1 PRZES. KĄT. SKŁ. SYM. PRĄDU — nastawa umożliwia korekcję napięć składowej zgodnej i przeciwnej dla grup wektorowych transformatorów mocy znajdujących się między punktem PMU a węzłem odniesienia. Ustawienie ma takie samo znaczenie dla prądów, jak ustawienie PMU 1 PRZES. KĄT. SKŁ. SYM. NAPIĘCIA dla napięć. Zwykle oba kąty korekcyjne są ustawione identycznie, z wyjątkiem rzadkich zastosowań, w których punkty pomiarowe napięcia i prądu znajdują się na różnych uzwojeniach transformatora mocy.

5.5.8.11 Wyzwolenie

USTAWIENIE ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ PMU ⇨⇩ PMU 1 ⇨⇩ PMU 1 WYZWOLENIE

■ PMU 1 ■ WYZWOLENIE	⇔	■ PMU 1 WYZW ■ UŻYTKOWNIKA	Zobacz poniżej
	⇩	■ PMU 1 WYZWOL ■ CZĘSTOTLIWOŚCIOWE	Zobacz stronę 5-205
	⇩	■ PMU 1 WYZWOL ■ NAPIĘCIOWE	Zobacz stronę 5-206
	⇩	■ PMU 1 WYZW ■ PRĄDOWE	Zobacz stronę 5-207
	⇩	■ PMU 1 WYZW ■ MOCOWE	Zobacz stronę 5-208
	⇧	■ PMU 1 WYZW ■ df/dt	Zobacz stronę 5-209

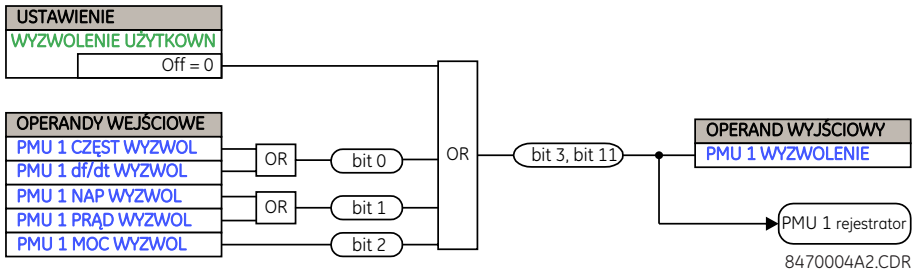
Każda jednostka PMU zawiera pięć mechanizmów wyzwalania, które ułatwiają wyzwalanie powiązanego rejestratora PMU lub wyzwalanie krzyżowe innych PMU w systemie. Są to:

- Mechanizm nadczęstotliwościowy i podczęstotliwościowy
- Mechanizm nadnapięciowy i podnapięciowy
- Mechanizm nadprądowy
- Mechanim mocowy
- Mechanizm df/dt

Wstępnie skonfigurowane wyzwalacze można uzupełnić o warunek określony przez użytkownika, zbudowany swobodnie przy użyciu logiki przekaźnika. Cała logika wyzwalania jest odświeżana co dwa cykle systemu.

Wszystkie pięć mechanizmów wyzwalania i warunek definiowany przez użytkownika są podłączone do rejestratora PMU poprzez bramkę OR. Każdy wyzwalacz można zaprogramować tak, aby rejestrował swoje działanie w rejestratorze zdarzeń i sygnalizował działanie w Sygnalizacji. Pięć wyzwalaczy steruje bitami STAT ramki danych, ab poinformować koncentrator o przyczynie wyzwalania. Do sterowania bitami 11, 3, 2, 1 i 0 słowa STAT przyjęto następującą konwencję.

Rys. 5-101: Logika STAT



Timer opóźnienia odpadu wyzwalania jest dostępny dla wszystkich pięciu mechanizmów wyzwalania (I, U, f, df/dt, MOC) w indywidualnych ustawieniach każdego mechanizmu w ustawieniu OPÓŹNIENIE ODPADU. Zapewnia to indywidualny sygnał wyzwalania i ogólny operand PMU x WYZWOLENIE z bitami stat 3 i 11 dla ustalonego interwału zdefiniowanego przez to ustawienie. Jeśli wymagane jest, aby operand PMU x WYZWOLENIE z bitami 3 i 11 był aktywny dłużej niż nastawa dla poszczególnych mechanizmów, należy użyć ustawienia PMU x WYZWOLENIE UŻYTKOWNIKA przypisanego do odpowiednich elementów. W przypadku WYZWOLENIA UŻYTKOWNIKA czas odpadu musi zostać zaimplementowany za pomocą logiki.

5.5.8.12 Wyzwolenie użytkownika

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ PMU⇨⇩ PMU 1 ⇨⇩ PMU 1 WYZWOLENIE ⇨⇩ PMU 1 WYZW UŻYTKOWNIKA

■ PMU 1 WYZW ■ UŻYTKOWNIKA	⇔	PMU 1 WYZWOL UŻYTK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

Wyzwalacz użytkownika umożliwia zbudowanie niestandardowej logiki wyzwalania. Cała logika wyzwalania jest odświeżana co dwa cykle (40ms).

5.5.8.13 Wyzwolenie częstotliwościowe

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ PMU ⇨⇩ PMU 1 ⇨⇩ PMU 1 WYZWOLENIE ⇨⇩ PMU 1 WYZWOL CZĘSTOTLIWOŚCIOWE

■ PMU 1 WYZWOL ■ CZĘSTOTLIWOŚCIOWE	⇔	PMU1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Załącz, Odstaw
	⇳	PMU 1 DOLNY PRÓG WYZW: 49.00 Hz	Zakres nastaw: 20.00 do 70.00 Hz w krokach co 0.01
	⇳	PMU 1 GÓRNY PRÓG WYZW: 61.00 Hz	Zakres nastaw: 20.00 do 70.00 Hz w krokach co 0.01
	⇳	PMU 1 OPÓŹN WYZWOL: 0.10 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇳	PMU 1 OPÓŹN ODPADU: 1.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇳	PMU 1 BLOKOWANIE: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	PMU 1 SYGNALIZACJA: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇧	PMU 1 ZDARZENIA: Odstaw	Zakres nastaw: Załącz, Odstaw

Wyzwalacz reaguje na sygnał częstotliwościowy źródła PMU. Częstotliwość jest obliczana spośród napięć fazowych, napięcia pomocniczego, prądów fazowych i prądu doziemnego, w tej hierarchii, w zależności od konfiguracji źródła zgodnie z algorytmem w T60. Funkcja wymaga, aby częstotliwość była powyżej minimalnej mierzalnej wartości. Jeśli częstotliwość jest poniżej tej wartości, na przykład, gdy system nie jest pod napięciem, wyzwalacz deaktywuje się.

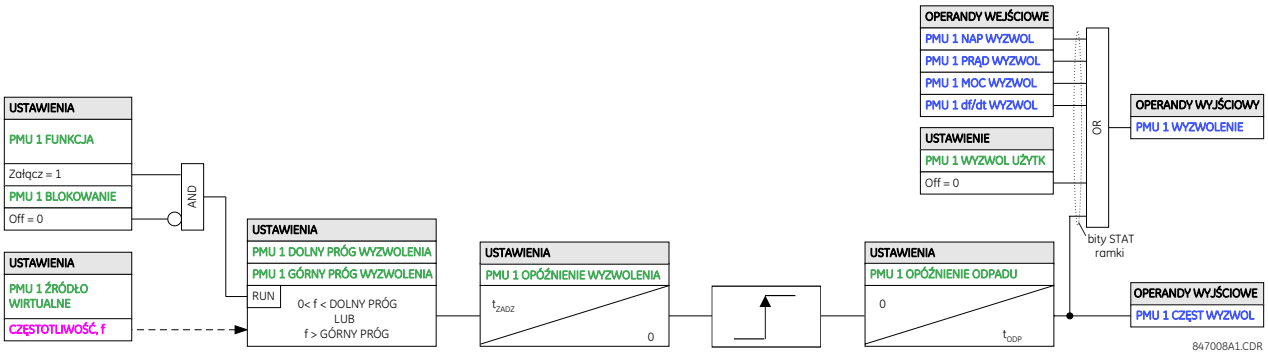
PMU 1 DOLNY PRÓG WYZWOLENIA — określa dolny próg wyzwalania dla częstotliwości. Komparator stosuje histerezę 0,02 Hz.

PMU 1 GÓRNY PRÓG WYZWOLENIA — określa górny próg wyzwalania dla częstotliwości. Komparator stosuje histerezę 0,02 Hz.

PMU 1 OPÓŹNIENIE WYZWOLENIA — filtrowanie fałszywych warunków celem uniknięcia zbędnego wyzwolenia rejestratora.

PMU 1 OPÓŹNIENIE ODPADU — przedłużenie wyzwolenia po powrocie sytuacji do normy. To ustawienie ma znaczenie podczas korzystania z rejestratora w trybie forced (nagrywanie tak długo, jak spełniony jest warunek wyzwolenia).

Rys. 5-102: Logika wyzwolenia dla częstotliwości



5.5.8.14 Wyzwolenie napięciowe

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ PMU ⇨⇩ PMU 1 ⇨⇩ PMU 1 WYZWOLENIE ⇨⇩ PMU 1 WYZWOL NAPIĘCIOWE

■ PMU 1 WYZWOLENIE ■ NAPIĘCIOWE	⇔	PMU 1 FUNKCJA: Odstaw — Zakres nastaw: Załącz, Odstaw
	⇕	PMU 1 DOLNY PRÓG WYZWOL 0.800 pu — Zakres nastaw: 0.250 do 1.250 pu w krokach co 0.001
	⇕	PMU 1 GÓRNY PRÓG WYZWOL: 1.200 pu — Zakres nastaw: 0.750 do 1.750 pu w krokach co 0.001
	⇕	PMU 1 OPÓŹN WYZWOL: 0.10 s — Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇕	PMU 1 OPÓŹN ODPADU: 1.00 s — Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇕	PMU 1 BLOKOWANIE: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	PMU 1 SYGNALIZACJA: Bez podtrzymania — Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇧	PMU 1 ZDARZENIA: Odstaw — Zakres nastaw: Załącz, Odstaw

Funkcja reaguje na nieprawidłowe napięcie. Oddzielne progi są przewidziane dla niskiego i wysokiego napięcia. W zakresie sygnalizacji swojej pracy element nie rozróżnia zdarzeń podnapięciowych i nadpięciowych. Wyzwalacz reaguje na sygnał napięcia fazowego źródła PMU. Wszystkie kanały napięciowe (L1, L2 i L3 lub L12, L23 i L31) są przetwarzane niezależnie i mogą wyzwalać rejestrator. Zaimplementowano nadzór minimalnego napięcia (0,1 pu), aby zapobiec pobudzeniu w systemie bez napięcia, podobnie jak w przypadku elementu zabezpieczenia podnapięciowego.

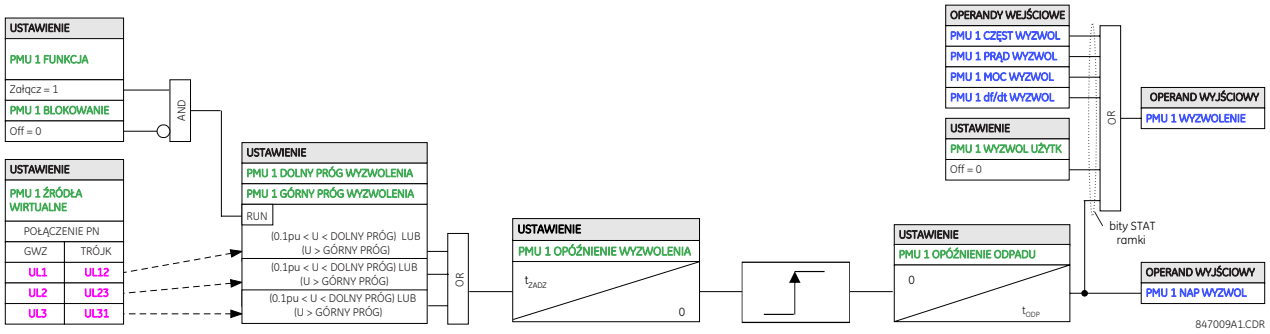
PMU 1 DOLNY PRÓG WYZWOLENIA — dolny próg wyzwalania dla napięcia. 1 pu jest nominalną wartością napięcia zdefiniowaną jako stosunek nominalnego napięcia wtórnego do przekładni napięciowej. Komparator stosuje 1% histerezę.

PMU 1 GÓRNY PRÓG WYZWOLENIA— górny próg wyzwalania dla napięcia. 1 pu jest nominalną wartością napięcia zdefiniowaną jako stosunek nominalnego napięcia wtórnego do przekładni napięciowej. Komparator stosuje 1% histerezę.

PMU 1 OPÓŹNIENIE WYZWOLENIA — filtrowanie fałszywych warunków celem uniknięcia zbędnego wyzwolenia rejestratora.

PMU 1 OPÓŹNIENIE ODPADU — przedłużenie wyzwolenia po powrocie sytuacji do normy. To ustawienie ma znaczenie podczas korzystania z rejestratora w trybie forced (nagrywanie tak długo, jak spełniony jest warunek wyzwolenia).

Rys. 5-103: Logika wyzwolenia dla napięcia



5.5.8.15 Wyzwolenie prądowe

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ PMU ⇨⇩ PMU 1 ⇨⇩ PMU 1 WYZWOLENIE ⇨⇩ PMU 1 WYZW PRĄDOWE

■ PMU 1 WYZWOLENIE ■ PRĄDOWE	⇔	PMU 1 FUNKCJA: Odstaw — Zakres nastaw: Załącz, Odstaw
	⇕	PMU 1 PRÓG WYZWOL: 1.800 pu — Zakres nastaw: 0.100 do 30.000 pu w krokach co 0.001
	⇕	PMU 1 OPÓŹN WYZWOL: 0.10 s — Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇕	PMU 1 OPÓŹN ODPADU: 1.00 s — Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇕	PMU 1 BLOKOWANIE: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	PMU 1 SYGNALIZACJA: Bez podtrzymania — Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇧	PMU 1 ZDARZENIA: Odstaw — Zakres nastaw: Załącz, Odstaw

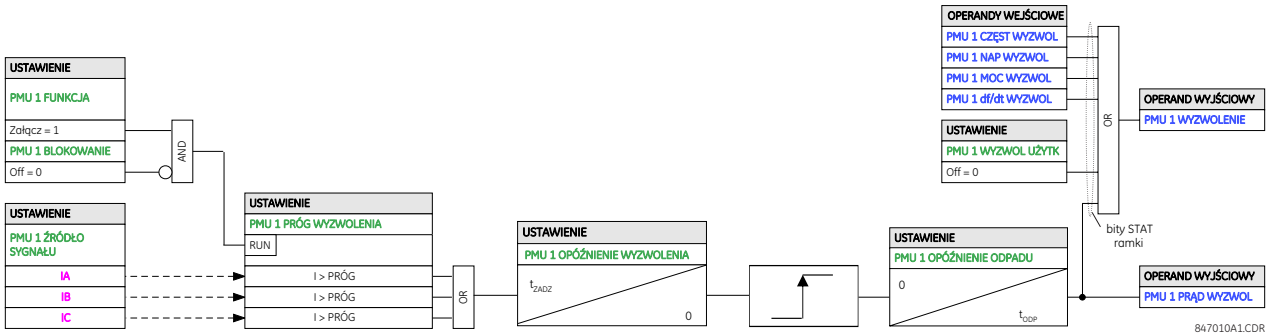
Funkcja reaguje na prąd. Wyzwalacz reaguje na sygnał prądu fazowego z ustawionego źródła wirtualnego. Wszystkie aktualne kanały (L1, L2 i L3) są przetwarzane niezależnie i mogą wyzwalać rejestrator.

PMU 1 PRÓG POBUDZENIA — próg pobudzenia dla wyzwalacza nadprądowego w jednostce PMU. Wartość 1 pu to znamionowy prąd pierwotny. Komparator stosuje histerezę 3%.

PMU 1 OPÓŹNIENIE WYZWOLENIA — filtrowanie fałszywych warunków celem uniknięcia zbędnego wyzwolenia rejestratora.

PMU 1 OPÓŹNIENIE ODPADU — przedłużenie wyzwolenia po powrocie sytuacji do normy. To ustawienie ma znaczenie podczas korzystania z rejestratora w trybie forced (nagrywanie tak długo, jak spełniony jest warunek wyzwolenia).

Rys. 5-104: Logika wyzwolenia dla prądu



5.5.8.16 Wyzwolenie mocowe

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ PMU ⇨⇩ PMU 1 ⇨⇩ PMU 1 WYZWOLENIE ⇨⇩ PMU 1 WYZWOLENIE MOCOWE

■ PMU 1 WYZWOLENIE ■ MOCOWE	⇔	PMU 1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Załącz, Odstaw
	⇕	PMU 1 PRÓG WYZW P: 1.250 pu	Zakres nastaw: 0.250 do 3.000 pu w krokach co 0.001
	⇕	PMU 1 PRÓG WYZW Q: 1.250 pu	Zakres nastaw: 0.250 do 3.000 pu w krokach co 0.001
	⇕	PMU 1 PRÓG WYZW S: 1.250 pu	Zakres nastaw: 0.250 do 3.000 pu w krokach co 0.001
	⇕	PMU 1 OPÓŹN WYZWOL: 0.10 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇕	PMU 1 OPÓŹN ODPADU: 1.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇕	PMU 1 BLOKOWANIE: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	PMU 1 SYGNALIZACJA: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇧	PMU 1 ZDARZENIA: Odstaw	Zakres nastaw: Załącz, Odstaw

Ten element reaguje na moc. Oddzielne progi są przewidziane dla mocy czynnej, biernej i pozornej. Dla sygnalizacji działania funkcji nie ma znaczenia rodzaj mocy. Wyzwalacz reaguje na 1-faz i 3-faz sygnały mocy dla danego PMU.

PMU 1 PRÓG WYZWOLENIA - MOC CZYNNA — próg pobudzenia dla mocy czynnej. Dla mocy jednofazowej 1 pu jest iloczynem 1 pu napięcia i 1 pu prądu lub iloczynu nominalnego napięcia wtórnego, przekładni PN i nominalnego prądu pierwotnego. Dla mocy trójfazowej 1 pu jest trzykrotnie wyższy niż dla mocy jednofazowej. Komparator stosuje histerezę 3%.

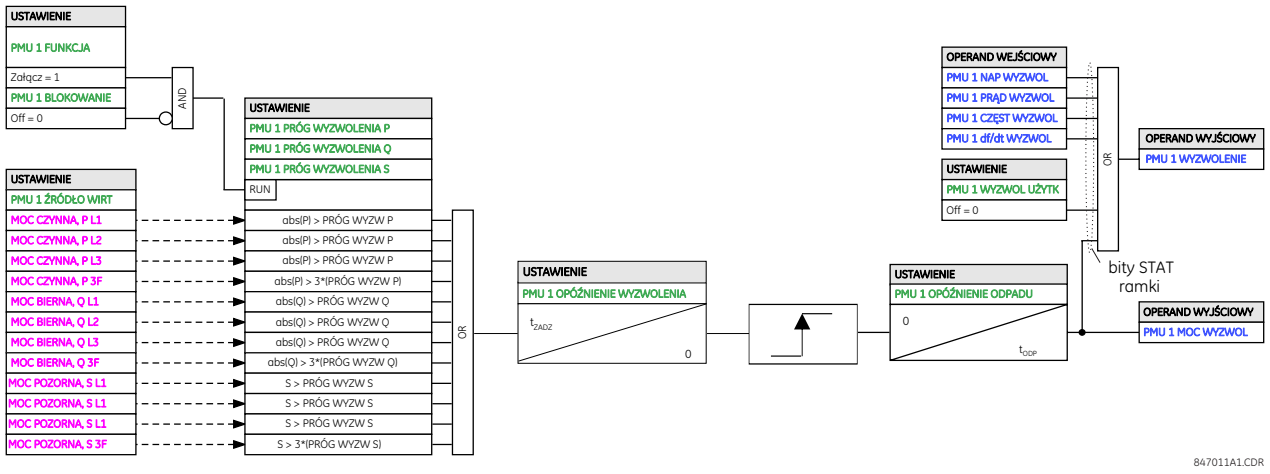
PMU 1 PRÓG WYZWOLENIA - MOC BIERNA — próg pobudzenia dla mocy biernej. Dla mocy jednofazowej 1 pu jest iloczynem 1 pu napięcia i 1 pu prądu lub iloczynu nominalnego napięcia wtórnego, przekładni PN i nominalnego prądu pierwotnego. Dla mocy trójfazowej 1 pu jest trzykrotnie wyższy niż dla mocy jednofazowej. Komparator stosuje histerezę 3%.

PMU 1 PRÓG WYZWOLENIA - MOC POZORNA — próg pobudzenia dla mocy pozornej. Dla mocy jednofazowej 1 pu jest iloczynem 1 pu napięcia i 1 pu prądu lub iloczynu nominalnego napięcia wtórnego, przekładni PN i nominalnego prądu pierwotnego. Dla mocy trójfazowej 1 pu jest trzykrotnie wyższy niż dla mocy jednofazowej. Komparator stosuje histerezę 3%.

PMU 1 OPÓŹNIENIE WYZWOLENIA — filtrowanie fałszywych warunków celem uniknięcia zbędnego wyzwolenia rejestratora.

PMU 1 OPÓŹNIENIE ODPADU— przedłużenie wyzwolenia po powrocie sytuacji do normy. To ustawienie ma znaczenie podczas korzystania z rejestratora w trybie forced (nagrywanie tak długo, jak spełniony jest warunek wyzwolenia).

Rys. 5-105: Logika wyzwolenia mocowego



5.5.8.17 Wyzwolenie df/dt

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ PMU ⇨⇩ PMU 1 ⇨⇩ PMU 1 WYZWOLENIE ⇨⇩ PMU 1 WYZWOLENIE df/dt

■ PMU 1 WYZWOLENIE ■ df/dt	⇔	PMU FUNKCJA: Odstaw — Zakres nastaw: Załącz, Odstaw
	⇕	PMU 1 GÓRNY PRÓG WYZW: 0.25 Hz/s — Zakres nastaw: 0.10 do 15.00 Hz/s w krokach co 0.01
	⇕	PMU 1 DOLNY PRÓG WZYW: 0.25 Hz/s — Zakres nastaw: 0.10 do 15.00 Hz/s w krokach co 0.01
	⇕	PMU 1 OPÓŹN WYZWOL: 0.10 s — Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇕	PMU 1 OPÓŹN ODPADU: 1.00 s — Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇕	PMU 1 BLOKOWANIE: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	PMU 1 SYGNALIZACJA: Bez podtrzymania — Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇧	PMU 1 ZDARZENIA: Odstaw — Zakres nastaw: Załącz, Odstaw

Funkcja reaguje na tempo zmian częstotliwości. Dla szybkości narastania i opadania częstotliwości przewidziane są oddzielne progi. Wyzwalacz reaguje na szybkość zmiany częstotliwości (df/dt) źródła PMU.

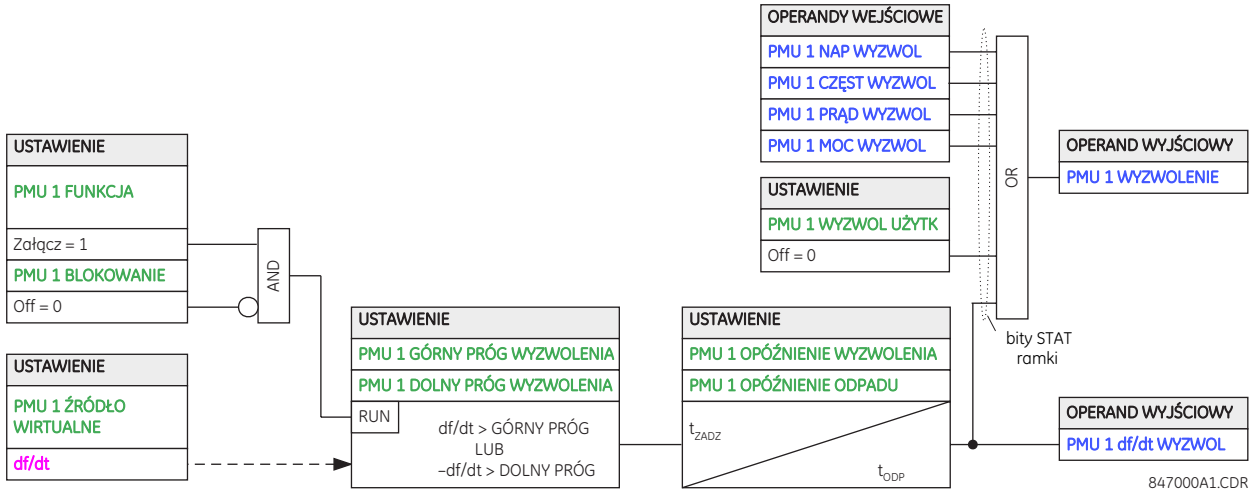
PMU 1 GÓRNY PRÓG WYZWOLENIA — próg pobudzenia dla szybkości zmiany częstotliwości w kierunku narastania (dodatni df/dt). Komparator stosuje histerezę 4%.

PMU 1 DOLNY PRÓG WYZWOLENIA — próg pobudzenia dla szybkości zmiany częstotliwości w kierunku opadania (ujemny df/dt). Komparator stosuje histerezę 4%.

PMU 1 OPÓŹNIENIE WYZWOLENIA — filtrowanie fałszywych warunków celem uniknięcia zbędnego wyzwolenia rejestratora.

PMU 1 OPÓŹNIENIE ODPADU— przedłużenie wyzwolenia po powrocie sytuacji do normy. To ustawienie ma znaczenie podczas korzystania z rejestratora w trybie forced (nagrywanie tak długo, jak spełniony jest warunek wyzwolenia).

Rys. 5-106: Logika wyzwolenia df/dt



5.5.8.18 Rejestracja PMU

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ PMU ⇨⇩ PMU 1 ⇨⇩ PMU REJESTRACJA 1

■ PMU 1
■ REJESTRACJA

⇔ PMU 1 FUNKCJA: Odstaw — Zakres nastaw: Załącz, Odstaw

⇕ PMU 1 LICZBA REKORDÓW: 10 — Zakres nastaw: 2 do 128 w krokach co 1

⇕ PMU 1 NADPISYWANIE: Tak — Zakres nastaw: Tak, Nie

⇧ PMU 1 ST PRZEDZWARC: 10% — Zakres nastaw: 1 do 50% w krokach co 1

Długość rekordu jest zmienna i zależy od niektórych ustawień i konfiguracji, takich jak LICZBA REKORDÓW, liczba synchrofazorów, sygnałów analogowych i cyfrowych skonfigurowanych w każdym PMU. Istnieje stała ilość miejsca do przechowywania danych rejestracji; im więcej przechwyconych rekordów, tym mniej danych na rekord. Zobacz menu STANY I POMIARY ⇨ REJESTRATORY ⇨⇩ PMU ⇨ PMU 1 REJESTRACJA, aby wyświetlić aktualną długość rekordu. W poniższej tabeli przedstawiono przykładowe konfiguracje z wynikającą z niej długością rekordu. Minimalna liczba rekordów PMU to dwa. Kolumny od trzeciej do piątej to liczba skonfigurowanych sygnałów zapisanych w każdym rekordzie.

Tab. 5-24: Przyładowa długość rekordu

Rekordy	Ramki/s	Synchrofazory	Kanały analogowe	Kanały cyfrowe	Długość rekordu (s)
3	30	14	8	16	590.4
16	30	14	8	16	138.9
32	30	14	8	16	71.5
64	30	14	8	16	36.3
3	60	14	8	16	295.2
16	60	14	8	16	69.4
32	60	14	8	16	35.7
64	60	14	8	16	18.1

PMU 1 FUNKCJA — ustawienie załącza lub wyłącza rejestrator dla PMU 1. Częstotliwość próbkowania jest stała i odpowiada szybkości raportowania ustawionej w agregatorze (tj. agregatorze 1).

PMU 1 LICZBA REKORDÓW — liczba rekordów dostępnych dla danego PMU. Długość rekordu jest równa dostępnej pamięci podzielonej przez rozmiar rekordu i ich liczbę. Wraz ze wzrostem liczby rekordów zmniejsza się dostępna pamięć dla każdego rekordu. Przekaźnik obsługuje maksymalnie 128 rekordów. Dostępny jest tryb czasowy i oparty na wyzwoleniu.

PMU 1 AUTOMATYCZNE NADPISYWANIE — określa, co się stanie, gdy rejestrator wykorzysta całą dostępną pamięć. Jeśli wybrano "Tak", to po zapełnieniu rejestratora ostatni zapis jest kasowany, aby umożliwić nagranie nowego rekordu. Po wyborze „Nie" rejestrator przestaje tworzyć nowe rekordy, gdy cała pamięć jest zajęta przez stare, nieskasowane rekordy.

PMU 1 STAN PRZEDZWARCIOWY — określa ilość danych przed wyzwoleniem jako procent całego rekordu. To ustawienie dotyczy tylko trybu nagrywania czasowego.

5.5.8.19 Agregatory

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ PMU ⇨⇩ PMU AGREGATOR 1

■ PMU AGREGATOR 1 ■	⇔	AGTR PMU 1 PROTOKÓŁ: Brak — Zakres nastaw: Brak, 37.118, 90-5
	⇩	AGTR PMU 1 IDCODE: 1 — Zakres nastaw: 1 do 65534 w krokach co 1
	⇩	AGTR PMU DOD PMU1: Nie — Zakres nastaw: Nie, Tak
	⇩	■ C37.118 AGGR 1 ■ — Zobacz poniżej
	⇧	■ 90-5 AGGR 1 ■ — Zobacz poniżej

NOTE

Gdy wybór protokołu jest ustawiany za pomocą oprogramowania lub klawiatury, wszystkie agregatory, w których protokół nie jest ustawiony na Brak, są ustawiane na ostatni zapisany protokół (tj. IEEE C37.118 lub IEC 61850-90-5). Jednoczesne wykorzystanie IEEE C37.118 oraz IEC 61850-90-5 nie jest możliwe.

WYBÓR OBSŁUGIWANEGO PROTOKOŁU — określa, czy używany jest IEEE C37.118 czy IEC 61850-90-5. Ponieważ w urządzeniu obsługiwany jest jeden protokół na raz, to ustawienie dotyczy wszystkich agregatorów.

IDCODE — numeryczny identyfikator funkcji Agregator / PDC. W strumieniu IEEE C37.118 oznacza identyfikator agregatora, który jest używany tylko wtedy, gdy w agregatorze zmapowanych jest więcej niż 1 jednostka PMU.

DODAJ PMU 1 — jeśli ustawione na „Tak", agregator 1 zawiera zestaw danych PMU1 w strumieniu danych raportowania. Agregator 1 nie uwzględnia zestawu danych PMU1 w raporcie, jeśli jest ustawiony na „Nie".

NOTE

Do tego samego AGREGATORA PMU można przypisać tylko jednostki PMU o tej samej szybkości raportowania (rate).

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ PMU ⇨⇩ PMU AGREGATOR 1 ⇩ C37.118 1 KONFIGURACJA

■ C37.118 ■ KONFIGURACJA	⇔	AGR PMU 1 TCP PORT: 4712 — Zakres nastaw: 0 do 65534
	⇩	AGR PMU 1 UDP PORT: 4713 — Zakres nastaw: 0 do 65534
	⇧	AGR PMU 1 STER PDC: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

TCP PORT — numer portu TCP, który ma być używany przez ten agregator do raportowania sieciowego. Wszystkie porty, nawet te z nieużywanych agregatorów, muszą być prawidłowe i niepowtarzalne, aby uniknąć kolizji.

UDP PORT - numer portu UDP, który ma być używany przez ten agregator do raportowania sieciowego. Wszystkie porty, nawet te z nieużywanych agregatorów, muszą być prawidłowe i niepowtarzalne, aby uniknąć kolizji.

STEROWANIE PDC — standard synchrofazorów pozwala na wykonywanie na PMU sterowań zdefiniowanych przez użytkownika, pochodzących z PDC. Sterowanie odbywa się za pomocą rozszerzonej ramki poleceń. Przekaźnik dekoduje pierwsze słowo rozszerzonego pola EXTFRAME, aby sterować 16 dedykowanymi sygnałami logicznymi. Każdy agregator obsługuje 16 sygnałów, jak pokazano w tabeli. Operandy są potwierdzane przez pięć sekund po odebraniu ramki poleceń. Jeśli nowa ramka polecenia nadejdzie w ciągu pięciu sekund, sygnały zostaną zaktualizowane, a pięciosekundowy licznik czasu zostanie ponownie uruchomiony. To ustawienie załącza lub wyłącza sterowanie. Po załączeniu, wszystkie 16 operandów dla każdego agregatora jest aktywnych; po wyłączeniu wszystkie 16 operandów jest nieaktywnych.

Tab. 5-25: Sygnały dostępne dla agregatorów

Typ sygnału	Operand	Opis
ELEMENT: Synchrofazor, dane fazorów, koncentrator	AGTR1 PDC CNTRL 1	PDC (Phasor data concentrator) aktywuje bit 1, jaki otrzymano z sieci
jak wyżej	AGTR1 PDC CNTRL 2	PDC (Phasor data concentrator) aktywuje bit 2, jaki otrzymano z sieci
jak wyżej	AGTR1 PDC CNTRL 3	PDC (Phasor data concentrator) aktywuje bit 3, jaki otrzymano z sieci
⇩		
jak wyżej	AGTR1 PDC CNTRL 16	PDC (Phasor data concentrator) aktywuje bit 16, jaki otrzymano z sieci
jak wyżej	AGTR2 PDC CNTRL 1	PDC (Phasor data concentrator) aktywuje bit 1, jaki otrzymano z sieci
jak wyżej	AGTR2 PDC CNTRL 2	PDC (Phasor data concentrator) aktywuje bit 2, jaki otrzymano z sieci
jak wyżej	AGTR2 PDC CNTRL 3	PDC (Phasor data concentrator) aktywuje bit 3, jaki otrzymano z sieci
⇩		
jak wyżej	AGTR1 PDC CNTRL 16	PDC (Phasor data concentrator) aktywuje bit 16, jaki otrzymano z sieci

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT⇨⇩ PMU ⇨⇩ PMU AGREGATOR 1 ⇩ 90-5 1 KONFIGURACJA

■ 90-5
■ KONFIGURACJA

⇔ **AGTR PMU 1 NAZWA:** — Zakres nastaw: 56-znakowy tekst (domyślnie pusty)

⇳ **AGTR PMU 1 PORT ETH: 1** — Zakres nastaw: 1, 2, 3

⇳ **AGTR PMU 1 PORT UDP: 102** — Zakres nastaw: 0 do 65534 w krokach co 1

⇳ **AGTR PMU 1 ILOŚĆ ASDU: 1** — Zakres nastaw: 1 do 4

NAZWA — ciąg znaków zdefiniowany przez użytkownika (maksymalnie 56 znaków) identyfikujący źródło strumienia. Ta wartość, połączona z kodem identyfikacyjnym agregatora i klasą agregatora, jest mapowana na MSVID IEC 61850 umieszczony w strumieniu wyjściowym. Pole dopuszcza 65 znaków, ale wykorzystuje pierwsze 56 znaków.

PORT ETHERNET— ustawienie określa Ethernetowe, fizyczne porty, przez które przesyłany jest ruch synchrofazorowy.

PORT UDP — ustawienie wybiera numer portu UDP, który jest używany przez ten zestaw danych do raportowania.

ILOŚĆ ASDU — ustawienie określa liczbę Application Service Data Units (ASDU), od 1 do 4.

Tab. 5-26: Numery ASDU

Nastawa	Transmisja
1	ASDU dla T0 (aktualne wartości)
2	ASDU dla T-1 (poprzednie wartości) + ASDU dla T0 (aktualne wartości)
3	ASDU dla T-2 (poprzednie wartości) + ASDU dla T-1 (poprzednie wartości) + ASDU dla T0 (aktualne wartości)
4	ASDU dla T-3 (poprzednie wartości) + ASDU dla T-2 (poprzednie wartości) + ASDU dla T-1 (poprzednie wartości) + ASDU dla T0 (aktualne wartości)

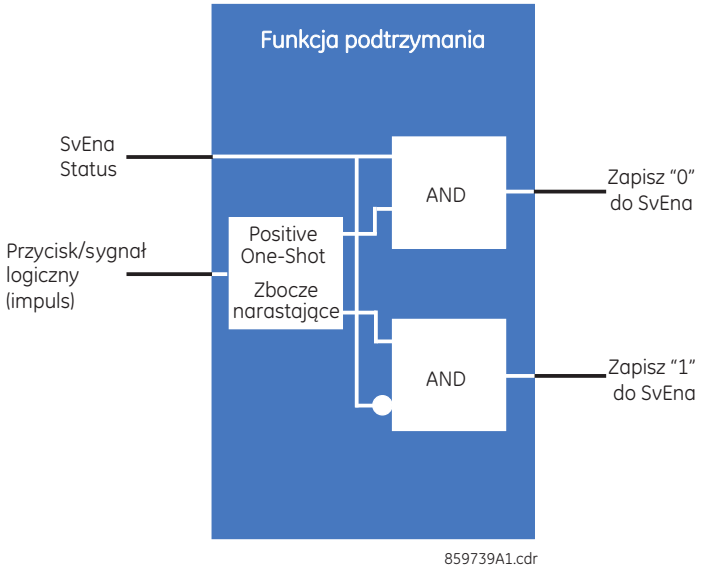
5.5.8.20 Bloki kontrolne

USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ PMU ⇨⇩ 90–5 R-SV CB 1 KONFIGURACJA

■ 90-5 R-SV ■ KONFIGURACJA	⇔	R-SV1 ZAŁ RAP: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	R-SV1 STER KLIENT: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	R-SV1 STAN PO REST: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	R-SV1 REW KONF: 1 — Zakres nastaw: 1 do 4294967295
	⇩	R-SV1 PRIOR VLAN: 4 — Zakres nastaw: 0 do 7
	⇩	R-SV1 KLASA DSCP: Expedited Forwarding — Zakres nastaw: Brak, Expedited Forwarding
	⇩	R-SV1 VLAN ID: 0 — Zakres nastaw: 0 do 4095
	⇩	R-SV1 APPID: 0 — Zakres nastaw: 0 do 16383
	⇩	R-SV1 ADRES IP:: 224.0.0.0 — Zakres nastaw: 0 do 255.255.255.255
	⇩	R-SV1 POZIOM BEZP: 0 — Zakres nastaw: 0 do 2

R-SV CB1 ZAŁ RAP (SV ENA) — sterowanie strumieniem SV jest kontrolowane przez przypisany tutaj sygnał logiczny i umożliwia rozpoczęcie i zatrzymanie przesyłania ramek R-SV. Jeśli zdalne sterowanie klientem jest wyłączone, klient otrzymuje negatywną odpowiedź w odpowiedzi na próbę zapisu. Operand PMU Agg 1 SvEna On, odzwierciedlający stan SvEna, gdzie „1" = zał. i „0" = wył, jest dostępny dla każdego agregatora. Rysunek przedstawia logikę ustawiania bitu SvEna.

Rys. 5-107: Logika ustawiania bitu kontrolnego SvEna



R-SV1 STEROWANIE KLIENT — nastawa określa, czy klient może zapisywać do bitu rezerwowego. Gdy przypisany sygnał ma stan logiczny "1", klienci mogą zapisywać zarówno w bicie reserve, jak i bicie SvEna. Gdy sygnał jest logicznym "0", klient zapisuje do bitu rezerwy, SvEna jest odrzucany przez UR, a klient dostaje negatywną odpowiedź z błędem usługi.

R-SV1 STAN PO RESTARCIE — nastawa określa domyślny stan strumienia (załączony/wyłączony) po uruchomieniu urządzenia.

R-SV1 REWIZJA KONFIGURACJI — przekaźnik zwiększa wersję konfiguracji za każdym razem, gdy konfiguracja jest zmieniana. To ustawienie umożliwia użytkownikowi ustawienie rewizji z powrotem do 1 lub wartości od 1 do 4294967295.

R-SV1 PRIORYTET VLAN — wartość priorytetu wiadomości (0-7). Nastawa domyślna to 4.

R-SV1 KLASA DSCP — wartość reprezentuje wartość zróżnicowanych usług IPv4 (wcześniej nazywaną TypeOfService). Wartość domyślna to Expedited Forwarding (101110B (46 lub 2EH). Ta wartość zapewnia routing priorytetowy, jeśli jest obsługiwany przez routery.

R-SV1 VLAN ID — ID VLAN. Nastawa w zakresie 0-4095.

R-SV1 APPID — ustawienie umożliwia wybór konkretnego identyfikatora aplikacji dla każdego urządzenia nadawczego.

R-SV1 ADRES IP — Jest to docelowy adres IP multicast, który jest wprowadzany w standardowym formacie adresu IPV4. Prawidłowy zakres dla IPv4 to od 224.0.0.0 do 239.255.255.255. UR nie testuje wprowadzonego adresu.

R-SV POZIOM BEZPIECZEŃŚTWA — nastawa wybiera używany poziom zabezpieczeń i uwierzytelniania, jak przedstawiono w poniższej tabeli, i ma postać enumeracji, zgodnie ze standardem. Zakres wynosi od 0 do 2.

NOTE

Zacienione ustawienia w tabeli nie są obsługiwane w firmware 7.0.

Tab. 5-27: Bezpieczeństwo

Enumeracja	Autentykacja	Enkrypcja
0	Nie	Nie
1	Tak	Nie
2	Tak	Tak

5

5.6 Szyna procesowa

SOFTWARE OPTION

Ta funkcja wymaga obecności modułu szyny procesowej (kod zamówieniowy 85, 86 lub 87) w Multilin UR.
Obsługa GOOSE na szynie procesowej wymaga obecności opcji oprogramowania IEC 61850 i IEEE 1588.

Przekaźniki Multilin UR obsługują standard szyny procesowej za pomocą dedykowanego modułu. Cyfrowa szyna procesowa umożliwia transmisję danych między rozdzielnią a przekaźnikami w nastawni za pomocą kabli komunikacyjnych (najczęściej światłowodów) zamiast połączeń przewodowych.

Moduł szyny procesowej obsługuje protokoły IEC 61850-9-2LE i IEC 61869, sieci przełączane oraz dwa protokoły redundancji (Parallel Redundancy Protocol i High-Availability Seamless Redundancy). Moduł służy do przesyłania strumieni danych w sieciach EAZ, w tym danych pomiarowych zwanych wartościami próbkowanymi (SV-sampled values).

Moduł szyny procesowej o kodzie zamówienia 85, 86 lub 87 różni się od modułu magistrali procesowej HardFiber Brick o kodzie zamówienia 81. Ta sekcja nie dotyczy modułu HardFiber.

Konfiguracja dla szyny procesowej obejmuje redundancję i synchronizację zegara, ponieważ przesyłanie danych odbywa się między wieloma urządzeniami.

NOTE

W przypadku dowolnego urządzenia podłączonego do portu RJ45 modułu szyny procesowej ustaw szybkość portu na Auto Negotiate. Wkładki RJ45 obsługują prędkości 100 Mb/s i 1 Gb/s w trybie automatycznej negocjacji. Jeśli urządzenie łączące się z modułem szyny procesowej ma stałą prędkość portu, nie obsługuje automatycznej negocjacji lub automatyczna negocjacja jest wyłączona, wówczas prędkość łącza dla RJ45 jest ustalona na 1 Gb/s i komunikuje się tylko z urządzeniem, którego porty obsługują 1 Gb/s.

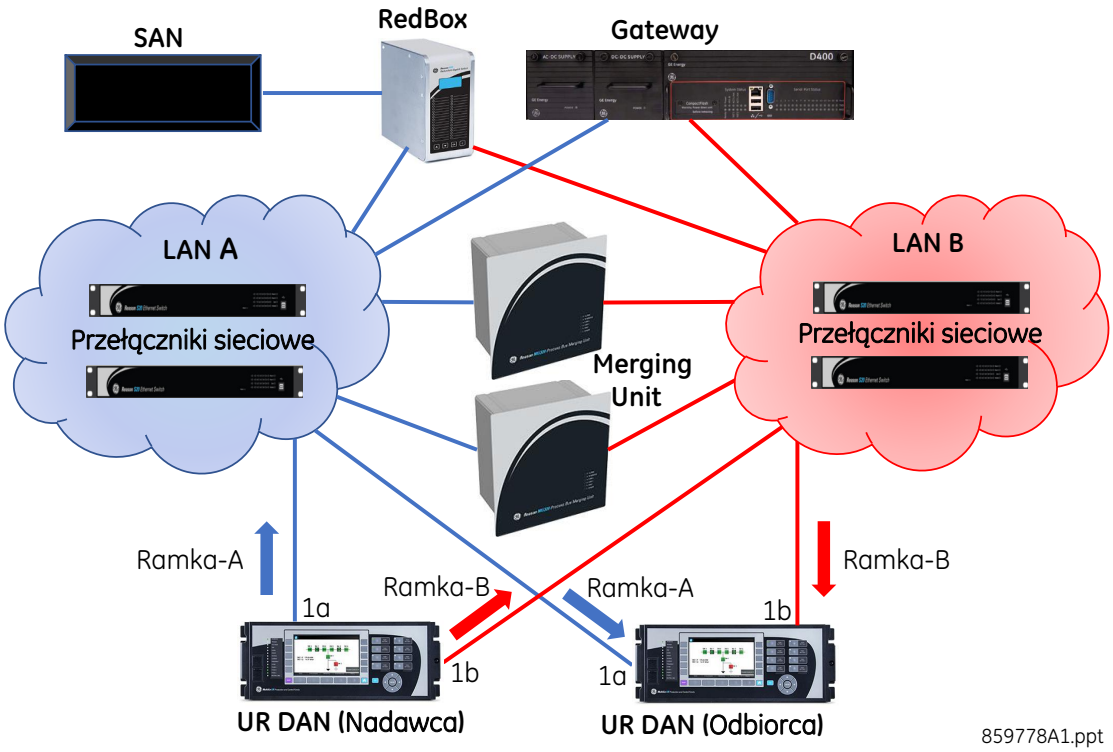
5.6.1 Parallel Redundancy Protocol (PRP)

PRP umożliwia bezproblemowe przełączanie i zerowy czas przywracania podczas pojedynczej awarii sieci w sieciach automatyki stacyjnej. Zapewnia, że krytyczne dane, takie jak GOOSE i SV, są przesyłane bez opóźnień w przypadku usterek w sieci lokalnej LAN. Innymi słowy, dzięki funkcjonalności PRP, moduł szyny procesowej może być podłączony do nadmiarowych sieci LAN i pracować z zerowym czasem przywracania (recovery time).

PRP jest obsługiwany zgodnie z normą IEC 62439-3:2012, klauzula 4.

Rysunek pokazuje, że PRP osiąga nadmiarowość poprzez użycie duplikacji ramki i sieci LAN. Identyczne ramki, tutaj oznaczone jako A i B, są wysyłane w dwóch niezależnych sieciach, które łączą nadawcę i odbiorcę. Ramki zawierają dane GOOSE lub dane nadzoru. W normalnych warunkach obie ramki docierają do miejsca docelowego i jedna z nich jest wysyłana na stos aplikacji, podczas gdy druga ramka jest odrzucana. Jeśli w jednej z sieci wystąpi awaria i ruch nie będzie się odbywał na tej ścieżce, łączność jest zapewniona przez drugą sieć, aby zapewnić ciągłość komunikacji. Podczas projektowania tej sieci należy zadbać o to, aby nie było pojedynczego punktu awarii w obu sieciach LAN, takiego jak np. zasilanie przełączników sieciowych z jednego źródła, gdyż takie scenariusze mogą spowodować awarię obu sieci LAN.

Rys. 5-108: Przykład sieci PRP



Można powiedzieć, że PRP implementuje raczej nadmiarowość w węzłach, a nie w sieci, używając wyspecjalizowanych węzłów, zwanych węzłami podwójnymi (DAN) do obsługi zduplikowanych ramek. Rysunek przedstawia przykład. Każdy węzeł DAN ma dwa porty, które są połączone z dwiema niezależnymi sieciami LAN o podobnej (ale niekoniecznie identycznej) topologii. Źródłowy DAN wysyła identyczne ramki przez obie sieci LAN, a docelowy DAN odbiera obie ramki z dwóch sieci LAN w określonym czasie, używa pierwszej ramki i odrzuca ramkę zduplikowaną.

Każde urządzenie UR w tym przykładzie obsługuje PRP na portach 1a i 1b modułu szyny procesowej. W takim przypadku oba UR wymagają modułu szyny procesowej. Porty 1a i 1b działają jako DAN w sieci PRP. Przy wymaganych dwóch portach można zastosować moduły szyny procesowej o kodzie zamówienia 85, 86 lub 87. Chociaż ten przykład pokazuje, że to UR odbiera ramki, odbiorcą może być moduł merging unit lub Multilin UR.

Urządzenie z tylko jednym portem, takie jak drukarka czy komputer, nazywane jest węzłem pojedynczym (SAN). Jest to węzeł z nieredundantnymi kartami sieciowymi. Sieć SAN może komunikować się z innymi sieciami SAN i DAN w tej samej sieci LAN. Gdy węzeł SAN jest dołączony do nadmiarowej sieci LAN przez urządzenie Redundancy Box (RedBox), SAN może komunikować się ze wszystkimi sieciami DAN i SAN w obu sieciach LAN. Innymi słowy, jeśli wymagana jest nadmiarowość węzła SAN, sieć SAN jest podłączona do obu sieci LAN przez RedBox.

Moduł merging unit (MU), taki jak np. GE MU320, jest interfejsem między światem analogowym i cyfrowym. Dzięki MU sygnały analogowe z przekładników prądowych i przekładników napięciowych w polach są konwertowane na sygnały cyfrowe i przesyłane za pośrednictwem protokołu Sampled Values (SV).

Przełączniki sieciowe łączą urządzenia obecne w sieci PRP, ale poza tym nie odgrywają aktywnej roli w komunikacji PRP.

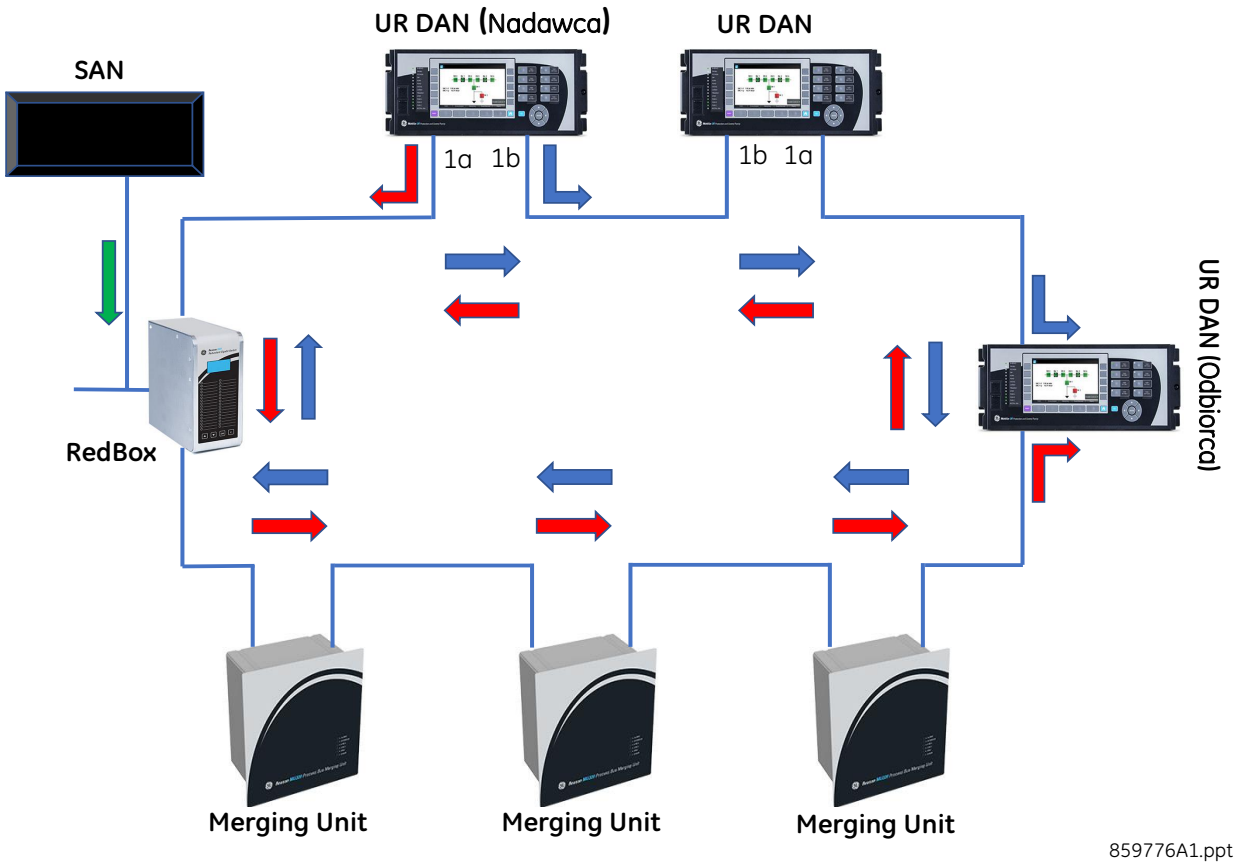
5.6.2 High-availability seamless redundancy (HSR)

Podobnie jak PRP, protokół redundancji o wysokiej dostępności (HSR) umożliwia bezproblemowe przełączanie i zerowy czas przywracania w przypadku pojedynczej awarii sieci w sieciach automatyki stacyjnej. Zapewnia, że krytyczne dane, takie jak dane GOOSE i SV, są przesyłane bez opóźnień w przypadku awarii sieci LAN.

HSR jest zgodny z normą IEC 62439-3, klauzula 5. Dane SV mogą być odbierane z merging unit, spełniających IEC 61869-9.

HSR jest stosowany w topologii sieci pierścieniowej. Wszystkie węzły w pierścieniu są podwójnie połączone. Rysunek przedstawia przykład. Węzeł podwójnie podłączony z HSR (DAN) to węzeł, który ma dwa porty połączone w trybie pełnego dupleksu do sieci i uczestniczy w pierścieniu HSR. Węzeł źródłowy (Nadawca) odbiera ramkę ze swojej górnej warstwy, wstawia znacznik HSR w celu zidentyfikowania duplikatów i wysyła go przez swoje dwa porty w różnych kierunkach, pokazanych za pomocą czerwonej i niebieskiej strzałki. W normalnym, bezawaryjnym stanie, identyczne ramki docierają do odbiorcy w pewnym przedziale czasu, odbiorca usuwa znacznik HSR, wysyła pierwszą ramkę w górę stosu do aplikacji docelowej i odrzuca drugą ramkę. Jeśli wystąpi błąd w jednym z węzłów sieci i ruch nie może odbywać się tą drogą, łączność jest zapewniona w drugim kierunku.

Rys. 5-109: Przykład konfiguracji dla jednego ringu HSR



Węzeł SAN, taki jak komputer lub drukarka, to węzeł bez redundantnej karty sieciowej. Do połączenia z pierścieniem wykorzystuje urządzenie RedBox.

Moduł merging unit (MU), taki jak np. GE MU320, jest interfejsem między światem analogowym i cyfrowym. Dzięki MU sygnały analogowe z przekładników prądowych i przekładników napięciowych w polach są konwertowane na sygnały cyfrowe i przesyłane za pośrednictwem protokołu Sampled Values (SV).

UR z modułem szyny procesowej posiada funkcję pojedynczego lub podwójnego HSR. Obsługuje hierarchiczne topologie pierścieni, takie jak połączone pierścienie, topologia siatki czy pierścień HSR w sieci PRP.

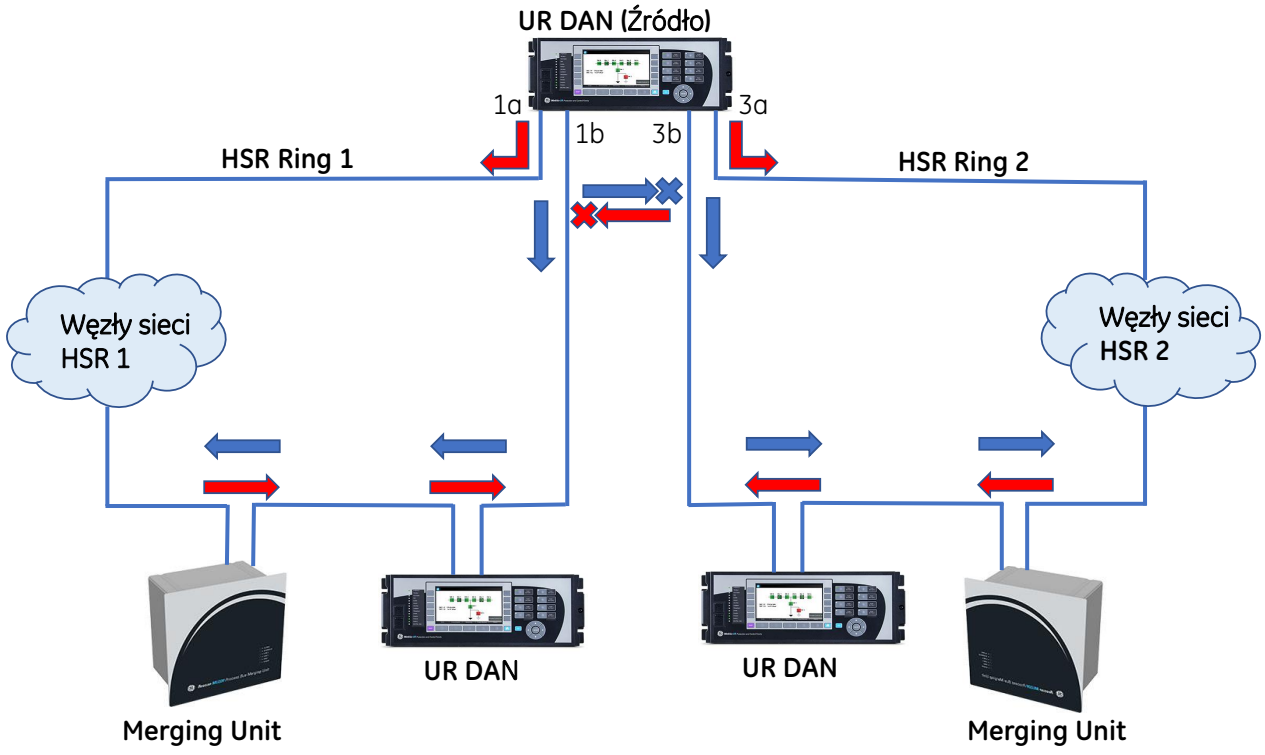
W HSR z pojedynczym pierścieniem porty 1a i 1b modułu szyny procesowej działają jako DAN, a wszelkie inne porty modułu szyny procesowej są wyłączone. Konfiguracja punkt-punkt jest niedostępna. W przypadku pojedynczego HSR można użyć modułu 85, 86 lub 87.

W konfiguracji z dwoma pierścieniami HSR, UR łączy się z dwoma niezależnymi pierścieniami HSR. Porty 1a i 1b tworzą jeden węzeł DAN, a porty 3a i 3b tworzą drugi węzeł DAN. Wszelkie inne porty w module są wyłączone. Ruch z pierścienia HSR-1 nie jest kierowany do pierścienia HSR-2 i odwrotnie. UR nie jest przekazywany pomiędzy dwoma niezależnymi pierścieniami HSR. W podwójnym HSR, z wymaganymi czterema portami, można zastosować moduł szyny procesowej o kodzie zamówienia 86 lub 87.

Chociaż UR nie zapewnia funkcjonalności RedBox, pierścień HSR można podłączyć do sieci PRP za pomocą dwóch RedBoxów, po jednej dla każdej nadmiarowej sieci LAN w sieci PRP. RedBoxy są skonfigurowane do obsługi ramek PRP na połączeniach i ramek HSR na pierścieniu HSR. Zgodnie z normą IEC 62439-3:2016 do tego samego pierścienia HSR można podłączyć do siedmiu sieci PRP.

Chociaż UR nie zapewnia funkcji QuadBox, QuadBox można dodać, aby połączyć dwa pierścienie HSR, co jest korzystne, gdy ruch w jednym pierścieniu przekracza możliwości pierścienia.

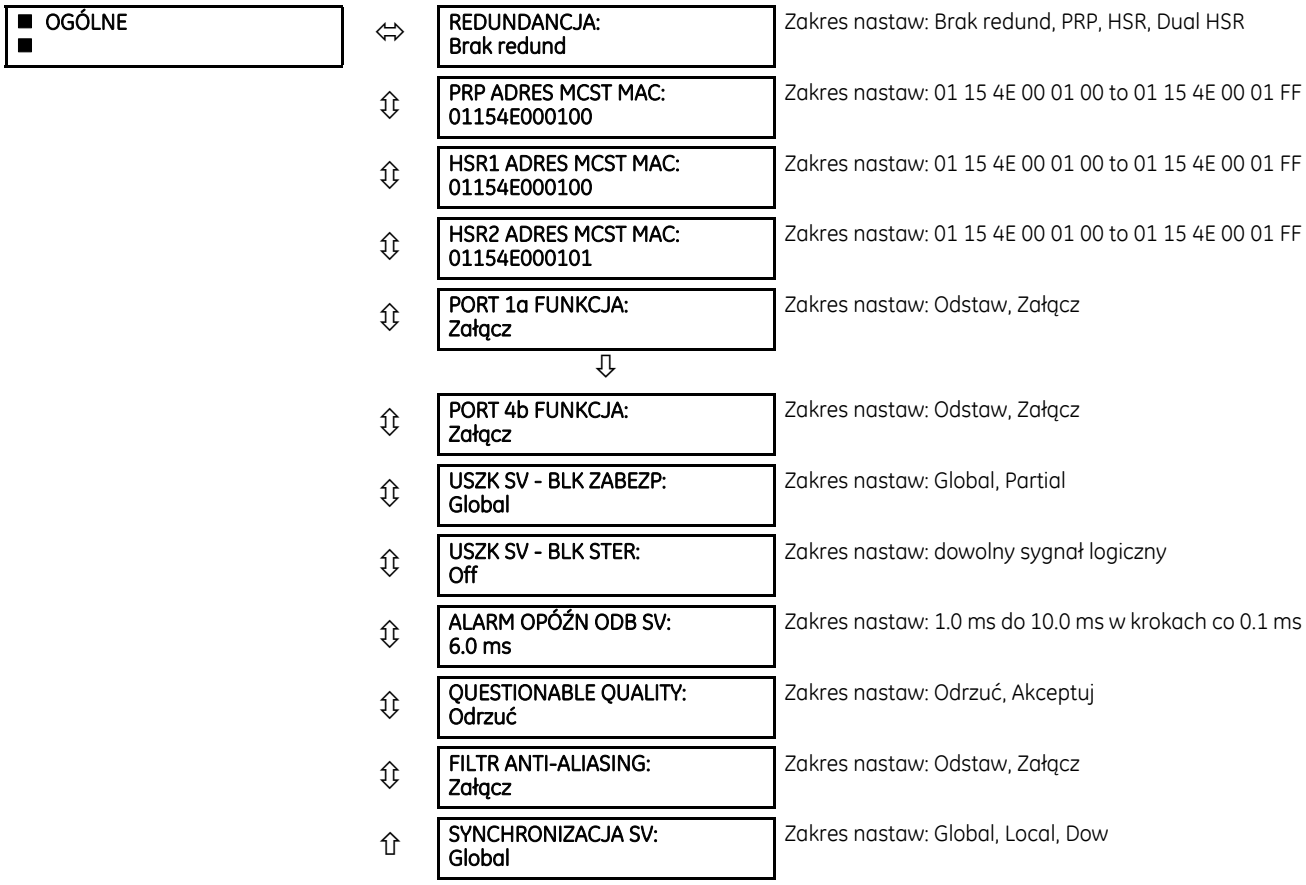
Rys. 5-110: Przykład konfiguracji dla dwóch ringów HSR



859777A1.ppt

5.6.3 Ogólne

USTAWIENIA ⇨⇩ SZYNA PROCESOWA ⇨ OGÓLNE



Zrestartuj przekaźnik po zmianie tych ustawień, w menu **Eksploatacja -> Ponowne uruchomienie przekaźnika**.

KONFIGURACJA SIECI (REDUNDANCJA) — ustawienie określa konfigurację sieci i redundancję modułu szyny procesowej.

W przypadku ustawienia "Brak redundancji" wszystkie porty modułu szyny procesowej są załączone, a moduł szyny procesowej można podłączyć bezpośrednio do jednostek MU lub do przełącznika sieciowego bez redundancji. Aby załączyć/wyłączyć poszczególne porty modułu w sieci punkt-punkt (ustawienie "Brak redundancji"), użyj PORT X FUNKCJA.

Jeśli ustawiono na "PRP" lub "HSR", porty 1a i 1b są załączone. Aktywne są ustawieniaPORT 1a FUNKCJA i PORT 1b FUNKCJA.

W przypadku "Dual HSR" porty 1a i 1b są załączone dla jednego pierścienia HSR, a w przypadku korzystania z modułu 86 lub 87 porty 3a i 3b są załączone dla drugiego pierścienia. Aktywne są nastawy PORT X FUNKCJA.

PRP - ADRES MAC MULTICAST — ustawienie zmienia adres multicast używany przez ramki nadzoru PRP. Skonfiguruj wszystkie urządzenia DAN w sieci PRP z tym samym adresem multicast, aby nadzór sieci działał prawidłowo. To ustawienie można edytować, gdy nastawa KONFIGURACJA SIECI to "PRP".

HSR1 - ADRES MAC MULTICAST — ustawienie zmienia adres multicast używany przez ramki nadzoru HSR (porty HSR-1 1a i 1b) pojedynczego ringu HSR. Skonfiguruj wszystkie urządzenia DAN w sieci HSR z tym samym adresem multicast, aby nadzór sieci działał prawidłowo. To ustawienie można edytować, gdy KONFIGURACJA SIECI ustawiono na "HSR" lub "Dual HSR".

HSR2 - ADRES MAC MULTICAST — ustawienie zmienia adres multicast używany przez ramki nadzoru HSR (porty HSR-2 3a i 3b) dla drugiego ringu HSR. Skonfiguruj wszystkie urządzenia DAN w sieci HSR z tym samym adresem multicast, aby nadzór sieci działał prawidłowo. To ustawienie można edytować, gdyKONFIGURACJA SIECI ustawiono na "Dual HSR".

PORT 1a do 4b FUNKCJA — możliwość ręcznego załączania i odstawiania portów Ethernet modułu szyny procesowej. Zwykle porty tego modułu są zależne od kodu zamówienia, a konfiguracja sieci "Brak redundancji" domyślnie załącza wszystkie porty. Te ustawienia umożliwiają załączenie i odstawienie poszczególnych portów. Na przykład, aby podłączyć tylko kilka portów, inne porty można wyłączyć, aby uniknąć błędu autotestu USZK PORT ETH # SV.

Aktywne pola zależą od kodu zamówienia i ustawienia KONFIGURACJA SIECI. Dla kodu zamówienia 85 porty 1a, 1b, 3a i 3b można załączyć lub wyłączyć. W przypadku modułów 86 i 87 wszystkie osiem portów można załączyć lub wyłączyć.

Gdy port jest wyłączony, cały ruch na tym porcie jest blokowany.

Aby zmiana tego ustawienia odniosła skutek, restart przekaźnika nie jest wymagany.

USZKODZENIE SV - BLOKADA ZABEZPIECZEŃ — w przypadku utraty jakichkolwiek subskrybowanych strumieni SV lub z powodu złej jakości subskrybowanych ramek SV, funkcje zabezpieczeniowe przekaźnika muszą zostać zablokowane, aby uniknąć niepożądanego działania. To ustawienie określa rodzaj zastosowanego blokowania.

Gdy ustawiono "Global", wszystkie funkcje zabezpieczeniowe, które wykorzystują SV, są blokowane. Komunikacja, czy rejestratory pozostają funkcjonalne. O dostępności sterowania aparatami mocy decyduje BLOKADA STEROWANIA (WYJŚĆ).

Po ustawieniu na "Partial" blokowane są tylko te funkcje zabezpieczeniowe, które wykorzystują wartości SV z danego strumienia SV. Wszystkie inne funkcje zabezpieczeniowe pozostają sprawne. Komunikacja i rejestratory pozostają funkcjonalne. O dostępności sterowania aparatami decyduje operand BLOKADA STEROWANIA (WYJŚĆ).

USZKODZENIE SV - BLOKADA STEROWANIA (BLOKADA WYJŚĆ) — wybór sygnału logicznego, który określa, czy wyjścia fizyczne są zablokowane, czy nie. Jeżeli sygnał jest nieaktywny a następuje utrata jakiegokolwiek strumienia SV lub odebrane ramki SV mają złą jakość (q bit), to wyjścia fizyczne nie są blokowane. Użytkownik może wykonać komendę sterowniczą, umożliwiając tym samym sterowanie rozdzielnicą poprzez wyjścia fizyczne, nawet podczas awarii strumienia SV.

Gdy sygnał jest aktywny, wyjścia fizyczne są blokowane, gdy następuje utrata dowolnego strumienia SV lub odebrane ramki SV mają złą jakość. Sterowanie przez wyjścia fizyczne podczas awarii strumienia SV nie jest dostępne.

ALARM OPÓŹNIENIA ODBIORU SV — ramki SV mogą przychodzić z MU z opóźnieniem, co może wynikać z wydajności MU lub opóźnień w sieci. Nastawa określa maksymalne oczekiwane opóźnienie między czasem przetworzenia próbki w MU a czasem przybycia komunikatu SV do UR, gdzie czas próbkowania jest szacowany na podstawie zegara szyny procesowej UR i częstotliwości próbkowania. Jeśli obliczone opóźnienie jest większe niż wartość tego ustawienia, następuje aktywacja sygnału RxSV# ALM OPÓŹN. Nastawę należy skalibrować i ustawić w momencie uruchomienia dla danej topologii sieci. Alarm w czasie eksploatacji wskazuje, że z biegiem czasu wydajność sieci spada. Krótko mówiąc, to ustawienie określa, jak długo UR czeka, aby zadeklarować, że próbka jest opóźniona. Zabezpieczenia nie są blokowane przez to ustawienie.

QUESTIONABLE QUALITY — flagi służą do oceny jakości danych w ramkach SV w celu zapewnienia prawidłowego działania zabezpieczeń. To ustawienie określa, w jaki sposób wartości próbkowane są przetwarzane przez UR, gdy powiązany parametr q.validity jest ustawiony na Questionable. Quality jest sprawdzane w bankach AC, a nie strumieniach SV.

W przypadku ustawienia opcji "Odrzuć" wątpliwe dane (questionable), są traktowane tak samo jak nieprawidłowe (invalid), a ramka jest odrzucana. Akceptowane są tylko dane dobrej jakości (quality=good).

Ustaw opcję "Akceptuj" tylko wtedy, gdy jest absolutnie wiadome, że wątpliwa jakość z MU nie pogarsza jakości danych dla stosowanej aplikacji. Po ustawieniu "Akceptuj" akceptowane są ramki zarówno z quality=good, jak i quality=questionable.

FILTR ANTI-ALIASING — ustawienie aktywuje lub deaktywuje filtr antyaliasingowy, który warunkuje wartości próbkowane SV.

Zalecana jest domyślna wartość "Załącz", chyba że wszystkie subskrybowane MU używają filtra antyaliasingowego dla sygnałów pomiarowych. Po załączeniu urządzenie stosuje filtr dolnoprzepustowy i odcina wszystkie harmoniczne powyżej piątej. Funkcje zabezpieczeniowe i nadzoru wykorzystują sygnały do 5 harmonicznej, gdyż dla wyższych harmonicznych dokładność pomiaru nie może być zapewniona.

Ustaw filtr na "Odstaw" tylko wtedy, gdy wymagana jest dokładność pomiaru harmonicznych i THD, a wydajność i dokładność UR jest testowana za pomocą MU.

SYNCHRONIZACJA SV — nastawa służąca do sprawdzenia synchronizacji czasu. Określa źródło synchronizacji czasu dla SV (wartość atrybutu SmpSynch w nagłówku komunikatu SV) oczekiwanego przez moduł szyny procesowej Multilin UR.

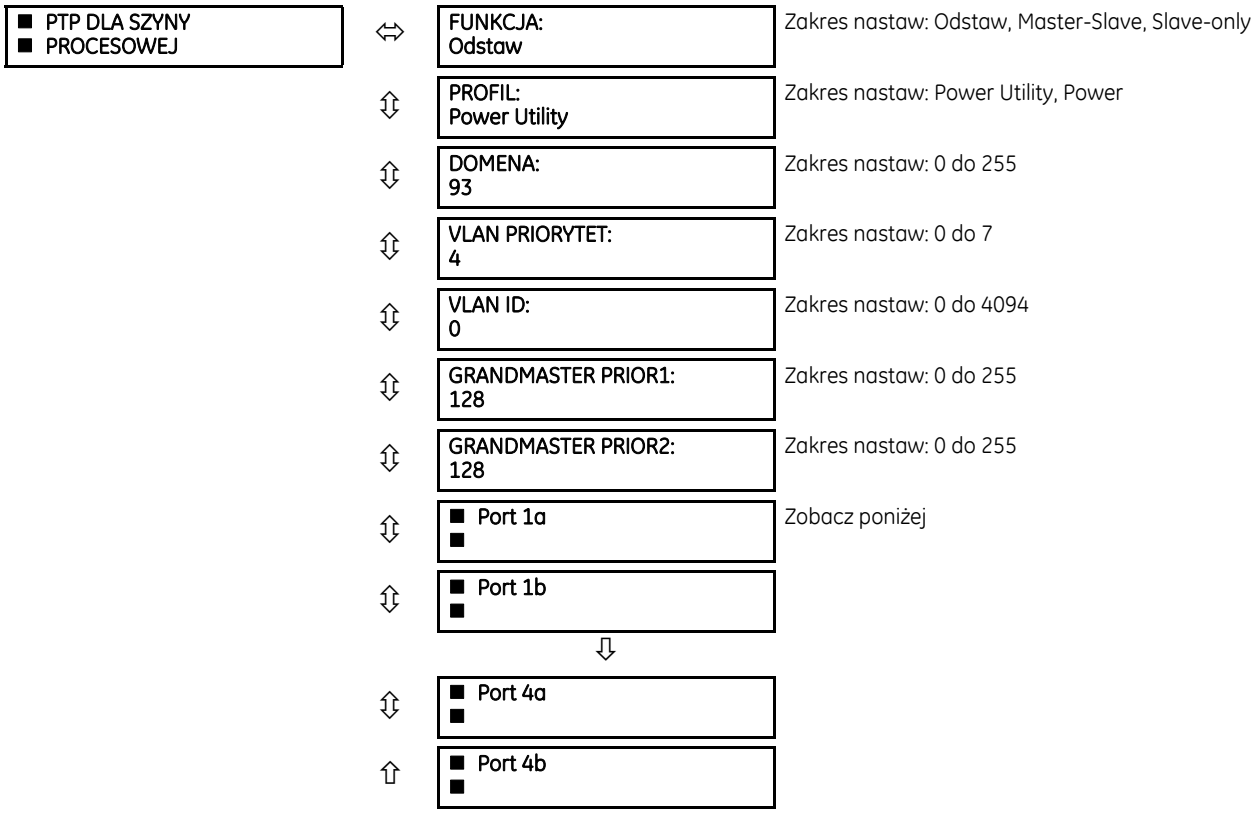
Ustaw na "Global", aby akceptować jedynie strumienie SV z SmpSynch wskazującym wartość Global (2). Strumień z wartością SmpSynch inną niż Global (2) jest odrzucany.

Po ustawieniu na "Local", wszystkie strumienie SV z SmpSynch wskazującym Lokal (1) lub Global (2) są akceptowane.

Po ustawieniu na "DOWolny", dowolna wartość SmpSynch w zakresie od 0 do 254 jest akceptowalna (0 do 127 dla UR 7.80), a strumienie spoza zakresu są odrzucane.

5.6.4 PTP dla szyny procesowej

USTAWIENIA ⇨⇩ SZYNA PROCESOWA ⇨⇩ PTP DLA SZYNY PROCESOWEJ



Źródło synchronizacji czasu dla UR jest ustawiane za pomocą opcji **USTAWIENIA⇨ OGÓLNE ⇨⇩ SYNCHRONIZACJA CZASU**. Dla modułu szyny procesowej ustawiane jest inne źródło czasu.

Moduł magistrali procesowej obsługuje protokół Precision Time Protocol (PTP) w opcji Master-Slave oraz Slave-only.

Stan PTP dla każdego portu jest określany przez ustawienia i dostępność zegara grandmaster w sieci lokalnej.

Synchronizacja czasu obsługuje IEEE 1588 PTPv2.

5.6.4.1 Konfiguracja

T60 obsługuje IEEE 1588 PTPv2 jako PTP Slave lub PTP Master na portach modułu szyny procesowej. Może być obsługiwany zewnętrznym zegarem RTC z 3 portów na karcie szyny stacyjnej, portów modułu szyny procesowej lub obu. Wykorzystuje jeden z dwóch zegarów w zależności od konfiguracji ustawień **USTAWIENIA -> OGÓLNE -> SYNCHRONIZACJA CZASU -> ŹRÓDŁO SYNCHRONIZACJI** i **USTAWIENIA -> SZYNA PROCESOWA -> PTP DLA SZYNY PROCESOWEJ -> FUNKCJA**.

- Aby użyć zewnętrznego zegara PTP GrandMaster podłączonego do portu szyny procesowej (UR w trybie PTP Slave), skonfiguruj następujące ustawienia:
  - **USTAWIENIA -> OGÓLNE > SYNCHRONIZACJA CZASU -> ŹRÓDŁO SYNCHRONIZACJI** = Zegar SV
  - **USTAWIENIA -> SZYNA PROCESOWA -> PTP DLA SZYNY PROCESOWEJ -> FUNKCJA** = Slave-only

  W tej konfiguracji zegar RTC będzie korzystać z zegara szyny procesowej.

  Jeśli **USTAWIENIA -> OGÓLNE -> SYNCHRONIZACJA CZASU -> ŹRÓDŁO SYNCHRONIZACJI** ustawiono na "Zegar SV" a **USTAWIENIA -> SZYNA PROCESOWA -> PTP DLA SZYNY PROCESOWEJ -> FUNKCJA** na "Odstaw", zegar działa w trybie free-run.
- Aby użyć zewnętrznego zegara PTP GrandMaster podłączonego do portu szyny procesowej (UR w trybie PTP Slave) lub ustawić działanie T60 jako PTP Master na jego portach szyny procesowej, skonfiguruj następujące ustawienia:
  - **USTAWIENIA -> OGÓLNE > SYNCHRONIZACJA CZASU -> ŹRÓDŁO SYNCHRONIZACJI** = Zegar SV

  - **USTAWIENIA -> SZYNA PROCESOWA -> PTP DLA SZYNY PROCESOWEJ -> FUNKCJA** = Master-Slave

  W tej konfiguracji zegar RTC będzie korzystać z zegara szyny procesowej.

- Aby użyć zewnętrznego zegara PTP przez port na szynie stacyjnej (PTP Slave, IRIG-B, inne) i ustawić zegar T60 jako PTP Master na portach szyny stacyjnej, ustaw jak poniżej:
  - **USTAWIENIA -> OGÓLNE > SYNCHRONIZACJA CZASU -> ŹRÓDŁO SYNCHRONIZACJI** = PP/IRIG-B/PTP/Inne, IRIG-B/PP/PTP/Inne, PP/PTP/IRIG-B/Inne
  - **USTAWIENIA -> SZYNA PROCESOWA -> PTP DLA SZYNY PROCESOWEJ -> FUNKCJA** = Master-Slave, Slave, Odstaw

  W tej konfiguracji zegar RTC będzie korzystać z zegara szyny stacyjnej (karta głównego CPU).

  Opcja Master-Slave nie jest dostępna dla przekaźników L30 i L90.

  Niektóre funkcje, np. rejestrator zdarzeń, zakłóceń i wartości analogowych używają zegara RTC dla znaczników czasu.

Należy zauważyć, że we wszystkich tych scenariuszach, gdy zegar Grand Master nie jest dostępny przez port szyny stacyjnej i/lub moduł szyny procesowej, wszystkie funkcje UR, z wyjątkiem funkcji 87L, pozostają funkcjonalne nawet bez obecności jakiegokolwiek zewnętrznego źródła synchronizującego dla T60, o ile wszystkie wartości próbkowane subskrybowane przez przekaźnik są zsynchronizowane zgodnie z definicją ustawienia „SmpSynch Check" (**USTAWIENIA -> SZYNA PROCESOWA -> OGÓLNE -> SYNCHRONIZACJA SV**) i przeszły pozostałe kryteria akceptacji.

FUNKCJA — określa źródło synchronizacji czasu dla modułu szyny procesowej.

Po ustawieniu na "Odstaw", PTP jest wyłączone na wszystkich portach modułu szyny procesowej.

Gdy ustawiony jest na "Master-Slave", moduł szyny procesowej działa jako PTP slave, gdy zegar Grandmaster jest dostępny w sieci. Jeśli na ścieżce komunikacyjnej nie ma lepszego zegara niż jego własny, moduł przełącza się w tryb Master i zapewnia funkcjonalność Grandmastera, wysyłając ramki Announce i inne ramki PTP jako Master.

Gdy ustawiono na "Slave-only", moduł szyny procesowej działa jako zwykły zegar slave PTP, jeśli w sieci dostępny jest zegar Grandmaster. Jeśli w sieci nie jest dostępny zegar Grandmaster, moduł dalej oczekuje na komunikaty Announce.

Gdy PTP jest załączone, ale na żadnym z portów szyny procesowej Grandmaster nie jest dostępny, generowane jest zdarzenie "USZK PTP (SV)".

Aby wyświetlić źródło synchronizacji, zobacz **STANY I POMIARY ⇨⇩ SZYNA PROCESOWA ⇨⇩ SYNCHRONIZACJA CZASU ⇨ ŹRÓDŁO SYCNHRONIZACJI**.

PROFIL — określa profil, który ma być używany do komunikacji PTP. Opcja Power Utility odnosi się do normy IEC 61850-9-3, natomiast opcja Power do normy IEEE C37.238 2017.

Gdy moduł szyny procesowej PTP jest w stanie slave, to ustawienie nie jest brane pod uwagę. Jako urządzenie slave, moduł szyny procesowej akceptuje zarówno profil Power Utility, jak i profil Power.

DOMENA — ustaw numer domeny zegarów, które mogą być Grandmasterami, i z którymi chcesz się zsynchronizować. Sieć może obsługiwać wiele domen dystrybucji czasu, z których każda wyróżnia się unikalnym numerem. Profil Power Utility zaleca ustawienie wartości 93 jako wartość numeru domeny.

VLAN PRIORYTET — ustawienie wybiera wartość pola priorytetu w znaczniku 802.1Q VLAN w żądaniach PTP wysyłanych przez przekaźnik.

VLAN ID — ustawienie wybiera wartość pola ID w znaczniku 802.1Q VLAN w żądaniach PTP wysyłanych przez przekaźnik. Ponieważ ramki te mają adres docelowy, który wskazuje, że mają nie być mostkowane, ich identyfikator VLAN nie pełni żadnej funkcji, więc ustawienie można pozostawić z wartością domyślną. W zależności od charakterystyki urządzenia, z którym przekaźnik jest bezpośrednio połączony, VLAN ID może nie mieć żadnego wpływu na działanie.

GRANDMASTER PRIORYTET 1 — nastawa jest używana do wykonania algorytmu najlepszego zegara (BMC), a niższe wartości mają pierwszeństwo. Działanie algorytmu najlepszego zegara wybiera zegary z zestawu o niższej wartości tego priorytetu przed zegarami z wyższą wartością priorytetu.

Wartości ustawień GRANDMASTER PRIORYTET 1 i GRANDMASTER PRIORYTET 2 decydują o tym, kiedy porty modułu szyny procesowej zostaną wybrane jako zegar główny. W jednej sieci LAN GE zaleca:

- Ustaw PRIORYTET 1 dla UR większy niż rzeczywisty Grandmaster, tak aby miał pierwszeństwo przed UR
- Ustaw ten sam PRIORYTET 1 dla wszystkich portów szyny procesowej uczestniczących w jednej ścieżce komunikacyjnej

- Użyj PRIORYTET 2 do dalszego określania priorytetów UR w sieci. UR z niższą wartością priorytetu jest wybierany jako najlepszy wzorzec, gdy Priority1, clockClass, clockAccuracy i scaledOffsetLogVariance są takie same.

Ustawienie można edytować w oprogramowaniu, gdy ustawienie FUNKCJA to Master-Slave.

GRANDMASTER PRIORYTET 2 — jest używany do wykonania algorytmu najlepszego zegara (BMC), a niższe wartości mają pierwszeństwo. Jeśli działanie algorytmu BMC nie spowoduje uporządkowania zegarów w oparciu o wartości priorytet1, clockClass, clockAccuracy i scaledOffsetLogVariance, atrybut priority2 umożliwia utworzenie do 256 priorytetów w celu dalszego określenia najlepszych zegarów.

Jeśli PRIORYTET 2 jest skonfigurowany tak samo dla dwóch UR w tej samej ścieżce komunikacyjnej, algorytm najlepszego zegara używa clockIdentity do rozstrzygnięcia, który zegar będzie "najlepszym zegarem".

Ustawienie można edytować w oprogramowaniu, gdy ustawienie FUNKCJA to Master-Slave.

NOTE

Niezależnie od KONFIGURACJA SIECI (REDUNDANCJA) i PTP FUNKCJA, załączone w module szyny procesowej porty działają w trybie stateless transparent clock. Zaleca się, aby zawsze ustawiać KONFIGURACJA SIECI (REDUNDANCJA) zgodnie z topologią sieci, aby uniknąć niepotrzebnych sztormów. Na przykład, jeśli do sieci PRP podłączonych jest wiele UR i jeśli ustawienie KONFIGURACJA SIECI jest błędnie skonfigurowane jako „Bez redundancji", komunikaty PTP inne niż komunikaty PDelay są przekazywane między podłączonymi portami, co może powodować sztorm.

5.6.4.2 Porty

USTAWIENIA ⇨⇩ SZYNA PROCESOWA ⇨ PTP DLA SZYNY PROCESOWEJ ⇨⇩ Port 1a(4b)

■ Port 1a ■	⇔	PORT ~ KOMP OPÓŹ: 0 ns — Zakres nastaw: 0 do 60000 ns w krokach co 1
	⇧	PORT ~ ASYMETRIA: 0 ns — Zakres nastaw: -1000 do +1000 ns w krokach co 1

Ustawienia można edytować w oprogramowaniu, gdy ustawienie PTP FUNKCJA nie jest ustawione na "Odstaw".

W tym miejscu wyświetlanych jest do ośmiu portów, w zależności od zamówionego modułu szyny procesowej.

Domyślne przypisania portów dla modułu szyny procesowej są następujące:

- PRP — porty 1a - 1b są dostępne
- HSR — porty 1a - 1b są dostępne
- Dual HSR — porty 1a - 1b dla ringu HSR-1, porty 3a - 3b dla ringu HSR-2
- Bez redundancji — porty 1a - 4b są dostępne

Dostępność portów w kontekście dostępnych modułów dla szyny procesowej:

- 85 — porty 1a i 1b lub 3a i 3b
- 86 — wszystkie 8 portów
- 87 — wszystkie 8 portów

W przypadku poniższych dwóch ustawień nie ma zależności od ustawienia KONFIGURACJA SIECI (REDUNDANCJA). Dla kodu zamówienia 85 dostępne są porty 1a, 1b, 3a i 3b. Dla modułów 86 i 87 dostępne są wszystkie porty. Skonfiguruj te ustawienia zgodnie ze swoją siecią. Na przykład dla kodu zamówienia 85, gdy wyświetlane są ustawienia portów 1a, 1b, 3a i 3b, skonfiguruj porty 1a i 1b, gdy sieć korzysta z tych dwóch portów.

KOMPENSACJA OPÓŹNIENIA TRANSMISJI — czas dostarczany przez PTP jest zwiększany o wartość definiowaną tą nastawą przed tym jak zostanie on użyty do synchronizacji zegara czasu rzeczywistego urządzenia. Ma to na celu skompensowanie opóźnień, których nie skompensowano w sieci. W sieci w pełni zgodnej z profilem Power mechanizmy kompensujące niwelują wszystkie opóźnienia między grandmasterem a przekaźnikiem. W przypadku takich sieci ustaw tutaj zero.

W sieciach zawierających jeden lub więcej przełączników czy zegarów, które nie realizują takich mechanizmów, nie wszystkie opóźnienia są kompensowane, więc czas otrzymania ramki w przekaźniku jest późniejszy niż czas wskazany w ramce. Nastawa może służyć do przybliżonej kompensacji tego opóźnienia. Jako, że T60 nie jest świadomy przełączania w sieci, które dynamicznie zmienia wielkość nieskompensowanego opóźnienia, nie ma ustawienia, które zawsze i całkowicie koryguje takie opóźnienie. Można tutaj jednak ustawić wartość, która zmniejszy błąd do połowy zakresu między minimalnym i maksymalnym nieskompensowanym opóźnieniem, jeśli te wartości są znane.

Po zmianie tego ustawienia uruchom ponownie przekaźnik - **Eksploatacja -> Ponowne uruchomienie przekaźnika**.

ASYMETRIA — ustawienie odpowiada „delayAsymetry" w PTP, które jest używane przez mechanizm peer delay do kompensacji wszelkich różnic w opóźnieniu propagacji między dwoma kierunkami w łączu. Z wyjątkiem nietypowych przypadków, dwa włókna mają zasadniczo identyczną długość i skład, więc ustaw tutaj 0 ns.

W nietypowych przypadkach, gdy długość łącza jest różna w różnych kierunkach, należy ustawić tutaj liczbę nanosekund, o jaką opóźnienie propagacji od przełącznika do przekaźnika jest dłuższe niż średnia opóźnień propagacji ścieżki do i z przekaźnika. Na przykład, jeśli wiadomo, że z fizycznej długości włókien i szybkości propagacji we włóknach, opóźnienie od przekaźnika do przełącznika, do którego jest podłączony, wynosi 9000 ns, a opóźnienie od przełącznika do przekaźnika wynosi 11000 ns, wtedy średnie opóźnienie wynosi 10000 ns, a asymetria ścieżki wynosi 11000–10000 = +1000 ns.

5.6.5 Konfiguracja Sampled Values

Urządzenia platformy UR mogą subskrybować do ośmiu strumieni SV. Dla realizacji wewnętrznych funkcji można użyć do sześciu banków pomiarowych i do sześciu źródeł wirtualnych.

Odbiór wartości próbkowanej (RxSV) można skonfigurować w formacie IEC 61850-9-2LE lub IEC 61869-9/13.

Ustawienia są dostępne tylko w oprogramowaniu EnerVista. Można je również skonfigurować za pomocą pliku CID.

Ścieżka to **Ustawienia -> Szyna procesowa -> Konfiguracja Sampled Values**. Jeśli pojawi się komunikat, że danych nie można otworzyć, może to oznaczać, że upłynął limit czasu dostępu; spróbuj ponownie.

Rys. 5-111: Przykładowa konfiguracja strumieni SV (B30)

Save | Restore | Default | Reset | Show Enabled | Show Custom Layout | VIEW ALL mode

SV MESSAGES

RxSV Streams	RxSV1	RxSV2	RxSV3	RxSV4	RxSV5
SV Stream	IEC 61850-9-2LE r2-1	IEC 61850-9-2LE r2-1	IEC 61850-9-2LE r2-1	IEC 61850-9-2LE r2-1	IEC 61850-9-2LE r2-1
svID	IEDNameMU11	IEDNameMU22	IEDNameMU33	IEDNameMU44	IEDNameMU55
Dst MAC	01-0C-CD-04-00-01	01-0C-CD-04-00-02	01-0C-CD-04-00-03	01-0C-CD-04-00-04	01-0C-CD-04-00-0
ConfRev	1	1	1	1	1
Stream Status					
Advanced Config					
MU SCL Import	Import	Import	Import	Import	Import
SvCBRef	RxSV1IEDNameMU111/LLN0.	RxSV2IEDNameMU221/LLN0.	RxSV3IEDNameMU331/LLN0.	RxSV4IEDNameMU441/LLN0.	RxSV5IEDNameMU551/

AC BANKS

AC BANKS	B1	B2	B3	B4	B5
Phase Origin 1	RxSV1-VT1/PHS	RxSV8-CT1/PHS	RxSV2-VT1/PHS	RxSV7-CT1/PHS	None
Phase Origin 2	None	None	None	None	None
Neutral Origin 1	RxSV1-VT1/NTR	RxSV8-CT1/NTR	RxSV2-VT1/NTR	RxSV7-CT1/NTR	None
Neutral Origin 2	None	None	None	None	None
Crosschecking	None	None	None	None	None
Phase CT Primary	1	1000	1	1000	1
Phase CT Secondary	1 A	1 A	1 A	1 A	1 A
Ground CT Primary	1	100	1	1000	1
Ground CT Secondary	1 A	1 A	1 A	1 A	1 A
Phase VT Ratio	500.00	1.00	500.00	1.00	1.00

SIGNAL SOURCES

PLATFORM	SOURCE1	SOURCE2	SOURCE3	SOURCE4	SOURCE5
Name	SRC 1	SRC 2	SRC 3	SRC 4	SRC 5
Phase CT	B4	B2	B4	B2	B4
Ground CT	B4	B2	B4	B2	B4
Phase VT	B1	B3	B1	B3	B1
Aux VT	B1	B3	B1	B3	B1
Alternate Banks					
Alt Phase CT	None	None	B2	B4	B2
Alt Ground CT	None	None	B2	B4	B2
Switch Alt CT	OFF	OFF	OFF	OFF	OFF
Alt Phase VT	None	None	B3	B1	B3
Alt Aux VT	None	None	B3	B1	B3
Switch Alt VT	OFF	OFF	OFF	OFF	OFF
BAY	**SOURCE7**	**SOURCE8**	**SOURCE9**	**SOURCE10**	**SOURCE11**
Name	SRC 7	SRC 8	SRC 9	SRC 10	SRC 11
Phase CT	B7	B8	B9	B10	B11
Ground CT	B7	B8	B9	B10	B11

Zasady konfiguracji SV są następujące:

- Cztery okna (RxSV Streams, Advanced Config, AC Banks i Sources) zwijają się i rozwijają po kliknięciu na ich nazwę
- Kolumna zwija się i rozwija po kliknięciu w jej nagłówek
- Kliknięcie przycisku **Pokaż aktywne** pokazuje skonfigurowane strumienie
- Przycisk **Układ niestandardowy** powoduje zapamiętanie zmian formatowania okna, np. szerokości kolumny. Zmiany w formatowaniu można wprowadzać z aktywnym przyciskiem lub bez niego i są one zachowywane po zamknięciu okna.
- Istnieje do ośmiu RxSV, ośmiu banków i sześciu kolumn dla źródeł. B30 może mieć do 24 RxSV, 30 banków (24 PP i 6 PN) i 30 kolumn dla źródeł.
- W przypadku IEC 61869-9 pola Advanced Config wypełniają się i są tylko do odczytu podczas importowania pliku
- Reguły konfiguracji są przestrzegane i nie może ona zostać zapisana, dopóki warunki nie zostaną spełnione. Na przykład Neutral Origin 1 i Neutral Origin 2 nie mogą być mapowane do tego samego strumienia SV. Zobacz poniższą sekcję dotyczącą rozwiązywania problemów.

- Okno jest konfigurowane na podstawie oddzielnych obszarów, a nie kolumn. Na przykład strumień RxSV1 jest konfigurowany w obszarze SV Messages, a nie w pierwszej kolumnie w całym oknie lub na przykład źródło1 w pierwszej kolumnie można skonfigurować tak, aby używało banku B2 z drugiej kolumny.
- Poniższy przykład pokazuje, że źródło 1 na dole okna jest mapowane do banku B2, który jest mapowany na pierwszy strumień (RxSV1) i jego dostępne napięcie fazowe VT1 i napięcie Uo VT2.

Rys. 5-112: Przykład konfiguracji SV

SV MESSAGES		
VT Channels	8	4
ASDUs	1	1
Variant Code	F4800S1I0U8	
CT1-A	None	AC1
CT1-B	None	AC2
CT1-C	None	AC3
CT1-N	None	AC4
CT2-A	None	None
CT2-B	None	None
CT2-C	None	None
CT2-N	None	None
VT1-A	AC1	AC5
VT1-B	AC2	AC6
VT1-C	AC3	AC7
VT1-N	AC4	AC8
VT2-A	AC5	None
VT2-B	AC6	None
VT2-C	AC7	None
VT2-N	AC8	None

AC BANKS		
AC BANKS	**B1**	**B2**
Phase Origin 1	None	RxSV1-VT1/PHS
Phase Origin 2	None	None
Neutral Origin 1	None	None
Neutral Origin 2	None	RxSV1-VT2/NTR
Crosschecking	None	None
Phase CT Primary	1	1
Phase CT Secondary	1 A	1 A
Ground CT Primary	1	1
Ground CT Secondary	1 A	1 A
Phase VT Ratio	1.00	1.00
Phase VT Secondary	66.4	66.4
Phase VT Connection	Wye	Wye
AUX VT Ratio	1.00	1.00
AUX VT Secondary	66.4	66.4
AUX VT Connection	Vag	Vag

SOURCES		
SOURCES	**SOURCE1**	**SOURCE2**
Name	SRC 1	SRC 2
Phase CT	None	None
Ground CT	None	None
Phase VT	B2	None
Aux VT	None	None

- UR umożliwia przełączanie banków (zasadniczo strumieni) z głównego MU na alternatywny MU. Gdy argument przypisany do ustawień PRZEŁĄCZ NA ALTERNATYWNY ma wartość logiczną „1”, dane wejściowe tego źródła są przełączane z banków przypisanych do ustawienia PP fazowe/Io do banków przypisanych do ALTERNATYWNE PP Fazowe/Io. Podobnie jest w przypadku przekładników napięciowych.
- Banki przypisane do tej samej funkcji dla głównych i alternatywnych pomiarów muszą mieć te same wartości znamionowe i połączenia PP i PN, w przeciwnym razie generowane jest ostrzeżenie i przełączanie jest blokowane. Na przykład banki przypisane do PP fazowe i ALT PP fazowe muszą mieć takie same wartości pierwotne i wtórne dla PP.
- Podczas przełączania z głównych banków PN/PP na banki alternatywne i odwrotnie, wszystkie funkcje przekaźnika są blokowane na dwa cykle. W tym czasie dane pomiarowe nie są aktualizowane.
- Zobacz rozdział Przełączanie źródeł pomiarowych w części **USTAWIENIA -> OBIEKT -> ŹRÓDŁA WIRTUALNE** w tej instrukcji, aby zapoznać się z przykładami zastosowań przełączania banków AC.

Przykładowy proces konfiguracji jest następujący:

1. Skonfiguruj strumienie SV, importując plik CID z MU. Spowoduje to wypełnienie obszaru SV Messages.
2. Skonfiguruj pola Sources.
3. Zamapuj pola AC Bank do pól RxSV Stream.
4. Rozwiąż problemy, które są sygnalizowane za pomocą komunikatów wyświetlanych podczas konfiguracji czy zapisywania. Częste zapisywanie podczas konfiguracji pomaga rozwiązywać problemy na wczesnym etapie.
5. Uruchom ponownie przekaźnik, aby zmiany zaczęły obowiązywać.

W tabeli przedstawiono przykłady mapowania dla kanałów PP. Mapowanie kanałów PN odbywa się podobnie.

Tab. 5-28: Przykłady przypisania sygnałów prądowych

Scenariusz	Konfiguracja AC Bank	Konfiguracja Advanced Config
Brak sygnałów prądowych w strumieniu	---	---
Jeden prąd Io (SV1)	Neutral Origin 1 = RxSV1-CT1/NTR	CT1-N do AC1
Dwa prądy Io (SV1 SV2)	Neutral Origin 1 = RxSV1-CT1/NTR Neutral Origin 2 = RxSV2-CT2/NTR	CT1-N do AC1 CT2-N do AC2
3 fazy (SV1)	Phase Origin 1 = RxSV1-CT1/PHS	CT1-A, B, C do AC1, 2, 3
3 fazy + Io (SV1)	Phase Origin 1 = RxSV1-CT1/PHS Neutral Origin 1 = RxSV1-CT1/NTR	CT1-A, B, C, N do AC1, 2, 3, 4
Io + 3 fazy (SV1)	Neutral Origin 1 = RxSV1-CT1/NTR Phase Origin 1 = RxSV1-CT2/PHS	CT1-N do AC1 CT2-A, B, C do AC2, 3, 4
Io + 3 fazy (SV1) + Io (SV2)	Neutral Origin 1 = RxSV1-CT1/NTR Phase Origin 1 = RxSV1-CT2/PHS Neutral Origin 2 = RxSV2-CT2/NTR	CT1-N do AC1 CT2-A, B, C, N do AC2, 3, 4, 5
3 fazy + Io (SV1) + Io (SV2)	Phase Origin 1 = RxSV1-CT1/PHS Neutral Origin 1 = RxSV1-CT1/NTR Neutral Origin 2 = RxSV2-CT2/NTR	CT1-A, B, C, N do AC1, 2, 3, 4 CT2-N do AC5
3fazy (SV1) + 3 fazy (SV2)	Phase Origin 1 = RxSV1-CT1/PHS Phase Origin 2 = RxSV2-CT2/PHS	CT1-A, B, C do AC1, 2, 3 CT2-A, B, C do AC4, 5, 6
3fazy + Io (SV1) + 3 fazy (SV2)	Phase Origin 1 = RxSV1-CT1/PHS Neutral Origin 1 = RxSV1-CT1/NTR Phase Origin 2 = RxSV2-CT2/PHS	CT1-A, B, C, N do AC1, 2, 3, 4 CT2-A, B, C do AC5, 6, 7
3fazy (SV1) + 3 fazy + Io (SV2)	Phase Origin 1 = RxSV1-CT1/PHS Phase Origin 2 = RxSV2-CT2/PHS Neutral Origin 2 = RxSV2-CT2/NTR	CT1-A, B, C do AC1, 2, 3 CT2-A, B, C, N do AC4, 5, 6, 7
3fazy + Io (SV1) + 3 fazy + Io (SV2) Zobacz poniższy rysunek.	Phase Origin 1 = RxSV1-CT1/PHS Neutral Origin 1 = RxSV1-CT1/NTR Phase Origin 2 = RxSV2-CT2/PHS Neutral Origin 2 = RxSV2-CT2/NTR	CT1-A, B, C, N do AC1, 2, 3, 4 CT2-A, B, C, N do AC5, 6, 7, 8

Rys. 5-113: Przykład - 3 fazy prądu + prąd Io, 3 fazy prądu + prąd Io

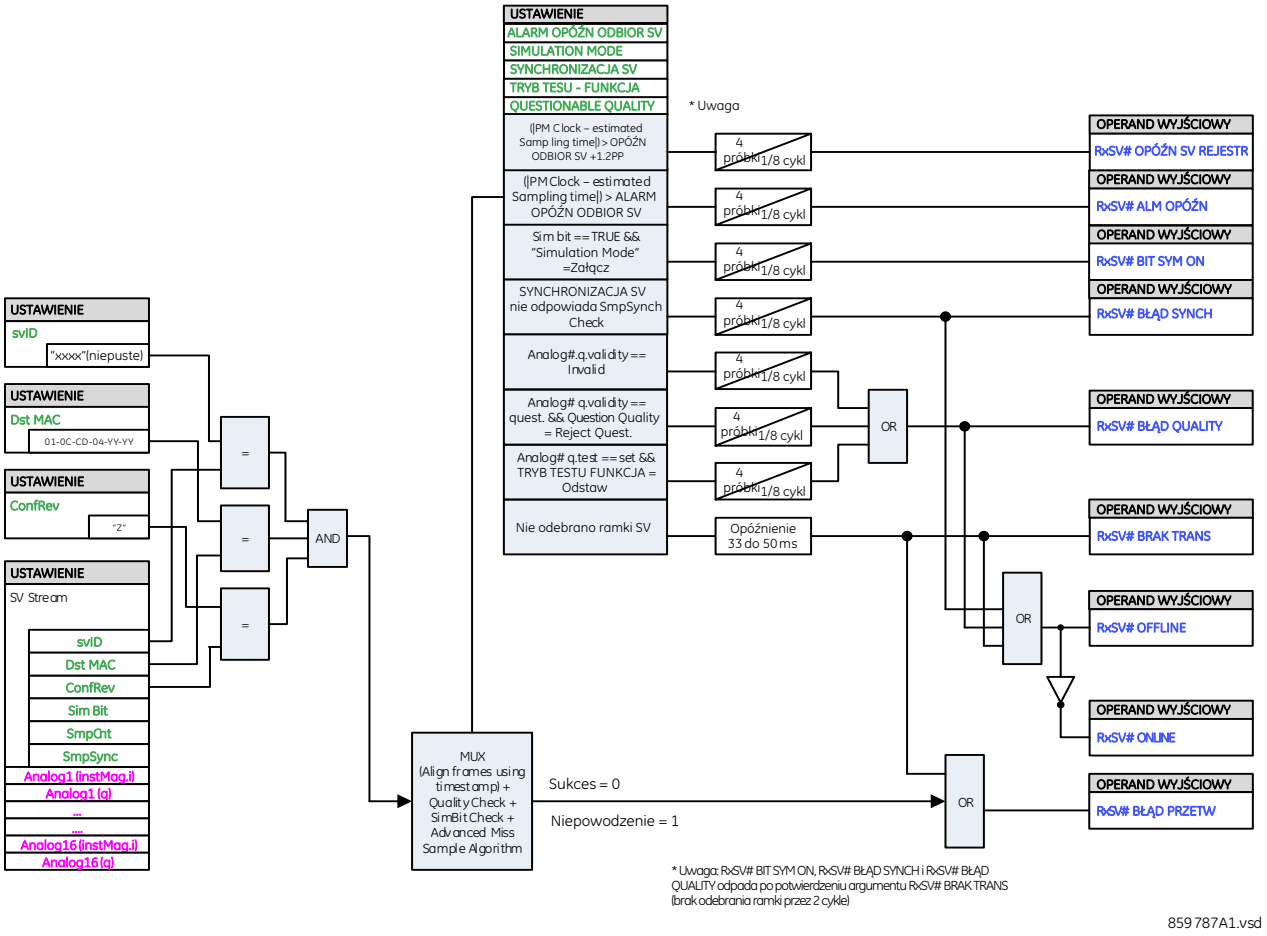
SV MESSAGES		
RxSV Streams	**RxSV1**	**RxSV2**
SV Stream	IEC 61869-9 ed1.0	IEC 61869-9 ed1.0
svID	SV1	SV2
Dst MAC	01-0C-CD-04-00-00	01-0C-CD-04-00-00
ConfRev	0	0
Stream Status	-NA-	-NA-
Advanced Config		
MU SCL Import	Import	Import
SvCBRef		
CT Channels	4	8
VT Channels	4	4
ASDUs	1	1
Variant Code	F4800S1I4U4	F4800S1I8U4
CT1-A	AC1	AC1
CT1-B	AC2	AC2
CT1-C	AC3	AC3
CT1-N	AC4	AC4
CT2-A	None	AC5
CT2-B	None	AC6
CT2-C	None	AC7
CT2-N	None	AC8
VT1-A	AC5	AC9
VT1-B	AC6	AC10
VT1-C	AC7	AC11
VT1-N	AC8	AC12
VT2-A	None	None
VT2-B	None	None
VT2-C	None	None
VT2-N	None	None

AC BANKS		
AC BANKS	**B1**	**B2**
Phase Origin 1	RxSV1-CT1/PHS	None
Phase Origin 2	RxSV2-CT2/PHS	None
Neutral Origin 1	RxSV1-CT1/NTR	None
Neutral Origin 2	RxSV2-CT2/NTR	None
Crosschecking	None	None

5.6.5.1 Logika działania SV

Logika działania i sygnalizacji dla wartości spróbkowanych - Sample Values została przedstawiona na poniższym rysunku.

Rys. 5-114: Logika działania SV



Strumienie SV są akceptowane na podstawie następujących ustawień, które muszą być zgodne z MU:

SmpSynch Check — kontrola synchronizacji czasu, jak opisano wcześniej w sekcji Ogólne

Kontrola jakości (Quality Check) — opisana wcześniej

svID — identyfikator strumienia

Dst MAC — adres MAC zawarty w nagłówku SV

ConfRev — gdy wersja konfiguracji jest niezerowa, UR akceptuje ramkę, gdy pasuje ona do skonfigurowanej wartości

NOTE

Przekaźnik dekoduje strumień SV, gdy atrybut DstMAC otrzymanego strumienia SV pasuje do dowolnej ze skonfigurowanych subskrypcji strumienia SV.

Każdy kwalifikowany strumień SV (tj. z pasującym svID, Dst MAC i ConfRev), który jest mapowany do dowolnego z banków pomiarowych, jest sprawdzany pod kątem SV delay, bitu Sim, źródła synchronizacji czasu i kontroli quality (jakości).

Gdy 4 próbki w czasie 1/8 cyklu nie przejdą dowolnego z tych testów, zostanie aktywowany odpowiedni sygnał z czasem odpadu równym jednemu cyklowi zabezpieczeń. Timer ten jest uruchamiany zawsze, gdy sprawdzenie się nie powiedzie.

Sygnał RxSV# BRAK TRANS jest aktywowany, gdy kolejne 160 próbek (dwa cykle) zostaje utraconych po stwierdzeniu RxSV# ALM OPÓŹN. Dokładność czasu dla potwierdzenia tego argumentu może wynosić do dwóch cykli zabezpieczeń.

Operand RxSV# OFFLINE jest aktywowany, gdy operacje algorytmu "Miss Sample" nie powiodą się (np. z powodu tymczasowej utraty strumienia lub strumienia odrzuconego z powodu niepowodzenia sprawdzania warunków) lub do 17 cykli zabezpieczeń po utracie strumienia. Każdy warunek, który nie przeszedł pomyślnie sprawdzenia „Miss Sample" ponownie wyzwala timer odpadu dla sygnału RxSV# OFFLINE.

5.6.5.2 Rozwiązywanie problemów

Przykłady wyświetlanych komunikatów są następujące:

- Atrybut SvID RxSV1 jest pusty — wpisz nazwę strumienia w polu svID
- Liczba kanałów wybranych dla CT2-N... przekracza całkowitą dopuszczalną liczbę 7 kanałów PP — Ustaw pole CT2-N na Brak lub zwiększ pole CT Channels do 8
- Liczba kanałów wybranych dla wejść CT... przekracza łączną dopuszczalną liczbę 4 kanałów P — Pole CT Channels jest ustawione na 4 ale wykryto wpisy w polach CT2-A/B/C/N. Ustaw ostatnie pola na Brak lub zwiększ liczbę kanałów.
- Wybrany strumień „RxSV3" jest wyłączony. Skonfiguruj strumień przed przypisaniem do AC Banks Phase Origin — Załącz strumień RxSV3 w polu SV Stream
- Bank 2 przypisany do Źródła 1 nie jest skonfigurowany — B2 jest ustawione w polu Źródła 1 na dole okna. W obszarze AC BANKS przejdź do kolumny B2 i ustaw jedno z pól.
- Bank 2 jest kanałem napięciowym i jest przypisany do PP fazowego źródła 1 — w obszarze Source okna zmień przypisanie B2 z PP fazowe na PN
- Przypisany Bank x... nie jest skonfigurowany.., — skonfiguruj sekcję AC Banks w oknie oprogramowania EnerVista przed ustawieniem pola
- Zestaw kanałów PP wybranego „RxSV1-CT1" nie jest skonfigurowany — w sekcji Advanced Config ustaw pola CT

5.6.5.3 Przetwarzanie jakości (quality) Sampled Values

- Jakakolwiek degradacja danych pomiarowych lub wartości spróbkowanej z MU blokuje funkcje zabezpieczeniowe w IED. IEC 61850 przypisuje atrybuty jakości do każdego kanału wartości próbkowanej, aby zidentyfikować poprawność danych. Interfejs modułu szyny procesowej UR wykorzystuje flagi jakości subskrybowanych kanałów analogowych do aktywowania lub blokowania funkcji zabezpieczeniowych.
- Jakość należy sprawdzić na kanał w ASDU/ramce. Na przykład, jeśli prąd fazy L1 ma nieprawidłową jakość, ale inne kanały prądowe mają poprawną jakość, akceptowana jest cała ramka. Dobrej jakości kanały można wykorzystać dla funkcji zabezpieczeniowych.
- Aby funkcje zabezpieczeniowe działały poprawnie, q.validity=good. Próbki o nieprawidłowej jakości mogą powodować niedopuszczalne zachowanie funkcji zabezpieczeniowych. SV z q.validity=invalid jest ignorowana.
- Gdy QUESTIONABLE QUALITY jest ustawione na „Akceptuj", dane z parametrem q.validity = questionable są prawidłowe. Gdy QUESTIONABLE QUALITY jest ustawione na „Odrzuć", dane z parametrem q.validity = questionable są ignorowane.
- Gdy przekaźnik pracuje lub funkcja testu jest wyłączona, dane z q.test=TRUE są przetwarzane jako nieważne (invalid).
- Gdy funkcja testu jest w trybie wymuszenia lub izolacji, dane z q.test=TRUE i q.test=FALSE są ważne (valid).
- Jeśli jakakolwiek wartość kanału w próbkowanym strumieniu zostanie odrzucona z powodu kontroli jakości, urządzenie aktywuje sygnał RxSV# BŁĄD QUALITY na czas trwania nieprawidłowego stanu quality.

5.6.5.4 Symulacja SV

Gdy odebrane ramki SV mają wartość Sim Bit = TRUE, ramka jest ignorowana, chyba że wartość @Master/LPHD1.Sim.stVal ma wartość true (@Master/LPHD1.Sim.stVal ma wartość true, gdy **Ustawienia -> Symulacja IEC 61850 -> Subskrybcja -> Simulation Mode** jest załączona). Gdy @Master/LPHD1.Sim.stVal ma wartość TRUE:

- Po zaakceptowaniu subskrybowanych wiadomości SV z Sim Bit = TRUE, subskrybowane wiadomości SV z Sim Bit = FALSE są ignorowane, a odebrane wiadomości SV z Sim Bit = TRUE są używane zamiast rzeczywistych wiadomości SV do momentu ustawienia @Master/LPHD1.Sim.stVal na FALSE (**Simulation Mode** nastawione na "Odstaw")
- Gdy ramka SV jest odbierana z Sim Bit = TRUE, sygnał logiczny dla odpowiedniego strumienia jest ustawiany jako RxSV# BIT SYM ON. Po ostatniej zmianie w bicie symulacji, zarejestrowanej przez "Latest Sim Bit Change", przekaźnik potrzebuje od 4 do 8 ms, aby przetworzyć i potwierdzić operand RxSV# BIT SYM ON.
- Jeśli komunikaty SV z Sim Bit = TRUE nie zostaną odebrane, RxSv# nadal używa rzeczywistych ramek SV
- Gdy wartość @Master/LPHD1.Sim.stVal zmieni się z TRUE na FALSE
  - Subskrybowane wiadomości SV z Sim Bit = TRUE są ignorowane natychmiast po tej zmianie
  - Akceptowane są tylko subskrybowane wiadomości SV z Sim Bit = FALSE

5.6.5.5 Ustawienia

Dostępne są następujące nastawy.

SV Stream (Strumienie wartości spróbkowanych - SV)

Zakres nastaw: Disabled, IEC 61850-9-2LE r2-1, IEC 61869-9 ed1.0
Wartość domyślna: Disabled

To ustawienie załącza strumień SV i wybiera protokół, a tym samym format ramki SV.

Po ustawieniu na IEC 61850-9-2LE, UR zakłada, że odebrane ramki SV odwołują się do zestawów danych zgodnych z IEC 61850-9-2LE, Table 6: Dataset (PhsMeas1). Aby zapewnić prawidłowe działanie, częstotliwość systemu musi być ustawiona na 50 lub 60 Hz.

Po ustawieniu na IEC 61869-9, zakłada się, że zasady dla datasetów są zgodne z IEC 61869-9 Ed. 1.0, oraz że liczba ASDU może być konfigurowana przez użytkownika.

Po ustawieniu na Disabled, pozostałe pola ustawień RxSV# są wartościami domyślnymi, tylko do odczytu.

Po zmianie tego ustawienia uruchom ponownie przekaźnik.

svID

Zakres nastaw: do 129 znaków
Wartość domyślna:

svID odnosi się do nazwy bloku SV. Pole svID odebranych wiadomości SV musi dokładnie odpowiadać tej wartości, aby wiadomość została zaakceptowana jako ważna. Pole svID ramki musi być unikalne w obrębie systemu/stacji.

Dst MAC

Zakres nastaw: dowolny adres w formacie multicast (12-znakowy ciąg w hex)
Wartość domyślna: 01-0C-CD-04-00-00

Tylko wiadomości SV mające adres MAC równy tej wartości są akceptowane jako prawidłowe wiadomości RxSV#. Każdy adres musi być unikalny.

Docelowy adres MAC zwiększa ogólną wydajność odbioru przez możliwość odfiltrowania do przetwarzania tylko skonfigurowanych wiadomości. W przypadku odebranej wiadomości SV, Dst MAC jest weryfikowany, jeśli pasuje do któregokolwiek ze skonfigurowanych RxSV# Dst MAC. Jeśli walidacja się powiedzie, wiadomość jest przekazywana do dalszej kontroli. Nie sprawdza się skonfigurowanego Dst MAC w porównaniu z SvID dla odebranego komunikatu.

ConfRev

Zakres nastaw: 0 do 2147483647 w krokach co 1
Wartość domyślna: 0

ConfRev odnosi się do wersji konfiguracji, która jest liczbą zmian w bloku SV. Jeśli wprowadzona tutaj wartość jest niezerowa, pole ConfRev przychodzących SV musi odpowiadać tej wartości, aby ramka została zaakceptowana jako ważna wiadomość RxSV#. Jeśli ustawienie wynosi zero, RxSV# nie sprawdza wartości otrzymanej w polu ConfRev.

Stream Status

Jest to wskaźnik LED dotyczący odbieranych strumieni SV (RxSV#).

Zielona dioda LED odzwierciedla operand RxSV# ON, co oznacza, że strumień SV jest w trybie online.

Czerwona dioda LED odzwierciedla operand RxSV# OFF, co oznacza, że strumień SV jest w trybie offline.

Gdy EnerVista jest trybie offline lub strumień jest nieaktywny, dioda jest wyszarzona ze statusem Niedostępne lub „-NA-”.

Advanced Configuration (Konfiguracja rozszerzona)

Kliknij przycisk, aby wyświetlić lub ukryć pola.

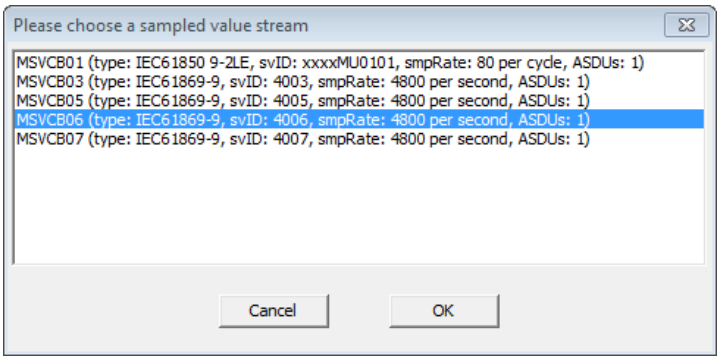
Są to ustawienia umożliwiające import pliku CID z MU lub obsługę strumieni SV opartych na normie IEC 61869-9, zgodnie z Tabelą 902 dotyczącą standardowych częstotliwości próbkowania. IEC 61869-9 pozwala na elastyczność w zakresie liczby kanałów prądowych i napięciowych. Może występować w jednej z następujących sekwencji: A, B, C, N lub A, AB, B, BC, C, CA, N. UR obsługuje do ośmiu kanałów PP i do ośmiu kanałów PN oraz jeden lub dwa ASDU dla zabezpieczeń. Poniższe ustawienia są aktywne, gdy SV Stream nastawiono na IEC 61869-9 i zależą one również od **Variant Code** MU.

MU SCL Import

Użyj tej funkcji, aby skonfigurować strumienie SV, importując plik CID z MU. Porównanie pliku ustawień z konfiguracją IEC 61869-9-2LE nie jest dostępne. Funkcja łączenia IEC 61850 z normą IEC 61869-9-2LE jest niedostępna.

Po kliknięciu przycisku Importuj i wybraniu pliku .cid pojawi się okno, z którego można wybrać strumień do subskrypcji.

Rys. 5-115: Wybór strumienia z pliku CID MU



Zasady akceptacji pliku CID obejmują:

- Ten sam kanał pomiarowy nie może być zmapowany do więcej niż jednego kanału banku
- Kanał banku nie może być zmapowany do więcej niż jednego kanału pomiarowego
- Dla każdego banku istnieją trzy wejścia dla wartości fazowych z tego samego strumienia SV i są one skonfigurowane
- Wejścia Phase 1 Origin i Phase 2 Origin nie pochodzą z tego samego strumienia SV
- Wejścia dodatkowe Neutral 1 Origin i Neutral 2 Origin nie pochodzą z tego samego strumienia SV
- Skonfigurowany Phase Origin zawiera 3 kanały analogowe a Neutral Origin zawiera jeden kanał analogowy, max. 24

SvCBRef

Zakres nastaw: do 129 znaków; dozwolone podkreślenie, slash, kropka; musi zaczynać się od litery
Wartość domyślna:

To pole jest tylko do odczytu. Po zaimportowaniu plik SCL z MU to pole wypełnia się automatycznie. Jest to Object Reference do strumienia SV w formacie:

<LDName>/LLN0.<SvCBName>

gdzie <LDName> jest nazwą związaną z funkcją, jeśli istnieje, urządzenia logicznego zawierającego strumień SV, w przeciwnym razie jest nazwą związaną z produktem tego urządzenia logicznego, a <SvCBName> jest nazwą bloku SV.

Gdy RxSV# jest konfigurowane ręcznie, pole jest puste.

CT Channels

Zakres nastaw: 0 do 8
Wartość domyślna: 4

To ustawienie określa liczbę kanałów PP dostępnych w subskrybowanym z MU komunikacie RxSV#. Pola CT-1 odzwierciedlają wybraną tutaj liczbę. Liczba bieżących kanałów odpowiada liczbie określonej w **Variant Code** MU.

Zazwyczaj bank PP zawiera cztery kanały prądowe (trzy prądy faza-ziemia i jeden prąd doziemny). Bieżący kanał jest kombinacją AmpSv.instMag.i i atrybutu jakości AmpSv.q.

Jeżeli CT Channels = 4, CT1-A/B/C/N są dostępne.

Jeżeli CT Channels = 8, CT2-A/B/C/N są również dostępne.

Jeżeli CT Channels = 0, żadne kanały nie są dostępne.

To ustawienie jest tylko do odczytu i ustalone na 4, gdy **SV Stream** jest ustawiony na IEC 61850-9-2LE.

Jeśli pojawi się komunikat, że „liczba kanałów wybranych dla wejść PP... przekracza całkowitą dopuszczalną liczbę 4 kanałów PP", oznacza to, że pole CT Channels jest ustawione na 4 a CT2-A/B/C/N zostało błędnie skonfigurowane. Ustaw ostatnie pola na Brak lub zwiększ liczbę kanałów.

VT Channels

Zakres nastaw: 0 do 8

Wartość domyślna: 4

To ustawienie określa liczbę kanałów PN dostępnych w subskrybowanym z MU komunikacie RxSV#. Pola VT-1 odzwierciedlają wybraną tutaj liczbę. Liczba bieżących kanałów odpowiada liczbie określonej w **Variant Code** MU.

Zazwyczaj bank PN zawiera cztery kanały napięciowe (trzy napięcia faza-ziemia i napięcie dodatkowe). Bieżący kanał jest kombinacją VolSv.instMag.i i atrybutu jakości VolSv.q.

Jeżeli VT Channels = 4, VT1-A/B/C/N są dostępne.

Jeżeli VT Channels = 8, VT2-A/B/C/N są również dostępne.

Jeżeli VT Channels = 0, żadne kanały nie są dostępne.

To ustawienie jest tylko do odczytu i ustalone na 4, gdy **SV Stream** jest ustawiony na IEC 61850-9-2LE.

Jeśli pojawi się komunikat, że „liczba kanałów wybranych dla wejść PN... przekracza całkowitą dopuszczalną liczbę 2 kanałów PN", oznacza to, że pole VT Channels jest ustawione na 2 a VT1-A/B/C/N zostało błędnie skonfigurowane. Ustaw ostatnie pola na Brak lub zwiększ liczbę kanałów.

ASDUs

Zakres nastaw: 1, 2

Wartość domyślna: 1

To ustawienie określa liczbę ASDU połączonych w jedną jednostkę APDU w subskrybowanym komunikacie RxSV#. Podczas łączenia kilku ASDU w jedną ramkę, ASDU z najstarszymi próbkami jest pierwszą w ramce.

To ustawienie jest tylko do odczytu i jest ustawione domyślnie, gdy **SV Stream** jest ustawiony na IEC 61850-9-2LE.

Po zmianie tego ustawienia uruchom ponownie przekaźnik.

5

Variant Code

Oprogramowanie EnerVista automatycznie wypełnia Variant Code dla komunikatu RxSV# w oparciu o ustawienia częstotliwości próbkowania, liczbyASDU, liczby kanałów PP i liczbę skonfigurowanych kanałów PN.

Na przykład F4800S2I8U0 opisuje SV z 4800 próbkami na sekundę, dwiema ASDU na komunikat, 8 prądami i brakiem napięć.

Jako inny przykład, F4800S1I8U4 oznacza SV z 4800 próbkami na sekundę, 1 ASDU na komunikat, 8 kanałami PP i 4 kanałami PN.

To pole jest tylko do odczytu, zgodnie z IEC 61869-9: 2016, klauzula-6.903.2.

Liczba próbek (częstotliwość próbkowania) w Variant Code jest ustalana w oparciu o ustawienia **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ SYSTEM EL-EN ⇨⇩ CZĘSTOTLIWOŚĆ ZNAMIONOWA**. Dla częstotliwości nominalnej 50 Hz wyświetlane jest 4000 Hz. Dla częstotliwości 60Hz lub dowolnej innej niż 50 Hz, jest to 4800 Hz. IEC 61869-9 sugeruje stosowanie częstotliwości próbkowania 4800 Hz dla pomiarów i zabezpieczeń, niezależnie od częstotliwości systemu.

CT1-A/B/C

Zakres nastaw: None, AC1 do AC16 (Analog Channel - kanał analogowy)

Wartość domyślna: AC1/AC2/AC3

To ustawienie określa sekwencję kanałów analogowych (kanałów fazowych), mapowanych na CT-1 odpowiedniego strumienia. Poszczególne wejścia AC1-AC16 odpowiadają poszczególnym sygnałom analogowym zawartym w ramce SV. Nastawa pozwala na przypisanie określonych sygnałów z ramki SV do poszczególnych faz zestawów CT-1/CT-2.

Pola są aktywne, gdy pole **SV Stream** jest ustawione na IEC 61869-9. Sygnały dla CT-1 są dostępne, jeśli liczba **CT Channels** wynosi 4 lub mniej. CT-2 jest dodawany, jeśli liczba **CT Channels** wynosi 5 lub więcej.

Pola są ustawione na wartości domyślne i są tylko do odczytu, gdy pole **SV Stream** jest ustawione na IEC 61850-9-2LE.

CT1- N

Zakres nastaw: AC1 do AC16

Wartość domyślna: AC4

To ustawienie określa kanał analogowy, który jest mapowany do wejścia "N" przekładnika prądowego (CT-1/CT-2). Poszczególne wejścia AC1-AC16 odpowiadają poszczególnym sygnałom analogowym zawartym w ramce SV. Nastawa pozwala na przypisanie określonych sygnałów z ramki SV do prądu Io ("N") CT-1/CT-2. Jeśli MU nie publikuje żadnych wejść CT1-N, skonfiguruj ustawienie jako Brak.

To pole jest aktywne do edycji, gdy pole **SV Stream** jest ustawione na IEC 61869-9.

To pole jest ustawione na AC4 i jest tylko do odczytu, gdy **SV Stream** jest ustawiony na IEC 61850-9-2LE.

VT1-A/B/C

Zakres nastaw: None, AC1 do AC16
Wartość domyślna: AC5/AC6/AC7

To ustawienie określa sekwencję kanałów analogowych (kanałów fazowych), mapowanych na VT-1 odpowiedniego strumienia. Poszczególne wejścia AC1-AC16 odpowiadają poszczególnym sygnałom analogowym zawartym w ramce SV. Nastawa pozwala na przypisanie określonych sygnałów z ramki SV do poszczególnych faz zestawów VT-1/VT-2.

Pola są aktywne, gdy pole **SV Stream** jest ustawione na IEC 61869-9. Sygnały dla VT-1 są dostępne, jeśli liczba **VT Channels** wynosi 4 lub mniej. CT-2 jest dodawany, jeśli liczba **VT Channels** wynosi 5 lub więcej.

Pola są ustawione na wartości domyślne i są tylko do odczytu, gdy pole **SV Stream** jest ustawione na IEC 61850-9-2LE.

VT1-N

Zakres nastaw: None, AC1 do AC16
Wartość domyślna: AC8

To ustawienie określa kanał analogowy, który jest mapowany do wejścia "N" przekładnika napięciowego (VT-1/VT-2). Poszczególne wejścia AC1-AC16 odpowiadają poszczególnym sygnałom analogowym zawartym w ramce SV. Nastawa pozwala na przypisanie określonych sygnałów z ramki SV do napięcia Io ("N") VT-1/VT-2. Jeśli MU nie publikuje żadnych wejść VT1-N, skonfiguruj ustawienie jako Brak.

To pole jest aktywne do edycji, gdy pole **SV Stream** jest ustawione na IEC 61869-9.

To pole jest ustawione na AC8 i jest tylko do odczytu, gdy **SV Stream** jest ustawiony na IEC 61850-9-2LE.

AC BANKS (BANKI POMIAROWE)

Platforma UR obsługuje do sześciu banków pomiarowych. Mogą to być banki napięciowe lub prądowe (podobne do **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨ PRZEKŁADNIKI ⇨ PRĄDOWE/NAPIĘCIOWE**). Oznacza to, że każdy bank może być skonfigurowany jako prądowy lub napięciowy (nie oba). W przypadku skonfigurowania jako bank prądowy, ustawienia dla napięcia (takie jak Przekładnia czy Strona wtórna) są nieaktywne. Podobnie, jeśli bank jest skonfigurowany jako napięciowy, ustawienia dla prądu (Strona pierwotna czy Strona wtórna) są nieaktywne. Ponadto, nadmiarowość na poziomie banku (tj. Origin-1 i Origin-2) jest obsługiwana przez sprawdzanie krzyżowe (crosschecking) każdego sygnału odbieranego z dwóch różnych strumieni SV, które są podłączone do tego samego punktu elektrycznego. W bankach można skonfigurować 24 kanały.

Kliknij przycisk, aby wyświetlić lub ukryć pola.

Dla każdego banku pomiarowego dostępne są następujące ustawienia.

Każde ustawienie Phase Origin używa trzy kanały fazowe Ia/Va, Ib/Vb lub Ic/Vc, a ustawienie Neutral Origin używa jednego kanału dla prądu doziemnego lub napięcia doziemnego - kanał Aux In/Vn, co oznacza, że:

- Bank pomiarowy ze skonfigurowanymi ustawieniami Phase Origin 1 i Neutral Origin 1 zużywa cztery kanały
- Bank pomiarowy ze skonfigurowanymi ustawieniami Phase Origin 1 i Phase Origin 2 oraz ustawieniami Neutral Origin 1 i Neutral Origin 2 zużywa osiem kanałów

W bankach można skonfigurować maksymalnie 24 kanały.

Aby wprowadzić zmiany w tej sekcji, uruchom ponownie przekaźnik.

Phase Origin 1, 2

Zakres nastaw: None, RxSV1-CT1/PHS, RxSV1-VT1/PHS do RxSV8-CT1/PHS, RxSV8-VT1/PHS
Wartość domyślna: None

Określenie Phase Origin pozwala na przypisanie do banku pomiarowego określonych kanałów z danego strumienia SV.

Moduł szyny procesowej UR zapewnia niezawodność dostarczenia sygnałów analogowych dla zabezpieczeń, pomiarów i rejestratora zakłóceń, umożliwiając zduplikowanie kanałów pomiarowych. Origin jest uważane za niedostępne, gdy jest ustawione na Brak. Jeśli dostępny jest Origin 1, przekaźnik wykorzystuje wartości z Origin-1 dla realizacji wszystkich funkcji. W przeciwnym wypadku, jeśli dostępne jest Origin 2, przekaźnik wykorzystuje wartości z Origin-2. Jeżeli oba źródła są niedostępne, to wartości w banku pomiarowym są wyzerowane, aby zapobiec niejednoznaczności pomiaru.

Dzięki kontroli krzyżowej przekaźnik może korzystać z różnych banków. Zobacz ustawienie **Crosschecking**, aby uzyskać informacje dotyczące możliwości automatycznego blokowania funkcji w przypadku utraty jednego lub obu źródeł.

Oba Phase Origin muszą być tego samego typu oraz być podłączone do tego samego punktu elektrycznego w systemie. Oba źródła muszą być albo dwoma źródłami prądowymi z tymi samymi ustawieniami dla PP lub dwoma napięciowymi z tymi samymi ustawieniami dla PN. Rodzaj prądu/napięcia dla Phase Origin i Neutral Origin musi być również zgodny w każdym banku. Oba Origin muszą posiadać również takie same nastawy przekładni czy typ połączenia PN/PP.

Neutral Origin 1, 2

Zakres nastaw: None, RxSV1-CT1/NTR, RxSV1-VT1/ NTR to RxSV8-CT1/NTR, RxSV8-VT1/ NTR

Wartość domyślna: None

Te ustawienia określają strumienie, które są źródłem sygnałów dodatkowych IN lub VN. Zduplikowane źródła pomocnicze są obsługiwane w taki sam sposób, jak duplikacja źródeł fazowych.

Oba Neutral Origin muszą być tego samego typu oraz być podłączone do tego samego punktu w systemie. Oba źródła muszą być albo dwoma źródłami prądowymi z tymi samymi ustawieniami dla PP lub dwoma napięciowymi z tymi samymi ustawieniami dla PN. Rodzaj prądu/napięcia dla Phase Origin i Neutral Origin musi być również zgodny w każdym banku. Oba Origin muszą posiadać również takie same nastawy przekładni czy typ połączenia PN/PP.

Kontrola źródeł (Crosschecking)

Zakres nastaw: None, Redund Origin-1 Pref, Redund Origin-2 Pref

Wartość domyślna: None

Funkcja zapewnia redundancję na poziomie aplikacji poprzez sprawdzanie pomiarów między dwoma niezależnymi strumieniami SV podłączonymi do przekładników w tym samym punkcie sieci. Oprócz nadmiarowości sieci zapewnianej przez PRP/HSR, moduł szyny procesowej umożliwia przekaźnikowi komunikację z redundantnymi jednostkami MU.

Po ustawieniu na "None" crosschecking jest wyłączony. Użyj tego w przypadku banku pomiarowego, który nie jest krytyczny dla zabezpieczeń, takiego jak np. używany do kontroli synchronizmu. Firma GE zdecydowanie zaleca ustawienie jej na Brak, gdy nadmiarowość nie jest zapewniana obecnością redundantnego MU; w przeciwnym razie status operandu ACBank# Orig1(2) AKTYW jest niedokładny.

Preferencje dla Origin są obsługiwane w przypadku ustawienia tutaj dowolnej opcji za wyjątkiem "None". Umożliwia to testowanie lub wymianę jednostki MU skonfigurowanej jako niepreferowany Origin bez wpływu na zabezpieczenia, ponieważ podczas normalnej pracy funkcje te używają preferowanego strumienia. W związku z tym ustawienie tutaj Origin-1 pozwala na dalsze korzystanie z Origin-1 w przypadku rozbieżności między Origin-1 i Origin-2. Podobnie, ustawienie tutaj Origin-2 pozwala na dalsze korzystanie z Origin-2 w przypadku rozbieżności między Origin-1 i Origin-2.

Tabela pokazuje, w jaki sposób ustawienie Crosschecking, dostępność banków i test rozbieżności w pomiarach określają, czy zabezpieczenia są zablokowane. Pomiary, rejestrator zakłóceń ani inne funkcje nie są blokowane.

Po ustawieniu na Redund Origin-1 Pref, zabezpieczenia są blokowane, jeśli nie ma dobrego sygnału z obu źródeł Origin-1 i Origin-2. Gdy oba źródła z MU są sprawne, preferowane jest zawsze Origin-1. W przypadku awarii jednego z Origin do zabezpieczeń i pomiarów wykorzystywane jest alternatywne źródło MU.

Po ustawieniu na Redund Origin-2 Pref, zabezpieczenia są blokowane, jeśli nie ma dobrego sygnału z obu źródeł Origin-1 i Origin-2. Gdy oba źródła z MU są sprawne, preferowane jest zawsze Origin-2. W przypadku awarii jednego z Origin do zabezpieczeń i pomiarów wykorzystywane jest alternatywne źródło MU.

NOTE

Podczas przełączania z kanału preferowanego na niepreferowany, funkcje zabezpieczające są opóźnione o dwa cykle. Podczas przełączania z powrotem na preferowany kanał, funkcje zabezpieczające są opóźnione o jeden cykl.

Tab. 5-29: Crosschecking

Crosschecking nastawa	Status strumienia Origin-1 RxSV	Status strumienia Origin-2 RxSV	Sprawdzenie	Działanie zabezpieczeń
None	Bez znaczenia	Bez znaczenia	Brak	Normalne
Redund Origin-1 Pref	Nie skonfigurowano	Nie skonfigurowano	Brak	Normalne
	Online	Online	OK / wykrycie błędu	Normalne (użycie Origin-1)
	Online	Offline	Brak	Normalne (użycie Origin-1)
	Offline	Online	Brak	Normalne (użycie Origin-2)
	Offline	Offline	Brak	Zablokowane

Crosschecking nastawa	Status strumienia Origin-1 RxSV	Status strumienia Origin-2 RxSV	Sprawdzenie	Działanie zabezpieczeń
Redund Origin-2 Pref	Nie skonfigurowano	Nie skonfigurowano	Brak	Normalne
	Online	Online	OK / wykrycie błędu	Normalne (użycie Origin-2)
	Online	Offline	Brak	Normalne (użycie Origin-1)
	Offline	Online	Brak	Normalne (użycie Origin-2)
	Offline	Offline	Brak	Zablokowane

Origin1 przechodzi w tryb offline i przełącza się na Origin2 w następujących przypadkach:

- Gdy więcej niż trzy z pięciu odebranych ramek jest nieważnych lub ramka z numerem sekwencji jest odbierana po trzech kolejnych brakujących ramkach dla dowolnego Origin.

  Nieważna ramka (invalid) może wystąpić gdy:

  – Questionable quality ustawiono na „Odrzuć", dane z q.validity = questionable są przetwarzane jako nieważne
  – Przekaźnik pracuje lub funkcja testu jest wyłączona, dane SV z q.test = TRUE są przetwarzane jako nieważne
  – Jeśli jeden lub więcej atrybutów AmpSv.q lub VolSv.q z przypisanych kanałów ramki SV jest nieprawidłowych
  – Po odebraniu ramek SV z Sim Bit = TRUE, ramka jest nieważna, chyba że wartość @Master/LPHD1.Sim.stVal = TRUE (tzn. **Ustawienia -> Symulacja IEC 61850 -> GOOSE/SV -> Akceptuj Sim GOOSE&SV** lub **Ustawienia -> Symulacja IEC 61850 -> Subskrypcja -> Simulation Mode** jest ustawiony na Załącz)
  – Jeśli wartość @Master/LPHD1.Sim.stVal = TRUE, po odebraniu subskrybowanych wiadomości SV z Sim Bit = TRUE, subskrybowane wiadomości SV z Sim Bit = FALSE są nieważne, dopóki @Master/LPHD1.Sim.stVal = FALSE
  – Strumienie SV z następującą wartością „SmpSync" są akceptowane:

    i. Gdy „SmpSynch Check" jest ustawione na „Global" (2), strumienie SV z wartością „SmpSynch" ustawioną na Global (2) są akceptowane

    ii. Gdy „SmpSynch Check" jest ustawione na „Local" (1), strumienie SV z wartością „SmpSynch" ustawioną na Global (2) lub Local (1) są akceptowane

    iii. Gdy „SmpSynch Check" jest ustawione na „Any" (0 do 254), strumienie SV z wartością „SmpSynch" ustawioną w zakresie od 0 do 254 są akceptowane. Dla wersji 7.80 akceptowany zakres to 0 do 127.

- Ramki SV są opóźnione/nie odbierane przez ponad 1,9 cyklu

Wybrana dla Origin jakość będzie jakością banku pomiarowego.

Jeśli oba strumienie mają nieprawidłową jakość, dane z banku są oznaczane jako nieważne i nie są używane w algorytmach zabezpieczeń.

PP fazowe/Io Strona pierwotna

Zakres nastaw: 1 do 65000 A w krokach co 1
Wartość domyślna: 1

Wprowadź znamionową wartość prądu pierwotnego PP w amperach. Dla przekładników 1000:5 i 1000:1 wpisz 1000.

PP fazowe/Io Strona wtórna

Zakres nastaw: 1A, 5A
Wartość domyślna: 1A

Wprowadź znamionową wartość prądu wtórnego PP w amperach. Aby zapewnić prawidłowe działanie, wartość po stronie wtórnej musi być zgodna z wprowadzoną nastawą (która musi odpowiadać zastosowanym połączeniom PP).

SIGNAL SOURCES - ŹRÓDŁA WIRTUALNE (POMIAROWE)

Kliknij przycisk, aby wyświetlić lub ukryć pola. Pierwsze sześć źródeł może akceptować zarówno banki prądowe, jak i napięciowe. Mogą być powiązane z bankami od 1 do 6. Źródła umożliwiają sumowanie prądu różnych PP.

Po zmianie tej nastawy uruchom ponownie przekaźnik.

Nazwa

Zakres nastaw: do 20 znaków

Wartość domyślna: SRC 1

Wprowadza się nazwę źródła wirtualnego (pomiarowego).

PP fazowe

Zakres nastaw: None, B1, B2, B3, B4, B5, B6, B1+B2, ... B1+B2+B3+B4+B5+B6 or B7...B28

Wartość domyślna: None

To ustawienie wybiera z banku pomiarowego prąd fazowy lub sumę prądów wielu banków jako prąd fazowy źródła wirtualnego. Przypisuje się zdefiniowany wcześniej w sekcji AC Banks bank pomiarowy.

Jeśli zobaczysz komunikat „Przypisany bank AC x... nie jest skonfigurowany...", oznacza to, że przed ustawieniem tego pola musisz skonfigurować sekcję Banks AC. Wybrany bank może pasować do pól Origins i Sources, takich jak Phase CT ustawiony na B**1** z Phase Origin 1 RxSV**1**-CT1/PHS i źródła SRC**1**. Innym przykładem jest użycie Phase CT ustawionego na B**2** z Phase Origin 1 RxSV**2**-CT1/PHS i źródłem SRC**2**.

PP Io

Zakres nastaw: None, B1, B2, B3, B4, B5, B6, B1+B2, ... B1+B2+B3+B4+B5+B6 or B7...B28

Wartość domyślna: None

To ustawienie wybiera z banku pomiarowego prąd Io lub sumę prądów wielu banków jako prąd doziemny źródła wirtualnego. Przypisuje się zdefiniowany wcześniej w sekcji AC Banks bank pomiarowy.

PN fazowe

Zakres nastaw: None, B1, B2, B3, B4, B5, B6

Wartość domyślna: None

To ustawienie wybiera fazowe PN z banku pomiarowego jako napięcia fazowe źródła.

5

PN dod (Uo/SYNCH)

Zakres nastaw: None, B1, B2, B3, B4, B5, B6

Wartość domyślna: None

To ustawienie wybiera dodatkowe wejście napięciowe z banku jako pomocnicze napięcie źródła.

Alternatywne PP fazowe

Zakres nastaw: None, B1, B2, B3, B4, B5, B6, B1+B2, ... B1+B2+B3+B4+B5+B6 or B7...B28

Wartość domyślna: None

To ustawienie służy do przełączania między głównym i alternatywnym źródłem. Wybiera przekładniki fazowe banku (lub sumę pomiarów z kilku przekładników) jako prąd fazowy źródła alternatywnego.

Alternatywne PP Io

Zakres nastaw: None, B1, B2, B3, B4, B5, B6, B1+B2, ... B1+B2+B3+B4+B5+B6 or B7...B28

Wartość domyślna: None

To ustawienie służy do przełączania między głównym i alternatywnym źródłem. Wybiera przekładnik dodatkowy banku (lub sumę pomiarów z kilku przekładników) jako prąd doziemny źródła alternatywnego.

PRZEŁĄCZ NA ALTERNATYWNY

Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

Wartość domyślna: Off

Aktywacja przypisanego sygnału logicznego powoduje, że bank alternatywny jest aktywny.

Alternatywne PN fazowe

Zakres nastaw: None, B1, B2, B3, B4, B5, B6

Wartość domyślna: None

To ustawienie służy do przełączania między głównym i alternatywnym źródłem. Wybiera przekładniki fazowe banku jako napięcia fazowe źródła alternatywnego.

Alternatywne PN dodatkowe

Zakres nastaw: None, B1, B2, B3, B4, B5, B6

Wartość domyślna: None

To ustawienie służy do przełączania między głównym i alternatywnym źródłem. Wybiera przekładnik dodatkowy banku jako napięcie dodatkowe źródła alternatywnego.

PRZEŁĄCZ NA ALTERNATYWNY

Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

Wartość domyślna: Off

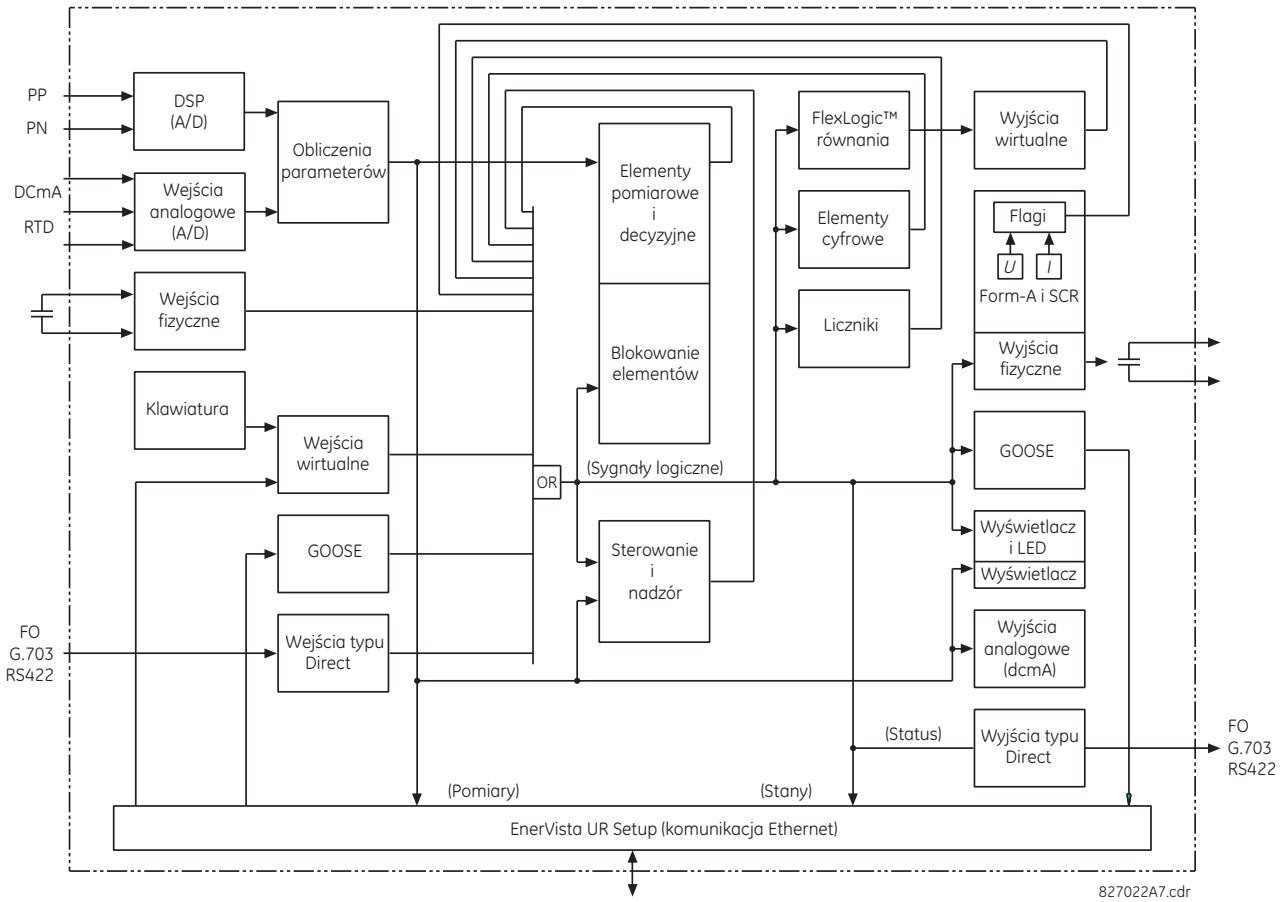
Aktywacja przypisanego sygnału logicznego powoduje, że bank alternatywny jest aktywny.

5.7 Logika FlexLogic

5.7.1 Lista sygnałów logicznych

Aby zapewnić elastyczność, układ logiki wewnętrznej łączy parametry stałe i zaprogramowane przez użytkownika. Logika, na podstawie której projektuje się poszczególne funkcje, jest stała, a cała inna logika, od wejść fizycznych, przez poszczególne elementy lub kombinacje różnych elementów, po wyjścia fizyczne, jest konfigurowalna. Użytkownik ma pełną kontrolę nad całą logiką poprzez FlexLogic. Ogólnie rzecz biorąc, system otrzymuje wejścia analogowe i cyfrowe, które po przetworzeniu wykorzystuje do zdefiniowania wyjść analogowych i cyfrowych. Rysunek przedstawia główne podsystemy przekaźnika zaangażowane w ten proces.

Rys. 5-116: Architektura UR



Stany wszystkich sygnałów logicznych używanych w T60 są reprezentowane przez flagi (lub operandy FlexLogic, które są opisane w dalszej części tej sekcji). Cyfrowa „1" jest reprezentowana przez ustawioną flagę. Dowolna zewnętrzna zmiana stanu może być użyta do zablokowania działania elementu, jako wejście do funkcji sterującej w równaniu FlexLogic lub do obsługi wyjścia fizycznego. Stan wejścia może być wyświetlany lokalnie lub przeglądany zdalnie za pomocą dostarczonych urządzeń komunikacyjnych. Jeśli potrzebny jest prosty schemat, w którym wejście służy do blokowania funkcji, wybór ten jest dokonywany podczas jej programowania. Ta możliwość dotyczy również innych funkcji, które ustawiają flagi: zabezpieczeń, wejść wirtualnych, wejść RxGOOSE czy schematów.

Jeśli wymagana jest bardziej złożona logika niż pokazano na rysunku, jest ona implementowana za pomocą FlexLogic. Na przykład, aby stan pobudzenia wejścia fizycznego H7a i stan zadziałania funkcji podnapięciowej fazowej blokowały działanie funkcji nadprądowej, należy zaprogramować te dwa stany na jednym wyjściu logicznym (wirtualnym) używając bramki OR. To wyjście jest następnie wybierane podczas programowania funkcji nadprądowej, jako wejście blokujące. Wyjścia wirtualne można tworzyć tylko za pomocą równań FlexLogic i edytora graficznego w trybie Offline.

Tradycyjnie, logika przekaźnika była stosunkowo ograniczona. Wszelkie nietypowe aplikacje obejmujące blokady i funkcje nadzoru musiały być odrutowane na stałe za pomocą wejść i wyjść fizycznych. FlexLogic minimalizuje wykorzystanie komponentów pomocniczych i przewodów, jednocześnie umożliwiając realizację bardziej złożonych schematów.

Logika, która określa interakcję wejść, funkcji, schematów i wyjść, jest programowana za pomocą równań logicznych przetwarzanych sekwencyjnie. Użycie wirtualnych wejść i wyjść oprócz wejść i wyjść fizycznych jest dostępne wewnętrznie oraz na portach komunikacyjnych urządzenia dla wykorzystania w innych przekaźnikach (rozproszony FlexLogic).

FlexLogic pozwala użytkownikom dostosować przekaźnik za pomocą szeregu równań składających się z operatorów i operandów. Operandy to stany wejść, elementów, schematów i wyjść. Operatorami są bramki logiczne, timery i przerzutniki (z wejściami Set i Reset). System operacji sekwencyjnych pozwala na przypisanie dowolnej kombinacji operandów jako danych wejściowych do określonych operatorów w celu utworzenia wyjścia. Ostatecznym wyjściem równania jest numerowany rejestr zwany wyjściem wirtualnym. Takie wyjścia mogą być używane jako wejścia w dowolnym równaniu, w tym równaniu generującym wyjście z podtrzymaniem lub inny rodzaj sprzężenia zwrotnego.

Równanie składa się z parametrów, które są operandami lub operatorami. Operandy mają stan logiczny 1 lub 0. Operatory zapewniają zdefiniowaną funkcję, taką jak bramka AND lub Timer. Każde równanie definiuje kombinacje parametrów, które mają być użyte do ustawienia flagi wyjścia wirtualnego. Wynikiem oceny równania jest 1 (=ON lub flaga ustawiona) lub 0 (=OFF lub flaga nieustawiona). Każde równanie jest oceniane co najmniej cztery razy w każdym cyklu (50Hz).

Niektóre typy operandów są obecne w przekaźniku w wielu przypadkach, na przykład wejścia fizyczne i wejścia GOOSE. Te typy operandów są zgrupowane razem (wyłącznie w celach prezentacyjnych) na wyświetlaczu na przednim panelu. Poniższa tabele zawierają charakterystykę różnych typów operandów.

Tab. 5-30: Typy operandów logicznych

Typ	Stan	Przykład wyświetlanego formatu	Charakterystyka [wejście '1' (= ON) jeżeli ...]
Wejście fizyczne	On	Cont Ip On	Obecne jest napięcie na danym wejściu (zamknięty zestyk zewnętrzny podłączony do tego wejścia)
	Off	Cont Ip Off	Napięcie jest nieobecne na danym wejściu (otwarty zestyk zewnętrzny podłączony do tego wejścia)
Wyjście fizyczne (typu form - A)	Contact Closed	Cont Op 1 Closed	Wyjście fizyczne jest zamknięte
	Current On	Cont Op 1 Ion	Detektor prądu wykrył przepływ prądu
	Voltage On	Cont Op 1 VOn	Detektor napięcia wykrył obecność napięcia
	Voltage Off	Cont Op 1 VOff	Detektor napięcia nie wykrył obecności napięcia
Wejście typu Direct	On	DIRECT INPUT 1 On	Wejście typu Direct jest w stanie ON

Typ	Stan	Przykład wyświetlanego formatu	Charakterystyka [wejście '1' (= ON) jeżeli ...]
Element analogowy (np. funkcja zabezpieczeniowa)	Pobudzenie	I> POB	Testowany parametr jest powyżej progu pobudzenia dla funkcji nadmiarowych (I>, U> itd.) lub poniżej progu pobudzenia dla funkcji niedomiarowych (I<, U< itd.)
	Odpad	I> ODP	Operand jest logiczną negacją operandu POB
	Zadziałanie	I> ZADZ	Testowany parametr był powyżej/poniżej progu przez czas dłuższy niż opóźnienie pobudzenia lub parametr był powyżej/poniżej progu, ale już nie jest, tyle że nie upłynął jeszcze czas opóźnienia odpadu
	Blokada	I> BLK	Wyjście komparatora jest ustawione na blokadę
Element cyfrowy	Pobudzenie	Dig Element 1 POB	Operand wejściowy jest w stanie ON
	Odpad	Dig Element 1 ODP	Operand jest logiczną negacją operandu POB
	Zadziałanie	Dig Element 1 ZADZ	Operand wejściowy był logiczną "1" dłużej niż nastawiony czas opóźnienia pobudzenia lub był logiczną "1", ale już nie jest, tyle, że nie upłynął jeszcze czas opóźnienia odpadu
Licznik cyfrowy	Większy niż próg	Counter 1 POWYŻEJ	Ilość zliczonych impulsów jest powyżej ustawionego progu
	Równy progowi	Counter 1 RÓWNE	Ilość zliczonych impulsów równa się nastawie progu
	Mniejszy niż próg	Counter 1 PONIŻEJ	Ilość zliczonych impulsów jest poniżej ustawionego progu
"1" i "0" logiczne	On	On	Logika "1"
	Off	Off	Logika "0"
RxGOOSE Boolean	On	RxGOOSE Boolean 1 On	RxGOOSE Boolean (wejście GOOSE) jest w stanie ON
Wejście wirtualne	On	Virt Ip 1 On	Wejście wirtualne jest w stanie ON
Wyjście wirtualne	On	Virt Op 1 On	Wyjście wirtualne jest w stanie ON (stan wyjścia zależy od zaprogramowanej logiki jego działania)

W poniższej tabeli wymieniono operandy dostępne w T60. Operandy można przeglądać online, wprowadzając adres IP przekaźnika w przeglądarce internetowej i uzyskując dostęp do menu Device Information Menu.

Tab. 5-31: Sygnały logiczne dostępne w T60

Grupa	Nazwa sygnału logicznego	Opis
PANEL SYGNALIZACYJNY Panel graficzny	AKT AL PAN SYGN 1S	Sygnał aktywny przez 1s po aktywacji dowolnego okna Panelu sygnalizacyjnego
	AKT ALM PAN SYGN	Sygnał aktywny, kiedy dowolne okno Panelu Sygnalizacyjnego jest aktywne
PRZYCISKI STEROWNICZE Panel podstawowy i panel 2 .generacji	PRZYCISK STER 1 ON	Przycisk sterowniczy 1 został naciśnięty
	PRZYCISK STER 2 ON	Przycisk sterowniczy 2 został naciśnięty
	PRZYCISK STER 3 ON	Przycisk sterowniczy 3 został naciśnięty
	PRZYCISK STER 4 ON	Przycisk sterowniczy 4 został naciśnięty
	PRZYCISK STER 5 ON	Przycisk sterowniczy 5 został naciśnięty
	PRZYCISK STER 6 ON	Przycisk sterowniczy 6 został naciśnięty
	PRZYCISK STER 7 ON	Przycisk sterowniczy 7 został naciśnięty
CYBERSENTRY	ADMINISTRATOR ZALOG	Sygnał aktywny, kiedy zalogowano się na rolę Administratora
	NADZORCA ZALOGOWANY	Sygnał aktywny, kiedy zalogowano się na rolę Nadzorcy
	INŻYNIER ZALOGOWANY	Sygnał aktywny, kiedy zalogowano się na rolę Inżyniera
	OPERATOR ZALOGOWAN	Sygnał aktywny, kiedy zalogowano się na rolę Operatora
	OBSERWATOR ZALOGOWAN	Sygnał aktywny, kiedy zalogowano się na rolę Obserwatora
	BŁĄD LOGOWANIA	Sygnał aktywny, kiedy wykryto nieudane próby logowania
	NIEUPRAWN ZMIANA FW	Sygnał aktywny, kiedy wykryto próbę zmiany FW przy blokadzie zmiany FW
	NIEUPR ZMIANA NASTAW	Sygnał aktywny, kiedy wykryto próbę zmiany nastaw przy blokadzie zmiany
	TRYB SERWIS AKTYWNY	Sygnał aktywny, kiedy zalogowano się do trybu serwisowego (fabrycznego)

Grupa	Nazwa sygnału logicznego	Opis
DIRECT DEVICES	DIRECT DEVICE 1On ↓ DIRECT DEVICE 16On DIRECT DEVICE 1Off ↓ DIRECT DEVICE 16Off	Flag is set, logic=1 ↓ Flag is set, logic=1 Flag is set, logic=1 ↓ Flag is set, logic=1
DIRECT INPUT/ OUTPUT CHANNEL MONITORING	DIR IO CH1 CRC ALARM DIR IO CH2 CRC ALARM DIR IO CH1 UNRET ALM DIR IO CH2 UNRET ALM	The rate of direct input messages received on channel 1 and failing the CRC exceeded the user-specified level The rate of direct input messages received on channel 2 and failing the CRC exceeded the user-specified level The rate of returned direct input/output messages on channel 1 exceeded the user-specified level (ring configurations only) The rate of returned direct input/output messages on channel 2 exceeded the user-specified level (ring configurations only)
ELEMENT: Przełączanie źródeł pomiarowych	ŹR1 PRZEŁ PP BLK ZAB ŹR1 PRZEŁ PN BLK ZAB ŹR1 BANK ALT PP ZAŁ ŹR1 BANK ALT PP WYŁ ŹR1 BANK ALT PN ZAŁ ŹR1 BANK ALT PN WYŁ	Zabezpieczenie zablokowane z powodu przełączenia źródeł prądowych Zabezpieczenie zablokowane z powodu przełączenia źródeł napięciowych Przełączenie PP źródła wirtualnego 1 z głównego na alternatywne Przełączenie PP źródła wirtualnego 1 z alternatywnego na główne Przełączenie PN źródła wirtualnego 1 z głównego na alternatywne Przełączenie PN źródła wirtualnego 1 z alternatywnego na główne
	SRC 1 do 6	Sygnały takie same jak dla Źródła 1
ELEMENT: 59X Nadnapięciowe napięcia dodatkowego	Ux>1 POB Ux>1 ODP Ux>1 ZADZ	Pobudzenie funkcji nadnapięciowej napięcia dodatkowego 59X Odpad funkcji nadnapięciowej napięcia dodatkowego 59X Zadziałanie funkcji nadnapięciowej napięcia dodatkowego 59X
	Ux>2 do 3	Sygnały takie same jak dla Ux>1
ELEMENT: 27X Podnapięciowe napięcia dodatkowego	Ux<1 POB Ux<1 ODP Ux<1 ZADZ	Pobudzenie funkcji podnapięciowej napięcia dodatkowego 27X Odpad funkcji podnapięciowej napięcia dodatkowego 27X Zadziałanie funkcji podnapięciowej napięcia dodatkowego 27X
	Ux<2 do 3	Sygnały takie same jak dla Ux<1
ELEMENT: Przepływ prądu przez wyłączony wyłącznik	FLSHOVR WYŁ1 POB L1 FLSHOVR WYŁ1 POB L2 FLSHOVR WYŁ1 POB L3 FLSHOVR WYŁ1 POB FLSHOVR WYŁ1 ZADZ L1 FLSHOVR WYŁ1 ZADZ L2 FLSHOVR WYŁ1 ZADZ L3 FLSHOVR WYŁ1 ZADZ FLSHOVR WYŁ1 ODP L1 FLSHOVR WYŁ1 ODP L2 FLSHOVR WYŁ1 ODP L3 FLSHOVR WYŁ1 ODP	Pobudzenie w fazie L1 funkcji detekcji przepływu prądu przez wyłączony WYŁ Pobudzenie w fazie L2 funkcji detekcji przepływu prądu przez wyłączony WYŁ Pobudzenie w fazie L3 funkcji detekcji przepływu prądu przez wyłączony WYŁ Pobudzenie ogólne funkcji detekcji przepływu prądu przez wyłączony WYŁ Zadziałanie w fazie L1 funkcji detekcji przepływu prądu przez wyłączony WYŁ Zadziałanie w fazie L2 funkcji detekcji przepływu prądu przez wyłączony WYŁ Zadziałanie w fazie L3 funkcji detekcji przepływu prądu przez wyłączony WYŁ Zadziałanie ogólne funkcji detekcji przepływu prądu przez wyłączony WYŁ Odpad w fazie L1 funkcji detekcji przepływu prądu przez wyłączony WYŁ Odpad w fazie L2 funkcji detekcji przepływu prądu przez wyłączony WYŁ Odpad w fazie L3 funkcji detekcji przepływu prądu przez wyłączony WYŁ Odpad funkcji detekcji przepływu prądu przez wyłączony WYŁ
	FLSHOVR WYŁ2	Sygnały takie same jak dla FLSHOVR WYŁ1
ELEMENT: Monitoring I2t wyłącznika	I2t 1 ZADZ I2t 1 ODP I2t 1 PRĄD MAX ZADZ I2t 1 PRĄD MAX ODP I2t 2 ZADZ I2t 2 ODP I2t 2 PRĄD MAX ZADZ I2t 2 PRĄD MAX ODP	Zadziałanie pierwszego stopnia funkcji monitoringu wyłącznika (I2t) Odpad pierwszego stopnia funkcji monitoringu wyłącznika (I2t) Zadziałanie pierwszego stopnia funkcji monitoringu prądu maksymalnego Odpad pierwszego stopnia funkcji monitoringu prądu maksymalnego Zadziałanie drugiego stopnia funkcji monitoringu wyłącznika (I2t) Odpad drugiego stopnia funkcji monitoringu wyłącznika (I2t) Zadziałanie drugiego stopnia funkcji monitoringu prądu maksymalnego Odpad drugiego stopnia funkcji monitoringu prądu maksymalnego
	I2t 3 do 6	Sygnały takie same jak dla I2t 1/2
ELEMENT: 50BF LRW (lokalna rezerwa wyłącznikowa)	LRW 1 RETRIP LRW 1 TIMER 1 LRW 1 TIMER 2 LRW 1 TIMER 3 LRW 1 ZADZ	Sygnał 3-fazowego retripu (1 stopnia) Zadziałanie Timer 1 Zadziałanie Timer 2 Zadziałanie Timer 3 Zadziałanie funkcji LRW (2 stopnia)
	LRW 2 do 6	Sygnały takie same jak dla LRW 1
ELEMENT: Powrót napięcia na wyłącznik	RESTRIKE 1 ZADZ RESTRIKE 1 ZADZ L1 RESTRIKE 1 ZADZ L2 RESTRIKE 1 ZADZ L3	Zadziałanie funkcji detekcji powrotu napięcia na wyłącznik w dowolnej fazie Zadziałanie funkcji detekcji powrotu napięcia na wyłącznik w fazie L1 Zadziałanie funkcji detekcji powrotu napięcia na wyłącznik w fazie L2 Zadziałanie funkcji detekcji powrotu napięcia na wyłącznik w fazie L3
	RESTRIKE 2 do 3	Sygnały takie same jak dla RESTRIKE 1

Grupa	Nazwa sygnału logicznego	Opis
ELEMENT: 52 Kontrola wyłącznika	WYŁ 1 KOM WYŁĄCZ	Inicjacja komendy wyłącz (1/3-FAZ) dla WYŁ1
	WYŁ 1 KOM ZAŁĄCZ	Inicjacja komendy załącz dla WYŁ1
	WYŁ 1 BŁĄD STAN L1	Wykryto błędny stan WYŁ1 w fazie L1 (rozbieżność pomiędzy 52/a a 52/b). Możliwość filtracji czasowej
	WYŁ 1 ST POŚR L1	Wykryto stan pośredni WYŁ1 w fazie L1 (przejściowa zmiana pozycji wyłącznika). Bez filtracji czasowej
	WYŁ 1 ZAŁĄCZONY L1	WYŁ1 faza L1 załaczona
	WYŁ 1 WYŁĄCZONY L1	WYŁ1 faza L1 wyłaczona
	WYŁ 1 BŁĄD STAN L2	Wykryto błędny stan WYŁ1 w fazie L2 (rozbieżność pomiędzy 52/a a 52/b). Możliwość filtracji czasowej
	WYŁ 1 ST POŚR L2	Wykryto stan pośredni WYŁ1 w fazie L2 (przejściowa zmiana pozycji wyłącznika). Bez filtracji czasowej
	WYŁ 1 ZAŁĄCZONY L2	WYŁ1 faza L2 załaczona
	WYŁ 1 WYŁĄCZONY L2	WYŁ1 faza L2 wyłaczona
	WYŁ 1 BŁĄD STAN L3	Wykryto błędny stan WYŁ1 w fazie L3 (rozbieżność pomiędzy 52/a a 52/b). Możliwość filtracji czasowej
	WYŁ 1 ST POŚR L2	Wykryto stan pośredni WYŁ1 w fazie L3 (przejściowa zmiana pozycji wyłącznika). Bez filtracji czasowej
	WYŁ 1 ZAŁĄCZONY L3	WYŁ1 faza L3 załaczona
	WYŁ 1 WYŁĄCZONY L3	WYŁ1 faza L3 wyłaczona
	WYŁ 1 BŁĄD STAN	Wykryto błędny stan WYŁ1 w dowolnej fazie
	WYŁ 1 ZAŁĄCZONY	WYŁ1 załączony (wszystkie trzy bieguny)
	WYŁ 1 WYŁĄCZONY	WYŁ1 wyłączony (wszystkie trzy bieguny)
	WYŁ 1 NIEZGOD POŁ	Niezgodność położenia biegunów WYŁ1
	WYŁ 1 ALARM ZEWN	Alarm WYŁ1 - sygnał przypisany do "Alarm zewnętrzny"
	WYŁ 1 RĘCZNE WYŁ	Ręczna komenda wyłącz dla WYŁ1
	WYŁ 1 RĘCZNE ZAŁ	Ręczna komenda załącz dla WYŁ1
	WYŁ 1 WYŁĄCZENIE L1	Wyłączenie WYŁ1 - faza L1 (ręcznie oraz z modułu Komenda Wyłącz)
	WYŁ 1 WYŁĄCZENIE L2	Wyłączenie WYŁ1 - faza L2 (ręcznie oraz z modułu Komenda Wyłącz)
	WYŁ 1 WYŁĄCZENIE L3	Wyłączenie WYŁ1 - faza L3 (ręcznie oraz z modułu Komenda Wyłącz)
	WYŁ 1 DOW FAZ WYŁĄC	Przynajmniej jedna z faz WYŁ1 jest wyłączona
	WYŁ 1 JED FAZ WYŁĄC	Tylko jedna z faz WYŁ1 jest wyłączona
	WYŁ 1 NIESPRAWNY	WYŁ1 niesprawny - sygnał przypisany do nastawy "Niesprawny"
	WYŁ 1 OGR STER ON	Ograniczenie sterowania WYŁ1 (ręczne ZW i OW oraz ZW z SPZ niedostępne)
	WYŁ 1 OGR STER OFF	Sterowanie w normalnym trybie
	WYŁ 1 SYMUL ZAMKN	Stan WYŁ1 został ręcznie ustawiony jako załączony (symulacja stanu)
	WYŁ 1 SYMUL OTWAR	Stan WYŁ1 został ręcznie ustawiony jako wyłączony (symulacja stanu)
	WYŁ 1 OBEJ BLK ON	Obejście blokad dla WYŁ1 załączone (sterowanie możliwe pomimo blokad)
	WYŁ 1 OBEJ BLK OFF	Obejście blokad dla WYŁ1 wyłączone (sterowanie w normalnym trybie)
	WYŁ 1 BLOK SPZ	Blokada załączenia z SPZ dla WYŁ1
	WYŁ 1 ODBLOK SPZ	Brak blokady załączenia z SPZ dla WYŁ1 (stan normalny)
	WYŁ 2 do 6	Sygnały takie same jak dla WYŁ1
ELEMENT: 50/74 Nadzór obwodów PP	USZK PP1 POB	Pobudzenie funkcji nadzoru w obwodach prądowych
	USZK PP1 ZADZ	Zadziałanie funkcji nadzoru w obwodach prądowych
	USZK PP2 do 6	Sygnały takie same jak dla USZK PP1
ELEMENT: Liczniki cyfrowe	Counter 1 POWYŻEJ	Stan licznika jest powyżej ustawionego progu
	Counter 1 RÓWNE	Stan licznika jest równy ustawionemu progowi
	Counter 1 PONIŻEJ	Stan licznika jest poniżej ustawionego progu
	Counter 2 do 8	Sygnały takie same jak dla Counter 1
ELEMENT: Elementy cyfrowe	Dig Element 1 (EC1) POB	Pobudzenie elementu cyfrowego 1
	Dig Element 1 (EC1) ZADZ	Zadziałanie elementu cyfrowego 1
	Dig Element 1 (EC1) ODP	Odpad elementu cyfrowego 1
	Dig Element 2 do 96	Sygnały takie same jak dla Dig Element 1
ELEMENT: 81R Szybkość zmian częstotliwości df/dt	df/dt 1 POB	Pobudzenie funkcji detekcji szybkości zmian częstotliwości df/dt 1
	df/dt 1 ODP	Odpad funkcji detekcji szybkości zmian częstotliwości df/dt 1
	df/dt 1 ZADZ	Zadziałanie funkcji detekcji szybkości zmian częstotliwości df/dt 1
	df/dt 2 do 4	Sygnały takie same jak dla df/dt 1
ELEMENT: FlexElement	FxE 1 POB	Pobudzenie FlexElement 1
	FxE 1 ZADZ	Zadziałanie FlexElement 1
	FxE 1 ODP	Odpad FlexElement 1
	FxE 2 do 16	Sygnały takie same jak dla FxE 1

Grupa	Nazwa sygnału logicznego	Opis
ELEMENT: 21G Odległościowe F-Z	Z<1 F-Z POB	Pobudzenie funkcji zabezpieczenia odległościowego dla pętli F-Z
	Z<1 F-Z ZADZ	Zadziałanie funkcji zabezpieczenia odległościowego dla pętli F-Z
	Z<1 F-Z ZADZ L1	Zadziałanie funkcji zabezpieczenia odległościowego dla pętli F-Z, pętla L1-Z
	Z<1 F-Z ZADZ L2	Zadziałanie funkcji zabezpieczenia odległościowego dla pętli F-Z, pętla L2-Z
	Z<1 F-Z ZADZ L3	Zadziałanie funkcji zabezpieczenia odległościowego dla pętli F-Z, pętla L3-Z
	Z<1 F-Z POB L1	Pobudzenie funkcji zabezpieczenia odległościowego dla pętli F-Z, pętla L1-Z
	Z<1 F-Z POB L2	Pobudzenie funkcji zabezpieczenia odległościowego dla pętli F-Z, pętla L2-Z
	Z<1 F-Z POB L3	Pobudzenie funkcji zabezpieczenia odległościowego dla pętli F-Z, pętla L3-Z
	Z<1 F-Z NADZÓR IL1	Prądowy próg pobudzenia strefy Z1 dla fazy L1 został przekroczony
	Z<1 F-Z NADZÓR IL2	Prądowy próg pobudzenia strefy Z1 dla fazy L2 został przekroczony
	Z<1 F-Z NADZÓR IL3	Prądowy próg pobudzenia strefy Z1 dla fazy L3 został przekroczony
	Z<1 F-Z NADZÓR I0	Prądowy próg pobudzenia strefy Z1 dla prądu Io został przekroczony
	Z<1 F-Z ODP L1	Odpad funkcji zabezpieczenia odległościowego dla pętli F-Z, pętla L1-Z
	Z<1 F-Z ODP L2	Odpad funkcji zabezpieczenia odległościowego dla pętli F-Z, pętla L2-Z
	Z<1 F-Z ODP L3	Odpad funkcji zabezpieczenia odległościowego dla pętli F-Z, pętla L3-Z
	Z<2 F-Z do 5	Sygnały takie same jak dla Z<1 F-Z
ELEMENT: 50G Ziemnozwarciowe bezzwłoczne Io>	Io>>1 POB	Pobudzenie zabezpieczenia ziemnozwarciowego bezzwłocznego 1
	Io>>1 ZADZ	Zadziałanie zabezpieczenia ziemnozwarciowego bezzwłocznego 1
	Io>>1 ODP	Odpad zabezpieczenia ziemnozwarciowego bezzwłocznego 1
	Io>>2 do 12	Sygnały takie same jak dla Io>>1
ELEMENT: 51G Ziemnozwarciowe zwłoczne Io>	Io>1 POB	Pobudzenie zabezpieczenia ziemnozwarciowego zwłocznego 1
	Io>1 ZADZ	Zadziałanie zabezpieczenia ziemnozwarciowego zwłocznego 1
	Io>1 ODP	Odpad zabezpieczenia ziemnozwarciowego zwłocznego 1
	Io>2 do 6	Sygnały takie same jak dla Io>1
Element: Detekcja harmonicznych	DET HARMON 1 POB	Pobudzenie funkcji detekcji harmonicznych 1 w dowolnej fazie (też średnia)
	DET HARMON 1 POB L1	Pobudzenie funkcji detekcji harmonicznych 1 w fazie L1
	DET HARMON 1 POB L2	Pobudzenie funkcji detekcji harmonicznych 1 w fazie L2
	DET HARMON 1 POB L3	Pobudzenie funkcji detekcji harmonicznych 1 w fazie L3
	DET HARMON 1 POB N	Pobudzenie funkcji detekcji harmonicznych 1 - Io
	DET HARMON 1 ZADZ	Zadziałanie funkcji detekcji harmonicznych 1, zgodnie z nastawą
	DET HARMON 1 ZADZ L1	Zadziałanie funkcji detekcji harmonicznych 1 w fazie L1
	DET HARMON 1 ZADZ L2	Zadziałanie funkcji detekcji harmonicznych 1 w fazie L2
	DET HARMON 1 ZADZ L3	Zadziałanie funkcji detekcji harmonicznych 1 w fazie L3
	DET HARMON 1 ZADZ N	Zadziałanie funkcji detekcji harmonicznych 1 - Io
ELEMENT: Tryb działania IED (IEC 61850)	IED TEST	Przekaźnik w trybie Test mode
	IED TEST-BLOCKED	Przekaźnik w trybie Test-Blocked mode
	IED ON	Przekaźnik w trybie On
ELEMENT: Przerzutniki z pamięcią	PRZERZUTNIK 1 ON	Przerzutnik jest w stanie ON (Logika = 1)
	PRZERZUTNIK 1 OFF	Przerzutnik jest w stanie OFF (Logika = 0)
	PRZERZUTNIK 2 do 16	Sygnały takie same jak dla PRZERZUTNIK 1
ELEMENT: Detekcja impedancji w obszarze obciążenia	DET OBCIĄŻENIA POB	Pobudzenie funkcji detekcji impedancji w obszarze obciążenia
	DET OBCIĄŻENIA ZADZ	Zadziałanie funkcji detekcji impedancji w obszarze obciążenia
	DET OBCIĄŻENIA ODP	Odpad funkcji detekcji impedancji w obszarze obciążenia
ELEMENT: 67Q Moduł kierunkowości I2	MOD KIER I2 1 PRZÓD	Moduł kierunkowości dla składowej przeciwnej prądu 1 - kierunek przód
	MOD KIER I2 1 TYŁ	Moduł kierunkowości dla składowej przeciwnej prądu 1 - kierunek tył
	MOD KIER I2 2 PRZÓD	Moduł kierunkowości dla składowej przeciwnej prądu 2 - kierunek przód
	MOD KIER I2 2 TYŁ	Moduł kierunkowości dla składowej przeciwnej prądu 2 - kierunek tył
	MOD KIER I2 3 PRZÓD	Moduł kierunkowości dla składowej przeciwnej prądu 3 - kierunek przód
	MOD KIER I2 3 TYŁ	Moduł kierunkowości dla składowej przeciwnej prądu 3 - kierunek tył
ELEMENT: 50Q Nadprądowe bezzwłoczne I2>>	I2>>1 POB	Pobudzenie funkcji zabezpieczenia nadprądowego bezzwłocznego I2>>
	I2>>1 ZADZ	Zadziałanie funkcji zabezpieczenia nadprądowego bezzwłocznego I2>>
	I2>>1 ODP	Odpad funkcji zabezpieczenia nadprądowego bezzwłocznego I2>>
	I2>>2 do 3	Sygnały takie same jak dla I2>>1
ELEMENT: 59Q Nadnapięciowe zwłoczne U2>	U2>1 POB	Pobudzenie funkcji zabezpieczenia nadnapięciowego zwłocznego U2>
	U2>1 ODP	Zadziałanie funkcji zabezpieczenia nadnapięciowego zwłocznego U2>
	U2>1 ZADZ	Odpad funkcji zabezpieczenia nadnapięciowego zwłocznego U2>
	U2>2 do 3	Sygnały takie same jak dla U2>1
ELEMENT: 51Q Nadprądowe zwłoczne I2>	I2>1 POB	Pobudzenie funkcji zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego I2>
	I2>1 ZADZ	Zadziałanie funkcji zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego I2>
	I2>1 ODP	Odpad funkcji zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego I2>
	I2>2 do 3	Sygnały takie same jak dla I2>1

Grupa	Nazwa sygnału logicznego	Opis
ELEMENT: 50N Ziemnozwarciowe bezzwłoczne 3I0>>	3I0>>1 POB 3I0>>1 ZADZ 3I0>>1 ODP	Pobudzenie funkcji zabezpiecz. ziemnozwarciowego bezzwłocznego 3I0>> Zadziałanie funkcji zabezpiecz. ziemnozwarciowego bezzwłocznego 3I0>> Odpad funkcji zabezpieczenia ziemnozwarciowego bezzwłocznego 3I0>>
	3I0>>2 do 12	Sygnały takie same jak dla 3I0>>1
ELEMENT: 59N Nadnapięciowe składowej zerowej	3U0>1 POB 3U0>1 ODP 3U0>1 ZADZ	Pobudzenie funkcji zabezpieczenia nadnapięciowego skł. zerowej 3U0> Odpad funkcji zabezpieczenia nadnapięciowego skł. zerowej 3U0> Zadziałanie funkcji zabezpieczenia nadnapięciowego skł. zerowej 3U0>
	3U0>2 do 3	Sygnały takie same jak dla 3U0>1
ELEMENT: 51N Ziemnozwarciowe zwłoczne 3I0>	3I0>1 POB 3I0>1 ZADZ 3I0>1 ODP	Pobudzenie funkcji zabezpieczenia ziemnozwarciowego zwłocznego 3I0> Zadziałanie funkcji zabezpieczenia ziemnozwarciowego zwłocznego 3I0> Odpad funkcji zabezpieczenia ziemnozwarciowego zwłocznego 3I0>
	3I0>2 do 6	Sygnały takie same jak dla 3I0>1
ELEMENT: 67N/G Moduł kierunkowości Io/3I0	MOD KIER I0 1 PRZÓD MOD KIER I0 1 TYŁ	Moduł kierunkowości zabezpieczenia ziemnozwarciowego - kierunek przód Moduł kierunkowości zabezpieczenia ziemnozwarciowego - kierunek tył
	MOD KIER I0 2 do 3	Sygnały takie same jak dla MOD KIER I0 1
ELEMENT: 81O Nadczęstotliwość	f>1 POB f>1 ZADZ f>1 ODP	Pobudzenie funkcji zabezpieczenia nadczęstotliwościowego 1 Zadziałanie funkcji zabezpieczenia nadczęstotliwościowego 1 Odpad funkcji zabezpieczenia nadczęstotliwościowego 1
	f>2 do 4	Sygnał takie same jak dla f>1
ELEMENT: PDC Koncentrator synchrofazorów	PDC NETWORK CNTRL 1 PDC NETWORK CNTRL 2 ↓ PDC NETWORK CNTRL 16	Aktywacja bitu kontrolnego 1 w koncentratorze (PDC), jak otrzymano z sieci Aktywacja bitu kontrolnego 2 w koncentratorze (PDC), jak otrzymano z sieci ↓ Aktywacja bitu kontrolnego 16 w koncentratorze (PDC), jak otrzymano z sieci
ELEMENT: 67P Moduł kierunkowości I>	MOD KIER 1 BLK L1 MOD KIER 1 BLK L2 MOD KIER 1 BLK L3 MOD KIER 1 BLK	Blokada fazy L1 z modułu 67P, może być użyta do blokady zab. I>, I>> Blokada fazy L2 z modułu 67P, może być użyta do blokady zab. I>, I>> Blokada fazy L3 z modułu 67P, może być użyta do blokady zab. I>, I>> Blokada z modułu 67P, może być użyta do blokady zab. I>, I>>
	MOD KIER 2 do 3	Sygnały takie same jak dla MOD KIER 1
ELEMENT: 21P Zabezpieczenie odległościowe - pętle F-F	Z<1 F-F POB Z<1 F-F ZADZ Z<1 F-F ZADZ L12 Z<1 F-F ZADZ L23 Z<1 F-F ZADZ L31 Z<1 F-F POB L12 Z<1 F-F POB L23 Z<1 F-F POB L31 Z<1 F-F NADZÓR IL12 Z<1 F-F NADZÓR IL23 Z<1 F-F NADZÓR IL31 Z<1 F-F ODP L12 Z<1 F-F ODP L23 Z<1 F-F ODP L31	Pobudzenie zabezpieczenia odległościowego - pętle F-F Zadziałanie zabezpieczenia odległościowego - pętle F-F Zadziałanie zabezpieczenia odległościowego - pętla L1-L2 Zadziałanie zabezpieczenia odległościowego - pętla L2-L3 Zadziałanie zabezpieczenia odległościowego - pętla L3-L1 Pobudzenie zabezpieczenia odległościowego - pętla L1-L2 Pobudzenie zabezpieczenia odległościowego - pętla L2-L3 Pobudzenie zabezpieczenia odległościowego - pętla L3-L1 Prąd w pętli L1-L2 przekroczył ustawiony w nastawach próg Prąd w pętli L2-L3 przekroczył ustawiony w nastawach próg Prąd w pętli L3-L1 przekroczył ustawiony w nastawach próg Odpad zabezpieczenia odległościowego - pętla L1-L2 Odpad zabezpieczenia odległościowego - pętla L2-L3 Odpad zabezpieczenia odległościowego - pętla L3-L1
	Z<2 do 5F-F	Sygnały takie same jak dla Z<1 F-F
ELEMENT: 50P Nadprądowe bezzwłoczne I>>	I>>1 POB I>>1 ZADZ I>>1 ODP I>>1 POB L1 I>>1 POB L2 I>>1 POB L3 I>>1 ZADZ L1 I>>1 ZADZ L2 I>>1 ZADZ L3 I>>1 ODP L1 I>>1 ODP L2 I>>1 ODP L3	Pobudzenie zabezpieczenia nadprądowego bezzwłocznego w dowolnej fazie Zadziałanie zabezpieczenia nadprądowego bezzwłocznego w dowolnej fazie Odpad zabezpieczenia nadprądowego bezzwłocznego Pobudzenie zabezpieczenia nadprądowego bezzwłocznego w fazie L1 Pobudzenie zabezpieczenia nadprądowego bezzwłocznego w fazie L2 Pobudzenie zabezpieczenia nadprądowego bezzwłocznego w fazie L3 Zadziałanie zabezpieczenia nadprądowego bezzwłocznego w fazie L1 Zadziałanie zabezpieczenia nadprądowego bezzwłocznego w fazie L2 Zadziałanie zabezpieczenia nadprądowego bezzwłocznego w fazie L3 Odpad zabezpieczenia nadprądowego bezzwłocznego w fazie L1 Odpad zabezpieczenia nadprądowego bezzwłocznego w fazie L2 Odpad zabezpieczenia nadprądowego bezzwłocznego w fazie L3
	I>>2 do 12	Sygnały takie same jak dla I>>1

Grupa	Nazwa sygnału logicznego	Opis
ELEMENT: 59P Nadnapięciowe	U>1 POB	Pobudzenie zabezpieczenia nadnapięciowego w dowolnej fazie
	U>1 ZADZ	Zadziałanie zabezpieczenia nadnapięciowego w dowolnej fazie
	U>1 ODP	Odpad zabezpieczenia nadnapięciowego
	U>1 POB L1	Pobudzenie zabezpieczenia nadnapięciowego w fazie L1
	U>1 POB L2	Pobudzenie zabezpieczenia nadnapięciowego w fazie L2
	U>1 POB L3	Pobudzenie zabezpieczenia nadnapięciowego w fazie L3
	U>1 ZADZ L1	Zadziałanie zabezpieczenia nadnapięciowego w fazie L1
	U>1 ZADZ L2	Zadziałanie zabezpieczenia nadnapięciowego w fazie L2
	U>1 ZADZ L3	Zadziałanie zabezpieczenia nadnapięciowego w fazie L3
	U>1 ODP L1	Odpad zabezpieczenia nadnapięciowego w fazie L1
	U>1 ODP L2	Odpad zabezpieczenia nadnapięciowego w fazie L2
	U>1 ODP L3	Odpad zabezpieczenia nadnapięciowego w fazie L3
	U>2 do 3	Sygnały takie same jak dla U>1
ELEMENT: 51P Nadprądowe zwłoczne	I>1 POB	Pobudzenie zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego w dowolnej fazie
	I>1 ZADZ	Zadziałanie zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego w dowolnej fazie
	I>1 ODP	Odpad zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego
	I>1 POB L1	Pobudzenie zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego w fazie L1
	I>1 POB L2	Pobudzenie zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego w fazie L2
	I>1 POB L3	Pobudzenie zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego w fazie L3
	I>1 ZADZ L1	Zadziałanie zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego w fazie L1
	I>1 ZADZ L2	Zadziałanie zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego w fazie L2
	I>1 ZADZ L3	Zadziałanie zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego w fazie L3
	I>1 ODP L1	Odpad zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego w fazie L1
	I>1 ODP L2	Odpad zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego w fazie L2
	I>1 ODP L3	Odpad zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego w fazie L3
	I>2 do 6	Sygnały takie same jak dla I>1
ELEMENT: 27P Podnapięciowe	U<1 POB	Pobudzenie zabezpieczenia podnapięciowego w dowolnej fazie
	U<1 ZADZ	Zadziałanie zabezpieczenia podnapięciowego w dowolnej fazie
	U<1 ODP	Odpad zabezpieczenia podnapięciowego
	U<1 POB L1	Pobudzenie zabezpieczenia podnapięciowego w fazie L1
	U<1 POB L2	Pobudzenie zabezpieczenia podnapięciowego w fazie L2
	U<1 POB L3	Pobudzenie zabezpieczenia podnapięciowego w fazie L3
	U<1 ZADZ L1	Zadziałanie zabezpieczenia podnapięciowego w fazie L1
	U<1 ZADZ L2	Zadziałanie zabezpieczenia podnapięciowego w fazie L2
	U<1 ZADZ L3	Zadziałanie zabezpieczenia podnapięciowego w fazie L3
	U<1 ODP L1	Odpad zabezpieczenia podnapięciowego w fazie L1
	U<1 ODP L2	Odpad zabezpieczenia podnapięciowego w fazie L2
	U<1 ODP L3	Odpad zabezpieczenia podnapięciowego w fazie L3
	U<2 do 3	Sygnały takie same jak dla U<1
ELEMENT: PMU Synchrofazory	PMU Agg 1 SvEng On	Element SvEng w bloku kontrolnym jest załączony
	PMU 1 PRĄD WYZWOL	Wyzwolenie prądowe dla PMU1
	PMU 1 CZĘST WYZWOL	Wyzwolenie częstotliwościowe dla PMU1
	PMU 1 MOC WYZWOL	Wyzwolenie mocowe dla PMU1
	PMU 1 df/dt WYZWOL	Wyzwolenie df/dt dla PMU1
	PMU 1 NAP WYZWOL	Wyzwolenie napięciowe dla PMU1
	PMU 1 WYZWOLENIE	Wyzwolenie PMU1; nie jest wyzwalane żadne zdarzenie związane z sygnałem
ELEMENT: Synchrofazory - Test	PMU TEST ZAKOŃCZONY	Wykonano polecenie testu PMU i upłynęło co najmniej 30s od tego polecenia
	PMU TEST ZADZ	Wykonano polecenie testu PMU i trwało ono co najmniej 30s
	PMU TEST W TRAKCIE	Polecenie testu PMU w trakcie
ELEMENT: 68/78 Detekcja kołysania mocy	KOŁYSANIA STRF ZEWN	Impedancja składowej zgodnej znajduje się w charakterystyce zewnętrznej
	KOŁYSANIA STRF ŚRDK	Impedancja składowej zgodnej znajduje się w charakterystyce środkowej
	KOŁYSANIA STRF WEWN	Impedancja składowej zgodnej znajduje się w charakterystyce wewnętrznej
	KOŁYSANIA BLOKADA	Zadziałanie funkcji detekcji kołysania mocy
	KOŁYSANIA TIMER 2	Pobudzenie Timera 2 (funkcja Out of step)
	KOŁYSANIA TIMER 3	Pobudzenie Timera 3 (funkcja Out of step)
	KOŁYSANIA TIMER 4	Pobudzenie Timera 4 (funkcja Out of step)
	KOŁYSANIA OOS WYŁĄCZ	Zadziałanie funkcji Out of Step
	KOŁYSANIA DET ZWARC	Funkcja wykryła zakłócenie inne niż kołysanie mocy
	KOŁYSANIA IMP WEJŚC	Wykryto niestabilne kołysanie mocy (kierunek do wewnątrz)
	KOŁYSANIA IMP WYJŚC	Wykryto niestabilne kołysanie mocy (kierunek na zewnątrz)
	KOŁYSANIA DE/BLOKADA	Sygnał aktywuje się, gdy zostaną wykryte kołysania a deaktywuje się, gdy kołysania ustąpią lub zostanie wykryte zwarcie podczas kołysania
ELEMENT: 87RGF Różnicowe ziemnozwarciowe	RGF1 POB	Pobudzenie funkcji zabezpieczenia różnicowego ziemnozwarciowego
	RGF1 ZADZ	Zadziałanie funkcji zabezpieczenia różnicowego ziemnozwarciowego
	RGF1 ODP	Odpad funkcji zabezpieczenia różnicowego ziemnozwarciowego

Grupa	Nazwa sygnału logicznego	Opis
	RGF2 do 6	Sygnały takie same jak dla RGF1
ELEMENT: Czujniki RRTD	RRTD USZKODZ KOMUN	Sygnał aktywny, gdy wykryto uszkodzenie komunikacji z czujnikiem
	RRTD 1 ALARM ODP	Sygnał aktywny po odpadzie stopnia alarm RRTD 1
	RRTD 1 ALARM ZADZ	Sygnał aktywny po zadziałaniu stopnia alarm RRTD 1
	RRTD 1 ALARM POB	Sygnał aktywny po pobudzeniu stopnia alarm RRTD 1
	RRTD 1 OTWARTY	Przerwa w obwodzie RRTD 1
	RRTD 1 ZWARTY	Zwarcie w obwodzie RRTD 1
	RRTD 1 WYŁ ODP	Sygnał aktywny po odpadzie stopnia wyłączenie RRTD 1
	RRTD 1 WYŁ ZADZ	Sygnał aktywny po zadziałaniu stopnia wyłączenie RRTD 1
	RRTD 1 WYŁ POB	Sygnał aktywny po pobudzeniu stopnia wyłączenie RRTD 1
	RRTD 2 do 12	Sygnały takie same jak dla RRTD 1
ELEMENT: Czujniki RTD	RTD Ip 1 ALARM ODP	Sygnał aktywny po odpadzie stopnia alarm RTD wejście 1
	RTD Ip 1 ALARM ZADZ	Sygnał aktywny po zadziałaniu stopnia alarm RTD wejście 1
	RTD Ip 1 ALARM POB	Sygnał aktywny po pobudzeniu stopnia alarm RTD wejście 1
	RTD Ip 1 OTWARTY	Przerwa w obwodzie RTD wejście 1
	RTD Ip 1 ZWARTY	Zwarcie w obwodzie RTD wejście 1
	RTD Ip 1 WYŁ ODP	Sygnał aktywny po odpadzie stopnia wyłączenie RTD wejście 1
	RTD Ip 1 WYŁ ZADZ	Sygnał aktywny po zadziałaniu stopnia wyłączenie RTD wejście 1
	RTD Ip 1 WYŁ POB	Sygnał aktywny po pobudzeniu stopnia wyłączenie RTD wejście 1
	RTD Ip 2 do 48	Sygnały takie same jak dla RTD Ip 1
ELEMENT: Przełączniki programowalne	SELEKTOR 1 POZ Y	Przełącznik 1 jest w pozycji Y
	SELEKTOR 1 BIT 0	Pierwszy bit słowa 3-bitowego, który określa pozycję przełącznika
	SELEKTOR 1 BIT 1	Drugi bit słowa 3-bitowego, który określa pozycję przełącznika
	SELEKTOR 1 BIT 2	Trzeci bit słowa 3-bitowego, który określa pozycję przełącznika
	SELEKTOR 1 ALARM STP	Pozycja przełącznika 1 została wybrana za pomocą wyboru 1Bit, ale nie została zatwierdzona
	SELEKTOR 1 ALARM BIT	Pozycja przełącznika 1 została wybrana za pomocą wyboru 3Bit (A0/A1/A2), ale nie została zatwierdzona
	SELEKTOR 1 ALARM	Pozycja przełącznika 1 została wybrana, ale nie została zatwierdzona
	SELEKTOR 1 ALARM RST	Pozycja przełącznika 1 jest nieokreślona lub została przywrócona po ponownym uruchomieniu urządzenia i synchronizacji bitów A0/A1/A2
	SELEKTOR 2	Sygnały takie same jak dla SELEKTOR 1
ELEMENT: Przełączanie grup nastaw	GRUPA NASTAW 1 AKTYW	Grupa nastaw 1 aktywna
	GRUPA NASTAW 2 AKTYW	Grupa nastaw 2 aktywna
	GRUPA NASTAW 3 AKTYW	Grupa nastaw 3 aktywna
	GRUPA NASTAW 4 AKTYW	Grupa nastaw 4 aktywna
	GRUPA NASTAW 5 AKTYW	Grupa nastaw 5 aktywna
	GRUPA NASTAW 6 AKTYW	Grupa nastaw 6 aktywna
ELEMENT: 50DD Detektor zwarcia	ŹRD 1 DET ZWARC	Zadziałanie detektora zwarcia dla źródła 1
	ŹRD 2 DET ZWARC	Zadziałanie detektora zwarcia dla źródła 2
	ŹRD 3 DET ZWARC	Zadziałanie detektora zwarcia dla źródła 3
	ŹRD 4 DET ZWARC	Zadziałanie detektora zwarcia dla źródła 4
	ŹRD 5 DET ZWARC	Zadziałanie detektora zwarcia dla źródła 5
	ŹRD 6 DET ZWARC	Zadziałanie detektora zwarcia dla źródła 6
ELEMENT: Detekcja oscylacji w sieci	DETOSC1 ZADZ	Pobudzenie detektora oscylacji w sieci 1
	DETOSC1 ALARM	Zadziałanie detektora oscylacji w sieci 1
	DETOSC2	Sygnały takie same jak dla DETOSC1
ELEMENT: VTFF Nadzór - obwody napięciowe	USZK PN ŹR1 ZADZ	Zadziałanie funkcji nadzoru nad obwodami napięciowymi dla źródła 1
	USZK PN ŹR1 ODP	Odpad funkcji nadzoru nad obwodami napięciowymi dla źródła 1
	USZK PN ŹR1 UTR NAP	Źródło 1 utraciło napięcia (U2 poniżej 10%Un i U1 poniżej 5%Un)
	USZK PN ŹR1 ALARM	Alarm funkcji nadzoru nad obwodami napięciowymi (po Zwłoce alarmu)
	USZK PN ŹR1 PRZER N	Wykryto przerwę w przewodzie neutralnym źródła 1. Kiedy PN są połączone w trójkąt, funkcja musi być odstawiona, ponieważ w takim układzie nie ma prawidłowego pomiaru prądu w przewodzie neutralnym
	USZK PN ŹR2 do ŹR6	Sygnały takie same jak dla USZK PN ŹR1

Grupa	Nazwa sygnału logicznego	Opis
ELEMENT: 89 Łączniki	ŁĄCZN 1 KOM WYŁĄCZ	Inicjacja komendy Otwórz dla ŁĄCZN1
	ŁĄCZN 1 KOM ZAŁĄCZ	Inicjacja komendy Zamknij dla ŁĄCZN1
	ŁĄCZN 1 ZAMKNIĘTY	ŁĄCZN1 zamknięty
	ŁĄCZN 1 OTWARTY	ŁĄCZN1 otwarty
	ŁĄCZN 1 NIEZGOD POŁ	Niezgodność położenia biegunów ŁĄCZN1
	ŁĄCZN 1 ALARM ZEWN	Alarm ŁĄCZN1 - sygnał przypisany do "Alarm zewnętrzny"
	ŁĄCZN 1 ZAMKN L1	ŁĄCZN1 faza L1 zamknięta
	ŁĄCZN 1 OTWAR L1	ŁĄCZN1 faza L1 otwarta
	ŁĄCZN 1 BŁĄD STAN L1	Wykryto błędny stan ŁĄCZN1 w fazie L1 (rozbieżność pomiędzy 89/a a 89/b).
	ŁĄCZN 1 ST POŚR L1	Wykryto stan pośredni ŁĄCZN1 w fazie L1 (przejściowa zmiana pozycji)
	ŁĄCZN 1 ZAMKN L2	ŁĄCZN1 faza L2 zamknięta
	ŁĄCZN 1 OTWAR L2	ŁĄCZN1 faza L2 otwarta
	ŁĄCZN 1 BŁĄD STAN L2	Wykryto błędny stan ŁĄCZN1 w fazie L2 (rozbieżność pomiędzy 89/a a 89/b).
	ŁĄCZN 1 ST POŚR L2	Wykryto stan pośredni ŁĄCZN1 w fazie L2 (przejściowa zmiana pozycji)
	ŁĄCZN 1 ZAMKN L3	ŁĄCZN1 faza L3 zamknięta
	ŁĄCZN 1 OTWAR L3	ŁĄCZN1 faza L3 otwarta
	ŁĄCZN 1 BŁĄD STAN L3	Wykryto błędny stan ŁĄCZN1 w fazie L3 (rozbieżność pomiędzy 89/a a 89/b).
	ŁĄCZN 1 ST POŚR L3	Wykryto stan pośredni ŁĄCZN1 w fazie L3 (przejściowa zmiana pozycji)
	ŁĄCZN 1 BŁĄD STAN	Wykryto błędny stan ŁĄCZN1 w dowolnej fazie
	ŁĄCZN 1 OGR STER ON	Ograniczenie sterowania ŁĄCZN1 (ręczne Zamknij i Otwórz niedostępne)
	ŁĄCZN 1 OGR STER OFF	Sterowanie w normalnym trybie
	ŁĄCZN 1 SYMUL ZAMKN	Stan ŁĄCZN1 został ręcznie ustawiony jako zamknięty (symulacja stanu)
	ŁĄCZN 1 SYMUL OTWAR	Stan ŁĄCZN1 został ręcznie ustawiony jako otwarty (symulacja stanu)
	ŁĄCZN 1 OBEJ BLOK ON	Obejście blokad dla ŁĄCZN1 załączone (sterowanie możliwe pomimo blokad)
	ŁĄCZN 1 OBEJ BLOK OFF	Obejście blokad dla ŁĄCZN1 wyłączone (sterowanie w normalnym trybie)
	ŁĄCZN 2 do 24	Sygnały takie same jak dla ŁĄCZN 1
ELEMENT: 25 Kontrola synchronizmu	SYNC 1 BEZ NAP ZADZ	Zadziałanie algorytmu źródła z/bez napięcia modułu kontroli synchronizmu
	SYNC 1 BEZ NAP ODP	Odpad algorytmu źródła z/bez napięcia modułu kontroli synchronizmu
	SYNC1 UfKĄT ZADZ	Zadziałanie algorytmu kontroli synchronizmu opartego na f, U oraz kącie
	SYNC1 UfKĄT ODP	Odpad algorytmu kontroli synchronizmu opartego na f, U oraz kącie
	SYNC 1 ZAŁĄCZ ZADZ	Warunki kontroli synchronizmu (źródło z/bez napięcia lub U, f, kąt) spełnione
	SYNC 1 ZAŁĄCZ ODP	Warunki kontroli synchronizmu (źródło z/bez napięcia lub U, f, kąt) nie są spełnione
	SYNC 1 U1 POWYŻ MIN	Napięcie U1 jest powyżej napięcia minimalnego źródła pod napięciem
	SYNC 1 U1 PONIŻ MAX	Napięcie U1 jest poniżej napięcia maksymalnego źródła bez napięcia
	SYNC 1 U2 POWYŻ MIN	Napięcie U2 jest powyżej napięcia minimalnego źródła pod napięciem
	SYNC 1 U2 PONIŻ MAX	Napięcie U2 jest poniżej napięcia maksymalnego źródła bez napięcia
	SYNC 1 ZAŁ ZADZ	Synchrocheck dynamiczny - zadziałanie
	SYNC 1 ZAŁ ODP	Synchrocheck dynamiczny - odpad
	SYNC 1 DYN ZAŁ AKT	Synchrocheck dynamiczny - gotowość
	SYNC 2 do 6	Sygnał takie same jak dla SYNC 1
ELEMENT: Telezabezpieczenie Nadzór	TELEPRO CH1 FAIL	Uszkodzenie kanału 1 telezabezpieczenia
	TELEPRO CH2 FAIL	Uszkodzenie kanału 2 telezabezpieczenia
	TELEPRO CH1 ID FAIL	Kanał 1 telezabezpieczenia - błąd ID
	TELEPRO CH2 ID FAIL	Kanał 2 telezabezpieczenia - błąd ID
	TELEPRO CH1 CRC FAIL	Sprawdzenie CRC - wykryto, że pakiety danych są uszkodzone - kanał 1
	TELEPRO CH2 CRC FAIL	Sprawdzenie CRC - wykryto, że pakiety danych są uszkodzone - kanał 2
	TELEPRO CH1 PKT LOST	Sprawdzenie CRC - wykryto, że brakuje pakietów danych - kanał 1
	TELEPRO CH2 PKT LOST	Sprawdzenie CRC - wykryto, że brakuje pakietów danych - kanał 2
ELEMENT: Telezabezpieczenie Wejścia/wyjścia	TELEPRO INPUT 1-1 On ↓ TELEPRO INPUT 1-16 On	Wejście typu Telezabezpieczenie aktywne, flaga ustawiona, Logika = 1 ↓ Wejście typu Telezabezpieczenie aktywne, flaga ustawiona, Logika = 1
	TELEPRO INPUT 2-1 On ↓ TELEPRO INPUT 2-16 On	Wejście typu Telezabezpieczenie aktywne, flaga ustawiona, Logika = 1 ↓ Wejście typu Telezabezpieczenie aktywne, flaga ustawiona, Logika = 1
ELEMENT: 49 Zabezpieczenie termiczne	TERMICZNE 1 POB	Pobudzenie funkcji zabezpieczenia termicznego 1
	TERMICZNE 1 ZADZ	Zadziałanie funkcji zabezpieczenia termicznego 1
	TERMICZNE 1 ALARM	Alarm funkcji zabezpieczenia termicznego 1
	TERMICZNE 2 do 4	Sygnały takie same jak dla TERMICZNE 1
ELEMENT: Szyna zbiorcza	SZYNA ZBIOR 1 POB	Pobudzenie szyny zbiorczej 1
	SZYNA ZBIOR 1 ZADZ	Zadziałanie szyny zbiorczej 1
	SZYNA ZBIOR 2 do 6	Sygnały takie same jak dla SZYNA ZBIOR 1
ELEMENT: 81U Podczęstotliwość	f< 1 POB	Pobudzenie zabezpieczenia podczęstotliwościowego 1
	f< 1 ODP	Odpad zabezpieczenia podczęstotliwościowego 1
	f< 1 ZADZ	Zadziałanie zabezpieczenia podczęstotliwościowego 1

Grupa	Nazwa sygnału logicznego	Opis
	f< 2 do 6	Sygnały takie same jak dla f<1
ELEMENT: 24 V/Hz	V/Hz 1 POB V/Hz 1 ZADZ V/Hz 1 ODP	Pobudzenie zabezpieczenia V/Hz 1 Zadziałanie zabezpieczenia V/Hz 1 Odpad zabezpieczenia V/Hz 1
	V/Hz 2	Sygnały takie same jak dla V/Hz 1
ELEMENT: Współczynnik starzenia izolacji	TR WSPÓŁ STARZ POB TR WSPÓŁ STARZ ZADZ TR WSPÓŁ STARZ ODP	Pobudzenie funkcji współczynnika starzenia izloacji Zadziałanie funkcji współczynnika starzenia izloacji Odpad funkcji współczynnika starzenia izloacji
ELEMENT: 87T Różnicowe niestabilizowane	RÓŻN NIESTAB ZADZ RÓŻN NIESTAB ZADZ L1 RÓŻN NIESTAB ZADZ L2 RÓŻN NIESTAB ZADZ L3	Zadziałanie zabezpieczenia różnicowego niestabilizowanego w dowolnej fazie Zadziałanie zabezpieczenia różnicowego niestabilizowanego w fazie L1 Zadziałanie zabezpieczenia różnicowego niestabilizowanego w fazie L2 Zadziałanie zabezpieczenia różnicowego niestabilizowanego w fazie L3
ELEMENT: Najgorętszy punkt transformatora	TR NAJGOR PKT POB TR NAJGOR PKT ZADZ TR NAJGOR PKT ODP	Pobudzenie funkcji najwyższej temperatury transformatora Zadziałanie funkcji najwyższej temperatury transformatora Odpad funkcji najwyższej temperatury transformatora
ELEMENT: Utrata żywotności transformatora	TR UTR ŻYWOTN POB TRAN UTR ŻYWOT ZADZ	Pobudzenie funkcji utraty żywotności transformatora Zadziałanie funkcji utraty żywotności transformatora
ELEMENT: 87T Różnicowe stabilizowane	RÓŻN STABIL POB L1 RÓŻN STABIL POB L2 RÓŻN STABIL POB L3 RÓŻN STABIL 2HAR L1 RÓŻN STABIL 2HAR L2 RÓŻN STABIL 2HAR L3 RÓŻN STABIL 5HAR L1 RÓŻN STABIL 5HAR L2 RÓŻN STABIL 5HAR L3 RÓŻN STABIL ZADZ RÓŻN STABIL ZADZ L1 RÓŻN STABIL ZADZ L2 RÓŻN STABIL ZADZ L3 RÓŻN STAB NASYC L1 RÓŻN STAB NASYC L2 RÓŻN STAB NASYC L3 RÓŻN STAB ZW WEWN L1 RÓŻN STAB ZW WEWN L2 RÓŻN STAB ZW WEWN L3 RÓŻN STAB ALARM	Pobudzenie zabezpieczenia różnicowego stabilizowanego w fazie L1 Pobudzenie zabezpieczenia różnicowego stabilizowanego w fazie L2 Pobudzenie zabezpieczenia różnicowego stabilizowanego w fazie L3 Blokada zabezpieczenia różnicowego stabilizowanego od 2. harm. w fazie L1 Blokada zabezpieczenia różnicowego stabilizowanego od 2. harm. w fazie L2 Blokada zabezpieczenia różnicowego stabilizowanego od 2. harm. w fazie L3 Blokada zabezpieczenia różnicowego stabilizowanego od 5. harm. w fazie L1 Blokada zabezpieczenia różnicowego stabilizowanego od 5. harm. w fazie L2 Blokada zabezpieczenia różnicowego stabilizowanego od 5. harm. w fazie L3 Zadziałanie zabezpieczenia różnicowego stabilizowanego w dowolnej fazie Zadziałanie zabezpieczenia różnicowego stabilizowanego w fazie L1 Zadziałanie zabezpieczenia różnicowego stabilizowanego w fazie L2 Zadziałanie zabezpieczenia różnicowego stabilizowanego w fazie L3 Wykrycie nasycenia PP w fazie L1 Wykrycie nasycenia PP w fazie L2 Wykrycie nasycenia PP w fazie L3 Wykrycie zwarcia wewnętrznego w fazie L1 Wykrycie zwarcia wewnętrznego w fazie L2 Wykrycie zwarcia wewnętrznego w fazie L3 Poziom prądu różnicowego był wyższy niż 0.5xPRÓG POBUDZENIA przez 10s

Grupa	Nazwa sygnału logicznego	Opis
ELEMENT: Detekcja Zwarć Zewnętrznych	DZZEW 1 ZDARZ A	Wykryto zwarcie zewnętrzne w fazie L1
	DZZEW 1 ZDARZ B	Wykryto zwarcie zewnętrzne w fazie L2
	DZZEW 1 ZDARZ C	Wykryto zwarcie zewnętrzne w fazie L3
	DZZEW 1 ROZP ZDARZ	Wykryto prąd zwarcia zewnętrznego w dowolnej fazie (rozpoczęcie)
	DZZEW 1 ZAKOŃ ZDARZ	Prąd zwarcia zewnętrznego spadł poniżej progu w dowolnej fazie (koniec)
	DZZEW 1 IL ZW L1	Ilość zwarć zewnętrznych w fazie L1 przekroczyła ustawiony próg
	DZZEW 1 IL ZW L2	Ilość zwarć zewnętrznych w fazie L2 przekroczyła ustawiony próg
	DZZEW 1 IL ZW L3	Ilość zwarć zewnętrznych w fazie L3 przekroczyła ustawiony próg
	DZZEW 1 IL ZW	Ilość zwarć zewnętrznych w dowolnej fazie przekroczyła ustawiony próg
	DZZEW 1 AKU ALM L1	Krzywa uszkodzeń termicznych/mechanicznych przekroczyła w fazie L1 poziom 0.9xPRÓG POBUDZENIA
	DZZEW 1 AKU ALM L2	Krzywa uszkodzeń termicznych/mechanicznych przekroczyła w fazie L2 poziom 0.9xPRÓG POBUDZENIA
	DZZEW 1 AKU ALM L3	Krzywa uszkodzeń termicznych/mechanicznych przekroczyła w fazie L3 poziom 0.9xPRÓG POBUDZENIA
	DZZEW 1 AKU ZADZ L1	Krzywa uszkodzeń termicznych/mechanicznych przekroczyła w fazie L1 poziom 1.0xPRÓG POBUDZENIA
	DZZEW 1 AKU ZADZ L2	Krzywa uszkodzeń termicznych/mechanicznych przekroczyła w fazie L2 poziom 1.0xPRÓG POBUDZENIA
	DZZEW 1 AKU ZADZ L3	Krzywa uszkodzeń termicznych/mechanicznych przekroczyła w fazie L3 poziom 1.0xPRÓG POBUDZENIA
	DZZEW 1 AKU ZADZ	Krzywa uszkodzeń termicznych/mechanicznych przekroczyła w dowolnej fazie poziom 1.0xPRÓG POBUDZENIA
	DZZEW 1 ZADZ L1	Krzywa uszkodzeń termicznych/mechanicznych lub ilość zwarć zewnętrznych przekroczyła w fazie L1 nastawiony próg
	DZZEW 1 ZADZ L2	Krzywa uszkodzeń termicznych/mechanicznych lub ilość zwarć zewnętrznych przekroczyła w fazie L2 nastawiony próg
	DZZEW 1 ZADZ L3	Krzywa uszkodzeń termicznych/mechanicznych lub ilość zwarć zewnętrznych przekroczyła w fazie L3 nastawiony próg
	DZZEW 1 ZADZ	Krzywa uszkodzeń termicznych/mechanicznych lub ilość zwarć zewnętrznych przekroczyła w dowolnej fazie nastawiony próg
	DZZEW 1 WYCZ	Wyczyszczono rekordy funkcji detekcji zwarć zewnętrznych
	DZZEW 2 do 6	Sygnały takie same jak dla DZZEW 1
ELEMENT: Detekcja Zwarć MiędzyZwojowych	DZMZ 1 POB L1	Pobudzenie funkcji detekcji zwarć międzyzwojowych w fazie L1
	DZMZ 1 POB L2	Pobudzenie funkcji detekcji zwarć międzyzwojowych w fazie L2
	DZMZ 1 POB L3	Pobudzenie funkcji detekcji zwarć międzyzwojowych w fazie L3
	DZMZ 1 POB	Pobudzenie funkcji detekcji zwarć międzyzwojowych w dowolnej fazie
	DZMZ 1 ZADZ L1	Zadziałanie funkcji detekcji zwarć międzyzwojowych w fazie L1
	DZMZ 1 ZADZ L2	Zadziałanie funkcji detekcji zwarć międzyzwojowych w fazie L2
	DZMZ 1 ZADZ L3	Zadziałanie funkcji detekcji zwarć międzyzwojowych w fazie L3
	DZMZ 1 ZADZ	Zadziałanie funkcji detekcji zwarć międzyzwojowych w dowolnej fazie
	DZMZ 1 ALM L1	Wartość obliczonego dla funkcji detekcji zwarć międzyzwojowych prądu przekroczyła w fazie L1 poziom 0.7 × PRÓG POBUDZENIA przez 10 s
	DZMZ 1 ALM L2	Wartość obliczonego dla funkcji detekcji zwarć międzyzwojowych prądu przekroczyła w fazie L2 poziom 0.7 × PRÓG POBUDZENIA przez 10 s
	DZMZ 1 ALM L3	Wartość obliczonego dla funkcji detekcji zwarć międzyzwojowych prądu przekroczyła w fazie L3 poziom 0.7 × PRÓG POBUDZENIA przez 10 s
	DZMZ 2	Sygnały takie same jak dla DZMZ 1
OPERANDY OGÓLNE	Off	Logika = 0. Sygnał logicznego "0". Może być użyty na przykład do testów.
	On	Logika = 1. Sygnał logicznej "1". Może być użyty na przykład do testów.
WEJŚCIA/WYJŚCIA: Wejścia fizyczne	Cont Ip 1 On Cont Ip 2 On ↓ Cont Ip 1 Off Cont Ip 2 Off ↓ Cont Ip 120 On Cont Ip 120 Off	(sygnał pojawia się tylko w przypadku urządzenia z kartą wejść) (sygnał pojawia się tylko w przypadku urządzenia z kartą wejść) ↓ (sygnał pojawia się tylko w przypadku urządzenia z kartą wejść) (sygnał pojawia się tylko w przypadku urządzenia z kartą wejść) ↓ (sygnał pojawia się tylko w przypadku urządzenia z kartą wejść) (sygnał pojawia się tylko w przypadku urządzenia z kartą wejść)
WEJŚCIA/WYJŚCIA: Wyjścia fizyczne, monitoring prądu (detektor - wyjścia typu Form-A)	Cont Op 1 IOn Cont Op 2 IOn ↓ Cont Op 72 IOn	(pojawia się tylko w przypadku urządzenia z kartą wyjść z monitoringiem) (pojawia się tylko w przypadku urządzenia z kartą wyjść z monitoringiem) ↓ (pojawia się tylko w przypadku urządzenia z kartą wyjść z monitoringiem)

Grupa	Nazwa sygnału logicznego	Opis
WEJŚCIA/WYJŚCIA: Wyjścia fizyczne, monitoring napięcia (detektor - wyjścia typu Form-A)	Cont Op 1 VOn Cont Op 2 VOn ↓ Cont Op 72 VOn	(pojawia się tylko w przypadku urządzenia z kartą wyjść z monitoringiem) (pojawia się tylko w przypadku urządzenia z kartą wyjść z monitoringiem) ↓ (pojawia się tylko w przypadku urządzenia z kartą wyjść z monitoringiem)
	Cont Op 1 VOff Cont Op 2 VOff ↓ Cont Op 72 VOff	(pojawia się tylko w przypadku urządzenia z kartą wyjść z monitoringiem) (pojawia się tylko w przypadku urządzenia z kartą wyjść z monitoringiem) ↓ (pojawia się tylko w przypadku urządzenia z kartą wyjść z monitoringiem)
WEJŚCIA/WYJŚCIA: Wejścia typu Direct	DIRECT I/P 1 On ↓ DIRECT I/P 32 On	Wejście typu Direct aktywne, flaga ustawiona, Logika = 1 ↓ Wejście typu Direct aktywne, flaga ustawiona, Logika = 1
WEJŚCIA/WYJŚCIA: RxGOOSE DPS	RxG DPS 1 BŁĄD RxG DPS 1 POŚREDNI RxG DPS 1 OFF RxG DPS 1 ON	Błędny stan wejścia RxGOOSE DPS 1 (double-point status) Pośredni stan wejścia RxGOOSE DPS 1 (double-point status) Odwzbudzenie wejścia RxGOOSE DPS 1 (double-point status) Pobudzenie wejścia RxGOOSE DPS 1 (double-point status)
	RxG DPS 2 do 5	Sygnały takie same jak dla RxG DPS 1
WEJŚCIA/WYJŚCIA: RxGOOSE Booleans	RxG Bool 1 On RxG Bool 2 On RxG Bool 3 On ↓ RxG Bool 256 On	RxGOOSE Boolean 1 (single-point status) jest aktywny RxGOOSE Boolean 2 (single-point status) jest aktywny RxGOOSE Boolean 3 (single-point status) jest aktywny ↓ RxGOOSE Boolean 256 (single-point status) jest aktywny
WEJŚCIA/WYJŚCIA: Wejścia wirtualne	Virt Ip 1 On Virt Ip 2 On Virt Ip 3 On ↓ Virt Ip 128 On	Wejście wirtualne 1 jest aktywne Wejście wirtualne 2 jest aktywne Wejście wirtualne 3 jest aktywne ↓ Wejście wirtualne 128 jest aktywne
WEJŚCIA/WYJŚCIA: Wyjścia wirtualne	Virt Op 1 On Virt Op 2 On Virt Op 3 On ↓ Virt Op 256 On	Wyjście wirtualne 1 jest aktywne Wyjście wirtualne 2 jest aktywne Wyjście wirtualne 3 jest aktywne ↓ Wyjście wirtualne 256 jest aktywne
DIODY LED: Panel podstawowy i panel 2. generacji	LED SPRAWNY LED USTERKA LED TRYB TESTU LED WYŁĄCZENIE LED ALARM LED POBUDZENIE LED KRYT NAPIĘCIOWE LED KRYT PRĄDOWE LED CZĘSTOTLIWOŚĆ LED POZOSTAŁE KRYTER LED FAZA L1 LED FAZA L2 LED FAZA L3 LED DOZIEMIENIE (N)	Odzwierciedla stan diody LED SPRAWNY (LED IN SERVICE) Odzwierciedla stan diody LED USTERKA (LED TROUBLE) Odzwierciedla stan diody LED TRYB TESTU (LED TEST MODE) Odzwierciedla stan diody LED WYŁĄCZENIE (LED TRIP) Odzwierciedla stan diody LED ALARM Aktywacja diody LED POBUDZENIE (LED PICKUP) przy dowolnym pobudzeniu Aktywacja diody przy pobudzeniu funkcji bazującej na napięciu Aktywacja diody przy pobudzeniu funkcji bazującej na prądzie Aktywacja diody przy pobudzeniu funkcji bazującej na częstotliwości Aktywacja diody przy pobudzeniu funkcji bazującej na pozostałych kryteriach Aktywacja diody przy pobudzeniu w fazie L1 (LED PHASE A) Aktywacja diody przy pobudzeniu w fazie L2 (LED PHASE B) Aktywacja diody przy pobudzeniu w fazie L3 (LED PHASE C) Aktywacja diody przy pobudzeniu zabezpieczeń ziemnozwarciowych
DIODY LED: Panel graficzny	LED SPRAWNY LED USTERKA LED TRYB TESTU LED WYŁĄCZENIE LED ALARM LED POBUDZENIE LED KRYT NAPIĘCIOWE LED KRYT PRĄDOWE LED CZĘSTOTLIWOŚĆ LED POZOSTAŁE KRYTER LED FAZA L1 LED FAZA L2 LED FAZA L3 LED DOZIEMIENIE (N)	Odzwierciedla stan diody LED SPRAWNY (LED IN SERVICE) Odzwierciedla stan diody LED USTERKA (LED TROUBLE) Odzwierciedla stan diody LED TRYB TESTU (LED TEST MODE) Odzwierciedla stan diody LED WYŁĄCZENIE (LED TRIP) Odzwierciedla stan diody LED ALARM Aktywacja diody przy dowolnym pobudzeniu (Event cause LED 1) Aktywacja diody przy pobudzeniu funkcji bazującej na napięciu (EC LED 2) Aktywacja diody przy pobudzeniu funkcji bazującej na prądzie (EC LED3) Aktywacja diody przy pobudzeniu funkcji bazującej na częstotliwości (EC LED4) Aktywacja diody przy pobudzeniu funkcji bazującej na pozostałych kryteriach (EC LED 5) Aktywacja diody przy pobudzeniu w fazie L1 (EC LED 6) Aktywacja diody przy pobudzeniu w fazie L2 (EC LED 7) Aktywacja diody przy pobudzeniu w fazie L3 (EC LED 8) Aktywacja diody przy pobudzeniu zabezpieczeń ziemnozwarciowych (EC LED9)
DIODY LED: Test diod LED	TEST LED W TOKU	Test diod LED został rozpoczęty i jeszcze się nie zakończył

Grupa	Nazwa sygnału logicznego	Opis
DIODY LED: Diody programowalne Panel podstawowy i panel 2. generacji	LED 1	Sygnał aktywny, gdy pobudzona została dioda LED1
	LED 2 do 48	Operand jest również dostępny dla pozostałych diod
DIODY LED: Diody programowalne Panel graficzny	LED 1	Sygnał aktywny, gdy pobudzona została dioda LED1
	LED 2 do 9	Operand jest również dostępny dla pozostałych diod
BEZPIECZEŃSTWO CYBERNETYCZNE I LOGOWANIE	DOSTĘP LOK NAST OFF DOSTĘP LOK NAST ON DOSTĘP LOK KOM OFF DOSTĘP LOK KOM ON DOSTĘP ZDAL KOM OFF DOSTĘP ZDAL KOM ON DOSTĘP ZDAL NAST OFF DOSTĘP ZDAL NAST ON NIEAUTORYZOWANY DOST NIEUPRAWN ZMIANA FW	Deaktywowano lokalny (RS232, USB, panel przedni) dostęp do nastaw Aktywowano lokalny (RS232, USB, panel przedni) dostęp do nastaw Deaktywowano lokalny (RS232, USB, panel przedni) dostęp do komend Aktywowano lokalny (RS232, USB, panel przedni) dostęp do komend Deaktywowano zdalny (RS485, Ethernet) dostęp do komend Aktywowano zdalny (RS485, Ethernet) dostęp do komend Deaktywowano zdalny (RS485, Ethernet) dostęp do nastaw Aktywowano zdalny (RS485, Ethernet) dostęp do nastaw Sygnał aktywny w momencie próby zmiany nastaw lub wykonania komendy bez wcześniejszego zalogowania się na odpowiedni poziom uprawnień Sygnalizacja próby zmiany FW przy nastawie BLOKADA ZMIANY FW="Załącz"
MODUŁ SZYNY PROCESOWEJ (moduły 85, 86, 87)	USZK PORT ETH 1 SV RxSV1 ONLINE RxSV1 OFFLINE RxSV1 BRAK TRANS RxSV1 ALM OPÓŹN RxSV1 BIT SYM ON RxSV1 BŁĄD SYNCH RxSV1 BŁĄD QUALITY OPÓŹN SV REJESTR RxSV1 BŁĄD PRZETW ACBANK1 ORIG1 AKTYW ACBANK1 ORIG2 AKTYW BŁĄD SV - BL WYB ZAB BŁĄD SV - BL ZABEZP BŁĄD SV - BL WYJŚĆ	Uszkodzenie portu ETH1 modułu szyny procesowej Strumień RxSV1 jest online (ramki są odbierane i akceptowane) Strumień RxSV1 jest offline (ramki nie są odbierane lub są odbierane ale nie są akceptowane) Utrata strumienia RxSV1 (ramki nie są odbierane) Rzeczywiste opóźnienie dla strumienia RxSV1 przekracza nastawioną wartość Ramki RxSV1 są odbierane z SimBit=TRUE, gdy SIMULATION MODE = "Załącz" Niepowodzenie kontroli synchronizacji ramek RxSV1 Niepowodzenie kontroli quality w co najmniej jednym kanale w RxSV1 Dane z co najmniej jednego strumienia dla rejestratora zakłóceń są opóźnione Brak ramek strumienia RxSV# lub niepowodzenie jego przetwarzania ACBank1 używa strumienia z Origin1 ACBank1 używa strumienia z Origin2 Blokada wybranych funkcji z powodu problemów ze strumieniem SV Blokada wszystkich funkcji z powodu problemów ze strumieniem SV Blokada wyjść fizycznych z powodu problemów z SV
RxGOOSE	GOOSE 1 On ↓ GOOSE 64 On	Paczka GOOSE 1 (gcb - GOOSE control block) jest odbierana poprawnie ↓ Paczka GOOSE 64 (gcb - GOOSE control block) jest odbierana poprawnie
	GOOSE 1 Off ↓ GOOSE 64 Off	Paczka GOOSE 1 (gcb - GOOSE control block) nie jest odbierana poprawnie ↓ Paczka GOOSE 64 (gcb - GOOSE control block) nie jest odbierana poprawnie
	RxGOOSE Boolean1 ON RxG DPS1 BŁĄD RxG DPS1 POŚREDNI RxG DPS1 OFF RxG DPS1 ON RxGOOSE Analog1 Expn St RxGOOSE INVALID ON RxGOOSE QUES ON	Sygnał RxGOOSE Boolean1 jest aktywny Błąd stanu RxGOOSE DPS1 Stan pośredni RxGOOSE DPS1 Stan "OFF" RxGOOSE DPS1 Stan "ON" RxGOOSE DPS1 Status konwersji sygnału analogowego 1 na stan binarny (expression status) Jedno lub więcej wejść RxGOOSE zostało odebranych z nieważnym quality Jedno lub więcej wejść RxGOOSE zostało odebranych z questionable quality
KASOWANIE	KOMENDA KASUJ KOMENDA KASUJ (COMMS) KOMENDA KASUJ (OPERAND) KOMENDA KASUJ (PRZYCISK) KASOWANIE PANEL SYGN KAS PAN SYG OPERAND KAS PAN SYG RĘCZNIE	Zadziałanie komendy Kasuj (sygnał zbiorczy dla wszystkich typów komendy) Komenda Kasuj - Zdalna ze SCADA Komenda Kasuj - Operand (sygnał przypisany w WEJŚCIA/WYJŚCIA ⇨⇩ KASOWANIE ⇨SYGNAŁ) Komenda Kasuj - Lokalna za pomocą przycisku RESET na panelu przednim Zadziałanie komendy Kasuj Panel Sygnalizacyjny (sygnał zbiorczy dla wszystkich typów komendy) Komenda Kasuj Panel Sygnalizaycjny - Operand (sygnał przypisany w WEJŚCIA/WYJŚCIA ⇨⇩ KASOWANIE ⇨RESET SYGNALIZATORA) Komenda Kasuj Panel Sygnalizacyjny - Lokalna za pomocą przycisku RESET na panelu przednim lub kasowanie z oprogramowania EnerVista UR Setup

Grupa	Nazwa sygnału logicznego	Opis
PANEL GRAFICZNY	STER LOK Z PANELU	Sterowanie załączone, gdy operand przypisany do AKTYWACJA STEROWANIA Z PANELU jest aktywny. Na ekranie wyświetlany jest przycisk STEROWANIE, którego naciśnięcie powoduje wyświetlenie przycisków bocznych dla łączników. Jeśli sygnał jest nieaktywny to sterowanie jest niedostępne.
KONTROLA STANU URZĄDZENIA (Lista sygnałów alarmowych w rozdziale 7)	USZKODZ KRYTYCZNE USZKODZ NIEKRYTYCZNE DOWOLNY SELFTEST BATERIA USZKODZONA BRAK SYNCHRONIZACJI DIRECT DEVICE OFF DIRECT RING BREAK NIEZG SPRZĘT-NR WYK BŁĄD LOGIKI IRIG-B USZKODZENIE LATCHING OUT ERROR MAINTENANCE ALERT PORT ETH1 USZKODZONY USZK SZYNA PROCESOWA PTP USZKODZENIE RxGOOSE OFF RRTD USZK KOMUN PORT ETH2 USZKODZONY PORT ETH3 USZKODZONY SNTP USZKODZENIE WYJĄTEK SYSTEMU MONITOR TEMP (>80˚C) URZĄDZ ZABLOKOWANE ZMIANA NASTAW USZK PTP - SZYN PROC NIEDOP ZEGAR PB-CPU BRAK PTP/PPS - SV	Krytyczne uszkodzenie urządzenia (major error) Niekrytyczne uszkodzenie urządzenia (minor error) Działanie dowolnej funkcji autotestowania (menu Kontrola stanu urządzenia) Słaba lub zużyta bateria. Dokonaj wymiany jak opisano w rozdziale Bateria Przekaźnik nie ma poprawnej synchronizacji czasu Urządzenie Direct jest skonfigurowane, ale nie ma do niego dostępu Ustawienia Wejść/Wyjść Direct zdefiniowano jak połączenie inne niż pierścień Ułożenie modułów w obudowie nie odpowiada modelowi urządzenia Błąd edytora równań FlexLogic Zobacz opis w rozdziale 7: Polecenia i Sygnalizacja Wykryto różnicę pomiędzy żądanym a aktualnym stanem przerzutnika Zobacz opis w rozdziale 7: Polecenia i Sygnalizacja Brak połączenia na porcie ETH1. Zobacz rozdział 7: Polecenia i Sygnalizacja Zobacz opis w rozdziale 7: Polecenia i Sygnalizacja Zobacz opis w rozdziale 7: Polecenia i Sygnalizacja Nie otrzymano jednego lub więcej komunikatów GOOSE Zobacz opis w rozdziale 7: Polecenia i Sygnalizacja Zobacz opis w rozdziale 7: Polecenia i Sygnalizacja Zobacz opis w rozdziale 7: Polecenia i Sygnalizacja Serwer SNTP nie odpowiada Zobacz opis w rozdziale 7: Polecenia i Sygnalizacja Monitoruje temperaturę otoczenia W menu OGÓLNE -> INSTALACJA -> ZAŁ/BLK PRZEKAŹNIKA ustawiono na "Zablokowany" Nastąpiła zmiana nastaw poprzez dowolny interfejs (aktywacja sygnału na 1s) Brak zegara Grandmaster na portach modułu szyny procesowej Zegar na szynie procesowej oraz zegar procesora głównego działają niezależnie a różnica czasu między nimi przekracza 100us. Sygnał nieaktywny, gdy różnica jest mniejsza niż 100 us. Zegar na szynie procesowej działa w trybie free-running. Dzieje się tak, gdy nie jest dostępne PTP na szynie procesowej ani PPS na procesorze głównym. Sygnał nieaktywny, gdy dostępne jest przynajmniej jedno ze źródeł.
SYMULACJA IEC 61850	TxGOOSE SIM WŁ IED W TRYBIE SYMUL	Bit symulacji (Sim Bit) jest załączony we wszystkich blokach TxGOOSE Urządzenie jest w trybie symulacji i akceptuje ramki z SimBit=TRUE
MONITORING TEMPERATURY	MONITOR TEMP (>80˚C)	Sygnał aktywny, gdy temperatura otoczenia jest wyższa niż maksymalna temperatura pracy (80°C)
PRZYCISKI PROGRAMOWALNE	PRZYCISK 1 ON PRZYCISK 1 OFF DOWOLNY PRZYCISK ON	Przycisk programowalny 1 jest załączony (ON) Przycisk programowalny 1 jest wyłączony (OFF) Dowolny przycisk programowalny jest załączony (ON)
	PRZYCISK 2 do 6, 12, 16, lub 48; zależy od typu panelu przedniego	Sygnały takie same jak dla PRZYCISK 1

Nazwy niektórych operandów można zmienić. Są to nazwy wyłączników, identyfikatory wejść i wyjść fizycznych czy wejść i wyjść wirtualnych. Jeśli użytkownik zmieni domyślną nazwę lub identyfikator dowolnego z tych operandów, przypisana nazwa pojawi się na liście sygnałów logicznych. Nazwy domyślne są pokazane w tabeli operandów logicznych powyżej.

Charakterystyka bramek logicznych jest przedstawiona w poniższej tabeli, a operatory dostępne w Edytorze równań FlexLogic są wymienione w tabeli operatorów logicznych.

Tab. 5-32: Charakterystyka bramek logicznych

Bramka	Ilość wejść	Wyjście jest logiczną '1' (= ON), gdy
NOT	1	wejście jest '0'
OR	2 do 16	dowolne wejście jest '1'
AND	2 do 16	wszystkie wejścia sa '1'
NOR	2 do 16	wszystkie wejścia są '0'
NAND	2 do 16	dowolne wejście jest '0'
XOR	2	tylko jedno wejście jest '1'

Tab. 5-33: Operatory logiczne - Edytor równań FLexLogic

Typ	Operator	Opis	Uwagi
Edycja	Wstaw	Wstaw sygnał lub operator w edytorze równań	
	Kasuj	Usuń sygnał lub operator z edytora równań	
Koniec listy	Koniec listy	Pierwszy operator "Koniec listy" określa miejsce, od którego dalsze wpisy w edytorze nie są brane pod uwagę przy kompilacji logiki	
Zbocza	POSITIVE ONE SHOT	Detektor zbocza narastającego	Detektor zbocza jest 1-wejściowym operandem, który generuje impuls (2ms) w odpowiedzi na zbocze sygnału na wejściu. Można dodać maksymalnie 64 "ONE SHOT".
	NEGATIVE ONE SHOT	Detektor zbocza opadającego	
	DUAL ONE SHOT	Detektor dowolnego zbocza	
Bramki logiczne	NOT	Negacja	Działanie na bazie poprzedzającego sygnału
	OR(2) ↓ OR(16)	2-wejściowa bramka OR ↓ 16-wejściowa bramka OR	Działanie na bazie 2 poprzednich sygnałów ↓ Działanie na bazie 16 poprzednich sygnałów
	AND(2) ↓ AND(16)	2-wejściowa bramka AND ↓ 16-wejściowa bramka AND	Działanie na bazie 2 poprzednich sygnałów ↓ Działanie na bazie 16 poprzednich sygnałów
	NOR(2) ↓ NOR(16)	2-wejściowa bramka NOR ↓ 16-wejściowa bramka NOR	Działanie na bazie 2 poprzednich sygnałów ↓ Działanie na bazie 16 poprzednich sygnałów
	NAND(2) ↓ NAND(16)	2-wejściowa bramka NAND ↓ 16-wejściowa bramka NAND	Działanie na bazie 2 poprzednich sygnałów ↓ Działanie na bazie 16 poprzednich sygnałów
	XOR(2)	2-wejściowa bramka alternatywy wykluczającej	Działanie na bazie 2 poprzednich sygnałów
	LATCH (S,R)	Przerzutnik (Set, Reset): dominujące wejście Reset	Sygnał poprzedzający operator LATCH jest wejściem Reset, sygnał poprzedzający wejście Reset jest sygnałem Set.
Timer	TIMER 1 ↓ TIMER 32	Został odliczony czas TIMER 1 po jego aktywacji ↓ Został odliczony czas TIMER 32 po jego aktywacji	Timer jest definiowany przez poprzedzające go operacje logiczne. Operand wyjściowy ma nazwę TIMER #.
Assign virtual output	= Virt Op 1 ↓ = Virt Op 256	Przypisanie do wirtualnego wyjścia 1 stworzonej w edytorze równań FlexLogic logiki ↓ Przypisanie do wirtualnego wyjścia 256 stworzonej w edytorze równań FlexLogic logiki	Wirtualne wyjście jest definiowane przez poprzedzające je operacje logiczne ustawione w Edytorze równań

5.7.2 Ogólne zasady konfiguracji logiki

Podczas tworzenia logiki w edytorze równań FlexLogic sekwencja konfiguracji musi być zgodna z poniższymi zasadami:

1. Operandy (sygnały logiczne) muszą poprzedzać operator, który używa tych operandów jako danych wejściowych.
2. Operatory mają tylko jedno wyjście. Wyjście operatora musi być użyte do utworzenia wirtualnego wyjścia, jeśli ma być używane jako wejście w innej logice.
3. Przypisanie wyjścia operatora do wyjścia wirtualnego kończy równanie.
4. Timer (na przykład „TIMER 1") lub Wyjście wirtualne (na przykład „ = Virt Op 1") może być użyte tylko raz. Jeśli ta reguła zostanie złamana, deklarowany jest błąd składni a błędny element podświetli się na czerwono.

5.7.3 Sprawdzanie i kompilacja logiki

Wszystkie równania są po kolei sprawdzane, w takiej kolejności, w jakiej zostały wprowadzone.

NOTE

FlexLogic zapewnia realizację funkcji przerzutników, które pozostają w stanie Set po aktywacji przypisanego do wejścia Set sygnału. Przerzutniki są typu Reset-dominant, co oznacza, że jeśli logiczna „1" jest aktywna jednocześnie na wejściach Set i Reset, wyjściem przerzutnika jest logiczne „0". Przerzutniki nie posiadają nieulotnej pamięci, co oznacza, że resetują się po zdjęciu napięcia zasilania.

Podczas wprowadzania zmian we FlexLogic wszystkie równania są ponownie kompilowane za każdym razem, gdy wprowadzana jest nowa wartość. W wyniku tej kompilacji wszystkie przerzutniki są automatycznie resetowane.

Aby zaimplementować FlexLogic za pomocą graficznego interfejsu użytkownika, zapoznaj się z sekcją Konfiguracja logiki w edytorze graficznym w poprzednim rozdziale.

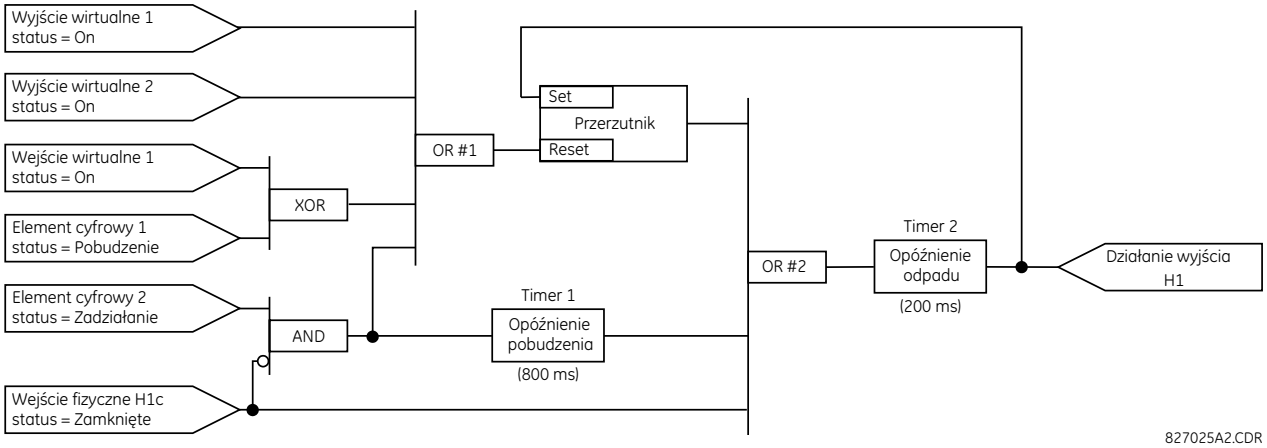
5.7.4 Przykłady

W tej sekcji przedstawiono przykłady implementacji logiki dla typowych aplikacji. Kolejność kroków jest ważna, aby zminimalizować pracę związaną z konfiguracją ustawień przekaźnika. Zauważ, że przykład na poniższym rysunku przedstawia samą procedurę konfiguracji, a nie rozwiązanie dla konkretnej aplikacji.

Należy zauważyć, że istnieje również interfejs graficzny, za pomocą którego można rysować logikę. Wpisy w edytorze równań FlexLogic będą wypełnianie automatycznie przy kompilacji logiki w formie graficznej.

W tym przykładzie zakłada się, że logika została już skonfigurowana dla wirtualnych wyjść 1 i 2 i jest tylko częścią pełnego zestawu użytych równań. Podczas korzystania z FlexLogic ważne jest, aby zapamiętać każde używane wyjście wirtualne; oznaczenie wyjścia wirtualnego (1 do 256) można przypisać tylko raz.

Rys. 5-117: Logika - przykład



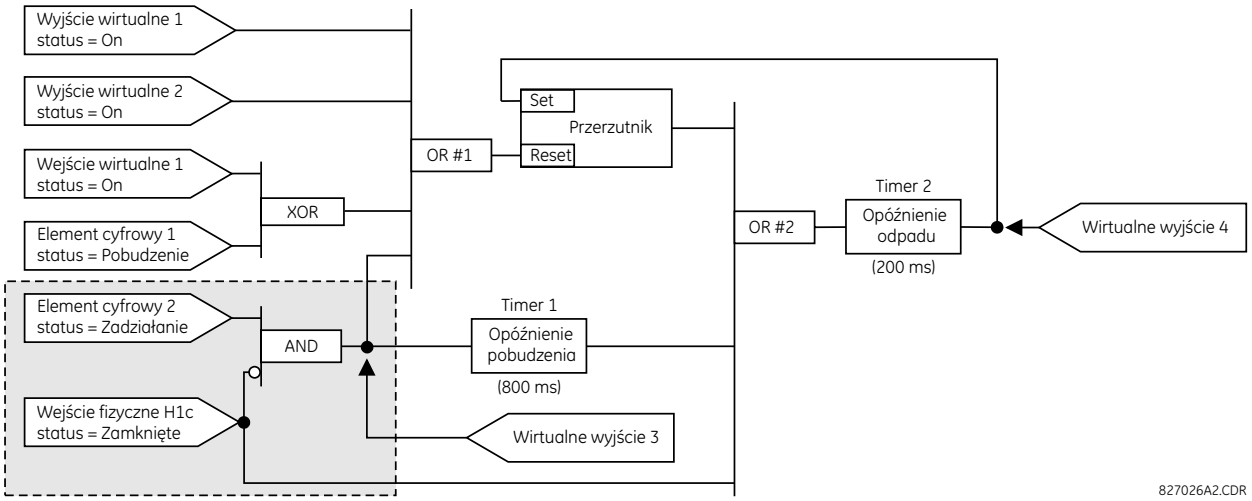
1. Sprawdź przykładowy diagram logiczny, aby określić, czy wymaganą logikę można zaimplementować za pomocą operatorów FlexLogic. Jeśli nie jest to możliwe, należy zmienić logikę, aż do spełnienia tego warunku. Po zakończeniu policz wejścia do każdej bramki, aby sprawdzić, czy liczba wejść nie przekracza limitów edytora, co jest możliwe, ale mało prawdopodobne. Jeśli liczba wejść jest zbyt duża, rozdziel wejścia na więcej bramek. Na przykład, jeśli wymagane jest 25 wejść do bramki AND, należy połączyć wejścia od 1 do 16 do AND(16), od 17 do 25 do AND(9), a wyjścia z tych dwóch bramek do AND(2).

   Sprawdź każdy operator pomiędzy wejściami logiki a wyjściami wirtualnymi, aby określić, czy dane wyjściowe operatora są używane jako dane wejściowe do więcej niż jednego operatora logicznego znajdującego się w kolejnych liniach edytora. Jeśli tak, wyjście operatora musi być przypisane jako wyjście wirtualne.

   W przedstawionym przykładzie, wyjście bramki AND jest używane jako wejście zarówno dla OR#1 jak i Timera 1, i dlatego musi być wirtualnym wyjściem i zostaje przypisane z następnym dostępnym numerem (Wirtualne wyjście 3). Wyjście logiki na jej końcu musi być również przypisane do wyjścia wirtualnego jako wyjście wirtualne 4, które jest zaprogramowane w sekcji wyjść fizycznych do obsługi przekaźnika H1 (czyli wyjścia H1).

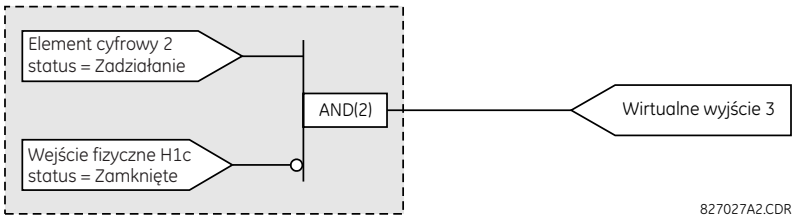
Dlatego wymaganą logikę można zaimplementować za pomocą dwóch równań FlexLogic z wyjściami wirtualnymi 3 i 4, jak pokazano poniżej.

Rys. 5-118: Optymalizacja logiki przy użyciu wyjść wirtualnych



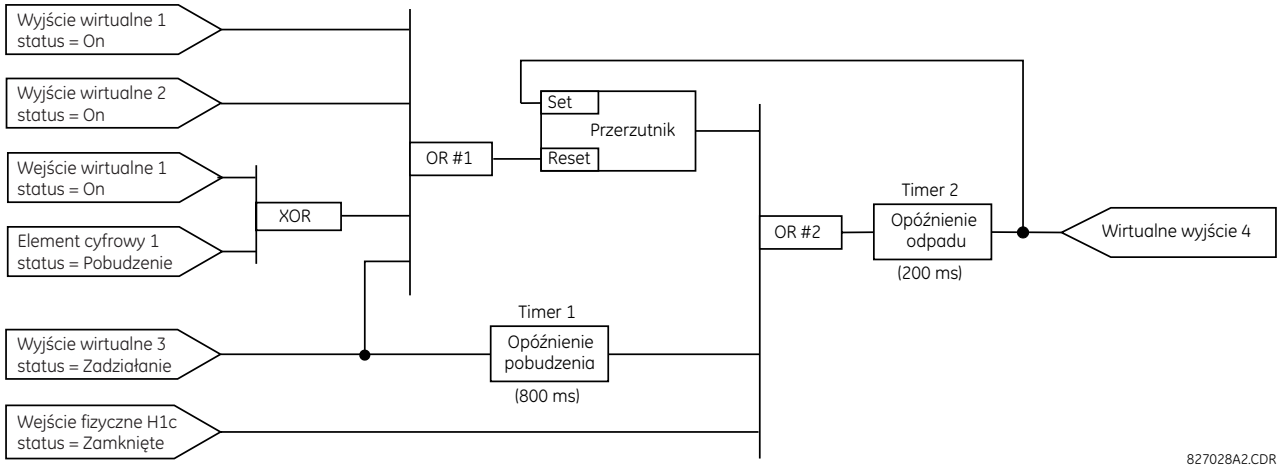
2. Przygotuj diagram logiczny dla zaznaczonego równania, aby utworzyć wyjście wirtualne 3, ponieważ to wyjście jest używane jako operand w równaniu wyjścia wirtualnego 4 (utwórz równanie dla każdego wyjścia, które jest używane jako operand w pierwszej kolejności (sprawdzanie od góry do dołu), aby gdy te operandy są wymagane, zostały już przetworzone i przypisane do określonego wyjścia. Logika wyjścia wirtualnego 3 jest pokazana poniżej.

Rys. 5-119: Logika dla wirtualnego wyjścia 3



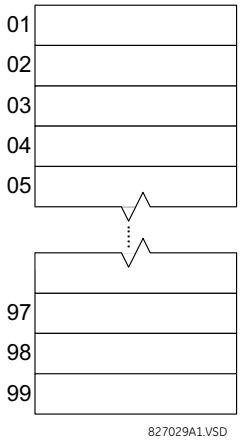
3. Przygotuj diagram logiczny dla wyjścia wirtualnego 4, zastępując całą logikę wyjścia wirtualnego 3 symbolem zidentyfikowanym jako wyjście wirtualne 3, pokazanym poniżej.

Rys. 5-120: Logika dla wirtualnego wyjścia 4



4. Zaprogramuj równanie FlexLogic dla wyjścia wirtualnego 3. Równanie jest tworzone po kolei, po jednym parametrze, aż do utworzenia wymaganej logiki. Generalnie łatwiej jest rozpocząć od wyjściowego końca równania i wrócić do danych wejściowych, jak pokazano w poniższych krokach. Zalecane jest również wprowadzanie operatorów od dołu do góry. Dla celów demonstracyjnych, dane wyjściowe są identyfikowane jako parametr 99, a każdy poprzedni parametr jest kolejno zmniejszany o jeden. Dopóki nie przyzwyczaisz się do używania edytora równań, sugeruje się przygotowanie arkusza roboczego z serią komórek oznaczonych numerami parametrów, jak pokazano poniżej.

Rys. 5-121: Arkusz roboczy FlexLogic



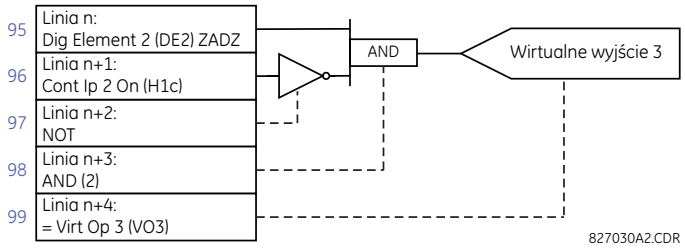
5. Postępując zgodnie z opisaną procedurą, zacznij od parametru 99 w następujący sposób:
   - 99: Ostatecznym wynikiem równania jest wyjście wirtualne 3, który jest tworzone przez operator „= Virt Op n”. Tym parametrem jest zatem „= Virt Op 3”.
   - 98: Bramka poprzedzająca wyjście to AND, która w tym przypadku wymaga dwóch wejść, więc parametr to „AND(2)”. Należy zauważyć, że reguły FlexLogic wymagają określenia liczby wejść do większości typów operatorów w celu zidentyfikowania wejść dla bramki. Ponieważ 2-wejściowe AND działa na dwóch poprzedzających go operandach, wejścia te muszą być określone, zaczynając od drugiego.
   - 97: Stan drugiego wejścia do bramki AND musi być przekazany przez negację (bramka NOT), więc następnym parametrem jest „NOT”. Operator NOT działa na sygnał bezpośrednio go poprzedzający ustawiony 1 linię wyżej.
   - 96: Wejście do bramki NOT ma być wejściem fizycznym H1c. Stan wejścia do bramki można zaprogramować tak, aby było aktywne, gdy styk jest otwarty lub zamknięty („Cont Ip H1c Off” oraz „Cont Ip H1c On”). Załóżmy dla tego przykładu, że stan ma być ZAŁĄCZONY dla zamkniętego styku. Argumentem jest zatem „Cont Ip H1c On”.
   - 95: Ostatnim krokiem procedury jest określenie pierwszego wejścia bramki AND, czyli działania elementu cyfrowego 2. Ten argument to „DIG ELEM 2 OP”.

   Zapis parametrów w kolejności numerycznej tworzy równanie dla wyjścia wirtualnego 3:

   ```
   [95] DIG ELEM 2 OP
   [96] Cont Ip H1c On
   [97] NOT
   [98] AND(2)
   [99] = Virt Op 3
   ```

   Teraz można sprawdzić, czy taka konfiguracja powoduje pożądane działanie, przekształcając zestaw parametrów w diagram logiczny. Wynik tego przekształcenia (polecenie Widok) jest pokazany na rysunku. Proces jest kontrolnie porównywany z logiką dla diagramu wirtualnego wyjścia 3.

Rys. 5-122: Równanie dla wirtualnego wyjścia 3



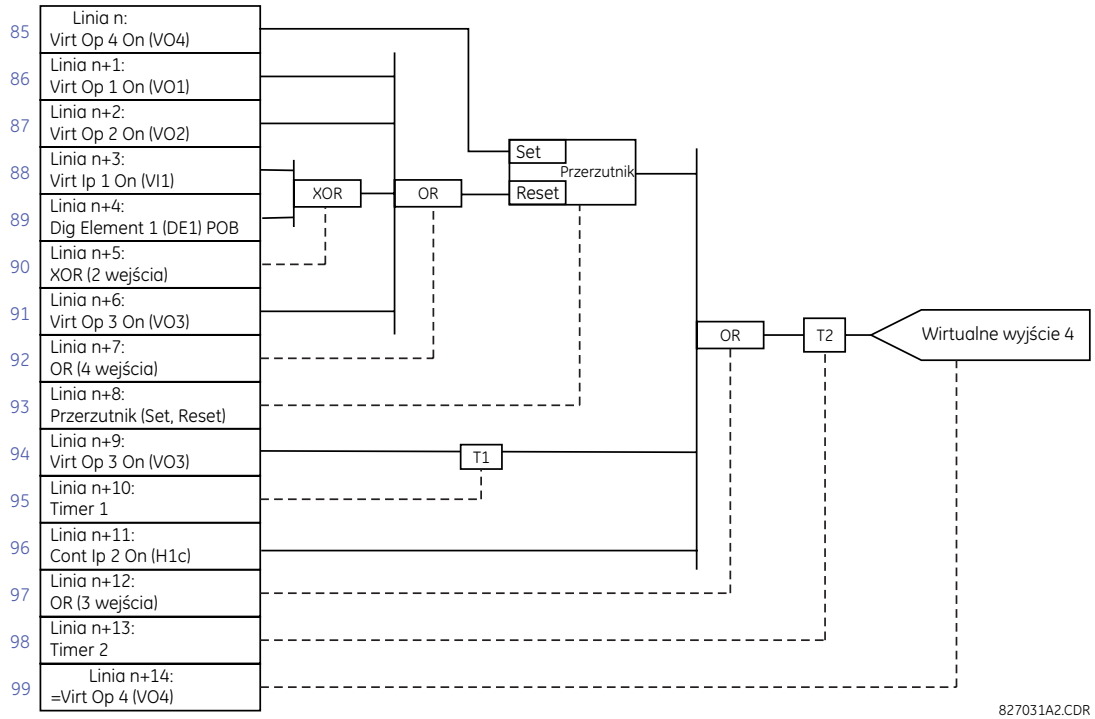
6. Powtarzając proces opisany dla wyjścia wirtualnego 3, wybierz parametry FlexLogic dla wyjścia wirtualnego 4.
   - 99: Ostatecznym wyjściem równania jest wyjście wirtualne 4, które jest parametrem „= Virt Op 4”.
   - 98: Operatorem poprzedzającym wyjście jest timer 2, który jest argumentem „TIMER 2”. Należy zauważyć, że ustawienia wymagane dla timera są określone w sekcji programowania timera (**Logika FlexLogic -> Timery**)
   - 97: Operator poprzedzający timer 2 to OR #2, 3-wejściowa bramka OR, która jest parametrem „OR(3)”.
   - 96: Trzecie wejście do OR #2 to sygnał „Cont Ip H1c On”.
   - 95: Środkowe wejście do OR #2 to sygnał „TIMER 1”.
   - 94: Wejściem do timera 1 jest sygnał „Virt Op 3 On”.
   - 93: Pierwsze wejście do OR #2 to operand przerzutnika „LATCH (S,R)”.
   - 92: Istnieją dwa wejścia do przerzutnika, a wejście bezpośrednio poprzedzające wejście Reset to OR #1, 4-wejściowy OR, który jest parametrem „OR(4)”.
   - 91: Czwarte wejście do OR #1 to operand „Virt Op 3 On”.
   - 90: Trzecie wejście do OR #1 jest operandem „XOR(2)”.
   - 89: Drugim wejściem do XOR jest argument „DIG ELEM 1 POB”.
   - 88: Pierwsze wejście XOR to argument „Virt Ip 1 On”.
   - 87: Wejście tuż poniżej górnego wejścia do OR #1 jest operandem „Virt Op 2 On”.
   - 86: Górne wejście do OR #1 to operand „Virt Op 1 On”.
   - 85: Ostatni parametr służy jako wejście Set przerzutnika i jest operandem „Virt Op 4 On”.

   Równanie dla wyjścia wirtualnego 4 wygląda następująco:

```
[85] Virt Op 4 On
[86] Virt Op 1 On
[87] Virt Op 2 On
[88] Virt Ip 1 On
[89] DIG ELEM 1 POB
[90] XOR(2)
[91] Virt Op 3 On
[92] OR(4)
[93] LATCH (S,R)
[94] Virt Op 3 On
[95] TIMER 1
[96] Cont Ip H1c On
[97] OR(3)
[98] TIMER 2
[99] = Virt Op 4
```

   Teraz można sprawdzić, czy taka konfiguracja powoduje pożądane działanie, przekształcając zestaw parametrów w diagram logiczny. Wynik tego przekształcenia (polecenie Widok) jest pokazany na rysunku. Proces jest kontrolnie porównywany z logiką dla diagramu wirtualnego wyjścia 4.

Rys. 5-123: Równanie dla wirtualnego wyjścia 4



7. Teraz zdefiniuj pełne równanie FlexLogic wymagane do zaimplementowania logiki, starając się złożyć je w takiej kolejności, w której wyjścia wirtualne używane jako dane wejściowe dla innych operatorów są zdefiniowane przed tymi operatorami. W przypadkach, w których do wykonania logiki wymagana jest duża ilość operacji, może to być trudne do osiągnięcia, ale w większości przypadków nie powoduje problemów, ponieważ logika jest obliczana co najmniej cztery razy na cykl (dla 50Hz jest to 5ms). Możliwość wystąpienia problemu związanych z przetwarzaniem sekwencyjnym powoduje konieczność przetestowania wydajności logiki przed oddaniem urzadzenia do eksploatacji. W poniższym równaniu wirtualne wyjście 3 jest używane jako wejście zarówno dla przerzutnika 1, jak i timera 1, ułożone w następującej kolejności:

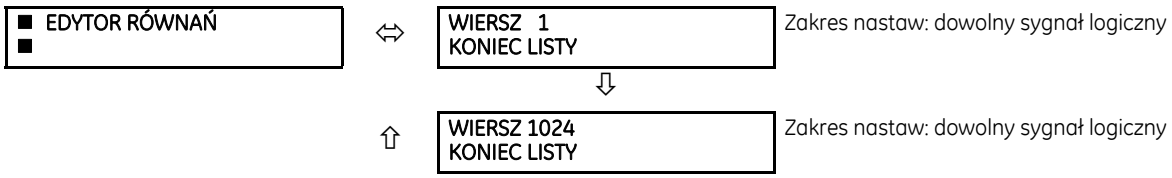
```
DIG ELEM 2 OP
Cont Ip H1c On
NOT
AND(2)
= Virt Op 3
Virt Op 4 On
Virt Op 1 On
Virt Op 2 On
Virt Ip 1 On
DIG ELEM 1 PKP
XOR(2)
Virt Op 3 On
OR(4)
LATCH (S,R)
Virt Op 3 On
TIMER 1
Cont Ip H1c On
OR(3)
TIMER 2
= Virt Op 4
END
```

W tym wyrażeniu logicznym wirtualne wyjście 4 - wejście do czterowejściowego OR jest zdefiniowane przed jego utworzeniem. Jest to typowa forma sprzężenia zwrotnego, w tym przypadku używana do tworzenia efektu podtrzymania z zatrzaskiem, i jest ona prawidłowa.

8. Zawsze przetestuj logikę po przesłaniu jej do przekaźnika, w taki sam sposób, jak była używana w przeszłości. Testowanie można uprościć, umieszczając operator „Koniec listy” w zestawie równań FlexLogic. Równania są przetwarzane aż do pierwszego operatora „Koniec listy”.
   Operandy „ON” i „OFF” można umieścić w równaniu w celu ustalenia zestawu warunków do celów testowych, a polecenia „WSTAW” i „KASUJ” mogą być użyte do modyfikacji równań.

5.7.5 Edytor równań FlexLogic

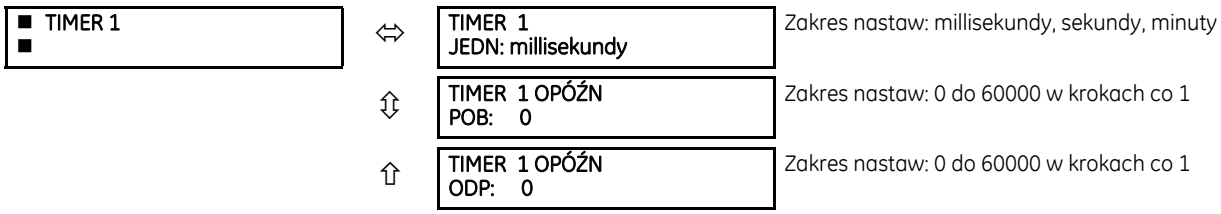
USTAWIENIA ⇨⇩ LOGIKA FLEXLOGIC ⇨ EDYTOR RÓWNAŃ FLEXLOGIC



W edytorze równań FlexLogic dostępne są 1024 linie (wiersze), ponumerowane od 1 do 1024, z ustawieniem domyślnym jako "Koniec Listy". Jeśli jako wpis FlexLogic zostanie wybrany element „Off”, powiązana flaga stanu nigdy nie jest ustawiana na „1”. Do szybkiej konfiguracji można używać poleceń Ctrl+C, Ctrl+V a po otworzeniu listy sygnałów można wpisać pierwszą literę nazwy danego sygnału w celu szybkiego wyszukania operandu w danej grupie.

5.7.6 Timery

USTAWIENIA ⇨⇩ LOGIKA FLEXLOGIC ⇨ TIMER 1(64)



Dostępne są 64 identyczne timery FlexLogic. Timery są używane jako operatory równań FlexLogic.

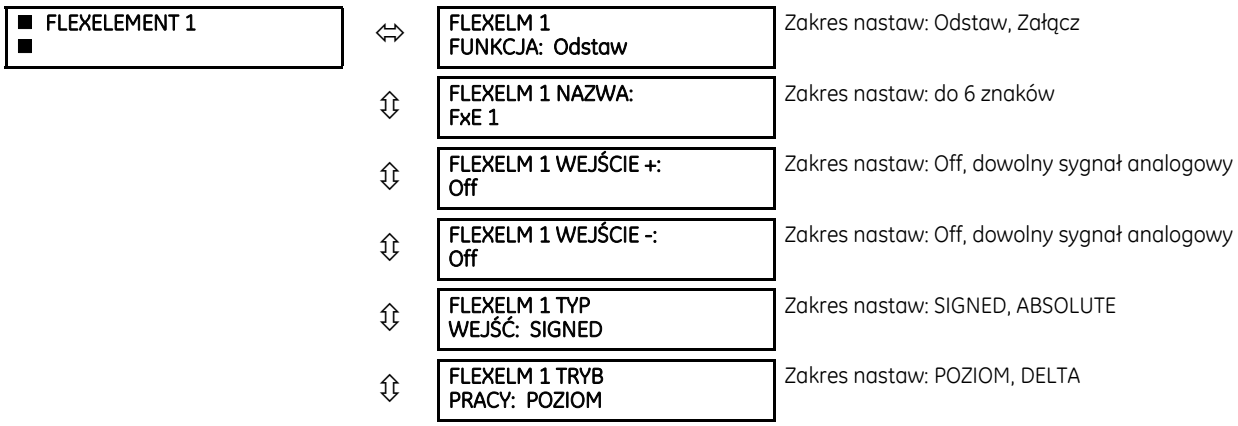
TIMER 1 TYP — wybiera jednostkę czasu

TIMER 1 OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — ustawienie opóźnienia zadziałania. Jeśli opóźnienie nie jest wymagane, ustaw tutaj „0”.

TIMER 1 OPÓŹNIENIE ODPADU — ustawienie opóźnienia odpadu. Jeśli opóźnienie nie jest wymagane, ustaw tutaj „0”.

5.7.7 FlexElements

USTAWIENIA ⇨⇩ LOGIKA FLEXLOGIC ⇨ FLEXELEMENT ⇨ FLEXELEMENT 1(16)



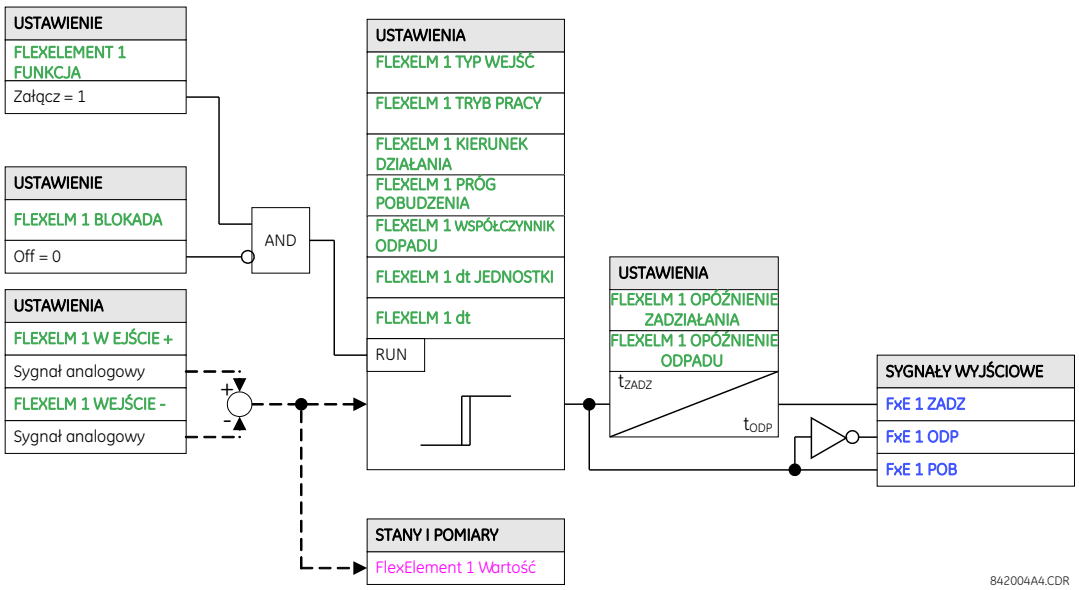
FLEXELM 1 KIER DZIAŁ: Powyżej	Zakres nastaw: Powyżej, Poniżej
FLEXELM 1 PRÓG POB: 1.000 pu	Zakres nastaw: –90.000 do 90.000 pu w krokach co 0.001
FLEXELM 1 WSP ODPADU: 3.0%	Zakres nastaw: 0.1 do 50.0% w krokach co 0.1
FLEXELM 1 dt JEDN: Millisekundy	Zakres nastaw: Millisekundy, Sekundy, Minuty
FLEXELM 1 dt: 20	Zakres nastaw: 20 do 86400 w krokach co 1
FLEXELM 1 OPÓŹ ZADZ: 0.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
FLEXELM 1 OPÓŹ ODP: 0.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
FLEXELM 1 BLOKADA: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
FLEXELM 1 SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Odstaw, Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem
FLEXELM 1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

FlexElement to uniwersalny komparator używany do monitorowania dowolnej wartości analogowej obliczonej przez przekaźnik lub różnicy dwóch dowolnych sygnałów analogowych tego samego typu. Efektywny sygnał używany w algorytmie może być liczbą ze znakiem lub wartością bezwzględną.

FlexElements są wykonywane co pół cyklu (dla 50Hz jest to 10ms).

Element można zaprogramować tak, aby reagował na poziom sygnału lub na szybkość zmian (delta) przez określony czas. Operand wyjściowy jest aktywowany, gdy sygnał roboczy jest wyższy niż próg lub niższy niż próg, zgodnie z nastawą.

Rys. 5-124: Logika działania FlexElement



FLEXELEMENT 1 WEJŚCIE + — ustawienie określa pierwszy sygnał wejściowy dla FlexElement. Jako wejście przyjmuje się zero, jeśli ustawiono tutaj „WYŁ”. Dla poprawnej pracy elementu należy wybrać co najmniej jedno wejście. W przeciwnym razie element nie aktywuje swoich sygnałów wyjściowych.

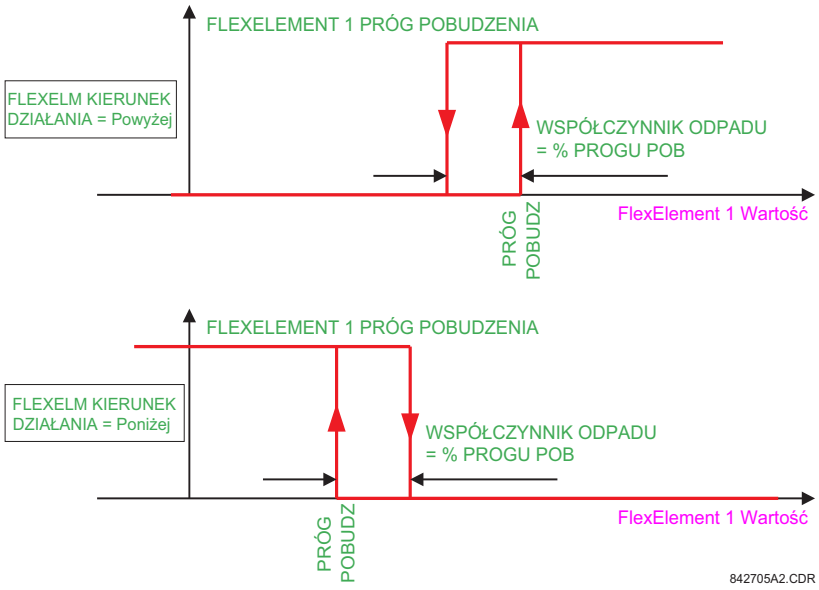
FLEXELEMENT 1 WEJŚCIE - — ustawienie określa drugi (odwrócony) sygnał wejściowy dla FlexElement. Jako wejście przyjmuje się zero, jeśli to ustawienie jest ustawione na „WYŁ”. Dla poprawnej pracy elementu należy wybrać co najmniej jedno wejście. W przeciwnym razie element nie aktywuje swoich operandów wyjściowych. Wejście to jest używane do odwrócenia sygnału (przemnożenie *(-1)), jeśli jest to potrzebne dla wygody, lub aby element zareagował na sygnał różnicowy, taki jak na przykład alarm temperatury oleju góra-dół. Element nie zadziała, jeśli dwa sygnały wejściowe są różnych typów, np. gdy do zbudowania sygnału roboczego próbuje się wykorzystać moc czynną i kąt fazowy.

Element odpowiada na sygnał różnicowy, jeśli ustawienie FLEXELEMENT 1 TYP WEJŚĆ jest ustawione na „SIGNED”. Element odpowiada na wartość bezwzględną sygnału różnicowego, jeśli ustawiono tutaj „ABSOLUTE”. Przykładowe zastosowania ustawienia „Absolute” obejmują monitorowanie różnicy kątowej między dwoma fazorami z symetrycznym kątem granicznym w obu kierunkach, monitorowanie mocy niezależnie od jej kierunku lub monitorowanie trendu.

Element odpowiada bezpośrednio na sygnał roboczy — zgodnie z ustawieniami FLEXELEMENT 1 WEJŚCIE +, FLEXELEMENT 1 WEJŚCIE - i FLEXELEMENT 1 TYP WEJŚĆ — jeśli ustawienie FLEXELEMENT 1 TRYB PRACY jest ustawione na „Poziom”. Element reaguje na szybkość zmian swojego sygnału roboczego, jeśli ustawienie FLEXELEMENT 1 TRYB PRACY ustawiono na „Delta”. W takim przypadku ustawienia FLEXELEMENT 1 dt JEDNOSTKI i FLEXELEMENT 1 dt definiują działanie FlexElement.

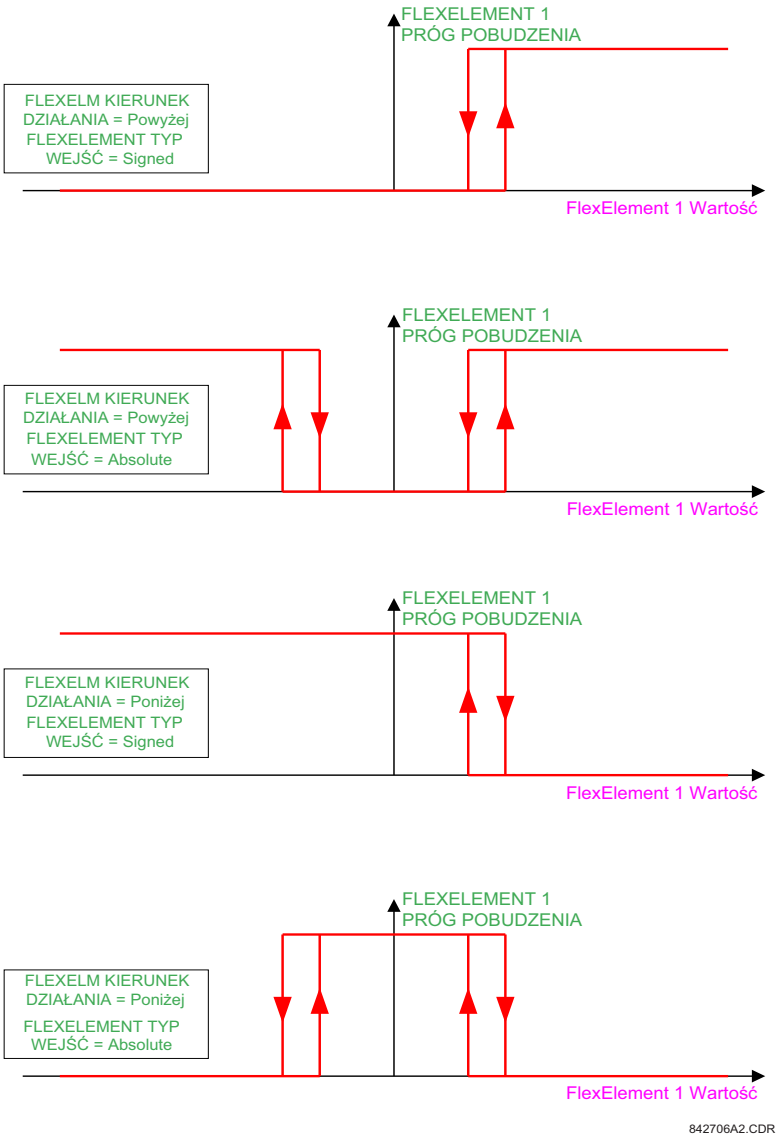
FLEXELEMENT 1 KIERUNEK DZIAŁANIA — Umożliwia przekaźnikowi reagowanie na wysokie lub niskie wartości sygnału roboczego. Poniższy rysunek wyjaśnia zastosowanie ustawień FLEXELEMENT 1 KIERUNEK DZIAŁANIA, FLEXELEMENT 1 PRÓG POBUDZENIA i FLEXELEMENT 1 WSPÓŁCZYNNIK ODPADU.

Rys. 5-125: Wyjaśnienie nastaw Próg pobudzenia, Kierunek działania i Współczynnik odpadu



W połączeniu z ustawieniem FLEXELEMENT 1 TYP WEJŚĆ, element można zaprogramować tak, aby zapewniał dwie dodatkowe charakterystyki, jak pokazano na poniższym rysunku.

Rys. 5-126: Definicja sposobu działania FlexElement - nastawa Typ wejść



FLEXELEMENT 1 PRÓG POBUDZENIA — ustawienie określa próg pobudzenia dla sygnału roboczego elementu. W przypadku ustawienia „Powyżej" element pobudza się, gdy sygnał przekracza nastawioną tutaj wartość. W przypadku ustawienia „Poniżej" element pobudza się, gdy sygnał roboczy spadnie poniżej nastawionej tutaj wartości.

W przypadku korzystania z FlexElements dla elementów napięciowych 1 pu jest zawsze równe nominalnemu fazowemu napięciu wtórnemu, nawet jeśli jako sygnał roboczy wybrano napięcie międzyfazowe.

FLEXELEMENT 1 WSPÓŁCZYNNIK ODPADU — ustawienie kontroluje odpad elementu. Zwróć uwagę, że zarówno sygnał roboczy, jak i próg pobudzenia mogą być ujemne, ułatwiając realizację funkcji np. zabezpieczenia od mocy zwrotnej. FlexElement można zaprogramować do pracy ze wszystkimi sygnałami analogowymi mierzonymi przez przekaźnik. Ustawienie **FLEXELEMENT 1 PRÓG POBUDZENIA** wprowadza się w wartościach pu, stosując poniższe definicje jednostek bazowych.

Tab. 5-34: Jednostki bazowe dla FlexElement

Wartość analogowa	Opis
Monitoring I2t wyłącznika (I2t AKT WYŁ1 L1, L2, L3)	WARTOŚĆ BAZOWA = 2000 $kA^2 \times$ cykl

Wartość analogowa	Opis
Monitoring I2t wyłącznika (WYŁ1 I MAKS L1, L2, L3)	WARTOŚĆ BAZOWA = 1 $kA^2 \times$ cykl
DCmA	WARTOŚĆ BAZOWA = maksymalna wartość z DCMA - WARTOŚĆ MAKSYMALNA dla sygnałów DCmA skonfigurowanych w WEJŚCIE + i WEJŚCIE -
CZAS DELTA	WARTOŚĆ BAZOWA = 1 µs
CZĘSTOTLIWOŚĆ	f_{BAZOWA} = 1 Hz
df/dt	df/dt_{BAZOWA} = 1 Hz/s
DETOSC CZĘST_OSC	1 Hz
DETOSC MOD_OSC	1 pu
DETOSC KĄT_OSC	360 stopni
DETOSC TŁUM_OSC	1%
KĄT FAZOWY	φ_{BAZOWY} = 360 stopni (zobacz rozdział Konwencja prezentacji pomiarów)
WSPÓŁCZYNNIK MOCY	PF_{BAZOWY} = 1.00
CZUJNIKI RTD	WARTOŚĆ BAZOWA = 100°C
KIERUNKOWE MOCOWE CZUŁE	P_{BAZOWA} = wartość maksymalna z $3 \times U_{BAZ} \times I_{BAZ}$ dla WEJŚCIE + i WEJŚCIE - dla źródeł skonfigurowanych w nastawach funkcji Kierunkowe mocowe czułe - 32
PRĄD ŹRÓDŁA	I_{BAZOWY} = wartość maksymalna prądu PP po stronie pierwotnej dla WEJŚCIE + i WEJŚCIE -
ENERGIA ŹRÓDŁA (Dodatnie i ujemne Wh, Dodatnie i ujemne Varh)	E_{BAZOWA} = 10000 MWh lub MVAh, zależnie od używanych wielkości
MOC ŹRÓDŁA	P_{BAZOWA} = wartość maksymalna z $3 \times U_{BAZ} \times I_{BAZ}$ dla WEJŚCIE + i WEJŚCIE
THD I HARMONICZNE	WARTOŚĆ BAZOWA = 1%
NAPIĘCIE ŹRÓDŁA	U_{BAZOWA} = wartość maksymalna z napięć pierwotnych RMS dla WEJŚCIE + i WEJŚCIE
KONTROLA SYNCHRONIZMU (Różnica napięć)	U_{BAZOWE} = wartość maksymalna z napięć pierwotnych RMS wszystkich źródeł powiązanych z WEJŚCIE + i WEJŚCIE
DZZEW x PRÓG POBUDZENIA L1 DZZEW x PRÓG POBUDZENIA L2 DZZEW x PRÓG POBUDZENIA L3 Wartość dla krzywej uszkodzeń termicznej/mechanicznej	WARTOŚC BAZOWA = 1.00 pu
V/Hz	WARTOŚĆ BAZOWA = 1.00 pu
PRĄD RÓŻNICOWY (RÓŻN STAB Iad, Ibd, Icd Mod)	I_{BAZOWY} = maksymalna wartość prądu pierwotnego RMS z wejść +IN i -IN (PP strona pierwotna dla prądów fazowych oraz prąd uzwojenia odniesienia dla prądów różnicowych)
RÓŻNICOWE Z KOMPENSACJĄ NAP. (DZZEW# Kmp Iad Mod, DZZEW# Kmp IBd Mod DZZEW# Kmp Icd Mod)	I_{BAZOWY} = maksymalna wartość prądu pierwotnego RMS z wejść +IN i -IN (PP strona pierwotna dla prądów fazowych oraz prąd uzwojenia odniesienia dla prądów różnicowych)
PRĄD RÓŻNICOWY PRZED KOMPENS. (DZZEW# Raw Iad Mod, DZZEW# Raw IBd Mod, DZZEW# Raw Icd Mod)	I_{BAZOWY} = maksymalna wartość prądu pierwotnego RMS z wejść +IN i -IN (PP strona pierwotna dla prądów fazowych oraz prąd uzwojenia odniesienia dla prądów różnicowych)
WSPÓŁCZYNNIKI DZZEW (DZZEW# Wsp Ka Mod, IDZZEW# Wsp Kb Mod, DZZEW# Wsp Kc Mod)	WARTOŚĆ BAZOWA=0.1
ZAWARTOŚĆ HARMONICZNYCH (RÓŻN Harm2 Iad, Ibd, and Icd Mod) (RÓŻN Harm5 Iad, Ibd, and Icd Mod)	WARTOŚĆ BAZOWA = 10%
PRĄD HAMUJĄCY (STABILIZACJI) (RÓŻN STAB Iar, Ibr, Icr Mod)	I_{BAZOWY} = maksymalna wartość prądu pierwotnego RMS z wejść +IN i -IN (PP strona pierwotna dla prądów fazowych oraz prąd uzwojenia odniesienia dla prądów stabilizacji)
Z_{BAZOWA}	Z_{BAZOWA} = PNfaz str. wtórna/PPfaz str. wtórna, gdzie wartości te są wartościami prądu i napięcia (**USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ PRZEKŁADNIKI)** w źródle przypisanym do zabezpieczenia odległościowego (**USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨⇩ GRUPA 1(6) ⇨ ODLEGŁOŚCIOWE - 21)**. Jeśli źródło jest definiowane jako suma prądów różnych PP, to używana jest wartość wtórna PP o najwyższym prądzie pierwotnym.

FLEXELEMENT 1 WSPÓŁCZYNNIK ODPADU — ustawienie definiuje stosunek pobudzenia do wyłączenia elementu poprzez określenie szerokości pętli histerezy jako procent progu pobudzenia, jak pokazano na rysunku powyżej.

FLEXELEMENT 1 dt JEDNOSTKA — określa jednostkę czasu dla ustawienia FLEXELEMENT 1 dt. To ustawienie ma zastosowanie tylko wtedy, gdy FLEXELEMENT 1 TRYB PRACY jest ustawione na „Delta".

FLEXELEMENT 1 dt — określa czas trwania okna czasowego dla trybu pracy porównującego szybkość zmiany sygnałów. Nastawa ma zastosowanie tylko wtedy, gdy FLEXELEMENT 1 TRYB PRACY jest ustawione na „Delta".

FLEXELEMENT 1 OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — określa opóźnienie zadziałania elementu.

FLEXELEMENT 1 OPÓŹNIENIE ODPADU — określa opóźnienie odpadu elementu.

5.7.8 Przerzutniki z pamięcią nieulotną

USTAWIENIA ⇨⇩ LOGIKA FLEXLOGIC ⇨⇩ PRZERZUTNIKI Z PAMIĘCIĄ NIEULOTNĄ ⇨ PRZERZUTNIK 1(16)

■ LATCH 1 ■	⇔ RS 1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳ RS 1 NAZWA: NV Latch 1	Zakres nastaw: do 20 znaków
	⇳ RS 1 WEJ DOMIN: Reset	Zakres nastaw: Reset Dominant, Set Dominant
	⇳ RS 1 WEJŚCIE SET: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳ RS 1 WEJŚCIE RESET: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳ RS 1 SYGNAŁ: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Odstaw, Z podtrzymaniem, Bez podtrzymania
	⇧ RS 1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

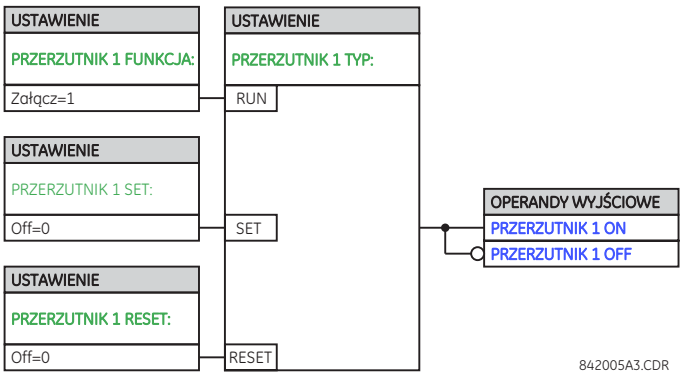
Przerzutniki te zapewniają trwałość flagi logicznej, która jest przechowywana w pamięci i nie resetuje się po wyłączeniu przekaźnika. Typowe aplikacje to: podtrzymywanie komend ze SCADA czy trwałe blokowanie funkcji przekaźnika, np. SPZ.

PRZERZUTNIK 1 TYP — określa typ przerzutnika - wejście dominujące Set lub Reset

PRZERZUTNIK 1 SET — wejście Set przerzutnika

PRZERZUTNIK 1 RESET — wejście Reset przerzutnika

Rys. 5-127: Zasada działania przerzutnika z pamięcią (N = 1 do 16)



Typ przerzutnika	Wejście Set	Wejście Reset	Wyjście ON	Wyjście OFF
Reset Dominant	ON	OFF	ON	OFF

Typ przerzutnika	Wejście Set	Wejście Reset	Wyjście ON	Wyjście OFF
	OFF	OFF	Poprzedni stan	Poprzedni stan
	ON	ON	OFF	ON
	OFF	ON	OFF	ON
Set Dominant	ON	OFF	ON	OFF
	ON	ON	ON	OFF
	OFF	OFF	Poprzedni stan	Poprzedni stan
	OFF	ON	OFF	ON

5.8 Zabezpieczenia

5.8.1 Wprowadzenie

Każdej funkcji zabezpieczeniowej można przypisać do sześciu zestawów nastaw z oznaczeniami od 1 do 6. Działanie tych funkcji jest definiowane przez aktywną w danym czasie grupę nastaw. Wiele grup nastaw pozwala użytkownikowi na wygodną zmianę nastaw zabezpieczeń w różnych sytuacjach eksploatacyjnych (np. zmieniona konfiguracja systemu elektroenergetycznego lub pora roku). Aktywną grupę nastaw można wstępnie ustawić lub wybrać w menu **PRZEŁĄCZANIE GRUP NASTAW** (patrz sekcja Sterowanie i nadzór). Zobacz także sekcję Filozofia programowania funkcji.

5.8.2 Poruszanie się po Menu

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA NASTAW 1(6)

■ GRUPA NASTAW 1 ■	⇔	■ ODLEGŁOŚCIOWE ■ 21	Zobacz poniżej
	⇳	■ DETEKCJA KOŁYSANIA ■ MOCY 68/78	Zobacz stronę 5-285
	⇳	■ DET IMP W OBSZARZE ■ OBCIĄŻENIA	Zobacz stronę 5-294
	⇳	■ TRANSFORMATOR ■	Zobacz stronę 5-296
	⇳	■ NADPRĄDOWE FAZOWE ■ 50P/51P/67P	Zobacz stronę 5-308
	⇳	■ ZIEMNOZWARCIOWE ■ Io OBL 50/51/67N	Zobacz stronę 5-320
	⇳	■ ZIEMNOZWARCIOWE ■ Io POM 50G/51G RGF	Zobacz stronę 5-328
	⇳	■ NADPR SKŁ PRZECIWN ■ 50/51/67Q	Zobacz stronę 5-337
	⇳	■ LRW 50BF ■	Zobacz stronę 5-343
	⇳	■ NAPIĘCIOWE 27P/X ■ 59C/N/P/X 24	Zobacz stronę 5-353
	⇧	■ MOCOWE 32 ■	Zobacz stronę 5-367

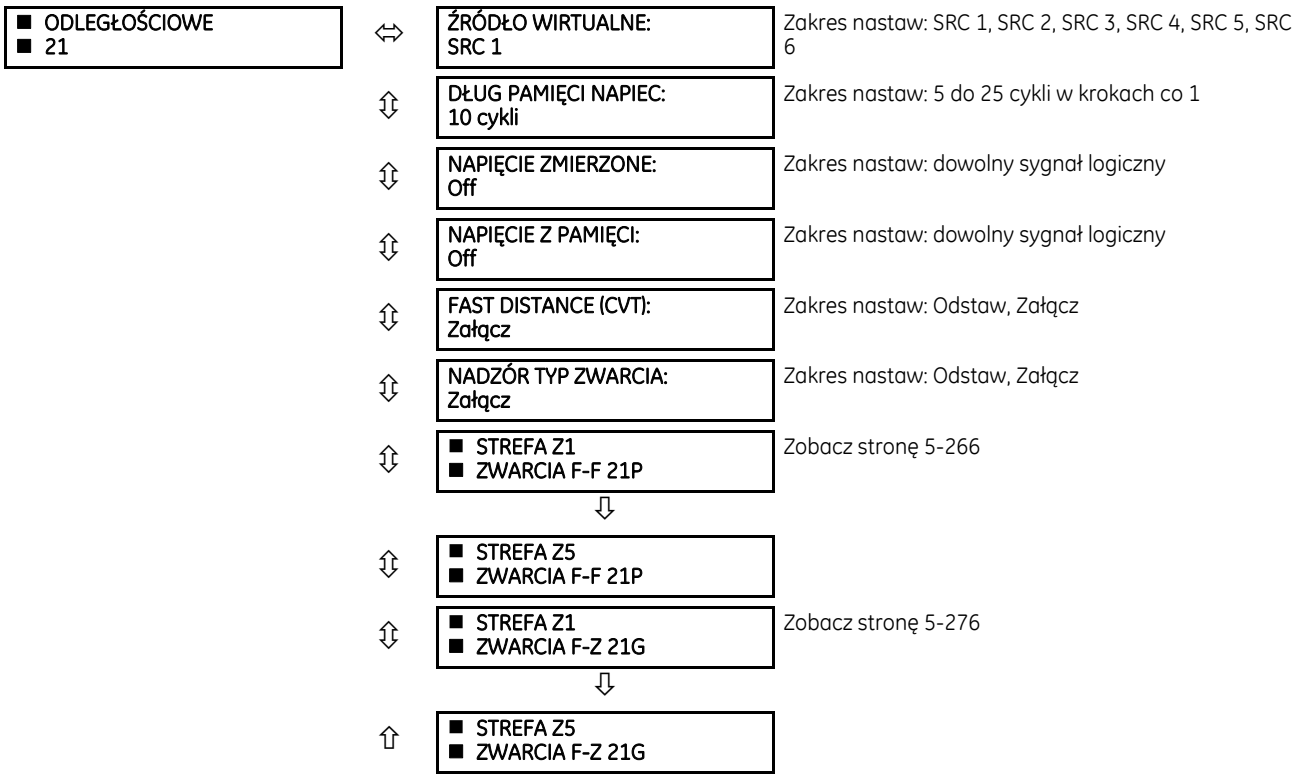
Każde z sześciu menu grup nastaw jest identyczne. Grupa nastaw 1 (domyślna grupa aktywna) jest aktywowana automatycznie, gdy żadna inna grupa nie jest aktywna.

Poniżej wersji FW 7.30 występował problem z przełączaniem grupy nastaw po wyłączeniu zasilania. Jeśli urządzenie nieprawidłowo przełączy się na grupę 1 po wyłączeniu zasilania, zaktualizuj FW do wersji 7.31 lub nowszej, aby rozwiązać ten problem.

5.8.3 Zabezpieczenie odległościowe - 21

5.8.3.1 Menu

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA NASTAW 1(6) ⇨⇩ ODLEGŁOŚCIOWE 21



ŹRÓDŁO WIRTUALNE — identyfikacja źródła pomiarowego dla wszystkich funkcji impedancyjnych. Funkcja odległościowa o charakterystyce mho wykorzystuje charakterystykę dynamiczną; jako sygnał polaryzacji używane jest napięcie składowej zgodnej — albo zmierzone, albo z pamięci. Napięcie z pamięci jest również wykorzystywane przez wbudowaną funkcję nadzoru nad kierunkowością, stosowaną zarówno dla charakterystyki mho, jak i quad.

DŁUGOŚĆ PAMIĘCI NAPIĘCIOWEJ — czas, przez jaki zapamiętane napięcie składowej zgodnej jest używane dla funkcji odległościowej. Po upływie tego czasu Multilin sprawdza aktualną wartość napięcia składowej zgodnej. Jeśli jest wyższa niż 10% wartości nominalnej, używane jest napięcie zmierzone, a jeśli jest niższa, to nadal używane jest napięcie z pamięci.

Pamięć jest zapełniana, gdy napięcie składowej zgodnej utrzymuje się powyżej 80% wartości nominalnej przynajmniej przez pięć cykli. Z tego powodu należy upewnić się, że nominalne napięcie wtórne PN jest poprawnie zdefiniowane w menu USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨ PRZEKŁADNIKI ⇨⇩ NAPIĘCIOWE.

Nastaw DŁUGOŚĆ PAMIĘCI NAPIĘCIOWEJ na taką wartość, aby zapewnić stabilność przy bliskich zwarciach 3F w strefach do tyłu. Należy wziąć pod uwagę maksymalny czas usunięcia zwarcia (czas LRW) w stacji. Z drugiej strony DŁUGOŚĆ PAMIĘCI NAPIĘCIOWEJ nie może być zbyt długa, ponieważ system elektroenergetyczny może doświadczać warunków kołysania mocy, powoli obracając fazory napięcia i prądu, podczas gdy napięcie w pamięci jest statyczne o wartości z początku zakłócenia. Zbyt długie utrzymywanie pamięci może doprowadzić do nieprawidłowego działania funkcji odległościowej.

Zabezpieczenie odległościowe można zmusić do korzystania tylko z napięcia zmierzonego poprzez ustawienie NAPIĘCIE ZMIERZONE. Można skonfigurować tutaj dowolny sygnał logiczny. Gdy wybrany operand jest aktywny (logika "1"), funkcja odległościowa korzysta tylko z napięcia zmierzonego, niezależnie od logiki pamięci napięciowej. Gdy wybrany argument jest nieaktywny (logiczne "0"), funkcja odległościowa działa zgodnie z przedstawionym niżej schematem logicznym.

Zabezpieczenie odległościowe można zmusić do korzystania tylko z napięcia z pamięci poprzez ustawienie NAPIĘCIE Z PAMIĘCI. Można skonfigurować tutaj dowolny sygnał logiczny. Gdy wybrany operand jest aktywny (logika "1"), funkcja odległościowa korzysta tylko z napięcia z pamięci, niezależnie od logiki pamięci napięciowej. Gdy wybrany argument jest nieaktywny (logiczne "0"), funkcja odległościowa działa zgodnie z przedstawionym niżej schematem logicznym.

Nigdy nie pozwól, aby ustawienia NAPIĘCIE ZMIERZONE i NAPIĘCIE Z PAMIĘCI były aktywne jednocześnie. Jeśli tak się stanie, logika nadaje wyższy priorytet napięciu zmierzonemu, jak pokazano na poniższym schemacie logicznym.

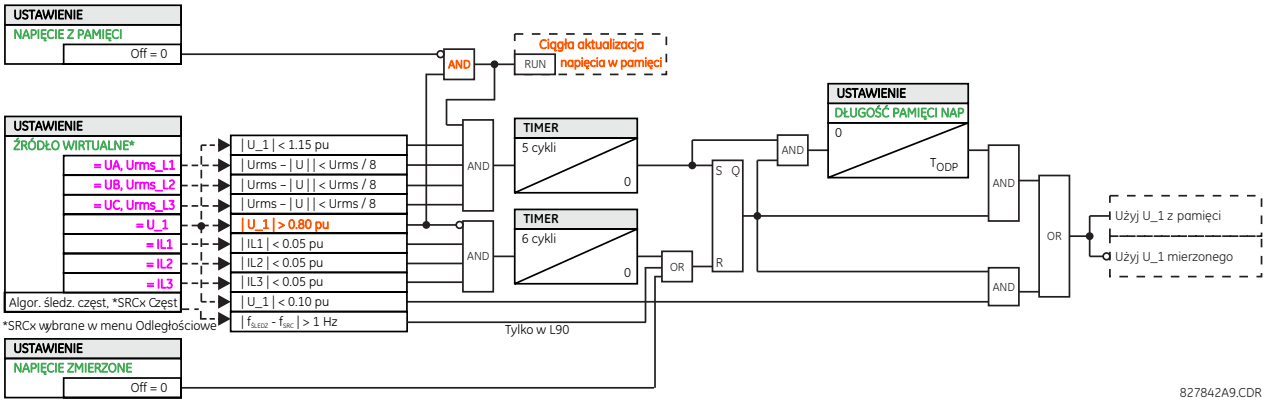
NOTE

Polaryzacji napięciem z pamięci nie można stosować na stałe, ale tylko przez ograniczony czas. Polaryzacja napięciem zmierzonym może być stosowana na stałe i dlatego ma wyższy priorytet.

ALGORYTM FAST DISTANCE (CVT) — załącza algorytm Fast Distance (więcej informacji w rozdziale Zasada działania) dla funkcji odległościowej w strefach Z1 i Z2 dla zwarć F-F i F-Z. Odstaw ten algorytm dla linii z kompensacją szeregową.

NADZÓR NAD TYPEM ZWARCIA — załącza mechanizm nadzoru nad typem zwarcia dla stref Z1-Z2 dla zwarć F-F. Więcej informacji można znaleźć w rozdziale Zasada działania -> Zabezpieczenie odległościowe.

Rys. 5-128: Algorytm korzystania z napięcia zmierzonego i napięcia z pamięci



5.8.3.2 Strefy F-F - 21P

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ ODLEGŁOŚCIOWE ⇨⇩ STREFA Z1(Z5) - ZWARCIA F-F 21P

■ STREFA Z1
■ ZWARCIA F-F 21P

⇔	Z1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
⇕	Z1 KIERUNEK: Przód	Zakres nastaw: Przód, Tył, Bezkierunkowo
⇕	Z1 KSZTAŁT CHAR: Mho	Zakres nastaw: Mho, Quad
⇕	Z1 PN PRZEZ TRANSFOR: Brak	Zakres nastaw: Brak, Dy1, Dy3, Dy5, Dy7, Dy9, Dy11, Yd1, Yd3, Yd5, Yd7, Yd9, Yd11
⇕	Z1 PP PRZEZ TRANSFOR: Brak	Zakres nastaw: Brak, Dy1, Dy3, Dy5, Dy7, Dy9, Dy11, Yd1, Yd3, Yd5, Yd7, Yd9, Yd11
⇕	Z1 ZASIĘG: 2.00 Ω	Zakres nastaw: 0.02 do 500.00 ohm w krokach co 0.01 (wartości wtórne)
⇕	Z1 KĄT: 85°	Zakres nastaw: 30 do 90° w krokach co 1

⇳	Z1 BEZKIER TYŁ ZASIĘG: 2.00 Ω	Zakres nastaw: 0.02 do 500.00 ohm w krokach co 0.01 (wartości wtórne)
⇳	Z1 BEZKIER TYŁ KĄT: 85°	Zakres nastaw: 30 do 90° w krokach co 1
⇳	Z1 ODCHYL GÓRN LINII: 90°	Zakres nastaw: 30 do 90° w krokach co 1
⇳	Z1 KĄT KIERUNK: 85°	Zakres nastaw: 30 do 90° w krokach co 1
⇳	Z1 ROZCHYŁ KĄT KIERUNK: 90°	Zakres nastaw: 30 do 90° w krokach co 1
⇳	Z1 PRAWA LIN REZ ZASIĘG: 10.00 Ω	Zakres nastaw: 0.02 do 500.00 ohm w krokach co 0.01 (wartości wtórne)
⇳	Z1 PRAWA LIN REZ KĄT: 85°	Zakres nastaw: 60 do 90° w krokach co 1
⇳	Z1 LEWA LIN REZ ZASIĘG: 10.00 Ω	Zakres nastaw: 0.02 do 500.00 ohm w krokach co 0.01 (wartości wtórne)
⇳	Z1 LEWA LIN REZ KĄT: 85°	Zakres nastaw: 60 do 90° w krokach co 1
⇳	Z1 PRÓG PRĄD: 0.200 pu	Zakres nastaw: 0.050 do 30.000 pu w krokach co 0.001
⇳	Z1 DYN SKR ZAS STR: 0.000 pu	Zakres nastaw: 0.000 do 5.000 pu w krokach co 0.001
⇳	Z1 OPÓŹN ZADZ: 0.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
⇳	Z1 BLOKOWANIE: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
⇳	Z1 SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
⇧	Z1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Dostępnych jest 5 stref zabezpieczenia odległościowego 21P. Minimalne opóźnienie dla tej funkcji wynosi 150 ms. Pełni ona rolę rezerwowego zabezpieczenia transformatora lub sąsiednich linii.

Charakterystyki kołowe (mho) zabezpieczenia odległościowego 21P to charakterystyki dynamiczne, w 100% spolaryzowane napięciowo wykorzystujące również nadzór reaktancyjny, nadzór nad kierunkowością i nadzór prądowy. Po ustawieniu kierunku na „Bezkierunkowo", funkcja mho staje się przesuniętym kołem z zasięgiem do tyłu kontrolowanym niezależnie od zasięgu do przodu, a nadzór nad kierunkowością jest pomijany.

Charakterystyki wieloboczne są definiowane przez zasięg reaktancyjny, prawy i lewy zasięg rezystancyjny i w 100% spolaryzowane napięciowo charakterystyki kierunkowości i nadzoru prądowego. Jeśli strefa jest "Bezkierunkowa" na podstawie ZASIĘG TYŁ i KĄT TYŁ, rysowana jest linia reaktancji w 3. i 4. ćwiartce, która zastępuje komparatory kierunkowości.

Każda strefa zabezpieczenia odległościowego dla zwarć F-F jest konfigurowana indywidualnie poprzez własne menu. Wszystkie ustawienia można modyfikować niezależnie dla każdej ze stref z wyjątkiem:

- ŹRÓDŁO WIRTUALNE (wspólne dla wszystkich stref, wprowadzone w **USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA NASTAW 1(6) ⇨⇩ ODLEGŁOŚCIOWE**)
- DŁUGOŚĆ PAMIĘCI NAPIĘCIOWEJ (wspólne dla wszystkich stref, wprowadzone w **USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA NASTAW 1(6) ⇨⇩ ODLEGŁOŚCIOWE**)

Opisane wcześniej wspólne ustawienia dla algorytmu zabezpieczenia odległościowego muszą być odpowiednio dobrane, aby funkcja 21P działała prawidłowo.

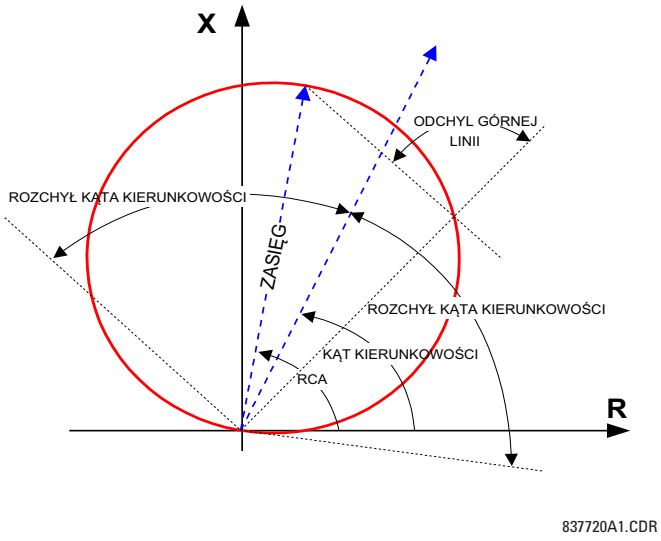
Chociaż wszystkie strefy mogą działać bezzwłocznie (operandy pobudzenia [POB] i odpadu [ODP]) lub ze zwłoką czasową - wykorzystanie operandu zadziałanie [ZADZ], tylko strefa Z1 jest przeznaczona do pracy jako standardowa strefa bezzwłoczna, chroniąca swoim zasięgiem około 85% długości linii.

INFO Upewnij się, że ustawienie PN FAZOWE - STRONA WTÓRNA w **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨ PRZEKŁADNIKI ⇨⇩ NAPIĘCIOWE**) jest ustawione prawidłowo, aby zapewnić prawidłowe działanie polaryzacji napięciowej.

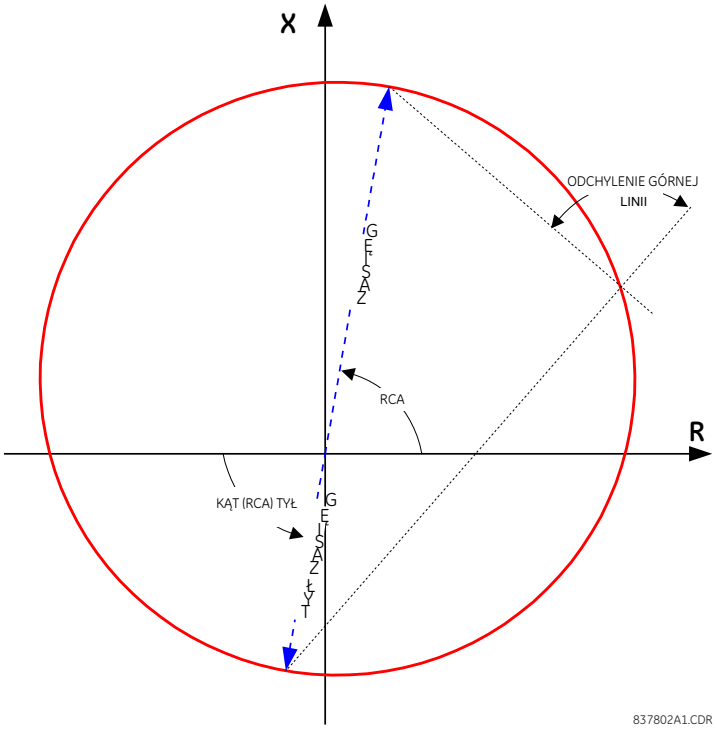
KIERUNEK — dla każdej strefy niezależnie nastawiany jest kierunek jej działania. Gdy wybrano "Przód" ustawienie RCA określa kąt danej strefy, natomiast kierunek do tyłu jest przesunięty o 180° od tego kąta. Strefa bezkierunkowa jest definiowana przez nastawy ZASIĘG i RCA oraz ZASIĘG TYŁ i KĄT TYŁ, jak pokazano na poniższych rysunkach.

KSZTAŁT — wybór kształtu charakterystyki dla danej strefy. Do wyboru jest charakterystyka kołowa lub wieloboczna. Poniżej przedstawiono różne warianty dla różnych kształtów charakterystyk.

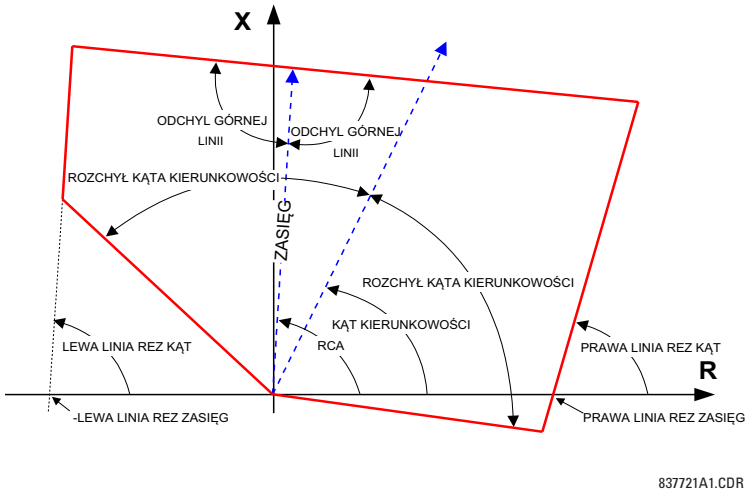
Rys. 5-129: Charakterystyka kierunkowa, kołowa (mho) zabezpieczenia odległościowego (21P)



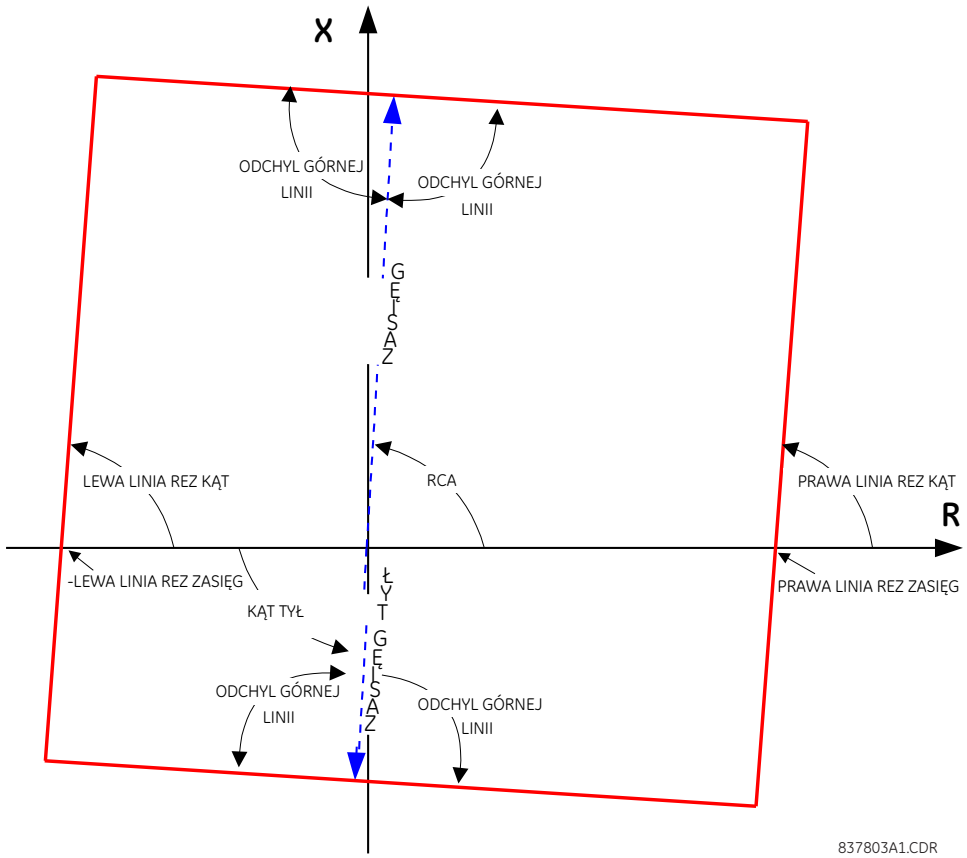
Rys. 5-130: Charakterystyka bezkierunkowa, kołowa (mho) zabezpieczenia odległościowego (21P)



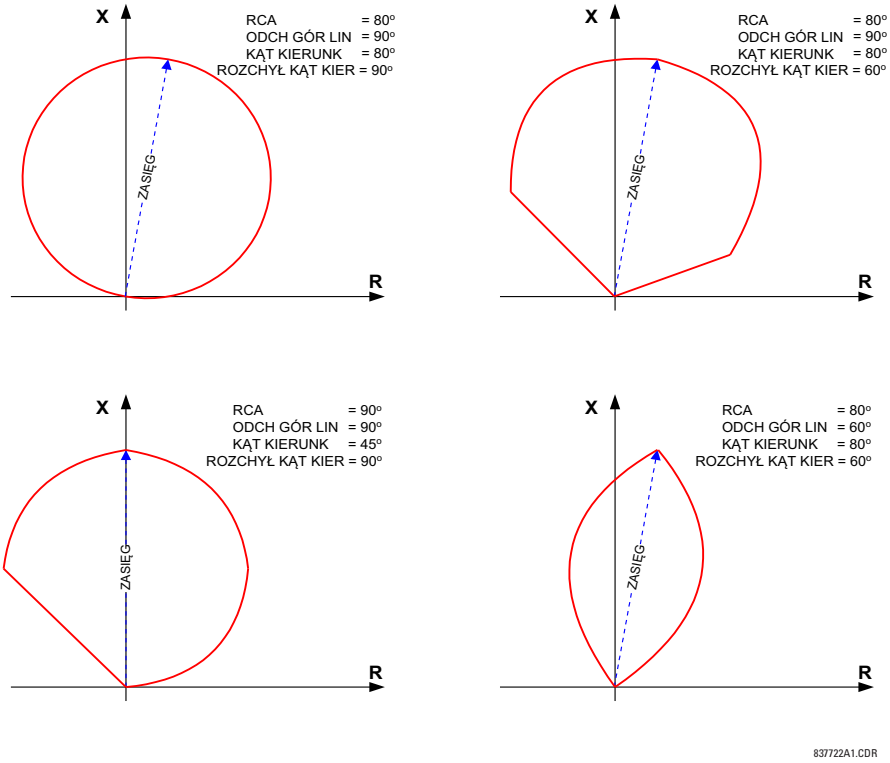
Rys. 5-131: Charakterystyka kierunkowa, wieloboczna (quad) zabezpieczenia odległościowego (21P)



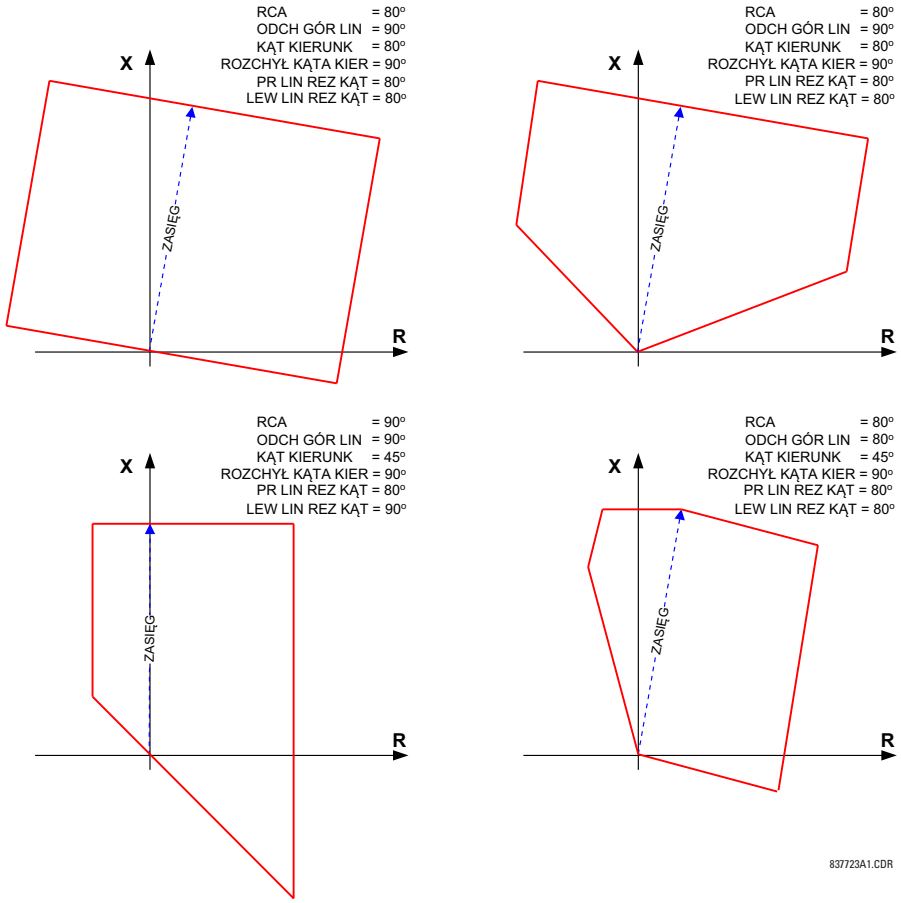
Rys. 5-132: Charakterystyka bezkierunkowa, wieloboczna (quad) zabezpieczenia odległościowego (21P)



Rys. 5-133: Przykładowe kształty charakterystyk kołowych



Rys. 5-134: Przykładowe kształty charakterystyk wielobocznych



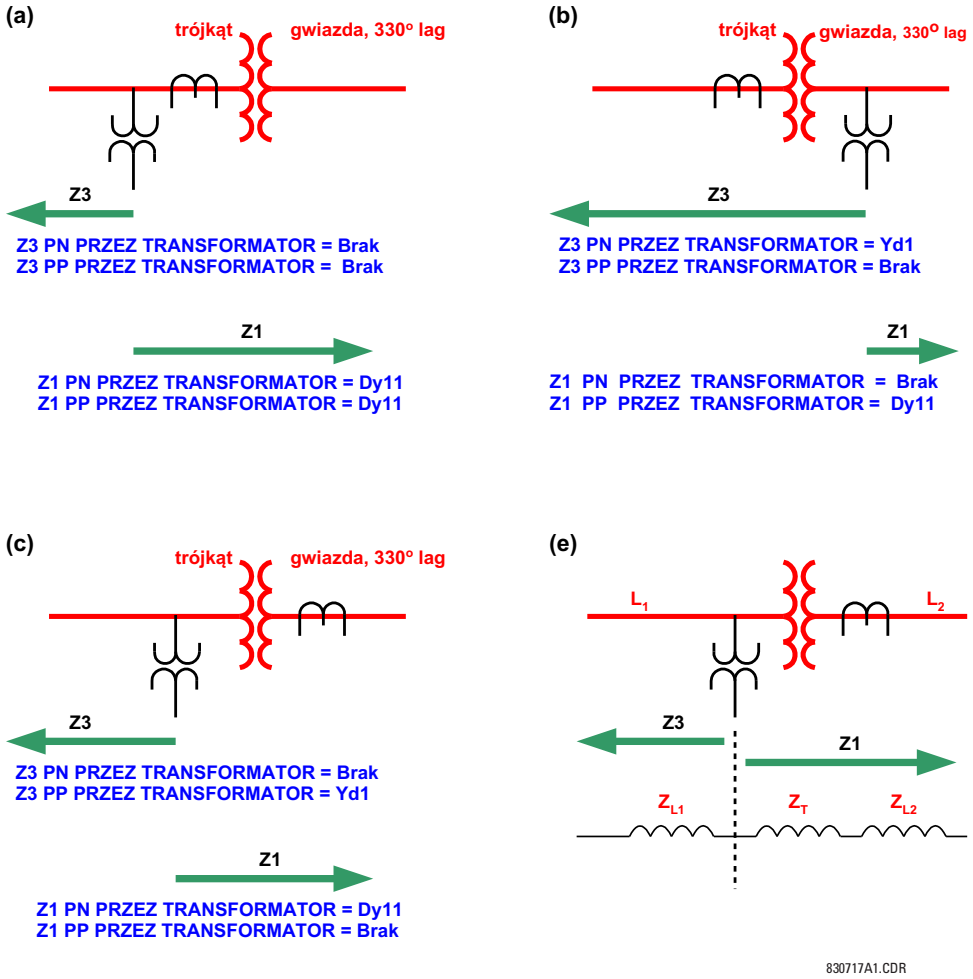
PN PRZEZ TRANSFORMATOR — dla zabezpieczenia 21P istnieje możliwość wykorzystania PN i PP, które znajdują się za trójfazowym transformatorem mocy D-D lub Y-D. Ponadto PN i PP mogą być umieszczone niezależnie od siebie na różnych uzwojeniach transformatora. Jeśli potencjalne źródło znajduje się po właściwej stronie transformatora, ustaw tutaj „Brak”.

Nastawa określa lokalizację źródła napięcia w stosunku do transformatora mocy w kierunku strefy. Poniższy rysunek ilustruje użycie tego ustawienia. W sekcji (a) strefa Z1 patrzy przez transformator ze strony "D" na uzwojenie "Y". Dlatego ustawienie Z1 to „Dy11”. W sekcji (b), strefa Z3 patrzy przez transformator z uzwojenia "Y" na uzwojenie "D". Dlatego ustawienie Z3 jest ustawione na „Yd1”. Strefa jest ograniczona przez lokalizację PN, jak pokazano na rysunku (e).

PP PRZEZ TRANSFORMATOR — nastawa określa lokalizację źródła prądu w stosunku do transformatora w kierunku strefy. W sekcji (a) poniższego rysunku strefa Z1 patrzy przez transformator ze strony "D" na uzwojenie "Y". Dlatego ustawienie Z1 to „Dy11”. W sekcji (b) PP znajdują się po tej samej stronie, co kierunek strefy, dlatego Z3 jest ustawione na „Brak”.

Zobacz rozdział Zabezpieczenie odległościowe przy zwarciach za transformatorem, aby uzyskać informacje na temat obliczania ustawień zasięgu stref w zastosowaniach z transformatorami mocy.

Rys. 5-135: Przykłady aplikacji wykorzystujących nastawy PN/PP PRZEZ TRANSFORMATOR



ZASIĘG — ustawienie określa zasięg strefy dla kierunku "Przód" i "Tył". Dla stref ustawionych na "Bezkierunkowo" to ustawienie określa zasięg strefy do przodu. Impedancja zasięgu do tyłu jest wtedy ustawiana niezależnie. Impedancję wprowadza się w wartościach wtórnych. Kąt impedancji zasięgu jest definiowany nastawą RCA.

Aby osiągnąć określoną szybkość działania funkcji odległościowej, przekaźnik wewnętrznie oblicza stosunek impedancji źródła do impedancji linii (SIR) na podstawie fazorów podczas zwarcia. W tych obliczeniach impedancja linii jest szacowana na podstawie ustawienia zasięgu strefy Z1. Dlatego, by prawidłowo obliczyć wartość SIR i zapewnić optymalną szybkość działania, należy ustawić zasięg strefy Z1 na 80 - 85% długości linii, nawet gdy strefa Z1 jest odstawiona.

RCA — definicja kąta charakterystyki dla kierunku "Przód" i "Tył". W zastosowaniach bezkierunkowych to ustawienie określa kąt impedancji zasięgu do przodu. Impedancja zasięgu wstecznego w zastosowaniach bezkierunkowych jest ustawiana niezależnie - KĄT TYŁ. Ustawienie jest niezależne od nastawy KĄT KIERUNKOWOŚCI -kąta charakterystycznego dla dodatkowej funkcji nadzoru nad kierunkowością.

ZASIĘG TYŁ — nastawa określa zasięg wsteczny strefy bezkierunkowej (ustawienie KIERUNEK). Impedancję należy wprowadzić w wartościach wtórnych. Ustawienie nie ma zastosowania, gdy kierunek strefy ustawiono na „Przód" lub „Tył".

KĄT TYŁ — nastawa określa kąt impedancji zasięgu wstecznego strefy bezkierunkowej (ustawienie KIERUNEK). Ustawienie nie ma zastosowania, gdy kierunek strefy ustawiono na „Przód" lub „Tył".

ODCHYLENIE GÓRNEJ LINII — nastawa określa kształt górnej części charakterystyki. Dla charakterystyk kołowych umożliwia stworzenie kształtu "soczewki", natomiast dla wielobocznych "namiotu". Jeśli wybrano charakterystykę kołową, to nastawa ta określa kąt komparatora mho i kąt komparatora reaktancji. Po wybraniu charakterystyk kołowych, dzięki tej nastawie można poprawić obciążalność chronionej linii. Dla charakterystyk wielobocznych można natomiast poprawić bezpieczeństwo dla zwarć w pobliżu zasięgu reaktancyjnego strefy, niejako ten zasięg "ścinając".

KĄT KIERUNKOWOŚCI — służy do określenia kąta dla komparatora kierunkowości. Po wybraniu charakterystyki kołowej, nadzór kierunkowości jest dodatkową funkcją kontroli, ponieważ dynamiczna charakterystyka mho jest już sama w sobie kierunkowa. Po wybraniu charakterystyki wielobocznej, kąt określa działanie komparatora kierunkowości dla stref F-F. Funkcja nadzoru kierunkowości używa do polaryzacji napięcia z pamięci. Ta nastawa jest zwykle równa kątowi strefy - RCA.

ROZCHYŁ KĄTA KIERUNKOWOŚCI — kąt graniczny komparatora funkcji nadzoru kierunkowości.

PRAWA LINIA REZYSTANCJI - ZASIĘG — definiuje położenie prawej linii rezystancji dla charakterystyki wielobocznej. Określa punkt przecięcia tej linii z osią R na płaszczyźnie impedancji (patrz rysunki charakterystyki wielobocznej). Nachylenie linii można regulować za pomocą nastawy PRAWA LINIA REZYSTANCJI - KĄT. To ustawienie jest brane pod uwagę jedynie dla charakterystyki wielobocznej i powinno uwzględniać żądany zasięg rezystancyjny oraz maksymalny prąd obciążenia.

PRAWA LINIA REZYSTANCJI - KĄT — definiuje kąt nachylenia prawej linii rezystancji dla charakterystyki wielobocznej (patrz rysunki charakterystyki wielobocznej).

LEWA LINIA REZYSTANCJI - ZASIĘG — definiuje położenie lewej linii rezystancji dla charakterystyki wielobocznej. Określa punkt przecięcia tej linii z osią R na płaszczyźnie impedancji (patrz rysunki charakterystyki wielobocznej). Nachylenie linii można regulować za pomocą nastawy LEWA LINIA REZYSTANCJI - KĄT. To ustawienie jest brane pod uwagę jedynie dla charakterystyki wielobocznej i powinno uwzględniać żądany zasięg rezystancyjny oraz maksymalny prąd obciążenia.

LEWA LINIA REZYSTANCJI - KĄT — definiuje kąt nachylenia lewej linii rezystancji dla charakterystyki wielobocznej (patrz rysunki charakterystyki wielobocznej).

5

NADZÓR (PRÓG PRĄDOWY) — strefy F-F są nadzorowane przez wartość prądu międzyfazowego (prąd danej pętli zwarciowej używany do obliczeń impedancji). Dla wygody $\sqrt{3}$ jest uwzględniany przez sygnał pobudzenia (czyli jeszcze przed jej użyciem, wpisana wartość progu nadzoru prądowego jest mnożona przez $\sqrt{3}$).

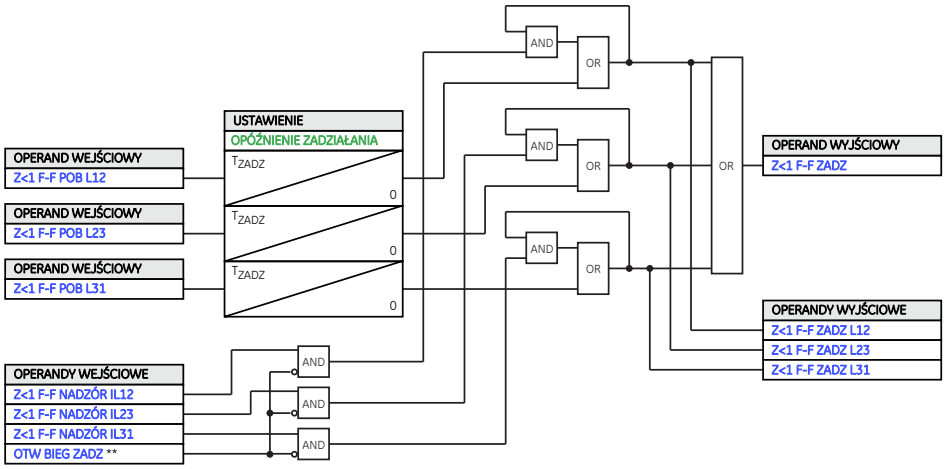
Jeśli minimalny poziom prądu zwarciowego jest wystarczający, ustaw próg nadzoru prądu powyżej maksymalnego prądu pełnego obciążenia linii, zapobiegając tym samym nieprawidłowemu działaniu przy uszkodzeniach w obwodach napięciowych. To wymaganie może być trudne do spełnienia w przypadku zakłóceń na końcu strefy Z2 i wyższych. W takim przypadku należy ustawić próg nadzoru poniżej prądu pełnego obciążenia, ale może to spowodować nieprawidłowe działanie w przypadku uszkodzeń w obwodach napięciowych.

DYNAMICZNE SKRÓCENIE ZASIĘGU (KOMP. SZEREGOWA) — ustawienie jest istotne dla aplikacji na liniach z kompensacją szeregową lub ogólnie, jeśli kondensatory szeregowe są umieszczone między punktem zainstalowania przekaźnika a punktem, w którym nie powinno dojść do dynamicznego wydłużenia strefy. Dla linii bez kompensacji ustaw tutaj zero. W przeciwnym razie nastawa jest wprowadzana dla jednostki banku napięciowego PN fazowe skonfigurowanego w ŹRÓDŁO WIRTUALNE. Nastawa ułatwia dynamiczną redukcję zasięgu w oparciu o wyznaczony prąd. W zastosowaniach bezkierunkowych (KIERUNEK ustawiony na „Bezkierunkowo") to ustawienie dotyczy tylko zasięgu do przodu. Zobacz rozdział Aplikacje, aby uzyskać informacje na temat obliczania tego ustawienia dla linii z kompensacją szeregową.

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — nastawa umożliwia opóźnienie działania funkcji odległościowej i tym samym realizację stopniowania czasowego. Timer funkcji dla stref Z2 i wyższych stosuje krótkie opóźnienie odpadu, aby poradzić sobie z uszkodzeniami znajdującymi się blisko granicy strefy, gdy małe wahania napięć lub prądów mogą niezamierzenie zresetować czas strefy. Strefa Z1 nie potrzebuje opóźnienia odpadu, ponieważ jest podtrzymywana obecnością prądu.

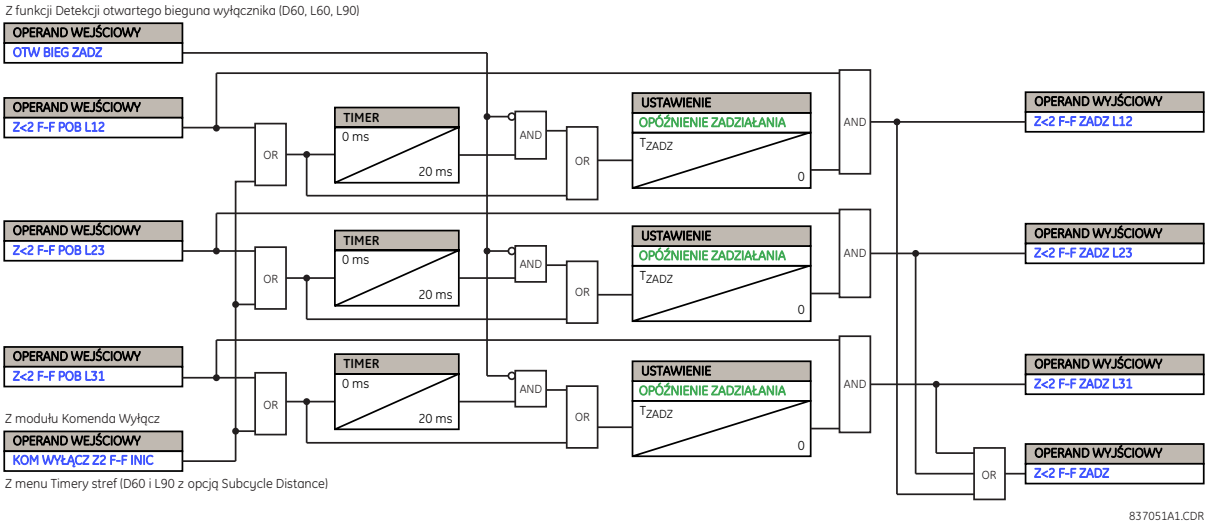
BLOKOWANIE — nastawa umożliwia wybranie sygnału logicznego w celu zablokowania danej strefy. Najczęściej przypisuje się tutaj sygnały z modułów Detekcja impedancji w obszarze obciążenia, Detekcja kołysania mocy, Nadzór - obwody napięciowe.

Rys. 5-136: Logika działania zabezpieczenia odległościowego 21P - strefa Z1



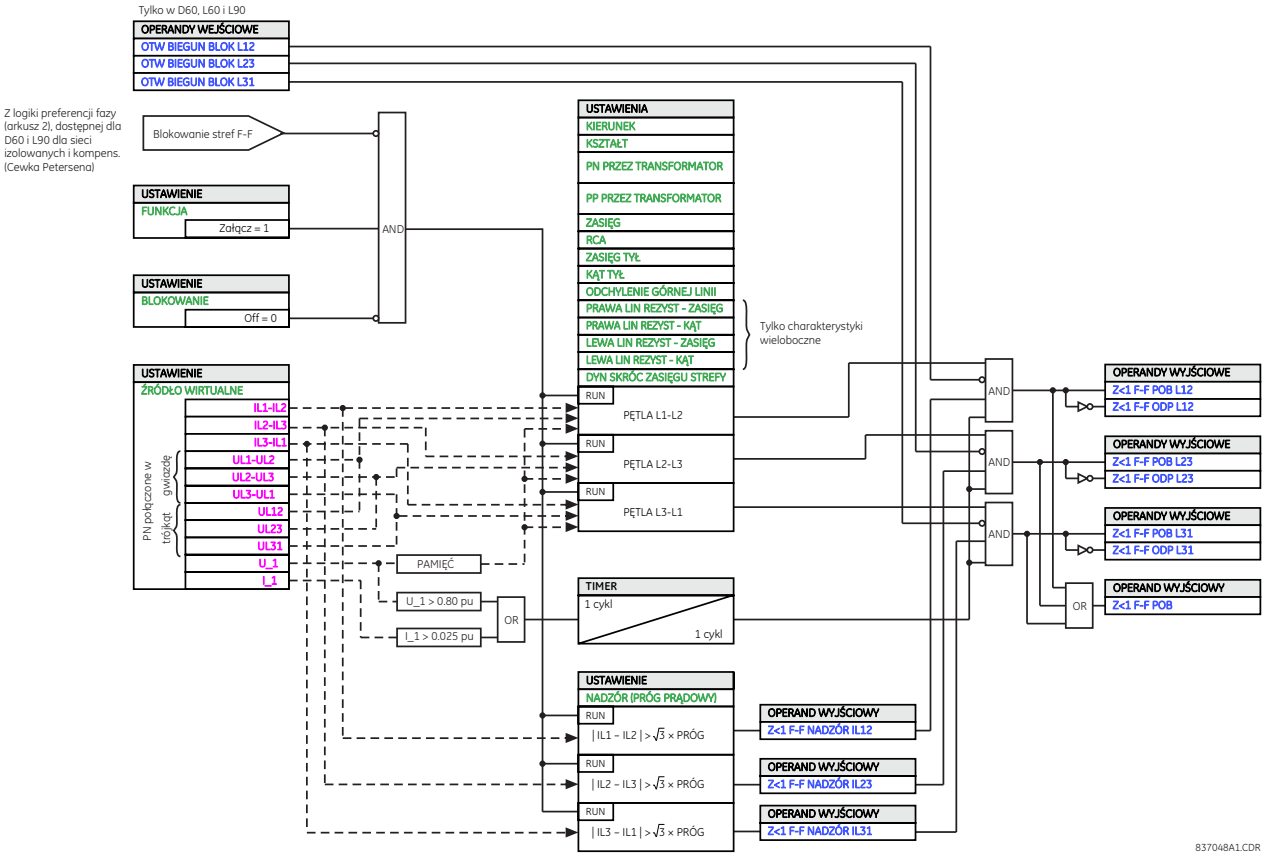
** Tylko w D60, L60 i L90. Pozostałe urządzenia Multilin realizują standardową logikę podtrzymania dla Z1.

Rys. 5-137: Logika działania zabezpieczenia odległościowego 21P - strefa Z2



NOTE W przypadku stref F-F istnieje możliwość uruchomeniania timera strefy (z wyjątkiem Z1) wraz z innymi strefami zabezpieczenia odległościowego lub flagami pobudzenia odpowiednich pętli zwarciowych, aby uniknąć wydłużenia działania strefy F-F, gdy zwarcie rozwija się z jednego typu na inny lub przechodzi do niższej strefy.

Rys. 5-138: Logika pobudzenia i odpadu zabezpieczenia odległościowego 21P



5.8.3.3 Strefy F-Z - 21G

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ ODLEGŁOŚCIOWE ⇨⇩ STREFA Z1(Z5) - ZWARCIA F-Z 21G

■ STREFA Z1 ■ ZWARCIA F-Z 21G	⇔	Z1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇕	Z1 KIERUNEK: Przód	Zakres nastaw: Przód, Tył, Bezkierunkowo
	⇕	Z1 KSZTAŁT CHAR: Mho	Zakres nastaw: Mho, Quad
	⇕	Z1 Z0/Z1 MODUŁ: 2.70	Zakres nastaw: 0.00 do 10.00 w krokach co 0.01
	⇕	Z1 Z0/Z1 KĄT: 0°	Zakres nastaw: –90 do 90° w krokach co 1
	⇕	Z1 Z0M/Z1 MODUŁ: 0.00	Zakres nastaw: 0.00 do 7.00 w krokach co 0.01
	⇕	Z1 Z0M/Z1 KĄT: 0°	Zakres nastaw: –90 do 90° w krokach co 1
	⇕	Z1 ZASIĘG: 2.00 Ω	Zakres nastaw: 0.02 do 500.00 ohm w krokach co 0.01 (wartości wtórne)
	⇕	Z1 KĄT: 85°	Zakres nastaw: 30 do 90° w krokach co 1

⇳	Z1 BEZKIER ZAS TYŁ: 2.00 Ω	Zakres nastaw: 0.02 do 500.00 ohm w krokach co 0.01 (wartości wtórne)
⇳	Z1 BEZKIER KĄT TYŁ: 85°	Zakres nastaw: 30 do 90° w krokach co 1
⇳	Z1 PRĄD POLARYZ: I0	Zakres nastaw: I0, I2
⇳	Z1 NACHYL GÓRN LINII: 0.0°	Zakres nastaw: –40.0 do 40.0° w krokach co 0.1
⇳	Z1 ODCHYL GÓRN LINII: 90°	Zakres nastaw: 30 do 90° w krokach co 1
⇳	Z1 KĄT KIERUNK: 85°	Zakres nastaw: 30 do 90° w krokach co 1
⇳	Z1 ROZCHYŁ KĄT KIERUNK: 90°	Zakres nastaw: 30 do 90° w krokach co 1
⇳	Z1 PRAWA LIN REZ ZAS: 10.00 Ω	Zakres nastaw: 0.02 do 500.00 ohm w krokach co 0.01 (wartości wtórne)
⇳	Z1 PRAWA LIN REZ KĄT: 85°	Zakres nastaw: 60 do 90° w krokach co 1
⇳	Z1 LEWA LIN REZ ZAS: 10.00 Ω	Zakres nastaw: 0.02 do 500.00 ohm w krokach co 0.01 (wartości wtórne)
⇳	Z1 LEWA LIN REZ KĄT: 85°	Zakres nastaw: 60 do 90° w krokach co 1
⇳	Z1 PRÓG PRĄD: 0.200 pu	Zakres nastaw: 0.050 do 30.000 pu w krokach co 0.001
⇳	Z1 DYNAM SKRÓC ZAS: 0.000 pu	Zakres nastaw: 0.000 do 5.000 pu w krokach co 0.001
⇳	Z1 OPÓŹN ZADZ: 0.150 s	Zakres nastaw: 0.150 do 65.535 s w krokach co 0.001
⇳	Z1 BLOKOWANIE: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
⇳	Z1 SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
⇧	Z1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Dostępnych jest 5 stref zabezpieczenia odległościowego 21G. Minimalne opóźnienie dla tej funkcji wynosi 150 ms. Pełni ona rolę rezerwowego zabezpieczenia transformatora lub sąsiednich linii.

Charakterystyki kołowe (mho) zabezpieczenia odległościowego 21G to charakterystyki dynamiczne, w 100% spolaryzowane napięciowo wykorzystujące również nadzór reaktancyjny, nadzór nad kierunkowością i selektor fazowy. Charakterystyki wieloboczne (quad) są definiowane przez zasięg reaktancyjny, prawy i lewy zasięg rezystancyjny i w 100% spolaryzowane napięciowo charakterystyki z nadzorem kierunkowości, nadzorem prądowym i selektorem fazowym.

Po ustawieniu kierunku na „Bezkierunkowo", funkcja mho staje się przesuniętym kołem z zasięgiem do tyłu kontrolowanym niezależnie od zasięgu do przodu, a nadzór kierunkowości jest pomijany. Dla "Bezkierunkowych" charakterystyk quad na podstawie ZASIĘG TYŁ i KĄT TYŁ rysowana jest linia reaktancji w 3. i 4. ćwiartce, która zastępuje komparatory kierunkowości.

Nadzór reaktancji dla funkcji mho wykorzystuje do polaryzacji prąd składowej zerowej. Linia reaktancji dla charakterystyk quad wykorzystuje jako wielkość polaryzującą prąd składowej zerowej lub przeciwnej. Wybór jest kontrolowany nastawą i zależy od stopnia niejednorodności sieci wyznaczonego dla składowej zerowej i przeciwnej.

Nadzór nad kierunkowością wykorzystuje napięcie w pamięci jako napięcie polaryzacji oraz prądy zarówno składowej zerowej, jak i przeciwnej jako wielkości kryterialne.

Selektor fazowy blokuje działanie elementów F-Z podczas zwarć dwufazowych z ziemią, gdyż działanie tych pętli w takich warunkach może powodować nieprawidłowe działanie zabezpieczenia. Dla stref F-Z wprowadzono dodatkowy nadzór nad kierunkowością wykorzystujący składową zerową.

Każda strefa zabezpieczenia odległościowego dla zwarć F-Z jest konfigurowana indywidualnie poprzez własne menu. Wszystkie ustawienia można modyfikować niezależnie dla każdej ze stref z wyjątkiem:

- ŹRÓDŁO WIRTUALNE (wspólne dla wszystkich stref, wprowadzone w **USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA NASTAW 1(6) ⇨⇩ ODLEGŁOŚCIOWE**)
- DŁUGOŚĆ PAMIĘCI NAPIĘCIOWEJ (wspólne dla wszystkich stref, wprowadzone w **USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA NASTAW 1(6) ⇨⇩ ODLEGŁOŚCIOWE**)

Opisane wcześniej wspólne ustawienia dla algorytmu zabezpieczenia odległościowego muszą być odpowiednio dobrane, aby funkcja 21G działała prawidłowo.

Chociaż wszystkie strefy mogą działać bezzwłocznie (operandy pobudzenia [POB] i odpadu [ODP] lub ze zwłoką czasową - z wykorzystaniem operandu zadziałanie [ZADZ], tylko strefa Z1 jest przeznaczona do pracy jako standardowa strefa bezzwłoczna, chroniąca swoim zasięgiem około 85% długości linii.

NOTE

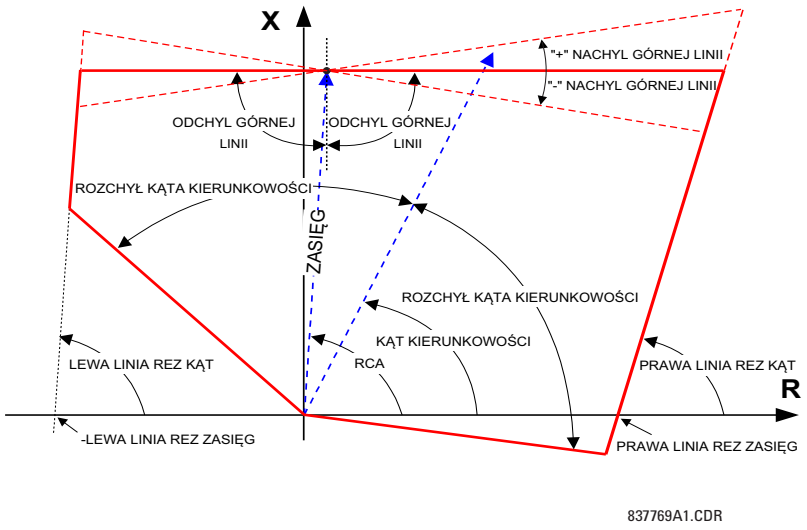
Upewnij się, że ustawienie PN FAZOWE - STRONA WTÓRNA w **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨ PRZEKŁADNIKI ⇨⇩ NAPIĘCIOWE** jest ustawione prawidłowo, aby zapewnić poprawne działanie polaryzacji napięciowej.

KIERUNEK — dla każdej strefy niezależnie nastawiany jest kierunek jej działania. Gdy wybrano "Przód" ustawienie RCA określa kąt danej strefy, natomiast kierunek do tyłu jest przesunięty o 180° od tego kąta. Strefa bezkierunkowa jest definiowana przez nastawy ZASIĘG i RCA oraz ZASIĘG TYŁ i KĄT TYŁ, jak pokazano na poniższych rysunkach.

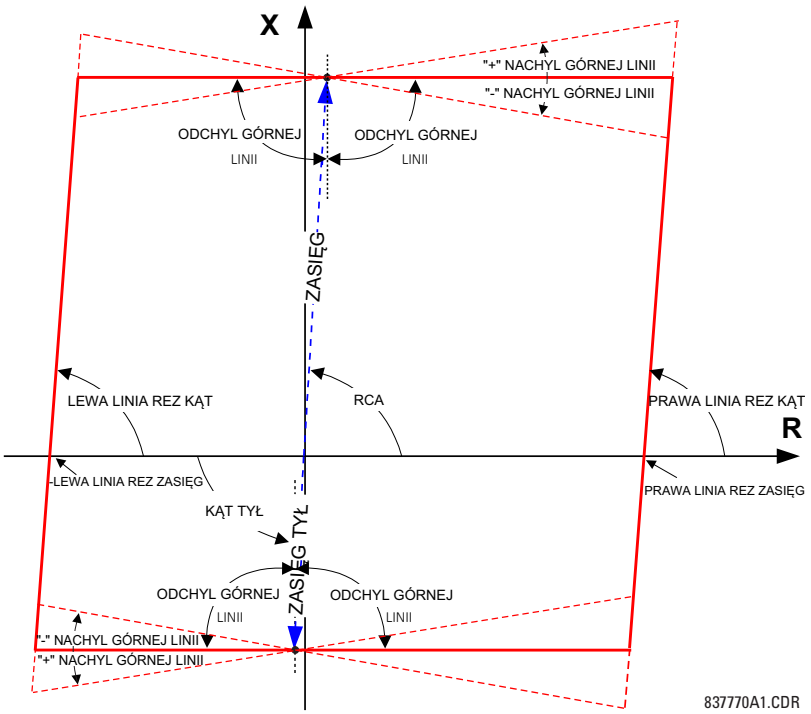
KSZTAŁT — wybór kształtu charakterystyki dla danej strefy. Do wyboru jest charakterystyka kołowa lub wieloboczna. Poniżej przedstawiono warianty dla różnych kształtów charakterystyk. Charakterystyki kołowe wyglądają tak samo jak te w 21P.

5

Rys. 5-139: Charakterystyka kierunkowa, wieloboczna (quad) zabezpieczenia odległościowego (21G)



Rys. 5-140: Charakterystyka bezkierunkowa, wieloboczna (quad) zabezpieczenia odległościowego (21G)



Z0/Z1 - MODUŁ — ustawienie określa stosunek impedancji składowej zerowej do impedancji składowej zgodnej dla zabezpieczanego obiektu, wymagany do kompensacji ziemnozwarciowej dla stref F-Z. To ustawienie jest dostępne dla każdej strefy, umożliwiając precyzyjne ustawienia dla linii z odczepami, niejednorodnych i z kompensacją szeregową.

Z0/Z1 - KĄT — ustawienie określa różnicę kątów między impedancją składowej zerowej i składowej zgodnej dla chronionego obiektu, wymaganą do kompensacji ziemnozwarciowej dla stref F-Z. Wprowadzona wartość to kąt impedancji składowej zerowej minus kąt impedancji składowej zgodnej. To ustawienie jest dostępne dla każdej strefy, umożliwiając precyzyjne ustawienia dla linii z odczepami, niejednorodnych i z kompensacją szeregową.

Z0M/Z1 - MODUŁ — dla stref F-Z można zastosować kompensację sprzężenia magnetycznego impedancji składowej zerowej między liniami równoległymi. Jeśli taka kompensacja jest wymagana, prąd doziemny z linii równoległej mierzony w kierunku kompensowanej strefy musi być podłączony do wejścia PP Io banku prądowego skonfigurowanego nastawą ŹRÓDŁO WIRTUALNE. Z0M/Z1 - MODUŁ określa stosunek między impedancją wzajemną składowej zerowej pomiędzy liniami i impedancją składowej zgodnej chronionej linii. Ustaw tutaj zero, jeśli kompensacja nie jest potrzebna. Należy zauważyć, że kompensacja sprzężenia jest stosowana tylko wtedy, gdy 3I0>1,22*Io, aby zapewnić, że kompensacja nie jest stosowana, gdy zwarcie występuje na linii równoległej. Kompensacja sprzężenia magnetycznego jest stosowana tylko, gdy źródło wirtualne jest przypisane do modułu pomiarowego (DSP) typu 8F lub 8L i gdy stosunek prądu doziemnego chronionej linii (3I0) do prądu doziemnego linii równoległej (Io) jest większy niż 1,22.

Z0M/Z1 - KĄT — nastawa określa różnicę kątową między impedancją wzajemną składowej zerowej pomiędzy liniami i impedancją składowej zgodnej chronionej linii.

ZASIĘG — ustawienie określa zasięg strefy dla kierunku "Przód" i "Tył". Dla stref ustawionych na "Bezkierunkowo" to ustawienie określa zasięg strefy do przodu. Impedancja zasięgu do tyłu jest wtedy ustawiana niezależnie. Impedancję wprowadza się w wartościach wtórnych. Kąt impedancji zasięgu jest definiowany nastawą RCA.

Aby osiągnąć określoną szybkość działania funkcji odległościowej, przekaźnik wewnętrznie oblicza stosunek impedancji źródła do impedancji linii (SIR) na podstawie fazorów podczas zwarcia. W tych obliczeniach impedancja linii jest szacowana na podstawie ustawienia zasięgu strefy Z1. Dlatego, by prawidłowo obliczyć wartość SIR i zapewnić optymalną szybkość działania, należy ustawić zasięg strefy Z1 na 80 - 85% długości linii, nawet gdy strefa Z1 jest odstawiona.

RCA — definicja kąta charakterystyki dla kierunku "Przód" i "Tył". W zastosowaniach bezkierunkowych to ustawienie określa kąt impedancji zasięgu do przodu. Impedancja zasięgu wstecznego w zastosowaniach bezkierunkowych jest ustawiana niezależnie - KĄT TYŁ. Ustawienie jest niezależne od nastawy KĄT KIERUNKOWOŚCI - kąta charakterystycznego dla dodatkowej funkcji nadzoru nad kierunkowością.



Multilin UR wykonuje kompensację składowej zerowej dla chronionego obiektu na podstawie wartości ustawionych w Z0/Z1 - MODUŁ i Z0/Z1 - KĄT, a jeśli tak skonfigurowano, również kompensację składowej zerowej dla linii równoległych na podstawie Z0M/Z1 - MODUŁ i Z0M/Z1 - KĄT. Ustaw ZASIĘG i RCA jako wartości dla składowej zgodnej.

ZASIĘG TYŁ — nastawa określa zasięg wsteczny strefy bezkierunkowej (ustawienie KIERUNEK). Impedancję należy wprowadzić w wartościach wtórnych. Ustawienie nie ma zastosowania, gdy kierunek strefy ustawiono na „Przód" lub „Tył".

KĄT TYŁ — nastawa określa kąt impedancji zasięgu wstecznego strefy bezkierunkowej (ustawienie KIERUNEK). Ustawienie nie ma zastosowania, gdy kierunek strefy ustawiono na „Przód" lub „Tył".

PRĄD POLARYZACJI — nastawa ma zastosowanie tylko wtedy, gdy jej KSZTAŁT ustawiono na „Quad". Steruje ona prądem polaryzacji używanym przez komparator reaktancji. Można zastosować prąd składowej zerowej lub przeciwnej. Ma wpływ zarówno na górną linię reaktancji strefy Z1, jak i dolną linię reaktancji, jeśli strefa jest ustawiona na bezkierunkową. Aby wybrać optymalny prąd polaryzacji, należy zbadać różne warunki systemu. To ustawienie staje się mniej istotne, gdy zasięg rezystancyjny i zasięg reaktancyjny strefy są ustawione konserwatywnie. Nastawa PRĄD POLARYZACJI jest bardziej odpowiednia dla aplikacji niższego napięcia, takich jak linie dystrybucyjne czy kable. Zobacz rozdział Aplikacje, aby uzyskać dodatkowe informacje.

NACHYLENIE GÓRNEJ LINII — nastawa ma zastosowanie tylko wtedy, gdy KSZTAŁT jest ustawiony na „Quad" i zapewnia metodę korekcji kąta prądu polaryzacji dla komparatora reaktancyjnego przy niejednorodności sieci dla składowej zerowej i przeciwnej. Aby wybrać to ustawienie, należy sprawdzić różne warunki systemowe. W wielu zastosowaniach ten kąt jest używany do zmniejszenia zasięgu dla dużych rezystancji, aby uniknąć jego rozszerzania przy daleko sięgających strefach i/lub gdy sieci dla składowych symetrycznych są bardzo niejednorodne. Nastawa ma wpływ zarówno na górną linię reaktancji strefy Z1, jak i dolną linię reaktancji, jeśli strefa jest ustawiona na bezkierunkową. Zobacz rozdział Aplikacje, aby uzyskać dodatkowe informacje.

ODCHYLENIE GÓRNEJ LINII — nastawa określa kształt górnej części charakterystyki. Dla charakterystyk kołowych umożliwia stworzenie kształtu "soczewki", natomiast dla wielobocznych "namiotu". Jeśli wybrano charakterystykę kołową, to nastawa ta określa kąt komparatora mho i kąt komparatora reaktancji. Po wybraniu charakterystyk kołowych, dzięki tej nastawie można poprawić obciążalność chronionej linii. Dla charakterystyk wielobocznych można natomiast poprawić bezpieczeństwo dla zwarć w pobliżu zasięgu reaktancyjnego strefy, niejako ten zasięg "ścinając".

KĄT KIERUNKOWOŚCI — służy do określenia kąta dla komparatora kierunkowości. Po wybraniu charakterystyki kołowej, nadzór kierunkowości jest dodatkową funkcją kontroli, ponieważ dynamiczna charakterystyka mho jest już sama w sobie kierunkowa. Po wybraniu charakterystyki wielobocznej, kąt określa działanie komparatora kierunkowości dla stref F-F. Funkcja nadzoru kierunkowości używa do polaryzacji napięcia z pamięci.

ROZCHYŁ KĄTA KIERUNKOWOŚCI — kąt graniczny komparatora dla funkcji nadzoru kierunkowości.

PRAWA LINIA REZYSTANCJI - ZASIĘG — definiuje położenie prawej linii rezystancji dla charakterystyki wielobocznej. Określa punkt przecięcia tej linii z osią R na płaszczyźnie impedancji (patrz rysunki charakterystyki wielobocznej). Nachylenie linii można regulować za pomocą nastawy PRAWA LINIA REZYSTANCJI - KĄT. To ustawienie jest brane pod uwagę jedynie dla charakterystyki wielobocznej i powinno uwzględniać żądany zasięg rezystancyjny oraz maksymalny prąd obciążenia.

PRAWA LINIA REZYSTANCJI - KĄT — definiuje kąt nachylenia prawej linii rezystancji dla charakterystyki wielobocznej (patrz rysunki charakterystyki wielobocznej).

LEWA LINIA REZYSTANCJI - ZASIĘG — definiuje położenie lewej linii rezystancji dla charakterystyki wielobocznej. Określa punkt przecięcia tej linii z osią R na płaszczyźnie impedancji (patrz rysunki charakterystyki wielobocznej). Nachylenie linii można regulować za pomocą nastawy LEWA LINIA REZYSTANCJI - KĄT. To ustawienie jest brane pod uwagę jedynie dla charakterystyki wielobocznej i powinno uwzględniać żądany zasięg rezystancyjny oraz maksymalny prąd obciążenia.

LEWA LINIA REZYSTANCJI - KĄT — definiuje kąt nachylenia lewej linii rezystancji dla charakterystyki wielobocznej (patrz rysunki charakterystyki wielobocznej).

NADZÓR (PRÓG PRĄDOWY) — strefy F-Z są nadzorowane przez wartość prądu neutralnego (3I_0). Ustaw próg nadzoru na wartość mniejszą niż minimalny prąd 3I_0 dla zwarcia na końcu strefy, biorąc pod uwagę wymaganą rezystancję zwarcia, aby zapobiec nieprawidłowemu działaniu spowodowanemu uszkodzeniami w obwodach napięciowych. Ustawienia mniejsze niż 0,2 pu nie są zalecane, więc należy je stosować ostrożnie. W celu zwiększenia bezpieczeństwa w sytuacji

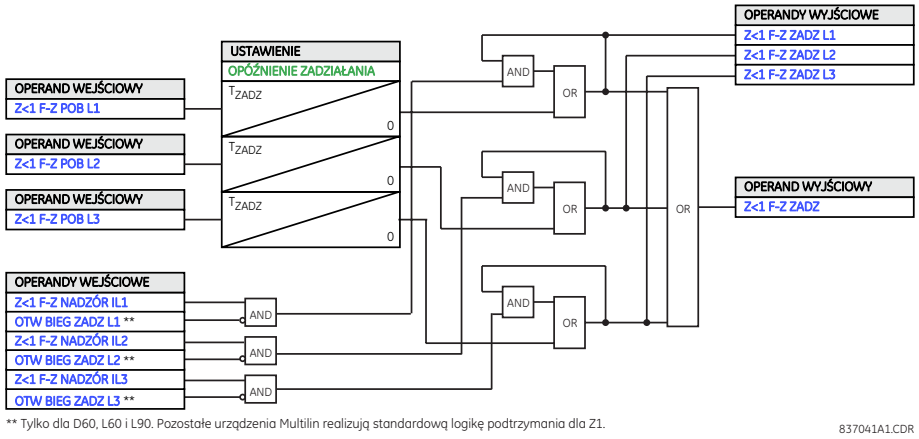
przepływu fałszywego prądu w przewodzie neutralnym podczas przełączeń w sieci, zwarć trójfazowych i międzyfazowych, dla nadzoru prądowego stosuje się 5% kompensację prądem składowej zgodnej. Nastawa NADZÓR (PRÓG PRĄDOWY) powinna być przynajmniej 3 razy większa niż PRÓG NIECZUŁOŚCI PRĄDU (menu OGÓLNE ⇨⇩ PARAMETRY WYŚWIETLANIA).

DYNAMICZNE SKRÓCENIE ZASIĘGU (KOMP. SZEREGOWA) — ustawienie jest istotne dla aplikacji na liniach z kompensacją szeregową lub ogólnie, jeśli kondensatory szeregowe są umieszczone między punktem zainstalowania przekaźnika a punktem, w którym nie powinno dojść do dynamicznego wydłużenia strefy. Dla linii bez kompensacji ustaw tutaj zero. W przeciwnym razie nastawa jest wprowadzana dla jednostki banku napięciowego PN fazowe skonfigurowanego w ŹRÓDŁO WIRTUALNE. Nastawa ułatwia dynamiczną redukcję zasięgu w oparciu o wyznaczony prąd. W zastosowaniach bezkierunkowych (KIERUNEK ustawiony na „Bezkierunkowo") to ustawienie dotyczy tylko zasięgu do przodu. Zobacz rozdział Aplikacje, aby uzyskać informacje na temat obliczania tego ustawienia dla linii z kompensacją szeregową.

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — nastawa umożliwia opóźnienie działania funkcji odległościowej i tym samym realizację stopniowania czasowego. Timer funkcji stosuje krótkie opóźnienie odpadu, aby poradzić sobie z uszkodzeniami znajdującymi się blisko granicy strefy, gdy małe wahania napięć lub prądów mogą niezamierzenie zresetować czas strefy.

BLOKOWANIE — nastawa umożliwia wybranie sygnału logicznego w celu zablokowania danej strefy. Najczęściej przypisuje się tutaj sygnały z modułów Detekcja impedancji w obszarze obciążenia, Detekcja kołysania mocy, Nadzór - obwody napięciowe.

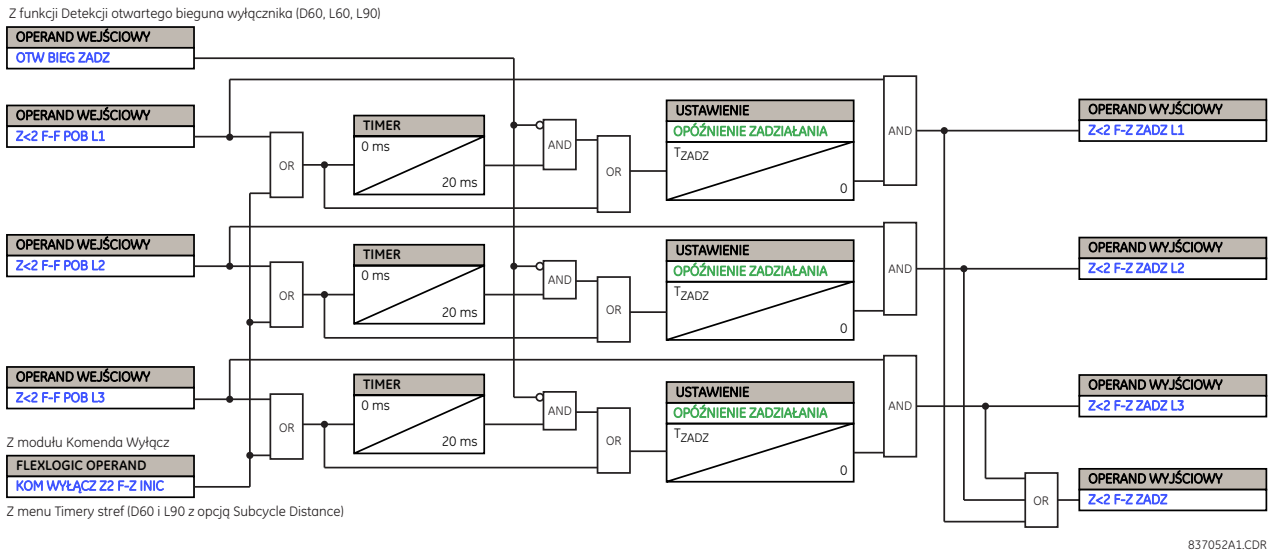
Rys. 5-141: Logika działania zabezpieczenia odległościowego 21G - strefa Z1



** Tylko dla D60, L60 i L90. Pozostałe urządzenia Multilin realizują standardową logikę podtrzymania dla Z1.

837041A1.CDR

Rys. 5-142: Logika działania zabezpieczenia odległościowego 21G - strefa Z2

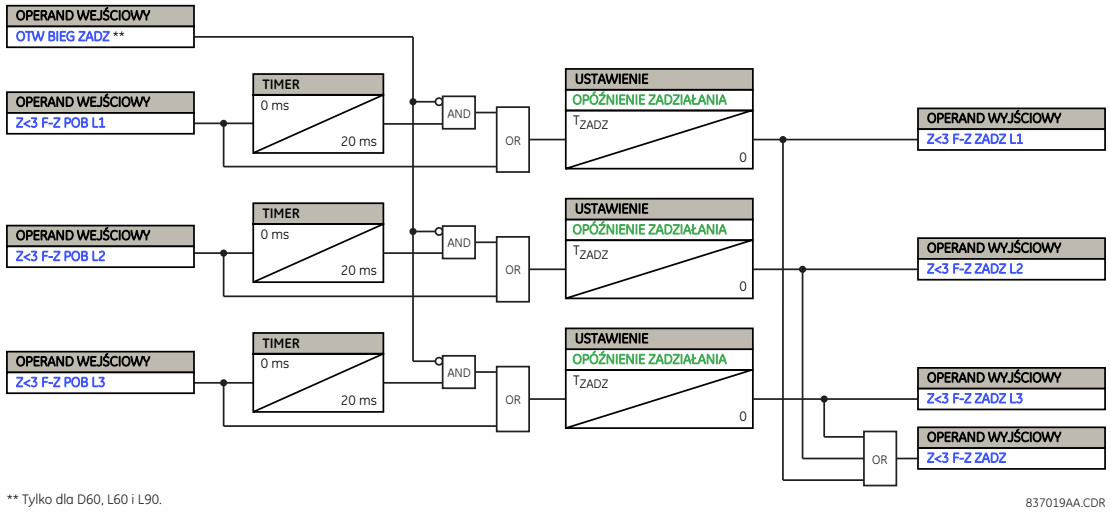


837052A1.CDR

NOTE

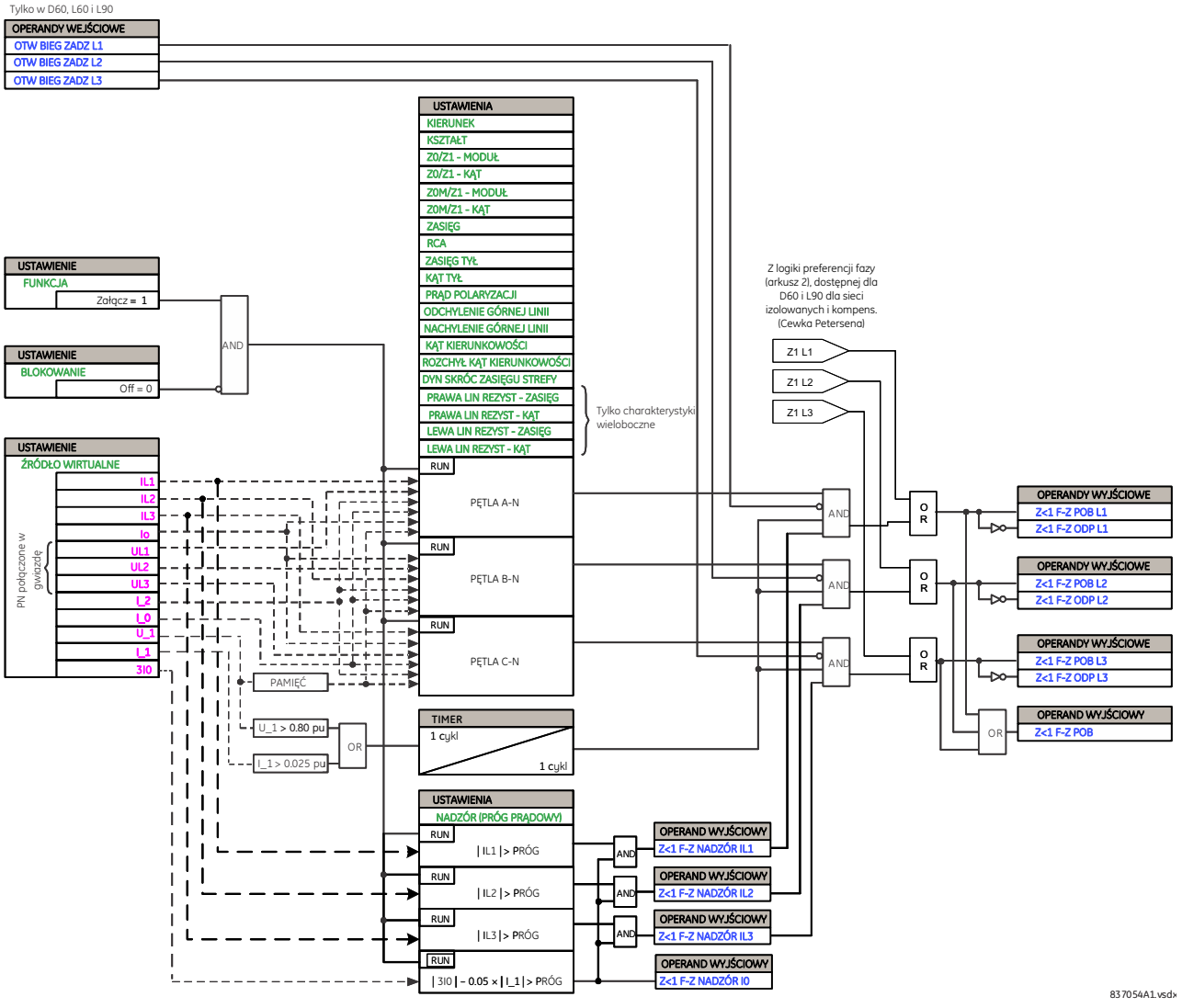
W przypadku stref F-Z istnieje możliwość uruchomienia timera strefy (z wyjątkiem Z1) wraz z innymi strefami zabezpieczenia odległościowego lub flagami pobudzenia odpowiednich pętli zwarciowych, aby uniknąć wydłużenia działania strefy F-Z, gdy zwarcie rozwija się z jednego typu na inny lub przechodzi do niższej strefy.

Rys. 5-143: Logika działania zabezpieczenia odległościowego 21G - strefa Z3

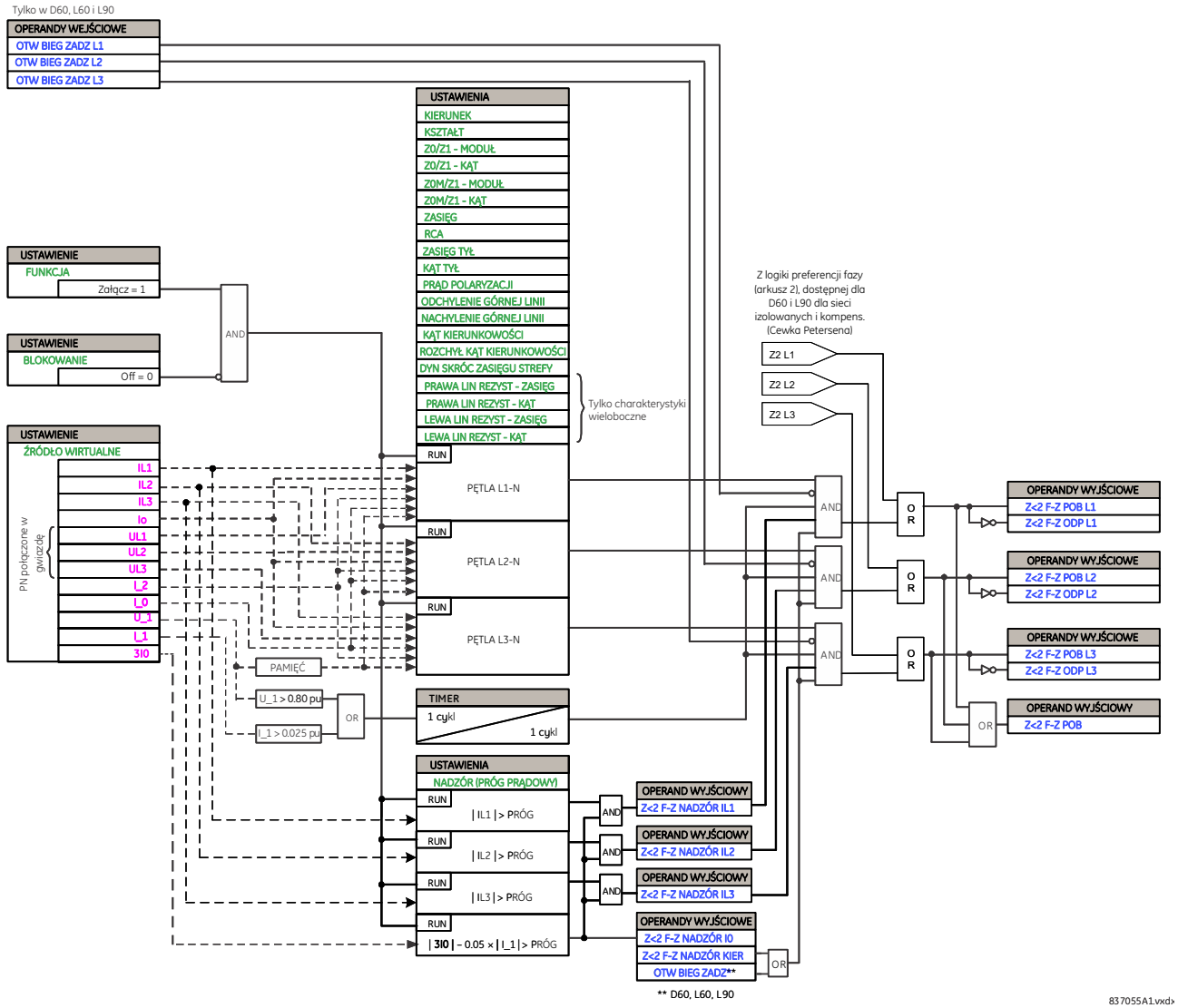


5

Rys. 5-144: Logika pobudzenia i odpadu zabezpieczenia odległościowego - strefa Z1



Rys. 5-145: Logika pobudzenia i odpadu zabezpieczenia odległościowego - strefa Z2 i wyższe



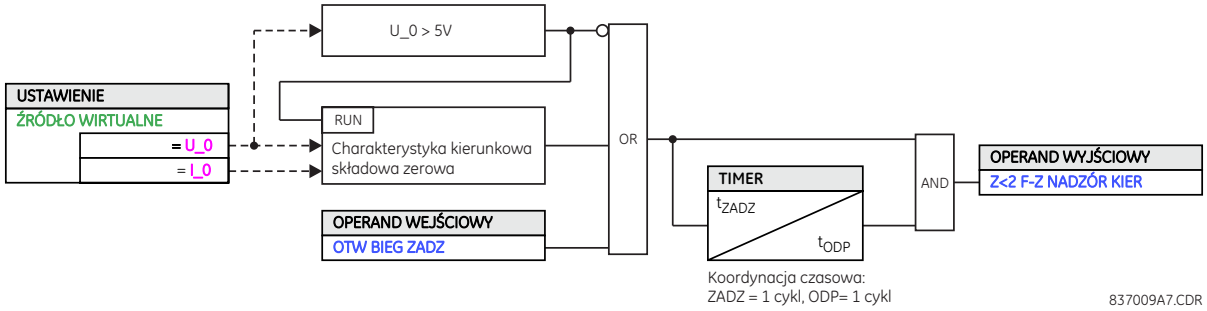
Nadzór nad kierunkowością - strefy F-Z

Zbadano, że podwójny (składowa zerowa i przeciwna), spolaryzowany napięciem z pamięci nadzór nad kierunkowością zastosowany dla stref F-Z zabezpieczenia odległościowego zapewnia dobrą integralność kierunkową. Jednak zwarcie dwufazowe z ziemią w kierunku do tyłu może prowadzić do nieprawidłowego działania strefy w jednej z faz, jeśli nastawa zasięgu strefy zostanie zwiększona, aby objąć zwarcia o wysokiej rezystancji.

Strefy Z2 i wyższe wykorzystują dodatkowy nadzór w celu zwiększenia integralności kierunkowej. Kierunkowy kąt charakterystyczny elementu jest używany jako kąt maksymalny wraz z rozchyłem kątowym równym 90°.

Nadzór jest zorientowany na działanie, aby uniknąć pogorszenia czułości zabezpieczenia w strefach F-Z przy niskich poziomach sygnałów analogowych. Jednak zwarcie do tyłu, które budzi podejrzenia, otrzymuje wysokie poziomy polaryzacji, dzięki czemu można niezawodnie podjąć właściwą decyzję o wykryciu zwarcia do tyłu.

Rys. 5-146: Logika nadzoru nad kierunkowością funkcji 21G



5.8.4 Detekcja kołysania mocy - 68/78

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ DETEKCJA KOŁYSANIA MOCY 68/78

■ DETEKCJA KOŁYSANIA MOCY 68/78	⇔	**FUNKCJA:** Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	**ŹRÓDŁO WIRTUALNE:** SRC 1 — Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇳	**KSZTAŁT CHARAKTERYST:** Mho — Zakres nastaw: Mho, Quad
	⇳	**TRYB DZIAŁANIA:** Dwa kroki — Zakres nastaw: Dwa kroki, Trzy kroki
	⇳	**NADZÓR PRĄD SKŁ ZGOD:** 0.600 pu — Zakres nastaw: 0.050 do 30.000 pu w krokach co 0.001
	⇳	**NADZÓR PRĄD SKŁ PRZ:** Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	**NADZÓR PRĄD SKŁ PRZ WARTOŚĆ:** 0.200 pu — Zakres nastaw: 0.050 do 30.000 pu w krokach co 0.001
	⇳	**STREF WEWN ZAS PRZÓD** 50.00 Ω — Zakres nastaw: 0.10 do 500.00 ohm w krokach co 0.01
	⇳	**STREF ŚROD ZAS PRZÓD:** 60.00 Ω — Zakres nastaw: 0.10 do 500.00 ohm w krokach co 0.01
	⇳	**STREF ZEWN ZAS PRZÓD:** 70.00 Ω — Zakres nastaw: 0.10 do 500.00 ohm w krokach co 0.01
	⇳	**MHO/QUAD KĄT CHAR PRZ:** 75° — Zakres nastaw: 40 do 90° w krokach co 1
	⇳	**STREFA WEWN ZAS TYŁ:** 50.00 Ω — Zakres nastaw: 0.10 do 500.00 ohm w krokach co 0.01
	⇳	**STREFA ŚROD ZAS TYŁ:** 60.00 Ω — Zakres nastaw: 0.10 do 500.00 ohm w krokach co 0.01
	⇳	**STREFA ZEWN ZAS TYŁ:** 70.00 Ω — Zakres nastaw: 0.10 do 500.00 ohm w krokach co 0.01
	⇳	**MHO KĄT CHARAK TYŁ:** 75° — Zakres nastaw: 40 do 90° w krokach co 1
	⇳	**MHO STR ZEW KĄT CHAR:** 120° — Zakres nastaw: 40 do 140° w krokach co 1
	⇳	**MHO STR ŚRD KĄT CHAR:** 90° — Zakres nastaw: 40 do 140° w krokach co 1

MHO STR WEW KĄT CHA: 60°	Zakres nastaw: 40 do 140° w krokach co 1
STR ZEWN PRW LIN REZ: 100.00 Ω	Zakres nastaw: 0.10 do 500.00 ohm w krokach co 0.01
STR ZEWN LEW LIN REZ: 100.00 Ω	Zakres nastaw: 0.10 do 500.00 ohm w krokach co 0.01
STR ŚROD PRW LIN REZ: 100.00 Ω	Zakres nastaw: 0.10 do 500.00 ohm w krokach co 0.01
STR ŚROD LEW LIN REZ: 100.00 Ω	Zakres nastaw: 0.10 do 500.00 ohm w krokach co 0.01
STR WEWN PRW LIN REZ: 100.00 Ω	Zakres nastaw: 0.10 do 500.00 ohm w krokach co 0.01
STR WEWN LEW LIN REZ: 100.00 Ω	Zakres nastaw: 0.10 do 500.00 ohm w krokach co 0.01
PSB CZAS PRZEJ MIĘDZ STREF: 0.030 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
PSB OPÓŹ ODP SYG KOŁ: 0.050 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
OOS IMP MIĘD ZEW-WEW CZAS: 0.017 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
OOS IMP W STR WEWN CZAS: 0.009 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
OOS IMP MIĘD WEW-ZEW CZAS: 0.017 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
OOS CZAS IMPULSU WYŁ: 0.400 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
TRYB DZIAŁANIA: Delayed	Zakres nastaw: Early, Delayed
BLOKOWANIE FUNK OOS: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
SYGNALIZACJA: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
ZDARZENIA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja Detekcji kołysania mocy zapewnia zarówno funkcję blokowania od kołysania mocy (PSB), jak i funkcję out-of-step (OOS, czyli kontrolowaną separację systemów). Element mierzy impedancję składowej zgodnej i śledzi jej położenie w odniesieniu do dwóch lub trzech konfigurowalnych przez użytkownika charakterystyk roboczych. Po wykryciu odpowiednich zależności czasowych, sygnały blokowania i/lub wyłączenia są wystawiane za pomocą FlexLogic. Element zawiera adaptacyjny detektor zakłóceń. Funkcja ta nie jest wyzwalana przy kołysaniu mocy, ale jest zdolna do wykrywania szybszych zakłóceń – w szczególności zwarć – które mogą wystąpić podczas kołysania mocy. Działanie tego dedykowanego detektora zakłóceń sygnalizowane jest za pomocą operandu KOŁYSANIA DET ZWARC.

Element Detekcji kołysania mocy zapewnia dwa sygnały przeznaczone do blokowania wybranych zabezpieczeń podczas kołysania mocy: KOŁYSANIA BLOKADA jest tradycyjnym sygnałem, który jest aktywny przez cały czas trwania kołysania, a KOŁYSANIA DE/BLOKADA jest aktywowany w ten sam sposób, ale odpada po wykryciu dodatkowego zakłócenia podczas kołysania. Operand KOŁYSANIA DE/BLOKADA może być użyty do blokowania wybranych funkcji zabezpieczeniowych, jeżeli celem jest reakcja na zwarcia podczas kołysania mocy.

Różne funkcje zabezpieczeniowe w różny sposób reagują na kołysanie mocy. W przypadku zwarć w warunkach kołysania mocy, niektóre elementy można zablokować na stałe (za pomocą operandu KOŁYSANIA BLOKADA), a inne można blokować i dynamicznie odblokowywać po wykryciu zwarcia (za pomocą operandu KOŁYSANIA DE/BLOKADA).

Przed konfiguracją zapoznaj się z charakterystyką działania i schematami logicznymi oraz z poniższym opisem.

Element wykrywający kołysanie mocy (PSB) działa w trybie dwukrokowym lub trójkrokowym w następujący sposób:

- **Tryb trójkrokowy** — sprawdzany jest czas przejścia wektora impedancji składowej zgodnej między strefami zewnętrzną i środkową. Jeśli wektor wejdzie w charakterystykę zewnętrzną (co wskaże operand KOŁYSANIA STRF ZEWN), ale pozostanie poza charakterystyką środkową (co wskaże operand KOŁYSANIA STRF ŚRDK) przez okres dłuższy niż PSB - CZAS PRZEJŚCIA POMIĘDZY STEFAMI (D1), sygnał KOŁYSANIA BLOKADA jest aktywny. Sygnał odpada, gdy wektor opuści charakterystykę zewnętrzną, ale nie wcześniej niż PSB - OPÓŹNIENIE ODPADU SYGNAŁU KOŁYSAŃ (R1).
- **Tryb dwukrokowy** — sekwencja jest identyczna jak dla trybu trójkrokowego, ale używa się charakterystyki zewnętrznej i wewnętrznej.

Funkcja out-of-step (OOS) działa w trybie dwukrokowym lub trójkrokowym w następujący sposób:

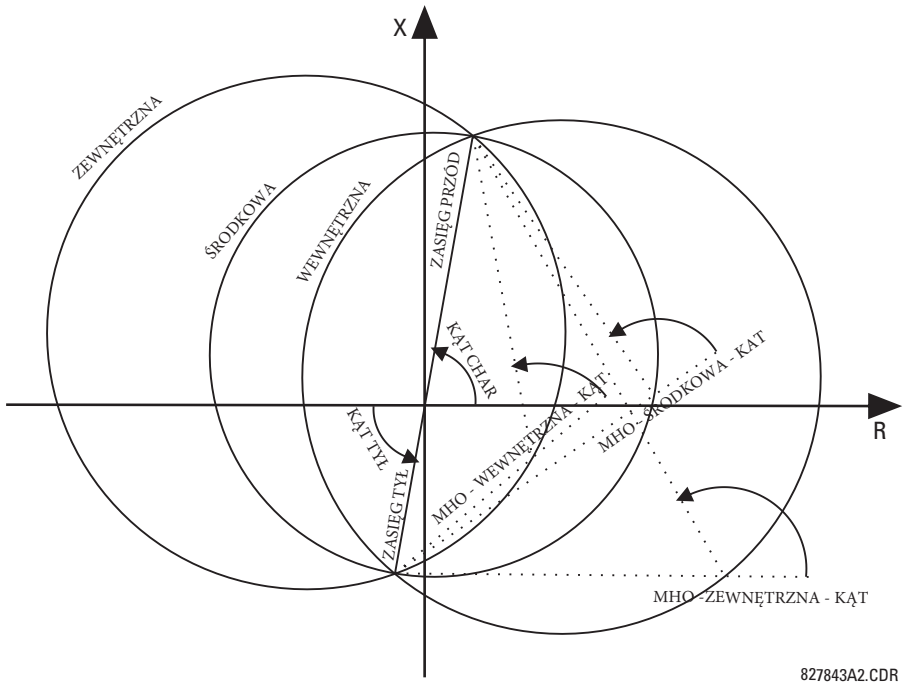
- **Tryb trójkrokowy** — wykrywa się niestabilne kołysanie mocy. Detekcja odbywa się na podstawie pomiaru czasu, jaki wektor impedancji znajduje się pomiędzy charakterystyką zewnętrzną i środkową, a następnie sprawdza się czas pobytu wektora impedancji między charakterystyką środkową i wewnętrzną. Pierwszy krok jest podobny do sekwencji PSB. Po upływie limitu czasu timera PSB - CZAS PRZEJŚCIA POMIĘDZY STEFAMI (D1), przerzutnik 1 jest ustawiony (Set) tak długo, jak impedancja pozostaje w obrębie charakterystyki zewnętrznej.

  Jeżeli później, w dowolnym momencie (zakładając, że impedancja pozostaje w obrębie charakterystyki zewnętrznej), wektor wejdzie w obszar charakterystyki środkowej, ale pozostanie poza charakterystyką wewnętrzną przez czas określony jako OOS - CZAS PRZEJŚCIA IMPEDANCJI - STREFA ZEWN -> WEWN (D2), przerzutnik 2 jest ustawiony (Set) tak długo, jak impedancja pozostaje wewnątrz charakterystyki zewnętrznej. Jeżeli później, w dowolnym momencie (zakładając, że impedancja cały czas pozostaje w obrębie charakterystyki zewnętrznej) wektor wejdzie w obszar wewnętrznej charakterystyki i pozostanie tam przez czas określony nastawą OOS - CZAS POBYTU IMPEDANCJI W STREFIE WEWN (D3), przerzutnik 2 jest ustawiony tak długo, jak impedancja pozostaje wewnątrz charakterystyki zewnętrznej; element jest w takich warunkach gotowy do wyłączenia.

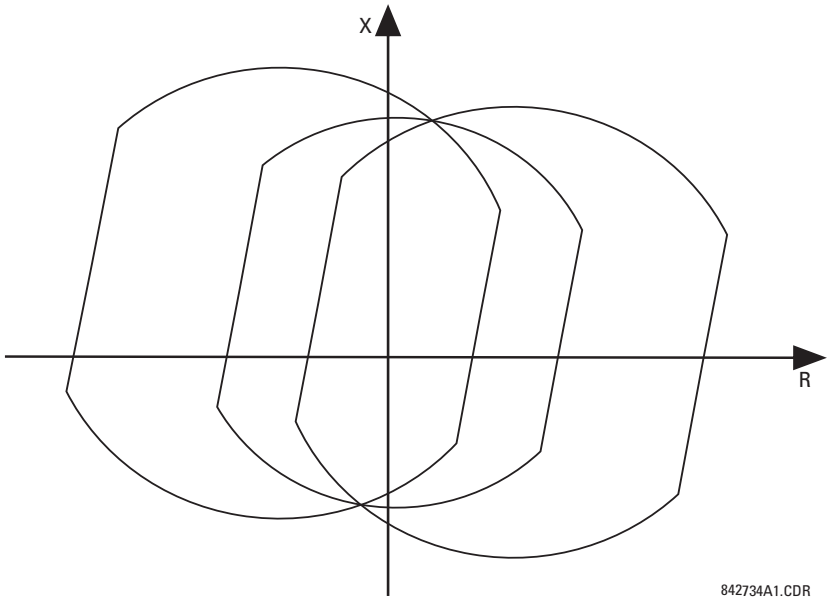
  Jeżeli wybrano TRYB DZIAŁANIA jako „Early", operand KOŁYSANIA OOS WYŁĄCZ jest aktywowany natychmiast i podtrzymywany przez czas określony w OPÓŹNIENIE ODPADU SYGNAŁU WYŁĄCZ . W przypadku wyboru trybu „Delayed", element czeka, aż wektor impedancji opuści charakterystykę wewnętrzną, a następnie odlicza czas OOS - CZAS PRZEJŚCIA IMPEDANCJI - STREFA ZEWN -> WEWN (D2), i ustawia przerzutnik 4; element jest teraz gotowy do wyłączenia. Sygnał wyłączenia jest ustawiany później, gdy wektor impedancji opuści charakterystykę zewnętrzną.
- **Tryb dwukrokowy** — podobny do trybu trójkrokowego z dwoma wyjątkami. Po pierwsze, etap początkowy monitoruje czas spędzony przez wektor impedancji pomiędzy charakterystyką zewnętrzną i wewnętrzną. Po drugie, etap obejmujący timer OOS - CZAS PRZEJŚCIA IMPEDANCJI - STREFA ZEWN -> WEWN (D2) jest pomijany. W gestii użytkownika leży przypisanie sygnałów KOŁYSANIA BLOKADA i KOŁYSANIA OOS WYŁĄCZ do innych funkcji zabezpieczeniowych i wyjść fizycznych, aby zapewnić pełną funkcjonalność tego elementu.

Funkcję można ustawić tak, aby wykorzystywała charakterystykę mho lub czworokątną, jak pokazano na rysunku. Po ustawieniu na „Mho" element stosuje również ogranicznenie rezystancji z prawej i lewej strony charakterystyki. Jeśli takie ograniczenie nie jest potrzebne, ustaw je na tyle wysoko, aby skutecznie je wyłączyć. Aby zobaczyć jak wyglądają poszczególne charakterystyki wystarczy w EnerVista w menu Detekcja kołysania mocy - 68/78 kliknąć przycisk **Widok**.

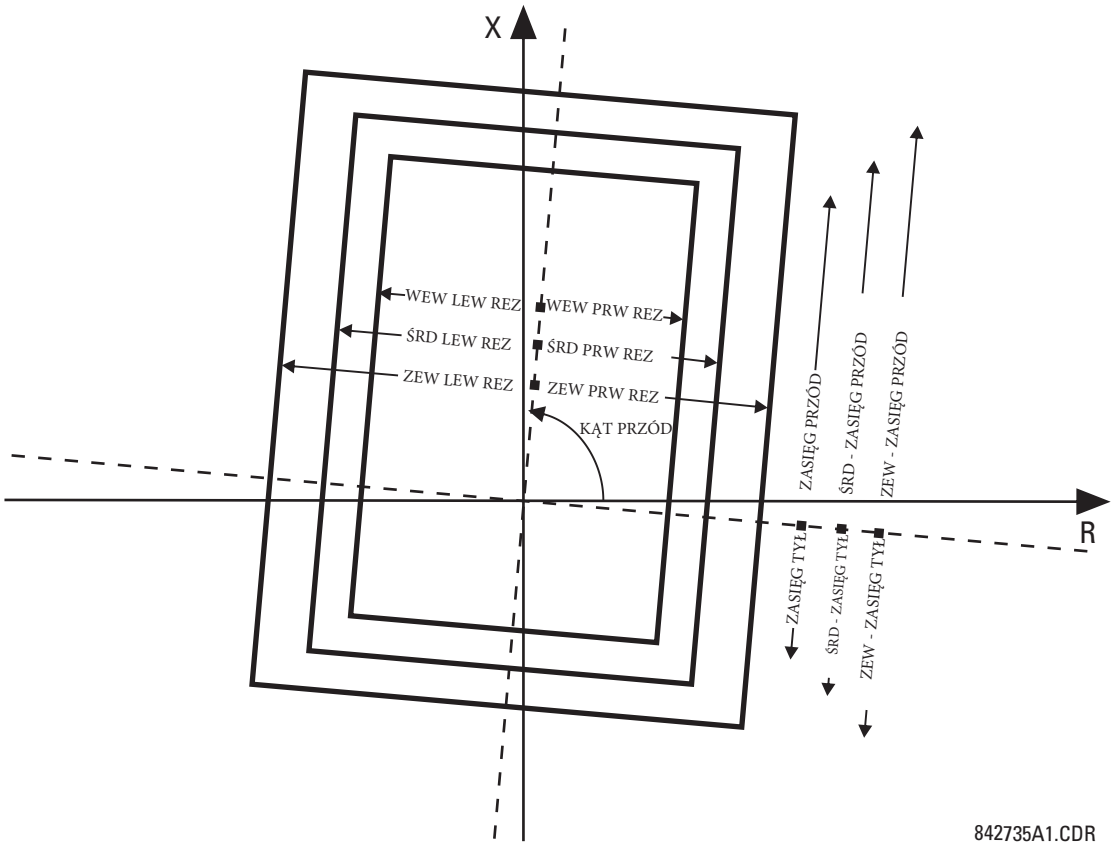
Rys. 5-147: Charakterystyka (mho) działania funkcji Detekcji kołysania mocy



Rys. 5-148: Wpływ blinderów (linii rezystancji) na charakterystykę



Rys. 5-149: Charakterystyka (quad) działania funkcji Detekcji kołysania mocy



Dla funkcji Detekcji kołysania mocy dostępne są operandy:

- KOŁYSANIA STRF ZEWN, KOŁYSANIA STRF ŚRDK, KOŁYSANIA STRF WEWN, KOŁYSANIA TIMER 2, KOŁYSANIA TIMER 3 i KOŁYSANIA TIMER 4 to sygnały pomocnicze do testowania i dla aplikacji specjalnych
- KOŁYSANIA BLOKADA blokuje wybrane elementy zabezpieczeniowe, takie jak np. funkcja odległościowa
- KOŁYSANIA DE/BLOKADA blokuje te elementy zabezpieczeniowe, które mają być blokowane pod wpływem kołysania mocy, ale następnie odblokowane, gdy podczas blokowania wystąpi zwarcie
- KOŁYSANIA DET ZWARC wskazuje, że zadziałał zintegrowany adaptacyjny detektor zakłóceń. Ten argument jest wyzwalany w przypadku zwarć występujących w czasie kołysania mocy. Działanie 1F i 3F.
- KOŁYSANIA IMP WEJŚC wskazuje na niestabilne kołysanie mocy z "wchodzącym" wektorem (wektor impedancji wchodzi w wewnętrzną charakterystykę)
- KOŁYSANIA IMP WYJŚC wskazuje na niestabilne kołysanie mocy z "wychodzącym" wektorem (wektor impedancji opuszcza charakterystykę zewnętrzną). Argument ten może służyć do zliczania niestabilnych kołysań i podejmowania określonych działań dopiero po określonej ich liczbie.
- KOŁYSANIA OOS WYŁĄCZ to polecenie wyłączenia

Ustawienia funkcji są następujące.

FUNKCJA — ustawienie załącza i odstawia detekcję kołysania mocy. Nastawa dotyczy zarówno funkcji blokady (PSB), jak i funkcji separacji systemów (OOS).

ŹRÓDŁO WIRTUALNE — identyfikuje źródło sygnału zarówno dla funkcji blokowania, jak i separacji systemów.

KSZTAŁT — wybór kształtu („Mho" lub „Quad") zewnętrznej, środkowej i wewnętrznej charakterystyki. Zasada działania pozostaje taka sama. Charakterystyki „Mho" mogą wykorzystywać ograniczenie rezystancyjne z prawej i lewej strony.

TRYB — wybór między trybem pracy dwu- i trójkrokowym. Wybór stosuje się zarówno dla funkcji PSB, jak i OOS. Tryb trójstopniowy ma zastosowanie, jeśli jest wystarczająco dużo miejsca między charakterystyką obciążenia a charakterystyką zabezpieczenia odległościowego przekaźnika, aby wszystkie trzy charakterystyki (zewnętrzna, środkowa i wewnętrzna) mogły być umieszczone między charakterystyką obciążenia a charakterystyką funkcji odległościowej. To, czy odległości między charakterystyką zewnętrzną i środkową oraz środkową i wewnętrzną są wystarczające, określa analiza najszybszych spodziewanych kołysań mocy w korelacji z ustawieniami timerów funkcji Detekcji kołysania mocy.

Tryb dwustopniowy wykorzystuje tylko charakterystykę zewnętrzną i wewnętrzną zarówno dla funkcji PSB, jak i OOS. Pozostawia to więcej miejsca w silnie obciążonych systemach na umieszczenie dwóch charakterystyk kołysania mocy między charakterystyką funkcji odległościowej a charakterystyką obciążenia, ale z drugiej strony pozwala na kontrolę tylko jednego czasu przejścia wektora impedancji pomiędzy nastawionymi strefami.

NADZÓR I1 (WYKRYCIE ZWARCIA) — poziom pobudzenia prądowego nadzorujący wszystkie trzy charakterystyki kołysania mocy. Funkcja nadzoru reaguje na prąd składowej zgodnej.

NADZÓR PRĄDOWY I2 - AKTYWACJA — ustawienie ma na celu załączenie logiki nadzoru I2 za pomocą sygnału logicznego, który jest używany do wykrywania obecności znacznej asymetrii w sygnałach prądowych, na przykład w przypadku awarii. W takich warunkach (awarie, zakłócenia) operand KOŁYSANIA BLOKADA nie jest aktywowany.

NADZÓR PRĄDOWY I2 - WARTOŚĆ — ustawienie określa próg logiki nadzoru nad prądem składowej przeciwnej.

STREFA WEWNĘTRZNA - ZASIĘG PRZÓD — ustawienie określa zasięg do przodu wszystkich trzech charakterystyk mho oraz wewnętrznej charakterystyki typu quad. W przypadku prostego systemu składającego się z linii i dwóch równoważnych źródeł zasięg ten musi być wyższy niż suma impedancji składowej zgodnej linii i zdalnego źródła. W celu określenia tego ustawienia mogą być potrzebne szczegółowe badania stabilności przejściowej dla złożonych systemów. Kąt tej impedancji jest określony przez ustawienie KĄT CHARAKTERYSTYCZNY PRZÓD.

STREFA ŚRODKOWA - ZASIĘG PRZÓD — ustawienie określa zasięg do przodu środkowej charakterystyki typu quad. Kąt tej impedancji określa ustawienie KĄT CHARAKTERYSTYCZNY PRZÓD. Nastawa nie jest używana, jeśli kształt to „Mho”.

STREFA ZEWNĘTRZNA - ZASIĘG PRZÓD — ustawienie określa zasięg do przodu zewnętrznej charakterystyki quad. Kąt tej impedancji jest określony przez ustawienie KĄT CHARAKTERYSTYCZNY PRZÓD. Nastawa nie jest używana, jeśli kształt to „Mho”.

MHO/QUAD WEWN - KĄT CHARAKTERYSTYCZNY PRZÓD — ustawienie określa kąt impedancji zasięgu do przodu dla charakterystyki mho, kąty wszystkich linii rezystancji oraz impedancji zasięgu do przodu i do tyłu charakterystyki quad.

ZASIĘG TYŁ — ustawienie określa zasięg do tyłu wszystkich trzech charakterystyk mho oraz wewnętrznej charakterystyki typu quad. W przypadku prostego układu linii i dwóch równoważnych źródeł zasięg ten musi być wyższy niż impedancja składowej zgodnej źródła lokalnego. W przypadku złożonych systemów w celu określenia tego ustawienia mogą być potrzebne szczegółowe badania stabilności przejściowej. Kąt tej impedancji dla „Mho” określa ustawienie ZASIĘG TYŁ, a ustawienie MHO/QUAD WEWN - KĄT CHARAKTERYSTYCZNY PRZÓD dla wewnętrznej charakterystyki typu „Quad”.

STREFA ŚRODKOWA - ZASIĘG TYŁ — ustawienie określa zasięg do tyłu środkowej charakterystyki typu quad. Kąt tej impedancji określa nastawa KĄT CHARAKTERYSTYCZNY PRZÓD. Ustawienie nie jest używane, jeśli kształt to „Mho”.

STREFA ZEWNĘTRZNA - ZASIĘG TYŁ — ustawienie określa zasięg do tyłu zewnętrznej charakterystyki typu quad. Kąt tej impedancji jest określony przez ustawienie KĄT CHARAKTERYSTYCZNY PRZÓD. Nastawa nie jest używana, jeśli kształt to „Mho”.

MHO - KĄT CHARAKTERYSTYCZNY TYŁ — ustawienie określa kąt impedancji zasięgu wstecznego dla charakterystyki mho. To ustawienie dotyczy tylko charakterystyki mho.

MHO - STREFA ZEWNĘTRZNA - KĄT CHARAKTERYSTYCZNY — ustawienie definiuje strefę zewnętrzną. Należy przestrzegać konwencji przedstawionej na wykresie charakterystyki pracy: wartości większe niż 90° dają charakterystykę w kształcie jabłka; wartości mniejsze niż 90° dają charakterystykę soczewkową. Kąt ten należy dobrać z uwzględnieniem maksymalnego oczekiwanego obciążenia. Jeśli znany jest maksymalny kąt obciążenia, skoordynuj zewnętrzny kąt graniczny z marginesem bezpieczeństwa wynoszącym 20°. W przypadku złożonych systemów mogą być potrzebne szczegółowe badania w celu określenia tego ustawienia. To ustawienie dotyczy tylko kształtów mho.

MHO - STREFA ŚRODKOWA - KĄT CHARAKTERYSTYCZNY — ustawienie definiuje strefę środkową. Dotyczy to tylko trybu trójstopniowego. Typowa wartość jest zbliżona do średniej dla kąta granicznego strefy zewnętrznej i wewnętrznej . To ustawienie dotyczy tylko kształtów mho.

MHO - STREFA WEWNĘTRZNA - KĄT CHARAKTERYSTYCZNY —ustawienie definiuje strefę wewnętrzną. Wewnętrzna charakterystyka jest wykorzystywana przez funkcję OOS: jeśli wektor wyjdzie poza charakterystyką wewnętrzną wystawiany jest sygnał wyłączenia z funkcji OOS (rzeczywiste wyłączenie może być opóźnione zgodnie z ustawieniem TRYB DZIAŁANIA). Dlatego kąt ten musi być dobierany z uwzględnieniem kąta kołysania mocy, powyżej którego system staje się niestabilny i nie może się odbudować.

Wewnętrzna charakterystyka jest również wykorzystywana przez funkcję blokady od kołysania mocy w trybie dwukrokowym. W takim przypadku należy ustawić ten kąt na tyle duży, aby charakterystyka zabezpieczenia odległościowego była bezpiecznie (z odpowiednio dużą przestrzenią pomiędzy nimi) otoczona przez charakterystykę wewnętrzną. To ustawienie dotyczy tylko charakterystyki mho.

STREFA ZEWNĘTRZNA, ŚRODKOWA, WEWNĘTRZNA - PRAWA LINIA REZYSTANCJI — ustawienia określają zasięg rezystancyjny z prawej strony charakterystyk. Ograniczenie rezystancyjne dotyczy zarówno charakterystyk „Mho", jak i „Quad". Ustaw te wartości wysoko, jeśli dla charakterystyki „Mho" nie jest wymagane takie ograniczenie.

STREFA ZEWNĘTRZNA, ŚRODKOWA, WEWNĘTRZNA - LEWA LINIA REZYSTANCJI — ustawienia określają zasięg rezystancyjny z lewej strony charakterystyk. Ograniczenie rezystancyjne dotyczy zarówno charakterystyk „Mho", jak i „Quad". Ustaw te wartości wysoko, jeśli dla charakterystyki „Mho" nie jest wymagane takie ograniczenie.

PSB - CZAS PRZEJŚCIA POMIĘDZY STREFAMI (D1) — wszystkie timery koordynujące są ze sobą powiązane i należy je ustawić tak, aby wykrywały najszybsze oczekiwane kołysanie mocy i zapewniały bezpieczne wyłączenie z funkcji OOS. Ustaw timery w odniesieniu do charakterystyki detekcji kołysania mocy, trybu działania i trybu wyzwalania funkcji OOS. Ten timer określa interwał, jaki musi spędzić wektor impedancji między charakterystyką zewnętrzną i wewnętrzną (tryb dwukrokowy) lub między charakterystyką zewnętrzną i środkową (tryb trójkrokowy), zanim zostanie aktywowany sygnał blokady. To opóźnienie musi być ustawione na czas krótszy niż czas wymagany, aby wektor impedancji przemieścił się między dwiema wybranymi charakterystykami podczas najszybszego oczekiwanego kołysania mocy. To ustawienie dotyczy zarówno blokowania kołysania mocy, jak i funkcji separacji systemów (OOS).

PSB - OPÓŹNIENIE ODPADU SYGNAŁU KOŁYSAŃ (R1) — nastawa określa opóźnienie odpadu sygnału KOŁYSANIA BLOKADA. Wykrycie kołysania ustawia przerzutnik 1 po czasie PSB - CZAS PRZEJŚCIA POMIĘDZY STREFAMI (D1). Gdy wektor impedancji opuści zewnętrzną charakterystykę, uruchamiany jest timer PSB - OPÓŹNIENIE ODPADU SYGNAŁU KOŁYSAŃ (R1). Gdy czas timera upłynie, przerzutnik jest kasowany. Ustawienie służy zapewnieniu dodatkowego bezpieczeństwa dla funkcji PSB.

OOS - CZAS PRZEJŚCIA IMPEDANCJI - STREFA ZEWN -> WEWN (D2) — steruje funkcją separacji systemów. Nastawa ma znaczenie tylko w trybie trójkrokowym. Timer określa czas, jaki wektor impedancji musi spędzić między charakterystyką środkową i wewnętrzną, zanim zakończy się drugi etap sekwencji OOS. Timer musi być ustawiony na czas krótszy niż czas wymagany, aby wektor przemieścił się między dwiema charakterystykami podczas najszybszego oczekiwanego kołysania mocy.

OOS - CZAS POBYTU IMPEDANCJI W STREFIE WEWN (D3) — steruje funkcją separacji systemów. Timer określa czas, jaki wektor impedancji musi spędzić w wewnętrznej charakterystyce przed zakończeniem ostatniego kroku sekwencji OOS i uzbrojeniem elementu do wyzwolenia. Czasem zadziałania steruje ustawienie TRYB DZIAŁANIA. To opóźnienie ma na celu zapewnienie dodatkowego zabezpieczenia przed wyzwoleniem funkcji separacji systemów.

OOS - CZAS PRZEJŚCIA IMPEDANCJI - STREFA WEWN -> ZEWN (D4) — steruje funkcją separacji systemów. Nastawa ma znaczenie tylko dla wyzwalania w trybie „Delayed". Timer określa czas, jaki wektor impedancji musi spędzić poza charakterystyką wewnętrzną, ale w obrębie charakterystyki zewnętrznej, zanim element zostanie uzbrojony do opóźnionego wyzwolenia. Opóźnione wyłączenie następuje, gdy impedancja opuszcza charakterystykę zewnętrzną. To opóźnienie jest przewidziane dla dodatkowego bezpieczeństwa. Ustaw je, biorąc pod uwagę najszybsze oczekiwane kołysanie mocy.

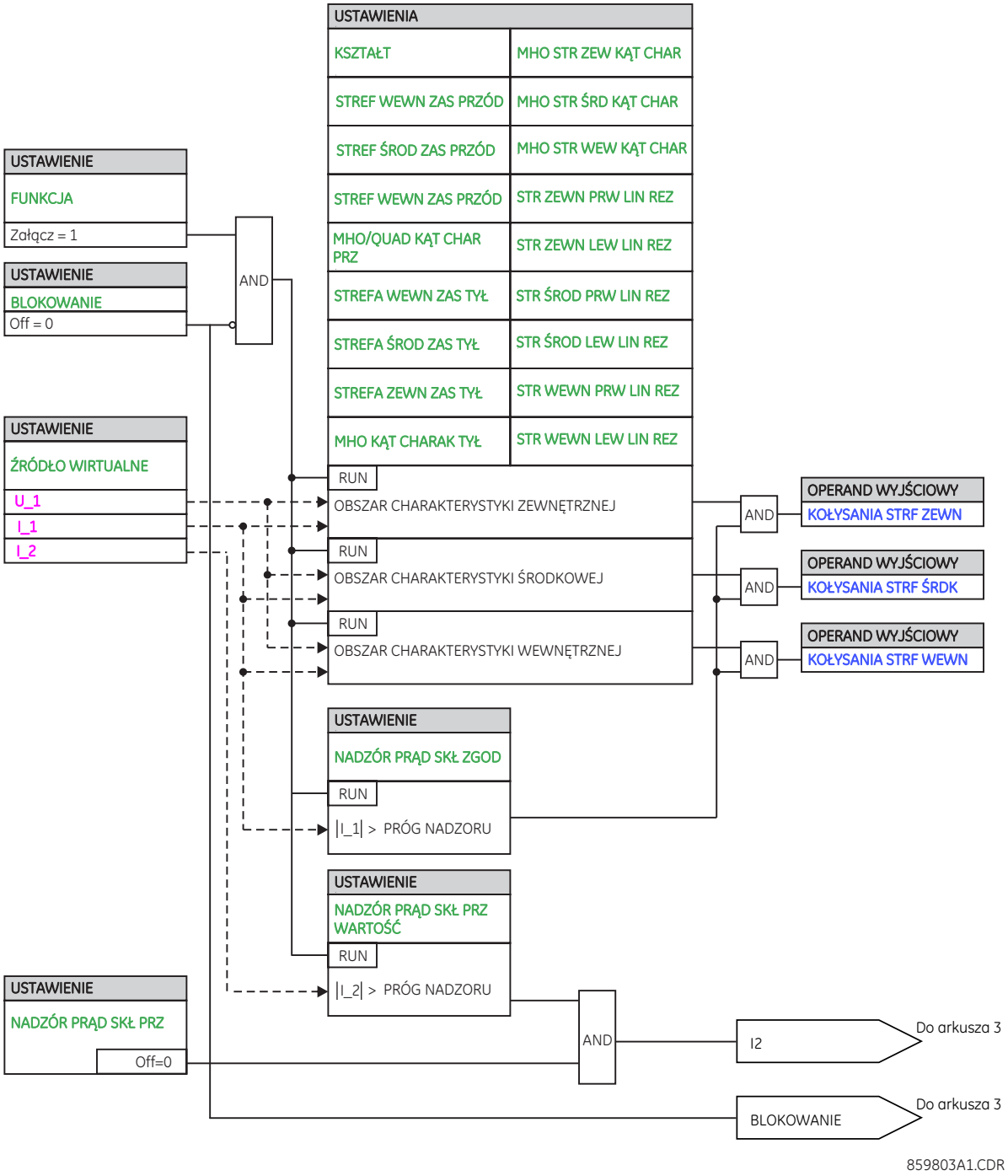
OPÓŹNIENIE ODPADU SYGNAŁU WYŁĄCZ — sygnał wyłączenia z funkcji OOS (KOŁYSANIA OOS WYŁĄCZ) jest podtrzymywany na określony tą nastawą czas. Takie podtrzymanie ma kluczowe znaczenie w trybie "Delayed", ponieważ pierwotny sygnał wyzwalania jest bardzo krótkim impulsem występującym, gdy wektor impedancji opuszcza zewnętrzną charakterystykę po zakończeniu sekwencji OOS.

TRYB DZIAŁANIA — wybór trybu wyzwalania. „Early" powoduje natychmiastowe wyłączenie po zakończeniu ostatniego kroku w sekwencji OOS. Ten tryb obciąża wyłączniki, ponieważ prądy w tym momencie są wysokie (siły elektromotoryczne dwóch systemów są oddalone od siebie o około 180°). Wybór trybu wyzwalania „Delayed" powoduje wyłączenie w momencie, gdy wektor impedancji opuści charakterystykę zewnętrzną. Tryb ten powoduje wyłączenie przy mniej obciążających wyłączniki warunkach pracy, ponieważ prądy w tym momencie są niskie. Należy dokonać wyboru odpowiedniego trybu, biorąc pod uwagę możliwości wyłączników w danej aplikacji.

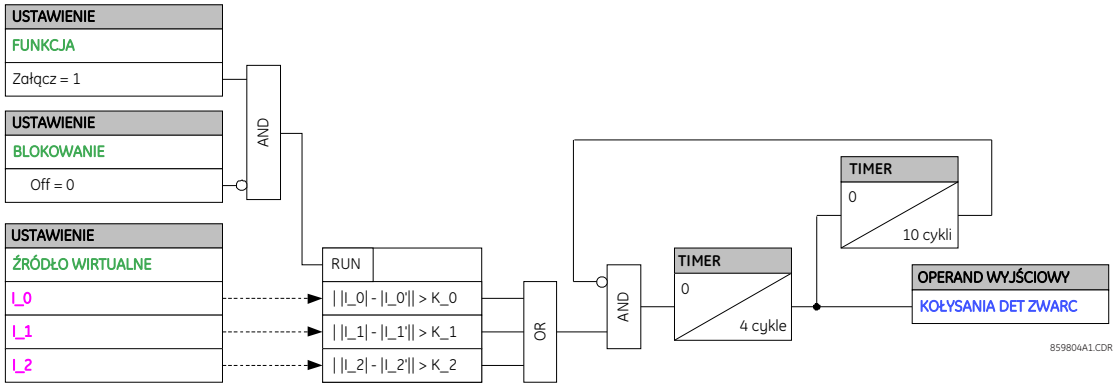
BLOKOWANIE — ustawienie określa operand logiczny używany do blokowania elementu OOS. Sygnał blokady powoduje natychmiastowy odpad sygnału KOŁYSANIA OOS WYŁĄCZ.

ZDARZENIA— załącza i odstawia rejestrowanie zdarzeń w rejestratorze zdarzeń.

Rys. 5-150: Logika działania funkcji Detekcji kołysania mocy (Arkusz 1 z 3)



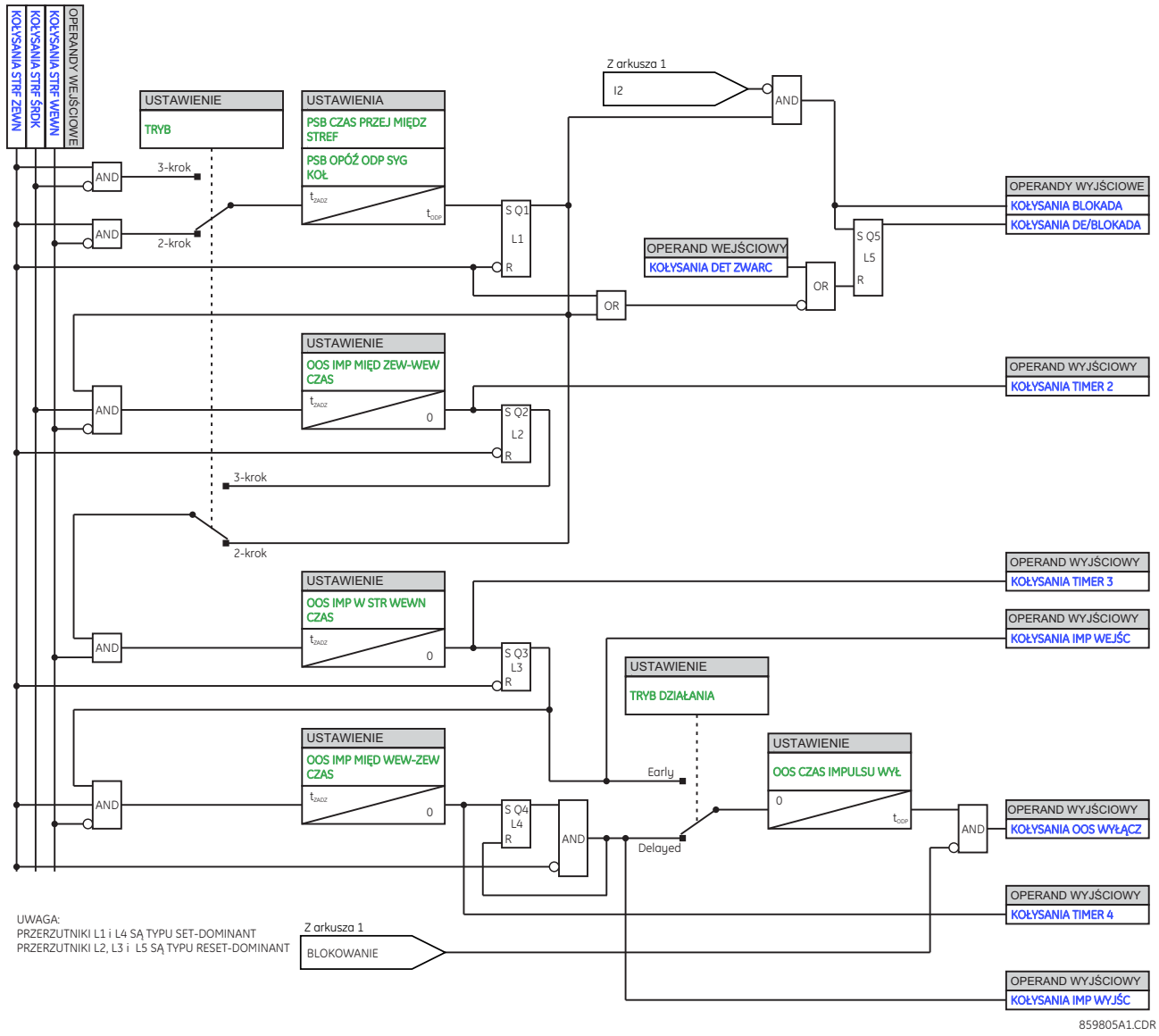
Rys. 5-151: Logika działania funkcji Detekcji kołysania mocy (Arkusz 2 z 3)



I_0, I_1, I_2 - wartości chwilowe
I_0', I_1', I_2' - wartości sprzed pół cyklu
K_0, K_2 - 3 x średnia zmiana podczas ostatniego cyklu
K_1 - 4 x średnia zmiana podczas ostatniego cyklu

5

Rys. 5-152: Logika działania funkcji Detekcji kołysania mocy (Arkusz 3 z 3)



5.8.5 Detekcja impedancji w obszarze obciążenia

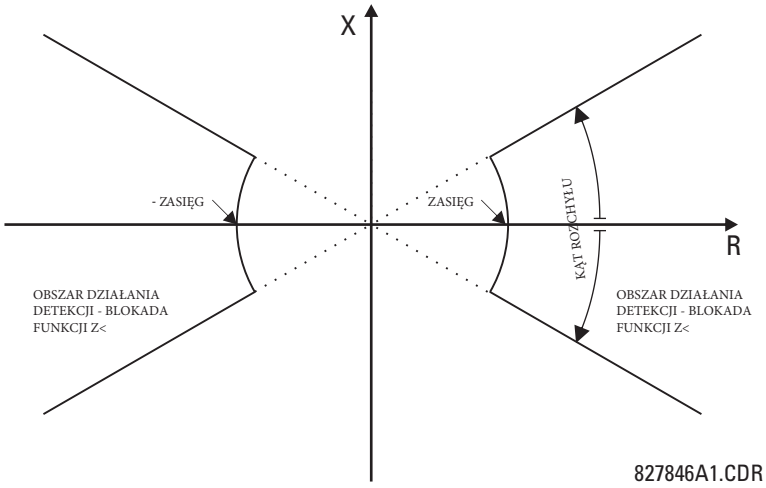
USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ DETEKCJA IMPEDANCJI W OBSZARZE OBCIĄŻENIA

■ DET IMP W OBSZARZE ■ OBCIĄŻENIA	⇔	FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇕	ŹRÓDŁO WIRTUALNE: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇕	NADZÓR - U1 MIN 0.250 pu	Zakres nastaw: 0.004 do 3.000 pu w krokach co 0.001
	⇕	ZASIĘG: 1.00 Ω	Zakres nastaw: 0.02 do 250.00 ohm w krokach co 0.01
	⇕	KĄT ROZCHYŁU CHARAKT: 30°	Zakres nastaw: 5 do 50° w krokach co 1

⇳	OPÓŹN ZADZIAŁANIA: 0.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
⇳	OPÓŹN ODPADU: 0.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
⇳	BLOKOWANIE: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
⇳	SYGNALIZACJA: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
⇧	ZDARZENIA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

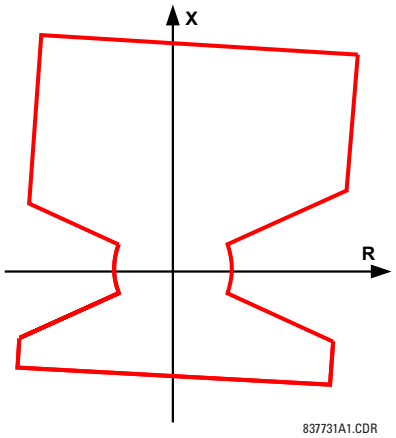
Funkcja detekcji impedancji w obszarze obciążenia reaguje na napięcie i prąd kolejności zgodnej i wykorzystuje charakterystykę pokazaną na rysunku.

Rys. 5-153: Charakterystyka funkcji detekcji impedancji w obszarze obciążenia



Element działa, jeśli napięcie składowej zgodnej jest powyżej ustawionego poziomu a impedancja znajdzie się w obszarze działania. Funkcja wystawia wtedy sygnał logiczny, który może być użyty do zablokowania wybranych zabezpieczeń (np. odległościowe, nadprądowe). Należy mieć na uwadze, że sygnały wyjściowe z tego modułu nie są połączone w logice wewnętrznej urządzenia z zabezpieczeniem odległościowym czy innymi funkcjami. Poniższy rysunek przedstawia wpływ charakterystyki obciążenia na funkcję odległościową.

Rys. 5-154: Charakterystyka zab. odległościowego z uwzględnieniem funkcji detekcji impedancji w obszarze obciążenia



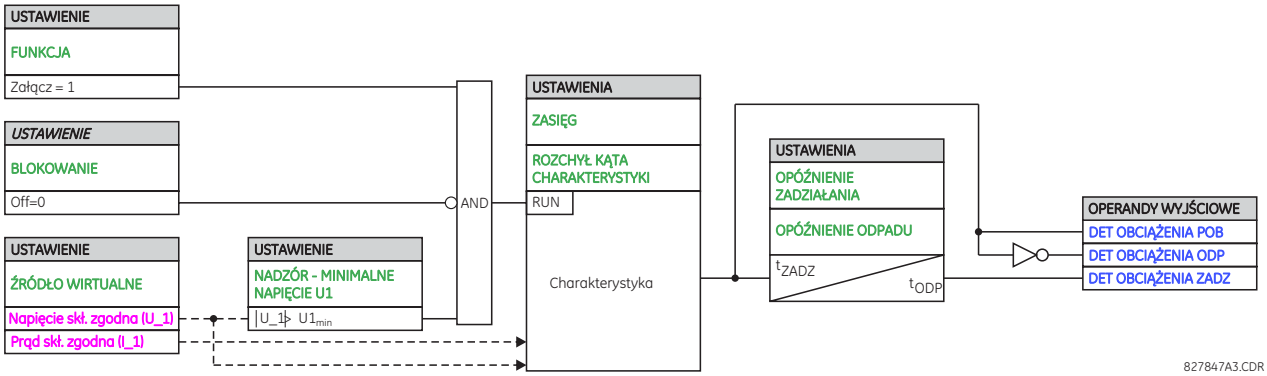
NADZÓR - MINIMALNE NAPIĘCIE U1 — ustawienie określa minimalne napięcie składowej zgodnej wymagane do działania funkcji. Gdy napięcie jest poniżej tego progu, element nie wystawi sygnału blokady, nawet jeśli impedancja znajdzie się w obszarze działania. Wybierając to ustawienie, należy pamiętać, że T60 mierzy napięcia faza-ziemia niezależnie od połączenia przekładników napięciowych.

Nominalne napięcie wtórne przekładnika napięciowego określone w **OBIEKT ⇨⇩ PRZEKŁADNIKI ⇨ NAPIĘCIOWE X5 ⇨⇩ PN FAZOWE - STRONA WTÓRNA** jest wartością bazową (p.u.) dla tego ustawienia.

ZASIĘG — To ustawienie określa zasięg rezystancyjny charakterystyki, jak pokazano na schemacie Charakterystyka funkcji detekcji impedancji w obszarze obciążenia. Wprowadź te ustawienie w wartościach wtórnych i oblicz je jako rezystancję składowej zgodnej widzianą przez przekaźnik w warunkach maksymalnego obciążenia i przy współczynniku mocy = 1.

KĄT ROZCHYŁU CHARAKTERYSTYKI — ustawienie określa rozmiar obszaru blokowania, jak pokazano na schemacie Charakterystyka funkcji detekcji impedancji w obszarze obciążenia i dotyczy impedancji składowej zgodnej.

Rys. 5-155: Logika działania funkcji detekcji impedancji w obszarze obciążenia



5.8.6 Transformator

5.8.6.1 Menu

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ TRANSFORMATOR

■ TRANSFORMATOR ■	⇔	■ RÓŻNICOWE TRAFO ■ STABILIZOWANE 87T	Zobacz poniżej

⇳	■ RÓŻNICOWE TRAFO ■ NIESTABILIZOWANE	Zobacz stronę 5-302
⇳	■ DETEKCJA ZWARĆ ■ MIĘDZYZWOJOWYCH	Zobacz stronę 5-302
⇳	■ NAJGORĘTSZY PUNKT ■ TRANSFORMATORA	Zobacz stronę 5-306
⇳	■ WSPÓŁCZYNNIK ■ STARZENIA IZOLACJI	Zobacz stronę 5-306
⇧	■ UTRATA ŻYWOTNOŚCI ■ TRANSFORMATORA	Zobacz stronę 5-307

To menu zawiera ustawienia dla funkcji różnicowej oraz funkcji diagnostycznych i monitoringu transformatora.

Funkcje diagnostyczne i monitoringu obejmują temperaturę najgorętszego punktu, współczynnik starzenia izolacji i utratę żywotności. Algorytmy tych elementów są zgodne ze standardami C57.91-1995: "IEEE Guide for Loading Mineral-Oil-Immersed Transformers" oraz C57.96-1989: „IEEE Guide for Loading Dry-Type Distribution Transformers". Obliczenia opierają się na aktualnym obciążeniu transformatora, temperaturze otoczenia i wprowadzonych danych transformatora.

5.8.6.2 Różnicowe stabilizowane 87T

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨ RÓŻNICOWE TRAFO STABILIZOWANE 87T

■ RÓŻNICOWE TRAFO
■ STABILIZOWANE 87T

⇔	FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
⇳	PRÓG POBUDZENIA: 0.100 pu	Zakres nastaw: 0.050 do 1.000 pu w krokach co 0.001
⇳	NACHYLENIE 1: 25%	Zakres nastaw: 15 do 100% w krokach co 1
⇳	PUNKT PRZEG - BREAK1: 2.000 pu	Zakres nastaw: 1.000 do 2.000 pu w krokach co 0.001
⇳	PUNKT PRZEG - BREAK2: 8.000 pu	Zakres nastaw: 2.000 do 30.000 pu w krokach co 0.001
⇳	NACHYLENIE 1: 90%	Zakres nastaw: 50 do 100% w krokach co 1
⇳	TRYB PRACY BLOKADY 2HARM: Adaptac	Zakres nastaw: Odstaw, Adaptac, Tradyc
⇳	TRYB BLOKOWANIA 2H: Na fazę	Zakres nastaw: Na fazę, 2-z-3, Średnia, 1-z-3
⇳	PRÓG 2HARM: 20.0%	Zakres nastaw: 1.0 do 40.0% składowej podstawowej w krokach co 0.1
⇳	BLOKADA 5HARM: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Zał
⇳	PRÓG 5HARM: 10.0%	Zakres nastaw: 1.0 do 40.0% składowej podstawowej w krokach co 0.1
⇳	BLOKOWANIE: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
⇳	SYGNALIZACJA: Bez podtrz	Zakres nastaw: Bez podtrz, Z podt, Odstaw
⇧	ZDARZENIA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Obliczenie prądów różnicowego (Id) i hamującego (Ir) jest opisane na poniższym schemacie blokowym, gdzie wyjściem „S" jest wektorowa suma wejść, a „max" wyznacza wejście o maksymalnej wartości; obliczenia te są wykonywane dla każdej fazy osobno.

Prąd różnicowy jest obliczany jako suma wektorowa prądów ze wszystkich uzwojeń po kompensacji amplitudy i kąta.

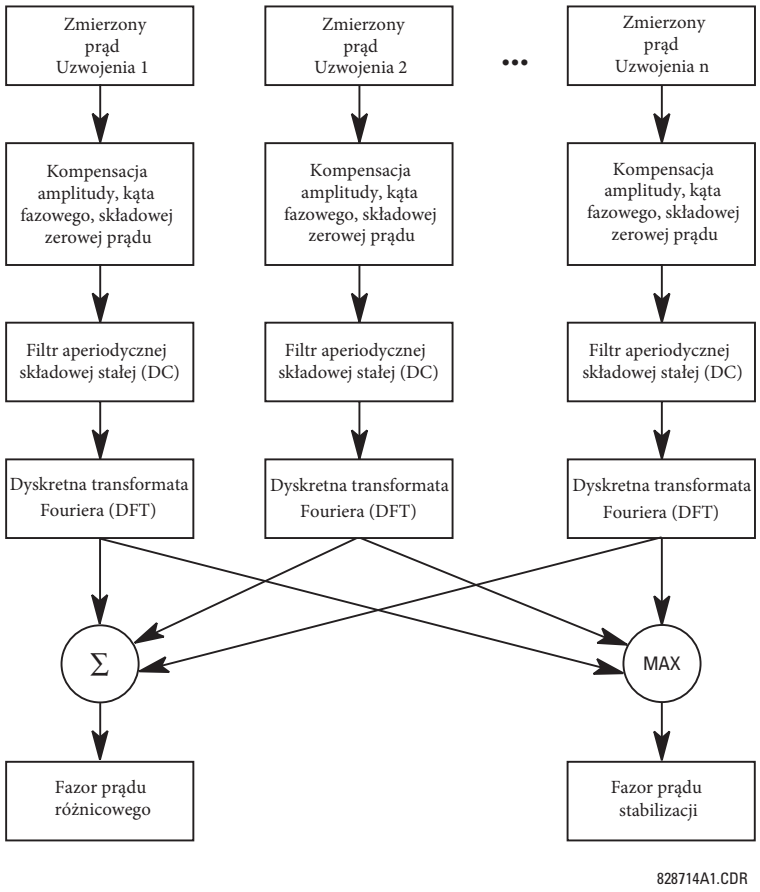
$$I_d = \overrightarrow{I_{1_{comp}}} + \overrightarrow{I_{2_{comp}}} + \overrightarrow{I_{3_{comp}}} + \overrightarrow{I_{4_{comp}}} + I_{5_{comp}} \quad \text{Wzór 5-31}$$

Prąd hamowania (stabilizacji) jest obliczany jako maksimum tych samych wewnętrznie skompensowanych prądów.

$$I_r = \max(|\overrightarrow{I_{1_{comp}}}|, |\overrightarrow{I_{2_{comp}}}|, |\overrightarrow{I_{3_{comp}}}|, |\overrightarrow{I_{4_{comp}}}|, |\overrightarrow{I_{5_{comp}}}|) \quad \text{Wzór 5-32}$$

Funkcja różnicowa 87T działa, jeśli Id>POB i Id/Ir>K, gdzie POB reprezentuje nastawę PRÓG POBUDZENIA, a K jest współczynnikiem stabilizacji zdefiniowanym przez ustawienia NACHYLENIE 1, NACHYLENIE 2 i wskaźnik wynikający z nastaw PUNKT PRZEGIĘCIA 1 i PUNKT PRZEGIĘCIA 2.

Rys. 5-156: Obliczenia algorytmu zabezpieczenia różnicowego stabilizowanego 87T



Działanie funkcji różnicowej opiera się na konfigurowalnej charakterystyce z dwoma nachyleniami i dwoma punktami przegięcia. Zadaniem tej charakterystyki jest zdefiniowanie stosunku prądu różnicowego do prądu hamującego przy różnych warunkach obciążenia i zwarciach, aby móc rozróżnić zwarcia zewnętrzne i wewnętrzne. Podwyższony prąd różnicowy może wystąpić przy obciążeniu lub zwarciu zewnętrznym z powodu asymetrii prądu między uzwojeniami transformatora i może być spowodowany przez:

- Błędy PP
- Działanie PPZ: regulacja przełożenia zaczepów transformatora, a w konsekwencji prądów poszczególnych uzwojeń
- Nasycenie PP

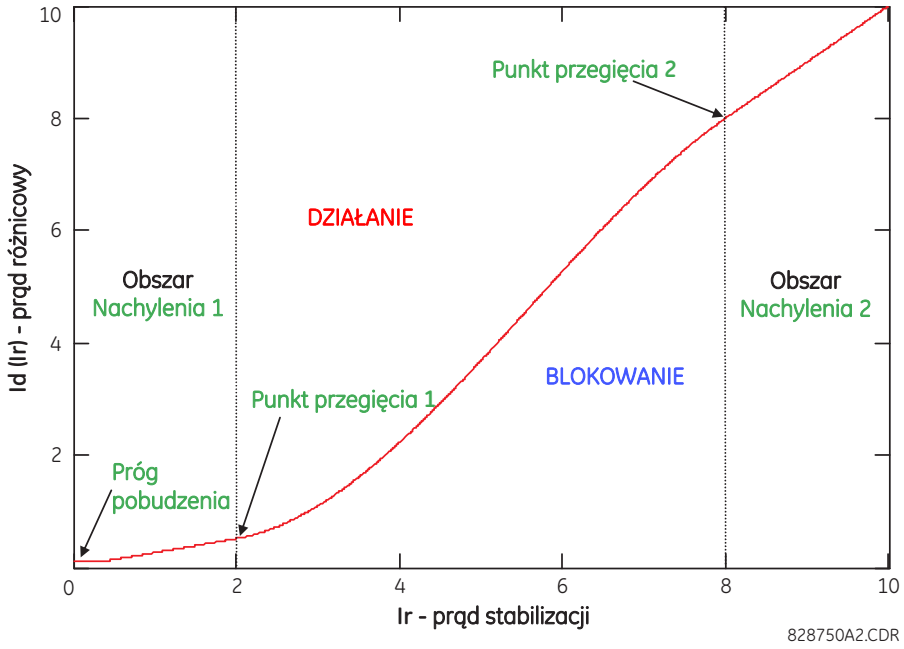
Aby zapewnić wyższe bezpieczeństwo w warunkach nasycenia PP i złagodzić wymagania dotyczące PP, T60 posiada dedykowany do tego celu mechanizm. Detektor ten może wykryć nasycenie występujące po około 3 ms od wystąpienia zakłócenia. W przypadku wykrycia nasycenia PP charakterystyka różnicowa jest blokowana i czeka na decyzję elementu kierunkowego w przypadku, gdyby zwarcie rozwinęło się ze zwarcia zewnętrznego do zwarcia wewnętrznego, aby zadziałać bez żadnych opóźnień. Nadzór nad kierunkiem zwarcia nie jest brany pod uwagę, jeśli nie wykryto nasycenia PP.

Detektor nasycenia jest integralną częścią algorytmu działania funkcji różnicowej transformatora. Nie posiada ustawień, ale wykorzystuje niektóre parametry charakterystyki. Dostępne są pofazowe sygnały logiczne wskazujące nasycenie PP.

Nadzór nad kierunkiem zwarcia jest również integralną częścią algorytmu działania funkcji różnicowej transformatora i nie posiada nastaw. Algorytm dynamicznie identyfikuje zwarty obwód i porównuje aktualny kąt prądu tego obwodu z sumą pozostałych prądów chronionej strefy. Element deklaruje zwarcie wewnętrzne, jeśli różnica kątów jest mniejsza niż 90°. Dostępne są pofazowe sygnały logiczne określające czy zwarcie jest zewnętrzne czy wewnętrzne.

Więcej informacji dot. detekcji nasycenia PP i nadzoru nad kierunkiem zwarcia znajduje się w rozdziale Zasada działania.

Rys. 5-157: Charakterystyka zabezpieczenia różnicowego stabilizowanego 87T



Nastawy funkcji różnicowej znajdują się poniżej.

PRÓG POBUDZENIA — określa minimalny prąd różnicowy wymagany do działania. Jest definiowany na podstawie wartości prądu różnicowego, którą można zaobserwować w normalnych warunkach pracy. Wystąpienie prądu różnicowego podczas normalnej pracy transformatora może być spowodowane dwama czynnikami: niedoskonałością PP i zmianami prądu spowodowanymi działaniem PPZ. Aby zapobiec pobudzeniu funkcji w normalnych warunkach pracy, ustaw tutaj 0.1 pu lub więcej i weź pod uwagę maksymalny współczynnik kompensacji amplitudy, to znaczy:

$$\text{PRÓG POBUDZENIA} \geq 0.1 \times \max(M[w])\ \text{pu} \qquad \textbf{Wzór 5-33}$$

gdzie "M" jest współczynnikiem kompensacji a "w" jest indeksem uzwojenia. Współczynnik kompensacji dla każdego uzwojenia został opisany we wcześniejszej części tej dokumentacji w rozdziale Kompensacja amplitudy.

NACHYLENIE 1 — nachylenie charakterystyki dla prądów stabilizacji poniżej dolnego punktu przegięcia (PUNKT PRZEGIĘCIA 1). Określa czułość T60 na niskoprądowe zwarcia wewnętrzne. Nastawa musi być wystarczająco wysoka, aby skompensować fałszywe prądy różnicowe wynikające z niedokładności PP pracujących w liniowym obszarze charakterystyki magnesowania, to znaczy w warunkach obciążenia znamionowego i podczas odległych zwarć zewnętrznych.

PUNKT PRZEGIĘCIA 1 — dolny punkt przegięcia charakterystyki różnicowej. Ta wartość powinna znajdować się powyżej maksymalnego prądu obciążenia ale poniżej prądu, przy którym dowolne przekładniki prądowe mają szansę wejścia w nasycenie. Obejmuje to wpływ składowych DC i/lub magnetyzmu szczątkowego. Strumień szczątkowy może sięgać nawet 80% strumienia nominalnego, redukując możliwości przekładników prądowych nawet pięciokrotnie. Regulując to ustawienie, należy pamiętać, że prąd hamujący jest definiowany jako maksymalny prąd wszystkich prądów wejściowych.

PUNKT PRZEGIĘCIA 2 — górny punkt przegięcia charakterystyki różnicowej. Należy ustawić tutaj wartość poniżej prądu zwarcia, który prawdopodobnie nasyci "najsłabszy" przekładnik prądowy. Regulując to ustawienie, należy pamiętać, że prąd hamujący jest definiowany jako maksymalny prąd wszystkich prądów wejściowych.

NACHYLENIE 2 — nachylenie charakterystyki dla prądów stabilizacji powyżej górnego punktu przegięcia (PUNKT PRZEGIĘCIA 2). Wpływa na stabilizację T60 w przypadku wysokoprądowych zwarć zewnętrznych. Tradycyjnie ta wartość musi być wystarczająco wysoka, by kompensować fałszywy prąd różnicowy wynikający z nasycenia PP podczas wysokoprądowych zwarć zewnętrznych. Wymaganie można znacznie złagodzić na korzyść czułości i szybkości działania, gdyż T60 wykrywa nasycenie PP a potem sprawdza kierunek zwarcia, aby zapobiec nieprawidłowemu działaniu. Regulując to ustawienie, należy pamiętać, że prąd hamujący jest definiowany jako maksymalny prąd wszystkich prądów wejściowych.

BLOKADA OD 2H - TRYB PRACY — wybór trybu detekcji drugiej harmonicznej podczas załączenia transfomatora. Dostępne są dwa tryby: „Adaptacyjny" – algorytm adaptacyjny opisany w GER-3989A bazujący na pomiarze drugiej harmonicznej w stosunku do harmonicznej podstawowej i sprawdzeniu kąta pomiędzy tymi wartościami oraz „Tradycyjny" – tradycyjne blokowanie tylko od poziomu drugiej harmonicznej w stosunku do harmonicznej podstawowej. Jeżeli nie są spodziewane niskie wartości drugiej harmonicznej podczas udaru prądu magnesowania, należy ustawić T60 w tryb tradycyjny.

BLOKADA OD 2H - TRYB BLOKOWANIA — tryb blokowania od zawartości drugiej harmonicznej. Nowoczesne transformatory, ze względu na swoją budowę nie powodują wystąpienia wysokich poziomów drugiej harmonicznej podczas ich rozruchu. Może to spowodować zbędne działanie funkcji różnicowej. Zmniejszenie progu blokady od drugiej harmonicznej może zmniejszyć niezawodność i szybkość działania układu. Jeśli poziom drugiej harmonicznej jest niski, powoduje to problemy tylko w jednej z faz. Wtedy można zastosować blokowanie krzyżowe (cross-blocking) zamiast obniżania progu blokady.

Jeśli ustawiono „*Na fazę*", przekaźnik realizuje blokadę indywidualnie w każdej fazie. W przypadku zastosowania dla nowej konstrukcji transformatorów, połącz to ustawienie z adaptacyjnym trybem pracy blokady.

Jeśli ustawiono „*2 z 3*", T60 sprawdza poziom drugiej harmonicznej we wszystkich trzech fazach osobno. Jeśli w dowolnych dwóch fazach poziom drugiej harmonicznej będzie odpowiednio wysoki, to trzecia faza jest blokowana automatycznie. Należy zauważyć, że w tym trybie logika „2 z 3" jest używana tylko wtedy, gdy wszystkie trzy prądy różnicowe przekraczają zakodowany poziom odcięcia 0,04 pu. W przeciwnym razie używana jest logika „1 z 3".

Jeśli ustawiono „*Średnio*", przekaźnik najpierw oblicza średnią drugiej harmonicznej ze wszystkich faz, a następnie stosuje blokowanie względem obliczonej średniej. Ten tryb działa tylko w połączeniu z tradycyjnym trybem pracy blokady.

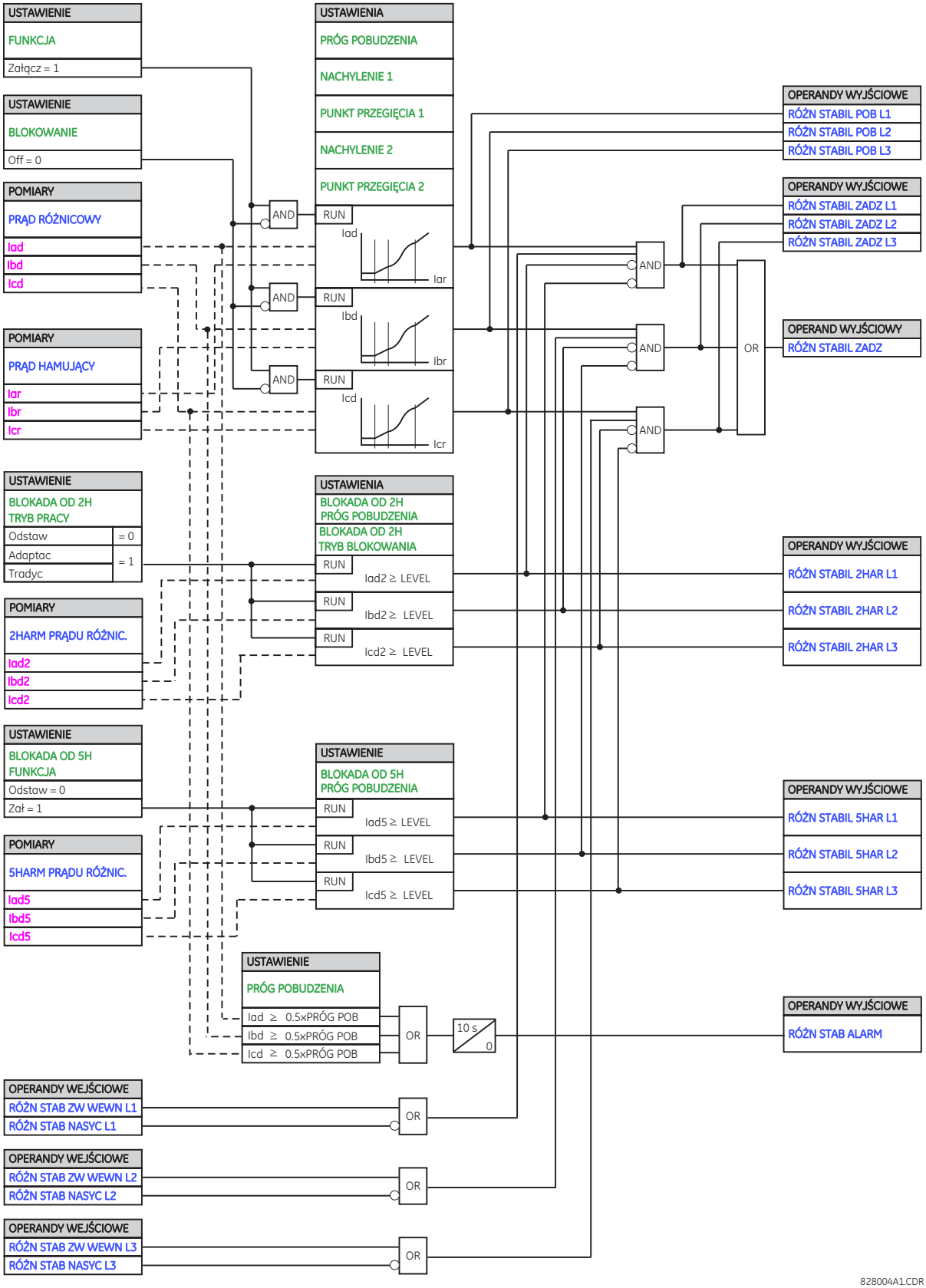
Jeśli ustawiono „*1 z 3*" przekaźnik sprawdza poziom drugiej harmonicznej we wszystkich trzech fazach indywidualnie. Jeżeli jakakolwiek faza zostanie zablokowana, zabezpieczenie różnicowe jest blokowane automatycznie również we wszystkich pozostałych fazach. Ten tryb blokowania funkcjonuje również pod nazwą „cross-blocking".

BLOKADA OD 2H - PRÓG POBUDZENIA — poziom drugiej harmonicznej, powyżej którego blokowane jest działanie funkcji różnicowej. Podczas nastawiania tej wartości należy wziąć pod uwagę również wartość ustawienia BLOKADA OD 2H - TRYB BLOKOWANIA. BLOKADA OD 2H - PRÓG POBUDZENIA jest zwykle ustawiony na 20%.

BLOKADA OD 5H - FUNKCJA — odstawienie/załączenie funkcji blokady zabezpieczenia różnicowego od piątej harmonicznej. Stan przewzbudzenia wynikający ze zwiększonego stosunku V/Hz stanowi zagrożenie dla transformatora, stąd stosowanie funkcji V/Hz (24). Transformator może jednak tolerować stan przewzbudzenia przez określony czas (procesy termiczne w rdzeniu). Bezzwłoczne wyłączenie transformatora z zabezpieczenia różnicowego nie jest w takich warunkach pożądane. T60 jako kryterium działania wykorzystuje tradycyjny stosunek 5-tej harmonicznej do harmonicznej podstawowej.

BLOKADA OD 5H - PRÓG POBUDZENIA — poziom piątej harmonicznej, powyżej którego blokowane jest działanie funkcji różnicowej. Blokowanie wykonywane jest w trybie "Na fazę". W urządzeniu dostępne są trzy pofazowe sygnały o blokadzie, które można wykorzystać do testowania lub do specjalnych zastosowań, takich jak budowanie niestandardowej logiki (np. 1-z-3) lub nadzorowanie niektórych funkcji zabezpieczeniowych (np. funkcji ziemnozwarciowej).

Rys. 5-158: Logika działania zabezpieczenia różnicowego stabilizowanego 87T



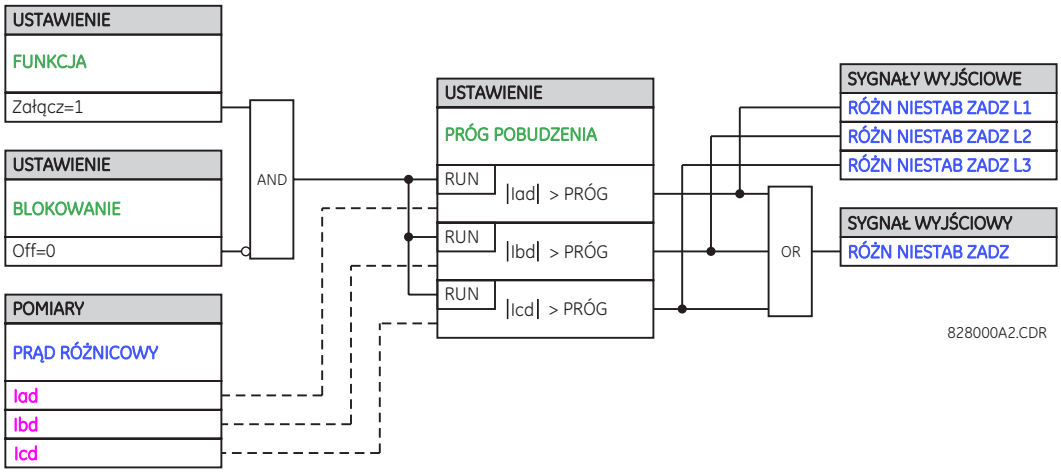
5.8.6.3 Różnicowe niestabilizowane (50/87)

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ RÓŻNICOWE TRAFO NIESTABIL. 50/87

■ RÓŻNICOWE TRAFO ■ NIESTABIL. 50/87	⇔	FUNKCJA: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	PRÓG POBUDZENIA: 8.000 pu — Zakres nastaw: 2.000 do 30.000 pu w krokach co 0.001
	⇩	BLOKOWANIE: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	SYGNALIZACJA: Bez podtrz — Zakres nastaw: Bez podtrz, Z podt, Odstaw
	⇩	ZDARZENIA: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja niestabilizowanego zabezpieczenia różnicowego działa jako bezzwłoczne zabezpieczenie nadprądowe, reagując na zmierzoną wartość prądu różnicowego (odfiltrowana składowa podstawowa) poprzez jej porównanie z ustawionym PRÓG POBUDZENIA. Powinien być on większy niż maksymalny prąd różnicowy, który może wystąpić podczas rozruchu transformatora lub podczas zwarcia zewnętrznego z bardzo silnym nasyceniem PP.

Rys. 5-159: Logika działania zabezpieczenia różnicowego niestabilizowanego



5.8.6.4 Detekcja zwarć międzyzwojowych

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ DETEKCJA ZWARĆ MIĘDZYZWOJOWYCH ⇨ DZMZ 1(2)

■ DZMZ 1 ■	⇔	DZMZ 1 FUNKCJA: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	DZMZ 1 TRAFO: XFMR 1 — Zakres nastaw: XFMR 1, XFMR 2
	⇩	DZMZ 1 ŹRÓDŁO: SRC 1 — Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇩	DZMZ 1 AKT WSPÓŁ K: AUTO — Zakres nastaw: BRAK, AUTO, RĘCZNE
	⇩	DZMZ 1 AKT WSPÓŁ K: 30 min — Zakres nastaw: 1 do 240 min w krokach co 1
	⇩	DZMZ 1 AKTL K: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

⇳	DZMZ 1 PRÓG POB: 0.050 PU	Zakres nastaw: 0.010 do 0.500 PU w krokach co 0.001
⇳	DZMZ 1 OPÓŹ POB: 0.20 s	Zakres nastaw: 0.05 do 60.00 s w krokach co 0.01
⇳	DZMZ 1 BLOKOWANIE: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
⇳	DZMZ 1 SYGNAL: Bez podtrz	Zakres nastaw: Bez podtrz, Z podt, Odstaw
⇧	DZMZ 1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja detekcji zwarć międzyzwojowych stanowi uzupełnienie funkcji zabezpieczenia różnicowego stabilizowanego 87T. Wykrywa ona zwarcia międzyzwojowe za pomocą skompensowanych napięciowo prądów różnicowych. Prąd po kompensacji zastępuje prąd różnicowy w stanie ustalonym dla każdej fazy. Skompensowany prąd różnicowy jest wystarczająco czuły, aby wykrywać zwarcia międzyzwojowe.

Prądy różnicowe (Iad, Ibd, Icd) są obliczane w taki sam sposób jak dla funkcji 87T, ale bez uwzględnienia progu odcięcia. Składowe podstawowe napięć i prądów danego źródła są wykorzystywane do wykrywania zakłóceń i blokowania funkcji.

Zobacz rozdział Zasada działania, aby uzyskać więcej informacji.

FUNKCJA — załączenie/odstawienie funkcji.

ZABEZPIECZANY TRANSFORMATOR — określa transformator, który ma być monitorowany. Wykorzystuje się prądy różnicowe, źródła pomiarowe i sygnały blokady powiązane z tym transformatorem i jego funkcją różnicową stabilizowaną.

Funkcja różnicowa stabilizowana 87T dla tego transformatora musi być załączona. W przeciwnym razie funkcja detekcji zwarć międzyzwojowych nie będzie działać.

ŹRÓDŁO WIRTUALNE — do obliczenia współczynnika kompensacji K i skompensowanych napięciem prądów różnicowych wykorzystuje się napięcia trójfazowe. Źródło to zapewnia również prądy i napięcia do nadzoru stanu ustalonego. Ustaw wybrane źródło (w menu **Obiekt**) tak, aby posiadało trzy napięcia fazowe i trzy prądy fazowe.

AKTUALIZACJA WSPÓŁCZYNNIKA K — wybór pomiędzy automatycznymi (cyklicznymi) aktualizacjami współczynnika K lub aktualizacjami ręcznymi (polecenia z klawiatury/EnerVista).

Wybór BRAK oznacza, że funkcja nie będzie działać, dopóki nowy współczynnik K nie zostanie obliczony i zatwierdzony w trybie ręcznym lub automatycznym.

W trybie ręcznym aktualizację współczynnika K można wykonać za pomocą menu Polecenia, co jest konieczne na przykład podczas przełączenia z trybu BRAK do trybu RĘCZNE lub zawsze, gdy konieczna jest aktualizacja współczynników K. To polecenie jest dokładniej wyjaśnione w sekcji Detekcja zwarć międzyzwojowych w rozdziale Polecenia i Sygnalizacja.

W trybie automatycznym interwał aktualizacji K jest wyjaśniony przy opisie nastawy INTERWAŁ KALKULACJI WSP. K (AUTO).

Gdy wymagana jest aktualizacja współczynnika K, zależnie od stanu sygnału RUN procedury aktualizacji automatycznej, przez CZAS KOMUNIKATU wyświetlany jest komunikat „DZMZ 1 K ZAKTUALIZOWANO” lub „DZMZ 1 K BŁĄD AKTUALIZACJI”. Procedura automatycznej aktualizacji umożliwia aktualizację współczynnika K tylko wtedy, gdy spełnione są warunki nadzoru. Aktualne wartości współczynnika K można zobaczyć w menu **STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨ TRANSFORMATOR ⇨⇩ DETEKCJA ZWARĆ MIĘDZYZWOJOWYCH ⇨ DZMZ 1(2)**.

INTERWAŁ KALKULACJI WSP. K (AUTO) — definicja interwału automatycznej aktualizacji współczynnika K.

Pozwala na zwiększenie niezawodności funkcji poprzez dynamiczną kompensację prądu różnicowego w stanie ustalonym. Interwał aktualizacji jest podany w minutach, aby zapewnić wystarczającą ilość czasu na osiągnięcie przez prąd różnicowy wartości powyżej progu pobudzenia w przypadku wystąpienia zwarcia międzyzwojowego.

W trybie automatycznym, w zależności od powodzenia lub nie aktualizacji cyklicznej, odpowiednie komunikaty „DZMZ 1 K ZAKTUALIZOWANO” lub „DZMZ 1 K BŁĄD AKTUALIZACJI” są wyświetlane co ustawiony tutaj czas.

WYMUSZENIE AKTUALIZACJI WSP. K — możliwość wymuszenia aktualizacji współczynników K po aktywacji przypisanego stanu logicznego. Jednym z zastosowań jest kompensacja wartości prądu różnicowego w stanie ustalonym po zmianie zaczepu przez PPZ. Użycie tej opcji jest niezbędne, jeśli w monitorowanym transformatorze pracuje przełącznik zaczepów pod obciążeniem. Oczekuje się, że przypisany sygnał przejdzie w stan wysoki po zmianie zaczepu, a następnie po krótkim czasie deaktywuje się. W tym celu można użyć timera, tworząc impuls o czasie trwania przynajmniej 2 cykle (>40ms).

Możliwa jest sytuacja, w której funkcja może nie wykryć zwarcia międzyzwojowego, jeśli sygnał WYMUSZENIE AKTUALIZACJI WSP. K będzie aktywny podczas pobudzenia tego elementu. Aby temu zapobiec, zablokuj operację przełączania zaczepów za pomocą sygnału logicznego DZMZ 1 POB.

PRÓG POBUDZENIA PRĄDOWEGO — pomimo tego, że algorytm stosuje kompensację prądu różnicowego, to prąd ten w stanie ustalonym jest nadal większy od zera. Wynika to z poziomu szumów specyficznych dla danej stacji lub wszelkich błędów pomiarowych po ostatniej aktualizacji współczynnika K. Wybór progu pobudzenia jest kompromisem między czułością (najniższym progiem detekcji zwarcia międzyzwojowego) a blokowaniem algorytmu przy niezerowych wartościach prądu różnicowego w stanie ustalonym. Dlatego w celu uzyskania maksymalnego zasięgu detekcji zwarcia międzyzwojowego zaleca się użycie Rejestratora danych analogowych (w menu **Ogólne**) i rejestrację dostępnych sygnałów analogowych dla każdej fazy (np. dla fazy L1: DZMZ1 Komp Iad Mod). Pozwoli to na odnalezienie minimalnych wartości prądu różnicowego, które pozwolą na uniknięcie uciążliwych pobudzeń czy alarmów.

Należy zauważyć, że skompensowany prąd różnicowy i związany z nim próg pobudzenia podaje się w jednostkach bazowych - pu (patrz wyjaśnienia dotyczące uzwojenia referencyjnego w rozdziale **Obiekt -> Transformator**).

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — czas opóźnienia zadziałania funkcji. Ze względu na to, że funkcja jest bardzo czuła, w celu zapewnia stabilności i niezawodności algorytmu należy tutaj ustawić odpowiednio wysokie opóźnienie.

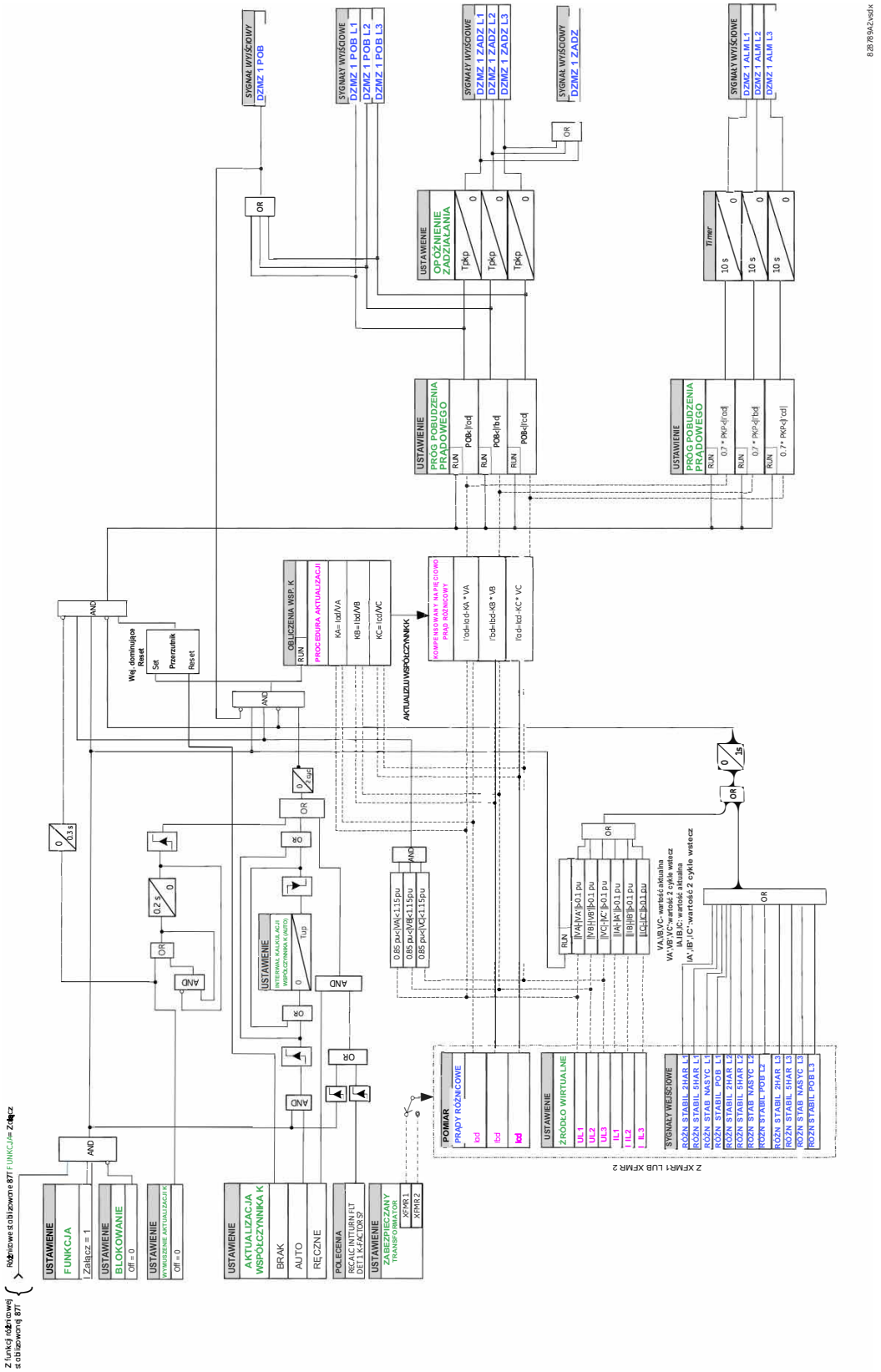
BLOKOWANIE — nastawa może być użyta do niestandardowego blokowania detektora zakłóceń funkcji detekcji zwarć międzyzwojowych, aktualizacji współczynników K czy komparatorów progu pobudzenia.

NOTE

Jeśli funkcja pobudziła się i w tym samym czasie zostanie aktywowany sygnał blokady, to może to spowodować, iż występujące zwarcie międzyzwojowe nie zostanie wykryte. Należy zapobiegać jednoczesnemu pobudzeniu funkcji i jej zablokowaniu.

5

Rys. 5-160: Logika funkcji detekcji zwarć międzyzwojowych



5.8.6.5 Najgorętszy punkt transformatora

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ NAJGORĘTSZY PUNKT TRANSFORMATORA

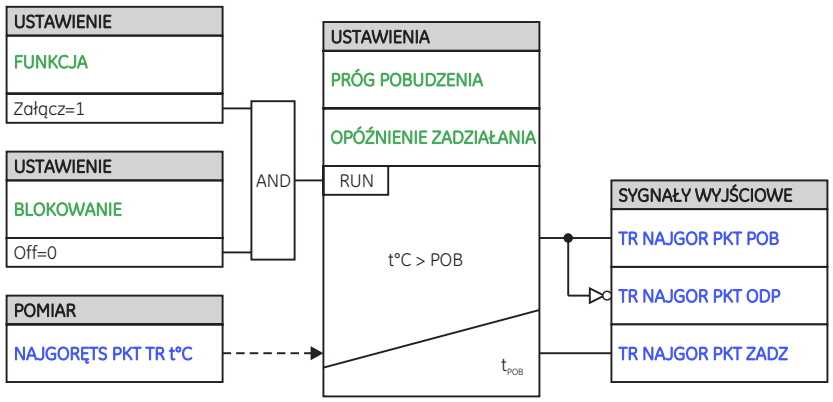
■ NAJGORĘTSZY PUNKT ■ TRANSFORMATORA	⇔	FUNKCJA: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	PRÓG POBUDZENIA: 140°C — Zakres nastaw: 50 do 300°C w krokach co 1
	⇩	OPÓŹNIENIE ZADZIAŁ: 1 min — Zakres nastaw: 0 do 30000 min. w krokach co 1
	⇩	BLOKOWANIE: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	SYGNALIZACJA: Bez podtrz — Zakres nastaw: Bez podtrz, Z podt, Odstaw
	⇩	ZDARZENIA: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja detekcji najwyższej temperatury transformatora zapewnia mechanizm wykrywania nieprawidłowych temperatur uzwojeń transformatora. Funkcję można ustawić na sygnalizację lub OW w przypadkach, gdy obliczona temperatura przekracza próg pobudzenia przez określony przez użytkownika czas (uznawany za przegrzanie transformatora).

PRÓG POBUDZENIA — temperatura najgorętszego miejsca, która będzie powodować działanie funkcji. Weź pod uwagę maksymalną temperaturę otoczenia oraz dopuszczalną temperaturę najgorętszego punktu w warunkach awaryjnego obciążenia transformatora.

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — opóźnienie zadziałania funkcji.

Rys. 5-161: Logika działania funkcji detekcji najgorętszego punktu transformatora



828731A4.cdr

5.8.6.6 Współczynnik starzenia izolacji

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ WSPÓŁCZYNNIK STARZENIA IZOLACJI

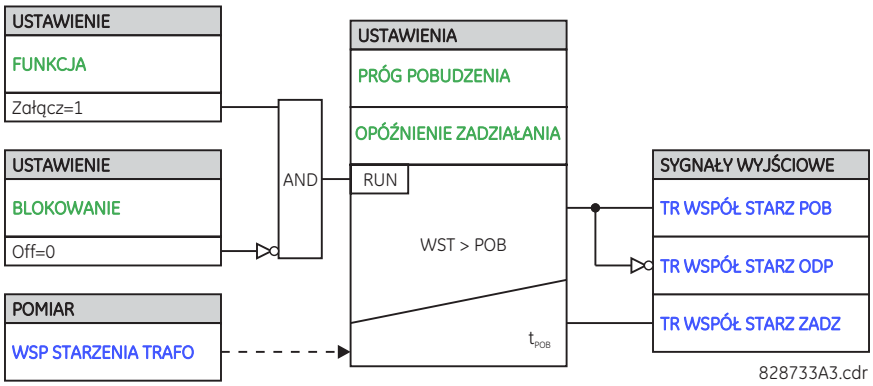
■ WSPÓŁCZYNNIK ■ STARZENIA IZOLACJI	⇔	FUNKCJA: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	PRÓG POBUDZENIA: 2.0 pu — Zakres nastaw: 1.1 do 10.0 pu w krokach co 0.1
	⇩	OPÓŹNIENIE ZADZIAŁ: 10 min — Zakres nastaw: 0 do 30000 min w krokach co 1
	⇩	BLOKOWANIE: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

⇳	SYGNALIZACJA: Bez podtrz	Zakres nastaw: Bez podtrz, Z podt, Odstaw
⇧	ZDARZENIA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja starzenia izolacji nadzoruje starzenie się transformatora w przeliczeniu na jednostki bazowe w odniesieniu do normalnego tempa starzenia się izolacji. Funkcję można ustawić na sygnalizację lub OW. Działanie funkcji następuje, gdy obliczony współczynnik przekracza próg pobudzenia przez określony przez użytkownika czas.

PRÓG POBUDZENIA — wartość współczynnika starzenia, powyżej której funkcja będzie działać. Weź pod uwagę maksymalną temperaturę otoczenia oraz dopuszczalny współczynnika starzenia izolacji w warunkach awaryjnego obciążenia transformatora.

Rys. 5-162: Logika działania funkcji wyznaczania współczynnika starzenia izolacji



5.8.6.7 Utrata żywotności transformatora

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ UTRATA ŻYWOTNOŚCI TRANSFORMATORA

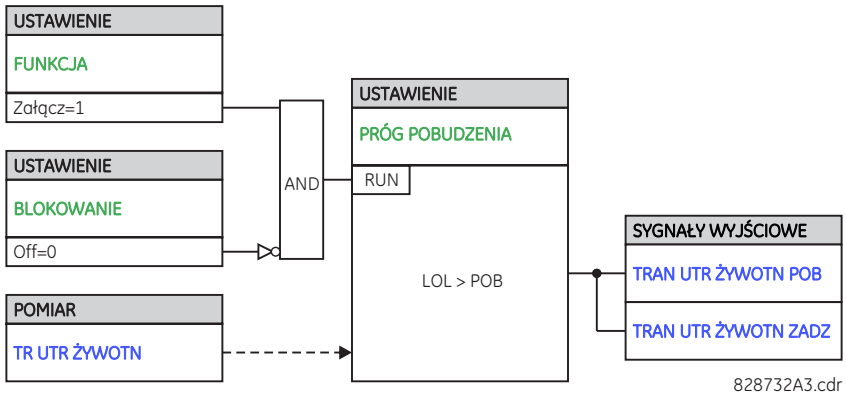
■ UTRATA ŻYWOTNOŚCI TRANSFORMATORA	⇔	FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	WARTOŚĆ POCZĄTKOWA: 0 h	Zakres nastaw: 0 do 500000 h w krokach co 1
	⇳	PRÓG POBUDZENIA: 180000 h	Zakres nastaw: 0 do 500000 h w krokach co 1
	⇳	BLOKOWANIE: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	SYGNALIZACJA: Bez podtrz	Zakres nastaw: Bez podtrz, Z podt, Odstaw
	⇧	ZDARZENIA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja utraty żywotności transformatora nadzoruje żużycie transformatora. Funkcję można ustawić na sygnalizację lub OW. Działanie funkcji następuje, gdy obliczony współczynnik przekracza próg pobudzenia przez określony czas. W przypadku instalacji nowych transformatorów należy ustawić WARTOŚĆ POCZĄTKOWA na „0". Dla używanych wcześniej transformatorów należy wstępnie określić wykorzystaną żywotność transformatora w godzinach.

WARTOŚĆ POCZĄTKOWA — pozostały czas życia transformatora w godzinach. Gdy funkcja utraty żywotności jest załączona, obliczony współczynnik utraty żywotności jest dodawany do wartości początkowej ustawionej tutaj.

PRÓG POBUDZENIA — wartość współczynnika utraty żywotności w godzinach, wymagana do zadziałania funkcji. Ustaw tutaj wartość powyżej żywotności transformatora w odniesieniu do nominalnych warunków obciążenia i temperatury otoczenia 30°C, jak określono w normach IEEE.

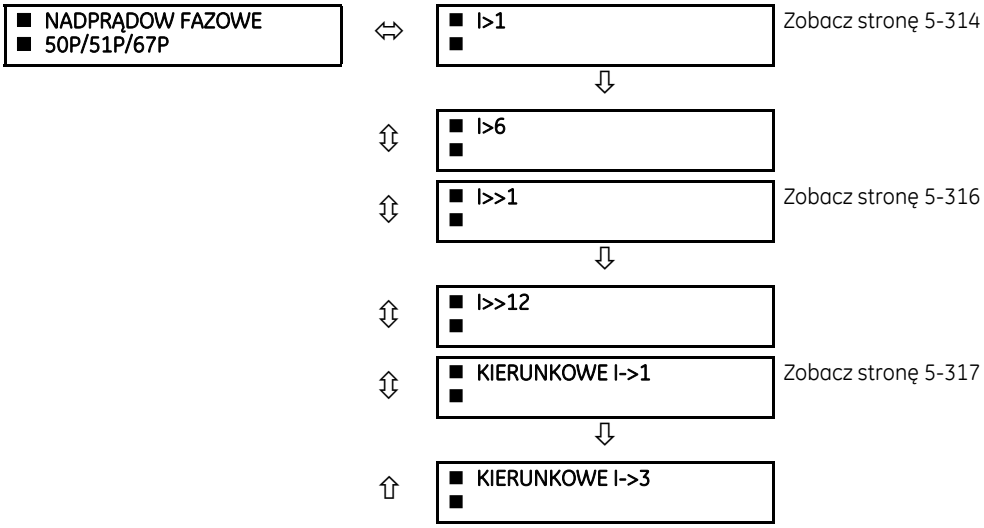
Rys. 5-163: Logika działania funkcji monitoringu utraty żywotności transformatora



5.8.7 Zabezpieczenie nadprądowe fazowe - 50P/51P/67P

5.8.7.1 Menu

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ NADPRĄDOWE FAZOWE 50P/51P/67P



Funkcja zabezpieczenia nadprądowego fazowego może być używana do wyzwalania, alarmowania czy sygnalizacji. Rzeczywista liczba stopni poszczególnych funkcji zależy od ilości banków prądowych.

5.8.7.2 Charakterystyki zależne zabezpieczenia zwłocznego I> (51P)

Charakterystyki zależne używane przez funkcje nadprądowe zwłoczne to standardowe krzywe typu IEEE, IEC, GE IAC i I2t. Szeroki wybór pozwala na koordynację zabezpieczeń z dalszymi urządzeniami.

Jeśli żadna z poniższych krzywych nie spełnia wymagań danej aplikacji, to można użyć Charakterystyk programowalnych (FlexCurve). W przypadku potrzeby użycia prostej charakterystyki, dostępna jest charakterystyka niezależna (DT).

Tab. 5-35: Typy charakterystyki

IEEE	IEC	GE typu IAC	Inne
IEEE Extremely Inverse	IEC Curve A (BS142)	IAC Extremely Inverse	I^2t
IEEE Very Inverse	IEC Curve B (BS142)	IAC Very Inverse	Char. programowalne A, B, C, D
IEEE Moderately Inverse	IEC Curve C (BS142)	IAC Inverse	Charakteystyki Reklozera
	IEC Short Inverse	IAC Short Inverse	Niezależna

Ustawienie TDM umożliwia wybór współczynnika krzywej w odniesieniu do krzywej bazowej (czyli ze współczynnikiem TDM = 1), natomiast ustawienie CHARAKTERYSTYKA umożliwia wybór kształtu krzywej. W przeciwieństwie do współczynnika elektromechanicznego, czasy działania są wprost proporcjonalne do wartości mnożnika TDM/OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA. Na przykład wszystkie czasy dla mnożnika 10 są dziesięciokrotnością wartości mnożnika 1 lub wartości krzywej bazowej. Ustawienie mnożnika na zero powoduje natychmiastową reakcję na wszystkie poziomy prądu powyżej progu pobudzenia.

Obliczenia czasu dla zabezpieczenia nadprądowego wykonywane są za pomocą zmiennej *energy capacity*. Gdy ta zmienna wskazuje, że pojemność (energia) osiągnęła 100%, zadziała człon nadprądowy czasowy. Jeżeli w tej zmiennej zgromadzono mniej niż 100% *energii*, a prąd spadnie poniżej progu odpadu (od 97% do 98% wartości pobudzenia), *energia* musi zostać zmniejszona. Dostępne są dwie metody operacji odpadu: „Bezzwłoczna" i „Opóźniona". Wybór „Bezzwłoczna" jest przeznaczony do zastosowań z innymi przekaźnikami, takimi jak większość przekaźników statycznych, które ustawiają pojemność energetyczną bezpośrednio na zero, gdy prąd spada poniżej progu odpadu. Wybór „Opóźniona" może być używany tam, gdzie przekaźnik musi być skoordynowany z przekaźnikami elektromechanicznymi.

UR obliczają czas zadziałania odpowiadający wartościom z zakresu od 1,03 do 20 wielokrotności prądu pobudzenia. Powyżej 20 wielokrotności prądu pobudzenia UR ograniczają czas zadziałania do wartości dla mnożnika 20, co skutkuje płaską częścią charakterystyki. Współczynnik odpadu może mieć wartość w zakresie 0 - 0,97 x prąd pobudzenia.

Charakterystyki IEEE

Kształty krzywych IEEE są zgodne ze standardami i i klasyfikacją krzywych IEEE C37.112-1996 dla krzywych skrajnie (extremely), bardzo (very) i umiarkowanie (moderate) zależnych. Krzywe IEEE wyznacza się na podstawie:

$$T = TDM \times \left[\frac{A}{\left(\frac{I}{I_{pickup}}\right)^{p} - 1} + B \right], \quad T_{RESET} = TDM \times \left[\frac{t_r}{1 - \left(\frac{I}{I_{pickup}}\right)^{2}} \right] \qquad \text{Wzór 5-34}$$

gdzie

T = czas działania (s)
TDM = współczynnik krzywej (opóźnienie zadziałania)
I = prąd zmierzony
I_{pickup} = nastawa Próg pobudzenia
A, B, p = stałe zdefiniowane w poniższej tabeli
T_{RESET} = czas odpadu w sekundach (przy założeniu energii=100% i RESET = "Opóźn")
t_r = stała charakterystyki zdefiniowana w poniższej tabeli

Tab. 5-36: Stałe dla charakterystyk IEEE inverse time

Kształt charakterystyki IEEE	A	B	p	t_r
IEEE Extremely Inverse	28.2	0.1217	2.0000	29.1
IEEE Very Inverse	19.61	0.491	2.0000	21.6
IEEE Moderately Inverse	0.0515	0.1140	0.02000	4.85

Tab. 5-37: Czas zadziałania dla charakterystyk IEEE (s)

(TDM)/ Opóźnienie zadziałania	Prąd(I / I_{pickup})									
	1.5	2.0	3.0	4.0	5.0	6.0	7.0	8.0	9.0	10.0
IEEE Extremely Inverse										
0.5	11.341	4.761	1.823	1.001	0.648	0.464	0.355	0.285	0.237	0.203
1.0	22.682	9.522	3.647	2.002	1.297	0.927	0.709	0.569	0.474	0.407
2.0	45.363	19.043	7.293	4.003	2.593	1.855	1.418	1.139	0.948	0.813
4.0	90.727	38.087	14.587	8.007	5.187	3.710	2.837	2.277	1.897	1.626
6.0	136.090	57.130	21.880	12.010	7.780	5.564	4.255	3.416	2.845	2.439
8.0	181.454	76.174	29.174	16.014	10.374	7.419	5.674	4.555	3.794	3.252
10.0	226.817	95.217	36.467	20.017	12.967	9.274	7.092	5.693	4.742	4.065

(TDM)/ Opóźnienie zadziałania	Prąd(I / I_{pickup})									
	1.5	2.0	3.0	4.0	5.0	6.0	7.0	8.0	9.0	10.0
IEEE Very Inverse										
0.5	8.090	3.514	1.471	0.899	0.654	0.526	0.450	0.401	0.368	0.345
1.0	16.179	7.028	2.942	1.798	1.308	1.051	0.900	0.802	0.736	0.689
2.0	32.358	14.055	5.885	3.597	2.616	2.103	1.799	1.605	1.472	1.378
4.0	64.716	28.111	11.769	7.193	5.232	4.205	3.598	3.209	2.945	2.756
6.0	97.074	42.166	17.654	10.790	7.849	6.308	5.397	4.814	4.417	4.134
8.0	129.432	56.221	23.538	14.387	10.465	8.410	7.196	6.418	5.889	5.513
10.0	161.790	70.277	29.423	17.983	13.081	10.513	8.995	8.023	7.361	6.891
IEEE Moderately Inverse										
0.5	3.220	1.902	1.216	0.973	0.844	0.763	0.706	0.663	0.630	0.603
1.0	6.439	3.803	2.432	1.946	1.688	1.526	1.412	1.327	1.260	1.207
2.0	12.878	7.606	4.864	3.892	3.377	3.051	2.823	2.653	2.521	2.414
4.0	25.756	15.213	9.729	7.783	6.753	6.102	5.647	5.307	5.041	4.827
6.0	38.634	22.819	14.593	11.675	10.130	9.153	8.470	7.960	7.562	7.241
8.0	51.512	30.426	19.458	15.567	13.507	12.204	11.294	10.614	10.083	9.654
10.0	64.390	38.032	24.322	19.458	16.883	15.255	14.117	13.267	12.604	12.068

Charakterystyki IEC

Dla zastosowań europejskich UR oferuje trzy standardowe krzywe zdefiniowane w normie IEC 255-4 i normie brytyjskiej BS142. Są one zdefiniowane jako krzywa IEC A, krzywa IEC B i krzywa IEC C. Krzywe IEC są wyprowadzane z równań :

$$T = TDM \times \left[\frac{K}{(I/I_{pickup})^{E} - 1} \right] \quad , \quad T_{RESET} = TDM \times \left[\frac{t_r}{1 - (I/I_{pickup})^{2}} \right]$$

Wzór 5-35

gdzie

T = czas działania (s)
TDM = współczynnik krzywej (opóźnienie zadziałania)
I = prąd zmierzony
I_{pickup} = nastawa Próg pobudzenia
K, E = stałe zdefiniowane w poniższej tabeli
T_{RESET} = czas odpadu w sekundach (przy założeniu energii=100% i RESET = "Opóźn")
t_r = stała charakterystyki zdefiniowana w poniższej tabeli

Tab. 5-38: Stałe dla charakterystyk IEC (BS) inverse time

Kształt charakterystyki IEC (BS)	K	E	t_r
IEC Curve A (BS142)	0.140	0.020	9.7
IEC Curve B (BS142)	13.500	1.000	43.2
IEC Curve C (BS142)	80.000	2.000	58.2
IEC Short Inverse	0.050	0.040	0.500

Tab. 5-39: Czas zadziałania dla charakterystyk IEC (s)

(TDM)/ Opóźnienie zadziałania	Prąd (I / I_{pickup})									
	1.5	2.0	3.0	4.0	5.0	6.0	7.0	8.0	9.0	10.0
IEC Curve A										
0.05	0.860	0.501	0.315	0.249	0.214	0.192	0.176	0.165	0.156	0.149
0.10	1.719	1.003	0.630	0.498	0.428	0.384	0.353	0.330	0.312	0.297

(TDM)/ Opóźnienie zadziałania	Prąd (I / I_{pickup})									
	1.5	2.0	3.0	4.0	5.0	6.0	7.0	8.0	9.0	10.0
0.20	3.439	2.006	1.260	0.996	0.856	0.767	0.706	0.659	0.623	0.594
0.40	6.878	4.012	2.521	1.992	1.712	1.535	1.411	1.319	1.247	1.188
0.60	10.317	6.017	3.781	2.988	2.568	2.302	2.117	1.978	1.870	1.782
0.80	13.755	8.023	5.042	3.984	3.424	3.070	2.822	2.637	2.493	2.376
1.00	17.194	10.029	6.302	4.980	4.280	3.837	3.528	3.297	3.116	2.971
IEC Curve B										
0.05	1.350	0.675	0.338	0.225	0.169	0.135	0.113	0.096	0.084	0.075
0.10	2.700	1.350	0.675	0.450	0.338	0.270	0.225	0.193	0.169	0.150
0.20	5.400	2.700	1.350	0.900	0.675	0.540	0.450	0.386	0.338	0.300
0.40	10.800	5.400	2.700	1.800	1.350	1.080	0.900	0.771	0.675	0.600
0.60	16.200	8.100	4.050	2.700	2.025	1.620	1.350	1.157	1.013	0.900
0.80	21.600	10.800	5.400	3.600	2.700	2.160	1.800	1.543	1.350	1.200
1.00	27.000	13.500	6.750	4.500	3.375	2.700	2.250	1.929	1.688	1.500
IEC Curve C										
0.05	3.200	1.333	0.500	0.267	0.167	0.114	0.083	0.063	0.050	0.040
0.10	6.400	2.667	1.000	0.533	0.333	0.229	0.167	0.127	0.100	0.081
0.20	12.800	5.333	2.000	1.067	0.667	0.457	0.333	0.254	0.200	0.162
0.40	25.600	10.667	4.000	2.133	1.333	0.914	0.667	0.508	0.400	0.323
0.60	38.400	16.000	6.000	3.200	2.000	1.371	1.000	0.762	0.600	0.485
0.80	51.200	21.333	8.000	4.267	2.667	1.829	1.333	1.016	0.800	0.646
1.00	64.000	26.667	10.000	5.333	3.333	2.286	1.667	1.270	1.000	0.808
IEC Short Inverse										
0.05	0.153	0.089	0.056	0.044	0.038	0.034	0.031	0.029	0.027	0.026
0.10	0.306	0.178	0.111	0.088	0.075	0.067	0.062	0.058	0.054	0.052
0.20	0.612	0.356	0.223	0.175	0.150	0.135	0.124	0.115	0.109	0.104
0.40	1.223	0.711	0.445	0.351	0.301	0.269	0.247	0.231	0.218	0.207
0.60	1.835	1.067	0.668	0.526	0.451	0.404	0.371	0.346	0.327	0.311
0.80	2.446	1.423	0.890	0.702	0.602	0.538	0.494	0.461	0.435	0.415
1.00	3.058	1.778	1.113	0.877	0.752	0.673	0.618	0.576	0.544	0.518

Charakterystyki IAC

Krzywe dla GE IAC są wyprowadzane ze wzorów:

$$T = TDM \times \left(A + \frac{B}{(I/I_{pkp}) - C} + \frac{D}{((I/I_{pkp}) - C)^2} + \frac{E}{((I/I_{pkp}) - C)^3} \right) \quad , \quad T_{RESET} = TDM \times \left[\frac{t_r}{1 - (I/I_{pkp})^2} \right] \qquad \text{Wzór 5-36}$$

gdzie

T = czas działania (s)
TDM = współczynnik krzywej (opóźnienie zadziałania)
I = prąd zmierzony
I_{pkp} = nastawa Próg pobudzenia
A do E = stałe zdefiniowane w poniższej tabeli
T_{RESET} = czas odpadu w sekundach (przy założeniu energii=100% i RESET = "Opóźn")
t_r = stała charakterystyki zdefiniowana w poniższej tabeli

Tab. 5-40: Stałe dla charakterystyk GE IAC inverse time

Kształt charakterystyki IAC	A	B	C	D	E	t_r
IAC Extreme Inverse	0.0040	0.6379	0.6200	1.7872	0.2461	6.008
IAC Very Inverse	0.0900	0.7955	0.1000	–1.2885	7.9586	4.678
IAC Inverse	0.2078	0.8630	0.8000	–0.4180	0.1947	0.990
IAC Short Inverse	0.0428	0.0609	0.6200	–0.0010	0.0221	0.222

Tab. 5-41: Czas zadziałania dla charakterystyk GE IAC inverse time

(TDM)/ Opóźnienie zadziałania	Prąd (I / I_{pickup})									
	1.5	2.0	3.0	4.0	5.0	6.0	7.0	8.0	9.0	10.0
IAC Extremely Inverse										
0.5	1.699	0.749	0.303	0.178	0.123	0.093	0.074	0.062	0.053	0.046
1.0	3.398	1.498	0.606	0.356	0.246	0.186	0.149	0.124	0.106	0.093
2.0	6.796	2.997	1.212	0.711	0.491	0.372	0.298	0.248	0.212	0.185
4.0	13.591	5.993	2.423	1.422	0.983	0.744	0.595	0.495	0.424	0.370
6.0	20.387	8.990	3.635	2.133	1.474	1.115	0.893	0.743	0.636	0.556
8.0	27.183	11.987	4.846	2.844	1.966	1.487	1.191	0.991	0.848	0.741
10.0	33.979	14.983	6.058	3.555	2.457	1.859	1.488	1.239	1.060	0.926
IAC Very Inverse										
0.5	1.451	0.656	0.269	0.172	0.133	0.113	0.101	0.093	0.087	0.083
1.0	2.901	1.312	0.537	0.343	0.266	0.227	0.202	0.186	0.174	0.165
2.0	5.802	2.624	1.075	0.687	0.533	0.453	0.405	0.372	0.349	0.331
4.0	11.605	5.248	2.150	1.374	1.065	0.906	0.810	0.745	0.698	0.662
6.0	17.407	7.872	3.225	2.061	1.598	1.359	1.215	1.117	1.046	0.992
8.0	23.209	10.497	4.299	2.747	2.131	1.813	1.620	1.490	1.395	1.323
10.0	29.012	13.121	5.374	3.434	2.663	2.266	2.025	1.862	1.744	1.654
IAC Inverse										
0.5	0.578	0.375	0.266	0.221	0.196	0.180	0.168	0.160	0.154	0.148
1.0	1.155	0.749	0.532	0.443	0.392	0.360	0.337	0.320	0.307	0.297
2.0	2.310	1.499	1.064	0.885	0.784	0.719	0.674	0.640	0.614	0.594
4.0	4.621	2.997	2.128	1.770	1.569	1.439	1.348	1.280	1.229	1.188
6.0	6.931	4.496	3.192	2.656	2.353	2.158	2.022	1.921	1.843	1.781
8.0	9.242	5.995	4.256	3.541	3.138	2.878	2.695	2.561	2.457	2.375
10.0	11.552	7.494	5.320	4.426	3.922	3.597	3.369	3.201	3.072	2.969
IAC Short Inverse										
0.5	0.072	0.047	0.035	0.031	0.028	0.027	0.026	0.026	0.025	0.025
1.0	0.143	0.095	0.070	0.061	0.057	0.054	0.052	0.051	0.050	0.049
2.0	0.286	0.190	0.140	0.123	0.114	0.108	0.105	0.102	0.100	0.099
4.0	0.573	0.379	0.279	0.245	0.228	0.217	0.210	0.204	0.200	0.197
6.0	0.859	0.569	0.419	0.368	0.341	0.325	0.314	0.307	0.301	0.296
8.0	1.145	0.759	0.559	0.490	0.455	0.434	0.419	0.409	0.401	0.394
10.0	1.431	0.948	0.699	0.613	0.569	0.542	0.524	0.511	0.501	0.493

Charakterystyki I^2t

Krzywe I2t wyznacza się w następujący sposób:

$$T = TDM \times \left[\frac{100}{\left(\frac{I}{I_{pickup}} \right)^2} \right], \quad T_{RESET} = TDM \times \left[\frac{100}{\left(\frac{I}{I_{pickup}} \right)^{-2}} \right] \qquad \text{Wzór 5-37}$$

gdzie

T = czas działania (s)
TDM = współczynnik krzywej (opóźnienie zadziałania)
I = prąd zmierzony
I_{pickup} = nastawa Próg pobudzenia
T_{RESET} = czas odpadu w sekundach (przy założeniu energii=100% i RESET = "Opóźn")

Tab. 5-42: Stałe dla charakterystyk I^2t

(TDM)/ Opóźnienie zadziałania	Current (I / I_{pickup})									
	1.5	2.0	3.0	4.0	5.0	6.0	7.0	8.0	9.0	10.0
0.01	0.44	0.25	0.11	0.06	0.04	0.03	0.02	0.02	0.01	0.01
0.10	4.44	2.50	1.11	0.63	0.40	0.28	0.20	0.16	0.12	0.10
1.00	44.44	25.00	11.11	6.25	4.00	2.78	2.04	1.56	1.23	1.00
10.00	444.44	250.00	111.11	62.50	40.00	27.78	20.41	15.63	12.35	10.00
100.00	4444.4	2500.0	1111.1	625.00	400.00	277.78	204.08	156.25	123.46	100.00
600.00	26666.7	15000.0	6666.7	3750.0	2400.0	1666.7	1224.5	937.50	740.74	600.00

Charakterystyki programowalne (FlexCurves)

FlexCurves są opisane w sekcji Charakterystyki progmowalne w tym rozdziale. Kształt krzywych FlexCurve jest określony zależnościami:

$$T = TDM \times \left[\text{FlexCurve Time dla} \left(\frac{I}{I_{pickup}} \right) \right], \text{ gdy } \left(\frac{I}{I_{pickup}} \right) \geq 1.00 \qquad \text{Wzór 5-38}$$

$$T_{RESET} = TDM \times \left[\text{FlexCurve Time dla} \left(\frac{I}{I_{pickup}} \right) \right], \text{ gdy } \left(\frac{I}{I_{pickup}} \right) \leq 0.98 \qquad \text{Wzór 5-39}$$

gdzie

T = czas działania (s)
TDM = współczynnik krzywej (opóźnienie zadziałania)
I = prąd zmierzony
I_{pickup} = nastawa Próg pobudzenia
T_{RESET} = czas odpadu w sekundach (przy założeniu energii=100% i RESET = "Opóźn")

Charakterystyka niezależna (DT)

Krzywa DT działa, gdy prąd przekroczy ustawiony próg przez określony czas. Bazowe opóźnienie podane jest w sekundach. Mnożnik krzywej od 0,00 do 600,00 umożliwia regulację czasu działania od zabezpieczenia bezzwłocznego (0s) do 600,00 sekund w krokach co 10 ms. Kształty krzywej czasowej zdefiniowane są w następujący sposób:

$$T = TDM \text{ w sekundach, gdy } I > I_{pickup} \qquad \text{Wzór 5-40}$$

$$T_{RESET} = TDM \text{ w sekundach} \qquad \text{Wzór 5-41}$$

gdzie

T = czas działania (s)
TDM = współczynnik krzywej (opóźnienie zadziałania)
I = prąd zmierzony
I_{pickup} = nastawa Próg pobudzenia
T_{RESET} = czas odpadu w sekundach (przy założeniu energii=100% i RESET = "Opóźn")

Krzywe Reklozera

T60 wykorzystuje charakterystyki programowalne FlexCurve, aby ułatwić programowanie 41 krzywych reklozera. Aby uzyskać dodatkowe informacje, zobacz sekcję Charakterystyki programowalne we wcześniejszej części tego rodziału.

5.8.7.3 Nadprądowe zwłoczne I> - 51P

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨ I> ⇨ I>1(6)

■ I> ■	⇔	**I>1 FUNKCJA:** **Odstaw** — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	**I>1 ŹRÓDŁO:** **SRC 1** — Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇩	**I>1 DANE WEJŚC:** **1 HARM** — Zakres nastaw: 1 HARM, RMS
	⇩	**I>1 PRÓG POB:** **1.000 pu** — Zakres nastaw: 0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001
	⇩	**I>1 CHAR:** **IEEE Mod Inv** — Zakres nastaw: zobacz tabelę charakterystyk powyżej
	⇩	**I>1 TDM /OPÓŹ ZADZ:** **1.00** — Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇩	**I>1 ODPAD:** **Bezzwłoczny** — Zakres nastaw: Bezzwłoczny, Opóźniony
	⇩	**I>1 BLK NAPIĘĆ:** **Odstaw** — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	**I>1 BLOKOWANIE A:** **Off** — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	**I>1 BLOKOWANIE B:** **Off** — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	**I>1 BLOKOWANIE C:** **Off** — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	**I>1 SYGNAL:** **Bez podtrzymania** — Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇧	**I>1 ZDARZ:** **Odstaw** — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja nadprądowa zwłoczna może zapewniać określoną charakterystykę działania - zależną lub niezależną czasowo. Wejścia pomiarowe dla funkcji mogą być wybrane jako składowa podstawowa 50Hz lub wartości RMS przebiegu, zgodnie z wymaganiami aplikacji.

Dostępne są dwa mechanizmy odpadu funkcji: „Opóźniony" i „Bezzwłoczny" (szczegóły na temat ustawiania krzywej, czasów działania i odpadu znajdują się we wcześniejszej części niniejszej instrukcji). Gdy element jest zablokowany, akumulator czasu resetuje się zgodnie z charakterystyką odpadu. Na przykład, jeśli charakterystyka odpadu elementu jest ustawiona na „Bezzwłoczny" i element jest zablokowany, akumulator czasu jest natychmiast kasowany.

PRÓG POBUDZENIA może być dynamicznie zredukowany przez funkcję blokady napięciowej (jeśli jest załączona). Odbywa się to za pomocą mnożników (Mvr) odpowiadających napięciom międzyfazowym krzywej charakterystycznej blokady napięciowej (patrz poniższy rysunek); nowy próg pobudzenia jest obliczany jako Mvr razy ustawienie PRÓG POBUDZENIA. Jeśli funkcja blokady napięciowej jest wyłączona, poziom pobudzenia nie bierze pod uwagę poniższej charakterystyki.

Rys. 5-164: Charakterystyka z blokadą napięciową



FUNKCJA — ustawienie załącza i odstawia element zabezpieczenia nadprądowego fazowego zwłocznego.

ŹRÓDŁO WIRTUALNE — wybiera źródło pomiarowe dla zabezpieczenia nadprądowego fazowego zwłocznego.

TYP DANYCH WEJŚCIOWYCH — wybór, jak wielkości wejściowe prądu fazowego są interpretowane przez T60. Wejścia mogą być wybrane jako składowa podstawowa 50Hz lub wartości RMS przebiegu, zgodnie z wymaganiami aplikacji.

PRÓG POBUDZENIA — określa próg pobudzenia dla zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego (p.u.)

CHARAKTERYSTYKA — wybór typu charakterystyki z listy dostępnych charakterystyk

TDM/OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na Definite Time, to ustawienie definiuje opóźnienie czasowe zadziałania funkcji. Gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na dowolną charakterystykę zależną, to ustawienie definiuje mnożnik krzywej (TDM), używany w wybranym równaniu krzywej.

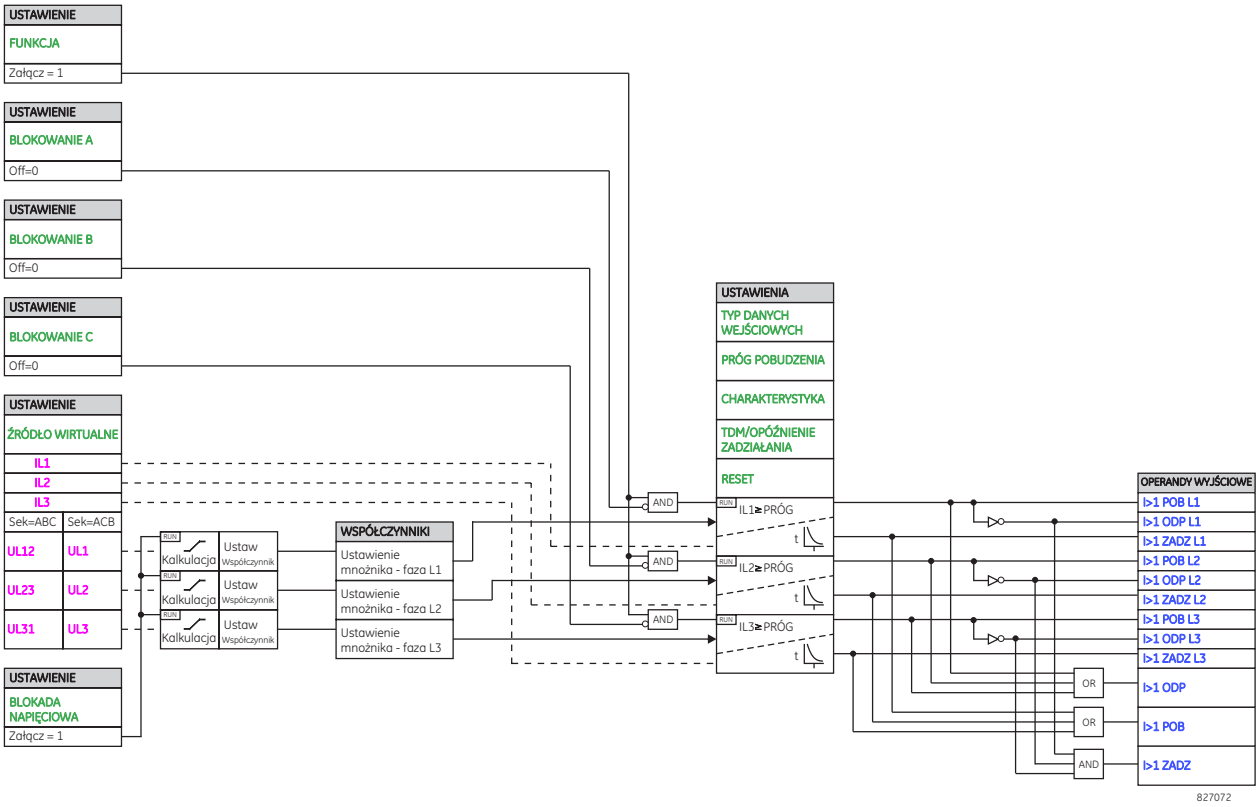
RESET — metoda odpadu „Bezzwłoczny" jest przeznaczona do zastosowań z innymi przekaźnikami, takimi jak inne przekaźniki statyczne, które ustawiają pojemność energetyczną bezpośrednio na 0, gdy prąd spada poniżej progu odpadu. Metodę odpadu „Opóźniony" można stosować, gdy T60 musi być skoordynowany z przekaźnikami elektromechanicznymi.

BLOKADA NAPIĘCIOWA — załącza i odstawia funkcję blokady napięciowej zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego.

BLOKOWANIE A/B/C — aktywacja przypisanego do tej nastawy sygnału logicznego powoduje blokadę zabezpieczenia nadprądowego dla odpowiedniej fazy.

ZDARZENIA — załącza i odstawia rejestrację zdarzeń z modułu zabezpieczenia nadprądowego w rejestratorze zdarzeń.

Rys. 5-165: Logika zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego 51P



5.8.7.4 Nadprądowe bezzwłoczne I>> - 50P

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨ I> > ⇨⇩ I>>1(12) - 50P

■ I>>1 ■	⇔	I>>1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	I>>1 ŹRÓDŁO: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇳	I>>1 PRÓG POB: 1.000 pu	Zakres nastaw: 0.005 do 30.000 pu w krokach co 0.001
	⇳	I>>1 OPÓŹN ZADZ: 0.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇳	I>>1 OPÓŹN ODP: 0.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇳	I>>1 BLOKOWANIE A: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩		
	⇳	I>>1 BLOKOWANIE C: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	I>>1 SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇧	I>>1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Zabezpieczenie nadprądowe fazowe bezzwłoczne może być stosowane jako element bezzwłoczny lub jako element ze zwłoką czasową. Prąd wejściowy jest zawsze prądem 50Hz (1HARM) a charakterystyka, zawsze charakterystyką DT.

FUNKCJA — ustawienie załącza i odstawia element zabezpieczenia nadprądowego fazowego bezzwłocznego.

ŹRÓDŁO WIRTUALNE — wybiera źródło pomiarowe dla zabezpieczenia nadprądowego fazowego bezzwłocznego.

PRÓG POBUDZENIA — określa próg pobudzenia dla zabezpieczenia nadprądowego bezzwłocznego (p.u.)

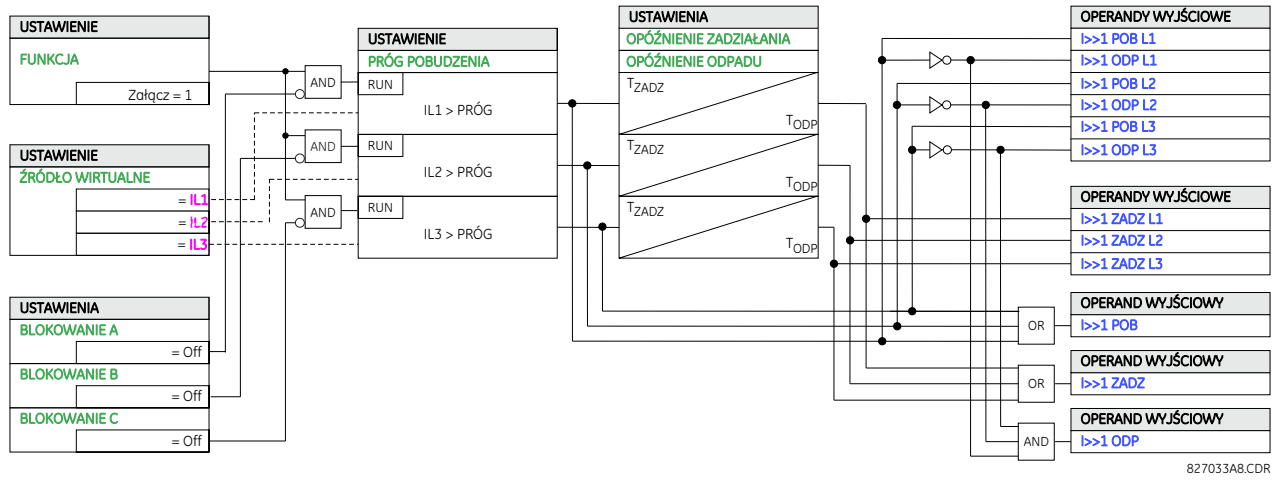
OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA —ustawienie definiuje opóźnienie czasowe zadziałania funkcji - aktywację operandu I>>1 ZADZ. Służy do zapewnienia koordynacji czasowej z innymi elementami i przekaźnikami.

OPÓŹNIENIE ODPADU — opóźnienie odpadu zabezpieczenia nadprądowego bezzwłocznego między stanem zadziałania a powrotem do logicznego "0" po przekroczeniu przez prąd zdefiniowanego progu pobudzenia. To ustawienie służy do zapewnienia, że wyjścia fizyczne będą zamknięte tak długo, aby zapewnić odbiór sygnału przez inne urządzenia.

BLOKOWANIE A/B/C — aktywacja przypisanego do tej nastawy sygnału logicznego powoduje blokadę zabezpieczenia nadprądowego dla odpowiedniej fazy.

ZDARZENIA — załącza i odstawia rejestrację zdarzeń z modułu zabezpieczenia nadprądowego w rejestratorze zdarzeń.

Rys. 5-166: Logika działania zabezpieczenia nadprądowego fazowego bezzwłocznego 50P



5.8.7.5 Moduł kierunkowości - 67P

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨ KIERUNKOWE I-> ⇨ KIERUNKOWE MODUŁ ~ 1(3) - 67P

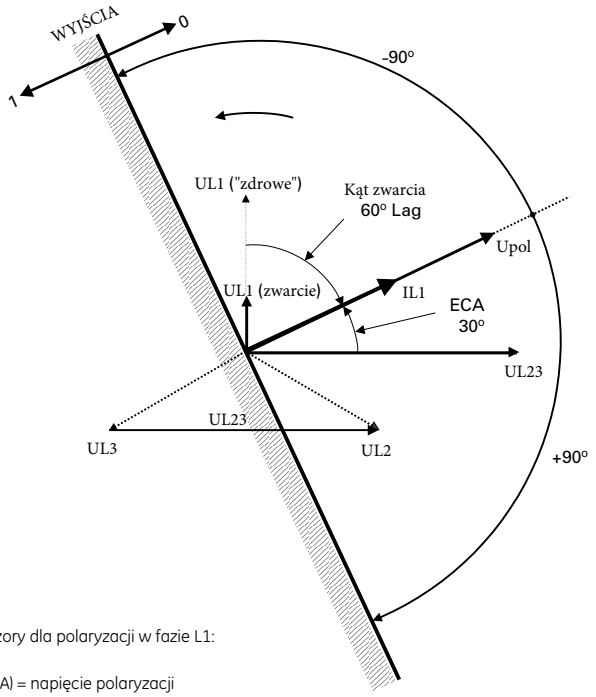
■ MODUŁ 1 ■	⇔	MODUŁ 1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	MODUŁ 1 ŹRÓDŁO: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇳	MODUŁ 1 BLOK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	MODUŁ 1 KĄT CHAR: 30°	Zakres nastaw: 0 do 359° w krokach co 1
	⇳	MODUŁ 1 PRÓG NAP POL: 0.700 pu	Zakres nastaw: 0.004 do 3.000 pu w krokach co 0.001
	⇳	MODUŁ 1 BLOK GDY BRAK NAP POL: Nie	Zakres nastaw: Nie, Tak
	⇳	MODUŁ 1 SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇳	MODUŁ 1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

NOTE

Ustawienie SYGNALIZACJA nie jest definiowane przez użytkownika i zostało ustalone na stałe na „Odstaw”. Jeśli sygnały z modułu kierunkowości są potrzebne w Sygnalizacji, można to osiągnąć poprzez przypisanie wyjścia modułu kierunkowości do elementu cyfrowego albo wyjścia wirtualnego.

Moduł kierunkowości dla zabezpieczenia nadprądowego fazowego służy do określenia kierunku przepływu prądu fazowego w stanie ustalonym i podczas zwarcia. Mogą być wykorzystywane do sterowania pracą zabezpieczeń fazowych nadprądowych za pośrednictwem wejść BLOKOWANIE tych elementów.

Rys. 5-167: Polaryzacja fazy L1



Fazory dla polaryzacji w fazie L1:

Upol = UL23*(1/_ECA) = napięcie polaryzacji

IL1 = prąd pobudzenia

ECA = Element Characteristic Angle (kąt charakterystyczny)

827800A2.CDR

Funkcja modułu kierunkowości ma za zadanie dostaczenie sygnału do funkcji nadprądowej, aby zablokować jej działanie, gdy prąd płynie w określonym kierunku. Kierunek przepływu prądu jest określany przez pomiar kąta fazowego między prądem w danej fazie a odpowiednim napięciem międzyfazowym, przesuniętym o 90°. Jeżeli istnieje potrzeba nadzorowania elementów nadprądowych dla przepływu prądu w przeciwnych kierunkach, należy ustawić dwa moduły kierunkowe z nastawami ECA = X° oraz X°+180°

Aby zwiększyć bezpieczeństwo dla zwarć trójfazowych bardzo blisko PN używanych do pomiaru napięcia polaryzacji, wbudowana jest funkcja pamięci napięciowej. Ta funkcja przechowuje napięcie polaryzacji na moment przed spadkiem napięcia i wykorzystuje je do określenia kierunku. Pamięć pozostaje ważna przez jedną sekundę po zaniku napięcia.

Główną składową modułu kierunkowości jest komparator kąta fazowego z dwoma wejściami: sygnałem roboczym (prąd fazowy) i sygnałem polaryzacji (napięcie linii przesunięte w kierunku wyprzedzającym o kąt charakterystyczny ECA).

W tabeli przedstawiono sygnały robocze i napięcie polaryzacji wykorzystywane module kierunkowości.

Tab. 5-43: Sygnały robocze oraz napięcie polaryzacji

Faza	Kryterium działania (sygnał roboczy)	Polaryzacja U_{pol}	
		Kolejność faz - ABC	Kolejność faz - ABC
L1	kąt IL1	kąt UL23 × (1∠ECA)	kąt UL32 × (1∠ECA)

Faza	Kryterium działania (sygnał roboczy)	Polaryzacja U_{pol}	
		Kolejność faz - ABC	Kolejność faz - ABC
L2	kąt IL2	kąt UL31 × (1∠ECA)	kąt UL13 × (1∠ECA)
L3	kąt IL3	kąt UL12 × (1∠ECA)	kąt UL21 × (1∠ECA)

Tryb działania

- Gdy funkcja jest „Odstawiona" lub prąd roboczy jest niższy niż 0,05 In, wyjście funkcji to logiczne „0"
- Gdy funkcja jest załączona, prąd roboczy przekracza 0,05 In, a napięcie polaryzacji przekracza wartość **OGÓLNE ⇨⇩ PARAMETRY WYŚWIETLANIA ⇨⇩ PRÓG NIECZUŁOŚCI NAPIĘCIA**, wyjście funkcji jest zależne od kąta fazowego:
  - jeżeli sygnał roboczy jest w fazie z napięciem polaryzacji (±90°), wyjście funkcji jest logicznym "0"
  - dla wszystkich pozostałych kątów, wyjście z funkcji jest logiczną "1"
- Po wygaśnięciu napięcia w pamięci, funkcje nadprądowe fazowe z kontrolą kierunkowości można ustawić na blokowanie lub działanie w następujący sposób:
  - Gdy BLOKOWANIE PO WYGAŚNIĘCIU NAPIĘCIA W PAMIĘCI jest ustawione na „Tak", gdy wygaśnie napięcie w pamięci, moduł kierunkowości blokuje działanie dowolnego elementu nadprądowego z kontrolą kierunkowości,
  - Gdy BLOKOWANIE PO WYGAŚNIĘCIU NAPIĘCIA W PAMIĘCI jest ustawione na „Nie", gdy wygaśnie napięcie w pamięci, moduł kierunkowości zezwala na działanie dowolnego elementu nadprądowego z kontrolą kierunkowości,

W obu przypadkach blokowanie może zostać wznowione, gdy napięcie polaryzacji będzie większe niż PRÓG NAPIĘCIA POLARYZACJI.

Ustawienia

FUNKCJA — ustawienie załącza i odstawia funkcję modułu kierunkowości

ŹRÓDŁO WIRTUALNE — ustawienie służy do wyboru źródła sygnałów roboczych i napięcia polaryzacji. Prąd roboczy dla funkcji modułu kierunkowości jest prądem fazowym w wybranym źródle prądu. Napięcie polaryzacji to napięcie z fazowych przekładników napięciowych przesunięte o 90° w kierunku wyprzedzającym (lead) o kąt charakterystyczny (ECA).

BLOKOWANIE — aktywacja przypisanego do tej nastawy sygnału logicznego powoduje blokadę działania modułu kierunkowości.

ECA — kąt charakterystyczny funkcji, czyli kąt, o który napięcie polaryzacji jest przesunięte w kierunku wyprzedzającym. W UR blokada jest realizowana poprzez przypisanie odpowiedniego sygnału na wejściu blokującym w danym module (np. I> - 51P). Zaprogramuj moduł kierunkowości przy użyciu tego ustawienia tak, aby wyjście było logiczną "1" dla kierunku, który ma powodować blokowanie innych funkcji.

PRÓG NAPIĘCIA POLARYZACJI — próg służy do ustalenia minimalnego poziomu napięcia, dla którego pomiar kąta fazowego jest wiarygodny. Nie ustawiaj tego progu zbyt nisko, ponieważ moduł może chcieć nadal używać aktualnego napięcia (zniekształconego), zamiast używać prawidłowego napięcia z pamięci — może to powodować błędne określenie kierunku.

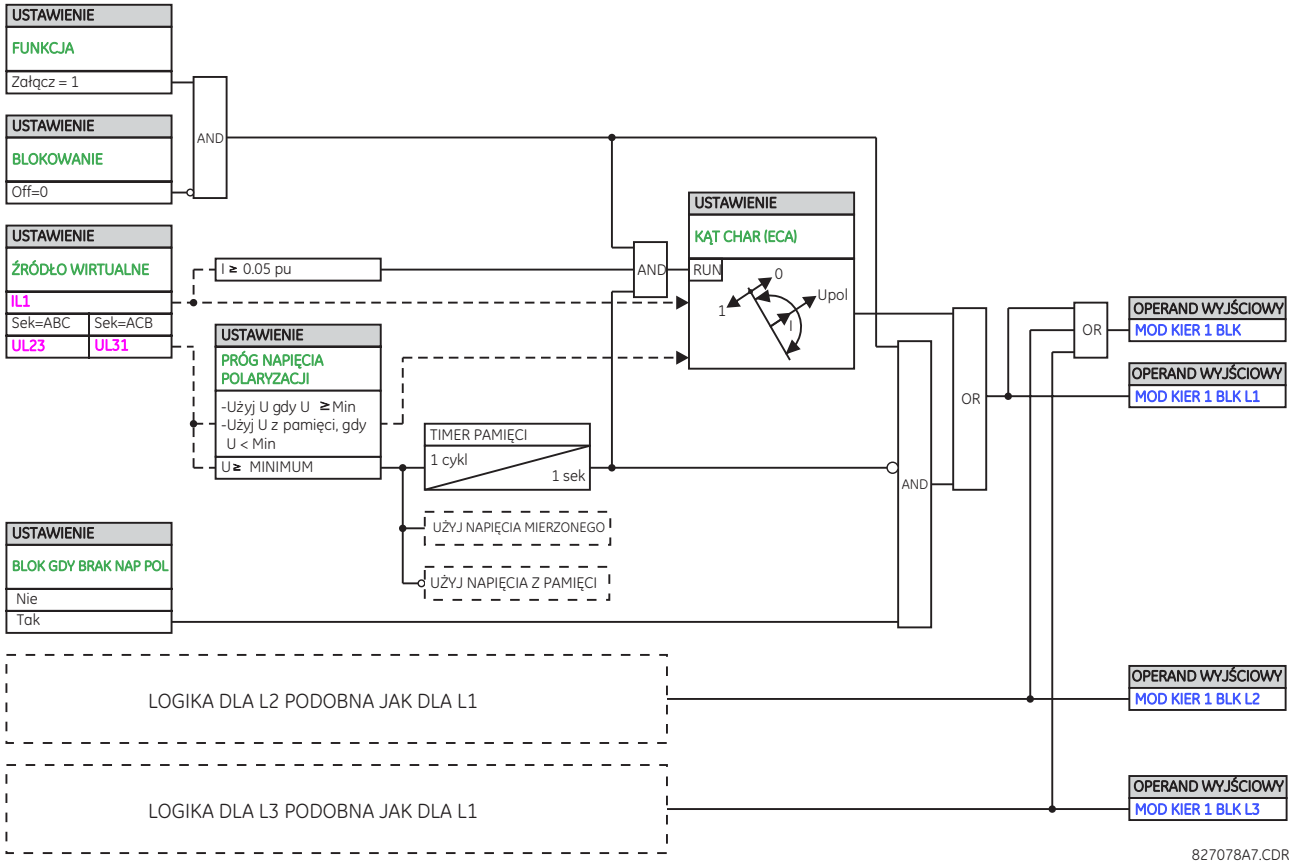
BLOKOWANIE PO WYGAŚNIĘCIU NAPIĘCIA W PAMIĘCI — wybór trybu działania funkcji po wygaśnięciu pamięci napięciowej. Po ustawieniu na „Tak", moduł kierunkowości blokuje działanie dowolnego elementu nadprądowego fazowego z przypisaną kontrolą kierunku, gdy wygaśnie pamięć napięciowa. Po ustawieniu na „Nie", moduł kierunkowy zezwala na działanie elementów nadprądowych fazowych z kontrolą kierunku.

ZDARZENIA — załącza i odstawia rejestrację zdarzeń z modułu kierunkowości w rejestratorze zdarzeń.

NOTE

Moduł kierunkowości reaguje na prąd w kierunku do przodu. W przypadku następnego zwarcia, które będzie zwarciem do tyłu funkcja potrzebuje trochę czasu – rzędu 8 ms – na wygenerowanie sygnału blokującego. Niektóre funkcje zabezpieczeniowe, takie jak nadprądowe bezzwłoczne, reagują na zwarcia do tyłu przed wygenerowaniem sygnału blokującego. Dlatego do wszystkich stopni zabezpieczenia bezzwłocznego z kontrolą kierunkowości należy dodać czas koordynacji wynoszący co najmniej 10 ms. Jeśli może wystąpić prąd wsteczny, potrzebne może być dłuższe opóźnienie — rzędu 20 ms.

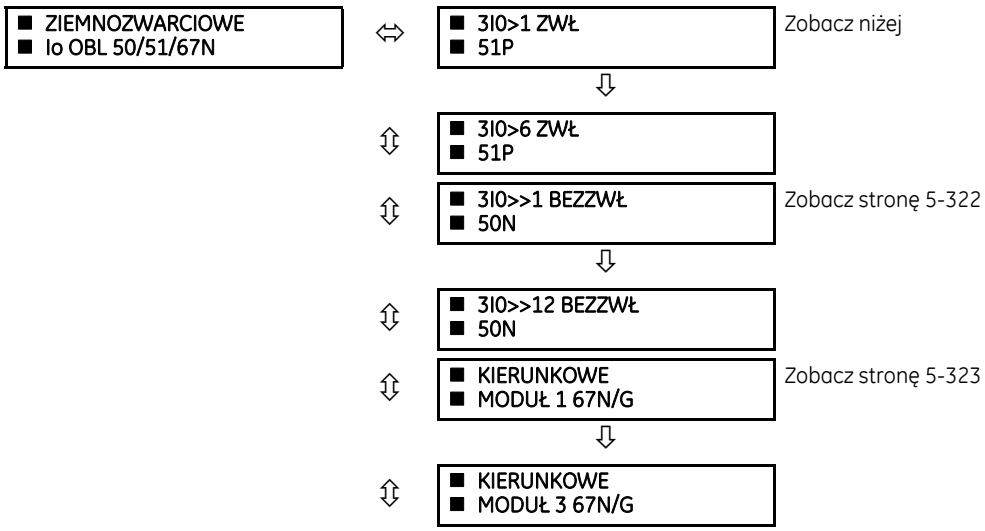
Rys. 5-168: Logika modułu kierunkowości - 67P



5.8.8 Zabezpieczenie ziemnozwarciowe (I0 obliczone) - 50N/51N/67N

5.8.8.1 Menu

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ ZIEMNOZWARCIOWE Io OBL 50/51/67N



5.8.8.2 Ziemnozwarciowe zwłoczne 3I0> - 51N

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ ZIEMNOZWARCIOWE Io OBL 50/51/67N ⇨ 3I0>1(6) ZWŁ - 51N

■ 3I0>1 ZWŁ ■ 51	⇔	3I0>1 FUNKCJA: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	3I0>1 ŹRÓDŁO: SRC 1 — Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇩	3I0>1 DANE WEJŚC: 1HARM — Zakres nastaw: 1 HARM, RMS
	⇩	3I0>1 PRÓG POB: 1.000 pu — Zakres nastaw: 0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001
	⇩	3I0>1 CHAR: EEE Mod Inv — Zakres nastaw: zobacz tabelę charakterystyk powyżej
	⇩	3I0>1 TDM / OPÓŹN ZADZ: 1.00 — Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇩	3I0>1 ODPAD: Bezzwłoczny — Zakres nastaw: Bezzwłoczny, Opóźnion
	⇩	3I0>1 BLOK: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	3I0>1 SYGNAL: Bez podtrzymania — Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇩	3I0>1 ZDARZ: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja ziemnozwarciowa zwłoczna może zapewniać określoną charakterystykę działania - zależną lub niezależną czasowo. Wartość wejściowa prądu jest wielkością obliczaną jako 3I0 z trzech prądów fazowych i może być zaprogramowana jako składowa podstawowa 50Hz lub wartości RMS przebiegu, zgodnie z wymaganiami aplikacji.

Dostępne są dwa mechanizmy odpadu funkcji: „Opóźniony" i „Bezzwłoczny" (szczegóły na temat ustawiania krzywej, czasów działania i odpadu znajdują się we wcześniejszej części niniejszej instrukcji). Gdy element jest zablokowany, akumulator czasu resetuje się zgodnie z charakterystyką odpadu. Na przykład, jeśli charakterystyka odpadu elementu jest ustawiona na „Bezzwłoczny" i element jest zablokowany, akumulator czasu jest natychmiast kasowany.

FUNKCJA — ustawienie załącza i odstawia funkcję zabezpieczenia ziemnozwarciowego zwłocznego 51N

ŹRÓDŁO WIRTUALNE — wybór źródła pomiarowego dla zabezpieczenia ziemnozwarciowego 51N

TYP DANYCH WEJŚCIOWYCH — wybór, jak wielkości wejściowe prądu doziemnego są interpretowane przez T60. Wejścia mogą być wybrane jako składowa podstawowa 50Hz lub wartości RMS przebiegu, zgodnie z wymaganiami aplikacji.

PRÓG POBUDZENIA — określa próg pobudzenia dla zabezpieczenia ziemnozwarciowego zwłocznego 51N (p.u.)

CHARAKTERYSTYKA — wybór typu charakterystyki z listy dostępnych charakterystyk

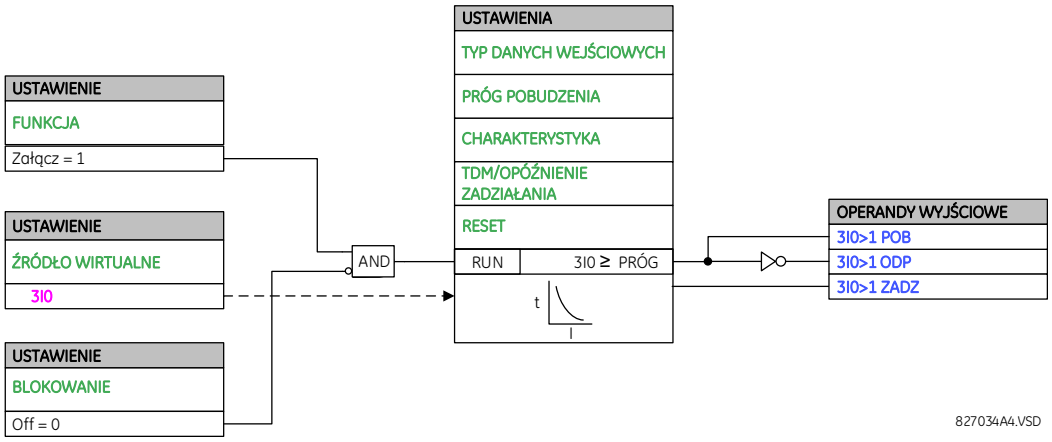
TDM/OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — jeśli ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na dowolną charakterystykę zależną, to ustawienie definiuje mnożnik krzywej, używany w wybranym równaniu krzywej. Zaprogramowanie tej wartości na zero skutkuje bezzwłocznym działaniem na dowolny prąd powyżej progu pobudzenia.

RESET — metoda odpadu „Bezzwłoczny" jest przeznaczona do zastosowań z innymi przekaźnikami, takimi jak inne przekaźniki statyczne, które ustawiają pojemność energetyczną bezpośrednio na 0, gdy prąd spada poniżej progu odpadu. Metodę odpadu „Opóźniony" można stosować, gdy T60 musi być skoordynowany z przekaźnikami elektromechanicznymi.

BLOKOWANIE — aktywacja przypisanego do tej nastawy sygnału logicznego powoduje blokadę zabezpieczenia ziemnozwarciowego

ZDARZENIA — załącza i odstawia rejestrację zdarzeń z modułu zabezpieczenia ziemnozwarciowego w rejestratorze zdarzeń.

Rys. 5-169: Logika działania zabezpieczenia ziemnozwarciowego zwłocznego 51N



5.8.8.3 Ziemnozwarciowe bezzwłoczne 3I0>> - 50N

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ ZIEMNOZWARC Io OBL 50/51/67N ⇨ 3I0>>1(12) - BEZZWŁ-50N

■ 3I0>>1 BEZZWŁ
■ 50N

⇔	3I0>>1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
⇩	3I0>>1 ŹRÓDŁO: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
⇩	3I0>>1 PRÓG POB: 1.000 pu	Zakres nastaw: 0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001
⇩	3I0>>1 OPÓŹN ZADZ: 0.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
⇩	3I0>>1 OPÓŹN ODP: 0.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
⇩	3I0>>1 BLOK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
⇩	3I0>>1 SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
⇧	3I0>>1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Zabezpieczenie ziemnozwarciowe bezzwłoczne 50N można skonfigurować tylko z niezależną charakterystyką działania. Element zasadniczo odpowiada na wartość fazora częstotliwości podstawowej prądu neutralnego (3I0) obliczonego na podstawie prądów fazowych. W celu uzyskania lepszego działania stosuje się stabilizację prądem składowej zgodnej. Stabilizacja polega na tym, że niewielka część (6,25%) prądu składowej zgodnej jest odejmowana od prądu składowej zerowej podczas tworzenia sygnału roboczego funkcji w następujący sposób:

$$I_{zadz} = 3 \times (|3I0| - K \times |I\_1|) \text{ gdzie } K = 1/16 = 0{,}0625 \qquad \textbf{Wzór 5-42}$$

Stabilizacja składową zgodną pozwala na bardziej czułe ustawienia poprzez kompensację fałszywych prądów składowej zerowej wynikających z:

- Asymetrii systemu w warunkach dużego obciążenia
- Błędów transformacji przekładników prądowych podczas zwarć dwufazowych i trójfazowych
- Wyłączenia stanów nieustalonych podczas zwarć dwufazowych i trójfazowych

Przy testowaniu progu pobudzenia i czasu działania należy wziąć pod uwagę kompensację prądem składowej zgodnej. Sygnał roboczy zależy od tego, w jaki sposób prądy testowe są podawane do przekaźnika, gdzie wymuszenie jednofazowe to $I_{zadz} = 0.9375 \times I_{wymuszenie}$, a wymuszenie trójfazowe, dla czystego prądu składowej zerowej to $I_{zadz} = 3 \times I_{wymuszenie}$.

FUNKCJA — ustawienie załącza i odstawia funkcję zabezpieczenia ziemnozwarciowego zwłocznego 50N

ŹRÓDŁO WIRTUALNE — wybór źródła pomiarowego dla zabezpieczenia ziemnozwarciowego 50N

PRÓG POBUDZENIA — określa próg pobudzenia dla zabezpieczenia ziemnozwarciowego zwłocznego 50N (p.u.)

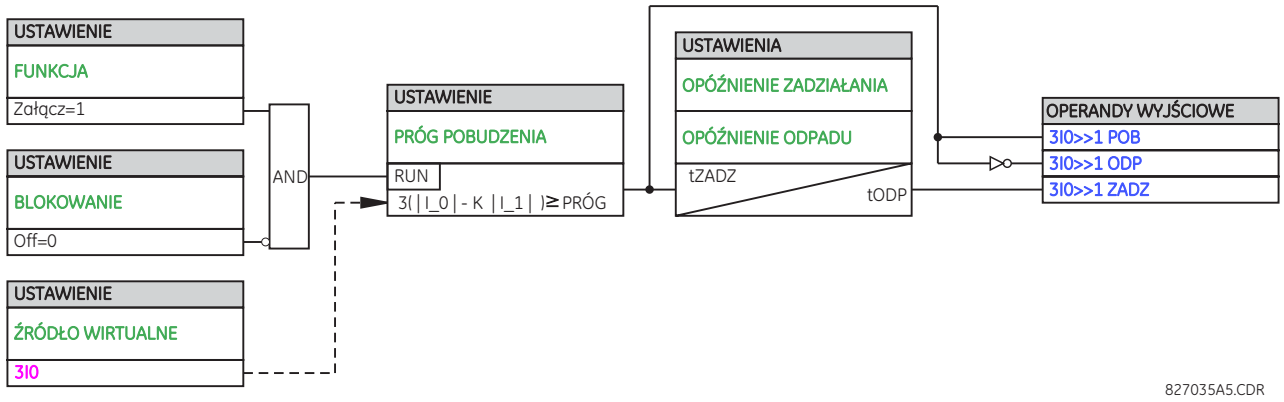
OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA —ustawienie definiuje opóźnienie czasowe zadziałania funkcji - aktywację operandu 3I0>>1 ZADZ. Służy do zapewnienia koordynacji czasowej z innymi elementami i przekaźnikami.

OPÓŹNIENIE ODPADU — opóźnienie odpadu zabezpieczenia ziemnozwarciowego bezzwłocznego między stanem zadziałania a powrotem do logicznego "0" po przekroczeniu przez prąd zdefiniowanego progu pobudzenia. To ustawienie służy do zapewnienia, że wyjścia fizyczne będą zamknięte tak długo, aby zapewnić odbiór sygnału przez inne urządzenia.

BLOKOWANIE — aktywacja przypisanego do tej nastawy sygnału logicznego powoduje blokadę zabezpieczenia ziemnozwarciowego.

ZDARZENIA — załącza i odstawia rejestrację zdarzeń z modułu zabezpieczenia ziemnozwarciowego w rejestratorze zdarzeń.

Rys. 5-170: Logika działa zabezpieczenia ziemnozwarciowego bezzwłocznego 50N



5.8.8.4 Moduł kierunkowości Io/3I0 - 67N/G

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ ZIEMNOZWARCIOWE Io OBL 50/51/67N ⇨ KIERUNKOWE 3I0->1(3)

■ KIERUNKOWE ■ 3I0->1	⇔	KIER 3I0->1 FUNKCJA: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	KIER 3I0->1 ŹRÓDŁO: SRC 1 — Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇳	KIER 3I0->1 OKR KIERUNKU: Kąt U0 — Zakres nastaw: Kąt U0, Kąt I0, U0I0, U0I0-U, U0I0-I
	⇳	KIER 3I0->1 WYBÓR NAP: Obliczone 3U0 — Zakres nastaw: Obliczone 3U0, Mierzone Uo
	⇳	KIER 3I0->1 WYBÓR PRĄD: Obliczone 3I0 — Zakres nastaw: Obliczone 3I0, Mierzone Io
	⇳	KIER 3I0->1 SKŁ I1 STABIL: 0.063 — Zakres nastaw: 0.000 do 0.500 w krokach co 0.001
	⇳	KIER 3I0->1 OFFSET: 0.00 Ω — Zakres nastaw: 0.00 do 250.00 Ω w krokach co 0.01
	⇳	KIER 3I0->1 PRZÓD KĄT: 75° Lag — Zakres nastaw: –90 do 90° w krokach co 1
	⇳	KIER 3I0->1 PRZÓD KĄT GRAN: 90° — Zakres nastaw: 40 do 90° w krokach co 1
	⇳	KIER 3I0->1 PRZÓD POBUDZ: 0.050 pu — Zakres nastaw: 0.006 do 30.000 pu w krokach co 0.001

⇳	KIER 3I0->1 TYŁ KĄT GRAN: 90°	Zakres nastaw: 40 do 90° w krokach co 1
⇳	KIER 3I0->1 TYŁ POBUDZ: 0.050 pu	Zakres nastaw: 0.006 do 30.000 pu w krokach co 0.001
⇳	KIER 3I0->1 BLOK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
⇳	KIER 3I0->1 SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
⇧	KIER 3I0->1 REJ ZD: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Moduł kierunkowości zabezpieczenia ziemnozwarciowego 67N/G zapewnia zarówno wskazanie kierunku zwarcia do przodu, jak i do tyłu, aktywując odpowiednio operandy MOD KIER I0 1 PRZÓD i MOD KIER I0 1 TYŁ. Operand wyjściowy jest aktywowany, jeśli wartość sygnału roboczego jest powyżej progu pobudzenia (moduł nadprądowy), a kierunek zwarcia został wykryty odpowiednio jako do przodu lub do tyłu (moduł kierunkowy).

Moduł nadprądowy reaguje na wartość fazora częstotliwości podstawowej prądu neutralnego (3I0) obliczonego na podstawie prądów fazowych lub zmierzonego prądu doziemnego (Io). Istnieją oddzielne ustawienia progu pobudzenia dla funkcji patrzących w przód i w tył. Jeśli moduł ustawiono na użycie obliczonego 3I_0, dla lepszej wydajności stosuje on stabilizację składową zgodną: mała, programowana przez użytkownika część prądu składowej zgodnej jest odejmowana od prądu składowej zerowej podczas tworzenia sygnału roboczego.

$$I_{zadz} = 3 \times (|I\_0| - K \times |I\_1|)$$ **Wzór 5-43**

Stabilizacja składową zgodną pozwala na bardziej czułe ustawienia poprzez kompensację fałszywych prądów składowej zerowej wynikających z:

- Asymetrii systemu w warunkach dużego obciążenia
- Błędów transformacji przekładników prądowych podczas zwarć dwufazowych i trójfazowych
- Wyłączenia stanów nieustalonych podczas zwarć dwufazowych i trójfazowych

Przy testowaniu progu pobudzenia i czasu działania należy wziąć pod uwagę kompensację prądem składowej zgodnej. Sygnał roboczy zależy od tego, w jaki sposób prądy testowe są podawane do przekaźnika, gdzie wymuszenie jednofazowe to $I_{zadz} = (1-K) \times I_{wymuszenie}$, a wymuszenie trójfazowe, dla czystego prądu składowej zerowej to $I_{zadz} = 3 \times I_{wymuszenie}$.

Kompensacja prądem składowej zgodnej nie jest stosowana przy mniejszych prądach. Jeżeli prąd składowej zgodnej jest poniżej 0,8 pu, ograniczenie jest usuwane przez zmianę stałej K na zero. Umożliwia to lepszą reakcję na zwarcia o wysokiej rezystancji, gdy asymetria jest bardzo mała i nie ma niebezpieczeństwa nadmiernych błędów PP, ponieważ prąd jest niski.

Moduł kierunkowy wykorzystuje prąd składowej zerowej (3I0) lub prąd doziemny (Io) do rozróżniania kierunku zwarcia i dla celów polaryzacji może być ustawiony na użycie napięcia składowej zerowej („Obliczone 3U0" lub „Zmierzone Uo"), prądu doziemnego (Io) lub prądu i napięcia jednocześnie. Prąd składowej zerowej (3I0) musi być większy niż **OGÓLNE ⇨⇩ PARAMETRY WYŚWIETLANIA ⇨⇩ PRÓG ODCIĘCIA PRĄDU**, a Io musi być większe niż 0,05 pu, aby zostało użyte jako sygnał roboczy dla prądu kierunkowego. Poniższe tabele definiują moduł kierunkowości zabezpieczenia ziemnozwarciowego. 3U0 to napięcie składowej zerowej, 3I0 to prąd składowej zerowej, ECA to kąt charakterystyczny, a Io to prąd doziemny.

Tab. 5-44: Wartości dla opcji "Obliczone 3I0"

Moduł kierunkowy				Moduł nadprądowy
Tryb polaryzacji	Kierunek	Porównywane fazory		
Napięcie	Przód	−3U0 + Z_offset × 3I0	3I0 × 1∠ECA	I_{zadz} = 3 × (|I_0| − K × |I_1|) jeśli |I_1| > 0.8 pu I_{zadz} = 3 × (|I_0|) jeśli |I_1| ≤ 0.8 pu
	Tył	−3U0 + Z_offset × 3I0	−3I0 × 1∠ECA	
Prąd	Przód	Io	3I0	
	Tył	Io	−3I0	
U0I0, U0I0-U, U0I0-I	Przód	−3U0 + Z_offset × 3I0	3I0 × 1∠ECA	
		lub		
		Io	3I0	
	Tył	−3U0 + Z_offset × 3I0	−3I0 × 1∠ECA	
		lub		
		Io	−I_0	

Tab. 5-45: Wartości dla opcji "Mierzone Io"

Moduł kierunkowy				Moduł nadprądowy
Tryb polaryzacji	Kierunek	Porównywane fazory		
Napięcie	Przód	−3U0 + Z_offset × Io/3	Io × 1∠ECA	I_{zadz} = |Io|
	Tył	−3U0 + Z_offset × Io/3	−Io × 1∠ECA	

gdzie

$$\mathbf{3U0} = \frac{\mathbf{1}}{\mathbf{3}}(\boldsymbol{UL1} + \boldsymbol{UL2} + \boldsymbol{UL3}) = \boldsymbol{napięcie\ składowej\ zerowej}$$

$$\mathbf{3I0} = \frac{\mathbf{1}}{\mathbf{3}}\boldsymbol{IN} = \frac{\mathbf{1}}{\mathbf{3}}(\boldsymbol{IL1} + \boldsymbol{IL2} + \boldsymbol{IL3}) = \boldsymbol{prąd\ składowej\ zerowej}$$

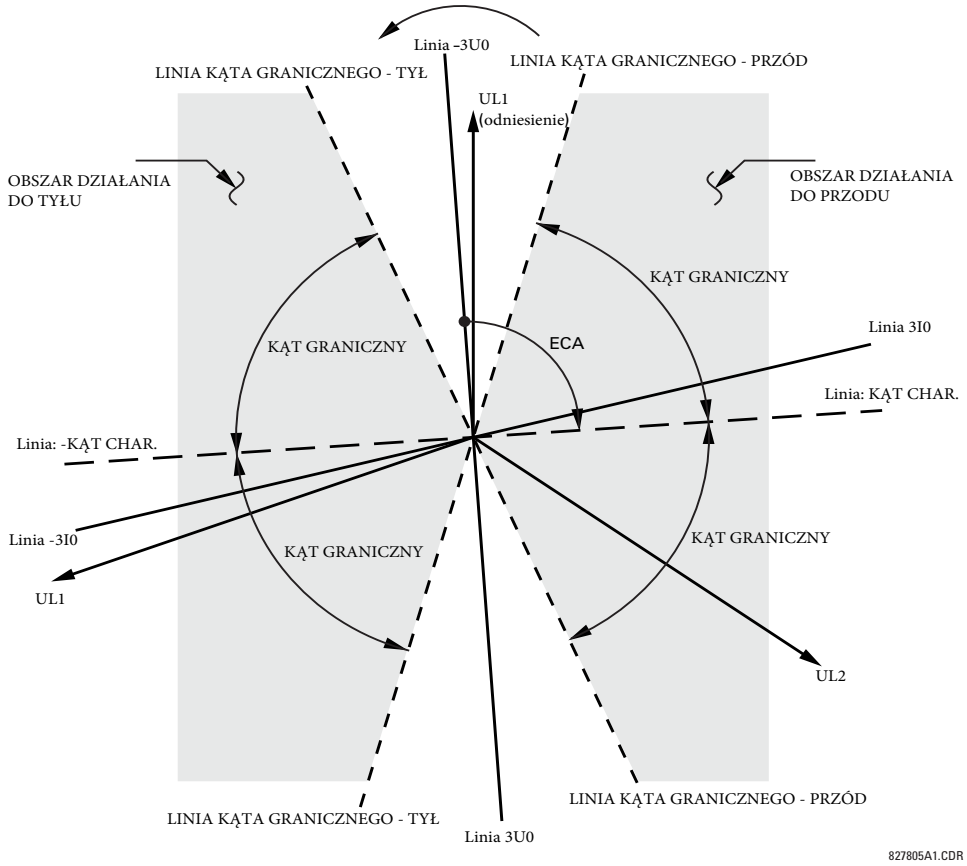
ECA = kąt charakterystyczny
Io = prąd doziemny zmierzony
Z_offset = przesunięcie impedancji, której moduł to PRZESUNIĘCIE, a kąt to KĄT CHARAKTERYSTYCZNY - PRZÓD

Gdy WYBÓR NAPIĘCIA jest ustawiony na „Mierzone Uo", jedna trzecia tego napięcia jest używana zamiast U_0. Poniższy rysunek wyjaśnia zasadę działania spolaryzowanego napięciowo modułu kierunkowości.

Rysunek przedstawia charakterystykę komparatora kąta fazowego spolaryzowanego napięciowo dla zwarcia L1-Z, z:

- KĄT CHARAKTERYSTYCZNY - PRZÓD = 90° (kąt charakterystyczny = linia środkowa charakterystyki roboczej)
- KĄT GRANICZNY - PRZÓD = 80° (kąt graniczny dla kierunku do przodu = ± KĄT CHARAKTERYSTYCZNY+KĄT GRANICZNY - PRZÓD)
- KĄT GRANICZNY - TYŁ = 80° (kąt graniczny dla kierunku do tyłu = ± KĄT CHARAKTERYSTYCZNY + KĄT GRANICZNY - TYŁ)

Rys. 5-171: Polaryzowana napięciowo charakterystyka modułu kierunkowości 67N/G



OKREŚLENIE KIERUNKU — wybór trybu polaryzacji dla modułu kierunkowości

- Jeżeli wybrano opcję „Kąt U0", do polaryzacji wykorzystuje się kąt składowej zerowej napięcia. Można użyć albo składowej zerowej napięcia 3U0 obliczonego z napięć fazowych, albo składowej zerowej napięcia zmierzonego na dodatkowym wejściu napięciowym na karcie pomiarowej (napięcie pomocnicze U_{dod}) - obydwa ze ŹRÓDŁO WIRTUALNE.

  Obliczone 3U0 może być użyte jako napięcie polaryzacji tylko wtedy, gdy przekładniki napięciowe są połączone w gwiazdę. Napięcie pomocnicze może być użyte jako napięcie polaryzacji, pod warunkiem, że **OBIEKT ⇨ PRZEKŁADNIKI ⇨⇩ NAPIECIOWE ⇨⇩ PN DODATKOWE POŁĄCZENIE** jest ustawione na „Uo", a napięcie pomocnicze jest podłączone do źródła napięcia składowej zerowej (np. uzwojenia PN połączone w otwarty trójkąt).

  Napięcie składowej zerowej U_0 musi być większe niż **OGÓLNE ⇨⇩ PARAMETRY WYŚWIETLANIA ⇨⇩ PRÓG ODCIĘCIA NAPIĘCIA**, aby zostało zatwierdzone jako ważne napięcie polaryzacji. Dodatkowo, gdy wprowadzono impedancję offset i prąd składowej zerowej jest większy niż 0,2 pu, skompensowane napięcie składowej zerowej -U_0 + Z_offset x I_0 musi być większe niż 0,02 pu w celu określenia kierunku zwarcia; w przeciwnym razie, gdy I_0 < 0,2 pu, jako sygnał polaryzacji jest używane -U_0. Jeśli sygnał polaryzacji jest nieważny, nie jest możliwe określenie kierunku.
- Jeżeli wybrano opcję „Kąt I0", do polaryzacji wykorzystuje się kąt zmierzonego na dodatkowym wejściu prądowym prądu doziemnego (ŹRÓDŁO WIRTUALNE). Przekładnik Io musi być podłączony między uziemieniem a punktem neutralnym odpowiedniego źródła prądu. Prąd doziemny musi być większy niż 0,05 pu, aby można go było zatwierdzić jako sygnał polaryzacji. Jeśli sygnał polaryzacji jest nieważny, nie jest możliwe określenie kierunku. Ponadto prąd składowej zerowej (I_0) musi być większy niż nastawa **OGÓLNE ⇨⇩ PARAMETRY WYŚWIETLANIA ⇨⇩ PRÓG ODCIĘCIA PRĄDU**.

  W przypadku wyboru tej opcji zaleca się, aby sygnał polaryzacyjny został skontrolowany pod kątem zachowania poprawnego kierunku niezależnie od lokalizacji uszkodzenia. Na przykład, jeśli jako źródło polaryzacji używany jest prąd doziemny autotransformatora, należy upewnić się, że prąd doziemny nie popłynie w kierunku do tyłu podczas zwarcia po stronie WN. Przy sprawdzaniu tego warunku załóż, że impedancja systemu po stronie DN jest minimalna. Podobna sytuacja ma miejsce w przypadku transformatora Y/d/y, w którym prąd w jednym uzwojeniu neutralnym transformatora może popłynąć w drugą stronę, gdy bierze się pod uwagę awarie po obu stronach transformatora.

- Jeśli wybrano opcję „U0I0", funkcja wykonuje dwa porównania, zgodnie z opisem. Dany kierunek jest potwierdzony, jeśli wskazują na to oba komparatory - napięcia i prądu. W przypadku wystąpienia sprzecznych wskazań (jednoczesnych wskazań do przodu i do tyłu), kierunek do przodu ma priorytet.
- Jeśli wybrano opcję „U0I0-U" i sygnał polaryzacji napięcia jest prawidłowy, aktywna jest polaryzacja „napięciowa" a polaryzacja „prądowa" jest ignorowana. W przeciwnym razie, jeśli sygnał prądowy jest prawidłowy, wykonywana jest polaryzacja „prądowa". Jeśli żaden z nich nie jest ważny, nie jest możliwe określenie kierunku.
- Jeśli wybrano opcję „U0I0-I" i sygnał polaryzacji prądu jest prawidłowy, aktywna jest polaryzacja „prądowa" a polaryzacja „napięciowa" jest ignorowana. W przeciwnym razie, jeśli sygnał napięciowy jest prawidłowy, wykonywana jest polaryzacja „napięciowa". Jeśli żaden z nich nie jest ważny, nie jest możliwe określenie kierunku.

WYBÓR NAPIĘCIA — wybór napięcia polaryzacji używanego przez moduł kierunkowości, gdy ustawiony jest tryb polaryzacji „Kąt U0", „U0I0", „U0I0-U" lub „U0I0-I". Napięcie polaryzacji może być zaprogramowane jako napięcie składowej zerowej obliczone z napięć fazowych („Obliczone 3U0") lub podłączone do PN dodatkowego napięcie mierzone („Mierzone Uo").

WYBÓR PRĄDU — wybór prądu używanego przez moduł. Określa się, czy używany jest prąd 3I0 obliczony z trzech prądów fazowych, czy zmierzony prąd doziemny Io. WYBÓR PRĄDU działa jako przełącznik pomiędzy funkcjami ANSI 67N i 67G. Jeśli ustawiono „Obliczony 3I0", element wykorzystuje prądy fazowe i stosuje kompensację składową zgodną. W przypadku ustawienia „Mierzony Io" element wykorzystuje prąd doziemny dostarczany do PP Io zdefiniowanego w ŹRÓDŁO WIRTUALNE. Jeśli ustawiono „Mierzony Io", to nastawa OKREŚLENIE KIERUNKU musi mieć wartość „Kąt U0", ponieważ nie jest możliwe jednoczesne użycie prądu Io jako wielkości kryterialnej i sygnału polaryzacji. Prąd Io musi być wyższy niż 0,05 pu, aby można go było zastosować jako sygnał roboczy (wielkość kryterialną).

STABILIZACJA - SKŁADOWA ZGODNA PRĄDU — ustawienie kontroluje wielkość stabilizacji składową zgodną prądu. Ustaw ją na 0,063, aby uzyskać kompatybilność z FW 3.40 i starszymi. Ustaw stabilizację na zero, aby ją usunąć. Ustaw ją wyżej, jeśli spodziewana jest duża asymetria w systemie lub istnieje ryzyko nieprawidłowej pracy PP.

PRZESUNIĘCIE — ustawienie określa impedancję przesunięcia (offset) używaną przez moduł kierunkowości. Podstawowym zastosowaniem tej impedancji jest zagwarantowanie prawidłowej identyfikacji kierunku zwarcia na liniach z kompensacją szeregową. W standardowych zastosowaniach impedancja ta zapewnia prawidłowe działanie, nawet jeśli napięcie U0 w punkcie zainstalowania jest bardzo małe. Jeżeli taki jest zamiar, impedancja przesunięcia nie powinna być większa niż impedancja składowej zerowej chronionego obwodu. Praktycznie powinna być kilka razy mniejsza. Wprowadź impedancję w wartościach wtórnych.

KĄT CHARAKTERYSTYCZNY - PRZÓD — określenie kąta charakterystycznego (ECA) dla kierunku do przodu w trybie „Kąt U0". Tryb „Prąd I0" wykorzystuje stały kąt = 0°. Kąt dla kierunku do tyłu to kąt ustawiony tą nastawą z przesunięciem o 180°.

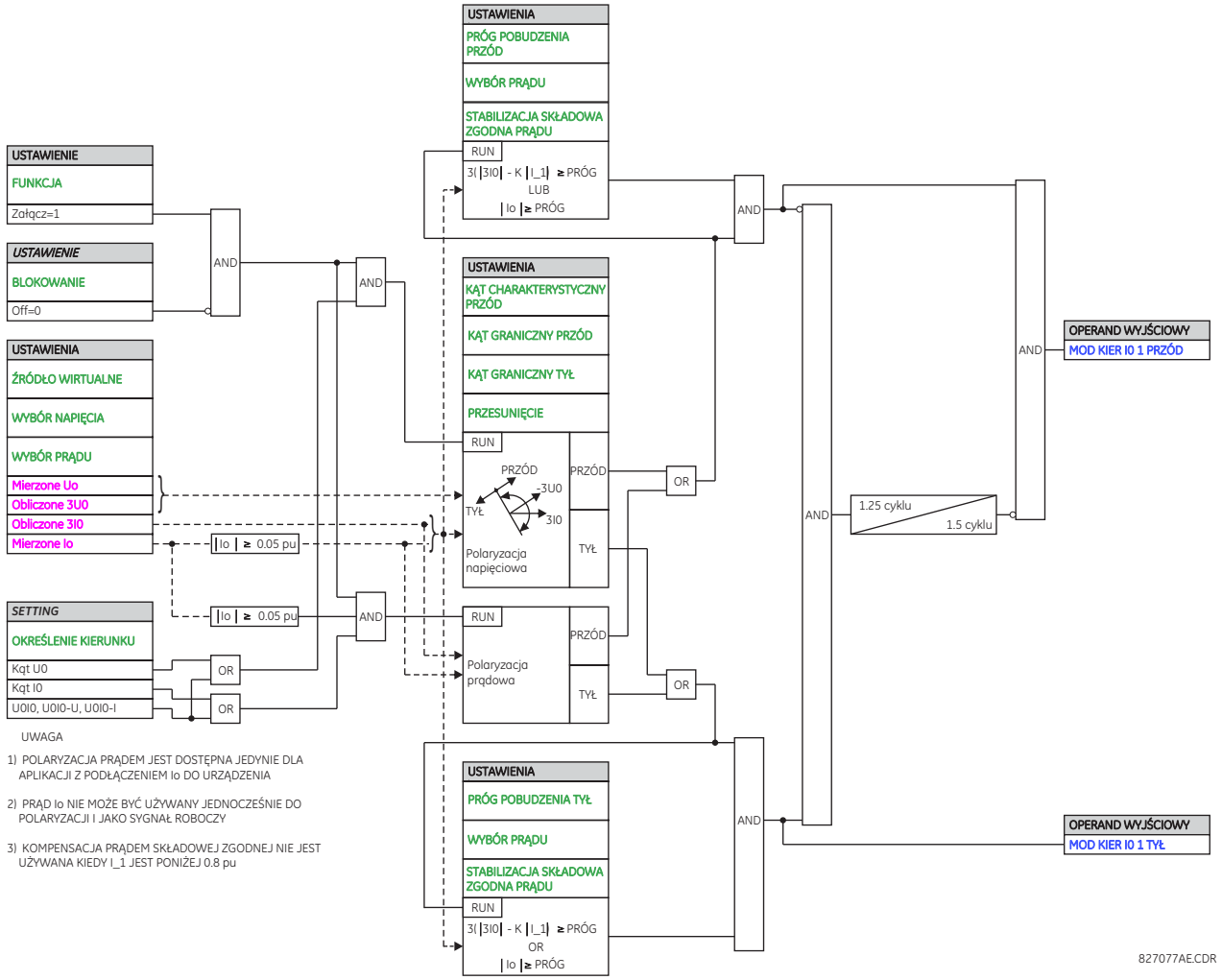
KĄT GRANICZNY - PRZÓD — nastawa definiuje symetryczny (w obu kierunkach od ECA) kąt graniczny dla kierunku do przodu.

PRÓG POBUDZENIA - PRZÓD — definicja progu pobudzenia dla modułu nadprądowego w kierunku do przodu. Wprowadzając tę nastawę, należy pamiętać, że wykorzystuje się kompensację składową zgodną dla trybu pracy „Obliczone 3I0".

KĄT GRANICZNY - TYŁ — nastawa definiuje symetryczny (w obu kierunkach od ECA) kąt graniczny dla kierunku do tyłu.

PRÓG POBUDZENIA - TYŁ — definicja progu pobudzenia dla modułu nadprądowego w kierunku do tyłu. Wprowadzając tę nastawę, należy pamiętać, że wykorzystuje się kompensację składową zgodną dla trybu pracy „Obliczone 3I0".

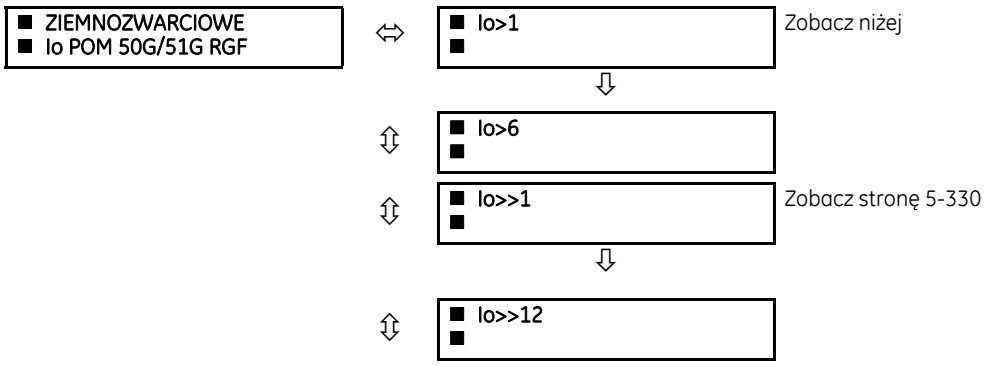
Rys. 5-172: Logika działania modułu kierunkowości dla zabezpieczenia ziemnozwarciowego

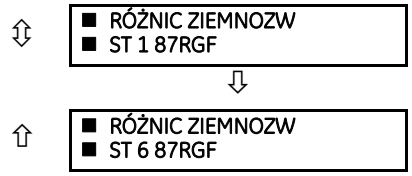


5.8.9 Zabezpieczenie ziemnozwarciowe (I0 zmierzone) - 50G/51G/87RGF

5.8.9.1 Menu

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ ZIEMNOZWARCIOWE Io POM 50G/51G RGF

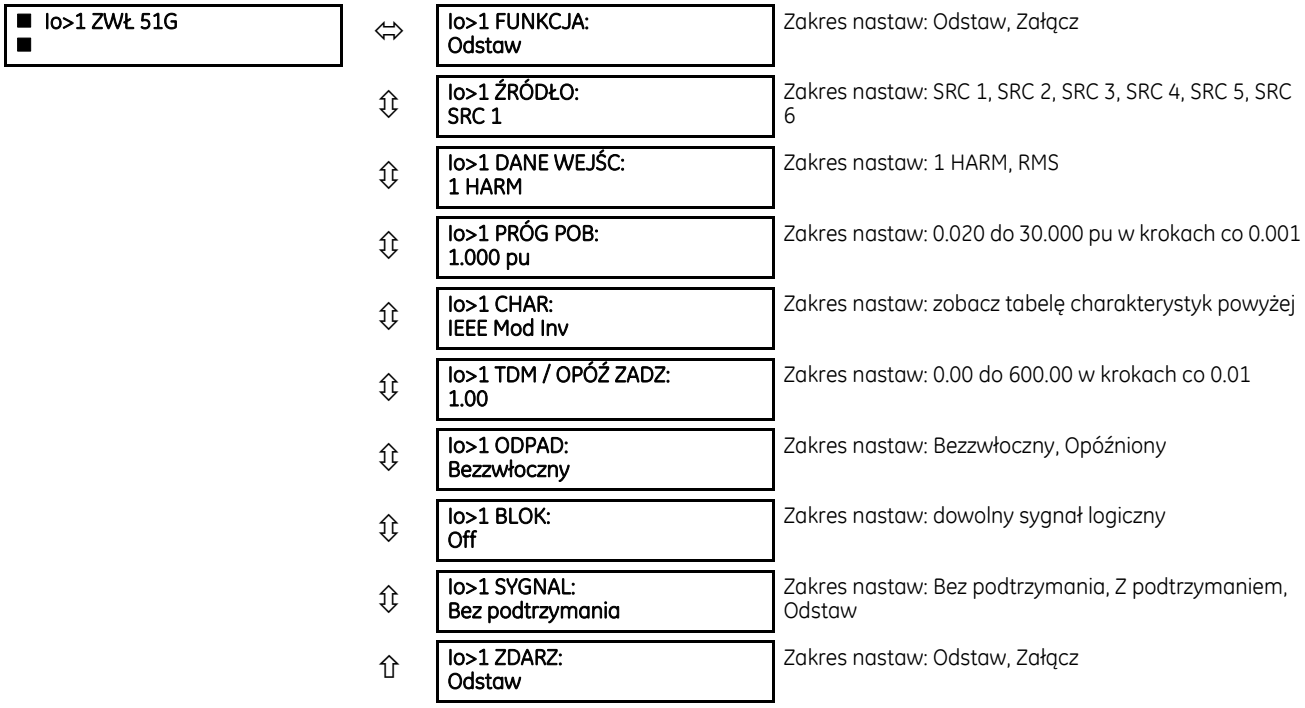




Zobacz stronę 5-331

5.8.9.2 Ziemnozwarciowe zwłoczne Io> - 51G

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ ZIEMNOZWARCIOWE Io POM 50G/51G RGF ⇨ Io>1(6) - ZWŁ 51G



Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6

Zakres nastaw: 1 HARM, RMS

Zakres nastaw: 0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001

Zakres nastaw: zobacz tabelę charakterystyk powyżej

Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01

Zakres nastaw: Bezzwłoczny, Opóźniony

Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw

Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja ziemnozwarciowa zwłoczna zapewnia określoną charakterystykę działania - zależną lub niezależną czasowo. Wartość wejściowa prądu jest wielkością mierzoną przez PP doziemny (wejście Io). Algorytm może działać na podstawie składowej podstawowej (1HARM) lub RMS. Dostępne są dwa mechanizmy odpadu funkcji: „Opóźniony" i „Bezzwłoczny" (szczegóły na temat ustawiania krzywej, czasów działania i odpadu znajdują się we wcześniejszej części niniejszej instrukcji). Gdy element jest zablokowany, akumulator czasu resetuje się zgodnie z charakterystyką odpadu. Na przykład, jeśli charakterystyka odpadu ustawiono na „Bezzwłoczny" i element jest zablokowany, akumulator czasu jest kasowany.

FUNKCJA — ustawienie załącza i odstawia funkcję zabezpieczenia ziemnozwarciowego zwłocznego 51G

ŹRÓDŁO WIRTUALNE — wybór źródła pomiarowego dla zabezpieczenia ziemnozwarciowego 51G

TYP DANYCH WEJŚCIOWYCH — wybór, jak wielkości wejściowe prądu doziemnego są interpretowane przez T60. Wejścia mogą być wybrane jako składowa podstawowa 50Hz lub wartości RMS przebiegu, zgodnie z wymaganiami aplikacji.

PRÓG POBUDZENIA — określa próg pobudzenia (pu). W przypadku modułu szyny procesowej dokładność jest określana przez sumę wewnętrznych błędów przetwarzania przekaźnika i błędów pomiarowych MU, które mogą być istotne w zależności od typu urządzenia. W przypadku niskiego progu pobudzenia, zwłaszcza poniżej 0,020 pu dla urządzeń z modułem szyny procesowej, należy upewnić się, że wybrana jednostka MU spełnia określone wymagania dotyczące dokładności pomiaru.

CHARAKTERYSTYKA — wybór typu charakterystyki z listy dostępnych charakterystyk

TDM/OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — jeśli ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na dowolną charakterystykę zależną, to ustawienie definiuje mnożnik krzywej, używany w wybranym równaniu krzywej. Zaprogramowanie tej wartości na zero skutkuje bezzwłocznym działaniem na dowolny prąd powyżej progu pobudzenia.

RESET — metoda odpadu „Bezzwłoczny" jest przeznaczona do zastosowań z innymi przekaźnikami, takimi jak inne przekaźniki statyczne, które ustawiają pojemność energetyczną bezpośrednio na 0, gdy prąd spada poniżej progu odpadu. Metodę odpadu „Opóźniony" można stosować, gdy T60 musi być skoordynowany z przekaźnikami elektromechanicznymi.

BLOKOWANIE — aktywacja przypisanego do tej nastawy sygnału logicznego powoduje blokadę zabezpieczenia ziemnozwarciowego

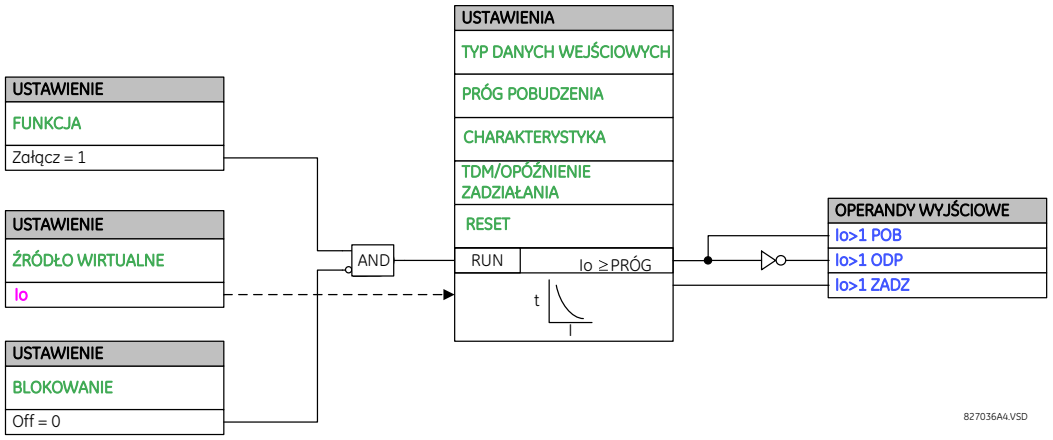
NOTE

Funkcja dokonuje pomiaru prądu podłączonego do wejścia dodatkowego (Io) modułu prądowego. Zakres konwersji dla kanału standardowego to 0.02 - 46 prądu znamionowego przekładnika prądowego.

NOTE

Ten kanał może być wyposażony w wejście czułe. Zakres konwersji dla kanału czułego to 0.002 - 4.6 prądu znamionowego przekładnika prądowego.

Rys. 5-173: Logika działania zabezpieczenia ziemnozwarciowego 51G



5.8.9.3 Ziemnozwarciowe bezzwłoczne Io>> - 50G

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ ZIEMNOZWARCIOWE Io POM 50G/51G RGF ⇨ Io>>1(12) BEZZW 50G

■ Io>>1 BEZZW 50G ■	⇔	Io>>1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	Io>>1 ŹRÓDŁO: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇩	Io>>1 PRÓG POB: 1.000 pu	Zakres nastaw: 0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001
	⇩	Io>>1 OPÓŹ ZADZ: 0.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01
	⇩	Io>>1 OPÓŹ ODP: 0.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01
	⇩	Io>>1 BLOK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	Io>>1 SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇧	Io>>1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Zabezpieczenie ziemnozwarciowe bezzwłoczne 50G można skonfigurować tylko z niezależną charakterystyką działania. Element zasadniczo odpowiada na wartość fazora częstotliwości podstawowej prądu doziemnego (Io) zmierzonego na dodatkowym wejściu (Io) modułu prądowego.

FUNKCJA — ustawienie załącza i odstawia funkcję zabezpieczenia ziemnozwarciowego bezzwłocznego 50G

ŹRÓDŁO WIRTUALNE — wybór źródła pomiarowego dla zabezpieczenia ziemnozwarciowego 50G

PRÓG POBUDZENIA — określa próg pobudzenia. W przypadku modułu szyny procesowej dokładność jest określana przez sumę wewnętrznych błędów przetwarzania przekaźnika i błędów pomiarowych MU, które mogą być istotne w zależności od typu urządzenia. W przypadku niskiego progu pobudzenia, zwłaszcza poniżej 0,020 pu dla urządzeń z modułem szyny procesowej, należy upewnić się, że wybrana jednostka MU spełnia określone wymagania dotyczące dokładności.

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — nastawa definiująca opóźnienie zadziałania funkcji ziemnozwarciowej (DT)

RESET — nastawa definiująca opóźnienie odpadu

BLOKOWANIE — aktywacja przypisanego do tej nastawy sygnału logicznego powoduje blokadę zabezpieczenia ziemnozwarciowego

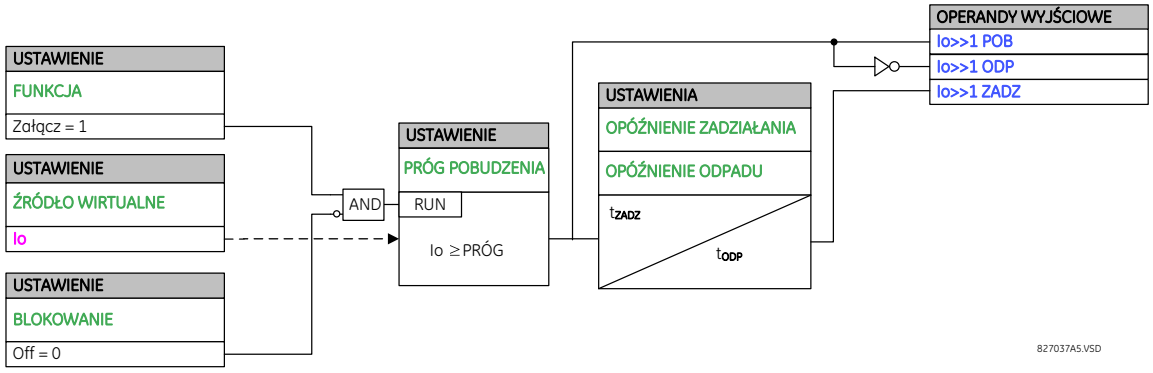
NOTE

Funkcja dokonuje pomiaru prądu podłączonego do wejścia dodatkowego (Io) modułu prądowego. Zakres konwersji dla kanału standardowego to 0.02 - 46 prądu znamionowego przekładnika prądowego.

NOTE

Ten kanał może być wyposażony w wejście czułe. Zakres konwersji dla kanału czułego to 0.002 - 4.6 prądu znamionowego przekładnika prądowego.

Rys. 5-174: Logika działania zabezpieczenia ziemnozwarciowego 50G



5.8.9.4 Różnicowe ziemnozwarciowe - 87RGF

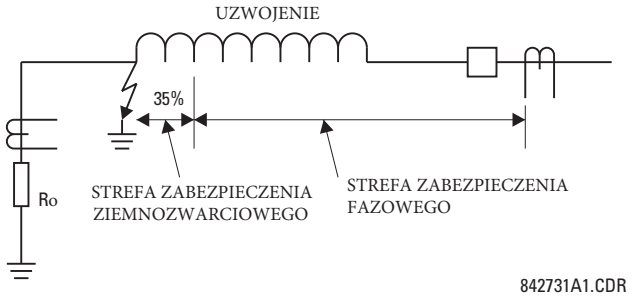
USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ ZIEMNOZWARCIOWE Io POM 50G/51G RGF ⇨⇩ RÓŻNIC ZIEMNOZW ST 1(6) 87RGF

■ RÓŻNIC ZIEMNOZW ■ ST 1 87RGF	⇔	RGF1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇕	RGF1 ŹRÓDŁO: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇕	RGF1 PRÓG POB: 0.080 pu	Zakres nastaw: 0.005 do 30.000 pu w krokach co 0.001
	⇕	RGF1 NACHYL: 40%	Zakres nastaw: 0 do 100% w krokach co 1
	⇕	RGF1 OPÓŹN ZADZIAŁ: 0.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01
	⇕	RGF1 OPÓŹN ODPAD: 0.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01
	⇕	RGF1 BLOKOWANIE: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	RGF1 SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw

⇧ | RGF1 ZDARZ: Odstaw | Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Zabezpieczenie różnicowe ziemnozwarciowe (87 RGF lub REF) zapewnia czułe wykrywanie zwarć doziemnych dla prądów zwarciowych o małej wartości, głównie zwarć w pobliżu punktu neutralnego uzwojenia połączonego w gwiazdę. Doziemne zwarcie wewnętrzne na uzwojeniu Y, uziemionym przez impedancję wytwarza prąd zwarciowy zależny od wartości impedancji uziemienia i położenia zwarcia w uzwojeniu względem punktu neutralnego. Wynikowy prąd pierwotny jest pomijalny dla zwarć na dolnych 30% uzwojenia, ponieważ napięcie zwarcia nie jest napięciem sieci, ale raczej stosunkiem transformacji pomiędzy uzwojeniami pierwotnymi i procentem zwartych zwojów uzwojenia wtórnego. Dlatego wynikowe prądy różnicowe mogą być poniżej progu nachylenia funkcji różnicowej fazowej, a zwarcie może pozostać niewykryte. Zastosowanie zabezpieczenia 87 RGF rozszerza chronioną strefę w kierunku punktu neutralnego (patrz rysunek poniżej).

Rys. 5-175: Strefy działania zabezpieczenia fazowego 87L oraz zabezpieczenia ziemnozwarciwego 87 RGF

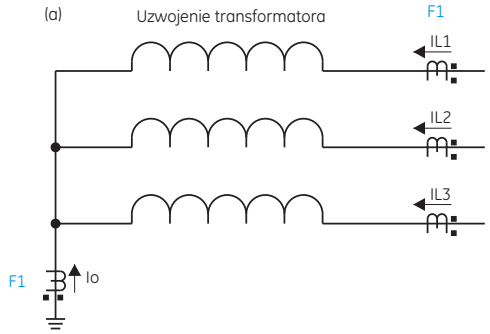


5

Zabezpieczenie 87RGF jest często stosowane dla transformatorów z uzwojeniami połączonymi w gwiazdę i uziemionymi przez impedancję. Funkcja może być również stosowana do uzwojenia stojana generatora z uziemionym punktem neutralnym, z PP zainstalowanym w torze uziemiającym lub prądem doziemnym uzyskanym przez zewnętrzne sumowanie PP stojana po stronie gwiazdy. Poniższy rysunek przedstawia podstawowe zasady aplikacji i okablowania.

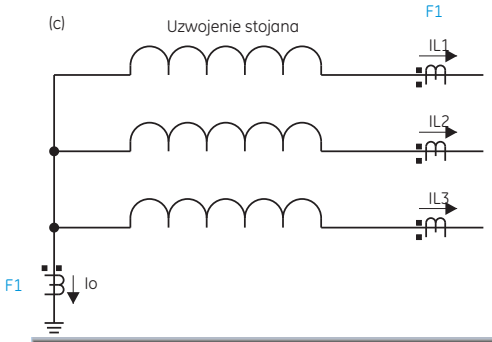
Rys. 5-176: Typowe aplikacje dla zabezpieczenia 87 RGF

(a) Uzwojenie transformatora



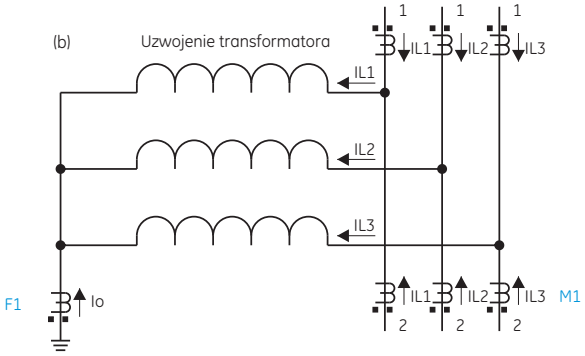
PARAMETR	ŹRÓDŁO WIRTUALNE 1
Nazwa	RGF
PP fazowe	F1
PP Io	F1
PN fazowe	Zaden
PN dod (U0/SYNCH)	Zaden

(c) Uzwojenie stojana



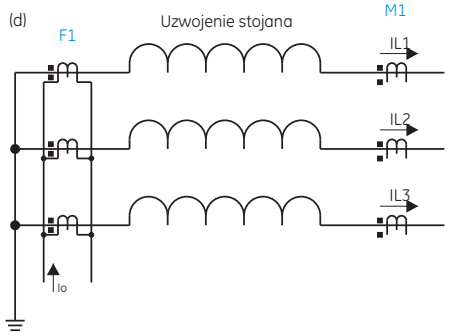
PARAMETR	ŹRÓDŁO WIRTUALNE 1
Nazwa	RGF
PP fazowe	F1
PP Io	F1
PN fazowe	Zaden
PN dod (U0/SYNCH)	Zaden

(b) Uzwojenie transformatora



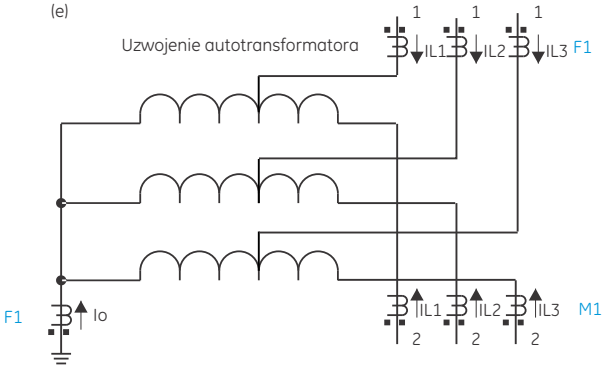
PARAMETR	ŹRÓDŁO WIRTUALNE 1
Nazwa	RGF
PP fazowe	F1+M1
PP Io	F1
PN fazowe	Zaden
PN dod (U0/SYNCH)	Zaden

(d) Uzwojenie stojana



PARAMETR	ŹRÓDŁO WIRTUALNE 1
Nazwa	RGF
PP fazowe	M1
PP Io	F1
PN fazowe	Zaden
PN dod (U0/SYNCH)	Zaden

(e) Uzwojenie autotransformatora

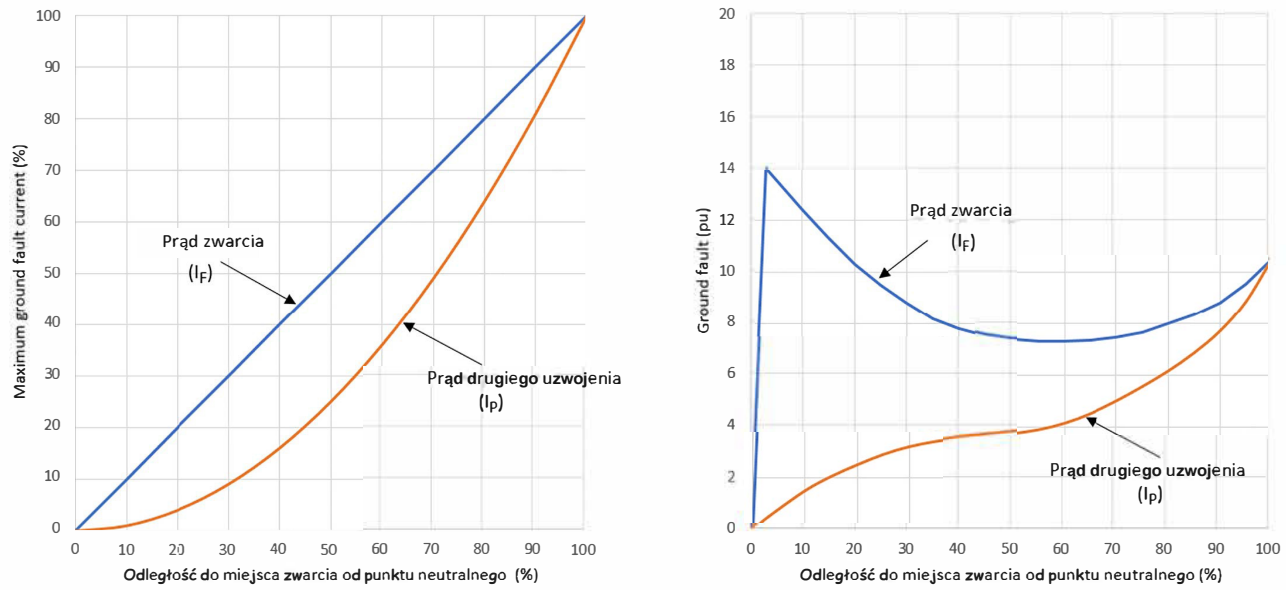


PARAMETR	ŹRÓDŁO WIRTUALNE 1
Nazwa	RGF
PP fazowe	F1+M1
PP Io	F1
PN fazowe	Zaden
PN dod (U0/SYNCH)	Zaden

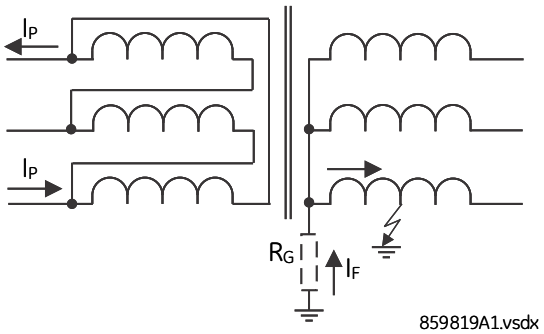
842732A2.CDR

Kolejne rysunki przedstawiają rozpływ prądu doziemnego podczas zwarcia przez uziemiony punkt neutralny uzwojenia połączonego w gwiazdę (drugie uzwojenie połączone w trójkąt) w funkcji odległości zwarcia od punktu neutralnego. Wartość prądu zwarcia jest zależna od kilku czynników, takich jak impedancja źródła zasilania, impedancja uziemienia uzwojenia Y, reaktancja zwarcia transformatora czy miejsce zwarcia względem punktu neutralnego.

Rys. 5-177: Prąd zwarcia płynący przez punkt neutralny oraz prąd drugiego uzwojenia (po lewej sieć uziemiona przez rezystor, po prawej sieć uziemiona bezpośrednio)



Rys. 5-178: Prąd zwarcia w punkcie neutralnym i prąd drugiego uzwojenia (przepływ prądu podczas zwarcia doziemnego)



Nastawy dla funkcji zabezpieczenia różnicowego ziemnozwarciowego są następujące:

ŹRÓDŁO WIRTUALNE — źródło pomiarów dla funkcji RGF. Ważne jest, aby źródło zawierało zestaw trójfazowych PP po stronie uzwojenia Y transformatora przypisany do PP FAZOWE tego źródła oraz przekładnika prądowego prądu doziemnego (Io) przypisanego do ustawienia PP Io tego źródła. W przypadku układów z większą liczbą punktów pomiarowych, np. układu 3/2-wyłącznikowego układ fazowy przekładników prądowych musi uwzględniać sumę banków przekładników prądowych wchodzących w skład sygnału różnicowego. Gdy sumowane przekładniki prądowe mają inne przekładnie, przekaźnik automatycznie przeskalowuje się do maksymalnej wartości znamionowej po stronie pierwotnej przekładnika prądowego.

PRÓG POBUDZENIA — minimalny prąd różnicowy wymagany do działania. Przekaźnik automatycznie dopasowuje przekładnie przekładników prądowych fazowych i Io przez przeskalowanie przekładnika Io do przekładnika fazowego, który staje się wartością bazową dla prądu różnicowego i hamującego. Na przykład dla transformatora 33 kV/11 kV, 10 MVA, impedancją 10%, grupą połączeń Dy1, R_O = 6,3Ω, i przekładnią PP = 600/1 A.

Maksymalny prąd 1f - I_{OMAX} = 11 kV / ($\sqrt{3}$ × 6.3Ω) = 1000 A po stronie pierwotnej.

Dla punktu zwarcia w odległości 5% od punktu neutralnego:

Io_{POB} = 0.05 × Io_{MAX} = 0.05 × 1000 = 50 A po stronie pierwotnej. PRÓG POBUDZENIA jest wybierany jako 50A/600A = 0,083 pu

Zwróć uwagę, że dla poprawnego działania funkcji, ustawienie PRÓG ODCIĘCIA PRĄDU w menu Parametry wyświetlania musi być ustawione co najmniej dwa razy niżej niż ustawienie PRÓG POBUDZENIA.

NACHYLENIE — definiuje charakterystykę stabilizacji zabezpieczenia. Ustaw nachylenie, aby zapewnić dodatkowe zabezpieczenie przed zwarciami zewnętrznymi, ale nie uniemożliwiać działania w przypadku zwarcia podczas dużego obciążenia transformatora. Znamionowy prąd uzwojenia transformatora wynosi IN(W) = 10 MVA / ($\sqrt{3}$ × 11 kV) = 525 A = 525 A / 600 A = 0,875 pu. Biorąc pod uwagę, że stabilizacja funkcji RGF opiera się na prądzie składowej zgodnej podczas obciążenia, a dla prądów poniżej 2 pu ograniczenie jest równe I1/8, nachylenie można oszacować w następujący sposób:

Nachylenie = PRÓG POBUDZENIA / (1.2 × $I_{N(W)}$ / 8) × 100% = 0.083 pu / (1.2 × 0.875 / 8) × 100% = 63%

gdzie 1.2 to współczynnik dla okresowego przeciążenia transformatora o 20%.

Ponieważ nachylenie musi być ostatecznie ustawione poniżej obliczonej wartości, aby mieć pewien margines bezpieczeństwa, zaleca się obniżenie obliczonej wartości o 15-20%.

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — definicja opóźnienia zadziałania sygnału RGF1 ZADZ.

OPÓŹNIENIE ODPADU — definicja opóźnienia odpadu sygnału RGF1 ZADZ.

Przekaźnik realizuje niskoimpedancyjne różnicowe zabezpieczenie ziemnozwarciowe. Ta forma zabezpieczenia napotyka na potencjalne problemy ze stabilnością, na przykład w przypadku zewnętrznego zwarcia międzyfazowego. W idealnym przypadku nie ma prądu doziemnego (Io) ani neutralnego (IN = IL1 + IL2 + IL3). Jeśli jeden lub więcej PP fazowych jest nasycony, przekaźnik widzi fałszywy prąd neutralny. Jest to podobne do zwarcia zasilanego jednostronnie i może być pomylone ze zwarciem wewnętrznym. Podobne trudności pojawiają się dla układu 3/2-wyłącznikowego, gdzie każde zwarcie zewnętrzne ze słabym jego zasilaniem z danego uzwojenia może powodować problemy.

UR wykorzystuje nowy mechanizm wyznaczania prądu stabilizacji, aby poradzić sobie z powyższymi problemami ze stabilnością, zapewniając jednocześnie szybką i czułą ochronę. Nawet przy tym mechanizmie należy podchodzić ostrożnie do aplikacji w układzie 3/2-wyłącznikowym. Zastosowanie zabezpieczenia 87RGF nie jest zalecane w takim układzie, chyba że ustawienia są starannie wybrane, aby uniknąć nieprawidłowego działania z powodu nasycenia PP.

Prąd różnicowy jest wyznaczany jako prąd asymetrii między prądem doziemnym PP (Io) a prądem w przewodzie neutralnym obliczonym na podstawie wartości fazowych PP (IN = IA + IB + IC):

$$Io\ różn = |Io + IN| = |Io + IA + IB + IC| \quad \textbf{Wzór 5-44}$$

Prąd stabilizacji zapewnia stabilność zabezpieczenia w warunkach nasycenia PP i jest wyznaczany jako maksimum spośród trzech składowych symetrycznych obliczonych dla trójfazowych przekładników prądowych w poniższy sposób:

$$Istab = max(IR0, IR1, IR2) \quad \textbf{Wzór 5-45}$$

Składowa zerowa prądu stabilizacji (IR0) ma na celu zapewnienie maksymalnej stabilizacji podczas zewnętrznych zwarć doziemnych i dlatego jest obliczana jako różnica wektorowa prądu doziemnego i neutralnego:

$$IR0 = |Io - IN| = |Io - (IA + IB + IC)| \quad \textbf{Wzór 5-46}$$

To równanie ma tę zaletę, że generuje prąd stabilizacji dwukrotnie większy od prądu zewnętrznego zwarcia doziemnego, jednocześnie zmniejszając stabilizację poniżej prądu zwarcia wewnętrznego. Składowa przeciwna sygnału stabilizacji (IR2) ma na celu zapewnienie maksymalnej stabilności podczas zewnętrznych zwarć międzyfazowych i jest obliczana jako:

$$IR2 = |I\_2| \quad lub \quad IR2 = 3 \times |I\_2| \quad \textbf{Wzór 5-47}$$

Po całkowitym odciążeniu uzwojeń (wszystkie trzy prądy fazowe poniżej 5% wartości nominalnej przez co najmniej 5 cykli) przekaźnik wykorzystuje mnożnik 1 w ramach przygotowań do kolejnego załączenia. Mnożnik 3 jest używany podczas normalnej pracy - to znaczy dwa cykle po zasileniu uzwojenia. Mnożnik "1" służy do zapewnienia lepszej czułości przy próbie załączania uszkodzonego uzwojenia.

Składowa kolejności zgodnej prądu stabilizacji (IR1) jest adaptacyjna i zapewnia dodatkową stabilizację w warunkach zwarcia symetrycznego lub symetrycznego obciążenia.

Dodatkowo algorytm wykrywa przeciągającą się w czasie składową stałą prądu podczas załączenia transformatora, co może doprowadzić do nasycenia przekładników prądowych i tym samym zwiększyć IR1. Przeciągający się prąd DC w fazie L1 (tak samo w pozostałych dwóch fazach) jest szacowany na podstawie:

$$DC\_A = |I\_L1_{RMS} - 9 \times I\_L1_{MOD} / 8| > 0 \quad \textbf{Wzór 5-48}$$

Gdy powyższy warunek jest spełniony w dowolnej fazie przez trzy cykle, sygnał DC_A jest aktywowany i resetuje się po 60 cyklach. Ostateczna wartość IR1 jest obliczana według następującego algorytmu:

JEŻELI $|I\_1| > 2$ pu ORAZ $|I\_1| > |I\_0|$, wtedy $IR1 = 3 \times (I\_1_{MOD} - I\_0_{MOD})$

JEŻELI DC_A jest aktywne, wtedy $IR1 = I\_1_{MOD} / 2$

W INNYM PRZYPADKU $IR1 = I\_1_{MOD} / 8$

Podczas zwarcia zewnętrznego z udziałem ziemi, gdy prąd I_1 przekracza 200% znamionowej wartości PP fazowego, a I_1 przekracza prąd składowej zerowej, stabilizacja IR1 jest ustawiana na wartość maksymalną. Podczas załączania transformatora, gdy obecna jest przedłużająca się składowa DC prądu, IR1 jest ustawiony na połowę prądu I_1, aby zapewnić dodatkową stabilizację. Jeżeli żaden z dwóch warunków nie jest spełniony, wówczas IR1 jest ustawiany na minimalną wartość 1/8 prądu składowej zgodnej, aby zapewnić czułość w warunkach obciążenia.

Surowy (raw) sygnał stabilizacji (I_{STAB}) jest dalej filtrowany w celu uzyskania lepszej wydajności podczas zewnętrznych zwarć z dużym nasyceniem PP i dla lepszej kontroli stanu nieustalonego podczas wyłączania transformatora:

$$Ios(k) = \max(Istab(k), \alpha \times Ios(k - 1)) \qquad \textbf{Wzór 5-49}$$

gdzie

Ios prąd stabilizacji

k reprezentuje obecną próbkę

k – 1 reprezentuje poprzednią próbkę

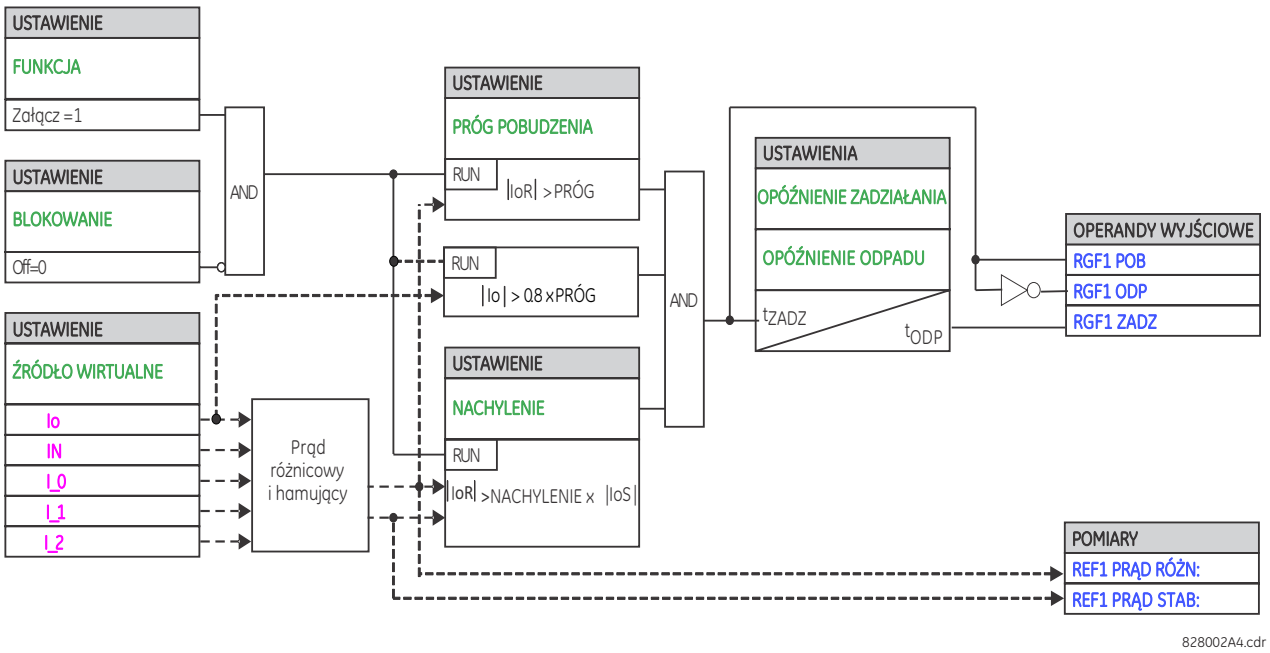
a jest stałą fabryczną (a < 1)

Powyższe równanie wprowadza pamięć do sygnału stabilizacji. Sygnał zmniejsza swoją wartość wraz z upływem czasu. Jeżeli wartość surowego sygnału stabilizacji (I_{stab}) zaniknie lub znacznie spadnie, na przykład w przypadku wyłączenia zewnętrznego zwarcia lub silnego nasycenia przekładnika prądowego, rzeczywisty sygnał stabilizacji (Ios(k)) nie zmniejsza się od razu, ale zanika, zmniejszając swoją wartość o 50% co każde 15,5 cyklu systemu elektroenergetycznego.

Dla dodatkowego bezpieczeństwa, element stosuje nadzór prądu doziemnego przekładnika prądowego transformatora (Io), umożliwiając pobudzenie i działanie elementu, gdy wartość Io jest większa niż 0,8 x próg pobudzenia.

Po wyznaczeniu prądu różnicowego i prądu stabilizacji, funkcja stosuje charakterystykę różnicową o jednym nachyleniu z minimalnym pobudzeniem, jak pokazano na poniższym schemacie logicznym.

Rys. 5-179: Logika zabezpieczenia różnicowego ziemnozwarciowego 87 RGF



Poniższe przykłady wyjaśniają, w jaki sposób wyznaczany jest prąd stabilizacji, aby zapewnić maksymalną czułość i bezpieczeństwo. Wyjaśniają one zasadę działania i dostarczają wskazówek dotyczących testowania funkcji.

Przykład 1: Zewnętrzne zwarcie jednofazowe

Prądy wejściowe: IL1 = 1 pu ∠0°, IL2 = 0, IL3 = 0, Io = 1 pu ∠180°

Przekaźnik oblicza następujące wartości:

$$Ior = 0,\ IR0 = abs\left(3 \times \frac{1}{3} - (-1)\right) = 2\ pu,\ IR2 = 3 \times \frac{1}{3} = 1\ pu,\ IR1 = \frac{1/3}{8} = 0.042\ pu,\ Ios = 2\ pu$$

Prąd stabilizacji jest dwukrotnie większy niż prąd zwarciowy. Daje to dodatkowy margines przy nasyceniu PP fazowych i Io.

Przykład 2: Wysokoprądowe, jednofazowe zwarcie zewnętrzne

Prądy wejściowe: IL1 = 10 pu ∠0°, IL2 = 0, IL3 = 0, Io = 10 pu ∠–180°

Przekaźnik oblicza następujące wartości:

$$Ior = 0,\ IR0 = abs\left(3 \times \frac{1}{3} - (-10)\right) = 20\ pu,\ IR2 = 3 \times \frac{10}{3} = 10\ pu,\ IR1 = 3 \times \left(\frac{10}{3} - \frac{10}{3}\right) = 0,\ Ios = 20\ pu$$

Przykład 3: Wysokoprądowe, trójfazowe zwarcie zewnętrzne

Prądy wejściowe: IL1 = 10 pu ∠0°, IL2 = 10 pu ∠–120°, IL3 = 10 pu ∠120°, Io = 0 pu

Przekaźnik oblicza następujące wartości:

$$Ior = 0,\ IR0 = abs(3 \times 0 - (0)) = 0\ pu,\ IR2 = 3 \times 0 = 0\ pu,\ IR1 = 3 \times \left(\frac{10}{3} - 0\right) = 10\ pu,\ Ios = 10\ pu$$

Przykład 4: Niskoprądowe, jednofazowe zwarcie wewnętrzne przy pełnym obciążeniu transformatora

Prądy wejściowe: IL1 = 1.10 pu ∠0°, IL2 = 1.0 pu ∠–120°, IL3 = 1.0 pu ∠120°, Io = 0.05 pu ∠0°

Przekaźnik oblicza następujące wartości:

I_0 = 0.033 pu ∠0°, I_2 = 0.033 pu ∠0°, I_1 = 1.033 pu ∠0°

Ior = abs(3 × 0.0333 + 0.05) **= 0.15 pu**

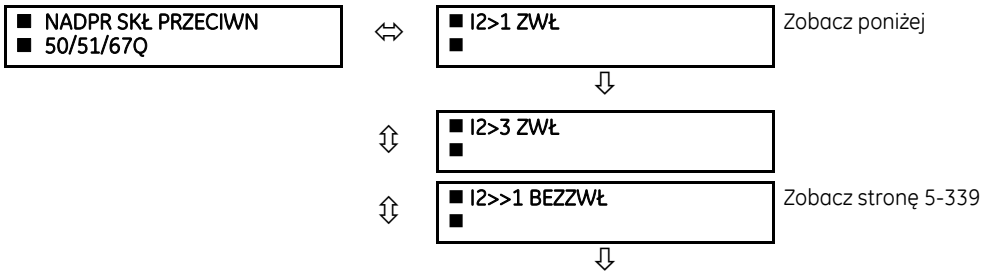
IR0 = abs(3 × 0.033 – (0.05)) = 0.05 pu, IR2 = 3 × 0.033 = 0.10 pu, IR1 = 1.033 / 8 = 0.1292 pu, **Ios = 0.1292 pu**

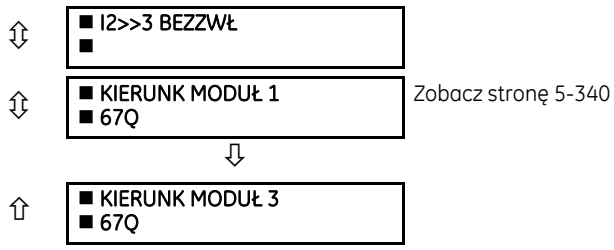
Pomimo bardzo niskiego poziomu prądu zwarciowego (0.15 pu), prąd różnicowy przekracza prąd stabilizacji (0.1292 pu).

5.8.10 Zabezpieczenie nadprądowe składowej przeciwnej - 50Q/51Q/67Q

5.8.10.1 Menu

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ NADPR SKŁ PRZECIWN 50/51/67Q



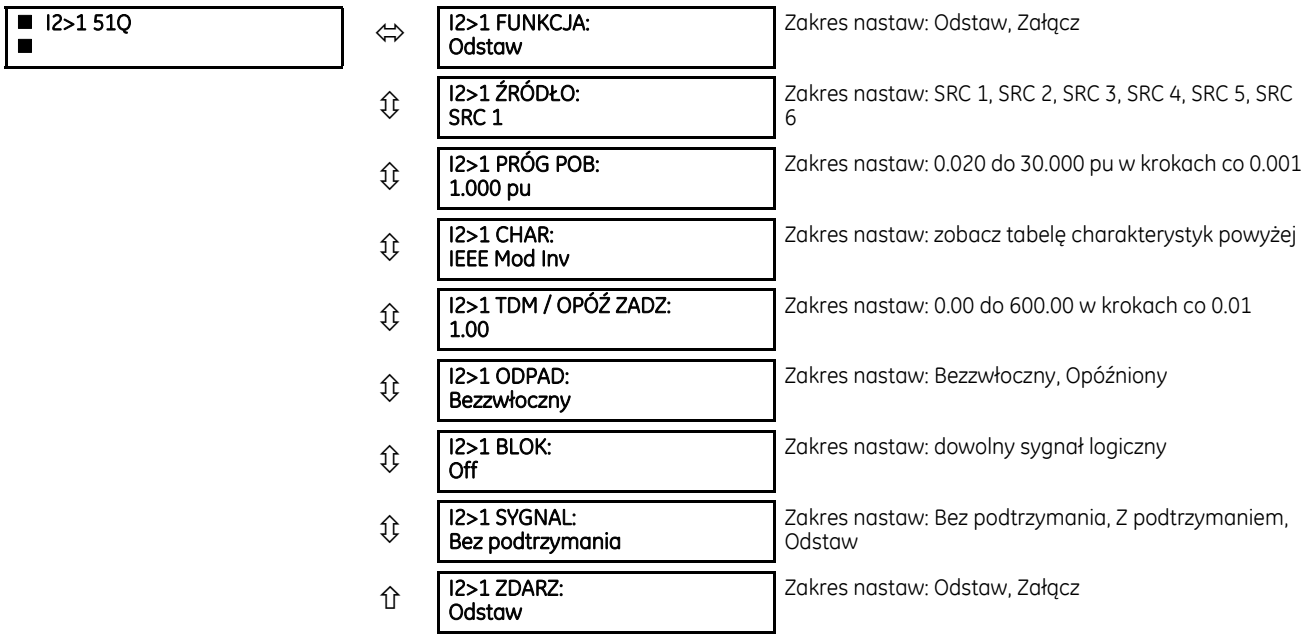


Zobacz stronę 5-340

Więcej danych na temat dostępnych charakterystyk można znaleźć w sekcji zabezpieczenia nadprądowego fazowego.

5.8.10.2 Zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne - 51Q

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ NADPR SKŁ PRZECIWN 50/51/67Q ⇨ I2>1(3) 51Q



Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6

Zakres nastaw: 0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001

Zakres nastaw: zobacz tabelę charakterystyk powyżej

Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01

Zakres nastaw: Bezzwłoczny, Opóźniony

Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

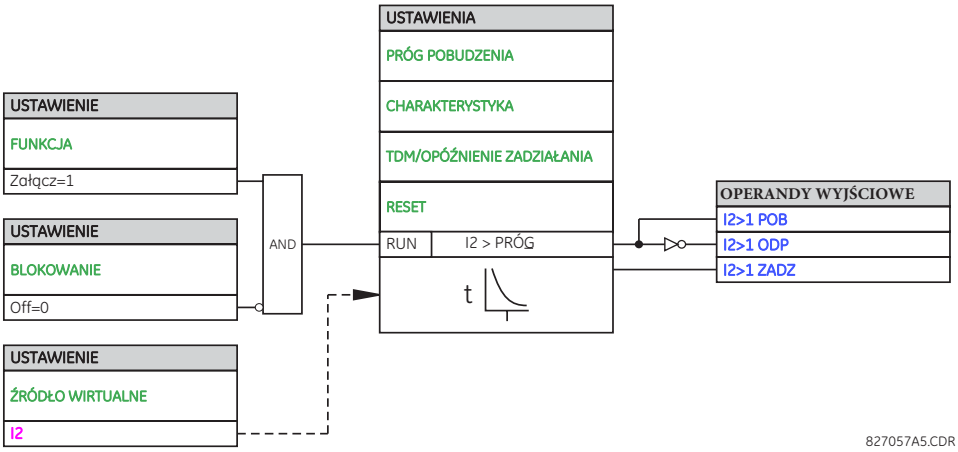
Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw

Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja nadprądowa zwłoczna działająca na podstawie składowej przeciwnej może być wykorzystana do detekcji asymetrii w systemie. Wejściem do obliczenia prądu składowej przeciwnej jest pierwsza harmoniczna prądów fazowych.

Dostępne są dwa mechanizmy odpadu funkcji: „Opóźniony” i „Bezzwłoczny” (szczegóły na temat ustawiania krzywej, czasów działania i odpadu znajdują się we wcześniejszej części niniejszej instrukcji). Gdy element jest zablokowany, akumulator czasu resetuje się zgodnie z charakterystyką odpadu. Na przykład, jeśli charakterystyka odpadu ustawiono na „Bezzwłoczny” i element jest zablokowany, akumulator czasu jest kasowany.

Rys. 5-180: Logika działania zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego składowej przeciwnej 51Q



5.8.10.3 Zabezpieczenie nadprądowe bezzwłoczne - 50Q

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ NADPR SKŁ PRZECIWN 50/51/67Q ⇨ I2>>1(3) 50Q

■ I2>>1 50Q ■	⇔	**I2>>1 FUNKCJA:** **Odstaw**	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	**I2>>1 ŹRÓDŁO:** **SRC 1**	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇳	**I2>>1 PRÓG POB:** **1.000 pu**	Zakres nastaw: 0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001
	⇳	**I2>>1 OPÓŹN POB:** **0.00**	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01
	⇳	**I2>>1 OPÓŹN ODP:** **0.00**	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 w krokach co 0.01
	⇳	**I2>>1 BLOK:** **Off**	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	**I2>>1 SYGNAL:** **Bez podtrzymania**	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇳	**I2>>1 ZDARZ:** **Odstaw**	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Zabezpieczenie nadprądowe bezzwłoczne składowej przeciwnej 50Q można skonfigurować tylko z niezależną charakterystyką działania. Element reaguje na wielkość składowej podstawowej (1 HARM) prądu składowej przeciwnej (obliczoną na podstawie prądów fazowych) i stosuje stabilizację składową zgodną dla lepszej wydajności: mała część (12,5%) prądu składowej zgodnej jest odejmowana od składowej przeciwnej. Wartość kryterialna jest wyznaczana na podstawie poniższego wzoru:

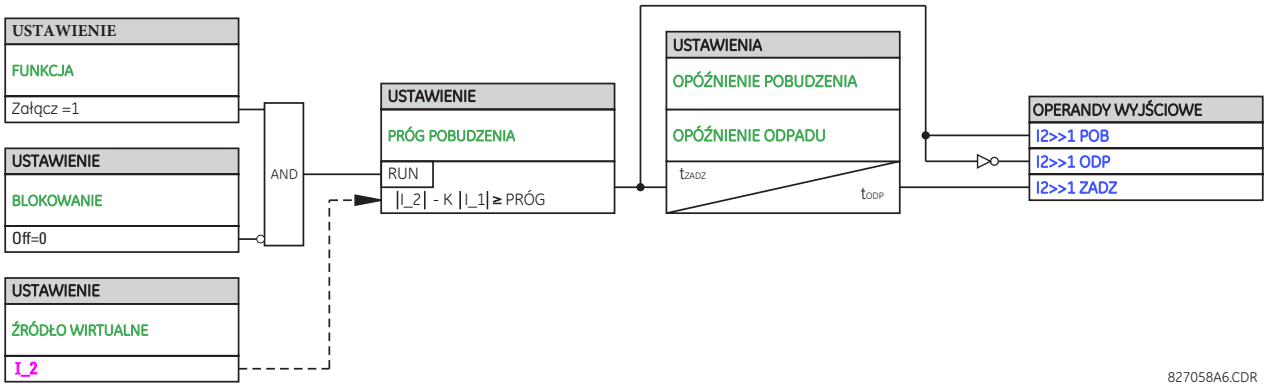
$$I_{zadz} = |I\_2| - K \times |I\_1| \text{ gdzie } K = 1/8 \qquad \textbf{Wzór 5-50}$$

Stabilizacja składową zgodną pozwala na bardziej czułe ustawienia poprzez kompensację fałszywych prądów składowej zerowej wynikających z:

- Asymetrii systemu w warunkach dużego obciążenia
- Błędów transformacji przekładników prądowych podczas zwarć dwufazowych i trójfazowych
- Wyłączenia stanów nieustalonych podczas zwarć dwufazowych i trójfazowych

Przy testowaniu progu pobudzenia i czasu działania należy wziąć pod uwagę kompensację prądem składowej zgodnej. Sygnał roboczy zależy od tego, w jaki sposób prądy testowe są podawane do przekaźnika, gdzie wymuszenie jednofazowe to $I_{zadz} = 0.2917 \times I_{wymuszenie}$, a wymuszenie trójfazowe przy odwrotnej kolejność faz $I_{zadz} = I_{wymuszenie}$.

Rys. 5-181: Logika działania zabezpieczenia nadprądowego bezzwłocznego składowej przeciwnej 50Q



5.8.10.4 Moduł kierunkowości I2 - 67Q

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ NADPR SKŁ PRZECIWN 50/51/67Q ⇨⇩ KIERUNK MODUŁ 1 (3) 67Q

■ KIERUNK MODUŁ 1 ■ 67Q	⇔	MODUŁ 1 FUNKCJA: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇕	MODUŁ 1 ŹRÓDŁO: SRC 1 — Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇕	MODUŁ 1 PRZESUN IMPED: 0.00 Ω — Zakres nastaw: 0.00 do 250.00 Ω w krokach co 0.01
	⇕	MODUŁ 1 POLARYZ: Skł przeciwna — Zakres nastaw: Skł Przeciwna, Skł Zerowa
	⇕	MODUŁ 1 NADZÓR SKŁ I1: 0.063 — Zakres nastaw: 0.000 do 0.500 w krokach co 0.001
	⇕	MODUŁ 1 KĄT CHAR: 75° Lag — Zakres nastaw: 0 do 90° Lag w krokach co 1
	⇕	MODUŁ 1 ROZCH KĄT PRZÓD: 90° — Zakres nastaw: 40 do 90° w krokach co 1
	⇕	MODUŁ 1 PRÓG POB PRZÓD: 0.050 pu — Zakres nastaw: 0.015 do 30.000 pu w krokach co 0.005
	⇕	MODUŁ 1 ROZCH KĄT TYŁ: 90° — Zakres nastaw: 40 do 90° w krokach co 1
	⇕	MODUŁ 1 PRÓG POB TYŁ: 0.050 pu — Zakres nastaw: 0.015 do 30.000 pu w krokach co 0.005
	⇕	MODUŁ1 BLOKOWANIE: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	MODUŁ 1 SYGNAL: Bez podtrzymania — Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇧	MODUŁ 1 ZDARZ: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Moduł kierunkowości zabezpieczenia ziemnozwarciowego 67Q zapewnia zarówno wskazanie kierunku zwarcia do przodu, jak i do tyłu, aktywując odpowiednio operandy MOD KIER I2 1 PRZÓD i MOD KIER I2 1 TYŁ. Operand wyjściowy jest aktywowany, jeśli wartość sygnału roboczego jest powyżej progu pobudzenia (moduł nadprądowy), a kierunek zwarcia został wykryty odpowiednio jako do przodu lub do tyłu (moduł kierunkowy).

Moduł nadprądowy reaguje na wartość fazora częstotliwości podstawowej prądu składowej przeciwnej lub prądu neutralnego - do wyboru przez użytkownika.

Moduł stosuje stabilizację składową zgodną dla lepszej wydajności: mała część prądu składowej zgodnej (nastawa) jest odejmowana od składowej przeciwnej (lub zerowej). Wartość kryterialna jest wyznaczana na podstawie poniższego wzoru:

$$I_{zadz} = |I\_2| - K \times |I\_1| \text{ lub } I_{zadz} = 3 \times (|I\_0| - K \times |I\_1|) \quad \text{Wzór 5-51}$$

Stabilizacja składową zgodną pozwala na bardziej czułe ustawienia poprzez kompensację fałszywych prądów składowej zerowej wynikających z:

- Asymetrii systemu w warunkach dużego obciążenia
- Błędów transformacji przekładników prądowych podczas zwarć dwufazowych i trójfazowych
- Wyłączenia stanów nieustalonych podczas zwarć dwufazowych i trójfazowych

Przy testowaniu progu pobudzenia i czasu działania należy wziąć pod uwagę kompensację prądem składowej zgodnej. Kompensacja prądem składowej zgodnej nie jest stosowana przy mniejszych prądach. Jeżeli prąd składowej zgodnej jest poniżej 0,8 pu, ograniczenie jest usuwane przez zmianę stałej K na zero. Umożliwia to lepszą reakcję na zwarcia o wysokiej rezystancji, gdy asymetria jest bardzo mała i nie ma niebezpieczeństwa nadmiernych błędów PP, ponieważ prąd jest niski.

Sygnał roboczy zależy od sposobu, w jaki prądy testowe są podawane do urządzenia. Podczas testów 1-f:

- $I_{zadz} = ⅓ \times (1 - K) \times I_{wymuszenie}$ dla trybu I_2
- $I_{zadz} = (1 - K) \times I_{wymuszenie}$ dla trybu I_0, jeśli I_1 > 0.8 pu

Moduł kierunkowy wykorzystuje prąd składowej przeciwnej (I_2) i napięcie składowej przeciwnej (U_2).

Poniższe tabele definiują mechanizm działania modułu kierunkowości I2.

Tab. 5-46: Jednostka nadprądowa

Tryb polaryzacji	Prąd kryterialny (roboczy)
Składowa przeciwna	$I_{zadz} = \|I\_2\| - K \times \|I\_1\|$
Składowa zerowa	$I_{zadz} = 3 \times (\|I\_0\| - K \times \|I\_1\|)$ jeśli $\|I\_1\| > 0.8$ pu $I_{zadz} = 3 \times \|I\_0\|$ jeśli $\|I\_1\| \leq 0.8$ pu

Tab. 5-47: Jednostka kierunkowa

Kierunek	Wejścia komparatora	
PRZÓD	$-U\_2 + Z\_offset \times I\_2$	$I\_2 \times 1\angle ECA$
TYŁ	$-U\_2 + Z\_offset \times I\_2$	$-(I\_2 \times 1\angle ECA)$

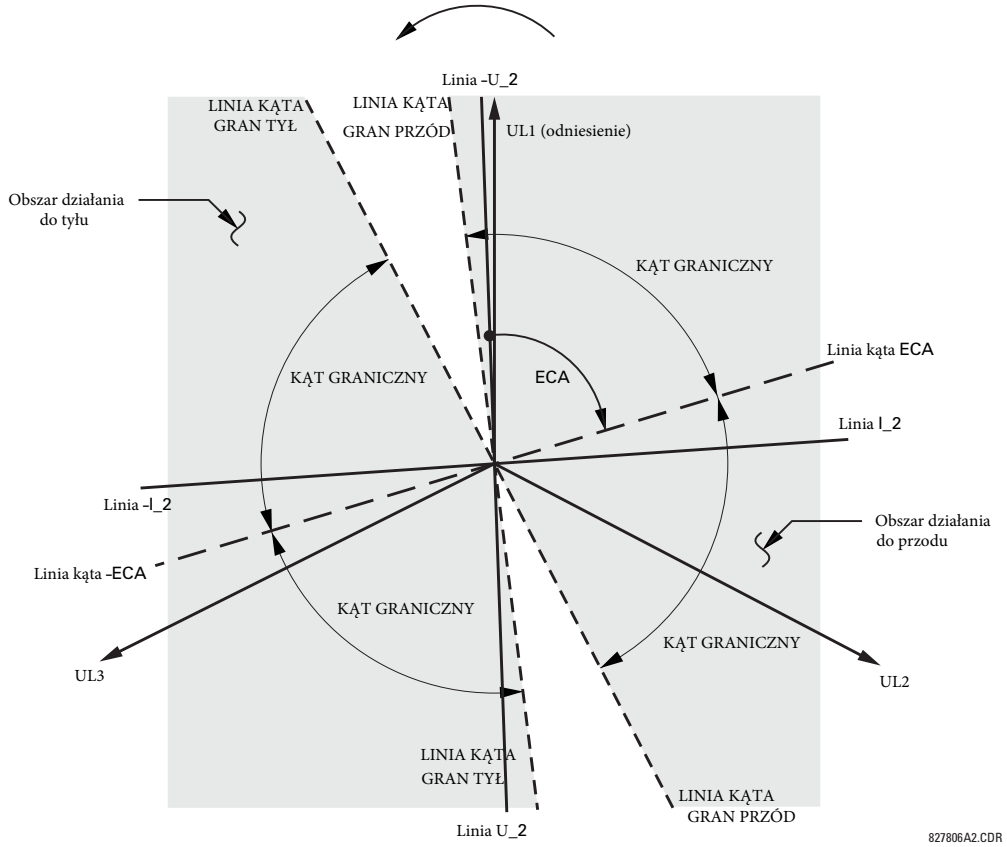
Z_offset = przesunięcie impedancji, której moduł to PRZESUNIĘCIE, a kąt to KĄT CHARAKTERYSTYCZNY - PRZÓD.

Napięcie składowej przeciwnej musi być większe niż OGÓLNE ⇨⇩ PARAMETRY WYŚWIETLANIA ⇨⇩ PRÓG ODCIĘCIA NAPIĘCIA, aby zostało zatwierdzone do użycia jako sygnał polaryzacji. Dodatkowo, gdy używana jest impedancja przesunięcia (offset) i prąd składowej przeciwnej jest większy niż 0,2 pu, skompensowane napięcie składowej przeciwnej -U_2 + Z_offset x I_2 musi być powyżej 0,02 pu w celu detekcji kierunku zwarcia; w przeciwnym razie, gdy prąd składowej przeciwnej jest mniejszy niż 0,2 pu, jako sygnał polaryzacji jest używane -U_2. Jeśli sygnał polaryzacji nie jest potwierdzony, nie jest podawane ani wskazanie do przodu, ani do tyłu. Poniższy rysunek wyjaśnia zastosowanie spolaryzowanej napięciowo jednostki kierunkowej funkcji. Pokazuje charakterystykę komparatora kąta fazowego dla zwarcia L1-Z, z ustawieniami:

- KĄT CHARAKTERYSTYCZNY - PRZÓD = 75° (kąt charakterystyczny = linia środkowa charakterystyki roboczej)
- KĄT GRANICZNY - PRZÓD = 80° (kąt graniczny dla kierunku do przodu = ± KĄT CHARAKTERYSTYCZNY+KĄT GRANICZNY - PRZÓD)
- KĄT GRANICZNY - TYŁ = 80° (kąt graniczny dla kierunku do tyłu = ± KĄT CHARAKTERYSTYCZNY + KĄT GRANICZNY - TYŁ)

Funkcja posiada logikę prądu wstecznego. Jeśli określono kierunek do tyłu przez przynajmniej 1.25 cyklu, potencjalna detekcja zwarcia do przodu jest opóźniona o 1.5 cyklu. Funkcja może emulować przekaźnik elektromechaniczny kierunkowy. Sygnały robocze i polaryzacji o wyższej wartości zapewniają szybsze i pewniejsze określenie kierunku zwarcia.

Rys. 5-182: Charakterystyka modułu kierunkowości



Działanie modułu w kierunku do przodu zostało zaprojektowane tak, aby było bardziej konserwatywne w porównaniu z funkcją do tyłu, dlatego do określania kierunku modułu I2> należy używać kierunku do przodu. Funkcja patrzenia w tył jest szybsza w porównaniu z funkcją patrzenia w przód, więc użyj funkcji do tyłu dla kierunku blokowania. Pozwala to na lepszą koordynację zabezpieczeń. Należy wziąć to pod uwagę podczas używania modułu kierunkowości dla składowej przeciwnej do kierunkowania innych elementów zabezpieczeniowych. Prąd składowej przeciwnej musi być większy niż wartość nastawy **OGÓLNE ⇨⇩ PARAMETRY WYŚWIETLANIA ⇨⇩ PRÓG ODCIĘCIA PRĄDU**.

Ustawienia

PRZESUNIĘCIE — ustawienie określa impedancję przesunięcia (offset) używaną przez moduł kierunkowości. Podstawowym zastosowaniem tej impedancji jest zagwarantowanie prawidłowej identyfikacji kierunku zwarcia na liniach z kompensacją szeregową. W standardowych zastosowaniach impedancja ta zapewnia prawidłowe działanie, nawet jeśli napięcie U2 w punkcie zainstalowania jest bardzo małe. Jeżeli taki jest zamiar, impedancja przesunięcia nie powinna być większa niż impedancja składowej przeciwnej chronionego obwodu. Praktycznie powinna być kilka razy mniejsza. Wprowadź impedancję w wartościach wtórnych.

POLARYZACJA — wybór prądu używanego przez moduł. Do wyboru są “Skł Przeciwna” i “Skł Zerowa”. W niektórych aplikacjach korzystne jest zastosowanie kierunkowej funkcji nadprądowej składowej przeciwnej zamiast kierunkowej funkcji nadprądowej składowej zerowej, ponieważ wtedy wpływ oddziaływania na siebie obwodów jest zminimalizowany.

STABILIZACJA - SKŁADOWA ZGODNA PRĄDU — ustawienie kontroluje wielkość stabilizacji składową zgodną prądu. Ustaw ją na 0,063 dla trybu Skł Zerowa a dla trybu Skł Przeciwna na 0.125, aby uzyskać kompatybilność z FW 3.40 i starszymi. Ustaw stabilizację na zero, aby ją usunąć. Ustaw ją wyżej, jeśli spodziewana jest duża asymetria w systemie lub istnieje ryzyko nieprawidłowej pracy PP.

KĄT CHARAKTERYSTYCZNY - PRZÓD — określenie kąta charakterystycznego (ECA) dla kierunku do przodu. Kąt dla kierunku do tyłu to kąt ustawiony tą nastawą z przesunięciem o 180°.

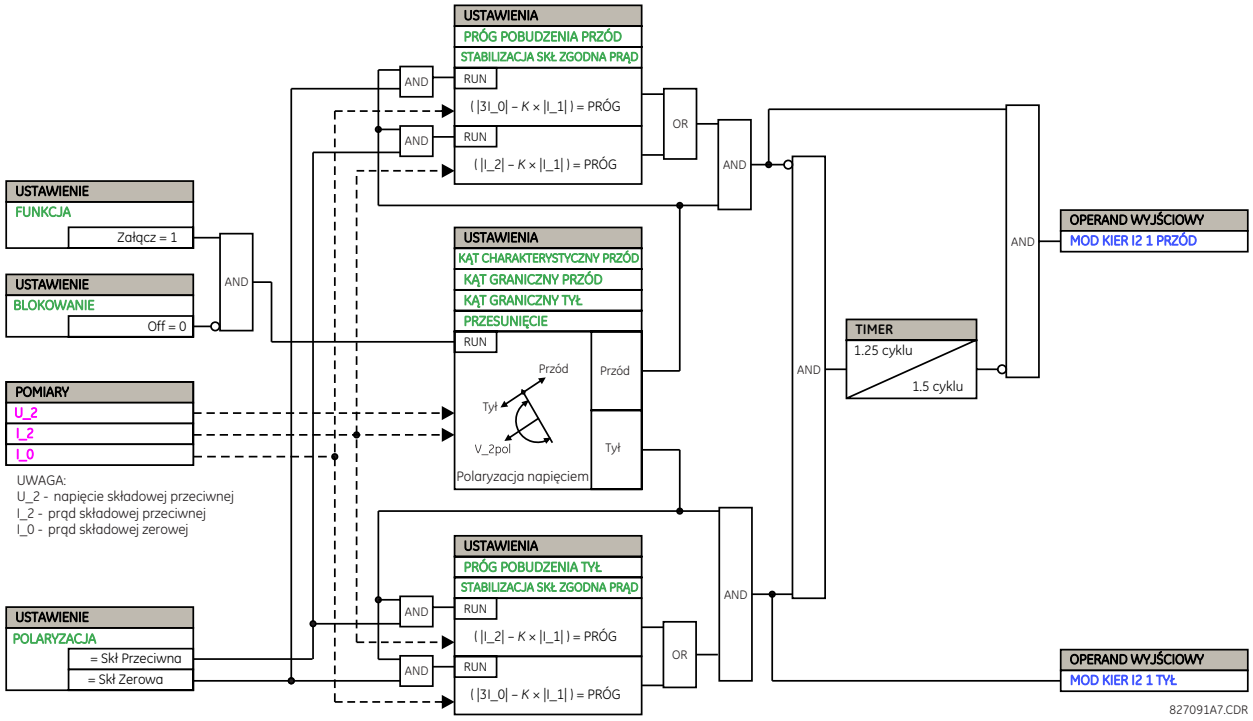
KĄT GRANICZNY - PRZÓD — nastawa definiuje symetryczny (w obu kierunkach od ECA) kąt graniczny dla kierunku do przodu.

PRÓG POBUDZENIA - PRZÓD — definicja progu pobudzenia dla modułu nadprądowego w kierunku do przodu. Próg dotyczy prądu o składowej zerowej lub składowej przeciwnej w oparciu o ustawienie POLARYZACJA. Wprowadzając tę nastawę, należy pamiętać, że wykorzystuje się kompensację składową zgodną.

KĄT GRANICZNY - TYŁ — nastawa definiuje symetryczny (w obu kierunkach od ECA) kąt graniczny dla kierunku do tyłu.

PRÓG POBUDZENIA - TYŁ — definicja progu pobudzenia dla modułu nadprądowego w kierunku do tyłu. Próg dotyczy prądu o składowej zerowej lub składowej przeciwnej w oparciu o ustawienie POLARYZACJA. Wprowadzając tę nastawę, należy pamiętać, że wykorzystuje się kompensację składową zgodną.

Rys. 5-183: Logika działania modułu kierunkowości I2



5.8.11 LRW - 50BF

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨ LRW 50BF ⇨ LRW STOPIEŃ 1(6) 50BF

■ LRW STOPIEŃ 1 ■ 50BF	⇔	LRW1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	LRW1 TRYB: 3-FAZ	Zakres nastaw: 3-FAZ, Pofazowo
	⇳	LRW1 ŹRÓDŁO: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇳	LRW1 KRYT PRĄD: Tak	Zakres nastaw: Tak, Nie
	⇳	LRW1 ODP KR PRĄD: Tak	Zakres nastaw: Tak, Nie
	⇳	LRW1 INICJACJA 3-FAZ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	LRW1 BLOK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

LRW1 CZAS RETRIP: 0.033 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
LRW1 NADZ I FAZ: 1.050 pu	Zakres nastaw: 0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001
LRW1 NADZ 3I0: 1.050 pu	Zakres nastaw: 0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001
LRW1 BT ŚCIEŻKA1: Tak	Zakres nastaw: Tak, Nie
LRW ŚCIEŻKA 1 OPÓŹN: 0.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
LRW1 BT ŚCIEŻKA2: Tak	Zakres nastaw: Tak, Nie
LRW ŚCIEŻKA 2 OPÓŹN: 0.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
LRW1 BT ŚCIEŻKA3: Tak	Zakres nastaw: Tak, Nie
LRW ŚCIEŻKA 3 OPÓŹN: 0.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
LRW1 POZ WYŁ E A/3F: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
LRW1 POZ WYŁ A/3F: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
LRW1 WYŁ NIEDOSTĘPNY: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
LRW1 PRÓG PRĄD1: 1.050 pu	Zakres nastaw: 0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001
LRW 3I0 PRÓG PRĄD1: 1.050 pu	Zakres nastaw: 0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001
LRW1 PRÓG PRĄD2: 1.050 pu	Zakres nastaw: 0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001
LRW 3I0 PRÓG PRĄD2: 1.050 pu	Zakres nastaw: 0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001
LRW1 OPÓŹ ZADZ PRĄD2: 0.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
LRW1 CZAS KOM OW: 0.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
LRW1 SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
LRW1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
LRW1 INICJACJA L1: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny Tylko dla LRW 1-F
LRW1 INICJACJA L2: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny Tylko dla LRW 1-F
LRW1 INICJACJA L3: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny Tylko dla LRW 1-F
LRW1 POZ WYŁ E B: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny Tylko dla LRW 1-F

⇳	LRW1 POZ WYŁ E C: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny Tylko dla LRW 1-F
⇳	LRW1 POZ WYŁ B: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny Tylko dla LRW 1-F
⇧	LRW1 POZ WYŁ C: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny Tylko dla LRW 1-F

Funkcja LRW określa, że wyłącznik, który zasygnalizował wyłączenie, nie usunął zwarcia w określonym czasie, więc konieczne jest wykonanie dalszych działań dedykowanych automatyce LRW. Wyzwolenie z funkcji LRW powoduje wyłączenie wszystkich wyłączników, zarówno lokalnych, jak i zdalnych, które mogą dostarczać prąd do uszkodzonej strefy. Zwykle zadziałanie LRW powoduje wyłączenie większego odcinka systemu elektroenergetycznego niż wyzwolenie początkowe (inicjacja LRW). Ponieważ awaria wyłącznika może spowodować zadziałanie dużej liczby wyłączników, co wpływa m.in. na stabilność systemu, przy programowaniu tej funkcji należy zachować szczególną ostrożność.

Dostępne są dwa schematy: jeden tylko dla wyzwalania trójfazowego (oznaczony „3-Faz") i jeden dla pracy trójfazowej plus jednofazowej (oznaczony „Pofazowo"). Filozofia zastosowana w tych schematach jest identyczna. Działanie elementu lokalnej rezerwy wyłącznikowej obejmuje trzy etapy: inicjację, określenie stanu uszkodzenia wyłącznika i wyjście funkcji.

5.8.11.1 Etap 1: Inicjacja

Operand logiczny reprezentujący sygnał wyzwolenia zabezpieczenia wysyłany do wyłącznika musi zostać zdefiniowany dla funkcji LRW w celu zainicjowania schematu. Sygnał inicjujący może być zatrzaśnięty, jeśli wykrycie uszkodzenia może zostać zresetowane przed zakończeniem odliczania czasu przez timery LRW. Podtrzymanie jest nadzorowane przez wartość prądu, więc kasuje się dopiero po usunięciu zakłócenia.

Schematy można inicjować bezpośrednio lub z nadzorem prądu. Szczególnie ważne jest, aby zdecydować, czy ma być użyta inicjacja z nadzorem prądowym. Zastosowanie tego typu inicjacji powoduje, że element LRW nie jest inicjowany dla wyłącznika, przez który przepływa bardzo mały prąd (lub w ogóle nie przepływa), co może mieć miejsce w przypadku np. awarii transformatora. W sytuacjach, w których wymagana jest kontrola uszkodzenia wyłącznika dla prądów zwarcia poniżej ustawienia NADZÓR - PRĄD FAZOWY lub NADZÓR - PRĄD 3I0, nie należy używać inicjacji z kryterium prądowym. Należy korzystać z tej funkcji w sytuacjach, w których można zmniejszyć czasy koordynacyjne (użycie SPZ). Jeśli wybierze się inicjację z nadzorem prądowym, prądy zwarciowe muszą zawsze być powyżej poziomu prądu pobudzenia nadzoru, aby zapewnić niezawodne działanie schematu LRW. Awaria może również wystąpić w konfiguracjach 3/2-wyłącznikowych lub układach pierścieniowych, gdzie pierwszy wyłącznik załącza się na zwarcie. Wtedy zabezpieczenie wyzwala się i próbuje zainicjować LRW dla drugiego wyłącznika, który jest w trakcie załączenia, ale jeszcze nie przepływa przez niego prąd.

Gdy schemat jest inicjowany, po opóźnieniu pobudzenia (RETRIP - CZAS PIERWSZEGO STOPNIA) wysyłany jest sygnał wyłączenia do wyłącznika, który początkowo miał się wyłączyć (funkcja ta jest zwykle określana jako retrip). Podejmuje się próbę ponownego usunięcia zwarcia, a jeśli się to nie powiedzie przechodzi się do następnego kroku.

5.8.11.2 Etap 2: Detekcja uszkodzenia wyłącznika

Funkcja LRW określa stan awarii wyłącznika za pomocą trzech ścieżek. Każdy z torów jest wyposażony w zwłokę czasową, po której deklarowane jest uszkodzenie wyłącznika i wysyłane są sygnały OW do odpowiednich wyłączników. Opóźnienia dotyczą timerów 1, 2 i 3. Poszczególne ścieżki są indywidualnie załączane, aby zapewnić elastyczność konfiguracji LRW.

Logika timera 1 (*ścieżka wczesna*) jest nadzorowana przez szybko działający styk pomocniczy wyłącznika, jeśli taki jest dostępny. Jeśli nie, to przypisuje się tutaj standardowe zestyki stanu wyłącznika. W przypadku, gdy po inicjacji wyłącznik jest nadal zamknięty (stan styku pomocniczego) i prąd zwarciowy zostanie wykryty po upływie czasu opóźnienia, zostanie wystawiony sygnał Wyłącz z LRW. Stan styku pomocniczego wyłącznika sygnalizuje mechaniczne zadziałanie wyłącznika. Ciągła obecność prądu wskazuje, że wyłącznik nie przerwał obwodu. Jest to **kryterium wyłącznikowe + kryterium prądowe**.

Logika timera 2 (*ścieżka główna*) nie jest nadzorowana przez styki pomocnicze wyłącznika. Jeśli po czasie opóźnienia zostanie wykryta odpowiednia wartość prądu, nastąpi wystawienie sygnału wyłączenia z LRW. Ta ścieżka ma na celu wykrycie warunków, w których wyłącznik otworzył się mechanicznie, ale nie przerwał prądu zwarciowego; dlatego logika nie wykorzystuje styku pomocniczego wyłącznika. Jest to **kryterium prądowe**.

Ścieżki Timerów 1 i 2 zapewniają dwa poziomy nadzoru prądu - PRÓG PRĄDOWY 1 i PRÓG PRĄDOWY 2. Ma to na celu umożliwienie zmiany poziomu nadzoru prądu płynącego przed dołączeniem przez wyłącznik (podczas operacji jego wyłączenia) rezystora. Prąd po dołączeniu rezystora zmienia się na wartość ustawioną w PRÓG PRĄDOWY 2. PRÓG PRĄDOWY 1 jest aktywowany po przekroczeniu czasu Timera 1 lub 2, wraz z zegarem, który załącza PRÓG PRĄDOWY 2 po upływie czasu opóźnienia. Odstęp czasu pomiędzy PRÓG PRĄDOWY 1 i PRÓG PRĄDOWY 2 to oczekiwany czas wyłączenia wyłącznika. Oba detektory prądu zapewniają krótki czas działania dla prądów o małych wartościach. Detektory nadprądowe muszą działać po upływie czasu opóźnienia w sytuacji, gdy prąd nadal przepływa przez wyłącznik i są nadzorowane przez element szybkiego resetu opisany poniżej.

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA - PRĄD 2 jest oparte na czasie, w którym prąd rezystora może być obecny po spodziewanym czasie przeznaczonym na wyłączenie wyłącznika. Oba detektory prądu zapewniają krótki czas działania przy małych prądach.

Logika timera 3 (*ścieżka powolna*) jest nadzorowana przez styki pomocnicze wyłącznika i zestyk mówiący o dostępności wyłącznika. Ścieżka jest deaktywowana, gdy wyłącznik jest niedostępny (np. w przypadku jego konserwacji). Deklaracja tego stanu odbywa się za pomocą nastawy WYŁĄCZNIK NIEDOSTĘPNY. W tej logice nie ma kontroli prądu, ponieważ ma ona na celu wykrywanie zakłóceń o małej amplitudzie i dlatego jest najwolniejsza w działaniu. Jest to **kryterium wyłącznikowe.**

5.8.11.3 Etap 3: Wystawienie sygnałów

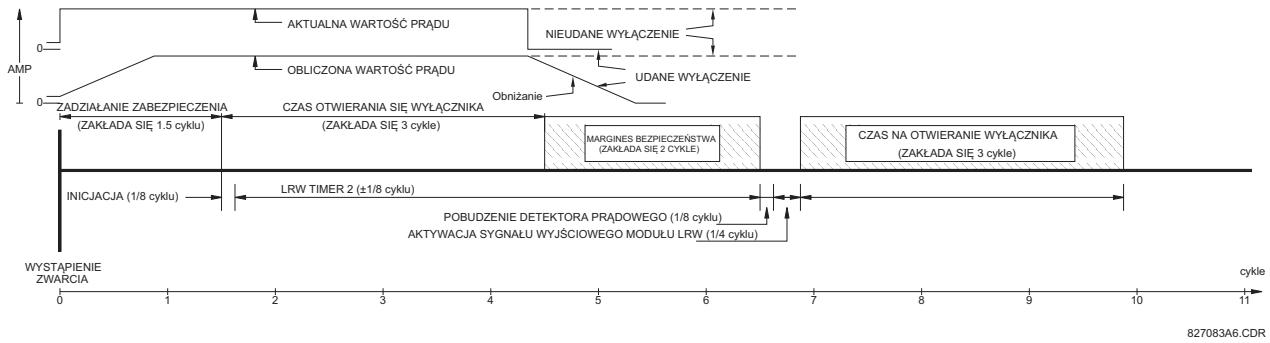
Sygnały dostepne dla funkcji LRW to:

- sygnały, które raportują działanie części schematu
- sygnał używany do ponownego wyłączenia chronionego wyłącznika (RETRIP - 1. stopień)
- sygnał, który inicjuje wyłączenie większego obszaru po wykryciu uszkodzenia wyłącznika (BACKTRIP - 2. stopień)
- komunikaty w Sygnalizacji, wskazujące na uszkodzenie wyłącznika
- podświetlenie diody Trip na panelu przednim (oraz diody fazy L1, L2 lub L3, jeśli dotyczy)

5

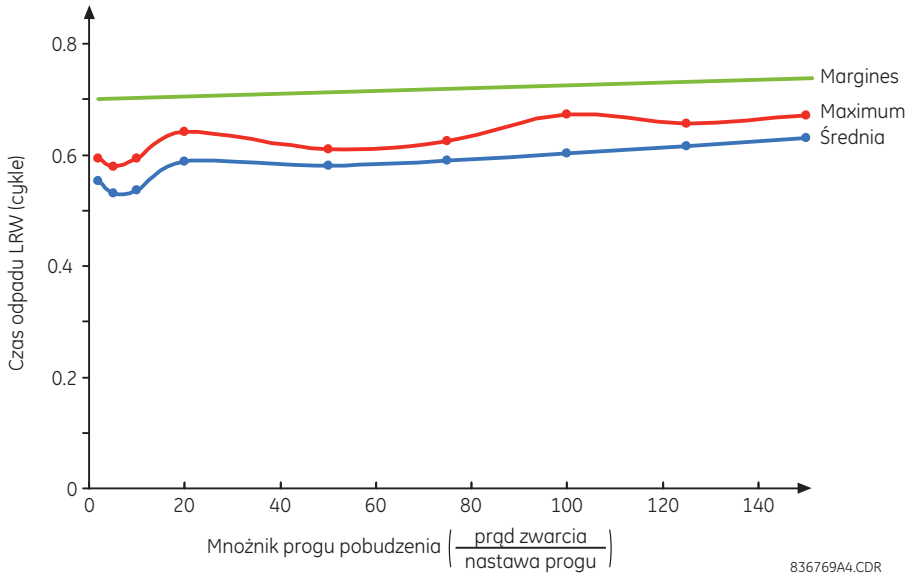
5.8.11.4 Sekwencja dla ścieżki głównej

Rys. 5-184: Sekwencja ścieżki głównej funkcji LRW



Elementy nadzoru prądowego resetują się w czasie krótszym niż 0,7 cyklu dla dowolnej wielokrotności prądu pobudzenia, jak pokazano na poniższym rysunku.

Rys. 5-185: Czas odpadu nadzoru prądowego funkcji LRW



5.8.11.5 Ustawienia

TRYB — ustawienie służy do wyboru trybu pracy LRW. Do wyboru jest tryb jednofazowy lub trójfazowy.

KRYTERIUM PRĄDOWE — jeśli ustawione na „Tak", element jest inicjowany, jeśli prąd przepływający przez wyłącznik jest powyżej progu nadzoru (NADZÓR - PRĄD FAZOWY lub NADZÓR - PRĄD 3I0).

ODPAD - KRYTERIUM PRĄDOWE — jeśli ustawione na „Tak", sygnał inicjacji jest podtrzymywany do momentu spadku prądu płynącego przez wyłącznik poniżej poziomu nadzoru (NADZÓR - PRĄD FAZOWY lub NADZÓR - PRĄD 3I0).

INICJACJA TRÓJFAZOWA — wybór sygnału logicznego, który inicjuje trójfazowe wyłączenie wyłącznika.

RETRIP - CZAS PIERWSZEGO STOPNIA — określa opóźnienie pobudzenia dla pierwszego stopnia funkcji (Retrip). Należy ustawić to opóźnienie na czas dłuższy niż możliwy czas trwania aktywacji wejścia fizycznego z powodu stanów nieustalonych lub doziemień w obwodach DC, biorąc pod uwagę czas filtracji wejścia.

NADZÓR - PRĄD FAZOWY — określenie inicjacji od prądu fazowego i poziomu prądu dla podtrzymania sygnału inicjacji. Wykrywa najniższy oczekiwany prąd zwarcia na chronionym wyłączniku. Może być ustawiony tak nisko, jak to konieczne (nawet niżej niż prąd rezystora czy prąd obciążenia) – nadzór prądu określony w PRÓG PRĄDOWY 1 i PRÓG PRĄDOWY 2 gwarantuje poprawną pracę.

NADZÓR - PRĄD 3I0 — określenie inicjacji od prądu 3I0 i poziomu prądu dla podtrzymania sygnału inicjacji. Wykrywa najniższy oczekiwany prąd zwarcia na chronionym wyłączniku. Nadzór prądu 3I0 jest używany tylko w schemacie trójfazowym, aby zapewnić zwiększoną czułość.

BACKTRIP - AKTYWUJ ŚCIEŻKĘ 1 — jeśli ustawione na „Tak", wczesna ścieżka jest aktywna (kryt. wyłącznikowe + prądowe).

OPÓŹNIENIE - ŚCIEŻKA 1 — Timer 1 jest ustawiony na najkrótszy czas wymagany do otwarcia styku pomocniczego (52a) wyłącznika, od momentu wyzwolenia sygnału inicjacji plus margines bezpieczeństwa.

BACKTRIP - AKTYWUJ ŚCIEŻKĘ 2 — jeśli ustawione na „Tak", główna ścieżka jest aktywna (kryt. prądowe).

OPÓŹNIENIE - ŚCIEŻKA 2 — Timer 2 jest ustawiony na oczekiwany czas otwarcia wyłącznika plus margines bezpieczeństwa. Historycznie ten margines miał kompensować błędy pomiarowe oraz błędy zegarów. W przekaźnikach cyfrowych czas ten nie ma znaczenia. W T60, które wykorzystują transformację Fouriera, obliczona wielkość prądu spada do zera po jednym cyklu, po przerwaniu prądu, jednak opóźnienie to nie musi być uwzględniane dla definicji marginesu, ze względu na innowacyjny mechanizm odpadu dla nadzoru prądowego. Jak pokazano na poprzednim rysunku, mechanizm odpadu gwarantuje zresetowanie sygnału z LRW w czasie krótszym niż 0,7 cyklu niezależnie od wielkości prądu zwarcia.

Należy zauważyć, że dla niektórych typów wyłączników, czas wyłączenia dla prądów mniejszych niż 25% wartości znamionowej zdolności łączeniowej może być znacznie dłuższy niż czas dla większych prądów.

BACKTRIP - AKTYWUJ ŚCIEŻKĘ 3 — jeśli ustawione na „Tak", powolna ścieżka jest aktywna (kryt. wyłącznikowe).

OPÓŹNIENIE - ŚCIEŻKA 3 — Timer 3 jest ustawiony na ten sam czas co Timer 2, ale z większym marginesem bezpieczeństwa. Ponieważ ścieżka ta jest przeznaczona do działania tylko w przypadku zwarć niskoprądowych, opóźnienie może wynosić od 300 do 500 ms.

POZYCJA WYŁĄCZNIKA - FAZA L1/3F (EARLY) — wybór sygnału logicznego, który reprezentuje szybki zestyk (early) wyłącznika. W przypadku stosowania schematu jednofazowego, argument ten określa stan wyłącznika w fazie L1. Styk można nawet wyregulować, aby miał możliwie najkrótszy czas działania.

POZYCJA WYŁĄCZNIKA - FAZA L1/3F — wybór sygnału logicznego, który reprezentuje styk pomocniczy (normalnego typu) wyłącznika. W przypadku stosowania schematu jednofazowego, argument ten określa stan wyłącznika w fazie L1.

WYŁĄCZNIK NIEDOSTĘPNY — przypisuje się sygnał logiczny, który mówi o konserwacji/naprawie/uszkodzeniu wyłącznika.

PRÓG PRĄDOWY 1 — określa poziom nadzoru dla prądu fazowego. Próg ten ma na celu wykrycie najniższego oczekiwanego prądu zwarciowego na danym wyłączniku, zanim zostanie dołączony rezystor biorący udział w jego wyłączeniu.

3I0 - PRÓG PRĄDOWY 1 — ustawienie określa poziom nadzoru dla prądu 3I0. Próg ten ma na celu wykrycie najniższego oczekiwanego prądu zwarciowego na danym wyłączniku, zanim zostanie dołączony rezystor biorący udział w jego wyłączeniu. Nadzór prądu neutralnego jest używany tylko w schemacie trójfazowym, aby zapewnić zwiększoną czułość.

PRÓG PRĄDOWY 2 — określa poziom nadzoru dla prądu fazowego. Próg ten ma na celu wykrycie najniższego oczekiwanego prądu zwarciowego na danym wyłączniku, po dołączeniu rezystora biorącego udział w jego wyłączeniu (ok. 90% prądu R).

3I0 - PRÓG PRĄDOWY 2 — ustawienie określa poziom nadzoru dla prądu 3I0. Próg ten ma na celu wykrycie najniższego oczekiwanego prądu zwarciowego na danym wyłączniku, po dołączeniu rezystora biorącego udział w jego wyłączeniu (ok. 90% prądu R). Nadzór prądu neutralnego jest używany tylko w schemacie trójfazowym.

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA - PRĄD 2 — opóźnienie pobudzenia dla wykrywania prądu po dołączeniu rezystora

CZAS KOMENDY WYŁĄCZ — definicja czasu podtrzymania sygnału zadziałania. Ten timer musi być skoordynowany z SPZ, do którego element LRW wysyła sygnał przerwania automatyki SPZ. Ponownemu zamknięciu zdalnego wyłącznika można również zapobiec, podtrzymując sygnał OW na drugi koniec przez czas dłuższy niż czas blokady po cyklu SPZ (reclaim).

INICJACJA FAZA L1/L2/L3 — określenie sygnałów logicznych do inicjowania schematu jednofazowego w fazie L1, L2 lub L3. To ustawienie jest ważne tylko dla schematów jednofazowych.

POZYCJA WYŁĄCZNIKA - FAZA L2 (EARLY)/FAZA L3 (EARLY) — określenie sygnałów logicznych reprezentujących szybkie zestyki pomocnicze chronionego wyłącznika dla biegunów L2/L3. Styk można nawet wyregulować, aby miał możliwie najkrótszy czas działania. To ustawienie jest ważne tylko dla schematów jednofazowych.

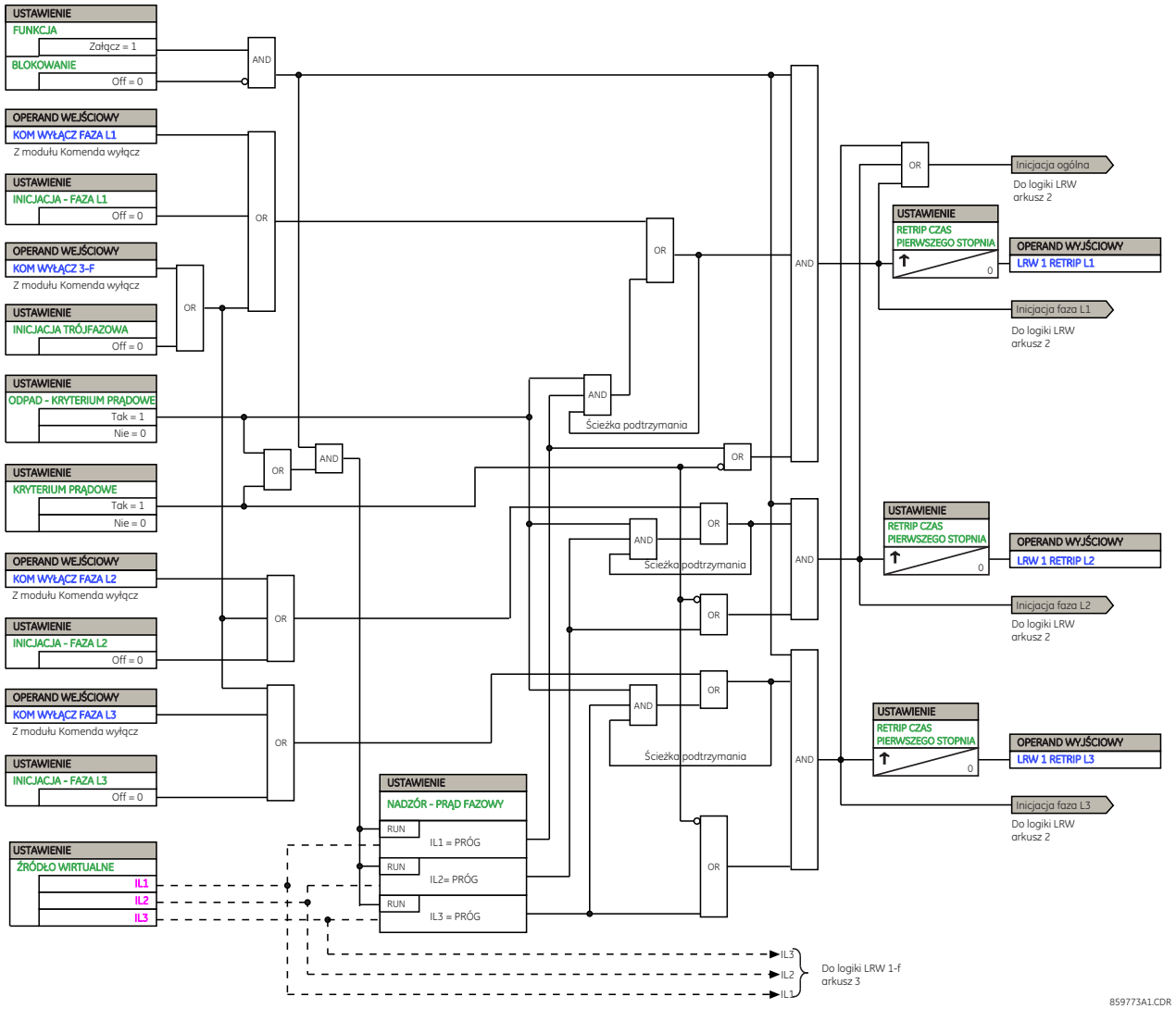
POZYCJA WYŁĄCZNIKA - FAZA L2 — wybór sygnału, który reprezentuje styk pomocniczy (normalnego typu) wyłącznika dla fazy L2 (52a). To ustawienie jest ważne tylko dla schematów jednofazowych.

POZYCJA WYŁĄCZNIKA - FAZA L3 — wybór sygnału, który reprezentuje styk pomocniczy (normalnego typu) wyłącznika dla fazy L3 (52a). To ustawienie jest ważne tylko dla schematów jednofazowych. W przypadku pracy w trybie jednofazowym schemat realizuje tę samą koncepcję, z wyjątkiem tego, że zapewnia ponowne wyzwolenie każdego bieguna chronionego wyłącznika niezależnie. Mechanizm pokazany na poniższym schemacie (LRW 1-F) korzysta z sygnałów inicjacji do określenia, który biegun ma zostać wyzwolony. Detektory prądowe mają takie same nastawy dla każdej fazy.

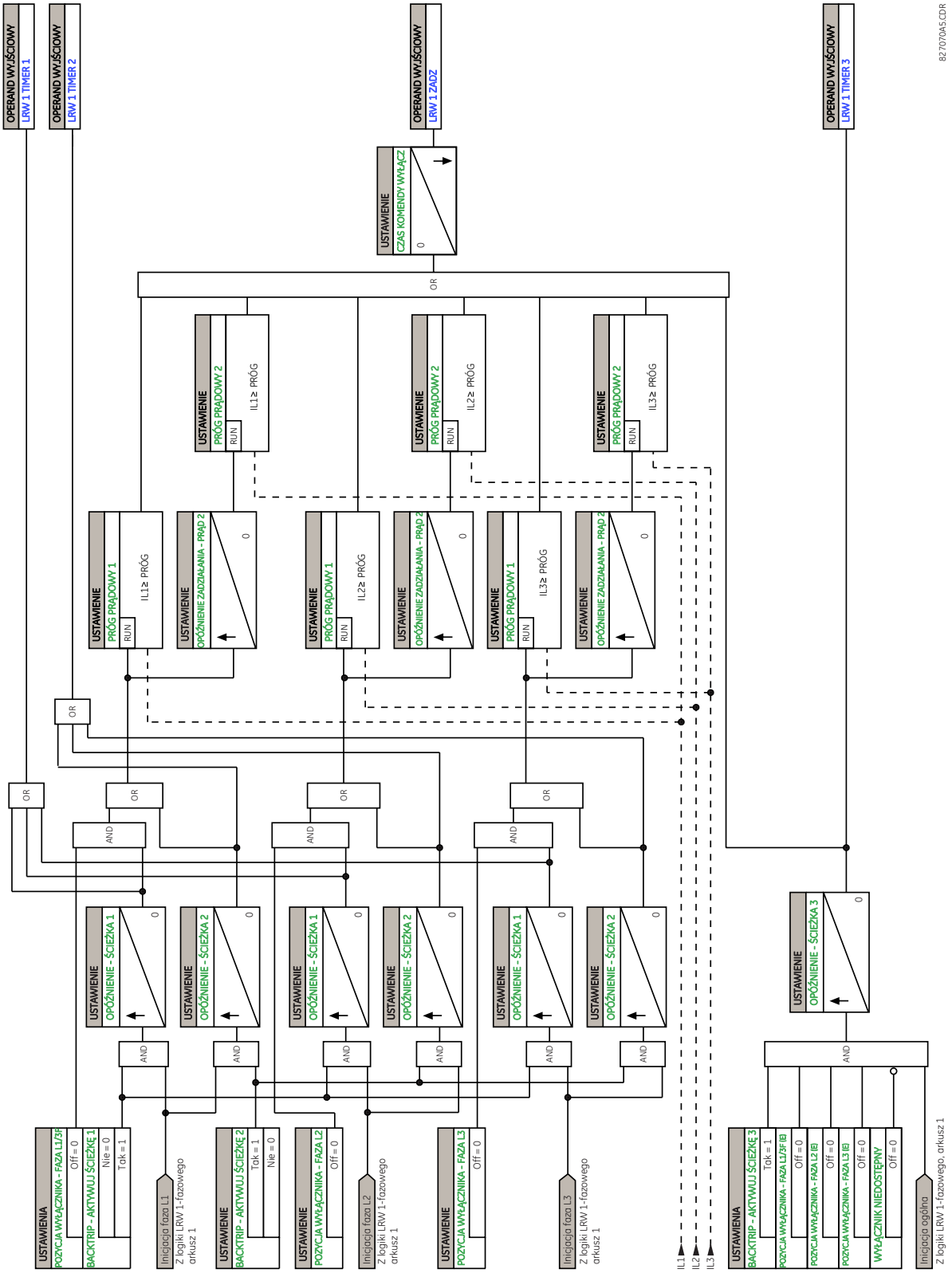
Po zadziałaniu LRW inicjowanego poleceniem 1-F OW, wystawiany jest 3-fazowy sygnał zadziałania - LRW 1 ZADZ.

5.8.11.6 Schematy logiczne funkcji LRW

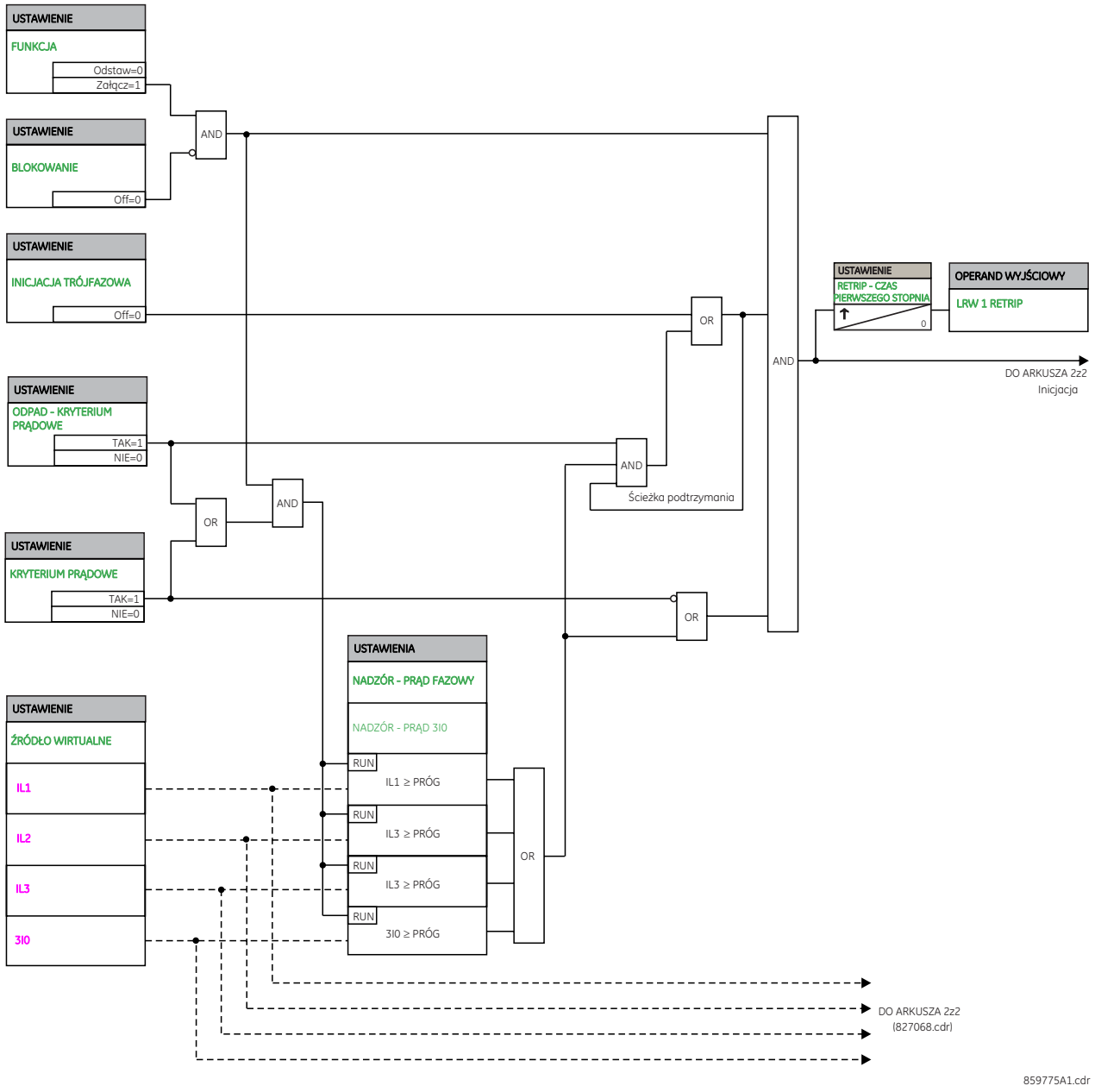
Rys. 5-186: LRW 1-fazowe, logika inicjacji



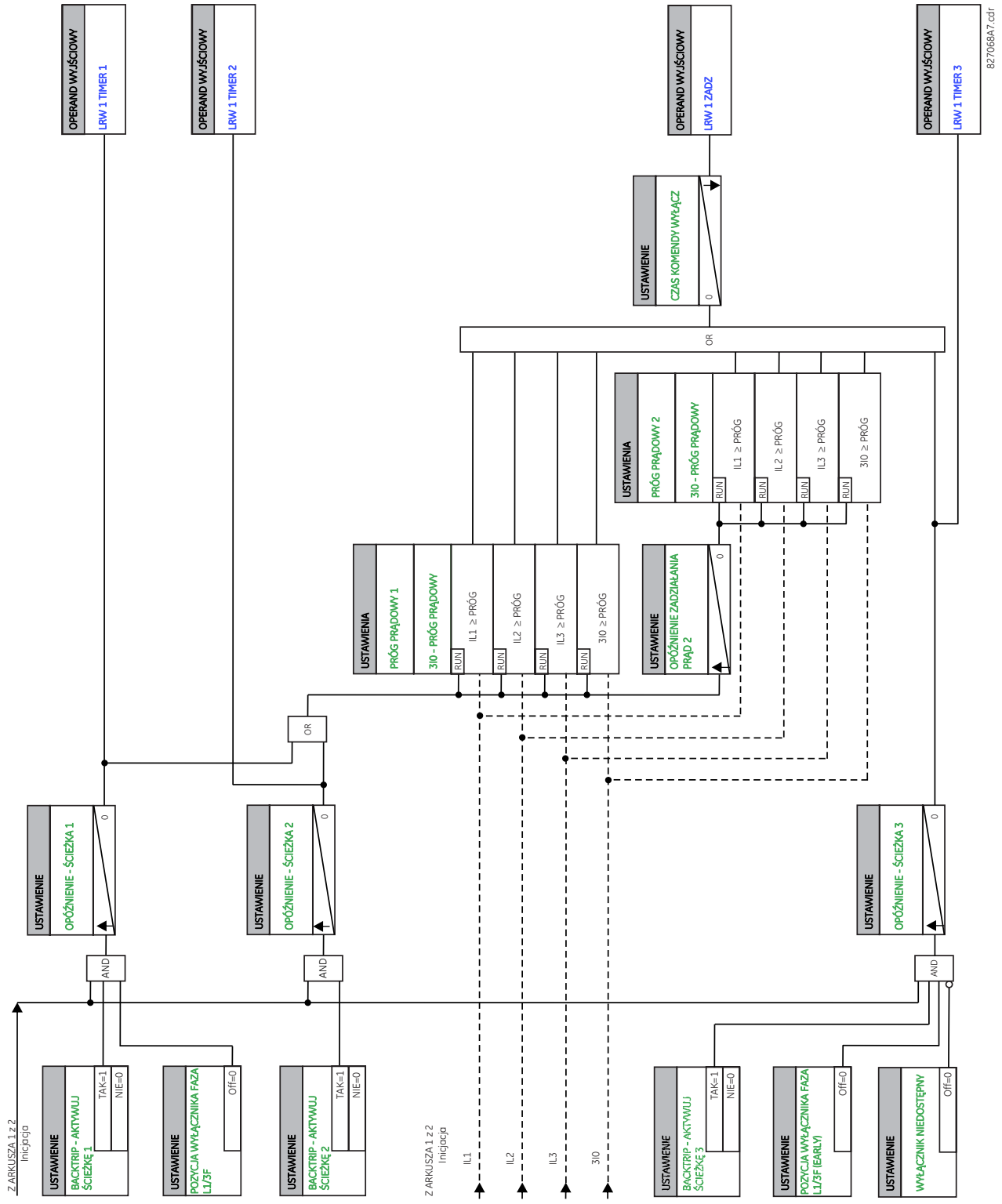
Rys. 5-187: LRW 1-fazowe, logika ścieżek wykrywania uszkodzenia wyłącznika



Rys. 5-188: LRW 3-fazowe, logika inicjacji



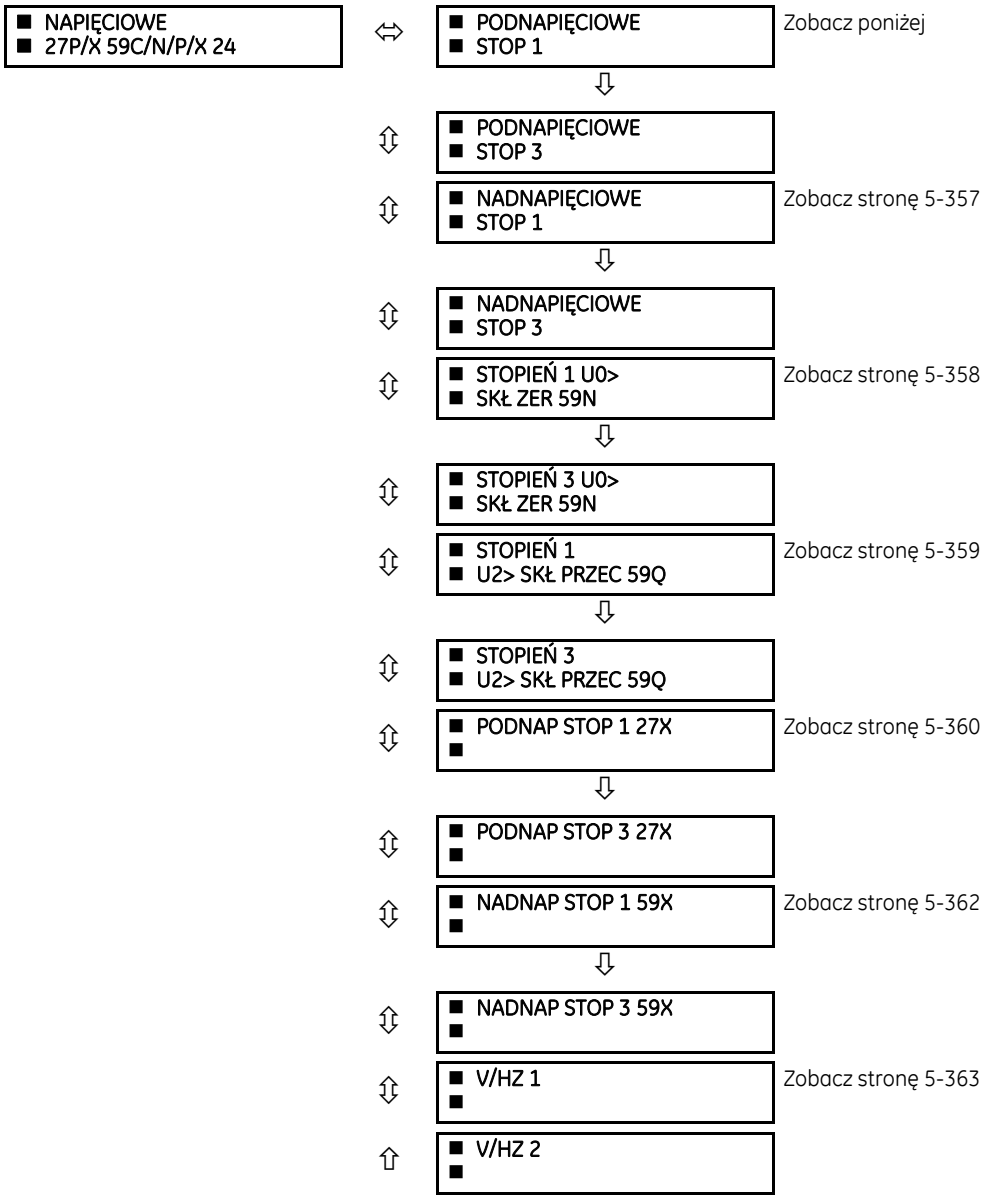
Rys. 5-189: LRW 3-fazowe, logika ścieżek wykrywania uszkodzenia wyłącznika



5.8.12 Napięciowe

5.8.12.1 Menu

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨ ⇨⇩ NAPIĘCIOWE 27P/X 59C/N/P/X 24



5.8.12.2 Aplikacje dla zabezpieczeń napięciowych

Funkcje napięciowe mogą być używane dla różnych zastosowań, takich jak:

- **Zabezpieczenie podnapięciowe** — w przypadku odbiorów wrażliwych na poziom napięcia, takich jak silniki indukcyjne, spadek napięcia zwiększa pobierany prąd, co może powodować niebezpieczne przegrzanie silnika. Zabezpieczenie podnapięciowe może być wykorzystane do realizacji wyłączenia awaryjnego lub wygenerowania alarmu, gdy napięcie spadnie poniżej określonej wartości przez określony czas opóźnienia.
- **Zabezpieczenie podnapięciowe** — elementy nadnapięciowe mogą być używane do ochrony odbiorników wrażliwych na poziom napięcia oraz ochrony elementów systemu el-en. przed długotrwałym napięciem wyższym niż nominalne.

- **Zezwolenie/Blokowanie** — funkcje podnapięciowe/nadnapięciowe mogą być używane do blokowania działania urządzeń zewnętrznych poprzez sterowanie przekaźnikiem wyjściowym, gdy napięcie spada poniżej/przekracza określony próg napięcia. Funkcje podnapięciowe/nadnapięciowe mogą być również wykorzystywane do blokowania działania innych elementów poprzez ustawienie BLOKOWANIE tych elementów.
- **SZR** — w przypadku zaniku napięcia na jednej z sekcji rozdzielni może zostać wygenerowany sygnał SZR w celu przeniesienia obciążenia z pierwotnego źródła do źródła rezerwowego lub awaryjnego.

5.8.12.3 Zabezpieczenie podnapięciowe - charakterystyki zależne

Elementy podnapięciowe można zaprogramować tak, aby działały na podstawie charakterystyki zależnej. Jeśli w odpowiednim elemencie ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na dowolną z charakterystyk zależnych, ustawienie opóźnienia (D) określa krzywą działania elementu w następujący sposób:

$$T = \frac{D}{\left(1 - \frac{V}{V_{pickup}}\right)}$$

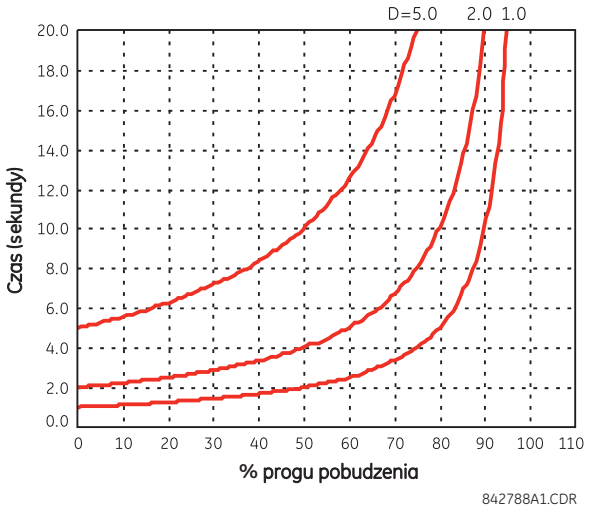
Wzór 5-52

gdzie

T = czas zadziałania
D = nastawa opóźnienia (D = 0.00 - działanie bezzwłoczne)
V = podawane do przekaźnika napięcie (wtórne)
V_{pickup} = próg pobudzenia

Informacje o czasie odpadu można znaleźć w sekcji ustawień odpowiedniego elementu.

Rys. 5-190: Charakterystyki zależne zabezpieczenia podnapięciowego



Przy progu pobudzenia = 0% czas działania jest równy ustawieniu OPÓŹNIENIA ZADZIAŁANIA elementu podnapięciowego.

5.8.12.4 Zabezpieczenie nadnapięciowe - charakterystyki zależne

Elementy nadnapięciowe można zaprogramować tak, aby działały na podstawie charakterystyki zależnej. Jeśli w odpowiednim elemencie ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na dowolną z charakterystyk zależnych, ustawienie opóźnienia (D) określa krzywą działania elementu w następujący sposób:

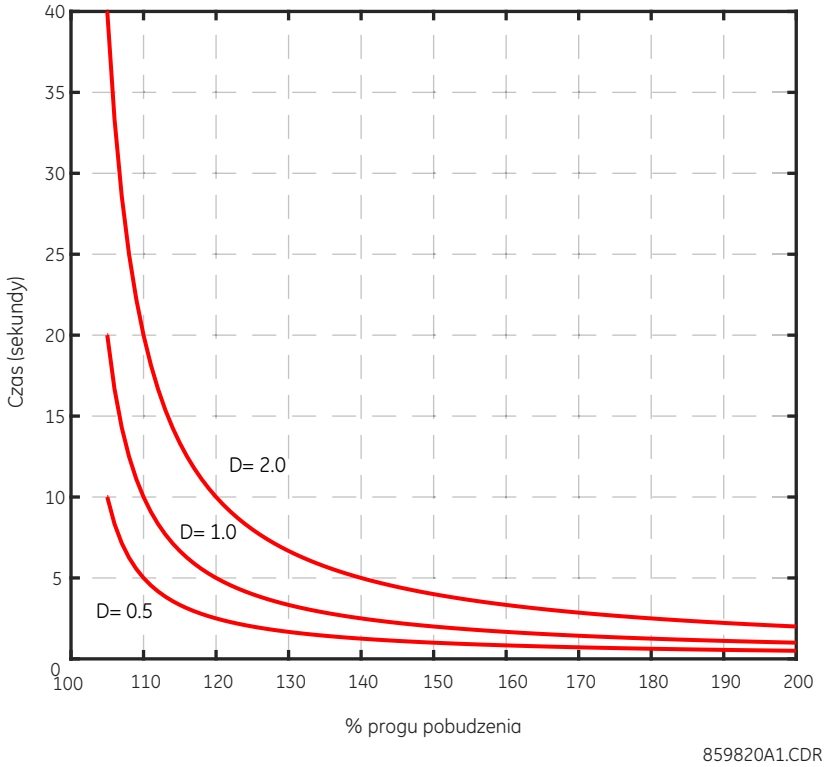
$$T = D / (V/V_{pickup} - 1)$$

Wzór 5-53

gdzie

T = czas zadziałania
D = nastawa opóźnienia (D = 0.00 - działanie bezzwłoczne)
V = podawane do przekaźnika napięcie (wtórne)
V_{pickup} = próg pobudzenia
Informacje o czasie odpadu można znaleźć w sekcji ustawień odpowiedniego elementu.

Rys. 5-191: Charakterystyki zależne zabezpieczenia nadnapięciowego



5.8.12.5 Zabezpieczenie podnapięciowe U< - 27P

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨ ⇩ NAPIĘCIOWE 27P/X 59C/N/P/X ⇨ PODNAPIĘCIOWE STOP1(3) 27P

■ PODNAPIĘCIOWE ■ STOP 1 27P	⇔	U<1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇕	U<1 ŹRÓDŁO: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇕	U<1 TRYB DZIAŁ: Napięcie f-z	Zakres nastaw: Napięcie f-z, Napięcie f-f
	⇕	U<1 PRÓG POB: 1.000 pu	Zakres nastaw: 0.004 do 3.000 pu w krokach co 0.001
	⇕	U<1 CHAR: DT-Niezależna	Zakres nastaw: DT-Niezależna, Zależna, Charakterystyka programowalna A-D
	⇕	U<1 OPÓŹN ZADZ: 1.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇕	U<1 OPÓŹN ODP: 1.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇕	U<1 MINIMALNE NAPIĘCIE: 0.100 pu	Zakres nastaw: 0.000 do 3.000 pu w krokach co 0.001

⇳	U<1 BLOK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
⇳	U<1 SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
⇧	U<1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja korzysta z napięcia składowej podstawowej (50Hz) w celu wyznaczenia swojej charakterystyki.

ŹRÓDŁO WIRTUALNE — wybór źródła sygnału dla funkcji podnapięciowej

TRYB — definiuje tryb pracy, czyli napięcie z jakiego będzie korzystać funkcja podnapięciowa - do wyboru jest napięcie faza-ziemia i faza-faza. Dla PN połączonych w trójkąt dostępne jest jedynie napięcie faza-faza, dla połączenia w gwiazdę dostępne jest napięcie faza-faza i faza-ziemia.

PRÓG POBUDZENIA — określa próg pobudzenia danego stopnia zabezpieczenia podnapięciowego.

CHARAKTERYSTYKA — definiuje charakterystykę czasową funkcji. Do wyboru jest charakterystyka DT czy krzywe zależne (zgodnie z krzywymi opisanymi wcześniej w sekcji Zabezpieczenie podnapięciowe -> Charakterystyki zależne) lub charakterystyki programowalne od A do D. Charakterystyka zależy od tego ustawienia oraz od OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA.

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — ustawienie określa czas działania elementu

Gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na "DT-Niezależna", ustawienie OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA definiuje stałe opóźnienie działania funkcji.

Gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na "Zależna", ustawienie OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA definiuje mnożnik opóźnienia czasowego krzywej Inverse (D), który jest używany w równaniu krzywej wyjaśnionym w sekcji powyżej.

Gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na jedną z charakterystyk programowalnych (FlexCurves), ustawienie OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA definiuje mnożnik opóźnienia FlexCurve (D), który jest używany w następującym równaniu krzywej:

$$T = D \times \text{Czas char. prog. dla } (U_{pob}/U) \qquad \textbf{Wzór 5-54}$$

Aby uzyskać instrukcje konfiguracji FlexCurves, zobacz sekcję Obiekt -> Krzywe programowalne.

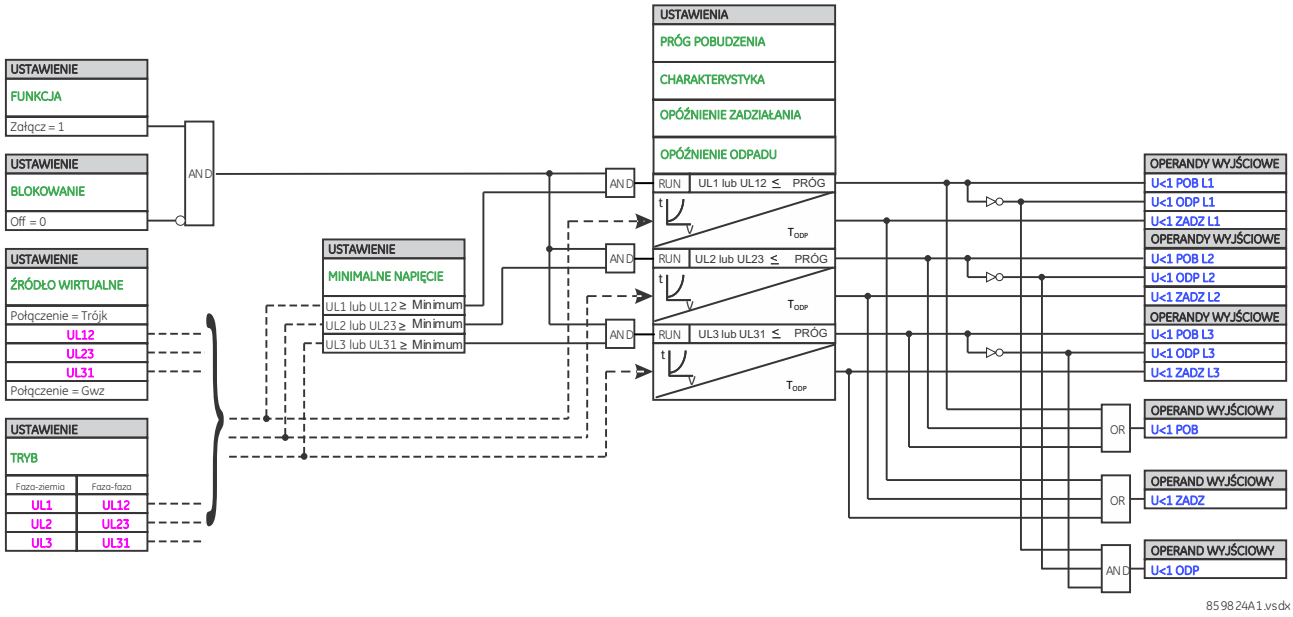
OPÓŹNIENIE ODPADU — gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na "DT-Niezależna lub "Zależna", element odpada, gdy napięcie przekroczy nastawiony PRÓG POBUDZENIA przez czas dłuższy niż OPÓŹNIENIE ODPADU.

Gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na jedną z charakterystyk programowalnych, odpad elementu jest oparty na równaniu, a nie na ustawieniu OPÓŹNIENIE ODPADU.

Jak pokazano w równaniu, ponieważ element ma pracować w warunkach niższej wartości napięcia, wielokrotność wartości pobudzenia określająca punkt na charakterystyce FlexCurve jest wyprowadzana ze stosunku ustawionej wartości pobudzenia do mierzonego napięcia (a nie odwrotnie). Na przykład, jeśli PRÓG = 0,9 pu, gdy zmierzone napięcie wynosi 0,82 pu, stosunek wynosi 0,9/0,82 = 1,1. Dlatego w FlexCurve odpowiedni czas pracy wynosi 1,1 x POB (nie 0,82 x POB). Z drugiej strony, gdy zmierzone napięcie to 1 pu, stosunek wynosi 0,9/1 = 0,9. Dlatego w FlexCurve czas odpadu wynosi 0,9 x POB.

MINIMALNE NAPIĘCIE — ustawienie wybiera napięcie robocze, poniżej którego element jest blokowany (ustawienie „0” uznaje źródło bez napięcia jako zwarcie).

Rys. 5-192: Logika działania zabezpieczenia podnapięciowego 27P



5.8.12.6 Zabezpieczenie nadnapięciowe U> - 59P

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ NAPIĘCIOWE 27P/X 59C/N/P/X ⇨ NADNAPIĘCIOWE STOP1(3) -59P

■ NADNAPIĘCIOWE ■ STOP 1 59P	⇔	U>1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	U>1 ŹRÓDŁO: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇳	U>1 TRYB DZIAŁ: Napięcie f-z	Zakres nastaw: Napięcie f-z, Napięcie f-f
	⇳	U>1 PRÓG POB: 1.000 pu	Zakres nastaw: 0.004 do 3.000 pu w krokach co 0.001
	⇳	U<1 CHAR: DT-Niezależna	Zakres nastaw: DT-Niezależna, Zależna, Charakterystyka programowalna A-D
	⇳	U>1 OPÓŹN ZADZ: 1.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇳	U>1 OPÓŹN ODP: 1.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇳	U>1 BLOK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	U>1 SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇧	U>1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja korzysta z napięcia składowej podstawowej (50Hz) w celu wyznaczenia swojej charakterystyki.

ŹRÓDŁO WIRTUALNE — wybór źródła sygnału dla funkcji podnapięciowej

TRYB — definiuje tryb pracy, czyli napięcie z jakiego będzie korzystać funkcja podnapięciowa - do wyboru jest napięcie faza-ziemia i faza-faza. Dla PN połączonych w trójkąt dostępne jest jedynie napięcie faza-faza, dla połączenia w gwiazdę dostępne jest napięcie faza-faza i faza-ziemia.

PRÓG POBUDZENIA — określa próg pobudzenia danego stopnia zabezpieczenia podnapięciowego.

CHARAKTERYSTYKA — definiuje charakterystykę czasową funkcji. Do wyboru jest charakterystyka niezależna DT czy krzywe zależne (zgodnie z krzywymi opisanymi wcześniej w sekcji Zabezpieczenie nadnapięciowe -> Charakterystyki zależne) lub charakterystyki programowalne od A do D. Charakterystyka zależy od tego ustawienia oraz od OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA.

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — ustawienie określa czas działania elementu

Gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na "DT-Niezależna", ustawienie OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA definiuje stałe opóźnienie działania funkcji.

Gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na "Zależna", ustawienie OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA definiuje mnożnik opóźnienia czasowego krzywej Inverse (D), który jest używany w równaniu krzywej wyjaśnionym w sekcji powyżej.

Gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na jedną z charakterystyk programowalnych (FlexCurves), ustawienie OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA definiuje mnożnik opóźnienia FlexCurve (D), który jest używany w następującym równaniu krzywej:

$$T = D \times \text{Czas char. prog. dla } (U/U_{pob}) \qquad \textbf{Wzór 5-55}$$

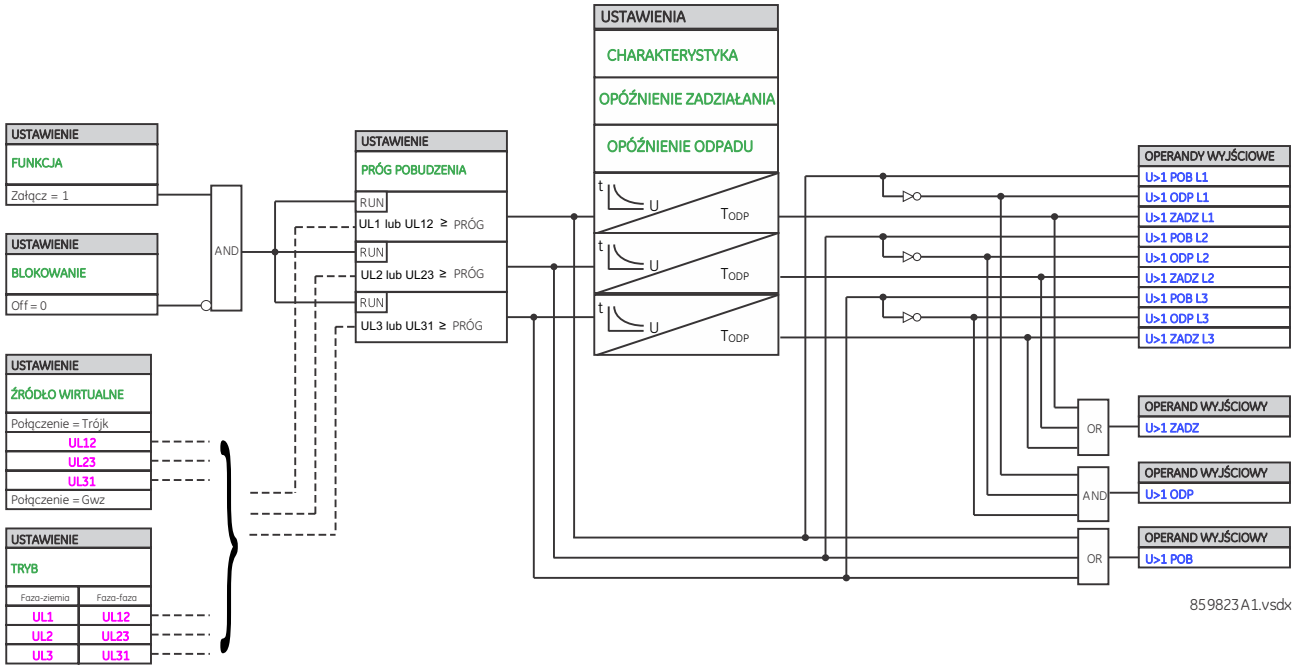
Aby uzyskać instrukcje konfiguracji FlexCurves, zobacz sekcję Obiekt -> Krzywe programowalne.

OPÓŹNIENIE ODPADU — gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na "DT-Niezależna" lub "Zależna", element odpada, gdy napięcie znajdzie się poniżej nastawionego w PRÓG POBUDZENIA, przez czas dłuższy niż OPÓŹNIENIE ODPADU.

Gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na jedną z charakterystyk programowalnych, odpad elementu jest oparty na równaniu, a nie na ustawieniu OPÓŹNIENIE ODPADU.

Jak pokazano w równaniu, ponieważ element ma pracować w warunkach niższej wartości napięcia, wielokrotność wartości pobudzenia określająca punkt na charakterystyce FlexCurve jest wyprowadzana ze stosunku ustawionej wartości pobudzenia do mierzonego napięcia (a nie odwrotnie). Na przykład, jeśli PRÓG = 1,1 pu, gdy zmierzone napięcie wynosi 1,3 pu, stosunek wynosi 1,3/1,1 = 1,2. Dlatego w FlexCurve odpowiedni czas pracy wynosi 1,2 x POB (nie 1,3 x POB). Z drugiej strony, gdy zmierzone napięcie to 1 pu, stosunek wynosi 1/1,11 = 0,9. Dlatego w FlexCurve czas odpadu wynosi 0,9 x POB.

Rys. 5-193: Logika działania zabezpieczenia podnapięciowego 59P



5.8.12.7 Nadnapięciowe składowej zerowej 3U0> - 59N

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨ ⇨⇩ NAPIĘCIOWE 27P/X 59C/N/P/X ⇨ STOPIEŃ 1(3) U0>SKŁ ZER - 59N

■ STOPIEŃ 1 U0> ■ SKŁ ZER 59N	⇔	3U0>1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

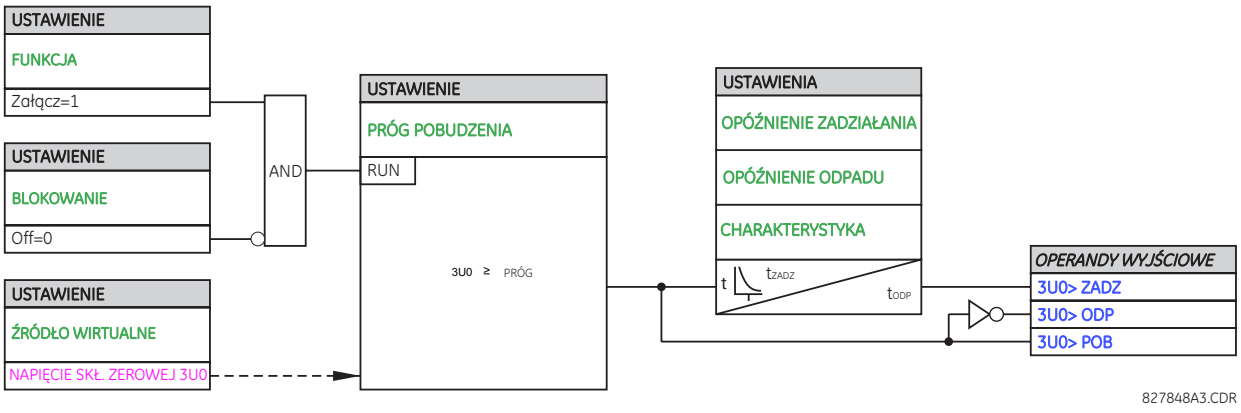
⇳	3U0>1 ŹRÓDŁO: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
⇳	3U0>1 PRÓG POB: 1.000 pu	Zakres nastaw: 0.004 do 3.000 pu w krokach co 0.001
⇳	3U0<1 CHAR: DT-Niezależna	Zakres nastaw: DT-Niezależna, Zależna, Charakterystyka programowalna A-D
⇳	3U0>1 OPÓŹN ZADZ: 1.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
⇳	3U0>1 OPÓŹN ODP: 1.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
⇳	3U0>1 BLOK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
⇳	3U0>1 SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
⇧	3U0>1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Zabezpieczenie nadnapięciowe składowej zerowej służy do wykrywania zwarcia doziemnego lub utraty jednej lub dwóch faz napięcia w zdefiniowanym źródle wirtualnym. Element odpowiada na napięcie neutralne 3U0, obliczone z napięć fazowych. Nominalne napięcie wtórne kanałów napięciowych fazowych (p.u.) w **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨ PRZEKŁADNIKI ⇨⇩ NAPIĘCIOWE ⇨ PP FAZOWE STRONA WTÓRNA** jest wartością bazową używaną jako odniesienie dla nastawy progu pobudzenia.

Ta funkcja może realizować charakterystykę pracy zdefiniowaną we FlexCurves A, B lub C albo może być używana jako element o charakterystyce niezależnej. Ustawienie OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA ma zastosowanie tylko wtedy, gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA ma wartość „DT-Niezależna". Źródło przypisane do tego elementu musi zawierać wejścia PN fazowego.

Podczas ustawiania tego elementu należy wziąć pod uwagę błędy przekładników napięciowych i normalną asymetrię napięcia. Funkcja wymaga, aby przekładniki napięciowe były połączone w gwiazdę.

Rys. 5-194: Logika działania zabezpieczenia nadnapięciowego składowej zerowej 3U0 - 59N



5.8.12.8 Nadnapięciowe składowej przeciwnej - 59Q

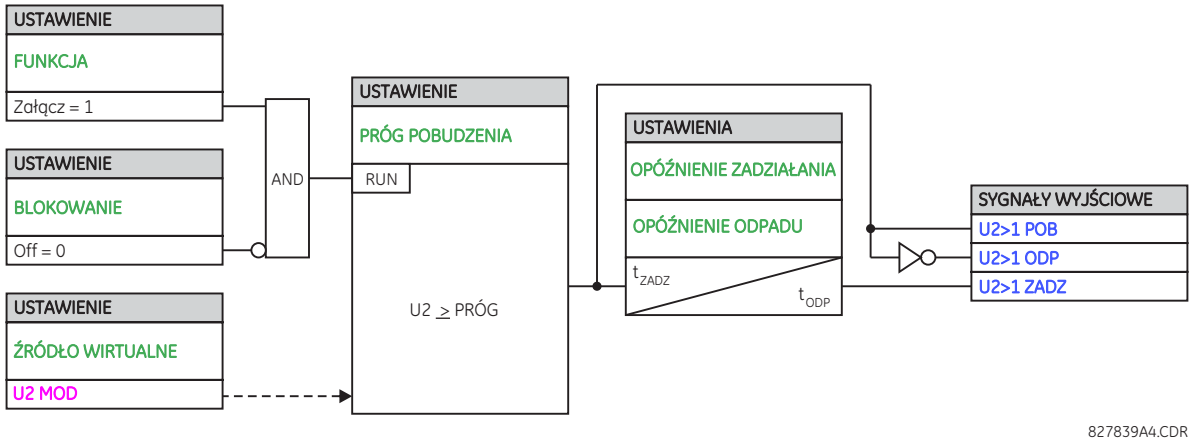
USTAWIENIA ⇨⇩ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩NAPIĘCIOWE 27P/X 59C/N/P/X ⇨⇩STOPIEŃ 1(3) U2> SKŁ PRZEC 59Q

■ STOPIEŃ 1 ■ U2> SKŁ PRZEC 59Q	⇔ U2>1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳ U2>1 ŹRÓDŁO WIRT: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇳ U2>1 PRÓG POBUDZENIA: 0.300 pu	Zakres nastaw: 0.004 do 1.250 pu w krokach co 0.001

⇳ U2>1 OPÓŹN ZADZIAŁ: 0.50 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
⇳ U2>1 OPÓŹN ODPADU: 0.50 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
⇳ U2>1 BLOKOWANIE: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
⇳ U2>1 SYGNALIZACJA: Bez podtrz	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
⇧ U2>1 ZDARZENIA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcji nadnapięciowej składowej przeciwnej można użyć do wykrywania utraty jednej lub dwóch faz napięcia w danym źródle wirtualnym, odwróconej kolejności faz napięcia lub niesymetrycznego napięcia w systemie el-en.

Rys. 5-195: Logika działania funkcji zabezpieczenia nadnapięciowego składowej przeciwnej



5.8.12.9 Podnapięciowe napięcia dodatkowego Ux< - 27X

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨ ⇨⇩ NAPIĘCIOWE 27P/X 59C/N/P/X ⇨⇩ PODNAP STOP1(3) - 27X

■ PODNAP STOP1
■ 27X

⇔ Ux<1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
⇳ Ux<1 ŹRÓDŁO: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
⇳ Ux<1 PRÓG POB: 0.700 pu	Zakres nastaw: 0.004 do 3.000 pu w krokach co 0.001
⇳ Ux<1 CHAR: DT-Niezależna	Zakres nastaw: DT-Niezależna, Zależna, Charakterystyka programowalna A-D
⇳ Ux<1 OPÓŹN ZADZ: 1.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
⇳ Ux<1 OPÓŹN ODP: 1.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
⇳ Ux<1 MINIMALNE NAPIĘCIE: 0.100 pu	Zakres nastaw: 0.000 do 3.000 pu w krokach co 0.001
⇳ Ux<1 BLOK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
⇳ Ux<1 SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw

⇧	Ux<1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja korzysta z napięcia dodatkowego zmierzonego na dodatkowym wejściu karty napięciowej Ux.

ŹRÓDŁO WIRTUALNE — wybór źródła sygnału dla funkcji podnapięciowej

PRÓG POBUDZENIA — określa próg pobudzenia danego stopnia zabezpieczenia podnapięciowego. Znamionowe napięcie wtórne kanału napięcia dodatkowego wprowadzone w USTAWIENIA ⇨⇩ OGÓLNE ⇨ PRZEKŁADNIKI ⇨⇩ VT X5 ⇨⇩ PN DODATKOWE - STRONA WTÓRNA jest wartością bazową używaną jako odniesienie dla nastawy progu pobudzenia.

CHARAKTERYSTYKA — definiuje charakterystykę czasową funkcji. Do wyboru jest charakterystyka niezależna DT czy krzywe zależne (zgodnie z krzywymi opisanymi wcześniej w sekcji Zabezpieczenie podnapięciowe -> Charakterystyki zależne) lub charakterystyki programowalne od A do D. Charakterystyka zależy od tego ustawienia oraz od OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA.

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — ustawienie określa czas działania elementu

Gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na "DT-Niezależna", ustawienie OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA definiuje stałe opóźnienie działania funkcji.

Gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na "Zależna", ustawienie OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA definiuje mnożnik opóźnienia czasowego krzywej Inverse (D), który jest używany w równaniu krzywej wyjaśnionym w sekcji powyżej.

Gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na jedną z charakterystyk programowalnych (FlexCurves), ustawienie OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA definiuje mnożnik opóźnienia FlexCurve (D), który jest używany w następującym równaniu krzywej:

$$T = D \times \text{Czas char. prog. dla (Upob/U)} \qquad \textbf{Wzór 5-56}$$

Aby uzyskać instrukcje konfiguracji FlexCurves, zobacz sekcję Obiekt -> Krzywe programowalne.

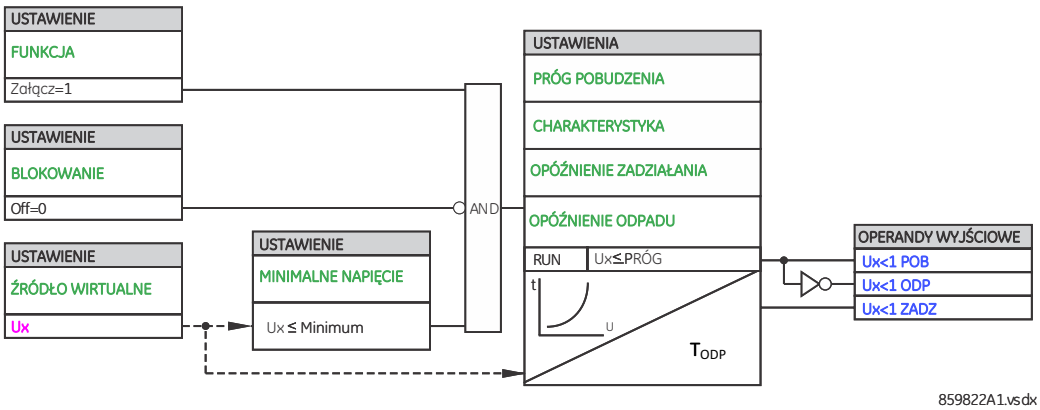
OPÓŹNIENIE ODPADU — gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na "DT-Niezależna" lub "Zależna", element odpada, gdy napięcie przekroczy nastawiony PRÓG POBUDZENIA przez czas dłuższy niż OPÓŹNIENIE ODPADU.

Gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na jedną z charakterystyk programowalnych, odpad elementu jest oparty na równaniu, a nie na ustawieniu OPÓŹNIENIE ODPADU.

Jak pokazano w równaniu, ponieważ element ma pracować w warunkach niższej wartości napięcia, wielokrotność wartości pobudzenia określająca punkt na charakterystyce FlexCurve jest wyprowadzana ze stosunku ustawionej wartości pobudzenia do mierzonego napięcia (a nie odwrotnie). Na przykład, jeśli PRÓG = 0,9 pu, gdy zmierzone napięcie wynosi 0,82 pu, stosunek wynosi 0,9/0,82 = 1,1. Dlatego w FlexCurve odpowiedni czas pracy wynosi 1,1 x POB (nie 0,82 x POB). Z drugiej strony, gdy zmierzone napięcie to 1 pu, stosunek wynosi 0,9/1 = 0,9. Dlatego w FlexCurve czas odpadu wynosi 0,9 x POB.

MINIMALNE NAPIĘCIE — ustawienie wybiera napięcie robocze, poniżej którego element jest blokowany

Rys. 5-196: Logika działania zabezpieczenia podnapięciowego napięcia dodatkowego - 27X



5.8.12.10 Nadnapięciowe napięcia dodatkowego Ux> -59X

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨ ⇨⇩ NAPIĘCIOWE 27P/X 59C/N/P/X ⇨⇩ NADNAP STOP1(3) - 59X

■ NADNAP STOP 1 ■ 59X	⇔	Ux>1 FUNKCJA: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	Ux>1 ŹRÓDŁO: SRC 1 — Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇩	Ux>1 PRÓG POB: 1.000 pu — Zakres nastaw: 0.004 do 3.000 pu w krokach co 0.001
	⇩	Ux>1 CHAR: DT-Niezależna — Zakres nastaw: DT-Niezależna, Zależna, Charakterystyka programowalna A-D
	⇩	Ux>1 OPÓŹN ZADZ: 1.00 s — Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇩	Ux>1 OPÓŹN ODP: 1.00 s — Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇩	Ux>1 BLOK: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	Ux>1 SYGNAL: Bez podtrzymania — Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇧	Ux>1 ZDARZ: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

5

Funkcja korzysta z napięcia dodatkowego zmierzonego na dodatkowym wejściu karty napięciowej Ux. Najczęściej podłącza się tutaj napięcie z otwartego trójkąta PN celem realizacji zabezpieczenia ziemnozwarciowego.

ŹRÓDŁO WIRTUALNE — wybór źródła sygnału dla funkcji podnapięciowej

PRÓG POBUDZENIA — określa próg pobudzenia danego stopnia zabezpieczenia podnapięciowego. Znamionowe napięcie wtórne kanału napięcia dodatkowego wprowadzone w USTAWIENIA ⇨⇩ OGÓLNE ⇨ PRZEKŁADNIKI ⇨⇩ VT X5 ⇨⇩ PN DODATKOWE - STRONA WTÓRNA jest wartością bazową używaną jako odniesienie dla nastawy progu pobudzenia.

CHARAKTERYSTYKA — definiuje charakterystykę czasową funkcji. Do wyboru jest charakterystyka niezależna DT czy krzywe zależne (zgodnie z krzywymi opisanymi wcześniej w sekcji Zabezpieczenie nadnapięciowe -> Charakterystyki zależne) lub charakterystyki programowalne od A do D. Charakterystyka zależy od tego ustawienia oraz od OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA.

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — ustawienie określa czas działania elementu

Gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na "DT-Niezależna", ustawienie OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA definiuje stałe opóźnienie działania funkcji.

Gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na "Zależna", ustawienie OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA definiuje mnożnik opóźnienia czasowego krzywej Inverse (D), który jest używany w równaniu krzywej wyjaśnionym w sekcji powyżej.

Gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na jedną z charakterystyk programowalnych (FlexCurves), ustawienie OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA definiuje mnożnik opóźnienia FlexCurve (D), który jest używany w następującym równaniu krzywej:

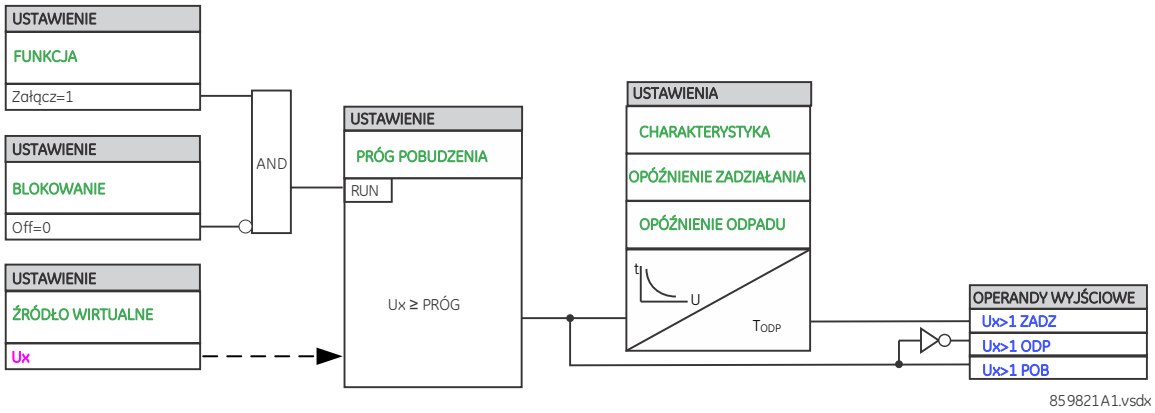
$$T = D \times \text{Czas char. prog. dla } (U/Upob) \qquad \textbf{Wzór 5-57}$$

Aby uzyskać instrukcje konfiguracji FlexCurves, zobacz sekcję Obiekt -> Krzywe programowalne.OPÓŹNIENIE ODPADU — gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na "DT-Niezależna" lub "Zależna", element odpada, gdy napięcie znajdzie się poniżej nastawionego w PRÓG POBUDZENIA, przez czas dłuższy niż OPÓŹNIENIE ODPADU.

Gdy ustawienie CHARAKTERYSTYKA jest ustawione na jedną z charakterystyk programowalnych, odpad elementu jest oparty na równaniu, a nie na ustawieniu OPÓŹNIENIE ODPADU.

Jak pokazano w równaniu, ponieważ element ma pracować w warunkach niższej wartości napięcia, wielokrotność wartości pobudzenia określająca punkt na charakterystyce FlexCurve jest wyprowadzana ze stosunku ustawionej wartości pobudzenia do mierzonego napięcia (a nie odwrotnie). Na przykład, jeśli PRÓG = 1,1 pu, gdy zmierzone napięcie wynosi 1,3 pu, stosunek wynosi 1,3/1,1 = 1,2. Dlatego w FlexCurve odpowiedni czas pracy wynosi 1,2 x POB (nie 1,3 x POB). Z drugiej strony, gdy zmierzone napięcie to 1 pu, stosunek wynosi 1/1,11 = 0,9. Dlatego w FlexCurve czas odpadu wynosi 0,9 x POB.

Rys. 5-197: Logika działania zabezpieczenia nadnapięciowego napięcia dodatkowego - 59X



5.8.12.11 V/Hz - 24

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨ ⇩ NAPIĘCIOWE 27P/X 59C/N/P/X ⇨⇩ V/HZ STO 1(2) - 24

■ V/HZ STO 1 ■ 24	⇔	V/Hz FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	V/Hz ŹRÓDŁO: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇳	V/Hz TRYB DZIAŁ: Napięcie f-z	Zakres nastaw: Napięcie f-z, Napięcie f-f
	⇳	V/Hz PRÓG POB: 0.80 pu	Zakres nastaw: 0.80 do 4.00 pu w krokach co 0.01
	⇳	V/Hz CHAR: DT-Niezależna	Zakres nastaw: DT-Niezależna, Zależna A, Zależna B, Zależna C, FlexCurve A-D
	⇳	V/Hz TDM/OPÓŹN ZADZ: 1.00	Zakres nastaw: 0.05 do 600.00 w krokach co 0.01
	⇳	V/Hz OPÓŹ ODPADU: 1.0 s	Zakres nastaw: 0.0 do 1000.0 s w krokach co 0.1
	⇳	V/Hz BLOK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	V/Hz SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇧	V/Hz ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

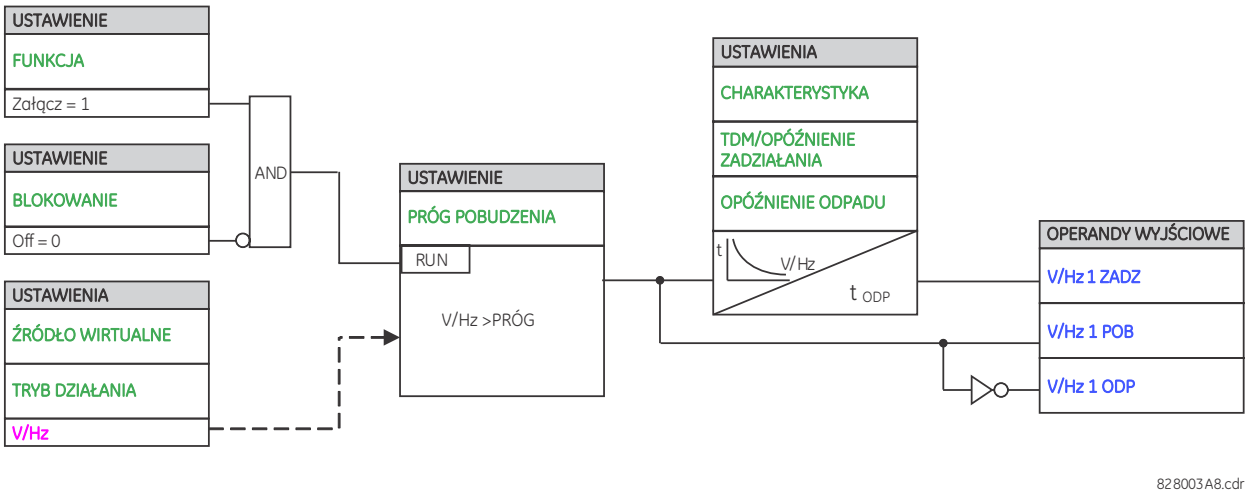
Wartość bazowa funkcji V/Hz jest obliczana przy użyciu wartości maksymalnej wejść PN fazowych lub wejścia napięcia Ux, jeśli źródło nie zawiera napięć fazowych. Aby użyć elementu V/Hz z napięciem dodatkowym, ustaw **OGÓLNE ⇨⇩ ŹRÓDŁA WIRTUALNE ⇨ ŹRÓDŁO 1(6) ⇨⇩ ŹRÓDŁO 1(6) PN FAZOWE** na "Brak" i **ŹRÓDŁO 1(6) PN DODATKOWE** na odpowiedni bank wejść napięciowych. Jeśli w obu przypadkach nie ma napięcia na zaciskach UR, wartość bazowa jest automatycznie ustawiana na „0". Wartość bazową ustala się zgodnie z ustawieniami napięcia i częstotliwości znamionowej w poniższy sposób:

1. Jeśli dla funkcji V/Hz używane są wejścia napięcia fazowego zdefiniowane w menu źródła, wówczas „1 pu" jest napięciem wybranym w **OBIEKT ⇨ PRZEKŁADNIKI ⇨⇩ BANK N ⇨⇩ PN DODATKOWE STRONA WTÓRNA**, podzielonym przez **OBIEKT ⇨⇩ SYSTEM EL-EN ⇨ CZĘSTOTLIWOŚĆ ZNAMIONOWA**.
2. Jeżeli PN połączone są w trójkąt, to do określenia wartości bazowej używane jest napięcie znamionowe faza-faza. Jeśli PN połączone są w gwiazdę, wówczas ustawienie TRYB DZIAŁANIA definiuje dodatkowo wielkość roboczą i wartość bazową dla tego elementu. Jeżeli TRYB DZIAŁANIA jest ustawiony jako „Napięcie f-f", to wielkością roboczą dla tego elementu jest nominalne napięcie międzyfazowe. Podobnie, jeśli TRYB DZIAŁANIA jest ustawiony na „Napięcie f-z",

to wielkością roboczą dla tego elementu jest nominalne napięcie fazowe. Zalecane jest używanie trybu "Napięcie f-f" dla tego elementu, w przypadku gdy T60 jest stosowane dla sieci izolowanej lub uziemionej przez rezystor.

3. Gdy używane jest napięcie dodatkowe Ux (ustawiono PN fazowe jako „Brak"), wartość 1 pu to wartość w **OBIEKT ⇨ PRZEKŁADNIKI ⇨⇩ BANK N ⇨⇩ PN DODATKOWE STRONA WTÓRNA** podzielona przez **OBIEKT ⇨⇩ SYSTEM EL-EN ⇨ CZĘSTOTLIWOŚĆ ZNAMIONOWA**.
4. Jeśli źródło wirtualne dla zabezpieczenia V/Hz zawiera napięcie fazowe i dodatkowe, maksymalna wartość napięcia fazowego w dowolnym momencie jest napięciem wejściowym dla działania elementu, a zatem wartość bazowa jest obliczana zgodnie z opisem w kroku 1. Jeżeli zmierzone napięcie wszystkich trzech napięć fazowych wynosi 0, to wartość bazowa automatycznie staje się 0 niezależnie od obecności napięcia dodatkowego.

Rys. 5-198: Logika działania zabezpieczenia V/Hz - 24



Element posiada liniową charakterystykę odpadu. Czas odpadu można zaprogramować tak, aby odpowiadał charakterystyce chłodzenia chronionego obiektu. Element kasuje całkowicie swój stan od zadziałania do zera w czasie OPÓŹNIENIE ODPADU. Element V/Hz może być używany z charakterystyką niezależną lub zależną.

Charakterystyka niezależna DT

Dla charakterystyki DT T(sek.) = mnożnik TD. Na przykład, ustawienie mnożnika TD na 20 skutkuje opóźnieniem czasowym 20 sekund. Działanie bezzwłoczne można uzyskać w ten sam sposób, ustawiając mnożnik TD na „0".

Zależna A

Krzywa A dla funkcji V/HZ wyprowadzana jest ze wzoru:

$$T = \frac{TDM}{\left[\left(\frac{V}{F}\right) / Pickup\right]^2 - 1} \text{ when } \frac{V}{F} > Pickup$$

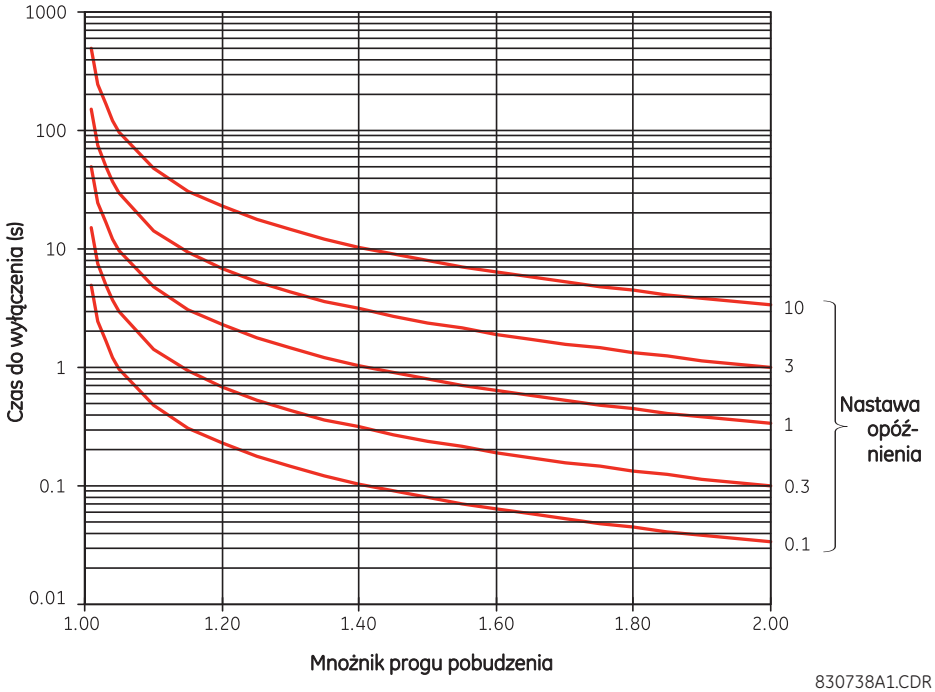
Wzór 5-58

gdzie

T = opóźnienie zadziałania
TDM = opóźnienie zadziałania (opóźnienie w sekundach)
V = wartość skuteczna napięcia - składowa 50Hz (pu)
F = częstotliwość sygnału napięciowego (pu)
Pickup = próg pobudzenia funkcji (pu)

Rysunek przedstawia krzywe zależne typu A dla funkcji V/Hz.

Rys. 5-199: Krzywe V/Hz, krzywa Zależna A



Zależna B

Krzywa B dla funkcji V/HZ wyprowadzana jest ze wzoru:

$$T = \frac{TDM}{\left[\left(\frac{V}{F}\right) / Pickup\right] - 1} \quad \text{when} \quad \frac{V}{F} > Pickup$$

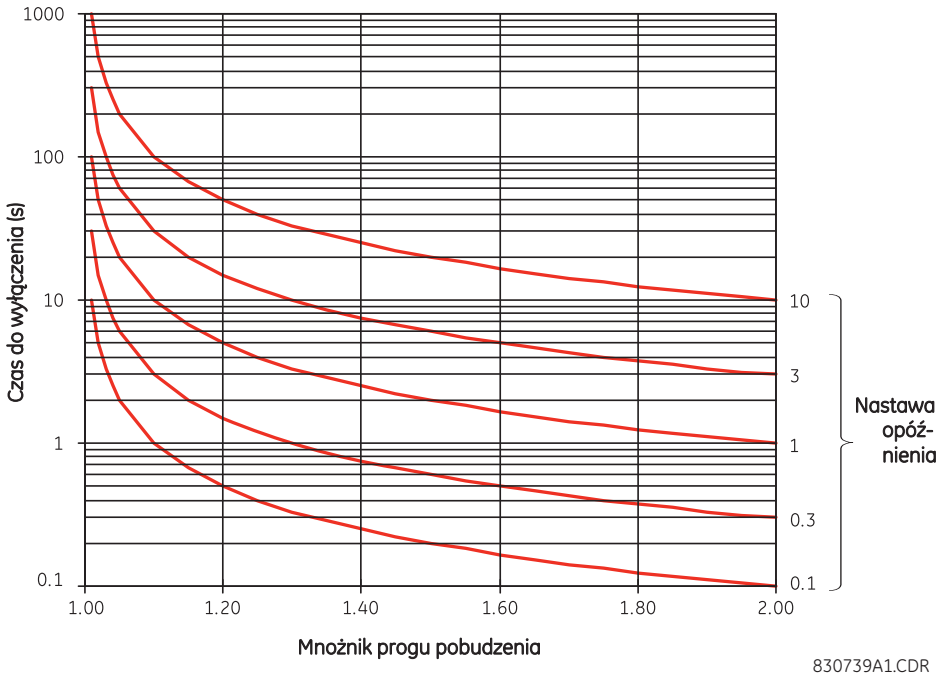
Wzór 5-59

gdzie

T = opóźnienie zadziałania
TDM = opóźnienie zadziałania (opóźnienie w sekundach)
V = wartość skuteczna napięcia - składowa 50Hz (pu)
F = częstotliwość sygnału napięciowego (pu)
Pickup = próg pobudzenia funkcji (pu)

Rysunek przedstawia krzywe zależne typu B dla funkcji V/Hz.

Rys. 5-200: Krzywe V/Hz, krzywa Zależna B



Zależna C

Krzywa C dla funkcji V/HZ wyprowadzana jest ze wzoru:

$$T = \frac{TDM}{\left[\left(\frac{V}{F}\right) / Pickup\right]^{0.5} - 1} \quad \text{when} \quad \frac{V}{F} > Pickup$$

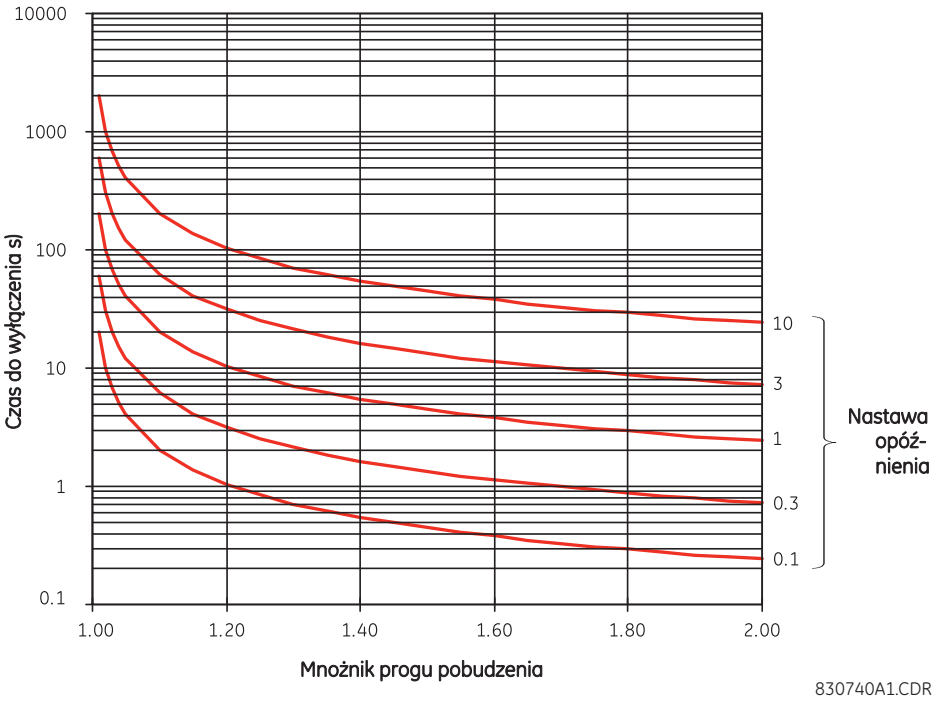
Wzór 5-60

gdzie

T = opóźnienie zadziałania
TDM = opóźnienie zadziałania (opóźnienie w sekundach)
V = wartość skuteczna napięcia - składowa 50Hz (pu)
F = częstotliwość sygnału napięciowego (pu)
Pickup = próg pobudzenia funkcji (pu)

Rysunek przedstawia krzywe zależne typu C dla funkcji V/Hz.

Rys. 5-201: Krzywe V/Hz, krzywa Zależna C



5.8.13 Zabezpieczenie mocowe - 32

USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨ GRUPA 1(6) ⇨⇩ MOCOWE 32 ⇨ KIERUNKOWE MOCOWE 32 ⇨ KIER MOCOWE STOP1(2) - 32

■ KIER MOCOWE ■ STOP 1 32	⇔	32 MOD1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	32 MOD1 ŹRÓDŁO: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇳	32 MOD1 KĄT CHAR: 0°	Zakres nastaw: 0 do 359° w krokach co 1
	⇳	32 MOD1 KALIB RCA: 0.00°	Zakres nastaw: 0 do 0.95° w krokach co 0.05
	⇳	32 MOD1 PRÓG S1 POB: 0.100 pu	Zakres nastaw: –3.300 do 3.300 pu w krokach co 0.001
	⇳	32 MOD1 S1 OPÓŹ ZADZ: 0.50 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇳	32 MOD1 PRÓG S2 POB: 0.100 pu	Zakres nastaw: –3.300 do 3.300 pu w krokach co 0.001
	⇳	32 MOD1 S2 OPÓŹ ZADZ: 20.00 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600.00 s w krokach co 0.01
	⇳	32 MOD1 BLOK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	32 MOD1 SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇧	32 MOD1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Czułe zabezpieczenie kierunkowe mocowe reaguje na trójfazową moc o określonym kierunku i jest przeznaczone do zastosowań związanych z mocą zwrotną, zabezpieczeniami maszyn synchronicznych czy połączeń obejmujących kogenerację. Przekaźnik mierzy moc trójfazową z pełnego zestawu napięć (PN połączone w gwiazdę lub w trójkąt). W tym drugim przypadku stosowana jest metoda dwóch watomierzy. Zobacz Konwencja prezentacji pomiarów w rozdziale 6, aby uzyskać szczegółowe informacje dotyczące mocy czynnej i biernej wykorzystywanych przez tę funkcję.

Funkcja ma regulowany kąt charakterystyki i nastawialny próg pobudzenia, jak pokazano na poniższym wykresie. Element spełnia następujący warunek:

$$P \cos \theta + Q \sin \theta > \text{PRÓG POBUDZENIA} \qquad \textbf{Wzór 5-61}$$

gdzie

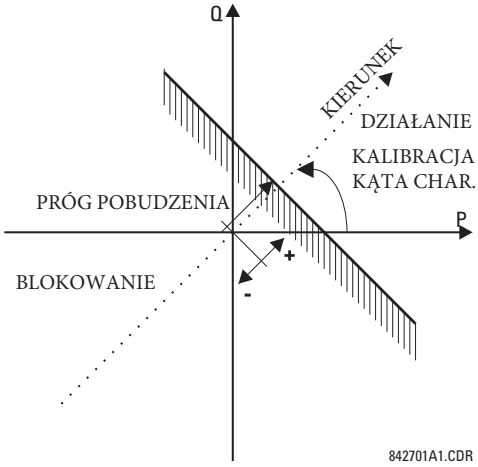
P i Q to moce czynne i bierne mierzone zgodnie z konwencją pomiarową UR

θ jest sumą kąta charakterystycznego (KĄT CHARAKTERYSTYCZNY) i kalibracji (KALIBRACJA RCA)

PRÓG POBUDZENIA to minimalna moc robocza - prób pobudzenia

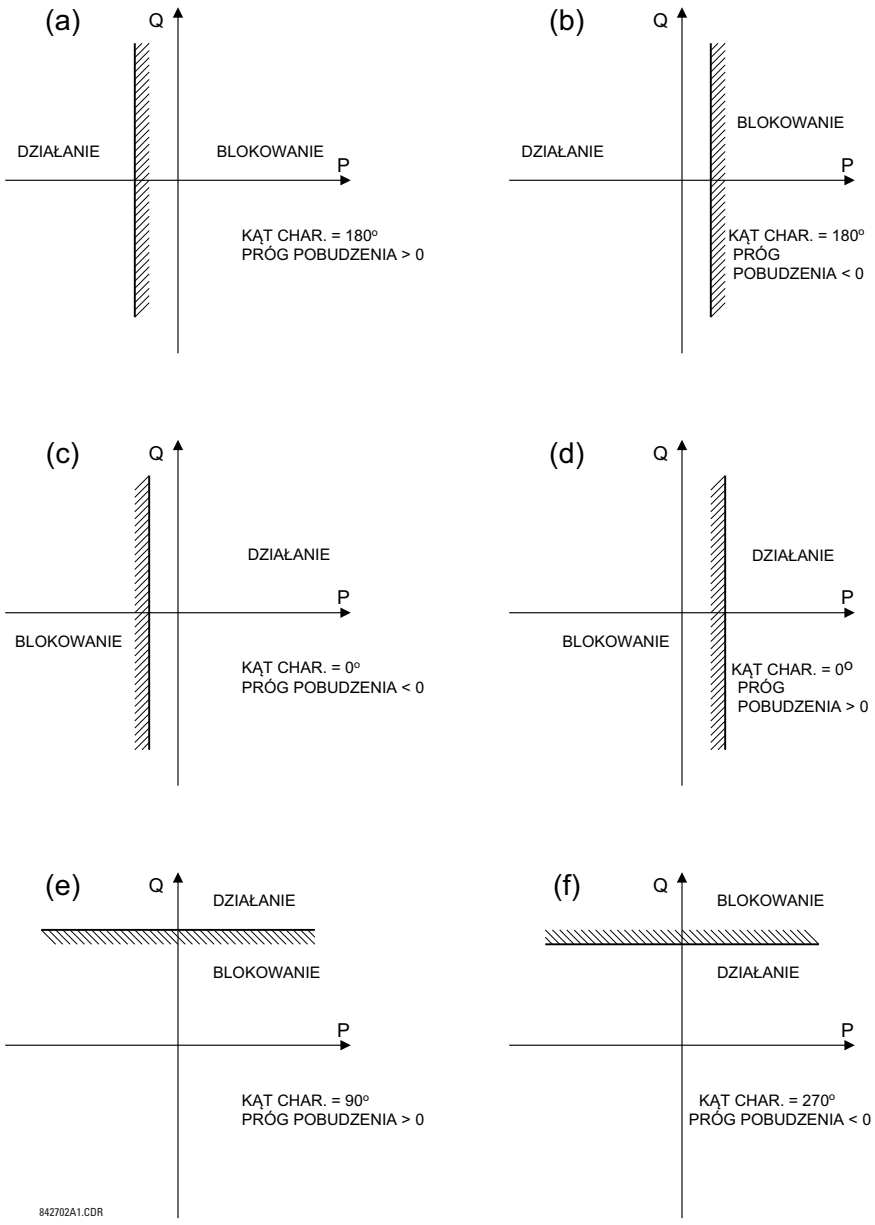
Aktualna wartość mocy jest wyświetlana w **STANY I POMIARY ⇨ POMIARY ⇨⇩ WATMETRYCZNE 1(2)**. Element posiada dwa niezależne (co do nastawienia progu pobudzenia i opóźnienia) stopnie odpowiednio dla alarmu i wyłączenia.

Rys. 5-202: Charakterystyka zabezpieczenia mocowego kierunkowego



Dokonując regulacji kąta charakterystyki i konfigurując zarówno ujemne, jak i dodatnie wartości progu pobudzenia, można uzyskać różne charakterystyki robocze, jak pokazano na poniższym rysunku. Na przykład sekcja (a) na rysunku przedstawia ustawienia dla mocy zwrotnej, podczas gdy sekcja (b) pokazuje ustawienia dla aplikacji "do przodu".

Rys. 5-203: Przykłady sposobu działania zabezpieczenia mocowego



KĄT CHARAKTERYSTYCZNY — określa kąt charakterystyczny przekaźnika (RCA) dla czułej kierunkowej funkcji mocowej. Poniżej przedstawiono zastosowania dla tego ustawienia:

- Pozwala funkcji reagować na moc czynną lub bierną w dowolnym kierunku (nadmocowe/podmocowe P/Q itd.)
- Wraz z precyzyjnym kątem kalibracji umożliwia kompensację wszelkich błędów kątowych PP i PN, aby umożliwić wprowadzenie bardziej czułych ustawień
- Pozwala na uzyskanie wymaganego kierunku w sytuacjach, gdy sygnał napięciowy pobierany jest zza transformatora mocy (Yd) i wymagana jest kompensacja kąta fazowego

Na przykład, charakterystyka P> jest definiowana przez ustawienie KĄT CHARAKTERYSTYCZNY na „0°”, Q> przez ustawienie KĄT CHARAKTERYSTYCZNY na „90°”, P< poprzez ustawienie KĄT CHARAKTERYSTYCZNY na „180°” oraz Q< przez ustawienie KĄT CHARAKTERYSTYCZNY na „270°”.

KALIBRACJA RCA — pozwala na przesunięcie kąta charakterystyki przekaźnika w krokach co 0,05°. Jest to przydatne, gdy ma być skompensowana niewielka różnica w błędach kątowych PN i PP, aby umożliwić wprowadzenie bardziej czułych ustawień. Nastawa umożliwia kalibrację funkcji mocowej pod względem błędu kątowego zastosowanych PN i PP. Funkcja reaguje na sumę ustawień KĄT CHARAKTERYSTYCZNY i KALIBRACJA RCA.

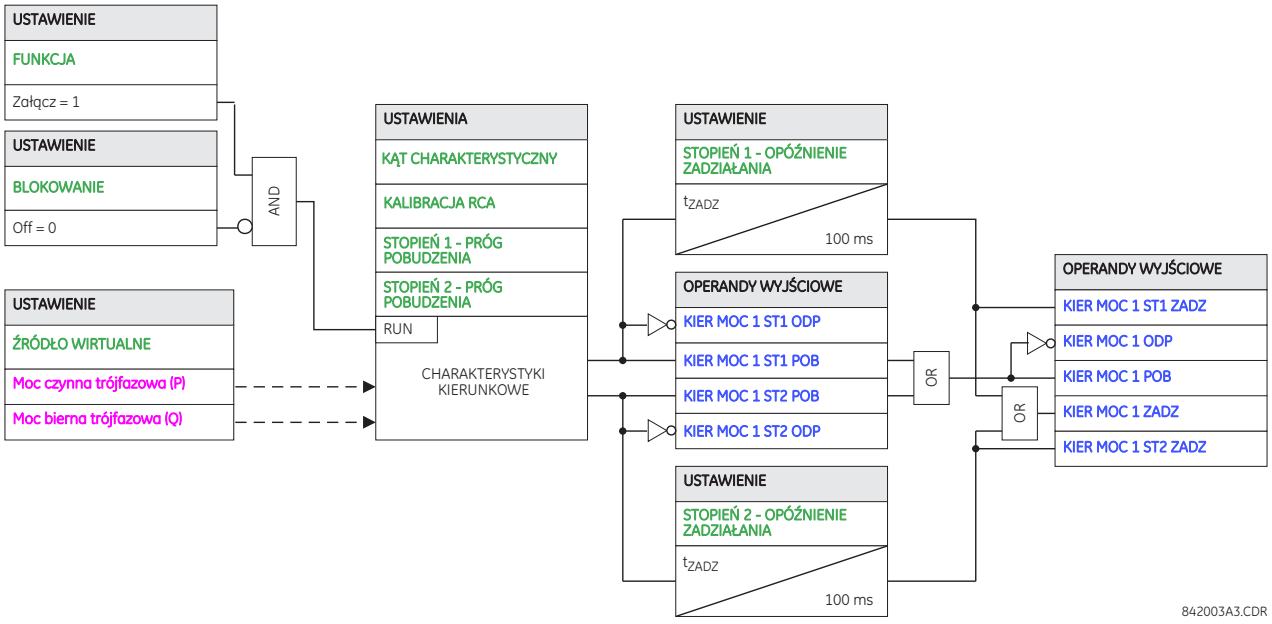
STOPIEŃ 1 - PRÓG POBUDZENIA — określa minimalną moc zdefiniowaną wzdłuż kąta charakterystycznego przekaźnika (RCA) dla stopnia 1. Wartości dodatnie oznaczają przesunięcie w kierunku obszaru działania wzdłuż linii RCA; wartości ujemne oznaczają przesunięcie w kierunku obszaru blokowania wzdłuż linii RCA. Zobacz rysunek Przykłady sposobu działania zabezpieczenia mocowego, aby uzyskać szczegółowe informacje. Wraz z RCA to ustawienie umożliwia szeroki zakres charakterystyk roboczych. To ustawienie dotyczy mocy trójfazowej i jest wprowadzane w wartościach bazowych (pu). Podstawowa wielkość to 3 x PN (pu) x PP (pu) dla przekładników napięciowych połączonych w gwiazdę oraz $\sqrt{3}$ x PN (pu) x PP (pu) dla przekładników napięciowych połączonych w trójkąt.

Na przykład ustawienie 2% dla maszyny 200 MW wynosi 0,02 × 200 MW = 4 MW. Jeżeli 13,8 kV to napięcie sieciowe, a 10 kA to pierwotny prąd PP, wielkość pu źródła wynosi 239 MVA, a zatem próg pobudzenia należy ustawić na 4 MW / 239 MVA = 0,0167 pu » 0,017 pu. Jeśli rozważane jest zastosowanie mocy wstecznej, RCA = 180° i próg pobudzenia = 0,017 pu.

Element odpada, jeśli wielkość prądu składowej zgodnej staje się praktycznie zerowa - spada poniżej PRÓG ODCIĘCIA PRĄDU.

STOPIEŃ 1 - OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — określa opóźnienie czasowe dla stopnia 1. Stopień 1 jest zwykle stosowany do alarmowania, a stopień 2 do wyłączania.

Rys. 5-204: Logika zabezpieczenia mocowego - 32



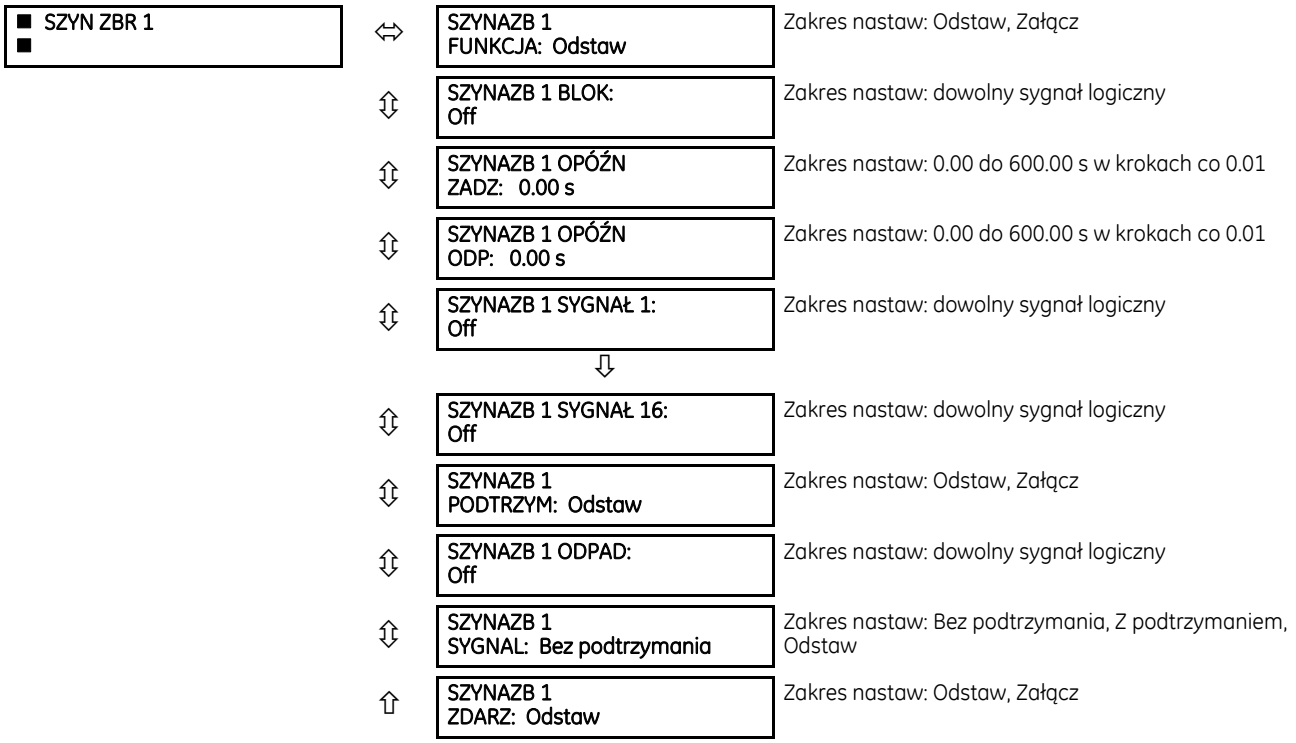
5.9 Sterowanie i nadzór

5.9.1 Wprowadzenie

Funkcje sterowania i nadzoru służą raczej do sterowania czy kontroli elementów układu niż w celach zabezpieczeniowych. Zobacz sekcję Filozofia programowania funkcji na początku tego rozdziału, aby uzyskać dodatkowe informacje.

5.9.2 Szyna zbiorcza

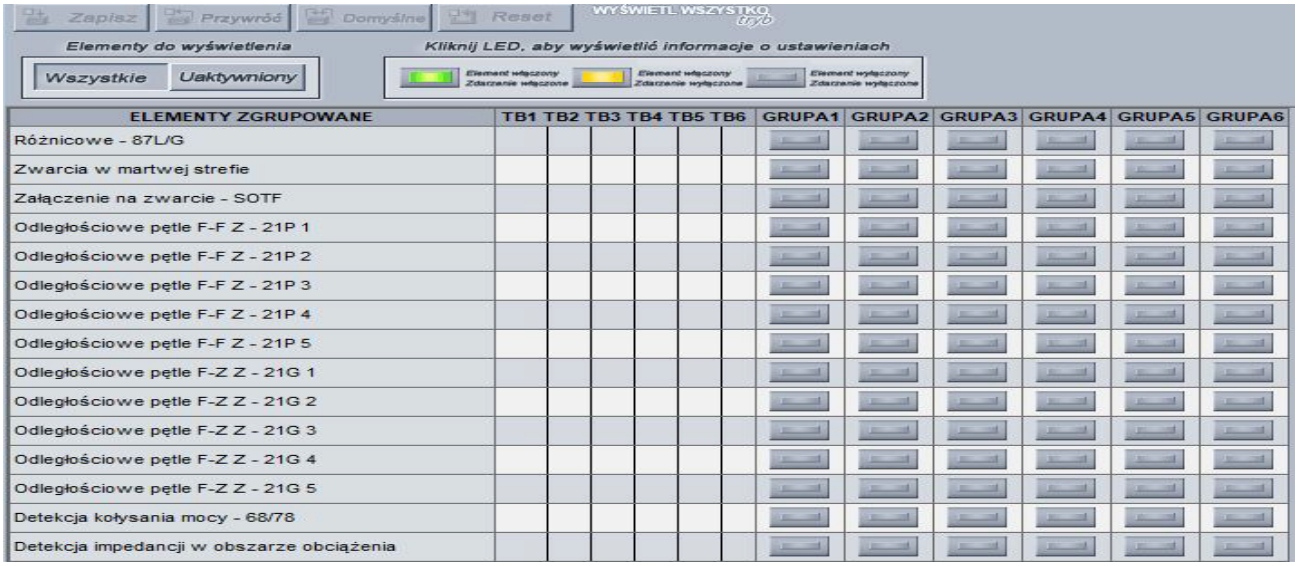
USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨ SZYNA ZBIORCZA ⇨ SZYN ZBR 1(6)



Funkcja szyny zbiorczej umożliwia agregację sygnałów logicznych z funkcji zabezpieczeniowych czy sterujących bez użycia logiki programowalnej i przypisywanie ich w prosty i skuteczny sposób. Każda szyna może być przypisana do działań związanych z wyłączeniem lub alarmem. Dostępne są proste warunki wyzwalania, takie jak podtrzymanie, opóźnienie zadziałania i opóźnienie odpadu.

Najłatwiejszym sposobem przypisania sygnałów do szyny zbiorczej jest przejście w oprogramowaniu EnerVista do menu **Ustawienia -> Przegląd funkcji**. Przejdź do określonego elementu i zaznacz pole odpowiedniej szyny, najeżdżając kursorem na puste pole wyboru i wybierając wyświetlaną opcję. Po wybraniu wymaganego elementu dla określonej szyny, wyświetlana jest lista operandów związanych z działaniem danej funkcji, które można przypisać do szyny. Jeśli wymagane jest przypisanie więcej niż jednego operandu z danej funkcji, można to zrobić bezpośrednio w menu **Szyna zbiorcza**.

Rys. 5-205: Pola Szyna zbiorcza X (Trip bus) w menu Przegląd funkcji



ELEMENTY ZGRUPOWANE	TB1	TB2	TB3	TB4	TB5	TB6	GRUPA1	GRUPA2	GRUPA3	GRUPA4	GRUPA5	GRUPA6
Różnicowe - 87L/G												
Zwarcia w martwej strefie												
Załączenie na zwarcie - SOTF												
Odległościowe pętle F-F Z - 21P 1												
Odległościowe pętle F-F Z - 21P 2												
Odległościowe pętle F-F Z - 21P 3												
Odległościowe pętle F-F Z - 21P 4												
Odległościowe pętle F-F Z - 21P 5												
Odległościowe pętle F-Z Z - 21G 1												
Odległościowe pętle F-Z Z - 21G 2												
Odległościowe pętle F-Z Z - 21G 3												
Odległościowe pętle F-Z Z - 21G 4												
Odległościowe pętle F-Z Z - 21G 5												
Detekcja kołysania mocy - 68/78												
Detekcja impedancji w obszarze obciążenia												

BLOKOWANIE — działanie szyny zbiorczej jest blokowane, gdy sygnał przypisany do tego ustawienia jest aktywny.

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — określa opóźnienie czasowe zadziałania szyny zbiorczej.

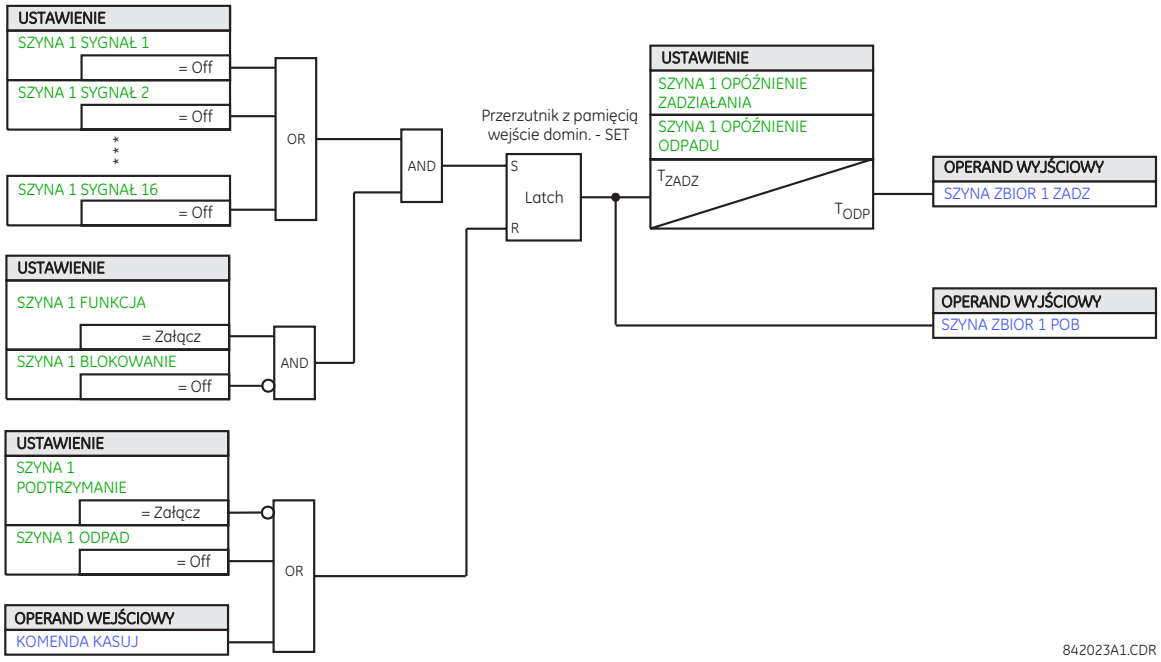
OPÓŹNIENIE ODPADU — określa opóźnienie czasowe dla odpadu. Należy ustawić opóźnienie czasowe na tyle długie, aby wyłącznik lub stycznik mógł wykonać wymagane działanie.

SYGNAŁ 1 do SYGNAŁ 16 — wybór sygnału logicznego, który ma być przypisany jako wejście do szyny zbiorczej.

PODTRZYMANIE — załącza lub odstawia podtrzymanie działania szyny zbiorczej. Jest to zwykle używane, gdy wymagana jest blokada lub wymagane jest potwierdzenie przez użytkownika działania przekaźnika.

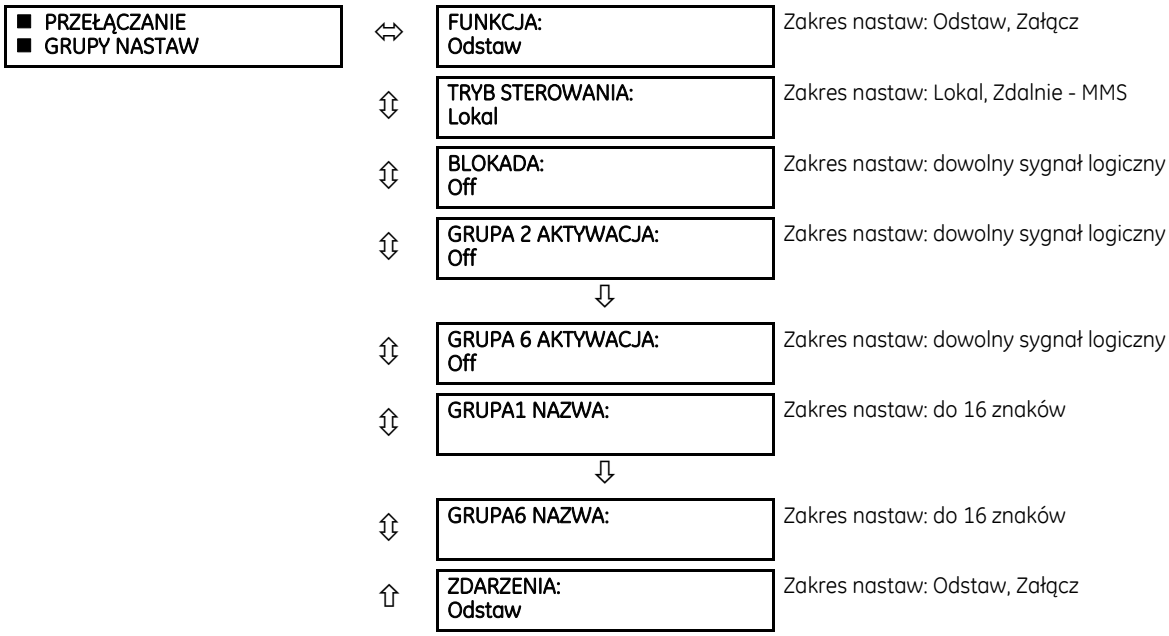
ODPAD — wyjście szyny zbiorczej jest resetowane, gdy operand przypisany do tego ustawienia jest aktywny. Należy zauważyć, że operand KOMENDA KASUJ jest podłączony do wejścia reset przerzutnika szyny zbiorczej. W związku z tym komenda Kasuj z panelu przedniego lub komenda zdalna, poprzez SCADA resetuje szynę zbiorczą.

Rys. 5-206: Logika Szyny zbiorczej



5.9.3 Przełączanie grupy nastaw

USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨ PRZEŁĄCZANIE GRUPY NASTAW



Przełączanie grup nastaw steruje aktywacją i deaktywacją 6 grup nastaw w menu **STEROWANIE I NADZÓR**. Aktywną grupę można wyświetlić na panelu T60, przypisując do diod LED operandy GRUPA NASTAW # AKTYW. Na głównym ekranie panelu graficznego znajduje się również niebieska ikona z numerem wskazującym aktywną grupę nastaw.

W przypadku zmiany grupy nastaw, funkcje zabezpieczeniowe są tymczasowo blokowane, aby umożliwić ponowną inicjalizację przekaźnika z nowymi nastawami. Czas trwania blokady zależy od konfiguracji przekaźnika i może trwać do 4 cykli. Rzeczywisty czas trwania blokady przy przełączaniu grup można zweryfikować za pomocą sygnału PROTSUPV.

FUNKCJA — po załączeniu umożliwia aktywację grup innych niż grupa 1 (domyślna grupa). Po wyłączeniu domyślna grupa nastaw jest wymuszona jako aktywna. Po zmianie z "Odstaw" na "Załącz" resetuje aktywną grupę nastaw do 1 niezależnie od ustawienia TRYB STEROWANIA.

TRYB STEROWANIA — ustawienie jest wyświetlane, gdy T60 posiada opcję oprogramowania IEC 61850. Definiuje tryb wyboru grupy nastaw. Po ustawieniu na „Lokal" wybór aktywnej grupy nastaw jest oparty na stanach sygnałów logicznych wybranych przez GRUPA # - AKTYWACJA, a żądanie SelectActiveSG z klienta IEC 61850 generuje negatywną odpowiedź. Po ustawieniu na „Zdalnie - MMS", żądanie SelectActiveSG z klienta IEC 61850 wybiera aktywną grupę nastaw, a stany sygnałów logicznych GRUPA # - AKTYWACJA są ignorowane/nieużywane.

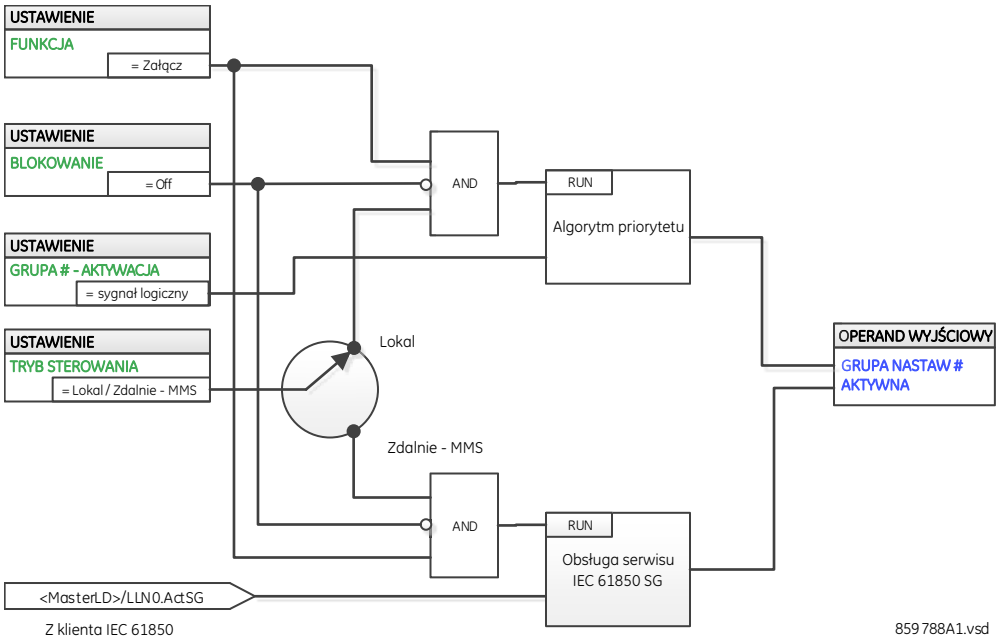
Poniższy schemat logiczny pokazuje mechanizm wyboru aktywnej grupy nastaw w oparciu o nastawę TRYB STEROWANIA.

Gdy TRYB STEROWANIA to „Lokal", algorytm priorytetu aktywuje grupę o najwyższym numerze, wybraną w ustawieniach GRUPA # - AKTYWACJA. Ostatni aktywny wybór grupy jest zachowywany po wyłączeniu czy ponownym uruchomieniu T60.

Gdy TRYB STEROWANIA to „Zdalnie - MMS", wybór SelectActiveSG ma wartość początkową, którą można zdefiniować w ustawieniu początkowej grupy nastaw w ustawieniach IEC 61850. Aby uzyskać szczegółowe informacje, zobacz sekcję **Ustawienia -> Ogólne -> Komunikacja -> IEC 61850 -> Setting Groups**. Ostatni wybór SelectActiveSG jest zachowywany po wyłączeniu czy ponownym uruchomieniu T60. Jeśli konieczne będzie anulowanie wyboru SelectActiveSG bez korzystania z usługi SelectActiveSG, zmień ustawienie FUNKCJA na "Odstaw". Spowoduje to ustawienie SelectActiveSG na 1.

Po zmianie nastawy TRYB STEROWANIA aktualna grupy nastaw pozostaje aktywna.

Rys. 5-207: Logika działania funkcji przełączenia grupy nastaw



5

NOTE

Wyboru aktywnej grupy nastaw można dokonać albo przez usługę IEC 61850 MMS SelectActiveSG, albo lokalnie przez sygnały logiczne wybrane w GRUPA # - AKTYWACJA. Sterowanie grupami nastaw poprzez sygnały logiczne i MMS w jednym czasie jest niedopuszczalne.

BLOKOWANIE — zapobiega zmianie aktywnej grupy nastaw, gdy wybrany sygnał ma wartość „On”. Może to być przydatne w aplikacjach, w których zmiana ustawień jest niepożądana w określonych warunkach, na przykład podczas sterowania.

GRUPA 2 - AKTYWACJA do GRUPA 6 - AKTYWACJA — wybór sygnału logicznego, który po aktywacji sprawia, że dana grupa nastaw jest aktywna. Algorytm priorytetu zapewnia, że w danej chwili aktywna jest tylko jedna grupa, ta o najwyższym numerze, która jest aktywowana parametrem AKTYWACJA, ma pierwszeństwo przed grupami o niższym numerze. Nie ma aktywacji dla grupy 1, ponieważ grupa 1 staje się automatycznie aktywna, jeśli żadna inna grupa nie jest aktywna.

Te ustawienia są tylko do odczytu i mają wartości domyślne, gdy TRYB STEROWANIA jest ustawiony na „Zdalnie - MMS”.

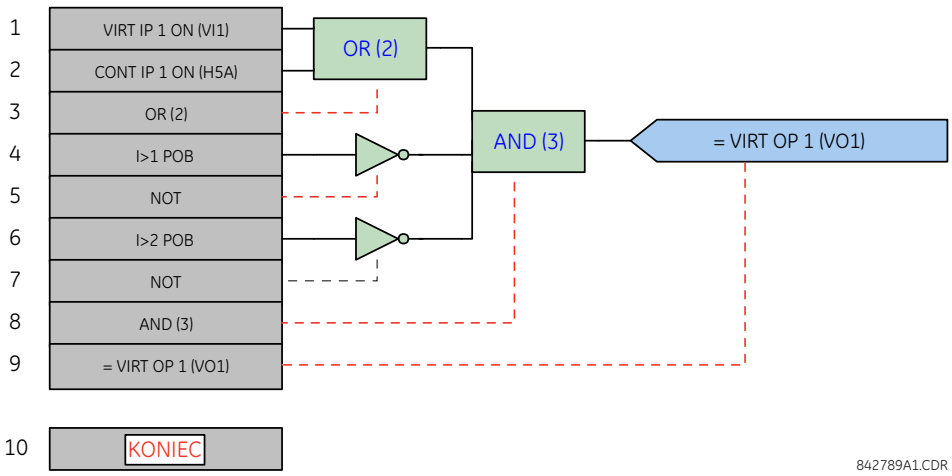
Wyboru grupy nastaw można dokonać również poprzez MMS (SelectActiveSG do bloku @Master/LLN0.SGCB). Wybór aktywnej grupy może być dokonany przez usługę SelectActiveSG poprzez klienta IEC 61850 lub przez ustawienia GRUPA # - AKTYWACJA, ale te dwa mechanizmy zmiany grupy nastaw nie mogą działać jednocześnie.

Początkowa grupa nastaw zdefiniowana w menu IEC 61850 jest inicjowana do wartości ustawienia GRUPA # - AKTYWACJA przy ponownym uruchomieniu T60, natychmiast po otrzymaniu prawidłowego pliku CID.

GRUPA 1 NAZWA do GRUPA 6 NAZWA — umożliwia użytkownikowi przypisanie nazwy do każdej z sześciu grup nastaw. Po zaprogramowaniu nazwa ta pojawia się w drugim wierszu menu **ZABEZPIECZENIE ⇨ GRUPA NASTAW 1(6)**.

Przekaźnik można skonfigurować za pomocą logiki programowalnej, aby w określonych warunkach aktywować lub deaktywować określoną grupę nastaw inną niż domyślna. Poniższe równanie (patrz rysunek) ilustruje żądania za pośrednictwem komunikacji zdalnej (na przykład VIRTUAL INPUT 1 ON - wejście wirtualne 1) lub z lokalnego wejścia fizycznego (na przykład CONTACT IP 1 ON - wejście fizyczne 1) w celu aktywacji określonej grupy nastaw oraz żądanie zablokowania tej grupy przy pobudzeniu zabezpieczeń nadprądowych. Przypisany operand VIRTUAL OUTPUT 1 (wyjście wirtualne 1) służy do aktywacji określonej grupy ustawień (GRUPA # - AKTYWACJA).

Rys. 5-208: Przykład logiki sterującej przełączaniem grupy nastaw



5.9.4 Przełączniki programowalne

USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨ PRZEŁĄCZNIK PROGR ⇨ PRZEŁ WYBORU 1(2)

■ PRZEŁ WYBORU 1 ■	⇔	PRZEŁ1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	PRZEŁ1 IL POZ: 7	Zakres nastaw: 1 do 7 w krokach co 1
	⇩	PRZEŁ1 TIMEOUT: 5.0 s	Zakres nastaw: 3.0 do 60.0 s w krokach co 0.1
	⇩	PRZEŁ1 1BIT WYB POZ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	PRZEŁ1 TRYB ZATW POZ: Timeout	Zakres nastaw: Timeout, Ręcznie
	⇩	PRZEŁ1 ZATW: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	PRZEŁ1 3BIT A0: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	PRZEŁ1 3BIT A1: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	PRZEŁ1 3BIT A2: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	PRZEŁ1 3BIT ZATW: Timeout	Zakres nastaw: Timeout, Ręcznie
	⇩	PRZEŁ1 3BIT REC ZAT: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	PRZEŁ1 POZ PO REST URZ: Ost poz	Zakres nastaw: Ost poz, Akt z 3 BIT, Ost poz/Akt
	⇩	PRZEŁ1 SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇧	PRZEŁ1 ZDARZENIA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja przełącznika programowalnego (selektora) ma zastąpić wielopozycyjny, mechaniczny przełącznik na elewacji szafy. Typowe aplikacje to przełączanie grup nastaw lub sterowanie wieloma równaniami w logice programowalnej.

Element zapewnia dwa wejścia sterujące. Sterowanie 1-bitowe umożliwia przechodzenie przez pozycje selektora o jeden krok na raz z każdym impulsem wejścia sterującego. Wejściem sterującym może być na przykład przycisk programowalny. 3-bitowe wejście sterujące umożliwia ustawienie przełącznika w pozycji określonej słowem trzybitowym.

Element umożliwia wstępne wybranie nowej pozycji bez jej stosowania. Wstępnie wybrana pozycja zostaje aktywowana po upływie czasu Timeout lub po potwierdzeniu przez oddzielne wejście (ustawione przez użytkownika). Pozycja przełącznika jest przechowywana w pamięci nieulotnej. Po ponownym uruchomieniu UR przywracana jest poprzednia pozycja lub przekaźnik synchronizuje się z bieżącym słowem 3-bitowym (wybór użytkownika). Podstawowa funkcjonalność alarmu ostrzega o nietypowych warunkach - na przykład wejście sterujące znajduje się poza zakresem.

Przełącznik programowalny odczytuje swój stan co dwa cykle.

ILOŚĆ POZYCJI — określa górną pozycję przełącznika. Podczas przechodzenia przez dostępne pozycje selektora, przechodzi on od górnej do dolnej pozycji (pozycja 1). W przypadku używania trzybitowego słowa sterującego do programowania pozycji przełacznika, zmiana miałaby miejsce tylko wtedy, gdy słowo sterujące znajduje się w zakresie od 1 do ILOŚĆ POZYCJI. Jeśli słowo sterujące jest poza zakresem, uruchamiany jest na trzy sekundy alarm poprzez aktywację operandu SELEKTOR # ALARM.

TIMEOUT — określa limit czasu dla zmiany pozycji przełącznika. Wartość jest używana przez przekaźnik na dwa następujące sposoby. Kiedy 1BIT WYBÓR POZYCJI jest ustawiony na „Timeout", ustawienie określa wymagany okres bezczynności wejścia sterującego, po którym wstępnie wybrana pozycja jest automatycznie aktywowana. Kiedy1BIT WYBÓR POZYCJI to „Ręcznie", ustawienie określa okres czasu, przez który pojawi się potwierdzenie. Timer jest ponownie uruchamiany po każdej aktywacji wejścia sterującego. Wejście potwierdzające musi zostać aktywowane przed upływem czasu timera TIMEOUT; w przeciwnym razie zmiana nie nastąpi i zostanie wystawiony alarm.

1BIT WYBÓR POZYCJI — określa wejście sterujące dla przełącznika. Przełącznik przechodzi do nowej pozycji przy każdym narastającym zboczu tego sygnału. Pozycja zmienia się krokowo, od 1 do maksymalnie 7, przechodząc od ostatniej (ILOŚĆ POZYCJI) do pierwszej (pozycja 1), po osiągnięciu pozycji krańcowej górnej. Kolejne impulsy sygnału sterującego nie mogą pojawiać się szybciej niż co 50 ms. Po każdym narastającym zboczu przypisanego operandu, timer TIMEOUT jest restartowany i wyświetlany jest komunikat "PRZEŁ WYB #: poz Z zmiana rozpoczęta", gdzie Z jest wstępnie wybraną pozycją. Komunikat wyświetlany jest przez czas określony w CZAS KOMUNIKATU. Wstępnie wybrana pozycja jest aktywowana po upływie czasu przełącznika (tryb „Timeout") lub gdy sygnał potwierdzenia pojawi się przed upływem czasu elementu (tryb "Ręcznie"). Gdy nowa pozycja zostanie aktywowana, przekaźnik wyświetli komunikat "PRZEŁ WYB %d: pozycja Z aktywna". Zazwyczaj rolę wejścia sterującego pełni przycisk programowalny.

TRYB ZATWIERDZANIA POZYCJI — określa tryb pracy przełącznika. Po ustawieniu na „Timeout", selektor zmienia swoją pozycję po wstępnie zdefiniowanym okresie bezczynności na wejściu sterującym. Zmiana jest automatyczna i nie wymaga potwierdzenia zamiaru zmiany pozycji. Po ustawieniu na „Ręcznie" przełącznik zmienia pozycję dopiero po potwierdzeniu przez oddzielny sygnał potwierdzający. Jeśli sygnał potwierdzenia nie pojawi się w określonym czasie, selektor nie zaakceptuje zmiany i zostanie uruchomiony alarm - aktywacja sygnału SELEKTOR ALARM 1B na trzy sekundy.

RĘCZNE ZATWIERDZANIE POZYCJI — określa wejście potwierdzające dla jednobitowego wejścia sterującego. Wstępnie wybrana pozycja jest aktywowana narastającym zboczem przypisanego operandu. To ustawienie jest aktywne tylko w trybie „Ręcznie". Sygnał potwierdzenia musi pojawić się w czasie określonym przez ustawienie TIMEOUT po ostatniej aktywności wejścia sterującego. Jako wejście potwierdzające zwykle jest konfigurowany przycisk programowalny.

3BIT WYBÓR A0, A1, A2 — określają trzybitowe wejście sterujące selektora. Trzybitowe słowo sterujące wstępnie wybiera pozycję przy użyciu następującej konwencji kodowania:

A2	A1	A0	Pozycja
0	0	0	brak
0	0	1	1
0	1	0	2
0	1	1	3
1	0	0	4
1	0	1	5
1	1	0	6
1	1	1	7

Pozycja „brak" (0, 0, 0) nie generuje akcji, ale sygnalizuje problem z urządzeniem generującym trzybitowe słowo sterujące. Kiedy 3BIT ZATWIERDZENIE POZYCJI ustawiono na „Timeout", wstępnie wybrana pozycja jest aktywowana w TIMEOUT sekund po ostatniej aktywności wejścia trzybitowego. Gdy 3BIT ZATWIERDZENIE POZYCJI jest ustawiony na „Ręcznie", wstępnie wybrana pozycja jest aktywowana narastającym zboczem sygnału potwierdzenia - RĘCZNE ZATWIERDZANIE POZYCJI.

Jednobitowe wejście sterujące (1BIT WYBÓR POZYCJI) i trzybitowe wejścia sterujące (3BIT WYBÓR A0 do A2) blokują się wzajemnie: po zainicjowaniu sekwencji dla sterowania jednobitowego, trzybitowe wejście sterujące jest nieaktywne; po zainicjowaniu trzybitowej sekwencji sterującej wejście jednobitowe jest nieaktywne.

3BIT ZATWIERDZENIE POZYCJI — określa tryb pracy selektora. Po ustawieniu na „Timeout", selektor zmienia swoją pozycję po wstępnie zdefiniowanym okresie bezczynności na wejściu sterującym. Zmiana jest automatyczna i nie wymaga potwierdzenia zmiany pozycji. Po ustawieniu na „Ręcznie" selektor zmienia swoją pozycję dopiero po potwierdzeniu za pomocą oddzielnego sygnału potwierdzającego. Jeśli sygnał potwierdzenia nie pojawi się w określonym czasie, selektor nie zaakceptuje zmiany i zostanie uruchomiony alarm - aktywacja sygnału SELEKTOR ALARM 3B na trzy sekundy.

3BIT RĘCZNE ZATWIERDZENIE POZYCJI — określa wejście potwierdzające dla trzybitowego wejścia sterującego. Wstępnie wybrana pozycja jest aktywowana narastającym zboczem przypisanego operandu. To ustawienie jest aktywne tylko w trybie pracy „Ręcznie". Sygnał potwierdzenia musi pojawić się w czasie określonym przez ustawienie TIMEOUT po ostatniej aktywności trzybitowych wejść sterujących. Należy zauważyć, że 1-bitowe wejście sterujące i 3-bitowe wejścia sterujące mają niezależne sygnały potwierdzające (odpowiednio RĘCZNE ZATWIERDZANIE POZYCJI i 3BIT RĘCZNE ZATWIERDZENIE POZYCJI).

POZYCJA PO RESTARCIE URZĄDZENIA — określa zachowanie przełącznika po ponownym uruchomieniu przekaźnika.

W przypadku ustawienia na „Ost poz", po ponownym uruchomieniu przekaźnika przywracana jest ostatnia pozycja przełącznika (zapisana w pamięci nieulotnej). Jeśli pozycja przywrócona z pamięci jest poza zakresem, ustawiana jest pozycja 0 (brak operandu wyjściowego) i aktywowany jest alarm (SELEKTOR ALARM RST).

Po ustawieniu na „Akt z 3 BIT", selektor działa w następujący sposób. Na początku przełącznik na dwa cykle ustawia pozycję 0 i aktywuje sygnał SELEKTOR ALARM RST. Po upływie dwóch cykli selektor synchronizuje się do pozycji określonej przez trzybitowe wejście sterujące. Ta operacja nie czeka na odliczenie czasu TIMEOUT lub potwierdzenie. Gdy próba synchronizacji nie powiedzie się (tzn. wejście trzybitowe jest niedostępne (0,0,0) lub jest poza zakresem), wówczas wyjście przełącznika ustawiane jest w pozycji 0 (brak sygnału wyjściowego) i pojawia się alarm SELEKTOR ALARM RST.

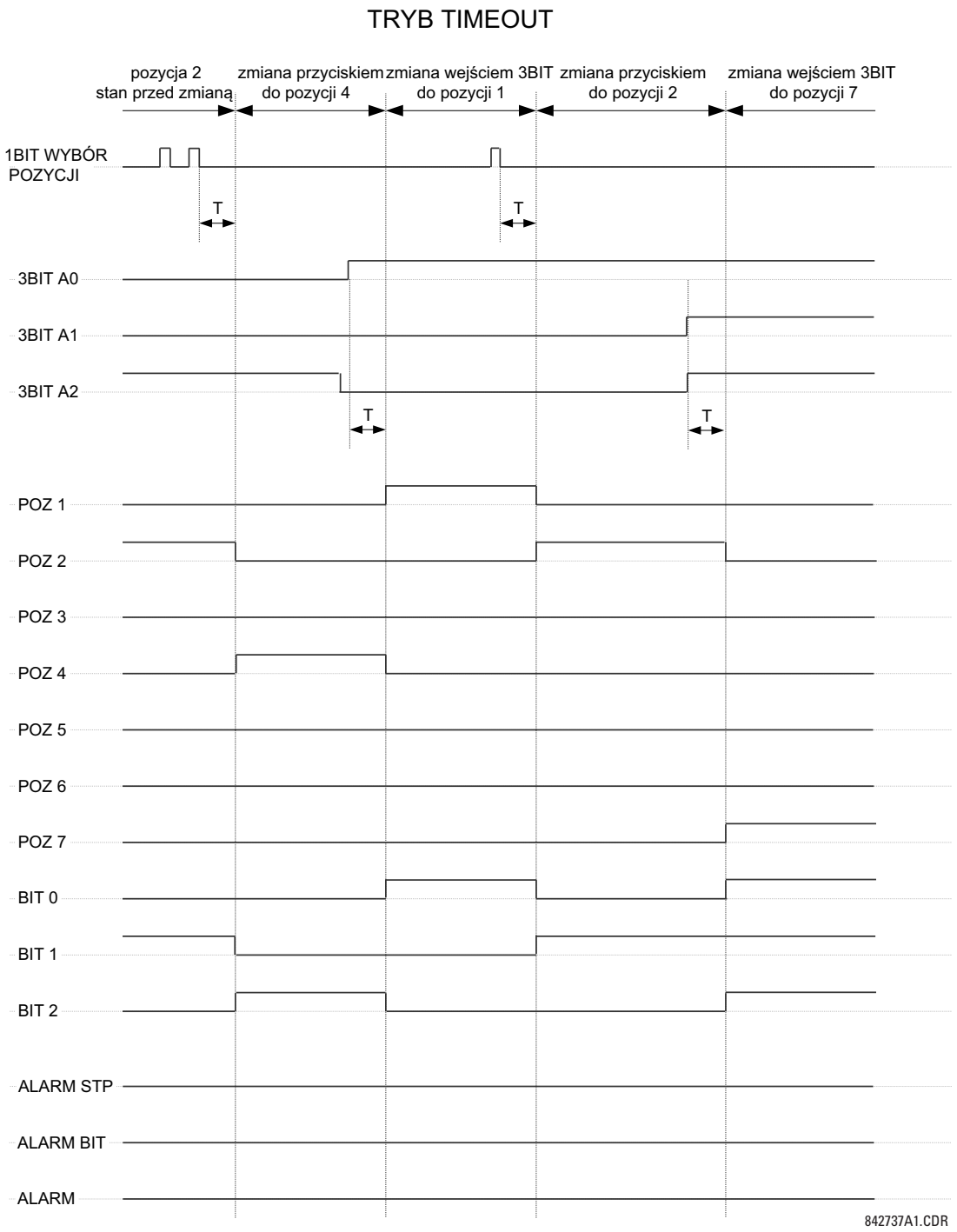
Działanie trybu „Ost poz/Akt" jest podobne do trybu „Akt z 3 BIT". Jedyna różnica polega na tym, że po nieudanej próbie synchronizacji selektor próbuje przywrócić pozycję zapisaną w pamięci urządzenia. Tryb ten jest przydatny w aplikacjach, w których przełącznik służy do zmiany grupy nastaw w redundantnych schematach zabezpieczeń, np. System A/System B.

ZDARZENIA — jeśli załączone, rejestrowane są następujące zdarzenia:

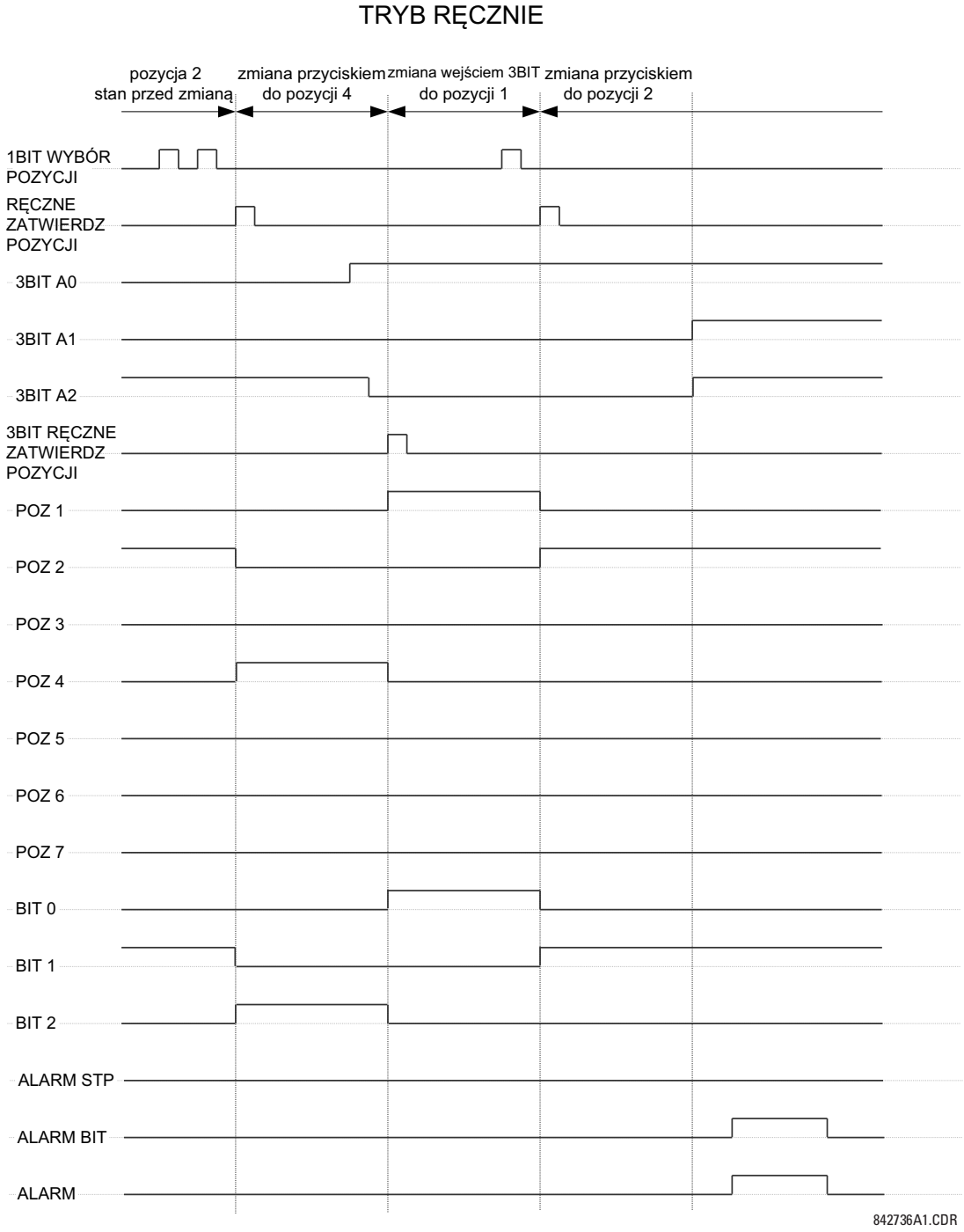
Zdarzenie	Opis
SELEKTOR 1 POZ Z	Selektor 1 zmienił swoją pozycję na Z
SELEKTOR 1 ALARM 1B	Pozycja selektora wybrana wstępnie za pomocą 1-bitowego wejścia sterującego nie została potwierdzona przed upływem limitu czasu
SELEKTOR 1 ALARM 3B	Pozycja selektora wybrana wstępnie za pomocą 3-bitowego wejścia sterującego nie została potwierdzona przed upływem limitu czasu

Poniższe rysunki ilustrują działanie przełączników programowalnych. Na diagramach „T" oznacza ustawienie TIMEOUT.

Rys. 5-209: Tryb "Timeout"



Rys. 5-210: Tryb "Ręcznie"



Przykład

Rozważmy aplikację, w której przełącznik jest używany do sterowania grupami nastaw od 1 do 4. Grupy nastaw mają być sterowane zarówno za pomocą przycisku 1, jak i z urządzenia zewnętrznego poprzez wejścia fizyczne od 1 do 3. Aktywna grupa nastaw ma być dostępna jako słowo trzybitowe dla urządzenia zewnętrznego i systemu SCADA poprzez wyjścia fizyczne 1 do 3. Wstępnie wybrana grupa ma być aktywowana automatycznie po 5s bezczynności wejść sterujących. Po ponownym uruchomieniu urządzenia, przełącznik synchronizuje grupę nastaw z trzybitowymi wejściami sterującymi.

W menu **USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨ PRZEŁĄCZANIE GRUPY NASTAW** wprowadź następujące zmiany:

FUNKCJA: "Załącz"
BLOKOWANIE: "Off"
GRUPA 2 - AKTYWACJA: "SELEKTOR 1 POZ 2"
GRUPA 3 - AKTYWACJA: "SELEKTOR 1 POZ 3"
GRUPA 4 - AKTYWACJA: "SELEKTOR 1 POZ 4"
GRUPA 5 - AKTYWACJA: "Off"
GRUPA 6 - AKTYWACJA: "Off"

Wprowadź zmiany w nastawach przełącznika w **USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨⇩ PRZEŁĄCZNIKI PROGRAMOWALNE ⇨ PRZEŁĄCZNIK PROGRAMOWALNY 1**, aby przypisać sterowanie do przycisku 1 i wejść fizycznych 1 -3 (CONT IP 1/2/3 ON):

FUNKCJA: "Załącz"
ILOŚĆ POZYCJI: "4"
TRYB ZATWIERDZANIA POZYCJI: "Timeout"
TIMEOUT: "5.0 s"
1BIT WYBÓR POZYCJI: "PRZYCISK1 ON"
RĘCZNE ZATWIERDZENIE POZYCJI: "Off"
3BIT WYBÓR A0: "CONT IP 1 ON"
3BIT WYBÓR A1: "CONT IP 2 ON"
3BIT WYBÓR A2: "CONT IP 3 ON"
3BIT ZATWIERDZENIE POZYCJI: "Timeout"
3BIT RĘCZNE ZATWIERDZENIE POZYCJI: "Off"
POZYCJA PO RESTARCIE URZĄDZENIA: "Akt z 3BIT"

Teraz przypisz działanie wyjścia fizycznego (zakładając moduł H6E) do przełącznika, wprowadzając następujące zmiany w menu **USTAWIENIA ⇨⇩ WEJŚCIA/WYJŚCIA ⇨⇩ WYJŚCIA FIZYCZNE**:

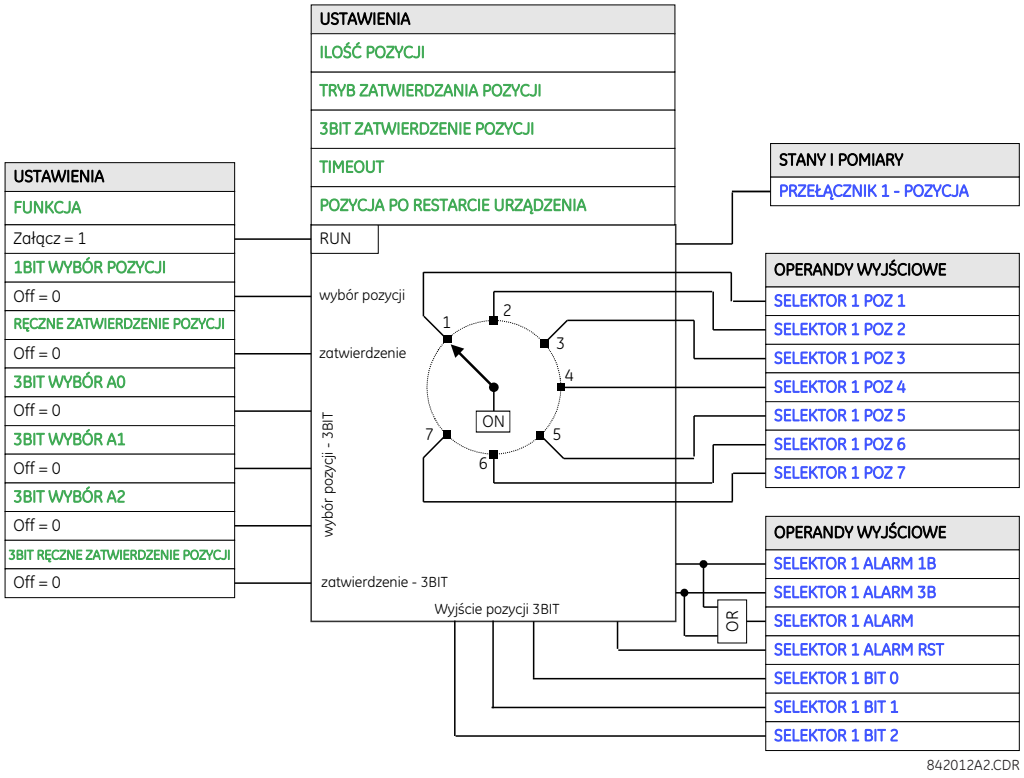
[H1] WYJŚCIE 1 - POBUDZENIE: "SELEKTOR 1 BIT 0"
[H2] WYJŚCIE 2 - POBUDZENIE: "SELEKTOR 1 BIT 1"
[H3] WYJŚCIE 3 - POBUDZENIE: "SELEKTOR 1 BIT 2"

Na koniec przypisz przycisk 1, wprowadzając w **USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ PRZYCISKI PROGRAMOWALNE ⇨ PRZYCISK PB1**:

PRZYCISK 1 - TRYB PRACY: "Bez podtrzymania"
PRZYCISK 1 - OPÓŹNIENIE ODPADU: "0.10 s"

Poniższy rysunek przedstawia logikę działania przełączników programowalnych.

Rys. 5-211: Logika działania przełączników programowalnych



5.9.5 Podczęstotliwościowe f< - 81U

USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨⇩ PODCZĘSTOTLIWOŚC 81U ⇨⇩ STOPIEŃ 1(6)

■ STOPIEŃ 1 ■	⇔	81U S1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	81U S1 BLOK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	81U S1 ŹRÓDŁO WIRT: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇳	81U S1 MIN PRĄD/NAP: 0.10 pu	Zakres nastaw: 0.10 do 1.25 pu w krokach co 0.01
	⇳	81U S1 PRÓG POBUDZ: 59.50 Hz	Zakres nastaw: 20.00 do 65.00 Hz w krokach co 0.01
	⇳	81U S1 OPÓŹ ZADZ: 2.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
	⇳	81U S1 OPÓŹ ODP: 2.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
	⇳	81U S1 SYGNALIZACJA: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇳	81U S1 ZDARZENIA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Częstotliwość systemu w stanie ustalonym jest pewnym wskaźnikiem istniejącej równowagi pomiędzy mocą generowaną a obciążeniem. Zakłócenie tej równowagi poprzez utratę ważnej jednostki wytwórczej lub wyizolowanie części systemu skutkuje zmniejszeniem częstotliwości. Jeśli systemy sterowania generatorów nie zareagują wystarczająco szybko,

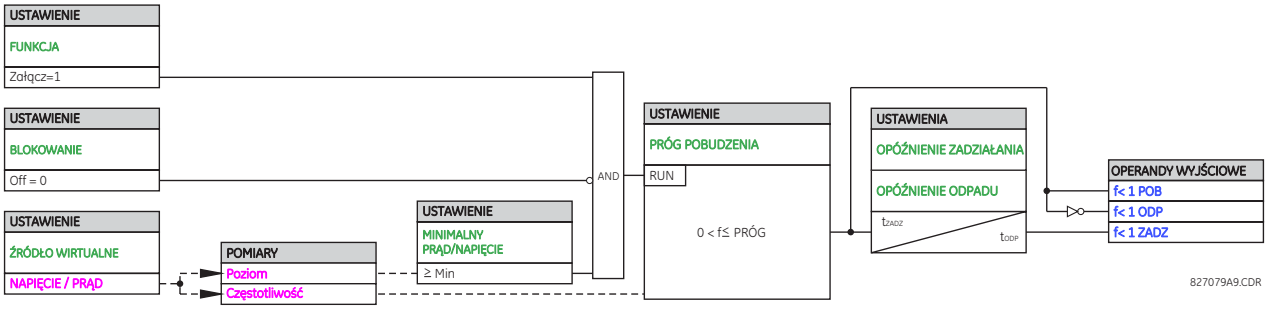
system może utracić swoją stabilność. Niezawodną metodą szybkiego przywrócenia równowagi między obciążeniem a generacją jest automatyczne odłączanie wybranych odbiorów w oparciu o rzeczywistą częstotliwość systemu. Ta technika, zwana samoczynnym częstotliwościowym odciążaniem (SCO), utrzymuje integralność systemu oraz minimalizuje czas i zakres przestojów. Po powrocie częstotliwości do normy obciążenie można przywrócić automatycznie lub ręcznie.

ŹRÓDŁO WIRTUALNE — wybór źródła pomiarowego. Funkcja sprawdza najpierw czy dostępne jest napięcie fazowe w wybranym źródle. Jeśli napięcie nie jest dostępne, element próbuje użyć prądu fazowego. Jeśli nie ma napięcia ani prądu, funkcja nie działa, ponieważ nie bierze się pod uwagę sygnałów mniejszych od minimalnego ustawienia napięcia/prądu.

MINIMALNY PRĄD/NAPIĘCIE — definicja minimalnego poziomu napięcia lub prądu wymaganego do działania elementu podczęstotliwościowego. Ten próg służy do zapobiegania nieprawidłowemu działaniu funkcji w przypadku braku pomiaru.

PRÓG POBUDZENIA — próg pobudzenia funkcji podczęstotliwościowej. Na przykład, jeśli częstotliwość systemu wynosi 50 Hz, a odciążanie jest wymagane przy 49,5 Hz, ustaw tutaj 49,50 Hz.

Rys. 5-212: Logika działania zabezpieczenia podczęstotliwościowego - 81U



5.9.6 Nadczęstotliwościowe f> - 81O

USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨⇩ NADCZĘSTOTLIWOŚĆ 81U ⇨⇩ STOPIEŃ 1(4)

■ STOPIEŃ 1 ■	⇔	81O S1 FUNKCJA: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇕	81O S1 BLOK: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	81O S1 ŹRÓDŁO: SRC 1 — Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇕	81O S1 PRÓG POBUDZ: 60.50 Hz — Zakres nastaw: 20.00 do 65.00 Hz w krokach 0.01
	⇕	81O S1 OPÓŹ ZADZ: 0.500 s — Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
	⇕	81O S1 OPÓŹ ODP: 0.500 s — Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
	⇕	81O S1 SYGNALIZACJA: Bez podtrzymania — Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇧	81O S1 ZDARZENIA: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Obliczenie częstotliwości dla danego źródła odbywa się na wejściu kanału napięciowego lub prądowego, w zależności od tego, który jest dostępny. Kanały są sprawdzane w kolejności: kanał napięciowy UL1, kanał napięcia dodatkowego Ux, kanał prądowy IL1 i kanał prądu doziemnego Io. Pierwszy dostępny sygnał jest używany do wyznaczenia częstotliwości.

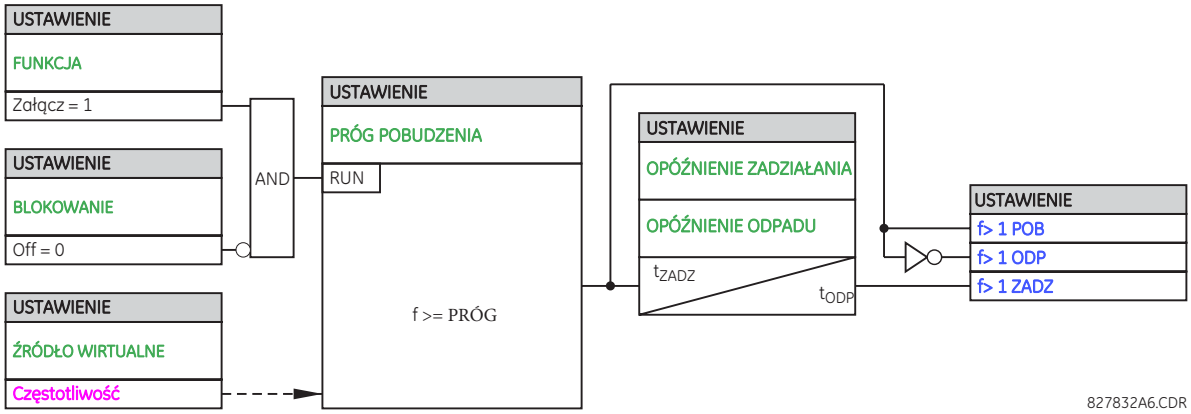
Częstotliwość systemu elektroenergetycznego w stanie ustalonym jest wskaźnikiem istniejącej równowagi pomiędzy mocą generowaną a obciążeniem. Ilekroć ta równowaga zostaje zakłócona przez odłączenie znacznego obciążenia lub izolację części systemu, która ma nadwyżkę generacji, efektem jest wzrost częstotliwości. Jeśli układy sterujące

generatorów nie zareagują wystarczająco szybko, aby przywrócić normalną prędkość turbiny, przekroczenie dopuszczalnej prędkości może doprowadzić do wyłączenia turbiny. Element 81U może być wykorzystany do kontrolowania spadku częstotliwości turbiny. Funkcja może zostać również wykorzystana w automatyce SPZ po SCO.

ŹRÓDŁO WIRTUALNE - wybór źródła pomiarowego.

PRÓG POBUDZENIA - definicja progu pobudzenia zabezpieczenia nadczęstotliwościowego.

Rys. 5-213: Logika działania zabezpieczenia nadczęstotliwościowego - 81O



5.9.7 Szybkość zmian częstotliwości - 81R

USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨⇩ ZMIANA CZĘST df/dt 81R ⇨ STOPIEŃ 1(4)

■ STOPIEŃ 1 ■	⇔	81R S1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇕	81R S1 ŹRÓDŁO WIRT: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇕	81R S1 KIERUNEK: Zmniejsz	Zakres nastaw: Zwiększ, Zmniejsz, Dwukierunkowy
	⇕	81R S1 PRÓG POBUDZ: 0.50 Hz/s	Zakres nastaw: 0.10 do 15.00 Hz/sec w krokach co 0.01
	⇕	81R S1 NADZ NAPIĘĆ: 0.700 pu	Zakres nastaw: 0.100 do 3.000 pu w krokach co 0.001
	⇕	81R S1 NADZÓR PRĄD: 0.200 pu	Zakres nastaw: 0.020 do 30.000 pu w krokach co 0.001
	⇕	81R S1 CZĘSTOTL MIN: 45.00 Hz	Zakres nastaw: 20.00 do 80.00 Hz w krokach co 0.01
	⇕	81R S1 CZĘSTOTL MAKS: 65.00 Hz	Zakres nastaw: 20.00 do 80.00 Hz w krokach co 0.01
	⇕	81R S1 OPÓŹN ZADZ: 0.000 s	Zakres nastaw: 0 do 65.535 s w krokach co 0.001
	⇕	81R S1 OPÓŹN ODP: 0.000 s	Zakres nastaw: 0 do 65.535 s w krokach co 0.001
	⇕	81R S1 BLOK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	81R S1 SYGNAŁ: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇧	81R S1 ZDARZENIA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja reaguje na szybkość zmian częstotliwości i jest nadzorowana poziomem napięcia, prądu i częstotliwości.

TREND — deklaracja sposobu reakcji funkcji na zmieniającą się częstotliwość. Istnieje możliwość reakcji na rosnącą lub malejącą częstotliwość lub na zmianę częstotliwości w dowolnym kierunku.

PRÓG POBUDZENIA — próg pobudzenia funkcji df/dt.
W przypadku aplikacji monitorujących trend malejący, ustaw TREND na „Zmniejsz" i odpowiednio określ próg pobudzenia. Warunek działania to: "-df/dt > Próg pobudzenia".
W przypadku aplikacji monitorujących trend rosnący, ustaw TREND na "Zwiększ" i odpowiednio określ próg pobudzenia. Warunek działania to: "df/dt > Próg pobudzenia".
W przypadku aplikacji monitorujących dowolny trend, ustaw TREND na "Dwukierunkowy" i odpowiednio określ próg pobudzenia. Warunek działania to: "abs (df/dt) > Próg pobudzenia".

NADZÓR NAPIĘCIOWY — minimalny poziom napięcia wymagany do działania elementu. Funkcja nadzorująca reaguje na napięcie składowej zgodnej. Użyj nadzoru napięciowego, aby zapobiec działaniu funkcji na przykład przy zwarciach.

NADZÓR PRĄDOWY — minimalny poziom prądu wymagany do działania elementu. Funkcja nadzorująca reaguje na prąd składowej zgodnej. Typowe zastosowanie obejmuje np. SCO. Jeśli nadzór prądowy nie jest wymagany ustaw tutaj 0,020.

MINIMUM — minimalny poziom częstotliwości wymagany do działania elementu. Nastawa może służyć do skutecznego blokowania funkcji na podstawie częstotliwości. Na przykład, jeśli intencją jest monitorowanie trendu wzrostowego, ale tylko wtedy, gdy częstotliwość jest już powyżej pewnego poziomu, ustaw tutaj wymagany poziom częstotliwości.

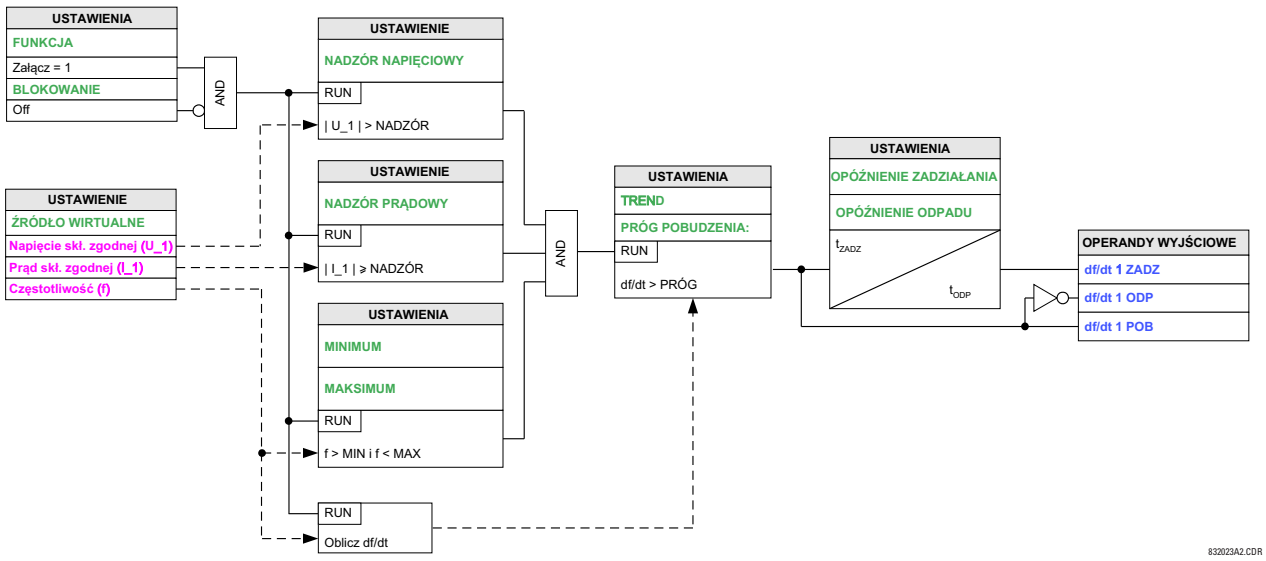
MAKSIMUM — maksymalny poziom częstotliwości wymagany do działania elementu. Nastawa może służyć do skutecznego blokowania funkcji na podstawie częstotliwości. Na przykład, jeśli intencją jest monitorowanie trendu spadkowego, ale tylko wtedy, gdy częstotliwość jest już poniżej pewnego poziomu, ustaw tutaj wymagany poziom częstotliwości.

5

NOTE

Jeżeli źródło wirtualne przypisane do funkcji df/dt jest ustawione tylko na napięcie Udod, wówczas próg nadzoru napięcia minimalnego wynosi 3 V.

Rys. 5-214: Logika działania funkcji df/dt



5.9.8 Kontrola synchronizmu - 25

USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨⇩ KONTR SYNCHRONIZMU 25 ⇨ STOPIEŃ 1(6)

■ STOPIEŃ 1 ■	⇔	SYN1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇕	SYN1 BLOK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

⇳	SYN1 ŹRÓDŁO U1: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
⇳	SYN1 ŹRÓDŁO U2: SRC 2	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
⇳	SYN1 DOP RÓŻN NAP: 10000 V	Zakres nastaw: 0 do 400000 V w krokach co 1
⇳	SYN1 DOP RÓŻNICA KĄTA: 30	Zakres nastaw: 0 do 100° w krokach co 1
⇳	SYN1 DOP RÓŻN CZĘST: 0.100 Hz	Zakres nastaw: 0.005 do 2.000 Hz w krokach co 0.001
⇳	SYN1 HIST - MAX CZĘSTOT: 0.060 Hz	Zakres nastaw: 0.000 do 0.100 Hz w krokach co 0.001
⇳	SYN1 DYNAM KOM ZAŁ Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
⇳	SYN1 MAX POŚLIZG: 0.500 Hz	Zakres nastaw: 0.100 do 10.000 Hz w krokach co 0.001
⇳	SYN1 MIN POŚLIZG: 0.100 Hz	Zakres nastaw: 0.005 do 1.000 Hz w krokach co 0.001
⇳	SYN1 SCD MAX FI: 1	Zakres nastaw: 0 do 100° w krokach co 1
⇳	SYN1 CZAS Zał WYŁ: 0.035 s	Zakres nastaw: 0.010 do 0.500 s w krokach co 0.001
⇳	SYN1 WSP KOREKCJI AMP U2: 1.00	Zakres nastaw: 0.10 do 10.00 w krokach co 0.01
⇳	SYN1 WSP KOREKC KĄT U2: 0	Zakres nastaw: -180 do +180 stopni w krokach co 1
⇳	ST1 TRYB PRACY BEZ NAPIECIA: LV1 and DV2	Zakres nastaw: Odst, LV1 and DV2, DV1 and LV2, DV1 or DV2, DV1 Xor DV2, DV1 and DV2
⇳	ST1 U1 BEZ NAP MAKS NAP: 0.30 pu	Zakres nastaw: 0.04 do 1.25 pu w krokach co 0.01
⇳	ST1 U2 BEZ NAP MAKS NAP: 0.30 pu	Zakres nastaw: 0.04 do 1.25 pu w krokach co 0.01
⇳	SYN1 U1 POD NAP MIN NAP: 0.70 pu	Zakres nastaw: 0.04 do 1.25 pu w krokach co 0.01
⇳	SYN1 U2 POD NAP MIN NAP: 0.70 pu	Zakres nastaw: 0.04 do 1.25 pu w krokach co 0.01
⇳	SYN1 SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
⇧	SYN1 ZDARZEN: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz



T60 posiada opcję wyposażenia urządzenia w funkcję Kontroli synchronizmu. Jest to opcja oprogramowania (wybierz "10" lub "11") przy zamawianiu urządzenia. Zobacz rozdział Modele urządzenia - kody zamówieniowe.

Funkcja kontroli synchronizmu nadzoruje pracę dwóch części systemu, które mają być połączone przez załączenie wyłącznika. Elementy kontroli synchronizmu są zwykle używane w miejscach, w których dwie części systemu są połączone przez co najmniej jeden inny punkt w systemie.

Kontrola synchronizmu weryfikuje, czy napięcia (U1 i U2) po obu stronach nadzorowanego wyłącznika mieszczą się w ustalonych granicach różnicy amplitudy, kąta i częstotliwości. Czas, w którym oba napięcia pozostają w dopuszczalnej różnicy kątów, jest określony przez ustawienie różnicy kątów fazowych $\Delta\Phi$ i różnicy częstotliwości Δf (częstotliwość poślizgu). Można go zdefiniować jako czas potrzebny wektorom napięcia U1 lub U2 na przejście na wykresie wskazowym kąta równego $2 \times \Delta\Phi$ z częstotliwością równą różnicy częstotliwości Δf. Czas ten liczony jest według wzoru:

$$T = \frac{1}{\frac{360°}{2 \times \Delta\Phi} \times \Delta F}$$

Wzór 5-62

gdzie

$\Delta\Phi$ różnica kątów w stopniach
ΔF różnica częstotliwości w Hz

Jeżeli jedno lub oba źródła nie są pod napięciem, funkcja może umożliwić załączenie wyłącznika za pomocą kontroli podnapięciowej (funkcja źródła bez/pod napięciem) z pominięciem sprawdzenia różnicy amplitudy, kąta i częstotliwości.

ŹRÓDŁO NAPIĘCIA U1 — źródło pomiarowe dla napięcia U1 (zobacz sekcję Uwagi dotyczące funkcji Kontroli synchronizmu).

ŹRÓDŁO NAPIĘCIA U2 — źródło pomiarowe dla napięcia U2, które musi być innym źródłem niż te, które zostało wybrane dla napięcia U1 (zobacz sekcję Uwagi dotyczące działania funkcji Kontroli synchronizmu).

DOPUSZCZALNA RÓŻNICA NAPIĘĆ — maksymalna różnica napięcia pierwotnego między dwoma źródłami (wyrażona w V). Różnica napięć znajdująca się poniżej tej nastawy umożliwia spełnienie jednego z warunków kontroli synchronizmu.

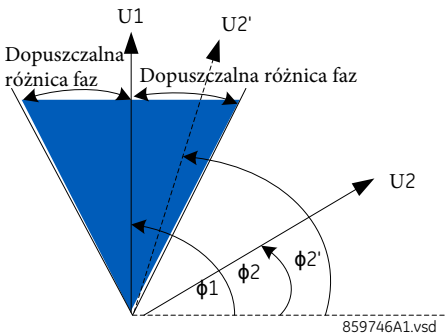
DOPUSZCZALNA RÓŻNICA FAZ — maksymalna różnica kątowa (wyrażona w stopniach) między dwoma źródłami. Różnica kątów znajdująca się poniżej tej nastawy umożliwia spełnienie jednego z warunków kontroli synchronizmu.

HISTEREZA DLA MAKSYMALNEJ RÓŻNICY CZĘSTOTLIWOŚCI — określa wymaganą histerezę dla różnicy częstotliwości.

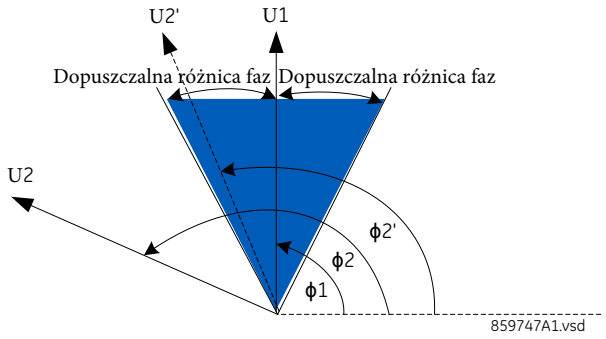
- DOPUSZCZALNA RÓŻNICA CZĘSTOTLIWOŚCI — warunek spełniony, gdy różnica częstotliwości będzie mniejsza niż DOPUSZCZALNA RÓŻNICA CZĘSTOTLIWOŚCI. Po zadziałaniu elementu Kontroli synchronizmu różnica częstotliwości musi wzrosnąć powyżej sumy DOPUSZCZALNA RÓŻNICA CZĘSTOTLIWOŚCI + HISTEREZA DLA MAKSYMALNEJ RÓŻNICY CZĘSTOTLIWOŚCI (przy założeniu spełnienia pozostałych dwóch warunków - napięcia i kąta) aby funkcja odpadła.
- MAKSYMALNY POŚLIZG CZĘSTOTLIWOŚCI — warunek spełniony, gdy różnica częstotliwości będzie mniejsza od MAKSYMALNY POŚLIZG CZĘSTOTLIWOŚCI. Po zadziałaniu elementu Kontroli synchronizmu różnica częstotliwości musi wzrosnąć powyżej sumy MAKSYMALNY POŚLIZG CZĘSTOTLIWOŚCI + HISTEREZA DLA MAKSYMALNEJ RÓŻNICY CZĘSTOTLIWOŚCI aby funkcja odpadła.
- MINIMALNY POŚLIZG CZĘSTOTLIWOŚCI — warunek spełniony, gdy różnica częstotliwości będzie większa niż MINIMALNY POŚLIZG CZĘSTOTLIWOŚCI. Po zadziałaniu elementu Kontroli synchronizmu różnica częstotliwości musi spaść poniżej różnicy MINIMALNY POŚLIZG CZĘSTOTLIWOŚCI - HISTEREZA DLA MAKSYMALNEJ RÓŻNICY CZĘSTOTLIWOŚCI aby funkcja odpadła.

SC DYNAMICZNY - KOMENDA ZAŁĄCZ — załącza dynamiczny tryb kontroli synchronizmu. Gdy załączony, lokalizacja, do której w celu synchronizacji przesunie się obecny wektor U2 (pokazany jako U2') z uwzględnieniem czasu załączenia wyłącznika, będzie przewidywana na podstawie zmierzonej częstotliwości poślizgu, tak aby polecenie ZW mogło zostać wystawione z wyprzedzeniem, celem zapewnienia synchronizacji w momencie, gdy wyłącznik jest faktycznie załączany.

Rys. 5-215: Obraz napięć dla poślizgu > 0 (poślizg = F2-F1)



Rys. 5-216: Obraz napięć dla poślizgu < 0 (poślizg = F2-F1)



MAKSYMALNY POŚLIZG CZĘSTOTLIWOŚCI — maksymalna, dozwolona częstotliwość poślizgu (w Hz) w trybie dynamicznym. Tryb ten staje się nieaktywny (disarmed), gdy częstotliwość poślizgu przekroczy tę nastawę. Nastawa powyżej 2 Hz nie jest zalecana, ponieważ może spowodować znaczne błędy w estymacji wektorów, dlatego należy ją stosować ostrożnie.

MINIMALNY POŚLIZG CZĘSTOTLIWOŚCI — minimalna, dozwolona częstotliwość poślizgu (Hz) w trybie dynamicznym. Tryb ten staje się nieaktywny (disarmed), gdy częstotliwość poślizgu spadnie poniżej tej nastawy.

SC DYN - MAKS RÓŻNICA FAZY MIĘDZY U1 A U2' - maksymalna różnica kątowa (w stopniach) między dwoma fazorami napięcia: U1 i przewidywanym U2, czyli U2'.

CZAS ZAŁĄCZENIA WYŁĄCZNIKA — czas załączenia wyłącznika w sekundach.

ŹRÓDŁO U2 - WSPÓŁCZYNNIK KOREKCJI AMPLITUDY — współczynnik korekcji amplitudy napięcia U2. Nastawa jest używana do kompensacji napięcia U2, dzięki czemu amplituda U2 może być bezpośrednio porównywana z amplitudą U1. Na przykład, gdy U1 i U2 są brane z dwóch różnych uzwojeń transformatora i przy różnych poziomach napięcia, kompensacja amplitudy musi być wykonana przed rozpoczęciem porównania tych amplitud.

ŹRÓDŁO U2 - WSPÓŁCZYNNIK KOREKCJI KĄTA — określa kąt źródła U2, o który należy przesunąć napięcie U2, aby kąt U2 mógł być bezpośrednio porównany z kątem U1. Na przykład, gdy U1 i U2 są brane z dwóch różnych uzwojeń transformatora i mają różne przesunięcia kątowe ze względu na sposób połączenia uzwojeń, kompensacja przesunięcia kątowego musi być wykonana przed porównaniem kątów napięć U1 i U2.

TRYB PRACY BEZ NAPIĘCIA — wybór kombinacji warunków obecności/braku napięcia źródeł, które to warunki nie uwzględniają kontroli różnicy amplitudy, kątów i częstotliwości i pozwalają na załączenie wyłącznika, gdy jedno lub oba napięcia (U1 lub/i U2) są poniżej progu maksymalnego napięcia. Źródło bez napięcia lub pod napięciem jest deklarowane za pomocą monitoringu poziomu napięcia danego źródła. Dostępnych jest 6 trybów:

Odst — tryb pracy źródła bez/pod napięciem odstawiony
LV1 and DV2 — Źródło U1 pod napięciem (LV - live voltage) i Źródło U2 bez napięcia (DV - dead voltage)
DV1 and LV2 — Źródło U1 bez napięcia i Źródło U2 pod napięciem
DV1 or DV2 — Źródło U1 bez napięcia lub Źródło U2 bez napięcia
DV1 Xor DV2 — alternatywa rozłączna - Źródło U1 bez napięcia XOR Źródło U2 bez napięcia (tylko jedno źródło bez napięcia i tylko jedno pod napięciem)
DV1 and DV2 — Źródło U1 bez napięcia i Źródło U2 bez napięcia

ŹRÓDŁO U1 BEZ NAPIĘCIA - NAP. MAKSYMALNE — maksymalna wartość napięcia dla U1 (w pu). Poniżej tej wartości wejście napięciowe U1 używane do kontroli synchronizmu jest uważane za źródło bez napięcia.

ŹRÓDŁO U2 BEZ NAPIĘCIA - NAP. MAKSYMALNE — maksymalna wartość napięcia dla U2 (w pu). Poniżej tej wartości wejście napięciowe U2 używane do kontroli synchronizmu jest uważane za źródło bez napięcia.

ŹRÓDŁO U1 POD NAPIĘCIEM - NAP. MINIMALNE — minimalna wartość napięcia dla U1 (w pu). Powyżej tej wartości wejście napięciowe U1 używane do kontroli synchronizmu jest uważane za źródło pod napięciem.

ŹRÓDŁO U2 POD NAPIĘCIEM - NAP. MINIMALNE — minimalna wartość napięcia dla U2 (w pu). Powyżej tej wartości wejście napięciowe U2 używane do kontroli synchronizmu jest uważane za źródło pod napięciem.

5.9.8.1 Uwagi dotyczące działania funkcji Kontroli synchronizmu

1. Wybrane dla funkcji kontroli synchronizmu źródła U1 i U2 (nie mogą to być te same źródła) mogą obejmować zarówno napięcia trójfazowe, jak i napięcie dodatkowe. Przekaźnik automatycznie wybiera określone napięcia, które mają być używane przez funkcję kontroli synchronizmu zgodnie z poniższą tabelą.

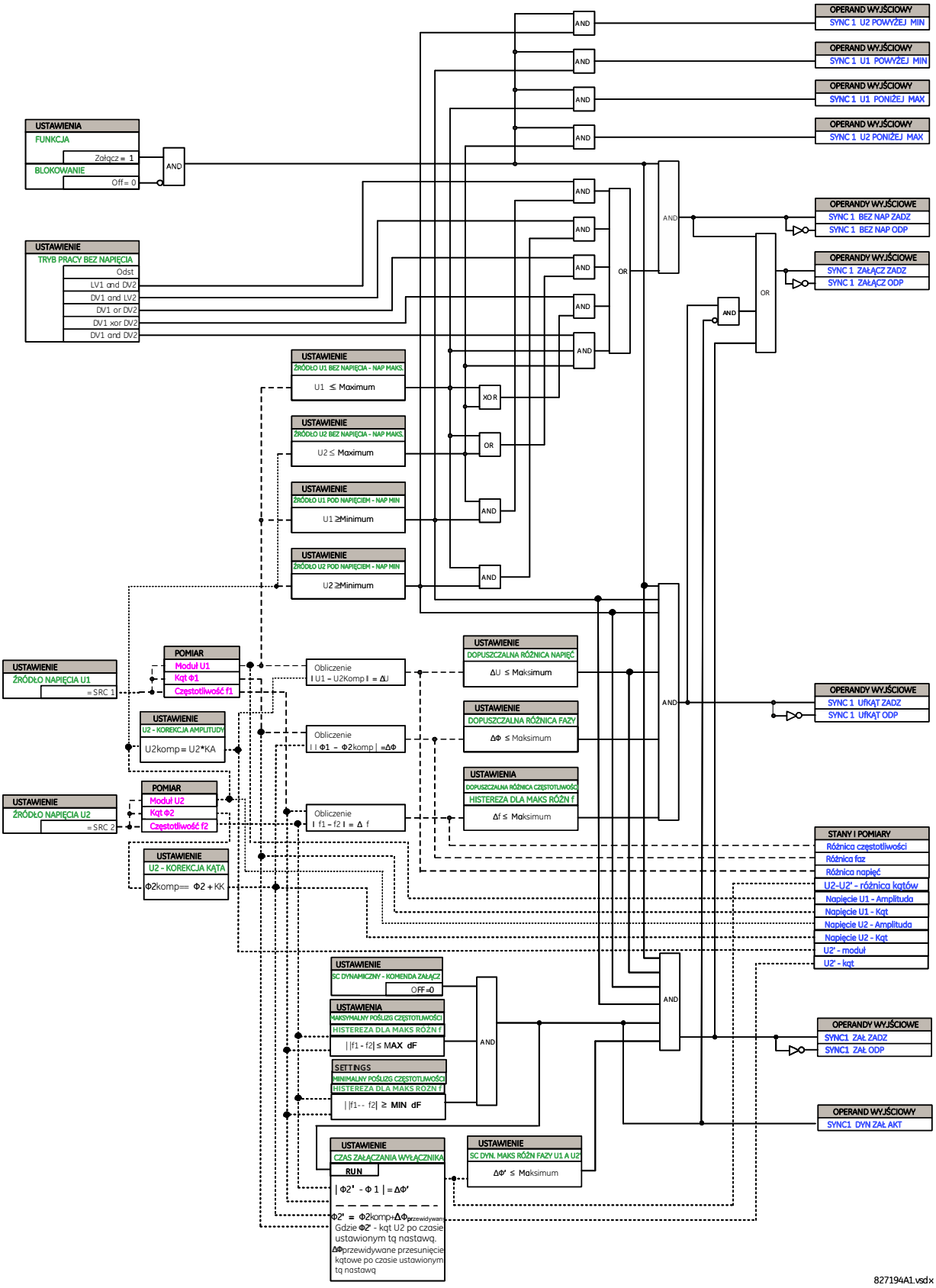
Opcja	U1 lub U2 (źródło Y)	U2 lub U1 (źródło Z)	Automatyczny wybór kombinacji napięć		Wybrane napięcie
			Źródło Y	Źródło Z	
1	PN fazowe i PN dodatkowe	PN fazowe i PN dodatkowe	Fazowe	Fazowe	UL12
2	PN fazowe i PN dodatkowe	PN fazowe	Fazowe	Fazowe	UL12
3	PN fazowe	PN fazowe	Fazowe	Fazowe	UL12
4	PN fazowe i PN dodatkowe	PN dodatkowe	Fazowe	Dodatkowe	Udod (jak ustawiono w źródle Z)
5	PN dodatkowe	PN dodatkowe	Dodatkowe	Dodatkowe	Udod (jak w wybranych źródłach)

   Napięcia U1 i U2 są dopasowywane automatycznie, dzięki czemu odpowiednie napięcia z obu źródeł są używane do kontroli synchronizmu. Stosowane jest napięcie międzyfazowe, jeśli jest dostępne w obu źródłach; jeśli jedno lub oba źródła mają tylko napięcie dodatkowe, wtedy używane jest napięcie dodatkowe. Na przykład, jeśli napięcie Udod jest zaprogramowane na UL1, funkcja automatycznie wybiera UL1 z drugiego źródła. Jeśli kontrola jest wymagana dla określonego napięcia, użytkownik może podłączyć te napięcie do zacisków napięcia dodatkowego, a następnie użyć go do sprawdzenia warunków synchronizmu.

   W przypadku używania pojedynczego modułu PP/PN z podłączonymi napięciami fazowymi i napięciem dodatkowym, należy upewnić się, że w jednym ze źródeł zostanie zaprogramowane tylko napięcie dodatkowe, które ma być użyte do kontroli synchronizmu. Należy pamiętać, że nie można kontrolować synchronizmu między PN fazowymi połączonymi w trójkąt a napięciem dodatkowym połączonym w gwiazdę.

2. Przekaźnik mierzy częstotliwość i V/Hz za pomocą wejścia danego źródła z priorytetami ustalonymi przez konfigurację kanałów wejściowych dla źródła. Przekaźnik wykorzystuje jeden z kanałów napięcia fazowego, jeśli jest ustawiony jako element tego źródła. Przekaźnik wykorzystuje kanał napięcia dodatkowego tylko wtedy, gdy kanał ten jest zaprogramowany jako element danego źródła, a zestaw napięć fazowych nie jest elementem danego źródła.

Rys. 5-217: Logika funkcji kontroli synchronizmu - 25



5.9.9 Elementy cyfrowe

USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨⇩ ELEMENTY CYFROWE ⇨ ELEMENT 1(96)

■ ELEMENT 1 ■	⇔	EL1 FUNKCJA: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	EL1 NAZWA: Dig Element 1 — Zakres nastaw: do 16 znaków
	⇳	EL1 SYGN WEJŚC: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	EL1 OPÓŹN POBUDZ: 0.000 s — Zakres nastaw: 0.000 do 999999.999 s w krokach co 0.001
	⇳	EL1 OPÓŹN ODP: 0.000 s — Zakres nastaw: 0.000 do 999999.999 s w krokach co 0.001
	⇳	EL1 POB DIODY PICKUP: Załącz — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	EL1 BLOKOWANIE: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	EL1 SYGNALIZ: Bez podtrzymania — Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇧	EL1 ZDARZENIA: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

5

NOTE

Elementy cyfrowe uruchamiane są raz na cykl (co 20ms).

W związku z tym mogą nie reagować na sygnał wejściowy lub sygnał blokujący o czasie trwania krótszym niż jeden cykl. Oznacza to również, że wyjście elementu cyfrowego może reagować do jednego cyklu później niż wskazują ustawienia opóźnienia zadziałania i odpadu.

Nie używaj funkcji z sygnałami przejściowymi, takimi jak zdalne komendy. Nie używaj elementów cyfrowych, w których losowe opóźnienia (do 20ms) nie są tolerowane, np. w przypadku szybkich funkcji zabezpieczeniowych.

Dostępnych jest 96 identycznych elementów cyfrowych. Każdy element może monitorować dowolny sygnał logiczny, prezentować stany i alarmy w oknie Sygnalizacja czy umożliwiać rejestrację zdarzeń w zależności od stanu operandu wyjściowego. Ustawienia elementu cyfrowego obejmują nazwę, do której należy się odnieść w Sygnalizacji, wejście blokujące oraz timery dla opóźnień zadziałania i odpadu.

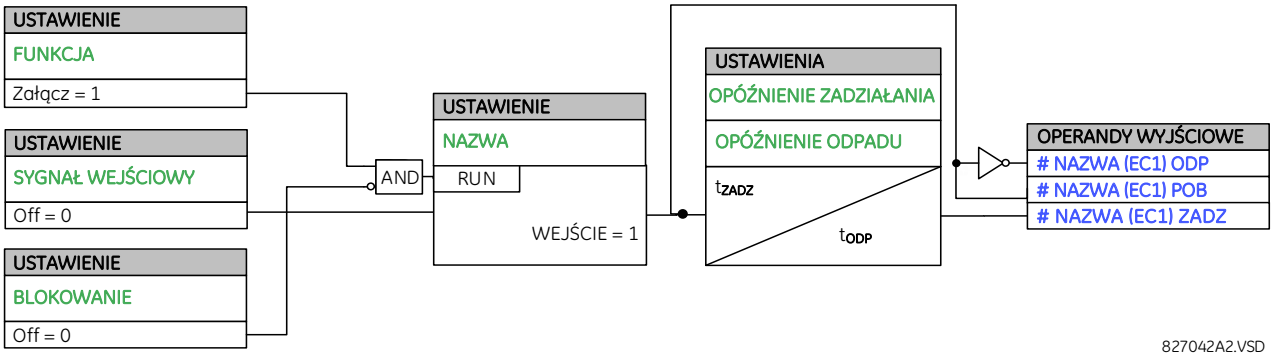
SYGNAŁ WEJŚCIOWY — wybór sygnału logicznego, który ma być monitorowany przez dany element cyfrowy.

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — opóźnienie zadziałania elementu. Jeśli opóźnienie nie jest wymagane, ustaw na „0”. Aby uniknąć uciążliwych alarmów, np. dotyczących stanu łączników czy COW, ustaw opóźnienie większe niż czas zmiany stanu.

OPÓŹNIENIE ODPADU — opóźnienie odpadu elementu. Jeśli opóźnienie nie jest wymagane, ustaw na „0”.

OGÓLNE POBUDZENIE — załącza lub odstawia aktywację diody LED POBUDZENIE po aktywacji elementu cyfrowego.

Rys. 5-218: Logika zadziałania elementu cyfrowego



Monitoring ciągłości obwodów

Niektóre wersje modułów zawierają obwód aktywnego monitorowania napięcia, podłączony przez zestyki typu A. Obwód monitoringu napięcia ogranicza przepływ prądu przez obwód wyjścia (patrz specyfikacje techniczne dla zestyku Form-A).

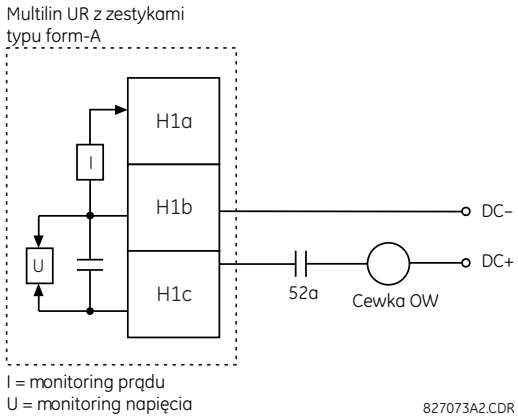
Dopóki prąd płynący przez obwód monitoringu napięcia przekracza wartość progową (patrz specyfikacje techniczne dla Form-A), aktywny jest operand Cont Op 1 VOn (wyjście fizyczne 1). Jeśli obwód wyjściowy ma wysoką rezystancję lub prąd DC zostanie przerwany, prąd spada poniżej wartości progowej i aktywowany jest operand Cont Op 1 VOff. Wtedy stan tych argumentów może być wykorzystany jako wskaźnik ciągłości obwodów, w których znajdują się zestyki typu Form-A.

Przykład 1: Kontrola ciągłości obwodu wyłączającego w stanie załączonym wyłącznika

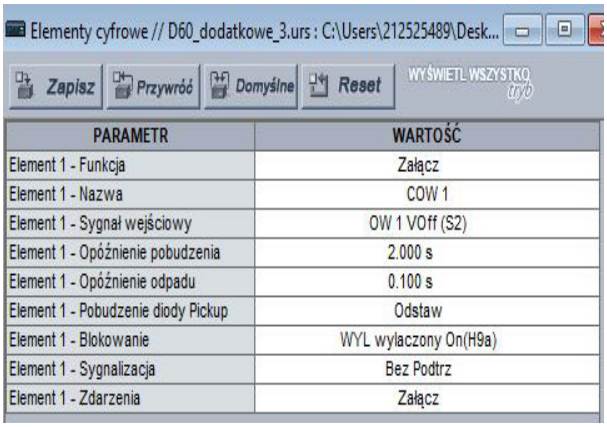
W wielu aplikacjach konieczne jest monitorowanie ciągłości obwodu wyłączającego wyłącznika, aby można było wykryć problemy przed wykonaniem operacji OW. Uznaje się, że obwód jest sprawny, gdy monitor napięcia podłączony do wyjścia wyłączającego wykryje niski poziom prądu, znacznie poniżej prądu roboczego cewki wyłącz wyłącznika. Jeśli obwód wykazuje wysoką rezystancję, prąd spada poniżej progu monitorowania i zostaje zgłoszony alarm.

W większości obwodów sterowania wyłącznika cewka OW jest połączona szeregowo ze stykiem pomocniczym (52A) wyłącznika, który jest otwarty, gdy wyłącznik jest otwarty (patrz rysunek). Aby zapobiec niepożądanym alarmom w tej sytuacji, logika monitorowania ciagłości obwodu wyłączającego musi być blokowana od położenia wyłącznika.

Rys. 5-219: Kontrola ciągłości obwodu wyłączającego - przykład 1



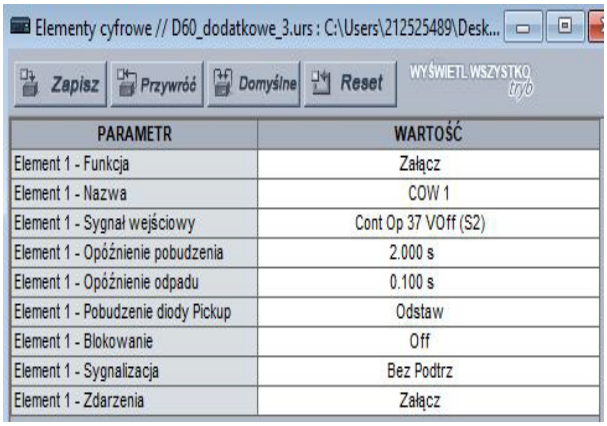
Załóżmy, że zestyk wyjściowy H1 jest wyjściem wyłączającym. Podczas konfiguracji to wyjście otrzymuje nazwę „OW 1". Załóżmy, że zestyk pomocniczy wyłącznika (52a) jest podłączony do wejścia H5a w celu monitorowania stanu wyłącznika. Używając ustawień dla wejść fizycznych, wejściu jest nadawana nazwa „WYŁ wyłączony". To wejście jest aktywne, gdy wyłącznik jest wyłączony. Poniżej pokazano przykład konfiguracji monitoringu COW przy użyciu Elementu cyfrowego 1.



PARAMETR	WARTOŚĆ
Element 1 - Funkcja	Załącz
Element 1 - Nazwa	COW 1
Element 1 - Sygnał wejściowy	OW 1 VOff (S2)
Element 1 - Opóźnienie pobudzenia	2.000 s
Element 1 - Opóźnienie odpadu	0.100 s
Element 1 - Pobudzenie diody Pickup	Odstaw
Element 1 - Blokowanie	WYL wylaczony On(H9a)
Element 1 - Sygnalizacja	Bez Podtrz
Element 1 - Zdarzenia	Załącz

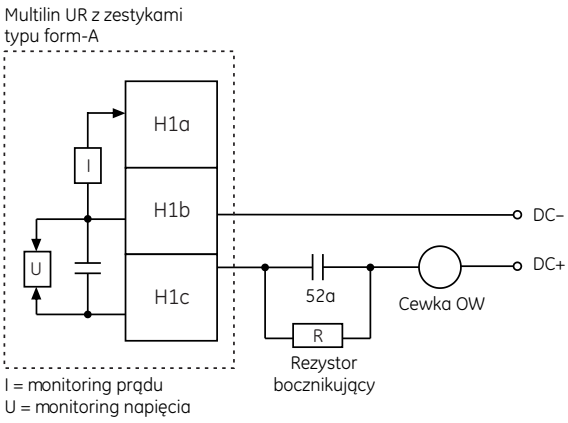
Przykład 2: Kontrola ciągłości obwodu wyłączającego w obu stanach wyłącznika

Jeśli wymagane jest ciągłe monitorowanie obwodu wyłączającego, niezależnie od położenia wyłącznika, należy zapewnić metodę utrzymania przepływu prądu przez obwód wyłączający, gdy wyłącznik jest wyłączony (jak pokazano na poniższym rysunku). Można to osiągnąć przez podłączenie odpowiedniego rezystora równolegle do styku pomocniczego w obwodzie wyłączającym. W takim przypadku nie jest wymagane nadzorowanie elementu cyfrowego stanem wyłącznika – BLOKOWANIE jest ustawione na „Off." W takim przypadku ustawienia są następujące (pokazano przykład z EnerVista).



PARAMETR	WARTOŚĆ
Element 1 - Funkcja	Załącz
Element 1 - Nazwa	COW 1
Element 1 - Sygnał wejściowy	Cont Op 37 VOff (S2)
Element 1 - Opóźnienie pobudzenia	2.000 s
Element 1 - Opóźnienie odpadu	0.100 s
Element 1 - Pobudzenie diody Pickup	Odstaw
Element 1 - Blokowanie	Off
Element 1 - Sygnalizacja	Bez Podtrz
Element 1 - Zdarzenia	Załącz

Rys. 5-220: Kontrola ciągłości obwodu wyłączającego - przykład 2



Wartości rezystancji dla rezystora "R"

Napięcie pom.	Rezystancja	Moc
24 V DC	1000 OHM	2 W
30 V DC	5000 OHM	2 W
48 V DC	10000 OHM	2 W
110 V DC	25000 OHM	5 W
125 V DC	25000 OHM	5 W
250 V DC	50000 OHM	5 W

827074A3.CDR

NOTE

Podłączenie przewodów dla dwóch powyższych przykładów dotyczy zarówno styków form-A z monitoringiem napięcia, jak i zestyków półprzewodnikowych (solid-state) z monitoringiem napięcia.

5.9.10 Liczniki cyfrowe

USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨⇩ LICZNIKI CYFROWE ⇨⇩ LICZNIK 1(8)

■ LICZNIK 1 ■	⇔	LICZNIK1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	LICZNIK1 NAZWA: Counter 1	Zakres nastaw: do 12 znaków
	⇩	LICZNIK1 JEDNOST:	Zakres nastaw: do 12 znaków
	⇩	LICZNIK1 ST POCZ: 0	Zakres nastaw: –2,147,483,648 do +2,147,483,647
	⇩	LICZNIK1 PRÓG: 0	Zakres nastaw: –2,147,483,648 do +2,147,483,647
	⇩	LICZNIK1 GÓRA: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	LICZNIK1 DÓŁ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	LICZNIK1 BLOK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	LICZNIK1 UST POCZ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	LICZNIK1 KAS-0: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	LICZNIK1 ZAPIS/KASUJ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	LICZNIK1 ZAPIS/LICZ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

Istnieje osiem identycznych liczników cyfrowych. Licznik cyfrowy zlicza liczbę zmian przypisanego sygnału logicznego z "0" do logicznej "1". Licznik służy do zliczania operacji takich jak pobudzenia elementów, zmiany stanu zestyków zewnętrznych (np. zestyk pomocniczy wyłącznika) czy impulsy z liczników energii.

JEDNOSTKA — etykieta identyfikująca jednostkę miary dotyczącą typu zliczanych sygnałów. Etykieta jednostek pojawia się w odpowiednim miejscu w menu Stany i pomiary.

STAN POCZĄTKOWY — ustawia licznik na wymaganą wartość zadaną przed rozpoczęciem operacji zliczania. Przydatne w sytuacjach instalacji przekaźnika zastępczego w miejsce innego przekaźnika lub podczas pracy licznika.

WARTOŚC PROGU LICZNIKA — wartość, z którą porównywana jest skumulowana wartość licznika. Dostępne są trzy operandy wyjściowe, które wskazują, czy aktualna wartość jest „większa niż (POWYŻEJ)", „równa (RÓWNE)" lub „mniejsza niż (PONIŻEJ)" ustawiony próg.

ZLICZAJ W GÓRĘ — wybór sygnału logicznego służącego do zwiększania stanu licznika. Jeśli ten sygnał zostanie odebrany, gdy skumulowana wartość osiągnie limit +2147483647, licznik przejdzie do wartości –2147483648.

ZLICZAJ W DÓŁ — wybór sygnału logicznego służącego do zmniejszania stanu licznika. Jeśli ten sygnał zostanie odebrany, gdy skumulowana wartość osiągnie limit –2147483648, licznik przejdzie do wartości +2147483647.

BLOKOWANIE — wybór sygnału logicznego do blokowania licznika. Zliczanie w górę i w dół jest zablokowane.

KASUJ DO STANU POCZĄTKOWEGO — wybór sygnału logicznego używanego do ustawienia licznika na wartość początkową. Licznik ustawia się na tę wartość w następujących sytuacjach:

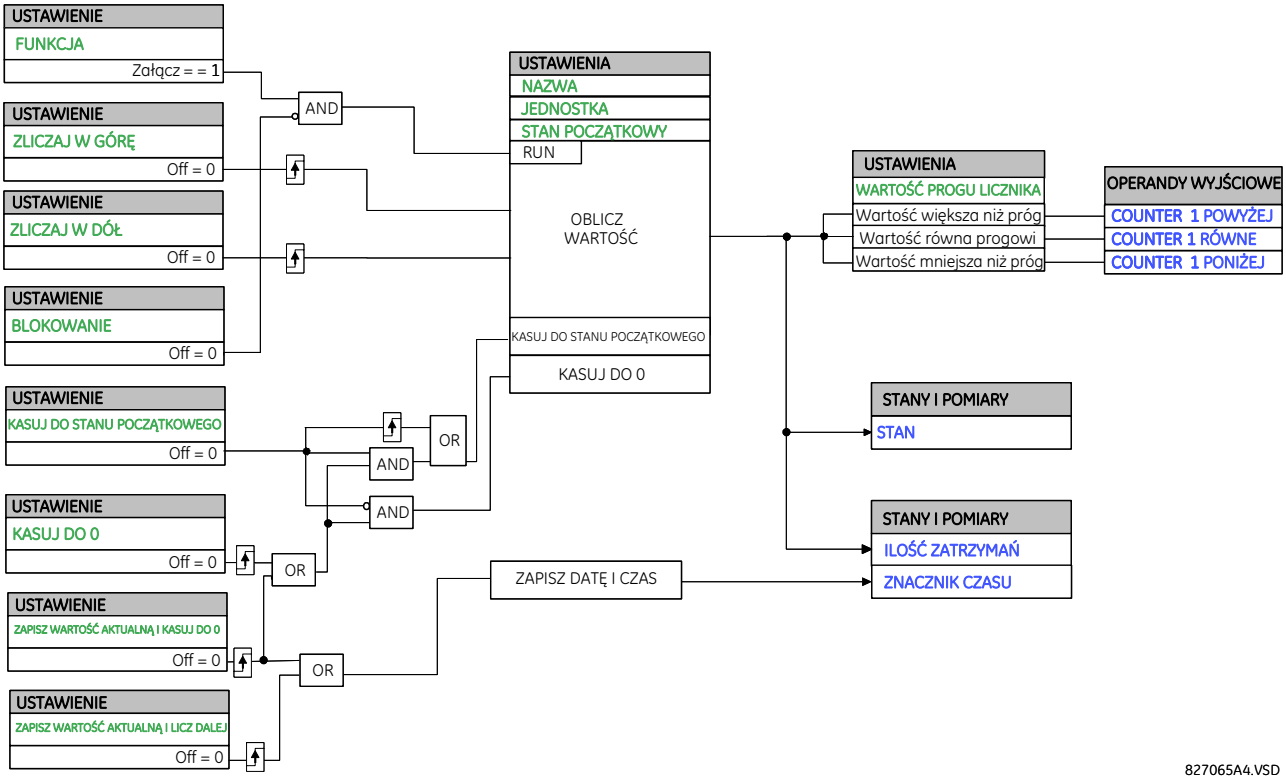
- Gdy licznik jest załączony, a operand KASUJ DO STANU POCZĄTKOWEGO ma wartość 1 (gdy licznik jest załączony, a operand KASUJ DO STANU POCZĄTKOWEGO ma wartość 0, licznik jest ustawiany na 0)
- Gdy licznik zlicza sygnały, a operand KASUJ DO STANU POCZĄTKOWEGO zmienia stan z 0 na 1 (zmiana KASUJ DO STANU POCZĄTKOWEGO z 1 na 0 podczas pracy licznika nie ma wpływu na zliczanie)
- Gdy polecenie KASUJ DO 0 lub ZAPISZ WARTOŚĆ AKTUALNĄ I KASUJ DO 0 jest wysyłane do licznika, a operand KASUJ DO STANU POCZĄTKOWEGO ma wartość 1 (gdy polecenie KASUJ DO 0 lub ZAPISZ WARTOŚĆ AKTUALNĄ I KASUJ DO 0 jest wysyłane do licznika, a operand KASUJ DO STANU POCZĄTKOWEGO ma wartość 0, licznik ustawia się na 0)

KASUJ DO 0 — wybór sygnału logicznego, którego aktywacja spowoduje ustawienia stanu licznika na „0" lub wartość zadaną w zależności od stanu operandu KASUJ DO STANU POCZĄTKOWEGO.

ZAPISZ WARTOŚĆ AKTUALNĄ I KASUJ DO 0 — wybór sygnału logicznego, który spowoduje zapis skumulowanej wartości licznika do oddzielnego rejestru z datą i godziną operacji oraz zresetowanie licznika do „0".

ZAPISZ WARTOŚĆ AKTUALNĄ I LICZ DALEJ — wybór sygnału logicznego, który spowoduje zapis skumulowanej wartości licznika do oddzielnego rejestru z datą i godziną operacji oraz kontynuowania zliczania. Aktualna skumulowana wartość oraz wartość przechwycona z powiązanym znacznikiem daty/czasu są dostępne w menu Stany i pomiary. Jeśli zasilanie UR zostanie wyłączone, skumulowane i przechwycone wartości są zapisywane w pamięci nieulotnej podczas jego wyłączania.

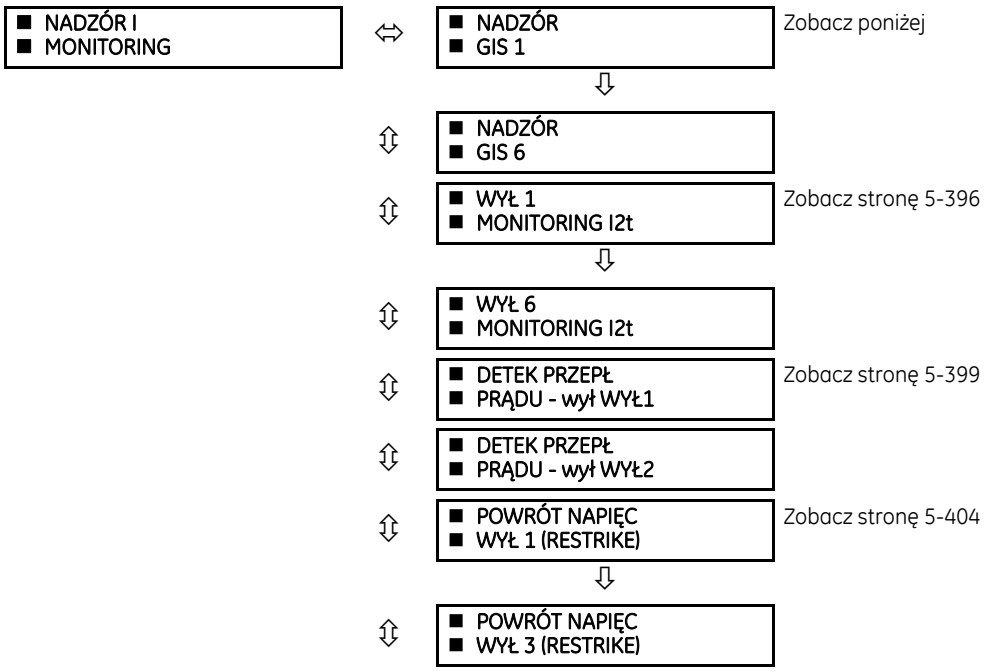
Rys. 5-221: Logika działania liczników cyfrowych

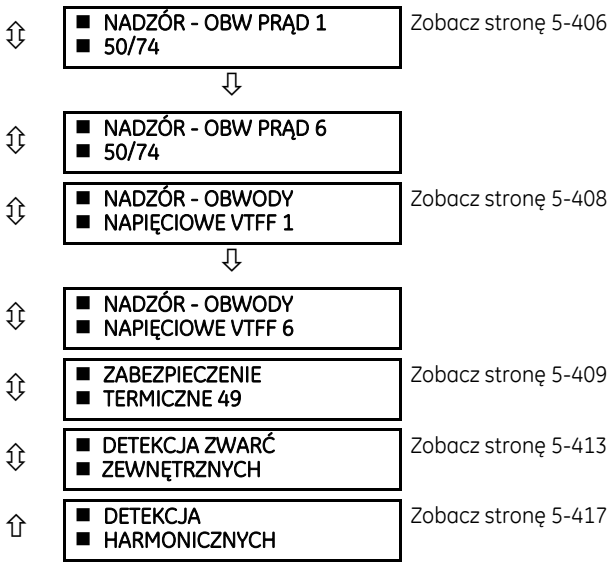


5.9.11 Nadzór i monitoring

5.9.11.1 Menu

USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨⇩ NADZÓR I MONITORING





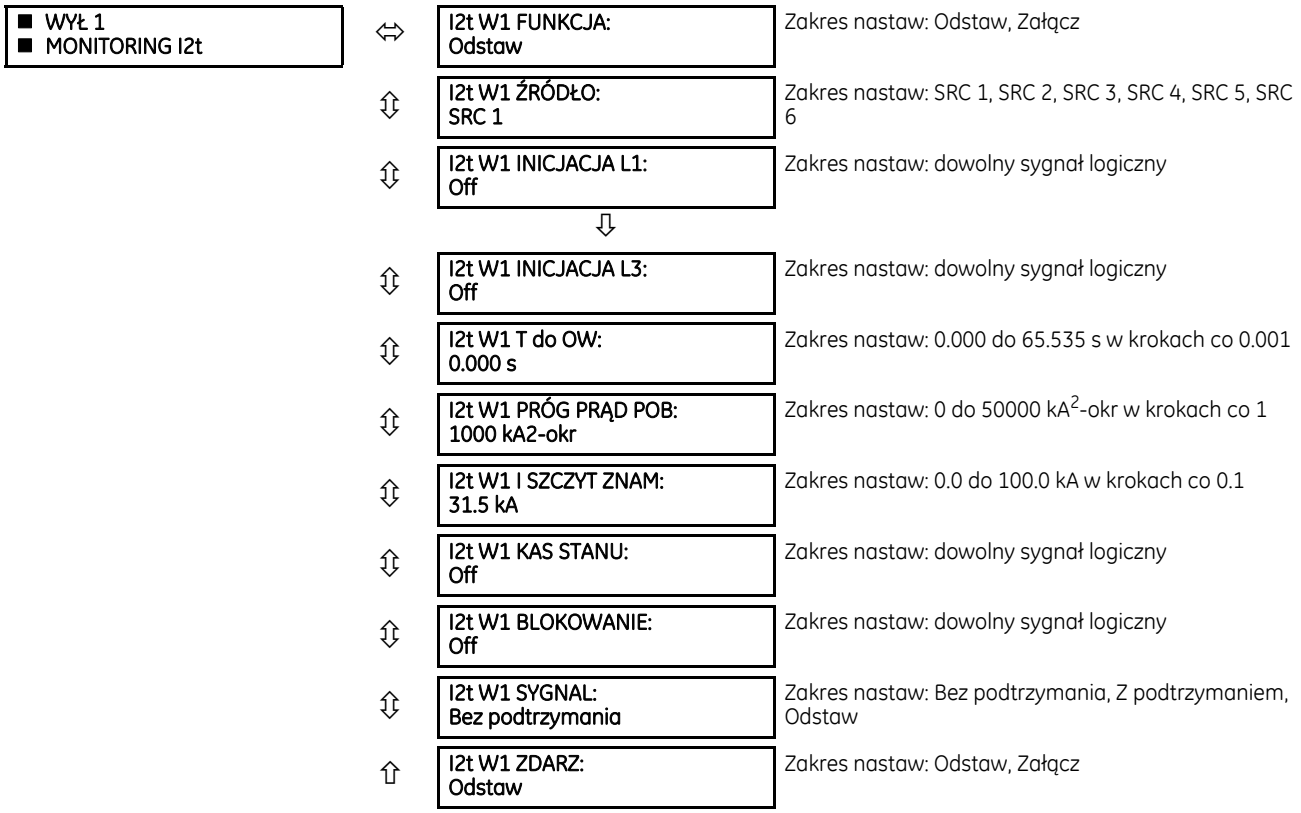
5.9.11.2 Nadzór GIS

FUNKCJA USUNIĘTA

5.9.11.3 Monitoring I2t wyłącznika

5

USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨⇩ NADZÓR I MONITORING ⇨ WYŁ 1(6) MONITORING I2t



Na każdy jeden komplet przekładników prądowych dostępny jest jeden stopień funkcji monitoringu I2t. Minimalna ilość stopni tej funkcji to 2, co oznacza, że jeśli w urządzeniu jest jeden moduł prądowy, to dostępne będą dwa stopnie.

Funkcja szacuje zużycie zestyków wyłącznika w poszczególnych fazach, mierząc i całkując podniesiony do kwadratu prąd przepływający przez styki wyłącznika. Wartości w poszczególnych fazach są dodawane do skumulowanych sum dla każdej fazy i porównywane z zaprogramowaną wartością progową. Gdy w dowolnej fazie próg zostanie przekroczony, funkcja ustawia sygnał wyjściowy na „1". Skumulowana wartość dla każdej fazy jest wyświetlana w menu Stany i pomiary.

Do inicjowania funkcji powinien zostać przypisany ten sam sygnał, który został przypisany do wyjścia OW. Aby zapobiec sumowaniu przepływu prądu przez wyłącznik przed rozłączeniem się styków wprowadzane jest opóźnienie czasowe między inicjacją a zmianą stanu zestyków wyłącznika. Opóźnienie obejmuje czas działania przekaźnika wyjściowego, wszelkich innych przekaźników pomocniczych oraz mechanizmu wyłącznika. Aby uzyskać maksymalną dokładność pomiaru dla danej aplikacji, zmierz czas pomiędzy zmianą stanu operandu (od 0 do 1) a zmianą stanu zestyków. Całkowanie trwa przez 100 ms - zakłada się, że powinno to objąć całkowity okres wyładowania łukowego.

Funkcja jest zaprogramowana do wyznaczenia czasu trwania zwarcia. Czas trwania zwarcia to czas pomiędzy działaniem detektora zakłóceń, który wystąpił przed uruchomieniem tej funkcji, a skasowaniem wewnętrznej nisko nastawionej funkcji nadprądowej. W celu uwzględnienia niezerowego czasu kasowania funkcji nadprądowej wprowadza się korektę.

Obliczone prądy oraz czas trwania zwarcia są dostępne w menu **STANY I POMIARY ⇨⇩ REJESTRATORY ⇨⇩ OPCJE MONITORINGU ⇨ MONITORING I2t WYŁ 1(6)**.

INICJACJA L1/L2/L3 — wybierz te same sygnały, które są skonfigurowane dla przekaźników wyjściowych używanych do OW. W aplikacjach z wyłączeniem trójfazowym przypisz ten sam sygnał dla biegunów L1, L2 i L3 wyłącznika, aby zainicjować obliczenia. W aplikacjach z wyłączeniem jednofazowym należy przypisać sygnały wyłączające dla poszczególnych faz.

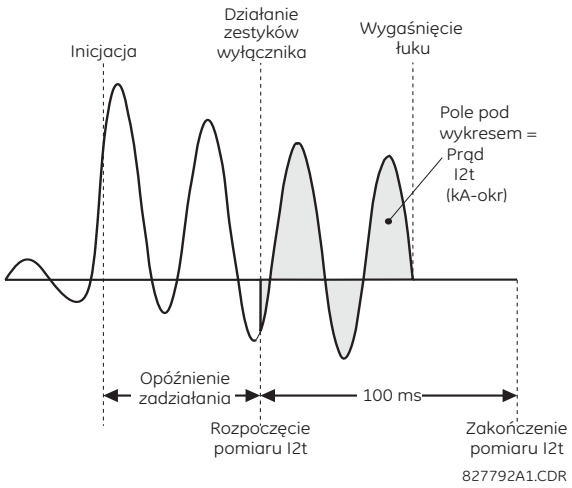
OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — opóźnienie między momentem zainicjowania OW a czasem, w którym styki wyłącznika mają zmienić swój stan, rozpoczynając całkowanie zmierzonego prądu.

PRÓG PRĄDOWY POBUDZENIA — próg pobudzenia, którego przekroczenie powoduje aktywację sygnału wyjściowego funkcji.

KASOWANIE AKTUALNEGO STANU — wybór sygnału logicznego służącego do wyczyszczenia skumulowanych wartości I2t, czasów trwania zwarcia (czasów działania WYŁ), wartości Suma I2t i Maksymalny prąd wyłączenia (ostatnie zwarcie).

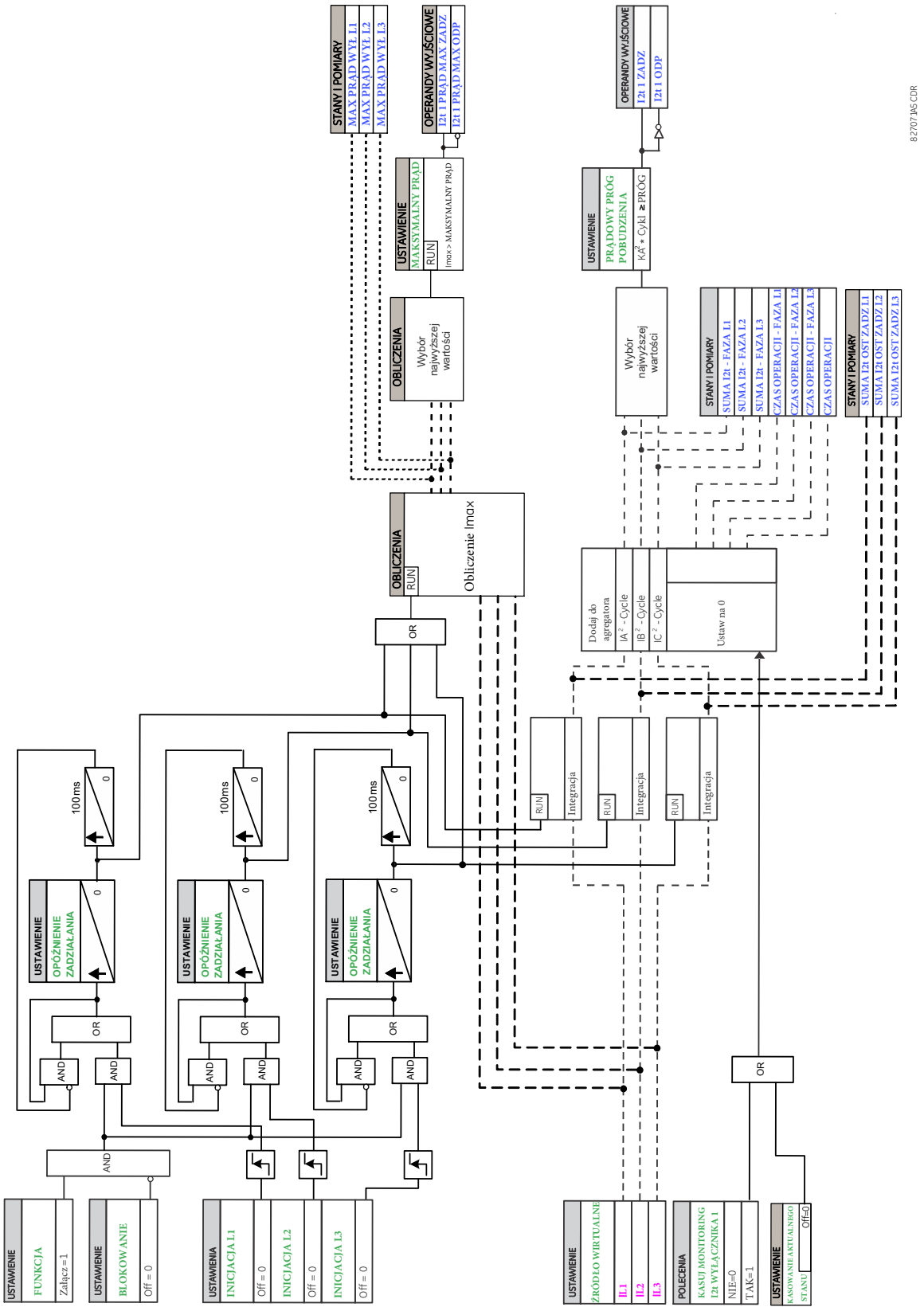
MAKSYMALNY PRĄD SZCZYTOWY — określa maksymalną obciążalność zwarciową wyłącznika.

Rys. 5-222: Pomiar I2t



5

Rys. 5-223: Logika działania funkcji monitoringu I2t



5.9.11.4 Przepływ prądu przez wyłączony wyłącznik

USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨⇩ NADZÓR I MONITORING ⇨⇩ DETEK PRZEPŁ PRĄDU - wył WYŁ 1(2)

■ DETEK PRZEPŁ PRĄDU ■ wył WYŁ 1	⇔	FLSHR1 FUNKCJA: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	FLSHR1 ŹRÓDŁO I/U STR1: SRC 1 — Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇳	FLSHR1 ŹRÓDŁO U STR2: Brak — Zakres nastaw: Brak, SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇳	FLSHR1 WYŁ załącz L1: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	
	⇳	FLSHR1 WYŁ załącz L3: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	FLSHR1 PRÓG POB NAP: 0.850 pu — Zakres nastaw: 0.004 do 1.500 pu w krokach co 0.001
	⇳	FLSHR1 RÓŻN NAP PRÓG POB: 1000 V — Zakres nastaw: 0 do 100000 V w krokach co 1
	⇳	FLSHR1 PRĄD OBC: 0.600 pu — Zakres nastaw: 0.020 do 1.500 pu w krokach co 0.001
	⇳	FLSHR1 OPÓZ ZADZ: 0.100 s — Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
	⇳	FLSHR1 NADZÓR L1: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	
	⇳	FLSHR1 NADZÓR L3: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	FLSHR1 BLOKOWANIE: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	FLSHR1 SYGNAL: Bez podtrzymania — Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇳	FLSHR1 ZDARZ: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja detekcji przepływu prądu przez wyłączony wyłącznik bazuje na następujących warunkach:

- Wyłącznik musi być wyłączony,
- Napięcie fazowe mierzone z dowolnej strony wyłącznika jest większe niż nastawa,
- Prąd płynący przez wyłącznik jest większy niż nastawa pobudzenia i
- Różnica napięcia na wyłączniku spada poniżej nastawy pobudzenia (dotyczy tylko aplikacji z sześcioma PN)

Ponadto funkcja ma zastosowanie w przypadkach, gdy jeden lub dwa zestawy napięć trójfazowych są dostępne na wyłączniku, w następujący sposób:

- Jeden zestaw napięć trójfazowych jest dostępny na wyłączniku (zastosowanie trzech przekładników napięciowych)
- Dostępne są dwa zestawy napięć trójfazowych na wyłączniku (zastosowanie sześciu przekładników napięciowych)

Aplikacja dla jednego kompletu PN (3 napięcia fazowe)

Gdy dla danego wyłącznika dostępny jest tylko jeden zestaw PN, ustaw ŹRÓDŁO NAPIĘCIA - STRONA 2 na „ Brak”.

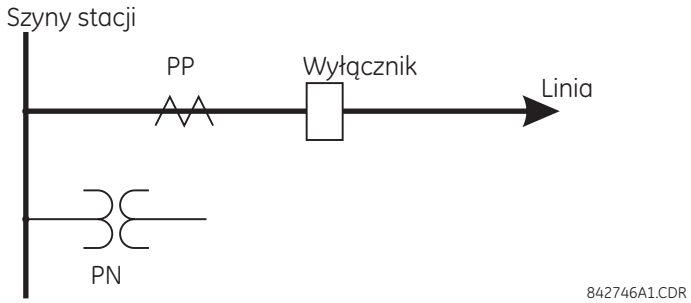
NOTE

Przed wystąpieniem warunków przepływu prądu przez wyłączony wyłącznik muszą być obecne napięcia. Jeśli trzy przekładniki napięciowe są umieszczone za wyłącznikiem (od strony linii) a wyłącznik po drugiej jej stronie jest wyłączony, mierzone napięcie wynosi zero, a funkcja nie jest inicjowana.

Odpad funkcji następuje, jeśli prąd spadnie poniżej PRĄD OBCIĄŻENIA, wyłącznik załączy się lub sygnał logiczny przypisany do NADZÓR - FAZA L1 zmieni się swój stan na wysoki. Zaleca się użycie nadzoru poprzez NADZÓR - FAZA L1 i wybór sygnału, który powoduje wyłączenie wyłącznika, ale nie pozwoli na pobudzenie funkcji przed wyłączeniem.

Detekcja przepływu prądu przez wyłączony wyłącznik może być wykorzystana np. dla celów sygnalizacji zewnętrznej, ponownego wyzwolenia wyłącznika (Re-trip) lub aktywacji przekaźnika blokady załączenia.

Rozważmy poniższy układ:



Prądy fazowe (SRC1) to prądy z PP, napięcia fazowe to napięcia z PN na szynach, wejście fizyczne 1 jest ustawione jako styk 52a wyłącznika. Warunki przed wykryciem przepływu prądu przez wyłączony wyłącznik to:

- 52a status = 0 (wyłącznik wyłączony)
- UL1-Z jest większe niż PRÓG NAPIĘCIOWY POBUDZENIA
- IL1 jest poniżej PRĄD OBCIĄŻENIA (w warunkach idealnych, IL1 = 0)

Warunki powodujące wykrycie przepływu prądu przez wyłączony wyłącznik:

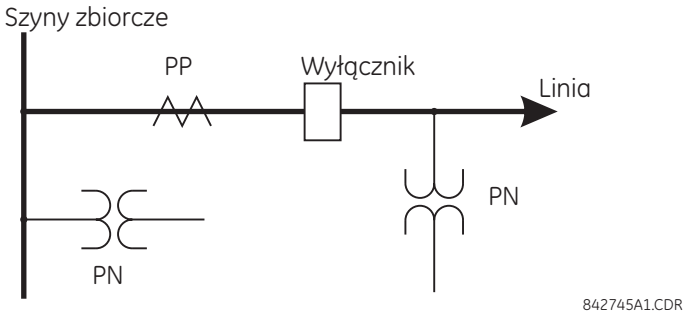
- 52a status = 0 (wyłącznik wyłączony)
- UL1-Z jest większe lub mniejsze niż PRÓG NAPIĘCIOWY POBUDZENIA
- IL1 jest powyżej PRĄD OBCIĄŻENIA

Aplikacja dla dwóch kompletów PN (6 napięć fazowych)

W tej aplikacji przekładniki napięciowe są dostępne po obu stronach wyłącznika. Gdy wyłącznik jest wyłączony, różnica napięć na wyłączniku jest napięciem znamionowym, jeśli linia nie jest zasilana ze zdalnego końca, lub może być dwukrotnością napięcia znamionowego w momencie synchronizacji, jeśli linia jest zasilana ze zdalnego końca. W momencie wystąpienia zakłócenia na wyłączniku, różnica napięć spada i przez wyłącznik zaczyna płynąć prąd większy niż PRĄD OBCIĄŻENIA. Warunki te są również prawdziwe w przypadku normalnej, prawidłowej operacji załączenia wyłącznika. Wtedy różnica napięć na wyłączniku jest praktycznie zerowa, a przez wyłącznik przepływa prąd obciążenia. Aby odróżnić zakłócenie od normalnej operacji załączenia wyłącznika, wykorzystywany jest jego aktualny stan.

W tej aplikacji, jeśli napięcia z PN znajdujących się po jednej stronie wyłącznika zanikną z powodu na przykład uszkodzenia w obwodach napięciowych, wykrycie uszkodzenia wyłącznika może zapewnić aplikacja z trzema przekładnikami. Jeśli jednak pożądane jest zablokowanie funkcji przy zaniku napięcia po jednej stronie, można to zrobić, przypisując odpowiedni sygnał do nastawy BLOKOWANIE.

Rozważmy poniższy układ:



Prądy fazowe w SRC1 to prądy z PP, napięcia fazowe to napięcia z PN na szynach. Napięcia SRC2 to napięcia z PN na linii. Wejście fizyczne 1 to styk 52a wyłącznika. Warunki przed wykryciem przepływu prądu przez wyłączony wyłącznik to:

- 52a status = 0 (wyłącznik wyłączony)
- UL1-Z (PN na linii lub na szynach) jest większe niż PRÓG NAPIĘCIOWY POBUDZENIA
- IL1 jest poniżej PRĄD OBCIĄŻENIA (w warunkach idealnych, IL1 = 0)
- ΔUL1 jest większe niż PRÓG POBUDZENIA - RÓŻNICA NAPIĘĆ

Warunki powodujące wykrycie przepływu prądu przez wyłączony wyłącznik:

- 52a status = 0 (wyłącznik wyłączony)
- UL1-Z (PN na linii lub na szynach) jest większe lub mniejsze niż PRÓG NAPIĘCIOWY POBUDZENIA
- IL1 jest powyżej PRĄD OBCIĄŻENIA
- ΔUL1 jest mniejsze niż PRÓG POBUDZENIA - RÓŻNICA NAPIĘĆ

NOTE Funkcja działa tylko wtedy, gdy do zacisków przekaźnika podłączone są napięcia fazowe. Jeśli podłączone zostaną napięcia z przekładników napięciowych połączonych w trójkąt funkcja nie zadziała.

Ustawienia

ŹRÓDŁO PRĄDU/NAPIĘCIA - STRONA 1 — określa źródło trzech napięć fazowych i trzech prądów z jednej strony wyłącznika. Do wybranego źródła muszą być przypisane napięcia fazowe i prądy nadzorowanego wyłącznika.

ŹRÓDŁO NAPIĘCIA - STRONA 2 — określa źródło sygnału używane jako drugi zestaw trzech napięć fazowych, gdy dla danego wyłącznika dostępnych jest sześć przekładników napięciowych. W przypadku aplikacji z trzema PN ustaw tutaj „Brak”.

WYŁĄCZNIK ZAŁĄCZONY - FAZA L1 do WYŁĄCZNIK ZAŁĄCZONY - FAZA L3 — przypisanie operandów logicznych wskazujących stan załączony wyłącznika. Można wybrać oddzielne operandy dla poszczególnych biegunów wyłącznika. Zaleca się ustawienie tutaj stanu zestyku 52a wyłącznika lub innego sygnału określającego stan zamknięcia biegunów wyłącznika.

NOTE Pozostawienie tego ustawienia nieskonfigurowanego (sygnał Off), prowadzi do nieprawidłowego działania funkcji.

PRÓG NAPIĘCIOWY POBUDZENIA — napięciowy próg pobudzenia dla napięć fazowych z jednej lub obu stron wyłącznika. Jeśli dostępnych jest sześć PN, wyłączenie wyłącznika prowadzi do dwóch możliwych scenariuszy – obecności napięcia tylko z jednej strony wyłącznika lub obecności napięcia z obu stron wyłącznika. Wykrycie napięcia powyżej wybranej wartości po dowolnej stronie wyłącznika aktywuje schemat do działania. Ustaw PRÓG NAPIĘCIOWY POBUDZENIA na 85 - 90% Un.

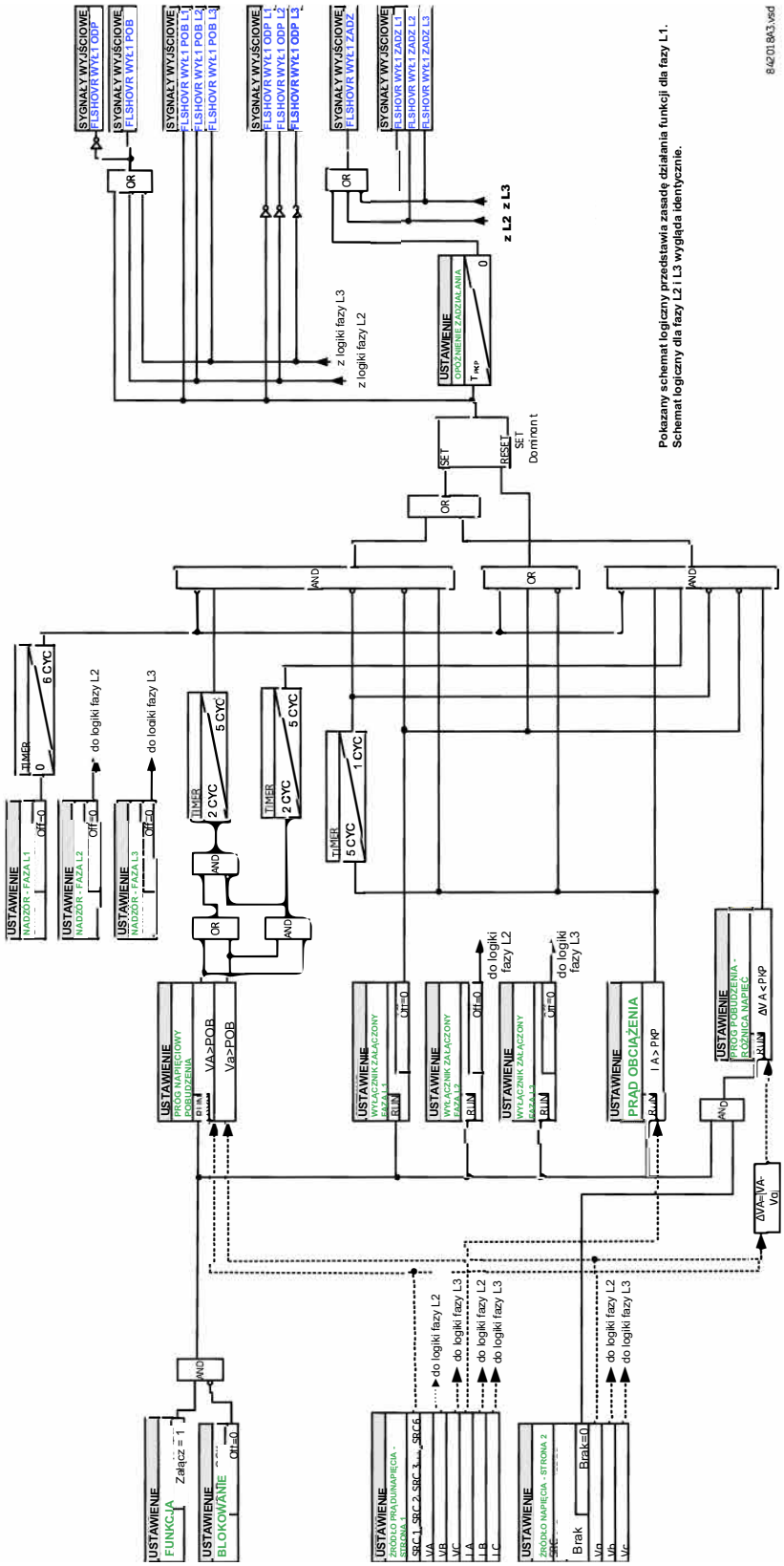
PRÓG POBUDZENIA - RÓŻNICA NAPIĘĆ — próg pobudzenia dla różnicy napięć fazowych, gdy w wyłączniku dostępne są dwa przekładniki napięciowe na fazę (układ 6PN). Nastawiony próg powinien być niższy niż różnica napięcia obserwowana, gdy rezystory wyłącznika są załączone. Nastawa jest różnicą napięć pierwotnych pomiędzy źródłami Strony 1 i Strony 2.

PRĄD OBCIĄŻENIA — normalny prąd obciążenia, który może płynąć przez wyłącznik. W zależności od aplikacji, prąd obciążenia może być na poziomie prądu pojemnościowego ładowania, gdy linia nie jest obciążona, aż do wartości znacznie powyżej prądu maksymalnego obciążenia linii (linia podłączona do obciążenia).

NADZÓR - FAZA L1 do NADZÓR - FAZA L3 — pofazowy nadzór nad działaniem funkcji. Do tej nastawy najczęściej przypisuje się działanie innych funkcji zabezpieczeniowych, funkcji LRW czy komendy ZW i OW. Odpad sygnału nadzoru jest opóźnieniony o 6 cykli. Dopiero po tym czasie funkcja ma zezwolenie na działanie.

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — opóźnienie czasowe zadziałania po wykryciu warunku pobudzenia. Nie należy ustawiać tutaj zbyt długiego czasu, ponieważ prąd płynący przez wyłączony wyłącznik może zniknąć jeszcze przed jego wykryciem.

Rys. 5-224: Logika działania funkcji detekcji przepływu prądu przez wyłączony wyłącznik



5.9.11.5 Powrót napięcia na wyłącznik

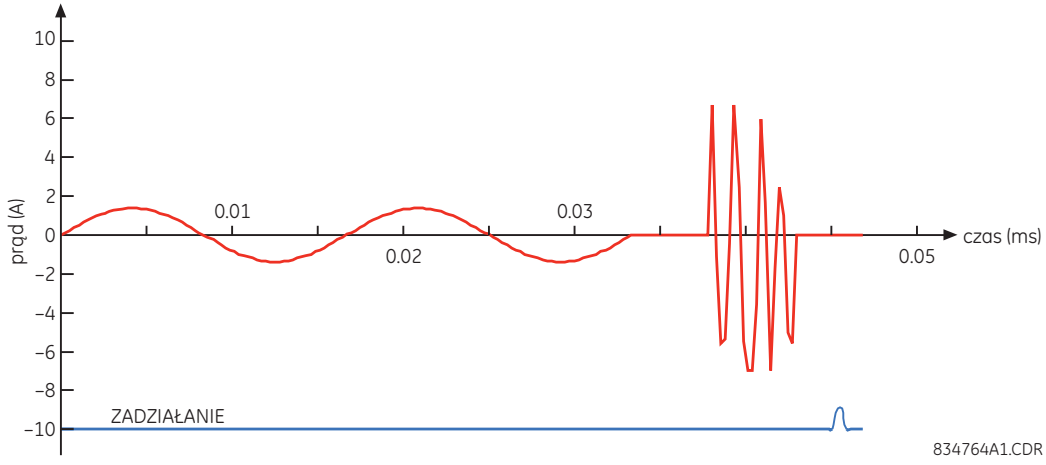
USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨⇩ NADZÓR I MONITORING ⇨⇩ POWR NAPIĘC WYŁ 1(3) (RESTRIKE)

■ POWR NAPIĘC WYŁ 1 ■ (RESTRIKE)	⇔	RSTRK1 FUNKCJA: Ostaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇕	RSTRK1 BLOK: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	RSTRK1 ŹRÓDŁO: SRC 1 — Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇕	RSTRK1 PRÓG POB: 0.50 pu — Zakres nastaw: 0.10 do 2.00 pu w krokach co 0.01
	⇕	RSTRK1 OPÓŹN ODP: 0.100 s — Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
	⇕	RSTRK1 DET PRĄD WYS CZĘST: Załącz — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇕	RSTRK1 WYŁ wyłączony: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	RSTRK1 KOM Wyłącz: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	RSTRK1 KOM Załącz: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	RSTRK1 SYGNALIZ: Bez podtrzymania — Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇕	RSTRK1 ZDARZENIA: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Dla każdej karty analogowej (DSP) w T60 przewidziany jest jeden moduł detekcji powrotu napięcia na wyłącznik.

Zgodnie z normą IEEE C37.100 - IEEE Standard Definitions for Power Switchgear, powrót napięcia na wyłącznik (Restrike) jest definiowany jako „przywrócenie prądu między stykami aparatu łączeniowego podczas operacji jego otwierania, po nieobecności prądu przez przynajmniej ¼ cyklu przy normalnej częstotliwości."

Rys. 5-225: Typowa charakterystyka prądu podczas powrotu napięcia na wyłącznik



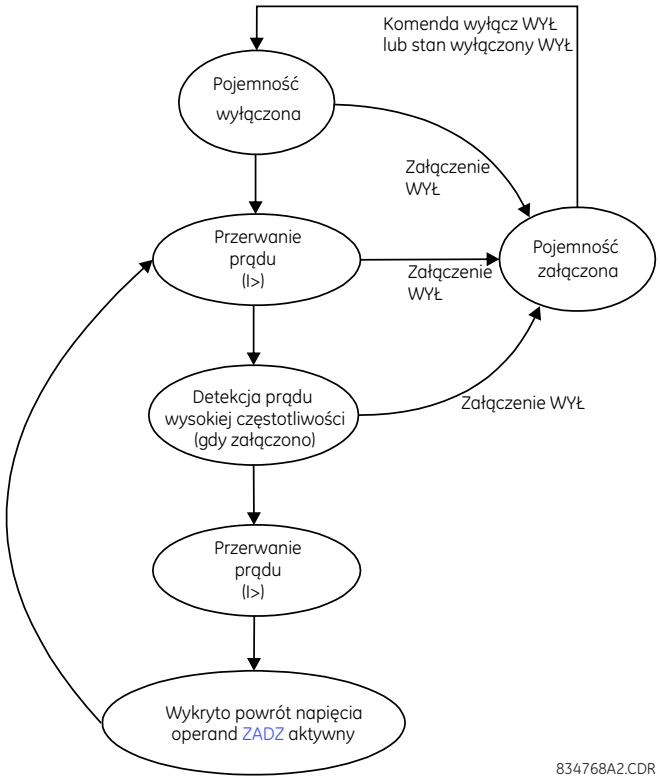
Algorytm funkcji odpowiada na udane przerwanie prądu fazowego po zadeklarowaniu odłączenia pojemności zgodnie ze wskazaniem bieguna wyłącznika. Jeśli prąd o wysokiej częstotliwości lub o częstotliwości sieci, większy niż nastawiony próg zostanie ponownie wykryty co najmniej ¼ cyklu później niż przerwanie prądu fazowego, wówczas w odpowiedniej fazie na krótki czas aktywowany jest sygnał RESTRIKE 1 ZADZ. Można dodać liczniki czy inną logikę, aby ułatwić podjęcie decyzji co do odpowiednich działań po wykryciu pojedynczego powrotu napięcia na wyłącznik lub serii takich zdarzeń.

Deklaracja wykrycia powrotu napięcia na wyłącznik jest aktywna, jeśli spełnione są wszystkie poniższe warunki:

- Prąd został początkowo przerwany
- Wyłącznik jest otwarty
- Występuje stan podwyższonego prądu o wysokiej częstotliwości (jeśli ustawienie DETEKCJA PRĄDU WYSOKIEJ CZĘSTOTLIWOŚCI jest załączone, w przeciwnym razie stan jest pomijany), oraz
- Prąd ponownie zanika

Działanie algorytmu jest zilustrowane na poniższym schemacie.

Rys. 5-226: Schemat działania funkcji detekcji powrotu napięcia na wyłącznik



W ten sposób rozróżnia się stan samogasnącego ponownego zapłonu (powrotu napięcia na wyłącznik - Restrike) i stany trwałej awarii wyłącznika. Te drugie mogą być wykryte przez funkcję uszkodzenia wyłącznika (LRW) lub zwykłą funkcję nadprądową bezzwłoczną. Ponadto wystąpienie szybkich ponownych zapłonów jest wychwytywane przez LRW lub I>>.

Dla każdego elementu dostępne są następujące ustawienia.

FUNKCJA — załącza i odstawia działanie modułu.

BLOKOWANIE — przypisuje się sygnał logiczny, którego aktywacja ma powodować zablokowanie modułu.

ŹRÓDŁO WIRTUALNE — wybór źródła pomiarowego dla modułu. To źródło musi mieć przypisany poprawny bank PP.

PRÓG POBUDZENIA — próg pobudzenia detektora nadprądowego w jednostkach bazowych (pu).

OPÓŹNIENIE ODPADU — opóźnienie odpadu funkcji. Po ustawieniu na „0 ms", operand RESTRIKE 1 ZADZ jest aktywowany tylko przez 1/8 cyklu (2,5ms dla 50Hz).

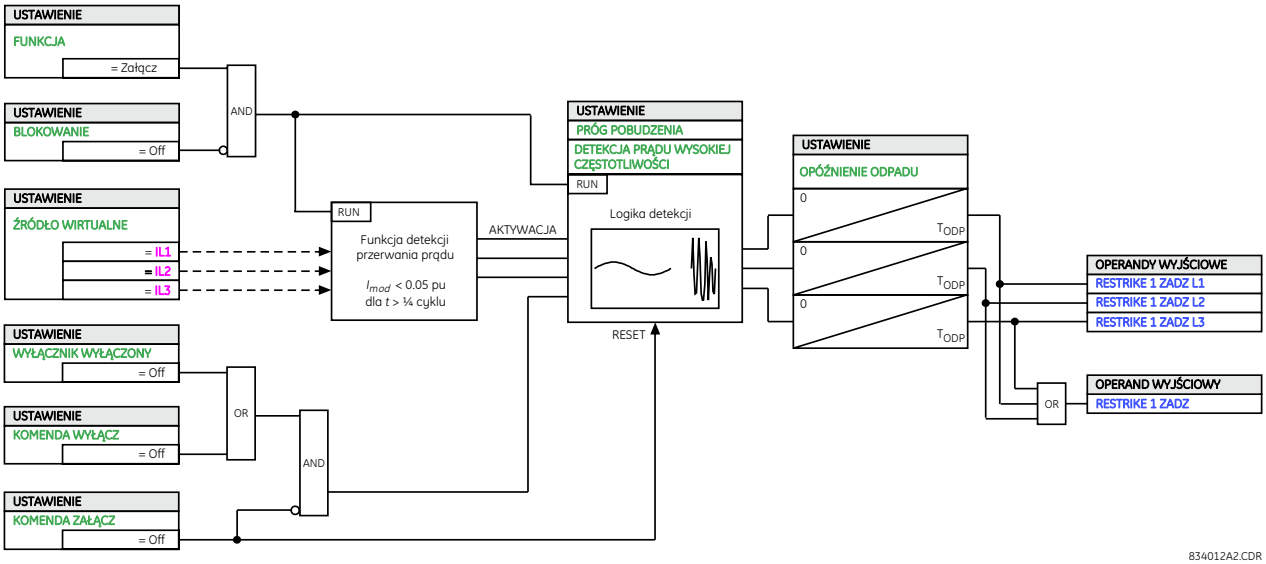
DETEKCJA PRĄDU WYSOKIEJ CZĘSTOTLIWOŚCI — załącza/odstawia wykrywanie wzorca wysokiej częstotliwości (HF) po detekcji powrotu napięcia na wyłącznik. Charakterystyka HF jest typowa dla baterii kondensatorów, kabli i długich linii.

WYŁĄCZNIK WYŁĄCZONY — definicja pozycji wyłączonej wyłącznika. Musi być logiczną „1", gdy wyłącznik jest wyłączony. Ważne jest, aby przypisać albo zestyk 52 z, albo polecenie załączenia wyłącznika do ustawienia KOMENDA ZAŁĄCZ, aby dać jasne wskazanie przekaźnikowi o stanie wyłącznika.

KOMENDA WYŁĄCZ — definicja polecenie wyłączenia wyłącznika. Musi to być logiczne „1", gdy wyłącznik jest wyłączany ręcznie lub z logiki zabezpieczenia.

KOMENDA ZAŁĄCZ — definicja polecenie załączenia wyłącznika. Musi to być logiczne „1", gdy wyłącznik jest załączany.

Rys. 5-227: Logika działania funkcji detekcji powrotu napięcia na wyłącznik



5.9.11.6 Nadzór - obwody prądowe - 50/74

USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨⇩ NADZÓR I MONITORING ⇨⇩ NADZÓR - OBW PRĄD 1(6) 50/74

■ NADZÓR - OBW
■ PRĄD 1 50/74

⇔	50/74 S1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
⇳	50/74 S1 BLOK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
⇳	50/74 S1 3I0 SYG AN1: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
⇳	50/74 S1 3I0 S1 POB: 0.2 pu	Zakres nastaw: 0.1 do 2.0 pu w krokach co 0.1
⇳	50/74 S1 3I0 SYG AN2: SRC 2	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
⇳	50/74 S1 3I0 S2 POB: 0.2 pu	Zakres nastaw: 0.1 do 2.0 pu w krokach co 0.1
⇳	50/74 S1 3U0 SYG AN: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
⇳	50/74 S1 3U0 PRÓG: 0.20 pu	Zakres nastaw: 0.04 do 2.00 pu w krokach co 0.01
⇳	50/74 S1 OPÓŹN POB: 1.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001

⇳	**50/74 S1 SYGNAL: Bez podtrzymania**	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
⇧	**50/74 S1 ZDARZEN: Odstaw**	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja nadzoru obwodów prądowych ma zdiagnozować problem z przekładnikami prądowymi podłączonymi do urządzenia. Funkcja wykrywa w nadzorowanym źródle obecność prądu składowej zerowej bez jednoczesnej obecności prądu składowej zerowej w innym źródle, napięcia składowej zerowej lub działania elementu zabezpieczeniowego.

Logika działania funkcji opiera się na detekcji obecności prądu składowej zerowej w nadzorowanym źródle i braku jednego z trzech lub wszystkich trzech następujących warunków:

- Obecność prądu składowej zerowej w innym źródle (może to być inny zestaw PP lub inny rdzeń tego samego PP)
- Obecność napięcia składowej zerowej w tym samym źródle
- Zadziałanie odpowiedniej funkcji zabezpieczeniowej lub aktywacja sygnału zdalnego

Nastawy są opisane niżej.

FUNKCJA — załącza lub odstawia działanie funkcji nadzoru obwodów prądowych.

BLOKOWANIE — wybór sygnału logicznego, którego aktywacja powoduje blokowanie działania funkcji (na przykład otwarty biegun w trakcie SPZ jednofazowego). Można również wybrać sygnały lokalne lub sygnały zdalne reprezentujące działanie niektórych funkcji zabezpieczeniowych przesyłane za pośrednictwem kanałów komunikacyjnych.

3I0 - SYGNAŁ ANALOGOWY - WEJŚCIE 1— źródło prądu dla wejścia 1. Najbardziej krytyczna funkcja zabezpieczeniowa powinna być przypisana do tego samego źródła.

PRÓG POBUDZENIA - 3I0 - WEJŚCIE 1 — próg pobudzenia dla prądu 3I0, dla źródła 1 (główne nadzorowane źródło).

3I0 - SYGNAŁ ANALOGOWY - WEJŚCIE 2 — źródło prądu dla wejścia 2. Wejście 2 powinno używać innego zestawu PP lub innego rdzenia tego samego PP. Jeśli 3I0 nie jest obecne w źródle 2, to deklarowana jest awaria PP.

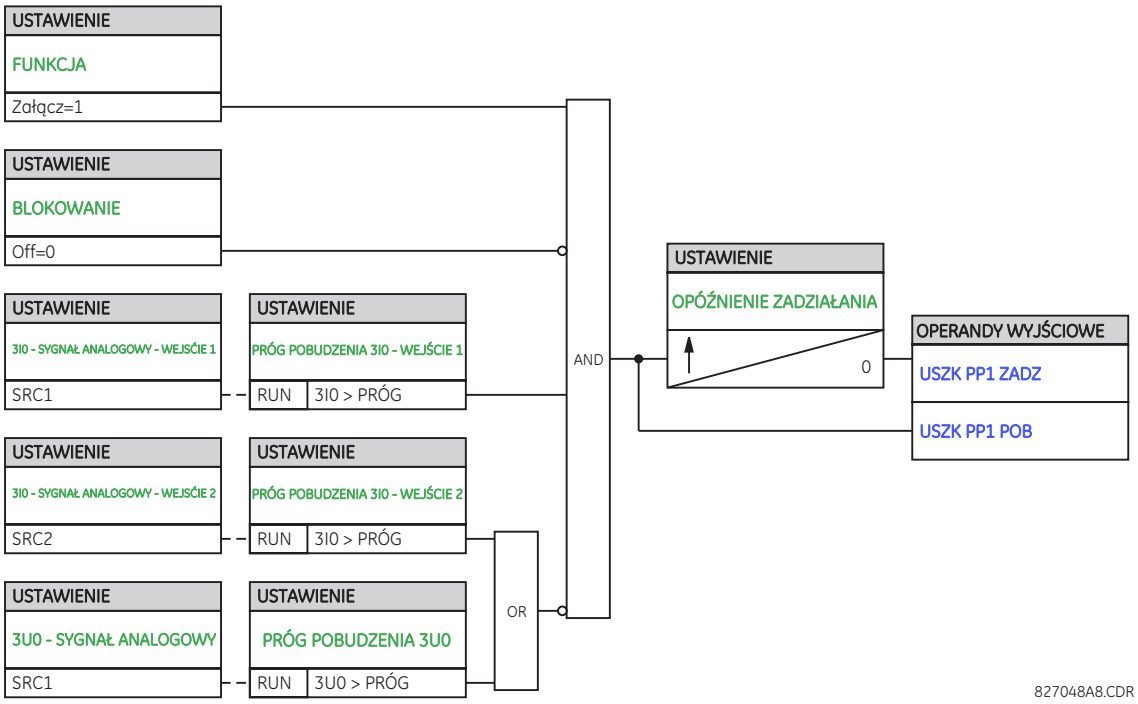
PRÓG POBUDZENIA - 3I0 - WEJŚCIE 2 — próg pobudzenia dla prądu 3I0, dla źródła 2 (inne wejście przekładników).

3U0 - SYGNAŁ ANALOGOWY — wybór źródła sygnału napięciowego.

PRÓG POBUDZENIA 3U0 — próg pobudzenia dla napięcia 3U0 źródła.

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — opóźnienie zadziałania funkcji.

Rys. 5-228: Logika działania funkcji detekcji uszkodzenia w obwodach PP - 50/74



5.9.11.7 Nadzór - obwody napięciowe - VTFF

USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨⇩ NADZÓR I MONITORING ⇨⇩ NADZÓR - OBW NAPIĘCIOWE 1(6) VTFF

■ USZK OBW NAP 1 ■	⇔	VTFF S1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	VTFF OPÓŹN ALARM: 1.000 s	Zakres nastaw: 0.000 do 65.535 s w krokach co 0.001
	⇳	VTFF S1 PRZERW PRZ NEUTRAL: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇧	VTFF S1 3 HAR w 3U0 PRÓG POB: 0.100 pu	Zakres nastaw: 0.004 do 3.000 pu w krokach co 0.001

Każde źródło wirtualne posiada funkcję nadzoru obwodów napięciowych. Do źródła musi zostać przypisany trójfazowy bank przekładników napięciowych i trójfazowy bank przekładników prądowych.

Funkcja jest używana do pobudzenia alarmu i/lub zablokowania elementów, które działają niepoprawnie w przypadku całkowitej lub częściowej utraty napięć spowodowanej przez jeden lub więcej uszkodzonych PN. Funkcje, które można zablokować (wejście BLOKOWANIE) to funkcja odległościowa czy nadprądowa kierunkowa lub nadprądowa z blokadą napięciową.

Urządzenie posiada dwa tryby detekcji uszkodzenia w obwodach napięciowych:

- Tryb A — Utrata jednej lub dwóch faz napięcia
- Tryb B — Utrata wszystkich trzech faz napięcia

Dla każdego trybu wymagane są różne sposoby wykrywania. Wskazanie uszkodzenia w trybie A występuje, gdy zostanie wykryty znaczny poziom napięcia składowej przeciwnej, podczas gdy wskazanie uszkodzenia w trybie B występuje, gdy obecny jest prąd składowej zgodnej i występuje nieznaczna ilość napięcia składowej zgodnej. Gwałtowny spadek wartości napięcia fazowego z prawidłowego poziomu napięcia bez zakłóceń w prądach może wskazywać na uszkodzenie w obwodach napięciowych. Takie warunki mogą być również obecne, gdy w systemie wystąpi zwarcie - zapewniony jest sposób detekcji zwarć i blokowania deklaracji uszkodzenia w obwodach napięciowych podczas zwarć.

Po aktywacji sygnału nadzoru (uszkodzeniu PP), jest on podtrzymywany do czasu zniknięcia przyczyny, która go wywołała.

Wprowadzono dodatkowy warunek, aby blokować deklarację uszkodzenia w obwodach napięciowych, gdy monitorowany obwód nie jest pod napięciem (zarówno napięcie, jak i prąd składowej zgodnej są poniżej poziomów progowych).

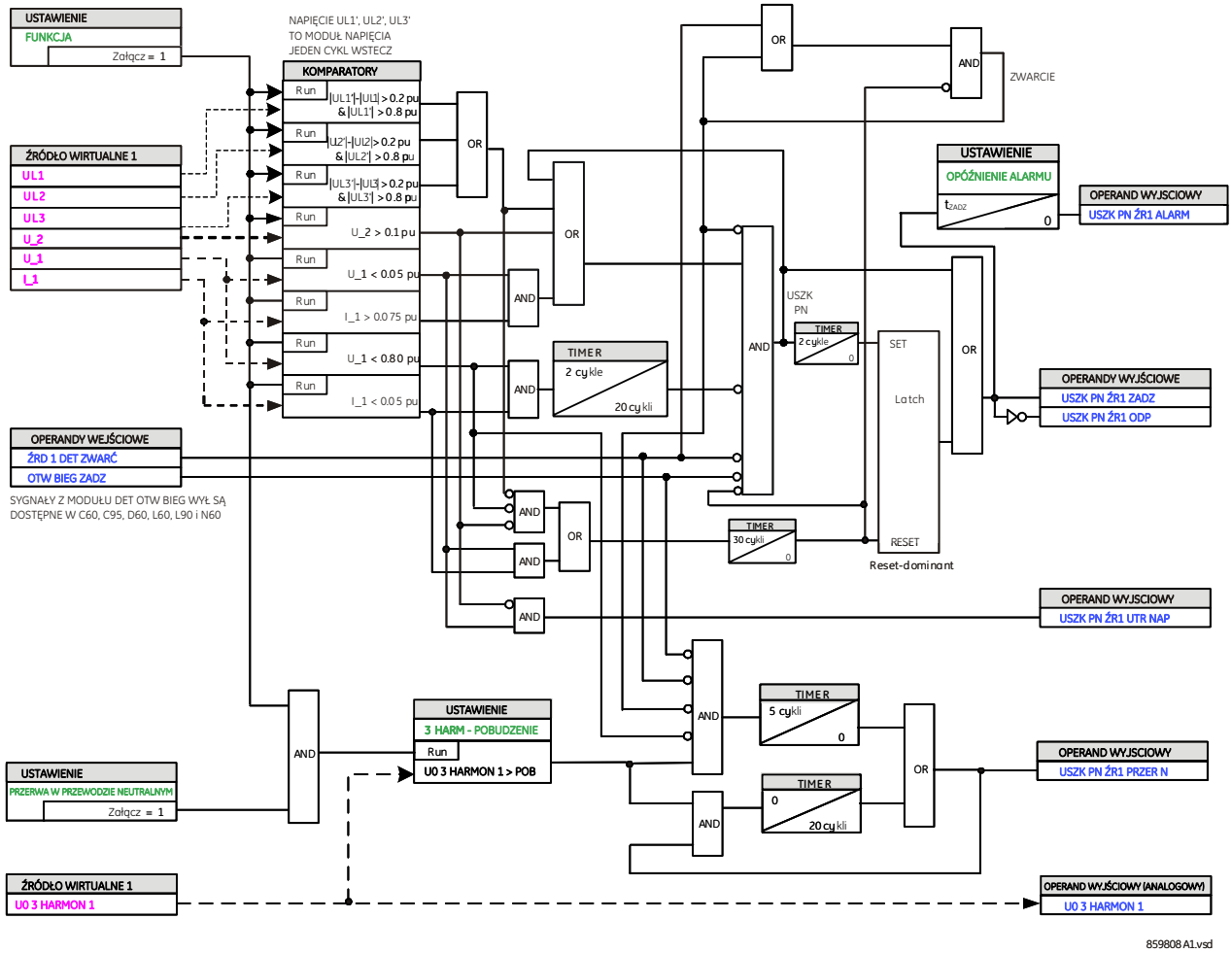
FUNKCJA — załącza i odstawia funkcję uszkodzenia w obwodach napięciowych źródła 1.

PRZERWA W PRZEWODZIE NEUTRALNYM — załącza i odstawia funkcję wykrywania przerwy w przewodzie neutralnym PN. Gdy PN jest połączony w trójkąt, nie załączaj tej funkcji, ponieważ w takim układzie nie ma przewodu neutralnego.

3 HARMONICZNA - POBUDZENIE — próg pobudzenia 3. harmonicznej dla 3U0, dla logiki PRZERWY W PRZEWODZIE NEUTRALNYM.

Napięcie bazowe dla tego elementu zdefiniowane jest w PN FAZOWE - STRONA WTÓRNA w przypadku PN połączonych w gwiazdę i PN FAZOWE - STRONA WTÓRNA/ $\sqrt{3}$ w przypadku PN połączonych w trójkąt. Ustawienie można znaleźć w **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨ PRZEKŁADNIKI ⇨⇩ NAPIĘCIOWE ⇨ PN FAZOWE - STRONA WTÓRNA**.

Rys. 5-229: Logika działania funkcji detekcji uszkodzenia w obwodach PN - VTFF



5.9.11.8 Zabezpieczenie termiczne - 49

USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨⇩ NADZÓR I MONITORING ⇨⇩ ZABEZPIECZENIE TERMICZNE ⇨ STOPIEŃ 1(4)

■ STOPIEŃ 1 ■	⇔	49 ST1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	49 ST1 ŹRÓDŁO WIRT: SRC1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇳	49 ST1 TRYB: 3-FAZ	Zakres nastaw: 3-FAZ, Io

49 ST1 PRĄD BAZOWY: 0.80 pu	Zakres nastaw: 0.20 do 3.00 pu w krokach co 0.01
49 ST1 WSPÓŁCZYN k: 1.10	Zakres nastaw: 0.20 do 4.00 w krokach co 0.05
49 ST1 PRÓG ALARMU: 0.5 pu	Zakres nastaw: 0.2 do 1.0 pu w krokach co 0.1
49 ST1 STAŁA CZAS ZADZ: 45.0 min	Zakres nastaw: 0.0 do 999.0 minut w krokach co 0.1
49 ST1 STAŁA CZAS ODPADU: 45.0 min	Zakres nastaw: 0.0 do 999.0 minut w krokach co 0.1
49 ST1 MIN CZAS ODP: 20.0 min	Zakres nastaw: 0.0 do 999.0 minut w krokach co 0.1
49 ST1 KAS PAM TERM: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
49 ST1 BLOKOWANIE: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
49 ST1 SYGNALIZACJA: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
49 ST1 ZDARZENIA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

5

Funkcja zabezpieczenia termicznego (przeciążeniowego cieplnego) opiera się na normie IEC 255-8 i służy do wykrywania stanów przeciążenia cieplnego w chronionych elementach systemu elektroenergetycznego. Poszczególne elementy systemu elektroenergetycznego można chronić wybierając odpowiednią stałą czasową.

Charakterystyka krzywej stygnięcia jest stosowana, gdy szacowany prąd RMS przed przeciążeniem (I_p) jest mniejszy niż 10% prądu bazowego (I_B). Jeżeli prąd I_p jest większy lub równy 10% prądu bazowego, stosowana jest charakterystyka krzywej nagrzewania. Prąd I_p jest szacowany uwzględniając stałą czasową zarówno dla stygnięcia, jak i nagrzewania, która osiąga wartość graniczną w ciągu dwóch sekund przy skokowej zmianie sygnału (podwyższenie lub obniżenie).

Krzywa stygnięcia wg IEC255-8 jest zdefiniowana w następujący sposób:

$$t_{op} = \tau_{op} \times \ln\left(\frac{I^2}{I^2 - (k \times I_B)^2}\right) \qquad \text{Wzór 5-63}$$

Krzywa nagrzewania wg IEC255-8 jest zdefiniowana w następujący sposób:

$$t_{op} = \tau_{op} \times \ln\left(\frac{I^2 - I_p^2}{I^2 - (k \times I_B)^2}\right) \qquad \text{Wzór 5-64}$$

gdzie

t_{op} = czas do zadziałania
τ_{op} = stała czasowa zadziałania
I = zmierzony prąd RMS podczas przeciążenia
I_p = zmierzony prąd RMS przed przeciążeniem
k = współczynnik k, wg IEC 255-8 stosowany dla I_B, definiujący maksymalny dozwolony powyżej znamionowego prąd. Typowy zakres tego współczynnika to 1-1,5.
I_B = prąd bazowy (nominalny)

Aby zapewnić dokładność funkcji w warunkach wysokiego przeciążenia, maksymalna wartość $I/(k \times I_B)$ jest ograniczona do 8, nawet gdy przekracza tę wartość.

Czas odpadu zabezpieczenia termicznego jest zdefiniowany wzorem:

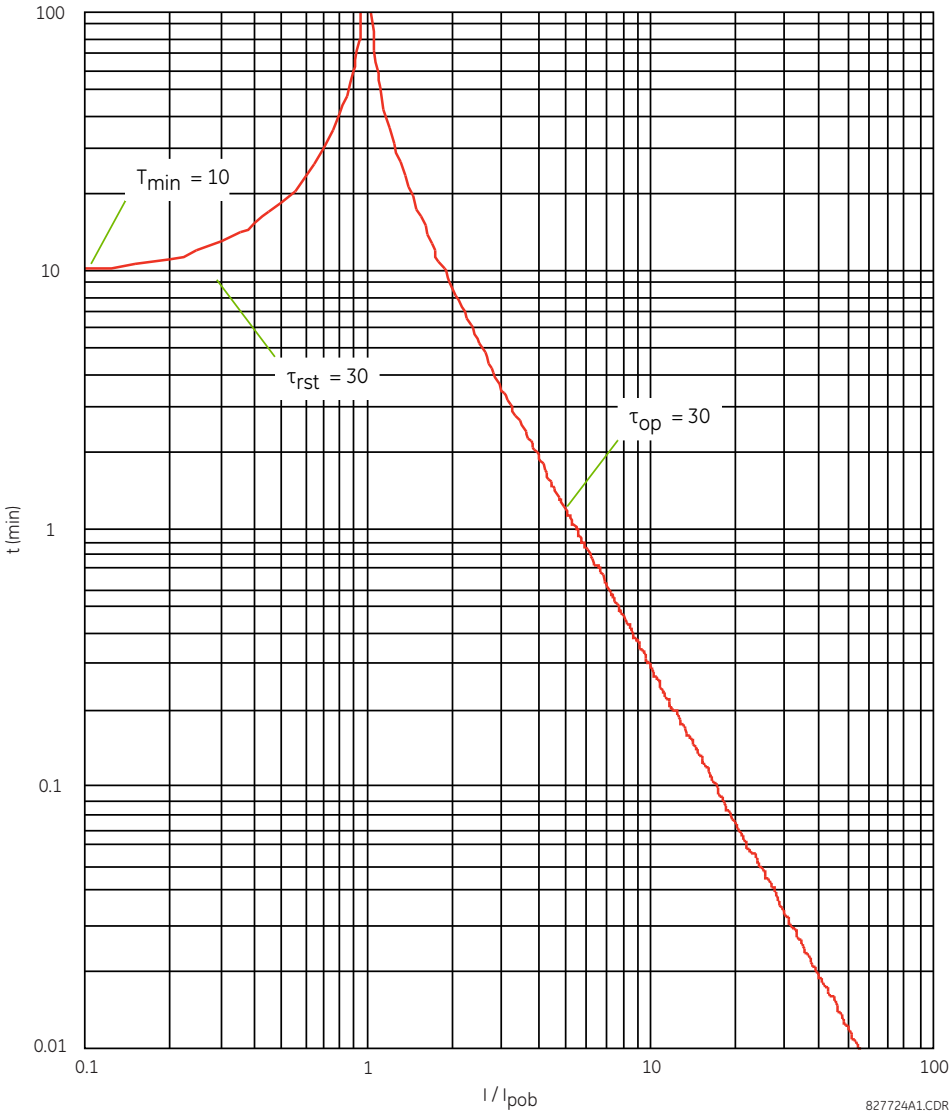
$$t_{rst} = \tau_{rst} \times \ln\left(\frac{(k \times I_B)^2}{\left|I^2 - (k \times I_B)^2\right|}\right) + T_{min}$$

Wzór 5-65

gdzie

τ_{rst} = stała czasowa odpadu
T_{min} = nastawa minimalnego czasu odpadu

Rys. 5-230: Przykład charakterystyki zadziałania i odpadu wg IEC 255-8



Funkcja zabezpieczenia termicznego szacuje skumulowaną energię cieplną E przy użyciu poniższych równań obliczanych raz na cykl. Gdy prąd jest większy niż próg pobudzenia, $I_n > k \times I_B$, element zaczyna zwiększać energię cieplną:

$$E_n = E_{n-1} + \frac{\Delta t}{t_{op(In)}}$$

Wzór 5-66

Gdy prąd jest mniejszy niż próg odpadu, $I_n > 0.97 \times k \times I_B$, element zaczyna zmniejszać energię cieplną:

$$E_n = E_{n-1} - \frac{\Delta t}{t_{rst(In)}}$$ Wzór 5-67

gdzie

Δt czas cyklu (20ms dla 50Hz)
n to numer kolejnego cyklu
$t_{op(In)}$ to czas wyzwolenia obliczony według indeksu n zgodnie z równaniami krzywej stygnięcia lub nagrzewania IEC255-8
$t_{rst(In)}$ to czas odpadu obliczony według indeksu n zgodnie z równaniem czasu odpadu
I_n to zmierzony poziom przeciążenia (prąd RMS) dla n
E_n zakumulowana energia dla n
E_{n-1} zakumulowana energia dla n – 1

Funkcja zabezpieczenia termicznego deaktywuje sygnały TERMICZNE 1 ZADZ i TERMICZNE 1 ALARM, gdy E < 0,05. W sytuacji awaryjnej, pamięć termiczną, a co za tym idzie, operandy TERMICZNE 1 ZADZ i TERMICZNE 1 ALARM można zresetować za pomocą ustawienia RESET.

Obliczenia wykonywane są dla wybranego trybu (3-FAZ lub Io). W przypadku trybu 3-FAZ obliczenia są wykonywane w poszczególnych fazach. Jeżeli zakumulowana energia osiągnie wartość 1 pu w dowolnej fazie, zabezpieczenie termiczne zadziała, ale odpadnie tylko wtedy, gdy energia będzie mniejsza niż 0,05 we wszystkich trzech fazach. Operand TERMICZNE 1 ALARM aktywuje się, gdy skumulowana energia osiągnie PRÓG ALARMU w dowolnej fazie i odpadnie tylko wtedy, gdy energia spadnie poniżej 0,05 we wszystkich trzech fazach.

W trybie "Io" akumulowana jest energia cieplna tylko dla kanału prądu Io przypisanego źródła wirtualnego.

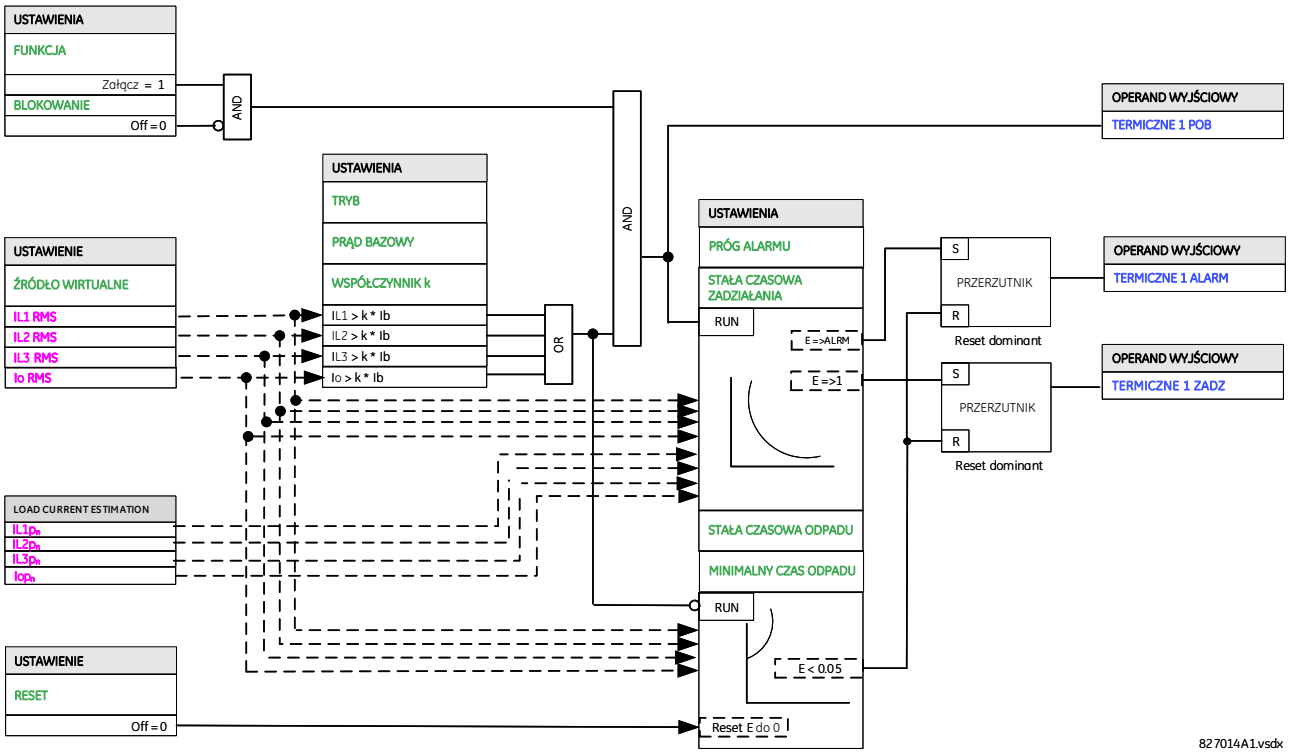
5

Tab. 5-48: Typowe stałe czasowe

Zabezpieczany obiekt	Stała czasowa	Minimalny czas odpadu
Baterie kondensatorów	10 minut	30 minut
Linie napowietrzna	10 minut	20 minut
Dławiki	40 minut	30 minut
Szyny zbiorcze	60 minut	20 minut
Kable	20 do 60 minut	60 minut

Rysunek przedstawia logikę działania zabezpieczenia termicznego.

Rys. 5-231: Logika działania zabezpieczenia termicznego - 49



5.9.11.9 Detekcja zwarć zewnętrznych

USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨⇩ NADZÓR I MONITORING ⇨⇩ DETEKCJA ZWARĆ ZEWN ⇨⇩ DETEKCJA ZWARĆ ZEWNĘTRZN 1(6)

■ DETEKCJA ZWARĆ ■ ZEWNĘTRZN 1	⇔	DZZEW1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	DZZEW1 ŹRÓDŁO: SRC1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇳	DZZEW1 ŹRÓDŁO 2: Brak	Zakres nastaw: Brak, SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇳	DZZEW1 KOMPENS PP: Brak	Zakres nastaw: Brak, SQRT 3
	⇳	DZZEW1 MOC UZW (MVA): 100.000	Zakres nastaw: 0.001 do 2000.000 w krokach co 0.001
	⇳	DZZEW1 NAP UZW Φ-Φ (kV): 220.000	Zakres nastaw: 0.001 do 2000.000 w krokach co 0.001
	⇳	DZZEW1 KATEGORIA UZW: IV	Zakres nastaw: I, II, III, IV
	⇳	DZZEW1 MAKS PR ZWAR: 10.00 pu	Zakres nastaw: 2.50 do 25.00 pu w krokach co 0.01
	⇳	DZZEW1 KRZYW TERM/ MECH: 0.50 pu	Zakres nastaw: 0.10 do 5.00 pu w krokach co 0.01
	⇳	DZZEW1 POB AKUMUL: 1.000 pu	Zakres nastaw: 0.100 do 10.000 pu w krokach co 0.001

⇳	DZZEW1 POB ILOŚĆ ZWARĆ: 500	Zakres nastaw: 1 do 2000 w krokach co 1
⇳	DZZEW1 KASUJ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
⇳	DZZEW1 BLOKADA: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
⇳	DZZEW1 SYGNAL: Bez podtrz	Zakres nastaw: Bez podtrz, Z podt, Odstaw
⇧	DZZEW1 ZDARZENIA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Funkcja monitoruje wpływ zwarć zewnętrznych na chroniony transformator. Podczas każdego wykrytego zwarcia, dwa razy na cykl (co 10ms) wyznaczany jest poziom uszkodzeń termicznych/mechanicznych transformatora (w pu) określony wg IEEE C57.109-2018 i IEEE C57.12.59-2015. Dla każdego zdarzenia uszkodzenia są sumowane i suma ta jest dodawana do łącznej skumulowanej wartości uszkodzeń termicznych/mechanicznych.

Skumulowane wartości uszkodzeń (pofazowo) są dostępne jako sygnały analogowe. Dostępne są również liczniki zwarć, data rozpoczęcia zwarcia, godzina, czas trwania ostatnich 5 zwarć, poziom uszkodzeń termicznych/mechanicznych oraz maksymalny prąd RMS. Raport zwarcia (dostępny w menu **Ustawienia -> Ogólne**) może być używany do generowania rekordów po wystąpieniu każdego zwarcia zewnętrznego. W tym celu należy użyć sygnału DZZEWx ZZEW ON jako wyzwolenia przedzwarciowego i DZZEWx ZZEW OFF jako wyzwolenia zwarciowego. Ustaw kanały analogowe dla raportu zwarcia jako DZZEW x TOT AKU L1, DZZEW x TOT AKU L2 i DZZEW x TOT AKU L3.

ŹRÓDŁO WIRTUALNE 1 — źródło pomiarowe dla uzwojenia, które ma być monitorowane.

ŹRÓDŁO WIRTUALNE 2 — drugie źródło dla konfiguracji, w których dwa PP zasilają uzwojenie transformatora, takich jak układ 3/2-wyłącznikowy. Jeśli wartość tutaj jest inna niż "Brak" to na potrzeby funkcji DZZEW używa się sumy prądów źródeł 1 i 2.

Preferowaną metodą jest użycie źródłeł wirtualnych do sumowania dwóch prądów wyłącznika i użycie tylko jednego wejścia dla tej funkcji. Przypisz dwa oddzielne źródła, gdy sumowanie prądów źródeł nie jest możliwe, ponieważ mogą wystąpić pewne niedokładności w obliczeniach, zwłaszcza jeśli prąd zwarciowy posiada znaczną ilość harmonicznych.

KOMPENSACJA DLA PP — wybierz „Brak", gdy prądy mierzone przez przekaźnik są rzeczywistymi prądami uzwojeń. Wybranie SQRT 3 dzieli prąd przekładnika przez piewiastek z 3. Zapewnia to wymaganą kompensację prądu, gdy przekaźnik mierzy prądy uzwojenia połączonego w trójkąt za pomocą PP połączonych w gwiazdę lub gdy istnieje zewnętrzna kompensacja fazowa (przekładniki wyrównawcze) dla uzwojenia transformatora połączonego w gwiazdę z PP połączonymi w trójkąt.

MOC UZWOJENIA (MVA) — trójfazowa moc uzwojenia dla trafo z chłodzeniem naturalnym używana do obliczenia prądu bazowego (pu) funkcji.

NAPIĘCIE UZWOJENIA (KV) — znamionowe napięcie międzyfazowe uzwojenia używane do obliczenia prądu bazowego funkcji.

KATEGORIA UZWOJENIA (MANUAL) — kategoria uzwojenia transformatora, wybierana zgodnie z tabelą poniżej.

Kategoria	1-FAZ (kVA)	3-FAZ (kVA)
I	1 - 500	15 -500
II	501 - 1667	501 - 5000
III	1668 - 10000	5001 - 30000
IV	powyżej 10000	powyżej 30000

Minimalna wartość mocy dla jednofazowych transformatorów zanurzonych w cieczy kategorii I wynosi 5 kVA. Kategoria IV dotyczy tylko transformatorów zanurzonych w cieczy.

MAKSYMALNY PRĄD ZWARCIOWY — maksymalny symetryczny prąd zwarcia (w pu).

W przypadku transformatorów kategorii II i wyższych, gdy mierzony symetryczny prąd zwarciowy jest bliższy tej wartości, funkcja zmienia próg uszkodzeń na najgorszy przypadek obciążenia mechanicznego (więcej w rozdziale Zasada działania). Ten typ obciążenia jest ekwiwalentem pracy przy maksymalnym możliwym prądzie zwarciowym przez 2 sekundy.

Dla transformatorów kategorii I to ustawienie nie ma wpływu na działanie funkcji.

Dla transformatorów kategorii II, III i IV wartość tę można wybrać jako równą odwrotności impedancji zwarcia trafo (w pu). Na przykład dla impedancji zwarcia transformatora 12% (0,12 pu) maksymalny prąd zwarcia wynosi 1/0,12 = 8,33 pu. Aby uzyskać maksymalne prądy zwarciowe większe niż 25 pu, wybierz 25 pu.

NOTE

Gdy transformator jest kategorii III lub IV, to w celu obliczenia maksymalnego symetrycznego prądu zwarciowego sugeruje się dodanie impedancji systemu (w pu danego uzwojenia) do impedancji transformatora.

KRZYWA TERMICZNA/MECHANICZNA — w przypadku trafo kategorii II i III, czynnikiem rozróżniającym przy rozważaniu progów uszkodzeń termicznych/mechanicznych jest to, czy uzwojenie jest narażone na często występujące zwarcia zewnętrzne.

Ponieważ efekty zwarć zewnętrznych kumulują się w całym okresie eksploatacji transformatora, to ustawienie zapewnia opcję zdefiniowania progu dla całkowitego poziomu uszkodzeń termicznych/mechanicznych jako miary ekspozycji na zwarcia zewnętrzne. Oznacza to, że gdy DZZEW x TOT AKU (dla danej fazy) jest poniżej tego progu, stosowana jest tylko krzywa uszkodzenia termicznego, a gdy przekracza ten próg, stosuje się krzywe uszkodzeń termicznych/mechanicznych.

W przypadku transformatorów kategorii I i IV to ustawienie nie ma wpływu na działanie funkcji.

PRÓG POBUDZENIA - AKUMULACJA — skumulowany próg uszkodzeń termicznych/mechanicznych, powyżej którego następuje aktywacja sygnału logicznego DZZEW1 AKU ZADZ odpowiedniej fazy.

NOTE

Krzywe uszkodzeń termicznych/mechanicznych są opisane w normie IEEE Std C57. 109-2018 i IEEE Std C57. 12. 59 - 2015 jako jednolity minimalny standard wytrzymałości. Nastawy wyższe niż 1 pu należy wybierać tylko wtedy, gdy producent transformatora potwierdzi wyższą skumulowaną wytrzymałość na uszkodzenia cieplne/mechaniczne.

Jeżeli transformator był wcześniej chroniony przez inny przekaźnik, zmniejsz ten próg proporcjonalnie do wcześniejszej skumulowanej wartości uszkodzeń. Na przykład, jeśli łączne skumulowane uszkodzenia wynosiły 0,3 pu, a wymagane ustawienie to 1,0 pu, dla nowego przekaźnika wybierz próg 0,7 pu.

PRÓG POBUDZENIA - ILOŚĆ ZWARĆ — próg liczby wykrytych zwarć dla każdej fazy. Jeżeli liczba zwarć przekracza ten próg, następuje aktywacja sygnału dla odpowiedniej fazy DZZEW1 IL ZW.

Jeśli transformator był wcześniej chroniony przez inny przekaźnik, zmniejsz ten próg proporcjonalnie do poprzedniego licznika uszkodzeń. Na przykład, jeśli ilość zwarć wynosi 50, a ustawienie to 500, wybierz nowe ustawienie jako 450.

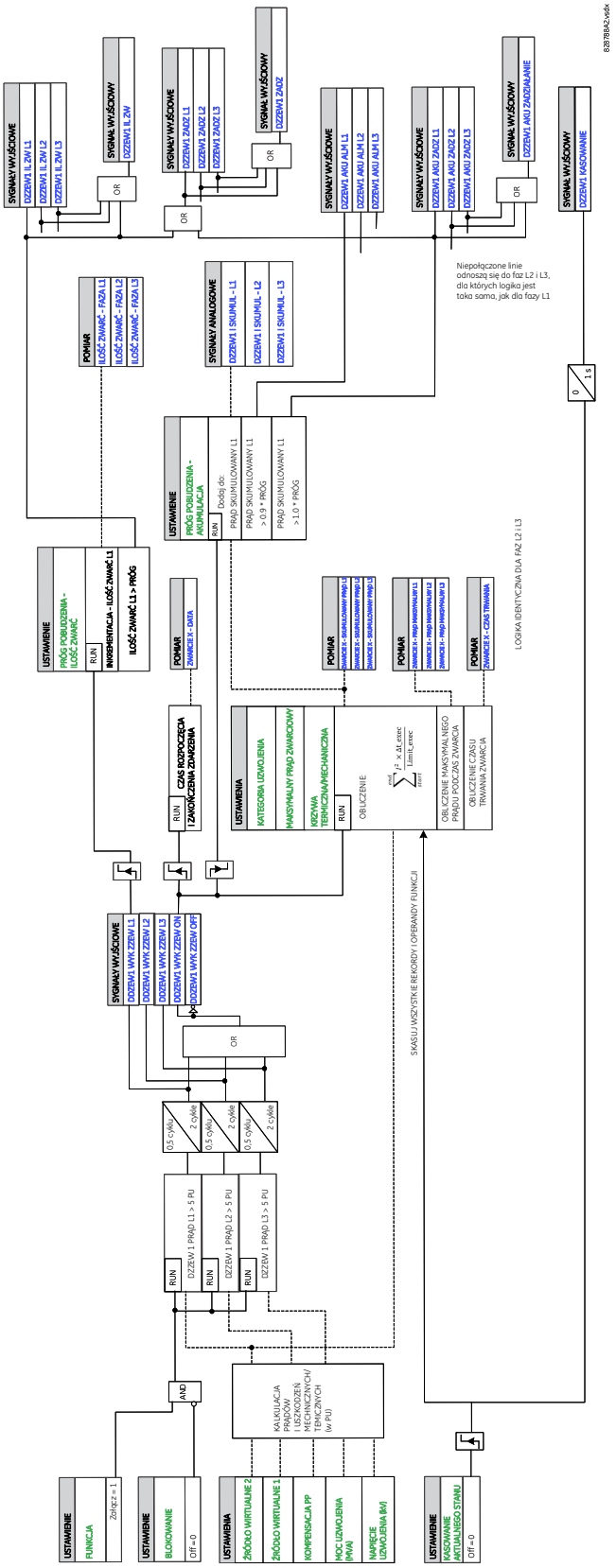
KASOWANIE AKTUALNEGO STANU — rekordy tej funkcji są przechowywane w pamięci nieulotnej. Nastawa wybiera sygnał logiczny, który powoduje wyczyszczenie wszystkich rekordów funkcji DZZEW i zresetowanie wszystkich jej operandów.

Polecenie KASUJ WSZYSTKO nie usuwa rekordów tej funkcji. Można to zrobić jedynie przypisanym, specyficznym sygnałem.

BLOKOWANIE — blokowanie działania funkcji. Najczęściej przypisuje się sygnał świadczący o załączeniu transformatora (prądy udarowe) lub sygnał o wystąpieniu zwarcia wewnętrznego, aby uniknąć sumowania prądów w takich sytuacjach.

5

Rys. 5-232: Logika funkcji detekcji (monitoringu) zwarć zewnętrznych



5.9.11.10 Detekcja harmonicznych

USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨⇩ NADZÓR I MONITORING ⇨⇩ HARMONICZNE DETEKCJA ⇨⇩ STOPIEŃ 1(6)

■ STOPIEŃ 1 ■	⇔	DET HARM 1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	DET HARM 1 ŹRÓDŁO: SRC 1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇩	DET HARM 1 HARMON: 2.	Zakres nastaw: DC, 2., 3., 4., 5., THD
	⇩	DET HARM 1 PRĄD FAZ MIN: 0.2 pu	Zakres nastaw: 0.1 do 1.0 pu w krokach co 0.01
	⇩	DET HARM 1 PRĄD FAZ MAX: 5.0 pu	Zakres nastaw: 1.0 do 30 pu w krokach co 0.01
	⇩	DET HARM 1 TRYB DZIAŁ: 1 z 3	Zakres nastaw: 1 z 3, 2 z 3 , 3 z 3, ŚREDNIA
	⇩	DET HARM 1 PRG POB FAZOW: 20%	Zakres nastaw: 2.0 do 100% w krokach co 0.1
	⇩	DET HARM 1 PRĄD DOZ MIN: 0.2 pu	Zakres nastaw: 0.1 do 1.0 pu w krokach co 0.01
	⇩	DET HARM 1 PRĄD DOZ MAX: 1.0 pu	Zakres nastaw: 1.0 do 30 pu w krokach co 0.01
	⇩	DET HARM 1 PRG POB DOZIEM: 20%	Zakres nastaw: 0.1 do 100% w krokach co 0.1
	⇩	DET HARM 1 OPÓŹ ZADZ: 0 s	Zakres nastaw: 0.00 do 600 s w krokach co 0.01
	⇩	DET HARM 1 BLOKADA: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇩	DET HARM 1 SYGNAL: Bez podtrzymania	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw
	⇧	DET HARM 1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Załączenie transformatora, powrót napięcia po usunięciu zwarć zewnętrznych, rozruch lub wyłączenie generatorów w blokach generator-transformator lub obciążenie obiektu może spowodować nadmierny rozruchowy prąd magnesowania. Prąd magnesujący w takich przypadkach zawiera znaczne ilości wyższych harmonicznych. Podstawowa harmoniczna tego prądu może być kilka razy większa od znamionowego prądu przeciążenia transformatora. W zależności od czułości zabezpieczeń nadprądowych pól zasilających, prąd magnesowania może powodować niepożądane działanie tych funkcji.

Ponadto składowa stała (offset DC) może powodować nasycenie PP oraz wejść prądowych przekaźników EAZ, a także niepożądane działanie niektórych wrażliwych funkcji zabezpieczeniowych, takich jak zabezpieczenie różnicowe fazowe, zabezpieczenie różnicowe ziemnozwarciowe (REF) lub zabezpieczenie nadprądowe dla składowych symetrycznych.

Funkcja Detekcji harmonicznych monitoruje jedną z wybranych wielkości - składową stałą (DC), 2., 3., 4., 5. harmoniczną lub współczynnik zawartości harmonicznych (THD), które są obecne w prądach fazowych czy prądzie doziemnym. Można dodać opóźnienie lub wprowadzić blokowanie, aby zapobiec niepożądanemu działaniu w niektórych warunkach. Harmoniczne są obliczane i prezentowane jako wartość procentowa w stosunku do fazora częstotliwości podstawowej.

NOTE

Gdy wyjście tego elementu jest używane do blokowania funkcji zabezpieczeniowych, należy je przypisać bezpośrednio, ponieważ połączenie z innymi sygnałami logicznymi wprowadza opóźnienie do blokowania.

FUNKCJA — załącza i odstawia funkcję detekcji harmonicznych.

ŹRÓDŁO WIRTUALNE — źródło sygnału analogowego dla tego elementu. Prądy fazowe pobierane są z trójfazowego PP przypisanego do tego źródła. Prąd doziemny pobierany jest z tego samego źródła, z kanału Io.

TYP DANYCH - HARMONICZNA — wybór sygnału analogowego, którego poziom będzie porównywany z nastawionym progiem pobudzenia. Do wyboru jest: DC, harmoniczna od 2. do 5. lub THD. Zauważ, że DC, harmoniczne i THD są wyrażone w procentach w stosunku do składowej podstawowej. To ustawienie dotyczy wszystkich czterech kanałów wybranego źródła. Jeśli wymagane jest wykrycie innej harmonicznej, skonfiguruj inny stopień tej funkcji.

PRĄD FAZOWY MINIMALNY (50Hz) — definiuje minimalną wielkość fazora prądu o częstotliwości podstawowej wymaganą do działania logiki dla prądów fazowych funkcji detekcji harmonicznych.

PRĄD FAZOWY MAKSYMALNY (50Hz) — definiuje maksymalną wielkość fazora prądu o częstotliwości podstawowej wymaganą do działania logiki dla prądów fazowych, powyżej której funkcja detekcji harmonicznych jest blokowana.

TRYB DZIAŁANIA — definiuje ilość faz wymaganych do aktywacji operandu DET HARMON 1 ZADZ (z wyjątkiem kanału prądu Io). Opcje są następujące:

1 z 3 — pobudzenie w przynajmniej jednej fazie

2 z 3 — pobudzenie w dwóch lub trzech fazach

3 z 3 — pobudzenie we wszystkich trzech fazach

ŚREDNIA — średnia z trzech faz lub pobudzenie z THD

Jeśli ustawiono **ŚREDNIA**, przekaźnik oblicza średni poziom wybranej harmonicznej w poszczególnych fazach i porównuje ten poziom z progiem pobudzenia. Uśrednianie wybranej harmonicznej przebiega zgodnie z algorytmem adaptacyjnym w zależności od składowej podstawowej w poszczególnych fazach. Jeżeli składowa podstawowa na którejkolwiek z trzech faz przekracza zakres zdefiniowany na podstawie ustawień PRĄD FAZOWY MINIMALNY i PRĄD FAZOWY MAKSYMALNY, wybrana harmoniczna prądu z tej fazy jest odrzucana (zerowana) ze średniej, a wartośc dzieli się przez 2, a nie przez 3. To samo dzieje się, gdy składowa podstawowego fazora na jednej z pozostałych dwóch faz wykracza poza zdefiniowany zakres zdefiniowany w PRĄD FAZOWY MINIMALNY i PRĄD FAZOWY MAKSYMALNY. W takim przypadku dla tej fazy wybrana harmoniczna jest odrzucana z sumowania i poziom harmonicznej dzieli się przez 1.

PRÓG POBUDZENIA - PRĄD FAZOWY — definiuje próg pobudzenia dla prądów fazowych.

PRĄD DOZIEMNY MINIMALNY — definiuje minimalną wielkość fazora prądu doziemnego (Io) o częstotliwości podstawowej wymaganą do działania logiki dla prądu doziemnego funkcji detekcji harmonicznych.

PRĄD DOZIEMNY MAKSYMALNY — definiuje maksymalną wielkość fazora prądu doziemnego (Io) o częstotliwości podstawowej wymaganą do działania logiki dla prądu doziemnego, powyżej której funkcja detekcji harmonicznych jest blokowana.

PRÓG POBUDZENIA - Io ZMIERZONY — definiuje próg pobudzenia dla prądu doziemnego (Io zmierzony).

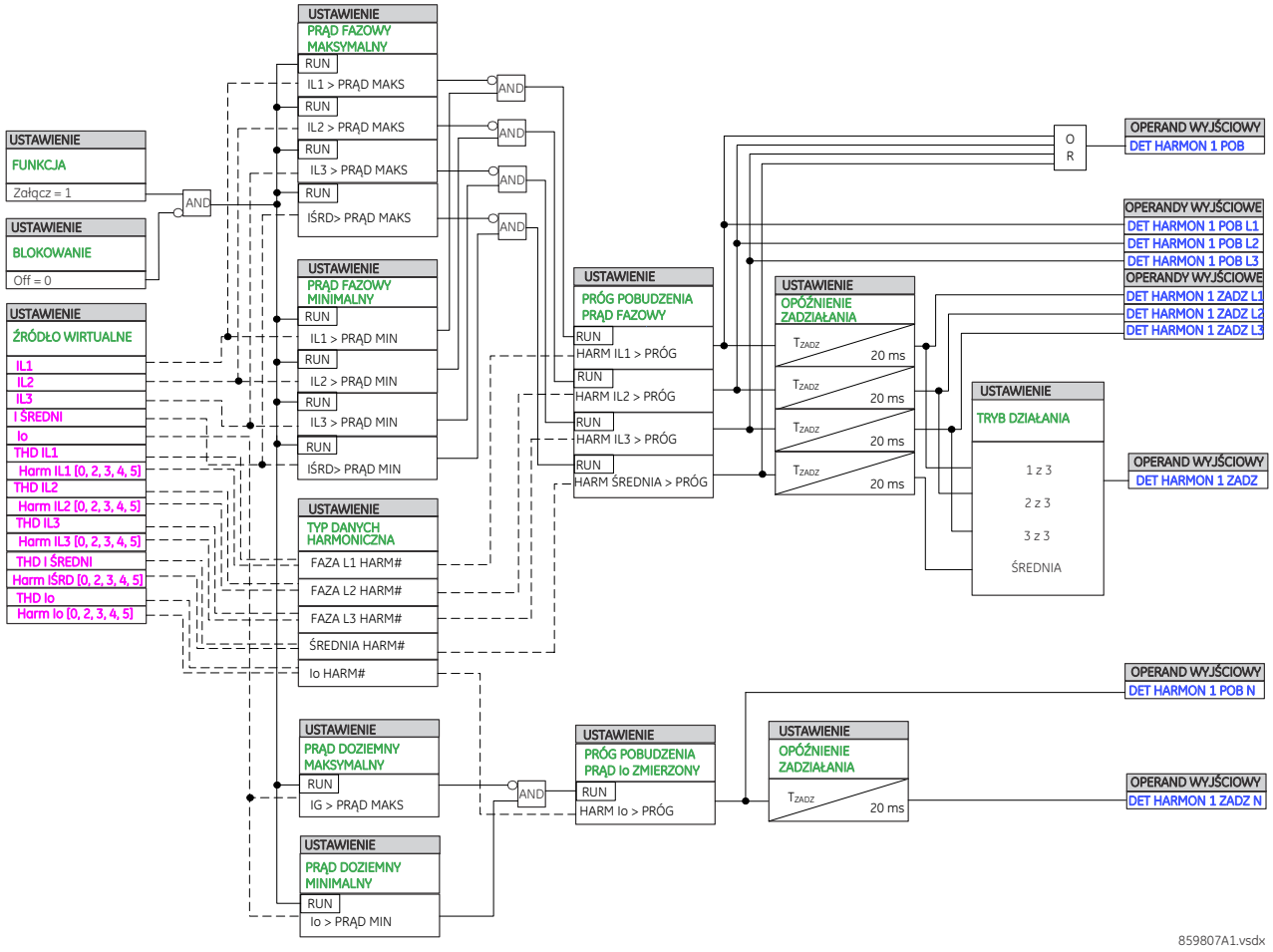
Komparator dla prądu doziemnego jest powiązany z kanałem Io. W przypadku kanałów standardowych zakres konwersji wynosi od 0,02 do 46 x In przekładnika prądowego. Dla kanałów czułych zakres konwersji wynosi od 0,002 do 4,6 x In PP.

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA — definiuje opóźnienie zadziałania dla funkcji Detekcji harmonicznych.

BLOKOWANIE — aktywacja przypisanego tutaj sygnału blokuje działanie funkcji Detekcji harmonicznych.

ZDARZENIA — załącza i odstawia rejestrowanie zdarzeń z modułu Detekcji harmonicznych w rejestratorze zdarzeń.

Rys. 5-233: Logika działania funkcji detekcji harmonicznych



5.9.12 Detekcja oscylacji w sieci

USTAWIENIA ⇨⇩ STEROWANIE I NADZÓR ⇨⇩ DETEKCJA OSCYLACJI W SIECI ⇨ DOSC 1(2)

■ DOSC 1 ■	⇔	DOSC 1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇕	DOSC 1 ZAKR CZĘST: BAND 4	Zakres nastaw: BAND 0, BAND 1, BAND 2, BAND 3, BAND 4
	⇕	DOSC 1 ŹRÓDŁO: SRC1	Zakres nastaw: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6
	⇕	DOSC 1 SYGN WEJŚC: Ua	Zakres nastaw: Zobacz tabelę
	⇕	DOSC 1 PRÓG NISK: 35 Hz	Zakres nastaw: Zobacz tabelę
	⇕	DOSC 1 PRÓG WYS: 45 Hz	Zakres nastaw: Zobacz tabelę
	⇕	DOSC 1 PRÓG ALARM: 0.100 pu	Zakres nastaw: 0.02 do 10.00 pu w krokach co 0.01
	⇕	DOSC 1 PRÓG ZADZ: 0.200 pu	Zakres nastaw: 0.05 do 10.00 pu w krokach co 0.01

⇳	DOSC 1 DEADBAND: 0.02 pu	Zakres nastaw: 0.01 do 0.20 pu w krokach co 0.01
⇳	DOSC 1 OPÓŹN ALARM: 0.10 s	Zakres nastaw: Zobacz tabelę
⇳	DOSC 1 OPÓŹN ZADZ: 0.20 s	Zakres nastaw: Zobacz tabelę
⇳	DOSC 1 PRÓG-TŁM OSC: Załącz	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
⇳	DOSC 1 NADZ-TŁUM OSC: 2%	Zakres nastaw: 0% do 30.0% w krokach co 0.1
⇳	DOSC 1 KOREKCJA KĄTOWA:	Zakres nastaw: -180.0 do 180.0 stopni w krokach co 0.1
⇳	DOSC 1 ŚRD CYKLE: 5	Zakres nastaw: 1 do 20 cykli w krokach co 1
⇳	DOSC 1 BLOK: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
⇳	DOSC 1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
⇧	DOSC 1 SYGNAL: Odstaw	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem, Odstaw



Dostępność funkcji jest określona jako opcja oprogramowania DOSC w momencie składania zamówienia.

Detektor oscylacji w sieci jest istotny dla farm wiatrowych i fotowoltaicznych ze względu na oscylacje w takich sieciach. Zakresy ustawień i wartości domyślne różnią się w zależności od wybranego pasma, jak przedstawiono w poniższej tabeli.

Tab. 5-49: Parametry dla różnych zakresów (BAND) częstotliwości

	Zakres 0		Zakres I		Zakres II		Zakres III		Zakres IV	
	Nastawa	Domyślna	Nastawa	Domyślna	Nastawa	Domyślna	Nastawa	Domyślna	Nastawa	Domyślna
Sygnał wejściowy	IL1, IL2, IL3, Io	IL1	UL1 Mod, UL2 Mod, UL3 Mod, U1 Mod, Udod Mod, IL1 Mod, IL2 Mod, IL3 Mod, I1 Mod, Io Mod, P3, Q3, S3	U1 Mod	UL1 Mod, UL2 Mod, UL3 Mod, U1 Mod, Udod Mod, IL1 Mod, IL2 Mod, IL3 Mod, I1 Mod, Io Mod, P3, Q3, S3	U1 Mod	UL1 Mod, UL2 Mod, UL3 Mod, U1 Mod, Udod Mod, IL1 Mod, IL2 Mod, IL3 Mod, I1 Mod, Io Mod, P3, Q3, S3	U1 Mod	UL1, UL2, UL3, Udod, IL1, IL2, IL3, Io, U_{clarke}, I_{clarke}	UL1
Próg niski	---	---	0.01 do 0.10	0.03	0.10 do 1.00	0.30	1.00 do 10.00	3.00	10.0 do f_{nom}-5	35.0
Próg wysoki	---	---	0.01 do 0.10	0.06	0.10 do 1.00	0.60	1.00 do 10.00	6.00	10.0 do f_{nom}-5	45.0
Opóźnienie alarmu	0.00 do 600.00	1.00	0.00 do 600.00	50.00	0.00 do 600.00	5	0.00 do 600.00	0.5	0.00 do 600.00	0.1
Opóźnienie zadziałania	0.00 do 600.00	2.00	0.00 do 600.00	100.00	0.00 do 600.00	10	0.00 do 600.00	1	0.00 do 600.00	0.2
Liczba cykli uśredniania	1 do 20	5	---	---	---	---	---	---	---	---

	Zakres 0		Zakres I		Zakres II		Zakres III		Zakres IV	
	Nastawa	Domyślna	Nastawa	Domyślna	Nastawa	Domyślna	Nastawa	Domyślna	Nastawa	Domyślna
Częstotliwość próbkowania i algorytmu (sieć 60 Hz)	Przetworzenie 3840 Hz do 480 Hz		Przetworzenie 480 Hz do 6 Hz		Przetworzenie 480 Hz do 60 Hz		480 Hz		Przetworzenie 3840 Hz do 480 Hz	
Częstotliwość próbkowania i algorytmu (sieć 50 Hz)	Przetworzenie 3200 Hz do 400 Hz		Przetworzenie 400 Hz do 5Hz		Przetworzenie 400 Hz do 50 Hz		400 Hz		Przetworzenie 3200 Hz do 400 Hz	

ZAKRES CZĘSTOTLIWOŚCI — wybór wykrywanego pasma częstotliwości oscylacji, BAND 0 (składowa DC), BAND I (0,01 do 0,1 Hz), BAND II (0,1 do 1 Hz), BAND III (1 do 10 Hz) i BAND IV (10 do f_{nom} -5 Hz).

Band 0 jest przeznaczony do wykrywania prądów indukowanych geomagnetycznie. Ma zastosowanie tylko wtedy, gdy stosowane są przekładniki niekonwencjonalne (NCIT). W przeciwnym razie składowa DC nie może być zmierzona, gdyż nie przechodzi przez liniowe lub wewnętrzne PP. Ze względu na charakter sygnału DC, jedynym pomiarem przewidzianym dla pasma 0 jest amplituda; wszystkie inne pomiary mają wartość 0. Pasmo 0 jest aktywne dla urządzeń z szyną procesową.

ŹRÓDŁO WIRTUALNE — źródło wirtualne (pomiarowe) dla funkcji DOSC.

SYGNAŁ WEJŚCIOWY — analogowy sygnał wejściowy, z którego korzysta dane pasmo.

PRÓG NISKI — wybór wartości niższej częstotliwości żądanego pasma. Jeśli zmierzona częstotliwość jest poza wybranym pasmem, nie aktywują się ani wyjście alarmu ani wyjście zadziałania.

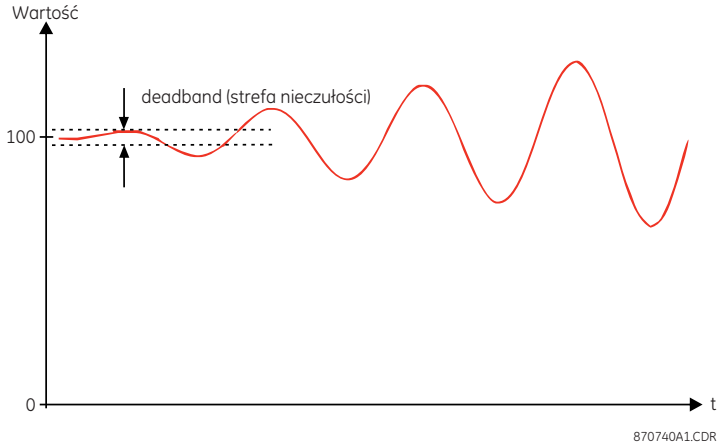
PRÓG WYSOKI — tak samo jak dla niskiej częstotliwości, tyle że dla wartości wyższej częstotliwości.

PRÓG ALARMU — próg pobudzenia dla alarmu. Amplituda oscylacji to wielkość sygnału oscylacyjnego (pu), która jest obliczana za pomocą transformaty Fouriera na podstawie obliczonej częstotliwości oscylacji.

PRÓG ZADZIAŁANIA — próg zadziałania. Działanie takie samo jak dla progu alarmu.

STREFA NIECZUŁOŚCI — strefa nieczułości mierzonego sygnału. Jeśli sygnał znajduje się w strefie nieczułości, uważa się, że oscylacje nie występują. Gdy sygnał znajduje się poza strefą nieczułości, mierzona jest częstotliwość oscylacji i na bazie zmierzonej częstotliwości oscylacji obliczana jest ich amplituda. Typowe ustawienie to 0,25 ustawienia progu alarmu.

Rys. 5-234: Deadband (strefa nieczułości)



OPÓŹN. ALARMU — opóźnienie czasowe alarmu.

OPÓŹN. ZADZIAŁANIA — opóźnienie czasowe zadziałania.

NADZÓR - TŁUMIENIE OSCYLACJI — załącza lub odstawia nadzór współczynnika tłumienia.

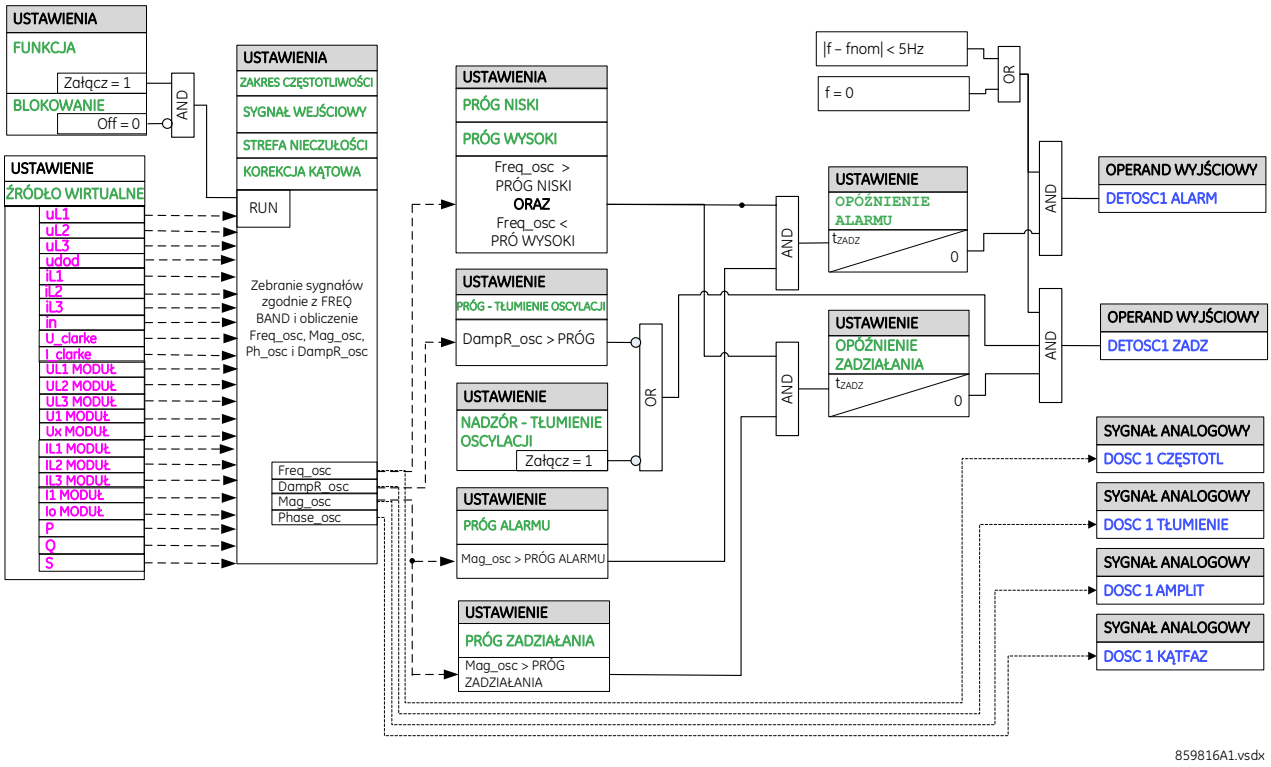
PRÓG - TŁUMIENIE OSCYLACJI — poziom nadzoru współczynnika tłumienia oscylacji. Dodatni współczynnik tłumienia oznacza drgania tłumione (oscylacje o malejącej amplitudzie), a ujemny współczynnik tłumienia oznacza oscylacje o narastającej amplitudzie (oscylacje niestabilne). Gdy załączony jest nadzór tłumienia oscylacji, funkcja DOSC nie zadziała, jeśli obliczony

współczynnik tłumienia jest większy niż ustawienie PRÓG - TŁUMIENIE OSCYLACJI, ponieważ takie oscylacje są uważane za dobrze tłumione, stabilne oscylacje. Czas działania należy stopniować z nastawą współczynnika tłumienia, aby zapobiec nieprawidłowemu działaniu ze względu na czas potrzebny do obliczenia rzeczywistego współczynnika tłumienia. Gdy NADZÓR - TŁUMIENIE OSCYLACJI jest odstawione, ustawienie PRÓG - TŁUMIENIE OSCYLACJI jest nieaktywne.

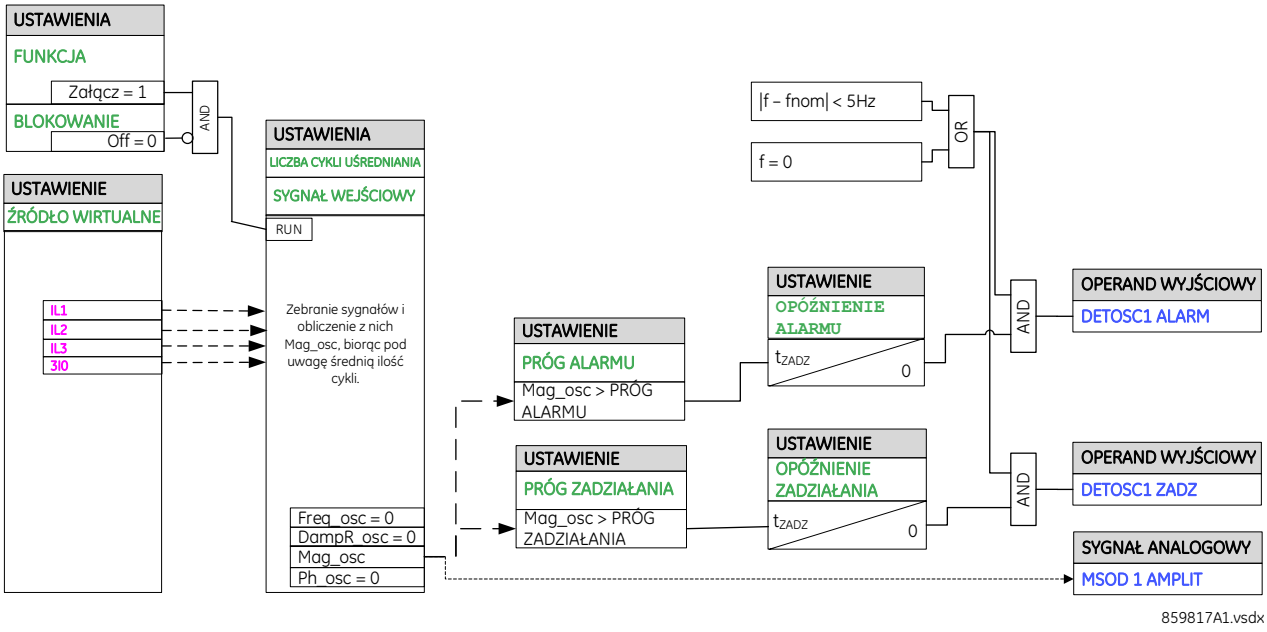
KOREKCJA KĄTOWA — definicja przesunięcia kąta względem kąta fazowego oscylacji (KĄTFAZ), co umożliwia kalibrację źródła w celu wyrównania błędów kątowych wprowadzanych przez przekładniki napięciowe, prądowe, okablowanie lub połączenia (takie jak grupa wektorowa). Nastawa jest dodawana bezpośrednio do zmierzonych kątów. Dlatego należy wprowadzić korektę dodatnią, gdy sygnał wtórny jest opóźniony w stosunku do sygnału rzeczywistego i wartość ujemną, gdy sygnał wtórny wyprzedza sygnał rzeczywisty.

LICZBA CYKLI UŚREDNIANIA — liczba cykli uśredniania, które mają być użyte w przypadku pasma 0. Ustawienie jest widoczne, jeśli DOSC jest skonfigurowane jako pasmo 0 (urządzenie z modułem szyny procesowej).

Rys. 5-235: Logika działania funkcji detekcji oscylacji w sieci (BAND I do IV)



Rys. 5-236: Logika działania funkcji detekcji oscylacji w sieci (BAND 0)



5.10 Wejścia/Wyjścia

5.10.1 Wejścia fizyczne

USTAWIENIA ⇨⇩ WEJŚCIA / WYJŚCIA ⇨ WEJŚCIA FIZYCZNE

- WEJŚCIA FIZYCZNE
  - ⇔ WEJŚCIE H5a
    - ⇔ WEJŚCIE H5a ID: Cont Ip 1 — Zakres nastaw: do 20 znaków
    - ⇕ WEJŚCIE H5a CZAS FILT: 6.0 ms — Zakres nastaw: 0.0 do 16.0 ms w krokach co 0.5
    - ⇧ WEJŚCIE H5a ZDARZ: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
    - ↓
  - ⇕ WEJŚCIE xxx
  - ⇧ PROGI POBUDZENIA WEJŚĆ
    - ⇔ WEJ H5a,H5c,H6a,H6c PRÓG POB: 33 Vdc — Zakres nastaw: 17, 33, 84, 166 Vdc
    - ⇕ WEJ H7a,H7c,H8a,H8c PRÓG POB: 33 Vdc — Zakres nastaw: 17, 33, 84, 166 Vdc
    - ↓
    - ⇧ WEJ xxx,xxx,xxx,xxx PRÓG POB: 33 Vdc — Zakres nastaw: 17, 33, 84, 166 Vdc

Wejścia i wyjścia fizyczne to sygnały powiązane z fizycznymi wejściami i wyjściami na kartach wejść/wyjść. Obsługiwane są zestyki potencjałowe i bezpotencjałowe.

Menu wejść fizycznych zawiera ustawienia konfiguracyjne dla każdego wejścia oraz progi napięcia pobudzenia dla każdej grupy (2, 4 lub 5 wejść w grupie). Po uruchomieniu UR, CPU określa na podstawie modułów umieszczonych w obudowie, które wejścia są dostępne. Nastawy są pokazywane tylko dla tych wejść.

Do wejścia fizycznego można przypisać identyfikator w celu diagnostyki czy rozpoznania wejścia w rejestratorze zdarzeń. Aktywacja CONT IP X On odpowiada pobudzeniu wejścia „X", podczas gdy CONT IP X Off odpowiada odwzbudzeniu wejścia „X". CZAS FILTRACJI określa czas, po jakim deklarowana jest logiczna "1", pomimo obecności napięcia na wejściu. Ma to na celu kompensację oscylacji tego napięcia. Ponieważ czas ten różni się dla różnych typów zestyków, należy ustawić go jako maksymalny czas odbicia (debounce time, zgodnie ze specyfikacją producenta) plus pewien margines. Jeśli ZDARZENIA jest ustawione na „Załącz", każda zmiana stanu wejścia będzie widoczna w rejestratorze zdarzeń.

Surowy stan wejścia jest skanowany synchronicznie dla wszystkich wejść ze stałą szybkością 0,5 ms, jak pokazano na poniższym rysunku. Napięcie jest porównywane z nastawionym progiem. Nowy stan wejścia musi być utrzymywany przez ustawiony przez użytkownika CZAS FILTRACJI (debounce time), aby UR mógł zweryfikować nowy stan. Na poniższym rysunku CZAS FILTRACJI jest ustawiony na 2,5 ms; w ten sposób szósta próbka z rzędu potwierdza zmianę stanu (oznaczenie nr 1 na schemacie - czas skanowania = 0,5ms, CZAS FILTRACJI = 2,5ms, pięć próbek na filtrację - szósta potwierdza stan). Po zatwierdzeniu (odrzuceniu) wejście aktywuje odpowiedni sygnał logiczny i rejestruje zdarzenie zgodnie z ustawieniem.

Znacznik czasu pierwszej próbki w sekwencji, która zatwierdza nowy stan, jest używany jako czas pobudzenia wejścia zapisywany w rejestratorze zdarzeń (oznaczenie nr 2 na rysunku).

Funkcje zabezpieczeniowe i sterownicze, a także równania logiczne i timery są wykonywane **osiem razy na cykl**. Czas cyklu zabezpieczeń jest kontrolowany przez mechanizm śledzenia częstotliwości. Operand logiczny odzwierciedlający stan wejścia jest aktualizowany w następnym cyklu po walidacji (oznaczenia nr 3 i 4 na poniższym rysunku). Aktualizacja jest wykonywana na początku cyklu, dzięki czemu wszystkie funkcje posiadają zaktualizowany stan wejść fizycznych.

5

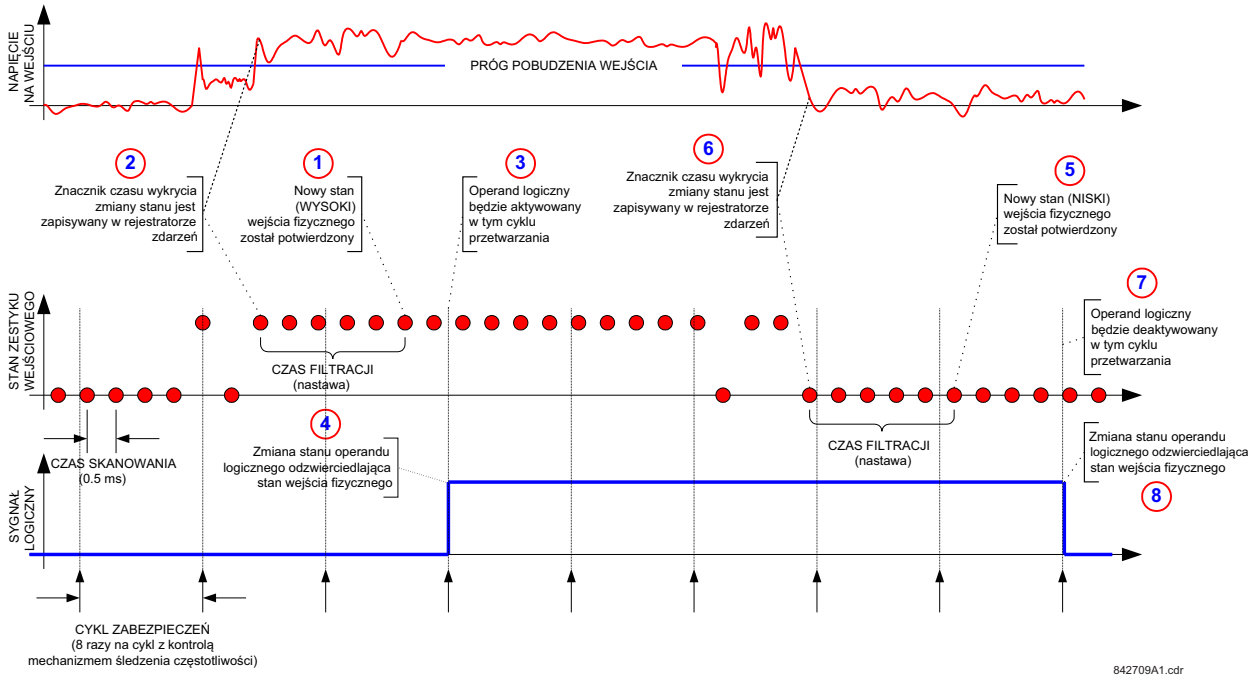
Czas aktywacji sygnału logicznego dotyczącego wejścia fizycznego jest równy ustawieniu CZAS FILTRACJI plus maksymalnie jeden cykl przetwarzania (wartość jest zmienna i zależna od znamionowej częstotliwości systemu, jeśli załączono algorytm śledzenia częstotliwości). Jeśli zmiana stanu następuje zaraz po rozpoczęciu nowego cyklu, rozpoznanie stanu wejścia jest opóźnione do czasu rozpoczęcia kolejnego cyklu, to znaczy o czas jednego cyklu. Jeżeli zmiana nastąpi tuż przed kolejnym cyklem, nowy stan jest rozpoznawany natychmiast. Średnio zmiana stanu każdego wejścia będzie opóźniona o 1/2 cyklu. Dzięki temu, że szybkość skanowania wynosi 0,5ms, to czas rozpoznania zmiany stanu wejścia wynosi poniżej 1 ms.

"Osiem razy na cykl" w systemie 50 Hz odpowiada długości cyklu równej 2,5 ms. Przy ustawieniu CZAS FILTRACJI na 3,0 ms, przedział czasu aktywacji sygnału logicznego dla wejścia zawiera się w granicach: 3,0 + 0,0 = 3,0 ms i 3,0 + 2,5 = 5,5 ms. Granice są zależne od tego, jak szybko po czasie filtracji zostanie rozpoczęty następny cykl przetwarzania.

Niezależnie od ustawienia CZAS FILTRACJI, zdarzenie powiązane ze stanem wejścia jest oznaczane znacznikiem czasu z dokładnością do 1ms przy użyciu czasu pierwszego skanowania odpowiadającego nowemu stanowi (znacznik 2 poniżej). Dlatego znacznik czasu odzwierciedla zmianę napięcia na wejściach fizycznych, która nie była przypadkowa, ponieważ została następnie potwierdzona za pomocą algorytmu filtracji. Należy pamiętać, że skojarzony operand logiczny jest aktywowowany lub deaktywowany później, dopiero po zweryfikowaniu zmiany.

Algorytm filtracji jest symetryczny: ta sama procedura i czas filtracji są używane do filtrowania przejścia ze stanu niskiego do wysokiego (oznaczenia nr 1, 2, 3 i 4 na rysunku) oraz ze stanu wysokiego do niskiego (oznaczenia nr 5, 6, 7 oraz 8).

Rys. 5-237: Mechanizm filtracji wejść fizycznych (debounce) oraz znaczniki czasu



Wejścia fizyczne są zgrupowane w grupach po cztery lub pięć wejść, aby umożliwić podłączenie zestyków potencjałowych z różnych źródeł napięcia dla każdej grupy. PROGI POBUDZENIA WEJŚĆ określają minimalne napięcie wymagane do wykrycia pobudzenia wejścia. Ta wartość jest wybierana zgodnie z następującymi kryteriami: 17 dla znamionowego napięcia 24 V, 33 dla napięcia 48 V, 84 dla napięcia 110 do 125 V i 166 dla napięcia 220 V.

Na przykład, aby użyć wejścia H5a jako stanu wyłącznika (zestyk 52b) w celu podtrzymania zamknięcia wyjścia fizycznego OW1 i zarejestrowania go w rejestratorze zdarzeń, należy dokonać następujących zmian:

WEJŚCIE H5a NAZWA: "WYŁ załączony (52a)"
WEJŚCIE H5a ZDARZENIA: "Załącz"

Należy zauważyć, że zestyk 52b jest zamknięty, gdy wyłącznik jest otwarty i otwarty, gdy wyłącznik jest zamknięty.

5.10.2 Wejścia wirtualne (komendy)

USTAWIENIA ⇨⇩ WEJŚCIA / WYJŚCIA ⇨ WEJŚCIA WIRTUALNE ⇨ WEJŚCIE 1(128)

■ WEJŚCIE 1 ■	⇔	WEJŚCIE 1 FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	WEJŚCIE 1 ID: Virt Ip 1	Zakres nastaw: do 20 znaków
	⇩	WEJŚCIE 1 TYP KOM: Z podtrzymaniem	Zakres nastaw: Bez podtrzymania, Z podtrzymaniem
	⇩	WEJŚCIE 1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

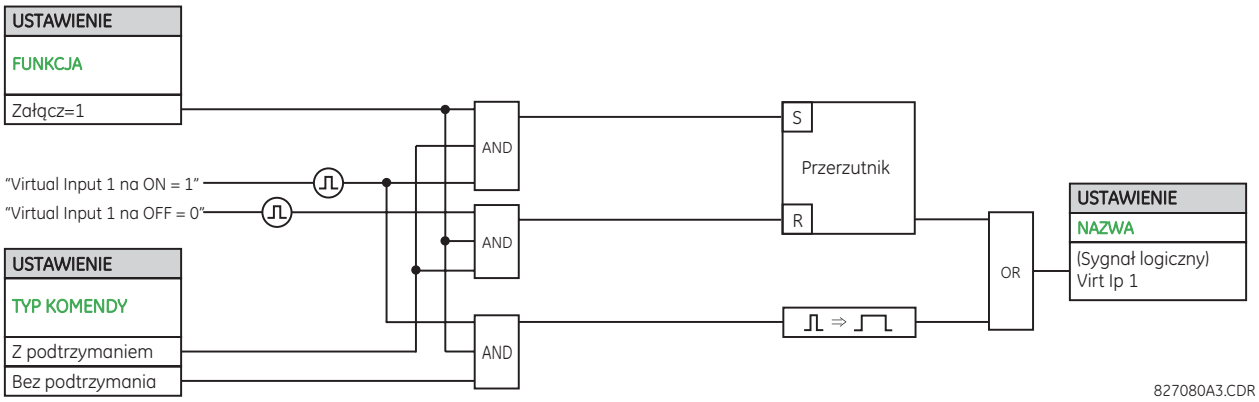
Wejścia i wyjścia wirtualne są sygnałami cyfrowymi powiązanymi z wewnętrznymi sygnałami logicznymi w UR. Wejścia wirtualne to sygnały generowane przez interfejs lokalny. Wyjścia wirtualne to wyjścia logiczne używane do konfiguracji logiki. Wyjścia wirtualne mogą również służyć jako dane wejściowe do równań logicznych. Każda zaprogramowana logika musi kończyć się wyjściem wirtualnym, jeśli ma zostać przypisana do innego elementu (diody, wyjścia, listy sygnałów itd.)

Wejścia wirtualne można ustawić tak, aby odpowiadały na sygnały wejściowe z klawiatury (menu **POLECENIA**) i protokoły komunikacyjne. Wszystkie wejścia są domyślnie nieaktywne (logiczne 0) do momentu odebrania odpowiedniego sygnału.

Jeśli FUNKCJA ustawiono na „Odstaw”, wejście jest nieaktywne bez względu na jakąkolwiek próbę zmiany jego stanu. Jeśli ustawiono na „Załącz”, wejście działa tak, jak pokazano na poniższym schemacie logicznym i generuje sygnały w odpowiedzi na odebrane komendy i zastosowane ustawienia.

Wejście może pracować w dwóch trybach: z podtrzymaniem i bez podtrzymania. Jeśli TYP KOMENDY wybrano jako „Bez podtrzymania”, gdy sygnał wejściowy przechodzi ze stanu off do stanu on, operand wyjściowy jest ustawiany na aktywny tylko na krótki czas (impuls o czasie trwania jednego cyklu przetwarzania zabezpieczenia), a następnie powraca do stanu nieaktywności. W niektórych przypadkach może być konieczne wydłużenie impulsu. Można to zrobić za pomocą timera z opóźnieniem odpadu. Jeśli ustawiono „Z podtrzymaniem”, operand wyjściowy jest ustawiany na aktywny po otrzymaniu komendy i deaktywuje się dopiero po ponownym sterowaniu tym wejściem.

Rys. 5-238: Logika działania wejść wirtualnych



5

5.10.3 Wyjścia fizyczne

5.10.3.1 Wyjścia standardowe

USTAWIENIA ⇨⇩ WEJŚCIA / WYJŚCIA ⇨ WYJŚCIA FIZYCZNE ⇨⇩ WYJŚCIE H1(H72)

■ WYJŚCIE H1 ■	⇔	WYJŚCIE H1 ID: Cont Op 1	Zakres nastaw: do 20 znaków
	⇳	WYJŚCIE H1 OPERAND: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	WYJŚCIE H1 PODTRZ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇧	WYJŚCIE H1 ZDARZ: Załącz	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Wejścia i wyjścia fizyczne to sygnały powiązane z fizycznymi wejściami i wyjściami na kartach wejść/wyjść. Obsługiwane są zestyki potencjałowe i bezpotencjałowe.

Po uruchomieniu UR, CPU określa na podstawie modułów umieszczonych w obudowie, które wyjścia są dostępne. Nastawy są pokazywane tylko dla tych wyjść. Jeśli wyjście nie jest typu Latching, ustawienia są takie, jak powyżej.

Do każdego wyjścia można przypisać identyfikator. Jako aktywacja zestyku (nastawa OPERAND lub POBUDZENIE) można przypisać dowolny sygnał logiczny dostępny w urządzeniu. Dodatkowy sygnał może być użyty do podtrzymania zamknięcia zestyku. Każda zmiana stanu wyjścia fizycznego może być rejestrowana w rejestratorze zdarzeń.

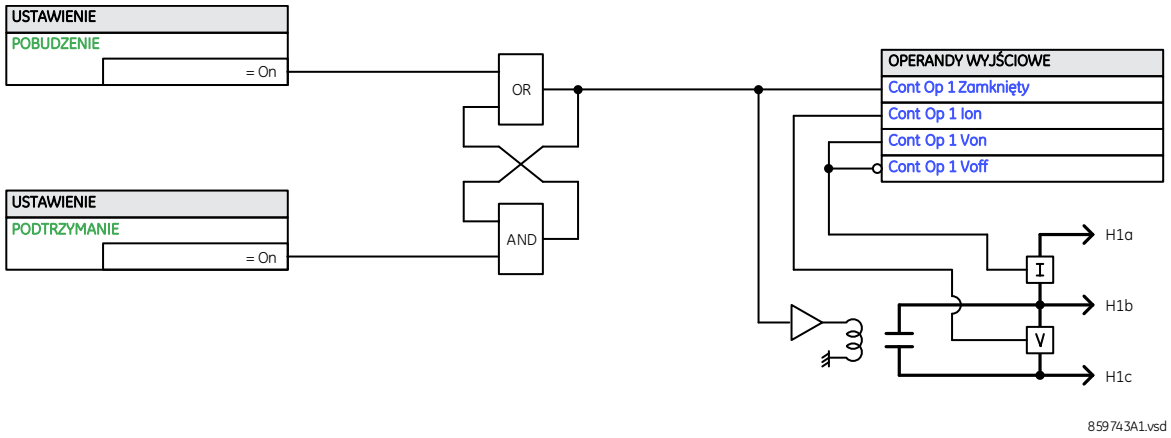
Na przykład, prąd w obwodzie wyłączającym jest monitorowany przez szeregowe połączenie detektora prądu z niektórymi zestykami typu Form-A (patrz przykład monitoringu obwodu wyłączającego w sekcji Elementy cyfrowe). Monitor ustawia flagę (patrz specyfikacje dla Form-A). Nazwa operandu FlexLogic ustawiona przez monitor składa się z oznaczenia zestyku wyjściowego, po którym następuje nazwa flagi; na przykład Cont OP 1 IOn.

W większości obwodów sterujących wyłącznika cewka wyzwalająca jest połączona szeregowo ze stykiem pomocniczym wyłącznika używanym do przerywania przepływu prądu po wyłączeniu wyłącznika, aby zapobiec uszkodzeniu mniej wytrzymałego styku przekaźnika EAZ. Można to zrobić poprzez monitorowanie styku pomocniczego na wyłączniku, który otwiera się po wyzwoleniu wyłącznika, jednak ta metoda jest niedoskonała, gdyż istnieje różnica czasu pomiędzy zmianą stanu styku wyłącznika a rzeczywistym przerwaniem prądu w obwodzie wyłączającym. Najbardziej niezawodną ochronę zestyku urządzenia EAZ zapewnia bezpośredni pomiar prądu w obwodzie wyłączającym i wykorzystanie tego parametru do sterowania podtrzymaniem zamknięcia zestyku do momentu aż prąd spadnie poniżej określonej wartości.

Można to zrealizować za pomocą operandu Cont OP 1 IOn w następujący sposób:

WYJŚCIE H1 NAZWA: "Cont Op 1"
WYJŚCIE H1 POBUDZENIE: dowolny sygnał logiczny
WYJŚCIE H1 PODTRZYMANIE: "Cont Op 1 IOn"
WYJŚCIE H1 ZDARZENIA: "Załącz"

Rys. 5-239: Logika działania wyjścia nr 1 - moduł typu 6A (wejścia/wyjścia fizyczne)



5.10.3.2 Wyjścia typu Latching (z zatrzaskiem)

USTAWIENIA ⇨⇩ WEJŚCIA / WYJŚCIA ⇨ WYJŚCIA FIZYCZNE ⇨⇩ WYJŚCIE H1a

■ WYJŚCIE H1a ■	⇔	WYJŚCIE H1 ID: L-Cont Op 1 — Zakres nastaw: do 20 znaków
	⇳	WYJŚCIE H1 OPERAND: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	WYJŚCIE H1a KASUJ: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	WYJŚCIE H1a PODTRZ: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	WYJŚCIE H1a DOMIN: Set-dominant — Zakres nastaw: Set-dominant, Reset-dominant
	⇧	WYJŚCIE H1a ZDARZ: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Wyjścia fizyczne z podtrzymaniem (typu Latching) są mechanicznie bistabilne i sterowane przez dwie oddzielne cewki (otwórz i zamknij). Zestyki zachowują swoją pozycję, nawet jeśli urządzenie nie jest zasilane. Przekaźnik rozpoznaje wszystkie karty wyjść typu Latching i odpowiednio wypełnia menu. Po załączeniu przekaźnik odczytuje pozycje kart przed wykonaniem jakichkolwiek innych funkcji przekaźnika (takich jak zabezpieczenia, sterowanie czy logika).

Moduły wyjść typu Latching, jako część przekaźnika lub jako pojedyncze moduły, są dostarczane z fabryki ze wszystkimi zestykami otwartymi. Zaleca się, aby podczas wymiany modułu dwukrotnie sprawdzić konfigurację i położenie wyjść.

Ponieważ urządzenie aktywuje wyjście fizyczne i odczytuje jego pozycję, możliwe jest załączenie funkcji samokontroli dla wyjść typu Latching. Jeśli jakiekolwiek wyjścia wykazują rozbieżność, deklarowany jest błąd LATCHING OUTPUT ERROR. Błąd jest sygnalizowany operandem, zdarzeniem i alarmem w oknie Sygnalizacja - LATCHING OUT ERROR.

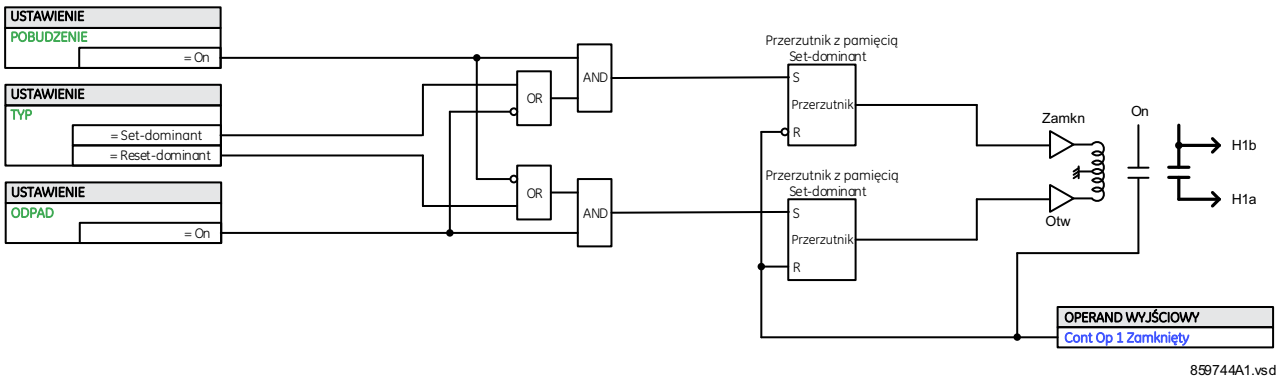
Pokazane ustawienia wykorzystują H1a jako przykład. Nie wszystkie pola będą wyświetlane.

WYJŚCIE H1a POBUDZENIE — sygnał przypisany do obsługi „cewki zamykającej" zestyku. Przekaźnik podtrzymuje to wejście, aby bezpiecznie zamknąć zestyk. Gdy zestyk jest zamknięty, a wejście RESET to logiczne 0, jakakolwiek aktywność wejścia POBUDZENIE, taka jak na przykład jego oscylacje, nie ma żadnego wpływu na stan zestyku. Gdy oba wejścia POBUDZENIE i RESET są aktywne (logika 1), reakcja wyjścia typu Latching jest określona przez ustawienie TYP.

WYJŚCIE H1a RESET/PODTRZYMANIE — sygnał przypisany do obsługi „cewki otwierającej" zestyku. Przekaźnik podtrzymuje to wejście, aby bezpiecznie otworzyć zestyk. Gdy zestyk jest otwarty, a wejście POBUDZENIE to logiczne 0, jakakolwiek aktywność wejścia RESET, taka jak na przykład jego oscylacje, nie ma żadnego wpływu na stan zestyku. Gdy oba wejścia POBUDZENIE i RESET są aktywne (logika 1), reakcja wyjścia typu Latching jest określona przez ustawienie TYP.

WYJŚCIE H1a TYP — reakcja zestyku w przypadku konfliktu wejść sterujących; to znaczy, gdy aktywne są oba sygnały POBUDZENIE i RESET. Gdy oba wejścia sterujące są aktywne jednocześnie, zestyk zamyka się, jeśli jest ustawiony na „Set-dominant", i otwiera się, jeśli jest ustawiony na „Reset-dominant".

Rys. 5-240: Logika działania wyjścia nr 1 - moduł typu 6L (wejścia/wyjścia fizyczne)



Przykład 1

Wyjście H1a typu Latching ma być sterowane za pomocą dwóch przycisków programowalnych (przyciski nr 1 i 2).

Zaprogramuj wyjścia typu Latching, dokonując następujących zmian w menu **USTAWIENIA ⇨⇩ WEJŚCIA/WYJŚCIA ⇨⇩ WYJŚCIA FIZYCZNE ⇨ WYJŚCIE H1a** (zakładając, że jest to moduł 4L umieszczony w slocie H):

WYJŚCIE H1a POBUDZENIE: "PRZYCISK 1 ON"
WYJŚCIE H1a RESET: "PRZYCISK 2 ON"

Zaprogramuj przyciski, dokonując następujących zmian w menu **USTAWIENIA ⇨⇩ PRZYCISKI PROGRAMOWALNE ⇨⇩ PRZYCISK 1** i **PRZYCISK 2**:

PRZYCISK 1 FUNKCJA: "Bez podtrzymania"
PRZYCISK 1 OPÓŹNIENIE ODPADU: "0.00 s"
PRZYCISK 2 FUNKCJA: "Bez podtrzymania"
PRZYCISK 2 OPÓŹNIENIE ODPADU: "0.00 s"

Przykład 2

Programuje się przekaźnik posiadający dwa zestyki typu Latching H1a i H1c. H1a ma być stykiem typu A, natomiast zestyk H1c ma być typu B (Typ-A oznacza zestyk normalnie otwarty - zwarty po pobudzeniu; Typ-B oznacza zestyk normalnie zamknięty - zwarty, gdy sygnał nieaktywny). Zestyk ma być sterowany z wirtualnych wyjść: VO1 (aktywacja) i VO2 (reset).

Zaprogramuj wyjścia typu Latching, dokonując następujących zmian w menu **USTAWIENIA ⇨⇩ WEJŚCIA/WYJŚCIA ⇨⇩ WYJŚCIA FIZYCZNE ⇨ WYJŚCIE H1a** / **WYJŚCIE H1c** (zakładając, że jest to moduł 4L umieszczony w slocie H):

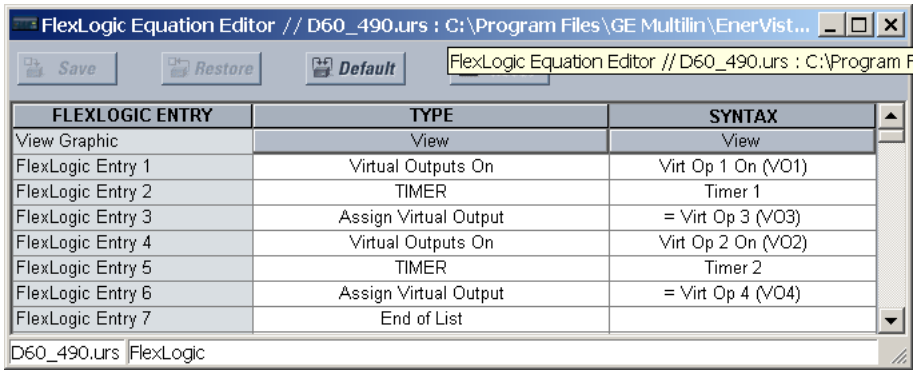
WYJŚCIE H1a POBUDZENIE: "VO1"
WYJŚCIE H1a RESET: "VO2"
WYJŚCIE H1c POBUDZENIE: "VO1"
WYJŚCIE H1c RESET: "VO2"

Ponieważ dwa wyjścia fizyczne w tym przykładzie są mechanicznie odseparowane i mają indywidualne wejścia sterujące, nie działają one dokładnie w tym samym czasie. Dlatego para styków zaprogramowanych jako przekaźnik wielostykowy nie gwarantuje żadnej określonej sekwencji operacji. W razie potrzeby sekwencja operacji musi być zaprogramowana w sposób wyraźny przez opóźnienie niektórych wejść sterujących, jak pokazano w następnym przykładzie aplikacji.

Przykład 3

Do poprzedniego przykładu dodamy funkcję „make before break". Do jej implementacji wymagane jest użycie Timera.

Napisz następujące równanie FlexLogic (pokazano w oprogramowaniu EnerVista).



Ustaw Timer 1 i Timer 2 na opóźnienie pobudzenia = 20 ms i pobudzenie odpadu = 0 ms.

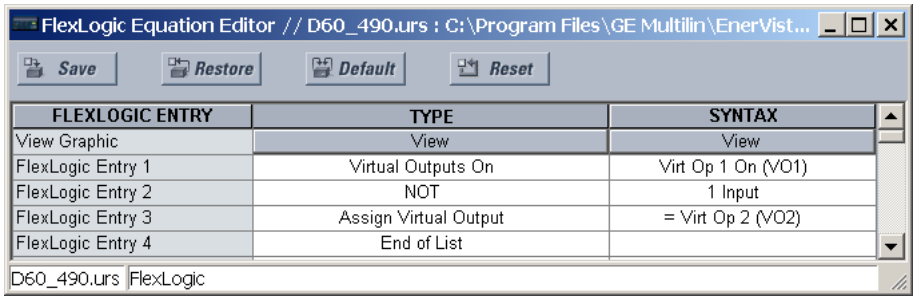
Zaprogramuj wyjścia typu Latching, dokonując następujących zmian w menu **USTAWIENIA ⇨⇩ WEJŚCIA/WYJŚCIA ⇨⇩ WYJŚCIA FIZYCZNE ⇨ WYJŚCIE H1a / WYJŚCIE H1c** (zakładając, że jest to moduł 4L umieszczony w slocie H):

WYJŚCIE H1a POBUDZENIE: "VO1"
WYJŚCIE H1a RESET: "VO2"
WYJŚCIE H1c POBUDZENIE: "VO3"
WYJŚCIE H1c RESET: "VO4"

Przykład 4

Wyjście typu Latching H1a ma być sterowane z pojedynczego wyjścia wirtualnego VO1. Zestyk ma pozostać zamknięty tak długo, jak VO1 ma stan wysoki i powinien pozostać otwarty, gdy VO1 ma stan niski. Zaprogramuj przekaźnik jak niżej.

Napisz następujące równanie FlexLogic (pokazano w oprogramowaniu EnerVista).



Zaprogramuj wyjścia typu Latching, dokonując następujących zmian w menu **USTAWIENIA ⇨⇩ WEJŚCIA/WYJŚCIA ⇨⇩ WYJŚCIA FIZYCZNE ⇨ WYJŚCIE H1a / WYJŚCIE H1c** (zakładając, że jest to moduł 4L umieszczony w slocie H):

WYJŚCIE H1a POBUDZENIE: "VO1"
WYJŚCIE H1a RESET: "VO2"

5.10.4 Wyjścia wirtualne (logiczne)

USTAWIENIA ⇨⇩ WEJŚCIA / WYJŚCIA ⇨ WYJŚCIA WIRTUALNE ⇨ WYJŚCIE 1(256)

■ WYJŚCIE 1 ■	⇔	WYJŚCIE 1 ID: Virt Op 1	Zakres nastaw: do 20 znaków
	⇧	WYJŚCIE 1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Wejścia i wyjścia wirtualne są sygnałami cyfrowymi powiązanymi z sygnałami logicznymi. Wejścia wirtualne obejmują sygnały generowane przez interfejs lokalny lub zdalny. Wyjścia wirtualne to wyjścia logiczne używane do konfiguracji logiki. Wyjścia wirtualne mogą również służyć jako dane wejściowe do równań logicznych. Każda zaprogramowana logika musi kończyć się wyjściem wirtualnym, jeśli ma zostać przypisana do innego elementu (diody, wyjścia, listy sygnałów itd.)

Wyjścia wirtualne można przypisać za pomocą konfiguratora logiki lub edytora równań. Jeśli nie jest przypisane, stan wyjścia to „WYŁ" (logiczne 0). Do każdego wyjścia wirtualnego można przypisać identyfikator (nazwę). Wyjścia wirtualne są przetwarzane w każdym cyklu. Każda zmiana stanu wyjścia może być rejestrowana w rejestratorze zdarzeń (opcja).

Na przykład, jeśli wyjście wirtualne 1 jest sygnałem OW i jego stan ma być sygnalizowany w rejestratorze zdarzeń, ustawienia są programowane w następujący sposób:

WYJŚCIE 1 NAZWA: "OW"
WYJŚCIE 1 ZDARZENIA: "Załącz"

5.10.5 Kasowanie

5.10.5.1 Panel przedni podstawowy i panel 2. generacji

USTAWIENIA ⇨⇩ WEJŚCIA / WYJŚCIA ⇨⇩ KASOWANIE

■ KASOWANIE ■	⇔	KOMENDA KASUJ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

5.10.5.2 Panel graficzny

USTAWIENIA ⇨⇩ WEJŚCIA / WYJŚCIA ⇨⇩ KASOWANIE

■ KASOWANIE ■	⇔	KOMENDA KASUJ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇧	RESET SYGNALIZATORA: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

Zdarzenia można zaprogramować tak, aby zatrzaskiwały diody LED na panelu przednim, alarmy w oknie Sygnalizacja i/lub okienka panelu sygnalizacyjnego. Wtedy, po aktywacji przypisanego sygnału diody, alarmy lub okienka będą zatrzaśnięte w stanie aktywacji nawet po usunięciu warunku inicjującego, do momentu otrzymania polecenia **RESET**. Polecenie **RESET** może być wysłane z przycisku **RESET** na panelu przednim, za pomocą komendy zdalnej kanałem komunikacyjnym (COMMS) lub dowolnego operandu logicznego. Funkcja Modbus 05h z kodem 1 działa tak, jak przycisk **RESET** na panelu przednim.

KOMANEDA KASUJ — każde z trzech źródeł komendy **RESET** aktywuje sygnał KOMENDA KASUJ. Każde indywidualne źródło aktywuje również swój indywidualny operand KOM KASUJ (PRZYCISK), KOM KASUJ (COMMS) lub KOM KASUJ (OPERAND), aby zidentyfikować źródło polecenia. Każdy z tych trzech argumentów po aktywacji generuje zdarzenie w rejestratorze zdarzeń. Ustawienie SYGNAŁ wybiera sygnał logiczny, który aktywuje operand KOM KASUJ (OPERAND).

KASUJ PANEL SYGNALIZACYJNY — wybór sygnału logicznego, który po aktywacji kwituje/kasuje wszystkie okna panelu sygnalizacyjnego na panelu przednim. Inne metody kwitowania/kasowania panelu sygnalizacyjnego obejmują:

- na wyświetlonej stronie naciśnij przycisk **RESET**, gdy żadne z okien nie zostało wybrane, aby skwitować/skasować wszystkie okna na tej stronie. Jeżeli w tym przypadku mają zostać skasowane również diody fizyczne, przypisz operand KAS PAN SYG RĘCZNIE do nastawy SYGNAŁ.

- aby skwitować/skasować określone okno, użyj przycisków Góra, Dół, Lewo i Prawo, aby wybrać okno i naciśnij przycisk **RESET** lub **ENTER.** Jeżeli w tym przypadku mają zostać skasowane również diody fizyczne, przypisz operand KAS PAN SYG RĘCZNIE do nastawy SYGNAŁ.
- wszystkie okienka można skasować zdalnie, przypisując wejście wirtualne (na przykład wejście 1) do ustawienia KASUJ PANEL SYGNALIZACYJNY. Funkcja Modbus 05h z kodem 1000h (lub funkcja 10h z adresem 400h) jest używana do ustawienia stanu wejścia wirtualnego 1.

W przypadku KASUJ PANEL SYGNALIZACYJNY operand KASOWANIE PANEL SYG jest aktywowany przez dwa źródła polecenia **RESET** - sygnał logiczny i kasowanie ręczne. Każde indywidualne źródło polecenia KASUJ PANEL SYGNALIZACYJNY aktywuje również swój indywidualny operand KAS PAN SYG OPERAND lub KAS PAN SYG RĘCZNIE, dla identyfikacji źródła polecenia. Każdy z tych dwóch sygnałów po aktywacji generuje zdarzenie w rejestratorze zdarzeń. Nastawa KASUJ PANEL SYGNALIZACYJNY wybiera sygnał logiczny, który aktywuje operand KAS PAN SYG OPERAND. Przycisk **RESET** na panelu przednim lub polecenie kasowania z oprogramowania EnerVista aktywuje operand KAS PAN SYG RĘCZNIE.

5.10.6 Wejścia i wyjścia typu Direct (komunikacja pomiędzy UR)

5.10.6.1 Wejścia typu Direct

USTAWIENIA ⇨⇩ WEJŚCIA / WYJŚCIA ⇨⇩ WE/WY TYPU DIRECT ⇨⇩ WEJŚCIE 1(32)

■ WEJŚCIE 1 ■	⇔	WEJ DIRECT 1 NAZWA: Dir Ip 1 — Zakres nastaw: do 12 znaków
	⇩	WEJ DIRECT 1 NAZWA URZ: 0 — Zakres nastaw: 0 do 16
	⇩	WEJ DIRECT 1 NUMER BITu: 0 — Zakres nastaw: 0 do 32
	⇩	WEJ DIRECT 1 ST DOMYŚ: Off — Zakres nastaw: On, Off, Ostatn/On, Ostatn/Off
	⇩	WEJ DIRECT 1 ZDARZ: Odstaw — Zakres nastaw: Załącz, Odstaw

Ustawienia określają sposób przetwarzania wejść typu Direct.

NAZWA — umożliwia użytkownikowi przypisanie opisowej nazwy do odpowiedniego wejścia.

NAZWA URZĄDZENIA — źródło wejścia 1. Określone wejście jest sterowane przez urządzenie określone tą nastawą.

NUMER BITU — numer bitu do wyodrębnienia stanu dla wejścia 1. Wejście 1 jest sterowane przez bit zidentyfikowany jako NUMER BITU. Odpowiada to numerowi wyjścia urządzenia wysyłającego.

STAN DOMYŚLNY — stan wejścia, gdy skojarzone urządzenie jest niedostępne. Dostępne są następujące opcje:

- On — logiczna "1"
- Off — logiczne "0"
- Ostatn/On — w przypadku utraty komunikacji stan wejścia jest "zamrażany". Jeśli nie jest znany ostatni stan, np. po ponownym uruchomieniu urządzenia, ale jeszcze przed nawiązaniem komunikacji stan wejścia jest ustawiany na "1". Kiedy komunikacja zostanie poprawnie nawiązana, stan wejścia zmienia się tak jak stan przypisanego wyjścia.
- Ostatn/Off — w przypadku utraty komunikacji stan wejścia jest "zamrażany". Jeśli nie jest znany ostatni stan, np. po ponownym uruchomieniu urządzenia, ale jeszcze przed nawiązaniem komunikacji stan wejścia jest ustawiany na "1". Kiedy komunikacja zostanie poprawnie nawiązana, stan wejścia zmienia się tak jak stan przypisanego wyjścia.

5.10.6.2 Wyjścia typu Direct

USTAWIENIA ⇨⇩ WEJŚCIA / WYJŚCIA ⇨⇩ WEJŚCIA TYPU DIRECT ⇨ WYJŚCIE 1(32) TYPU DIRECT

■ WYJŚCIE 1 ■ TYPU DIRECT	⇔	WYJ DIR 1 NAZWA: Dir Out 1 — Zakres nastaw: do 12 znaków

⇳	WYJ DIR 1 OPERAND: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
⇧	WYJ DIR 1 ZDARZ: Odstaw	Zakres nastaw: Załącz, Odstaw

NAZWA — nazwa wyjścia typu Direct nadana przez użytkownika.

OPERAND — sygnał logiczny definiujący stan wyjścia typu Direct.

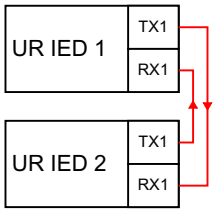
5.10.6.3 Przykłady zastosowania

Przykłady pokazane we wcześniejszej sekcji Wejścia/Wyjścia typu Direct (część rozdziału Nastawy Ogólne) są kontynuowane tutaj, aby zilustrować użycie tego typu wejść i wyjść.

Przykład 1: Rozszerzenie ilości wejść/wyjść urządzenia UR

Rozważmy aplikację, która wymaga dodatkowych ilości wejść / wyjść fizycznych lub pamięci logiki, które przekraczają możliwości pojedynczego urządzenia UR. Problem rozwiązuje się przez dodanie dodatkowego urządzenia Multilin UR, takiego jak np. C30, aby spełnić dodatkowe wymagania dotyczące wejść i wyjść oraz logiki programowalnej. Dwa urządzenia IED są połączone za pomocą jednokanałowych kart komunikacyjnych, jak pokazano na poniższym rysunku.

Rys. 5-241: Zwiększenie ilości wejść/wyjść fizycznych za pomocą wejść/wyjść typu Direct



Załóżmy, że wejście fizyczne 1 z UR2 ma zostać użyte przez UR1. Należy skonfigurować urządzenia jak poniżej (użyto wejścia Direct nr 5 oraz numeru bitu 12 jako przykład):

Dla UR IED 1:

WEJ DIRECT 5 NAZWA URZĄDZENIA = "2"
WEJ DIRECT 5 NUMER BITU = "12"

Dla UR IED 2:

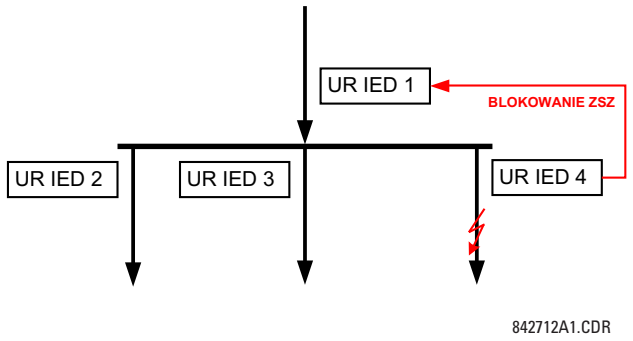
WYJ DIR 12 OPERAND = "Cont Ip 1 On"

Cont Ip 1 On w UR2 jest teraz dostępny w UR1 jako DIRECT INPUT 5 ON.

Przykład 2: Zabezpieczenie szyn zbiorczych z blokadą od zwarcia w odpływie

Prosty schemat zabezpieczenia szyn zbiorczych z blokadą można zrealizować poprzez wysłanie sygnału blokującego z odpływu, powiedzmy 2, 3 i 4, do zasilacza, który monitoruje wszystkie odpływy danej sekcji, jak pokazano poniżej.

Rys. 5-242: ZSZ z blokadą od zwarcia w odpływie



Załóżmy, że funkcja I>>1 jest używana przez UR2, UR3 i UR4 do blokowania UR1. Jeśli UR1 nie jest zablokowane, to po wykryciu zakłócenia w UR1 i krótkim opóźnieniu w czasie koordynacji następuje wyłączenie szyn zbiorczych.

Zastosowano następujące ustawienia (załóżmy, że bit 3 jest używany przez wszystkie 3 urządzenia do wysyłania sygnału blokującego, a wejścia 7, 8 i 9 są używane przez odbiorców do monitorowania trzech sygnałów blokujących).

Dla UR2:

WYJ DIR 3 OPERAND: "I>>1 ZADZ"

Dla UR3:

WYJ DIR 3 OPERAND: "I>>1 ZADZ"

Dla UR4:

WYJ DIR 3 OPERAND: "I>>1 ZADZ"

Dla UR1:

WEJ DIRECT 7 NAZWA URZĄDZENIA: "2"
WEJ DIRECT 7 NUMER BITU: "3"
WEJ DIRECT 7 STAN DOMYŚLNY: wybierz "On" dla bezpieczeństwa, wybierz "Off" dla niezawodności

WEJ DIRECT 8 NAZWA URZĄDZENIA: "3"
WEJ DIRECT 8 NUMER BITU: "3"
WEJ DIRECT 8 STAN DOMYŚLNY: wybierz "On" dla bezpieczeństwa, wybierz "Off" dla niezawodności

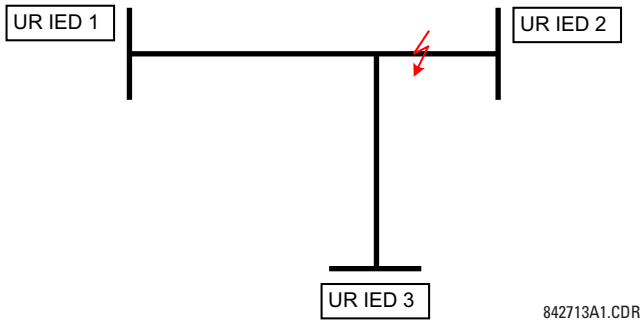
WEJ DIRECT 9 NAZWA URZĄDZENIA: "4"
WEJ DIRECT 9 NUMER BITU: "3"
WEJ DIRECT 9 STAN DOMYŚLNY: wybierz "On" dla bezpieczeństwa, wybierz "Off" dla niezawodności

Teraz, w UR1 dostępne są trzy sygnały blokujące - DIRECT INPUT 7 ON, DIRECT INPUT 8 ON i DIRECT INPUT 9 ON. Po utracie komunikacji priorytet schematu jest ustawiony na blokowanie (jeśli dowolny domyślny stan jest ustawiony na "On") lub do wyłączenia szyn, gdy zadziała dowolne zabezpieczenie nadprądowe (wszystkie domyślne stany ustawione na "Off").

Schematy pracy współbieżnej

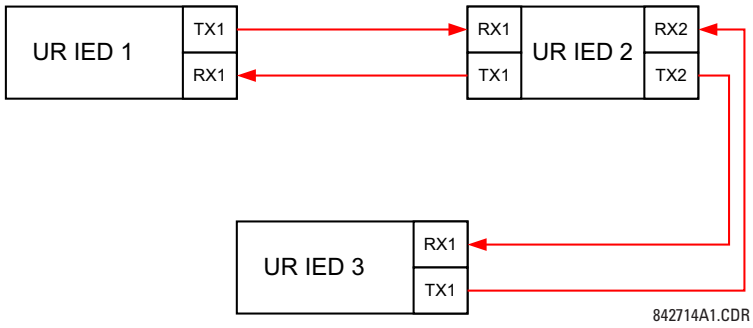
Rozważmy aplikację dla linii o trzech końcach.

Rys. 5-243: Układ linii o trzech końcach



Załóżmy, że przy użyciu architektury pokazanej poniżej, zastosowano schemat Hybrid POTT - schemat z zezwoleniem. Do nadania sygnału zezwolenia służy operand wyjściowy schematu HYB POTT TX1.

Rys. 5-244: Układ otwartej pętli (IED2 - 2 kanały komunikacyjne, IED 1/3 - jeden kanał komunikacyjny)



W tym układzie, UR1 i UR3 nie komunikują się bezpośrednio. UR2 musi działać jako "bridge." Skonfigurowano następujące nastawy:

Dla UR1:

WYJ DIR 2 OPERAND: "HYB POTT TX1"
WEJ DIRECT 5 NAZWA URZĄDZENIA: "2"
WEJ DIRECT 5 NUMER BITU: "2" (informacja z UR2)
WEJ DIRECT 6 NAZWA URZĄDZENIA: "2"
WEJ DIRECT 6 NUMER BITU: "4" (efektywnie, jest to informacja z UR 3)

Dla UR3:

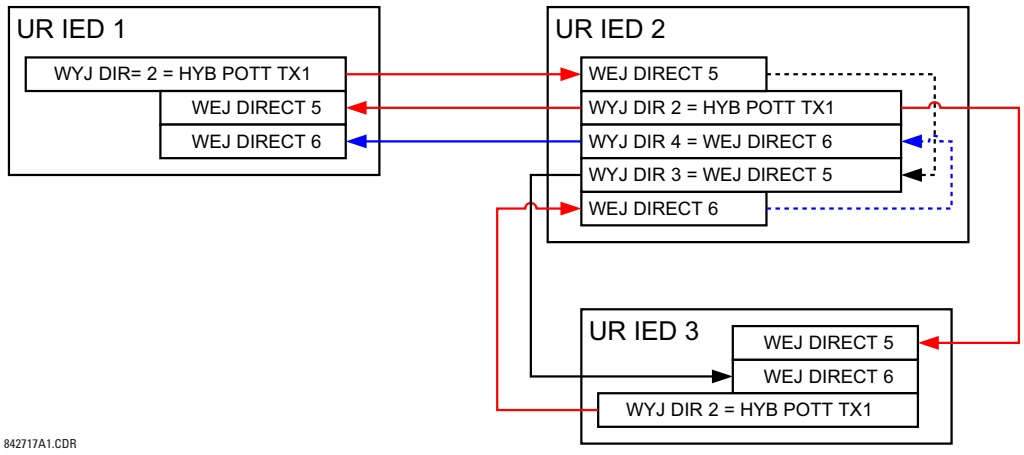
WYJ DIR 2 OPERAND: "HYB POTT TX1"
WEJ DIRECT 5 NAZWA URZĄDZENIA: "2"
WEJ DIRECT 5 NUMER BITU: "2" (informacja z UR 2)
WEJ DIRECT 6 NAZWA URZĄDZENIA: "2"
WEJ DIRECT 6 NUMER BITU: "3" (efektywnie, jest to informacja z UR 1)

Dla UR2:

WEJ DIRECT 6 NAZWA URZĄDZENIA: "1"
WEJ DIRECT 5 NUMER BITU: "2"
WEJ DIRECT 6 NAZWA URZĄDZENIA: "3"
WEJ DIRECT 6 NUMER BITU: "2"
WYJ DIR 2 OPERAND: "HYB POTT TX1"
WYJ DIR 3 OPERAND: "DIRECT INPUT 5" (przesył informacji z UR1 do UR3)
WYJ DIR 4 OPERAND: "DIRECT INPUT 6" (przesył informacji z UR3 do UR1)

Poniższy rysunek pokazuje przepływ informacji pomiędzy poszczególnymi urządzeniami.

Rys. 5-245: Przepływ informacji pomiędzy poszczególnymi urządzeniami



W układzie z trzema końcami, oba zdalne terminale muszą udzielić zezwolenia na wyłączenie. Dlatego na każdym terminalu wejścia 5 i 6 są podpięte do bramki AND, a wynikowy operand skonfigurowany jest jako zezwolenie na OW (RX1).

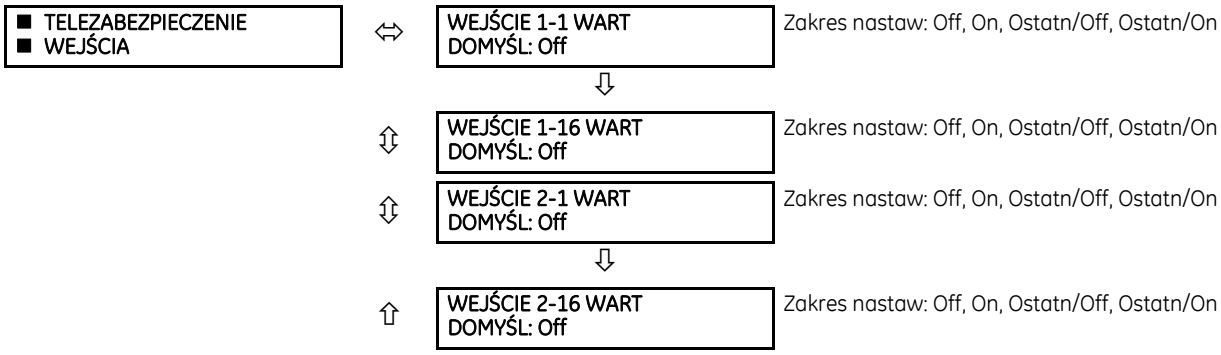
5.10.7 Telezabezpieczenie

5.10.7.1 Informacje ogólne

Przekaźnik posiada 16 wejść telezabezpieczenia na kanale komunikacyjnym 1 (ponumerowanych od 1-1 do 1-16) i 16 wejść na kanale 2, ponumerowanych od 2-1 do 2-16 (tylko w układach z dwoma teminalami i kartami dwukanałowymi i w układach z trzema terminalami). Przekaźnik zdalny podłączony do kanałów 1 i 2 przekaźnika lokalnego jest konfigurowany poprzez przypisanie sygnałów logicznych do wysłania z przekaźnika lokalnego za pośrednictwem wybranego kanału komunikacyjnego. Dzięki temu można tworzyć rozproszone schematy zabezpieczeń, np. pracy współbieżnej funkcji odległościowej. Należy pamiętać, że awarie kanałów komunikacyjnych wpływają na funkcję telezabezpieczenia blokując ją. Funkcja telezabezpieczenia musi być załączona, aby móc korzystać z wejść.

5.10.7.2 Wejścia

USTAWIENIA ⇨⇩ WEJŚCIA / WYJŚCIA ⇨⇩ TELEZABEZPIECZENIE ⇨ TELEZABEZPIECZENIE WEJŚCIA



Ustawienie WEJŚCIE ~~~ WARTOŚĆ DOMYŚLNA na “On”, powoduje, że po uszkodzeniu kanału komunikacyjnego stan wejścia jest ustawiany na logiczną "1". Jeżeli ustawi się "Off", to po uszkodzeniu kanału stan wejścia jest ustawiany na "0".

Wybranie opcji “Ostatn/On” i “Ostatn/Off” powoduje w sytuacji utraty komunikacji zamrożenie ostatniego stanu wejścia. Jeśli nie jest znany ostatni stan, np. po ponownym uruchomieniu urządzenia, ale jeszcze przed nawiązaniem komunikacji stan wejścia jest ustawiany na "1", jeśli wybrano “Ostatn/On”. Gdy wybrano “Ostatn/Off” stan wejścia jest ustawiany na "0".

5.10.7.3 Wyjścia

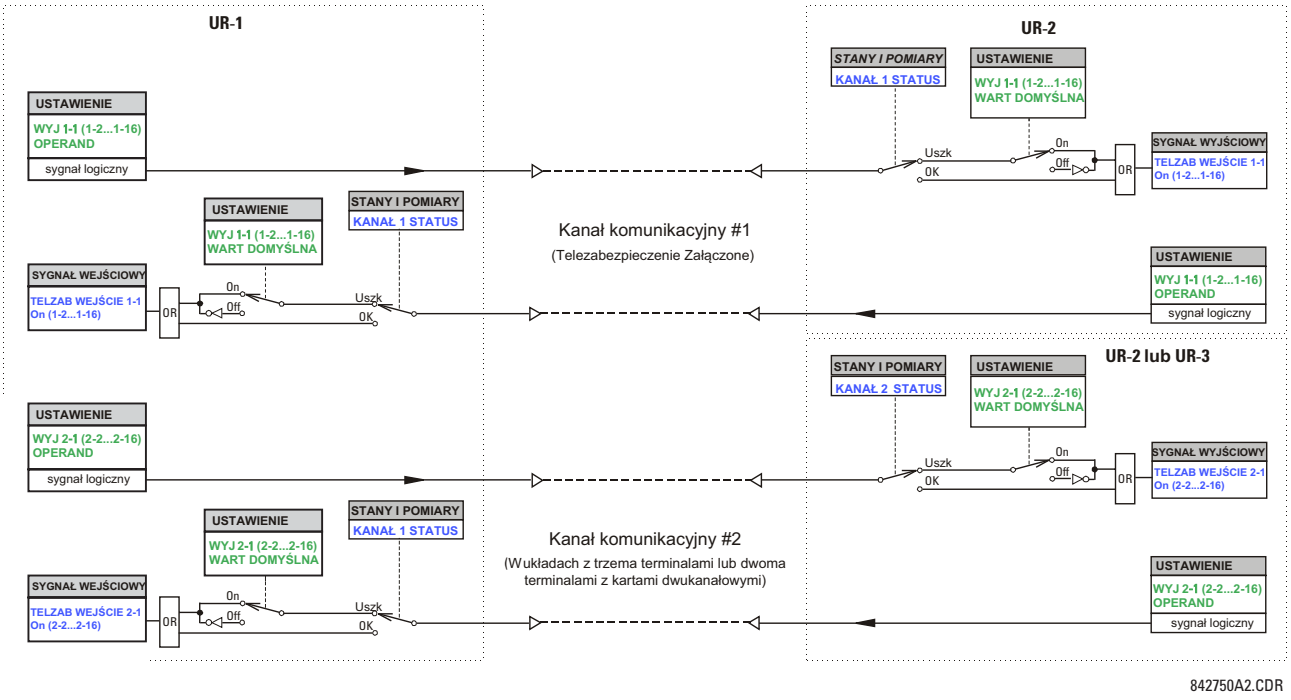
USTAWIENIA ⇨⇩ WEJŚCIA / WYJŚCIA ⇨⇩ TELEZABEZPIECZENIE ⇨ TELEZABEZPIECZENIE WYJŚCIA

■ TELEZABEZPIECZENIE ■ WYJŚCIA	⇔	WYJ 1-1 OPERAND: Off ⇩
	⇕	WYJ 1-16 OPERAND: Off
	⇕	WYJ 2-1 OPERAND: Off ⇩
	⇑	WYJ 2-16 OPERAND: Off

Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny

Jak pokazano poniżej, przetwarzanie wejść/wyjść telezabezpieczenia zależy od liczby kanałów komunikacyjnych i ilości terminali. W dwukanałowych układach z dwoma terminalami są one przetwarzane w sposób ciągły na każdym kanale i mapowane osobno na kanał. Dlatego, aby osiągnąć redundancję, użytkownik musi przypisać ten sam operand na obu kanałach. W dwukanałowych układach z trzema terminalami redundancję osiąga się poprzez zaprogramowanie retransmisji sygnału w przypadku awarii kanału między dowolną parą przekaźników.

Rys. 5-246: Wejścia/wyjścia telezabezpieczenia - przetwarzanie



842750A2.CDR

5.11 Przetworniki

5.11.1 Wejścia DCmA

USTAWIENIA ⇨⇩ PRZETWORNIKI ⇨⇩ WEJŚCIA DCMA ⇨ WEJŚC DCMA F1(W8)

■ WEJŚC DCMA F1 ■	⇔	DCMA WEJ F1 FUNKCJA: Odstaw

Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

⇳	DCMA WEJ F1 NAZWA: DCMA Ip 1	Zakres nastaw: do 20 znaków
⇳	DCMA WEJ F1 JEDN: µA	Zakres nastaw: do 6 znaków
⇳	DCMA WEJ F1 ZAKR: 0 to -1 mA	Zakres nastaw: 0 do –1 mA, 0 do +1 mA, –1 do +1 mA, 0 do 5 mA, 0 do 10mA, 0 do 20 mA, 4 do 20 mA
⇳	DCMA WEJ F1 WART MIN: 0.000	Zakres nastaw: –9999.999 do +9999.999 w krokach co 0.001
⇧	DCMA WEJ F1 WART MAKS: 0.000	Zakres nastaw: –9999.999 do +9999.999 w krokach co 0.001



T60 jest dostarczany z opcjonalną funkcją wejść i wyjść DCmA, określoną w momencie składania zamówienia.

Dostępne są moduły do odbierania sygnałów z zewnętrznych przetworników i przekształcania tych sygnałów na format cyfrowy. UR akceptuje wejścia w zakresie od –1 do +20 mA DC, odpowiednie do stosowania z większością przetworników; zakłada się, że dane wejściowe są liniowe w całym zakresie. Szczegóły dotyczące modułów znajdują się w rozdziale 3.

Zanim sygnał wejściowy będzie mógł być użyty, wartość zmierzonego sygnału musi zostać przekonwertowana na zakres i wielkość parametrów pierwotnych przetwornika zewnętrznego, takich jak napięcie lub temperatura. Przekaźnik upraszcza ten proces, skalując wewnętrznie sygnał wyjściowy z zewnętrznego przetwornika i wyświetlając pomiar pierwotny.

Kanały wejściowe DCmA są rozmieszczone w sposób podobny do kanałów PP i PN. Skonfiguruj poszczególne kanały na podstawie nastaw przedstawionych w tym rozdziale.

Przetworniki są rozmieszczone w grupach składających się z dwóch kanałów, ponumerowanych od 1 do 8 (patrząc z góry na dół). Po załączeniu zasilania przekaźnik automatycznie generuje konfigurację dla każdego kanału w oparciu o kod zamówienia, w ten sam sposób, który jest używany dla przekładników prądowych i napięciowych. Każdy kanał ma przypisaną literę slotu, po której następuje numer wiersza, od 1 do 8 włącznie, które są używane jako numer kanału. Dla każdego kanału dostępny jest odczyt aktualnej jego wartości w menu Stany i pomiary.

Ustawienia są generowane automatycznie dla każdego kanału dostępnego w danym przekaźniku jak pokazano powyżej dla pierwszego kanału modułu typu 5F zainstalowanego w slocie F.

Działanie każdego kanału może być załączone lub odstawione. Jeśli jest odstawione, nie jest wyświetlana jego aktualna wartość w menu Stany i pomiary. Do kanału przypisywany jest identyfikator. Pozwala on na identyfikację kanału w menu Stany i pomiary. Jest również używany jako odniesienie dla konfiguracji funkcji opartych na pomiarze z przetwornika (np. za pomocą FlexElement). WEJŚCIE F1 - ZAKRES określa zakres pomiarowy przetwornika na danym kanale.

Nastawy WEJŚCIE F1 - WARTOŚĆ MINIMALNA i WEJŚCIE F1 - WARTOŚĆ MAKSYMALNA służą do definicji zakresu przetwornika w jednostkach bazowych. Dla przykładu, przetwornik temperatury ma zakres od 0 do 250 °C; w tym przypadku WEJŚCIE F1 - WARTOŚĆ MINIMALNA jest równa 0 a WEJŚCIE F1 - WARTOŚĆ MAKSYMALNA jest równa 250. Innym przykładem jest przetwornik mocy o zakresie –20 do +180 MW; w tym przypadku WEJŚCIE F1 - WARTOŚĆ MINMALNA jest równa –20 a WEJŚCIE F1 - WARTOŚĆ MAKSYMALNA jest równa 180. Wartości pomiędzy wartością minimalną i maksymalną są skalowane liniowo.

5.11.2 Wejścia RTD

USTAWIENIA ⇨⇩ PRZETWORNIKI ⇨⇩ WEJŚCIA RTD ⇨ WEJŚC RTD F1(W8)

■ WEJŚC RTD F1 ■	⇔	WEJ F1FUNKCJA: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	WEJ F1 ID: RTD Ip 1	Zakres nastaw: do 20 znaków
	⇧	WEJ F1 TYP CZUJN: 100Ω Platyna	Zakres nastaw: 100Ω Nikiel, 10Ω Miedź, 100Ω Platyna, 120Ω Nikiel

W Multilin dostępny są karty i oprogramowanie do przetwarzania sygnałów z zewnętrznych rezystancyjnych czujników temperatury i ich konwersji na format cyfrowy. Kanały RTD są przeznaczone do podłączenia do dowolnego powszechnie używanego typu czujnika. Szczegółowe informacje dotyczące modułów z czujnikami RTD znajdują się w rozdziale 3.

Wejścia RTD są rozmieszczone w sposób podobny do kanałów PP i PN. Konfiguracja odbywa się za pomocą trzech nastaw.

Czujniki są rozmieszczone w grupach składających się z dwóch kanałów ze wspólnym powrotem, ponumerowanych od 1 do 8 (patrząc z góry na dół). Po załączeniu zasilania przekaźnik automatycznie generuje konfigurację dla każdego kanału, w oparciu o kod zamówienia, w ten sam sposób, który jest używany dla przekładników prądowych i napięciowych. Każdy kanał ma przypisaną literę slotu, po której następuje numer wiersza, od 1 do 8 włącznie, które są używane jako numer kanału. Dla każdego kanału dostępny jest odczyt aktualnej jego wartości w menu Stany i pomiary.

Działanie każdego kanału może być załączone lub odstawione. Jeśli jest odstawione, nie jest wyświetlana jego aktualna wartość w menu Stany i pomiary. Do kanału przypisywany jest alfanumeryczny identyfikator; ten identyfikator pozwala na identyfikację kanału w menu Stany i pomiary. Jest również używany jako odniesienie dla konfiguracji funkcji opartych na pomiarze z czujnika (np. za pomocą FlexElement). Wybór typu podłączonego RTD konfiguruje kanał (poniższa tabela).

Działanie oparte na zbyt wysokiej temperaturze, takie jak wyłączenia awaryjne lub alarmy, są konfigurowane w oparciu o funkcję FlexElements. We FlexElement wartością bazową dla nastawy progu pobudzenia jest 100°C. Na przykład, próg wyłączenia równy 150°C jest osiągany przez ustawienie progu pobudzenia na 1,5 pu. Operandy z funkcji FlexElement są dostępne w logice programowalnej w celu blokowania innych funkcji lub bezpośredniej obsługi np. wyjścia fizycznego.

Poniższa tabela zawiera referencyjne wartości temperatury w relacji do rezystancji czujnika dla każdego typu RTD.

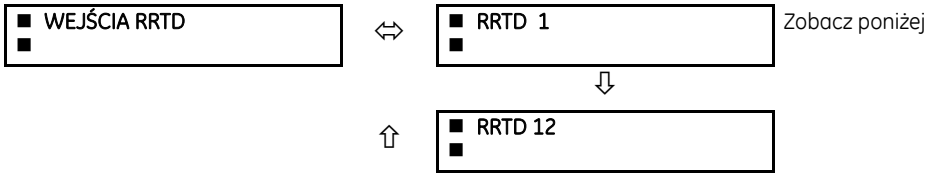
Tab. 5-50: Temperatura a rezystancja czujnika

Temperatura		Rezystancja (Ω)			
°C	°F	100 Ω Pt (DIN 43760)	120 Ω Ni	100 Ω Ni	10 Ω Cu
-50	-58	80.31	86.17	71.81	7.10
-40	-40	84.27	92.76	77.30	7.49
-30	-22	88.22	99.41	82.84	7.88
-20	-4	92.16	106.15	88.45	8.26
-10	14	96.09	113.00	94.17	8.65
0	32	100.00	120.00	100.00	9.04
10	50	103.90	127.17	105.97	9.42
20	68	107.79	134.52	112.10	9.81
30	86	111.67	142.06	118.38	10.19
40	104	115.54	149.79	124.82	10.58
50	122	119.39	157.74	131.45	10.97
60	140	123.24	165.90	138.25	11.35
70	158	127.07	174.25	145.20	11.74
80	176	130.89	182.84	152.37	12.12
90	194	134.70	191.64	159.70	12.51
100	212	138.50	200.64	167.20	12.90
110	230	142.29	209.85	174.87	13.28
120	248	146.06	219.29	182.75	13.67
130	266	149.82	228.96	190.80	14.06
140	284	153.58	238.85	199.04	14.44
150	302	157.32	248.95	207.45	14.83
160	320	161.04	259.30	216.08	15.22
170	338	164.76	269.91	224.92	15.61
180	356	168.47	280.77	233.97	16.00
190	374	172.46	291.96	243.30	16.39
200	392	175.84	303.46	252.88	16.78
210	410	179.51	315.31	262.76	17.17
220	428	183.17	327.54	272.94	17.56
230	446	186.82	340.14	283.45	17.95
240	464	190.45	353.14	294.28	18.34
250	482	194.08	366.53	305.44	18.73

5.11.3 Wejścia RRTD

5.11.3.1 Menu

USTAWIENIA ⇨⇩ PRZETWORNIKI ⇨⇩ WEJŚCIA RRTD



Menu służy do konfiguracji poszczególnych czujników RRTD.

Do konfiguracji parametrów RRTD zaleca się używanie T60. Jeśli do zmiany ustawień RRTD (ustawienia grupy aplikacji i typu) używane jest programowanie RRTDPC, wówczas aby zmiany w T60 były widoczne wymagana jest jedna z następujących dwóch operacji:

- Uruchom ponownie T60
- Zerwij, a następnie ponownie nawiąż połączenie komunikacyjne między jednostką RRTD a T60. Powoduje to, że operand RRTD USZKODZ KOMUN jest aktywowany na czas zaniku komunikacji, a następnie deaktywowany.

5.11.3.2 RRTD 1-12

USTAWIENIA ⇨⇩ PRZETWORNIKI ⇨⇩ WEJŚCIA RRTD ⇨ RRTD 1(12)

■ RRTD 1 ■	⇔	RRTD 1 FUNKCJA: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇕	RRTD 1 ID: RRTD 1 — Zakres nastaw: do 20 znaków
	⇕	RRTD 1 TYP: 100 Ω Platyna — Zakres nastaw: 100 Ω Nikiel, 10 Ω Miedź, 100 Ω Platyna,
	⇕	RRTD 1 GRUPA APLIK: Brak — Zakres nastaw: Brak, Stojan, Łożysko, Otoczen, Grupa 1,
	⇕	RRTD 1 PRÓG POB 1 ST: 130°C — Zakres nastaw: 1 do 200°C w krokach co 1
	⇕	RRTD 1 1ST OPÓŹ ZADZ: 5 s — Zakres nastaw: 5 do 600 s w krokach co 5
	⇕	RRTD 1 PRÓG POB 2 ST: 130°C — Zakres nastaw: 1 do 200°C w krokach co 1
	⇕	RRTD 1 2ST OPÓŹ ZADZ: 5 s — Zakres nastaw: 5 do 600 s w krokach co 5
	⇕	RRTD 1 2ST OPÓŹ ODP: 5 s — Zakres nastaw: 5 do 600 s w krokach co 5
	⇕	RRTD 1 ALGOR WYŁĄCZ: Brak — Zakres nastaw: Brak, Grupa, RRTD 1, RRTD 2,..., RRTD 12
	⇕	RRTD 1 PRZER: Brak — Zakres nastaw: Brak, Alarm, Blok
	⇕	RRTD 1 BLOK: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇕	RRTD 1 SYGNAL: Bez podtrz — Zakres nastaw: Bez podtrz, Z podt, Odstaw
	⇧	RRTD 1 ZDARZ: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

Wejścia RRTD konwertują wartości rezystancji na temperaturę i mogą być wykorzystane przez inne funkcje. Wejścia te są przeznaczone do podłączenia do dowolnego typu RTD. Szczegóły dotyczące sprzętu zawarte są w rozdziale 3.

Po załączeniu zasilania T60 odczytuje i zapisuje wszystkie ustawienia grupy aplikacji i typu z RRTD. Powoduje to synchronizację RRTD i T60. Wszelkie zmiany ustawień RRTD (funkcji, grupy aplikacji, typu) z poziomu interfejsu T60 są natychmiast odzwierciedlane w RRTD. Przestrzegane są następujące zasady:

- Jeśli FUNKCJA ustawiono na "Załącz", to ustawienie GRUPA APLIKACJI jest zapisywane do czujnika RRTD
- Jeśli FUNKCJA ustawiono na "Odstaw", to ustawienie GRUPA APLIKACJI ma wartość "Brak"
- Jeśli GRUPA APLIKACJI lub TYP zostaną zmienione, są one niezwłocznie zapisywane do czujnika RRTD
- Jeśli GRUPA APLIKACJI ma wartość "Grupa 1" lub "Grupa 2," wtedy do czujnika RTD zapisywana jest wartość "Inne"

Wartość RRTD równa –43°C oznacza, że FUNKCJA ustawiono na "Załącz", ale odpowiednie ustawienie GRUPA APLIKACJI skonfigurowano na "Brak".

Jeśli łącze komunikacyjne RRTD z T60 zostanie przerwane, ostatnie wartości temperatury są zachowywane do momentu wykrycia błędu komunikacji z RRTD. Wtedy generowany jest alarm autotestu RRTD USZKODZ KOMUN i alarm w oknie Sygnalizacja, w rejestratorze zdarzeń jest rejestrowane zdarzenie, a pomiary temperatury są resetowane do 0. Po ponownym nawiązaniu komunikacji, GRUPA APLIKACJI i TYP są odczytywane z RRTD w celu synchronizacji z urządzeniem.

FUNKCJA — załączenie/odstawienie funkcji czujników RRTD. Jeśli odstawione, pomiary aktualnej wartości nie są dostępne.

ID — alfanumeryczny identyfikator RRTD. Jest on uwzględniany w stanach i pomiarach z RRTD. Jest również używany do odwoływania się do zdalnego wejścia RTD.

TYP — typ czujnika. Dostępne są cztery warianty: 100 Ω Nikiel, 10 Ω Miedź, 100 Ω Platyna i 120 Ω Nikiel.

Czujnik RRTD konwertuje rezystancję na temperaturę zgodnie z wartościami w poniższej tabeli. T60 odczytuje temperaturę raz na pięć sekund i odpowiednio wykonuje algorytm zabezpieczeniowy. RRTD mogą być używane do zapewnienia stabilizacji w istniejącym modelu termicznym.

Tab. 5-51: Temperatura a rezystancja czujnika

Temperatura		Rezystancja (Ω)			
°C	°F	100 Ω Pt (DIN 43760)	120 Ω Ni	100 Ω Ni	10 Ω Cu
–40	–40	84.27	92.76	79.13	7.49
–30	–22	88.22	99.41	84.15	7.88
–20	–4	92.16	106.15	89.23	8.26
–10	14	96.09	113	94.58	8.65
0	32	100	120	100	9.04
10	50	103.9	127.17	105.6	9.42
20	68	107.79	134.52	111.2	9.81
30	86	111.67	142.06	117.1	10.19
40	104	115.54	149.79	123	10.58
50	122	119.39	157.74	129.1	10.97
60	140	123.24	165.9	135.3	11.35
70	158	127.07	174.25	141.7	11.74
80	176	130.89	182.84	148.3	12.12
90	194	134.7	191.64	154.9	12.51
100	212	138.5	200.64	161.8	12.90
110	230	142.29	209.85	168.8	13.28
120	248	146.06	219.29	176	13.67
130	266	149.82	228.96	183.3	14.06
140	284	153.58	238.85	190.9	14.44
150	302	157.32	248.95	198.7	14.83
160	320	161.04	259.3	206.6	15.22
170	338	164.76	269.91	214.8	15.61
180	356	168.47	280.77	223.2	16.00
190	374	172.46	291.96	231.6	16.39
200	392	175.84	303.46	240	16.78

Stan przerwy w obwodzie RRTD jest wykrywany, gdy rzeczywista rezystancja RRTD jest większa niż 1000 omów. Stan ten w T60 jest wyświetlany jako "250° C".

Stan zwarcia w obwodzie RRTD jest wykrywany, gdy rzeczywista temperatura RRTD jest mniejsza niż –40° C. Stan ten w T60 jest wyświetlany jako "-50° C".

GRUPA APLIKACJI — umożliwia przypisanie każdego RRTD do grupy aplikacyjnej. Jest to przydatne w przypadku aplikacji, które wymagają pomiaru grupowego do realizacji algorytmu wyłączenia. Wartość "Brak" określa, że RRTD działa indywidualnie i nie jest częścią żadnej grupy. Wszystkie RRTD zaprogramowane do "Stojana" są używane do zapewnienia stabilizacji modelu termicznego. Wspólne grupy (Otoczenie, Łożysko, Grupa 1 lub Grupa 2) są przewidziane dla maszyn wirujących. Jeśli ALGORYTM WYŁĄCZENIA ustawiono na "Grupa", wówczas wyłączenie jest dozwolone, jeśli N - 1 RTD z tej samej grupy również się pobudzi (N jest liczbą załączonych RTD z danej grupy).

PRÓG POBUDZENIA - 1 STOPIEŃ — próg pobudzenia dla temperatury, dla pierwszego stopnia (alarmu). Zakres od 1 do 200°C został przewidziany tak, aby odpowiadał zakresowi jednostki RRTD.

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA - 1 STOPIEŃ — opóźnienie czasowe pierwszego stopnia (alarmu). Zakres od 5 do 600 sekund został przewidziany tak, aby odpowiadał zakresowi jednostki RRTD.

PRÓG POBUDZENIA - 2 STOPIEŃ — próg pobudzenia dla temperatury, dla drugiego stopnia (OW). Zakres od 1 do 200°C został przewidziany tak, aby odpowiadał zakresowi jednostki RRTD.

OPÓŹNIENIE ZADZIAŁANIA - 2 STOPIEŃ — opóźnienie czasowe drugiego stopnia (OW). Zakres od 5 do 600 sekund został przewidziany tak, aby odpowiadał zakresowi jednostki RRTD.

OPÓŹNIENIE ODPADU - 2 STOPIEŃ — opóźnienie czasowe odpadu sygnału OW.

ALGORYTM WYŁĄCZENIA — umożliwia zabezpieczenie sygnału OW poprzez algorytm powiązania z działaniem innych RTD. Wartość "Brak" oznacza, że element działa indywidualnie i powiązanie nie istnieje.

Wartość "Grupa" wskazuje, że element może wystawić sygnał OW, jeśli N - 1 innych RTD z tej samej grupy również się pobudzi (gdzie N jest liczbą załączonych RTD z danej grupy). Na przykład, jeśli trzy RTD są przypisane do tej samej grupy, musi być co najmniej jeden dodatkowy RTD z tej samej grupy (w sumie 2), aby wystawić komendę wyłącz.

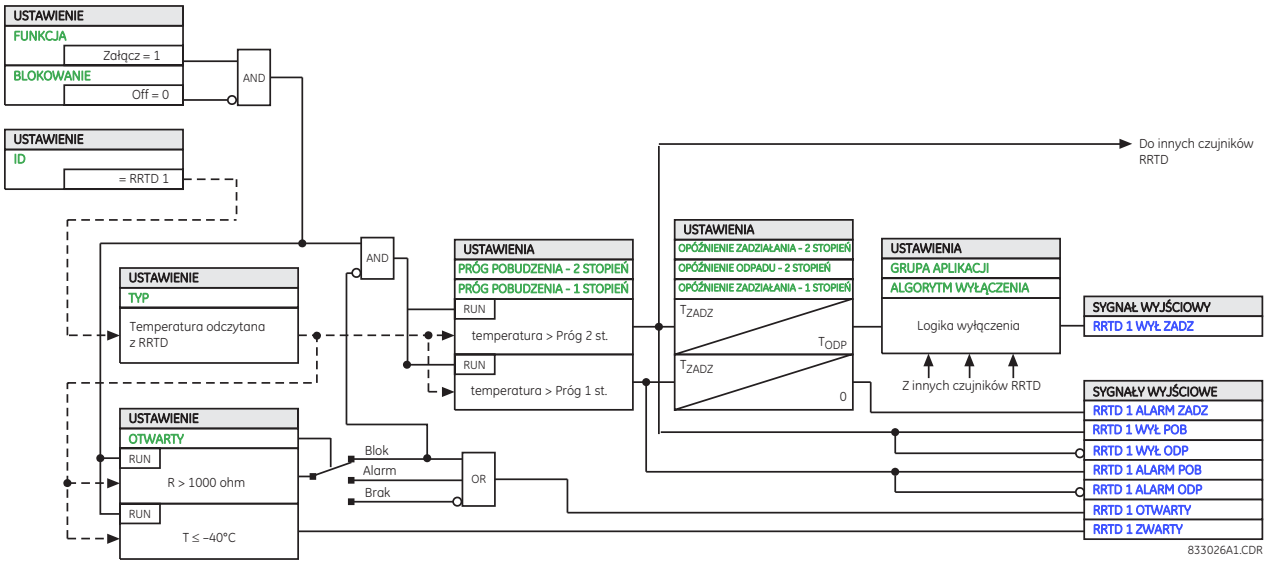
Wartości "RRTD 1" - "RRTD 12" wskazują, że element może wystawić komendę OW, jeśli odpowiedni RTD również się pobudzi.

PRZERWA — umożliwia monitorowanie otwartego obwodu czujnika. Jeśli monitoring nie jest wymagany, wartość "Brak" wyłącza monitorowanie. Jeśli ustawiona jest opcja "Alarm", monitor aktywuje alarm po wykryciu uszkodzonego czujnika. Jeśli ustawiono "Blokuj", monitor aktywuje alarm i jednocześnie blokuje pracę RRTD po wykryciu uszkodzonego czujnika.

Jeśli załączona jest Sygnalizacja, na wyświetlaczu pojawi się komunikat identyfikujący uszkodzony RTD. Jeśli ta funkcja jest używana, zaleca się ustawienie alarmu z podtrzymaniem, aby wykryć otwarty obwód i podjąć działania naprawcze.

BLOKOWANIE — blokowanie działania czujnika RRTD.

Rys. 5-247: Logika działania wejść RRTD



5.11.4 Wyjścia DCmA

USTAWIENIA ⇨⇩ PRZETWORNIKI ⇨⇩ WYJŚCIA DCMA ⇨ WYJŚC DCMA F1(W8)

■ WYJŚC DCMA F1 ■	⇔	DCMA WYJ F1 SYGNAŁ: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał analogowy
	⇳	DCMA WYJ F1 ZAKRES: –1 do 1 mA	Zakres nastaw: –1 do 1 mA, 0 do 1 mA, 4 do 20 mA
	⇳	DCMA WYJ F1 WART MIN: 0.000 pu	Zakres nastaw: –90.000 do 90.000 pu w krokach co 0.001
	⇧	DCMA WYJ F1 WART MAX: 1.000 pu	Zakres nastaw: –90.000 do 90.000 pu w krokach co 0.001

Dostępne są moduły do generowania sygnałów DCmA, które umożliwiają komunikację z urządzeniami zewnętrznymi. Szczegóły dotyczące modułów znajdują się w rozdziale 3. Kanały wejściowe DCmA są rozmieszczone w sposób podobny do kanałów wejściowych przetworników DCmA czy kanałów PP i PN. Skonfiguruj poszczególne kanały na podstawie nastaw przedstawionych w tym rozdziale.

Przetworniki są rozmieszczone w grupach składających się z dwóch kanałów, ponumerowanych od 1 do 8 (patrząc z góry na dół). Po załączeniu zasilania przekaźnik automatycznie generuje konfigurację dla każdego kanału, w oparciu o kod zamówienia, w ten sam sposób, który jest używany dla przekładników prądowych i napięciowych. Każdy kanał ma przypisaną literę slotu, po której następuje numer wiersza, od 1 do 8 włącznie, które są używane jako numer kanału.

Zarówno zakres wyjściowy, jak i sygnał sterujący danym wyjściem są programowane przez użytkownika za pomocą poniższych ustawień (pokazano przykład dla kanału M5).

Przekaźnik sprawdza sygnał wyjściowy (x w równaniach poniżej) pod kątem zakresu (wartości minimalnej i maksymalnej) a następnie przeskalowuje sygnał tak, aby limity WARTOŚĆ MINIMALNA i WARTOŚĆ MAKSYMALNA pasowały do zakresu zdefiniowanego jako ZAKRES. Stosowane jest następujące równanie:

$$I_{out} = \begin{cases} I_{min} & \text{if } x < \textbf{MIN VAL} \\ I_{max} & \text{if } x > \textbf{MAX VAL} \\ k(x - \textbf{MIN VAL}) + I_{min} & \text{otherwise} \end{cases}$$

Wzór 5-68

gdzie:

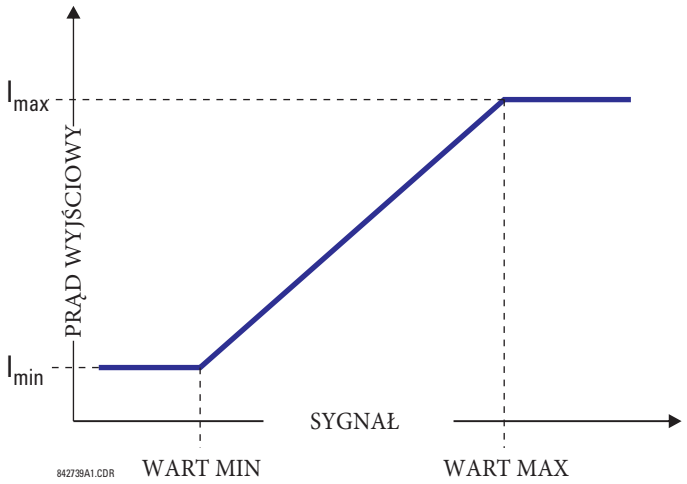
x sygnał analogowy zdefiniowany przez nastawę SYGNAŁ
I_{min} i I_{max} są zdefiniowane przez ZAKRES
k współczynnik skalowania zdefiniowany przez

$$k = \frac{I_{max} - I_{min}}{\textbf{MAX VAL} - \textbf{MIN VAL}}$$

Wzór 5-69

Funkcja jest blokowana, jeśli ustawienia WART MAX i WART MIN zostaną wprowadzone niepoprawnie, np. gdy WART MAX – WART MIN < 0,1 pu. Otrzymaną charakterystykę przedstawiono na poniższym rysunku.

Rys. 5-248: Charakterystyka wyjścia DCmA



Ustawienia

WYJŚCIE F1 - SYGNAŁ — wartość analogowa sterująca wyjściem DCmA. Można tutaj przypisać wartości mocy, prądu, napięcia, współczynnika mocy itd. Zobacz Dodatek A aby zapoznać się z listą sygnałów analogowych.

WYJŚCIE F1 - ZAKRES — definicja zakresu wyjściowego. Każdy z kanałów może mieć inny zakres pomiarowy. Do wyboru są trzy najczęście spotykane zakresy.

WYJŚCIE F1 - WARTOŚĆ MINIMALNA — minimalna wartość zakresu. Na podstawie tej wartości określany jest poziom prądu na wyjściu DCmA. Nastawa jest wprowadzana w jednostkach pu. Jednostki pu są określone tak samo jak dla FlexElement.

WYJŚCIE F1 - WARTOŚĆ MAKSYMALNA — maksymalna wartość zakresu. Na jej podstawie określany jest poziom prądu na wyjściu DCmA. Nastawa jest wprowadzana w jednostkach pu. Jednostki pu są określone tak samo jak dla FlexElement.

NOTE

WYJŚCIE F1 - WARTOŚĆ MINIMALNA i WYJŚCIE F1 - WARTOŚĆ MAKSYMALNA są ignorowane jeśli jako (that is, if the WYJŚCIE F1 - SYGNAŁ wybierze się współczynnik mocy.

Poniżej znajdują się przykłady trzech aplikacji wykorzystujących wyjścia DCmA.

Przykład: Monitoring mocy

Moc czynna trójfazowa w systemie 13.8 kV mierzona przez źródło SRC1 ma być monitorowana przez wyjście DCmA H1 w zakresie –1 do 1 mA. Zastosowano następujące ustawienia: PP przekładnia = 1200:5, PN fazowe strona wtórna 115, PN fazowe połączenie - Trójkąt, PN fazowe przekładnia = 120. Prąd znamionowy po stronie pierwotnej to 800 A a znamionowy współczynnik mocy to 0.90. Moc ma być mierzona w obu kierunkach. Przewiduje się maksymalnie 20% przeciążenie.

Nominalna moc trójfazowa:

$$P = \sqrt{3} \times 13.8\ \text{kV} \times 0.8\ \text{kA} \times 0.9 = 17.21\ \text{MW} \quad \textbf{Wzór 5-70}$$

Moc trójfazowa z 20% marginesem dla przeciążenia:

$$P_{max} = 1.2 \times 17.21\ \text{MW} = 20.65\ \text{MW} \quad \textbf{Wzór 5-71}$$

Jednostka bazowa dla mocy (zobacz rozdział dotyczący FlexElement, aby uzyskać więcej informacji):

$$P_{BASE} = 115\ \text{V} \times 120 \times 1.2\ \text{kA} = 16.56\ \text{MW} \quad \textbf{Wzór 5-72}$$

Moc maksymalna i minimalna (pu):

$$\text{minimum power} = \frac{-20.65\ \text{MW}}{16.56\ \text{MW}} = -1.247\ \text{pu}, \quad \text{maximum power} = \frac{20.65\ \text{MW}}{16.56\ \text{MW}} = 1.247\ \text{pu}$$

Wzór 5-73

Należy wprowadzić następujące nastawy:

WYJŚCIE H1 - ŹRÓDŁO: "SRC 1 P"
WYJŚCIE H1 - ZAKRES: "–1 do 1 mA"
WYJŚCIE H1 - WARTOŚĆ MINIMALNA: "–1.247 pu"
WYJŚCIE H1 - WARTOŚĆ MAKSYMALNA: "1.247 pu"

Dla powyższego przykładu 1 mA odpowiada 20.65 MW. Największy błąd dla takiej aplikacji można obliczyć nakładając dwa następujące źródła błędu:

- ±0.5% zakresu dla modułu wyjść analogowych lub ±0.005 x (1-(-1)) x 20.65 MW = ±0.207 MW
- ±1% wartości odczytanej dla mocy czynnej przy współczynniku mocy równym 0.9

Dla przykładu przy odczycie mocy 20 MW, wartość największego błędu wynosi 0.01 × 20 MW + 0.207 MW = 0.407 MW.

Przykład: Monitoring prądu

Poprzez wyjście H2 ma być monitorowany prąd fazowy w fazie L1 (wartość true RMS) w zakresie 4 - 20 mA. Przekładnia PP to 5000:5 a maksymalny prąd obciążenia to 4200 A. Prąd ma być monitorowany od 0A do 50% przeciążenia (1,5 In).

Prąd fazowy z 50% marginesem przeciążenia:

$$I_{max} = 1.5 \times 4.2\ \text{kA} = 6.3\ \text{kA}$$

Wzór 5-74

Jednostka bazowa dla prądu (zobacz rozdział dotyczący FlexElement, aby uzyskać więcej informacji):

$$I_{BASE} = 5\ \text{kA}$$

Wzór 5-75

Wartość maksymalna i minimalna prądu (pu):

$$\text{minimum current} = \frac{0\ \text{kA}}{5\ \text{kA}} = 0\ \text{pu}, \quad \text{maximum current} = \frac{6.3\ \text{kA}}{5\ \text{kA}} = 1.26\ \text{pu}$$

Wzór 5-76

Należy wprowadzić następujące nastawy:

WYJŚCIE H2 - SYGNAŁ: "SRC 1 Ia RMS"
WYJŚCIE H2 - ZAKRES: "4 do 20 mA"
WYJŚĆIE H2 - WARTOŚĆ MINIMALNA: "0.000 pu"
WYJŚCIE H2 - WARTOŚĆ MAKSYMALNA: "1.260 pu"

Największy błąd dla takiej aplikacji można obliczyć nakładając dwa następujące źródła błędu:

- ±0.5% zakresu dla modułu wyjść analogowych lub ±0.005 x (20 - 4) x 6.3 kA = ±0.504 kA
- ±0.25% wartości odczytanej lub ±0.1% znamionowej (co większe) dla prądów pomiędzy 0.1 a 2.0 In

Przy odczycie prądu 4.2 kA, wartość największego błędu wynosi max(0.0025 × 4.2 kA, 0.001 × 5 kA) + 0.504 kA = 0.515 kA.

Przykład: Monitoring napięcia

Poprzez wyjście H3 ma być monitorowane napięcie składowej zgodnej systemu 400kV w zakresie 0 do 1 mA. PN fazowe strona wtórna to 66.4 V, PN fazowe przekładnia to 6024, PN fazowe połączenie - trójkąt. Napięcie ma być monitorowane w zakresie od 70 do 110% napięcia nominalnego.

Wartość minimalna i maksymalna napięcia składowej zgodnej:

$$V_{min} = 0.7 \times \frac{400\ \text{kV}}{\sqrt{3}} = 161.66\ \text{kV}, \quad V_{max} = 1.1 \times \frac{400\ \text{kV}}{\sqrt{3}} = 254.03\ \text{kV}$$

Wzór 5-77

Jednostka bazowa dla napięcia (zobacz rozdział dotyczący FlexElement, aby uzyskać więcej informacji):

$$V_{BASE} = 0.0664 \text{ kV} \times 6024 = 400 \text{ kV}$$ **Wzór 5-78**

Wartość maksymalna i minimalna napięcia (pu):

$$\text{minimum voltage} = \frac{161.66 \text{ kV}}{400 \text{ kV}} = 0.404 \text{ pu}, \quad \text{maximum voltage} = \frac{254.03 \text{ kV}}{400 \text{ kV}} = 0.635 \text{ pu}$$ **Wzór 5-79**

Należy wprowadzić następujące nastawy:

WYJŚCIE H3 - SYGNAŁ: "SRC 2 V_1 mag"
WYJŚCIE H3 - ZAKRES: "0 do 1 mA"
WYJŚCIE H3 - WARTOŚĆ MINIMALNA: "0.404 pu"
WYJŚCIE H3 - WARTOŚĆ MAKSYMALNA: "0.635 pu"

Ustawienia dla wartości minimalnej i maksymalnej różnią się od 0.7 pu i 1.1 pu ponieważ przekaźnik przeskalowuje składowe symetryczne do napięcia fazowego, nawet jeśli PN są połączone w trójkąt. Zobacz rozdział Konwencja prezentacji pomiarów. W konsekwencji nastawy różnią się od spodziewanych wartości o $\sqrt{3}$.

Największy błąd dla takiej aplikacji można obliczyć nakładając dwa następujące źródła błędu:

- ±0.5% zakresu dla modułu wyjść analogowych lub ± 0.005 x (1-0) x 254.03 kV = ±1.27 kV
- ±0.5% wartości odczytanej

Dla przykładu, dla warunków nominalnych, napięcie składowej zgodnej wynosi 230.94 kV a największy błąd jest obliczony jako: 0.005 × 230.94 kV + 1.27 kV = 2.42 kV.

5

5.12 Testowanie

5.12.1 Tryb działania urządzenia

USTAWIENIA ⇨⇩ TESTOWANIE ⇨ TRYB DZIAŁANIA IED

■ TRYB DZIAŁANIA IED ■	⇔	TRYB IED: On	Zakres nastaw: On, Test, Test-Blocked
	⇳	WEJŚCIE W TRYB TEST: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	WEJ W TRYB TEST/BL: Off	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	AKTYW STER Z MMS On	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny (nastawa dostępna w opcji z IEC 61850)
	⇳	WYMUŚ STAN WE/WY: On	Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇧	IED BEHAVIOR: On	Zakres nastaw: On, Test, Test-Blocked

T60 zapewnia funkcję testu dla weryfikacji funkcjonalności wejść i wyjść fizycznych, niektórych funkcji komunikacyjnych oraz PMU (jeśli zamówiono), przy użyciu symulowanych warunków. Tryb testu jest dostępny w oprogramowaniu oraz za pomocą panelu przedniego.

TRYB IED — urządzenie może znajdować się w jednym z trzech stanów: On (praca/sprawność urządzenia), Test lub Test-Blocked. W UR 7.7 i późniejszych, jak opisano w poniższej sekcji Symulacja IEC61850, tryb testowy UR i tryb symulacji GOOSE są odseparowane i nie zależą już od ustawienia trybu tą nastawą.

W trybie On funkcje zabezpieczeniowe, sterowanie i komunikacja działają normalnie. Funkcje testu są wyłączone, z wyjątkiem testu kanałów i testu PMU, jeśli są dostępne. W trybie On dioda LED TRYB TESTU jest nieaktywna.

Tryb Test-Blocked umożliwia wprowadzenie przekaźnika w stan, w którym nie może on negatywnie wpływać na system elektroenergetyczny lub inne części systemu automatyki stacyjnej (przekaźnik zostaje wyizolowany od innych elementów). Ma to umożliwić zmianę ustawień, aktualizację FW, zmianę modułów sprzętowych czy zmianę połączeń komunikacyjnych. W miarę możliwości wszystkie sygnały wyjściowe przekaźnika są blokowane. Wyjścia fizyczne są nieaktywne, wyjścia typu Latching są w ostatnim stanie. Komendy do HardFiber Brick są zablokowane. Bit testowy atrybutu jakości jest ustawiony na „TRUE". Bit ważności (validity) komunikatów wysyłanych za pośrednictwem IEC 61850 jest ustawiany na „GOOD", jeśli nie jest aktywny żaden poważny błąd. Testy kanałów komunikacyjnych pomiędzy przekaźnikami UR i testy PMU są dostępne w odpowiednich modelach. W trybie Test-Blocked dioda LED TRYB TESTU na panelu przednim świeci.

Tryb Test służy do testowania polegającego na wymuszeniu działania przekaźnika poprzez podanie sygnału testowego i weryfikacji poprawności działania wyjść przekaźnika. Ten tryb służy również do testów sprawdzających, czy wyjścia przekaźnikowe (zarówno fizyczne, jak i komunikacyjne) mają zamierzony wpływ na inne urządzenia automatyki stacyjnej. Wejścia i wyjścia fizyczne można selektywnie załączać czy zamykać, jak opisano w poniższych sekcjach Wymuś stan wejść i Wymuś stan wyjść. Wyjścia do HardFiber Brick mają aktywną flagę trybu testowego, co powoduje, że ich wartość jest akceptowana tylko przez inne przekaźniki w trybie testu. Bit testowy i bit validity są ustawione odpowiednio jako „TRUE" i „GOOD". W trybie testowym dioda LED TRYB TESTU miga.

W przeciwnym razie UR pozostaje w pełni sprawny w trybie Test, umożliwiając różne procedury testowe. W szczególności funkcje zabezpieczeniowe, sterowanie czy logika działają normalnie. Poza IEC 61850 wejścia i wyjścia komunikacyjne pozostają w pełni sprawne. Procedura testowa musi to uwzględniać. Testy kanałów komunikacyjnych pomiędzy przekaźnikami UR i testy PMU są dostępne w odpowiednich modelach.

Po ustawieniu trybu Test oraz aktywacji sygnału przypisanego do WYMUŚ STAN WE/WY:

- Jeśli STAN Cont Ip # jest ustawiony na Odwzbudzone lub Pobudzone, odpowiedni atrybut jakości danych przesyłanych za pośrednictwem IEC 61850 jest ustawiony na q.source = „substituted"
- Jeśli STAN Cont Op # jest ustawiony na Pobudzone, Niepobudzone lub Ost stan, odpowiedni atrybut jakości danych przesyłanych za pośrednictwem IEC 61850 jest ustawiony na q.source = „substituted"

Gdy stan wyłącznika jest zastępowany ręcznie z graficznego panelu przedniego, odpowiedni atrybut jakości pozycji wyłącznika w modelu IEC 61850 jest ustawiany na q.source = „substituted".

Ustawienie TRYB IED można wybrać poprzez:

- Panel przedni
- Oprogramowanie EnerVista UR Setup
- Sygnały logiczne
- IEC 61850 (LLN0.Mod)
- Nastawę WEJŚCIE W TRYB SYMULACJI (menu SYMULACJA -> SUBSKRYPCJA)

WEJŚCIE W TRYB TEST — wybór sygnału logicznego, który może wprowadzić UR w tryb Test, zgodnie z poniższym schematem logicznym.

WEJŚCIE W TRYB TEST/BLOCKED — wybór sygnału logicznego, który może wprowadzić UR w tryb Test-Blocked, zgodnie z poniższym schematem logicznym.

KONTROLA STANU URZĄDZENIA PRZEZ MMS — wybór sygnału logicznego umożliwiającego sterowaniem trybem IED przez klienta IEC 61850. Kiedy przypisany sygnał jest nieaktywny, sterowanie trybem IED z klienta IEC 61850 jest niemożliwe, a żądanie sterowania do LLN0.Mod.ctlVal zwraca negatywną odpowiedź. Gdy sygnał jest aktywny, kontrola trybu urządzenia przez klienta IEC 61850 jest akceptowana.

WYMUŚ STAN WEJŚĆ/WYJŚĆ — W trybie Test operand wybrany przez to ustawienie definiuje dalszą reakcję UR na warunki testowe, jak opisano w poniższych sekcjach Wymuś stan wejść i Wymuś stan wyjść. Jeśli w tym ustawieniu nie określono żadnego argumentu, wymuszanie stanu wejść i wyjść w trybie testowym nie jest dostępne.

Stan trybu testowego jest wskazywany na przednim panelu przekaźnika przez LED TRYB TESTU, LED SPRAWNY i zestyk Watchdog, jak pokazano w poniższej tabeli.

Tab. 5-52: Tryb testowy

TRYB IED	LED SPRAWNY (In-Service LED)	LED TRYB TESTU (Test Mode LED)	Watchdog	Wymuś stan wejść/ wyjść	Działanie wejść i wyjść fizycznych
On	On	Off	Normal	Brak efektu	Normal

TRYB IED	LED SPRAWNY (In-Service LED)	LED TRYB TESTU (Test Mode LED)	Watchdog	Wymuś stan wejść/ wyjść	Działanie wejść i wyjść fizycznych
Test-Blocked	Off	On	Niepobudzony	Brak efektu	Wyjścia zablokowane
Test	Off	Miganie	Niepobudzony	Off	Normal
				On	Wyjścia sterowalne

NOTE

Po ponownym uruchomieniu przekaźnika, ustawienie WYMUŚ STAN WE/WY pozostaje na ostatniej wartości ustawionej przed wyłączeniem, ale nastawy Wymuś stan wejść i Wymuś stan wyjść wracają do stanu normalnego.

Przed przesłaniem ustawień do urządzenia online z EnerVista upewnij się, że ustawienia w tym menu, w pliku offline zostały ustawione na wymagane wartości. W przeciwnym razie może wystąpić niepożądane działanie przekaźnika.

IED BEHAVIOR — Wyświetla rzeczywisty stan urządzenia w oparciu o różne dane wejściowe w celu sterowania TRYB IED. Należy pamiętać, że tryb testowy można zmienić za pomocą panelu przedniego, oprogramowania EnerVista, operandów FlexLogic, sterowania IEC 61850 na LLN0.Mod i ustawienia WEJŚCIE W TRYB SYMULACJI, jak pokazano poniżej.

Tab. 5-53: Zmiana TRYB IED

Zmiany TRYB IED	Zachowanie
Poprzez panel przedni	TRYB IED i IED BEHAVIOR zmienione w EnerVista
Poprzez EnerVista	TRYB IED i IED BEHAVIOR zmienione na panelu przednim
Poprzez sygnał logiczny	TRYB IED nie zmienia się w EnerVista i na panelu przednim, IED BEHAVIOR odzwierciedla zmianę
Poprzez WEJŚCIE W TRYB SYMULACJI	TRYB IED i IED BEHAVIOR nie zmienia się w EnerVista i na panelu przednim

5

5.12.1.1 Wybór trybu urządzenia

Ustawienie TRYB IED jest zmieniane na Test lub Test-Blocked (w zależności od wybranej wartości ustawienia dla TRYB PO PRZEJŚCIU W STAN SYMULACJI, gdy przekaźnik zostanie przełączony w tryb symulacji. Po tym czasie TRYB IED jest sterowany przez menu TESTOWANIE ⇨ TRYB DZIAŁANIA URZĄDZENIA.

Wybór TRYB IED jest zilustrowany na schemacie logicznym.

Przerzutniki, które przestawiają UR w tryb Test lub tryb On, mają wejście dominujące Reset, co oznacza, że tryb Test-Blocked ma najwyższy priorytet w stosunku do trybu Test i On, gdy jednocześnie wystawiono takie polecenia. Na przykład, jeśli oba sygnały przypisane do WEJŚCIE W TRYB TEST i WEJŚCIE W TRYB TEST-BLOCKED są aktywne, wtedy tryb to Test-Blocked.

Jeśli aktywny jest sygnał USZKODZ KRYTYCZNE, TRYB IED jest ustawiany na Test-Blocked.

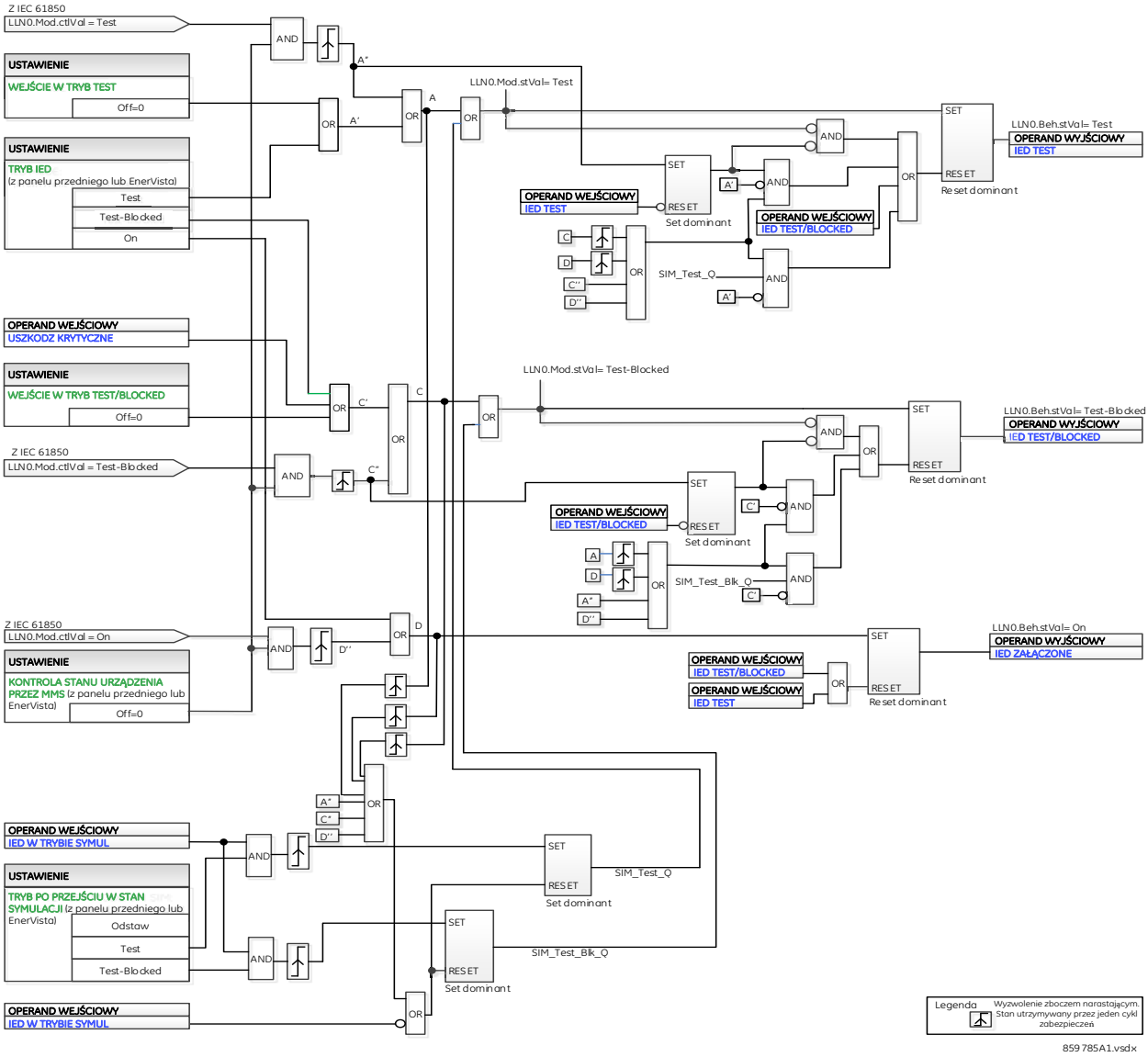
Po ponownym uruchomieniu UR, TRYB IED pozostaje na ostatniej wartości, dopóki zmiana nie zostanie wyzwolona przez inne wejście/polecenie.

Gdy tryb symulacji przekaźnika jest załączony (LPHD.Sim.stVal = TRUE), ustawienie TRYB PO PRZEJŚCIU W STAN SYMULACJI uruchamia odpowiedni tryb testowy. Jeżeli przekaźnik jest już w trybie Test lub Test-Blocked, schemat priorytetów zdefiniowany w logice decyduje o wynikowym trybie IED.

Podsumowując, załączenie trybu Test lub Test-Blocked w menu TESTOWANIE ⇨ TRYB DZIAŁANIA URZĄDZENIA nie ma wpływu na tryb symulacji. Jednak załączenie trybu symulacji wyzwala odpowiedni tryb testowy wybrany przez ustawienie TRYB PO PRZEJŚCIU W STAN SYMULACJI, a wynikowy tryb IED jest określany przez poniższy diagram logiczny. Po załączeniu trybu symulacji użytkownik może niezależnie przełączać się między trybami IED przy użyciu TRYB DZIAŁANIA IED, podczas gdy tryb symulacji jest cały czas aktywny.

Jak pokazano na schemacie logicznym, ustawienie TRYB PO PRZEJŚCIU W STAN SYMULACJI wyzwala odpowiedni tryb IED tylko wtedy, gdy przekaźnik wchodzi w tryb symulacji (co oznacza wyzwalanie zboczem narastającym sygnału IED W TRYBIE SYMUL) lub gdy nastąpiła zmiana w wartości ustawienia TRYB PO PRZEJŚCIU W STAN SYMULACJI. Po załączeniu trybu symulacji każde polecenie zmiany TRYB IED wyzwala odpowiedni tryb. Gdy tryb symulacji jest wyłączony, tryb testowy zainicjowany przez ustawienie TRYB PO PRZEJŚCIU W STAN SYMULACJI zostaje zresetowany.

Rys. 5-249: Logika działania i przełączania trybów urządzenia



5.12.2 Test wejść fizycznych

USTAWIENIA ⇨⇩ TESTOWANIE ⇨⇩ WYMUŚ STAN WEJŚĆ

■ WYMUŚ STAN ■ WEJŚĆ	⇔	STAN Cont Ip 1 Normal — Zakres nastaw: Normal, Odwz, Pobudz
	⇕	STAN Cont Ip 2 Normal — Zakres nastaw: Normal, Odwz, Pobudz
	⇩	
	⇧	STAN Cont Ip xx Normal — Zakres nastaw: Normal, Odwz, Pobudz

Funkcja wymuszenia stanu wejść pozwala na przeprowadzanie kontroli działania wszystkich wejść fizycznych.

W trybie testowym wejścia fizyczne przekaźnika można zaprogramować tak, aby odpowiadały w następujący sposób:

- Jeśli ustawiono „Normal”, wejście pozostaje w pełni sprawne. Jest kontrolowane przez napięcie na zaciskach urządzenia i sterowane przez zewnętrzne obwody. Wybierz tę wartość, jeśli dane wejście musi działać normalnie podczas testu. Obejmuje to na przykład wejście inicjujące test czy wejście używane podczas procedury testowej.
- Jeśli ustawiono „Odwz”, stan wejścia jest wymuszany jako nieaktywny (logika "0"), podczas gdy operand wybrany przez ustawienie WYMUŚ STAN WE/WY jest aktywny, niezależnie od napięcia na zaciskach wejściowych. Gdy wybrany operand jest nieaktywny, wejście zachowuje się tak samo, jak podczas normalnej pracy.
- Jeśli ustawiono „Pobudz”, stan wejścia jest wymuszany jako aktywny (logika "1"), podczas gdy operand wybrany przez ustawienie WYMUŚ STAN WE/WY jest aktywny, niezależnie od napięcia na zaciskach wejściowych. Gdy wybrany operand jest nieaktywny, wejście zachowuje się tak samo, jak podczas normalnej pracy.

NOTE

Po ponownym uruchomieniu urządzenia, ustawienie WYMUŚ STAN WE/WY pozostaje na ostatniej wartości przed wyłączeniem, ale ustawienia Wymuś stan wejść i Wymuś stan wyjść powracają do stanu normalnego.

5.12.3 Test wyjść fizycznych

USTAWIENIA ⇨⇩ TESTOWANIE ⇨⇩ WYMUŚ STAN WYJŚĆ

■ WYMUŚ STAN ■ WYJŚĆ	⇔	STAN Cont Op 1 Normal — Zakres nastaw: Normal, Pobudzone, Niepobudzone, Ost st
	⇳	STAN Cont Op 2 Normal — Zakres nastaw: Normal, Pobudzone, Niepobudzone, Ost st
	⇩	
	⇧	STAN Cont Op xx Normal — Zakres nastaw: Normal, Pobudzone, Niepobudzone, Ost st

Funkcja wymuszenia stanu wyjść pozwala na przeprowadzanie kontroli działania wszystkich wyjść fizycznych.

W trybie testowym wyjścia fizyczne przekaźnika można zaprogramować tak, aby odpowiadały w następujący sposób:

- Jeśli ustawiono „Normal”, wyjście pozostaje w pełni sprawne. Działa, gdy przypisany do niego sygnał logiczny jest aktywny i resetuje się, gdy sygnał ma wartość logiczną "0".
- Jeśli ustawiono „Pobudzone” wyjście zamyka się i pozostaje zamknięte, gdy operand wybrany przez ustawienie WYMUŚ STAN WE/WY jest aktywny, niezależnie od stanu operandu skonfigurowanego do sterowania danym wyjściem. Gdy wybrany w WYMUŚ STAN WE/WY operand jest nieaktywny wyjście działa jak w trybie "Normal".
- Jeśli ustawiono „Niepobudzone” wyjście otwiera się i pozostaje otwarte, gdy operand wybrany przez ustawienie WYMUŚ STAN WE/WY jest aktywny, niezależnie od stanu operandu skonfigurowanego do sterowania danym wyjściem. Gdy wybrany w WYMUŚ STAN WE/WY operand jest nieaktywny wyjście działa jak w trybie "Normal".
- Jeśli ustawiono „Ost st”, wyjście zachowuje swoją pozycję z chwili przed załączeniem trybu Test w TRYB IED i aktywacją sygnału przpisanego do WYMUŚ STAN WE/WY, niezależnie od późniejszych zmian stanu sygnału logicznego przypisanego do sterowania danym wyjściem fizycznym. Gdy wybrany w WYMUŚ STAN WE/WY operand jest nieaktywny wyjście działa jak w trybie "Normal".

NOTE

Po ponownym uruchomieniu urządzenia, ustawienie WYMUŚ STAN WE/WY pozostaje na ostatniej wartości przed wyłączeniem, ale ustawienia Wymuś stan wejść i Wymuś stan wyjść powracają do stanu normalnego.

5.12.4 PMU

USTAWIENIA ⇨⇩ TESTOWANIE ⇨⇩ PMU TRYB TESTU ⇨ PMU 1 TRYB TESTOWY

■ PMU 1 ■ TRYB TESTOWY	⇔	PMU 1 TEST FUNKCJA: Odstaw — Zakres nastaw: Załącz, Odstaw
	⇳	PMU 1 UL1 TEST MODUŁ: 500.00 kV — Zakres nastaw: 0.00 do 700.00 kV w krokach co 0.01

⇳	PMU 1 UL1 TEST KĄT: 0.00°	Zakres nastaw: –180.00 do 180.00° w krokach co 0.05
⇳	PMU 1 UL2 TEST MODUŁ: 500.00 kV	Zakres nastaw: 0.00 do 700.00 kV w krokach co 0.01
⇳	PMU 1 UL2 TEST KĄT: –120.00°	Zakres nastaw: –180.00 do 180.00° w krokach co 0.05
⇳	PMU 1 UL3 TEST MODUŁ: 500.00 kV	Zakres nastaw: 0.00 do 700.00 kV w krokach co 0.01
⇳	PMU 1 UL3 TEST KĄT: 120.00°	Zakres nastaw: –180.00 do 180.00° w krokach co 0.05
⇳	PMU 1 Ux TEST MODUŁ: 500.00 kV	Zakres nastaw: 0.00 do 700.00 kV w krokach co 0.01
⇳	PMU 1 Ux TEST KĄT: 0.00°	Zakres nastaw: –180.00 do 180.00° w krokach co 0.05
⇳	PMU 1 IL1 TEST MODUŁ: 1.000 kA	Zakres nastaw: 0.000 do 9.999 kA w krokach co 0.001
⇳	PMU 1 IL1 TEST KĄT: –10.00°	Zakres nastaw: –180.00 do 180.00° w krokach co 0.05
⇳	PMU 1 IL2 TEST KĄT: 1.000 kA	Zakres nastaw: 0.000 do 9.999 kA w krokach co 0.001
⇳	PMU 1 IL2 TEST KĄT: –130.00°	Zakres nastaw: –180.00 do 180.00° w krokach co 0.05
⇳	PMU 1 IL3 TEST MODUŁ: 1.000 kA	Zakres nastaw: 0.000 do 9.999 kA w krokach co 0.001
⇳	PMU 1 IL3 TEST KĄT: 110.00°	Zakres nastaw: –180.00 do 180.00° w krokach co 0.05
⇳	PMU 1 Io TEST MODUŁ: 0.000 kA	Zakres nastaw: 0.000 do 9.999 kA w krokach co 0.001
⇳	PMU 1 Io TEST KĄT: 0.00°	Zakres nastaw: –180.00 do 180.00° w krokach co 0.05
⇳	PMU 1 TEST CZĘST: 60.000 Hz	Zakres nastaw: 20.000 do 70.000 Hz w krokach co 0.001
⇧	PMU 1 TEST df/dt: 0.00 Hz/s	Zakres nastaw: –10.00 do 10.00 Hz/s w krokach co 0.01

Przekaźnik musi być w trybie testowym, aby użyć trybu testowego PMU. Oznacza to, że ustawienie **TESTOWANIE ⇨ FUNKCJA TRYB TESTU** musi mieć wartość „Załącz”, a sygnał inicjujący **TESTOWANIE ⇨⇩ INICJACJA TRYBU TESTU** musi mieć wartość „On”.

W trybie testowym PMU kanały fizyczne UL1, UL2, UL3, Ux, IL1, IL2, IL3 i Io, częstotliwość i szybkość zmiany częstotliwości są zastępowane wartościami użytkownika, natomiast składowe symetryczne obliczane są na podstawie wartości z kanałów fizycznych. Wartości testowe nie są wyraźnie zaznaczone w wychodzących ramkach danych. W razie potrzeby zaleca się użycie programowalnych kanałów cyfrowych do zasygnalizowania klientowi IEEE C37.118, że wysyłane są wartości testowe zamiast rzeczywistych pomiarów.

Implementacja synchrofazorów w UR definiuje tryb testowy, który wysyła wstępnie zdefiniowany zestaw synchrofazorów przez kanał komunikacyjny, gdy załączony jest tryb testowy. W trybie testowym wykonywane są następujące akcje:

- Ustawia się bit Data Invalid / Test Mode (bit 15 w słowie STAT)
- Bit Sim jest ustawiony we wszystkich wyjściowych zestawach danych

5.13 Symulacja IEC61850

USTAWIENIA ⇨⇩ SYMULACJA

■ USTAWIENIA ■ SYMULACJA	⇔	■ SUBSKRYPCJA ■ — Zobacz poniżej
	⇧	■ PUBLIKACJA ■ — Zobacz stronę 5-453

5.13.1 Subskrypcja

USTAWIENIA ⇨⇩ SYMULACJA ⇨ SUBSKRYPCJA

■ SUBSKRYPCJA ■	⇔	AKCEPT SYM GOOSE/SV: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇳	WEJŚCIE W TRYB SYMUL: Off — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	KONTR STAN Z MMS: On — Zakres nastaw: dowolny sygnał logiczny
	⇳	RODZAJ TRYBU SYMUL: Test-Blocked — Zakres nastaw: Disabled, Test, Test-Blocked
	⇧	AKT STAN TRYBU SYM: Odstaw — Zakres nastaw: Odstaw, Załącz

5

SOFTWARE OPTION

T60 jest dostarczany z opcjonalną komunikacją IEC 61850, która obejmuje również symulację. Opcja jest określona w momencie składania zamówienia. Te pola są „Niedostępne”, gdy nie wybrano opcji IEC 61850.

Przed UR w wersji 7.7, gdy TRYB TEST jest ustawiony na „Test-Blocked” lub „Test”, bit symulacji w nagłówku wszystkich przesyłanych komunikatów GOOSE jest ustawiony na „TRUE”, tak że UR odgrywa rolę symulatora podczas testu. Atrybut danych „Sim” w przekaźniku jest ustawiony (<MasterLD>/LPHD1.Sim.stVal = TRUE), więc jeśli odbierane wiadomości GOOSE mają ustawioną flagą „simulation”, są one używane zamiast wiadomości bez tej flagi. Wartości jakości przesyłane przez GOOSE są ustawione na „valid” + „test”.

W UR 7.7 i nowszych, tryb testowy UR i tryb symulacji GOOSE są odseparowane. Bit SIM w nadawanych wiadomościach GOOSE i atrybut „Sim” przekaźnika (<MasterLD>/LPHD1.Sim.stVal) są kontrolowane przez nowe ustawienia oraz poprzez MMS. Nie są już zależne od TRYB TEST/TRYB IED.

Ustawienia są również wyświetlane w oprogramowaniu, gdy T60 jest ustawiony na IEC 61850 Edition 2. Podczas korzystania z IEC 61850 Edition 1, ustawienia te są tylko do odczytu.

SIMULATION MODE — gdy ustawiono na Odstaw, atrybut "Sim" (<MasterLD>/LPHD1.Sim.StVal) jest ustawiony na False, a wiadomości GOOSE/SV otrzymane z flagą/bitem symulacji są ignorowane.

Gdy ustawiono na "Załącz", atrybut "Sim" (<MasterLD>/LPHD1.Sim.StVal) jest ustawiony na True, więc jeśli komunikaty GOOSE/SV są odbierane z flagą/bitem "symulacji", są one używane w miejsce zwykłych wiadomości.

Wiadomości SV posiadają bit symulacji w polu Reserved 1.

WEJŚCIE W TRYB SYMULACJI — gdy przypisany tutaj sygnał logiczny jest aktywny, tryb symulacji przekaźnika jest załączony i jeśli komunikaty (GOOSE lub SV) są odbierane z bitem symulacji = true, komunikaty z urządzeń w trybie testowym są używane zamiast rzeczywistych komunikatów.

KONTROLA STANU SYMULACJI PRZEZ MMS — wybór sygnału logicznego dla klienta IEC 61850 do sterowania trybem symulacji.

Po ustawieniu na Off, wybór trybu symulacji przez klienta IEC 61850 jest niemożliwy, a żądanie sterowania do LPHD.Sim.ctlVal zwraca negatywną odpowiedź.

Po ustawieniu na On, ustawienie trybu symulacji przez klienta IEC 61850 jest akceptowane.

Nastawę można zmienić z panelu przedniego, oprogramowania EnerVista UR Setup, za pomocą sygnału logicznego czy sterowania IEC61850 na LPHD.Sim.ctlVal.

TRYB PO PRZEJŚCIU W STAN SYMULACJI — inicjuje wybrany tryb testowy, gdy załączony jest tryb symulacji.

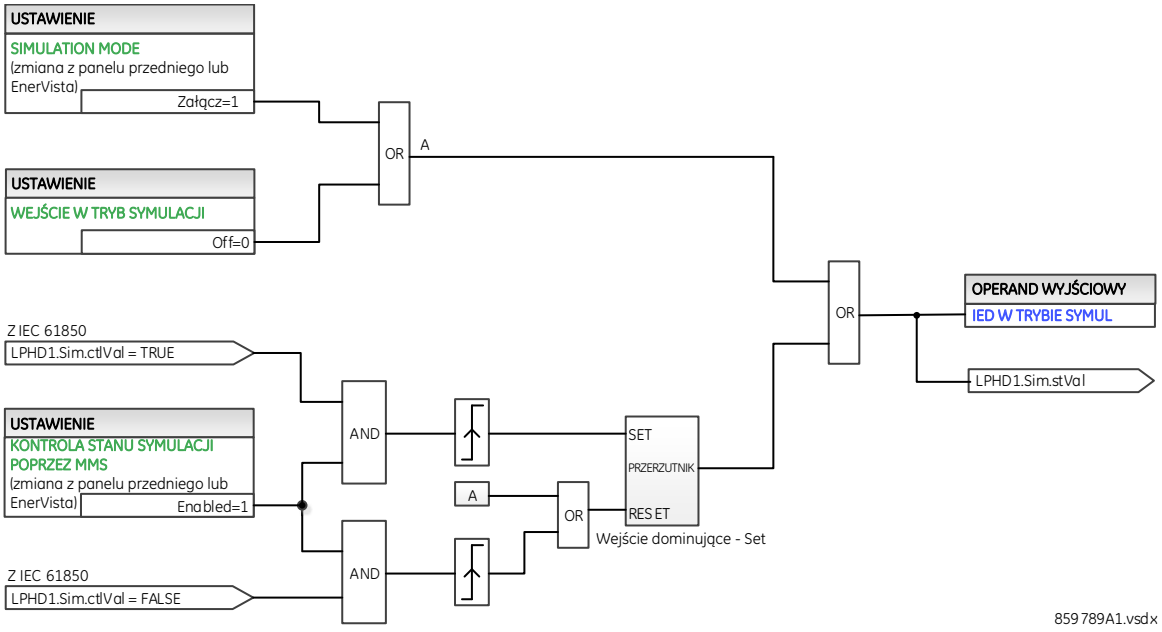
Po ustawieniu na Disabled, dowolne polecenie (z klienta IEC 61850, panelu przedniego lub operandu logicznego) do ustawienia trybu symulacji załącza tryb Sim niezależnie od bieżącego trybu urządzenia.

Po ustawieniu na Test lub Test-Blocked każde polecenie ustawienia trybu symulacji wybiera odpowiedni tryb testowy, jeśli przekaźnik nie jest jeszcze w trybie Test lub Test-Blocked. Jeśli przekaźnik jest już w takim trybie odpowiedni priorytet zdefiniowany wewnętrznie (logika poniżej) decyduje o wynikowym trybie testowym.

Podsumowując, załączenie trybu Test lub Test-Blocked poprzez ustawienie TRYB IED (z panelu przedniego lub EnerVista), poprzez polecenie klienta IEC61850 do LLN0.Mod.ctlVal lub poprzez ustawienia WEJŚCIE W TRYB TEST i WEJŚCIE W TRYB TEST-BLOCKED nie ma wpływu na tryb symulacji. Jednak załączenie trybu symulacji za pomocą ustawienia SIMULATION MODE (z panelu przedniego lub EnerVista), za pomocą polecenia klienta IEC61850 do LPHD.Sim.ctlVal lub za pomocą ustawienia WEJŚCIE W TRYB SYMULACJI załącza wybrany tryb testowy za pomocą polecenia TRYB PO PRZEJŚCIU W STAN SYMULACJI. Użytkownik może niezależnie wyłączyć Test lub Test-Blocked dowolnym określonym typem polecenia, ale tryb symulacji przekaźnika jest aktywny i akceptuje wartości symulowane zamiast rzeczywistych, dopóki nie zostanie wyłączony.

STAN SYMULACJI — rzeczywista wartość, która wskazuje aktualny tryb działania przekaźnika.

Rys. 5-250: Logika działania trybu symulacji



5.13.2 Publikacja

USTAWIENIA ⇨⇩ SYMULACJA ⇨⇩ PUBLIKACJA

■ PUBLIKACJA ■	⇔	TxGOOSE SIM MODE: Odstaw	Zakres nastaw: Odstaw, Załącz
	⇩	SIM Q.VALIDITY: NONE	Zakres nastaw: NONE, GOOD, INVALID, QUESTIONABLE
	⇧	SIM Q.TEST: NONE	Zakres nastaw: NONE, TRUE, FALSE

TxGOOSE SIM MODE — gdy odstawiony, bity SIM we wszystkich przesyłanych wiadomościach GOOSE są ustawiane na FALSE. Po ustawieniu na Załącz, bity SIM we wszystkich przesyłanych wiadomościach GOOSE są ustawiane na TRUE. Tryb można zmienić za pomocą panelu przedniego, EnerVista UR Setup oraz MMS - <MasterLD>/LPHD1.TxGoSim.

SIM Q.VALIDITY — nastawa symuluje bity validity w atrybucie jakości zawarte we wszystkich przesyłanych komunikatach GOOSE. Po ustawieniu na NONE, bity q.Validity są ustawiane na podstawie Behavior węzła logicznego. Po ustawieniu na jakąkolwiek inną wartość, bity q.Validity dla wszystkich komunikatów GOOSE są ustawiane na wybraną wartość.

To ustawienie jest używane, gdy TxGOOSE SIM MODE jest ustawione na Załącz. Można je modyfikować za pomocą panelu przedniego i oprogramowania EnerVista UR Setup.

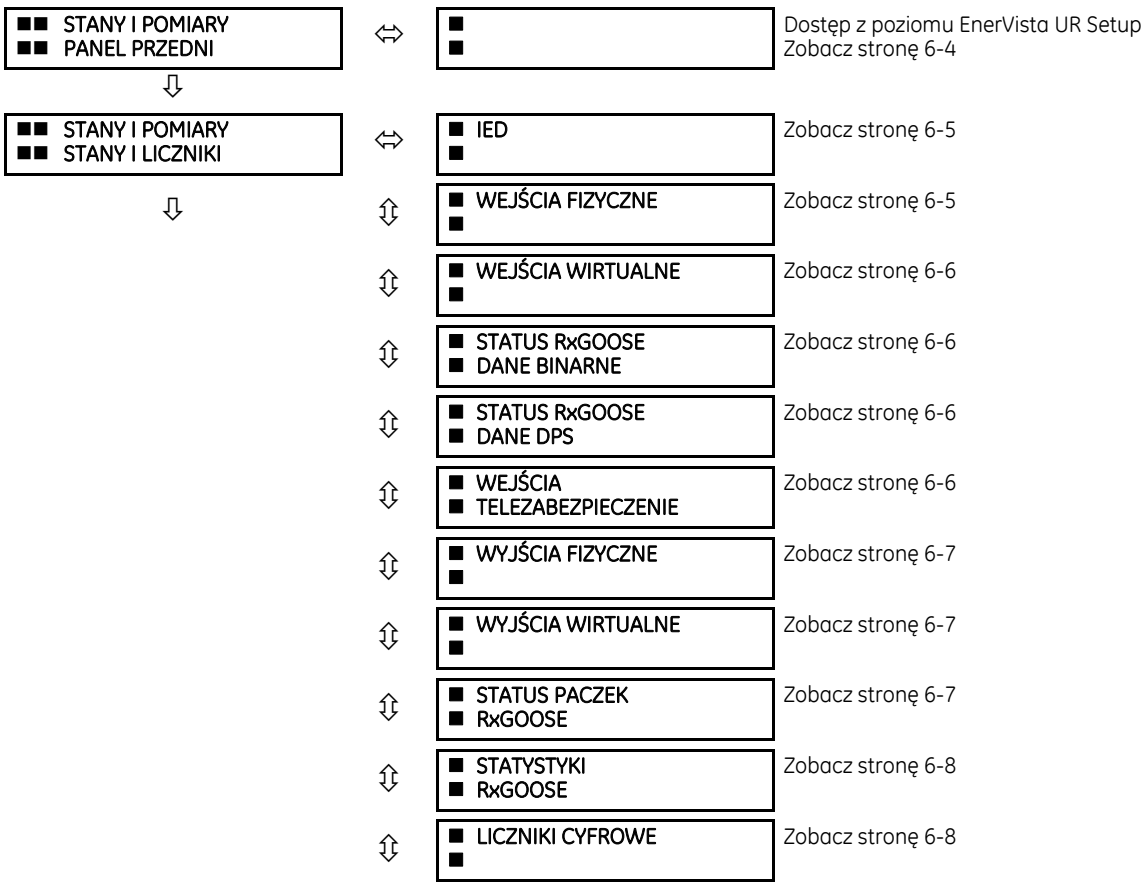
SIM Q.TEST — symulacja bitu testu w artybucie jakości dla wszystkich przesłanych komunikatów GOOSE. Gdy jest ustawiony na NONE, bit q.Test jest ustawiany na podstawie TRYB TEST/TRYB IED. Gdy jest ustawiony na dowolną inną wartość, bit q.Test dla wszystkich przesłanych komunikatów GOOSE jest ustawiany na wybraną wartość.

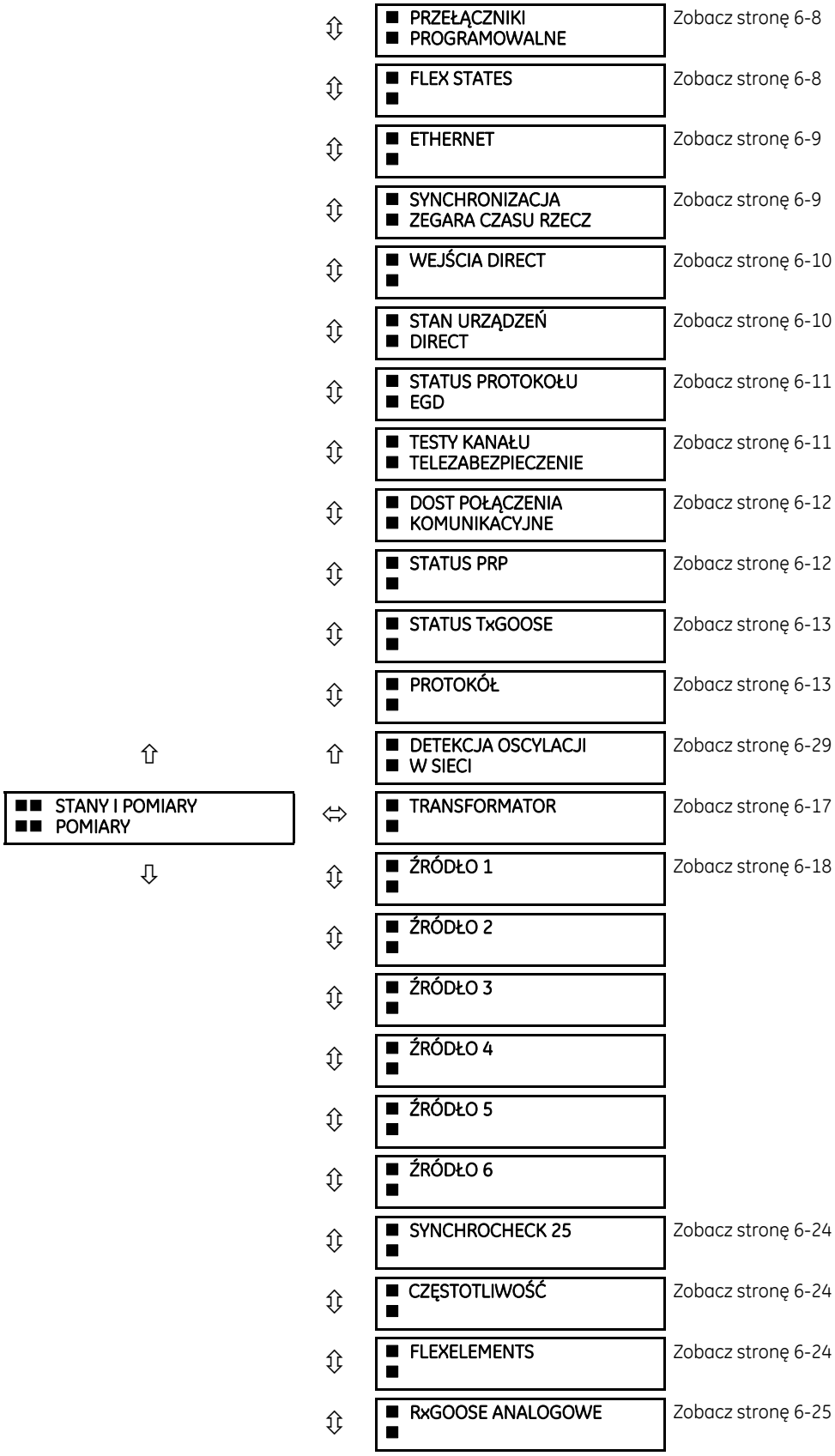
Zabezpieczenie różnicowe T60

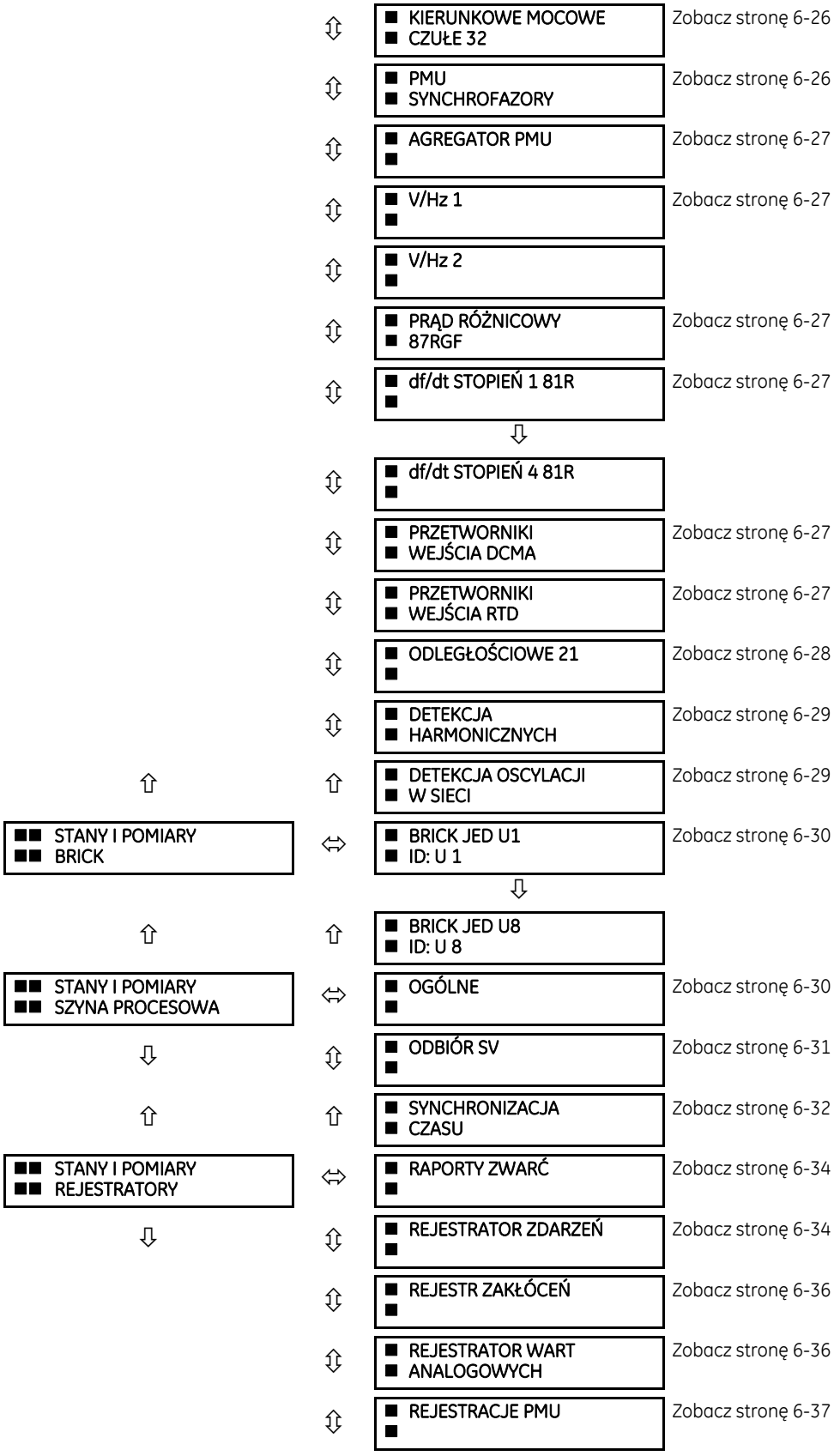
Rozdział 6: STANY I POMIARY

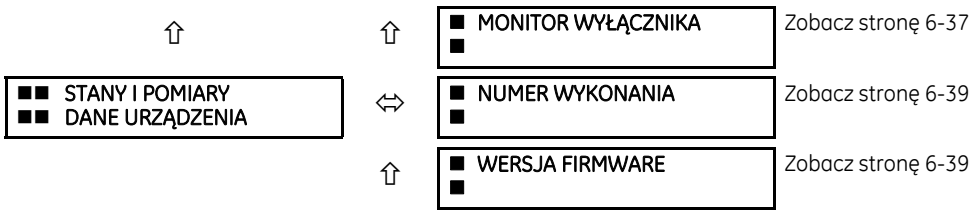
W tym rozdziale opisano przeglądanie danych na panelu przednim, w EnerVista UR Setup czy przeglądarce internetowej.

6.1 Poruszanie się po menu




STANY I POMIARY
POMIARY
PRZEŁĄCZNIKI PROGRAMOWALNE
Zobacz stronę 6-8
FLEX STATES
Zobacz stronę 6-8
ETHERNET
Zobacz stronę 6-9
SYNCHRONIZACJA ZEGARA CZASU RZECZ
Zobacz stronę 6-9
WEJŚCIA DIRECT
Zobacz stronę 6-10
STAN URZĄDZEŃ DIRECT
Zobacz stronę 6-10
STATUS PROTOKOŁU EGD
Zobacz stronę 6-11
TESTY KANAŁU TELEZABEZPIECZENIE
Zobacz stronę 6-11
DOST POŁĄCZENIA KOMUNIKACYJNE
Zobacz stronę 6-12
STATUS PRP
Zobacz stronę 6-12
STATUS TxGOOSE
Zobacz stronę 6-13
PROTOKÓŁ
Zobacz stronę 6-13
DETEKCJA OSCYLACJI W SIECI
Zobacz stronę 6-29
TRANSFORMATOR
Zobacz stronę 6-17
ŹRÓDŁO 1
Zobacz stronę 6-18
ŹRÓDŁO 2
ŹRÓDŁO 3
ŹRÓDŁO 4
ŹRÓDŁO 5
ŹRÓDŁO 6
SYNCHROCHECK 25
Zobacz stronę 6-24
CZĘSTOTLIWOŚĆ
Zobacz stronę 6-24
FLEXELEMENTS
Zobacz stronę 6-24
RxGOOSE ANALOGOWE
Zobacz stronę 6-25


■■ STANY I POMIARY
■■ BRICK
■■ STANY I POMIARY
■■ SZYNA PROCESOWA
■■ STANY I POMIARY
■■ REJESTRATORY
■ KIERUNKOWE MOCOWE
■ CZUŁE 32
Zobacz stronę 6-26
■ PMU
■ SYNCHROFAZORY
Zobacz stronę 6-26
■ AGREGATOR PMU
■
Zobacz stronę 6-27
■ V/Hz 1
■
Zobacz stronę 6-27
■ V/Hz 2
■
■ PRĄD RÓŻNICOWY
■ 87RGF
Zobacz stronę 6-27
■ df/dt STOPIEŃ 1 81R
■
Zobacz stronę 6-27
■ df/dt STOPIEŃ 4 81R
■
■ PRZETWORNIKI
■ WEJŚCIA DCMA
Zobacz stronę 6-27
■ PRZETWORNIKI
■ WEJŚCIA RTD
Zobacz stronę 6-27
■ ODLEGŁOŚCIOWE 21
■
Zobacz stronę 6-28
■ DETEKCJA
■ HARMONICZNYCH
Zobacz stronę 6-29
■ DETEKCJA OSCYLACJI
■ W SIECI
Zobacz stronę 6-29
■ BRICK JED U1
■ ID: U 1
Zobacz stronę 6-30
■ BRICK JED U8
■ ID: U 8
■ OGÓLNE
■
Zobacz stronę 6-30
■ ODBIÓR SV
■
Zobacz stronę 6-31
■ SYNCHRONIZACJA
■ CZASU
Zobacz stronę 6-32
■ RAPORTY ZWARĆ
■
Zobacz stronę 6-34
■ REJESTRATOR ZDARZEŃ
■
Zobacz stronę 6-34
■ REJESTR ZAKŁÓCEŃ
■
Zobacz stronę 6-36
■ REJESTRATOR WART
■ ANALOGOWYCH
Zobacz stronę 6-36
■ REJESTRACJE PMU
■
Zobacz stronę 6-37



Zobacz stronę 6-37
Zobacz stronę 6-39
Zobacz stronę 6-39

Dla raportowania statusu wartość 'On' oznacza "logiczną 1" a wartość 'Off' "logiczne 0".

6.2 Panel przedni

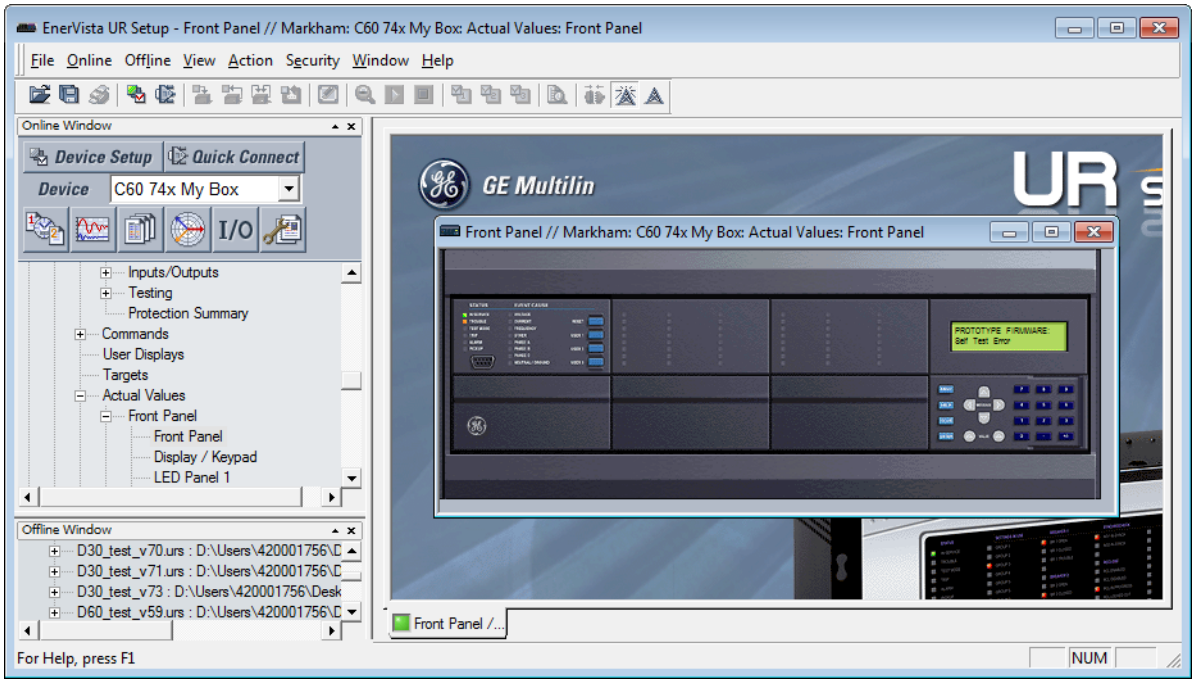
6.2.1 Panel standardowy i 2. generacji

Panel przedni można podglądać i kontrolować w oprogramowaniu EnerVista UR Setup, na przykład w celu wyświetlenia komunikatu o błędzie pokazanego na panelu przednim. Za pomocą tego interfejsu nie można jednak zmieniać ustawień.

Aby wyświetlić panel przedni w oprogramowaniu EnerVista UR Setup:

1. Kliknij **Stany i pomiary -> Panel przedni**.
2. Kliknij przycisk na panelu lub obszar wyświetlacza LCD, aby go powiększyć.

Rys. 6-1: Podgląd panelu przedniego w oprogramowaniu EnerVista (urządzenie C60)



6.2.2 Panel graficzny

SOFTWARE OPTION

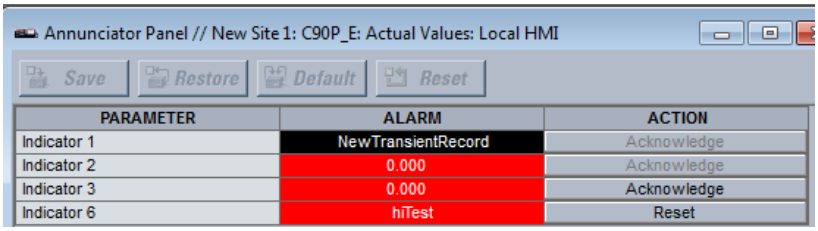
Panel graficzny jest opcją sprzętową określaną przy konfiguracji kodu zamówienia urządzenia.

Istnieje możliwość podglądu i kontroli sygnałów na panelu sygnalizacyjnym, które mogą być kwitowane i kasowane. Istnieje również możliwość podglądu diod LED i sterowania przyciskami programowalnymi.

Aby w EnerVista wyświetlić i skasować/skwitować alarmy panelu sygnalizacyjnego:

1. Przejdź do **Stany i pomiary -> Panel przedni -> Panel sygnalizacyjny**. Na liście pokazane są wszystkie alarmy. Menu pozwala na zdalne kasowanie/kwitowanie tych alarmów.
2. Kliknij przycisk **Kwituj (Acknowledge)** lub **Kasuj (Reset)** przy danym sygnale.

Rys. 6-2: Sygnały panelu sygnalizacyjnego (podgląd w EnerVista)



Aby wyświetlić diody LED lub przyciski na graficznym panelu przednim w EnerVista:

1. Przejdź do **Stany i pomiary -> Panel przedni -> Diody** lub **Przyciski**.

6.3 Stany

6.3.1 IED

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ IED

■ IED ■	⇔	IED BEHAVIOUR: On	Zakres wartości: On, Test, Test-Blocked
	⇧	AKT STAN TRYBU SYM: Odstaw	Zakres wartości: Odstaw, Załącz Pojawia się dla opcji oprogramowania IEC 61850

IED BEHAVIOUR — wyświetla wartość z **USTAWIENIA ⇨⇩ TESTOWANIE ⇨⇩ TRYB DZIAŁANIA URZĄDZENIA ⇨⇩ TRYB IED**.

AKT STAN TRYBU SYM — wyświetla wartość z **USTAWIENIA ⇨⇩ SYMULACJA IEC61850 ⇨ SUBSKRYPCJA ⇨ SIMULATION MODE**, czyli pokazuje czy urządzenie jest w trybie symulacjiw wg IEC61850.

6.3.2 Wejścia fizyczne

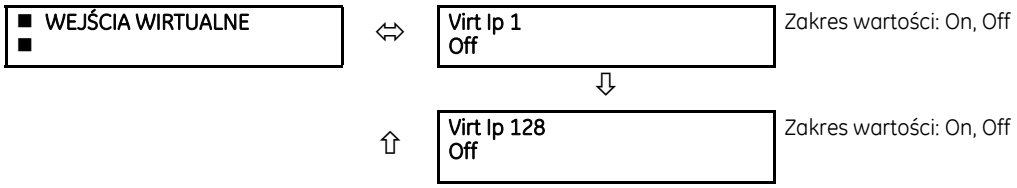
STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨ WEJŚCIA FIZYCZNE

■ WEJŚCIA FIZYCZNE ■	⇔	Cont Ip 1 Off	Zakres wartości: On, Off
		⇩	
	⇧	Cont Ip xx Off	Zakres wartości: On, Off

W tym menu pokazany jest aktualny stan wejść fizycznych. Wyświetlana jest nazwa oraz aktualny stan logiczny danego wejścia.

6.3.3 Wejścia wirtualne (komendy)

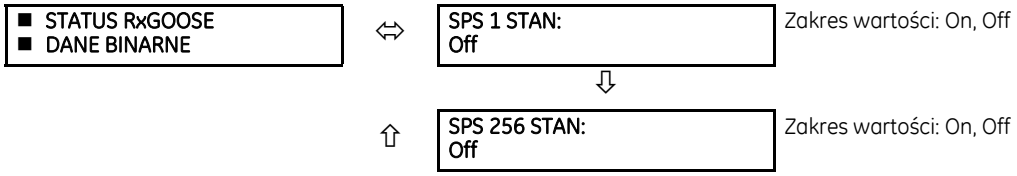
STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ WEJŚCIA WIRTUALNE



W tym menu pokazany jest aktualny stan 128 wejść wirtualnych. Wyświetlana jest nazwa oraz aktualny stan logiczny danego wejścia.

6.3.4 Wejścia GOOSE (binarne)

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ STATUS RxGOOSE DANE BINARNE

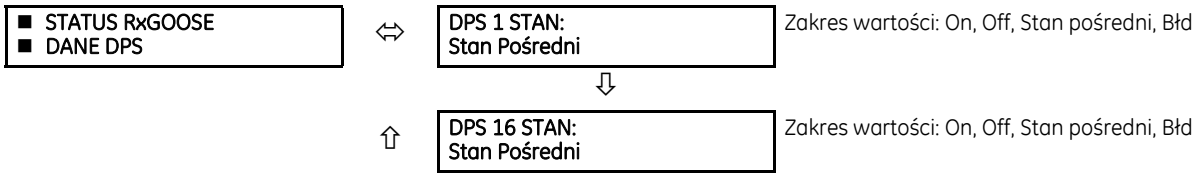




To menu jest wyświetlane, kiedy urządzenie posiada opcję oprogramowania IEC 61850.

6.3.5 Wejścia GOOSE (DPS)

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ STATUS RxGOOSE DANE DPS

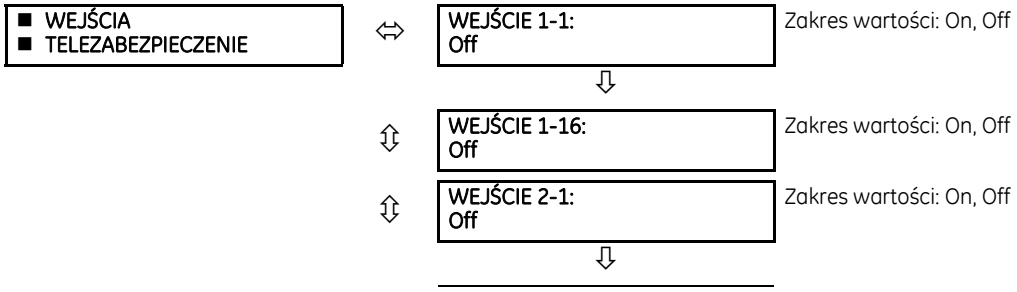




To menu jest wyświetlane, kiedy urządzenie posiada opcję oprogramowania IEC 61850.

6.3.6 Wejścia - Telezabezpieczenie

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ WEJŚCIA TELEZABEZPIECZENIE

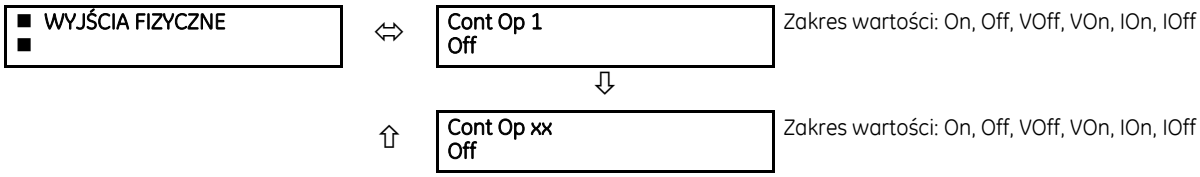




W tym menu pokazano aktualny stan wejść telezabezpieczenia. Wyświetlany stan jest stanem odpowiedniego wyjścia, chyba że wykryto, że kanał komunikacyjny jest uszkodzony.

6.3.7 Wyjścia fizyczne

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ WYJŚCIA FIZYCZNE

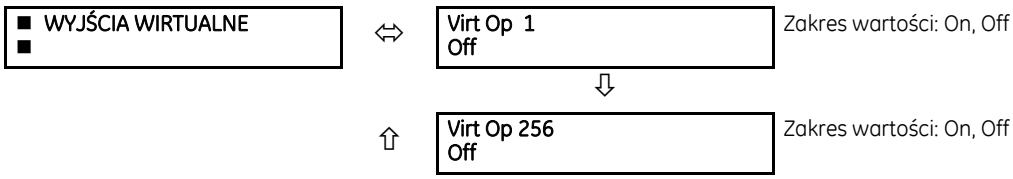


W tym menu pokazany jest aktualny stan wyjść fizycznych. Wyświetlana jest nazwa oraz aktualny stan logiczny danego wyjścia.

W przypadku wyjść typu Form-A stan wyjścia, jak również funkcji monitoringu napięcia i prądu jest wyświetlany jako Off, VOff, IOff, On, IOn i VOn. W przypadku wyjść typu Form-C stan wyjścia jest wyświetlany jako Off lub On.

6.3.8 Wyjścia wirtualne (logiczne)

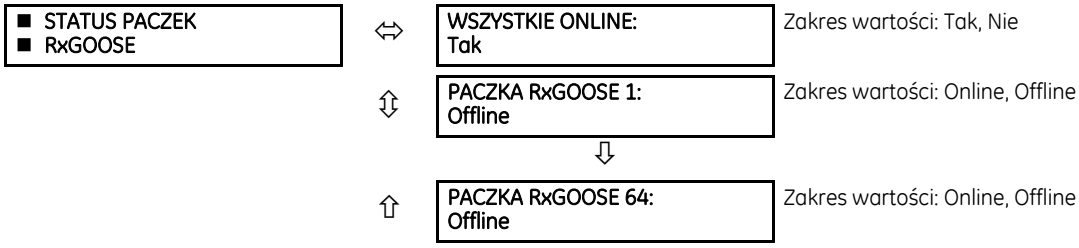
STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ WYJŚCIA WIRTUALNE



W tym menu pokazany jest aktualny stan 256 wyjść wirtualnych. Wyświetlana jest nazwa oraz aktualny stan logiczny danego wyjścia.

6.3.9 Status RxGOOSE (bloku GOOSE)

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ STATUS PACZEK RxGOOSE





To menu jest wyświetlane, kiedy urządzenie posiada opcję oprogramowania IEC 61850.

Wartość WSZYSTKIE ONLINE nie uwzględnia paczek (GCB), które nie są skonfigurowane lub nie są używane przez żadne wejście RxGOOSE.

6.3.10 Statystyki RxGOOSE (bloku GOOSE)

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ STATYSTYKI RxGOOSE ⇨⇩ RxGOOSE 1(64)

■ RxGOOSE 1 ■	⇔	RxGOOSE 1 stNum 0	Zakres wartości: 0 do 4,294,967,295
	⇧	RxGOOSE 1 sqNum 0	Zakres wartości: 0 do 4,294,967,295



To menu jest wyświetlane, kiedy urządzenie posiada opcję oprogramowania IEC 61850.

stNum — numer stanu. Ostatnia otrzymana wartość w polu stNum. Nadawca zwiększa wartość stNum za każdym razem, gdy stan co najmniej jednego elementu w zestawie danych komunikatu GOOSE jest wysyłany ze zmienioną wartością.

sqNum — numer sekwencji. Ostatnia otrzymana wartość w polu sqNum. Nadawca ustawia sqNum na zero za każdym razem, gdy stan co najmniej jednego elementu w zestawie danych komunikatu GOOSE jest wysyłany z nową wartością i zwiększa go za każdym razem, gdy komunikat GOOSE jest wysyłany bez zmiany wartości elementu w zestawie danych.

6.3.11 Liczniki cyfrowe

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ LICZNIKI CYFROWE ⇨ LICZNIK 1(8)

■ LICZNIKI CYFROWE ■ LICZNIK 1	⇔	Counter 1 STAN: 0	
	⇩	Counter 1 IL ZATRZ: 0	
	⇩	Counter 1 DATA ZATRZ: 1970/01/01 00:00:00	Zakres wartości: YYYY/MM/DD HH:MM:SS
	⇧	Counter 1 MIKROSEK: 0	Zakres wartości: 0 do 4294967295 w krokach co 1

W tym menu został pokazany aktualny stan liczników cyfrowych. Stan każdego licznika z jego nazwą obejmuje zliczenia skumulowane (STAN) i zamrożone (pojawia się również etykieta jednostek zliczenia). Dołączona jest również data i godzina zamrożonego liczenia. Wartość COUNTER 1 MIKROSEK odnosi się do mikrosekundowej części znacznika czasu.

6.3.12 Przełączniki programowalne

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ PRZEŁĄCZNIKI PROGRAMOWALNE

■ PRZEŁĄCZNIKI ■ PROGRAMOWALNE	⇔	PRZEŁĄCZNIK 1 POZYCJA: 0/7	Zakres wartości: Aktualna pozycja / 7
	⇧	PRZEŁĄCZNIK 2 POZYCJA: 0/7	Zakres wartości: Aktualna pozycja / 7

Pokazano tutaj zarówno aktualną pozycję, jak i pełny zakres przełączników. Aktualizowana jest tylko Aktualna pozycja.

6.3.13 Stany Flex

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ FLEX STATES

■ FLEX STATES ■	⇔	PARAM 1: Off Off	Zakres wartości: On, Off
		⇩	

⇧	PARAM 256: Off Off	Zakres wartości: On, Off

Dostępnych jest 256 stanów FlexState™. Wartość drugiego wiersza wskazuje stan danego bitu FlexState.

6.3.14 Ethernet

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ ETHERNET

■ ETHERNET ■	⇔	STATUS PORT 1: Uszk — Zakres wartości: Uszk, OK
	⇩	STATUS PORT 2: Uszk — Zakres wartości: Uszk, OK
	⇧	STATUS PORT 3: Uszk — Zakres wartości: Uszk, OK

W tym menu pokazano stan pierwszego, drugiego i trzeciego portu Ethernet.

6.3.15 Synchronizacja czasu

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ SYNCHRONIZACJA ZEGARA CZASU RZECZ

■ SYNCHRONIZACJA ■ ZEGARA CZASU RZECZ	⇔	AKTYWNE ŹRÓDŁO CZASU: Brak — Zakres wartości: Brak, Zegar PTP PORT 1(3), IRIG-B, Inne, Zegar SV, SNTP1, SNTP2
	⇩	GRANDMASTER ID: 0000000000000000 — Zakres wartości: 8 oktetów
	⇩	DOKŁADNOŚĆ: 999999999 ns — Zakres wartości: 0 do 999,999,999 ns
	⇩	PORT1 STATUS PTP: Brak sygn — Zakres wartości: Odstaw, Brak sygn, Kalibracja, Synch'd (No Pdelay), Zsynchron
	⇩	PORT2 STATUS PTP: Brak sygn — Zakres wartości: Odstaw, Brak sygn, Kalibracja, Synch'd (No Pdelay), Zsynchron
	⇩	PORT3 STATUS PTP: Brak sygn — Zakres wartości: Odstaw, Brak sygn, Kalibracja, Synch'd (No Pdelay), Zsynchron
	⇧	PTP - IRIG-B DELTA: 500000000 ns — Zakres wartości: -500,000,000 do +500,000,000 ns



To menu jest wyświetlane, kiedy urządzenie posiada opcję oprogramowania IEEE 1588.

ŹRÓDŁO SYNCHRONIZACJI — źródło synchronizacji czasu, z którego korzysta obecnie przekaźnik. Możliwe źródła obejmują zegar PTP na portach ETH1, ETH2 lub ETH3. Wartość "Inne" oznacza mniej precyzyjne źródło (IEC 103, IEC 104, Modbus, DNP). Wartość jest wyświetlana, gdy przekaźnik posiada opcję oprogramowania IEEE 1588.

GRANDMASTER ID — grandmasterIdentity otrzymany od obecnego grandmastera PTP, jeśli taki istnieje. Gdy przekaźnik nie używa żadnego grandmastera, ta wartość wynosi zero. GrandmasterIdentity jest określony przez PTP jako globalnie unikalny, więc w systemie z wieloma zegarami zawsze wiadomo, który zegar jest grandmasterem.

DOKŁADNOŚĆ ZEGARA — szacowany, aktualny maksymalny błąd czasu, z uwzględnieniem informacji o jakości zawartych w odebranym sygnale. Wartość 999 999 999 wskazuje, że wielkość oszacowanego błędu wynosi co najmniej jedną sekundę lub że nie można oszacować błędu.

PORT 1...3 - STAN PTP — aktualny stan zegara PTP na danym porcie. Zegar może znajdować się w stanach:

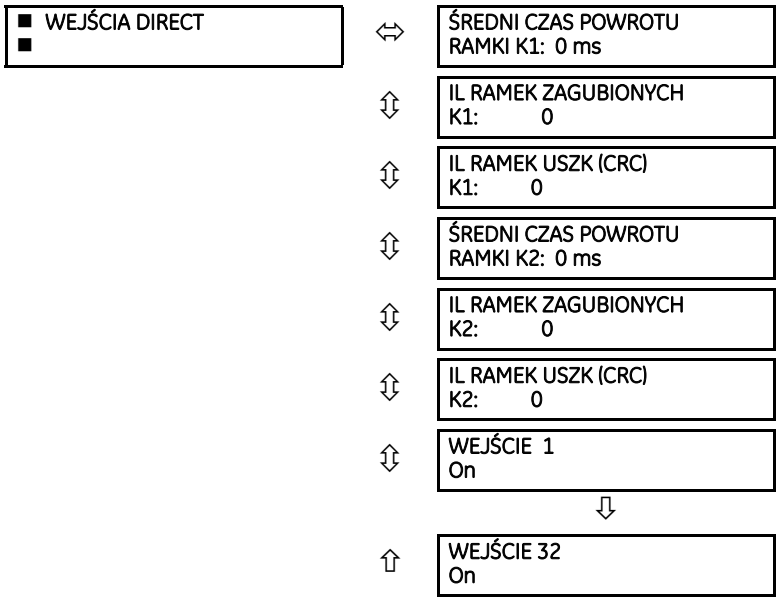
- **Odstaw** jeśli ustawienie funkcji portu to "Odstaw"

- **Brak sygn** jeśli funkcja załączona, ale nie znaleziono sygnału od aktywnego mastera
- **Kalibracja** jeśli wybrano aktywny master, ale nie jest on w trybie Locked;
- **Synch'd (No Pdelay)** jeśli port jest zsynchronizowany, ale mechanizm peer delay nie działa
- **Zsynchron** jeśli zegar jest zsynchronizowany

PTP - IRIG-B DELTA — różnica czasu, mierzona w nanosekundach, między ułamkami sekund czasu odbieranego przez PTP i odbieranego przez IRIG-B. Wartość dodatnia wskazuje, że czas PTP wyprzedza czas IRIG-B.

6.3.16 Wejścia typu Direct

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ WEJŚCIA DIRECT



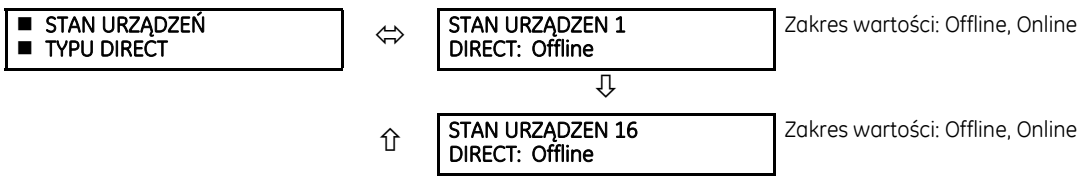
ŚREDNI CZAS POWROTU RAMKI K1/2 to czas powrotu komunikatu do nadawcy w sieci pierścieniowej (wartość ta nie dotyczy układów innych niż ring). Jest to średnia ruchoma obliczona dla ostatnich dziesięciu komunikatów. Istnieją dwa czasy powrotu dla dwukanałowych modułów komunikacyjnych.

Parametr ILOŚĆ RAMEK ZAGUBIONYCH K1/2 zlicza komunikaty wyjściowe, które nie wracają do nadawcy. Parametr ILOŚĆ RAMEK USZK (CRC) K1/2 zlicza komunikaty wyjściowe, które zostały odebrane, ale nie przeszły testu CRC. Wysokie wartości każdego z tych parametrów mogą wskazywać na problem z połączeniem, kanałem komunikacyjnym lub urządzeniami. Wartości ILOŚĆ RAMEK ZAGUBIONYCH K1/2 oraz ILOŚĆ RAMEK USZK (CRC) K1/2 mogą zostać wyczyszczone za pomocą komendy KASUJ REJESTR WEJŚĆ/WYJŚĆ TYPU DIRECT.

WEJŚCIE 1 do WEJŚCIE 32 prezentuje stan poszczególnych wejść typu Direct.

6.3.17 Stan urządzeń Direct

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ STAN URZĄDZEŃ TYPU DIRECT



W tym menu można odczytać stan poszczególnych urządzeń komunikacyjnych typu Direct.

6.3.18 Status protokołu EGD

6.3.18.1 Szybka wymiana

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ STATUS PROTOKOŁU EGD ⇨ STATUS PRODUC EGD ⇨ SZYBKA WYMIANA 1

■ SZYBKA WYMIANA 1 ■	⇔	SZYBKA WYM 1 PODPIS: 0
	⇧	SZYBKA WYM 1 DŁ DANYCH: 0

Parametry dostarczają informacje do debugowania sieci Ethernet Global Data (EGD). Wyświetlana jest sygnatura EGD i rozmiar pakietu danych dla szybkiej wymiany.

6.3.18.2 Wolna wymiana

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ STATUS PROTOKOŁU EGD ⇨ STATUS PRODUC EGD ⇨ WOLNA WYMIANA 1(2)

■ WOLNA WYMIANA 1 ■	⇔	WOLNA WYM 1 PODPIS: 0
	⇧	WOLNA WYM 1 DŁ DANYCH: 0

Parametry dostarczają informacje do debugowania sieci Ethernet Global Data (EGD). Wyświetlana jest sygnatura EGD i rozmiar pakietu danych dla wolnej wymiany.

6.3.19 Testy kanałów - Telezabezpieczenie

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ TESTY KANAŁU TELEZABEZPIECZENIE

■ TESTY KANAŁU ■ TELEZABEZPIECZENIE	⇔	KANAŁ 1 STATUS: n/d	Zakres wartości: n/d, USZK, OK
	⇩	KAN 1 STRAC PAKIETY: 1	Zakres wartości: 1 do 65535 w krokach co 1
	⇩	KANAŁ 2 STATUS: n/d	Zakres wartości: n/d, USZK, OK
	⇩	KAN 2 STRAC PAKIETY: 1	Zakres wartości: 1 do 65535 w krokach co 1
	⇧	WERYF KONIFG KANAŁU: USZK	Zakres wartości: n/d, USZK, OK

Tutaj wyświetlane są informacje o stanie dwóch kanałów komunikacyjnych funkcji telezabezpieczenia.

KANAŁ 1 STATUS — stan odbiornika każdego kanału. Jeśli wartość to „OK”, telezabezpieczenie jest załączone i dane są odbierane ze zdalnego terminala; Jeśli wartość to „USZK”, telezabezpieczenie jest załączone, ale dane nie są odbierane ze zdalnego terminala. Jeśli „n/d”, telezabezpieczenie jest odstawione.

KANAŁ1 STRACONE PAKIETY — dane są przesyłane do zdalnych terminali w pakietach z szybkością dwóch pakietów na cykl. Liczba utraconych pakietów reprezentuje pakiety danych utracone podczas transmisji; licznik ten można zresetować do 0 w menu POLECENIA ⇨⇩ KASUJ REJESTR WEJŚĆ/WYJŚĆ TELEZABEZPIECZENIA.

WERYFIKACJA KONFIGURACJI KANAŁÓW — aktualny stan funkcji kontroli identyfikacji kanału komunikacyjnego, a tym samym jego ważność. Jeśli identyfikator zdalnego przekaźnika nie pasuje do zaprogramowanego identyfikatora w przekaźniku lokalnym, zostanie wyświetlony komunikat „USZK”. Wartość „n/d” pojawia się, jeśli lokalny identyfikator przekaźnika jest ustawiony na wartość domyślną „0”, kanał jest uszkodzony lub jeśli wejścia/wyjścia telezabezpieczenia nie są załączone.

6.3.20 Wolne połączenia komunikacyjne

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ DOST POŁĄCZENIA KOMUNIKACYJNE

■ DOST POŁĄCZENIA KOMUNIKACYJNE	⇔	MMS TCP (max 5) 5 — Zakres wartości: 0 do 5
	⇩	Modbus TCP (max 4) 4 — Zakres wartości: 0 do 4
	⇩	DNP TCP (max 2) 2 — Zakres wartości: 0 do 2
	⇩	IEC-104 TCP (max 2) 2 — Zakres wartości: 0 do 2
	⇩	PMU TCP 1 — Zakres wartości: 1 do 4
	⇧	SFTP (max 4) 4 — Zakres wartości: 0 do 4

Wartości określają pozostałą liczbę połączeń TCP, które są nadal dostępne dla każdego protokołu. Sposób wyświetlania zależy od opcji w urządzeniu. Za każdym razem, gdy używane jest połączenie, pozostała liczba połączeń zmniejsza się. Po zwolnieniu zwiększa się pozostała liczba połączeń. Jeśli żadne połączenie nie zostanie nawiązane przez określony protokół, liczba jest równa maksymalnej liczbie dostępnej dla określonego protokołu.

Na przykład, maksymalna liczba połączeń Modbus TCP wynosi 4. Po otwarciu sesji EnerVista na komputerze podłączonym do UR przez Ethernet, status Modbus TCP pokazuje 3. Jeśli EnerVista jest zamknięta, status Modbus TCP pokazuje 4.

W przypadku graficznego panelu przedniego pozostałe połączenia odnoszą się wyłącznie do połączeń TCP.

MMS TCP — liczba pozostałych połączeń IEC 61850.

PMU TCP — maksymalna liczba połączeń PMU TCP odpowiada liczbie agregatorów. Maksymalna liczba agregatorów dla N60 to 4. Dla C60 jest to 2. Dla innych urządzeń z opcją PMU jest to 1. Tutaj jest wyświetlana pozostała liczba agregatorów.

6

6.3.21 Parallel Redundancy Protocol (PRP)

Parallel Redundancy Protocol (PRP) definiuje protokół redundancji zapewniający wysoką dostępność w sieciach EAZ.

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ STATUS PRP

■ STATUS PRP ■	⇔	IL ODB RAMEK SIEĆ A: 0 — Zakres wartości: 0 do 4G, puste jeśli PRP odstawione
	⇩	IL ODB RAMEK SIEĆ B: 0 — Zakres wartości: 0 do 4G, puste jeśli PRP odstawione
	⇩	IL BŁD RAMEK SIEĆ A: 0 — Zakres wartości: 0 do 4G, puste jeśli PRP odstawione
	⇩	IL BŁD RAMEK SIEĆ B: 0 — Zakres wartości: 0 do 4G, puste jeśli PRP odstawione
	⇧	SUMA BŁĘDNYCH RAMEK: 0 — Zakres wartości: 0 do 4G, puste jeśli PRP odstawione



To menu jest wyświetlane, kiedy urządzenie posiada opcję oprogramownia PRP.

ŁĄCZNIE ODEBRANYCH - PORT A to licznik wszystkich ramek otrzymanych (z DAN lub z SAN) na porcie A.

ŁĄCZNIE ODEBRANYCH - PORT B to licznik wszystkich ramek otrzymanych (z DAN lub z SAN) na porcie B.

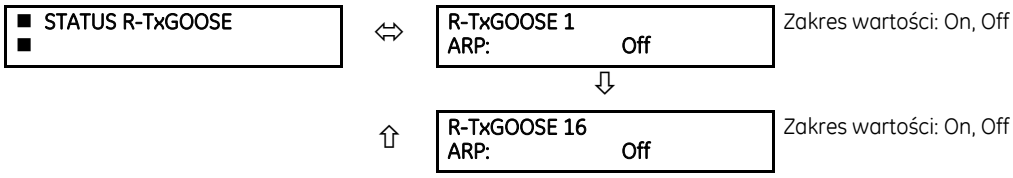
ŁĄCZNIE BŁĘDÓW to licznik odebranych błędnych ramek (zły kod portu, ramka zbyt krótka).

ŁĄCZNIE BŁĘDNYCH - PORT A to licznik odebranych błędnych ramek na porcie A (ramka PRP, ale port odbioru i identyfikator LAN w ramce nie są zgodne).

ŁĄCZNIE BŁĘDNYCH - PORT B to licznik odebranych błędnych ramek na porcie B (ramka PRP, ale port odbioru i identyfikator LAN w ramce nie są zgodne).

6.3.22 Status TxGOOSE

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ STATUS R-TxGOOSE





To menu jest wyświetlane, kiedy urządzenie posiada opcję oprogramowania IEC 61850.

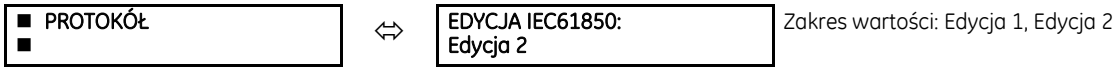
Menu dotyczy R-GOOSE, gdy zostały one skonfigurowane dla trybów odbioru SSM lub ASM. Nie dotyczy GOOSE ani R-GOOSE w trybie odbioru unicast.

ARP — tryb transmisji R-GOOSE w trybie unicast wymaga protokołu ARP (Address Resolution Protocol) do tłumaczenia adresu warstwy sieciowej na adres warstwy MAC. R-TxGOOSE## ARP w stanie "On" wskazuje, że odpowiedzi ARP są odbierane i uzyskano docelowy adres MAC dla transmisji R-GOOSE. Ten status to "Off", jeśli TxGOOSE## nie jest skonfigurowany dla R-GOOSE. Pozostaje również jako "Off", jeśli ustawienie R-TxGOOSE1 DST IP jest ustawione na adres multicast. W przypadku, gdy ustawienie R-TxGOOSE1 DST IP jest skonfigurowane z adresem unicast, a ARP wskazuje Off, transmisja TxGOOSE## będzie nieaktywna i dlatego należy przeprowadzić diagnostykę sieci komunikacyjnej.

Status dotyczy tylko transmisji R-GOOSE z ustawieniem R-TxGOOSE1 DST IP na adres IP unicast. Nie dotyczy GOOSE ani R-GOOSE, gdy ustawienie R-TxGOOSE1 DST IP to adres multicast.

6.3.23 Protokół

STANY I POMIARY ⇨ STANY I LICZNIKI ⇨⇩ PROTOKÓŁ





To menu jest wyświetlane, kiedy urządzenie posiada opcję oprogramownia IEC 61850.

Wyświetla aktualnie używaną edycję IEC 61850, zgodnie z ustawieniami w **Ustawienia -> Nastawy ogólne -> Komunikacja -> Protokół > Edycja IEC61850**. Ta wartość jest wyświetlana tylko na panelu przednim. Jest niedostępna w EnerVista.

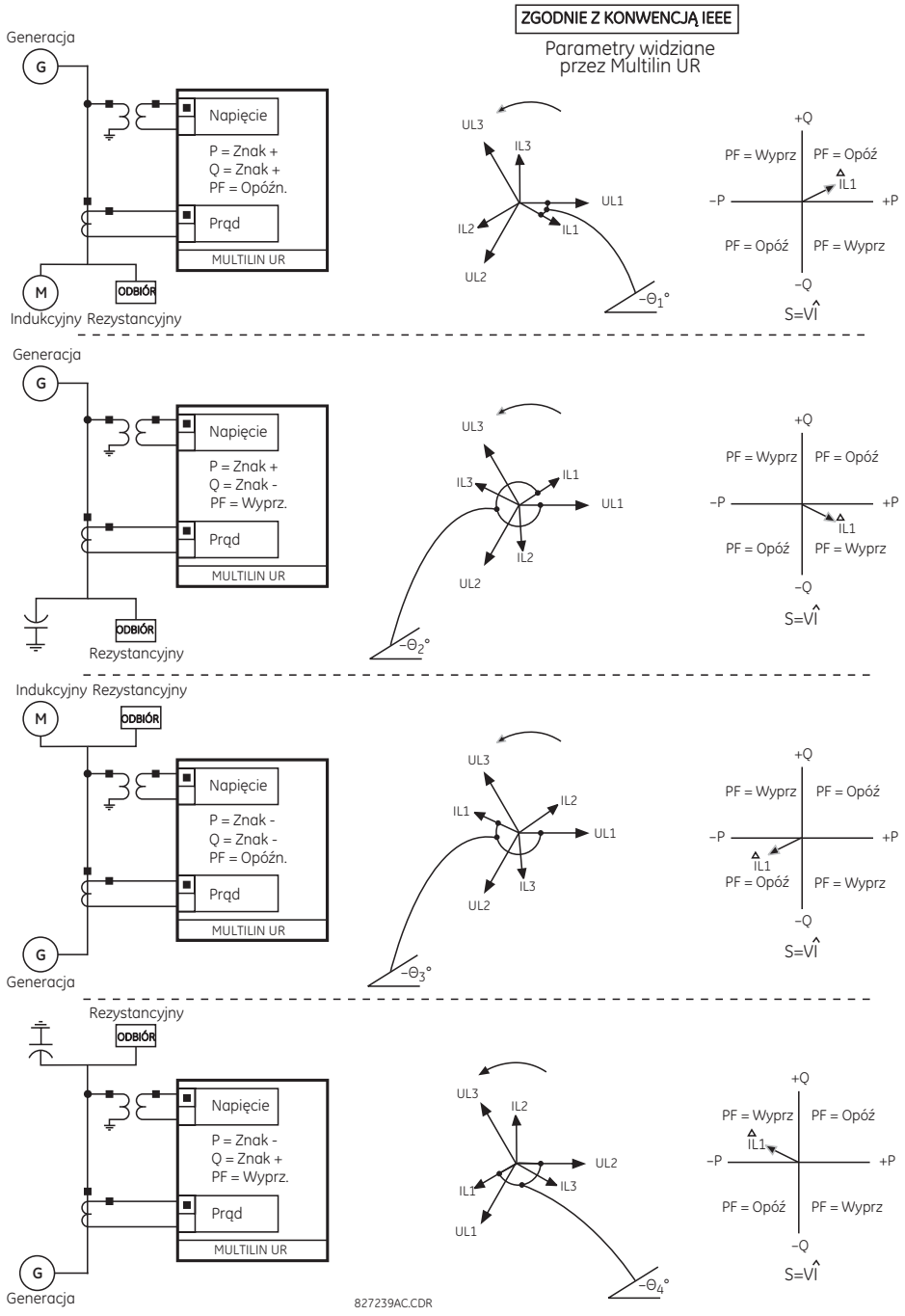
6.4 Pomiary

6.4.1 Konwencja prezentacji pomiarów

6.4.1.1 Moc i energia

Rysunek przedstawia konwencję pomiarową stosowaną w przekaźnikach Multilin UR.

Rys. 6-3: Filozofia określania kierunku i znaku mocy w UR



6.4.1.2 Kąty fazowe

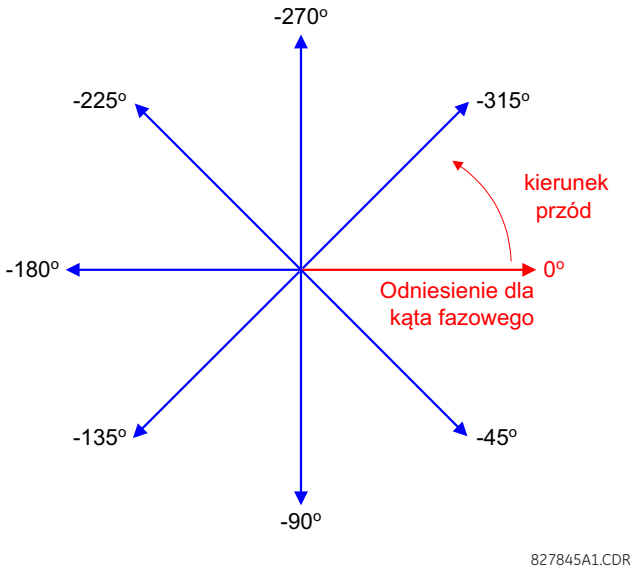
Wszystkie fazory obliczane przez UR i wykorzystywane dla funkcji zabezpieczeniowych, sterowniczych i pomiarów obracają się na płaszczyźnie zespolonej i przez cały czas utrzymują między sobą prawidłowe relacje kąta fazowego.

Dla celów wyświetlania i rejestracji, wszystkie kąty w danym przekaźniku odnoszą się do kanału wejściowego wybranego w **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ SYSTEM ELEKTROENERGETYCZNY ⇨⇩ ODNIESIENIE DLA CZĘSTOTLIWOŚCI I FAZY**. To ustawienie definiuje konkretne źródło sygnału, które ma być używane jako sygnał odniesienia.

Najpierw określane jest, czy w źródle jest dostępny dowolny bank dla PN fazowych. Jeśli tak, to jako odniesienie dla kąta używane jest napięcie UL1. W przeciwnym razie sprawdza się dostępność banku Udod. Jeśli jest dostępny, to używa się go jako odniesienie. Jeśli Udod jest niedostępne to ta sama procedura jest wykonywana dla PP fazowych i Io zmierzonego.

Jeśli sygnał wstępnie wybrany przez przekaźnik podczas konfiguracji nie jest mierzalny, kąty fazowe nie mają odniesienia. W UR kąty fazowe są określane znakiem "+" w kierunku zgodnym z ruchem wskazówek zegara i są przedstawiane ze znakiem "-" w kierunku przeciwnym do ruchu wskazówek zegara. Ilustruje to poniższy rysunek.

Rys. 6-4: Konwencja pomiaru kąta w UR



6.4.1.3 Składowe symetryczne

Urządzenia UR obliczają składowe symetryczne napięcia dla napięcia fazowego fazy L1 oraz składowe symetryczne prądów dla prądu fazy L1. Dzięki powyższej definicji relacje kątów fazowych pomiędzy prądami i napięciami dla składowych symetrycznych pozostają takie same, niezależnie od typu podłączenia przekładników (gwiazda/trójkąt). Jest to ważne przy ustawianiu zabezpieczeń kierunkowych, które wykorzystują napięcia składowych symetrycznych.

Dla celów wyświetlania i rejestracji kąty fazowe dla składowych symetrycznych odnoszą się do wspólnej referencji, jak opisano w poprzednim podrozdziale.

Połączenie przekładników w gwiazdę

- Kolejność faz L1-L2-L3:

$$V\_0 = \frac{1}{3}(V_{AG} + V_{BG} + V_{CG})$$

$$V\_1 = \frac{1}{3}(V_{AG} + aV_{BG} + a^2V_{CG})$$

$$V\_2 = \frac{1}{3}(V_{AG} + a^2V_{BG} + aV_{CG})$$

- Kolejność faz L1-L3-L2:

$$V\_0 = \frac{1}{3}(V_{AG} + V_{BG} + V_{CG})$$

$$V\_1 = \frac{1}{3}(V_{AG} + a^2V_{BG} + aV_{CG})$$

$$V\_2 = \frac{1}{3}(V_{AG} + aV_{BG} + a^2V_{CG})$$

Powyższe równania mają zastosowanie również dla prądów.

Połączenie przekładników w trójkąt

- Kolejność faz L1-L2-L3:

$$V\_0 = N/A$$
$$V\_1 = \frac{1\angle -30^\circ}{3\sqrt{3}}(V_{AB} + aV_{BC} + a^2V_{CA})$$
$$V\_2 = \frac{1\angle 30^\circ}{3\sqrt{3}}(V_{AB} + a^2V_{BC} + aV_{CA})$$

- Kolejność faz L1-L3-L2:

$$V\_0 = N/A$$
$$V\_1 = \frac{1\angle 30^\circ}{3\sqrt{3}}(V_{AB} + a^2V_{BC} + aV_{CA})$$
$$V\_2 = \frac{1\angle -30^\circ}{3\sqrt{3}}(V_{AB} + aV_{BC} + a^2V_{CA})$$

Napięcie składowej zerowej nie jest dostępne przy połączeniu PN w trójkąt i jest domyślnie ustawiane na zero. Poniższa tabela przedstawia przykład obliczeń składowych symetrycznych dla kolejności faz L1-L2-L3.

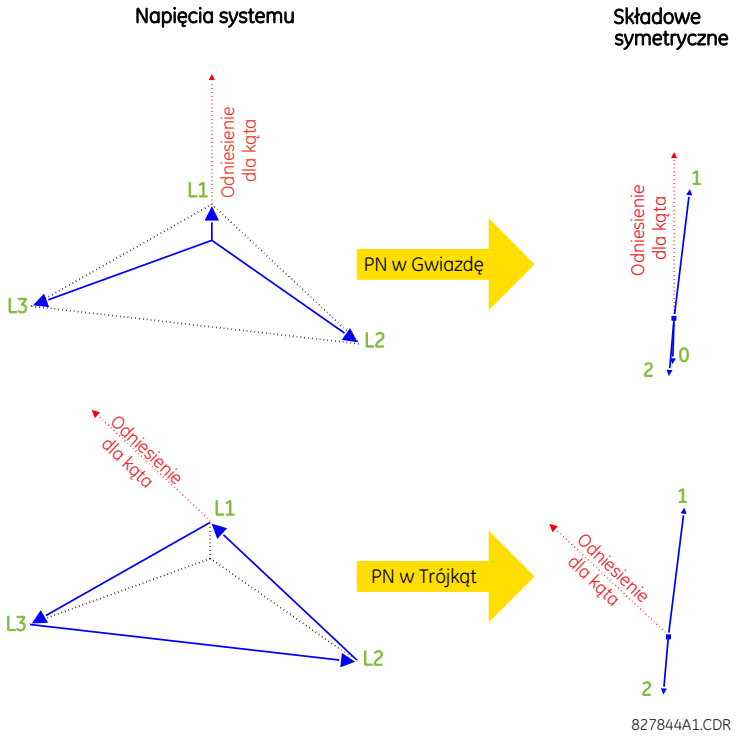
Tab. 6-1: Przykład wyznaczenia składowych symetrycznych

NAPIĘCIA SYSTEMU, wtórnie (V) *						PN poł.	Podłącz. fizyczne, wtórnie (V)			SKŁ. SYMETRYCZNE wtórnie (V)		
U_{L1}	U_{L2}	U_{L3}	U_{L12}	U_{L23}	U_{L31}		F5ac	F6ac	F7ac	U_0	U_1	U_2
13.9 ∠0°	76.2 ∠–125°	79.7 ∠–250°	84.9 ∠–313°	138.3 ∠–97°	85.4 ∠–241°	GWIAZDA	13.9 ∠0°	76.2 ∠–125°	79.7 ∠–250°	19.5 ∠–192°	56.5 ∠–7°	23.3 ∠–187°
NIEZNANE (może być wyliczone tylko U_1 i U_2)			84.9 ∠0°	138.3 ∠–144°	85.4 ∠–288°	TRÓJKĄT	84.9 ∠0°	138.3 ∠–144°	85.4 ∠–288°	N/A	56.5 ∠–54°	23.3 ∠–234°

* Napięcia systemu są odniesione do fazy (dla uproszczenia) odpowiednio do UL1 i UL12. Jest to jednak kwestia względna. Ważne jest, aby pamiętać, że to, co wyświetla T60 jest zawsze oznaczone zgodnie z tym co zostało ustawione w **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ SYSTEM ELEKTROENERGETYCZNY ⇨⇩ ODNIESIENIE DLA CZĘSTOTLIWOŚCI I FAZY**.

Powyższy przykład został zilustrowany na poniższym rysunku.

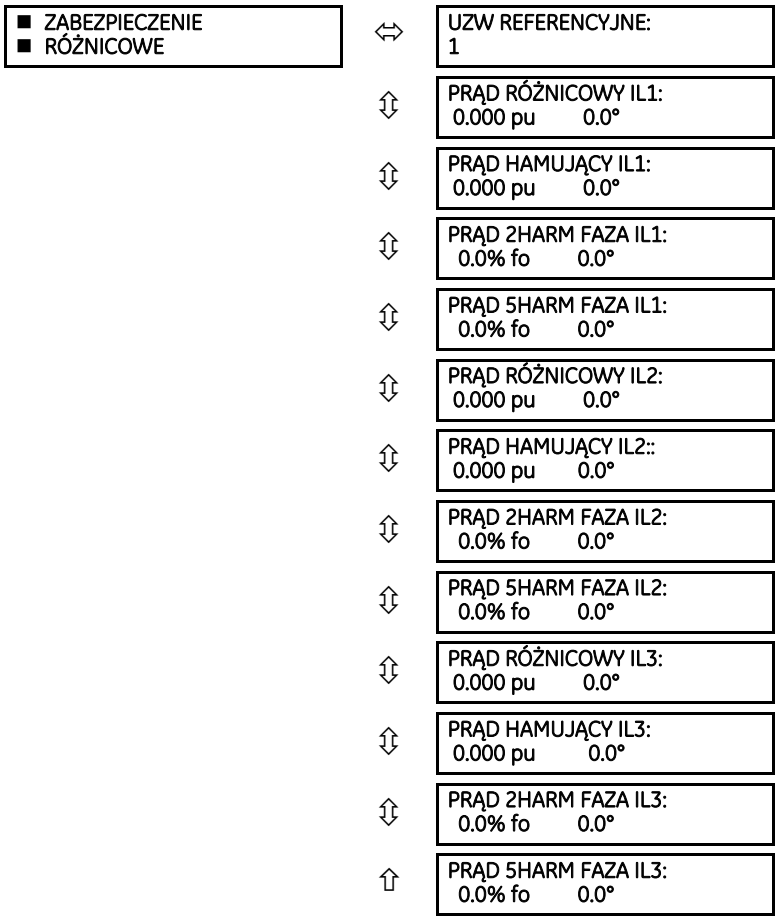
Rys. 6-5: Konwencja prezentacji pomiarów dla składowych symetrycznych



6.4.2 Transformator

6.4.2.1 Prądy różnicowe

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIAR ⇨ TRANSFORMATOR ⇨ ZABEZPIECZENIE RÓŻNICOWE

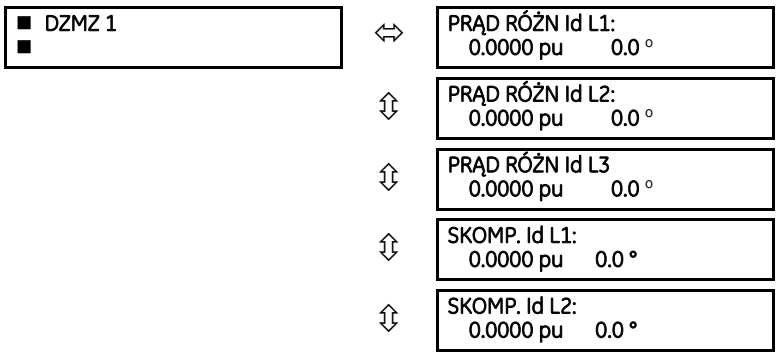


Mierzony prąd różnicowy, prąd stabilizacji, prąd drugiej i piątej harmonicznej są wyświetlane dla każdej fazy. Zobacz sekcję Różnicowe stabilizowane w rozdziale 5, aby uzyskać szczegółowe informacje na temat obliczania tych wartości.

Jeżeli prąd różnicowy w dowolnej fazie jest poniżej progu odcięcia (0,04 pu), wówczas prądy różnicowe, hamujące oraz prądy 2. i 5. harmonicznej są równe zero.

6.4.2.2 Detekcja zwarć międzyzwojowych

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIAR ⇨ TRANSFORMATOR ⇨⇩ DZMZ ⇨ DZMZ 1(2)



Surowy prąd różnicowy - faza L1 (bez progu odcięcia)

Surowy prąd różnicowy - faza L2 (bez progu odcięcia)

Surowy prąd różnicowy - faza L3 (bez progu odcięcia)

Skompensowany napięciowo prąd różnicowy - faza L1

Skompensowany napięciowo prąd różnicowy - faza L2

SKOMP. Id L3: 0.0000 pu 0.0 °	Skompensowany napięciowo prąd różnicowy - faza L3
WSPÓŁCZ. K L1: 0.0000 pu 0.0 °	Współczynnik K - faza L1
WSPÓŁCZ. K L2: 0.0000 pu 0.0 °	Współczynnik K - faza L2
WSPÓŁCZ. K L3: 0.0000 pu 0.0 °	Współczynnik K - faza L3

6.4.2.3 Współczynniki starzeniowe

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIAR ⇨ TRANSFORMATOR ⇨ WSPÓŁCZYNNIKI STARZENIOWE

■ WSPÓŁCZYNNIKI
■ STARZENIOWE

⇔ MAKS TEMP OLEJU °C: 70°C

⇩ NAJWYŻ TEMP TRAFO °C: 30°C

⇩ WSPÓŁCZ STARZENIA: 1.2 PU

⇩ DZIENNA UTRATA ŻYWOT: 0.000 Godz.

⇧ UTRATA ŻYWOTNOŚCI: 0.000 Godz.

Dzienna utrata żywotności transformatora jest podsumowywana o godzinie 00:00 i wyświetlana przez następne 24h. Dostępna jest również skumulowana utrata żywotności transformatora w godzinach. Można ją zresetować, zmieniając ustawienie WARTOŚĆ POCZĄTKOWA lub za pomocą polecenia POLECENIA ⇨⇩ WYCZYŚĆ REJESTRACJE ⇨⇩ KASUJ UTRATA ŻYWOTNOŚCI TRANSFORMATORA.

6

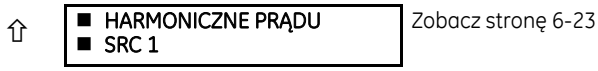
6.4.3 Źródło (prądy, napięcia, moce, częstotliwość, energia, harmoniczne)

6.4.3.1 Menu

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨⇩ ŹRÓDŁO SRC 1

■ ŹRÓDŁO SRC 1
■

■ PRĄD FAZOWY ■ SRC 1	Zobacz poniżej
■ PRĄD DOZIEMNY ■ SRC 1	Zobacz stronę 6-19
■ NAPIĘCIE FAZOWE ■ SRC 1	Zobacz stronę 6-20
■ NAPIĘCIE DODATKOWE ■ SRC 1	Zobacz stronę 6-20
■ MOC ■ SRC 1	Zobacz stronę 6-21
■ ENERGIA ■ SRC 1	Zobacz stronę 6-22
■ POMIARY n-MINUTOWE ■ SRC 1	Zobacz stronę 6-22
■ CZĘSTOTLIWOŚĆ ■ SRC 1	Zobacz stronę 6-23



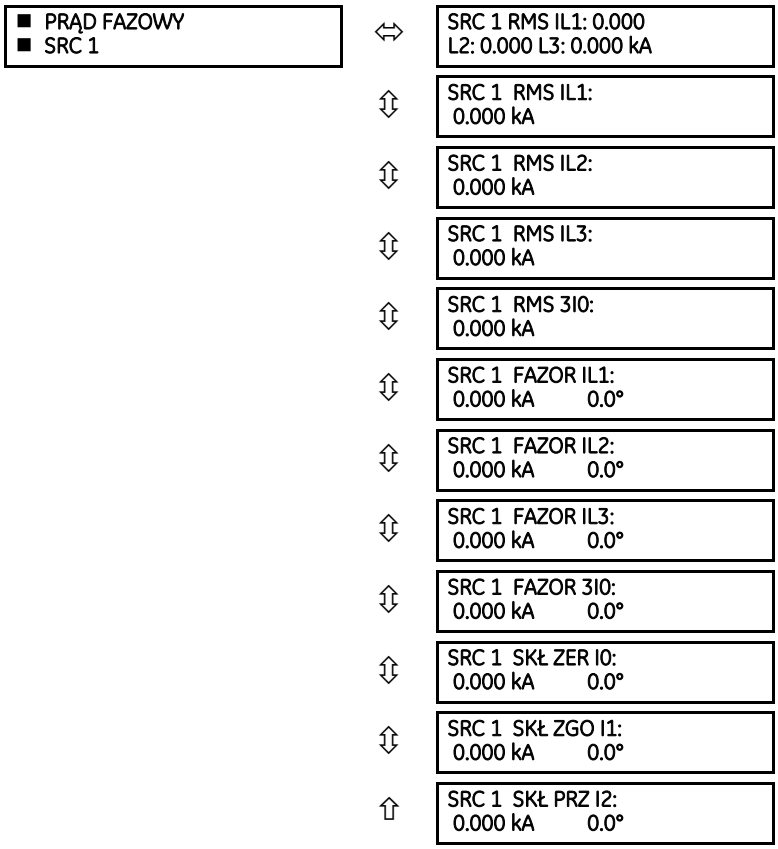
Zobacz stronę 6-23

To menu wyświetla zmierzone wartości dostępne dla każdego źródła.

Mierzone wartości dla każdego źródła zależą od dostępności PN fazowych i dodatkowych oraz PP fazowych i PP dla Io dla tego źródła. Jeśli do źródła nie jest przypisane żadne wejście PN fazowego, to napięcie, energia i moc są niedostępne.

6.4.3.2 Prąd fazowy

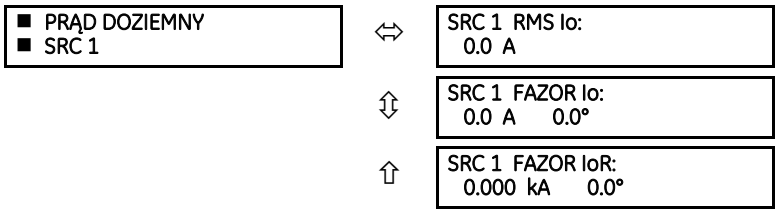
STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨ ŹRÓDŁO SRC 1 ⇨ PRĄD FAZOWY SRC1



W tym menu wyświetlane są zmierzone wartości prądów fazowych. Tekst „SRC 1" zostaje zastąpiony nazwą ustawioną przez użytkownika dla powiązanego źródła pomiarowego (zobacz **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ ŹRÓDŁA WIRTUALNE**).

6.4.3.3 Prąd doziemny

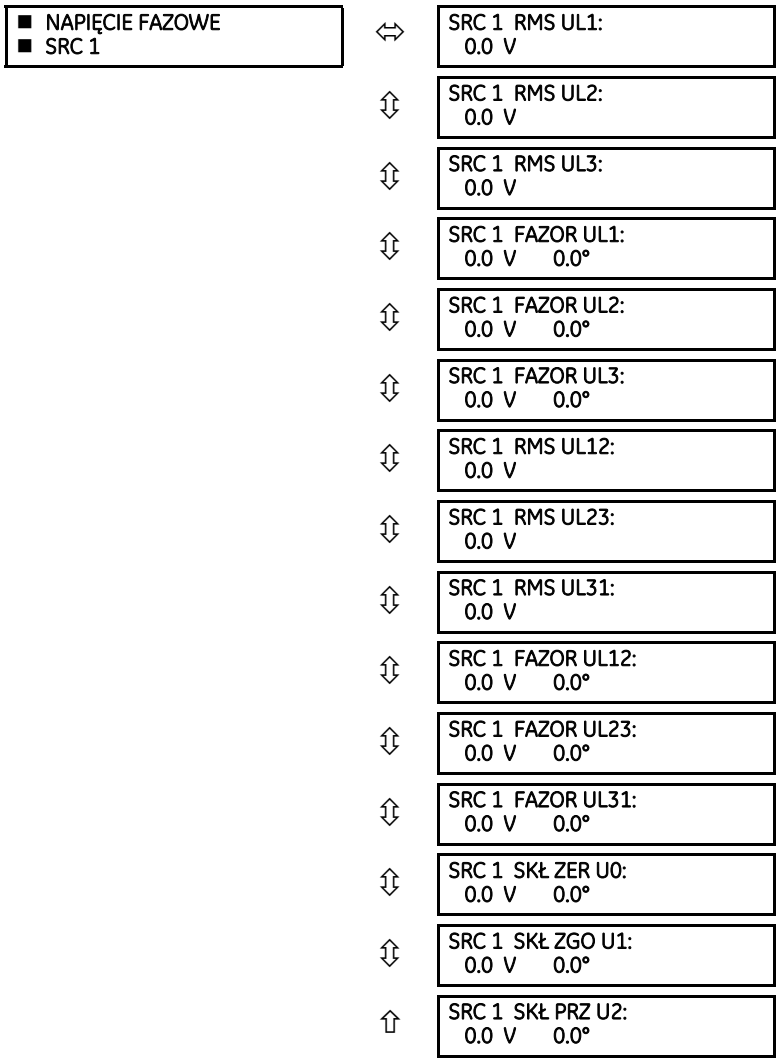
STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨ ŹRÓDŁO SRC 1 ⇨ PRĄD DOZIEMNY SRC1



W tym menu wyświetlane są zmierzone wartości prądu doziemnego. Tekst „SRC 1" zostaje zastąpiony nazwą ustawioną przez użytkownika dla powiązanego źródła pomiarowego (zobacz **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ ŹRÓDŁA WIRTUALNE**).

6.4.3.4 Napięcie fazowe

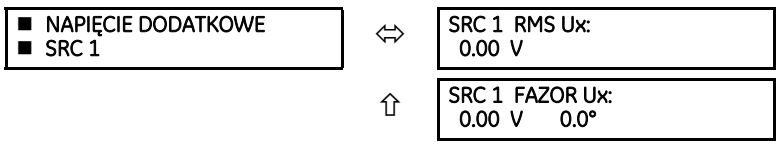
STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨ ŹRÓDŁO SRC 1 ⇨ NAPIĘCIE FAZOWE SRC1



W tym menu wyświetlane są zmierzone wartości napięć fazowych. Tekst „SRC 1" zostaje zastąpiony nazwą ustawioną przez użytkownika dla powiązanego źródła pomiarowego (zobacz **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ ŹRÓDŁA WIRTUALNE**).

6.4.3.5 Napięcie dodatkowe

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨ ŹRÓDŁO SRC 1 ⇨⇩ NAPIĘCIE DODATKOWE SRC1



W tym menu wyświetlane są zmierzone wartości napięcia dodatkowego. Tekst „SRC 1" zostaje zastąpiony nazwą ustawioną przez użytkownika dla powiązanego źródła pomiarowego w **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ ŹRÓDŁA WIRTUALNE**.

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨ ŹRÓDŁO SRC 1 ⇨⇩ NAPIĘCIE DODATKOWE SRC1



⇧ SRC 1 FAZOR Ux:
0.00 V 0.0°

W tym menu wyświetlane są zmierzone wartości napięcia dodatkowego. Tekst „SRC 1" zostaje zastąpiony nazwą ustawioną przez użytkownika dla powiązanego źródła pomiarowego w **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ ŹRÓDŁA WIRTUALNE**.

6.4.3.6 Moc

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨ ŹRÓDŁO SRC 1 ⇨⇩ MOC SRC1

■ MOC
■ SRC 1

⇔ SRC 1 MOC CZYNNA
3ϕ: 0.000 kW

⇕ SRC 1 MOC CZYNNA
ϕL1: 0.000 kW

⇕ SRC 1 MOC CZYNNA
ϕL2: 0.000 kW

⇕ SRC 1 MOC CZYNNA
ϕL3: 0.000 kW

⇕ SRC 1 MOC BIERNA
3ϕ: 0.000 kvar

⇕ SRC 1 MOC BIERNA
ϕL1: 0.000 kvar

⇕ SRC 1 MOC BIERNA
ϕL2: 0.000 kvar

⇕ SRC 1 MOC BIERNA
ϕL3: 0.000 kvar

⇕ SRC 1 MOC POZORNA
3ϕ: 0.000 kVA

⇕ SRC 1 MOC POZORNA
ϕL1: 0.000 kVA

⇕ SRC 1 MOC POZORNA
ϕL2: 0.000 kVA

⇕ SRC 1 MOC POZORNA
ϕL3: 0.000 kVA

⇕ SRC 1 WSP MOCY
3ϕ: 1.000

⇕ SRC 1 WSP MOCY
ϕL1: 1.000

⇕ SRC 1 WSP MOCY
ϕL2: 1.000

⇧ SRC 1 WSP MOCY
ϕL3: 1.000

W tym menu wyświetlane są zmierzone wartości mocy czynnej, biernej i pozornej, jak również współczynnik mocy. Tekst „SRC 1" zostaje zastąpiony nazwą ustawioną przez użytkownika dla powiązanego źródła pomiarowego w **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ ŹRÓDŁA WIRTUALNE**.

Jeśli PN połączono w gwiazdę, T60 oblicza moc w każdej fazie a moc trójfazowa jest mierzona jako

$$S = U_{L1} \times \hat{I}_{L1} + U_{L2} \times \hat{I}_{L2} + U_{L3} \times \hat{I}_{L3} \quad \text{Wzór 6-1}$$

Jeśli PN połączono w trójkąt, T60 nie oblicza mocy w każdej fazie, natomiast moc trójfazowa jest mierzona jako

$$S = U_{L12} \times \hat{I}_{L1} + U_{L32} \times \hat{I}_{L3} \quad \text{Wzór 6-2}$$

gdzie:

S - moc pozorna

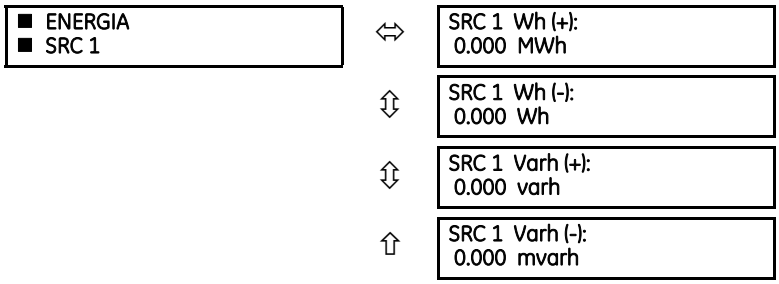
U_{L1}, U_{L2}, U_{L3}, I_{L1}, I_{L2}, I_{L3} - napięcia i prądy fazowe

U_{L12} i U_{L32} - napięcia międzyfazowe

Î - liczba sprzężona względem I

6.4.3.7 Energia

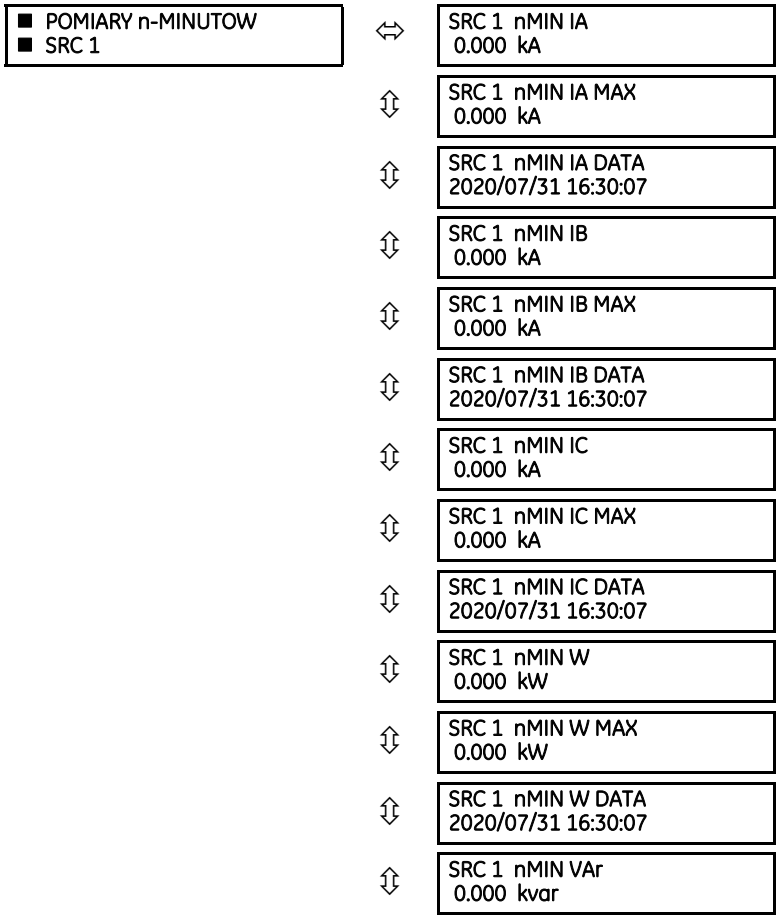
STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨ ŹRÓDŁO SRC 1 ⇨⇩ ENERGIA SRC 1

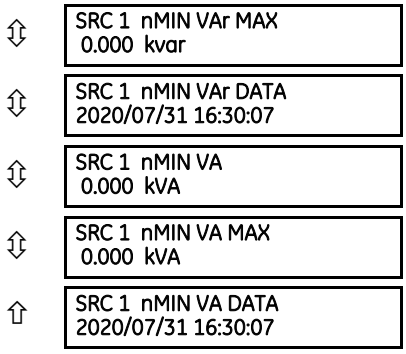


W tym menu wyświetlane są zmierzone wartości energii czynnej i biernej. Tekst „SRC 1" zostaje zastąpiony nazwą ustawioną przez użytkownika dla powiązanego źródła pomiarowego w USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ ŹRÓDŁA WIRTUALNE. Ponieważ wartości energii są akumulowane, należy je zapisać, a następnie zresetować przed zmianą ustawień PP lub PN.

6.4.3.8 Pomiary n-minutowe

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨ ŹRÓDŁO SRC 1 ⇨⇩ POMIARY n-MINUTOW





W tym menu wyświetlane są zmierzone wartości pomiarów n-minutowych dla prądów i mocy. „SRC 1" zostaje zastąpiony nazwą ustawioną przez użytkownika dla danego źródła pomiarowego w **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ ŹRÓDŁA WIRTUALNE**.

Urządzenie wyznacza (wartości bezwzględne) pomiary n-minutowe źródła dla każdej fazy i pomiary n-minutowe dla 3-fazowej mocy czynnej, biernej i pozornej. Parametry można monitorować na przykład dla celów statystycznych. Obliczenia opierają się na typie pomiaru wybranym w menu **USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ POMIARY N-MINUTOWE**. Przekaźnik wyświetla pomiary w ostatnim przedziale czasu, wartości maksymalne od ostatniego kasowania oraz znacznik czasu i datę. Wartości maksymalne można skasować do zera za pomocą polecenia **WYCZYŚĆ REJESTRACJE ⇨⇩ KASUJ POMIARY N-MINUTOWE**.

6.4.3.9 Częstotliwość

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨ ŹRÓDŁO SRC 1 ⇨⇩ CZĘSTOTLIWOŚĆ

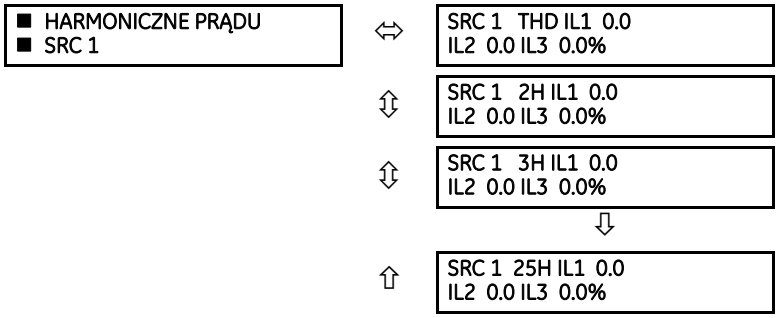


W tym menu wyświetlane są zmierzone wartości częstotliwości. Tekst „SRC 1" zostaje zastąpiony nazwą ustawioną przez użytkownika dla powiązanego źródła pomiarowego (zobacz **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ ŹRÓDŁA WIRTUALNE**).

Częstotliwość jest mierzona za pomocą algorytmu wykrywającego przejście przez "0" sygnału AC. Używa się transformacji Clarke'a napięć/prądów fazowych, napięcia Ux lub prądu Io zgodnie z **OBIEKT ⇨⇩ SYSTEM ELEKTROENERGETYCZNY**. Sygnał używany do szacowania częstotliwości jest filtrowany dolnoprzepustowo. Ostateczny pomiar częstotliwości jest jeszcze dodatkowo filtrowany w celu eliminacji fałszywych odczytów z powodu zniekształceń sygnału i stanów nieustalonych.

6.4.3.10 Harmoniczne prądu

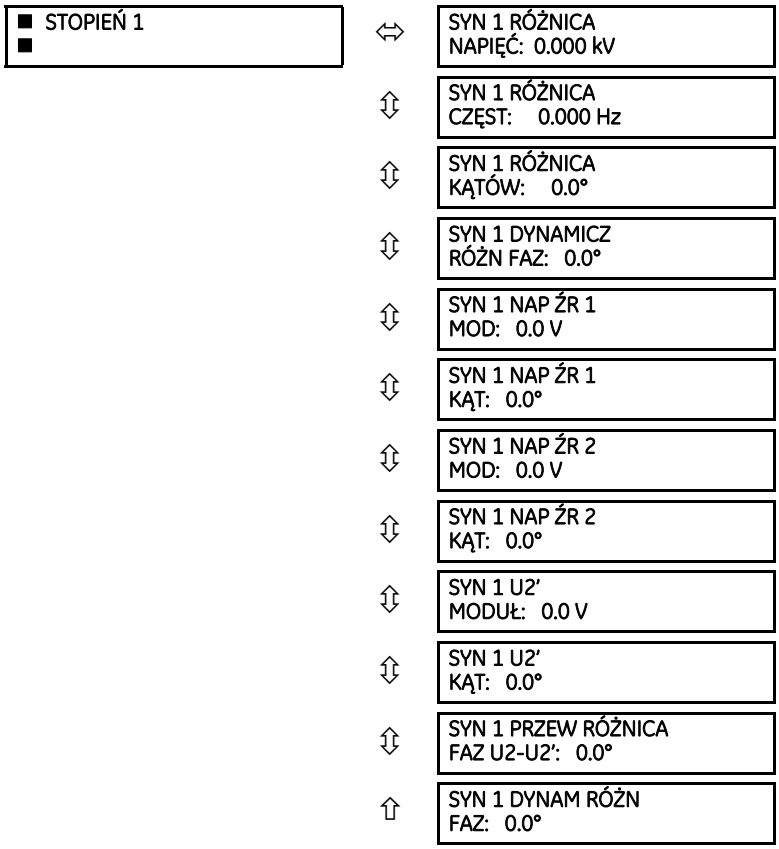
STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨ ŹRÓDŁO SRC 1 ⇨⇩ HARMONICZNE PRĄDU



W tym menu wyświetlane są zmierzone wartości harmonicznych prądu. „SRC 1" zostaje zastąpiony nazwą ustawioną dla powiązanego źródła pomiarowego w **USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ ŹRÓDŁA WIRTUALNE**. Harmoniczne prądu są mierzone dla każdego źródła i wyznaczany jest współczynnik THD oraz harmoniczne od 2. do 25. dla każdej fazy.

6.4.4 Kontrola synchronizmu 25

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨ SYNCHROCHECK ⇨⇩ STOPIEŃ1(6)



Jeżeli dany stopień funkcji kontroli synchronizmu jest ustawiony na "Odstaw", to menu nie jest wyświetlane.

6.4.5 Śledzenie częstotliwości

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨⇩ CZĘSTOTLIWOŚĆ



Tutaj wyświetlana jest częstotliwość z algorytmu śledzenia częstotliwości. Częstotliwość jest śledzona w oparciu o wybór źródła odniesienia za pomocą ustawienia ODNIESIENIE DLA CZĘSTOTLIWOŚCI I FAZY w menu USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ SYSTEM ELEKTROENERGETYCZNY. Zobacz sekcję System elektroenergetyczny w rozdziale 5, aby uzyskać szczegółowe informacje.

6.4.6 FlexElements

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨⇩ FLEXELEMENTS ⇨ FLEXELEMENT 1(16)



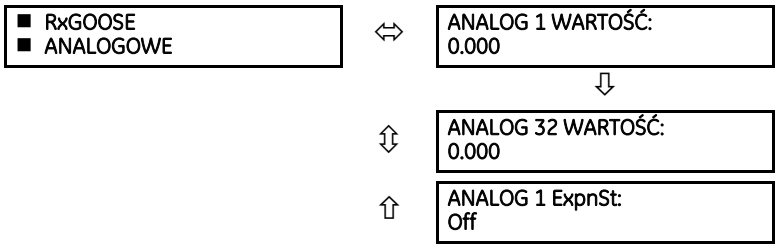
Sygnały operacyjne dla FlexElements są wyświetlane w wartościach bazowych (pu) przy użyciu poniższych definicji.

Tab. 6-2: Jednostki bazowe dla FlexElement

Jednostki bazowe	Opis
Monitoring I2t wyłącznika (I2t AKT WYŁ1 L1, L2, L3)	WARTOŚĆ BAZOWA = 2000 $kA^2 \times$ cykl
Monitoring I2t wyłącznika (WYŁ1 I MAKS L1, L2, L3)	WARTOŚĆ BAZOWA = 1 $kA^2 \times$ cykl
DCmA	WARTOŚĆ BAZOWA = maksymalna wartość z DCMA - WARTOŚĆ MAKSYMALNA dla sygnałów DCmA skonfigurowanych w WEJŚCIE + i WEJŚCIE -
CZĘSTOTLIWOŚĆ	f_{BAZOWA} = 1 Hz
df/dt	df/dt_{BAZOWA} = 1 Hz/s
KĄT FAZOWY	φ_{BAZOWY} = 360 stopni (zobacz rozdział Konwencja prezentacji pomiarów)
WSPÓŁCZYNNIK MOCY	PF_{BAZOWY} = 1.00
CZUJNIKI RTD	WARTOŚĆ BAZOWA = 100°C
KIERUNKOWE MOCOWE CZUŁE	P_{BAZOWA} = wartość maksymalna z $3 \times U_{BAZ} \times I_{BAZ}$ dla WEJŚCIE + i WEJŚCIE - dla źródeł skonfigurowanych w nastawach funkcji Kierunkowe mocowe czułe - 32
PRĄD ŹRÓDŁA	I_{BAZOWY} = wartość maksymalna prądu PP po stronie pierwotnej dla WEJŚCIE + i WEJŚCIE -
ENERGIA ŹRÓDŁA (Dodatnie i ujemne Wh, Dodatnie i ujemne Varh)	E_{BAZOWA} = 10000 MWh lub MVAh, zależnie od używanych wielkości
MOC ŹRÓDŁA	P_{BAZOWA} = wartość maksymalna z $3 \times U_{BAZ} \times I_{BAZ}$ dla WEJŚCIE + i WEJŚCIE
THD I HARMONICZNE	WARTOŚĆ BAZOWA = 1%
NAPIĘCIE ŹRÓDŁA	U_{BAZOWA} = wartość maksymalna z napięć pierwotnych RMS dla WEJŚCIE + i WEJŚCIE
KONTROLA SYNCHRONIZMU (Różnica napięć)	U_{BAZOWE} = wartość maksymalna z napięć pierwotnych RMS wszystkich źródeł powiązanych z WEJŚCIE + i WEJŚCIE
V/Hz	WARTOŚĆ BAZOWA = 1.00 pu
PRĄD RÓŻNICOWY 87T (Xfmr Iad, Ibd, Icd Mag)	I_{BAZOWY} = maksymalny prąd pierwotny (RMS) skonfigurowanych wejść (PP strona pierwotna dla prądów źródeł wirtualnych i prąd pierwotny odniesienia dla prądów różnicowych transformatora)
PRĄDY 2. i 5. HARMONICZNEJ (Xfmr Harm2 Iad, Ibd, Icd Mag) (Xfmr Harm5 Iad, Ibd, Icd Mag)	WARTOŚC BAZOWA = 100%
PRĄD HAMUJĄCY 87T (Xfmr Iar, Ibr, Icr Mag)	I_{BAZOWY} = maksymalny prąd pierwotny (RMS) skonfigurowanych wejść (PP strona pierwotna dla prądów źródeł wirtualnych i prąd pierwotny odniesienia dla prądów różnicowych transformatora)
Z_{BAZOWA}	Z_{BAZOWA} = PNfaz str. wtórna/PPfaz str. wtórna, gdzie wartości te są wartościami prądu i napięcia (**USTAWIENIA ⇨⇩ OBIEKT ⇨⇩ PRZEKŁADNIKI**) w źródle przypisanym do zabezpieczenia odległościowego (**USTAWIENIA ⇨⇩ ZABEZPIECZENIA ⇨⇩ GRUPA 1(6) ⇨ ODLEGŁOŚCIOWE - 21**). Jeśli źródło jest definiowane jako suma prądów różnych PP, to używana jest wartość wtórna PP o najwyższym prądzie pierwotnym.

6.4.7 Wejścia analogowe GOOSE

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨⇩ RxGOOSE ANALOGOWE





To menu jest wyświetlane, kiedy urządzenie posiada opcję oprogramowania IEC 61850.

W tym menu wyświetlane są wartości analogowe RxGOOSE. Wartości te są odbierane przez komunikaty IEC 61850 GOOSE wysyłane z innych urządzeń.

6.4.8 Watmetryczne

STANY ⇨⇩ POMIARY ⇨⇩ KIERUNKOWE MOCOWE CZUŁE 32 ⇨ KIERUNKOWE MOCOWE 1(2)

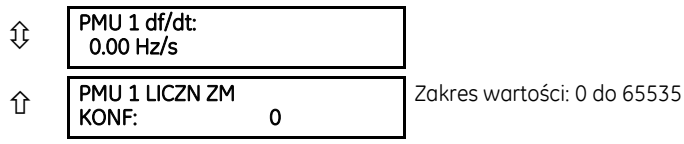
■ KIERUNKOWE ■ MOCOWE 1	⇔	KIERUNKOWE MOCOWE 1 3Φ: 0.0 kW

W tym menu wyświetlane są wielkości robocze dla funkcji mocowej kierunkowej. Jest to przydatne do kalibracji funkcji poprzez kompensację błędów kątowych PP i PN za pomocą ustawień KĄT CHARAKTERYSTYCZNY i KALIBRACJA RCA.

6.4.9 PMU

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨⇩ PMU ⇨⇩ PMU 1

■ PMU 1 ■	⇔	PMU 1 UA: 0.000 V 0.00°	Zakres wartości: Ua lub Uab na bank PN
	⇩	PMU 1 UB: 0.000 V 0.00°	Zakres wartości: Ua lub Uab na bank PN
	⇩	PMU 1 UC: 0.000 V 0.00°	Zakres wartości: Ua lub Uab na bank PN
	⇩	PMU 1 UX: 0.000 V 0.00°	
	⇩	PMU 1 U1: 0.000 V 0.00°	
	⇩	PMU 1 U2: 0.000 V 0.00°	
	⇩	PMU 1 U0: 0.000 V 0.00°	Zakres wartości: 0, gdy PN połączone w trójkąt
	⇩	PMU 1 IA: 0.000 A 0.00°	
	⇩	PMU 1 IB: 0.000 A 0.00°	
	⇩	PMU 1 IC: 0.000 A 0.00°	
	⇩	PMU 1 Io: 0.000 A 0.00°	
	⇩	PMU 1 I1: 0.000 A 0.00°	
	⇩	PMU 1 I2: 0.000 A 0.00°	
	⇩	PMU 1 I0: 0.000 A 0.00°	
	⇩	PMU 1 CZESTOTL: 0.000 Hz	



Zakres wartości: 0 do 65535

Te wartości są wyświetlane bez znacznika czasu, ponieważ stają się dostępne zgodnie z ustawieniem szybkości rejestracji. Do tych wartości stosowane jest również ustawienie post-filtering dla rejestracji.

6.4.10 Agregator PMU

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨⇩ PMU ⇨⇩ AGREGATOR PMU 1



W tym menu pokazany jest rozmiar PDU dla IEC 61850-90-5. Pozwala to określić przybliżony rozmiar ramki Ethernet dla strumieni. Pomaga również oszacować obciążenie sieci. Pokazany rozmiar PDU nie obejmuje warstw Ethernet, UDP ani IP. Rozmiary PDU wynoszące około 1500 bajtów skutkują fragmentacją ramek, co powoduje zwiększony ruch w sieci.

6.4.11 V/Hz

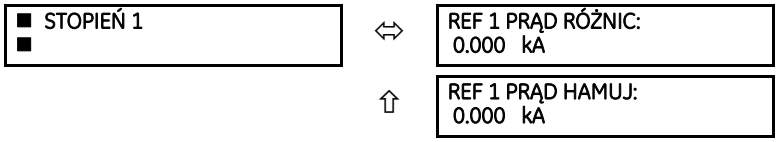
STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨⇩ V/Hz STOPIEŃ 1(2)



W tym menu wyświetlana jest wartość aktualna dla funkcji V/Hz.

6.4.12 Prąd różnicowy 87RGF

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨⇩ PRĄD RÓŻNICOWY 87RGF ⇨ REF 1(6) 87RGF



W tym menu wyświetlana jest wartość prądu różnicowego i hamującego dla funkcji różnicowej ziemnozwarciowej 87RGF.

6.4.13 Szybkość zmian częstotliwości

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨⇩ DF/DT STOPIEŃ 1(4) 81R



W tym miejscu pokazano zmierzoną szybkość zmian częstotliwości dla funkcji 81R.

6.4.14 Przetworniki

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨⇩ PRZETWORNIKI ⇨ WEJŚC DCMA xx



W tym menu pokazano aktualną wartość wejść DCmA razem z ustawionymi w konfiguracji jednostkami.

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨⇩ PRZETWORNIKI ⇨ WEJŚC RTD xx

■ WEJŚC RTD xx ■	⇔	RTD xx -50 °C

W tym menu pokazano aktualną wartość wejść połączonych z czujnikami RTD.

6.4.15 Odległościowe

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨⇩ ODLEGŁOŚCIOWE 21

■ ODLEGŁOŚCIOWE 21 ■	⇔	REZYSTANCJA PĘTLI AB RAB: 0.000 ohm
	⇩	REAKTANCJA PĘTLI AB XAB: 0.000 ohm
	⇩	IMPEDANCJA PĘTLI AB ZAB: 0.000 ohm
	⇩	IMPEDANCJA PĘTLI AB KĄT: 0.0
	⇩	REZYSTANCJA PĘTLI BC RBC: 0.000 ohm
	⇩	REAKTANCJA PĘTLI BC XBC: 0.000 ohm
	⇩	IMPEDANCJA PĘTLI BC ZBC: 0.000 ohm
	⇩	IMPEDANCJA PĘTLI BC KĄT: 0.0
	⇩	REZYSTANCJA PĘTLI CA RCA: 0.000 ohm
	⇩	REAKTANCJA PĘTLI CA XCA: 0.000 ohm
	⇩	IMPEDANCJA PĘTLI CA ZCA: 0.000 ohm
	⇩	IMPEDANCJA PĘTLI CA KĄT: 0.0
	⇩	REZYSTANCJA PĘTLI AN RA: 0.000 ohm
	⇩	REAKTANCJA PĘTLI AN XA: 0.000 ohm
	⇩	IMPEDANCJA PĘTLI AN ZA: 0.000 ohm
	⇩	IMPEDANCJA PĘTLI AN KĄT: 0.0
	⇩	REZYSTANCJA PĘTLI BN RB: 0.000 ohm
	⇩	REAKTANCJA PĘTLI BN XB: 0.000 ohm
	⇩	IMPEDANCJA PĘTLI BN ZB: 0.000 ohm
	⇩	IMPEDANCJA PĘTLI BN KĄT: 0.0

⇳ REZYSTANCJA PĘTLI CN
RC: 0.000 ohm

⇳ REAKTANCJA PĘTLI CN
XC: 0.000 ohm

⇳ IMPEDANCJA PĘTLI CN
ZC: 0.000 ohm

⇧ IMPEDANCJA PĘTLI CN
KĄT: 0.0

Impedancja pętli jest definiowana jako Z##=|Z##| Kąt=R##+jX##, w wartościach wtórnych, a ## to oznaczenie pętli (AB, BC, CA, AN, BN, CN).

Obliczane są

$$ZAB = \frac{VA - VB}{IA - IB} \quad ZBC = \frac{VB - VC}{IB - IC} \quad ZCA = \frac{VC - VA}{IC - IA}$$ **Wzór 6-3**

$$ZAN = \frac{VA}{IA + \left(\frac{Z0}{Z1} - 1\right) \times I0 + \frac{1}{3} \times \frac{Z0M}{Z1} \times Io} \quad ZBN = \frac{VB}{IB + \left(\frac{Z0}{Z1} - 1\right) \times I0 + \frac{1}{3} \times \frac{Z0M}{Z1} \times Io} \quad ZCN = \frac{VC}{IC + \left(\frac{Z0}{Z1} - 1\right) \times I0 + \frac{1}{3} \times \frac{Z0M}{Z1} \times Io}$$ **Wzór 6-4**

gdzie

VA, VB, VC - wartości napięcia w poszczególnych fazach (wartości wtórne)
IA, IB, IC - wartości prądu w poszczególnych fazach (wartości wtórne)
I0 - wartość prądu składowej zerowej (wartość wtórna)
Io - wartość prądu doziemnego z linii równoległej wyskalowana do PP fazowego źródła wirtualnego (wartość wtórna)
Z0/Z1 - współczynnik ziemnozwarciowy jako stosunek impedancji składowej zerowej do impedancji składowej zgodnej
Z0M/Z1 - współczynnik kompensacji dla linii równoległych jako stosunek impedancji składowej zerowej do impedancji składowej zgodnej; oba współczynnik są brane z ustawień pierwszej aktywnej strefy zabezpieczenia odległościowego

ZAN, ZBN, ZCN są obliczane tylko wtedy, gdy załączona jest co najmniej jedna strefa F-Z; w przeciwnym razie wszystkie wielkości pomiarowe dla impedancji pętli fazowych (ZAN, ZBN i ZCN) mają wartość 0, w tym moduł i kąt. Należy zauważyć, że PN fazowe dla funkcji odległościowej muszą być połączone w gwiazdę, jeśli załączone są strefy F-Z.

6.4.16 Detekcja harmonicznych

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨⇩ DETEKCJA HARMONICZNYCH ⇨⇩ HARMONICZNE DETEKCJA 1(6)

■ HARMONICZNE
■ DETEKCJA 1 ⇔ MODUŁ IL1:
0.0%

⇳ MODUŁ IL2:
0.0%

⇳ MODUŁ IL3:
0.0%

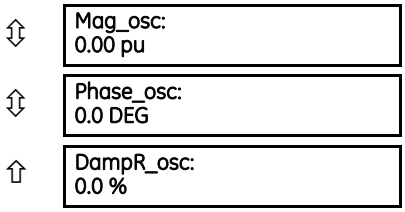
⇳ MODUŁ IŚR:
0.0%

⇧ MODUŁ Io:
0.0%

6.4.17 Detekcja oscylacji w sieci

STANY I POMIARY ⇨⇩ POMIARY ⇨⇩ DETEKCJA OSCYLACJI W SIECI 1(2)

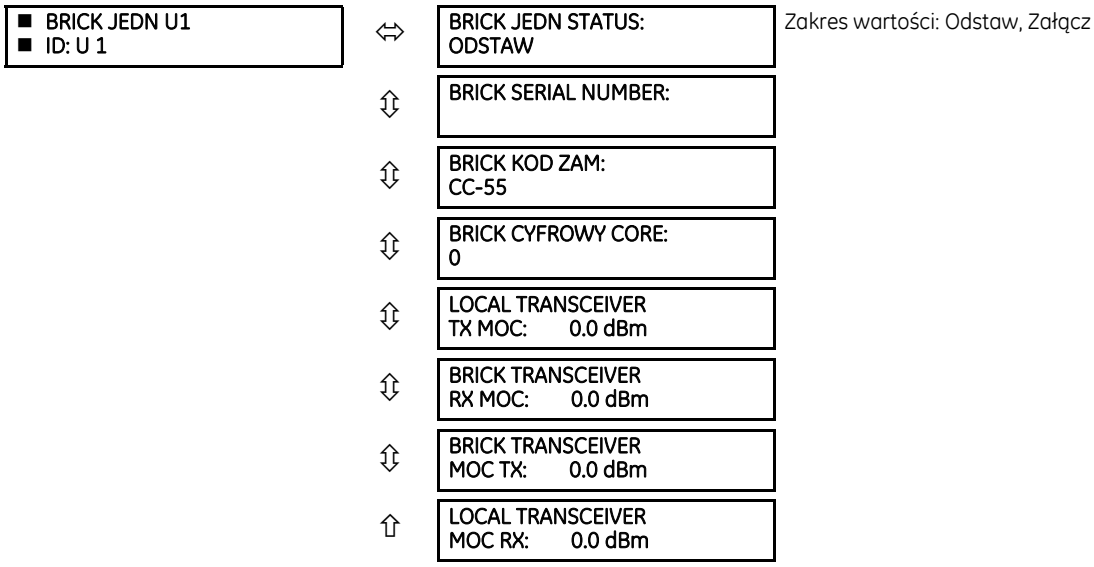
■ DETEKCJA OSCYLACJI
■ W SIECI 1 ⇔ Freq_osc:
0.00 Hz



6.5 HardFiber

6.5.1 Brick

STANY I POMIARY ⇨⇩ BRICK ⇨⇩ BRICK JEDN U1(U8)

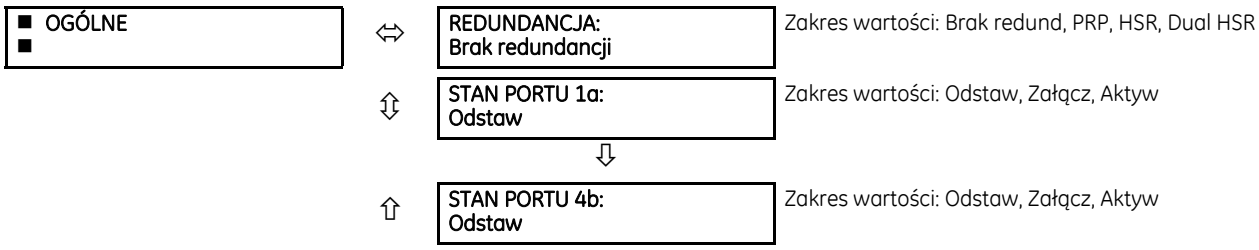


To menu jest wyświetlane w przypadku korzystania z modułu HardFiber Brick.

6.6 Szyna procesowa

6.6.1 Porty komunikacyjne

STANY I POMIARY ⇨⇩ SZYNA PROCESOWA ⇨ OGÓLNE



SOFTWARE OPTION

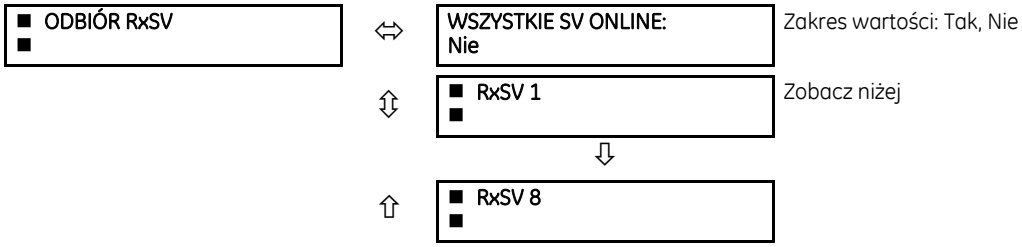
Menu są wyświetlane, gdy urządzenie jest wyposażone w moduł szyny procesowej z kodem zamówienia 85, 86 lub 87. Stany i pomiary są wyświetlane na panelu przednim i w oprogramowaniu. Dodatkowe wartości wyświetlane są w przeglądarce internetowej; wprowadź adres IP przekaźnika i przejdź do **Process Card Menu**.

Wyświetlany jest stan portów dla modułu szyny procesowej. Przykład pokazuje wszystkie osiem portów.

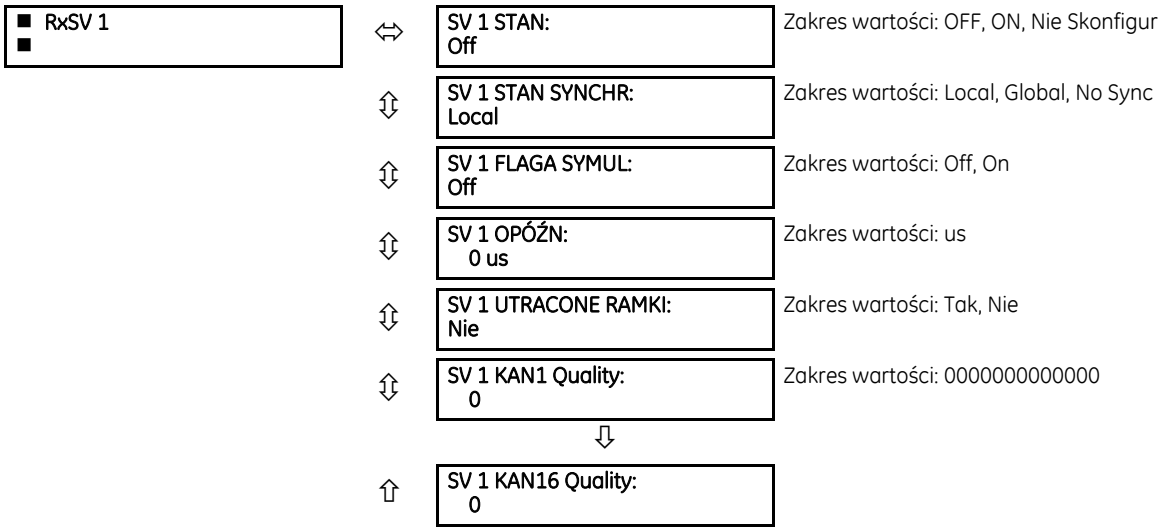
Informacje są również wyświetlane w przeglądarce, w menu **Process Card Menu -> Process Card Port Information**.

6.6.2 Status RxSV

STANY I POMIARY ⇨⇩ SZYNA PROCESOWA ⇨⇩ ODBIÓR RxSV



STANY I POMIARY ⇨⇩ SZYNA PROCESOWA ⇨⇩ ODBIÓR RxSV ⇨ RxSV1(8)



Stany i pomiary dotyczące SV można znaleźć w przeglądarce internetowej. Wprowadź adres IP przekaźnika i wejdź do **Process Card Menu > Process Card Diagnostics**. Poniżej opisano znajdujące się tam wartości.

Wszystkie informacje zostają utracone i kasowane do wartości domyślnych po wyłączeniu zasilania przekaźnika.

Sample Value processing delay...Min Delay — minimalne opóźnienie odebranych SV. Próg dokładności tej diagnostyki mieści się w 1/8 cyklu systemu.

Sample Value processing delay...Max Delay — maksymalne opóźnienie odebranych SV. Próg dokładności tej diagnostyki mieści się w 1/8 cyklu systemu.

Sample Value processing delay...Avg Delay — średnie opóźnienie odebranych SV. Opóźnienie do około 1,5 milisekundy (1500 µs) jest normalne. Próg dokładności tej diagnostyki mieści się w 1/8 cyklu systemu.

SV Delay Alarm Counter — określa ile razy próbki ze skonfigurowanego strumienia są opóźnione o więcej niż **Ustawienia-> Szyna procesowa->Ogólne->Alarm opóźnienia odbioru SV**. Licznik zaczyna odliczanie od nowa, gdy osiągnie wartość 4294967295.

Sample Estimation Counter — określa ile razy przekaźnik użył wewnętrznego algorytmu estymacji w celu zastąpienia brakującej próbki. Licznik zaczyna odliczanie od nowa, gdy osiągnie wartość 4294967295.

Stream Status — stan danego strumienia SV. Jeśli **Ustawienia -> Szyna procesowa -> Konfiguracja Sampled Values -> SV Stream** ustawiono na Disabled, ta wartość jest wyświetlana jako Disabled. Jeśli ustawiono IEC 61850-9-2LE lub IEC 61869-9, a otrzymane wartości są akceptowane przez przekaźnik, ta wartość jest wyświetlana jako Online. Jeśli odebrane próbki zostaną odrzucone lub wartości zostaną utracone (ramki nieodebrane), stan strumienia zmieni się na Offline.

Latest Unacceptable Quality — znacznik czasu ostatniej ramki SV o niedopuszczalnej jakości w dowolnym elemencie zbioru danych. Próg dokładności znacznika mieści się w 1/8 cyklu systemu.

Latest Sim Bit Change — znacznik czasu ostatniej zmiany statusu bitu symulacji odebranych komunikatów RxSV#. Próg dokładności znacznika mieści się w 1/8 cyklu systemu.

SmpSync Latest Update Time — znacznik czasu najnowszej wartości próbki, dla której SmpSync różnił się od poprzednich próbek. Ta wartość określa, kiedy zmieniło się źródło czasu, z którym jest synchronizowany dany strumień. Próg dokładności znacznika mieści się w 1/8 cyklu systemu.

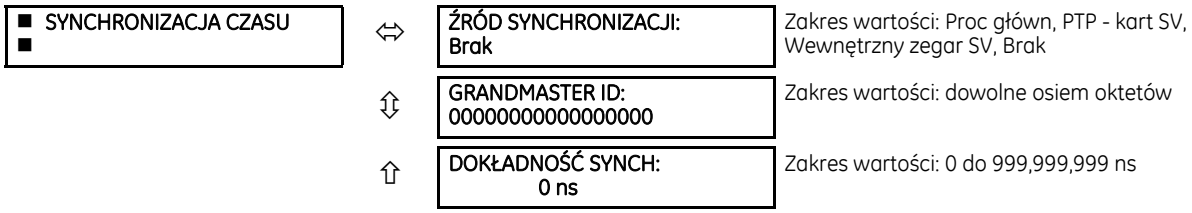
SmpSync Changes in Past 24hrs — liczba zmian SmpSync w danym strumieniu w ciągu ostatnich 24 godzin. Ten licznik jest aktualizowany co godzinę. Licznik zaczyna odliczanie od nowa, gdy osiągnie wartość 4294967295. Dokładność tego pomiaru wynosi 1,5 godziny na każde 24 godziny.

Sample Estimate Fail-Last 10s — liczba przypadków utraty co najmniej 3 z 5 kolejnych próbek w ciągu ostatnich 10 sekund. Ten licznik jest aktualizowany co sekundę. Licznik zaczyna odliczanie od nowa, gdy osiągnie wartość 4294967295.

Sample Value Trouble Counter — liczba przypadków, w których błąd autotestu Problem SV został wykryty przez moduł szyny procesowej. Licznik zaczyna odliczanie od nowa, gdy osiągnie wartość 4294967295.

6.6.3 Synchronizacja czasu

STANY I POMIARY ⇨⇩ SZYNA PROCESOWA ⇨⇩ SYNCHRONIZACJA CZASU



Dodatkowe informacje dotyczące czasu są dostępne w **Stany i pomiary -> Stany i liczniki -> Synchronizacja czasu**.

ŹRÓDŁO SYNCHRONIZACJI — źródło synchronizacji czasu, z którego moduł szyny procesowej aktualnie korzysta. Wyświetla "Proc główn", gdy sygnał PPS z głównego procesora steruje zegarem modułu szyny procesowej. Wyświetla Brak, gdy zegar szyny procesowej jest w trybie free-running. Wyświetla "Wewnętrzny zegar SV", gdy zegar modułu szyny procesowej jest zsynchronizowany ze skonfigurowanym strumieniem referencyjnym. Wyświetla "PTP - kart SV", gdy zegar modułu szyny procesowej jest zsynchronizowany z zegarem głównym PTP. Źródło synchronizacji czasu ustawia się w **USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ SYNCHRONIZACJA CZASU** i **USTAWIENIA ⇨⇩ SZYNA PROCESOWA ⇨ PTP DLA SZYNY PROCESOWEJ ⇨ FUNKCJA**. Jeśli ta druga opcja jest odstawiona, wyświetla się "Brak", nawet jeśli skonfigurowane jest ustawienie SYNCHRONIZACJA CZASU.

GRANDMASTER ID — grandmasterIdentity otrzymany od obecnego grandmastera PTP, jeśli taki istnieje. Gdy moduł szyny procesowej nie używa żadnego grandmastera, ta wartość to ID przekaźnika i działa on jako grandmaster w danej sieci. GrandmasterIdentity jest określony przez PTP jako globalnie unikalny, więc w systemie z wieloma zegarami zawsze wiadomo, który zegar jest grandmasterem.

DOKŁADNOŚĆ SYNCHRONIZACJI — błąd czasu szacowany na podstawie informacji o dokładności zegara zawartej w odebranym sygnale. Ta wartość wskazuje dokładność grandmastera. Informacje o wyliczeniu clockAccuracy otrzymane od grandmastera są tłumaczone na ns, jak określono w poniższej tabeli. Wartość 999 999 999 wskazuje, że wielkość oszacowanego błędu wynosi co najmniej jedną sekundę lub że nie można oszacować błędu. Wartość 999,999,999 jest używana, jeśli dokładność zegara otrzymana od grandmastera mieści się w zakresach: 00 - 1F i 2F - FF. Jeśli przekaźnik jest grandmasterem, wartość wskazuje szacunkową dokładność lokalnego zegara i ta sama informacja jest umieszczona w przesyłanych komunikatach PTP. Zobacz defaultDS.clockQuality.clockAccuracy, aby uzyskać więcej informacji.

Tab. 6-3: Dokładność zegara

Wartość (hex)	Opis
00-1F	Zarezerwowano
20	Dokładność do 25 ns
21	Dokładność do 100 ns
22	Dokładność do 250 ns

Wartość (hex)	Opis
23	Dokładność do 1 µs
24	Dokładność do 2.5 µs
25	Dokładność do 10 µs
26	Dokładność do 25 µs
27	Dokładność do 100 µs
28	Dokładność do 250 µs
29	Dokładność do 1 ms
2A	Dokładność do 2.5 ms
2B	Dokładność do 10 ms
2C	Dokładność do 25 ms
2D	Dokładność do 100 ms
2E	Dokładność do 250 ms
2F	Dokładność do 1 s
30	Dokładność do 10 s
31	Dokładność do 10 s
32-7F	Zarezerwowano
80-FD	Dla alternatywnych profili PTP
FE	Nieznane
FF	Zarezerwowano

6.6.4 PRP

Stany i pomiary dotyczące PRP dla szyny procesowej można znaleźć w przeglądarce internetowej. Wprowadź adres IP przekaźnika i wejdź do **Process Card Menu -> Process Card PRP Statistics**. Poniżej opisano znajdujące się tam wartości.

PRP Status — Enabled, gdy **Ustawienia->Szyna procesowa->Ogólne->Konfiguracja sieci** to PRP. Inaczej stan to Disabled.

Total Rx Port A — liczba ramek PRP odebranych na porcie A (np. port 1a).

Total Rx Port B — liczba ramek PRP odebranych na porcie B (np. port 1b).

Total Tx Port A — liczba ramek PRP wysłanych portem A (np. port 1a).

Total Tx Port B — liczba ramek PRP wysłanych portem B (np. port 1b).

Mismatches Port A — liczba błędnych ramek PRP odebranych na porcie A (np. port 1a).

Mismatches Port B — liczba błędnych ramek PRP odebranych na porcie B (np. port 1b).

Duplicates Removed Port A — liczba zduplikowanych ramek PRP odebranych i odrzuconych na porcie A (np. port 1a).

Duplicates Removed Port B — liczba zduplikowanych ramek PRP odebranych i odrzuconych na porcie B (np. port 1b).

6.6.5 HSR

Stany i pomiary dotyczące HSR dla szyny procesowej można znaleźć w przeglądarce internetowej. Wprowadź adres IP przekaźnika i wejdź do **Process Card Menu -> Process Card HSR Statistics**. Poniżej opisano znajdujące się tam wartości.

HSR1 Status — status pierwszego ringu. Enabled, gdy **Ustawienia->Szyna procesowa->Ogólne->Konfiguracja sieci** to HSR lub Dual-HSR. Inaczej stan to Disabled.

HSR2 Status — status drugiego ringu. Enabled, gdy **Ustawienia->Szyna procesowa->Ogólne->Konfiguracja sieci** to HSR lub Dual-HSR. Inaczej stan to Disabled.

Total Rx Port A — liczba ramek HSR odebranych na porcie A (np. port 1a).

Total Rx Port B — liczba ramek HSR odebranych na porcie B (np. port 1b).

Total Tx Port A — liczba ramek HSR wysłanych portem A (np. port 1a).

Total Tx Port B — liczba ramek HSR wysłanych portem B (np. port 1b).

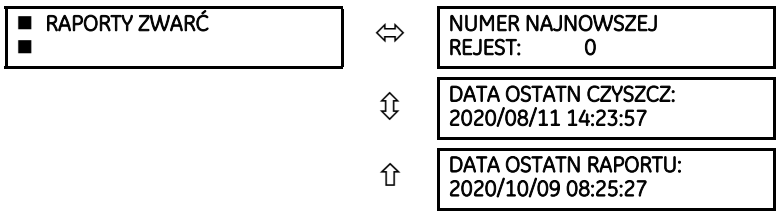
Duplicates Removed Port A — liczba zduplikowanych ramek HSR odebranych i odrzuconych na porcie A (np. port 1a).

Duplicates Removed Port B — liczba zduplikowanych ramek HSR odebranych i odrzuconych na porcie B (np. port 1b).

6.7 Rejestratory

6.7.1 Raporty zwarcia

STANY I POMIARY ⇨⇩ REJESTRATORY ⇨⇩ RAPORTY ZWARĆ

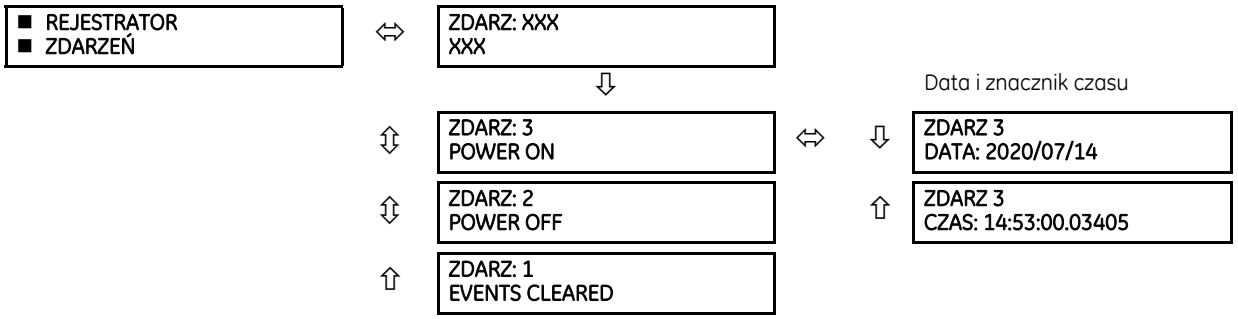


To menu wyświetla wartości w raportach zwarć programowanych przez użytkownika. Zobacz sekcję Raport zwarcia w rozdziale 5, aby uzyskać informacje na temat tej funkcji.

6.7.2 Rejestrator zdarzeń

6.7.2.1 Panele podstawowe i 2. generacji

STANY I POMIARY ⇨⇩ REJESTRATORY ⇨⇩ REJESTRATOR ZDARZEŃ



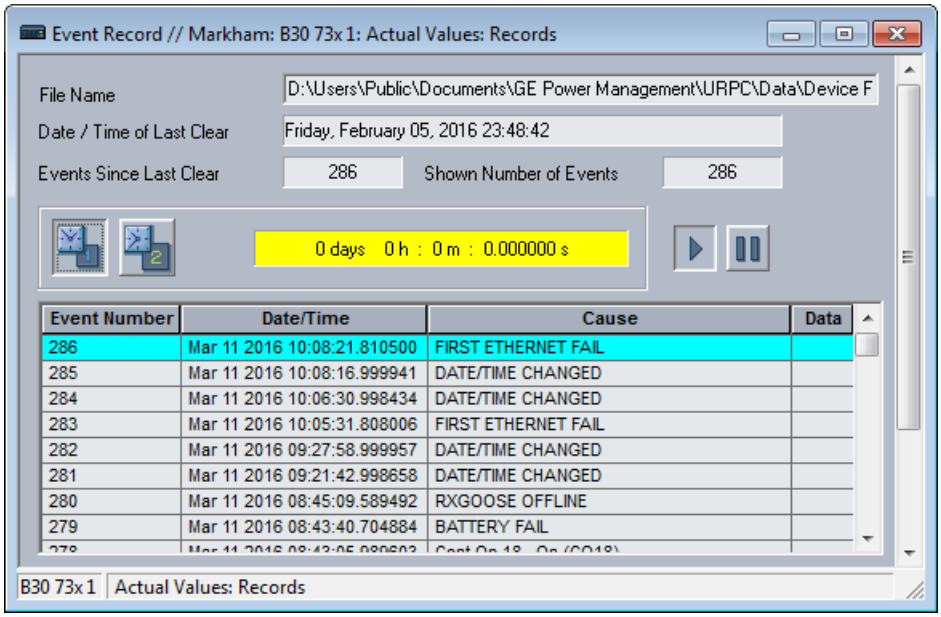
Rejestrator zdarzeń pokazuje dane powiązane z maksymalnie 1024 ostatnimi zdarzeniami, wymienione w porządku chronologicznym od najnowszych do najstarszych. Po wypełnieniu wszystkich 1024 rekordów, najstarszy rekord jest usuwany, gdy dodawany jest nowy rekord. Każdy rekord zawiera identyfikator zdarzenia/numer sekwencji, przyczynę oraz datę/czas skojarzoną z wyzwoleniem. Użyj menu **POLECENIA ⇨⇩ WYCZYŚĆ REJESTRACJE**, aby wyczyścić zapisy zdarzeń.

Nie wszystkie sygnały logiczne generują zdarzenia. Należy pamiętać o załączeniu raportowania zdarzeń w poszczególnych modułach oraz sprawdzeniu podczas testów urządzenia czy wymgane sygnały są rejestrowane. Jeśli nie, można użyć wyjść wirtualnych.

Zobacz także informacje o logach systemowych i bezpieczeństwa (syslog) w poprzednim rozdziale.

Zdarzenia są widoczne w oprogramowaniu oraz w przeglądarce internetowej. Poniżej rejestrator zdarzeń w EnerVista.

Rys. 6-6: Rejestrator zdarzeń w EnerVista UR Setup



Aby zobaczyć rejestrację zdarzeń w przeglądarce internetowej:

1. Wpisz adres IP urządzenia.

Aby pobrać pliki rejestracji zakłóceń:

1. Kliknij ikonę **Oscillography** w kolumnie **Data**.

6.7.2.2 Panel graficzny

Aby wyświetlić rejestrator zdarzeń, naciśnij przycisk Home, a następnie przycisk Rej. Zdarzeń.

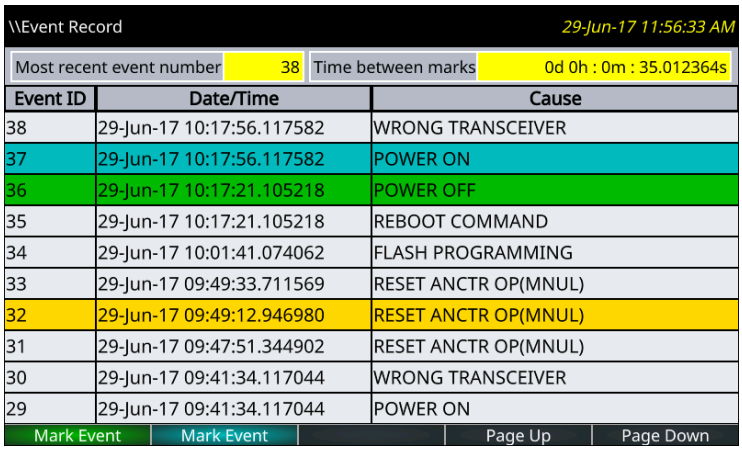
Najnowsze wydarzenia są zawsze na górze.

Przyciski Góra i Dół przesuwają selektor zdarzeń w górę i w dół. Gdy selektor znajduje się na dole wyświetlacza, przycisk Dół przewija również stronę i podobnie, gdy selektor znajduje się na górze wyświetlacza, przycisk Góra przewija stronę.

Wybrane zdarzenie jest podświetlone na żółto i staje się aktywne po naciśnięciu przycisku Góra lub Dół.

Dostępne są dwa znaczniki zdarzeń, jeden zielony, drugi niebieski. Aby oznaczyć zdarzenie, użyj przycisków Góra i Dół, aby je wybrać (podświetl na żółto), a następnie naciśnij zielony lub niebieski przycisk Zazn zdarzenie. Znacznik ukrywa selektor (kolor żółty) do momentu przesunięcia selektora. Pole u góry strony pokazuje odstęp między dwoma rekordami.

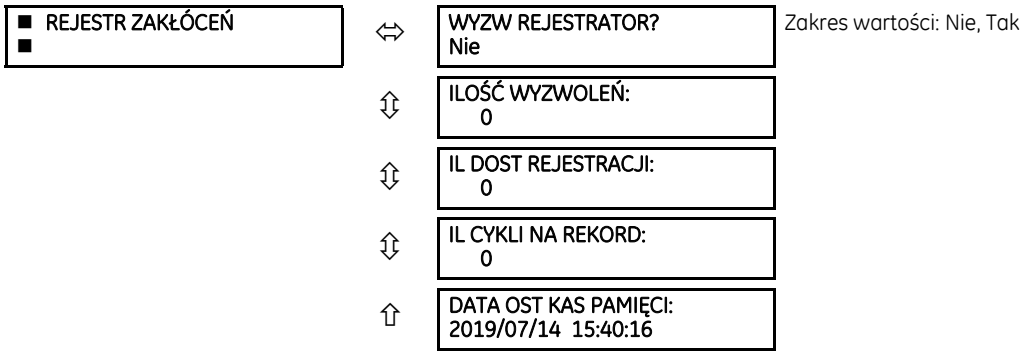
Rys. 6-7: Rejestrator zdarzeń (graficzny panel przedni UR)



6.7.3 Rejestrator zakłóceń

6.7.3.1 Panele podstawowe i 2. generacji

STANY I POMIARY ⇨⇩ REJESTRATORY ⇨⇩ REJESTR ZAKŁÓCEŃ



Zakres wartości: Nie, Tak

To menu pozwala użytkownikowi zobaczyć liczbę wyzwoleń i liczbę dostępnych rekordów rejestratora zakłóceń. Ilość cykli na rekord jest obliczana na podstawie całkowitej pamięci rejestratora, jego częstotliwości próbkowania i ilości użytych sygnałów cyfrowych i analogowych. Zobacz sekcję Rejestrator zakłóceń w rozdziale 5, aby uzyskać dodatkowe informacje.

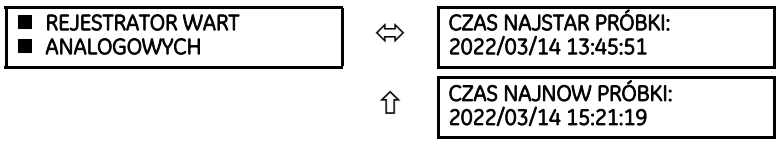
Rejestrator można wyzwolić w dowolnym momencie za pomocą komendy WYZWOLENIE. Użyj menu **POLECENIA ⇨⇩ WYCZYŚĆ REJESTRACJE**, aby wyczyścić rejestrator zakłóceń.

Aby obejrzeć zapis rejestracji zakłóceń:

1. Wejdź do menu **Stany i pomiary -> Rejestratory -> Rejestrator zakłóceń** w oprogramowaniu EnerVista.
2. Otworzy się okno. Wybierz numer rekordu. Najwyższy numer to najnowszy rekord (Numer najnowszego rekordu).
3. Kliknij przycisk **Odczyt**. Jeśli rekord jest dostępny to zostanie wyświetlony na ekranie. Jeśli nie, wyświetli się komunikat.
4. W oknie, które się otworzy, możesz zapisać plik, na przykład z rozszerzeniem CFG.

6.7.4 Rejestrator wartości analogowych

STANY I POMIARY ⇨⇩ REJESTRATORY ⇨⇩ REJESTRATOR WART ANALOGOWYCH



CZAS NAJSTARSZEJ PRÓBKI reprezentuje czas, w którym pobrano najstarsze dostępne próbki. Jest wartością stałą do momentu zapełnienia rejestratora, kiedy to zaczyna zliczać z określoną częstotliwością próbkowania.

CZAS NAJNOWSZEJ PRÓBKI reprezentuje czas, w którym pobrano najnowsze próbki. Liczy się z określoną częstotliwością próbkowania. Jeśli zdefiniowane są kanały rejestratora wartości analogowych, obie wartości są statyczne.

Użyj menu **POLECENIA ⇨⇩ WYCZYŚĆ REJESTRACJE**, aby wyczyścić rejestrator wartości analogowych.

6.7.5 PMU

STANY I POMIARY ⇨ REJESTRATORY ⇨⇩ REJESTRACJE PMU

■ REJESTRACJE ■ PMU	⇔	ILOŚĆ WYZWOLEŃ PMU: 0 — Zakres wartości: 0 do 65535 w krokach co 1
	⇧	■ PMU 1 ■ REJESTRACJE — Zobacz niżej

Liczba wyzwoleń dla rejestratora PMU jest wskazywana przez ILOŚĆ WYZWOLEŃ PMU. Stan rejestratora jest określany w następujący sposób.

STANY I POMIARY ⇨ REJESTRATORY ⇨⇩ REJESTRACJE PMU ⇨ PMU 1 REJESTRACJE

■ PMU 1 ■ REJESTRACJE	⇔	PMU 1 WYMUŚ WYZW? Nie — Zakres wartości: Nie, Tak
	⇩	PMU 1 DOST REJ: 0 — Zakres wartości: 0 do 6553.5 w krokach co 0.1
	⇩	PMU 1 IL SEK / REKORD: 0.0 — Zakres wartości: 0 do 6553.5 w krokach co 0.1
	⇧	PMU 1 OST CZYSZ: 2013/07/14 15:40:16 — Zakres wartości: YYYY/MM/DD HH:MM:SS

6.7.6 Monitoring wyłącznika

STANY I POMIARY ⇨ REJESTRATORY ⇨⇩ MONITORING ⇨ WYŁĄCZNIK 1(6)

■ WYŁĄCZNIK 1 ■	⇔	WYŁ1 SUMA I2t FAZ L1: 0.00 kA2-cyc
	⇩	WYŁ1 SUMA I2t FAZ L2: 0.00 kA2-cyc
	⇩	WYŁ1 SUMA I2t FAZ L3: 0.00 kA2-cyc
	⇩	WYŁ1 CZAS OPERAC L1: 0 ms
	⇩	WYŁ1 CZAS OPERAC L2: 0 ms
	⇩	WYŁ1 CZAS OPERAC L3: 0 ms
	⇩	WYŁ1 NAJDŁ CZAS OPER: 0 ms
	⇩	WYŁ1 OST I2t FAZA L1: 0.00 kA2-cyc
	⇩	WYŁ1 OST I2t FAZA L2: 0.00 kA2-cyc
	⇩	WYŁ1 OST I2t FAZA L3: 0.00 kA2-cyc

⇳ WYŁ1 MAX I wył L1: 0.00 kA

⇳ WYŁ1 MAX I wył L2: 0.00 kA

⇧ WYŁ1 MAX I wył L3: 0.00 kA

Dla wszystkich wyłączników menu wygląda tak samo.

Wartości WYŁ1 SUMA I2t FAZ L1/L2/L3 podane są w jednostkach kA2/cykl. Użyj menu **POLECENIA ⇨⇩ WYCZYŚĆ REJESTRACJE**, aby wyczyścić zapisy monitoringu wyłącznika.

WYŁ1 CZAS OPERAC L1/L2/L3 jest zdefiniowany jako najwolniejszy czas działania biegunów wyłącznika, które zostały zainicjowane do wyłączenia.

Wszystkie wartości są przechowywane w pamięci nieulotnej i nie są kasowane po utracie zasilania.

6.7.7 Detekcja zwarć zewnętrznych (uszkodzenia termicznie i mechaniczne)

STANY I POMIARY ⇨⇩ REJESTRATORY ⇨⇩ MONITORING ⇨⇩ DET ZWARĆ ZEWN 1(6)

■ DET ZWARĆ ZEWN 1 ■

⇔	DZZEW1 IL ZWAR L1: 0	Zakres wartości: 0 do 2000
⇳	DZZEW1 IL ZWAR L2: 0	Zakres wartości: 0 do 2000
⇳	DZZEW1 IL ZWAR L3: 0	Zakres wartości: 0 do 2000
⇳	DZZEW1 I SKUML L1: 0.000 pu	Zakres wartości: 0.000 do 10.000 pu
⇳	DZZEW1 I SKUML L2: 0.000 pu	Zakres wartości: 0.000 do 10.000 pu
⇳	DZZEW1 I SKUML L3: 0.000 pu	Zakres wartości: 0.000 do 10.000 pu
⇳	DZZEW1 ZD# - CZAS: 2020/07/14 15:40:16	Zakres wartości: YYYY/MM/DD HH:MM:SS
⇳	DZZEW1 ZD# TRWANIE: 0.0 cykl	Zakres wartości: 0.0 do 120.0 cykli w krokach co 0.5
⇳	DZZEW1 ZD# MAKS I L1: 0.00 pu	Zakres wartości: 0.00 do 50.00 pu w krokach co 0.01
⇳	DZZEW1 ZD# MAKS I L2: 0.00 pu	Zakres wartości: 0.00 do 50.00 pu w krokach co 0.01
⇳	DZZEW1 ZD# MAKS I L3: 0.00 pu	Zakres wartości: 0.00 do 50.00 pu w krokach co 0.01
⇳	DZZEW1 ZD#-SKUM L1: 0.0000 pu	Zakres wartości: 0.0000 do 2.0000 pu w krokach co 0.0001
⇳	DZZEW1 ZD#-SKUM L2: 0.0000 pu	Zakres wartości: 0.0000 do 2.0000 pu w krokach co 0.0001
⇧	DZZEW1 ZD#-SKUM L3: 0.0000 pu	Zakres wartości: 0.0000 do 2.0000 pu w krokach co 0.0001

6.8 Informacje o urządzeniu

6.8.1 Model

STANY I POMIARY ⇨⇩ DANE URZĄDZENIA ⇨ NUMER WYKONANIA

■ NUMER WYKONANIA ■	⇔	WYKONANIE LINIA1: T60-A00-AAA-A0A-A0A- — Zakres wartości: standardowy format numeru wykonania
	⇩	WYKONANIE LINIA2: A0A-A0A-A0A — Zakres wartości: do 20 znaków
	⇩	WYKONANIE LINIA3: — Zakres wartości: do 20 znaków
	⇩	WYKONANIE LINIA4: — Zakres wartości: do 20 znaków
	⇩	NUMER SERYJNY: — Zakres wartości: standardowy format numeru seryjnego
	⇩	ADRES MAC ETHERNET: 000000000000 — Zakres wartości: standardowy adres MAC
	⇩	DATA PRODUKCJI: 2020/07/06 15:15:59 — Zakres wartości: YYYY/MM/DD HH:MM:SS
	⇩	CZAS PRACY: 0:00:00 — Zakres wartości: HH:MM:SS
	⇩	FUNKCJA PMU AKTYWNA: Nie — Zakres wartości: Tak, Nie
	⇩	ZAAWANS DIAGN PP/PN AKTYW: Nie — Zakres wartości: Tak, Nie
	⇩	OSTAT ZMIANA NASTAW: 2022/03/15 23:11:19 — Zakres wartości: YYYY/MM/DD HH:MM:SS
	⇧	ADRES MAC KARTY SV: 664422113344 — Zakres wartości: YYYY/MM/DD HH:MM:SS

W tym menu wyświetlane są model urządzenia, numer seryjny, adres MAC, data i godzina produkcji oraz czas pracy. Tylny panel urządzenia zawiera podobne informacje. W EnerVista informacje są tylko do odczytu ale można je zmienić na panelu przednim. Na przykład kod zamówienia (model urządzenia) można modyfikować za pomocą panelu przedniego.

ADRES MAC ETHERNET — urządzenia UR z FW w wersji 7.0x i wyższym mają trzy porty Ethernet, których można używać w trzech sieciach. Wyświetlany jest adres MAC dla portu P1. Adres MAC dla portu P2 jest o jeden wyższy. Adres MAC dla portu P3 jest o jeden wyższy niż dla portu P2. W trybie redundancji adresy MAC dla portów P2 i P3 są takie same jak dla portu P2.

ADRES MAC KARTY SV — adres MAC modułu szyny procesowej.

6.8.2 Firmware

6.8.2.1 Panele podstawowe i 2. generacji

STANY I POMIARY ⇨⇩ DANE URZĄDZENIA ⇨ WERSJA FIRMWARE

■ WERSJA FIRMWARE ■	⇔	T60 WERSJA FW: 8.2x — Zakres wartości: 0.00 do 655.35 Wersja FW.
	⇩	NUMER PLIKU MODYFIK: 0 — Zakres wartości: 0 do 65535 (ID pliku MOD FILE) Wartość 0 oznacza oryginalny plik FW.

WERSJA BOOT: 7.06	Zakres wartości: 0.00 do 655.35 Wersja boot.
REWIZJA PROGR FRONT PANELU: 2.01	Zakres wartości: 0.00 do 655.35 Wersja FW dla panelu przedniego.
DATA KOMPILACJI: 2021/04/09 04:55:16	Zakres wartości: YYYY/MM/DD HH:MM:SS Data publikacji pliku FW.
DATA BOOT: 2021/02/23 16:41:32	Zakres wartości: YYYY/MM/DD HH:MM:SS Data publikacji pliku FW (Boot).
WERSJA PB BOOT: 0.00	Zakres wartości: 0.00 do 655.35
DATA PB BOOT: 2018/09/15 04:55:16	Zakres wartości: YYYY/MM/DD HH:MM:SS
WERSJA FW PROCESS BUS: 7.9x	Zakres wartości: 0.00 do 655.35
DATA PROCESS BUS: 2018/09/15 04:55:16	Zakres wartości: YYYY/MM/DD HH:MM:SS
WERSJA PB FPGA CVSOC: 0.00	Zakres wartości: 0.00 do 655.35
WERSJA PB FPGA CVFPGA: 0.00	Zakres wartości: 0.00 do 655.35
PODPIS PB CVFPGA: 33272	
WERSJA PROGRAMU FPGA: 02.02	Zakres wartości: 0.00 do 655.35 Numer rewizji dla FPGA.
DATA FPGA: 2016/09/15 16:41:32	Zakres wartości: YYYY/MM/DD HH:MM:SS Data i czas, kiedyFPGA został zaktualizowany.

Przedstawione dane mają charakter wyłącznie ilustracyjny. Numer pliku modyfikacji równy 0 wskazuje, że obecnie nie zainstalowano żadnych modyfikacji - jest to oryginalny plik FW. PB (Process bus) odnosi się do modułu szyny procesowej.

6.8.2.2 Panel graficzny

W przypadku panelu graficznego (GFP) w oprogramowaniu wyświetlane są następujące informacje dodatkowe.

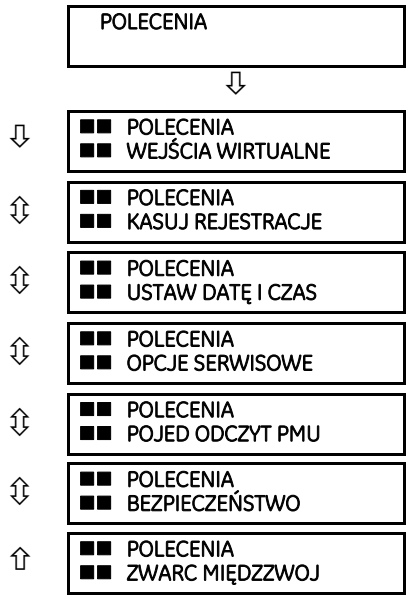
WERSJA PROGRAMU GFP: 7.80	Zakres wartości: 0.00 do 655.35
DATA KOMPILACJI GFP: 2022/03/13 04:55:16	Zakres wartości: YYYY/MM/DD HH:MM:SS
WERSJA PROGRAMU GFP BOOT: 655.35	Zakres wartości: 0.00 do 655.35
DATA KOMPIL GFP BOOT: 2022/03/14 04:55:16	Zakres wartości: YYYY/MM/DD HH:MM:SS

Zabezpieczenie różnicowe T60

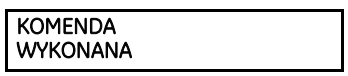
Rozdział 7: POLECENIA I SYGNALIZACJA

W rozdziale opisano menu Polecenia i Sygnalizacja oraz funkcję kontroli stanu urządzenia (SUP) i komunikaty o błędach. Polecenia związane z protokołem IEC 61850 są opisane w sekcji IEC 61850 w rozdziale Ustawienia. Komunikaty dziennika/ błędów dla IEC 61850 są opisane w dokumencie UR Family Communications Guide.

7.1 Polecenia

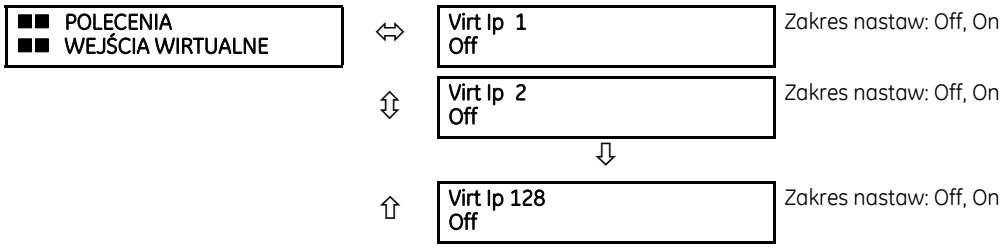


Menu Polecenia zawiera komendy przeznaczone dla personelu eksploatacji. Wszystkie polecenia można chronić przed nieautoryzowanym dostępem za pomocą hasła Poleceń; zobacz sekcję Bezpieczeństwo w rozdziale 5, aby uzyskać szczegółowe informacje. Po pomyślnym wykonaniu polecenia pojawia się następujący komunikat.



7.1.1 Wejścia wirtualne

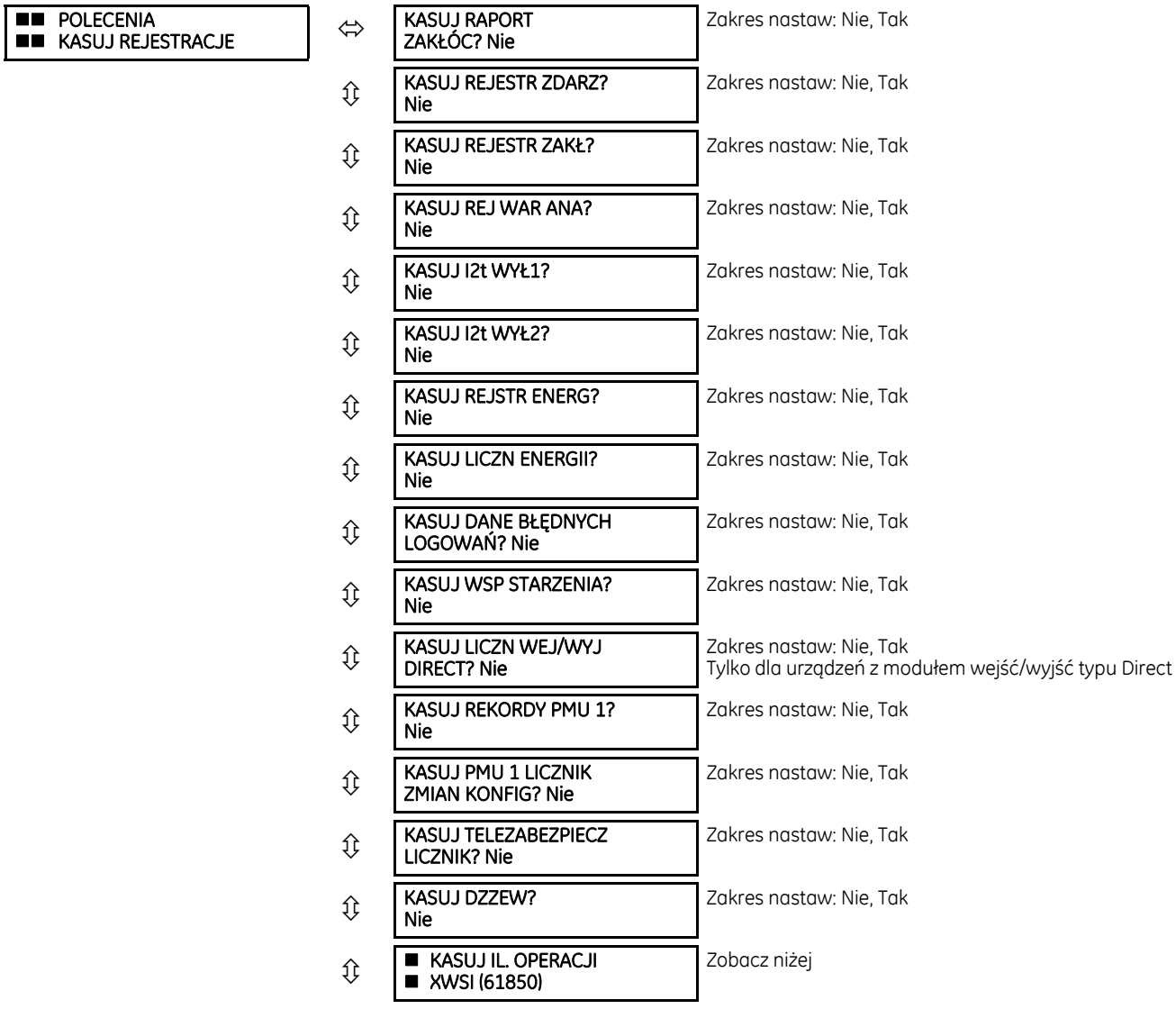
POLECENIA ⇨ WEJŚCIA WIRTUALNE

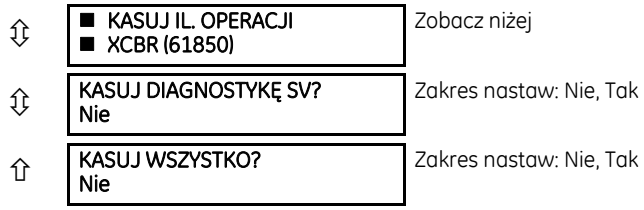


W tym menu można kontrolować stany do 128 wejść wirtualnych. Pierwsza linia wyświetlacza wskazuje identyfikator wejścia. Druga linia wskazuje aktualny lub wybrany stan wejścia. Sterowanie odbywa się poprzez zmianę statusu wejścia - wyłączone (logika 0) lub załączone (logika 1).

7.1.2 Wyczyść rejestracje

POLECENIA ⇨ KASUJ REJESTRACJE





Menu pozwala na usunięcie danych historycznych, takich jak zapisy zdarzeń. Dane są usuwane przez zmianę ustawienia polecenia na „Tak" i naciśnięcie klawisza **ENTER**. Po wyczyszczeniu danych ustawienie automatycznie powraca do „Nie".

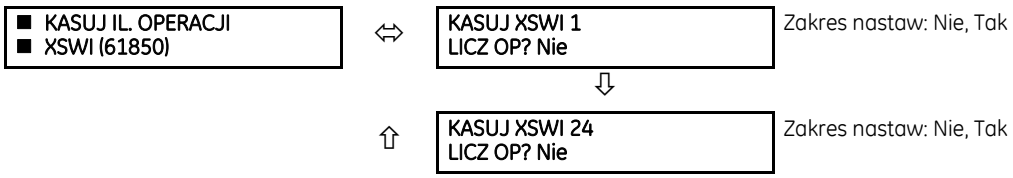
KASUJ DIAGNOSTYKĘ SV — usuwa dane diagnostyczne dotyczące modułu szyny procesowej (nie dotyczy HardFiber Brick). Pozostałe dane diagnostyczne (dane dotyczące PRP czy HSR) są usuwane po wyłączeniu zasilania przekaźnika.

NOTE

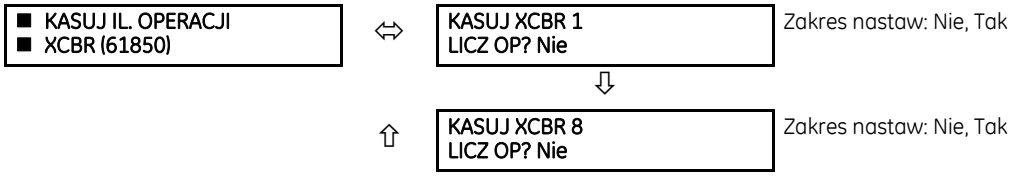
Komenda KASUJ WSZYSTKO nie powoduje wyczyszczenia rejestrów funkcji utraty żywotności transformatora.

Komenda KASUJ DZZEW powoduje wyczyszczenie wszystkich danych i reset funkcji detekcji zwarć zewnętrznych.

POLECENIA ⇨ KASUJ REJESTRACJE ⇨⇩ KASUJ IL. OPERACJI XSWI (61850)



POLECENIA ⇨ KASUJ REJESTRACJE ⇨⇩ KASUJ IL. OPERACJI XCBR (61850)



Polecenia KASUJ XSWI czyszczą liczniki operacji łączników (odłączniki, uziemniki) dla każdej fazy oraz licznik trójfazowy. Podobnie, polecenia KASUJ XCBR czyszczą liczniki operacji wyłączników dla każdej fazy oraz licznik trójfazowy.

7.1.3 Ustaw datę i czas

POLECENIA ⇨⇩ USTAW DATĘ I CZAS



Datę i godzinę można wprowadzić za pomocą klawiatury na panelu przednim. Ustawienie czasu opiera się na zegarze 24-godzinnym. Aby możliwe było wykonanie tego polecenia, należy wprowadzić przynajmniej pełną datę. Nowa godzina i data zaczynają obowiązywać po naciśnięciu przycisku **ENTER**.

Zegar może być również synchronizowany z czasem komputera lokalnego pomiędzy kilkoma urządzeniami UR. Użyj przycisków synchronizacji w oknie online oprogramowania EnerVista.

Gdy przekaźnik synchronizuje się z zewnętrznym źródłem czasu, takim jak PTP, IRIG-B lub SNTP, ręcznie wprowadzony lub ręcznie zsynchronizowany z komputerem czas jest nadpisywany.

Wprowadzony czas to czas lokalny, w tym uwzględnia się czas letni, gdy ma to zastosowanie.

7.1.4 Opcje serwisowe

POLECENIA ⇨⇩ OPCJE SERWISOWE

■■ POLECENIA ■■ OPCJE SERWISOWE	⇔	WYKONAĆ TEST DIOD? Nie — Zakres nastaw: Nie, Tak
	⇩	WYKONAĆ TEST LCD? Off — Zakres nastaw: Off, Red, Green, Blue, Biały ekran i tekst, Czarny ekran i tekst, Test ekranu TV
	⇩	WYKONAĆ TEST KLAW? Nie — Zakres nastaw: Nie, Tak
	⇩	ODŚWIEŻ TYP URZĄDZ? Nie — Zakres nastaw: Nie, Tak
	⇩	RESTART URZĄDZENIA? Nie — Zakres nastaw: Nie, Tak
	⇩	KOD SERWISOWY 0 — Zakres nastaw: 0, 101, 20511
	⇧	ZAPISAĆ DANE ULOTNE? Nie — Zakres nastaw: Nie, Tak

Menu zawiera polecenia serwisowe i eksploatacyjne. Polecenia dotyczące testu diod, klawiatury i kodu zamówienia są aktywowane przez zmianę ustawienia polecenia na „Tak" i naciśnięcie przycisku **ENTER**. Ustawienie automatycznie powraca do „Nie". Kod serwisowy wywołuje się poprzez wpisanie kodu numerycznego i naciśnięcie przycisku **ENTER**.

Nie wszystkie polecenia są wyświetlane w oprogramowaniu EnerVista UR Setup; w razie potrzeby użyj panelu przedniego.

WYKONAĆ TEST DIOD — załącza na krótki czas wszystkie diody LED na panelu przednim.

WYKONAĆ TEST LCD — wykrywa martwe piksele na ekranie wyświetlacza panelu graficznego. RED/GREEN/BLUE wyświetla jednolity kolor tła na całym ekranie. "BIAŁY EKRAN I TEKST" pokazuje białe tło i czarne teksty. "CZARNY EKRAN I TEKST" pokazuje czarne tło i białe teksty. "TEST EKRANU TV" wyświetla standardowy wzór testowy telewizji (kolorowe paski SMPTE). Ekran testowy można deaktywować, naciskając dowolny przycisk lub następuje to automatycznie po 30 s bezczynności.

WYKONAĆ TEST KLAW — test przycisków panelu graficznego. Podczas testowania naciśnij odpowiedni przycisk zgodnie z tekstem podpowiedzi. Komunikat o błędzie jest wyświetlany, jeśli oczekiwane działanie nie zostanie wykryte w ciągu jednej minuty. Przytrzymaj przycisk **ESCAPE** przez 5s, aby przerwać sekwencję testową. Funkcja przycisku zdefiniowana w konfiguracji nie jest aktywna podczas testu.

ODŚWIEŻ TYP URZĄDZ — odczyt i aktualizacja kodu zamówienia (modelu urządzenia), na przykład w przypadku wymiany modułów sprzętowych. Powoduje to, że przekaźnik skanuje szynę danych w poszukiwaniu modułów i aktualizuje kod zamówienia, jeśli zmiany zostaną wykryte. Po aktualizacji wszystkie ustawienia są przywracane do wartości domyślnych. Gdy nastąpi aktualizacja, zostanie wyświetlony następujący komunikat i przekaźnik zostanie ponownie uruchomiony.

```
AKTUALIZACJA...
PROSZĘ CZEKAĆ
```

RESTART URZĄDZENIA — ponowne uruchomienie urządzenia, aby zmiany ustawień mogły zostać zastosowane. W niektórych przypadkach (IEC-103, DNP), jeśli zostaną wprowadzone zmiany w ustawieniach, zmiany te nie odniosą efektu, dopóki przekaźnik nie zostanie ponownie uruchomiony.

NOTE

W opcji CyberSentry polecenie RESTART URZĄDZENIA mogą zainicjować Administrator i Operator.

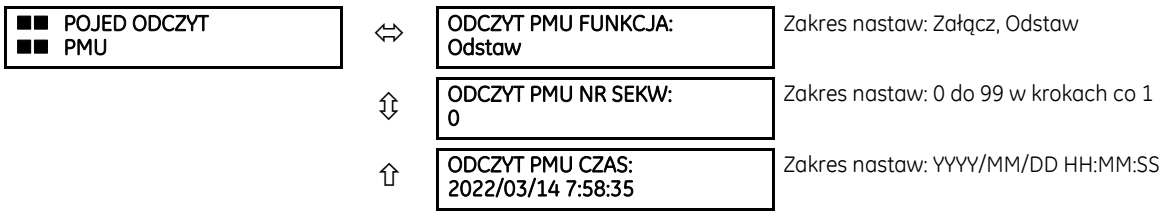
KOD SERWISOWY — pozwala na wykonanie określonych czynności serwisowych w T60. Obecnie dostępne są dwie akcje serwisowe. Kod „20511" przywraca wszystkie ustawienia do wartości fabrycznych i restartuje przekaźnik (wtedy ponownie należy wpisać adres IP, ponownie uruchomić UR, ustawić urządzenie na „Załączony"). Kod „101" służy do kasowania fabrycznych informacji diagnostycznych zapisanych w pamięci nieulotnej. Jeśli zostanie wprowadzony kod inny niż te dwa, polecenie zostanie zignorowane i nie zostaną podjęte żadne działania. Podczas działania T60 w tle wykonywane są różne

testy diagnostyczne, a informacje diagnostyczne są od czasu do czasu przechowywane w pamięci nieulotnej na podstawie wyników funkcji SUP. Chociaż informacje diagnostyczne są usuwane przed wysłaniem T60 z fabryki, w pewnych okolicznościach użytkownik może chcieć usunąć dane diagnostyczne (na przykład po wymianie sprzętu). Po wyczyszczeniu informacji diagnostycznych wszystkie dane funkcji SUP są kasowane do stanu początkowego, a diagnostyka rozpoczyna się od nowa.

ZAPISAĆ DANE ULOTNE — zapisuje dane w kompaktowej pamięci flash przed wyłączeniem zasilania. Dzięki temu zapisane dane są aktualne i nie ma konieczności polegania na okresowym zapisie danych.

7.1.5 Pojedynczy odczyt PMU

POLECENIA ⇨⇩ POJED ODCZYT PMU



Funkcja umożliwia wstępne zaplanowanie wykonania pomiaru PMU w określonym momencie. Może być używana do testowania dokładności PMU i ręcznego zbierania zsynchronizowanych pomiarów przez system, jak wyjaśniono poniżej.

Po załączeniu funkcja w sposób ciągły porównuje aktualny czas z ustawieniem ODCZYT PMU CZAS. Gdy te dwa czasy się zgadzają, funkcja porównuje aktualny numer sekwencyjny mierzonych synchrofazorów z wstępnie ustawioną ODCZYT PMU NR SEKW. Gdy te dwie liczby są zgodne, funkcja zamraża na 30 sekund aktualne wartości synchrofazorów i odpowiadające im elementy danych protokołu. Umożliwia to ręczny odczyt wartości synchrofazorów dla wstępnie ustawionego czasu i wstępnie ustawionego numeru sekwencji (za pośrednictwem wyświetlacza na płycie czołowej, obsługiwanych protokołów komunikacyjnych, takich jak Modbus lub DNP oraz oprogramowania EnerVista UR Setup).

Podczas zamrażania wartości funkcja uruchamia również operand PMU TEST ZADZ. Operand ten może być ustawiony do sterowania wyjściem fizycznym i wyzwalania zewnętrznego urządzenia pomiarowego, takiego jak oscyloskop cyfrowy, w celu weryfikacji dokładności testowanego PMU.

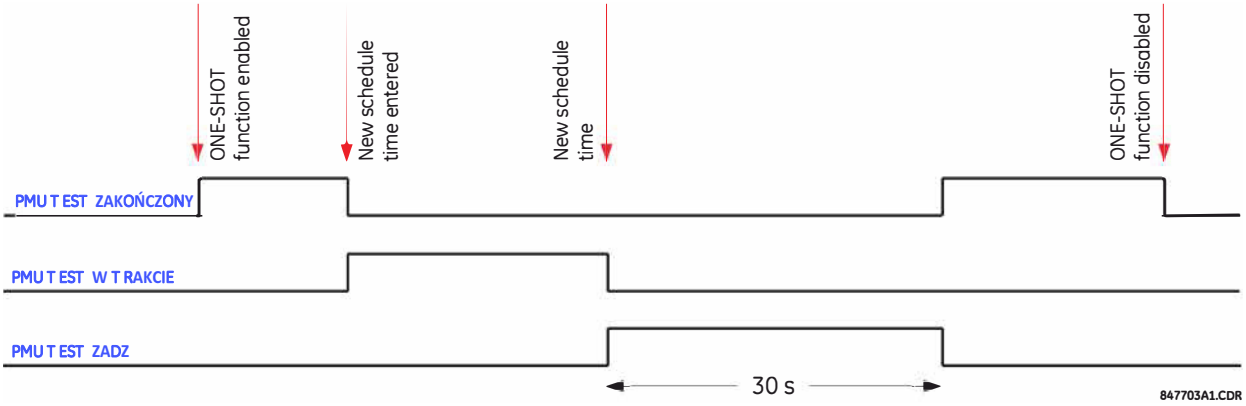
W odniesieniu do poniższego rysunku, funkcja (jeśli jest załączona) steruje trzema operandami logicznymi:

- Operand PMU TEST ZAKOŃCZONY wskazuje, że operacja testu została wykonana i upłynęło co najmniej 30 sekund od nastawy ODCZYT PMU CZAS
- Operand PMU TEST W TRAKCIE wskazuje, że operacja testu jest w toku
- Operand PMU TEST ZADZ wskazuje wykonanie operacji testu i pozostaje podtrzymany przez 30 sekund

Gdy funkcja jest odstawiona, wszystkie trzy argumenty są nieaktywne.

Funkcja dotyczy wszystkich logicznych PMU danego przekaźnika T60.

Rys. 7-1: Sygnały logiczne dotyczące odczytu PMU

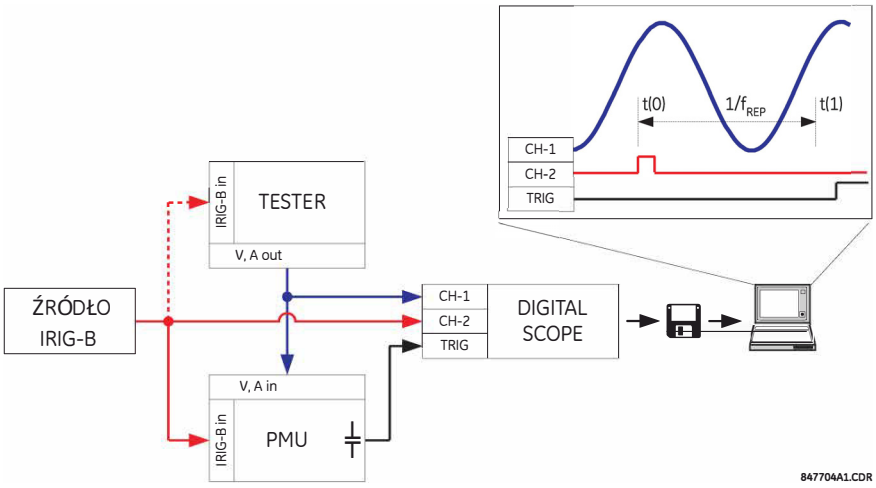


7.1.5.1 Testowanie dokładności PMU

Funkcja pojedynczego odczytu PMU służy do testowania dokładności pomiaru synchrofazorów. Zestawy testowe zsynchronizowane z GPS pełnią podobną funkcję do PMU; *zamiast mierzyć* fazor na podstawie sygnałów fizycznych w odniesieniu do zewnętrznej podstawy czasu, *wytwarzają* one fizyczne sygnały w odniesieniu do zewnętrznego źródła czasu, biorąc pod uwagę pożądane wartości fazorów. Dlatego nie można automatycznie zakładać, że zestawy testowe zsynchronizowane z GPS są bardziej dokładne niż testowane jednostki PMU. Wymaga to metody weryfikacji zarówno urządzenia pomiarowego (PMU), jak i źródła sygnału (zestaw testowy).

W odniesieniu do poniższego rysunku, funkcję one-shot można skonfigurować do wyzwalania oscyloskopu o wysokiej dokładności w celu przechwycenia zarówno sygnału odniesienia czasu (zbocze narastające sygnału 1 pps IRIG-B), jak i zmierzonego kształtu fali. Zapis dwóch sygnałów przechwyconych przez oscyloskop może być przetwarzany za pomocą narzędzi cyfrowych w celu weryfikacji amplitudy i kąta fazowego w odniesieniu do sygnału czasu. Ponieważ zarówno czas odniesienia, jak i zmierzone sygnały są surowymi danymi wejściowymi, ich niezależnie przechwycony zapis, przetworzony przy użyciu oprogramowania innej firmy, jest dobrym punktem odniesienia dla obliczeń dokładności. Taki zapis jest przydatny przy analizie wyników testów i może być przechowywany jako część dokumentacji.

Rys. 7-2: Użycie funkcji odczytu PMU w celu testowania dokładności pomiarów synchrofazorów

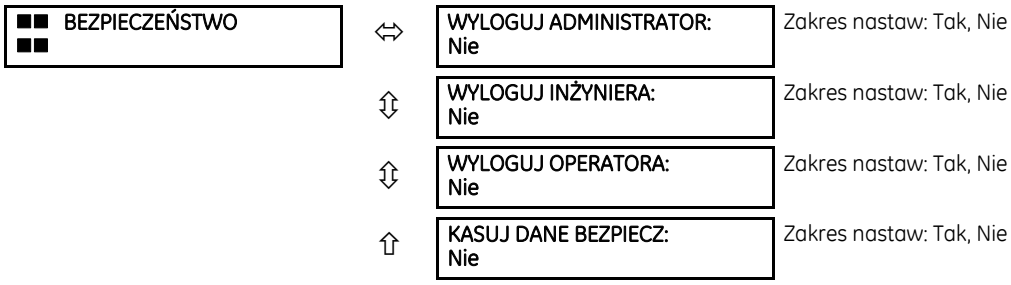


7.1.5.2 Zbieranie zsynchronizowanych pomiarów ad hoc

Funkcji można używać do zbierania zsynchronizowanych ad hoc pomiarów w sieci. Można wstępnie zaplanować dwa lub więcej PMU w celu jednoczesnego zamrożenia ich pomiarów. Po zamrożeniu pomiary można zbierać za pomocą oprogramowania EnerVista lub innych protokołów komunikacyjnych.

7.1.6 Wylogowanie i bezpieczeństwo

POLECENIA ⇨⇩ BEZPIECZEŃSTWO



W przypadku urządzeń z opcją CyberSentry te ustawienia służą Nadzorcy do wylogowania poszczególnych ról.

WYLOGOWANIE - ADMINISTRATOR — wybranie opcji „Tak" umożliwia Nadzorcy wymuszone wylogowanie administratora.

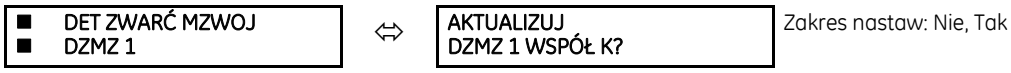
WYLOGOWANIE - INŻYNIER — wybranie opcji „Tak" umożliwia Nadzorcy wymuszenie wylogowania inżyniera.

WYLOGOWANIE - OPERATOR — wybranie opcji „Tak" umożliwia Nadzorcy wymuszone wylogowanie operatora.

KASUJ DANE BEZPIECZEŃSTWA — wybranie opcji „Tak" pozwala Nadzorcy na wyczyszczenie wszystkich dzienników bezpieczeństwa oraz wszystkich operandów związanych z autotestami (SUP).

7.1.7 Detekcja zwarć międzyzwojowych (DZMZ)

POLECENIA ⇨⇩ ZWARCIA MIĘDZYZWOJOWE ⇨ DET ZWARĆ MZWOJ DZMZ 1(2)

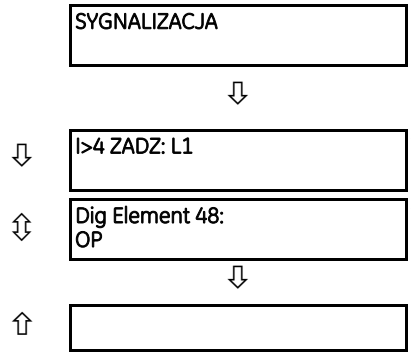


Gdy AKTUALIZACJA WSPÓŁCZYNNIKA K wybrano jako RĘCZNE, to polecenie może być użyte do wymuszenia kalkulacji nowego współczynnika K dla funkcji DZMZ.

Jeśli wykonano te polecenie i wyświetli się komunikat „DZMZ 1 K BŁĄD AKTUALIZACJI" oznacza to, że aktualizacja współczynników K nie została zrealizowana, np. z powodu napięcia lub prądu ŹRÓDŁO WIRTUALNEGO niespełniających warunków nadzoru (schemat logiczny). W rezultacie próba aktualizacji powinna być wykonana ponownie w innym czasie. Gdy się powiedzie, zostanie wyświetlony komunikat „DZMZ 1 K ZAKTUALIZOWANO" i funkcja polecenia zmieni się na „Nie".

7

7.2 Sygnalizacja (Alerty)



Menu Sygnalizacja umożliwia automatyczne monitorowanie i wyświetlanie statusu wszelkich aktywnych alarmów (błędy, autotesty, uszkodzenia, działania funkcji) wszystkich urządzeń w danym systemie. Działanie tej funkcjonalności można porównać do listy aktualnie występujących alarmów (zadziałania funkcji, uszkodzenia urządzenia itd.). Umożliwia to szybkie zorientowanie się w sytuacji po wystąpieniu zakłócenia.

Każda funkcja z ustawieniem SYGNALIZACJA ma możliwość odstawienia/załączenia alarmu w menu **SYGNALIZACJA**, który po aktywacji danej funkcji T60 może pojawić się w tym menu. W pokazanym przykładzie ustawienie SYGNALIZACJA dla zabezpieczenia I>4 oraz Elementu cyfrowego 48 są aktywne, a więc komunikaty powiązne z tymi funkcjami będą pojawiać się w oknie **SYGNALIZACJA**.

Aby uzyskać więcej informacji, zapoznaj się z opisem dostępnych komunikatów w następnej sekcji oraz z sekcją Filozofia programowania funkcji w rozdziale Ustawienia, gdzie znajdują się instrukcje dotyczące nastawy **SYGNALIZACJA**.

Gdy żadne alarmy nie są aktywne, na wyświetlaczu, w menu **SYGNALIZACJA** pojawia się komunikat **KONIEC LISTY**.

7.2.1 Informacje ogólne

Gdy w oknie Sygnalizacja nie ma aktywnych alarmów, pierwszy alarm, który stanie się aktywny, powoduje, że wyświetlacz panelu podstawowego lub panelu 2. generacji natychmiast domyślnie wyświetla ten komunikat. Jeśli istnieją aktywne alarmy, a użytkownik nawiguje po innych wiadomościach, a także po przekroczeniu CZAS KOMUNIKATU (tj. klawiatura nie była używana przez określony czas), wyświetlacz przechodzi automatycznie do menu Sygnalizacja.

Poniżej opisano zakres zmiennych dla alarmów Sygnalizacji. Informacje o fazie są dołączone, jeśli ma to zastosowanie. Jeśli stan alarmu ulegnie zmianie, zostanie wyświetlony status o najwyższym priorytecie.

Tab. 7-1: Priorytet Sygnalizacji

Priorytet	Status	Opis
1	OP (ZADZ)	element zadziałał i jest ciągle pobudzony
2	PKP (POB)	element pobudził się i został odliczony czas
3	LATCHED (ZATRZ)	element zadziałał ale odpadł

W przypadku wykrycia błędu zostanie wyświetlony komunikat wskazujący przyczynę tego błędu. Na przykład URZĄDZ ZABLOKOWANE wskazuje, że działanie przekaźnika nie zostało zaprogramowane (ZAŁĄCZENIE/BLOKOWANIE PRZEKAŹNIKA).

7.2.2 Lista sygnałów alarmowych urządzenia

7.2.2.1 Ogólne

Multilin UR wykonuje szereg autotestów diagnostycznych w celu zapewnienia integralności urządzenia. W poniższych tabelach wymieniono dwa rodzaje alarmów (krytyczne i niekrytyczne). W przypadku wystąpienia dowolnego typu alarmu, dioda LED PROBLEM aktywuje się a alarm wyświetla się w menu Sygnalizacja. Wszystkie błędy są zapisywane w rejestratorze zdarzeń. Jeśli błąd już nie występuje, to zatrzaśnięte alarmy można skasować, naciskając przycisk **RESET**.

Uszkodzenia krytyczne powodują również:

- Zamknięcie/otwarcie zestyku watchdog (w zależności od typu zastosowanego zestyku)
- Deaktywację wszystkich innych wyjść fizycznych i blokadę ich działania
- Deaktywację diody LED SPRAWNY
- Zarejestrowanie zdarzenia IED NIESPRAWNE

Aby wyświetlić komunikaty o błędach w oprogramowaniu EnerVista:

1. Przejdź do **Stany i pomiary -> Rejestratory -> Rejestrator zdarzeń**.

Komunikaty są wyświetlane na panelu przednim z jednym lub dwoma wierszami tekstu. Przykład jest następujący. W poniższych tabelach wiadomości są pogrupowane według pierwszego wiersza tekstu. Na przykład w pierwszym wierszu tekst ALARM, następnie wiersz z 4L Discrepancy (rozbieżność stanu), a następnie wiersz z BŁĄD SYGN IRIG-B.

ALARM: 4L Discrepancy

ALARM: BŁĄD SYGN IRIG-B

7.2.2.2 Uszkodzenia krytyczne

W tej sekcji omówiono uszkodzenia krytyczne wykrywane przez funkcję kontroli stanu urządzenia (SUP).

Tab. 7-2: Uszkodzenia krytyczne

Uszkodzenie	Zatrzask	Opis	Częstotliwość testu	Sugerowane działanie
USZKODZENIE DIAGN ___: Self-Test Błąd	Nie	Wykryto wewnętrzny błąd, który został naprawiony automatycznie	Przy automatycznej naprawie	Pobierz raport serwisowy za pomocą EnerVista. Skontaktuj się z serwisem podając jakie komunikaty są wyświetlane na ekranie urządzenia.
NIEZG SPRZĘT-WYKON: *Szczegóły - 2 linia*	Nie	Liczba lub rodzaj zainstalowanych modułów nie jest zgodna z kodem zamówienia zapisanym w T60. Przykładem jest instalacja podstawowego panelu przedniego, a kod zamówienia określa, że miał to być panel graficzny. Jako inny przykład: „Brak karty F8L" oznacza, że w slocie F nie wykryto modułu 8L.	Podczas procedury uruchomienia UR oraz co każde 5s sprawdza się czy nie brakuje żadnej karty	Sprawdź, czy wszystkie moduły są zgodne z kodem zamówienia, upewnij się, że są prawidłowo włożone i uruchom ponownie przekaźnik. Jeśli moduł został celowo dodany lub usunięty, odśwież kod zamówienia. Jeśli problem nie ustąpi, skontaktuj się z serwisem GE.
BŁĄD LOGIKI: *Szczegóły - 2 linia*	Nie	Niepoprawne równanie Flexlogic	Kontrola zdarzeniem, wykonywane po każdej modyfikacji równań FlexLogic	Zakończ całą edycję równań i użyj autotestów, aby usunąć wszelkie błędy.
USZK SYS PLIKÓW RAM: Self-Test Błąd	Tak	Przekaźnik nie mógł utworzyć systemu plików RAM	Podczas procedury uruchomienia UR	Skontaktuj się z serwisem
USZK SYSTEMU ___: *Szczegóły - 2 linia*	Tak	Wykryto uszkodzenie systemu operacyjnego przekaźnika	Ciągle	Pobierz raport serwisowy za pomocą EnerVista. Skontaktuj się z serwisem podając jakie komunikaty są wyświetlane na ekranie urządzenia.
USZK SYSTEMU: Karta F8L	Tak	Wskazuje to, że moduł (tutaj pomiarowy) uległ awarii. W komunikacie wskazane są slot i typ modułu (karty).		Zaleca się wymianę modułu pomiarowego. Pobierz raport serwisowy za pomocą EnerVista UR Setup i przekaż go do serwisu GE.
ABY WGRAĆ NASTAWY: SPRAWDŹ LOGI I RESTART	Tak	Zmiana niektórych nastaw wymaga ponownego uruchomienia urządzenia (na przykład ustawienia DNP, IEC 104). Po wysłaniu pliku CID do przekaźnika wymagane jest ręczne ponowne uruchomienie przekaźnika	Do urządzenia został wysłany nowy plik CID a wykonane w nim zmiany wymagają restatu urządzenia	Uruchom ponownie przekaźnik

Uszkodzenie	Zatrzask	Opis	Częstotliwość testu	Sugerowane działanie
URZĄDZENIE ZABLOKOWANE Sprawdź nastawy	TAK	W menu **OGÓLNE ⇨⇩ INSTALACJA ⇨ ZAŁĄCZENIE/ BLOKOWANIE PRZEKAŹNIKA** ustawiono, że T60 jest zablokowany	Podczas uruchomienia UR i gdy **OGÓLNE ⇨⇩ INSTALACJA ⇨ ZAŁĄCZENIE/ BLOKOWANIE PRZEKAŹNIKA** została zmieniona	Zaprogramuj wszystkie ustawienia i w **OGÓLNE ⇨⇩ INSTALACJA ⇨ ZAŁĄCZENIE/BLOKOWANIE PRZEKAŹNIKA** ustaw "Załączony"

7.2.2.3 Uszkodzenia niekrytyczne

W tej sekcji omówiono uszkodzenia niekrytyczne wykrywane przez funkcję kontroli stanu urządzenia (SUP). Większość uszkodzeń niekrytycznych można wyłączyć. Zobacz nastawy w sekcji Kontrola stanu urządzenia w rozdziale 5.

Tab. 7-3: Uszkodzenia niekrytyczne

Uszkodzenie	Zatrzask	Opis	Częstotliwość testu	Sugerowane działanie
BŁĄD AGREGATORA:	Nie	Druga linia tego alarmu określa typ uszkodzenia agregatora PMU	Co każdą zmianę nastaw PMU	Napraw problem opisany w drugiej linii lub skontaktuj się z serwisem GE
ALRM DIAGNOSTYKI COP: Self-test Błąd	Tak	Wstępne ostrzeżenie, że w koprocesorze wykryto przejściowe błędy. Przekaźnik pozostaje sprawny, ale niektóre elementy mogą działać z małym opóźnieniem.	Zależy od modułu i funkcjonalności	Pobierz raport serwisowy za pomocą EnerVista. Skontaktuj się z serwisem GE
ALRM DIAGNOSTYKI DSP: Karta F8L	Tak	Wstępne ostrzeżenie, że coś jest nie tak z modułem pomiarowym. W komunikacie jest wskazany slot i typ karty.	Co cykl przetwarzania (2,5ms dla 50Hz)	Pobierz raport serwisowy za pomocą EnerVista. Skontaktuj się z serwisem GE
USZKODZ DIAGNOSTYKI	Tak	Ostrzeżenie, że coś jest nie tak z podsystemem modułu pomiarowego/koprocesora. Źródło problemu nie jest znane, gdyż jest ich wiele.	Co cykl przetwarzania (2,5ms dla 50Hz)	Pobierz raport serwisowy za pomocą EnerVista. Skontaktuj się z serwisem GE
URZĄDZ DIRECT OFF: Błąd komunikacji	Nie	Skonfigurowano urządzenie typu Direct, ale nie jest ono podłączone	Co 1s	Sprawdź konfigurację i podłaczenie wejść i wyjść typu Direct
ALARM PARTYCJI DOS: SELF-TEST BŁĄD		Wystąpił problem z pamięcią Compact Flash w CPU	Podczas uruchomienia a później co 24h	Skontaktuj się z serwisem GE
TRYB SERWIS AKT	Nie	Tryb serwisowy jest aktywny		Przypomnienie dla Nadzorcy (jeśli jest aktywny) lub Administratora, aby wyłączyć **Ustawienia -> Ogólne -> Bezpieczeństwo -> Nadzór -> Tryb serwisowy**, gdy nie jest to potrzebne

Uszkodzenie	Zatrzask	Opis	Częstotliwość testu	Sugerowane działanie
MAŁO PAMIĘCI: *Szczegóły - 2 linia*	Tak	UR okresowo sprawdza ilość dostępnej wolnej pamięci RAM i ilość wolnego stosu dostępnego dla każdego zadania względem wstępnie zdefiniowanych progów. 2. wiersz alarmu wskazuje, który z testów zakończył się niepowodzeniem. Aktywuje sygnał, jeśli te testy zakończą się niepowodzeniem.	Co 5s	Skontaktuj się z serwisem GE
ALARM: 4L Discrepancy	Nie	Wykryto rozbieżność między rzeczywistym i pożądanym stanem wyjścia typu Latching zainstalowanego modułu „4L”	Podczas inicjacji zmiany stanu wyjścia	Zweryfikuj stan wyjścia i skontaktuj się z serwisem GE jeśli problem będzie się utrzymywał
BŁAD SYGN IRIG-B	Nie	Został wykryty nieprawidłowy sygnał IRIG-B	Za każdym razem, kiedy otrzymywany jest sygnał IRIG-B	Upewnij się, że: - IRIG-B jest prawidłowo podłączony; - kabel działa poprawnie (tzn. sprawdź, czy nie ma uszkodzeń fizycznych lub wykonaj test ciągłości); - odbiornik IRIG-B działa; - poziom sygnału wejściowego jest odpowiedni (może być niższy niż w specyfikacji). Jeśli żaden z tych warunków nie jest spełniony, skontaktuj się z serwisem.
BŁĄD PTP - SV BŁĄD SYGN PTP	Nie	Żaden z portów nie odbiera poprawnego sygnału PTP	Aktywowany, gdy nie jest odbierany żaden akceptowalny sygnał	Upewnij się, że: - kabel Ethernet jest prawidłowo podłączony; - co najmniej jeden zegar z funkcją PTP Grandmaster działa prawidłowo; - cała sieć jest zgodna z (PP) strict power profile, jeśli załączony; - sieć dostarcza ramki PTP do UR.
RING PRZERWANY	Nie	Wejścia/wyjścia typu Direct są skonfigurowane dla ringu, ale połączenie nie jest ringiem	Co 1s	Sprawdź konfigurację i podłaczenie wejść i wyjść typu Direct
PORT ETH1 USZKODZON PORT ETH2 USZKODZON PORT ETH3 USZKODZON	Tak	Wykrywanie utraty łącza na porcie Ethernet. Utrata łącza może być spowodowana odłączeniem przewodu lub odłączeniem od przełącznika.		Sprawdź połączenie
BŁĄD PANEL PRZEDNI	Nie	Panel graficzny nie reagował przez ponad 5s. Przekaźnik nadal realizuje funkcje zabezpieczeniowe - nie ma to wpływu na główny CPU.	Co 1s	Skontaktuj się z serwisem GE
Niezgodna wersja GFP	Nie	Wersja oprogramowania panelu graficznego nie jest zsynchronizowana z firmware modułu CPU.	Za każdym razem, kiedy uda się panelowi przedniemu nawiązać połączenie z procesorem głównym	Wykonaj aktualizację firmware UR z panelem graficznym podłączonym do modułu CPU. Można to zrobić za pomocą dowolnego interfejsu komunikacyjnego (Ethernet lub USB). Synchronizuje wersje FW panelu z wersją przekaźnika. Jeśli problem nie ustąpi, skontaktuj się z serwisem.
OSCYLACJE GOOSE	Nie	Element danych w datasecie GOOSE oscyluje	Przy każdym skanie stanów w datasecie	Sprawdź logikę sygnałów dodanych do danego datasetu

Uszkodzenie	Zatrzask	Opis	Częstotliwość testu	Sugerowane działanie
Wymień baterię	Tak	Bateria jest słaba lub nie działa. Zasila ona zegar czasu rzeczywistego. Ten komunikat jest wyświetlany jako BATERIA USZK w rejestatorze zdarzeń. Gdy poziom baterii osiągnie poziom krytyczny, komunikat jest wyświetlany stale i nie jest możliwa nawigacja na panelu przednim.	Co 5s. Alarm wyświetli się po 60s, jeśli uszkodzenie będzie się utrzymywać	Wymień baterię zgodnie z opisem w rozdziale Eksploatacja. Aby zminimalizować zakłócenia do czasu wymiany baterii, tymczasowo wyłącz funkcję awarii baterii w **Ustawienia -> Ogólne -> Kontrola stanu urządzenia**.
USZK SFP #	Nie	Wadliwy port SFP (Small Form-Factor Pluggable Port) lub odłączenie SFP generuje ten komunikat		Działanie wkładek można sprawdzić w menu "SFP Transceiver Information" webservera. Komunikat „USZK SFP #" ma wyższy priorytet i tłumi sygnalizację „PORT ETH# USZKODZON". Ustawienie „USZKODZENIE MODUŁU SFP" załącza/wyłącza ten autotest. Sygnalizacja dla tego autotestu jest oparta na priorytetach, przy czym trzecia wkładka ma najwyższy priorytet. Np. jeśli wszystkie trzy moduły SFP ulegną awarii, aktywowany zostanie sygnał dla P3. Gdy awaria modułu SFP P3 ustąpi, aktywny będzie sygnał dla P2.
SNTP Uszkodz	Nie	Serwer SNTP nie odpowiada	Co 10-60 s	Sprawdź, czy kable Ethernet są prawidłowo podłączone. Sprawdź, czy konfiguracja serwera SNTP odpowiada rzeczywistym ustawieniom serwera. Sprawdź łączność z serwerem (pinguj adres IP serwera). Sprawdź, czy ustawienia UR dla obu serwerów SNTP są skonfigurowane z różnymi adresami IP i numerami portów.
USZK PORT ETH # SV		Awaria portu Ethernet modułu szyny procesowej. Błąd rejestruje się, gdy aktywny port ulegnie awarii.	Co 5s	Sprawdź połączenia do przełącznika sieciowego / MU
USZK SFP PRT # SV		Port SFP z tyłu modułu szyny procesowej jest uszkodzony lub odłączony	Co 5s	Podłącz przewód lub wymień wkładkę na wkładkę tego samego typu
PROTOTYP FW: Self Test Błąd		Widoczne, dopóki wersja FW nie zostanie oznaczona jako 'release candidate' lub 'gold'	Widoczne podczas uruchomienia i potem ciągle	Aktualizuj FW do jednej z tych wersji
BŁĄD KOM RRTD: Self Test Błąd	Nie	Komunikacja ze zdalnym zespołem RTD (RRTD) lub GPM-F nie powiodła się przez ponad 10 sekund	Sprawdzane co 5s. Działa tylko wtedy, gdy "Com2 Usage" ustawiono na RRTD lub RRTD&GPM-F.	Sprawdź ustawienia portu szeregowego COM2, sprawdź połączenia RS485
RxGOOSE USZK: Missing messages	Nie	Co najmniej jedna wiadomość RxGOOSE nie jest odbierana	Alarm jest aktywny, gdy żadna ramka nie zostanie odebrana w oczekiwanym czasie, który jest czasem time to live w poprzedniej ramce. Może on wynosić od milisekund do minut.	Sprawdź ustawienia GOOSE

Uszkodzenie	Zatrzask	Opis	Częstotliwość testu	Sugerowane działanie
RxGOOSE OFFLINE: Błąd komunikacji	Nie	Co najmniej jedna wiadomość RxGOOSE nie jest odbierana	Wyzwalane zdarzeniem. Test jest wykonywany, gdy UR skonfigurowany do odbioru GOOSE przestaje je odbierać. Może to być 1-60s , w zależności od ramek.	Sprawdź ustawienia GOOSE
BŁĄD ZAPIS USTAWIEŃ: Kontakt z fabryką	Tak	Przekaźnik nie zapisał ustawień w pamięci flash;	Po zmianie nastaw	Skontaktuj się z serwisem GE
ALARM PAMIĘCI: Self Test Błąd	Nie	CPU nie odczytuje lub nie zapisuje na karcie Compact Flash (CF). Karta przechowuje nieulotne dane, takie jak zapisy zdarzeń, zakłóceń i rejestratora wartości analog., raportów zwarć i nieulotne stany i pomiary. Nastawy nie są zapisywane w CF - alarm nie ma na nie wpływu.	Po uruchomieniu UR. Następnie zawsze, gdy CPU uzyskuje dostęp do karty Compact Flash (odczyt lub zapis).	Skontaktuj się z serwisem GE
PROBLEM Z SV#	Tak	Aktywne, gdy 1. Wykryto utratę ramek 3 z 5 2. Nie otrzymano żadnych SV przez ~2 cykle 3. Występuje niezgodność trybu testowego lub bitu symulacji między UR a subskrybowanymi SV 4. MU subskrybowane przez UR nie jest zsynchronizowane z tym samym grandmaster, a dryf wynosi ~2 cykle 5. SV subskrybowane przez UR nie są synchronizowane zgodnie z „SmpSynch Check" zdefiniowanym w przekaźniku 6. Jakość otrzymanych SV jest nie do zaakceptowania (albo jakość jest invalid, albo questionable przy quality check = Rejest questionable)	Co cykl przetwarzania (2,5ms dla 50Hz)	Sprawdź: 1. Połączenie między MU a UR 2. Konfigurację strumienia SV w przekaźniku - czy jest zgodna z parametrami strumienia SV, na przykład sprawdź pola svID i confRev 3. Sprawdź stronę Stany i pomiary -> Szyna procesowa -> Status RxSV -> Rxsv1(16) w EnerVista, aby sprawdzić status synchronizacji, jakość i opóźnienia otrzymanych SV 4. Sprawdź, czy synchronizacja wszystkich MU subskrybowanych w UR jest zgodna z SmpSyncch Check
WYJĄTEK SYSTEMU: Wciśnij RESET	Tak	Nieprawidłowy restart z powodu modułów wyjętych / włożonych podczas zasilania T60, w przypadku nieprawidłowego zasilania lub w wyniku wewnętrznej awarii.	Wyzwalane zdarzeniem	Skontaktuj się z serwisem GE
MONIT TEMP: ZAB TEMPERATUROW	Tak	Temperatura otoczenia jest wyższa niż maksymalna temperatura pracy (+80°C)	Co 1h	Zablokuj T60 i zainstaluj je w miejscu, które spełnia normy temperatury
URZĄDZ NIESKALIBR: *Szczegóły - 2 linia*	Tak	DSP nie skalibrowany / dane kalibracji poza zakresem	Podczas uruchomienia	Należy wymienić moduł DSP, skontaktuj się z serwisem GE

Uszkodzenie	Zatrzask	Opis	Częstotliwość testu	Sugerowane działanie
MON WEW SZYNY U: *Szczegóły - 2 linia* Zasilanie 12V NISK Zasilanie 12V WYSOK Zasilanie 5V NISK Zasilanie 5V WYSOK	Tak	UR wykrył problem z szynami danych przez ponad 25 s	Co 5s	Skontaktuj się z serwisem GE
TRANSCEIVER BŁĄD: Self Test Błąd	Tak	Typ SFP nie odpowiada typowi procesora. SFP to srebrne urządzenie, które podłącza się z tyłu CPU. CPU typu T = Wszystkie porty obsługują tylko SFP światłowodowe CPU typu U = Port P1 - SFP RJ45, a pozostałe dwa porty to porty światłowodowe CPU typu V = Wszystkie porty obsługują tylko SFP - RJ45 Konsekwencją błędnego SFP może być uszkodzenie T60 lub brak informacji o T60 na jego webserver (wprowadź adres IP w przeglądarce internetowej, a następnie kliknij **SFP Transceiver Information**.		Dostępna jest strona w webserver „SFP Transceiver Information". Ta strona wyświetla typ SFP. Dane mogą być używane razem z typem procesora, aby wykryć przyczynę problemu.

7.2.2.4 Bezpieczeństwo działania elementów bezzwłocznych

Niektóre alarmy nie są wystarczająco szybkie, aby wykryć błędne dane i zablokować funkcje zabezpieczeniowe. W celu zabezpieczenia funkcji bezzwłocznych, oprócz opisanych alarmów, istnieją elementy nadzorujące, które sprawdzają układ pod kątem ewentualnych uszkodzeń i pozwalają na działanie funkcji różnicowej i funkcji nadprądowych bezzwłocznych.

Elementy nadzorujące działanie funkcji wykorzystują do niezależnego wykrywania zwarć i zakłóceń próbki prądów i fazory z tych samych źródeł, co nadzorowane elementy zabezpieczeniowe. Elementy nadzoru nie mają żadnych ustawień i są załączane, gdy tylko zostaną załączone odpowiednie funkcje zabezpieczeniowe. Podczas testów laboratoryjnych elementy nadzoru można wyłączyć, aktywując dowolny tryb testowy w menu **USTAWIENIA ⇨⇩ TESTOWANIE ⇨ TRYB IED**, ustawiając **TRYB IED** na dowolną wartość z wyjątkiem „On".

Elementy nadzoru nie wpływają na działanie funkcji zabezpieczeniowych a jedynie zezwalają na ich działanie.

Funkcja nadprądowa bezzwłoczna

Nadzorowane są wszystkie załączone nadprądowe funkcje bezzłoczne (I>>, I2>>, 3I0>>) w aktywnej grupie nastaw. Cele działania funkcji nadzoru dla funkcji nadprądowych bezzwłocznych są następujące:

- Wykrywanie błędnego prądu roboczego spowodowanego problemami z okablowaniem lub akwizycją danych, co skutkuje spadkiem prądu jednej fazy do 0, a tym samym błędnym poziomem prądu składowej przeciwnej i prądu 3I0
- Uzasadnienie wzrostu amplitudy prądu przy równoczesnych zmianach prądu w poszczególnych próbkach

Osiąga się to poprzez porównanie bieżących wartości fazorów prądu i zmian w próbkach z wartościami zmierzonymi dwa cykle wcześniej. Dodatkowo, elementy zabezpieczeniowe monitorują prąd przedzakłóceniowy w celu wykrycia, czy zadziałanie występuje w wyniku spadku prądu zamiast jego wzrostu.

Element jest gotowy do działania po wykryciu braku zakłóceń w prądach przez minimum pięć cykli.

Funkcja różnicowa (szyny, transformator, stojan)

Nadzór dla funkcji różnicowej działa dla każdej strefy. Monitoruje, czy wzrost prądu różnicowego powyżej progu pobudzenia jest potwierdzony przez detektory zakłóceń dla każdej strefy. Gdy wystąpi zwarcie wewnętrzne i co najmniej dwa wejścia strefy przenoszą pewne obciążenie, co najmniej dwa detektory zakłóceń muszą być aktywowane. Gdy nie ma obciążenia na wejściach (strefa pod napięciem, ale bez obciążenia), co najmniej 1 detektor zakłóceń musi być aktywny.

W konsekwencji:

- Jeśli nie ma aktywacji detektora zakłóceń dla co najmniej jednego wejścia — działanie funkcji jest blokowane
- Jeśli aktywacja detektora zakłóceń nastąpiła tylko dla jednego wejścia, ale obciążenie przed zwarciem jest obecne na co najmniej dwóch wejściach strefy — działanie funkcji jest blokowane
- Jeśli aktywacja detektora zakłóceń nastąpiła na więcej niż jednym wejściu — funkcja różnicowa ma zezwolenie na działanie (scenariusz normalny)

Gdy działanie funkcji jest blokowane przez element nadzoru, zmiana grupy nastaw nie jest możliwa.

7.2.2.5 Uszkodzenia krytyczne dla modułu HardFiber Brick

Oprócz standardowej kontroli stanu urządzenia, kontrolowany jest też moduł HardFiber Brick. Wymieniono tutaj funkcje kontroli tego modułu. Każdy nienormalny stan sygnalizowany przez diody LED / watchdog powoduje również aktywację alarmu.

Tab. 7-4: Uszkodzenia krytyczne modułu HardFiber Brick

Uszkodzenie	Opis	Konsekwencje	Sugerowane działanie
NIEZG SPRZĘT-WYKON	Liczba lub typ zainstalowanych modułów nie jest zgodny z kodem zamówienia zapisanym w CPU. Standardowy alarm niezgodności jest rozszerzony o moduł szyny procesowej.	Funkcje zabezpieczeniowe nie są dostępne, wszystkie wyjścia fizyczne i współdzielone (Brick) są deaktywowane	Sprawdź wszystkie moduły pod kątem kodu zamówienia. Upewnij się, że są prawidłowo włożone i załącz zasilanie. Jeśli moduł został dodany lub usunięty, użyj polecenia **Odśwież typ urządzenia**, aby poinformować UR, że bieżąca konfiguracja jest poprawna.
USZKODZENIE MODUŁU	Wykryto awarię sprzętową modułu urządzenia	Funkcje zabezpieczeniowe nie są dostępne, wszystkie wyjścia fizyczne i współdzielone (Brick) są deaktywowane	Skontaktuj się z serwisem GE i podaj kod błędu widoczny na wyświetlaczu. Tekst w komunikacie identyfikuje uszkodzony moduł (na przykład H81). W przypadku awarii modułu szyny procesowej, alarm jest zatrzaskiwany do momentu ponownego uruchomienia Multilin UR.
USZK SZYNA PROCESOW	Krytyczne dane nie są dostępne za pośrednictwem szyny procesowej. Ilość banków AC jest uważana za krytyczną, jeśli zarówno origin banku, jak i crosschecking są inne niż None. Ten alarm jest inicjowany przez wykrycie rozbieżności na wejściach. Więcej informacji można znaleźć w opisie ustawienia **Crosschecking** w instrukcji HardFiber. Ponadto ten alarm może być zainicjowany przez logikę użytkownika w reakcji na utratę krytycznych wejść/wyjść fizycznych lub innych danych przy użyciu programowanego przez użytkownika ustawienia **Process Bus Failure Operand**. Nastawa znajduje się w menu **Ustawienia -> Ogólne -> Kontrola stanu urządzenia**.	Funkcje zabezpieczeniowe nie są dostępne, wszystkie wyjścia fizyczne i współdzielone (Brick) są deaktywowane	Najpierw usuń wszelkie alarmy dotyczące modułów szyny procesowej i HardFiber Brick. Sprawdź rzeczywistą wartość sygnału przypisanego do **Process Bus Failure Operand**, a jeśli jest „On”, określ przyczynę i usuń ją. Jeśli problem nadal występuje, a powyższe zostało wyjaśnione, przyczyną musi być rozbieżność wejścia AC, która jest zwykle wynikiem problemów z sygnałami wejściowymi do Brick lub usterek sprzętu do kondycjonowania wejść Brick. Jeśli błąd został zgłoszony przy pierwszym sygnale, należy sprawdzić połączenia na zewnątrz Brick. Aby wyizolować błędy rozbieżności wejścia AC, przełącz przekaźnik w tryb Isolated, a następnie jeden po drugim, tymczasowo zmień ustawienie **Crosschecking** banku AC na None, aż do usunięcia awarii. Po identyfikacji banku AC z problemem, wartości z każdego Brick można zbadać indywidualnie, tymczasowo przypisując każdy z nich do banku AC o jednym origin.

7.2.2.6 Uszkodzenia niekrytyczne dla modułu HardFiber Brick

Tab. 7-5: Uszkodzenia niekrytyczne modułu HardFiber Brick

Uszkodzenie	Opis	Konsekwencje	Sugerowane działanie
BRICK PROBLEM	Układ samokontroli HardFiber Brick zgłosił problem wewnętrzny	Ten błąd nie powoduje blokady zabezpieczeń. Jednak wejścia/ wyjścia Brick, których on dotyczy, mogą nie być dostępne.	Sprawdź środowisko Brick pod kątem zbyt wysokich lub zbyt niskich temperatur oraz napięcia źródła zasilania. Jeśli temperatura otoczenia i napięcie zasilania są zgodne ze specyfikacją, skontaktuj się z serwisem. Problemy wynikające z braku odpowiedzi wyjścia Brick na polecenie można wykryć tylko wtedy, gdy polecenie jest aktywne, a więc w tym przypadku gdy alarm jest zatrzaśnięty. Alarm można wtedy odblokować, naciskając przycisk **RESET**, jeśli polecenie zostało zakończone, jednak wyjście może nadal nie działać.
PROBLEM SZYNA PROC	Problemy z komunikacją z co najmniej jednym Brick. Tekst komunikatu identyfikuje jednostki polowe, których dotyczy problem. Ten autotest jest inicjowany niskimi poziomami odbieranego sygnału na końcu Brick lub modułu szyny procesowej, a także przez utrzymujący się brak odpowiedzi na polling z właściwego Brick.	Ten błąd nie powoduje blokady zabezpieczeń. Jednak wejścia/ wyjścia Brick, których on dotyczy, mogą nie być dostępne.	Sprawdź aktualne stany w jednostce polowej. Wskazanie niezgodności sprzętu oznacza, że wiadomości są odbierane z Brick, ale istnieje rozbieżność między ustawieniami a rzeczywistym numerem seryjnym Brick, kodem zamówienia i/ lub numerem rdzenia. Sprawdź, czy właściwy rdzeń w odpowiednim Brick jest podłączony do właściwego portu szyny procesowej i czy ustawienia jednostki polowej są prawidłowe. Sygnalizacja utraty komunikacji oznacza, że nie są odbierane żadne ramki. Sprawdź, czy patching jest prawidłowy i czy Brick ma zasilanie. Jeśli tak, to użyj zestawu do czyszczenia złączy światłowodowych, aby wyczyścić obie strony wszystkich połączeń światłowodowych od karty procesowej do Brick, którego dotyczy problem. Jeśli problem nie ustąpi, skontaktuj się z serwisem GE.
RTD PROBLEM: Self Test Błąd	Brick zgłasza, że połączenie do RTD jest nieprawidłowe lub otrzymana na wejściu wartość jest poza ustawionym zakresem - większa niż 250°C (usterka obwodu czujnika) lub mniejsza niż -50°C (czujnik zwarty).	Bez podtrzymania	Sprawdź ustawienia i połączenia RTD
TDR PROBLEM: Self Test Błąd	Brick zgłasza, że połączenie przetwornika jest nieprawidłowe lub otrzymana na wejściu DC wartość jest poza ustawionym zakresem lub nastawa wartości minimalnej jest równa nastawie wartości maksymalnej.	Bez podtrzymania	Sprawdź ustawienia i połączenia przetworników

Zabezpieczenie różnicowe T60

Rozdział 8: URUCHOMIENIE

8.1 Testy charakterystyki stabilizacji

8.1.1 Informacje ogólne

Poniższe testy są podzielone na dwie części: ogólne procedury testowania punktów charakterystyki stabilizacji oraz przykłady odpowiedzi funkcji różnicowej, w oparciu o różne konfiguracje transformatora i rozpływ prądu zwarciowego. Poniższe testy można przeprowadzić przy użyciu 2 lub 3 indywidualnie regulowanych prądów i nie wymagają one dodatkowego specjalistycznego sprzętu.

8.1.1.1 Przygotowanie

1. Ustaw przesunięcie wynikające z grupy połączeń jako 0°/180° oraz identyczne połączenie uzwojeń po obu stronach.
2. Wybierz "Nie" w polu UZIEMIENIE.
3. Ustaw przekładnie PP po obu stronach transformatora.
4. Oblicz współczynniki kompensacji amplitudy M[1] i M[2] dla każdego z uzwojeń.
5. Załącz funkcję Różnicową stabilizowaną 87T i ustaw wymagane parametry charakterystyki.
6. Podłącz tester i wymuś prąd I_X w uzwojeniu 1, w fazie L1 oraz prąd I_Y w uzwojeniu 2, w fazie L1.

8.1.1.2 Testowanie

Badanie charakterystyki różnicowej ma na celu sprawdzenie progu minimalnego pobudzenia, punktu przegięcia 1 i nachylenia 1 oraz punktu przegięcia 2 i nachylenia 2.

Dla uproszczenia wprowadź następujące ustawienia dla każdego uzwojenia:

OBIEKT ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ UZWOJENIE 1(4) ⇨⇩ UZW 1(4) POŁĄCZENIE: "Wye"

OBIEKT ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ UZWOJENIE 1(4) ⇨⇩ UZW 1(4) UZIEMIONE: "Nie"

OBIEKT ⇨⇩ TRANSFORMATOR ⇨⇩ UZWOJENIE 2(4) ⇨⇩ UZW 2(4) PRZESUNIĘCIE KĄTOWE (-): "0°"

Jeśli przesunięcie fazowe transformatora wynosi 0 °, należy wymusić w przekaźniku prądy przesunięte o 180°. To przesunięcie fazowe o 180 ° wynika z polaryzacji PP, ponieważ początki ich uzwojeń znajdują się nie od strony zabezpieczanego transformatora i są podłączone do zacisków przekaźnika oznaczonych jako początki uzwojeń.

8.1.1.3 Minimalny próg pobudzenia

Wymuś prąd (I_X) w Uzwojeniu 1 w fazie L1 i monitoruj prąd różnicowy fazy L1, aż przekroczy próg pobudzenia. Teoretyczny próg pobudzenia można obliczyć w następujący sposób:

$$I_x = \text{PRÓG POBUDZENIA} \times \frac{PP}{M[1]} \quad \text{Wzór 8-1}$$

gdzie PP = 1 A lub 5 A, a M to obliczony współczynnik kompensacji amplitudy (szczegółowe informacje na temat obliczania współczynników M[1] i M[2] znajdują się w sekcji Transformator w rozdziale 5).

8.1.1.4 Nachylenie 1 / Punkt przegięcia 1

Punkty charakterystyki w obszarze Nachylenia 1 i Punktu przegięcia 1 testuje się jak niżej. Zobacz charakterystykę różnicową w następnej sekcji, aby uzyskać więcej informacji.

1. Wymuś prąd (I_y) w Uzwojeniu 2 w fazie L1 jak niżej (CT=PP):

$$I_{YB1} = \text{PUNKT PRZEGIĘCIA 1} \times \frac{PP}{M[2]} \quad \text{Wzór 8-2}$$

2. W punkcie przegięcia 1, wymuszony prąd I_{XOP1} jest określony wzorem:

$$I_{XOP1} = \text{PUNKT PRZEGIĘCIA 1} \times (1\text{-NACHYLENIE 1})\frac{PP}{M[1]} \quad \text{Wzór 8-3}$$

prąd różnicowy jest dany wzorem:

I_d = Nachylenie 1 (ang. Slope 1 w %) x Punkt przegięcia 1 (ang. Breakpoint w pu) Wzór 8-4

3. Ustaw prąd I_x na 1,05 x I_{XOP1}. Załącz zestaw testowy. Przekaźnik nie powinien wyłączyć, ponieważ stosunek prądu różnicowego do prądu stabilizacji jest mniejszy niż ustawienie NACHYLENIE 1. Wyłącz prąd.
4. Ustaw prąd I_x na 0,95 x I_{XOP1}. Załącz zestaw testowy. Przekaźnik powinien wyłączyć. Wyłącz prąd.

Aby przetestować dowolny inny punkt z obszaru Nachylenia 1, wymuś prąd stabilizacji (w pu) mniejszy niż prąd PUNKTU PRZEGIĘCIA 1 i powtórz powyższe kroki, zastępując wartość PUNKT PRZEGIĘCIA 1 nową wartością prądu stabilizacji (w pu).

8.1.1.5 Nachylenie 2 / Punkt przegięcia 2

Obszar Nachylenia 2 i Punktu przegięcia 2 jest testowany w następujący sposób. Rysunek pokazuje szczegóły.

1. Ustaw wartość prądu I_y tak, aby prąd stabilizacji był równy PUNKTOWI PRZEGIĘCIA 2. Użyj następującego wzoru, aby obliczyć wartość wymuszanego prądu:

$$I_{YB2} = \text{PUNKT PRZEGIĘCIA 2} \times \frac{PP}{M[2]} \quad \text{Wzór 8-5}$$

2. Przy powyższym prądzie stabilizacji, prąd I_{XOP2} wymagany do zadziałania funkcji jest obliczany jako:

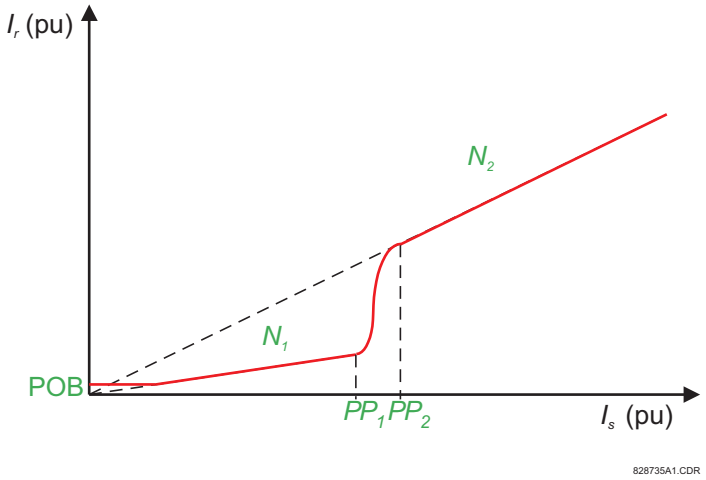
$$I_{XOP2} = \text{PUNKT PRZEGIĘCIA 2} \times (1\text{-NACHYLENIE 2})\frac{PP}{M[1]} \quad \text{Wzór 8-6}$$

3. Ustaw prąd I_x na 1,05 x I_{XOP1}. Załącz zestaw testowy. Przekaźnik nie powinien wyłączyć, ponieważ stosunek prądu różnicowego do prądu stabilizacji jest mniejszy niż ustawienie NACHYLENIE 2. Wyłącz prąd.
4. Ustaw prąd I_x na 0,95 x I_{XOP1}. Załącz zestaw testowy. Przekaźnik powinien wyłączyć. Wyłącz prąd.

Aby przetestować dowolny inny punkt z obszaru Nachylenia 2, wymuś prąd stabilizacji (w pu) mniejszy niż prąd PUNKTU PRZEGIĘCIA 2 i powtórz powyższe kroki, zastępując wartość PUNKT PRZEGIĘCIA 2 nową wartością prądu stabilizacji (w pu).

Oba testy można powtórzyć dla faz L2 i L3.

Rys. 8-1: Charakterystyka stabilizacji



8.2 Scenariusze testowe

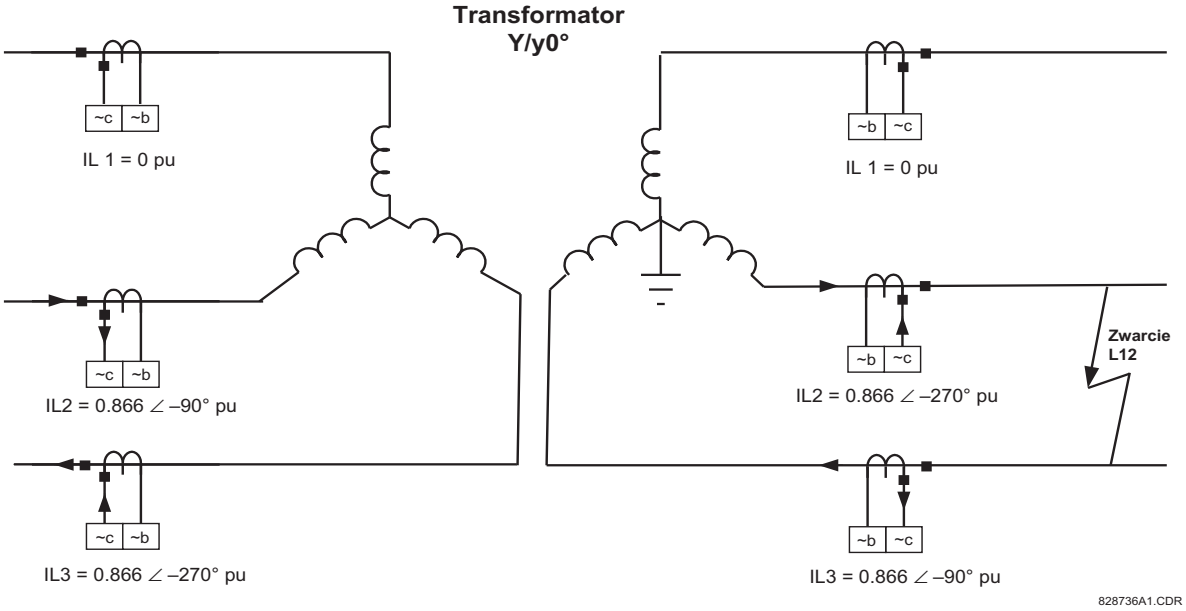
8.2.1 Informacje ogólne

Testy T60 opierają się na wymuszeniach prądu wtórnego. Wymagane są dwa lub trzy indywidualnie regulowane prądy. Zabezpieczenie różnicowe porównuje wielkości prądów po wszystkich stronach trafo w czasie rzeczywistym, dlatego prądy wymuszane z testera i ich kąty muszą być dokładną repliką prądów i kątów transformatora pokazanych na wykresach, z uwzględnieniem prawidłowej polaryzacji i orientacji podłączonych PP.

Upewnij się, że parametry wytrzymałości wejść prądowych przekaźnika nie są przekroczone. Zatrzymanie wymuszenia prądów do przekaźnika za pomocą wyjść fizycznych wyzwalanych przez zadziałanie zabezpieczenia może temu zapobiec.

Ze względu na złożoność obliczeń definiujących charakterystykę pomiędzy PUNKT PRZEGIĘCIA 1 i PUNKT PRZEGIĘCIA 2, wysoce zalecane jest użycie arkusza kalkulacyjnego do symulacji działania T60. Narzędzie to wskazuje graficznie, czy przekaźnik powinien zadziałać, w oparciu o ustawienia funkcji i aktualnie wymuszane prądy. Pozwala to testerowi zdefiniować i sprawdzić działanie w różnych punktach na charakterystyce pracy. Arkusz kalkulacyjny można znaleźć na stronie internetowej GE Grid Solutions (T35/T60 Percent Differential Element Simulator w sekcji Support documents).

Rys. 8-2: Rozpływ prądów w transformatorze Yy0 przy zwarciu dwufazowym (L2-L3) po stronie dolnego napięcia



Rozważ powyższy system, który ilustruje znaczenie odpowiedniej polaryzacji i podłączenia przekładników prądowych. Czynniki te mają również zastosowanie podczas wykonywania testów przedstawionych w następnych przykładach.

Prądy zwarciowe po stronie górnego i dolnego napięcia trafo oraz kąty są ze sobą powiązane. Dokładniej, pierwotne prądy zwarciowe obu stron są przesunięte o 180°. Oznaczenia początków uzwojeń przekładników prądowych skierowane są od chronionej strefy i są podłączone do zacisków ~c w T60. Pokazany prąd jest tym, co jest widziane przez przekaźnik.

NOTE

Oznaczenia ~a i ~b są tylko ilustracyjne. Zobacz sekcję Pomiary analogowe prądu i napięcia (PP i PN) w rozdziale 3 w celu identyfikacji konkretnych zacisków.

8.2.2 Przykład 1

Dane transformatora: 20 MVA, 115/12,47 kV, PP (GN) = 200:1, PP (DN) = 1000:1, Y/y0°, uziemiony punkt neutralny DN

8.2.2.1 Konfiguracja testera

Rozpływ prądu zwarciowego dla zwarcia zewnętrznego w fazach L2-L3 jest identyczny po obu stronach transformatora i można go łatwo zasymulować za pomocą dwóch źródeł prądu. Podłącz pierwsze źródło prądu szeregowo do zacisków „L2" i „L3" T60 (po stronie GN), a drugie źródło do zacisków „L2" i „L3" po stronie dolnego napięcia (DN). Upewnij się, że polaryzacja jest prawidłowa, a względne kąty fazowe są podobne do pokazanych na rysunku, tj. 180° pomiędzy IL2 (GN) i IL3 (GN), 180° pomiędzy IL2 (DN) i IL3 (DN), 180° pomiędzy IL2 (GN) i IL2 (DN) oraz 180° pomiędzy IL3 (GN) i IL3 (DN). Postępuj zgodnie z wytycznymi dot. prądów zawartymi w poniższych tabelach, aby upewnić się, że test przebiega prawidłowo.

8.2.2.2 Kryteria działania

Funkcja różnicowa działa, jeśli prąd różnicowy (Iróżn) jest ponad charakterystyką określoną przez ustawienia przekaźnika dla danej wielkości prądu stabilizacji (Istab). Prąd różnicowy jest sumą skompensowanych amplitudowo i kątowo wektorów prądów, a Istab jest największym z tych skompensowanych prądów.

Poniższe testy weryfikują działanie/blokowanie dla punktów ze wszystkich regionów charakterystyki różnicowej:

- Test zwarcia zewnętrznego (zerowego prądu różnicowego)
- Próg pobudzenia
- Nachylenie 1
- Obszar pomiędzy Punkt przegięcia 1 a Punkt przegięcia 2

- Nachylenie 2

8.2.2.3 Konfiguracja wejść analogowych i źródeł pomiarowych

Przekładniki i źródła wirtualne powinny zostać skonfigurowane w następujący sposób:

Tab. 8-1: Konfiguracja przekładników i źródeł pomiarowych

Nastawy PP	CT F1	CT M1
PP fazowe strona pierwotna	200	1000
PP fazowe strona wtórna	1	1
PP Io strona pierwotna	X	X
PP Io strona wtórna	X	X

Nastawy źródła	Źródło 1	Źródło 2
Nazwa	SRC 1	SRC 2
PP fazowe	F1	M1
PP Io	X	X
PN fazowe	X	X
PN dodatkowe	X	X

8.2.2.4 Konfiguracja transformatora dwuuzwojeniowego

Tab. 8-2: Konfiguracja uzwojeń

Uzwojenie 1	Wartość
Źródło	SRC 1
Moc znamionowa	20 MVA
Napięcie znamionowe	115 kV
Połączenie	Wye
Uziemienie	Nie
Przesunięcie kątowe (-)	0°
Rezystancja 3F	10.000 ohms

Uzwojenie 2	Wartość
Źródło	SRC 2
Moc znamionowa	20 MVA
Napięcie znamionowe	12.47 kV
Połączenie	Wye
Uziemienie	Tak
Przesunięcie kątowe (-)	0°
Rezystancja 3F	10.000 ohms

Nastawy 87T	Wartość
PRÓG POBUDZENIA	0.1 pu
NACHYLENIE 1	15%
PUNKT PRZEGIĘCIA 1	2 pu
PUNKT PRZEGIĘCIA 2	8 pu
NACHYLENIE 2	95%

INFO Prąd powyżej 3 In wymuszany przez dłuższy czas może spowodować uszkodzenie przekaźnika.

8.2.2.5 Test zwarcia zewnętrznego

1. W poszczególnych uzwojeniach wymuś prądy jak poniżej.

Uzwojenie 1	
Faza	Prąd (I_1)
L1	0 A ∠0°
L2	0.434 A ∠0°
L3	0.434 A ∠–180°

Uzwojenie 2	
Faza	Prąd (I_2)
L1	0 A ∠0°
L2	0.8 A ∠–180°
L3	0.8 A ∠0°

2. Prądy określone są następującymi zależnościami:

$$I_n(w_1) = \frac{20 \times 10^6 \text{ VA}}{\sqrt{3} \times 115 \times 10^3 \text{ V}} = 100.4 \text{ A}, \quad I_n(w_2) = \frac{20 \times 10^6 \text{ VA}}{\sqrt{3} \times 12.47 \times 10^3 \text{ V}} = 925.98 \text{ A}$$

Wzór 8-7

Z wcześniejszego rysunku rozpływu prądów wynika: 0,866 pu x 100,4 A/200 = 0,434 A prądu wtórnego dla faz L2 i L3 (GN) oraz 0,866 pu x 925,98 A/1000 = 0,8 A prądu wtórnego dla faz L2 i L3 (DN).

3. Gdy konfiguracja testu jest prawidłowa, działanie funkcji jest blokowane a przekaźnik wyświetla następujące prądy:

Faza	Prąd różnicowy ($I_{różn}$)
L1	0 ∠0°
L2	0 ∠0°
L3	0 ∠0°

Faza	Prąd stabilizacji (I_{stab})
L1	0 ∠0°
L2	0.801 pu ∠–180°
L3	0.801 pu ∠0°

8.2.2.6 Próg pobudzenia

Zmniejsz prąd stabilizacji Istab do wartości niższej niż 0,67 pu (odpowiadającej przecięciu Nachylenie 1 i Próg pobudzenia). Można to uzyskać jako Ir = 0,1/0,15 = 0,67 pu, gdzie 0,1 jest ustawieniem PRÓG POBUDZENIA, a 0,15 jest ustawieniem NACHYLENIE 1. Należy pamiętać, że:

$$0 < I_{stab} < I_{ri} \quad \text{Wzór 8-8}$$

gdzie I_{ri} - prąd odpowiadający prądowi stabilizacji przy przecięciu Nachylenie 1 i Próg pobudzenia, obliczony jako POB/N1.

1. Zmień wymuszane prądy, jak przedstawiono w poniższej tabeli.

Uzwojenie 1	
Faza	**Prąd (I_1)**
L1	0 A ∠0°
L2	0.15 A ∠0°
L3	0.15 A ∠–180°

Uzwojenie 2	
Faza	**Prąd (I_2)**
L1	0 A ∠0°
L2	0.23 A ∠–180°
L3	0.23 A ∠0°

2. Odczytaj następujące wartości prądu różnicowego i prądu stabilizacji z menu Stany i pomiary.

Faza	Prąd różnicowy ($I_{różn}$)
L1	0 ∠0°
L2	0.044 pu ∠0°
L3	0.044 pu ∠0°

Faza	Prąd stabilizacji (I_{stab})
L1	0 ∠0°
L2	0.275 pu ∠–180°
L3	0.275 pu ∠0°

Działanie funkcji jest blokowane jeśli $I_{różn}$ jest niższy niż 0.1 pu (PRÓG POBUDZENIA).

3. Zwiększ I_1 do 0.2 A. Prąd różnicowy powinien zwiększyć się do $I_{różn}$ = 0.136 pu > PRÓG POBUDZENIA i I_{stab} < 0.67 pu.
4. Sprawdź, czy funkcja różnicowa działa a w menu Stany i pomiary wyświetlane są następujące wartości prądów:

Faza	Prąd różnicowy ($I_{różn}$)
L1	0 ∠0°
L2	0.136 ∠0°
L3	0.136 ∠0°

Faza	Prąd stabilizacji (I_{stab})
L1	0 ∠0°
L2	0.367 pu ∠–180°
L3	0.367 pu ∠0°

8.2.2.7 Nachylenie 1

Wymuś prąd w taki sposób, aby prąd I_{stab} był większy niż 0,67 pu, co odpowiada przecięciu PROGU POBUDZENIA i NACHYLENIA 1 ale będzie mniejszy niż ustawienie PUNKT PRZEGIĘCIA 1; to znaczy:

$$I_{stab}\,(\text{przecięcie POB i N1}) < I_{stab}\,(\text{aktualne}) < I_{stab}\,(\text{PP1}) \quad \text{Wzór 8-9}$$

1. Zmień wymuszane prądy, jak przedstawiono w poniższej tabeli.

Uzwojenie 1	
Faza	**Prąd (I_1)**
L1	0 A ∠0°
L2	0.48 A ∠0°
L3	0.48 A ∠–180°

Uzwojenie 2	
Faza	**Prąd (I_2)**
L1	0 A ∠0°
L2	1 A ∠–180°
L3	1 A ∠0°

2. Odczytaj następujące wartości prądu różnicowego i prądu stabilizacji z menu Stany i pomiary.

Faza	Prąd różnicowy ($I_{różn}$)
L1	0 ∠0°
L2	0.113 pu ∠0°
L3	0.113 pu ∠0°

Faza	Prąd stabilizacji (I_{stab})
L1	0 ∠0°
L2	1 pu ∠–180°
L3	1 pu ∠0°

Funkcja różnicowa 87T jest blokowana, nawet jeśli $I_{różn}$ jest większy niż PRÓG POBUDZENIA, ponieważ $I_{różn}$ nie jest wystarczająco duży, aby stosunek $I_{różn}/I_{stab}$ był większy niż NACHYLENIE 1 równe 15%. Aktualna wartość wynosi 11,3%.

3. Zmień prąd I_1 zgodnie z tabelą poniżej (tym samym zwiększając $I_{różn}$) i sprawdź czy funkcja zadziała.

Uzwojenie 1	
Faza	**Prąd (I_1)**
L1	0 A ∠0°
L2	0.45 A ∠0°
L3	0.45 A ∠–180°

Uzwojenie 2	
Faza	**Prąd (I_2)**
L1	0 A ∠0°
L2	1 A ∠–180°
L3	1 A ∠0°

4. Odczytaj następujące wartości prądu różnicowego i prądu stabilizacji z menu Stany i pomiary.

Faza	Prąd różnicowy ($I_{różn}$)
L1	0 ∠0°
L2	0.170 pu ∠0°
L3	0.170 pu ∠0°

Faza	Prąd stabilizacji (I_{stab})
L1	0 ∠0°
L2	1 pu ∠–180°
L3	1 pu ∠0°

5. Stosunek $I_{różn}/I_{stab}$ wynosi 17%. Zweryfikuj czy funkcja zadziała prawidłowo w odpowiedzi na zadane wymuszenie.

8.2.2.8 Obszar pomiędzy Punkt przegięcia 1 a Punkt przegięcia 2

Ta procedura testuje część krzywej różnicowej, która leży pomiędzy Punkt przegięcia 1 (PP1) i Punkt przegięcia 2 (PP2).

1. Wymuś prądy tak, aby prąd I_{stab} znajdował się w obszarze pomiędzy Punktem przegięcia 1 i Punktem przegięcia 2, tzn

$$I_{stab} \text{ (przy Punkt przegięcia 1)} > I_{stab} < I_{stab} \text{ (przy Punkt przegięcia 2)} \qquad \textbf{Wzór 8-10}$$

   Dla tego przykładu, 2 pu < I_{stab} < 8 pu. Pamiętaj, że prąd stabilizacji jest prądem maksymalnym i wynosi I_{stab} = 3.5 pu.

Uzwojenie 1	
Faza	**Prąd (I_1)**
L1	0 A ∠0°
L2	1.2 A ∠0°
L3	1.2 A ∠–180°

Uzwojenie 2	
Faza	**Prąd (I_2)**
L1	0 A ∠0°
L2	3.5 A ∠–180°
L3	3.5 A ∠0°

2. Odczytaj następujące wartości prądu różnicowego i prądu stabilizacji z menu Stany i pomiary.

Faza	Prąd różnicowy ($I_{różn}$)
L1	0 ∠0°
L2	1.287 pu ∠–180°
L3	1.287 pu ∠0°

Faza	Prąd stabilizacji (I_{stab})
L1	0 ∠0°
L2	3.5 pu ∠–180°
L3	3.5 pu ∠0°

   Stosunek $I_{różn}/I_{stab}$ wynosi 36.77% i funkcja róznicowa jest blokowana, ponieważ $I_{różn}$ = 1.287 pu jest poniżej charakterystyki dla prądu I_{stab} = 3.5 pu.

NOTE

Ze względu na złożoność obliczeń definiujących charakterystykę pomiędzy PUNKT PRZEGIĘCIA 1 i PUNKT PRZEGIĘCIA 2, wysoce zalecane jest użycie arkusza kalkulacyjnego do symulacji działania T60. Arkusz kalkulacyjny można znaleźć na stronie internetowej GE Grid Solutions (T35/T60 Percent Differential Element Simulator w sekcji Support documents). Za pomocą tego narzędzia można sprawdzić aktualny oraz teoretyczny stosunek $I_{różn}/I_{stab}$. Narzędzie wskazuje graficznie, czy przekaźnik powinien zadziałać, w oparciu o nastawy funkcji i aktualnie wymuszane prądy.

3. W tym przykładzie, $I_{różn}/I_{stab}$ > 38% - powoduje to blokowanie funkcji. Zmniejszenie I_1, jak pokazano w tabeli zwiększa prąd różnicowy, powodując zadziałanie zabezpieczenia różnicowego.

Uzwojenie 1	
Faza	**Prąd (I_1)**
L1	0 A ∠0°
L2	1.1 A ∠0°
L3	1.1 A ∠–180°

Uzwojenie 2	
Faza	**Prąd (I_2)**
L1	0 A ∠0°
L2	3.5 A ∠–180°
L3	3.5 A ∠0°

4. Odczytaj następujące wartości prądu różnicowego i prądu stabilizacji z menu Stany i pomiary.

Faza	Prąd różnicowy ($I_{różn}$)
L1	0 ∠0°
L2	1.471 pu ∠–180°
L3	1.471 pu ∠0°

Faza	Prąd stabilizacji (I_{stab})
L1	0 ∠0°
L2	3.5 pu ∠–180°
L3	3.5 pu ∠0°

8.2.2.9 Nachylenie 2

Wymuś prądy tak, aby prąd I_{stab} był powyżej PUNKT PRZEGIĘCIA 2; tzn:

$$I_{stab} > I_{stab} \text{ (przy Punkt przegięcia 2)} = 8 \text{ pu} \qquad \textbf{Wzór 8-11}$$

1. Zmień wymuszane prądy, jak przedstawiono w poniższej tabeli.

Uzwojenie 1	
Faza	**Prąd (I_1)**
L1	0 A ∠0°
L2	0.5 A ∠0°
L3	0.5 A ∠–180°

Uzwojenie 2	
Faza	**Prąd (I_2)**
L1	0 A ∠0°
L2	9 A ∠–180°
L3	9 A ∠0°

2. Odczytaj następujące wartości prądu różnicowego i prądu stabilizacji z menu Stany i pomiary.

Faza	Prąd różnicowy ($I_{różn}$)
L1	0 ∠0°
L2	8.078 pu ∠–180°
L3	8.078 pu ∠0°

Faza	Prąd stabilizacji (I_{stab})
L1	0 ∠0°
L2	9 pu ∠–180°
L3	9 pu ∠0°

$I_{różn}/I_{stab}$ = 89.8% i jest poniżej nastawy (95%) - funkcja różnicowa jest blokowana.

3. Zmień prąd I_1 zgodnie z tabelą poniżej (tym samym zwiększając $I_{różn}$) i sprawdź czy funkcja zadziała.

Uzwojenie 1	
Faza	**Prąd (I_1)**
L1	0 A ∠0°
L2	0.2 A ∠0°
L3	0.2 A ∠–180°

Uzwojenie 2	
Faza	**Prąd (I_2)**
L1	0 A ∠0°
L2	9 A ∠–180°
L3	9 A ∠0°

4. Odczytaj następujące wartości prądu różnicowego i prądu stabilizacji z menu Stany i pomiary.

Faza	Prąd różnicowy ($I_{różn}$)
L1	0 ∠0°
L2	8.631 pu ∠–180°
L3	8.631 pu ∠0°

Faza	Prąd stabilizacji (I_{stab})
L1	0 ∠0°
L2	9 pu ∠–180°
L3	9 pu ∠0°

5. Stosunek $I_{różn}/I_{stab}$ wynosi 95.9%. Zweryfikuj czy funkcja zadziała prawidłowo w odpowiedzi na zadane wymuszenie.

8.2.2.10 Podsumowanie

Przedstawione testy opisały zasady badania funkcji różnicowej dla wszystkich obszarów charakterystyki.

W celu weryfikacji większej liczby punktów należy rozważyć dostosowanie wielkości prądu stabilizacji I_{stab} do wymaganej części charakterystyki i zmienić inny prąd, aby regulować $I_{różn}$ do momentu zadziałania przekaźnika. Użyj narzędzia Excel, aby porównać rzeczywiste i oczekiwane wartości zadziałania funkcji różnicowej.

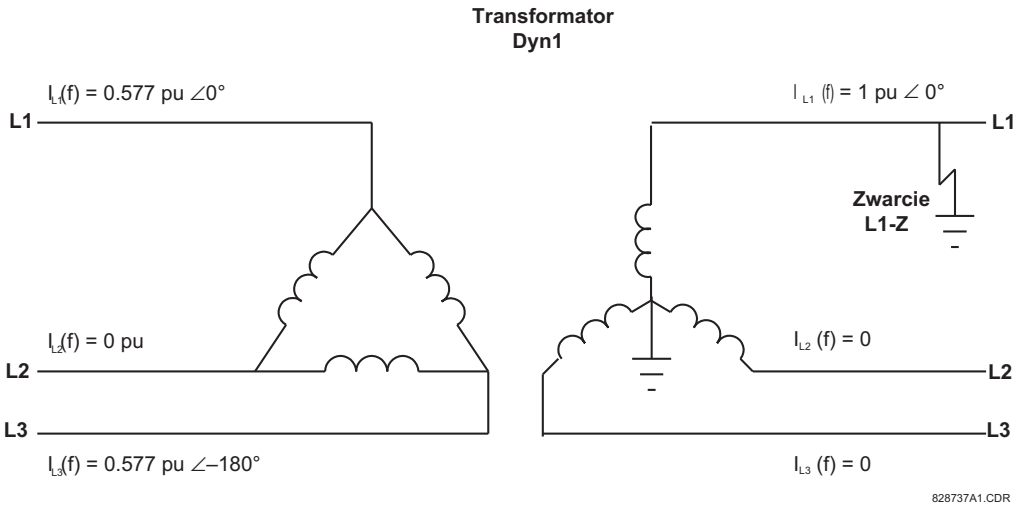
Dla wygody na końcu tego rozdziału znajdują się tabele, które można wykorzystać podczas testów.

8.2.3 Przykład 2

8.2.3.1 Transformator Dyn1 podczas zwarcia L1-Z na uzwojeniu dolnego napięcia

Dane transformatora — Dyn1, 20 MVA, 115/12.47 kV, PP1 (200:1) - GN, PP2 (1000:1) - DN

Rys. 8-3: Rozpływ prądów w transformatorze Dyn1 przy zwarciu jednofazowym (L1-Z) po stronie dolnego napięcia



Test	Faza	Prąd testowy		Wyświetlany prąd		Status
		Uzwojenie 1	Uzwojenie 2	różnicowy	stabilizacji	
Warunki normalne	L1	0.29 ∠0°	0.926 ∠–180°	0 ∠0°	0.5349 ∠–180°	Nie dotyczy
	L2	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	
	L3	0.29 ∠–180°	0 ∠0°	0 ∠0°	0.5349 ∠0°	
Próg pobudzenia	L1	0.137 ∠0°	0.521 ∠–180°	0.048 ∠0°	0.3 ∠–180°	Blokowanie I_r = 0.048 < POB
	L2	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	
	L3	0.137 ∠–180°	0 ∠0°	0.048 ∠0°	0.3 ∠0°	
Próg pobudzenia	L1	0.108 ∠0°	0.521 ∠–180°	0.102 ∠0°	0.3 ∠–180°	Działanie I_r = 0.102 > POB
	L2	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	
	L3	0.108 ∠–180°	0 ∠0°	0.102 ∠0°	0.3 ∠0°	
Nachylenie 1	L1	0.4435 ∠0°	1.6 ∠–180°	0.110 ∠0°	0.9026 ∠–180°	Blokowanie I_r / I_s = 11.9%
	L2	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	
	L3	0.4435 ∠–180°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	
Nachylenie 1	L1	0.4425 ∠0°	1.7 ∠–180°	0.165 ∠0°	0.979 ∠–180°	Działanie I_r / I_s = 16.8%
	L2	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	
	L3	0.4425 ∠–180°	0 ∠0°	0.165 ∠0°	0.979 ∠0°	
Obszar pomiędzy Nachylenie 1 i 2	L1	1.2 ∠0°	5 ∠–180°	0.675 ∠–180°	2.882 ∠–180°	Blokowanie I_r / I_s = 23.4%
	L2	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	
	L3	1.2 ∠–180°	0 ∠0°	0.675 ∠0°	2.882 ∠0°	
Obszar pomiędzy Nachylenie 1 i 2	L1	1.1 ∠0°	5 ∠–180°	0.860 ∠–180°	2.882 ∠–180°	Działanie I_r / I_s = 29.8%
	L2	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	
	L3	1.1 ∠–180°	0 ∠0°	0.860 ∠0°	2.882 ∠0°	
Nachylenie 2	L1	0.4 ∠0°	15 ∠–180°	7.915 ∠–180°	8.646 ∠–180°	Blokowanie I_r / I_s = 91.5%
	L2	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	
	L3	0.4 ∠–180°	0 ∠0°	7.915 ∠0°	8.646 ∠0°	

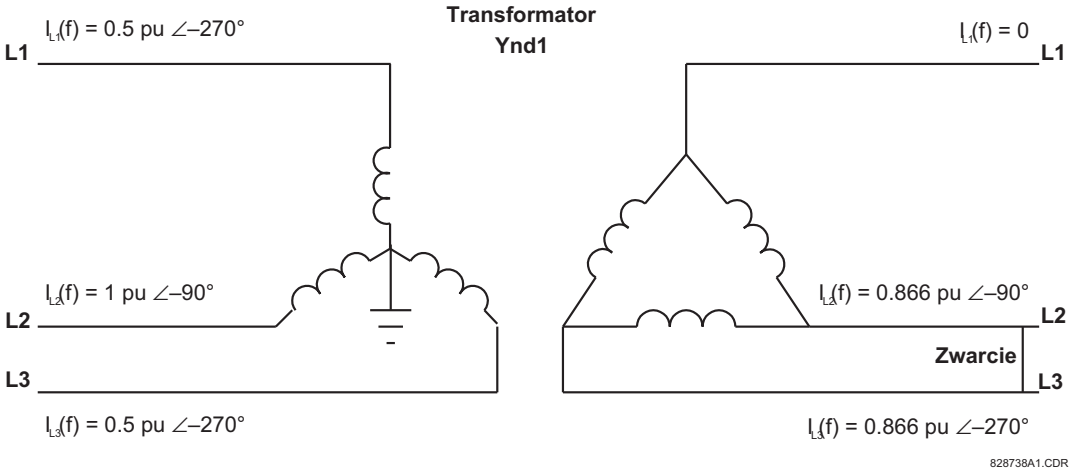
Test	Faza	Prąd testowy		Wyświetlany prąd		Status
		Uzwojenie 1	Uzwojenie 2	różnicowy	stabilizacji	
Nachylenie 2	L1	0.2 ∠0°	15 ∠–180°	7.918 ∠–180°	8.650 ∠–180°	Działanie I_r / I_s = 95.7%
	L2	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	
	L3	0.2 ∠–180°	0 ∠0°	7.916 ∠0°	8.650 ∠0°	

8.2.4 Przykład 3

8.2.4.1 Transformator Ynd1 podczas zwarcia L1-L2 na uzwojeniu dolnego napięcia

Dane transformatora — Ynd1, 20 MVA, 115/12.47 kV, PP1 (200:1) - GN, PP2 (1000:1) - DN

Rys. 8-4: Rozpływ prądów w transformatorze Ynd1 przy zwarciu dwufazowym (L1-L2) po stronie dolnego napięcia



W tym przypadku do testów wymagane są trzy regulowane prądy. Prądy L1 i L3 po stronie gwiazdy, identyczne pod względem wartości, ale przesunięte o 180°, mogą być symulowane przy jednym źródle prądu przepuszczonym szeregowo przez zaciski przekaźnika. Drugie źródło prądu symuluje prąd pierwotny fazy L2. Trzecie źródło symuluje prądy fazowe faz L2 i L3 po stronie DN, również równe co do wartości, ale przesunięte o 180°.

Test	Faza	Prąd testowy		Wyświetlany prąd		Status
		Uzwojenie 1	Uzwojenie 2	różnicowy	stabilizacji	
Warunki normalne	L1	0.25 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	Nie dotyczy
	L2	0.5 ∠–180°	0.8 ∠0°	0 ∠0°	0.8 ∠0°	
	L3	0.25 ∠0°	0.8 ∠–180°	0 ∠0°	0.8 ∠–180°	
Próg pobudzenia	L1	0.25 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	Blokowanie I_r = 0.051 < POB
	L2	0.5 ∠–180°	0.95 ∠0°	0.154 ∠0°	0.948 ∠0°	
	L3	0.25 ∠0°	0.95 ∠–180°	0.155 ∠0°	0.950 ∠–180°	
Próg pobudzenia	L1	0.25 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	Działanie I_r = 0.102 > POB
	L2	0.5 ∠–180°	1.05 ∠0°	0.253 ∠0°	1.049 ∠0°	
	L3	0.25 ∠0°	1.05 ∠–180°	0.255 ∠0°	1.050 ∠–180°	
Nachylenie 1	L1	0.25 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	Blokowanie I_r / I_s = 13.2%
	L2	0.5 ∠–180°	0.92 ∠0°	0.123 ∠0°	0.919 ∠0°	
	L3	0.25 ∠0°	0.92 ∠–180°	0.123 ∠0°	0.919 ∠–180°	

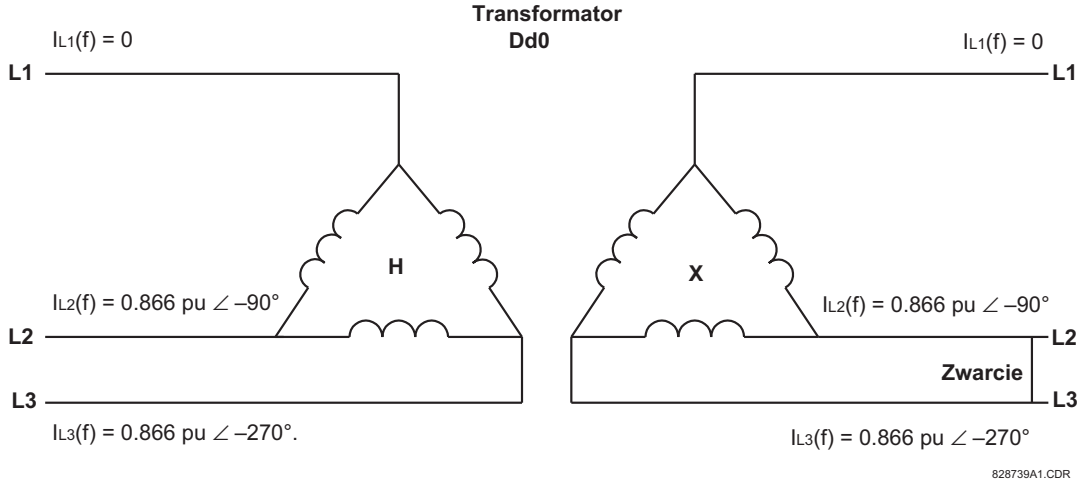
Test	Faza	Prąd testowy		Wyświetlany prąd		Status
		Uzwojenie 1	Uzwojenie 2	różnicowy	stabilizacji	
Nachylenie 1	L1	0.25 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	Działanie I_r / I_s = 15.9%
	L2	0.5 ∠–180°	0.95 ∠0°	0.153 ∠0°	0.948 ∠0°	
	L3	0.25 ∠0°	0.95 ∠–180°	0.153 ∠0°	0.948 ∠–180°	
Obszar pomiędzy Nachylenie 1 i 2	L1	2 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	Blokowanie I_r / I_s= 84.3% < 86.6% (obliczone)
	L2	4 ∠–180°	1 ∠0°	5.37 ∠–180°	6.37 ∠0°	
	L3	2 ∠0°	1 ∠–180°	5.37 ∠0°	6.37 ∠–180°	
Obszar pomiędzy Nachylenie 1 i 2	L1	2 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	Działanie I_r / I_s = 87.5% > 86.6% (obliczone)
	L2	4 ∠–180°	0.8 ∠0°	5.57 ∠–180°	6.37 ∠0°	
	L3	2 ∠0°	0.8 ∠–180°	5.57 ∠0°	6.37 ∠–180°	
Nachylenie 2	L1	4 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	Blokowanie I_r / I_s = 93.7% < Nachylenie 2 = 95%
	L2	8 ∠–180°	0.8 ∠0°	11.93 ∠–180°	12.73 ∠0°	
	L3	4 ∠0°	0.8 ∠–180°	11.93 ∠0°	12.73 ∠–180°	
Nachylenie 2	L1	4 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	Działanie I_r / I_s = 95.7% > Nachylenie 2 = 95%
	L2	8 ∠–180°	0.6 ∠0°	12.13 ∠–180°	12.73 ∠0°	
	L3	4 ∠0°	0.6 ∠–180°	12.13 ∠0°	12.73 ∠–180°	

8.2.5 Przykład 4

8.2.5.1 Transformator Dd0 podczas zwarcia L2-L3 na uzwojeniu dolnego napięcia

Dane transformatora — Dd0, 20 MVA, 115/12.47 kV, PP1 (200:1) - GN, PP2 (1000:1) - DN

Rys. 8-5: Rozpływ prądów w transformatorze Dd1 przy zwarciu dwufazowym (L1-L2) po stronie dolnego napięcia



Test	Faza	Prąd testowy		Wyświetlany prąd		Status
		Uzwojenie 1	Uzwojenie 2	różnicowy	stabilizacji	
Warunki normalne	L1	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	Nie dotyczy
	L2	0.435 ∠–90°	0.8 ∠–270°	0 ∠0°	0.8 ∠–270°	
	L3	0.435 ∠–270°	0.8 ∠–90°	0 ∠0°	0.8 ∠–90°	
Próg pobudzenia	L1	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	Blokowanie I_r = 0.065 < POB
	L2	0.09 ∠–90°	0.23 ∠–270°	0.065 ∠0°	0.230 ∠–270°	
	L3	0.09 ∠–270°	0.23 ∠–90°	0.065 ∠0°	0.230 ∠–90°	

Test	Faza	Prąd testowy		Wyświetlany prąd		Status
		Uzwojenie 1	Uzwojenie 2	różnicowy	stabilizacji	
Próg pobudzenia	L1	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	Działanie I_r = 0.101 > POB
	L2	0.21 ∠–90°	0.486 ∠–270°	0.102 ∠0°	0.486 ∠–270°	
	L3	0.21 ∠–270°	0.486 ∠–90°	0.101 ∠0°	0.486 ∠–90°	
Nachylenie 1	L1	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	Blokowanie I_r / I_s = 14% < 15%
	L2	0.651 ∠–90°	1.39 ∠–270°	0.195 ∠0°	1.39 ∠–270°	
	L3	0.651 ∠–270°	1.39 ∠–90°	0.195 ∠0°	1.39 ∠–90°	
Nachylenie 1	L1	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	Działanie I_r / I_s= 16.8% > 15%
	L2	0.63 ∠–90°	1.39 ∠–270°	0.233 ∠0°	1.39 ∠–270°	
	L3	0.63 ∠–270°	1.39 ∠–90°	0.233 ∠0°	1.39 ∠–90°	
Obszar pomiędzy Nachylenie 1 i 2	L1	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	Blokowanie I_r / I_s = 52.6% < 60% (obliczone)
	L2	1.2 ∠–90°	4.63 ∠–270°	2.44 ∠–270°	4.63 ∠–270°	
	L3	1.2 ∠–270°	4.63 ∠–90°	2.44 ∠–90°	4.63 ∠–90°	
Obszar pomiędzy Nachylenie 1 i 2	L1	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	Działanie I_r / I_s = 68.8% > 60% (obliczone)
	L2	0.8 ∠–90°	4.63 ∠–270°	3.18 ∠–270°	4.63 ∠–270°	
	L3	0.8 ∠–270°	4.63 ∠–90°	3.18 ∠–90°	4.63 ∠–90°	
Nachylenie 2	L1	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	Blokowanie I_r / I_s = 93.2% < Nachylenie 2 = 95%
	L2	0.315 ∠–90°	8.33 ∠–270°	7.77 ∠–270°	8.33 ∠–270°	
	L3	0.315 ∠–270°	8.33 ∠–90°	7.77 ∠–90°	8.33 ∠–90°	
Nachylenie 2	L1	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	0 ∠0°	Działanie I_r / I_s = 96% > Nachylenie 2 = 95%
	L2	0.18 ∠–90°	8.33 ∠–270°	8 ∠–270°	8.33 ∠–270°	
	L3	0.18 ∠–270°	8.33 ∠–90°	8 ∠–90°	8.33 ∠–90°	

8.3 Blokada od prądu udarowego (2. harmoniczna)

8.3.1 Procedura testowa

Badanie blokady od 2. harmonicznej wymaga testów od strony wtórnej, które mają za zadanie wytworzyć prąd o regulowanej składowej drugiej harmonicznej. Aby zapisać wartości, użyj odpowiednich tabel na końcu tego rozdziału.

Ta procedura jest oparta na przykładzie przedstawionym w sekcji Informacje ogólne w tym rozdziale. Parametry trafo są następujące:

- Dane transformatora — Yy0, 230/69 kV, PP1 (300:1) - GN, PP2 (1000:1) - DN
- BLOKADA OD 2H - PRÓG POBUDZENIA — 20%

1. Podłącz tester i wymuś prąd w Uzwojeniu 1, fazie L1.
2. Wartości prądów są podane w poniższej tabeli. Wymuszaj prądy aż do pobudzenia funkcji różnicowej.
3. Potwierdź, że zadziałała tylko funkcja różnicowa stabilizowana 87T.
4. Zwiększaj zawartość drugiej harmonicznej do momentu aż 87T odpadnie. Zapisz tę wartość jako PRÓG POBUDZENIA.
5. Stopniowo zmniejszaj poziom 2. harmonicznej, aż funkcja 87T pobudzi się. Zapisz tę wartość jako **PRÓG ODPADU**.
6. Wyłącz prądy.
7. Powtórz kroki 1 - 6 dla faz L2 i L3.
8. Powtórz kroki 1 - 7 dla Uzwojenia 2 (oraz Uzwojeń 3/4, jeśli to konieczne).

Tab. 8-3: Test blokady od 2. harmoniczej

Faza	Prąd testowy				Wyświetlany prąd			Status
	Uzwojenie 1 (a)	2. harmoniczna (%) - uzwoj. 1	Uzwojenie 2 (a)	2. harmoniczna (%) - uzwoj. 2	$I_{różn}$ (PU)	2. harmoniczna (%)	I_{stab} (pu)	(Działanie/Blokowanie)
L1	1 A ∠0°	18.01%	0 A ∠0°	0	0.997 pu	18%	0.997 pu	Działanie
	1 A ∠0°	19.97%	0 A ∠0°	0	0.997 pu	20%	0.997 pu	Blokowanie
L2	4 A ∠0°	16.72%	2 A ∠–180°	15%	2 pu	18%	4 pu	Działanie
	4 A ∠0°	17.60%	2 A ∠–180°	15%	2 pu	20%	4 pu	Blokowanie
L3	2 A ∠0°	15%	4 A ∠–180°	16.3%	2 pu	18%	4 pu	Działanie
	2 A ∠0°	15%	4 A ∠–180°	17.3%	2 pu	20%	4 pu	Blokowanie

Funkcja TRYB BLOKOWANIA blokady od 2. harmonicznej może zostać sprawdzona jak poniżej.

Wybierz "2-z-3" jako TRYB BLOKOWANIA:

1. Wybierz TRYB PRACY jako "Tradyc" a PRÓG POBUDZENIA ustaw na "20%".
2. Wymuś prądy po jednej ze stron (tylko jedno uzwojenie) do momentu zadziałania funkcji różnicowej stabilizowanej w trzech fazach.
3. Wymuś w fazie L1 prąd 2. harmonicznej większy niż ustawiony próg i sprawdź działanie funkcji 87T w fazach L1, L2, L3. Funkcja powinna działać we wszystkich trzech fazach.
4. Wymuś w fazie L2 prąd 2. harmonicznej mniejszy niż ustawiony próg.
5. Zwiększaj poziom 2. harmonicznej w fazie L2. Kiedy przekroczy próg, powininen nastąpić odpad zabezpieczenia różnicowego we wszystkich trzech fazach.

Wybierz "Średnia" jako TRYB BLOKOWANIA:

1. Wybierz TRYB PRACY jako "Tradyc" a PRÓG POBUDZENIA ustaw na "20%".
2. Wymuś prądy po jednej ze stron (tylko jedno uzwojenie) do momentu zadziałania funkcji różnicowej stabilizowanej w trzech fazach.
3. Wymuś w fazie L1 prąd 2. harmonicznej większy niż ustawiony próg i sprawdź działanie funkcji 87T. Kiedy poziom drugiej harmonicznej stanie się trzy razy większy niż próg, powinien nastąpić odpad funkcji różnicowej.

8.4 Blokada od wzrostu napięcia/przewzbudzenia (5. harmoniczna)

8.4.1 Procedura testowa

Badanie blokady od 5. harmonicznej wymaga testów od strony wtórnej, które mają za zadanie wytworzyć prąd o regulowanej składowej drugiej harmonicznej. Aby zapisać wartości, użyj odpowiednich tabel na końcu tego rozdziału.

Procedura jest oparta na przykładzie opisanym w sekcji Informacje ogólne w tym rozdziale. Parametry trafo są poniżej:

- Dane transformatora — Yy0, 230/69 kV, PP1 (300:1) - GN, PP2 (1000:1) - DN
- BLOKADA OD 5H - PRÓG POBUDZENIA — 10%

1. Podłącz tester i wymuś prąd w Uzwojeniu 1, fazie L1.
2. Wartości prądów są podane w poniższej tabeli. Wymuszaj prądy aż do pobudzenia funkcji różnicowej.
3. Potwierdź, że zadziałała tylko funkcja różnicowa stabilizowana 87T.
4. Zwiększaj zawartość piątej harmonicznej do momentu aż 87T odpadnie. Zapisz tę wartość jako PRÓG POBUDZENIA.
5. Stopniowo zmniejszaj poziom 5. harmonicznej, aż funkcja 87T pobudzi się. Zapisz tę wartość jako **PRÓG ODPADU**.
6. Wyłącz prądy.
7. Powtórz kroki 1 - 6 dla faz L2 i L3.
8. Powtórz kroki 1 - 7 dla Uzwojenia 2 (oraz Uzwojeń 3/4, jeśli to konieczne).

Tab. 8-4: Test blokady od 5. harmoniczej

Faza	Prąd testowy				Wyświetlany prąd			Status
	Uzwojenie 1 (a)	5. harmoniczna (%) - uzwoj. 1	Uzwojenie 2 (a)	5. harmoniczna (%) - uzwoj. 2	$I_{różn}$ (PU)	5 harmoniczna (%)	I_{stab} (pu)	(Działanie/Blokowanie)
L1	1 A ∠0°	8%	0 A ∠0°	0	1 pu	8%	1 pu	Działanie
	1 A ∠0°	10%	0 A ∠0°	0	1 pu	10%	1 pu	Blokowanie
L2	4 A ∠0°	8.5%	2 A ∠–180°	9%	2 pu	8%	4 pu	Działanie
	4 A ∠0°	9.5%	2 A ∠–180°	9%	2 pu	10%	4 pu	Blokowanie
L3	2 A ∠0°	9%	4 A ∠–180°	8.5%	2 pu	8%	4 pu	Działanie
	2 A ∠0°	9%	4 A ∠–180°	9.5%	2 pu	10%	4 pu	Blokowanie

8.5 Testy funkcji częstotliwościowych

8.5.1 Procedura testowa dla funkcji pod- i nadczęstotliwościowej

Testowanie funkcji pod-/nadczęstotliwościowych wymaga specjalnych technik. Podczas gdy większość zabezpieczeń jest zaprojektowana do wykrywania zmian od warunków normalnych do warunków zwarciowych, które występują praktycznie natychmiast, bezwładność systemu elektroenergetycznego wymaga zadziałania zabezpieczenia częstotliwościowego, gdy częstotliwość zmienia się powoli. Pomiar częstotliwości jest z natury wrażliwy na szum, co sprawia, że wysoka precyzja w połączeniu z dużą prędkością stanowi wyzwanie zarówno dla przekaźników, jak i testerów.

Wymuszenie wartości dla potrzeb funkcji częstotliwościowych musi odbywać się w skonfigurowanym źródle pomiarowym oraz w kanałach, których źródło używa do pomiaru częstotliwości. Do pomiaru częstotliwości źródło wykorzystuje pierwszą skonfigurowaną wielkość w następującej kolejności:

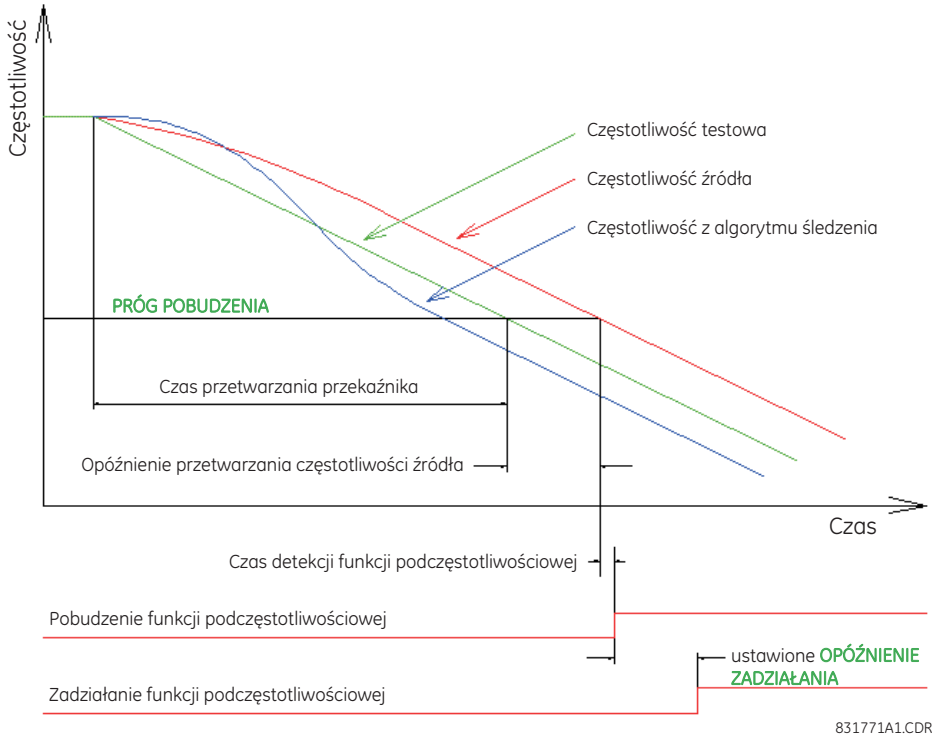
1. Napięcia fazowe
2. Napięcie dodatkowe
3. Prądy fazowe
4. Prąd Io

Na przykład, jeśli skonfigurowano napięcie dodatkowe i prądy fazowe, źródło wykorzystuje napięcie dodatkowe, a nie napięcia fazowe lub którykolwiek z prądów.

Gdy używane są napięcia fazowe lub prądy fazowe, źródło stosuje filtr, który odrzuca składową zerową. W związku z tym ten sam sygnał nie może być wprowadzany do wszystkich trzech faz lub sygnał ten jest całkowicie odfiltrowywany. W przypadku funkcji podczęstotliwościowej wykorzystującej wielkości fazowe, sygnał fazy L1 musi być wyższy od nastawy MINIMALNY PRĄD/NAPIĘCIE. Należy więc wymuszać sygnał tylko w fazie L1, albo we wszystkich trzech fazach jednocześnie.

8

Rys. 8-6: Typowe czasy podczas testowania funkcji częstotliwościowych



Dokładność progu częstotliwości jest wyznaczana przez wolną regulację częstotliwości wymuszanego sygnału względem ustawionego progu. Jeśli funkcja pomiaru częstotliwości w T60 jest używana do określenia wprowadzonej częstotliwości, należy zweryfikować dokładność pomiaru, porównując ją ze znanym standardem (np. częstotliwością systemu).

Aby dokładnie zmierzyć opóźnienie czasowe funkcji częstotliwościowej, wymagany jest test symulujący realistyczną dynamikę systemu elektroenergetycznego. Upewnij się, że rampa częstotliwości płynnie przechodzi przez ustawiony próg, z częstotliwością początkową znajdującą się poza progiem, aby T60 został nastrojony do trendu przed zadziałaniem. W przypadku typowych połączonych systemów zalecana prędkość narastania sygnału testowego wynosi 0,20 Hz/s.

Wymagany czas opóźnienia to czas od punktu, w którym częstotliwość przekracza ustawiony próg do punktu, w którym element zadziała. Niektóre testery mogą mierzyć tylko czas od rozpoczęcia rampy do zadziałania elementu, co wymaga odjęcia od odczytu czasu rampy przed przekroczeniem progu. Np. przy szybkości narastania 0,20 Hz/s, rozpocznij rampę 0,20 Hz przed progiem i odejmij 1 sekundę od odczytanego czasu - od rozpoczęcia rampy do zadziałania przekaźnika.

Zwróć uwagę, że rejestrator zdarzeń w T60 pokazuje tylko sygnał „opóźnienie zadziałania". Nie dotyczy to czasu potrzebnego do pobudzenia funkcji reagującej na częstotliwość.

Rejestrator zakłóceń może być wykorzystany do pomiaru czasu między przekroczeniem progu obliczonej częstotliwości źródła a zadziałaniem elementu; jednak metoda ta pomija opóźnienie w obliczonej częstotliwości źródła. Bezpieczeństwo algorytmu pomiaru częstotliwości źródła zapewnia, że obliczona częstotliwość jest opóźniana o dwa do czterech cykli (lub dłużej, jeżeli jest szum na wejściu). Ponadto rozdzielczość rejestratora wynosi 0,004 Hz, co przy 0,20 Hz/s odpowiada opóźnieniu 20 ms. Nie używaj śledzenia częstotliwości w pomiarach taktowania, gdyż jej algorytm obejmuje phase locking, który celowo ustawia wysoką lub niską częstotliwość, aby umożliwić zegarowi próbkowania T60 nadrobienie zaległości lub oczekiwanie na osiągnięcie synchronizacji z systemem.

8.6 Tabele testowe

8.6.1 Test charakterystyki stabilizacji

Tab. 8-5: Tabela testowa funkcji 87T

Test	Faza	Prąd testowy		Wyświetlany prąd		Status
		Uzwojenie 1	Uzwojenie 2	różnicowy	stabilizacji	
Warunki normalne	L1					Nie testowano
	L2					
	L3					
Próg pobudzenia	L1					Status: _____
	L2					I_r = _____
	L3					
Próg pobudzenia	L1					Status: _____
	L2					I_r = _____
	L3					
Nachylenie 1	L1					Status: _____
	L2					I_r / I_s = _____
	L3					
Nachylenie 1	L1					Status: _____
	L2					I_r / I_s = _____
	L3					
Obszar pomiędzy Nachylenie 1 i 2	L1					Status: _____
	L2					I_r / I_s = _____
	L3					
Obszar pomiędzy Nachylenie 1 i 2	L1					Status: _____
	L2					I_r / I_s = _____
	L3					
Nachylenie 2	L1					Status: _____
	L2					I_r / I_s = _____
	L3					
Nachylenie 2	L1					Status: _____
	L2					I_r / I_s = _____
	L3					

8.6.2 Test blokady od 2. harmonicznej

Tab. 8-6: Tabela testowa funkcji blokowania od drugiej harmonicznej

Faza	Prąd testowy				Wyświetlany prąd			Status
	Uzwojenie 1 (a)	2. harmoniczna (%) - uzwoj. 1	Uzwojenie 2 (a)	2. harmoniczna (%) - uzwoj. 2	$I_{różn}$ (PU)	2. harmoniczna (%)	I_{stab} (pu)	(Działanie/Blokowanie)
L1								
L2								

Faza	Prąd testowy				Wyświetlany prąd			Status
	Uzwojenie 1 (a)	2. harmoniczna (%) - uzwoj. 1	Uzwojenie 2 (a)	2. harmoniczna (%) - uzwoj. 2	$I_{różn}$ (PU)	2. harmoniczna (%)	I_{stab} (pu)	(Działanie/Blokowanie)
L3								

8.6.3 Test blokady od 5. harmonicznej

Tab. 8-7: Tabela testowa funkcji blokowania od piątej harmonicznej

Faza	Prąd testowy				Wyświetlany prąd			Status
	Uzwojenie 1 (a)	5. harmoniczna (%) - uzwoj. 1	Uzwojenie 2 (a)	5. harmoniczna (%) - uzwoj. 2	$I_{różn}$ (PU)	5. harmoniczna (%)	I_{stab} (pu)	(Działanie/Blokowanie)
L1								
L2								
L3								

Zabezpieczenie różnicowe T60

Rozdział 9: ZASADA DZIAŁANIA

W tym rozdziale została szerzej opisana zasada działania całego urządzenia i poszczególnych funkcji.

9.1 Detekcja zwarcia zewnętrznego

9.1.1 Kryterium działania funkcji

Funkcja detekcji zwarcia zewnętrznego/wewnętrznego korzysta z relacji pomiędzy kątami prądów poszczególnych stron transformatora. Oznacza to, że sygnał odniesienia, tj. napięcie transformatora, nie jest wymagany. Mogą wystąpić dwa scenariusze:

- Jeżeli wszystkie prądy zwarciowe płyną w jednym kierunku, zwarcie jest wewnętrzne lub
- Jeżeli co najmniej jeden prąd zwarciowy płynie w przeciwnym kierunku w porównaniu z sumą pozostałych prądów, zwarcie jest zewnętrzne

Detekcja kierunku zwarcia realizowana jest w dwóch etapach.

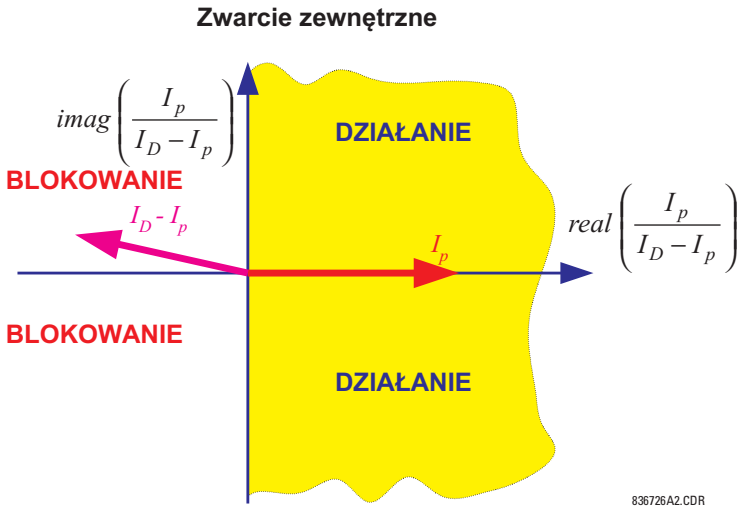
Po pierwsze, na podstawie **wartości** danego **prądu** określa się, czy jest to prąd zwarciowy. Jeśli tak, należy rozpatrzeć jego względną zależność fazową. Kontrola fazy nie może być inicjowana dla prądów obciążenia, gdyż zwarcie jest wykrywane jako zewnętrzne, nawet podczas zwarć wewnętrznych. Pomocniczy komparator tego etapu stosuje adaptacyjny próg. Ten próg to niewielka część prądu stabilizacji. Prąd z określonego uzwojenia jest używany do detekcji kierunku, jeśli jego wartość jest większa niż $0.2 \times I_{stab}$ lub jest większy niż dwukrotność wartości znamionowej prądu jego PP.

Po drugie, dla wybranych prądów zwarciowych sprawdzany jest kąt fazowy między prądem danego uzwojenia a sumą wszystkich pozostałych prądów. Ta suma (ID) to prąd różnicowy pomniejszony o prąd danego uzwojenia (ID - Ip). Dlatego dla każdego prądu uzwojenia (Ip), należy sprawdzić **kąt między wskazami Ip i ID - Ip**.

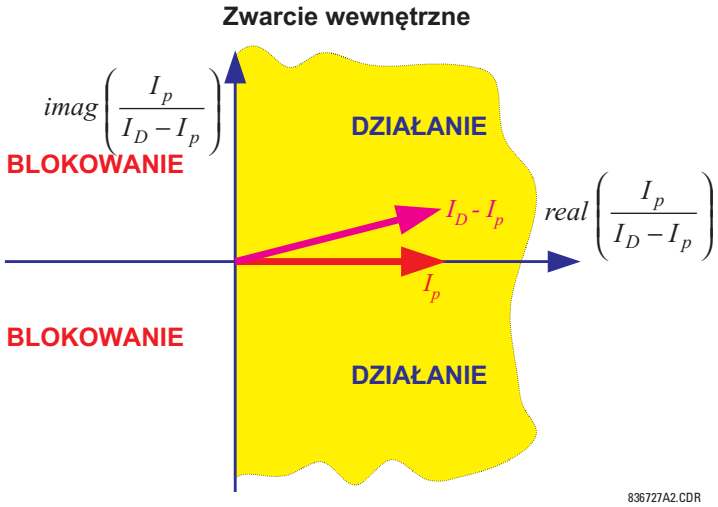
W zabezpieczanej strefie powinno znajdować się co najmniej jedno uzwojenie, spełniające warunki kontroli wartości prądu, aby umożliwić funkcji zadeklarowanie zwarcia wewnętrznego i co najmniej dwa uzwojenia, które pozwolą na rozróżnienie zwarcia wewnętrznego od zewnętrznego.

Idealnie, podczas zwarć zewnętrznych, wspomniany kąt jest bliski 180° a podczas zwarć wewnętrznych bliski 0°.

Rys. 9-1: Detekcja zwarcia zewnętrznego



Rys. 9-2: Detekcja zwarcia wewnętrznego



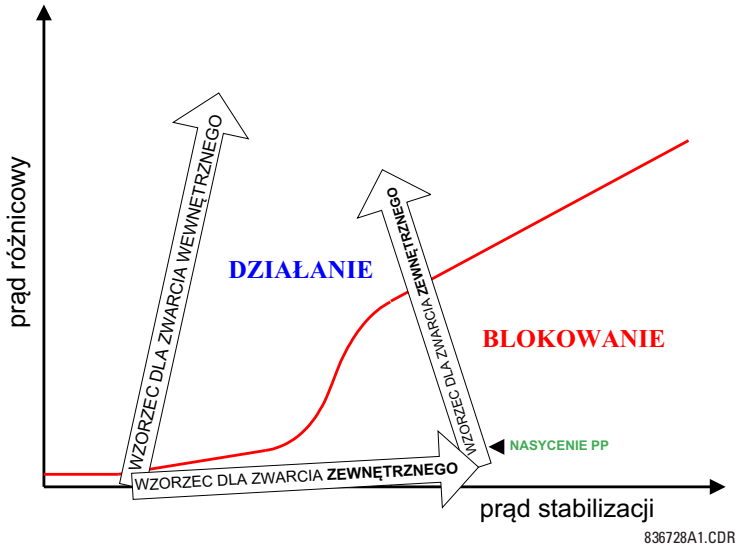
Funkcja detekcji kierunku zwarcia w T60 oblicza maksymalny kąt dla rozważanych prądów i porównuje go z ustalonym progiem (90°). Wynik działania algorytmu jest dostępny za pomocą sygnałów RÓŻN STAB ZW WEWN L1/L2/L3.

9.2 Detekcja nasycenia przekładników prądowych

9.2.1 Kryterium działania funkcji

Detektor nasycenia PP w T60 wykorzystuje fakt, że każdy przekładnik prądowy działa poprawnie przez krótki czas, nawet przy bardzo dużych prądach pierwotnych, które następnie powodowałyby bardzo głębokie nasycenie. W rezultacie, w przypadku zwarcia zewnętrznego, prąd różnicowy pozostaje bardzo niski w początkowym zakresie liniowej pracy PP, podczas gdy prąd stabilizacji szybko rośnie. Gdy jeden lub więcej PP nasyci się, prąd różnicowy wzrasta a prąd stabilizacji po kliku ms maleje. Podczas zwarć wewnętrznych zarówno prąd różnicowy, jak i hamujący rośnie jednocześnie. Tworzy to charakterystyczne wzory zachowania prądów, jak pokazano na poniższym rysunku.

Rys. 9-3: Zachowanie prądu różnicowego i hamującego podczas zwarcia zewnętrznego i wewnętrznego



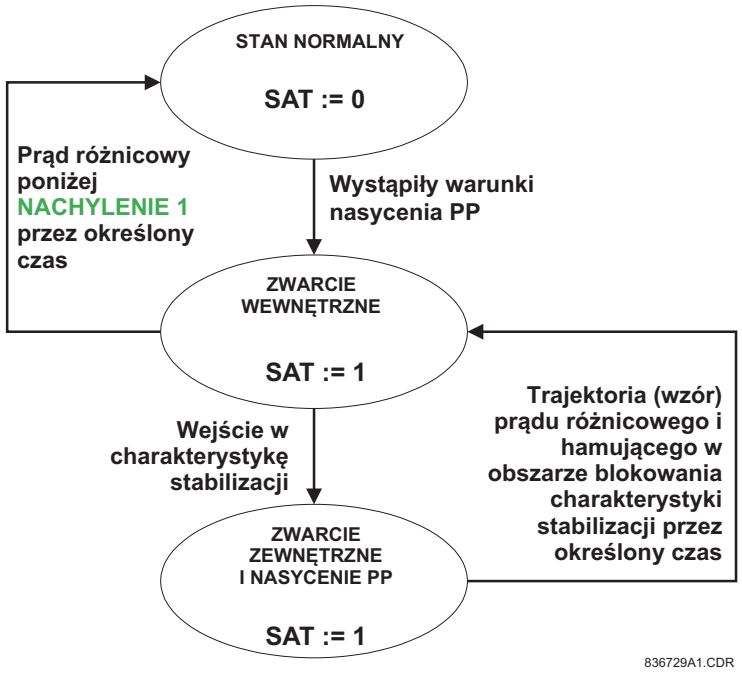
Stan nasycenia przekładnika prądowego jest deklarowany przez detektor nasycenia, gdy prąd stabilizacji staje się większy niż PUNKT PRZEGIĘCIA 2, a jednocześnie prąd różnicowy jest poniżej pierwszego zbocza (NACHYLENIE 1). Powyższy stan ma charakter przejściowy i wymaga podtrzymywania. Wykorzystywana jest do tego specjalna logika w postaci „maszyny stanów", jak pokazano na poniższym rysunku.

Ponieważ estymator fazorów wprowadza opóźnienie do procesu pomiarowego, wspomniany powyżej test nasycenia nie wykrywa bardzo szybkiej saturacji. Aby poradzić sobie z taką sytuacją, sprawdzany jest inny warunek, który wykorzystuje relacje między sygnałami na poziomie przebiegu danych sygnałów. Podstawowa zasada jest podobna do opisanej. Dodatkowo, oparty na próbkach mechanizm detektora nasycenia wykorzystuje pochodną prądu stabilizacji (di/dt), aby lepiej prześledzić wzór nasycenia pokazany na rysunku.

Detektor nasycenia jest w stanie wykryć saturację występującą w ciągu około 3 ms od powstania zwarcia. Detektor, choć nie posiada ustawień, do poprawnej pracy wykorzystuje funkcję różnicową stabilizowaną. Należy o tym pamiętać podczas nastawiania parametrów charakterystyki, ponieważ jej parametry muszą zachować swoje pierwotne znaczenie.

Wynik działania algorytmu detekcji nasycenia PP jest dostępny za pomocą sygnałów RÓŻN STAB NASYC L1/L2/L3.

Rys. 9-4: Algorytm działania "maszyny stanów" detektora nasycenia PP



9.3 Krzywe uszkodzeń cieplnych i mechanicznych (zwarcia zewnętrzne)

IEEE C57.109-2018 i IEEE C57.12.59-2015 definiują krzywe graniczne maksymalnego czasu trwania prądu zwarcia odpowiednio dla transformatorów olejowych i suchych.

Kategoria I ma jedną krzywą zarówno dla uszkodzeń termicznych, jak i mechanicznych. W przypadku prądów większych niż 5 x In, uszkodzenie cieplne/mechaniczne może wystąpić, gdy I2t jest większe niż 1250 (kwadrat symetrycznego prądu zwarcia w pu pomnożonego przez czas trwania zwarcia w sek.). Dla kategorii I transformatorów olejowych, standardowa zalecana krzywa definiuje prądy zwarciowe do 40 pu (limit czasu równy 0,78 s). Dla wszystkich innych kategorii i typów transformatorów maksymalny symetryczny prąd zwarciowy objęty zdefiniowanymi w normach krzywymi wynosi 25 pu.

Transformatory kategorii II i III, które są narażone na sporadyczne zwarcia również są reprezentowane przez ten sam próg, równy 1250. Powyżej tego progu mogą wystąpić uszkodzenia termiczne transformatora.

Transformatory kategorii II i III są narażone na częste zwarcia, a transformatory kategorii IV posiadają krzywe uszkodzeń termiczno-mechanicznych. Krzywe te określają próg uszkodzenia w oparciu o maksymalny prąd zwarcia dla trafo, zgodnie z ustawieniem MAKSYMALNY PRĄD ZWARCIOWY. Dla transformatorów kategorii II skumulowane uszkodzenia mechaniczne mogą wystąpić, jeśli symetryczny prąd zwarciowy przekracza 70% maksymalnego prądu zwarciowego. Dla kategorii III i IV symetryczne prądy zwarciowe powyżej 50% maksymalnego prądu zwarciowego mogą powodować kumulowanie uszkodzeń mechanicznych. Próg uszkodzenia dla poziomów prądu zwarciowego poza powyższymi punktami jest równy: 2 razy MAKSYMALNY PRĄD ZWARCIOWY do kwadratu. Odzwierciedla to najgorszy przypadek mechanicznej pracy przez 2 s przy maksymalnym prądzie zwarciowym. Próg uszkodzenia dla poziomów prądu zwarciowego poniżej wspomnianych punktów prądu zwarciowego wynosi 1250 (głównie uszkodzenie termiczne).

Funkcja określa wytrzymałość na uszkodzenia termiczne/mechaniczne przy każdym przejściu cyklu zabezpieczeń i sumuje uszkodzenia wszystkich wykrytych zwarć zewnętrznych w odniesieniu do wytrzymałości trafo. Gdy całkowite uszkodzenia lub całkowita liczba zwarć przekracza zdefiniowany próg, aktywuje się sygnał DZZEW 1 ZADZ.

9.4 Detekcja zwarć międzyzwojowych

W stanie ustalonym prąd różnicowy transformatora to głównie prąd wzbudzenia, błędy pomiaru i szum. Niedokładności PP są bardzo niskie, gdy transformator przenosi normalny prąd obciążenia. W przypadku transformatora, którego rdzeń i uzwojenia są w dobrym stanie, prąd wzbudzenia zależy głównie od napięcia na zaciskach transformatora. Do istniejącego równania prądu różnicowego można zatem dodać dodatkowy człon, który jest funkcją napięcia, aby skompensować składową prądu wzbudzenia w stanie ustalonym. Jednak dodatkowy człon zależny od napięcia kompensuje również część błędów pomiarowych. Tak więc w stanie ustalonym skompensowany prąd różnicowy zawiera głównie szum i część błędów pomiarowych. Tradycyjne zabezpieczenie różnicowe staje się bardziej czułe dzięki dodaniu kompensacji napięciowej. Pozwala to na wykrycie mniejszej zmiany prądu różnicowego (spowodowanej zwarciem międzyzwojowym).

Skompensowane prądy różnicowe (oznaczone pojedynczym cudzysłowem) są obliczane przy użyciu poniższych wzorów:

$$I'_{ad} = I_{ad} - K_A \times V_A \quad \text{Wzór 9-1}$$

$$I'_{bd} = I_{bd} - K_B \times V_B \quad \text{Wzór 9-2}$$

$$I'_{cd} = I_{cd} - K_C \times V_C \quad \text{Wzór 9-3}$$

gdzie

K_A, K_B, K_C - współczynniki K obliczone w stanie normalnym (bez zwarcia)
V_A, V_B, V_C - napięcia fazowe nadzorowanego źródła pomiarowego (w pu)
I_{ad} - prąd różnicowy fazy L1 (bez odcięcia), w pu, w odniesieniu do PP uzwojenia referencyjnego
I_{bd} - prąd różnicowy fazy L2 (bez odcięcia), w pu, w odniesieniu do PP uzwojenia referencyjnego
I_{cd} - prąd różnicowy fazy L3 (bez odcięcia), w pu, w odniesieniu do PP uzwojenia referencyjnego

W stanie ustalonym współczynniki K (K_A, K_B, K_C) są obliczane jako:

$$I'_{ad} = 0 \quad \text{Wzór 9-4}$$

$$I'_{bd} = 0 \quad \text{Wzór 9-5}$$

$$I'_{cd} = 0 \quad \text{Wzór 9-6}$$

więc

$$K_A = \frac{I_{ad\_steady}}{V_{A\_steady}} \quad \text{Wzór 9-7}$$

$$K_B = \frac{I_{bd\_steady}}{V_{B\_steady}} \quad \text{Wzór 9-8}$$

$$K_C = \frac{I_{cd\_steady}}{V_{C\_steady}} \quad \text{Wzór 9-9}$$

gdzie

I_{ad_steady} to prąd I_{ad} mierzony w stanie normalnym

I_{bd_steady} to prąd I_{bd} mierzony w stanie normalnym

I_{cd_steady} to prąd I_{cd} mierzony w stanie normalnym

V_{A_steady} to napięcie V_A mierzone w stanie normalnym

V_{B_steady} to napięcie V_B mierzone w stanie normalnym

V_{C_steady} to napięcie V_C mierzone w stanie normalnym

Powyższe równania są obliczeniami wektorowymi. Zakładają PN połączone w gwiazdę. W przypadku PN połączonych w trójkąt używane są odpowiednie napięcia międzyfazowe (V_{AB}, V_{BC}, V_{CA}).

W celu uwzględnienia wyżej wymienionych warunków w stanie ustalonym, algorytm stosuje sygnał blokujący obliczenia, gdy nadzorowane napięcia lub prądy źródła w którejkolwiek z faz ulegną znacznej zmianie. Wtedy różnica między wartościami fazorów częstotliwości podstawowej dwa cykle wstecz i w chwili obecnej osiąga wartość powyżej 0,1 pu.

Co więcej, flaga SAT (zwarcia zewnętrzne), blokada drugiej harmonicznej (prądy rozruchowe), blokada piątej harmonicznej (przewzbudzenie) i pobudzenie funkcji różnicowej stabilizowanej blokują obliczenia współczynnika K i komparatory.

Skompensowany prąd różnicowy wzrasta, gdy w danej fazie wystąpiło zwarcie międzyzwojowe. Zwarcie międzyzwojowe obejmujące niewiele zwojów ma znikomy wpływ na napięcia systemu. Współczynniki K (K_A, K_B i K_C) obliczone w stanie ustalonym są utrzymywane przez rozwijające się zwarcie międzyzwojowe, co w konsekwencji prowadzi do wykrycia tego zwarcia przez urządzenie.

Zabezpieczenie różnicowe T60

Rozdział 10: EKSPLOATACJA

W tym rozdziale opisano monitorowanie, eksploatację, naprawę, przechowywanie i utylizację sprzętu i oprogramowania.

10.1 Monitoring

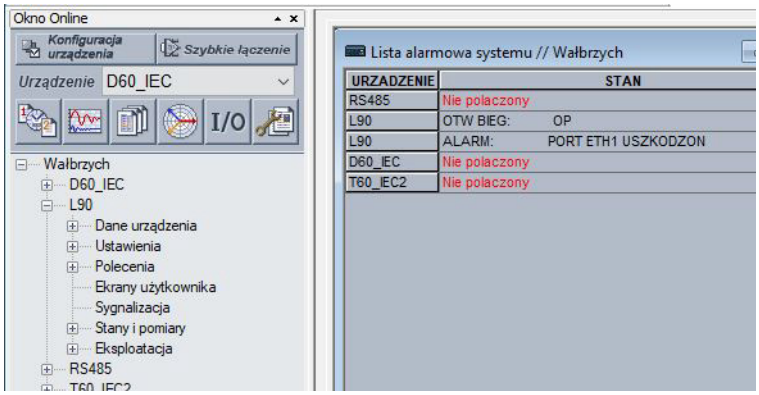
Urządzenie i dane w nim zawarte mogą być monitorowane za pomocą wewnętrznych funkcji.

10.1.1 Sygnalizacja dla całej stacji

Aby wyświetlić przegląd listy alarmowej systemu:

1. Przejdź do **Lista alarmowa systemu** w oknie Online, poniżej listy urządzeń. Odczytanie danych ze wszystkich urządzeń może potrwać nawet kilka minut.
2. Potwierdź wszelkie komunikaty dotyczące niedostępnych urządzeń. Po zakończeniu otworzy się okno Lista alarmowa.

Rys. 10-1: Lista alarmowa (Sygnalizacja) systemu



10.1.2 Sygnalizacja za pomocą Modbus Analyzer

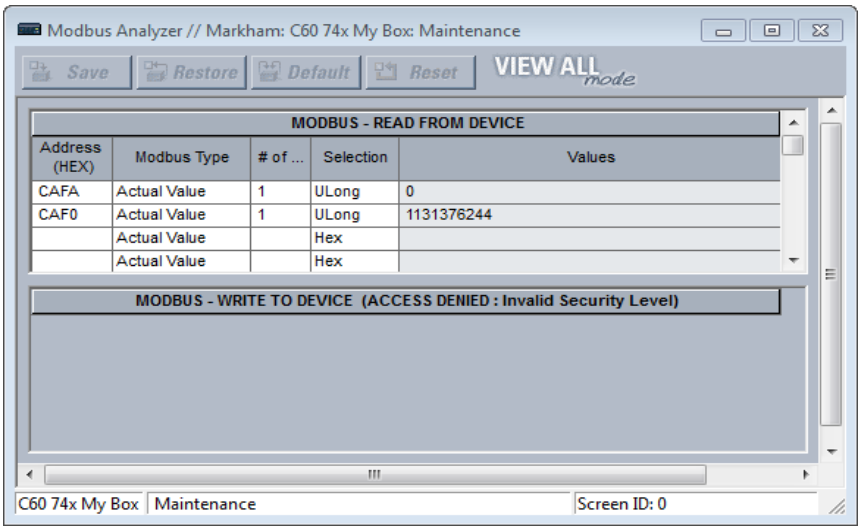
Przejdź do **Eksploatacja -> Stany i pomiary - Modbus**, aby monitorować dane urządzenia UR. Należy użyć adresów map pamięci Modbus przedstawionych w UR Family Communications Guide.

W górnej części okna wyświetlane są wartości. Dolna część okna przeznaczona jest do użytku fabrycznego.

Pierwszy wiersz na rysunku pokazuje, że monitorowane jest działanie wyjścia fizycznego 1. Jego adres Modbus to CAFA. Rzeczywista wartość odczytana z urządzenia wynosi 0, co oznacza, że jest wyjście jest niepobudzone.

Drugi wiersz na rysunku pokazuje nazwę wyjścia 1. Ma adres Modbus CAF0 i domyślną wartość „Cont Op 1". Żadne z ustawień kolumny Wybór nie wyświetla tej wartości, gdyż przedstawia informacje na podstawie systemu liczbowego.

Rys. 10-2: Modbus Analyzer używany do monitorowania stanów i pomiarów w UR



Adres (HEX) — Adres Modbus w postaci szesnastkowej. Zobacz mapę pamięci Modbus w UR Family Communications Guide lub w webserver (wprowadź adres IP urządzenia UR w przeglądarce internetowej). Przekształć adres dziesiętny w mapie pamięci Modbus na adres szesnastkowy.

Typ Modbus
Actual Value — odczyt stanów i pomiarów
Setting — odczyt nastawy
Coil — odczyt komendy

of — funkcja, wejście lub wyjście do odczytania. Przykładem jest "1" dla wyjścia fizycznego 1.

Zmienna (przykłady pokazują różne sposoby prezentacji liczby "0")
Hex — system liczbowy szesnastkowy, oparty na 16 możliwych wartościach, od 0 do 9 i od A do F. Przykładem jest 0x0000.
Char — pojedynczy znak Unicode, taki jak C. Przykładem jest 0.
Int — 32-bitowa liczba całkowita ze znakiem. Przykładem jest 0.
UInt — 32-bitowa liczba całkowita bez znaku, co oznacza, że nie może być ujemna, ale może być dwa razy większa niż liczba całkowita ze znakiem. Przykładem jest 0.
Long — liczba 64-bitowa ze znakiem. Przykładem jest 0.
ULong — liczba 64-bitowa bez znaku, co oznacza, że nie może być ujemna, ale może być dwa razy większa niż liczba 64-bitowa ze znakiem. Przykładem jest 0.
Float — system liczbowy bez ustalonej liczby cyfr przed lub po przecinku. Przykładem jest 0.000000.
Binary — system liczbowy używający 0 i 1. Przykładem jest 0000-0000-0000-0000.

Dane nie są zapisywane po zamknięciu okna.

10.2 Okresowa eksploatacja

T60 wymaga minimalnej konserwacji. Jako przekaźnik mikroprocesorowy jego charakterystyka nie zmienia się w czasie. Oczekiwany okres użytkowania to 20 lat dla urządzeń UR wyprodukowanych w czerwcu 2014 r. lub później, gdy są stosowane w kontrolowanym środowisku wewnętrznym i warunkach zgodnych ze specyfikacją techniczną.

Chociaż T60 wykonuje ciągłe autotesty, zaleca się, aby badania okresowe zaplanować razem z konserwacją innych części systemu. Badania mogą obejmować konserwację w trakcie eksploatacji urządzenia lub po jego zablokowaniu albo konserwację nieplanowaną.

10.2.1 Urządzenie pracujące

1. Wizualna weryfikacja integralności wartości analogowych, takich jak napięcie i prąd (w porównaniu z innymi urządzeniami w systemie).
2. Wizualna weryfikacja aktywnych alarmów, komunikatów na wyświetlaczu przekaźnika i wskazań diod LED.
3. Test diod LED.
4. Kontrola wzrokowa pod kątem uszkodzeń, korozji, kurzu lub luźnych przewodów.
5. Pobieranie pliku rejestratora zdarzeń i dalsza analiza zdarzeń.

10.2.2 Urządzenie niepracujące

1. Sprawdź połączenia przewodów pod kątem stabilności (luźne, zanieczyszczone połączenia, niedokręcone przewody).
2. Test wartości analogowych (prądów, napięć, RTD, wejść analogowych) i weryfikacja dokładności pomiaru. Wymagany jest skalibrowany sprzęt testowy.
3. Weryfikacja nastaw elementów zabezpieczeniowych (wymuszenie testerem wartości analogowych lub wizualna weryfikacja i porównanie wpisów w pliku nastaw z wartościami w karcie nastaw)
4. Weryfikacja wejść i wyjść fizycznych. Test ten może być przeprowadzony poprzez bezpośrednie wymuszenie zmiany stanu lub w ramach testów funkcjonalnych systemu.
5. Kontrola wzrokowa pod kątem uszkodzeń, korozji lub kurzu.
6. Pobieranie pliku rejestratora zdarzeń i dalsza analiza zdarzeń.
7. Test diod LED i kontrola działania przycisków.

INFO **Aby uniknąć pogorszenia się stanu kondensatorów elektrolitycznych, należy raz w roku zasilać jednostki przechowywane w stanie bez zasilania, przez jedną godzinę bez przerwy.**

10.2.3 Kontrola podczas przerw nieplanowanych

Wyświetl rejestrator zdarzeń i zakłóceń lub raport zwarcia w celu kontroli działania wejść, wyjść i funkcji urządzenia.

10.3 Pobieranie plików (logi, rejestracje)

W przypadku korzystania z panelu graficznego dane, logi, rejestracje zdarzeń i zakłóceń, routing, ARP i inne pliki można przesyłać za pomocą EnerVista do komputera. Pliki te mogą być wymagane przez służby serwisu GE.

Aby pobrać plik za pomocą oprogramowania EnerVista:

1. Jeżeli opcja CyberSentry jest załączona, zaloguj się do oprogramowania EnerVista przy użyciu roli Administratora.
2. W oknie Online programu EnerVista przejdź do **Eksploatacja -> Pobierz pliki serwisowe**. Otworzy się okno.
3. Zwróć uwagę na folder docelowy, w którym plik ma zostać zapisany i zmień go w razie potrzeby. Możesz teraz skopiować ścieżkę lub otworzyć folder dla wygody.
4. Wybierz plik do pobrania z urządzenia.
5. Kliknij **Odczyt.** Plik zostanie zapisany w folderze docelowym. Okno pozostaje otwarte, aby pobrać dodatkowe pliki.

10.3.1 Rejestracje dotyczące cyberbezpieczeństwa

Zdarzenia bezpieczeństwa są dostępne w następujących plikach: SECURITY_EVENTS.CSV i SETTING_CHANGES.LOG.

10.3.1.1 Plik SECURITY EVENTS.CSV

Rysunek pokazuje zawartość pliku SECURITY_EVENTS.CSV.

Rys. 10-3: Plik Security events

	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
1	FORMAT	EVENT_INFO_1	Event Number	Data/Time	Username	IP Address	Role	Activity Value	Change Method	
2		EVENT_INFO_1	71	Feb 08 2016 10:07:20.893820	Observer	10.14.127.1	0	14	5	
3		EVENT_INFO_1	72	Feb 08 2016 10:07:20.931321	Observer	10.14.127.1	0	15	5	
4		EVENT_INFO_1	73	Feb 08 2016 10:07:41.314660	Administrator	10.14.127.1	1	14	5	
5		EVENT_INFO_1	74	Feb 08 2016 10:07:54.383404	Administrator	10.14.127.1	1	10	5	
6		EVENT_INFO_1	75	Feb 08 2016 10:07:58.187574	Administrator	10.14.127.1	1	9	5	
7		EVENT_INFO_1	76	Feb 08 2016 10:08:01.991740	Administrator	10.14.127.1	1	6	5	
8		EVENT_INFO_1	77	Feb 08 2016 10:08:42.908413	Administrator	10.14.127.1	1	6	5	
9		EVENT_INFO_1	78	Feb 08 2016 10:08:43.493822	Administrator	10.14.127.1	1	6	5	
10		EVENT_INFO_1	79	Feb 08 2016 10:09:46.908404	Administrator	10.14.127.1	1	6	5	
11		EVENT_INFO_1	80	Feb 08 2016 10:14:44.958406	Keypad	0.0.0.0	3	14	1	

Time — Czas lokalny

Activity — Typ aktywności

1 = Nieudane logowanie
2 = Zablokowanie użytkownika
3 = Aktualizacja FW
4 = Blokada zmiany FW
5 = Blokada zmiany nastaw
6 = Zmiana nastaw. To zdarzenie może wypełnić cały rejestr i jest obsługiwane w pliku SETTINGS_CHANGE.LOG. Zdarzenie nie jest obowiązkowe.
7 = Komenda Kasuj rejestrator zakłóceń
8 = Komenda Kasuj rejestrator wartości analogowych
9 = Komenda Kasuj pomiary n-minutowe
10 = Komenda Kasuj liczniki energii
11 = Komenda Kasuj nieautoryzowane próby dostępu
12 = Komenda Kasuj dane telezabezpieczenia
13 = Komenda Kasuj wszystkie rejestracje
14 = Wylogowanie
15 = Zalogowanie
16 = Tryb serwisowy załączony
17 = Tryb serwisowy odstawiony

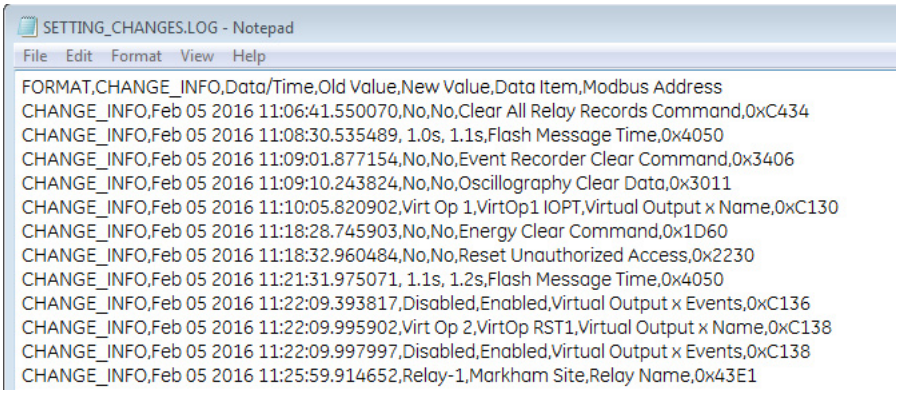
Change Method — Kod F229 dla sygnalizacji interfejsu, poprzez który dokonano zmiany nastaw.

0 = Brak
1 = Klawiatura
2 = Panel przedni
3 = COM1 (nieużywane)
4 = COM2 (RS485)
5 = Ethernet

10.3.1.2 Plik SETTING CHANGES.LOG

Plik SETTING_CHANGES.LOG przechowuje wszystkie zmiany ustawień. Łącznie 1024 zdarzenia są przechowywane w buforze cyklicznym (najstarsze zdarzenia są nadpisywane) w pamięci nieulotnej.

Rys. 10-4: Plik Setting changes



10.4 Konwersja pliku nastaw

Pliki nastaw można konwertować do innych wersji FW. Na przykład pliki dla wersji 7.4 można zaktualizować do wersji 7.6.

Podczas konwertowania pliku z wersji 7.20 lub wcześniejszych do wersji 7.70 lub późniejszej, wszystkie ustawienia IEC 61850 są kasowane do wartości domyślnych i używana jest Edycja 2 standardu.

Podczas konwertowania pliku z wersji 7.30 lub wcześniejszych do wersji 7.70 lub późniejszej, konwertowane są wszystkie ustawienia IEC 61850 i używana jest Edycja 2 standardu.

Przy próbie konwersji pliku nastaw urządzenia z szyną procesową (moduły 85, 86, 87) w wersji nie nowszej niż 7.26 (ostatnia wersja FW z edycją 1 standardu IEC 61850) do wersji 7.80 lub nowszej nie jest ona wykonywana i pojawia się komunikat o błędzie. Urządzenia z szyną procesową nie obługują Edycji 1.

W wersji 8.00 i nowszych, gdy plik jest konwertowany pomiędzy różnymi kodami zamówieniowymi, nazwy prefiksów węzłów logicznych i numery instancji są ustawiane domyślnie, a odwołania do elementów zestawu danych są usuwane.

Aby dokonać konwersji pliku nastaw:

1. Jeśli plik nie znajduje się jeszcze w oknie offline, kliknij prawym przyciskiem myszy urządzenie w oknie online w EnerVista i wybierz **Zapisz plik do offline**. Spowoduje to zapisanie pliku do okna offline. Każda wiadomość o naprawie pliku zwykle oznacza, że w oryginalnym pliku brakowało nastaw i zostały one dodane do pliku jako domyślne.
2. Utwórz kopię pliku w oknie offline, klikając plik prawym przyciskiem myszy i wybierając **Stwórz kopię urządzenia**. Tworzona jest kopia pliku, a nazwa pliku zaczyna się od „Kopia". Opcjonalnie zmień nazwę pliku, klikając go prawym przyciskiem myszy i wybierając opcję **Zmiana nazwy urządzenia**.
3. Aby wykonać konwersję, kliknij prawym przyciskiem myszy jeden z plików w oknie offline i wybierz **Konwersja pliku**.

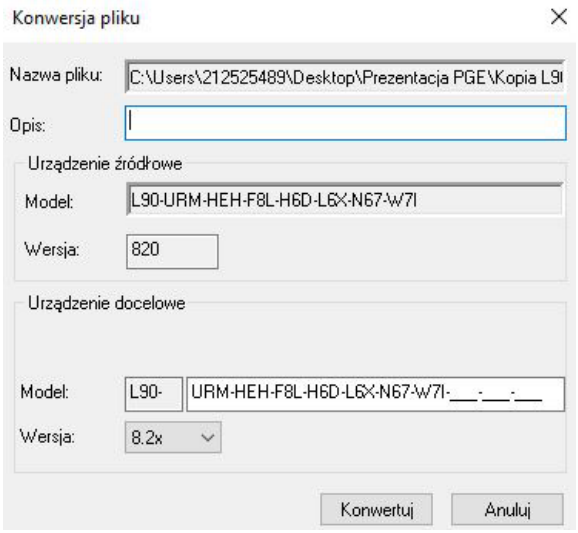
   Jeśli opcja nie jest wyświetlana, kliknij pozycję menu **Administrator -> Zarządzanie użytkownikami,** zaznacz pole **Zmiana nastaw** i zapisz.

   Alternatywnie, jeśli opcja nie jest wyświetlana, wybierz menu **Administrator -> Zarządzanie użytkownikami,** i zaznacz pole **Prawa Administratora**. Zapisz. Wybierz **Administrator -> Zaloguj użytkownika**. Wpisz „Administrator" dla użytkownika i wprowadź hasło. Skontaktuj się z GE Grid Solutions, jeśli nie znasz hasła domyślnego.

   GE zaleca konwersję ustawień w krokach zmian FW, na przykład podczas konwersji z 6,0 na 7,4x, najpierw konwertuj na 7,0, a następnie 7,4, aby przestrzegać wbudowanych reguł konwersji i zachować ustawienia.

   Ustawienia są konwertowane i generowany jest raport.

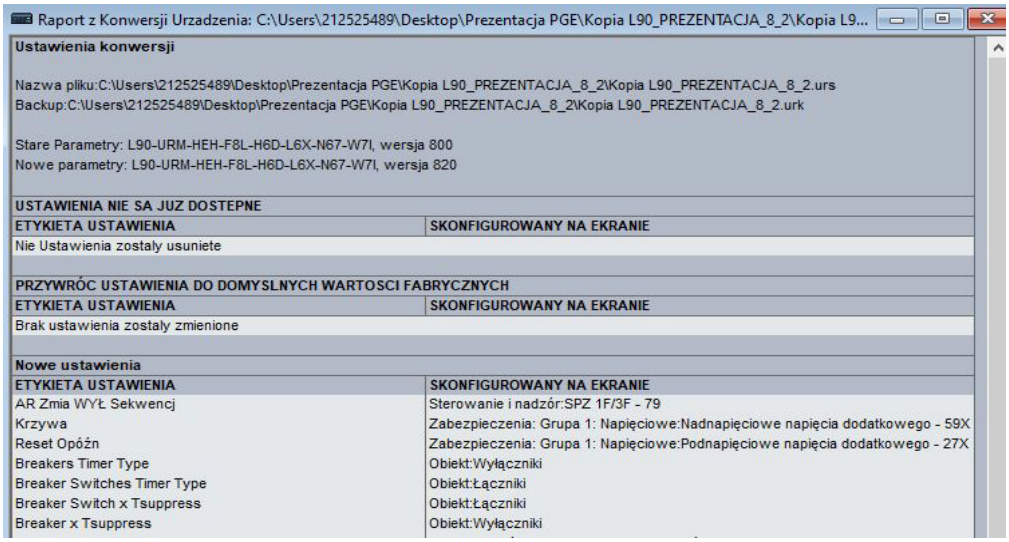
Rys. 10-5: Konwersja pliku



4. Przejrzyj raport konwersji. Wartości ustawień, które miały wartość domyślną przed konwersją, nie są wymienione w raporcie. Aby znaleźć wartość nastawy przed konwersją, sprawdź plik kopii zapasowej utworzony przed konwersją.

   W pokazanym przykładzie żadne ustawienia nie zostały zresetowane do wartości domyślnych, ale w nowej wersji FW (8.2) pojawiły się nowe nastawy, np. w menu **Ustawienia -> Sterowanie i nadzór -> SPZ 1/3F - 79**.

Rys. 10-6: Raport z konwersji



5. Zmień ustawienia w nowym pliku, na przykład przepisując je z oryginalnego pliku.
6. Zapisz przekonwertowany plik do urządzenia, np. przeciągając i upuszczając plik z okna offline do okna online.
7. Sprawdź ustawienia i działanie urządzenia.

10.5 Kopiowanie pliku nastaw do innego urządzenia

Ustawienia z jednego T60 można skopiować do innego T60. Kody zamówienia i edycja IEC 61850 muszą być zgodne. Zobacz sekcję Plik nastaw w rozdziale Interfejs, aby zapoznać się z listą ustawień, które nie zostały wdrożone.

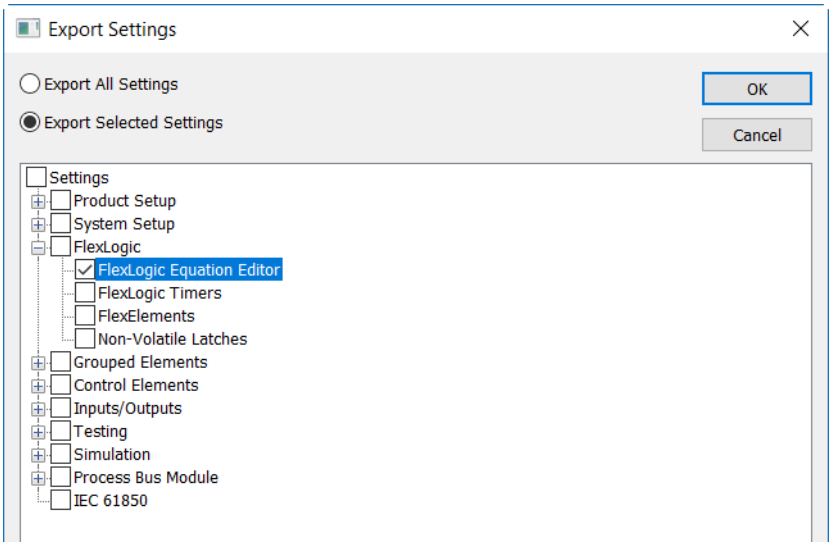
1. Kliknij prawym przyciskiem urządzenie w oknie online i wybierz **Zapisz plik do offline** . Otworzy się okno.
2. Sprawdź ścieżkę pliku i nazwij go, a następnie kliknij przycisk **Pobierz**. Przykładem jest zapisanie pliku w folderze D:\Users\Public\Public Documents\GE Power Management\URPC\Data\ i nazwanie urządzenia jako L90_Walbrzych. Po wyświetleniu komunikatu potwierdź akcję. Ustawienia są zapisywane w plikach .cid, .icd i .urs, a w oknie offline pojawia się nowe urządzenie.
3. Kliknij prawym przyciskiem urządzenie w oknie offline i wybierz opcję **Stwórz kopię urządzenia**. Urządzenie jest kopiowane z prefiksem „Kopia". Wiele duplikatów powoduje, że pliki są nazywane na przykład „Kopia kopia", czego można uniknąć, usuwając kopie folderów ze ścieżki pokazanej po najechaniu myszą.
4. Kliknij skopiowane urządzenie prawym przyciskiem myszy i zmień jego nazwę.
5. Kliknij skopiowane urządzenie prawym przyciskiem myszy i wybierz opcję **Edytuj właściwości urządzenia**. Wprowadź zmiany dla nowego urządzenia.
6. Wyślij plik do nowego urządzenia, przeciągając go i upuszczając w oknie online lub kliknij prawym przyciskiem myszy i wybierz opcję **Zapisz plik do urządzenia**.
7. Zaktualizuj pozostałe ustawienia, takie jak na przykład adres IP.

10.6 Eksport pliku nastaw do .XML

Można eksportować wszystkie lub określone grupy nastaw. Opcja jest dostępna tylko dla angielskiej wersji językowej EnerVista UR Setup.

1. Kliknij prawym przyciskiem myszy urządzenie w oknie offline i wybierz **Export Settings**. Otworzy się okno. Gdy opcja **Export All Settings** jest zaznaczona, poszczególne grupy ustawień są nieaktywne.

Rys. 10-7: Eksport nastaw



2. W przypadku eksportu poszczególnych grup nastaw zaznacz opcję **Export Selected Settings**, a następnie zaznacz odpowiednie pola wyboru. Przykład pokazuje, że zostaną wyeksportowane ustawienia równań FlexLogic.
3. Kliknij przycisk **OK** i określ nazwę pliku w otwartym oknie. Format pliku to XML. Kliknij przycisk, aby rozpocząć eksport, który zajmuje minutę lub dwie.

Jeśli pojawi się monit o naprawieniu pliku, przejrzyj raport. Wyświetlana jest ścieżka do pliku, w przeciwnym razie znajduje się on w folderze z plikami URS, CID i ICD pod nazwą plik_Repair_Report.txt, np. B30 81x_Repair_Report.txt. Przykład pokazuje, że niektóre ustawienia zostały dodane z wartościami domyślnymi. Wyjaśnienie jest takie, że oprogramowanie EnerVista zostało zaktualizowane, ale plik offline nie.

Rys. 10-8: Raport z eksportu

```
This device contains a list of settings that were missing in the original file.
The following settings have been added to this setting file and were set to their default values.

INITIATE TEST MODE ON SIM,L=2039,G=1,M=1,I=1
SIM MODE CTRL VIA IEC 61850,L=3869,G=1,M=1,I=1
SIM MODE INPUT,L=3870,G=1,M=1,I=1
```

10.7 Porównywanie plików nastaw

Ustawienia mogą być porównywane z wartościami domyślnymi oraz pomiędzy dwoma plikami nastaw.

Niektóre z ustawień IEC 61850 wykorzystują dane zmiennoprzecinkowe, co gwarantuje dokładną reprezentację liczb rzeczywistych do siedmiu cyfr. Liczby zawierające więcej niż siedem cyfr są aproksymowane z pewną precyzją. Może to skutkować różnicami między tym, co zostało wprowadzone, a tym, co zostało zapisane, a na przykład wynikać z różnic pokazywanych w raporcie porównania ustawień.

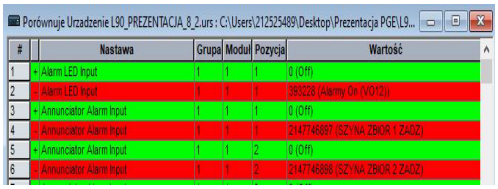
Porównując dwa pliki ustawień dla urządzeń z graficznym panelem przednim, porównywane są wszystkie cechy tego panelu z wyjątkiem schematów synoptycznych (Edytor ekranów).

10.7.1 Porównywanie z nastawami fabrycznymi

1. Kliknij prawym przyciskiem myszy urządzenie w oknie offline i wybierz **Porównaj z plikiem domyślnym**. Plik zostanie wygenerowany i wyświetli się liczba różnic.
2. Aby zapisać raport, kliknij **Plik -> Zapisz jako**, wybierz z listy format: TXT, PDF lub CSV i wprowadź nazwę pliku.

Na rysunku pierwszy wpis jest wartością domyślną (zielony/Plik1), a drugi pochodzi z urządzenia (czerwony/Plik2).

Rys. 10-9: Porównanie z nastawami domyślnymi (wersja standardowa raportu)

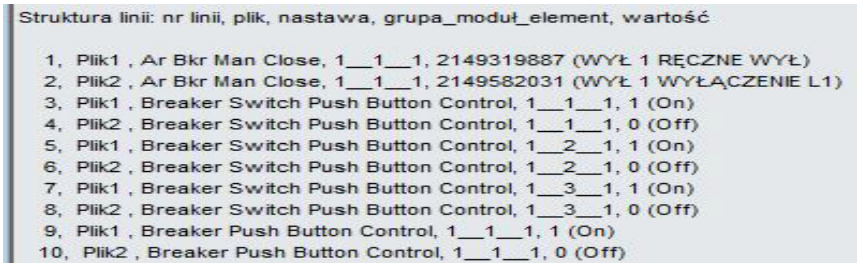


10.7.2 Porównywanie dwóch dowolnych plików nastaw

Preferencje są ustawiane w **Plik -> Preferencje** w następujący sposób:

- **Wersja rozszerzona raportu: plik 1, plik 2 układ prezentacji —** gdy jest wyłączony (domyślnie), raport pokazuje tylko to, co się różni (kolor czerwony i zielony), jak pokazano na poprzednim rysunku. Po załączeniu tej opcji, raport wskazuje różnice z dokładnym przyporządkowaniem (rysunek poniżej).

Rys. 10-10: Porównanie nastaw pomiędzy dwoma urządzeniami (wersja rozszerzona raportu)



Istnieją dwie możliwości porównywania urządzeń: dwa urządzenia offline lub urządzenie online z urządzeniem offline.

Aby porównać ustawienia dwóch plików offline:

1. Kliknij prawym przyciskiem pierwsze urządzenie w oknie offline i wybierz polecenie **Porównaj z innym plikiem offline**.
2. W oknie, które zostanie otwarte, wybierz drugie urządzenie i kliknij przycisk **OK**. Plik zostanie wygenerowany i wyświetli się liczba różnic.
3. Aby zapisać raport, kliknij **Plik -> Zapisz jako**, wybierz format: TXT, PDF lub CSV z listy i wprowadź nazwę pliku.

Aby porównać ustawienia między urządzeniami online i offline:

1. Kliknij prawym przyciskiem myszy urządzenie w oknie online i wybierz **Porównaj z plikiem offline**.
2. W oknie, które zostanie otwarte, wprowadź ścieżkę na dole okna.
3. Wybierz drugie urządzenie.
4. Kliknij przycisk **OK**. Plik generuje się, a różnice są pokazywane zgodnie z wybraną wersją raportu.

10.8 Kopia zapasowa i przywracanie nastaw

Wykonaj kopię zapasową ustawień, aby mieć możliwość powrotu do wcześniejszych nastaw po dokonaniu niezamierzonych, nieautoryzowanych lub tymczasowych zmian ustawień, po przywróceniu ustawień domyślnych z powodu aktualizacji FW lub gdy urządzenie będzie serwisowane. W tej sekcji opisano, jak wykonać kopię zapasową ustawień i jak użyć pliku kopii do przywrócenia ustawień do oryginalnego UR lub urządzenia rezerwowego.

Ustawienia można zapisać za pomocą opcji **Online -> Wydruk konfiguracji** i **Online -> Eksport konfiguracji do .csv**. Za pomocą tych opcji nie można jednak przywrócić nastaw. Służy ona jedynie do podglądu ustawień i eksportu np. do testera.

10.8.1 Kopia zapasowa (zapisywanie pliku na dysku)

Jako kopię zapasową można wykorzystać następujące typy plików:

- URS — UR settings file — gdy opcja IEC61850 nie jest dostępna
- IID — Instantiated IED capability description file — aktualne nastawy
- ICD — IED Capability Description file — nastawy domyślne
- CID — Configured IED description file — nastawy wysłane do UR (może zawierać aktualne nastawy, ale nie musi)

Ustawienia urządzenia UR można zapisać jako kopię zapasową do pliku URS za pomocą oprogramowania EnerVista. Plik URS jest standardowym plikiem ustawień dla UR a jego opis znajduje się na początku rozdziału Interfejs.

Gdy dostępna jest opcja IEC 61850, ustawienia można zapisać alternatywnie do pliku IID za pomocą oprogramowania EnerVista UR Setup w trybie online lub za pomocą dowolnego z obsługiwanych protokołów przesyłania plików. Plik IID jest jednym z kilku typów plików IEC 61850 Substation Configuration Language (SCL); zapoznaj się z rozdziałem IEC 61850 w UR Series Communications Guide, aby zapoznać się z typami plików SCL.

„TBD" wyświetla się, gdy ustawienie w danej funkcji jest skonfigurowane z niemodelowanym operandem. Na przykład I>> jest modelowane w wersji FW, podczas gdy operandy LED są niemodelowane. Jeśli ustawienie BLOKOWANIE w I>> jest skonfigurowane jako LED, w plikach IID i CID, w interfejsie sieciowym lub w kliencie MMS są one wyświetlane jako TBD.

Opcje wyświetlane w oprogramowaniu EnerVista po kliknięciu prawym przyciskiem myszy zależą od opcji urządzenia.

Preferencje ustawia się w menu **Plik -> Preferencje -> IEC 61850**. Istnieją dwie opcje:

- **Zachowaj atrybuty niestandardowe przy imporcie SCD/CID** — dotyczy opcji **Zapisz plik do offline**. Po załączeniu, plik IID będzie skopiowany na komputer. Przyjmuje się zatem, że plik IID pobierany z urządzenia, jest zsynchronizowany z wynikowym plikiem .urs i w tej sytuacji plik IID na komputerze jest kopią pliku IID, który został odczytany z urządzenia online. Po odstawieniu, plik IID na komputerze pozostanie niezmieniony. Lokalizacja pliku IID to np. C:\ProgramData\GE Power Management\urpc\Offline.
- **Nie aktualizuj IID podczas aktualizacji SCL** — po załączeniu (domyślnie) plik IID nie jest tworzony na komputerze, a jeśli już jest tam obecny, nie jest usuwany ani aktualizowany. Załącz tę opcję, jeśli chcesz zachować plik IID z urządzenia UR zamiast z innego narzędzia. Lokalizacja pliku to na przykład C:\ProgramData\GE Power Management\urpc\Offline.

Kopia zapasowa **Układ plików On/Offline** przechowuje listę stacji i urządzeń w oknach online i offline. Pliki nastaw nie są zawarte w pliku układu - jest to tylko układ. Jeśli plik ustawień zostanie przeniesiony, jego nazwa zostanie zmieniona lub zostanie usunięty po utworzeniu kopii zapasowej, zostanie on również usunięty z okna offline podczas przywracania kopii.

Aby zapisać plik nastaw w formacie URS z poziomu okna online:

1. W EnerVista połącz się z urządzeniem w oknie online.
2. Kliknij prawym przyciskiem nazwę urządzenia w oknie online i wybierz **Zapisz plik do offline**. Otworzy się okno.
3. Wprowadź nazwę i lokalizację pliku, a następnie kliknij przycisk **Pobierz**. Plik .urs jest zapisywany w oknie offline.

Aby utworzyć nowy plik nastaw w formacie URS z poziomu okna offline:

1. W EnerVista kliknij prawym przyciskiem myszy w oknie offline i wybierz **Nowe urządzenie**. Otworzy się okno.
2. Zmień **Nazwę pliku** i wybierz **Ścieżkę**, zachowując rozszerzenie .urs.
3. Z listy rozwijanej **Skojarz plik z urządzeniem online** wybierz urządzenie. Pozostałe pola wypełniają się automatycznie. W przeciwnym razie, jeśli nie wybierze się urządzenia z listy rozwijanej, wszystkie pola należy wypełnić ręcznie, a na liście wyświetlą się tylko urządzenia zgodne z wprowadzonym kodem zamówienia i wersją.
4. Pole **Kod blokady** to numer seryjny skojarzonego urządzenia. Zapewnia, że plik ustawień jest wysyłany tylko do określonego przekaźnika, którego numer seryjny odpowiada numerowi wpisanemu w tym polu.
5. Kliknij przycisk **OK**, aby utworzyć plik .urs w oknie offline.

Aby zapisać plik nastaw w formacie IID z poziomu okna online:

1. W EnerVista połącz się z urządzeniem w oknie online.
2. Kliknij prawym przyciskiem nazwę urządzenia w oknie online i wybierz **Odczyt pliku IID**. Polecenie nie jest dostępne, gdy urządzenie nie posiada opcji IEC 61850. Po pomyślnym otwarciu otworzy się okno.
3. Wprowadź nazwę i lokalizację pliku, a następnie kliknij przycisk **Pobierz**.. Tworzony jest plik .iid.

Aby zapisać plik nastaw w formacie IID z poziomu okna offline:

1. W EnerVista kliknij prawym przyciskiem myszy urządzenie w oknie offline.
2. Wybierz opcję **Utwórz plik IID** (w wersji 7.3 i poniżej). Ta opcja nie zawsze jest dostępna. Alternatywnie wybierz opcję **Zapisz jako** (w wersji 7.3 i powyżej), a następnie wybierz IID z listy rozwijanej Wybierz jako typ.

   Żaden plik nie jest generowany. Plik IID na komputerze jest kopiowany do określonej lokalizacji.
3. Jeśli **Nie aktualizuj IID podczas aktualizacji SCL** jest załączone w **Plik > Preferencje > IEC 61850**, zostanie wyświetlony odpowiedni komunikat. Oznacza to, że na komputerze nie ma pliku IID do skopiowania, więc generowany jest nowy.

Aby zapisać plik nastaw w formacie IID za pomocą TFTP:

1. Na komputerze w tej samej podsieci co urządzenie UR otwórz okno poleceń.
2. Wpisz

```
TFTP <IP address> GET ur.iid <destination>
```

gdzie

<IP address> - adres IP urządzenia UR
ur.iid - wewnętrzna nazwa pliku iid w urządzeniu
<destination> - ścieżka do pliku IID. Jeśli zostanie pominięta, plik zostanie zapisany jako ur.iid w domyślnym katalogu okna poleceń.

Przykład polecenia:

```
TFTP 192.168.1.101 GET ur.iid Feeder1.iid
```

Aby zapisać plik nastaw w formacie ICD z poziomu okna online:

1. W EnerVista kliknij prawym przyciskiem myszy urządzenie w oknie online.
2. Wybierz opcję **Odczyt pliku ICD**. Otworzy się okno.
3. Wprowadź ścieżkę/nazwę pliku i kliknij przycisk **Zapisz**.

Aby zapisać plik nastaw w formacie ICD z poziomu okna offline:

1. W EnerVista kliknij prawym przyciskiem myszy urządzenie w oknie offline.
2. Wybierz opcję **Utwórz plik ICD** lub wybierz opcję **Zapisz jako** i wybierz opcję ICD z listy rozwijanej Zapisz jako typ.

   Możesz zostać poproszony o określenie, czy plik ma być w wersji 7.12 lub nowszej.

   Plik zostanie zapisany we wskazanej lokalizacji.

Aby zapisać plik nastaw w formacie CID z poziomu okna online:

1. W EnerVista kliknij prawym przyciskiem myszy urządzenie w oknie online.
2. Wybierz opcję **Odczyt pliku CID**. Otworzy się okno.
3. Wprowadź ścieżkę/nazwę pliku i kliknij przycisk **Zapisz**.

Aby zapisać plik nastaw w formacie CID z poziomu okna offline:

1. W EnerVista kliknij prawym przyciskiem myszy urządzenie w oknie offline.
2. Wybierz opcję **Zapisz jako**, która jest wyświetlana dla wersji 7.3 i nowszej, a następnie wybierz opcję CID z listy rozwijanej Zapisz jako typ.

   Plik jest kopiowany z komputera do określonej lokalizacji.

Aby zapisać listę stacji i urządzeń jako kopię zapasową Układ plików On/Offline:

1. W EnerVista kliknij **Plik -> Układ plików On/Offline -> Utwórz kopię zapasową**. Otworzy się okno.
2. Nazwij i zapisz plik .ENV.

10.8.2 Przywracanie (przesyłanie pliku do urządzenia)

Ustawienia można przywrócić do wartości, jakie były w momencie tworzenia pliku kopii zapasowej (URS) za pomocą EnerVista UR Setup. Gdy dostępna jest opcja IEC 61850, nastawy mogą alternatywnie odpowiadać wartościom, jakie były ustawione podczas tworzenia kopii zapasowej w pliku IID. Zwróć uwagę, że TFTP nie może być tutaj używany, ponieważ tryb „put" TFTP jest wyłączony ze względów bezpieczeństwa.

Należy pamiętać, że kilka ustawień trzeba wprowadzić ręcznie za pomocą programu EnerVista lub z panelu przedniego. Jeśli operacja przywracania ma odbywać się przez Ethernet, najpierw urządzenie UR musi mieć ustawiony poprawny adres IP (wprowadzony z panelu przedniego). Adresy znajdują się w **USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ SIEĆ ETHERNET ⇨⇩PORT 1(3)** i **USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ ROUTING ⇨ BRAMA DOMYŚLNA**.

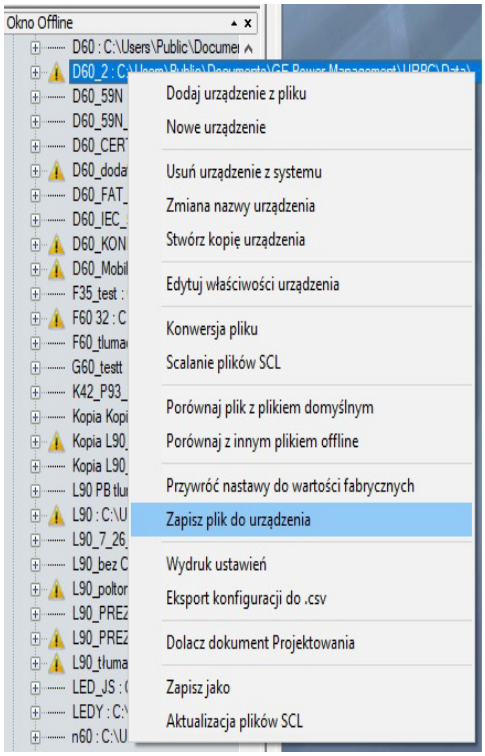
Podczas importowania pliku żadne z wartości liczbowych nie mogą być puste, w przeciwnym razie plik zostanie odrzucony.

W tej sekcji zostały opisane procedury dla plików URS i IID.

Aby przywrócić nastawy z pliku URS:

1. W EnerVista UR Setup połącz się z urządzeniem za pomocą okna online.
2. Kliknij prawym przyciskiem myszy plik .urs w oknie offline i wybierz opcję **Dodaj urządzenie z pliku**, aby zlokalizować plik na dysku i/lub przeciągnij i upuść plik z okna offline do urządzenia w oknie online.

Rys. 10-11: Przesyłanie pliku nastaw do urządzenia



3. Możliwe są dwa monity. Po pierwsze, że plik URS nie zawiera pełnej konfiguracji IEC 61850 i że nastąpi jego odtworzenie, jeśli będziesz kontynuować. Oznacza to, że plik URS został stworzony w wersji UR 7.30 lub nowszej, ma opcję oprogramowania IEC 61850 w kodzie zamówienia, ale cała zawartość IEC 61850 zostanie naruszona i będzie musiała zostać skonfigurowana ponownie.

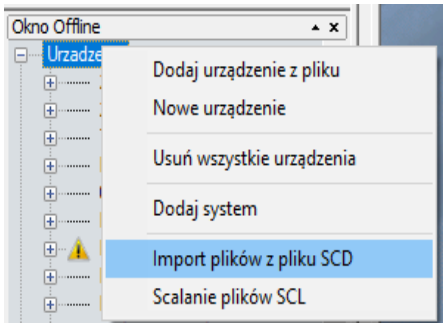
   Po drugie, komunikat może wyświetlać, że plik URS jest częścią folderu urządzenia i używać pliku CID urządzenia. Oznacza to, że plik URS pochodzi z wersji UR 7.3 lub nowszej, ma opcję IEC 61850 w kodzie zamówienia i jest częścią folderu urządzenia. Użytkownik próbuje dodać plik URS z tego folderu. Zamiast tego powinien użyć pliku CID.

   Komunikaty te są wyświetlane, ponieważ role inżyniera zabezpieczeń i inżyniera sieci mogą być oddzielone. Pierwsza może wymagać pliku URS, podczas gdy druga może wymagać zapisanych ustawień Modbus i schematów funkcji.
4. Ręcznie skopiuj pozostałe ustawienia, jak opisano poniżej.

Aby przywrócić nastawy z pliku IID:

1. W folderze urządzenia utwórz kopię pliku .iid i zmień jego rozszerzenie na .cid.
2. W oknie online nawiąż komunikację z urządzeniem.
3. W oknie offline kliknij prawym przyciskiem myszy **Urządzenia** i wybierz **Import plików z pliku SCD**.

Rys. 10-12: Import pliku SCD / CID



4. Przejdź do pliku z rozszerzeniem .cid i wybierz go. Po wyświetleniu monitu wprowadź nazwę pliku, która ma być nadana pośredniemu plikowi URS. Plik URS zostanie dodany do okna offline.
5. Przeciągnij zaimportowany plik z okna offline do urządzenie w oknie online. Należy zauważyć, że wartość ZAŁĄCZENIE/ BLOKOWANIE PRZEKAŹNIKA jest również zapisywana do urządzenia, a urządzenie jest ustawiane w tryb „Załączony" lub „Zablokowany", zgodnie z konfiguracją w pliku offline.
6. Ręcznie skopiuj pozostałe ustawienia, jak opisano poniżej.

Aby przywrócić nastawy z pliku IID za pomocą SFTP:

1. Sprawdź, czy przesyłanie przez SFTP jest załączone w menu **USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ KOMUNIKACJA ⇨⇩ SFTP**.
2. Zamknij oprogramowanie EnerVista UR Setup.
3. W folderze urządzenia utwórz kopię pliku .iid i zmień jego rozszerzenie na .cid.
4. Na komputerze w tej samej podsieci, co urządzenie UR, otwórz aplikację kliencką SFTP, taką jak WinSCP. Pamiętaj, że nie można tutaj używać protokołu TFTP.
5. Użyj adresu IP urządzenia jako nazwy hosta.
6. Jeśli urządzenie ma opcję CyberSentry, użyj użytkownika „Administrator" lub „Inżynier" oraz hasła zaprogramowanego dla wybranej roli. Hasło domyślne to „**ChangeMe1#**" (bez cudzysłowów). Zaloguj się do urządzenia.
7. Jeśli urządzenie nie ma opcji CyberSentry, użyj nazwy użytkownika „Nastawy" i hasła zaprogramowanego dla tej roli. Domyślne hasło to „**ChangeMe1#**" (bez cudzysłowów). Zaloguj się do urządzenia.
8. Prześlij plik z rozszerzeniem .cid. WinSCP używa metody „przeciągnij i upuść" lub „kopiuj i wklej" dla transferu plików.
9. Ręcznie skopiuj pozostałe ustawienia, jak opisano poniżej.

Aby ręcznie skopiować pozostałe ustawienia:

1. Ustawienia wymienione w rozdziale Pliki nastaw nie są przesyłane do urządzenia z plikami nastaw. Wprowadź je ręcznie za pomocą panelu przedniego lub za pomocą oprogramowania EnerVista UR Setup. Wartości, które były wprowadzone w momencie tworzenia kopii zapasowej, są zawarte w pliku kopii zapasowej, do którego dostęp uzyskuje się za pomocą oprogramowania EnerVista UR Setup.

Aby przywrócić listę stacji i urządzeń z kopii zapasowej Układ plików On/Offline:

1. W EnerVista kliknij **Plik -> Układ plików On/Offline -> Przywróć**. Otworzy się okno.
2. Wybierz plik .ENV, którego układ ma zostać przywrócony.

10.9 Aktualizacja oprogramowania EnerVista UR Setup

Najnowsze wersje oprogramowania EnerVista mogą być używane ze wszystkimi wersjami FW (kompatybilność wsteczna). Na przykład oprogramowanie EnerVista wydane dla UR 8.2 może być używane do urządzeń w wersji np. 8.2x, 7.4x i 6.0x.

Istniejące instalacje nie muszą być odinstalowane przed aktualizacją.

Można także obniżyć wersję oprogramowania; zastosuj tę samą procedurę.

Możliwa jest również cicha instalacja.

Podczas aktualizacji FW, na komputerze z systemem Windows Server 2012 jego wydanie 2 wymaga najpierw instalacji aktualizacji KB2919355. Postępuj zgodnie z instrukcjami opisanymi w linku.

https://www.microsoft.com/en-US/download/details.aspx?id=42334

Aby zaktualizować oprogramowanie EnerVista:

1. Jeśli zainstalowana jest wersja beta oprogramowania EnerVista UR Setup, odinstaluj ją, na przykład za pomocą Panelu sterowania systemu Windows.
2. W przypadku systemu Windows 10 odłącz kabel USB od T60, w przeciwnym razie sterowniki USB nie zainstalują się poprawnie.
3. Pobierz najnowsze oprogramowanie i/lub firmware EnerVista z http://www.gegridsolutions.com/app/ViewFiles.aspx?prod=urfamily&type=7
4. Kliknij dwukrotnie plik i zakończ działanie kreatora. Oprogramowanie zostanie zainstalowane.
5. Uzyskaj dostęp do oprogramowania.

   Monit „Czy chcesz utworzyć foldery urządzeń dla wszystkich istniejących wcześniej urządzeń offline” określa strukturę folderów na komputerze. Kliknięcie przycisku **Tak** oznacza, że pliki CID, ICD i URS mają być zgrupowane w folderze, a plik URS jest również o jeden poziom wyżej. Kliknięcie przycisku **Nie** pozostawia niezmienioną strukturę folderów.
6. Sprawdź numer wersji w menu **Pomoc -> Wersja EnerVisty**. Jeśli nowa wersja się nie wyświetla, spróbuj odinstalować oprogramowanie i ponownie zainstalować nową wersję.
7. W systemie Windows 10, aby zakończyć instalację sterownika USB, otwórz **Menedżer urządzeń -> Porty**, a następnie podłącz kabel USB (aby połączyć przekaźnik i komputer). Dostępny jest nowy port zaczynający się od „GE Virtual Serial Port”. Jeśli to możliwe, kliknij przycisk **OK**, aby zakończyć instalację.

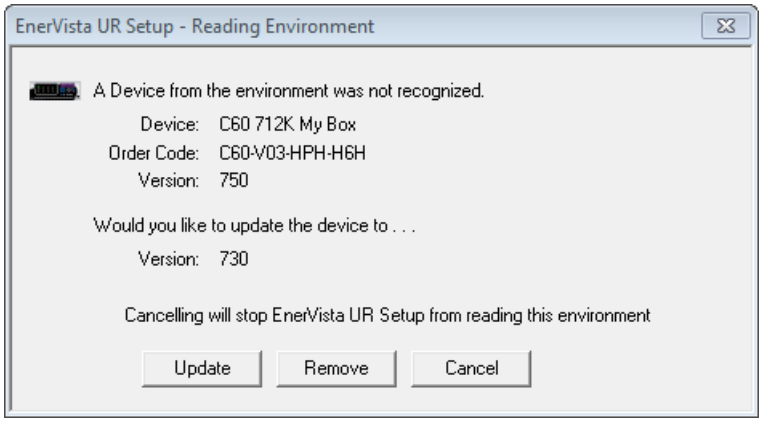
   Jeśli nie jest dostępny, odinstaluj istniejący sterownik USB GE w **Menedżer urządzeń -> Porty**. (Kliknij prawym przyciskiem myszy i wybierz „Odinstaluj”).

   Po zakończeniu odłącz i ponownie podłącz kabel USB. Sterownik „GE Virtual Serial Port” powinien być już dostępny.

Może zostać wyświetlony komunikat o nieobsługiwanej wersji. Przykładem jest aktualizacja z wersji 7.12K do 7.4x. 7.12K jest usuwany z okna offline.

Po uruchomieniu w oprogramowaniu EnerVista może pojawić się komunikat, że „urządzenie ze środowiska nie zostało rozpoznane”. Oznacza to, że urządzenie jest w trybie online, a jego FW jest w konflikcie z wersją EnerVisty. W pokazanym przykładzie C60 z FW w wersji 7.5x jest online, ale wersja EnerVisty to 7.3x. Aktualizacja usuwa niekompatybilne pliki i konwertuje urządzenie do wersji 7.3x, po czym należy ujednolicić kody zamówień, jak opisano dalej.

Rys. 10-13: Rozbieżność wersji FW urządzenia i wersji oprogramowania EnerVista



Aby kody zamówień były spójne:

1. W EnerVista kliknij przycisk **Konfiguracja urządzenia**. Otworzy się okno.
2. Rozwiń wpis dotyczący urządzenia UR.
3. Kliknij przycisk **Odczytaj kod zamówienia**. Jeśli kod i wersja FW zostały odczytane, to znaczy że nawiązano połączenie.
4. Kliknij przycisk OK, aby zapisać zmianę.

Cicha instalacja nie jest tak naprawdę cicha, ponieważ wywołuje interfejs użytkownika. W kroku 5 instalacja jest cicha. Dwukrotne kliknięcie pliku .exe w celu instalacji jest szybsze.

Aby zainstalować oprogramowanie w trybie cichym:

1. Odinstaluj wszelkie istniejące wersje oprogramowania EnerVista UR Setup.
2. W oknie wiersza poleceń uruchom plik wykonywalny, na przykład wpisując URPC810.exe -r
3. Postępuj zgodnie z instrukcjami, aby zainstalować oprogramowanie za pomocą kreatora. Akcja tworzy plik setup.iss w folderze C:\WINNT, C:\Windows\Setup lub innym, który rejestruje dane wprowadzane przez użytkownika.
4. Skopiuj pliki .exe i .iss do tego samego folderu.
5. W oknie wiersza poleceń wpisz URPC810.exe /s, gdzie URPC810.exe to nazwa pliku .exe. Oprogramowanie instaluje i generuje plik setup.log w tym samym folderze. Kod „0” na końcu pliku dziennika oznacza, że instalacja się powiodła.

10.10 Aktualizacja oprogramowania wewnętrznego urządzenia

W przypadku aktualizacji zarówno wersji FW, jak i oprogramowania EnerVista, należy najpierw zaktualizować EnerVistę.

Firmware urządzenia T60 można aktualizować lokalnie lub zdalnie za pomocą oprogramowania EnerVista.

Aktualizacje są możliwe dla tych samych wersji (np. 8.01 do 8.02) oraz z jednej wersji do innej (np. 7.2 do 7.3). W przypadku aktualizacji do innej wersji firmware, sprawdź informacje o wersji na stronie internetowej GE pod kątem kompatybilności.

W przypadku aktualizacji z wersji 7.0 lub 7.1 do wersji 7.2 lub nowszej niektóre moduły procesora wymagają nowej wersji boot. Zaktualizuj boot w pierwszej kolejności.

Usuń wszelkie błędy niezgodności sprzętu przed aktualizacją. Np. jeśli w urządzeniu znajduje się podstawowy panel przedni, a kod zamówienia wskazuje panel graficzny, aktualizacja zadziała tylko z graficznym panelem przednim.

Można także obniżyć wersję oprogramowania; zastosuj tę samą procedurę.

Aktualizacja FW wyłącza T60 z eksploatacji. Po zakończeniu aktualizacji T60 przechodzi z powrotem do stanu "Załączony".

Każdy moduł DSP wyprodukowany między 1 stycznia 2013 r. a 1 grudnia 2015 r. w wersjach 7.27, 7.28 lub 7.60 i nowszych musi zostać odesłany do fabryki w celu aktualizacji jego firmware zanim możliwa będzie aktualizacja przez użytkownika.

Aby zaktualizować firmware urządzenia za pomocą oprogramowania EnerVista:

1. W razie potrzeby pobierz plik bootcode i/lub plik firmware z http://www.gegridsolutions.com/app/ViewFiles.aspx?prod=urfamily&type=7
   Firmware znajduje się w pliku .SFD. Plik boot to plik .000. Pliki bootcode 7.03 i nowsze są przeznaczone dla procesorów T, U, V lub W, które mają na etykiecie oznaczenie 9T, 9U, 9V lub 9W.
2. Przejdź do **Ustawienia -> Ogólne -> Bezpieczeństwo** i upewnij się, że ustawienia ZEZWOLENIE NA ZMIANY ZDALNE i ZEZWOLENIE NA ZMIANY LOKALNE są załączone. Ścieżka z poziomu panelu przedniego to **USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨ BEZPIECZEŃSTWO ⇨⇩ ZMIANA NASTAW I FW**.
3. W menu **Ustawienia -> Ogólne -> Bezpieczeństwo -> Nadzór nad logowaniem** lub **Ustawienia -> Ogólne -> Bezpieczeństwo -> Nadzór** należy wyłączyć ustawienie BLOKADA ZMIANY FW. Podczas korzystania z CyberSentry wymagana jest rola Nadzorcy lub Administratora, gdy nie aktywowano roli Nadzorcy.
4. W programie EnerVista wykonaj kopię zapasową ustawień, klikając urządzenie prawym przyciskiem myszy i wybierając opcję **Zapisz plik do offline**. W wyświetlonym oknie wybierz istniejący plik do zastąpienia lub wprowadź nazwę nowego pliku i opcjonalnie jego lokalizację. Kliknij przycisk **Pobierz**, aby rozpocząć tworzenie kopii zapasowej.

   Jeśli zostanie wyświetlony komunikat „Niezgodne kody zamówienia lub wersje urządzeń", oznacza to, że próbuje się zastąpić plik dla innego urządzenia. Dostęp do opcji **Konwersja pliku** można uzyskać, klikając plik prawym przyciskiem myszy w oknie offline w lewym dolnym rogu. Firma GE zaleca konwersję ustawień w krokach oprogramowania sprzętowego, na przykład podczas konwersji z 6.0x na 7.4x, najpierw przekonwertuj na 7.0x, a następnie 7.4x w celu przestrzegania wbudowanych reguł konwersji i zachowania istniejących ustawień. Zwróć uwagę, że wartości nastaw, które były domyślne podczas konwersji, nie są wymienione w raporcie konwersji; aby znaleźć wartość ustawienia przed konwersją, sprawdź pliki nastaw pobrane lub utworzone przed konwersją.
5. W EnerVista przejdź do **Eksploatacja -> Aktualizacja oprogramowania**.

   Najpierw wybierz plik boot, jeśli ma to zastosowanie, zlokalizuj plik .000 i kontynuuj aktualizację. Pamiętaj, że podczas tej aktualizacji ustawienia nie zostaną utracone. Po zakończeniu przekaźnik automatycznie uruchomi się ponownie.

INFO Aktualizując plik boot, upewnij się, że zasilanie nie zostanie utracone, w przeciwnym razie przekaźnik musi zostać zwrócony do serwisu w celu naprawy.

   Aby zaktualizować firmware, wybierz plik .SFD i przejdź do następnego kroku.

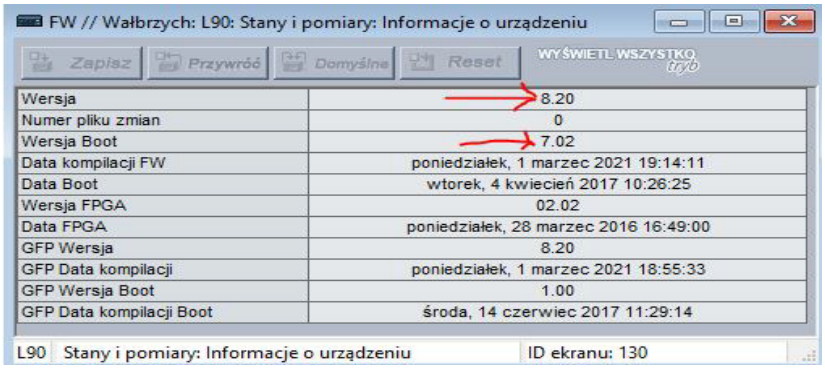
   W przypadku pytania, czy aktualizacja ma się odbyć przez Internet, różnica polega na rozmiarze bufora pamięci flash za każdym razem, gdy oprogramowanie wysyła dane do przekaźnika. "Tak" oznacza, że rozmiar bufora pamięci flash wynosi 256 bajtów. "Nie" oznacza, że ma 1024 bajty, czyli aktualizacja będzie szybsza.

   Jeśli pojawi się ostrzeżenie, że dana wersja firmware nie jest obsługiwana przez oprogramowanie EnerVista, oznacza to, że plik firmware jest nowszy niż oprogramowanie. Zaktualizuj oprogramowanie EnerVista do tej samej lub nowszej wersji co wersja firmware, a następnie spróbuj ponownie.

   Jeśli zostanie wyświetlony komunikat „Nie można przełączyć urządzenia w tryb flash", ustaw **Ustawienia -> Ogólne -> Bezpieczeństwo -> Zmiana nastaw i FW** -> ZEZWOLENIE NA ZMIANY ZDALNE i ZEZWOLENIE NA ZMIANY LOKALNE na wartość „ON" i spróbuj ponownie.

   Po zakończeniu aktualizacji przekaźnik automatycznie uruchamia się ponownie. Proces aktualizacji zajmuje około 20 minut w przypadku panelu graficznego. Procedura jest krótsza dla pozostałych typów panelu.
6. Uruchom ponownie oprogramowanie EnerVista i odśwież kod zamówienia w menu **Konfiguracja urządzenia**.
7. Sprawdź wersję boot i firmware podczas uruchamiania urządzenia lub w programie EnerVista w obszarze **Stany i pomiary -> Informacje o urządzeniu -> FW**.

Rys. 10-14: Wersja firmware



8. Ustaw urządzenie jako „Załączone" w menu **Ustawienia -> Ogólne -> Instalacja**. Dopóki nie zostanie to zrobione, w menu Sygnalizacja wyświetlany jest błąd autotestu i świeci się dioda LED PROBLEM (TROUBLE).
9. Jeśli dokonano zmian w nastawach ZEZWOLENIE NA ZMIANY ZDALNE i ZEZWOLENIE NA ZMIANY LOKALNE przywróć je do poprzednich wartości.
10. Aby przesłać do urządzenia wcześniej zapisane ustawienia, kliknij prawym przyciskiem myszy plik z zapisanymi ustawieniami w oknie offline i wybierz opcję **Zapisz plik do urządzenia**. Opcjonalnie przekonwertuj zapisane nastawy do nowej wersji firmware przed zapisaniem w urządzeniu, klikając prawym przyciskiem i wybierając **Konwersja pliku**.

NOTE

Field-programmable gate array (FPGA) można zaktualizować w menu **Eksploatacja -> Aktualizacja FPGA**, gdy urządzenie jest podłączone za pomocą kabla szeregowego, a FW jest w wersji 7.0 lub nowszej.

Adresy Modbus przypisane do modułów firmware, funkcji, ustawień i odpowiednich elementów danych (tj. wartości domyślnych, wartości minimalnych/maksymalnych, typu danych i rozmiaru) mogą się nieznacznie zmieniać w zależności od wersji firmware. Adresy są zmieniane, gdy dodawane są nowe funkcje lub istniejące funkcje są ulepszane lub modyfikowane. Komunikat EEPROM DATA ERROR wyświetlany po aktualizacji FW jest komunikatem autotestu, który można zresetować, mającym na celu poinformowanie użytkowników, że adresy Modbus zmieniły się wraz z aktualizacją. Ten komunikat nie sygnalizuje żadnych problemów, gdy pojawia się po aktualizacji FW.

10.11 Wymiana modułów

W tej sekcji opisano, jak wymienić moduł.

⚠UWAGA! **Wyjmuj lub wkładaj moduł tylko po odłączeniu zasilania od urządzenia i pamiętaj, aby włożyć tylko właściwy typ modułu do gniazda, w przeciwnym razie może dojść do obrażeń ciała, uszkodzenia urządzenia lub podłączonego sprzętu lub niepożądanego działania urządzenia.**

INFO Aby uniknąć uszkodzeń sprzętu, należy stosować ochronę przed wyładowaniami elektrostatycznymi (na przykład pasek statyczny) w przypadku kontaktu z modułami, gdy przekaźnik jest pod napięciem.

Przekaźnik, mający budowę modułową, umożliwia wyjmowanie i wkładanie modułów. Wymieniaj moduły tylko na takie same moduły w ich oryginalnych, fabrycznie skonfigurowanych gniazdach lub inne moduły pasującego do danego slotu.

Możliwe są dwie procedury: wymiana modułu na ten sam moduł i zmiana modułu.

Aby wymienić moduł na ten sam moduł:

1. Otwórz panel przedni (2. generacji/graficzny) w lewo po wykręceniu śruby skrzydełkowej. Pozwala to na łatwy dostęp do modułów. Nowy zespół zawiasów szerokokątnych w tym typie panelu pozwala na całkowite otwarcie i umożliwia łatwy dostęp do wszystkich modułów T60.

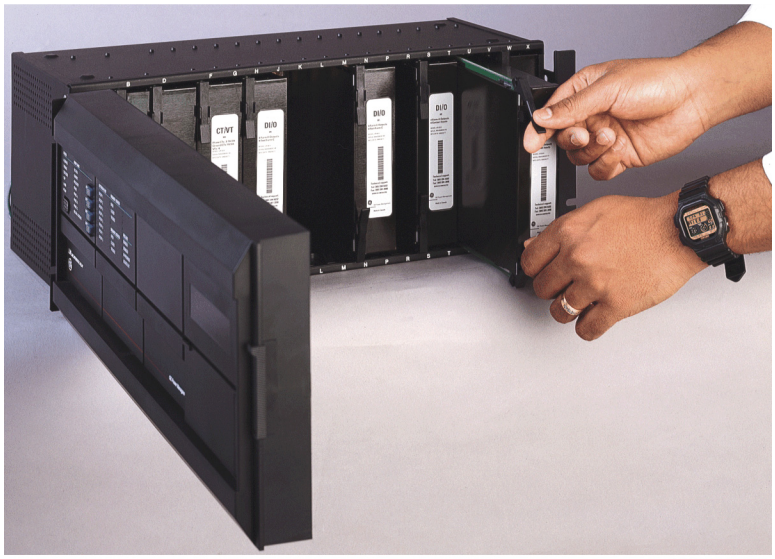
Rys. 10-15: Moduły wewnątrz urządzenia - widok z przodu (panel przedni 2. generacji)



842812A1.CDR

Podstawowy panel przedni można otworzyć w lewo po przesunięciu do góry czarnego plastikowego zatrzasku po prawej stronie, jak pokazano poniżej.

Rys. 10-16: Wyjmowanie modułu (panel podstawowy)



842760A1.CDR

2. Przy wyłączonym zasilaniu, przed wyjęciem modułu z obudowy odłącz połączenia z przodu i z tyłu modułu.

   W przypadku modułu szyny procesowej w gnieździe H, przeznaczonego do użytku z HardFiber Brick, wykręć także dwie śruby mocujące moduł do obudowy znajdujące się z tyłu.

3. Aby prawidłowo wyjąć moduł, pociągnij jednocześnie zaciski, znajdujące się na górze i na dole modułu. Zapisz oryginalną lokalizację modułu, aby upewnić się, że ten sam lub zamienny moduł jest włożony do odpowiedniego gniazda. Podczas gdy **moduły z wejściami prądowymi zapewniają automatyczne zwieranie zewnętrznych obwodów przekładników prądowych**, w przypadku modułów z wejściami prądowymi i napięciowymi zaleca się odpowiednie zwieranie/izolowanie zewnętrznych obwodów w celu zapewnienia maksymalnego bezpieczeństwa.

4. Aby prawidłowo włożyć moduł, upewnij się, że właściwy typ modułu jest włożony we właściwe miejsce w slocie. Zaciski znajdujące się na górze i na dole każdego modułu muszą być w pozycji odłączonej, ponieważ moduł jest płynnie wkładany do gniazda. Gdy zaciski wysuną się z podniesionej krawędzi obudowy, jednocześnie zamknij zaciski. Po zablokowaniu zacisków moduł jest całkowicie wsunięty. Podczas wsuwania będzie odczuwalny lekki opór.

NOTE

Podczas umieszczania nowego modułu (w przeciwieństwie do wymiany modułu) sprawdź, czy ustawienia nie uległy zmianie. W zależności od modułu ustawienia mogą zostać zresetowane do wartości domyślnych.

NOTE

Nowe moduły PP/PN mogą być używane tylko z nowymi CPU, podobnie stare moduły PP/PN mogą być używane tylko ze starymi CPU. W przypadku rozbieżności pomiędzy CPU a modułem wejść analogowych przekaźnik nie działa i pojawia się sygnalizacja BŁĄD DSP lub BŁĄD HARDWARE.

Przykładem zmiany modułu jest wymiana modułu CPU na nowszy, np. zamiana 9G/9H/9N na 9T/9U/9V/9W. Zmiana modułu zasilacza nie wpływa na kod zamówienia.

Aby zmienić moduł:

1. Utwórz kopię zapasową nastaw, zapisując plik urządzenia do okna offline. Przekonwertuj plik zgodnie z nowym kodem zamówienia, klikając urządzenie prawym przyciskiem w oknie offline. Wymień moduł zgodnie z procedurą wyżej. W oknie online zresetuj wszystkie ustawienia do ustawień domyślnych i aktualizuj kod zamówienia w **Polecenia -> Opcje serwisowe -> Odśwież typ urządzenia**. Wyślij zapisane ustawienia do urządzenia online. Odśwież kod zamówienia w oknie **Konfiguracja urządzenia** i ustaw urządzenie na „Załączone" w **Ustawienia -> Ogólne -> Instalacja**.

10.12 Bateria

Bateria zasila zegar czasu rzeczywistego po uruchomieniu urządzenia do czasu zsynchronizowania się z zewnętrznym źródłem czasu. Bateria nie odpowiada za nastawy czy rejestracje. W razie potrzeby baterię można wymienić. Bateria jest 3V baterią cylindryczną.

Moduł zasilacza zawiera baterię. Moduły zasilaczy zostały zmodernizowane w 2014 r. do SH/SL z RH/RL, ale kod zamówienia przy zakupie UR z redundantnym zasilaczem pozostał jako RH/RL, dzięki czemu klienci mogą nadal używać tych samych kodów zamówień. Kod zamówienia może pokazywać RH lub RL, podczas gdy moduł wewnątrz urządzenia odczytuje SH lub SL. Kod zamówieniowy modułu zasilacza jako części zapasowej został zmieniony na SH/SL.

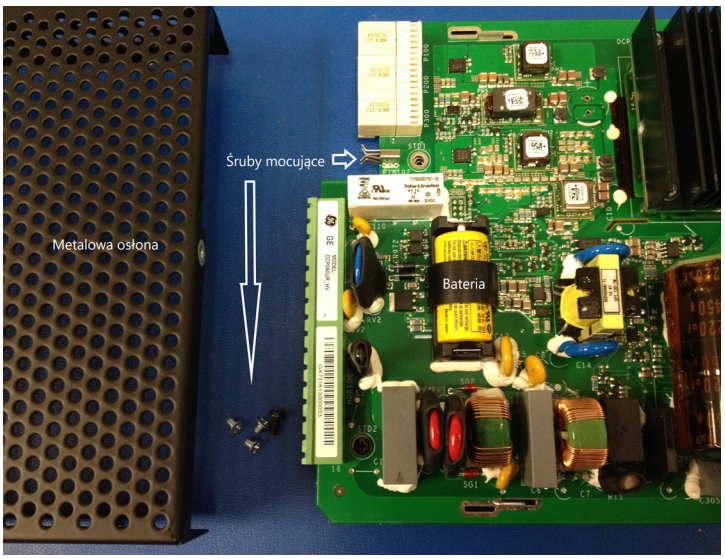
10.12.1 Wymiana baterii

W razie potrzeby baterię można wymienić. Bateria znajduje się w module zasilacza.

⚠CAUTION **Aby uniknąć obrażeń, upewnij się, że urządzenie było wyłączone przez co najmniej trzy minuty przed wymianą baterii. Istnieje ryzyko pożaru w przypadku wymiany baterii na niewłaściwy typ lub przy nieprawidłowym jej umieszczeniu w gnieździe.**

1. Wyłącz zasilanie urządzenia.
2. Odczekaj co najmniej trzy minuty, aby upewnić się, że bateria nie jest zasilana.
3. Jak opisano w poprzedniej sekcji, otwórz urządzenie, przesuwając plastikowy zatrzask po prawej stronie panelu przedniego (panel podstawowy) lub odkręcając panel (panel 2. generacji i panel graficzny).
4. W przypadku podstawowego panelu przedniego należy go zdjąć, aby uzyskać dostęp do modułu zasilacza, który zwykle znajduje się w pierwszym gnieździe po lewej stronie i jest zablokowany przez zawias panelu przedniego. Aby zdjąć panel przedni, odkręć wspornik po lewej stronie urządzenia.
5. Wyjmij moduł zasilacza, jednocześnie pociągając zaciski na górze i na dole modułu i wysuwając go.
6. Odkręć wszystkie cztery śruby (nie trzy) mocujące metalową pokrywę do modułu. Czwarta śruba znajduje się z tyłu modułu, po przeciwnej stronie zacisków, obok białych elementów elektroniki (patrz rysunek).
7. Odsuń metalową osłonę od zacisków o około 0,5 cm (1/8 cala) i zdejmij osłonę.|
8. Odepnij czarny plastikowy uchwyt (opaskę), który utrzymuje baterię na miejscu. Użyj płaskiego śrubokręta, jeśli nie możesz odpiąć plastiku palcami.
9. Wymień baterię na taką samą markę i model. Nie używaj akumulatora. Zwróć uwagę na biegunowość + i - baterii i zastąp ją taką samą biegunowością, jak oznaczona na uchwycie baterii.

Rys. 10-17: Lokalizacja baterii (moduł zasilacza)



10. Załóż ponownie uchwyt baterii i metalową pokrywę, a następnie ponownie włóż moduł zasilacza do urządzenia.
11. Uruchom zasilanie urządzenia.
12. Zutylizuj starą baterię zgodnie z opisem w następnej sekcji.

10.12.2 Gospodarka odpadami



10.12.2.1 EN Battery disposal

This product contains a battery that cannot be disposed of as unsorted municipal waste in the European Union. See the product documentation for specific battery information. The battery is marked with this symbol, which may include lettering to indicate cadmium (Cd), lead (Pb), or mercury (Hg). For proper recycling return the battery to your supplier or to a designated collection point. For more information see: www.recyclethis.info.

10.12.2.2 CS Nakládání s bateriemi

Tento produkt obsahuje baterie, které nemohou být zneškodněny v Evropské unii jako netříděný komunální odpadu. Viz dokumentace k produktu pro informace pro konkrétní baterie. Baterie je označena tímto symbolem, který může zahrnovat i uvedena písmena, kadmium (Cd), olovo (Pb), nebo rtuť (Hg). Pro správnou recyklaci baterií vraťte svémudodavateli nebo na určeném sběrném místě. Pro více informací viz: www.recyclethis.info.

10.12.2.3 DA Batteri affald

Dette produkt indeholder et batteri som ikke kan bortskaffes sammen med almindeligt husholdningsaffald i Europa. Se produktinformation for specifikke informationer om batteriet. Batteriet er forsynet med indgraveret symboler for hvad batteriet indeholder: kadmium (Cd), bly (Pb) og kviksølv (Hg). Europæiske brugere af elektrisk udstyr skal aflevere kasserede produkter til genbrug eller til leverandøren. Yderligere oplysninger findes på webstedet www.recyclethis.info.

10.12.2.4 DE Entsorgung von Batterien

Dieses Produkt beinhaltet eine Batterie, die nicht als unsortierter städtischer Abfall in der europäischen Union entsorgt werden darf. Beachten Sie die spezifischen Batterie-informationen in der Produktdokumentation. Die Batterie ist mit diesem Symbol gekennzeichnet, welches auch Hinweise auf möglicherweise enthaltene Stoffe wie Kadmium (Cd), Blei (Pb) oder Quecksilber (Hektogramm) darstellt. Für die korrekte Wiederverwertung bringen Sie diese Batterie zu Ihrem lokalen Lieferanten zurück oder entsorgen Sie das Produkt an den gekennzeichneten Sammelstellen. Weitere Informationen hierzu finden Sie auf der folgenden Website: www.recyclethis.info.

10.12.2.5 EL Απόρριψη μπαταριών

Αυτό το προϊόν περιέχει μια μπαταρία που δεν πρέπει να απορρίπτεται σε δημόσια συστήματα απόρριψης στην Ευρωπαϊκή Κοινότητα. Δείτε την τεκμηρίωση του προϊόντος για συγκεκριμένες πληροφορίες που αφορούν τη μπαταρία. Η μπαταρία είναι φέρει σήμανση με αυτό το σύμβολο, το οποίο μπορεί να περιλαμβάνει γράμματα για να δηλώσουν το κάδμιο (Cd), τον μόλυβδο (Pb), ή τον υδράργυρο (Hg). Για την κατάλληλη ανακύκλωση επιστρέψτε την μπαταρία στον προμηθευτή σας ή σε καθορισμένο σημείο συλλογής. Για περισσότερες πληροφορίες δείτε: www.recyclethis.info.

10.12.2.6 ES Eliminacion de baterias

Este producto contiene una batería que no se pueda eliminar como basura normal sin clasificar en la Unión Europea. Examine la documentación del producto para la información específica de la batería. La batería se marca con este símbolo, que puede incluir siglas para indicar el cadmio (Cd), el plomo (Pb), o el mercurio (Hg). Para el reciclaje apropiado, devuelva este producto a su distribuidor ó deshágase de él en los puntos de reciclaje designados. Para mas información : wwwrecyclethis.info.

10.12.2.7 ET Patareide kõrvaldamine

Käesolev toode sisaldab patareisid, mida Euroopa Liidus ei tohi kõrvaldada sorteerimata olmejäätmetena. Andmeid patareide kohta vaadake toote dokumentatsioonist. Patareid on märgistatud käesoleva sümboliga, millel võib olla kaadmiumi (Cd), pliid (Pb) või elavhõbedat (Hg) tähistavad tähed. Nõuetekohaseks ringlusse võtmiseks tagastage patarei tarnijale või kindlaksmääratud vastuvõtupunkti. Lisainformatsiooni saab Internetist aadressil: www.recyclethis.info.

10.12.2.8 FI Paristoje ja akkujen hävittäminen

Tuote sisältää pariston, jota ei saa hävittää Euroopan Unionin alueella talousjätteen mukana. Tarkista tuoteselosteesta tuotteen tiedot. Paristo on merkitty tällä symbolilla ja saattaa sisältää cadmiumia (Cd), lyijyä (Pb) tai elohopeaa (Hg). Oikean kierrätystavan varmistamiseksi palauta tuote paikalliselle jälleenmyyjälle tai palauta se paristojen keräyspisteeseen. Lisätietoja sivuilla www.recyclethis.info.

10.12.2.9 FR Élimination des piles

Ce produit contient une batterie qui ne peuvent être éliminés comme déchets municipaux non triés dans l'Union européenne. Voir la documentation du produit au niveau des renseignements sur la pile. La batterie est marqué de ce symbole, qui comprennent les indications cadmium (Cd), plomb (Pb), ou mercure (Hg). Pour le recyclage, retourner la batterie à votre fournisseur ou à un point de collecte. Pour plus d'informations, voir: www.recyclethis.info.

10.12.2.10 HU Akkumulátor hulladék kezelése

Ezen termék akkumulátort tartalmaz, amely az Európai Unión belül csak a kijelölt módon és helyen dobható ki. A terméken illetve a mellékelt ismertetőn olvasható a kadmium (Cd), ólom (Pb) vagy higany (Hg) tartalomra utaló betűjelzés. A hulladék akkumulátor leadható a termék forgalmazójánál új akkumulátor vásárlásakor, vagy a kijelölt elektronikai hulladékudvarokban. További információ a www.recyclethis.info oldalon.

10.12.2.11 IT Smaltimento batterie

Questo prodotto contiene una batteria che non può essere smaltita nei comuni contenitori per lo smaltimento rifiuti, nell' Unione Europea. Controllate la documentazione del prodotto per le informazioni specifiche sulla batteria. La batteria è contrassegnata con questo simbolo e può includere alcuni caratteri ad indicare la presenza di cadmio (Cd), piombo (Pb) oppure mercurio (Hg). Per il corretto smaltimento, potete restituirli al vostro fornitore locale, oppure rivolgervi e consegnarli presso i centri di raccolta preposti. Per maggiori informazioni vedere: ww.recyclethis.info.

10.12.2.12 LT Baterijų šalinimas

Šios įrangos sudėtyje yra baterijų, kurias draudžiama šalinti Europos Sąjungos viešose nerūšiuotų atliekų šalinimo sistemose. Informaciją apie baterijas galite rasti įrangos techninėje dokumentacijoje. Baterijos žymimos šiuo simboliu, papildomai gali būti nurodoma kad baterijų sudėtyje yra kadmio (Cd), švino (Pb) ar gyvsidabrio (Hg). Eksploatavimui nebetinkamas baterijas pristatykite į tam skirtas surinkimo vietas arba grąžinkite jas tiesioginiam tiekėjui, kad jos būtų tinkamai utilizuotos. Daugiau informacijos rasite šioje interneto svetainėje: www.recyclethis.info.

10.12.2.13 LV Bateriju likvidēšana

Šis produkts satur bateriju vai akumulatoru, kuru nedrīkst izmest Eiropas Savienībā esošajās sadzīves atkritumu sistēmās. Sk. produkta dokumentācijā, kur ir norādīta konkrēta informācija par bateriju vai akumulatoru. Baterijas vai akumulatora marķējumā ir šis simbols, kas var ietvert burtus, kuri norāda kadmiju (Cd), svinu (Pb) vai dzīvsudrabu (Hg). Pēc ekspluatācijas laika beigām baterijas vai akumulatori jānodod piegādātājam vai specializētā bateriju savākšanas vietā. Sīkāku informāciju var iegūt vietnē: www.recyclethis.info.

10.12.2.14 NL Verwijderen van baterijen

Dit product bevat een batterij welke niet kan verwijdert worden via de gemeentelijke huisvuilscheiding in de Europese Gemeenschap. Gelieve de product documentatie te controleren voor specifieke batterij informatie. De batterijen met deze label kunnen volgende indictaies bevatten cadium (Cd), lood (Pb) of kwik (Hg). Voor correcte vorm van kringloop, geef je de producten terug aan jou locale leverancier of geef het af aan een gespecialiseerde verzamelpunt. Meer informatie vindt u op de volgende website: www.recyclethis.info.

10.12.2.15 NO Retur av batteri

Dette produkt inneholder et batteri som ikke kan kastes med usortert kommunalt søppel i den Europeiske Unionen. Se produktdokumentasjonen for spesifikk batteriinformasjon. Batteriet er merket med dette symbolet som kan inkludere symboler for å indikere at kadmium (Cd), bly (Pb), eller kvikksølv (Hg) forekommer. Returner batteriet til leverandøren din eller til et dedikert oppsamlingspunkt for korrekt gjenvinning. For mer informasjon se: www.recyclethis.info.

10.12.2.16 PL Pozbywanie się zużytych baterii

Ten produkt zawiera baterie, które w Unii Europejskiej mogą być usuwane tylko jako posegregowane odpady komunalne. Dokładne informacje dotyczące użytych baterii znajdują się w dokumentacji produktu. Baterie oznaczone tym symbolem mogą zawierać dodatkowe oznaczenia literowe wskazujące na zawartość kadmu (Cd), ołowiu (Pb) lub rtęci (Hg). Dla zapewnienia właściwej utylizacji, należy zwrócić baterie do dostawcy albo do wyznaczonego punktu zbiórki. Więcej informacji można znaleźć na stronie internetowej www.recyclethis.info.

10.12.2.17 PT Eliminação de Baterias

Este produto contêm uma bateria que não pode ser considerado lixo municipal na União Europeia. Consulte a documentação do produto para obter informação específica da bateria. A bateria é identificada por meio de este símbolo, que pode incluir a rotulação para indicar o cádmio (Cd), chumbo (Pb), ou o mercúrio (hg). Para uma reciclagem apropriada envie a bateria para o seu fornecedor ou para um ponto de recolha designado. Para mais informação veja: www.recyclethis.info.

10.12.2.18 RU Утилизация батарей

Согласно европейской директиве об отходах электрического и электронного оборудования, продукты, содержащие батареи, нельзя утилизировать как обычные отходы на территории ЕС. Более подробную информацию вы найдете в документации к продукту. На этом символе могут присутствовать буквы, которые означают, что батарея собержит кадмий (Cd), свинец (Pb) или ртуть (Hg). Для надлежащей утилизации по окончании срока эксплуатации пользователь должен возвратить батареи локальному поставщику или сдать в специальный пункт приема. Подробности можно найти на веб-сайте: www.recyclethis.info.

10.12.2.19 SK Zaobchádzanie s batériami

Tento produkt obsahuje batériu, s ktorou sa v Európskej únii nesmie nakladať ako s netriedeným komunálnym odpadom. Dokumentácia k produktu obsahuje špecifické informácie o batérii. Batéria je označená týmto symbolom, ktorý môže obsahovať písmená na označenie kadmia (Cd), olova (Pb), alebo ortuti (Hg). Na správnu recykláciu vráťte batériu vášmu lokálnemu dodávateľovi alebo na určené zberné miesto. Pre viac informácii pozrite: www.recyclethis.info.

10.12.2.20 SL Odlaganje baterij

Ta izdelek vsebuje baterijo, ki je v Evropski uniji ni dovoljeno odstranjevati kot nesortiran komunalni odpadek. Za posebne informacije o bateriji glejte dokumentacijo izdelka. Baterija je označena s tem simbolom, ki lahko vključuje napise, ki označujejo kadmij (Cd), svinec (Pb) ali živo srebro (Hg). Za ustrezno recikliranje baterijo vrnite dobavitelju ali jo odstranite na določenem zbirališču. Za več informacij obiščite spletno stran: www.recyclethis.info.

10.12.2.21 SV Kassering av batteri

Denna produkt innehåller ett batteri som inte får kastas i allmänna sophanteringssytem inom den europeiska unionen. Se produktdokumentationen för specifik batteriinformation. Batteriet är märkt med denna symbol, vilket kan innebära att det innehåller kadmium (Cd), bly (Pb) eller kvicksilver (Hg). För korrekt återvinning skall batteriet returneras till leverantören eller till en därför avsedd deponering. För mer information, se: www.recyclethis.info.

10.12.2.22 TR Pil Geri Dönüşümü

Bu ürün Avrupa Birliği genel atık sistemlerine atılmaması gereken pil içermektedir. Daha detaylı pil bilgisi için ürünün kataloğunu inceleyiniz. Bu sembolle işaretlenmiş piller Kadmiyum(Cd), Kurşun(Pb) ya da Civa(Hg) içerebilir. Doğru geri dönüşüm için ürünü yerel tedarikçinize geri veriniz ya da özel işaretlenmiş toplama noktlarına atınız. Daha fazla bilgi için: www.recyclethis.info.

10.12.2.23 Kontakt

Ameryka Północna	905-294-6222
Ameryka Łacińska	+55 11 3614 1700
Europa, Bliski Wschód, Afryka	+(34) 94 485 88 00
Azja	+86-21-2401-3208
Indie	+91 80 41314617
Polska	+48 74 641 93 44

GE Part Number 1604-0021-A1, GE Publication Number GEK-113574.

10.13 Czyszczenie urządzenia i plików po deinstalacji oprogramowania

Urządzenie można wyłączyć z eksploatacji, wyłączając zasilanie urządzenia i odłączając do niego przewody.

Aby wyczyścić pliki i ustawienia w UR:

1. Na panelu przednim UR przejdź do **POLECENIA ⇨⇩ OPCJE SERWISOWE ⇨⇩ KOD SERWISOWY**, wprowadź wartość 20511 i naciśnij klawisz **ENTER**. Przekaźnik uruchamia się ponownie i czyści nastawy.

2. Wyczyść pamięć flash za pomocą polecenia **USTAWIENIA ⇨ OGÓLNE ⇨⇩ CZYSZCZENIE REJESTRÓW**.

Aby wyczyścić pliki i ustawienia na komputerze:

1. Odinstaluj oprogramowanie EnerVista UR Setup.
2. Znajdź i usuń następujące pliki:
   - .URS, .CID i .ICD (nastawy)
   - .EVT (rejestrator zdarzeń)
   - .CFG i .DAT (COMTRADE)

10.14 Naprawa

Baterię i moduły wewnątrz obudowy można wymienić bez konieczności przesyłania urządzenia do fabryki czy serwisu GE. Użytkownik może aktualizować FW i oprogramowanie bez konieczności przesyłania urządzenia do fabryki czy serwisu GE.

Bezpieczniki w module zasilacza nie mogą być wymieniane przez użytkownika. Moduły muszą zostać wysłane do GE.

W ramach rozwiązywania problemów czy napraw użytkownik może zostać poproszony o przesłanie danych dotyczących urządzenia, na przykład Raportu serwisowego (ikona w oknie online EnerVisty lub dysk USB podłączony do panelu graficznego) lub plików z menu **Eksploatacja -> Pobierz pliki serwisowe**, jak opisano w innym miejscu tej dokumentacji.

W przypadku problemów, które nie zostały rozwiązane przez wskazówki w sekcji Lista sygnałów alarmowych urządzenia, proces zwrotu urządzenia do serwisu w celu naprawy wygląda następująco:

- Skontaktuj się z centrum pomocy technicznej GE. Informacje kontaktowe znajdują się w pierwszym rozdziale.
- Uzyskaj numer RMA (Return Materials Authorization) z Centrum Wsparcia Technicznego.
- Sprawdź, czy otrzymane RMA i faktura zawierają prawidłowe informacje.
- Szczelnie zapakuj urządzenie w pudełko z folią bąbelkową, materiałem piankowym lub wkładkami styropianowymi, aby zabezpieczyć przedmiot(y). Możesz również użyć podwójnego pakowania, w którym umieszczasz pudełko w większym pudełku, które zawiera co najmniej 5 cm materiału amortyzującego z każdej strony.
- Wyślij urządzenie kurierem wraz z fakturą i RMA do lokalnego serwisu GE.

GE GRID SOLUTIONS
WROCŁAWSKA 95
WAŁBRZYCH, 58-306
POLSKA
GE: 1. PIĘTRO
RMA# : _____

Klienci są odpowiedzialni za koszty wysyłki do serwisu, niezależnie od tego, czy urządzenie jest objęte gwarancją.

- Prześlij kopię informacji o wysyłce do działu serwisu GE Grid Solutions w Polsce.

Skorzystaj ze szczegółowej procedury zwrotu opisanej na

https://www.gegridsolutions.com/multilin/support/ret_proc.htm

Aktualne informacje dotyczące gwarancji i zwrotów znajdują się pod adresem

https://www.gegridsolutions.com/multilin/warranty.htm

10.15 Przechowywanie

Przechowuj urządzenie w pomieszczeniu, w chłodnym, suchym miejscu. Jeśli to możliwe, należy przechowywać urządzenie w oryginalnym opakowaniu. Zastosuj się do zakresu temperatur przechowywania określonych w Danych technicznych urządzenia.

INFO Aby uniknąć pogorszenia się stanu kondensatora elektrolitycznego, należy przynajmniej raz w roku, nieprzerwanie przez przynajmniej godzinę, zasilać jednostki przechowywane w stanie bez napięcia.

10.16 Gospodarka odpadami

Poza baterią, nie ma specjalnych wymagań dotyczących utylizacji urządzenia pod koniec jego żywotności. W przypadku klientów z Unii Europejskiej należy zutylizować baterię zgodnie z wcześniejszymi zaleceniami. Aby zapobiec niezamierzonemu użyciu urządzenia, wyjmij moduły zgodnie z wcześniejszym opisem, zdemontuj urządzenie i jeśli to możliwe, poddaj je recyklingowi. Zobacz UR Family Recycling and Disposal Instructions (GET-20096).

Zabezpieczenie różnicowe T60

Dodatek A: LISTA SYGNAŁÓW ANALOGOWYCH

W tym dodatku przedstawiono dostępne w urządzeniu sygnały analogowe (FlexAnalog).

A.1 Lista sygnałów

Sygnały analogowe FlexAnalog są reprezentacją sygnałów dostępnych w UR.

Elementy FlexAnalog specyficzne dla danego urządzenia są widoczne w przeglądarce internetowej. Wprowadź adres IP UR, przejdź do opcji **Device Information Menu**, a następnie **FlexAnalog Parameter Listing**. Wyświetlane sygnały zależą od kodu zamówienia.

Każdy adres FlexAnalog to adres mapy pamięci Modbus z prefiksem 0004. Na przykład, przy adresie Modbus 1638, adres FlexAnalog to 00041638.

Tab. A-1: Lista sygnałów analogowych w T60

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00041680	KIER MOC CZUŁE1	W	Aktualna moc - zabezpieczenie mocowe kierunkowe czułe - stopień 1
00041682	KIER MOC CZUŁE2	W	Aktualna moc - zabezpieczenie mocowe kierunkowe czułe - stopień 2
000416A0	REF 1 PRĄD RÓŻNIC	A	Wartość prądu różnicowego zabezpieczenia REF - stopień 1
000416A2	REF 1 PRĄD HAMUJ	A	Wartość prądu hamującego zabezpieczenia REF - stopień 1
000416A4	REF 2 PRĄD RÓŻNIC	A	Wartość prądu różnicowego zabezpieczenia REF - stopień 2
000416A6	REF 2 PRĄD HAMUJ	A	Wartość prądu hamującego zabezpieczenia REF - stopień 2
000416A8	REF 3 PRĄD RÓŻNIC	A	Wartość prądu różnicowego zabezpieczenia REF - stopień 3
000416AA	REF 3 PRĄD HAMUJ	A	Wartość prądu hamującego zabezpieczenia REF - stopień 3
000416AC	REF 4 PRĄD RÓŻNIC	A	Wartość prądu różnicowego zabezpieczenia REF - stopień 4
000416AE	REF 4 PRĄD HAMUJ	A	Wartość prądu hamującego zabezpieczenia REF - stopień 4
000416B0	REF 5 PRĄD RÓŻNIC	A	Wartość prądu różnicowego zabezpieczenia REF - stopień 5
000416B2	REF 5 PRĄD HAMUJ	A	Wartość prądu hamującego zabezpieczenia REF - stopień 5
000416B4	REF 6 PRĄD RÓŻNIC	A	Wartość prądu różnicowego zabezpieczenia REF - stopień 6
000416B6	REF 6 PRĄD HAMUJ	A	Wartość prądu hamującego zabezpieczenia REF - stopień 6
000416C0	BRICK RTD 1 WART	---	Wartość RTD 1 dla urządzenia Brick
000416C1	BRICK RTD 2 WART	---	Wartość RTD 2 dla urządzenia Brick
000416C2	BRICK RTD 3 WART	---	Wartość RTD 3 dla urządzenia Brick
000416C3	BRICK RTD 4 WART	---	Wartość RTD 4 dla urządzenia Brick

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
000416C4	BRICK RTD 5 WART	---	Wartość RTD 5 dla urządzenia Brick
000416C5	BRICK RTD 6 WART	---	Wartość RTD 6 dla urządzenia Brick
000416C6	BRICK RTD 7 WART	---	Wartość RTD 7 dla urządzenia Brick
000416C7	BRICK RTD 8 WART	---	Wartość RTD 8 dla urządzenia Brick
000416C8	BRICK TDR 1 WART	---	Wartość TDR 1 dla urządzenia Brick
000416CA	BRICK TDR 2 WART	---	Wartość TDR 2 dla urządzenia Brick
000416CC	BRICK TDR 3 WART	---	Wartość TDR 3 dla urządzenia Brick
000416CE	BRICK TDR 4 WART	---	Wartość TDR 4 dla urządzenia Brick
000416D0	BRICK TDR 5 WART	---	Wartość TDR 5 dla urządzenia Brick
000416D2	BRICK TDR 6 WART	---	Wartość TDR 6 dla urządzenia Brick
000416D4	BRICK TDR 7 WART	---	Wartość TDR 7 dla urządzenia Brick
000416D6	BRICK TDR 8 WART	---	Wartość TDR 8 dla urządzenia Brick
000416E0	DF/DT 1 WART AKT	Hz/s	Aktualna wartość funkcji df/dt - stopień 1
000416E4	DF/DT 2 WART AKT	Hz/s	Aktualna wartość funkcji df/dt - stopień 2
000416E8	DF/DT 3 WART AKT	Hz/s	Aktualna wartość funkcji df/dt - stopień 3
000416EC	DF/DT 4 WART AKT	Hz/s	Aktualna wartość funkcji df/dt - stopień 4
00041A00	SRC1 UL1 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL1 dla Źródła 1
00041A02	SRC1 UL2 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL2 dla Źródła 1
00041A04	SRC1 UL3 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL3 dla Źródła 1
00041A06	SRC1 UL1 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL1 dla Źródła 1
00041A08	SRC1 UL1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL1 dla Źródła 1
00041A09	SRC1 UL2 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL2 dla Źródła 1
00041A0B	SRC1 UL2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL2 dla Źródła 1
00041A0C	SRC1 UL3 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL3 dla Źródła 1
00041A0E	SRC1 UL3 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL3 dla Źródła 1
00041A0F	SRC1 U12 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL12 dla Źródła 1
00041A11	SRC1 U23 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL23 dla Źródła 1
00041A13	SRC1 U31 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL31 dla Źródła 1
00041A15	SRC1 U12 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL12 dla Źródła 1
00041A17	SRC1 U12 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL12 dla Źródła 1
00041A18	SRC1 U23 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL23 dla Źródła 1
00041A1A	SRC1 U23 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL23 dla Źródła 1
00041A1B	SRC1 U31 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL31 dla Źródła 1
00041A1D	SRC1 U31 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL31 dla Źródła 1
00041A1E	SRC1 Ux RMS	V	Wartość RMS napięcia dodatkowego Ux dla Źródła 1
00041A20	SRC1 Ux MOD	V	Wartość amplitudy napięcia dodatkowego Ux dla Źródła 1
00041A22	SRC1 Ux KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia dodatkowego Ux dla Źródła 1
00041A23	SRC1 U0 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej zerowej U0 dla Źródła 1
00041A25	SRC1 U0 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej zerowej U0 dla Źródła 1
00041A26	SRC1 U1 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej zgodnej U1 dla Źródła 1
00041A28	SRC1 U1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej zgodnej U1 dla Źródła 1
00041A29	SRC1 U2 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej przeciwnej U2 dla Źródła 1
00041A2B	SRC1 U2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej przeciwnej U2 dla Źródła 1
00041A40	SRC2 UL1 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL1 dla Źródła 2
00041A42	SRC2 UL2 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL2 dla Źródła 2
00041A44	SRC2 UL3 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL3 dla Źródła 2
00041A46	SRC2 UL1 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL1 dla Źródła 2

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00041A48	SRC2 UL1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL1 dla Źródła 2
00041A49	SRC2 UL2 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL2 dla Źródła 2
00041A4B	SRC2 UL2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL2 dla Źródła 2
00041A4C	SRC2 UL3 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL3 dla Źródła 2
00041A4E	SRC2 UL3 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL3 dla Źródła 2
00041A4F	SRC2 U12 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL12 dla Źródła 2
00041A51	SRC2 U23 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL23 dla Źródła 2
00041A53	SRC2 U31 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL31 dla Źródła 2
00041A55	SRC2 U12 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL12 dla Źródła 2
00041A57	SRC2 U12 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL12 dla Źródła 2
00041A58	SRC2 U23 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL23 dla Źródła 2
00041A5A	SRC2 U23 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL23 dla Źródła 2
00041A5B	SRC2 U31 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL31 dla Źródła 2
00041A5D	SRC2 U31 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL31 dla Źródła 2
00041A5E	SRC2 Ux RMS	V	Wartość RMS napięcia dodatkowego Ux dla Źródła 2
00041A60	SRC2 Ux MOD	V	Wartość amplitudy napięcia dodatkowego Ux dla Źródła 2
00041A62	SRC2 Ux KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia dodatkowego Ux dla Źródła 2
00041A63	SRC2 U0 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej zerowej U0 dla Źródła 2
00041A65	SRC2 U0 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej zerowej U0 dla Źródła 2
00041A66	SRC2 U1 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej zgodnej U1 dla Źródła 2
00041A68	SRC2 U1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej zgodnej U1 dla Źródła 2
00041A69	SRC2 U2 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej przeciwnej U2 dla Źródła 2
00041A6B	SRC2 U2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej przeciwnej U2 dla Źródła 2
00041A80	SRC3 UL1 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL1 dla Źródła 3
00041A82	SRC3 UL2 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL2 dla Źródła 3
00041A84	SRC3 UL3 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL3 dla Źródła 3
00041A86	SRC3 UL1 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL1 dla Źródła 3
00041A88	SRC3 UL1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL1 dla Źródła 3
00041A89	SRC3 UL2 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL2 dla Źródła 3
00041A8B	SRC3 UL2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL2 dla Źródła 3
00041A8C	SRC3 UL3 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL3 dla Źródła 3
00041A8E	SRC3 UL3 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL3 dla Źródła 3
00041A8F	SRC3 U12 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL12 dla Źródła 3
00041A91	SRC3 U23 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL23 dla Źródła 3
00041A93	SRC3 U31 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL31 dla Źródła 3
00041A95	SRC3 U12 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL12 dla Źródła 3
00041A97	SRC3 U12 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL12 dla Źródła 3
00041A98	SRC3 U23 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL23 dla Źródła 3
00041A9A	SRC3 U23 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL23 dla Źródła 3
00041A9B	SRC3 U31 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL31 dla Źródła 3
00041A9D	SRC3 U31 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL31 dla Źródła 3
00041A9E	SRC3 Ux RMS	V	Wartość RMS napięcia dodatkowego Ux dla Źródła 3
00041AA0	SRC3 Ux MOD	V	Wartość amplitudy napięcia dodatkowego Ux dla Źródła 3
00041AA2	SRC3 Ux KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia dodatkowego Ux dla Źródła 3
00041AA3	SRC3 U0 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej zerowej U0 dla Źródła 3
00041AA5	SRC3 U0 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej zerowej U0 dla Źródła 3
00041AA6	SRC3 U1 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej zgodnej U1 dla Źródła 3

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00041AA8	SRC3 U1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej zgodnej U1 dla Źródła 3
00041AA9	SRC3 U2 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej przeciwnej U2 dla Źródła 3
00041AAB	SRC3 U2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej przeciwnej U2 dla Źródła 3
00041AC0	SRC4 UL1 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL1 dla Źródła 4
00041AC2	SRC4 UL2 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL2 dla Źródła 4
00041AC4	SRC4 UL3 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL3 dla Źródła 4
00041AC6	SRC4 UL1 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL1 dla Źródła 4
00041AC8	SRC4 UL1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL1 dla Źródła 4
00041AC9	SRC4 UL2 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL2 dla Źródła 4
00041ACB	SRC4 UL2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL2 dla Źródła 4
00041ACC	SRC4 UL3 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL3 dla Źródła 4
00041ACE	SRC4 UL3 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL3 dla Źródła 4
00041ACF	SRC4 U12 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL12 dla Źródła 4
00041AD1	SRC4 U23 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL23 dla Źródła 4
00041AD3	SRC4 U31 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL31 dla Źródła 4
00041AD5	SRC4 U12 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL12 dla Źródła 4
00041AD7	SRC4 U12 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL12 dla Źródła 4
00041AD8	SRC4 U23 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL23 dla Źródła 4
00041ADA	SRC4 U23 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL23 dla Źródła 4
00041ADB	SRC4 U31 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL31 dla Źródła 4
00041ADD	SRC4 U31 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL31 dla Źródła 4
00041ADE	SRC4 Ux RMS	V	Wartość RMS napięcia dodatkowego Ux dla Źródła 4
00041AE0	SRC4 Ux MOD	V	Wartość amplitudy napięcia dodatkowego Ux dla Źródła 4
00041AE2	SRC4 Ux KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia dodatkowego Ux dla Źródła 4
00041AE3	SRC4 U0 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej zerowej U0 dla Źródła 4
00041AE5	SRC4 U0 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej zerowej U0 dla Źródła 4
00041AE6	SRC4 U1 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej zgodnej U1 dla Źródła 4
00041AE8	SRC4 U1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej zgodnej U1 dla Źródła 4
00041AE9	SRC4 U2 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej przeciwnej U2 dla Źródła 4
00041AEB	SRC4 U2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej przeciwnej U2 dla Źródła 4
00041B00	SRC5 UL1 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL1 dla Źródła 5
00041B02	SRC5 UL2 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL2 dla Źródła 5
00041B04	SRC5 UL3 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL3 dla Źródła 5
00041B06	SRC5 UL1 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL1 dla Źródła 5
00041B08	SRC5 UL1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL1 dla Źródła 5
00041B09	SRC5 UL2 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL2 dla Źródła 5
00041B0B	SRC5 UL2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL2 dla Źródła 5
00041B0C	SRC5 UL3 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL3 dla Źródła 5
00041B0E	SRC5 UL3 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL3 dla Źródła 5
00041B0F	SRC5 U12 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL12 dla Źródła 5
00041B11	SRC5 U23 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL23 dla Źródła 5
00041B13	SRC5 U31 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL31 dla Źródła 5
00041B15	SRC5 U12 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL12 dla Źródła 5
00041B17	SRC5 U12 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL12 dla Źródła 5
00041B18	SRC5 U23 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL23 dla Źródła 5
00041B1A	SRC5 U23 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL23 dla Źródła 5
00041B1B	SRC5 U31 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL31 dla Źródła 5

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00041B1D	SRC5 U31 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL31 dla Źródła 5
00041B1E	SRC5 Ux RMS	V	Wartość RMS napięcia dodatkowego Ux dla Źródła 5
00041B20	SRC5 Ux MOD	V	Wartość amplitudy napięcia dodatkowego Ux dla Źródła 5
00041B22	SRC5 Ux KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia dodatkowego Ux dla Źródła 5
00041B23	SRC5 U0 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej zerowej U0 dla Źródła 5
00041B25	SRC5 U0 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej zerowej U0 dla Źródła 5
00041B26	SRC5 U1 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej zgodnej U1 dla Źródła 5
00041B28	SRC5 U1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej zgodnej U1 dla Źródła 5
00041B29	SRC5 U2 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej przeciwnej U2 dla Źródła 5
00041B2B	SRC5 U2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej przeciwnej U2 dla Źródła 5
00041B40	SRC6 UL1 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL1 dla Źródła 6
00041B42	SRC6 UL2 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL2 dla Źródła 6
00041B44	SRC6 UL3 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL3 dla Źródła 6
00041B46	SRC6 UL1 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL1 dla Źródła 6
00041B48	SRC6 UL1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL1 dla Źródła 6
00041B49	SRC6 UL2 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL2 dla Źródła 6
00041B4B	SRC6 UL2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL2 dla Źródła 6
00041B4C	SRC6 UL3 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL3 dla Źródła 6
00041B4E	SRC6 UL3 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL3 dla Źródła 6
00041B4F	SRC6 U12 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL12 dla Źródła 6
00041B51	SRC6 U23 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL23 dla Źródła 6
00041B53	SRC6 U31 RMS	V	Wartość RMS napięcia UL31 dla Źródła 6
00041B55	SRC6 U12 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL12 dla Źródła 6
00041B57	SRC6 U12 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL12 dla Źródła 6
00041B58	SRC6 U23 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL23 dla Źródła 6
00041B5A	SRC6 U23 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL23 dla Źródła 6
00041B5B	SRC6 U31 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL31 dla Źródła 6
00041B5D	SRC6 U31 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL31 dla Źródła 6
00041B5E	SRC6 Ux RMS	V	Wartość RMS napięcia dodatkowego Ux dla Źródła 6
00041B60	SRC6 Ux MOD	V	Wartość amplitudy napięcia dodatkowego Ux dla Źródła 6
00041B62	SRC6 Ux KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia dodatkowego Ux dla Źródła 6
00041B63	SRC6 U0 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej zerowej U0 dla Źródła 6
00041B65	SRC6 U0 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej zerowej U0 dla Źródła 6
00041B66	SRC6 U1 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej zgodnej U1 dla Źródła 6
00041B68	SRC6 U1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej zgodnej U1 dla Źródła 6
00041B69	SRC6 U2 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej przeciwnej U2 dla Źródła 6
00041B6B	SRC6 U2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej przeciwnej U2 dla Źródła 6
00041C00	SRC1 P	W	Wartość mocy czynnej trójfazowej dla Źródła 1
00041C02	SRC1 Pa	W	Wartość mocy czynnej w fazie L1 dla Źródła 1
00041C04	SRC1 Pb	W	Wartość mocy czynnej w fazie L2 dla Źródła 1
00041C06	SRC1 Pc	W	Wartość mocy czynnej w fazie L3 dla Źródła 1
00041C08	SRC1 Q	var	Wartość mocy biernej trójfazowej dla Źródła 1
00041C0A	SRC1 Qa	var	Wartość mocy biernej w fazie L1 dla Źródła 1
00041C0C	SRC1 Qb	var	Wartość mocy biernej w fazie L2 dla Źródła 1
00041C0E	SRC1 Qc	var	Wartość mocy biernej w fazie L3 dla Źródła 1
00041C10	SRC1 S	VA	Wartość mocy pozornej trójfazowej dla Źródła 1
00041C12	SRC1 Sa	VA	Wartość mocy pozornej w fazie L1 dla Źródła 1

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00041C14	SRC1 Sb	VA	Wartość mocy pozornej w fazie L2 dla Źródła 1
00041C16	SRC1 Sc	VA	Wartość mocy pozornej w fazie L3 dla Źródła 1
00041C18	SRC1 PF	---	Wartość trójfazowego współczynnika mocy dla Źródła 1
00041C19	SRC1 PF L1	---	Wartość współczynnika mocy w fazie L1 dla Źródła 1
00041C1A	SRC1 PF L2	---	Wartość współczynnika mocy w fazie L2 dla Źródła 1
00041C1B	SRC1 PF L3	---	Wartość współczynnika mocy w fazie L3 dla Źródła 1
00041C20	SRC2 P	W	Wartość mocy czynnej trójfazowej dla Źródła 2
00041C22	SRC2 Pa	W	Wartość mocy czynnej w fazie L1 dla Źródła 2
00041C24	SRC2 Pb	W	Wartość mocy czynnej w fazie L2 dla Źródła 2
00041C26	SRC2 Pc	W	Wartość mocy czynnej w fazie L3 dla Źródła 2
00041C28	SRC2 Q	var	Wartość mocy biernej trójfazowej dla Źródła 2
00041C2A	SRC2 Qa	var	Wartość mocy biernej w fazie L1 dla Źródła 2
00041C2C	SRC2 Qb	var	Wartość mocy biernej w fazie L2 dla Źródła 2
00041C2E	SRC2 Qc	var	Wartość mocy biernej w fazie L3 dla Źródła 2
00041C30	SRC2 S	VA	Wartość mocy pozornej trójfazowej dla Źródła 2
00041C32	SRC2 Sa	VA	Wartość mocy pozornej w fazie L1 dla Źródła 2
00041C34	SRC2 Sb	VA	Wartość mocy pozornej w fazie L2 dla Źródła 2
00041C36	SRC2 Sc	VA	Wartość mocy pozornej w fazie L3 dla Źródła 2
00041C38	SRC2 PF	---	Wartość trójfazowego współczynnika mocy dla Źródła 2
00041C39	SRC2 PF L1	---	Wartość współczynnika mocy w fazie L1 dla Źródła 2
00041C3A	SRC2 PF L2	---	Wartość współczynnika mocy w fazie L2 dla Źródła 2
00041C3B	SRC2 PF L3	---	Wartość współczynnika mocy w fazie L3 dla Źródła 2
00041C40	SRC3 P	W	Wartość mocy czynnej trójfazowej dla Źródła 3
00041C42	SRC3 Pa	W	Wartość mocy czynnej w fazie L1 dla Źródła 3
00041C44	SRC3 Pb	W	Wartość mocy czynnej w fazie L2 dla Źródła 3
00041C46	SRC3 Pc	W	Wartość mocy czynnej w fazie L3 dla Źródła 3
00041C48	SRC3 Q	var	Wartość mocy biernej trójfazowej dla Źródła 3
00041C4A	SRC3 Qa	var	Wartość mocy biernej w fazie L1 dla Źródła 3
00041C4C	SRC3 Qb	var	Wartość mocy biernej w fazie L2 dla Źródła 3
00041C4E	SRC3 Qc	var	Wartość mocy biernej w fazie L3 dla Źródła 3
00041C50	SRC3 S	VA	Wartość mocy pozornej trójfazowej dla Źródła 3
00041C52	SRC3 Sa	VA	Wartość mocy pozornej w fazie L1 dla Źródła 3
00041C54	SRC3 Sb	VA	Wartość mocy pozornej w fazie L2 dla Źródła 3
00041C56	SRC3 Sc	VA	Wartość mocy pozornej w fazie L3 dla Źródła 3
00041C58	SRC3 PF	---	Wartość trójfazowego współczynnika mocy dla Źródła 3
00041C59	SRC3 PF L1	---	Wartość współczynnika mocy w fazie L1 dla Źródła 3
00041C5A	SRC3 PF L2	---	Wartość współczynnika mocy w fazie L2 dla Źródła 3
00041C5B	SRC3 PF L3	---	Wartość współczynnika mocy w fazie L3 dla Źródła 3
00041C60	SRC4 P	W	Wartość mocy czynnej trójfazowej dla Źródła 4
00041C62	SRC4 Pa	W	Wartość mocy czynnej w fazie L1 dla Źródła 4
00041C64	SRC4 Pb	W	Wartość mocy czynnej w fazie L2 dla Źródła 4
00041C66	SRC4 Pc	W	Wartość mocy czynnej w fazie L3 dla Źródła 4
00041C68	SRC4 Q	var	Wartość mocy biernej trójfazowej dla Źródła 4
00041C6A	SRC4 Qa	var	Wartość mocy biernej w fazie L1 dla Źródła 4
00041C6C	SRC4 Qb	var	Wartość mocy biernej w fazie L2 dla Źródła 4
00041C6E	SRC4 Qc	var	Wartość mocy biernej w fazie L3 dla Źródła 4
00041C70	SRC4 S	VA	Wartość mocy pozornej trójfazowej dla Źródła 4

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00041C72	SRC4 Sa	VA	Wartość mocy pozornej w fazie L1 dla Źródła 4
00041C74	SRC4 Sb	VA	Wartość mocy pozornej w fazie L2 dla Źródła 4
00041C76	SRC4 Sc	VA	Wartość mocy pozornej w fazie L3 dla Źródła 4
00041C78	SRC4 PF	---	Wartość trójfazowego współczynnika mocy dla Źródła 4
00041C79	SRC4 PF L1	---	Wartość współczynnika mocy w fazie L1 dla Źródła 4
00041C7A	SRC4 PF L2	---	Wartość współczynnika mocy w fazie L2 dla Źródła 4
00041C7B	SRC4 PF L3	---	Wartość współczynnika mocy w fazie L3 dla Źródła 4
00041C80	SRC5 P	W	Wartość mocy czynnej trójfazowej dla Źródła 5
00041C82	SRC5 Pa	W	Wartość mocy czynnej w fazie L1 dla Źródła 5
00041C84	SRC5 Pb	W	Wartość mocy czynnej w fazie L2 dla Źródła 5
00041C86	SRC5 Pc	W	Wartość mocy czynnej w fazie L3 dla Źródła 5
00041C88	SRC5 Q	var	Wartość mocy biernej trójfazowej dla Źródła 5
00041C8A	SRC5 Qa	var	Wartość mocy biernej w fazie L1 dla Źródła 5
00041C8C	SRC5 Qb	var	Wartość mocy biernej w fazie L2 dla Źródła 5
00041C8E	SRC5 Qc	var	Wartość mocy biernej w fazie L3 dla Źródła 5
00041C90	SRC5 S	VA	Wartość mocy pozornej trójfazowej dla Źródła 5
00041C92	SRC5 Sa	VA	Wartość mocy pozornej w fazie L1 dla Źródła 5
00041C94	SRC5 Sb	VA	Wartość mocy pozornej w fazie L2 dla Źródła 5
00041C96	SRC5 Sc	VA	Wartość mocy pozornej w fazie L3 dla Źródła 5
00041C98	SRC5 PF	---	Wartość trójfazowego współczynnika mocy dla Źródła 5
00041C99	SRC5 PF L1	---	Wartość współczynnika mocy w fazie L1 dla Źródła 5
00041C9A	SRC5 PF L2	---	Wartość współczynnika mocy w fazie L2 dla Źródła 5
00041C9B	SRC5 PF L3	---	Wartość współczynnika mocy w fazie L3 dla Źródła 5
00041CA0	SRC6 P	W	Wartość mocy czynnej trójfazowej dla Źródła 6
00041CA2	SRC6 Pa	W	Wartość mocy czynnej w fazie L1 dla Źródła 6
00041CA4	SRC6 Pb	W	Wartość mocy czynnej w fazie L2 dla Źródła 6
00041CA6	SRC6 Pc	W	Wartość mocy czynnej w fazie L3 dla Źródła 6
00041CA8	SRC6 Q	var	Wartość mocy biernej trójfazowej dla Źródła 6
00041CAA	SRC6 Qa	var	Wartość mocy biernej w fazie L1 dla Źródła 6
00041CAC	SRC6 Qb	var	Wartość mocy biernej w fazie L2 dla Źródła 6
00041CAE	SRC6 Qc	var	Wartość mocy biernej w fazie L3 dla Źródła 6
00041CB0	SRC6 S	VA	Wartość mocy pozornej trójfazowej dla Źródła 6
00041CB2	SRC6 Sa	VA	Wartość mocy pozornej w fazie L1 dla Źródła 6
00041CB4	SRC6 Sb	VA	Wartość mocy pozornej w fazie L2 dla Źródła 6
00041CB6	SRC6 Sc	VA	Wartość mocy pozornej w fazie L3 dla Źródła 6
00041CB8	SRC6 PF	---	Wartość trójfazowego współczynnika mocy dla Źródła 6
00041CB9	SRC6 PF L1	---	Wartość współczynnika mocy w fazie L1 dla Źródła 6
00041CBA	SRC6 PF L2	---	Wartość współczynnika mocy w fazie L2 dla Źródła 6
00041CBB	SRC6 PF L3	---	Wartość współczynnika mocy w fazie L3 dla Źródła 6
00041D00	SRC1 Wh (+)	kWh	Energia czynna (+) dla Źródła 1
00041D02	SRC1 Wh (-)	Wh	Energia czynna (-) dla Źródła 1
00041D04	SRC1 Varh (+)	varh	Energia bierna (+) dla Źródła 1
00041D06	SRC1 Varh (-)	varh	Energia bierna (-) dla Źródła 1
00041D10	SRC2 Wh (+)	kWh	Energia czynna (+) dla Źródła 2
00041D12	SRC2 Wh (-)	Wh	Energia czynna (-) dla Źródła 2
00041D14	SRC2 Varh (+)	varh	Energia bierna (+) dla Źródła 2
00041D16	SRC2 Varh (-)	varh	Energia bierna (-) dla Źródła 2

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00041D20	SRC3 Wh (+)	kWh	Energia czynna (+) dla Źródła 3
00041D22	SRC3 Wh (-)	Wh	Energia czynna (-) dla Źródła 3
00041D24	SRC3 Varh (+)	varh	Energia bierna (+) dla Źródła 3
00041D26	SRC3 Varh (-)	varh	Energia bierna (-) dla Źródła 3
00041D30	SRC4 Wh (+)	kWh	Energia czynna (+) dla Źródła 4
00041D32	SRC4 Wh (-)	Wh	Energia czynna (-) dla Źródła 4
00041D34	SRC4 Varh (+)	varh	Energia bierna (+) dla Źródła 4
00041D36	SRC4 Varh (-)	varh	Energia bierna (-) dla Źródła 4
00041D40	SRC5 Wh (+)	Wh	Energia czynna (+) dla Źródła 5
00041D42	SRC5 Wh (-)	Wh	Energia czynna (-) dla Źródła 5
00041D44	SRC5 Varh (+)	varh	Energia bierna (+) dla Źródła 5
00041D46	SRC5 Varh (-)	varh	Energia bierna (-) dla Źródła 5
00041D50	SRC6 Wh (+)	Wh	Energia czynna (+) dla Źródła 6
00041D52	SRC6 Wh (-)	Wh	Energia czynna (-) dla Źródła 6
00041D54	SRC6 Varh (+)	varh	Energia bierna (+) dla Źródła 6
00041D56	SRC6 Varh (-)	varh	Energia bierna (-) dla Źródła 6
00041D80	SRC1 CZĘSTOTL	Hz	Częstotliwość dla Źródła 1
00041D82	SRC2 CZĘSTOTL	Hz	Częstotliwość dla Źródła 2
00041D84	SRC3 CZĘSTOTL	Hz	Częstotliwość dla Źródła 3
00041D86	SRC4 CZĘSTOTL	Hz	Częstotliwość dla Źródła 4
00041D88	SRC5 CZĘSTOTL	Hz	Częstotliwość dla Źródła 5
00041D8A	SRC6 CZĘSTOTL	Hz	Częstotliwość dla Źródła 6
00041E00	SRC1 n-MIN Ia	A	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych prądu L1 dla Źródła 1
00041E02	SRC1 n-MIN Ib	A	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych prądu L2 dla Źródła 1
00041E04	SRC1 n-MIN Ic	A	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych prądu L3 dla Źródła 1
00041E06	SRC1 n-MIN W	W	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych mocy czynnej dla Źródła 1
00041E08	SRC1 n-MIN VAr	var	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych mocy biernej dla Źródła 1
00041E0A	SRC1 n-MIN VA	VA	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych mocy pozornej dla Źródła 1
00041E10	SRC2 n-MIN Ia	A	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych prądu L1 dla Źródła 2
00041E12	SRC2 n-MIN Ib	A	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych prądu L2 dla Źródła 2
00041E14	SRC2 n-MIN Ic	A	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych prądu L3 dla Źródła 2
00041E16	SRC2 n-MIN W	W	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych mocy czynnej dla Źródła 2
00041E18	SRC2 n-MIN VAr	var	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych mocy biernej dla Źródła 2
00041E1A	SRC2 n-MIN VA	VA	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych mocy pozornej dla Źródła 2
00041E20	SRC3 n-MIN Ia	A	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych prądu L1 dla Źródła 3
00041E22	SRC3 n-MIN Ib	A	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych prądu L2 dla Źródła 3
00041E24	SRC3 n-MIN Ic	A	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych prądu L3 dla Źródła 3
00041E26	SRC3 n-MIN W	W	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych mocy czynnej dla Źródła 3
00041E28	SRC3 n-MIN VAr	var	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych mocy biernej dla Źródła 3
00041E2A	SRC3 n-MIN VA	VA	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych mocy pozornej dla Źródła 3
00041E30	SRC4 n-MIN Ia	A	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych prądu L1 dla Źródła 4
00041E32	SRC4 n-MIN Ib	A	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych prądu L2 dla Źródła 4
00041E34	SRC4 n-MIN Ic	A	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych prądu L3 dla Źródła 4
00041E36	SRC4 n-MIN W	W	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych mocy czynnej dla Źródła 4
00041E38	SRC4 n-MIN VAr	var	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych mocy biernej dla Źródła 4
00041E3A	SRC4 n-MIN VA	VA	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych mocy pozornej dla Źródła 4
00041E40	SRC5 n-MIN Ia	A	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych prądu L1 dla Źródła 5

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00041E42	SRC5 n-MIN Ib	A	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych prądu L2 dla Źródła 5
00041E44	SRC5 n-MIN Ic	A	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych prądu L3 dla Źródła 5
00041E46	SRC5 n-MIN W	W	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych mocy czynnej dla Źródła 5
00041E48	SRC5 n-MIN VAr	var	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych mocy biernej dla Źródła 5
00041E4A	SRC5 n-MIN VA	VA	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych mocy pozornej dla Źródła 5
00041E50	SRC6 n-MIN Ia	A	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych prądu L1 dla Źródła 6
00041E52	SRC6 n-MIN Ib	A	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych prądu L2 dla Źródła 6
00041E54	SRC6 n-MIN Ic	A	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych prądu L3 dla Źródła 6
00041E56	SRC6 n-MIN W	W	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych mocy czynnej dla Źródła 6
00041E58	SRC6 n-MIN VAr	var	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych mocy biernej dla Źródła 6
00041E5A	SRC6 n-MIN VA	VA	Wartość aktualna dla pomiarów n-minutowych mocy pozornej dla Źródła 6
00042300	UZWOJENIE REFERENC	---	Uzwojenie referencyjne transformatora
00042301	RÓŻN PRĄD IL1 MODUŁ	pu	Wartość amplitudy prądu różnicowego w fazie L1
00042302	RÓŻN PRĄD IL1 KĄT	stopnie	Wartość kąta prądu różnicowego w fazie L1
00042303	STAB PRĄD IL1 MODUŁ	pu	Wartość amplitudy prądu stabilizacji w fazie L1
00042304	STAB PRĄD IL1 KĄT	stopnie	Wartość kąta prądu stabilizacji w fazie L1
00042305	2 HAR PRĄD IL1 MODUŁ	% fo	Wartość amplitudy prądu róznicowego 2. harmonicznej w fazie L1
00042306	2 HARM PRĄD IL1 KĄT	stopnie	Wartość kąta prądu róznicowego 2. harmonicznej w fazie L1
00042307	5 HAR PRĄD IL1 MODUŁ	% fo	Wartość amplitudy prądu róznicowego 5. harmonicznej w fazie L1
00042308	5 HARM PRĄD IL1 KĄT	stopnie	Wartość kąta prądu róznicowego 5. harmonicznej w fazie L1
00042309	RÓŻN PRĄD IL2 MODUŁ	pu	Wartość amplitudy prądu różnicowego w fazie L2
0004230A	RÓŻN PRĄD IL2 KĄT	stopnie	Wartość kąta prądu różnicowego w fazie L2
0004230B	STAB PRĄD IL2 MODUŁ	pu	Wartość amplitudy prądu stabilizacji w fazie L2
0004230C	STAB PRĄD IL2 KĄT	stopnie	Wartość kąta prądu stabilizacji w fazie L2
0004230D	2 HAR PRĄD IL2 MODUŁ	% fo	Wartość amplitudy prądu róznicowego 2. harmonicznej w fazie L2
0004230E	2 HARM PRĄD IL2 KĄT	stopnie	Wartość kąta prądu róznicowego 2. harmonicznej w fazie L2
0004230F	5 HAR PRĄD IL2 MODUŁ	% fo	Wartość amplitudy prądu róznicowego 5. harmonicznej w fazie L2
00042310	5 HARM PRĄD IL2 KĄT	stopnie	Wartość kąta prądu róznicowego 5. harmonicznej w fazie L2
00042311	RÓŻN PRĄD IL3 MODUŁ	pu	Wartość amplitudy prądu różnicowego w fazie L3
00042312	RÓŻN PRĄD IL3 KĄT	stopnie	Wartość kąta prądu różnicowego w fazie L3
00042313	STAB PRĄD IL3 MODUŁ	pu	Wartość amplitudy prądu stabilizacji w fazie L3
00042314	STAB PRĄD IL3 KĄT	stopnie	Wartość kąta prądu stabilizacji w fazie L3
00042315	2 HAR PRĄD IL3 MODUŁ	% fo	Wartość amplitudy prądu róznicowego 2. harmonicznej w fazie L3
00042316	2 HARM PRĄD IL3 KĄT	stopnie	Wartość kąta prądu róznicowego 2. harmonicznej w fazie L3
00042317	5 HAR PRĄD IL3 MODUŁ	% fo	Wartość amplitudy prądu róznicowego 5. harmonicznej w fazie L3
00042318	5 HARM PRĄD IL3 KĄT	stopnie	Wartość kąta prądu róznicowego 5. harmonicznej w fazie L3
00042330	OLEJ TR MAX t °C	°C	Maksymalna temperatura oleju transformatora
00042331	NAJGORĘTS PKT TR °C	°C	Najgorętszy punkt tranformatora
00042332	WSP STARZENIA TRAFO	pu	Aktualna wartość współczynnika starzenia transformatora
00042333	WSP LOL DZIENNY	h	Aktualna wartość dziennego współczynnika utraty żywotności trafo
00042335	WSP LOSS OF LIFE	h	Aktualna wartość współczynnika utraty żywotności transformatora
0004256D	PMU 1 UL1MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL1 - PMU1
0004256F	PMU 1 UL1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL1 - PMU1
00042570	PMU 1 UL2MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL2 - PMU1
00042572	PMU 1 UL2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL2 - PMU1
00042573	PMU 1 UL3MOD	V	Wartość amplitudy napięcia UL3 - PMU1
00042575	PMU 1 UL3 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia UL3 - PMU1

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00042576	PMU 1 Ux MOD	V	Wartość amplitudy napięcia dodatkowego Ux - PMU1
00042578	PMU 1 Ux KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia dodatkowego Ux - PMU1
00042579	PMU 1 U1 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej zgodnej - PMU 1
0004257B	PMU 1 U1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej zgodnej - PMU 1
0004257C	PMU 1 U2 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej przeciwnej - PMU 1
0004257E	PMU 1 U2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej przeciwnej - PMU 1
0004257F	PMU 1 U0 MOD	V	Wartość amplitudy napięcia składowej zerowej - PMU 1
00042581	PMU 1 U0 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia składowej zerowej - PMU 1
00042582	PMU 1 IL1MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL1 - PMU1
00042584	PMU 1 IL1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL1 - PMU1
00042585	PMU 1 IL2MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL2 - PMU1
00042587	PMU 1 IL2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL2 - PMU1
00042588	PMU 1 IL3MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL3 - PMU1
0004258A	PMU 1 IL3 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL3 - PMU1
0004258B	PMU 1 Io MOD	A	Wartość amplitudy prądu Io - PMU1
0004258D	PMU 1 Io KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu Io - PMU1
0004258E	PMU 1 I1 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej zgodnej - PMU 1
00042590	PMU 1 I1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej zgodnej - PMU 1
00042591	PMU 1 I2 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej przeciwnej - PMU 1
00042593	PMU 1 I2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej przeciwnej - PMU 1
00042594	PMU 1 I0 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej zerowej - PMU 1
00042596	PMU 1 I0 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej zerowej - PMU 1
00042597	PMU 1 f	Hz	Wartość częstotliwości - PMU 1
00042599	PMU 1 DF/DT	Hz/s	Wartość zmiany częstotliwości - PMU 1
0004259A	PMU 1 ZM KONF	---	Licznik zmian konfiguracji - PMU 1
00042800	SRC 1 Ia THD	%	Współczynnik zawartości harmonicznych w prądzie fazy L1 - źródło 1
00042801	SRC 1 Ia Harm[2]	%	Zawartość 2. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
00042802	SRC 1 Ia Harm[3]	%	Zawartość 3. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
00042803	SRC 1 Ia Harm[4]	%	Zawartość 4. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
00042804	SRC 1 Ia Harm[5]	%	Zawartość 5. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
00042805	SRC 1 Ia Harm[6]	%	Zawartość 6. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
00042806	SRC 1 Ia Harm[7]	%	Zawartość 7. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
00042807	SRC 1 Ia Harm[8]	%	Zawartość 8. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
00042808	SRC 1 Ia Harm[9]	%	Zawartość 9. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
00042809	SRC 1 Ia Harm[10]	%	Zawartość 10. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
0004280A	SRC 1 Ia Harm[11]	%	Zawartość 11. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
0004280B	SRC 1 Ia Harm[12]	%	Zawartość 12. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
0004280C	SRC 1 Ia Harm[13]	%	Zawartość 13. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
0004280D	SRC 1 Ia Harm[14]	%	Zawartość 14. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
0004280E	SRC 1 Ia Harm[15]	%	Zawartość 15. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
0004280F	SRC 1 Ia Harm[16]	%	Zawartość 16. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
00042810	SRC 1 Ia Harm[17]	%	Zawartość 17. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
00042811	SRC 1 Ia Harm[18]	%	Zawartość 18. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
00042812	SRC 1 Ia Harm[19]	%	Zawartość 19. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
00042813	SRC 1 Ia Harm[20]	%	Zawartość 20. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
00042814	SRC 1 Ia Harm[21]	%	Zawartość 21. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
00042815	SRC 1 Ia Harm[22]	%	Zawartość 22. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00042816	SRC 1 Ia Harm[23]	%	Zawartość 23. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
00042817	SRC 1 Ia Harm[24]	%	Zawartość 24. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
00042818	SRC 1 Ia Harm[25]	%	Zawartość 25. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 1
00042821	SRC 1 Ib THD	%	Współczynnik zawartości harmonicznych w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042822	SRC 1 Ib Harm[2]	%	Zawartość 2. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042823	SRC 1 Ib Harm[3]	%	Zawartość 3. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042824	SRC 1 Ib Harm[4]	%	Zawartość 4. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042825	SRC 1 Ib Harm[5]	%	Zawartość 5. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042826	SRC 1 Ib Harm[6]	%	Zawartość 6. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042827	SRC 1 Ib Harm[7]	%	Zawartość 7. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042828	SRC 1 Ib Harm[8]	%	Zawartość 8. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042829	SRC 1 Ib Harm[9]	%	Zawartość 9. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
0004282A	SRC 1 Ib Harm[10]	%	Zawartość 10. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
0004282B	SRC 1 Ib Harm[11]	%	Zawartość 11. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
0004282C	SRC 1 Ib Harm[12]	%	Zawartość 12. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
0004282D	SRC 1 Ib Harm[13]	%	Zawartość 13. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
0004282E	SRC 1 Ib Harm[14]	%	Zawartość 14. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
0004282F	SRC 1 Ib Harm[15]	%	Zawartość 15. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042830	SRC 1 Ib Harm[16]	%	Zawartość 16. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042831	SRC 1 Ib Harm[17]	%	Zawartość 17. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042832	SRC 1 Ib Harm[18]	%	Zawartość 18. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042833	SRC 1 Ib Harm[19]	%	Zawartość 19. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042834	SRC 1 Ib Harm[20]	%	Zawartość 20. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042835	SRC 1 Ib Harm[21]	%	Zawartość 21. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042836	SRC 1 Ib Harm[22]	%	Zawartość 22. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042837	SRC 1 Ib Harm[23]	%	Zawartość 23. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042838	SRC 1 Ib Harm[24]	%	Zawartość 24. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042839	SRC 1 Ib Harm[25]	%	Zawartość 25. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 1
00042842	SRC 1 Ic THD	%	Współczynnik zawartości harmonicznych w prądzie fazy L3 - źródło 1
00042843	SRC 1 Ic Harm[2]	%	Zawartość 2. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
00042844	SRC 1 Ic Harm[3]	%	Zawartość 3. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
00042845	SRC 1 Ic Harm[4]	%	Zawartość 4. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
00042846	SRC 1 Ic Harm[5]	%	Zawartość 5. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
00042847	SRC 1 Ic Harm[6]	%	Zawartość 6. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
00042848	SRC 1 Ic Harm[7]	%	Zawartość 7. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
00042849	SRC 1 Ic Harm[8]	%	Zawartość 8. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
0004284A	SRC 1 Ic Harm[9]	%	Zawartość 9. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
0004284B	SRC 1 Ic Harm[10]	%	Zawartość 10. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
0004284C	SRC 1 Ic Harm[11]	%	Zawartość 11. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
0004284D	SRC 1 Ic Harm[12]	%	Zawartość 12. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
0004284E	SRC 1 Ic Harm[13]	%	Zawartość 13. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
0004284F	SRC 1 Ic Harm[14]	%	Zawartość 14. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
00042850	SRC 1 Ic Harm[15]	%	Zawartość 15. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
00042851	SRC 1 Ic Harm[16]	%	Zawartość 16. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
00042852	SRC 1 Ic Harm[17]	%	Zawartość 17. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
00042853	SRC 1 Ic Harm[18]	%	Zawartość 18. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
00042854	SRC 1 Ic Harm[19]	%	Zawartość 19. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00042855	SRC 1 Ic Harm[20]	%	Zawartość 20. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
00042856	SRC 1 Ic Harm[21]	%	Zawartość 21. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
00042857	SRC 1 Ic Harm[22]	%	Zawartość 22. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
00042858	SRC 1 Ic Harm[23]	%	Zawartość 23. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
00042859	SRC 1 Ic Harm[24]	%	Zawartość 24. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
0004285A	SRC 1 Ic Harm[25]	%	Zawartość 25. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 1
00042863	SRC 2 Ia THD	%	Współczynnik zawartości harmonicznych w prądzie fazy L1 - źródło 2
00042864	SRC 2 Ia Harm[2]	%	Zawartość 2. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
00042865	SRC 2 Ia Harm[3]	%	Zawartość 3. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
00042866	SRC 2 Ia Harm[4]	%	Zawartość 4. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
00042867	SRC 2 Ia Harm[5]	%	Zawartość 5. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
00042868	SRC 2 Ia Harm[6]	%	Zawartość 6. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
00042869	SRC 2 Ia Harm[7]	%	Zawartość 7. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
0004286A	SRC 2 Ia Harm[8]	%	Zawartość 8. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
0004286B	SRC 2 Ia Harm[9]	%	Zawartość 9. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
0004286C	SRC 2 Ia Harm[10]	%	Zawartość 10. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
0004286D	SRC 2 Ia Harm[11]	%	Zawartość 11. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
0004286E	SRC 2 Ia Harm[12]	%	Zawartość 12. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
0004286F	SRC 2 Ia Harm[13]	%	Zawartość 13. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
00042870	SRC 2 Ia Harm[14]	%	Zawartość 14. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
00042871	SRC 2 Ia Harm[15]	%	Zawartość 15. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
00042872	SRC 2 Ia Harm[16]	%	Zawartość 16. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
00042873	SRC 2 Ia Harm[17]	%	Zawartość 17. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
00042874	SRC 2 Ia Harm[18]	%	Zawartość 18. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
00042875	SRC 2 Ia Harm[19]	%	Zawartość 19. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
00042876	SRC 2 Ia Harm[20]	%	Zawartość 20. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
00042877	SRC 2 Ia Harm[21]	%	Zawartość 21. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
00042878	SRC 2 Ia Harm[22]	%	Zawartość 22. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
00042879	SRC 2 Ia Harm[23]	%	Zawartość 23. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
0004287A	SRC 2 Ia Harm[24]	%	Zawartość 24. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
0004287B	SRC 2 Ia Harm[25]	%	Zawartość 25. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 2
00042884	SRC 2 Ib THD	%	Współczynnik zawartości harmonicznych w prądzie fazy L2 - źródło 2
00042885	SRC 2 Ib Harm[2]	%	Zawartość 2. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
00042886	SRC 2 Ib Harm[3]	%	Zawartość 3. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
00042887	SRC 2 Ib Harm[4]	%	Zawartość 4. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
00042888	SRC 2 Ib Harm[5]	%	Zawartość 5. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
00042889	SRC 2 Ib Harm[6]	%	Zawartość 6. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
0004288A	SRC 2 Ib Harm[7]	%	Zawartość 7. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
0004288B	SRC 2 Ib Harm[8]	%	Zawartość 8. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
0004288C	SRC 2 Ib Harm[9]	%	Zawartość 9. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
0004288D	SRC 2 Ib Harm[10]	%	Zawartość 10. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
0004288E	SRC 2 Ib Harm[11]	%	Zawartość 11. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
0004288F	SRC 2 Ib Harm[12]	%	Zawartość 12. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
00042890	SRC 2 Ib Harm[13]	%	Zawartość 13. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
00042891	SRC 2 Ib Harm[14]	%	Zawartość 14. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
00042892	SRC 2 Ib Harm[15]	%	Zawartość 15. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
00042893	SRC 2 Ib Harm[16]	%	Zawartość 16. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00042894	SRC 2 Ib Harm[17]	%	Zawartość 17. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
00042895	SRC 2 Ib Harm[18]	%	Zawartość 18. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
00042896	SRC 2 Ib Harm[19]	%	Zawartość 19. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
00042897	SRC 2 Ib Harm[20]	%	Zawartość 20. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
00042898	SRC 2 Ib Harm[21]	%	Zawartość 21. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
00042899	SRC 2 Ib Harm[22]	%	Zawartość 22. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
0004289A	SRC 2 Ib Harm[23]	%	Zawartość 23. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
0004289B	SRC 2 Ib Harm[24]	%	Zawartość 24. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
0004289C	SRC 2 Ib Harm[25]	%	Zawartość 25. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 2
000428A5	SRC 2 Ic THD	%	Współczynnik zawartości harmonicznych w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428A6	SRC 2 Ic Harm[2]	%	Zawartość 2. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428A7	SRC 2 Ic Harm[3]	%	Zawartość 3. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428A8	SRC 2 Ic Harm[4]	%	Zawartość 4. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428A9	SRC 2 Ic Harm[5]	%	Zawartość 5. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428AA	SRC 2 Ic Harm[6]	%	Zawartość 6. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428AB	SRC 2 Ic Harm[7]	%	Zawartość 7. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428AC	SRC 2 Ic Harm[8]	%	Zawartość 8. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428AD	SRC 2 Ic Harm[9]	%	Zawartość 9. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428AE	SRC 2 Ic Harm[10]	%	Zawartość 10. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428AF	SRC 2 Ic Harm[11]	%	Zawartość 11. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428B0	SRC 2 Ic Harm[12]	%	Zawartość 12. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428B1	SRC 2 Ic Harm[13]	%	Zawartość 13. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428B2	SRC 2 Ic Harm[14]	%	Zawartość 14. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428B3	SRC 2 Ic Harm[15]	%	Zawartość 15. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428B4	SRC 2 Ic Harm[16]	%	Zawartość 16. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428B5	SRC 2 Ic Harm[17]	%	Zawartość 17. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428B6	SRC 2 Ic Harm[18]	%	Zawartość 18. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428B7	SRC 2 Ic Harm[19]	%	Zawartość 19. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428B8	SRC 2 Ic Harm[20]	%	Zawartość 20. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428B9	SRC 2 Ic Harm[21]	%	Zawartość 21. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428BA	SRC 2 Ic Harm[22]	%	Zawartość 22. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428BB	SRC 2 Ic Harm[23]	%	Zawartość 23. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428BC	SRC 2 Ic Harm[24]	%	Zawartość 24. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428BD	SRC 2 Ic Harm[25]	%	Zawartość 25. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 2
000428C6	SRC 3 Ia THD	%	Współczynnik zawartości harmonicznych w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428C7	SRC 3 Ia Harm[2]	%	Zawartość 2. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428C8	SRC 3 Ia Harm[3]	%	Zawartość 3. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428C9	SRC 3 Ia Harm[4]	%	Zawartość 4. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428CA	SRC 3 Ia Harm[5]	%	Zawartość 5. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428CB	SRC 3 Ia Harm[6]	%	Zawartość 6. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428CC	SRC 3 Ia Harm[7]	%	Zawartość 7. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428CD	SRC 3 Ia Harm[8]	%	Zawartość 8. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428CE	SRC 3 Ia Harm[9]	%	Zawartość 9. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428CF	SRC 3 Ia Harm[10]	%	Zawartość 10. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428D0	SRC 3 Ia Harm[11]	%	Zawartość 11. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428D1	SRC 3 Ia Harm[12]	%	Zawartość 12. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428D2	SRC 3 Ia Harm[13]	%	Zawartość 13. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
000428D3	SRC 3 Ia Harm[14]	%	Zawartość 14. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428D4	SRC 3 Ia Harm[15]	%	Zawartość 15. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428D5	SRC 3 Ia Harm[16]	%	Zawartość 16. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428D6	SRC 3 Ia Harm[17]	%	Zawartość 17. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428D7	SRC 3 Ia Harm[18]	%	Zawartość 18. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428D8	SRC 3 Ia Harm[19]	%	Zawartość 19. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428D9	SRC 3 Ia Harm[20]	%	Zawartość 20. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428DA	SRC 3 Ia Harm[21]	%	Zawartość 21. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428DB	SRC 3 Ia Harm[22]	%	Zawartość 22. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428DC	SRC 3 Ia Harm[23]	%	Zawartość 23. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428DD	SRC 3 Ia Harm[24]	%	Zawartość 24. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428DE	SRC 3 Ia Harm[25]	%	Zawartość 25. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 3
000428E7	SRC 3 Ib THD	%	Współczynnik zawartości harmonicznych w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428E8	SRC 3 Ib Harm[2]	%	Zawartość 2. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428E9	SRC 3 Ib Harm[3]	%	Zawartość 3. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428EA	SRC 3 Ib Harm[4]	%	Zawartość 4. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428EB	SRC 3 Ib Harm[5]	%	Zawartość 5. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428EC	SRC 3 Ib Harm[6]	%	Zawartość 6. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428ED	SRC 3 Ib Harm[7]	%	Zawartość 7. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428EE	SRC 3 Ib Harm[8]	%	Zawartość 8. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428EF	SRC 3 Ib Harm[9]	%	Zawartość 9. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428F0	SRC 3 Ib Harm[10]	%	Zawartość 10. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428F1	SRC 3 Ib Harm[11]	%	Zawartość 11. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428F2	SRC 3 Ib Harm[12]	%	Zawartość 12. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428F3	SRC 3 Ib Harm[13]	%	Zawartość 13. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428F4	SRC 3 Ib Harm[14]	%	Zawartość 14. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428F5	SRC 3 Ib Harm[15]	%	Zawartość 15. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428F6	SRC 3 Ib Harm[16]	%	Zawartość 16. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428F7	SRC 3 Ib Harm[17]	%	Zawartość 17. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428F8	SRC 3 Ib Harm[18]	%	Zawartość 18. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428F9	SRC 3 Ib Harm[19]	%	Zawartość 19. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428FA	SRC 3 Ib Harm[20]	%	Zawartość 20. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428FB	SRC 3 Ib Harm[21]	%	Zawartość 21. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428FC	SRC 3 Ib Harm[22]	%	Zawartość 22. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428FD	SRC 3 Ib Harm[23]	%	Zawartość 23. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428FE	SRC 3 Ib Harm[24]	%	Zawartość 24. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
000428FF	SRC 3 Ib Harm[25]	%	Zawartość 25. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 3
00042908	SRC 3 Ic THD	%	Współczynnik zawartości harmonicznych w prądzie fazy L3 - źródło 3
00042909	SRC 3 Ic Harm[2]	%	Zawartość 2. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
0004290A	SRC 3 Ic Harm[3]	%	Zawartość 3. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
0004290B	SRC 3 Ic Harm[4]	%	Zawartość 4. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
0004290C	SRC 3 Ic Harm[5]	%	Zawartość 5. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
0004290D	SRC 3 Ic Harm[6]	%	Zawartość 6. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
0004290E	SRC 3 Ic Harm[7]	%	Zawartość 7. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
0004290F	SRC 3 Ic Harm[8]	%	Zawartość 8. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
00042910	SRC 3 Ic Harm[9]	%	Zawartość 9. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
00042911	SRC 3 Ic Harm[10]	%	Zawartość 10. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00042912	SRC 3 Ic Harm[11]	%	Zawartość 11. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
00042913	SRC 3 Ic Harm[12]	%	Zawartość 12. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
00042914	SRC 3 Ic Harm[13]	%	Zawartość 13. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
00042915	SRC 3 Ic Harm[14]	%	Zawartość 14. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
00042916	SRC 3 Ic Harm[15]	%	Zawartość 15. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
00042917	SRC 3 Ic Harm[16]	%	Zawartość 16. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
00042918	SRC 3 Ic Harm[17]	%	Zawartość 17. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
00042919	SRC 3 Ic Harm[18]	%	Zawartość 18. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
0004291A	SRC 3 Ic Harm[19]	%	Zawartość 19. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
0004291B	SRC 3 Ic Harm[20]	%	Zawartość 20. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
0004291C	SRC 3 Ic Harm[21]	%	Zawartość 21. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
0004291D	SRC 3 Ic Harm[22]	%	Zawartość 22. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
0004291E	SRC 3 Ic Harm[23]	%	Zawartość 23. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
000429IF	SRC 3 Ic Harm[24]	%	Zawartość 24. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
00042920	SRC 3 Ic Harm[25]	%	Zawartość 25. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 3
00042929	SRC 4 Ia THD	%	Współczynnik zawartości harmonicznych w prądzie fazy L1 - źródło 4
0004292A	SRC 4 Ia Harm[2]	%	Zawartość 2. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
0004292B	SRC 4 Ia Harm[3]	%	Zawartość 3. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
0004292C	SRC 4 Ia Harm[4]	%	Zawartość 4. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
0004292D	SRC 4 Ia Harm[5]	%	Zawartość 5. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
0004292E	SRC 4 Ia Harm[6]	%	Zawartość 6. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
0004292F	SRC 4 Ia Harm[7]	%	Zawartość 7. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
00042930	SRC 4 Ia Harm[8]	%	Zawartość 8. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
00042931	SRC 4 Ia Harm[9]	%	Zawartość 9. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
00042932	SRC 4 Ia Harm[10]	%	Zawartość 10. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
00042933	SRC 4 Ia Harm[11]	%	Zawartość 11. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
00042934	SRC 4 Ia Harm[12]	%	Zawartość 12. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
00042935	SRC 4 Ia Harm[13]	%	Zawartość 13. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
00042936	SRC 4 Ia Harm[14]	%	Zawartość 14. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
00042937	SRC 4 Ia Harm[15]	%	Zawartość 15. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
00042938	SRC 4 Ia Harm[16]	%	Zawartość 16. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
00042939	SRC 4 Ia Harm[17]	%	Zawartość 17. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
0004293A	SRC 4 Ia Harm[18]	%	Zawartość 18. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
0004293B	SRC 4 Ia Harm[19]	%	Zawartość 19. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
0004293C	SRC 4 Ia Harm[20]	%	Zawartość 20. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
0004293D	SRC 4 Ia Harm[21]	%	Zawartość 21. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
0004293E	SRC 4 Ia Harm[22]	%	Zawartość 22. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
0004293F	SRC 4 Ia Harm[23]	%	Zawartość 23. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
00042940	SRC 4 Ia Harm[24]	%	Zawartość 24. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
00042941	SRC 4 Ia Harm[25]	%	Zawartość 25. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 4
0004294A	SRC 4 Ib THD	%	Współczynnik zawartości harmonicznych w prądzie fazy L2 - źródło 4
0004294B	SRC 4 Ib Harm[2]	%	Zawartość 2. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
0004294C	SRC 4 Ib Harm[3]	%	Zawartość 3. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
0004294D	SRC 4 Ib Harm[4]	%	Zawartość 4. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
0004294E	SRC 4 Ib Harm[5]	%	Zawartość 5. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
0004294F	SRC 4 Ib Harm[6]	%	Zawartość 6. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
00042950	SRC 4 Ib Harm[7]	%	Zawartość 7. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00042951	SRC 4 Ib Harm[8]	%	Zawartość 8. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
00042952	SRC 4 Ib Harm[9]	%	Zawartość 9. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
00042953	SRC 4 Ib Harm[10]	%	Zawartość 10. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
00042954	SRC 4 Ib Harm[11]	%	Zawartość 11. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
00042955	SRC 4 Ib Harm[12]	%	Zawartość 12. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
00042956	SRC 4 Ib Harm[13]	%	Zawartość 13. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
00042957	SRC 4 Ib Harm[14]	%	Zawartość 14. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
00042958	SRC 4 Ib Harm[15]	%	Zawartość 15. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
00042959	SRC 4 Ib Harm[16]	%	Zawartość 16. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
0004295A	SRC 4 Ib Harm[17]	%	Zawartość 17. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
0004295B	SRC 4 Ib Harm[18]	%	Zawartość 18. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
0004295C	SRC 4 Ib Harm[19]	%	Zawartość 19. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
0004295D	SRC 4 Ib Harm[20]	%	Zawartość 20. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
0004295E	SRC 4 Ib Harm[21]	%	Zawartość 21. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
0004295F	SRC 4 Ib Harm[22]	%	Zawartość 22. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
00042960	SRC 4 Ib Harm[23]	%	Zawartość 23. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
00042961	SRC 4 Ib Harm[24]	%	Zawartość 24. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
00042962	SRC 4 Ib Harm[25]	%	Zawartość 25. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 4
0004296B	SRC 4 Ic THD	%	Współczynnik zawartości harmonicznych w prądzie fazy L3 - źródło 4
0004296C	SRC 4 Ic Harm[2]	%	Zawartość 2. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
0004296D	SRC 4 Ic Harm[3]	%	Zawartość 3. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
0004296E	SRC 4 Ic Harm[4]	%	Zawartość 4. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
0004296F	SRC 4 Ic Harm[5]	%	Zawartość 5. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
00042970	SRC 4 Ic Harm[6]	%	Zawartość 6. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
00042971	SRC 4 Ic Harm[7]	%	Zawartość 7. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
00042972	SRC 4 Ic Harm[8]	%	Zawartość 8. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
00042973	SRC 4 Ic Harm[9]	%	Zawartość 9. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
00042974	SRC 4 Ic Harm[10]	%	Zawartość 10. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
00042975	SRC 4 Ic Harm[11]	%	Zawartość 11. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
00042976	SRC 4 Ic Harm[12]	%	Zawartość 12. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
00042977	SRC 4 Ic Harm[13]	%	Zawartość 13. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
00042978	SRC 4 Ic Harm[14]	%	Zawartość 14. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
00042979	SRC 4 Ic Harm[15]	%	Zawartość 15. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
0004297A	SRC 4 Ic Harm[16]	%	Zawartość 16. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
0004297B	SRC 4 Ic Harm[17]	%	Zawartość 17. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
0004297C	SRC 4 Ic Harm[18]	%	Zawartość 18. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
0004297D	SRC 4 Ic Harm[19]	%	Zawartość 19. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
0004297E	SRC 4 Ic Harm[20]	%	Zawartość 20. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
0004297F	SRC 4 Ic Harm[21]	%	Zawartość 21. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
00042980	SRC 4 Ic Harm[22]	%	Zawartość 22. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
00042981	SRC 4 Ic Harm[23]	%	Zawartość 23. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
00042982	SRC 4 Ic Harm[24]	%	Zawartość 24. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
00042983	SRC 4 Ic Harm[25]	%	Zawartość 25. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 4
0004298C	SRC 5 Ia THD	%	Współczynnik zawartości harmonicznych w prądzie fazy L1 - źródło 5
0004298D	SRC 5 Ia Harm[2]	%	Zawartość 2. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
0004298E	SRC 5 Ia Harm[3]	%	Zawartość 3. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
0004298F	SRC 5 Ia Harm[4]	%	Zawartość 4. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00042990	SRC 5 Ia Harm[5]	%	Zawartość 5. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
00042991	SRC 5 Ia Harm[6]	%	Zawartość 6. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
00042992	SRC 5 Ia Harm[7]	%	Zawartość 7. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
00042993	SRC 5 Ia Harm[8]	%	Zawartość 8. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
00042994	SRC 5 Ia Harm[9]	%	Zawartość 9. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
00042995	SRC 5 Ia Harm[10]	%	Zawartość 10. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
00042996	SRC 5 Ia Harm[11]	%	Zawartość 11. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
00042997	SRC 5 Ia Harm[12]	%	Zawartość 12. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
00042998	SRC 5 Ia Harm[13]	%	Zawartość 13. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
00042999	SRC 5 Ia Harm[14]	%	Zawartość 14. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
0004299A	SRC 5 Ia Harm[15]	%	Zawartość 15. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
0004299B	SRC 5 Ia Harm[16]	%	Zawartość 16. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
0004299C	SRC 5 Ia Harm[17]	%	Zawartość 17. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
0004299D	SRC 5 Ia Harm[18]	%	Zawartość 18. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
0004299E	SRC 5 Ia Harm[19]	%	Zawartość 19. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
0004299F	SRC 5 Ia Harm[20]	%	Zawartość 20. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
000429A0	SRC 5 Ia Harm[21]	%	Zawartość 21. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
000429A1	SRC 5 Ia Harm[22]	%	Zawartość 22. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
000429A2	SRC 5 Ia Harm[23]	%	Zawartość 23. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
000429A3	SRC 5 Ia Harm[24]	%	Zawartość 24. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
000429A4	SRC 5 Ia Harm[25]	%	Zawartość 25. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 5
000429AD	SRC 5 Ib THD	%	Współczynnik zawartości harmonicznych w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429AE	SRC 5 Ib Harm[2]	%	Zawartość 2. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429AF	SRC 5 Ib Harm[3]	%	Zawartość 3. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429B0	SRC 5 Ib Harm[4]	%	Zawartość 4. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429B1	SRC 5 Ib Harm[5]	%	Zawartość 5. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429B2	SRC 5 Ib Harm[6]	%	Zawartość 6. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429B3	SRC 5 Ib Harm[7]	%	Zawartość 7. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429B4	SRC 5 Ib Harm[8]	%	Zawartość 8. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429B5	SRC 5 Ib Harm[9]	%	Zawartość 9. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429B6	SRC 5 Ib Harm[10]	%	Zawartość 10. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429B7	SRC 5 Ib Harm[11]	%	Zawartość 11. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429B8	SRC 5 Ib Harm[12]	%	Zawartość 12. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429B9	SRC 5 Ib Harm[13]	%	Zawartość 13. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429BA	SRC 5 Ib Harm[14]	%	Zawartość 14. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429BB	SRC 5 Ib Harm[15]	%	Zawartość 15. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429BC	SRC 5 Ib Harm[16]	%	Zawartość 16. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429BD	SRC 5 Ib Harm[17]	%	Zawartość 17. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429BE	SRC 5 Ib Harm[18]	%	Zawartość 18. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429BF	SRC 5 Ib Harm[19]	%	Zawartość 19. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429C0	SRC 5 Ib Harm[20]	%	Zawartość 20. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429C1	SRC 5 Ib Harm[21]	%	Zawartość 21. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429C2	SRC 5 Ib Harm[22]	%	Zawartość 22. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429C3	SRC 5 Ib Harm[23]	%	Zawartość 23. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429C4	SRC 5 Ib Harm[24]	%	Zawartość 24. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429C5	SRC 5 Ib Harm[25]	%	Zawartość 25. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 5
000429CE	SRC 5 Ic THD	%	Współczynnik zawartości harmonicznych w prądzie fazy L3 - źródło 5

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
000429CF	SRC 5 Ic Harm[2]	%	Zawartość 2. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429D0	SRC 5 Ic Harm[3]	%	Zawartość 3. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429D1	SRC 5 Ic Harm[4]	%	Zawartość 4. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429D2	SRC 5 Ic Harm[5]	%	Zawartość 5. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429D3	SRC 5 Ic Harm[6]	%	Zawartość 6. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429D4	SRC 5 Ic Harm[7]	%	Zawartość 7. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429D5	SRC 5 Ic Harm[8]	%	Zawartość 8. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429D6	SRC 5 Ic Harm[9]	%	Zawartość 9. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429D7	SRC 5 Ic Harm[10]	%	Zawartość 10. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429D8	SRC 5 Ic Harm[11]	%	Zawartość 11. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429D9	SRC 5 Ic Harm[12]	%	Zawartość 12. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429DA	SRC 5 Ic Harm[13]	%	Zawartość 13. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429DB	SRC 5 Ic Harm[14]	%	Zawartość 14. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429DC	SRC 5 Ic Harm[15]	%	Zawartość 15. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429DD	SRC 5 Ic Harm[16]	%	Zawartość 16. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429DE	SRC 5 Ic Harm[17]	%	Zawartość 17. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429DF	SRC 5 Ic Harm[18]	%	Zawartość 18. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429E0	SRC 5 Ic Harm[19]	%	Zawartość 19. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429E1	SRC 5 Ic Harm[20]	%	Zawartość 20. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429E2	SRC 5 Ic Harm[21]	%	Zawartość 21. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429E3	SRC 5 Ic Harm[22]	%	Zawartość 22. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429E4	SRC 5 Ic Harm[23]	%	Zawartość 23. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429E5	SRC 5 Ic Harm[24]	%	Zawartość 24. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429E6	SRC 5 Ic Harm[25]	%	Zawartość 25. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 5
000429EF	SRC 6 Ia THD	%	Współczynnik zawartości harmonicznych w prądzie fazy L1 - źródło 6
000429F0	SRC 6 Ia Harm[2]	%	Zawartość 2. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000429F1	SRC 6 Ia Harm[3]	%	Zawartość 3. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000429F2	SRC 6 Ia Harm[4]	%	Zawartość 4. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000429F3	SRC 6 Ia Harm[5]	%	Zawartość 5. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000429F4	SRC 6 Ia Harm[6]	%	Zawartość 6. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000429F5	SRC 6 Ia Harm[7]	%	Zawartość 7. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000429F6	SRC 6 Ia Harm[8]	%	Zawartość 8. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000429F7	SRC 6 Ia Harm[9]	%	Zawartość 9. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000429F8	SRC 6 Ia Harm[10]	%	Zawartość 10. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000429F9	SRC 6 Ia Harm[11]	%	Zawartość 11. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000429FA	SRC 6 Ia Harm[12]	%	Zawartość 12. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000429FB	SRC 6 Ia Harm[13]	%	Zawartość 13. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000429FC	SRC 6 Ia Harm[14]	%	Zawartość 14. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000429FD	SRC 6 Ia Harm[15]	%	Zawartość 15. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000429FE	SRC 6 Ia Harm[16]	%	Zawartość 16. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000429FF	SRC 6 Ia Harm[17]	%	Zawartość 17. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
00042A00	SRC 6 Ia Harm[18]	%	Zawartość 18. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
00042A01	SRC 6 Ia Harm[19]	%	Zawartość 19. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000420A2	SRC 6 Ia Harm[20]	%	Zawartość 20. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000420A3	SRC 6 Ia Harm[21]	%	Zawartość 21. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000420A4	SRC 6 Ia Harm[22]	%	Zawartość 22. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000420A5	SRC 6 Ia Harm[23]	%	Zawartość 23. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
000420A6	SRC 6 Ia Harm[24]	%	Zawartość 24. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
000420A7	SRC 6 Ia Harm[25]	%	Zawartość 25. harmonicznej w prądzie fazy L1 - źródło 6
00042A10	SRC 6 Ib THD	%	Współczynnik zawartości harmonicznych w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A11	SRC 6 Ib Harm[2]	%	Zawartość 2. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A12	SRC 6 Ib Harm[3]	%	Zawartość 3. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A13	SRC 6 Ib Harm[4]	%	Zawartość 4. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A14	SRC 6 Ib Harm[5]	%	Zawartość 5. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A15	SRC 6 Ib Harm[6]	%	Zawartość 6. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A16	SRC 6 Ib Harm[7]	%	Zawartość 7. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A17	SRC 6 Ib Harm[8]	%	Zawartość 8. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A18	SRC 6 Ib Harm[9]	%	Zawartość 9. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A19	SRC 6 Ib Harm[10]	%	Zawartość 10. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A1A	SRC 6 Ib Harm[11]	%	Zawartość 11. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A1B	SRC 6 Ib Harm[12]	%	Zawartość 12. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A1C	SRC 6 Ib Harm[13]	%	Zawartość 13. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A1D	SRC 6 Ib Harm[14]	%	Zawartość 14. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A1E	SRC 6 Ib Harm[15]	%	Zawartość 15. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A1F	SRC 6 Ib Harm[16]	%	Zawartość 16. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A20	SRC 6 Ib Harm[17]	%	Zawartość 17. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A21	SRC 6 Ib Harm[18]	%	Zawartość 18. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A22	SRC 6 Ib Harm[19]	%	Zawartość 19. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A23	SRC 6 Ib Harm[20]	%	Zawartość 20. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A24	SRC 6 Ib Harm[21]	%	Zawartość 21. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A25	SRC 6 Ib Harm[22]	%	Zawartość 22. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A26	SRC 6 Ib Harm[23]	%	Zawartość 23. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A27	SRC 6 Ib Harm[24]	%	Zawartość 24. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A28	SRC 6 Ib Harm[25]	%	Zawartość 25. harmonicznej w prądzie fazy L2 - źródło 6
00042A31	SRC 6 Ic THD	%	Współczynnik zawartości harmonicznych w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A32	SRC 6 Ic Harm[2]	%	Zawartość 2. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A33	SRC 6 Ic Harm[3]	%	Zawartość 3. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A34	SRC 6 Ic Harm[4]	%	Zawartość 4. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A35	SRC 6 Ic Harm[5]	%	Zawartość 5. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A36	SRC 6 Ic Harm[6]	%	Zawartość 6. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A37	SRC 6 Ic Harm[7]	%	Zawartość 7. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A38	SRC 6 Ic Harm[8]	%	Zawartość 8. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A39	SRC 6 Ic Harm[9]	%	Zawartość 9. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A3A	SRC 6 Ic Harm[10]	%	Zawartość 10. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A3B	SRC 6 Ic Harm[11]	%	Zawartość 11. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A3C	SRC 6 Ic Harm[12]	%	Zawartość 12. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A3D	SRC 6 Ic Harm[13]	%	Zawartość 13. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A3E	SRC 6 Ic Harm[14]	%	Zawartość 14. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A3F	SRC 6 Ic Harm[15]	%	Zawartość 15. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A40	SRC 6 Ic Harm[16]	%	Zawartość 16. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A41	SRC 6 Ic Harm[17]	%	Zawartość 17. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A42	SRC 6 Ic Harm[18]	%	Zawartość 18. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A43	SRC 6 Ic Harm[19]	%	Zawartość 19. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A44	SRC 6 Ic Harm[20]	%	Zawartość 20. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00042A45	SRC 6 Ic Harm[21]	%	Zawartość 21. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A46	SRC 6 Ic Harm[22]	%	Zawartość 22. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A47	SRC 6 Ic Harm[23]	%	Zawartość 23. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A48	SRC 6 Ic Harm[24]	%	Zawartość 24. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A49	SRC 6 Ic Harm[25]	%	Zawartość 25. harmonicznej w prądzie fazy L3 - źródło 6
00042A60	SYNCH 1 DELTA U	V	Różnica napięć - Kontrola synchronizmu 1
00042A62	SYNCH 1 DELTA KĄT	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2 i U1 (0-180 stopni) - Kontrola synchronizmu 1
00042A63	SYNCH1 DYN DELT KĄT	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2 i U1 (0-360 stopni) - Kontrola synchronizmu 1
00042A64	SYNCH 1 DELTA f	Hz	Różnica częstotliwości - Kontrola synchronizmu 1
00042A65	SYNCH 1 U1 MODUŁ	V	Wartość amplitudy napięcia U1 - Kontrola synchronizmu 1
00042A67	SYNCH 1 U1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia U1 - Kontrola synchronizmu 1
00042A68	SYNCH 1 U2 MODUŁ	V	Wartość amplitudy napięcia U2 - Kontrola synchronizmu 1
00042A6A	SYNCH 1 U2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia U2 - Kontrola synchronizmu 1
00042A6B	SYNCH 1 U2' MODUŁ	V	Wartość amplitudy przewidywanego napięcia U2' - Kontrola synchronizmu 1
00042A6D	SYNCH 1 U2' KĄT	Stopnie	Wartość kąta przewidywanego napięcia U2' - Kontrola synchronizmu 1
00042A6E	SYNCH 1 DELTA KĄT'	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2' i U1 (0-180 stopni) - Kontrola synchronizmu 1
00042A6F	SYNCH1 DYN DELT KĄT'	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2' i U1 (0-360 stopni) - Kontrola synchronizmu 1
00042A70	SYNCH 2 DELTA U	V	Różnica napięć - Kontrola synchronizmu 2
00042A72	SYNCH 2 DELTA KĄT	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2 i U1 (0-180 stopni) - Kontrola synchronizmu 2
00042A73	SYNCH2 DYN DELT KĄT	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2 i U1 (0-360 stopni) - Kontrola synchronizmu 2
00042A74	SYNCH 2 DELTA f	Hz	Różnica częstotliwości - Kontrola synchronizmu 2
00042A75	SYNCH 2 U1 MODUŁ	V	Wartość amplitudy napięcia U1 - Kontrola synchronizmu 2
00042A77	SYNCH 2 U1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia U1 - Kontrola synchronizmu 2
00042A78	SYNCH 2 U2 MODUŁ	V	Wartość amplitudy napięcia U2 - Kontrola synchronizmu 2
00042A7A	SYNCH 2 U2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia U2 - Kontrola synchronizmu 2
00042A7B	SYNCH 2 U2' MODUŁ	V	Wartość amplitudy przewidywanego napięcia U2' - Kontrola synchronizmu 2
00042A7D	SYNCH 2 U2' KĄT	Stopnie	Wartość kąta przewidywanego napięcia U2' - Kontrola synchronizmu 2
00042A7E	SYNCH 2 DELTA KĄT'	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2' i U1 (0-180 stopni) - Kontrola synchronizmu 2
00042A7F	SYNCH2 DYN DELT KĄT'	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2' i U1 (0-360 stopni) - Kontrola synchronizmu 2
00042A80	SYNCH 3 DELTA U	V	Różnica napięć - Kontrola synchronizmu 3
00042A82	SYNCH 3 DELTA KĄT	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2 i U1 (0-180 stopni) - Kontrola synchronizmu 3
00042A83	SYNCH3 DYN DELT KĄT	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2 i U1 (0-360 stopni) - Kontrola synchronizmu 3
00042A84	SYNCH 3 DELTA f	Hz	Różnica częstotliwości - Kontrola synchronizmu 3
00042A85	SYNCH 3 U1 MODUŁ	V	Wartość amplitudy napięcia U1 - Kontrola synchronizmu 3
00042A87	SYNCH 3 U1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia U1 - Kontrola synchronizmu 3
00042A88	SYNCH 3 U2 MODUŁ	V	Wartość amplitudy napięcia U2 - Kontrola synchronizmu 3
00042A8A	SYNCH 3 U2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia U2 - Kontrola synchronizmu 3
00042A8B	SYNCH 3 U2' MODUŁ	V	Wartość amplitudy przewidywanego napięcia U2' - Kontrola synchronizmu 3
00042A8D	SYNCH 3 U2' KĄT	Stopnie	Wartość kąta przewidywanego napięcia U2' - Kontrola synchronizmu 3
00042A8E	SYNCH 3 DELTA KĄT'	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2' i U1 (0-180 stopni) - Kontrola synchronizmu 3
00042A8F	SYNCH3 DYN DELT KĄT'	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2' i U1 (0-360 stopni) - Kontrola synchronizmu 3
00042A90	SYNCH 4 DELTA U	V	Różnica napięć - Kontrola synchronizmu 4
00042A92	SYNCH 4 DELTA KĄT	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2 i U1 (0-180 stopni) - Kontrola synchronizmu 4
00042A93	SYNCH4 DYN DELT KĄT	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2 i U1 (0-360 stopni) - Kontrola synchronizmu 4
00042A94	SYNCH 4 DELTA f	Hz	Różnica częstotliwości - Kontrola synchronizmu 4
00042A95	SYNCH 4 U1 MODUŁ	V	Wartość amplitudy napięcia U1 - Kontrola synchronizmu 4
00042A97	SYNCH 4 U1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia U1 - Kontrola synchronizmu 4

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00042A98	SYNCH 4 U2 MODUŁ	V	Wartość amplitudy napięcia U2 - Kontrola synchronizmu 4
00042A9A	SYNCH 4 U2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia U2 - Kontrola synchronizmu 4
00042A9B	SYNCH 4 U2' MODUŁ	V	Wartość amplitudy przewidywanego napięcia U2' - Kontrola synchronizmu 4
00042A9D	SYNCH 4 U2' KĄT	Stopnie	Wartość kąta przewidywanego napięcia U2' - Kontrola synchronizmu 4
00042A9E	SYNCH 4 DELTA KĄT'	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2' i U1 (0-180 stopni) - Kontrola synchronizmu 4
00042A9F	SYNCH4 DYN DELT KĄT'	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2' i U1 (0-360 stopni) - Kontrola synchronizmu 4
00042AA0	SYNCH 5 DELTA U	V	Różnica napięć - Kontrola synchronizmu 5
00042AA2	SYNCH 5 DELTA KĄT	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2 i U1 (0-180 stopni) - Kontrola synchronizmu 5
00042AA3	SYNCH5 DYN DELT KĄT	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2 i U1 (0-360 stopni) - Kontrola synchronizmu 5
00042AA4	SYNCH 5 DELTA f	Hz	Różnica częstotliwości - Kontrola synchronizmu 5
00042AA5	SYNCH 5 U1 MODUŁ	V	Wartość amplitudy napięcia U1 - Kontrola synchronizmu 5
00042AA7	SYNCH 5 U1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia U1 - Kontrola synchronizmu 5
00042AA8	SYNCH 5 U2 MODUŁ	V	Wartość amplitudy napięcia U2 - Kontrola synchronizmu 5
00042AAA	SYNCH 5 U2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia U2 - Kontrola synchronizmu 5
00042AAB	SYNCH 5 U2' MODUŁ	V	Wartość amplitudy przewidywanego napięcia U2' - Kontrola synchronizmu 5
00042AAD	SYNCH 5 U2' KĄT	Stopnie	Wartość kąta przewidywanego napięcia U2' - Kontrola synchronizmu 5
00042AAE	SYNCH 5 DELTA KĄT'	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2' i U1 (0-180 stopni) - Kontrola synchronizmu 5
00042AAF	SYNCH5 DYN DELT KĄT'	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2' i U1 (0-360 stopni) - Kontrola synchronizmu 5
00042AB0	SYNCH 6 DELTA U	V	Różnica napięć - Kontrola synchronizmu 6
00042AB2	SYNCH 6 DELTA KĄT	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2 i U1 (0-180 stopni) - Kontrola synchronizmu 6
00042AB3	SYNCH6 DYN DELT KĄT	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2 i U1 (0-360 stopni) - Kontrola synchronizmu 6
00042AB4	SYNCH 6 DELTA f	Hz	Różnica częstotliwości - Kontrola synchronizmu 6
00042AB5	SYNCH 6 U1 MODUŁ	V	Wartość amplitudy napięcia U1 - Kontrola synchronizmu 6
00042AB7	SYNCH 6 U1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia U1 - Kontrola synchronizmu 6
00042AB8	SYNCH 6 U2 MODUŁ	V	Wartość amplitudy napięcia U2 - Kontrola synchronizmu 6
00042ABA	SYNCH 6 U2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta napięcia U2 - Kontrola synchronizmu 6
00042ABB	SYNCH 6 U2' MODUŁ	V	Wartość amplitudy przewidywanego napięcia U2' - Kontrola synchronizmu 6
00042ABD	SYNCH 6 U2' KĄT	Stopnie	Wartość kąta przewidywanego napięcia U2' - Kontrola synchronizmu 6
00042ABE	SYNCH 6 DELTA KĄT'	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2' i U1 (0-180 stopni) - Kontrola synchronizmu 6
00042ABF	SYNCH6 DYN DELT KĄT'	Stopnie	Różnica kątów pomiędzy U2' i U1 (0-360 stopni) - Kontrola synchronizmu 6
00043012	IL WYZW REJ ZAKŁÓCEŃ	---	Ilość wyzwoleń rejestratora zakłóceń
000436D0	DET HARMON 1 IL1	%	Wartość ustawionej harmonicznej w fazie L1 - stopień 1
000436D1	DET HARMON 1 IL2	%	Wartość ustawionej harmonicznej w fazie L2 - stopień 1
000436D2	DET HARMON 1 IL3	%	Wartość ustawionej harmonicznej w fazie L3 - stopień 1
000436D3	DET HARMON 1 IŚR	%	Wartość średnia ustawionej harmonicznej - stopień 1
000436D4	DET HARMON 1 Io	%	Wartość ustawionej harmonicznej w prądzie Io - stopień 1
000436D5	DET HARMON 2 IL1	%	Wartość ustawionej harmonicznej w fazie L1 - stopień 2
000436D6	DET HARMON 2 IL2	%	Wartość ustawionej harmonicznej w fazie L2 - stopień 2
000436D7	DET HARMON 2 IL3	%	Wartość ustawionej harmonicznej w fazie L3 - stopień 2
...	.....		....
000436E9	DET HARMON 6 IL1	%	Wartość ustawionej harmonicznej w fazie L1 - stopień 6
000436EA	DET HARMON 6 IL2	%	Wartość ustawionej harmonicznej w fazie L2 - stopień 6
000436EB	DET HARMON 6 IL3	%	Wartość ustawionej harmonicznej w fazie L3 - stopień 6
000436EC	DET HARMON 6 IŚR	%	Wartość średnia ustawionej harmonicznej - stopień 6
000436ED	DET HARMON 6 Io	%	Wartość ustawionej harmonicznej w prądzie Io - stopień 6
000434C0	DCmA Ip 1	mA	Wartość na wejściu DCmA 1
000434C2	DCmA Ip 2	mA	Wartość na wejściu DCmA 2

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
000434C4	DCmA Ip 3	mA	Wartość na wejściu DCmA 3
000434C6	DCmA Ip 4	mA	Wartość na wejściu DCmA 4
000434C8	DCmA Ip 5	mA	Wartość na wejściu DCmA 5
000434CA	DCmA Ip 6	mA	Wartość na wejściu DCmA 6
000434CC	DCmA Ip 7	mA	Wartość na wejściu DCmA 7
000434CE	DCmA Ip 8	mA	Wartość na wejściu DCmA 8
000434D0	DCmA Ip 9	mA	Wartość na wejściu DCmA 9
000434D2	DCmA Ip 10	mA	Wartość na wejściu DCmA 10
000434D4	DCmA Ip 11	mA	Wartość na wejściu DCmA 11
000434D6	DCmA Ip 12	mA	Wartość na wejściu DCmA 12
000434D8	DCmA Ip 13	mA	Wartość na wejściu DCmA 13
000434DA	DCmA Ip 14	mA	Wartość na wejściu DCmA 14
000434DC	DCmA Ip 15	mA	Wartość na wejściu DCmA 15
000434DE	DCmA Ip 16	mA	Wartość na wejściu DCmA 16
000434E0	DCmA Ip 17	mA	Wartość na wejściu DCmA 17
000434E2	DCmA Ip 18	mA	Wartość na wejściu DCmA1 8
000434E4	DCmA Ip 19	mA	Wartość na wejściu DCmA 19
000434E6	DCmA Ip 20	mA	Wartość na wejściu DCmA 20
000434E8	DCmA Ip 21	mA	Wartość na wejściu DCmA 21
000434EA	DCmA Ip 22	mA	Wartość na wejściu DCmA 22
000434EC	DCmA Ip 23	mA	Wartość na wejściu DCmA 23
000434EE	DCmA Ip 24	mA	Wartość na wejściu DCmA 24
000434F0	RTD WE 1	---	Wartość na wejściu RTD 1
000434F1	RTD WE 2	---	Wartość na wejściu RTD 2
000434F2	RTD WE 3	---	Wartość na wejściu RTD 3
000434F3	RTD WE 4	---	Wartość na wejściu RTD 4
000434F4	RTD WE 5	---	Wartość na wejściu RTD 5
000434F5	RTD WE 6	---	Wartość na wejściu RTD 6
000434F6	RTD WE 7	---	Wartość na wejściu RTD 7
000434F7	RTD WE 8	---	Wartość na wejściu RTD 8
000434F8	RTD WE 9	---	Wartość na wejściu RTD 9
000434F9	RTD WE 10	---	Wartość na wejściu RTD 10
000434FA	RTD WE 11	---	Wartość na wejściu RTD 11
000434FB	RTD WE 12	---	Wartość na wejściu RTD 12
000434FC	RTD WE 13	---	Wartość na wejściu RTD 13
000434FD	RTD WE 14	---	Wartość na wejściu RTD 14
000434FE	RTD WE 15	---	Wartość na wejściu RTD 15
000434FF	RTD WE 16	---	Wartość na wejściu RTD 16
00043500	RTD WE 17	---	Wartość na wejściu RTD 17
00043501	RTD WE 18	---	Wartość na wejściu RTD 18
00043502	RTD WE 19	---	Wartość na wejściu RTD 19
00043503	RTD WE 20	---	Wartość na wejściu RTD 20
00043504	RTD WE 21	---	Wartość na wejściu RTD 21
00043505	RTD WE 22	---	Wartość na wejściu RTD 22
00043506	RTD WE 23	---	Wartość na wejściu RTD 23
00043507	RTD WE 24	---	Wartość na wejściu RTD 24
00043508	RTD WE 25	---	Wartość na wejściu RTD 25

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00043509	RTD WE 26	---	Wartość na wejściu RTD 26
0004350A	RTD WE 27	---	Wartość na wejściu RTD 27
0004350B	RTD WE 28	---	Wartość na wejściu RTD 28
0004350C	RTD WE 29	---	Wartość na wejściu RTD 29
0004350D	RTD WE 30	---	Wartość na wejściu RTD 30
0004350E	RTD WE 31	---	Wartość na wejściu RTD 31
0004350F	RTD WE 32	---	Wartość na wejściu RTD 32
00043510	RTD WE 33	---	Wartość na wejściu RTD 33
00043511	RTD WE 34	---	Wartość na wejściu RTD 34
00043512	RTD WE 35	---	Wartość na wejściu RTD 35
00043513	RTDWE 36	---	Wartość na wejściu RTD 36
00043514	RTD WE 37	---	Wartość na wejściu RTD 37
00043515	RTD WE 38	---	Wartość na wejściu RTD 38
00043516	RTD WE 39	---	Wartość na wejściu RTD 39
00043517	RTD WE 40	---	Wartość na wejściu RTD 40
00043518	RTD WE 41	---	Wartość na wejściu RTD 41
00043519	RTD WE 42	---	Wartość na wejściu RTD 42
0004351A	RTD WE 43	---	Wartość na wejściu RTD 43
0004351B	RTD WE 44	---	Wartość na wejściu RTD 44
0004351C	RTD WE 45	---	Wartość na wejściu RTD 45
0004351D	RTD WE 46	---	Wartość na wejściu RTD 46
0004351E	RTD WE 47	---	Wartość na wejściu RTD 47
0004351F	RTD WE 48	---	Wartość na wejściu RTD 48
00043520	WEJ OHM 1 WART AKT	Ohm	Wartość wejścia rezystancyjnego 1
00043521	WEJ OHM 2 WART AKT	Ohm	Wartość wejścia rezystancyjnego 2
0004376D	PTP–IRIG-B Delta	ns	Różnica czasu - PTP minus IRIG-B
00044F60	SRC1 IL1 RMS	A	Wartość RMS prądu IL1 dla Źródła 1
00044F62	SRC1 IL2 RMS	A	Wartość RMS prądu IL2 dla Źródła 1
00044F64	SRC1 IL3 RMS	A	Wartość RMS prądu IL3 dla Źródła 1
00044F66	SRC1 3I0RMS	A	Wartość RMS prądu 3U0 dla Źródła 1
00044F68	SRC1 IL1MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL1 dla Źródła 1
00044F6A	SRC1 IL1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL1 dla Źródła 1
00044F6B	SRC1 IL2MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL2 dla Źródła 1
00044F6D	SRC1 IL2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL2 dla Źródła 1
00044F6E	SRC1 IL3MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL3 dla Źródła 1
00044F70	SRC1 IL3 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL3 dla Źródła 1
00044F71	SRC1 3I0MOD	A	Wartość amplitudy prądu 3I0 (doziemny obliczony) dla Źródła 1
00044F73	SRC1 3I0KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu 3I0 (doziemny obliczony) dla Źródła 1
00044F74	SRC1 Io RMS	A	Wartość RMS prądu Io (doziemny zmierzony) dla Źródła 1
00044F76	SRC1 Io MOD	A	Wartość amplitudy prądu Io (doziemny zmierzony) dla Źródła 1
00044F78	SRC1 Io KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu Io (doziemny zmierzony) dla Źródła 1
00044F79	SRC1 I0 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej zerowej I0 dla Źródła 1
00044F7B	SRC1 I0 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej zerowej I0 dla Źródła 1
00044F7C	SRC1 I1 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej zgodnej I1 dla Źródła 1
00044F7E	SRC1 I1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej zgodnej I1 dla Źródła 1
00044F7F	SRC1 I2 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej przeciwnej I2 dla Źródła 1
00044F81	SRC1 I2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej przeciwnej I2 dla Źródła 1

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00044F82	SRC1 Ior MOD	A	Wartość amplitudy prądu różnicowego Ior dla Źródła 1
00044F84	SRC1 Ior KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu różnicowego Ior dla Źródła 1
00044FA0	SRC2 IL1 RMS	A	Wartość RMS prądu IL1 dla Źródła 2
00044FA2	SRC2 IL2 RMS	A	Wartość RMS prądu IL2 dla Źródła 2
00044FA4	SRC2 IL3 RMS	A	Wartość RMS prądu IL3 dla Źródła 2
00044FA6	SRC2 3I0RMS	A	Wartość RMS prądu 3U0 dla Źródła 2
00044FA8	SRC2 IL1MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL1 dla Źródła 2
00044FAA	SRC2 IL1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL1 dla Źródła 2
00044FAB	SRC2 IL2MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL2 dla Źródła 2
00044FAD	SRC2 IL2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL2 dla Źródła 2
00044FAE	SRC2 IL3MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL3 dla Źródła 2
00044FB0	SRC2 IL3 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL3 dla Źródła 2
00044FB1	SRC2 3I0MOD	A	Wartość amplitudy prądu 3I0 (doziemny obliczony) dla Źródła 2
00044FB3	SRC2 3I0KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu 3I0 (doziemny obliczony) dla Źródła 2
00044FB4	SRC2 Io RMS	A	Wartość RMS prądu Io (doziemny zmierzony) dla Źródła 2
00044FB6	SRC2 Io MOD	A	Wartość amplitudy prądu Io (doziemny zmierzony) dla Źródła 2
00044FB8	SRC2 Io KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu Io (doziemny zmierzony) dla Źródła 2
00044FB9	SRC2 I0 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej zerowej I0 dla Źródła 2
00044FBB	SRC2 I0 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej zerowej I0 dla Źródła 2
00044FBC	SRC2 I1 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej zgodnej I1 dla Źródła 2
00044FBE	SRC2 I1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej zgodnej I1 dla Źródła 2
00044FBF	SRC2 I2 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej przeciwnej I2 dla Źródła 2
00044FC1	SRC2 I2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej przeciwnej I2 dla Źródła 2
00044FC2	SRC2 Ior MOD	A	Wartość amplitudy prądu różnicowego Ior dla Źródła 2
00044FC4	SRC2 Ior KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu różnicowego Ior dla Źródła 2
00044FE0	SRC3 IL1 RMS	A	Wartość RMS prądu IL1 dla Źródła 3
00044FE2	SRC3 IL2 RMS	A	Wartość RMS prądu IL2 dla Źródła 3
00044FE4	SRC3 IL3 RMS	A	Wartość RMS prądu IL3 dla Źródła 3
00044FE6	SRC3 3I0RMS	A	Wartość RMS prądu 3U0 dla Źródła 3
00044FE8	SRC3 IL1MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL1 dla Źródła 3
00044FEA	SRC3 IL1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL1 dla Źródła 3
00044FEB	SRC3 IL2MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL2 dla Źródła 3
00044FED	SRC3 IL2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL2 dla Źródła 3
00044FEE	SRC3 IL3MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL3 dla Źródła 3
00044FF0	SRC3 IL3 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL3 dla Źródła 3
00044FF1	SRC3 3I0MOD	A	Wartość amplitudy prądu 3I0 (doziemny obliczony) dla Źródła 3
00044FF3	SRC3 3I0KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu 3I0 (doziemny obliczony) dla Źródła 3
00044FF4	SRC3 Io RMS	A	Wartość RMS prądu Io (doziemny zmierzony) dla Źródła 3
00044FF6	SRC3 Io MOD	A	Wartość amplitudy prądu Io (doziemny zmierzony) dla Źródła3
00044FF8	SRC3 Io KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu Io (doziemny zmierzony) dla Źródła 3
00044FF9	SRC3 I0 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej zerowej I0 dla Źródła 3
00044FFB	SRC3 I0 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej zerowej I0 dla Źródła 3
00044FFC	SRC3 I1 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej zgodnej I1 dla Źródła 3
00044FFE	SRC3 I1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej zgodnej I1 dla Źródła 3
00044FFF	SRC3 I2 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej przeciwnej I2 dla Źródła 3
00045001	SRC3 I2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej przeciwnej I2 dla Źródła 3
00045002	SRC3 Ior MOD	A	Wartość amplitudy prądu różnicowego Ior dla Źródła 3

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
00045004	SRC3 Ior KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu różnicowego Ior dla Źródła 3
00045020	SRC4 IL1 RMS	A	Wartość RMS prądu IL1 dla Źródła 4
00045022	SRC4 IL2 RMS	A	Wartość RMS prądu IL2 dla Źródła 4
00045024	SRC4 IL3 RMS	A	Wartość RMS prądu IL3 dla Źródła 4
00045026	SRC4 3I0RMS	A	Wartość RMS prądu 3U0 dla Źródła 4
00045028	SRC4 IL1MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL1 dla Źródła 4
0004502A	SRC4 IL1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL1 dla Źródła 4
0004502B	SRC4 IL2MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL2 dla Źródła 4
0004502D	SRC4 IL2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL2 dla Źródła 4
0004502E	SRC4 IL3MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL3 dla Źródła 4
00045030	SRC4 IL3 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL3 dla Źródła 4
00045031	SRC4 3I0MOD	A	Wartość amplitudy prądu 3I0 (doziemny obliczony) dla Źródła 4
00045033	SRC4 3I0KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu 3I0 (doziemny obliczony) dla Źródła 4
00045034	SRC4 Io RMS	A	Wartość RMS prądu Io (doziemny zmierzony) dla Źródła 4
00045036	SRC4 Io MOD	A	Wartość amplitudy prądu Io (doziemny zmierzony) dla Źródła 4
00045038	SRC4 Io KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu Io (doziemny zmierzony) dla Źródła 4
00045039	SRC4 I0 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej zerowej I0 dla Źródła 4
0004503B	SRC4 I0 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej zerowej I0 dla Źródła 4
0004503C	SRC4 I1 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej zgodnej I1 dla Źródła 4
0004503E	SRC4 I1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej zgodnej I1 dla Źródła 4
0004503F	SRC4 I2 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej przeciwnej I2 dla Źródła 4
00045041	SRC4 I2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej przeciwnej I2 dla Źródła 4
00045042	SRC4 Ior MOD	A	Wartość amplitudy prądu różnicowego Ior dla Źródła 4
00045044	SRC4 Ior KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu różnicowego Ior dla Źródła 4
00045060	SRC5 IL1 RMS	A	Wartość RMS prądu IL1 dla Źródła 5
00045062	SRC5 IL2 RMS	A	Wartość RMS prądu IL2 dla Źródła 5
00045064	SRC5 IL3 RMS	A	Wartość RMS prądu IL3 dla Źródła 5
00045066	SRC5 3I0RMS	A	Wartość RMS prądu 3U0 dla Źródła 5
00045068	SRC5 IL1MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL1 dla Źródła 5
0004506A	SRC5 IL1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL1 dla Źródła 5
0004506B	SRC5 IL2MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL2 dla Źródła 5
0004506D	SRC5 IL2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL2 dla Źródła 5
0004506E	SRC5 IL3MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL3 dla Źródła 5
00045070	SRC5 IL3 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL3 dla Źródła 5
00045071	SRC5 3I0MOD	A	Wartość amplitudy prądu 3I0 (doziemny obliczony) dla Źródła 5
00045073	SRC5 3I0KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu 3I0 (doziemny obliczony) dla Źródła 5
00045074	SRC5 Io RMS	A	Wartość RMS prądu Io (doziemny zmierzony) dla Źródła 5
00045076	SRC5 Io MOD	A	Wartość amplitudy prądu Io (doziemny zmierzony) dla Źródła 5
00045078	SRC5 Io KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu Io (doziemny zmierzony) dla Źródła 5
00045079	SRC5 I0 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej zerowej I0 dla Źródła 5
0004507B	SRC5 I0 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej zerowej I0 dla Źródła 5
0004507C	SRC5 I1 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej zgodnej I1 dla Źródła 5
0004507E	SRC5 I1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej zgodnej I1 dla Źródła 5
0004507F	SRC5 I2 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej przeciwnej I2 dla Źródła 5
00045081	SRC5 I2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej przeciwnej I2 dla Źródła 5
00045082	SRC5 Ior MOD	A	Wartość amplitudy prądu różnicowego Ior dla Źródła 5
00045084	SRC5 Ior KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu różnicowego Ior dla Źródła 5

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
000450A0	SRC6 IL1 RMS	A	Wartość RMS prądu IL1 dla Źródła 6
000450A2	SRC6 IL2 RMS	A	Wartość RMS prądu IL2 dla Źródła 6
000450A4	SRC6 IL3 RMS	A	Wartość RMS prądu IL3 dla Źródła 6
000450A6	SRC6 3I0RMS	A	Wartość RMS prądu 3U0 dla Źródła 6
000450A8	SRC6 IL1MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL1 dla Źródła 6
000450AA	SRC6 IL1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL1 dla Źródła 6
000450AB	SRC6 IL2MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL2 dla Źródła 6
000450AD	SRC6 IL2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL2 dla Źródła 6
000450AE	SRC6 IL3MOD	A	Wartość amplitudy prądu IL3 dla Źródła 6
000450B0	SRC6 IL3 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu IL3 dla Źródła 6
000450B1	SRC6 3I0MOD	A	Wartość amplitudy prądu 3I0 (doziemny obliczony) dla Źródła 6
000450B3	SRC6 3I0KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu 3I0 (doziemny obliczony) dla Źródła 6
000450B4	SRC6 Io RMS	A	Wartość RMS prądu Io (doziemny zmierzony) dla Źródła 6
000450B6	SRC6 Io MOD	A	Wartość amplitudy prądu Io (doziemny zmierzony) dla Źródła 6
000450B8	SRC6 Io KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu Io (doziemny zmierzony) dla Źródła 6
000450B9	SRC6 I0 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej zerowej I0 dla Źródła 6
000450BB	SRC6 I0 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej zerowej I0 dla Źródła 6
000450BC	SRC6 I1 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej zgodnej I1 dla Źródła 6
000450BE	SRC6 I1 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej zgodnej I1 dla Źródła 6
000450BF	SRC6 I2 MOD	A	Wartość amplitudy prądu składowej przeciwnej I2 dla Źródła 6
000450C1	SRC6 I2 KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu składowej przeciwnej I2 dla Źródła 6
000450C2	SRC6 Ior MOD	A	Wartość amplitudy prądu różnicowego Ior dla Źródła 6
000450C4	SRC6 Ior KĄT	Stopnie	Wartość kąta prądu różnicowego Ior dla Źródła 6
00045F7F	AKTYWNA GRUPA NASTAW	---	Aktywna grupa nastaw
00046FD1	CZĘSTOTLIWOŚĆ ŚL	Hz	Wartość częstotliwości z algorytmu śledzenia częstotliwości
00047EC0	ODL PĘTLA Zab MODUŁ	Ohm	Wartość amplitudy dla pętli zwarciowej L1-L2 (Zab)
00047EC1	ODL PĘTLA Zab KĄT	Stopnie	Wartość kąta dla pętli zwarciowej L1-L2 (Zab)
00047EC2	ODL PĘTLA Zbc MODUŁ	Ohm	Wartość amplitudy dla pętli zwarciowej L2-L3 (Zbc)
00047EC3	ODL PĘTLA Zbc KĄT	Stopnie	Wartość kąta dla pętli zwarciowej L2-L3 (Zbc)
00047EC4	ODL PĘTLA Zca MODUŁ	Ohm	Wartość amplitudy dla pętli zwarciowej L3-L1 (Zca)
00047EC5	ODL PĘTLA Zca KĄT	Stopnie	Wartość kąta dla pętli zwarciowej L3-L1 (Zca)
00047EC6	ODL PĘTLA Zan MODUŁ	Ohm	Wartość amplitudy dla pętli zwarciowej L1-N (Zan)
00047EC7	ODL PĘTLA Zan KĄT	Stopnie	Wartość kąta dla pętli zwarciowej L1-N (Zan)
00047EC8	ODL PĘTLA Zbn MODUŁ	Ohm	Wartość amplitudy dla pętli zwarciowej L2-N (Zbn)
00047EC9	ODL PĘTLA Zbn KĄT	Stopnie	Wartość kąta dla pętli zwarciowej L2-N (Zbn)
00047ECA	ODL PĘTLA Zcn MODUŁ	Ohm	Wartość amplitudy dla pętli zwarciowej L3-N (Zcn)
00047ECB	ODL PĘTLA Zcn KĄT	Stopnie	Wartość kąta dla pętli zwarciowej L3-N (Zcn)
000487C0	RRTD1 AKTUAL	°C	Wartość na wejściu RRTD 1
000487C1	RRTD2 AKTUAL	°C	Wartość na wejściu RRTD 2
000487C2	RRTD3 AKTUAL	°C	Wartość na wejściu RRTD 3
000487C3	RRTD4 AKTUAL	°C	Wartość na wejściu RRTD 4
000487C4	RRTD5 AKTUAL	°C	Wartość na wejściu RRTD 5
000487C5	RRTD6 AKTUAL	°C	Wartość na wejściu RRTD 6
000487C6	RRTD7 AKTUAL	°C	Wartość na wejściu RRTD 7
000487C7	RRTD8 AKTUAL	°C	Wartość na wejściu RRTD 8
000487C8	RRTD9 AKTUAL	°C	Wartość na wejściu RRTD 9
000487C9	RRTD10 AKTUAL	°C	Wartość na wejściu RRTD 10

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
000487CA	RRTD11 AKTUAL	°C	Wartość na wejściu RRTD 11
000487CB	RRTD12 AKTUAL	°C	Wartość na wejściu RRTD 12
00049900	FlexElem 1 WARTOŚĆ	---	Wartość aktualna sygnału przypisanego do FlexElement 1
00049902	FlexElem 2 WARTOŚĆ	---	Wartość aktualna sygnału przypisanego do FlexElement 2
00049904	FlexElem 3 WARTOŚĆ	---	Wartość aktualna sygnału przypisanego do FlexElement 3
00049906	FlexElem 4 WARTOŚĆ	---	Wartość aktualna sygnału przypisanego do FlexElement 4
00049908	FlexElem 5 WARTOŚĆ	---	Wartość aktualna sygnału przypisanego do FlexElement 5
0004990A	FlexElem 6 WARTOŚĆ	---	Wartość aktualna sygnału przypisanego do FlexElement 6
0004990C	FlexElem 7 WARTOŚĆ	---	Wartość aktualna sygnału przypisanego do FlexElement 7
0004990E	FlexElem 8 WARTOŚĆ	---	Wartość aktualna sygnału przypisanego do FlexElement 8
00049910	FlexElem 9 WARTOŚĆ	---	Wartość aktualna sygnału przypisanego do FlexElement 9
00049912	FlexElem 10 WARTOŚĆ	---	Wartość aktualna sygnału przypisanego do FlexElement 10
00049914	FlexElem 11 WARTOŚĆ	---	Wartość aktualna sygnału przypisanego do FlexElement 11
00049916	FlexElem 12 WARTOŚĆ	---	Wartość aktualna sygnału przypisanego do FlexElement 12
00049918	FlexElem 13 WARTOŚĆ	---	Wartość aktualna sygnału przypisanego do FlexElement 13
0004991A	FlexElem 14 WARTOŚĆ	---	Wartość aktualna sygnału przypisanego do FlexElement 14
0004991C	FlexElem 15 WARTOŚĆ	---	Wartość aktualna sygnału przypisanego do FlexElement 15
0004991E	FlexElem 16 WARTOŚĆ	---	Wartość aktualna sygnału przypisanego do FlexElement 16
0004A0B2	U0 3-Harm 1	V	Wartość 3. harmonicznej napięcia dla funkcji VTFF 1
0004A0B4	U0 3-Harm 2	V	Wartość 3. harmonicznej napięcia dla funkcji VTFF 2
0004A0B6	U0 3-Harm 3	V	Wartość 3. harmonicznej napięcia dla funkcji VTFF 3
0004A0B8	U0 3-Harm 4	V	Wartość 3. harmonicznej napięcia dla funkcji VTFF 4
0004A5A0	V/Hz 1 WART AKT	pu	Wartość aktualna dla pierwszego stopnia funkcji V/Hz
0004A5A1	V/Hz 2 WART AKT	pu	Wartość aktualna dla drugiego stopnia funkcji V/Hz
0004B210	GOOSE Analog 1 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 1
0004B212	GOOSE Analog 2 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 2
0004B214	GOOSE Analog 3 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 3
0004B216	GOOSE Analog 4 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 4
0004B218	GOOSE Analog 5 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 5
0004B21A	GOOSE Analog 6 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 6
0004B21C	GOOSE Analog 7 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 7
0004B21E	GOOSE Analog 8 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 8
0004B220	GOOSE Analog 9 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 9
0004B222	GOOSE Analog 10 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 10
0004B224	GOOSE Analog 11 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 11
0004B226	GOOSE Analog 12 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 12
0004B228	GOOSE Analog 13 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 13
0004B22A	GOOSE Analog 14 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 14
0004B22C	GOOSE Analog 15 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 15
0004B22E	GOOSE Analog 16 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 16
0004B230	GOOSE Analog 17 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 17
0004B232	GOOSE Analog 18 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 18
0004B234	GOOSE Analog 19 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 19
0004B236	GOOSE Analog 20 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 20
0004B238	GOOSE Analog 21 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 21
0004B23A	GOOSE Analog 22 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 22
0004B23C	GOOSE Analog 23 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 23

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
0004B23E	GOOSE Analog 24 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 24
0004B240	GOOSE Analog 25 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 25
0004B242	GOOSE Analog 26 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 26
0004B244	GOOSE Analog 27 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 27
0004B246	GOOSE Analog 28 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 28
0004B248	GOOSE Analog 29 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 29
0004B24A	GOOSE Analog 30 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 30
0004B24C	GOOSE Analog 31 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 31
0004B24E	GOOSE Analog 32 WART	---	Aktualna wartość sygnału przypisanego do analogowego GOOSE 32
0004D000	I2t SUM WYŁ1 L1	kA2-cyc	Suma prądów wyłączalnych dla wyłącznika 1 w fazie L1
0004D002	I2t SUM WYŁ1 L2	kA2-cyc	Suma prądów wyłączalnych dla wyłącznika 1 w fazie L2
0004D004	I2t SUM WYŁ1 L3	kA2-cyc	Suma prądów wyłączalnych dla wyłącznika 1 w fazie L3
0004D006	WYŁ1 T OPER L1	ms	Czas ostatniego wyłączenia wyłącznika 1 w fazie L1
0004D007	WYŁ1 T OPER L2	ms	Czas ostatniego wyłączenia wyłącznika 1 w fazie L2
0004D008	WYŁ1 T OPER L3	ms	Czas ostatniego wyłączenia wyłącznika 1 w fazie L3
0004D009	WYŁ1 MAX T OP	ms	Maksymalny czas wyłączenia wyłącznika 1 w dowolnej fazie
0004D00A	I2t AKT WYŁ1 L1	kA2-cyc	Prąd ostatniego wyłączenia wyłącznika 1 w fazie L1
0004D00C	I2t AKT WYŁ1 L2	kA2-cyc	Prąd ostatniego wyłączenia wyłącznika 1 w fazie L2
0004D00E	I2t AKT WYŁ1 L3	kA2-cyc	Prąd ostatniego wyłączenia wyłącznika 1 w fazie L3
0004D010	WYŁ1 I MAKS L1	kA	Maksymalny prąd wyłączalny wyłącznika 1 w fazie L1
0004D012	WYŁ1 I MAKS L2	kA	Maksymalny prąd wyłączalny wyłącznika 1 w fazie L2
0004D014	WYŁ1 I MAKS L3	kA	Maksymalny prąd wyłączalny wyłącznika 1 w fazie L3
0004D016	I2t SUM WYŁ2 L1	kA2-cyc	Suma prądów wyłączalnych dla wyłącznika 2 w fazie L1
0004D018	I2t SUM WYŁ2 L2	kA2-cyc	Suma prądów wyłączalnych dla wyłącznika 2 w fazie L2
0004D01A	I2t SUM WYŁ2 L3	kA2-cyc	Suma prądów wyłączalnych dla wyłącznika 2 w fazie L3
0004D01C	WYŁ2 T OPER L1	ms	Czas ostatniego wyłączenia wyłącznika 2 w fazie L1
0004D01D	WYŁ2 T OPER L2	ms	Czas ostatniego wyłączenia wyłącznika 2 w fazie L2
0004D01E	WYŁ2 T OPER L3	ms	Czas ostatniego wyłączenia wyłącznika 2 w fazie L3
0004D01F	WYŁ2 MAX T OP	ms	Maksymalny czas wyłączenia wyłącznika 2 w dowolnej fazie
0004D020	I2t AKT WYŁ2 L1	kA2-cyc	Prąd ostatniego wyłączenia wyłącznika 2 w fazie L1
0004D022	I2t AKT WYŁ2 L2	kA2-cyc	Prąd ostatniego wyłączenia wyłącznika 2 w fazie L2
0004D024	I2t AKT WYŁ2 L3	kA2-cyc	Prąd ostatniego wyłączenia wyłącznika 2 w fazie L3
0004D026	WYŁ2 I MAKS L1	kA	Maksymalny prąd wyłączalny wyłącznika 2 w fazie L1
0004D028	WYŁ2 I MAKS L2	kA	Maksymalny prąd wyłączalny wyłącznika 2 w fazie L2
0004D02A	WYŁ2 I MAKS L3	kA	Maksymalny prąd wyłączalny wyłącznika 2 w fazie L3
0004D02C	I2t SUM WYŁ3 L1	kA2-cyc	Suma prądów wyłączalnych dla wyłącznika 3 w fazie L1
0004D02E	I2t SUM WYŁ3 L2	kA2-cyc	Suma prądów wyłączalnych dla wyłącznika 3 w fazie L2
0004D030	I2t SUM WYŁ3 L3	kA2-cyc	Suma prądów wyłączalnych dla wyłącznika 3 w fazie L3
0004D032	WYŁ3 T OPER L1	ms	Czas ostatniego wyłączenia wyłącznika 3 w fazie L1
0004D033	WYŁ3 T OPER L2	ms	Czas ostatniego wyłączenia wyłącznika 3 w fazie L2
0004D034	WYŁ3 T OPER L3	ms	Czas ostatniego wyłączenia wyłącznika 3 w fazie L3
0004D035	WYŁ3 MAX T OP	ms	Maksymalny czas wyłączenia wyłącznika 3 w dowolnej fazie
0004D036	I2t AKT WYŁ3 L1	kA2-cyc	Prąd ostatniego wyłączenia wyłącznika 3 w fazie L1
0004D038	I2t AKT WYŁ3 L2	kA2-cyc	Prąd ostatniego wyłączenia wyłącznika 3 w fazie L2
0004D03A	I2t AKT WYŁ3 L3	kA2-cyc	Prąd ostatniego wyłączenia wyłącznika 3 w fazie L3
0004D03C	WYŁ3 I MAKS L1	kA	Maksymalny prąd wyłączalny wyłącznika 3 w fazie L1
0004D03E	WYŁ3 I MAKS L2	kA	Maksymalny prąd wyłączalny wyłącznika 3 w fazie L2

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
0004D040	WYŁ3 I MAKS L3	kA	Maksymalny prąd wyłączalny wyłącznika 3 w fazie L3
0004D042	I2t SUM WYŁ4 L1	kA2-cyc	Suma prądów wyłączalnych dla wyłącznika 4 w fazie L1
0004D044	I2t SUM WYŁ4 L2	kA2-cyc	Suma prądów wyłączalnych dla wyłącznika 4 w fazie L2
0004D046	I2t SUM WYŁ4 L3	kA2-cyc	Suma prądów wyłączalnych dla wyłącznika 4 w fazie L3
0004D048	WYŁ4 T OPER L1	ms	Czas ostatniego wyłączenia wyłącznika 4 w fazie L1
0004D049	WYŁ4 T OPER L2	ms	Czas ostatniego wyłączenia wyłącznika 4 w fazie L2
0004D04A	WYŁ4 T OPER L3	ms	Czas ostatniego wyłączenia wyłącznika 4 w fazie L3
0004D04B	WYŁ4 MAX T OP	ms	Maksymalny czas wyłączenia wyłącznika 4 w dowolnej fazie
0004D04C	I2t AKT WYŁ4 L1	kA2-cyc	Prąd ostatniego wyłączenia wyłącznika 4 w fazie L1
0004D04E	I2t AKT WYŁ4 L2	kA2-cyc	Prąd ostatniego wyłączenia wyłącznika 4 w fazie L2
0004D050	I2t AKT WYŁ4 L3	kA2-cyc	Prąd ostatniego wyłączenia wyłącznika 4 w fazie L3
0004D052	WYŁ4 I MAKS L1	kA	Maksymalny prąd wyłączalny wyłącznika 4 w fazie L1
0004D054	WYŁ4 I MAKS L2	kA	Maksymalny prąd wyłączalny wyłącznika 4 w fazie L2
0004D056	WYŁ4 I MAKS L3	kA	Maksymalny prąd wyłączalny wyłącznika 4 w fazie L3
0004D058	I2t SUM WYŁ5 L1	kA2-cyc	Suma prądów wyłączalnych dla wyłącznika 5 w fazie L1
0004D05A	I2t SUM WYŁ5 L2	kA2-cyc	Suma prądów wyłączalnych dla wyłącznika 5 w fazie L2
0004D05C	I2t SUM WYŁ5 L3	kA2-cyc	Suma prądów wyłączalnych dla wyłącznika 5 w fazie L3
0004D05E	WYŁ5 T OPER L1	ms	Czas ostatniego wyłączenia wyłącznika 5 w fazie L1
0004D05F	WYŁ5 T OPER L2	ms	Czas ostatniego wyłączenia wyłącznika 5 w fazie L2
0004D060	WYŁ5 T OPER L3	ms	Czas ostatniego wyłączenia wyłącznika 5 w fazie L3
0004D061	WYŁ5 MAX T OP	ms	Maksymalny czas wyłączenia wyłącznika 5 w dowolnej fazie
0004D062	I2t AKT WYŁ5 L1	kA2-cyc	Prąd ostatniego wyłączenia wyłącznika 5 w fazie L1
0004D064	I2t AKT WYŁ5 L2	kA2-cyc	Prąd ostatniego wyłączenia wyłącznika 5 w fazie L2
0004D066	I2t AKT WYŁ5 L3	kA2-cyc	Prąd ostatniego wyłączenia wyłącznika 5 w fazie L3
0004D068	WYŁ5 I MAKS L1	kA	Maksymalny prąd wyłączalny wyłącznika 5 w fazie L1
0004D06A	WYŁ5 I MAKS L2	kA	Maksymalny prąd wyłączalny wyłącznika 5 w fazie L2
0004D06C	WYŁ5 I MAKS L3	kA	Maksymalny prąd wyłączalny wyłącznika 5 w fazie L3
0004D06E	I2t SUM WYŁ6 L1	kA2-cyc	Suma prądów wyłączalnych dla wyłącznika 6 w fazie L1
0004D070	I2t SUM WYŁ6 L2	kA2-cyc	Suma prądów wyłączalnych dla wyłącznika 6 w fazie L2
0004D072	I2t SUM WYŁ6 L3	kA2-cyc	Suma prądów wyłączalnych dla wyłącznika 6 w fazie L3
0004D074	WYŁ6 T OPER L1	ms	Czas ostatniego wyłączenia wyłącznika 6 w fazie L1
0004D075	WYŁ6 T OPER L2	ms	Czas ostatniego wyłączenia wyłącznika 6 w fazie L2
0004D076	WYŁ6 T OPER L3	ms	Czas ostatniego wyłączenia wyłącznika 6 w fazie L3
0004D077	WYŁ6 MAX T OP	ms	Maksymalny czas wyłączenia wyłącznika 6 w dowolnej fazie
0004D078	I2t AKT WYŁ6 L1	kA2-cyc	Prąd ostatniego wyłączenia wyłącznika 6 w fazie L1
0004D07A	I2t AKT WYŁ6 L2	kA2-cyc	Prąd ostatniego wyłączenia wyłącznika 6 w fazie L2
0004D07C	I2t AKT WYŁ6 L3	kA2-cyc	Prąd ostatniego wyłączenia wyłącznika 6 w fazie L3
0004D07E	WYŁ6 I MAKS L1	kA	Maksymalny prąd wyłączalny wyłącznika 6 w fazie L1
0004D080	WYŁ6 I MAKS L2	kA	Maksymalny prąd wyłączalny wyłącznika 6 w fazie L2
0004D082	WYŁ6 I MAKS L3	kA	Maksymalny prąd wyłączalny wyłącznika 6 w fazie L3
0004D100	DZMZ1 Komp Iad Mod	pu	Amplituda skompensowanego napięciowo prądu różnicowego - faza L1
0004D102	DZMZ1 Komp Iad Kąt	stopnie	Kąt skompensowanego napięciowo prądu różnicowego - faza L1
0004D104	DZMZ1 Komp Ibd Mod	pu	Amplituda skompensowanego napięciowo prądu różnicowego - faza L2
0004D106	DZMZ1 Komp Ibd Kąt	stopnie	Kąt skompensowanego napięciowo prądu różnicowego - faza L2
0004D108	DZMZ1 Komp Icd Mod	pu	Amplituda skompensowanego napięciowo prądu różnicowego - faza L3
0004D10A	DZMZ1 Komp Icd Kąt	stopnie	Kąt skompensowanego napięciowo prądu różnicowego - faza L3
0004D10C	DZMZ1 WspK Ka Mod	pu	Amplituda współczynnika K - faza L1

A

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
0004D10E	DZMZ1 WspK Ka Kąt	stopnie	Kąt współczynnika K - faza L1
0004D110	DZMZ1 WspK Kb Mod	pu	Amplituda współczynnika K - faza L2
0004D112	DZMZ1 WspK Kb Kąt	stopnie	Kąt współczynnika K - faza L2
0004D114	DZMZ1 WspK Kc Mod	pu	Amplituda współczynnika K - faza L3
0004D116	DZMZ1 WspK Kc Kąt	stopnie	Kąt współczynnika K - faza L3
0004D118	DZMZ1 Raw Iad Mod	pu	Amplituda surowego prądu różnicowego - faza L1
0004D11A	DZMZ1 Raw Iad Kąt	stopnie	Kąt surowego prądu różnicowego - faza L1
0004D11C	DZMZ1 Raw Ibd Mod	pu	Amplituda surowego prądu różnicowego - faza L2
0004D11E	DZMZ1 Raw Ibd Kąt	stopnie	Kąt surowego prądu różnicowego - faza L2
0004D120	DZMZ1 Raw Icd Mod	pu	Amplituda surowego prądu różnicowego - faza L3
0004D122	DZMZ1 Raw Icd Kąt	stopnie	Kąt surowego prądu różnicowego - faza L3
0004D123	DZMZ1 Rezerwa	---	Rezerwa
0004D124	DZMZ2 Komp Iad Mod	pu	Amplituda skompensowanego napięciowo prądu różnicowego - faza L1
0004D126	DZMZ2 Komp Iad Kąt	stopnie	Kąt skompensowanego napięciowo prądu różnicowego - faza L1
0004D128	DZMZ2 Komp Ibd Mod	pu	Amplituda skompensowanego napięciowo prądu różnicowego - faza L2
0004D12A	DZMZ2 Komp Ibd Kąt	stopnie	Kąt skompensowanego napięciowo prądu różnicowego - faza L2
0004D12C	DZMZ2 Komp Icd Mod	pu	Amplituda skompensowanego napięciowo prądu różnicowego - faza L3
0004D12E	DZMZ2 Komp Icd Kąt	stopnie	Kąt skompensowanego napięciowo prądu różnicowego - faza L3
0004D130	DZMZ2 WspK Ka Mod	pu	Amplituda współczynnika K - faza L1
0004D132	DZMZ2 WspK Ka Kąt	stopnie	Kąt współczynnika K - faza L1
0004D134	DZMZ2 WspK Kb Mod	pu	Amplituda współczynnika K - faza L2
0004D136	DZMZ2 WspK Kb Kąt	stopnie	Kąt współczynnika K - faza L2
0004D138	DZMZ2 WspK Kc Mod	pu	Amplituda współczynnika K - faza L3
0004D13A	DZMZ2 WspK Kc Kąt	stopnie	Kąt współczynnika K - faza L3
0004D13C	DZMZ2 Raw Iad Mod	pu	Amplituda surowego prądu różnicowego - faza L1
0004D13E	DZMZ2 Raw Iad Kąt	stopnie	Kąt surowego prądu różnicowego - faza L1
0004D140	DZMZ2 Raw Ibd Mod	pu	Amplituda surowego prądu różnicowego - faza L2
0004D142	DZMZ2 Raw Ibd Kąt	stopnie	Kąt surowego prądu różnicowego - faza L2
0004D144	DZMZ2 Raw Icd Mod	pu	Amplituda surowego prądu różnicowego - faza L3
0004D146	DZMZ2 Raw Icd Kąt	stopnie	Kąt surowego prądu różnicowego - faza L3
0004D147	DZMZ2 Rezerwa	---	Rezerwa
0004D222	DOSC 1 CZĘSTOTL	Hz	Wartość częstotliwości oscylacji detektora oscylacji w sieci - stopień 1
0004D223	DOSC 1 AMPLIT	pu	Wartość amplitudy oscylacji detektora oscylacji w sieci - stopień 1
0004D224	DOSC 1 KĄTFAZ	Stopnie	Wartość kąta fazowego oscylacji detektora oscylacji w sieci - stopień 1
0004D225	DOSC 1 TŁUMIENIE	%	Wartość tłumienia oscylacji detektora oscylacji w sieci - stopień 1
0004D227	DOSC 2 CZĘSTOTL	Hz	Wartość częstotliwości oscylacji detektora oscylacji w sieci - stopień 2
0004D228	DOSC 2 AMPLIT	pu	Wartość amplitudy oscylacji detektora oscylacji w sieci - stopień 2
0004D229	DOSC 2 KĄTFAZ	Stopnie	Wartość kąta fazowego oscylacji detektora oscylacji w sieci - stopień 2
0004D22A	DOSC 2 TŁUMIENIE	%	Wartość tłumienia oscylacji detektora oscylacji w sieci - stopień 2
0004D240	DZZEW 1 TOT AKU L1	pu	Aktualna wartość uszkodzeń termicznych/mechanicznych w fazie L1
0004D242	DZZEW 1 TOT AKU L2	pu	Aktualna wartość uszkodzeń termicznych/mechanicznych w fazie L2
0004D244	DZZEW 1 TOT AKU L3	pu	Aktualna wartość uszkodzeń termicznych/mechanicznych w fazie L3
0004D246	DZZEW 2 TOT AKU L1	pu	Aktualna wartość uszkodzeń termicznych/mechanicznych w fazie L1
0004D248	DZZEW 2 TOT AKU L2	pu	Aktualna wartość uszkodzeń termicznych/mechanicznych w fazie L2
0004D24A	DZZEW 2 TOT AKU L3	pu	Aktualna wartość uszkodzeń termicznych/mechanicznych w fazie L3
0004D24C	DZZEW 3 TOT AKU L1	pu	Aktualna wartość uszkodzeń termicznych/mechanicznych w fazie L1
0004D24E	DZZEW 3 TOT AKU L2	pu	Aktualna wartość uszkodzeń termicznych/mechanicznych w fazie L2

Adres Hex	Nazwa sygnału	Jednostki	Opis sygnału
0004D250	DZZEW 3 TOT AKU L3	pu	Aktualna wartość uszkodzeń termicznych/mechanicznych w fazie L3
0004D252	DZZEW 4 TOT AKU L1	pu	Aktualna wartość uszkodzeń termicznych/mechanicznych w fazie L1
0004D254	DZZEW 4 TOT AKU L2	pu	Aktualna wartość uszkodzeń termicznych/mechanicznych w fazie L2
0004D256	DZZEW 4 TOT AKU L3	pu	Aktualna wartość uszkodzeń termicznych/mechanicznych w fazie L3
0004D258	DZZEW 5 TOT AKU L1	pu	Aktualna wartość uszkodzeń termicznych/mechanicznych w fazie L1
0004D25A	DZZEW 5 TOT AKU L2	pu	Aktualna wartość uszkodzeń termicznych/mechanicznych w fazie L2
0004D25C	DZZEW 5 TOT AKU L3	pu	Aktualna wartość uszkodzeń termicznych/mechanicznych w fazie L3
0004D25E	DZZEW 6 TOT AKU L1	pu	Aktualna wartość uszkodzeń termicznych/mechanicznych w fazie L1
0004D260	DZZEW 6 TOT AKU L2	pu	Aktualna wartość uszkodzeń termicznych/mechanicznych w fazie L2
0004D262	DZZEW 6 TOT AKU L3	pu	Aktualna wartość uszkodzeń termicznych/mechanicznych w fazie L3
0004EFFF	ILOŚĆ WYZWOLEŃ PMU	---	Ilość wyzwoleń dla funkcji PMU

A

Zabezpieczenie różnicowe T60

Dodatek B: KONFIGURACJA SERWERA RADIUS

W tym dodatku opisano, jak skonfigurować prosty serwer RADIUS.

B.1 Konfiguracja

Poniższa procedura stanowi przykład konfiguracji prostego serwera RADIUS. Należy zainstalować oprogramowanie serwera RADIUS na osobnym komputerze. W tym przykładzie używa się oprogramowania FreeRADIUS innego producenta.

1. Pobierz i zainstaluj FreeRADIUS ze strony www.freeradius.org. Jest to 32-bitowa instalacja systemu Windows, która została przetestowana w fabryce. Można użyć też innego oprogramowania. Jeśli inne narzędzie nie będzie działać, użyj oprogramowania FreeRADIUS.
2. Otwórz plik radiusd.conf w folderze <Ścieżka_do_Radius>\etc\raddb, znajdź pole „bind_address" i wprowadź ADRES IP SERWERA RADIUS. Na przykład:

   ```
   bind_address = 10.14.61.122
   ```

   Do edycji potrzebne jest oprogramowanie obsługujące bezpośrednią edycję i zapisywanie kodowań tekstu i łamania wierszy w systemie UNIX, takie jak EditPad Lite.
3. W pliku users.conf w folderze <Ścieżka_do_Radius>\etc\raddb dodaj następujący tekst, aby skonfigurować użytkownika „Tester" z rolą administratora.

   ```
   Tester              User-Password == "TesterPw1#"
                       GE-UR-Role = Administrator
   ```
4. W pliku client.conf w folderze <Ścieżka_do_Radius>\etc\raddb dodaj następujący tekst, aby zdefiniować UR jako klienta RADIUS, gdzie w tym przykładzie adres IP klienta to 10.14.61.132, określony tutaj wspólny klucz tajny jest również skonfigurowany na urządzeniu UR w celu pomyślnego uwierzytelnienia, a skrócona nazwa jest krótkim, opcjonalnym aliasem, którego można użyć zamiast adresu IP.

   ```
   client 10.14.61.132 {
   secret = Testing!123
   shortname = ur1-test
   }
   ```

   Alternatywnie można określić jedno hasło dla sieci klientów. W poniższym przykładzie wszyscy klienci znajdują się w podsieci 10.14.61.0/24, a określone wspólne hasło jest ustawione również na wszystkich urządzeniach UR w podsieci.

   ```
   client 10.14.61.0/24 {
   secret = Testing!123
   shortname = net1-test
   }
   ```
5. W folderze <Ścieżka_do_Radius>\etc\raddb utwórz plik o nazwie dictionary.ge i dodaj następującą zawartość.

B

```
# ###########################################################
#  GE VSAs
# ###########################################################

VENDOR                          GE              2910

# Management authorization
BEGIN-VENDOR                    GE

# Role ID
ATTRIBUTE                       GE-UR-Role      1           integer

# GE-UR-ROLE values
VALUE GE-UR-Role                Administrator   1
VALUE GE-UR-Role                Supervisor      2
VALUE GE-UR-Role                Engineer        3
VALUE GE-UR-Role                Operator        4
VALUE GE-UR-Role                Observer        5

END-VENDOR                      GE
# ###########################################################
```

6. W pliku słownika w folderze <Ścieżka_do_Radius>\etc\raddb dodaj następujący wiersz.

   ```
   $INCLUDE dictionary.ge
   ```

   Na przykład plik może wyglądać tak:

   ```
   $INCLUDE ../share/freeradius/dictionary
   $INCLUDE dictionary.ge
   ```

7. Pierwsze uruchomienie serwera RADIUS powinno odbyć się w trybie debugowania, aby upewnić się, że nie ma błędów kompilacji.

   ```
   <Path_to_Radius>/start_radiusd_debug.bat
   ```

8. Ustaw parametry serwera RADIUS w UR w następujący sposób.

   8.1. W przypadku logowania wybierz **Urządzenie** jako Typ uwierzytelniania i użyj Administratora jako **Nazwy użytkownika**. Domyślne hasło to „ChangeMe1#”.

   8.2. Wejdź w **Ustawienia -> Ogólne -> Bezpieczeństwo**. Skonfiguruj ADRES IP SERWERA (10.14.61.122 w tym przykładzie) i AUTHENTICATION PORT oraz ACCOUNTING PORT (w tym przykładzie wartości domyślne) dla serwera RADIUS. W polu ID DOSTAWCY pozostaw wartość domyślną 2910. Zaktualizuj wspólne hasło RADIUS (w tym przykładzie Testing!123), jak określono w pliku customers.conf. Uruchom ponownie przekaźnik, aby zmiany adresu IP i portów zaczęły obowiązywać.

9. Sprawdź działanie. W oknie logowania EnerVista wybierz Serwer jako **Typ uwierzytelniania**, wprowadź wpisaną nazwę użytkownika (na przykład nazwę użytkownika Tester i hasło "TesterPw1#"). Sprawdź, czy plik dziennika serwera RADIUS pokazuje dostęp z wpisem „Access-Accept”.

Zabezpieczenie różnicowe L90

Dodatek C: LINIA POLECEŃ

W tym dodatku przedstawiono dostęp do oprogramowania EnerVista z poziomu wiersza poleceń.

C.1 Komendy

SetupCLI to interfejs wiersza poleceń do komunikacji z oprogramowaniem EnerVista UR Setup. Polecenia można wysyłać z wiersza poleceń systemu DOS lub pliku wsadowego systemu Windows.

Interfejs jest instalowany wraz z oprogramowaniem EnerVista. Jego domyślna lokalizacja jest podobna do:

C:\Program Files\EnerVista\Tools\SetupCLI

Oprogramowanie EnerVista musi być zainstalowane na komputerze, aby uruchomić interfejs wiersza poleceń. Interfejs wiersza poleceń nie zapewnia zdalnego połączenia z komputerem, na którym działa oprogramowanie EnerVista.

Należy zwrócić uwagę na następujące kwestie:

- Działa tylko z EnerVista UR Setup w wersji 6.10 i nowszymi
- Dostępne jest tylko w języku angielskim
- Graficzny interfejs użytkownika w EnerVista nie jest dostępny podczas używania interfejsu wiersza poleceń
- Nie obsługuje jednoczesnych poleceń
- Ma ograniczoną funkcjonalność w urządzeniach z opcją CyberSentry
- Nie współpracuje z UR Engineer
- Nie działa, jeśli załączone są zabezpieczenia EnerVista UR Setup (wymagane jest logowanie)

Składnia polecenia jest następująca:

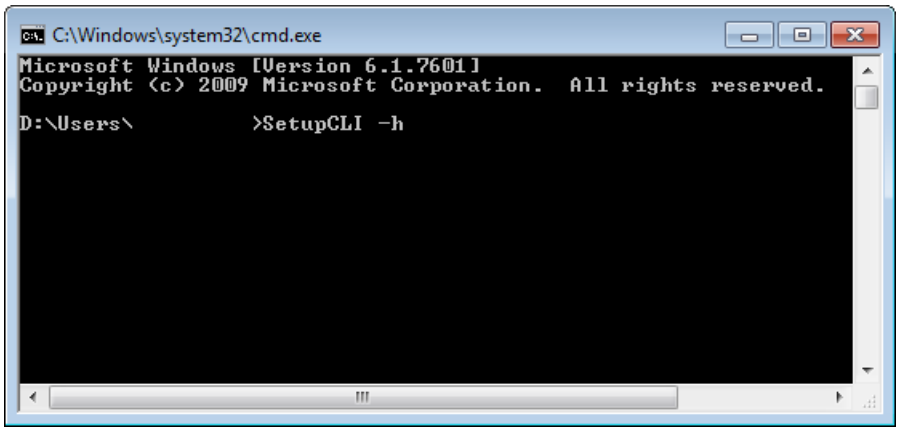
- Wartości zawarte w [ ] są opcjonalne
- Wartości zawarte w < > są zastępowane wartościami użytkownika
- <Application> zostaje zastąpione EnerVistą, aby odebrać polecenie. Użyj "URPC" dla EnerVista UR Setup.
- <device> to nazwa urządzenia UR, wyświetlana w polu **Nazwa przekaźnika** w oknie Edycji właściwości urządzenia i wylistowana w oknie Online. Używaj cudzysłowów ze spacjami, np. „L90 Walbrzych”.
- "-s" można użyć z dowolnym poleceniem, aby ukryć komunikaty o błędach
- Wszystkie polecenia, ich kody return i opis błędu są rejestrowane w pliku C:\ProgramData\EnerVista\Tools\SetupCLI\SetupCLI.log
- Gdy konto Nadzorcy jest załączone, ustawienie BLOKADA ZMIANY NASTAW musi być wyłączone (domyślnie), zanim będzie można użyć polecenia putsettings, inservice lub reboot. Tego ustawienia nie można zmienić za pomocą interfejsu wiersza poleceń.

- Użyj cudzysłowów (""), aby zawrzeć dowolny parametr zawierający spację
- W poleceniach, opcjach i parametrach rozróżniana jest wielkość liter
- Wszystkie polecenia mają kod powrotu 0-255. 0 oznacza sukces, a 1-255 oznacza różne błędy
- Jeśli SetupCLI jest zautomatyzowany (w pliku wsadowym), upewnij się, że w danym momencie działa tylko jeden plik. SetupCLI nie obsługuje dwóch i więcej operacji w tym samym czasie.

Aby uruchomić interfejs wiersza poleceń:

1. W systemie Windows kliknij przycisk **Start**, wprowadź **cmd** i naciśnij klawisz **Enter**. Po zapytaniu o zezwolenie otwiera się okno poleceń systemu Windows.
2. Wpisz **SetupCLI**, a następnie czynność do wykonania. Przykładem użycia jest wpisanie "SetupCLI -h" w celu wyświetlenia pomocy, w szczególności przedstawionych tutaj poleceń i wyjaśnień.

Rys. C-1: Interfejs wiersza polecenia UR w cmd.exe



SetupCLI -h

Wyświetla pomoc.

Wyświetla tutaj spis treści pomocy.

SetupCLI <Application> start [-c] [-s]

Uruchom aplikację o nazwie <Application>.

Aby uruchomić aplikację w trybie klienta, który jest graficznym interfejsem użytkownika, dołącz opcję '-c'. Przed użyciem oprogramowanie musi być "nieaktywne", bez otwartych okien. Każda aktywność lub otwarte okna mogą spowodować nieoczekiwane zachowanie. W trybie klienta nie używaj funkcji zarządzania stacjami w EnerVista Launchpad.

Aby wyłączyć informacje o błędach wpisz -s.

Przykład: SetupCLI URPC start -c

SetupCLI <Application> exit [-s]

Wyjdź z aplikacji o nazwie <Application>.

Przykład: SetupCLI URPC exit

SetupCLI <Application> login -d <device> [-A <authentication type>] [-a <account>] -w <password> [-s]

Uwierzytelnij się za pomocą urządzenia <device> przy użyciu hasła <password>.

Dla urządzeń bez CyberSentry — Ustaw <authentication type> na „traditional”. Zwróć uwagę, że <authentication type> domyślnie przyjmuje wartość „traditional”, jeśli nie określono inaczej. Ustaw <account> na "COMMANDS" lub "SETTINGS". Jeśli nie określono inaczej, używane jest konto SETTINGS.

Przykład: SetupCLI URPC login -d "C30 Melbourne" -A traditional -a SETTINGS -w 1password1

Przykład pliku wsadowego, który sprawdza błędy (ten plik wsadowy używa standardowych operacji na pliku wsadowym do sprawdzenia kodu powrotu (ERRORLEVEL) i przejścia do programu obsługi błędów):

```
SetupCLI URPC start
SetupCLI URPC login -d demoDevice -a SETTINGS -w WrongPassword -A traditional
IF NOT ERRORLEVEL 0 GOTO FAILED
SetupCLI URPC putsettings -d demoDevice  -f "example file.urs"
SetupCLI URPC inservice -d demoDevice
SetupCLI URPC reboot -d demoDevice
SetupCLI URPC exit
exit

:FAILED
echo Please try again
exit
```

Dla urządzeń bez CyberSentry z lokalną autentykacją — Ustaw <authentication type> na „local"". Ustaw <account> na "Nadzorca", "Administrator", "Inżynier", "Operator" lub "Obserwator".

Dla urządzeń bez CyberSentry z autentykacją za pomocą RADIUS — Ustaw <authentication type> na „radius". Ustaw <account> na konto użytkownika na serwerze RADIUS.

SetupCLI <Application> logout -d <device> [-s]

Wyloguj się z urządzenia <device>.

Przykład: SetupCLI URPC logout -d C30

SetupCLI <Application> getsettings -d <device> -f <File> [-s]

Odczytaj ustawienia z urządzenia <device> i zapisz je w pliku .urs <File>. <File> nie może już istnieć. Domyślna ścieżka do pliku wyjściowego to C:\Users\Public\Public Documents\GE Power Management\URPC\Data

Przykład: SetupCLI URPC getsettings -d C30 -f "C30 Markham.urs"

Przykład pliku wsadowego do pobrania pliku ustawień:

```
SetupCLI URPC start
SetupCLI URPC getsettings -d demoDevice -f C:\example.urs
SetupCLI URPC exit
```

Przykład pliku wsadowego do pobrania pliku ustawień z przekaźnika, który wymaga uwierzytelnienia RADIUS:

```
SetupCLI URPC start
SetupCLI URPC login -d demoDevice -a %1 -w %2 -A radius
SetupCLI URPC getsettings -d demoDevice -f "example file.urs"
SetupCLI URPC logout -d demoDevice
SetupCLI URPC exit
```

Chociaż w tym pliku wsadowym można było wprowadzić nazwę użytkownika i hasło, spowodowałoby to zagrożenie bezpieczeństwa. Pliki wsadowe umożliwiają przekazywanie parametrów wykonawczych i odwoływanie się do nich w skrypcie jako %1, %2 i tak dalej. Na przykład, jeśli ten plik nazywa się example.bat, można go nazwać w następujący sposób: „example.bat MojaNazwaUżytkownika MojeHasło"

SetupCLI <Application> putsettings -d <device> -f <File> [-s]

Zapisz plik ustawień <File> do urządzenia <device>.

W przypadku urządzeń z CyberSentry ustawienia putsettings są obsługiwane tylko dla roli „Administrator".

Przykład: SetupCLI URPC putsettings -d C30 -f "C30 Markham.urs"

C

SetupCLI <Application> compare -f <File1> -r <File2> -o <OutputFile> [-s]

Porównaj pliki ustawień <File1> i <File2> i zapisz dane wyjściowe w <OutputFile>.

Przykład: SetupCLI URPC compare -f may.urs -r september.urs -o compared.txt

Przykładowy plik wsadowy, który pobiera plik nastaw, porównuje go z istniejącym plikiem i otwiera raport z porównania:

```
SetupCLI URPC start
SetupCLI URPC getsettings -d demoDevice  -f devicefile.urs
SetupCLI URPC compare -f existingfile.urs -r devicefile.urs -o output.txt
```

Dane wyjściowe są podobne do następujących:

Porównanie plików aaa.urs : C:\Users\Public\Public Documents\GE Power Management\URPC\Data\ z bbb.urs : C:\Users\Public\Public Documents\GE Power Management\URPC\Data\

#	Setting Name	(Group,Module,Item)	Value
1	+ Default Message Timeout	(1,1,1)	= 299 s
2	- Default Message Timeout	(1,1,1)	= 300 s
3	+ Flash Message Time	(1,1,1)	= 0.9 s
4	- Flash Message Time	(1,1,1)	= 1.0 s

SetupCLI <Application> inservice -d <device> [-n] [-s]

Zmiana trybu urządzenia na "Załączone". Dołącz opcję -n, aby wyłączyć urządzenie.

Przykład: SetupCLI URPC inservice -d C30

SetupCLI <Application> reboot -d <device> [-s]

Uruchom ponownie przekaźnik <device>. Jest to konieczne po zmianie nastaw IEC 61850 i ustawień źródła agregatora.

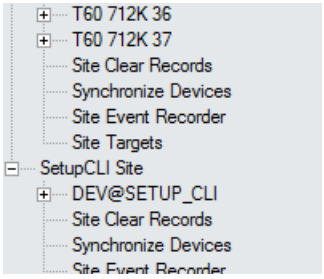
Przykład: SetupCLI URPC reboot -d "C30_Instanbul"

SetupCLI <Application> adddevice -I <IP Address> -S <Slave Address> -P <Modbus Port>

Połącz się z urządzeniem przy użyciu jego adresu IP, adresu slave i portu Modbus. Pokaż urządzenie pod nazwą DEV@SETUP_CL w stacji SetupCLII w interfejsie EnerVista.

To polecenie jest obsługiwane w EnerVista UR Setup 7.30 lub nowszym.

Rys. C-2: Dodawanie urządzenia za pomocą adresu IP



Urządzenie nosi nazwę DEV@SETUP_CLI, która jest używana jako nazwa urządzenia wymagana przez parametr <device> innych poleceń SetupCLI.

Nazwa urządzenia DEV@SETUP_CLI jest zawsze przypisywana do ostatnio podłączonego urządzenia przez wykonanie polecenia „adddevice". Oznacza to, że Aplikacja przechowuje tylko jedno urządzenie o nazwie DEV@SETUP_CLI, polecenie „adddevice" odłącza/usuwa urządzenie DEV@SETUP_CLI, które było wcześniej połączone, wykonując polecenie „adddevice".

Nazwa urządzenia DEV@SETUP_CLI nigdy nie jest używana do konfigurowania/łączenia z urządzeniem za pomocą graficznego interfejsu użytkownika.

Przykład pliku wsadowego wykorzystującego adres IP urządzenia do pobrania pliku ustawień:

```
SetupCLI URPC start
SetupCLI URPC adddevice -I 192.168.140.113 -S 113 -P 502
SetupCLI URPC getsettings -d DEV@SETUP_CLI -f C:\example.urs
SetupCLI URPC exit
```

Po podłączeniu urządzenia za pomocą adresu IP, nazwa urządzenia DEV@SETUP_CLI służy do identyfikacji tego urządzenia w poleceniu 'getsettings'.

Przykład pliku wsadowego wykorzystującego adres IP urządzenia do pobrania pliku ustawień, gdy wymagane jest uwierzytelnienie RADIUS:

```
SetupCLI URPC start
SetupCLI URPC adddevice -I 192.168.140.113 -S 113 -P 502
SetupCLI URPC login -d DEV@SETUP_CLI -a %1 -w %2 -A radius
SetupCLI URPC getsettings -d DEV@SETUP_CLI -f "example file.urs"
SetupCLI URPC logout -d DEV@SETUP_CLI
SetupCLI URPC exit
```

DEV@SETUP_CLI musi być używane jako nazwa urządzenia w poleceniach, po których następuje polecenie „adddevice”.

C

Zabezpieczenie różnicowe T60

Dodatek D: POZOSTAŁE

Ten rozdział zawiera informacje o gwarancji, historię zmian i informacje o użytych kodach open source.

D.1 Gwarancja

W przypadku urządzeń wysłanych po 1 października 2013 r. GE Grid Solutions udziela 10-letniej gwarancji na większość produktów wytwarzanych przez GE. Szczegółowe informacje dotyczące gwarancji, w tym wszelkie ograniczenia i wyłączenia odpowiedzialności, można znaleźć w Terms and Conditions na stronie internetowej:

http://www.gegridsolutions.com/multilin/warranty.htm

W przypadku urządzeń wysłanych przed 1 października 2013 r. obowiązuje standardowa 24-miesięczna gwarancja.

D.2 Lista wersji firmware (historia zmian)

Tabele przedstawiają kolejne wersje firmware i historię zmian tej instrukcji obsługi.

Tab. D-1: Historia rewizji (Angielski)

Manual P/N	Wersja FW T60	Data publikacji	ECO
1601-0090-0.1	1.6x Beta	11 Sierpień 1999	N/A
1601-0090-A1	1.8x	29 Październik 1999	N/A
1601-0090-A2	2.0x	17 Grudzień 1999	URT-003
1601-0090-A3	2.2x	12 Maj 2000	URT-004
1601-0090-A4	2.2x	14 Czerwiec 2000	URT-005
1601-0090-A4a	2.2x	28 Czerwiec 2000	URT-005a
1601-0090-B1	2.4x	08 Wrzesień 2000	URT-006
1601-0090-B2	2.4x	03 Listopad 2000	URT-007
1601-0090-B3	2.6x	09 Marzec 2001	URT-008
1601-0090-B4	2.8x	26 Wrzesień 2001	URT-009
1601-0090-B5	2.9x	03 Grudzień 2001	URT-011
1601-0090-B6	2.6x	27 Luty 2004	URX-120
1601-0090-C1	3.0x	02 Lipiec 2002	URT-013
1601-0090-C2	3.1x	30 Sierpień 2002	URT-018

Manual P/N	Wersja FW T60	Data publikacji	ECO
1601-0090-C3	3.0x	18 Listopad 2002	URT-021
1601-0090-C4	3.1x	18 Listopad 2002	URT-022
1601-0090-C5	3.0x	11 Luty 2003	URT-024
1601-0090-C6	3.1x	11 Luty 2003	URT-026
1601-0090-D1	3.2x	11 Luty 2003	URT-028
1601-0090-D2	3.2x	02 Czerwiec 2003	URX-084
1601-0090-E1	3.3x	01 Maj 2003	URX-080
1601-0090-E2	3.3x	29 Maj 2003	URX-083
1601-0090-F1	3.4x	10 Grudzień 2003	URX-111
1601-0090-F2	3.4x	09 Luty 2004	URX-115
1601-0090-G1	4.0x	23 Marzec 2004	URX-123
1601-0090-G2	4.0x	17 Maj 2004	URX-136
1601-0090-H1	4.2x	30 Czerwiec 2004	URX-145
1601-0090-H2	4.2x	23 Lipiec 2004	URX-151
1601-0090-J1	4.4x	15 Wrzesień 2004	URX-156
1601-0090-K1	4.6x	15 Luty 2005	URX-176
1601-0090-L1	4.8x	05 Sierpień 2005	URX-202
1601-0090-M1	4.9x	15 Grudzień 2005	URX-208
1601-0090-M2	4.9x	27 Luty 2006	URX-214
1601-0090-N1	5.0x	31 Marzec 2006	URX-217
1601-0090-N2	5.0x	26 Maj 2006	URX-220
1601-0090-P1	5.2x	23 Październik 2006	URX-230
1601-0090-P2	5.2x	24 Styczeń 2007	URX-232
1601-0090-R1	5.4x	26 Czerwiec 2007	URX-242
1601-0090-R2	5.4x	31 Sierpień 2007	URX-246
1601-0090-R3	5.4x	17 Październik 2007	URX-251
1601-0090-S1	5.5x	7 Grudzień 2007	URX-253
1601-0090-S2	5.5x	22 Luty 2008	URX-258
1601-0090-S3	5.5x	12 Marzec 2008	URX-260
1601-0090-T1	5.6x	27 Czerwiec 2008	08-0390
1601-0090-U1	5.7x	29 Maj 2009	09-0938
1601-0090-U2	5.7x	30 Wrzesień 2009	09-1165
1601-0090-V1	5.8x	29 Maj 2010	09-1457
1601-0090-V2	5.8x	04 Styczeń 2011	11-2237
1601-0090-W1	5.9x	12 Styczeń 2011	11-2227
1601-0090-X1	6.0x	21 Grudzień 2011	11-2840
1601-0090-X2	6.0x	5 Kwiecień 2012	12-3254
1601-0090-Y1	7.0x	30 Wrzesień 2012	12-3529
1601-0090-Y2	7.0x	11 Listopad 2012	12-3601
1601-0090-Z1	7.1x	30 Marzec 2013	13-0126
1601-0090-AA1	7.2x	1 Sierpień 2013	13-0401
1601-0090-AB1	7.3x	7 Listopad 2014	14-1408
1601-0090-AB2	7.3x	1 Wrzesień 2015	15-2215
1601-0090-AC1	7.40x	8 Grudzień 2016	16-3319
1601-0090-AE1	7.41x	31 Styczeń 2017	17-3427
1601-0090-AE3	7.4x	28 Kwiecień 2017	17-3561
1601-0090-AF1	7.6x	30 Czerwiec 2017	17-3779

Manual P/N	Wersja FW T60	Data publikacji	ECO
1601-0090-AF2	7.6x	31 Październik 2017	17-3935
1601-0090-AG1	7.7x	31 Marzec 2018	18-4430
1601-0090-AG2	7.7x	4 Maj 2018	18-4517
1601-0090-AH1	7.8x	17 Grudzień 2018	18-4703
1601-0090-AI1	7.9x	24 Październik 2019	19-5181
1601-0090-AJ1	8.0x	30 Październik 2019	19-5182
1601-0090-AJ2	8.0x	12 Czerwiec 2020	20-5580
1601-0090-AK1	8.1x	20 Listopad 2020	20-6096
1601-0090-AL1	8.2x	16 Luty 2021	21-6228
1601-0090-AL2	8.2x	23 Lipiec 2021	21-6482
1601-0090-AL3	8.2x		

Tab. D-2: Główne zmiany dla tej rewizji dokumentacji

Strona	Opis
---	Ogólna rewizja
5-165	Aktualizacja schematu działania funkcji Wyłącznika (arkusz 1 z 4)
7-14	Dodano sekcję Bezpieczeństwo działania elementów bezzwłocznych w rozdziale Polecenia i Sygnalizacja

Tab. D-3: Główne zmiany dla rewizji AL2

Strona	Opis
---	Ogólna rewizja
2-35	Aktualizacja specyfikacji technicznej progu pobudzenia funkcji DOSC
3-11	Wsparcie dla miedzianej wkładki SFP na szynie procesowej
5-	Aktualizacja informacji o odzyskaniu zablokowanego/zagubionego hasła
10-	Usunięto sekcję Zamiana panelu przedniego. Zawartość przeniesiono do dokumentów 1601-0904 i 1601-0905.

Tab. D-4: Główne zmiany dla rewizji AL1

Strona	Opis
---	Ogólna rewizja
---	Aktualizacja specyfikacji technicznej, sygnałów logicznych, nastaw oraz zwiększenie liczby stopni do 4 dla funkcji termicznej
---	Aktualizacja specyfikacji technicznej i nastaw dla funkcji kontroli synchronizmu
2-	Aktualizacja specyfikacji technicznej funkcji Io>> 50G
5-54	Aktualizacja w ramach protokołu SFTP (teraz domyślnie załączony)

D.3 Licencje Open Source

Opcjonalne moduły szyny procesowej IEC 61850-9-2LE / IEC 61869 zawierają kod open source. Zobacz folder UR-OpenSourceLicense znajdujący się w folderze z oprogramowaniem EnerVista, na przykład w C:\Program Files (x86)\GE Power Management\URPC\.

D

Zabezpieczenie różnicowe T60

LISTA SKRÓTÓW

A	Amper
ABS	Wartość bezwzględna
AC	Prąd przemienny
A/D	Przetwornik analogowo-cyfrowy
AE	Accidental Energization, Application Entity
AGTR, AGR	Agregator (PMU)
ALT	Alternatywny
AMP	Amper
ANSI	American National Standards Institute
APDU	Application Protocol Data Unit
ARP	Address Resolution Protocol
ASDU	Application-layer Service Data Unit
ASYM	Asymetria
AUTO	Automatyczne
AWG	American Wire Gauge
BCD	Binary-Coded Decimal
BCS	Best Clock Selector
BER	Bit Error Rate
BLK	Blokowanie/Blokada
BNC	Bayonet Neill-Concelman
BOOL	Odwzorowanie jednobitowe, Single point status
BREAK	Punkt przegięcia charakterystyki
CA	Certificate Authority
CFG	Konfiguracja
.CFG	Rozszerzenie pliku rejestrator zakłóceń
CID	Configured IED Description
CO	Wyjście fizyczne (Contact Output)
COP	Koprocesor
COMP	Kompensowany, złożony (LMZ)
ConfRev	Configuration Revision
CONT	Contact (wejście/wyjście fizyczne)
CPU	Procesor (Central Processing Unit)
CRC	Cyclic Redundancy Code/Check
CRL	Certificate Revocation List
CSA	Canadian Standards Association
CVT	Przekładniki napięciowe pojemnościowe
CZĘST, f	Częstotliwość
D/A	Przetwornik cyfrowo-analogowy
DA	Data Attribute
DANH	Doubly Attached Node z HSR
DANP	Doubly Attached Node z DANP
DC (dc)	Prąd stały
DCE	Data Communications Equipment
DCS	SSiN (Distributed Control System)
DD	Detektor zwarcia
DELT	Różnica (delta)
DET ZWARC	Detektor zwarć
DIAGN	Diagnostics
DŁ	Długość
DNP	Distributed Network Protocol
DOD	Dodatkowe
DOM	Domyślny
DOST	Dostęp, dostępny
DPS	Double-Point Status
DSP	Procesor - pomiary (Digital Signal Processor)
DST	Czas letni (Daylight Savings Time)
dt	Szybkość zmian
DTT	Direct Transfer Trip
DUTT	Direct Under-reaching Transfer Trip
ECA	Kąt charakterystyczny
EGD	Ethernet Global Data
EPRI	Electric Power Research Institute
.EVT	Rozszerzenie pliku rejestrator zdarzeń
f>	Nadczęstotliwościowe
FAZ	Faza, fazowy
FCDA	Functional Constraint Data Attributes
FIR	Skończona odpowiedź impulsowa
FLA	Full Load Current
FO	Światłowód (Fiber Optic)
FPGA	Field-programmable Gate Array
FSK	Frequency-Shift Keying
FTP	File Transfer Protocol
FxE, FLEXELM	FlexElement™
FW	Firmware
G	Generator
GCM	Galois Counter Mode
GDOI	Group Domain of Interpretation
GE	General Electric
GFP	Panel graficzny
GIS	Rozdzielnica w izolacji gazowej
GoCB	GOOSE Control Block
GOOSE	General Object Oriented Substation Event
GPS	Global Positioning System
GSU	Generator Step-Up
HAM	Prąd hamowania, stabilizacji
HARM	Harmoniczna
HCT	High Current Time
HGF	High-Impedance Ground Fault (CT)

HIST	Histereza
HIZ	High-Impedance and Arcing Ground
HMI	Interfejs człowiek-maszyna
HSR	High-availability Seamless Redundancy
HTTP	Hyper Text Transfer Protocol
HV	Wysokie napięcie
HYB	Hybrydowe
Hz	Herz
I<	Funkcja podprądowa
I>, I>>	Funkcja nadprądowa zwłoczna, bezzwłoczna
I_0, I0	Składowa zerowa prądu
I_1, I1	Składowa zgodna prądu
I_2, I2	Składowa przeciwna prądu
ICD	IED Capability Description
ID	Identyfikator
IEC	International Electrotechnical Commission
IED	Intelligent Electronic Device
IEEE	Institute of Electrical and Electronic Engineers
Igd	Prąd różnicowy (87RGF)
IGMP	Internet Group Management Protocol
IID	Instantiated IED Capability Description
IL1, IA	Prąd fazy L1
IL12, IAB	Prąd fazy L1 minus prąd fazy L2
IL2, IB	Prąd fazy L2
IL23, IBC	Prąd fazy L2 minus prąd fazy L3
IL3, IC	Prąd fazy L3
IL31, ICA	Prąd fazy L3 minus prąd fazy L1
ILS	Ilość sygnałów pomiarowych
INIC	Inicjacja
INV	Inverse, Zależna
Io	Zmierzony prąd doziemny
I/O	Wejście/ Wyjście
IRC	Inter-Relay Communication
IRIG	Inter-Range Instrumentation Group
ISO	International Standards Organization
IZL/KOM	Sieć izolowana/kompensowana
JEDN	Jednostki
K0	Współczynnik kompensacji ziemnozwarciowej
kA	kiloAmpery
KAN	Kanał
KDC	Key Distribution Center
KIER	Kierunkowy
KOM	Komunikacja
KOMP	Kompensacja
KON	Koniec (linii)
KOND	Kondensator
KONF	Konfiguracja
kV	kilowolty
Lag	Opóźnione
LCD	Liquid Crystal Display
LDBN	Bias Neutral Level Detector
Lead	Wyprzedzające
LED	Light Emitting Diode
LOK	Lokalne
LRA	Funkcja utyku
LRW	Lokalna rezerwa wyłącznikowa
LTC	Przełącznik zaczepów pod obciążeniem
LV, nN	Niskie napięcie
M	Maszyna, silnik
M2M	Machine to Machine
mA	Miliampery
MAX	Maksimum
Mb	Megabit
mho	Charakterystyki kołowe
MICS	Model Implementation Conformance Statement
MIN	Minimum, Minuty
MMI	Man Machine Interface
MMS	Manufacturing Message Specification
MOD	Amplituda
MRT	Minimum Response Time
MSG	Wiadomość, komunikat
MU	Merging Unit
n-MIN	Pomiary n-minutowe
N/d, n/d	Niedostępne, nieużywane
NADZ	Nadzór
NAP	Napięcie
NAST	Nastawy
NCIT	Przekładniki niekonwencjonalne
NIECZUŁ	Poziom nieczułości
NIEZGOD	Niejednoczesność (biegunów), niezgodność
NMPLT	Tabliczka znamionowa
NOM, ZN	Nominalny, znamionowy
NTR	Neutraly
OBC	Obciążenie
OCSP	Online Certificate Status Protocol
ODP	Odpad
OF	Współczynnik przeciążenia
OGR STER	Blokada sterowania wyłącznikiem
O/P, Op	Wyjście
OOS	Funkcja kontrolowanej separacji systemów (Out of step)
OPÓŹ	Opóźnienie
O/S	System operacyjny
OSI	Open Systems Interconnect
OVLD	Przeciążenie
OW	Komenda Wyłącz (z zabezpieczeń)
PAN SYGN	Panel sygnalizacyjny (96 okienek na panelu graficznym)
PBM	Moduł szyny procesowej (Process Bus Module)
PB	Szyna procesowa (Process Bus)
PC	Personal Computer
PF	Współczynnik mocy (3-faz)
PF_A	Współczynnik mocy (faza L1)
PF_B	Współczynnik mocy (faza L2)
PF_C	Współczynnik mocy (faza L3)
PFLL	Phase and Frequency Lock Loop
PICS	Protocol Implementation & Conformance Statement
PKI	Public Key Infrastructure
PLC	Power Line Carrier
PN	Przekładnik napięciowy
POB	Pobudzenie
POŁ	Położenie
POTT	Permissive Over-reaching Transfer Trip
POZ	Pozycja
PP	Przekładnik prądowy, Power Profile
PPP	Punkt-punkt
PPS	Impuls na sekundę (Pulse per Second)
PRZ ST	Przycisk sterowniczy (Control Button)
PRZER	Przerwa
PRT	Port
PRP	Parallel Redundancy Protocol
PRZEC	Składowa przeciwna
PRZÓD	Kierunek do przodu
PSEL	Presentation Selector
PTP	Precision Time Protocol
pu	Jednostki bazowe (Per Unit)
PUSHBTN, PB	Przycisk
PUTT	Permissive Under-reaching Transfer Trip
PWM	Modulacja szerekością impulsu
PWR	Power
QUAD	Wieloboki
R-GOOSE	Routable GOOSE
RA	Registration Authority

RAW	Surowe próbki
RBAC	Logowanie za pomocą ról (Role Based Access Control)
RCA	Kąt charakterystyczny
RedBox	Redundancy Box
REF	Referencyjny, Restricted Earth Fault
REJ	Rejestrator, Rejestr
RĘCZ	Ręczne
RMA	Return Materials Authorization
RMS	Wartość skuteczna (Root Mean Square)
ROCOF	df/dt (Rate of Change of Frequency)
ROD	Remote Open Detector
RÓŻN	Różnicowy, Różnica
RRTD	Remote Resistance Temperature Detector
RST	Reset
RTD	Czujnik RTD, Resistance Temperature Detector
RTU	Remote Terminal Unit
RX (Rx)	Odbiór, odbiornik
RxG	Odbiór GOOSE
s	sekunda
SAN	Singly Attached Node
NAS	Nasycenie PP
SBO	Select Before Operate
SCADA	Supervisory Control and Data Acquisition
SCC	Serial Communication Controller
SCD	System Configuration Description
SCL	Substation Configuration Language
SCEP	Simple Certificate Enrollment Protocol
SCYC	Algorytm funkcji 21P/G z czasem działania poniżej 1 cyklu (Subcycle)
SELEKT	Selektor, Wybór
SFTP	Secure Shell (SSH) File Transfer Protocol, Secure File Transfer Protocol
SIR	Stosunek impedancji linii i systemu (Source Impedance Ratio)
SKŁ	Składowa (symetryczna)
SmpSynch	Samples Synchronized
SNTP	Simple Network Time Protocol
SSB	Single Side Band
SSEL	Session Selector
SPS	Sygnał jednobitowy (Single Point Status)
SPZ	Samoczynne ponowne załączenie
SRC	Źródło wirtualne (pomiarowe)
STAB	Prąd hamowania, stabilizacji
STAT	Statystyka, statyczny
STER	Sterowanie
STR	Strona, Strumień
STX	Stopień X funkcji
SV	Sampled Value
SYGNAL	Sygnalizacja (Lista alarmowa/Alerty)
SYS	System
SYMUL	Symulacja (stanu łącznika)
SYNCH	Kontrola synchronizmu
SZYNA U	Napięciowa wewnętrzna szyna danych
ŚRD	Średnia
T NAC	Czas naciśnięcia
T, t	Czas
TC	Pojemność cieplna
TCP	Transmission Control Protocol
TCU	Użyta pojemność cieplna
TDM	Współczynnik krzywej zależnej (Time Dial Multiplier)
TEMP	Temperatura
TFTP	Trivial File Transfer Protocol
TGFD	Funkcja detekcji wysokoimpedancyjnych zwarć doziemnych
THD	Współczynnik zawartości harmonicznych (Total Harmonic Distortion)
TMR	Timer
TOR	SOTF podczas SPZ (Trip on reclose)
TRANS	Transmisja
TR	Transformator
TSEL	Transport Selector
TX (Tx)	Nadanie, Nadajnik
TYŁ	Kierunek do tyłu
U>	Nadnapięciowe
U_0, U0	Składowa zerowa napięcia
U_1, U1	Składowa zgodna napięcia
U_2, U2	Składowa przeciwna napięcia
UCA	Utility Communications Architecture
UDP	User Datagram Protocol
UL	Underwriters Laboratories
UL1, UA	Napięcie fazowe fazy L1 do ziemi
UL12, UAB	Napięcie międzyfazowe L1-L2
UL2, UB	Napięcie fazowe fazy L2 do ziemi
UL23, UBC	Napięcie międzyfazowe L2-L3
UL3, UC	Napięcie fazowe fazy L3 do ziemi
UL31, UCA	Napięcie międzyfazowe L3-L1
UNBAL	Asymetria
UR	Universal Relay
.URS	Rozszerzenie pliku nastaw UR
USZK	Uszkodzenie
UTC	Coordinated Universal Time
U<	Funkcja podnapięciowa
UZW	Uzwojenie
V/Hz	Funkcja V/Hz
VARH	Warogodziny
VF	Variable Frequency
VIBR	Wibracje
VTFF	Uszkodzenie w obwodach napięciowych
WH	Watogodziny
w/ opt	Z opcją
WGS	World Geodetic System
WSP DOP	Współczynnik dopasowania
WYG	Wygaszacz
WYJ	Wyjście
WYKON	Wykonanie, numer zamówienia, model
WYŁ	Wyłącznik
Wył	Wyłączenie (komenda)
wył	wyłączony (stan)
X	Reaktancja
XDUCER	Przetwornik
XFMR	Transformator
Z	Impedancja, Strefa, Ziemia
Z<	Funkcja odległościowa
ZAB	Zabezpieczenie
ZADZ	Zadziałanie (funkcji)
ZAŁ	Załącz, załączony
ZD/LOK	Zdalny/Lokalny
ZDAL	Zdalny
ZEZW	Zezwolenie
ZGOD	Składowa zgodna
ZW	Komenda Załącz
Zał	Załączenie (komenda)
zał	załączony (stan)
ŹRD	Źródło, Źródło wirtualne (pomiarowe)
3I0	Obliczony prąd doziemny

Zabezpieczenie różnicowe T60

INDEKS

Numeryczne

4L Discrepancy - komunikat 7-11

A

Aby wgrać nastawy (...) - komunikat 7-9
Agregator
  Komunikaty o błędach 7-10
  Ustawienia 5-211
Alarm diagnostyki COP 7-10
Alarm diagnostyki DSP 7-10
Alarm pamięci - komunikat 7-13
Alarm partycji DOS 7-10
AND - bramka 4-86
Atesty 2-49

B

Bateria
  Gospodarka odpadami 10-20
  Kontrola stanu urządzenia 5-133
Blokada
  Zmiany firmware 3-75, 3-76, 5-24
  Zmiany nastaw 3-75, 3-76, 5-24
BLOKOWANIE - ustawienie 5-5
Błąd komunikacji RRTD - komunikat 7-12
Błąd logiki - komunikat 7-9
Błąd zapisu ustawień - komunikat 7-13
Błędne logowanie
  Polecenia 5-42
  Kasowanie 7-2, 7-3
Błędy kompilacji 4-71
Bramki, logika 4-86, 5-252
Budżet mocy optycznej 2-45

C

Certyfikacja CE 2-49
Certyfikacja CSA 2-49
Certyfikacja UL 2-49
Charakterystyki (FlexCurves)
  Programowalne 5-314
  IAC 5-312
  IEC 5-311
  IEEE 5-310
  Dane techniczne 2-35
CID
  Tworzenie pliku 5-61
COMTRADE - pliki, podgląd 4-83
CyberSentry
  Sygnały logiczne 5-239
Czas komunikatu 5-27
Częstotliwość - pomiar
  Dane techniczne 2-38
Częstotliwość systemu 5-154
Czujniki RRTD
  Sygnały logiczne 5-245
Czujniki RTD
  Dane techniczne 5-245
Czas
  Stany i pomiary 6-36
  Pracy 6-39
  Ustaw 5-117, 6-32, 7-3
  Synchronizuj 5-117, 6-32
Czyszczenie 2-49
Czyszczenie plików i rejestrów 5-42

D

Data
- Ostatniego czyszczenia raportu zwarcia ... 6-34
- Ostatniego raportu zwarcia ... 6-34
- Ostatniego czyszczenia PMU ... 6-37
- Ostatnia zmiana nastaw ... 6-39
- Produkcji ... 6-39
- Ustaw ... 5-117, 6-32, 7-3

Detekcja harmonicznych
- Sygnały logiczne ... 5-243

Detekcja impedancji w obszarze obciążenia
- Sygnały logiczne ... 5-243

Detekcja kołysania mocy - 68/78
- Sygnały logiczne ... 5-245

Detekcja oscylacji w sieci
- Sygnały analogowe ... A-30
- Sygnały logiczne ... 5-246

Detekcja zwarć międzyzwojowych
- Stany i pomiary ... 5-304

Diody LED
- Dane techniczne ... 2-36

DNP
- Ustawienia ... 5-54

E

Ekrany użytkownika
- Przywoływanie i przewijanie ... 5-142
- Ustawienia ... 5-142

Elementy cyfrowe
- Sygnały logiczne ... 5-242

Energia - pomiary
- Czyszczenie ... 5-42
- Dane techniczne ... 2-38

Energia bierna - pomiar
- Dane techniczne ... 2-38

Energia czynna
- Dane techniczne ... 2-38

F

Filozofia programowania funkcji ... 5-4

FlexElements
- Ustawienia ... 5-242
- Dane techniczne ... 2-36

FlexStates
- Ustawienia ... 5-141
- Dane techniczne ... 2-36

FUNKCJA - ustawienie ... 5-5

G

GOOSE
- Sygnały analogowe ... A-27, A-28

Grupy nastaw ... 5-374, 5-376, 5-391, 5-394, 5-396
- Sygnały logiczne ... 5-246

H

Hasła
- Polecenia ... 5-10
- Ustawienia ... 5-10

Heartbeat messages ... 5-74

I

IEC 60870-5-104
- Ustawienia ... 5-109, 5-110, 5-111

IEC 61850
- Transfer plików ... 5-107
- Retransmisja wolna (heartbeat) ... 5-74
- Dane techniczne ... 2-43

IEC 61850-90-5
- Ustawienia ... 5-199

IEC CID - pliki ... 5-61

Instalacja
- Ustawienia ... 5-151

IRIG-B
- Dane techniczne ... 2-40

ISO ... 2-49

J

Język
- Ustawienia ... 5-27

K

Kanały pomiarowe ... 3-17

Kolejnośc wirowania faz ... 5-154

Komunikacja
- DNP ... 5-54
- IEC 60870-5-104 ... 5-109, 5-110, 5-111
- Komunikacja UR-UR ... 2-45
- Modbus - rejestry ... 5-117
- Modbus - ustawienia ... 5-52
- Ustawienia ... 5-54
- Dane techniczne ... 2-43, 2-45

Kontrola stanu urządzenia - ustawienia ... 5-133

Kontrola synchronizmu - 25
- Sygnały analogowe ... A-20, A-21
- Sygnały logiczne ... 5-247

L

Liczniki cyfrowe
- Sygnały logiczne ... 5-241

LRW
- Sygnały logiczne ... 5-240

Diagram logiczny 5-350

Ł

Łączniki
Sygnały logiczne 5-246

M

MAC (adresy)
Stany i pomiary 6-39
RxGOOSE 5-77
TxGOOSE 5-73
Mało pamięci 7-11
Moc - pomiar
Dane techniczne 2-38
Moc czynna
Dane techniczne 2-38
Moc pozorna
Dane techniczne 2-38
Modbus
Ustawienia 5-52
Lista rejestrów 5-117
Model urządzenia 6-39
Moduł kierunkowości I2 - 67Q
Moduł kierunkowości Io/3I0 - 67N/G
Sygnały logiczne 5-243
Moduł kierunkowości - 67P
Sygnały logiczne 5-244
Monitoring I2t wyłącznika
Czyszczenie 5-42
Sygnały logiczne 5-240
Ustawienia 5-397
Monitoring temperatury - komunikat 7-13
Monitoring wewnętrznej szyny napięciowej - alarm 7-14

N

Najgorętszy punkt transformatora
Sygnały logiczne 5-247
Dane techniczne 2-32
NAND - bramka 4-86
Napięcie - pomiar
Dane techniczne 2-38
Napięcie RMS
Dane techniczne 2-38
Nazwa przekaźnika 5-151
Sygnały logiczne 5-243
Niezgodność sprzęt - wykonanie - komunikat 7-9, 7-15
NOR - bramka 4-86
NOT - bramka 4-86
Numer portu
DNP 5-54
IEC 60870-5-104 ..... 5-109, 5-110, 5-111
Modbus 5-52
SNTP 5-121
TFTP 5-108
Ustawienia dla szyny procesowej 5-222
Numer seryjny 6-39

O

Odporność na szybkie stany przejściowe 2-48
OR - bramka 4-86
OSCYLACJE GOOSE - komunikat 7-11

P

Panel przedni 2. generacji
Dane techniczne 2-36
Panel przedni graficzny
Przyciski nawigacyjne 4-40
Dane techniczne 2-43
Port USB 5-116
Panel przedni podstawowy
Dane techniczne 2-36
Parametry wyświetlania 5-27
Parzystość 5-43
Plik nastaw 5-61
PMU
Stany i pomiary 6-37
Dostępne połączenia komunikacyjne 6-12
Agregator - ustawienia 5-211
Rejestracje - ustawienia 5-210
Aktywacja 6-39
Pomiary
Częstotliwość - dane techniczne 2-38
Moc - dane techniczne 2-38
THD - dane techniczne 2-38
Napięcie - dane techniczne 2-38
Pomiary n-minutowe
Kasowanie 5-42
Rolling demand 5-129
Port USB
Panel graficzny 5-116
Dane techniczne 2-43
Porty szeregowe
Ustawienia 5-43
Dane techniczne 2-43
Powrót napięcia na wyłącznik
Sygnały logiczne 5-240
Ustawienia 5-384, 5-405, 5-407, 5-409, 5-410, 5-418, 5-420
Prąd - pomiary .. 6-19, 6-20, 6-21, 6-22, 6-23, 6-24, 6-25, 6-26, 6-27, ... 6-28, 6-29
Prototyp FW - komunikat 7-12
PRP
Dane techniczne 2-44
Przełączniki programowalne

Sygnały logiczne 5-246
Przepływ prądu przez wyłączony wyłącznik
Sygnały logiczne 5-240
Diagram logiczny 5-404
Ustawienia 5-400
Przerzutniki z pamięcią nieulotną
Sygnały logiczne 5-243
Ustawienia 5-264
Przesyłanie plików po IEC 61850 5-107
Przesyłanie plików po TFTP 5-108
Przesyłanie plików po SFTP (odstawienie) 5-54
Przetworniki
Ustawienia 5-437, 5-438, 5-440, 5-441, 5-444
Dane techniczne 2-40
Przyciski programowalne
Dane techniczne 2-36
Sygnały logiczne 5-251
Przyciski sterownicze
Dane techniczne 2-36
PTP
Ustawienia 5-117, 6-32
Ustawienia dla szyny procesowej 5-220
Dane techniczne 2-44
PU (jednostki bazowe) 5-5

R

Raport zwarcia
Stany i pomiary 6-34, 6-36
Czyszczenie 5-42
Ustawienia 5-123
Redundancja
SNTP 5-121
Dane techniczne 2-44
Rejestrator wartości analogowych
Stany i pomiary 6-36
Czyszczenie 5-42, 7-2
Dane techniczne 2-37
Rejestrator zakłóceń
Czyszczenie 5-42, 7-2
Ustawienia 5-124
Dane techniczne 2-37
Odczyt za pomocą EnerVista UR Setup 4-2
Sygnały logiczne 5-246
Rejestrator zdarzeń
Czyszczenie 5-42, 7-2
Dane techinczne 2-37
RS232
Dane techniczne 2-43
RS485
Dane techniczne 2-43
RTD Problem - komunikat 7-16
RxGOOSE
Sygnały analogowe A-27, A-28
RxGOOSE Uszkodzenie - komunikat 7-12
RxGOOSE Offline - komunikat 7-10, 7-13

Ś

Światłowody z końcówkami LC i ST 3-13

S

SFTP
Załączenie/Odstawienie 5-54
SNTP Uszkodzenie - komunikat 7-12
SNTP
Dokładność (dane techniczne) 2-44
Źródło redundantne 5-121
Ustawienia 5-121
Sprawdź nastawy - komunikat 7-10
Sygnalizacja
Ustawienia 5-6
Symulacja IEC61850
Ustawienia 5-453, 5-454
Bit symulacji 5-447
Synchrofazory
Stany i pomiary 6-37
Sygnały logiczne 5-244, 5-245
Konfiguracja 5-199, 5-211, 5-213
Kalibracja 5-203
Rejestracja 5-210
Synchronizacja czasu
Ustawienia 5-117, 6-32
Ustawienia dla szyny procesowej 5-220
System elektroenergetyczny 5-154
Szyna procesowa
Ustawienia PTP 5-220
Ogólne (porty) 5-222
Szyna zbiorcza
Sygnały logiczne 5-247
Ustawienia 5-372

T

TDR Problem - komunikat 7-16
Telezabezpieczenie
Stany i pomiary 6-6
Ustawienia 5-150
Test LED
Ustawienia 5-130, 5-132, 5-133
Testowanie
Wymuś stan wejść fizycznych 5-450, 5-451
Ustawienia 5-447
TFTP
put nie może być wykonane 5-108
Ustawienia 5-108
THD - pomiar
Sygnały analogowe A-10
Dane techniczne 2-38
Transceiver Błąd - komunikat 7-14

Transformator
Stany i pomiary 5-304
Najwyższa temperatura transformatora 2-32
Utrata żywotności 2-32
Pomiary 5-304
Ustawienia 5-159
Detekcja zwarć zewnętrznych 5-414, 6-38
Tworzenie plików nastaw 5-61

U

UDP dla TFTP 5-108
Urządzenie Direct Off - komunikat 7-10
Urządzenie nieskalibrowane - komunikat 7-13
Urządzenie zablokowane - komunikat 5-151, 7-10
Uszkodzenie modułu - komunikat 7-15
Uszkodzenie SFP # - komunikat 7-12
Uszkodzenie systemu - komunikat 7-9
Uszkodzenie systemu plików RAM 7-9
Uszkodzenie w obwodach napięciowych - VTFF
Sygnały analogowe A-27
Sygnały logiczne 5-246
Utrata żywotności transformatora
Czyszczenie rejestrów 7-2
Sygnał logiczne 5-247
Dane techinczne 2-32

W

Watchdog - dane techniczne 2-42
Wejścia czujników
Ustawienia 5-171, 5-172
Wejścia DCmA
Sygnały analogowe A-21
Ustawienia 5-437, 5-438, 5-440, 5-441, 5-444
Dane techniczne 2-40
Wejścia fizyczne
Ustawienia 5-424, 5-426, 5-427, 5-428, 5-431, 5-432, 5-436, 5-437
Dane techniczne 2-39
Progi pobudzenia 5-424
Wejścia prądowe
Dane techniczne 2-39
Wejścia RTD
Sygnał analogowe A-22, A-26, A-27
Dane techniczne 2-40
Wejścia/wyjścia typu Direct
Przykłady aplikacji 5-145, 5-433
Wejścia wirtualne
Stany i pomiary 6-6, 6-7, 6-8, 6-9, 6-10, 6-11, 6-12, 6-13
Współczynnik starzenia
Sygnały logiczne 5-247
Wyjścia DCmA
Dane techniczne 2-43
Wyjścia fizyczne
Sygnały logiczne 5-249
Typu Latching 5-429
Fast form-C - Dane techniczne 2-42
Form-A - Dane techniczne 2-41
Obwody wysokoimpedancyjne 3-20
Form-C - Dane techniczne 2-42
Wyjątek systemu - komunikat 7-13
Wyłącznik
Sygnały logiczne 5-241

X

XOR - bramka 4-86

Z

Zabezpieczenie kierunkowe mocowe czułe - 32
Dane techniczne 2-30
Zabezpieczenie nadczęstotliwościowe - 81O
Sygnały logiczne 5-243
Zabezpieczenie nadprądowe bezzwłoczne skł. przeciwnej - 50Q
Sygnały logiczne 5-243
Zabezpieczenie nadprądowe bezzwłoczne - 50P
Sygnały logiczne 5-244
Dane techniczne 2-28
Zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne - 51P
Sygnały logiczne 5-244
Zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne skł. przeciwnej - 51Q
Sygnały logiczne 5-243
Zabezpieczenie nadnapięciowe - 59P
Sygnały logiczne 5-244
Zabezpieczenie nadnapięciowe napięcia dodatkowego - 59X
Sygnały logiczne 5-240
Zabezpieczenie nadnapięciowe składowej przeciwnej - 59Q
Sygnały logiczne 5-243
Zabezpieczenie nadnapięciowe składowej zerowej - 59N
Sygnały logiczne 5-243
Zabezpieczenie od szybkości zmian częstotliwości - 81R
Sygnały logiczne 5-242
Dane techniczne 2-32
Zabezpieczenie odległościowe - pętle F-F - 21P
Sygnały logiczne 5-244
Zabezpieczenie odległościowe - pętle F-Z - 21G
Sygnały logiczne 5-242
Zabezpieczenie podczęstotliwościowe - 81U
Sygnały logiczne 5-247
Zabezpieczenie podnapięciowe - 27P
Sygnały logiczne 5-245
Zabezpieczenie podnapięciowe napięcia dodatkowego - 27X
Sygnały logiczne 5-240
Zabezpieczenie różnicowe niestabilizowane - 87T
Sygnały logiczne 5-247
Dane techniczne 2-26
Zabezpieczenie różnicowe stabilizowane - 87T
Sygnały logiczne 5-248
Zabezpieczenie różnicowe ziemnozwarciowe - 87RGF
Sygnały logiczne 5-245

Zabezpieczenie V/Hz - 24
Sygnały analogowe A-27
Sygnały logiczne 5-247
Zabezpieczenie temperaturowe - komunikat 7-13
Zabezpieczenie ziemnozwarciowe bezzwłoczne - 50G
Sygnały logiczne 5-242
Zabezpieczenie ziemnozwarciowe bezzwłoczne - 50N
Sygnały logiczne 5-243
Zabezpieczenie ziemnozwarciowe zwłoczne - 51G
Sygnały logiczne 5-242
Zabezpieczenie ziemnozwarciowe zwłoczne - 51N
Sygnały logiczne 5-243
Zasilacz
Dane techniczne 2-41
Zabezpieczenie wewnętrzne zasilacza 2-41
Zbocze (One-shot)
Sygnały logiczne 5-252
ZDARZENIA - ustawienie 5-6
Zegar
Ustaw 7-3
Ustawienia 5-117, 6-32
Ustawienia dla szyny procesowej 5-220

Ź

Źródła wirtualne (pomiarowe)
Sygnały analogowe A-23, A-24, A-25, A-26
Pomiary 6-19, 6-20, 6-21, 6-22, 6-23, 6-24, 6-25, 6-26, 6-27, 6-28, ... 6-29



GE VERNOVA

GE Vernova
650 Markland Street
Markham, Ontario
Canada L6C 0M1
Worldwide telephone: +1 905 927 7070
Europe/Middle East/Africa telephone: +34 94 485 88 54
North America toll-free: 1 800 547 8629
Fax: +1 905 927 5098
Worldwide e-mail: GA.support@gevernova.com
Website: https://www.gevernova.com/grid-solutions/multilin/