GE VERNOVA

Système de protection et contrôle de banc de condensateur C70

Manuel d'instruction de la Série UR

C70 révision : 6.0x

No de la publication : 1601-9035-X2 (GEK-113643)



E83849
LISTED
IND.CONT. EQ.
52TL

DISTRIBUTED NETWORK PROTOCOL level 2 dnp PASSED Level Two Conformance Tested

REGISTERED ISO 9001

WORLDWIDE 10 YEAR WARRANTY

Droits d’auteur © 2025 GE Vernova. Tous droits réservés.

Système de protection et de contrôle de banc de condensateur C70

Manuel d’instruction de la Série UR, révision 6.0x

EnerVista, EnerVista Launchpad et Configuration EnerVista UR sont des marques déposées de GE Vernova.

Le contenu de ce manuel est la propriété de GE Vernova. Cette documentation est fournie sous licence et ne peut être reproduite entièrement ou en partie sans permission de GE Vernova. Le contenu de ce manuel est pour un usage informationnel seulement et est sujet à changement sans communication préalable.

Numéro de la publication: 1601-9035-X2 (GEK-113643), août 2012

TABLE DES MATIÈRES

1. PRÉPARATIFS DE DÉMARRAGE

1.1 PROCÉDURES IMPORTANTES
1.1.1 MISES EN GARDE ET AVERTISSEMENTS 1-1
1.1.2 LISTE D'INSPECTION 1-1

1.2 VUE D'ENSEMBLE DU UR
1.2.1 INTRODUCTION AU UR 1-2
1.2.2 ARCHITECTURE DU MATÉRIEL INFORMATIQUE 1-3
1.2.3 ARCHITECTURE DU LOGICIEL 1-4
1.2.4 CONCEPTS IMPORTANTS 1-4

1.3 LOGICIEL ENERVISTA UR SETUP
1.3.1 EXIGENCES PC 1-5
1.3.2 INSTALLATION 1-5
1.3.3 CONFIGURATION DU C70 POUR ACCÈS LOGICIEL 1-7
1.3.4 UTILISATION DE LA FONCTION RACCORDEMENT RAPIDE 1-9
1.3.5 RACCORDEMENT AU RELAIS 1-15

1.4 MATÉRIEL INFORMATIQUE UR
1.4.1 MONTAGE ET CÂBLAGE 1-16
1.4.2 COMMUNICATIONS 1-16
1.4.3 AFFICHAGE DE LA PLAQUE FRONTALE 1-17

1.5 UTILISATION DU RELAIS
1.5.1 CLAVIER DE LA PLAQUE FRONTALE 1-17
1.5.2 NAVIGATION DU MENU 1-17
1.5.3 HIÉRARCHIE DU MENU 1-17
1.5.4 ACTIVATION DU RELAIS 1-18
1.5.5 MOTS DE PASSE DU RELAIS 1-18
1.5.6 PERSONNALISATION FLEXLOGIC 1-18
1.5.7 MISE EN SERVICE 1-18

2. DESCRIPTION DU PRODUIT

2.1 INTRODUCTION
2.1.1 VUE D'ENSEMBLE 2-1
2.1.2 COMMANDES 2-3
2.1.3 MODULES DE REMPLACEMENT 2-7

2.2 SPÉCIFICATIONS
2.2.1 ÉLÉMENTS DE PROTECTION 2-10
2.2.2 ÉLÉMENTS PROGRAMMABLES PAR L'UTILISATEUR 2-13
2.2.3 SUPERVISION 2-14
2.2.4 MESURAGE 2-15
2.2.5 ENTRÉES 2-15
2.2.6 ALIMENTATION DE PUISSANCE 2-16
2.2.7 SORTIES 2-17
2.2.8 COMMUNICATIONS 2-18
2.2.9 COMMUNICATIONS INTER-RELAIS 2-19
2.2.10 ENVIRONNEMENTAL 2-20
2.2.11 ESSAIS DE TYPE 2-20
2.2.12 ESSAIS DE PRODUCTION 2-21
2.2.13 APPROBATIONS 2-21
2.2.14 ENTRETIEN 2-21

3. QUINCAILLERIE

3.1 DESCRIPTION
3.1.1 COUPE DU PANNEAU 3-1
3.1.2 INSERTION ET DÉBROCHAGE DU MODULE 3-6
3.1.3 ENCOMBREMENT DE BORNIER ARRIÈRE 3-8

3.2 FILAGE
3.2.1 FILAGE TYPIQUE 3-9
3.2.2 RIGIDITÉ DIÉLECTRIQUE 3-10
3.2.3 ALIMENTATION DE CONTRÔLE 3-10
3.2.4 MODULES TC ET TT 3-11
3.2.5 MODULES DE BARRE DE PROCÉDÉ 3-13
3.2.6 ENTRÉES ET SORTIES DE CONTACT 3-13

3.2.7 ENTRÉES ET SORTIES DU CONVERTISSEUR 3-21
3.2.8 PLAQUE FRONTALE DE PORT RS232 3-22
3.2.9 PORTS DE COMMUNICATION DE L'UCT 3-22
3.2.10 IRIG-B 3-25

3.3 COMMUNICATIONS AVEC ENTRÉES ET SORTIES DIRECTES
3.3.1 DESCRIPTION 3-27
3.3.2 FIBRE: ÉMETTEURS DEL ET DELE 3-30
3.3.3 INTERFACE G.703 3-30
3.3.4 INTERFACE RS422 3-34
3.3.5 INTERFACE IEEE C37.94 3-37

3.4 MODULES DE COMMUTATEUR ETHERNET GÉRÉ
3.4.1 SURVOL 3-41
3.4.2 MATÉRIEL DU MODULE DE COMMUTATEUR ETHERNET GÉRÉ 3-41
3.4.3 VOYANTS DEL DE COMMUTATEUR GÉRÉ 3-42
3.4.4 CONFIGURATION INITIALE DU COMMUTATEUR ETHERNET 3-42
3.4.5 CONFIGURATION DU MODULE DE COMMUTATEUR ETHERNET GÉRÉ ..3-46
3.4.6 MISE-À-JOUR DU LOGICIEL INTÉGRÉ DU COMMUTATEUR 3-49
3.4.7 ERREURS D'AUTOVÉRIFICATION DU COMMUTATEUR ETHERNET 3-51

4. INTERFACES HUMAINES

4.1 INTERFACE LOGICIEL ENERVISTA UR SETUP
4.1.1 INTRODUCTION 4-1
4.1.2 CRÉATION D'UNE LISTE DE SITE 4-1
4.1.3 VUE GÉNÉRALE DU LOGICIEL ENERVISTA UR SETUP 4-1
4.1.4 FENÊTRE PRINCIPALE DU LOGICIEL ENERVISTA UR SETUP 4-3

4.2 DISPOSITIFS AVANÇÉS DE ENERVISTA UR SETUP
4.2.1 GABARITS DE RÉGLAGES 4-4
4.2.2 SÉCURITÉ ET VERROUILLAGE DES ÉQUATIONS FLEXLOGIC 4-8
4.2.3 TRAÇABILITÉ DU FICHIER DE RÉGLAGES 4-11

4.3 INTERFACE DE LA PLAQUE FRONTALE
4.3.1 PLAQUE FRONTALE 4-13
4.3.2 INDICATEURS DEL 4-14
4.3.3 ÉTIQUETTES PERSONALISÉES POUR DELS 4-17
4.3.4 AFFICHAGE 4-23
4.3.5 CLAVIER 4-23
4.3.6 CONTRÔLE DE DISJONCTEUR 4-24
4.3.7 MENUS 4-25
4.3.8 CHANGEMENT DE RÉGLAGE 4-27

5. RÉGLAGES

5.1 VUE D'ENSEMBLE
5.1.1 MENU PRINCIPAL DES RÉGLAGES 5-1
5.1.2 INTRODUCTION AUX ÉLÉMENTS 5-4
5.1.3 INTRODUCTION AUX SOURCES CA 5-5

5.2 MONTAGE DU PRODUIT
5.2.1 SÉCURITÉ DES MOTS DE PASSE 5-8
5.2.2 PROPRIÉTÉS D'AFFICHAGE 5-13
5.2.3 REMISE À ZÉRO DES ENREGISTREMENTS DU RELAIS 5-15
5.2.4 COMMUNICATIONS 5-16
5.2.5 RÉPERTOIRE MODBUS 5-42
5.2.6 HORLOGE DE TEMPS RÉEL 5-42
5.2.7 RAPPORT DE DÉFAUT PROGRAMMABLES PAR L'UTILISATEUR 5-43
5.2.8 OSCILLOGRAPHIE 5-44
5.2.9 ENREGISTREUR DE DONNÉES 5-47
5.2.10 DELS PROGRAMMABLES PAR L'UTILISATEUR 5-48
5.2.11 AUTO-ESSAIS PROGRAMMÉS PAR L'UTILISATEUR 5-52
5.2.12 BOUTONS POUSSOIRS DE CONTRÔLE 5-53
5.2.13 BOUTONS-POUSSOIRS PROGRAMMÉS PAR L'UTILISATEUR 5-54
5.2.14 PARAMÈTRES D'ÉTAT FLEX 5-59
5.2.15 AFFICHAGES DÉFINIS PAR L'UTILISATEUR 5-60
5.2.16 ENTRÉES ET SORTIES DIRECTE 5-62

5.2.17 INSTALLATION 5-70

5.3 RESSOURCES À DISTANCE

5.3.1 CONFIGURATION RESSOURCES À DISTANCE 5-71

5.4 RÉGLAGE DU SYSTÈME

5.4.1 ENTRÉES CA 5-72
5.4.2 SYSTÈME DE PUISSANCE 5-73
5.4.3 SOURCES DE SIGNAUX 5-74
5.4.4 DISJONCTEURS 5-77
5.4.5 COMMUTATEURS 5-81
5.4.6 FLEXCURVES 5-84

5.5 FLEXLOGIC

5.5.1 INTRODUCTION AU FLEXLOGIC 5-91
5.5.2 RÉGLES FLEXLOGIC 5-105
5.5.3 ÉVALUATION FLEXLOGIC 5-106
5.5.4 EXEMPLE FLEXLOGIC 5-106
5.5.5 ÉDITEUR D'ÉQUATION FLEXLOGIC 5-111
5.5.6 TEMPORISATEURS FLEXLOGIC 5-111
5.5.7 FLEXELEMENTS 5-112
5.5.8 BASCULES NON-VOLATIL 5-116

5.6 ÉLÉMENTS GROUPÉS

5.6.1 VUE D'ENSEMBLE 5-118
5.6.2 GROUPE DE RÉGLAGE 5-118
5.6.3 DÉFAILLANCE DE DISJONCTEUR 5-119
5.6.4 COURANT DE PHASE 5-129
5.6.5 COURANT DE NEUTRE 5-144
5.6.6 COURANT DE TERRE 5-156
5.6.7 COMPOSANTE INDIRECTE DE COURANT 5-158
5.6.8 ÉLÉMENTS DE TENSION 5-163

5.7 ÉLÉMENTS DE CONTRÔLE

5.7.1 VUE D'ENSEMBLE 5-182
5.7.2 BARRE DE DÉCLENCHEMENT 5-182
5.7.3 GROUPES DE RÉGLAGE 5-184
5.7.4 SÉLECTEUR 5-185
5.7.5 MINUTERIE D'HORLOGE 5-191
5.7.6 CONTRÔLE DE CONDENSATEUR 5-192
5.7.7 RÉGULATEUR DE TENSION AUTOMATIQUE 5-197
5.7.8 ÉLÉMENTS NUMÉRIQUES 5-202
5.7.9 COMPTEURS NUMÉRIQUES 5-205
5.7.10 ÉLÉMENTS DE SUPERVISION 5-207

5.8 ENTRÉES ET SORTIES

5.8.1 ENTRÉES DE CONTACT 5-219
5.8.2 ENTRÉES VIRTUELLES 5-221
5.8.3 SORTIES DE CONTACT 5-222
5.8.4 SORTIES VIRTUELLES 5-225
5.8.5 DISPOSITIFS À DISTANCE 5-225
5.8.6 ENTRÉES À DISTANCE 5-227
5.8.7 ENTRÉES DE STATUT DOUBLE-POINT À DISTANCE 5-228
5.8.8 SORTIES À DISTANCE 5-228
5.8.9 REMISE À ZÉRO 5-229
5.8.10 ENTRÉES ET SORTIES DIRECTES 5-230
5.8.11 VALEURS ANALOGIQUES GOOSE CEI 61850 5-233
5.8.12 VALEURS ENTIÈRES GOOSE CEI 61850 5-234

5.9 ENTRÉES ET SORTIES DU CONVERTISSEUR

5.9.1 ENTRÉES CCMA 5-235
5.9.2 ENTRÉES DTR 5-236
5.9.3 SORTIES CCMA 5-238

5.10 ESSAIS

5.10.1 MODE D'ESSAI 5-242
5.10.2 ENTRÉES DE CONTACT FORCÉES 5-243
5.10.3 SORTIES DE CONTACT FORCÉE 5-244

6. VALEURS RÉELLES

6.1 VUE D'ENSEMBLE
6.1.1 MENU PRINCIPAL DE VALEURS RÉELLES 6-1

6.2 ÉTATS
6.2.1 ENTRÉES DE CONTACT 6-3
6.2.2 ENTRÉES VIRTUELLES 6-3
6.2.3 ENTRÉES À DISTANCE 6-3
6.2.4 ENTRÉES DE STATUT DOUBLE-POINT À DISTANCE 6-4
6.2.5 SORTIES DE CONTACT 6-4
6.2.6 SORTIES VIRTUELLES 6-4
6.2.7 DISPOSITIFS À DISTANCE 6-5
6.2.8 COMPTEURS NUMÉRIQUES 6-5
6.2.9 SÉLECTEUR 6-6
6.2.10 MINUTERIES D'HORLOGE 6-6
6.2.11 ÉTATS FLEX 6-6
6.2.12 ETHERNET 6-6
6.2.13 ENTRÉES DIRECTE 6-7
6.2.14 ÉTAT DES DISPOSITIFS DIRECTS‘ 6-7
6.2.15 CEI 61850 VALEURS ENTIÈRES GOOSE 6-8
6.2.16 COMMUTATEUR ETHERNET 6-8

6.3 MESURAGE
6.3.1 CONVENTIONS DE MESURAGE 6-9
6.3.2 SOURCES 6-12
6.3.3 CONTRÔLE DE CONDENSATEUR 6-16
6.3.4 BANC DE CONDENSATEURS 6-17
6.3.5 FRÉQUENCE DE DÉPISTAGE 6-18
6.3.6 FLEXELEMENTS 6-18
6.3.7 CEI 61580 VALEURS ANALOGUES GOOSE 6-19
6.3.8 ENTRÉES ET SORTIES DU CONVERTISSEUR 6-19

6.4 ENREGISTREMENTS
6.4.1 RAPPORTS DE DÉFAUT PROGRAMMABLES PAR L'UTILISATEUR 6-20
6.4.2 ENREGISTREMENT D'ÉVÉNEMENTS 6-20
6.4.3 OSCILLOGRAPHIE 6-20
6.4.4 REGISTRE DE DONNÉES 6-21

6.5 INFORMATION DE PRODUIT
6.5.1 INFORMATION DE MODÈLE 6-22
6.5.2 RÉVISIONS DU LOGICIEL EMBARQUÉ 6-22

7. COMMANDES ET VOYANTS

7.1 COMMANDES
7.1.1 MENU DE COMMANDES 7-1
7.1.2 RÉGLAGES AUTOMATIQUES DU BANC DE CONDENSATEURS 7-1
7.1.3 ENTRÉES VIRTUELLES 7-6
7.1.4 DÉGAGER LES ENREGISTREMENTS 7-6
7.1.5 RÉGLER LA DATE ET L'HEURE 7-6
7.1.6 ENTRETIEN DU RELAIS 7-7

7.2 VOYANTS
7.2.1 MENU DE VOYANTS 7-8
7.2.2 MESSAGES DE VOYANTS 7-8
7.2.3 AUTO ESSAIS DU RELAIS 7-8

8. SÉCURITÉ

8.1 SÉCURITÉ PAR MOT DE PASSE
8.1.1 SURVOL 8-1
8.1.2 MENU DE SÉCURITÉ PAR MOT DE PASSE 8-2
8.1.3 MOTS DE PASSE LOCAUX 8-2
8.1.4 MOT DE PASSE À DISTANCE 8-3
8.1.5 SURVEILLANCE D'ACCÈS 8-4
8.1.6 SÉCURITÉ D'ACCÈS PAR PERMISSION DOUBLE 8-5

8.2 SYSTÈME DE GESTION DE LA SÉCURITÉ ENERVISTA
8.2.1 SURVOL 8-7

8.2.2 MISE EN SERVICE DU SYSTÈME DE GESTION DE LA SÉCURITÉ 8-7
8.2.3 AJOUT D'UN NOUVEL UTILISATEUR 8-7
8.2.4 MODIFICATION DES DROITS D'UTILISATEUR 8-8

9. THÉORIE D'OPÉRATION

9.1 VUE D'ENSEMBLE

9.1.1 OPÉRATION GÉNÉRALE 9-1
9.1.2 SURTENSION DE PHASE DE BANC (ANSI 59B) 9-1
9.1.3 DIFFÉRENTIEL DE TENSION (ANSI 87B) 9-3
9.1.4 DÉSÉQUILIBRE DE TENSION DE NEUTRE DE BANC COMPENSÉ (ANSI 59NU) 9-6
9.1.5 DÉSÉQUILIBRE DE COURANT DE PHASE (ANSI 60P) 9-10
9.1.6 DÉSÉQUILIBRE DE COURANT NEUTRE (ANSI 60N) 9-13

10. APPLICATION DES RÉGLAGES

10.1 ARRANGEMENT DES BANCS DE CONDENSATEURS SHUNT

10.1.1 VUE D'ENSEMBLE 10-1
10.1.2 CONDENSATEURS À FUSIBLES EXTERNES 10-1
10.1.3 CONDENSATEURS À FUSIBLES INTERNES 10-1
10.1.4 CONDENSATEURS SANS FUSIBLE 10-2
10.1.5 CONDENSATEURS «UNFUSED» 10-3

10.2 RACCORDEMENT DES BANCS DE CONDENSATEURS SHUNT

10.2.1 BANCS DE CONDENSATEURS EN ÉTOILE AVEC MISE À LA TERRE 10-3
10.2.2 BANCS DE CONDENSATEURS EN ÉTOILE SANS MISE À LA TERRE 10-3
10.2.3 BANCS DE CONDENSATEURS RACCORDÉS EN TRIANGLE 10-3
10.2.4 CONFIGURATION EN «H» 10-3
10.2.5 CONFIGURATION À PRISES 10-3
10.2.6 SOMMAIRE 10-4

10.3 PROGRAMMES DE PROTECTION DU BANC

10.3.1 DÉSCRIPTION 10-5
10.3.2 PROTECTION DE DÉSÉQUILIBRE DE CONDENSATEUR 10-5
10.3.3 PROTECTION CONTRE LES DÉFAUTS DE BÂTI (DÉCHARGE EXTÉRIEURE AU SEIN DU BANC)10-11
10.3.4 SURTENSION 10-12
10.3.5 SURINTENSITÉ 10-12
10.3.6 PERTE DE LA TENSION DE LA BARRE 10-12

10.4 EXEMPLE DE RÉGLAGES

10.4.1 DÉSCRIPTION 10-13
10.4.2 RÉGLAGES DES TC ET TT 10-14
10.4.3 ASSIGNATIONS DES SOURCES 10-15
10.4.4 CALCULS DE DÉSÉQUILIBRE DE BANC 10-15
10.4.5 RÉGLAGES DE DIFFÉRENTIEL DE TENSION 10-17
10.4.6 RÉGLAGES DE DÉSÉQUILIBRE DU COURANT DE PHASE DE BANC 10-19
10.4.7 RÉGLAGES DE SURTENSION DE PHASE DE BANC 10-20
10.4.8 RÉGLAGES DE SOUS-TENSION DE PHASE DE BANC 10-21
10.4.9 PROTECTION DE SURINTENSITÉ DE BANC 10-22

A. PARAMÈTRES FLEXANALOG ET FLEXINTEGER

A.1 LISTE DE PARAMÈTRES

A.1.1 ITEMS FLEXANALOG A-1
A.1.2 ITEMS FLEXINTEGERS A-32

B. COMMUNICATIONS MODBUS

B.1 PROTOCOLE MODBUS

B.1.1 INTRODUCTION B-1
B.1.2 COUCHE PHYSIQUE B-1
B.1.3 COUCHE DE LIAISON DE DONNÉES B-1
B.1.4 ALGORITHME CRC-16 ..... B-2

B.2 CODES DE FONCTION

B.2.1 CODES DE FONCTION SUPPORTÉE B-4
B.2.2 LIRE LES VALEURS RÉELLES OU RÉGLAGES (03H ET 04H) B-4
B.2.3 EXÉCUTION D'OPÉRATION (05H) B-5
B.2.4 MISE EN MÉMOIRE D'UN SIMPLE RÉGLAGE (06H) B-5
B.2.5 MISE EN MÉMOIRE DE RÉGLAGES MULTIPLES (10H) B-6
B.2.6 RÉPONSES D'EXCEPTION B-6

B.3 TRANSFERTS DE FICHIER

B.3.1 OBTENTION DE FICHIERS UR EN UTILISANT LE PROTOCOLE MODBUS B-7
B.3.2 MOTS DE PASSE POUR OPÉRATION MODBUS B-9

B.4 CARTE DE MÉMOIRE

B.4.1 CARTE DE MÉMOIRE MODBUS B-10
B.4.2 FORMATS DE DONNÉES B-65

C. COMMUNICATIONS CEI 61850

C.1 SURVOL

C.1.1 INTRODUCTION C-1
C.1.2 PROFILS DE COMMUNICATION C-1

C.2 ORGANISATION DES DONNÉES DU SERVEUR

C.2.1 SURVOL C-3
C.2.2 GGIO1: VALEURS D'ÉTATS NUMÉRIQUES C-3
C.2.3 GGIO2: VALEURS DE CONTRÔLES NUMÉRIQUES C-3
C.2.4 GGIO3: ÉTATS NUMÉRIQUES À PARTIR DES DONNÉES GOOSE REÇUES C-3
C.2.5 GGIO4: VALEURS MESURÉES ANALOGUES GÉNÉRIQUES C-3
C.2.6 MMXU: VALEURS ANALOGIQUES MESURÉES C-4
C.2.7 NODES LOGIQUES DE PROTECTION ET AUTRES C-5

C.3 FONCTIONS ET CONFIGURATION DE SERVEUR

C.3.1 RAPPORT AVEC ET SANS MÉMORISATION C-7
C.3.2 TRANSFERT DE FICHIER C-7
C.3.3 ESTAMPILLAGE ET FURETAGE C-7
C.3.4 NOM DE DISPOSITIF LOGIQUE C-7
C.3.5 EMPLACEMENT C-8
C.3.6 PRÉFIXES DE NOM DE NODE LOGIQUE C-8
C.3.7 MINUTAGE DE CONNEXION C-8
C.3.8 DONNÉES NON-CEI 61850 ..... C-8
C.3.9 OUTILS D'AIDE DE LOGICIEL DE COMMUNICATION C-8

C.4 SERVICES D'ÉVÉNEMENTS DE POSTE GÉNÉRIQUE: GSSE ET GOOSE

C.4.1 SURVOL C-9
C.4.2 CONFIGURATION GSSE C-9
C.4.3 GOOSE FIXE C-9
C.4.4 GOOSE CONFIGURABLE C-10
C.4.5 ADRESSE ETHERNET MAC POUR GSSE ET GOOSE C-12
C.4.6 ID GSSE ET RÉGLAGES ID GOOSE C-12

C.5 IMPLANTATION CEI 61850 VIA ENERVISTA UR SETUP

C.5.1 SURVOL C-13
C.5.2 LA CONFIGURATION DES RÉGLAGES CEI 61850 ..... C-14
C.5.3 AU SUJET DES DOSSIERS ICD C-15
C.5.4 CRÉATION D'UN FICHIER ICD AVEC LOGICIEL ENERVISTA UR SETUP . C-19
C.5.5 AU SUJET DES FICHIERS SCD C-19
C.5.6 L'IMPORTATION D'UN FICHIER SCD AVEC ENERVISTA UR SETUP C-22

C.6 CONFORMITÉ ACSI

C.6.1 ÉNONCÉ DE CONFORMITÉ DE BASE ACSI C-25
C.6.2 ÉNONCÉ DE CONFORMITÉ DES MODÈLES ACSI C-25
C.6.3 ENONCÉ DE CONFORMITÉ DES SERVICES ACSI C-26

C.7 NOEUDS LOGIQUES

C.7.1 TABLE DE NOEUDS LOGIQUES C-29

D. COMMUNICATIONS CEI 60870-5-104

D.1 SURVOL

D.1.1 DOCUMENT D'INTEROPÉRABILITÉ D-1
D.1.2 LISTE DES POINTS D-10

E. COMMUNICATIONS DNP

E.1 DOCUMENT DE PROFIL DE DISPOSITIF

E.1.1 PROFIL DE DISPOSITIF DNP V3.00 ..... E-1
E.1.2 TABLEAU D'IMPLANTATION E-4

E.2 LISTES DE POINTS DNP

E.2.1 POINTS D'ENTRÉES BINAIRES E-10
E.2.2 SORTIE BINAIRE ET DE CONTRÔLE DU RELAIS E-11
E.2.3 COMPTEURS E-12
E.2.4 ENTRÉES ANALOGIQUES E-13

F. DIVERS

F.1 NOTES DES CHANGEMENTS

F.1.1 HISTORIQUE DES RÉVISIONS F-1

F.2 ABRÉVIATIONS

F.2.1 ABRÉVIATIONS NORMALISÉES F-2

F.3 GARANTIE

F.3.1 GARANTIE GE MULTILIN F-5

Veuillez lire ce chapitre pour vous guider à travers la configuration initiale de votre nouveau gabarit structuré GE Multilin.

1.1.1 MISES EN GARDE ET AVERTISSEMENTS

Avant d'essayer d'installer ou d'utiliser le relais, il est impératif que tout les AVERTISSEMENTS et MISES EN GARDE dans ce manuel soit revues, afin de prévenir les blessures corporelles, les dommages à l'équipement et/ou les temps morts.

Les symboles de sécurité et d'équipement suivants sont utilisés dans ce document..

Indique une situation hasardeuse qui, si non évitée, résultera en mortalité ou blessure grave.

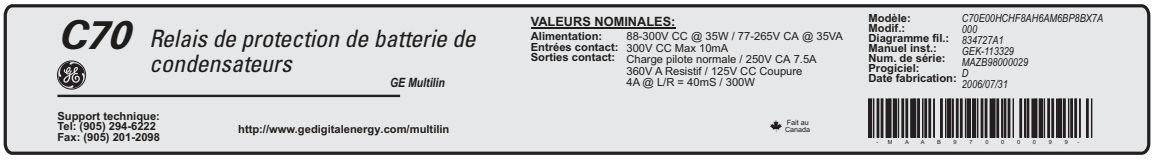
Indique une situation hasardeuse qui, si non évitée, pourrait résulter en mortalité ou blessure grave.

Indique une situation hasardeuse qui, si non évitée, pourrait résulter en blessure mineure ou modérée.

Indique des pratiques non reliées à la possibilité de blessure personnelle.

1.1.2 LISTE D'INSPECTION

1. Ouvrir l'emballage du relais et inspecter l'unité pour dommages physiques.
2. Vérifier la plaque signalétique à l'arrière et vérifier que le bon modèle a été commandé.



834726A1.CDR

Figure 1–1: PLAQUE SIGNALÉTIQUE ARRIÈRE (EXEMPLE)

3. S'assurer que les items suivants sont inclus:
   - Manuel d'instruction.
   - CD des produits GE Multilin (inclus le logiciel EnerVista UR Setup et les manuels en format PDF).
   - Les vis de montage.

Pour toutes informations sur le produit, les mises à date des manuels d'instruction, et les dernières mises à date des logiciels, prière visiter le site web de GE Multilin à http://www.gedigitalenergy.com.

NOTICE Dans le cas de dommages physiques apparents ou si du contenu est manquant, prière contacter GE Digital Energy immédiatement.

CONTACT DE *GE DIGITAL ENERGY* POUR INFORMATIONS ET CENTRE D'APPELS DE SUPPORT DE PRODUIT:

GE Digital Energy
650 Markland Street
Markham, Ontario
Canada L6C 0M1

TÉLÉPHONE (MONDIAL) : +1 905 927 7070
TÉLÉPHONE (EUROPE/MOYEN-ORIENT/AFRIQUE) : +34 94 4854 88 54
TÉLÉPHONE (AMÉRIQUE DU NORD, NUMÉRO VERT) : 1 800 547 8629
TÉLÉCOPIEUR : +1 905 927 5098
COURRIEL : multilin.tech@ge.com
SITE WEB : http://www.gedigitalenergy.com/multilin

1.2.1 INTRODUCTION AU UR

Historiquement, la protection de poste, le contrôle et les fonctions de mesure étaient effectués avec un équipement électromécanique. Cette première génération d'équipement a été graduellement remplacée par un équipement électronique digital, la plupart duquel émulait l'approche de fonction simple de leurs prédécesseurs électromécaniques. Ces deux technologies exigeaient un filage extensif et un équipement auxiliaire pour produire les systèmes fonctionnels.

Récemment, l'équipement électronique numérique a commencé à fournir la protection, le contrôle et les fonctions de mesure. Initialement, cet équipement était soit de simple fonction ou ayant une capacité multi-fonctionnelle très limitée, et ne réduisait pas de façon significative le filage et l'équipement auxiliaire requis. Cependant, les relais numériques récents se sont montrés multi-fonctionnels, réduisant le filage et les auxiliaires de façon significative. Ces dispositifs peuvent aussi transférer les données à des centres de contrôle et des interfaces homme-machine utilisant des communications électroniques. Les fonctions effectuées par ces produits se sont tellement élargies que plusieurs utilisateurs réfèrent maintenant le terme «DEI» (Dispositif Électronique Intelligent).

Il est évident aux concepteurs de poste que l'envergure du filage et des équipements auxiliaires installés dans les postes peut être encore réduit à 20% jusqu'à 70% des niveaux communs en 1990, et ceci pour présenter des réductions de coûts substantielles. Ceci exige de placer encore plus de fonctions dans les DEIs.

Les utilisateurs des équipements de puissance sont aussi intéressés à la réduction des coûts en améliorant la qualité de puissance et la productivité du personnel et, comme toujours, à augmenter l'efficacité et la fiabilité du système. Ces objectifs sont réalisés à travers du logiciel qui est utilisé pour effectuer les fonctions au poste et aux niveaux de supervision. L'utilisation de ce système augmente rapidement.

Des communications à haute vitesse sont requises pour rencontrer les taux de transfert de données exigés par les systèmes de contrôle automatique et de supervision moderne. Dans un avenir rapproché, les communications à très haute vitesse seront requises pour effectuer la signalisation de protection avec un temps de réponse de cible performance pour un signal de commande entre deux DEIs, de la transmission à la réception, de moins de trois millisecondes. Ceci a été établit selon la norme CEI 61850.

Les DEIs avec les capacités décrites ci-dessus peuvent aussi fournir beaucoup plus de données de systèmes de puissance qu'il est présentement disponible, renforcer les opérations et l'entretien et permettre l'utilisation d'une configuration de système adaptatrice pour le système de protection et de contrôle. Cette nouvelle génération d'équipement doit être aussi facilement incorporée dans les systèmes d'automation aussi bien au poste qu'aux niveaux de l'entreprise. Le relais universel UR de GE Multilin a été développé pour rencontrer ces objectifs.

a) CONCEPTION DE BASE DE UR

Les relais UR est un dispositif à base numérique muni d'une unité de traitement centrale qui prend charge de multiple types de signaux d'entrée et de sortie. Le UR peut communiquer sur un réseau local (LAN) avec interface d'opérateur, dispositif de programmation ou tout autre dispositif UR.

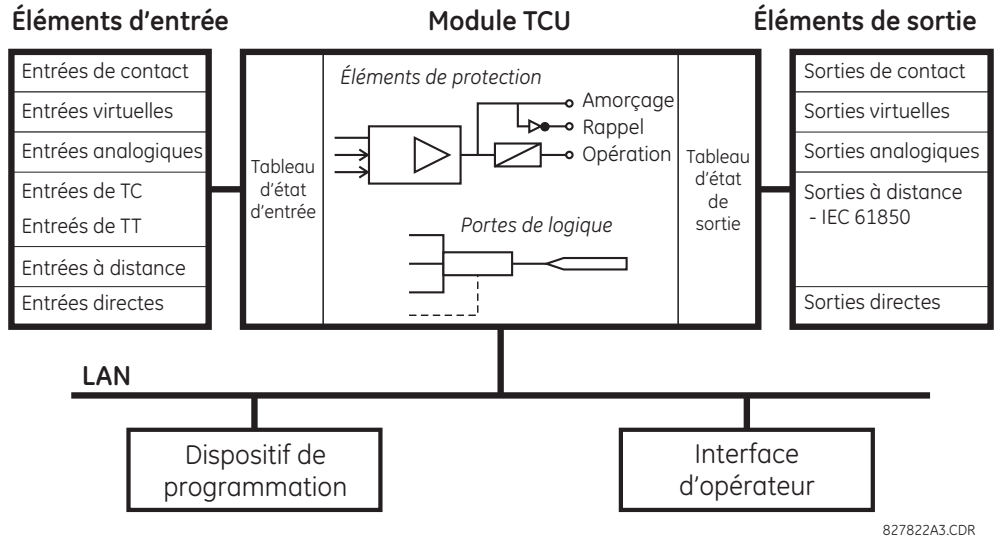


Figure 1–2: SCHEMA FONCTIONNEL DU CONCEPT UR

Le **module CPU** est muni du logiciel intégré qui fourni les éléments de protection en forme d'algorithmes de logique et des portes programmables de logique, minuteries et verrouillages pour les caractéristiques de contrôle.

Les **éléments d'entrée** acceptent une variété de signaux numériques ou analogiques du chantier. Le UR isole et converti ces signaux en signaux de logique utilisés par le relais.

Les **éléments de sortie** convertissent et isolent les signaux de logique générés par le relais en signaux analogiques ou numériques qui peuvent être utilisés pour le contrôle des dispositifs en chantier.

b) TYPES DE SIGNAUX DU UR

Les **sorties et les entrées de contact** sont des signaux numériques associés aux connexions de contact solidement câblées. Les deux contacts «mouillés» et «secs» sont supportés.

Les **sorties et les entrées virtuelles** sont des signaux numériques associés aux signaux de logique internes du UR. Les entrées virtuelles incluent les signaux générés par l'interface locale de l'utilisateur. Les sorties virtuelles sont des sorties des équations FlexLogic^{MC} utilisées pour personnaliser le dispositif UR. Les sorties virtuelles peuvent aussi servir comme des entrées virtuelles aux équations FlexLogic^{MC}.

Les **sorties et les entrées analogiques** sont des signaux associés aux convertisseurs, tels que les détecteurs de température de résistance (DTRs).

Les **entrées de TC et TT** se réfèrent à des signaux analogiques de transformateurs de courant et de transformateurs de tension utilisés pour la supervision des lignes de puissance CA. Le UR supporte les transformateurs de courant à 1 A et 5 A.

Les **sorties et les entrées à distance** fournissent un moyen pour partager l'information des statuts du point digital entre les dispositifs UR à distance. Les sorties à distance s'interfacent aux entrées à distance d'autres dispositifs UR. Les sorties à distance sont des opérandes FlexLogic^{MC} insérés dans les messages GSSE et GOOSE selon la CEI 61850.

Les **entrées et les sorties directes** fournissent un moyen pour le partage des statuts du point digital entre un nombre de DEIs UR sur une interface dédiée de fibres (simple ou à modes multiples) RS422 ou G.703. Aucun équipement de commutation n'est requis étant donné que les DEIs sont raccordés directement en boucle ou en configuration de boucle redondante. Cette caractéristique est optimisée pour la vitesse et prévue pour les configurations aidées par pilote, les applications de logique distribuées, ou l'extension des capacités de sorties et d'entrées d'un simple châssis UR.

1

c) OPÉRATION DU SCANNAGE DU UR

Le dispositif UR fonctionne en mode de scannage cyclique. Le UR lit les entrées dans un tableau d'état d'entrée, résout le programme de logique (équation FlexLogic^{MC}), et puis règle chaque sortie à l'état approprié dans un tableau d'état de sortie. Toutes opérations résultantes sont prioritaires. Toute exécution de tâche résultante est pilotée selon les interruptions prioritaires..

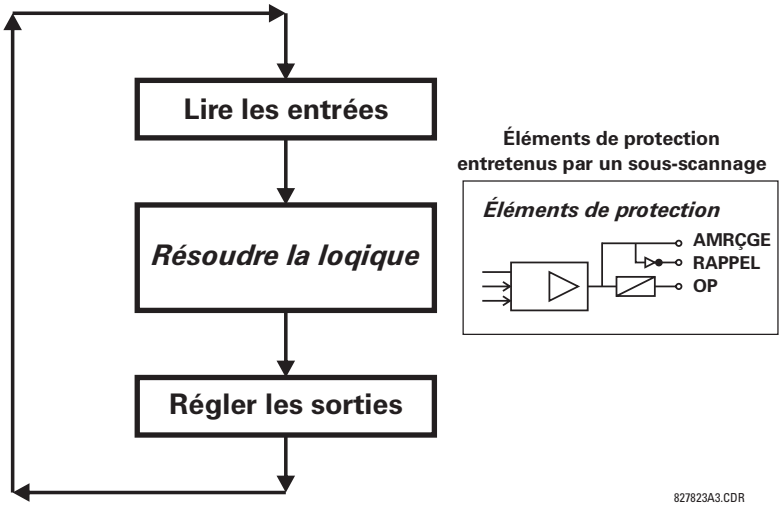


Figure 1–3: OPÉRATION DE SCANNAGE DU UR

1.2.3 ARCHITECTURE DU LOGICIEL

Le logiciel embarqué (logiciel imbriqué dans le relais), est conçu en module fonctionnel qui peut être installé tel que requis dans tout relais. Ceci est obtenu par les techniques «object-oriented design and programming (OOD/OOP)».

Les techniques orienté-objet impliquent l'utilisation d'objets et de classe. Un «objet» est défini comme «une entitée logique qui contient les données et le code qui manipule ces données». Une «classe» est la forme généralisée d'objets similaires. En utilisant ce concept, on peut créer une classe de protection avec des éléments de protection comme objets de la classe tel que surtension de temps, surtension instantanée, courant différentiel, sous-tension, surtension, sous-fréquence, et distance. Ces objets représentent complètement les modules de logiciel autonomes. Le même concept objet-classe peut être utilisé pour le mesurage, le contrôle de entrées et sorties, interface utilisateur, communications, et pour toutes entités fonctionnelles du système.

En utilisant le OOD/OOP dans l'architecture de logiciel du relais universel, les mêmes caractéristiques que l'architecture du matériel informatique, sont obtenues: modularité, variation d'échelle et flexibilité. Le logiciel d'application pour tout relais universel (par exemple, protection d'artère, protection de transformateur, protection à distance) est construit en combinant des objets de diverses classes de fonctionnalité. Ceci résulte dans un «sens et apparence commune» à travers la famille entière des applications basées sur la plate forme UR.

1.2.4 CONCEPTS IMPORTANTS

Tel que décrit plus haut, l'architecture du relais UR est différente des dispositifs précédents. Afin d'aboutir une compréhension générale de ce dispositif, quelques sections du chapitre 5 sont importantes. Les plus importantes des fonctions du relais sont contenues dans «Éléments». Une description des éléments UR se trouve à la section *Introduction aux éléments du chapitre 5*. Un exemple d'un élément simple et quelque peu de l'organisation de ce manuel, se trouve dans la section *Menu d'éléments numériques* au chapitre 5. Une explication de l'utilisation des entrées des TTs et des TCs est dans la section *Introduction aux sources CA*. Une description de la façon d'utilisation de signaux numériques et leurs acheminements dans le relais, est contenue dans la section *Introduction au FlexLogic^{MC}* du chapitre 5.

1.3.1 EXIGENCES PC

Le clavier et afficheur de la face avant ou le logiciel de configuration du EnerVista UR Setup sont disponibles pour communiquer avec l'appareil. Le logiciel de configuration du EnerVista UR Setup le moyen privilégié pour modifier les réglages et visionner les valeurs réelles car l'écran du PC peut afficher plus d'information et dans un format plus simple à comprendre.

Les exigences minimales suivantes doivent être satisfaites pour que le logiciel de configuration du EnerVista UR Setup puisse fonctionner adéquatement sur un PC.

- Processeur de classe Pentium ou plus élevée (Pentium II 300 MHz ou plus élevé est recommandé).
- Windows 95, 98, 98SE, ME, NT 4.0 («Service Pack 4» ou plus récent), 2000, XP.
- Internet Explorer 4.0 ou plus récent.
- 128 MB de mémoire vive RAM (256 MB recommandé).
- 200 MB d'espace disque système disponible et 200 MB d'espace disque d'installation disponible.
- Vidéo capable d'afficher 800 × 600 ou plus élevé en mode de couleur élevé (couleur 16-bit).
- Port RS232 et/ou Ethernet pour communications au relais.

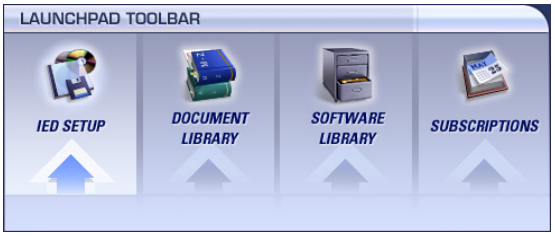
Les modems qualifiés suivant ont été vérifiés comme compatibles avec le C70 et le logiciel de configuration EnerVista.

- US Robotics 56K FaxModem 5686 externe.
- US Robotics Sportster 56K X2 externe.
- PCTEL 2304WT V.92 MDC modem interne.

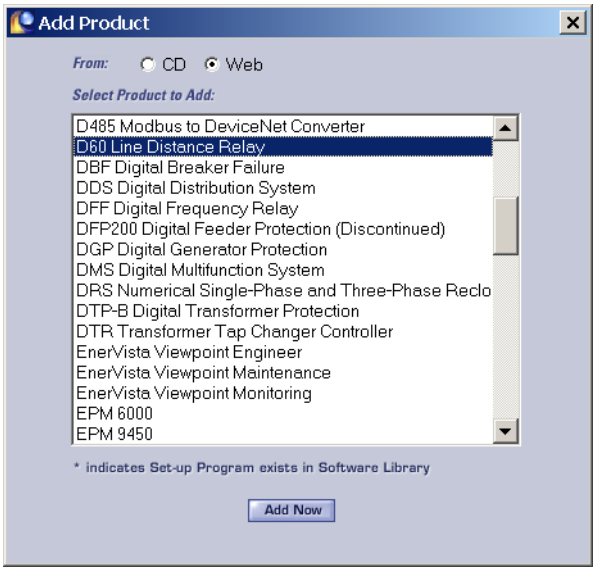
1.3.2 INSTALLATION

Après s'être assuré que les exigences minimales pour l'utilisation du logiciel de configuration du EnerVista UR Setup ont été satisfaites (voir section précédente), utilisez la procédure suivante pour installer le logiciel de configuration du EnerVista UR Setup à partir du CD EnerVista de GE livré.

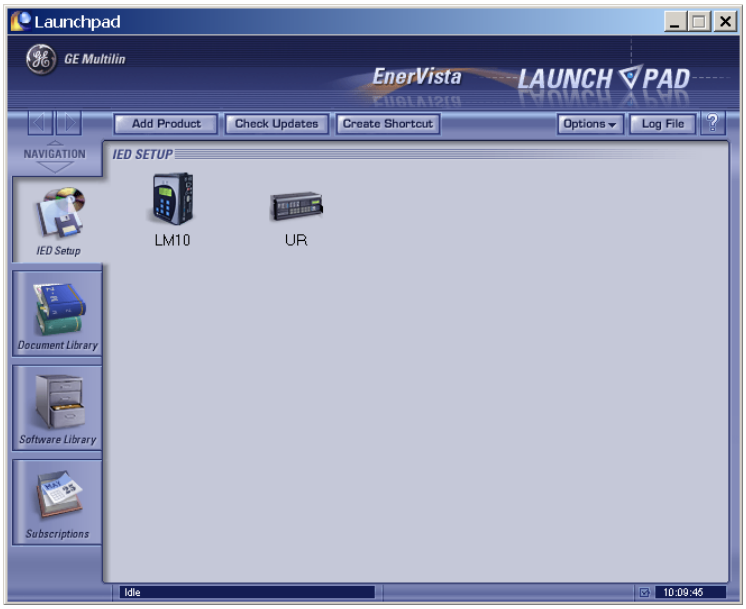
1. Insérez le CD GE EnerVista dans votre lecteur CD-ROM.
2. Sélectionnez le bouton «**Install Now**» et suivez les directives d'installation pour installer le logiciel sans frais EnerVista.
3. Lorsque l'installation est complétée, démarrez l'application «EnerVista Launchpad».
4. Sélectionnez la section **IED Setup** de la fenêtre **Launch Pad**.



5. Dans la fenêtre «Enervista LaunchPad», appuyez sur le bouton **Add Product** et sélectionnez «Relais de protection de banc de condensateur C70» à partir de la fenêtre **Install Software** tel que présenté ci-dessous. Sélectionnez l'option «Web» pour assurer l'installation de la plus récente version, ou sélectionnez «CD» si vous n'avez pas accès à un raccordement au web; ensuite cliquez sur le bouton **Add Now** pour énumérer les items logiciels pour le C70.



6. EnerVista LaunchPad obtiendra le programme d'installation à partir du web ou du CD et démarrera automatiquement le programme d'installation.
7. Sélectionnez le cheminement complet, incluant le nom du nouveau répertoire, où devra être installé le logiciel de configuration EnerVista UR Setup.
8. Appuyez sur «**Next**» pour démarrer l'installation. Les fichiers seront installés dans le répertoire indiqué et le programme d'installation créera des icônes automatiquement et ajouter le logiciel de configuration EnerVista UR Setup au menu de démarrage Windows.
9. Cliquez sur **Finish** pour terminer l'installation. L'appareil C70 sera ajouté à la liste des DEI installés dans la fenêtre enerVista Launchpad, tel que présenté ci-dessous.



a) SURVOL

L'utilisateur peut se raccorder à distance au C70 par l'entremise du port RS485 à l'arrière ou via le port Ethernet à l'arrière avec un PC muni du logiciel de EnerVista UR Setup. On peut aussi accéder au C70 localement avec un portable raccordé au port RS232 sur la face avant ou le port Ethernet à l'arrière grâce à la fonction *Raccordement rapide*.

- Pour configurer le C70 pour un accès à distance via les ports RS485 à l'arrière, référez-vous à la section *Configuration des communications en série*.
- Pour configurer le C70 pour un accès à distance via le port Ethernet à l'arrière, référez-vous à la section *Configuration des communications Ethernet*. Un module Ethernet doit être spécifié lors de la commande du relais.
- Pour configurer le C70 pour un accès local à l'aide d'un portable soit via le port RS232 sur la face avant ou un port Ethernet à l'arrière, référez-vous à la section *Utilisation de la fonction Raccordement rapide*. Un module Ethernet doit être spécifié lors de la commande du relais avec communications Ethernet.

b) CONFIGURATIONS DES COMMUNICATIONS EN SÉRIE

Avant de débuter, vérifiez que le câble série est correctement raccordé aux bornes RS485 à l'arrière du dispositif. Le port RS232 sur la face avant est prévu pour une utilisation locale et n'est pas décrite dans cette section; voir la section *Utilisation de la fonction Quick Connect* pour les détails sur la configuration du port RS232.

Un convertisseur GE Multilin F485 (ou un convertisseur RS232-à-RS485 compatible) sera requis. Référez-vous au manuel d'utilisation du F485 pour les détails additionnels.

1. Vérifiez que la plus récente version du logiciel de EnerVista UR Setup est installée (disponible sur le DC EnerVista de GE ou en ligne à partir du site http://www.gedigitalenergy.com). Voir la section *Installation du logiciel* pour les détails d'installation.
2. Sélectionnez le dispositif «UR» à partir de la EnerVista Launchpad (base de lancement EnerVista) pour démarrer la EnerVista UR Setup.
3. Cliquez sur le bouton **Configuration du Dispositif** pour ouvrir la fenêtre configuration dispositif et cliquez sur le bouton **Ajouter un Site** pour définir un nouveau site.
4. Entrez le nom de site désiré dans le champ «Nom de Site». Si désiré, une brève description du site peut aussi être entrée avec la séquence d'affichage des dispositifs définis pour ce site. Dans cet exemple, nous utiliserons «Emplacement 1» comme nom de site. Cliquez sur le bouton **OK** lorsque complété.
5. Le nouveau site apparaîtra dans la liste dans le coin supérieur gauche de la fenêtre de EnerVista UR Setup. Cliquez sur le bouton **Configuration du Dispositif** et sélectionnez le nouveau site pour ouvrir la fenêtre configuration dispositif de nouveau.
6. Cliquez sur le bouton **Ajouter un Dispositif** pour définir un nouveau dispositif.
7. Entrez le nom désiré dans le champ «Nom du dispositif» et une description (optionnel) du site.

8. Sélectionnez «Série» du menu dérouleur de l'**Interface**. Ceci affichera un nombre de paramètres d'interface qui doivent être précisés pour une opération correcte des communications série.

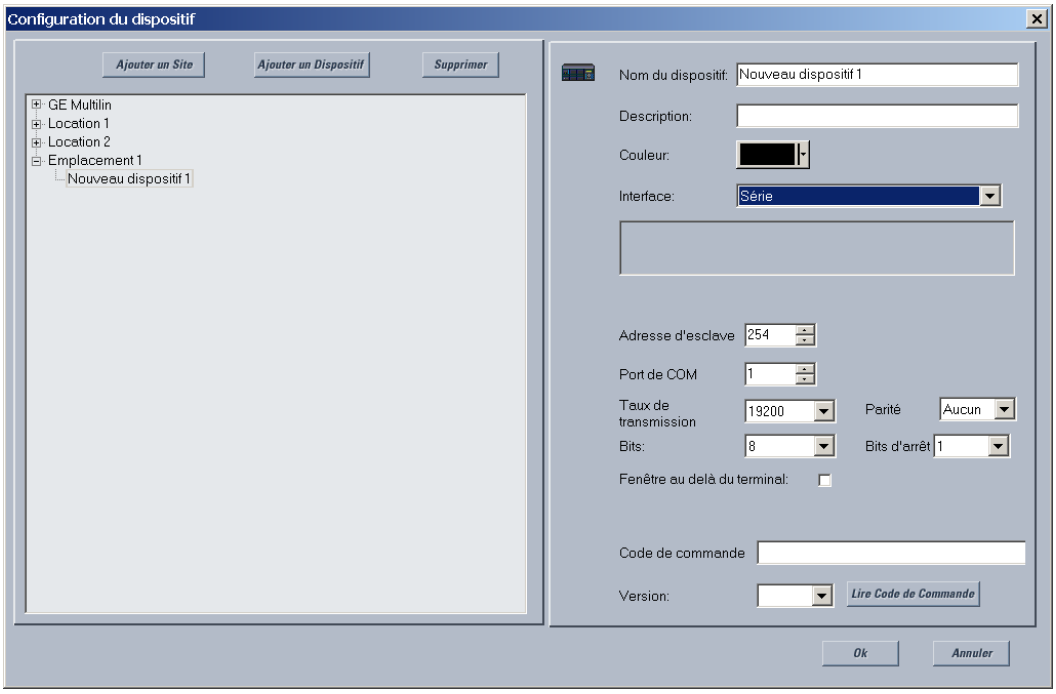


Figure 1–4: CONFIGURATIONS DES COMMUNICATIONS EN SÉRIE

9. Entrez l'adresse du relais esclave, le port de COM, le débit en bauds, et les réglages de parité à partir du menu **RÉGLAGES ⇨ RÉGLAGES CONFIG DU PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PORTS SÉRIELS** dans leurs champs respectifs.
10. Cliquez sur le bouton **Lire Code de Commande** pour vous raccorder au dispositif C70 et télécharger le code de commande. Si une erreur de communication résulte, assurez-vous que les valeurs de communications série de EnerVista UR Setup entrées dans l'étape précédente correspond aux valeurs de réglage du relais.
11. Cliquez sur **OK** lorsque le code de commande du relais a été reçu. Le nouveau dispositif sera ajouté à la fenêtre liste du site (ou fenêtre enligne) située dans le coin gauche supérieur de la fenêtre principale de EnerVista UR Setup.

Le dispositif du site est maintenant configuré pour des communications via RS232. Poursuivez à la section *Connection au C70* pour débuter les communications.

c) CONFIGURATION DES COMMUNICATIONS ETHERNET

Avant de débuter, vérifiez que le câble réseau Ethernet est correctement raccordé au port Ethernet à l'arrière du relais. Pour configurer le relais pour des communications Ethernet, il sera requis de définir un site, et, par la suite, ajouter le relais comme un dispositif pour ce site.

1. Vérifiez que la plus récente version du logiciel de EnerVista UR Setup est installée (disponible sur le DC EnerVista de GE ou en ligne à partir du site http://www.gedigitalenergy.com/multilin). Voir la section *Installation du logiciel* pour les détails d'installation.
2. Sélectionnez le dispositif «UR» à partir de la EnerVista Launchpad (base de lancement Enervista) pour démarrer la EnerVista UR Setup.
3. Cliquez sur le bouton **Configuration du Dispositif** pour ouvrir la fenêtre configuration dispositif et cliquez sur le bouton **Ajouter un Site** pour définir un nouveau site.
4. Entrez le nom de site désiré dans le champ **Nom de Site**. Si désiré, une brève description du site peut aussi être entrée avec la séquence d'affichage des dispositifs définis pour ce site. Dans cet exemple, nous utiliserons «Emplacement 1» comme nom de site. Cliquez sur le bouton **OK** lorsque complété.
5. Le nouveau site apparaîtra dans la liste dans le coin supérieur gauche de la fenêtre de EnerVista UR Setup. Cliquez sur le bouton **Configuration du Dispositif** et sélectionnez le nouveau site pour ouvrir la fenêtre configuration dispositif de nouveau.

6. Cliquez sur le bouton **Ajouter un Dispositif** pour définir un nouveau dispositif.
7. Entrez le nom désiré dans le champ **Nom du Dispositif** et une description (optionnel) du site.
8. Sélectionnez «Ethernet» du menu dérouleur de l'Interface. Ceci affichera un nombre de paramètres d'interface qui doivent être précisés pour une opération correcte des communications Ethernet.

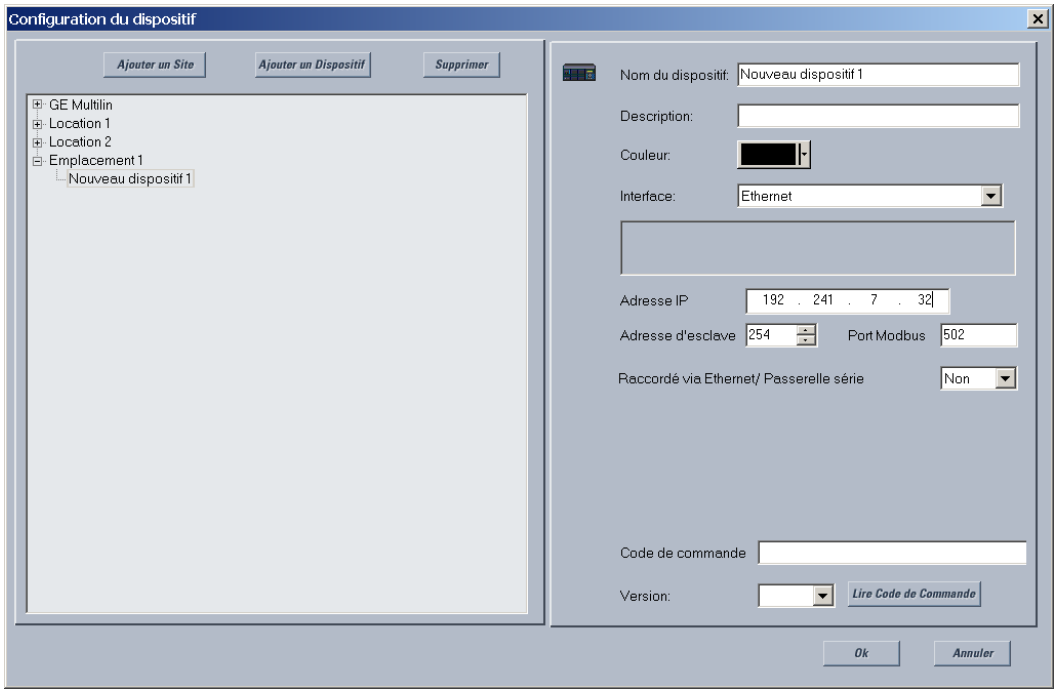


Figure 1–5: CONFIGURATION DES COMMUNICATIONS ETHERNET

9. Entrez l'adresse IP du relais spécifié dans le champ **Adresse IP** de **RÉGLAGES ⇨ RÉGLAGES CONFIG DU PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ RÉSEAU ⇨⇩ ADRESSE IP**.
10. Entrez les valeurs de l'adresse esclave et l'adresse du port Modbus du relais à partir des réglages respectifs dans le menu **RÉGLAGES ⇨ RÉGLAGES CONFIG DU PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE MODBUS**.
11. Cliquez sur le bouton **Lire Code de Commande** pour vous raccorder au dispositif C70 et télécharger le code de commande. Si une erreur de communication résulte, assurez-vous que les trois valeurs de EnerVista UR Setup entrées dans l'étape précédente correspond aux valeurs de réglage du relais.
12. Cliquez sur **OK** lorsque le code de commande du relais a été reçu. Le nouveau dispositif sera ajouté à la fenêtre liste du site (ou fenêtre enligne) située dans le coin gauche supérieur de la fenêtre principale de EnerVista UR Setup.

Le dispositif du site est maintenant configuré pour des communications Ethernet. Poursuivez à la section *Connection au C70* pour débuter les communications

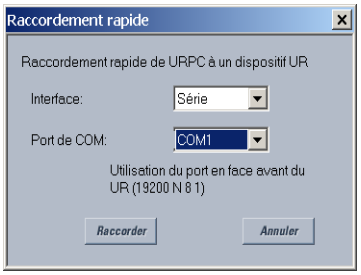
1.3.4 UTILISATION DE LA FONCTION RACCORDEMENT RAPIDE

a) UTILISATION DE RACCORDEMENT RAPIDE VIA LE PORT RS232 DE LA FACE AVANT

Avant de débuter, vérifiez que le câble série est correctement raccordé du portable au port RS232 de la face avant avec un câble direct 9 fiches à 9 fiches.

1. Vérifiez que la plus récente version du logiciel de EnerVista UR Setup est installée (disponible sur le DC EnerVista de GE ou en ligne à partir du site http://www.gedigitalenergy.com/multilin). Voir la section *Installation du logiciel* pour les détails d'installation.
2. Sélectionnez le dispositif «UR» à partir de la EnerVista Launchpad (base de lancement EnerVista) pour démarrer la EnerVista UR Setup.

3. Cliquez sur le bouton **Raccordement rapide** pour ouvrir la boîte de dialogue raccordement rapide.



4. Sélectionnez l'interface «Série» et le bon «Port de COM», puis cliquez sur **Raccorder**.
5. Le logiciel de EnerVista UR Setup créera un site nommé «Raccordement rapide» avec un dispositif correspondant aussi nommé «Raccordement rapide» et les affichera par la suite dans le coin supérieur gauche de l'écran. Agrandissez les sections pour visualiser les données directement à partir du dispositif C70.

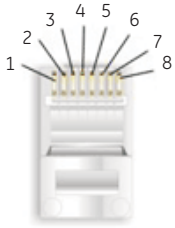
Chaque fois que le logiciel de EnerVista UR Setup est initialisé, cliquez sur le bouton **Raccordement rapide** pour établir une communication directe au C70. Ceci assure que la configuration du logiciel de EnerVista UR Setup correspond au numéro de modèle du C70.

b) UTILISATION DE LA FONCTION RACCORDEMENT RAPIDE VIA LE PORT ETHERNET ARRIÈRE

Pour utiliser la fonction de Raccordement rapide pour accéder au C70 à partir d'un portable via Ethernet, commencer par assigner une adresse IP au relais à partir du clavier sur la face avant.

1. Appuyer sur la touche MENU jusqu'à l'apparition du menu **RÉGLAGES**.
2. Rendez-vous au réglage **RÉGLAGES** ⇨ **RÉGLAGES CONFIG DU PRODUIT** ⇨⇩ **COMMUNICATIONS** ⇨⇩ **RÉSEAU** ⇨⇩ **ADRESSE IP**.
3. Entrez une adresse IP de «1.1.1.1» et sélectionnez la touche ENTER pour sauvegarder la valeur.
4. Dans le même menu, sélectionnez le réglage du **MASQUE IP SUBNET**.
5. Entrez une adresse de sous-réseau IP de «255.0.0.0» et appuyez sur la touche ENTER pour sauvegarder la valeur.

Ensuite, utilisez un câble Ethernet croisé pour raccorder le portable au port Ethernet à l'arrière. La configuration des fiches d'un câble croisé est présentée ci-dessous.



Extrémité 1		
Fiche	Couleur de fil	Diagrame
1	Blanc/orange	
2	Orange	
3	Blanc/vert	
4	Bleu	
5	Blanc/bleu	
6	Vert	
7	Blanc/brun	
8	Brun	

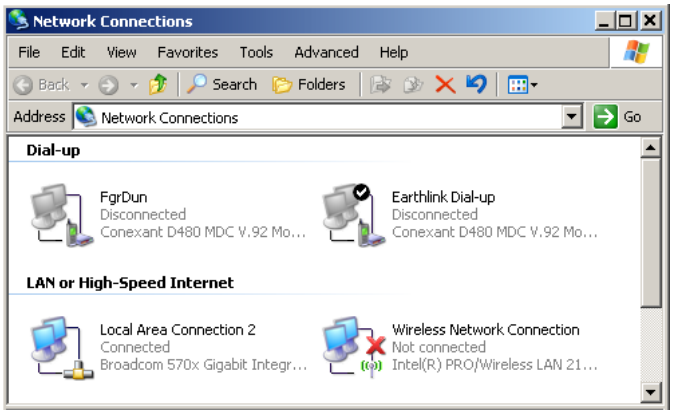
Extrémité 2		
Fiche	Couleur de fil	Diagrame
1	Blanc/vert	
2	Vert	
3	Blanc/orange	
4	Bleu	
5	Blanc/bleu	
6	Orange	
7	Blanc/brun	
8	Brun	

842799A1.CDR

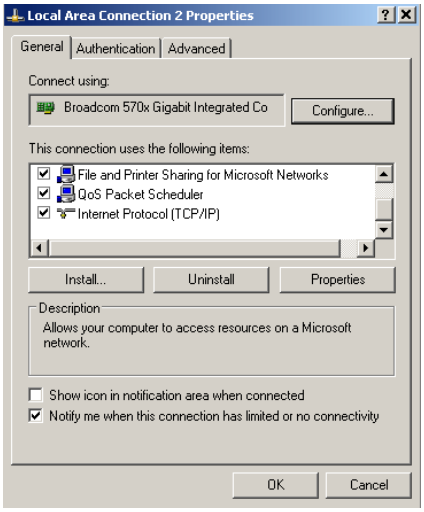
Figure 1–6: DISPOSITION DES FICHES D'UN CÂBLE CROISÉ ETHERNET

Maintenant, assignez une adresse IP au portable, compatible avec l'adresse IP du relais.

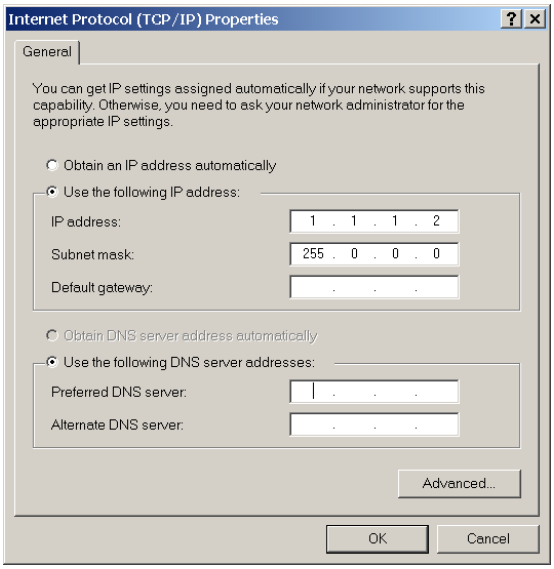
1. À partir du bureau Windows, cliquez le bouton de droite sur l'icône **Favoris Réseau** et sélectionnez **Propriétés** pour ouvrir la fenêtre des connections réseau.



2. Cliquez le bouton de droite sur l'icône **Réseau Local** et sélectionnez **Propriétés**.



3. Sélectionnez l'item **Protocole Internet (TCP/IP)** à partir de la liste offerte et cliquez sur le bouton **Propriétés**.



4. Cliquez sur la boîte «Utilisez l'adresse IP suivante».

5. Entrez une **adresse IP** avec les trios premiers chiffres identiques à l'adresse IP du relais C70 et le dernier numéro différent (dans cet exemple, «1.1.1.2»).
6. Entrez un masque de sous-réseau égal à celui réglé dans le C70 (dans cet exemple, «255.0.0.0»).
7. Cliquez sur **OK** pour sauvegarder les valeurs.

Avant de poursuivre, il sera nécessaire de vérifier le raccordement Ethernet.

1. Ouvrez une fenêtre de la console Windows en sélectionnant **Démarrer > Exécuter** à partir du menu démarrer de windows et en inscrivant `cmd`.
2. Entrez la commande suivante:

```
C:\WINNT>ping 1.1.1.1
```

3. Si la connexion est réussie, le système retournera quatre réponses comme suit:

```
Ping en cours 1.1.1.1 avec 32 octets de données:

Réponse de 1.1.1.1: bytes=32 time<10ms TTL=255
Réponse de 1.1.1.1: bytes=32 time<10ms TTL=255
Réponse de 1.1.1.1: bytes=32 time<10ms TTL=255
Réponse de 1.1.1.1: bytes=32 time<10ms TTL=255

Statistiques de ping pour 1.1.1.1:
    Paquets: Émis = 4, Reçus = 4, Perdus = 0 (0% perte),
Temps approximatif de boucle en millisecondes:
    Minimum = 0ms, Maximum = 0ms, Average = 0 ms
```

4. Notez que les valeurs pour le `temps` et le `TTL` varieront dépendant de la configuration du réseau local.

Si la séquence suivante de messages apparaît lors de l'entrée de la commande `C:\WINNT>ping 1.1.1.1`:

```
Ping en cours 1.1.1.1 avec 32 octets de données:

Délai d'attente de la réponse à la demande écoulé.
Délai d'attente de la réponse à la demande écoulé.
Délai d'attente de la réponse à la demande écoulé.
Délai d'attente de la réponse à la demande écoulé.

Statistiques de ping pour 1.1.1.1:
    Paquets: Émis = 4, Reçus = 0, Perdus = 4 (100% perte),
Temps approximatif de boucle en millisecondes:
    Minimum = 0ms, Maximum = 0ms, Moyenne = 0 ms

Ping en cours 1.1.1.1 avec 32 octets de données:
```

Vérifiez le raccordement physique entre le C70 et le portable, et vérifiez de nouveau l'adresse programmée dans le réglage de **RÉGLAGES ⇨ RÉGLAGES CONFIG DU PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ RÉSEAU ⇨⇩ ADRESSE IP**, puis répétez l'étape 2 dans la procédure précédente.

Si la séquence suivante de messages apparaît suite à l'entrée de la commande `C:\WINNT>ping 1.1.1.1`:

```
Ping en cours 1.1.1.1 avec 32 octets de données:

Panne matériel.
Panne matériel.
Panne matériel.
Panne matériel.

Statistiques de ping pour 1.1.1.1:
    Paquets: Émis = 4, Reçus = 0, Perdus = 4 (100% perte),
Temps approximatif de boucle en millisecondes:
    Minimum = 0ms, Maximum = 0ms, Moyenne = 0 ms

Ping en cours 1.1.1.1 avec 32 bytes de données:
```

Vérifiez le raccordement physique entre le C70 et le portable, et vérifiez de nouveau l'adresse programmée dans le réglage de **RÉGLAGES ⇨ RÉGLAGES CONFIG DU PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ RÉSEAU ⇨⇩ ADRESSE IP**, puis répétez l'étape 2 dans la procédure précédente.

Si la séquence suivante de messages apparaît suite à l'entrée de la commande `C:\WINNT>ping 1.1.1.1`:

```
Ping en cours 1.1.1.1 avec 32 octets de données:

Destination hôte non accessible.
Destination hôte non accessible.
Destination hôte non accessible.
Destination hôte non accessible.

Statistiques de ping pour 1.1.1.1:
    Paquets: Émis = 4, Reçus = 0, Perdus = 4 (100% perte),
Temps approximatif de boucle en milliseconde:
    Minimum = 0ms, Maximum = 0ms, Moyenne = 0 ms

Ping en cours 1.1.1.1 avec 32 bytes of data.
```

Vérifiez l'adresse IP programmée dans le PC local en entrant la commande `ipconfig` dans la fenêtre de commande.

```
C:\WINNT>ipconfig

Configuration IP Windows 2000

Adaptateur Ethernet <F4FE223E-5EB6-4BFB-9E34-1BD7BE7F59FF>:

        Suffixe DNS spécifique à la connexion. . :
        Adresse IP . . . . . . . . . . . . . . . : 0.0.0.0
        Masque de sous-réseau  . . . . . . . . . : 0.0.0.0
        Passerelle par défaut . . . . . . . . . . . :

Adaptateur Ethernet Connexion Réseau Local:

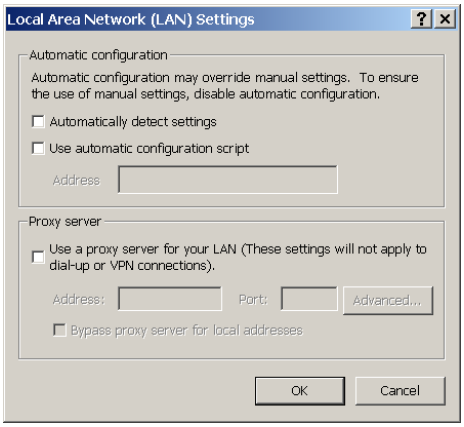
        Suffixe DNS spécifique à la connexion  . :
        Adresse IP . . . . . . . . . . . . . . . : 1.1.1.2
        Masque de sous-réseau  . . . . . . . . . : 255.0.0.0
        Passerelle par défaut . . . . . . . . . . . :

C:\WINNT>
```

Il pourrait être nécessaire de redémarrer l'ordinateur pour que le changement de l'adresse IP prenne effet (Windows 98 ou NT).

Avant d'utiliser la fonction de Raccordement rapide à travers le port Ethernet, il est nécessaire de mettre hors service tout réglage mandataire configuré dans le fureteur Internet Explorer.

1. Démarrer le logiciel Internet Explorer.
2. Sélectionnez l'item de menu **Outils > Options Internet** et cliquez sur l'onglet **Connections**.
3. Cliquez sur le bouton **Réglages RL** pour ouvrir la fenêtre suivante.

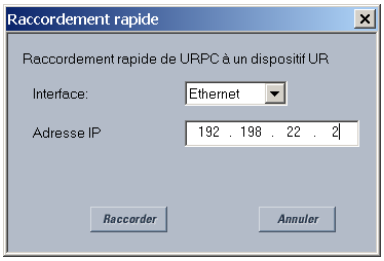


4. Assurez-vous que la boîte «Use a proxy server for your LAN» n'est pas cochée.

Si cet ordinateur est utilisé pour se raccorder à l'internet, remettez en service tout réglage de serveur mandataire après que le portable soit isolé du relais C70.

1. Vérifiez que la plus récente version du logiciel de Configuration du UR Enervista est installée (disponible sur le DC EnerVista de GE ou en ligne à partir du site http://www.gedigitalenergy.com/multilin). Voir la section *Installation du logiciel* pour les détails d'installation.

2. Démarrez le logiciel Internet Explorer.
3. Sélectionnez le dispositif «C70» à partir de la EnerVista Launchpad (base de lancement EnerVista) pour démarrer la EnerVista UR Setup.
4. Cliquez sur le bouton **Raccordement rapide** pour ouvrir la boîte de dialogue Raccordement rapide.

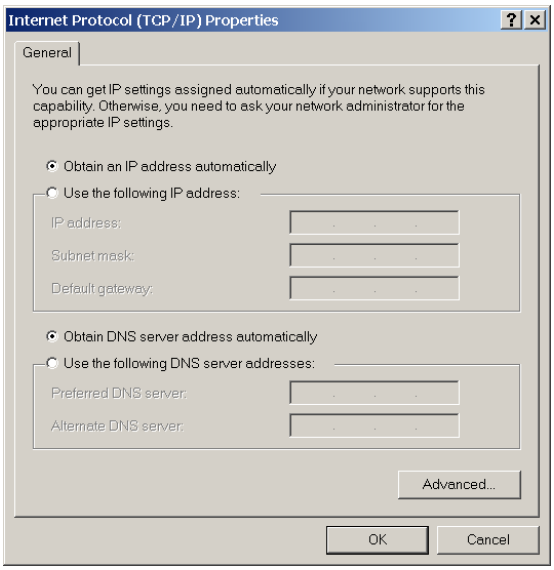


5. Sélectionnez l'interface **Ethernet** et entrez l'adresse IP assignée au C70, puis cliquez sur **Raccorder**.
6. Le logiciel de EnerVista UR Setup créera un site nommé «Raccordement rapide» avec un dispositif correspondant aussi nommé «Raccordement rapide» et les affichera par la suite dans le coin supérieur gauche de l'écran. Agrandissez les sections pour visualiser les données directement à partir du dispositif C70.

Chaque fois que le logiciel de EnerVista UR Setup est initialisé, cliquez sur le bouton **Raccordement rapide** pour établir une communication directe au C70. Ceci assure que la configuration du logiciel de Configuration du UR Enervista correspond au numéro de modèle du C70.

Lorsque les communications directes avec le C70 via Ethernet sont complétées, effectuez les modifications suivantes:

1. À partir du bureau Windows, cliquez le bouton de droite sur l'icône **Favoris Réseau** et sélectionnez **Propriétés** pour ouvrir la fenêtre des connections réseau.
2. Cliquez le bouton de droite sur l'icône **Réseau Local** et sélectionnez l'item **Propriétés**.
3. Sélectionnez l'item «Protocole Internet (TCP/IP)» à partir de la liste offerte et cliquez sur le bouton **Propriétés**.
4. Réglez l'ordinateur pour «Obtenir une adresse IP automatiquement» tel que présenté ci-dessous.



Si cet ordinateur est utilisé pour accéder à l'internet, rétablissez les réglages du serveur mandataire après avoir isolé le portable du relais C70.

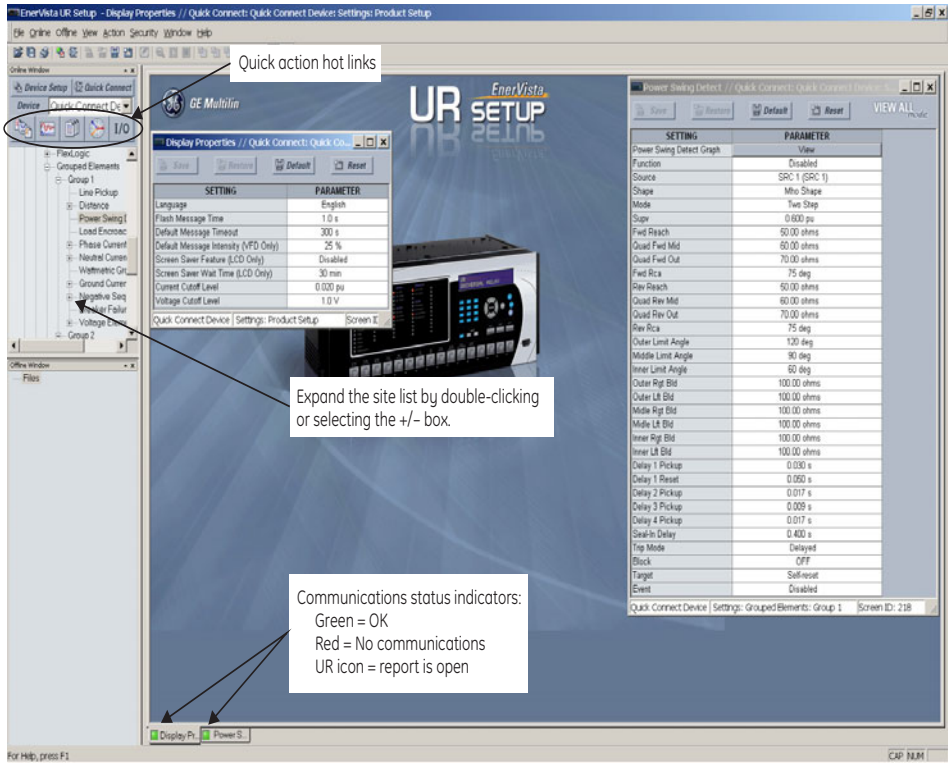
RECONNAISSANCE AUTOMATIQUE DE DISPOSITIFS ETHERNET

Le logiciel EnerVista UR Setup peut automatiquement reconnaître et communiquer avec tous les DEIs de la série UR situés sur un réseau Ethernet.

Avec l'utilisation de la fonction Raccordement rapide, un simple clic de la souris déclenchera le logiciel pour automatiquement détecter n'importe quels relais de la série UR situés sur le réseau. Le logiciel EnerVista UR Setup continuera alors à configurer tous les réglages et les options du code de commande dans le menu de **Configuration du Dispositif**, afin de communiquer avec des relais multiples. Cette fonction permet à l'utilisateur d'identifier et interroger tous les dispositifs de la série UR dans un emplacement particulier.

1.3.5 RACCORDEMENT AU RELAIS

1. Sélectionner la fenêtre «Propriétés d'affichage» à travers l'arbre du «Liste du sites» tel que montré ci-dessous:



842743A3.CDR

2. La fenêtre «Propriétés d'affichage» sera ouverte avec un indicateur d'état clignotant.
3. Si l'indicateur d'état est rouge, vérifiez que le câble de réseau Ethernet est correctement relié au port d'Ethernet à l'arrière du relais et que le relais a été correctement configuré pour les communications (étapes A et B précédentes).

   Si une icône de relais apparaît au lieu de l'indicateur d'état, alors un rapport (tel qu'un enregistrement oscillographique ou d'événement) est ouvert. Fermez le rapport pour afficher de nouveau l'indicateur d'état vert.
4. Les réglages de Propriétés d'Affichage peuvent maintenant être édités, imprimés, ou modifiées selon les spécifications de l'utilisateur.

NOTICE Se référer au chapitre 4 de ce manuel et au programme d'aide logiciel EnerVista UR Setup pour plus d'informations sur le logiciel d'interface EnerVista UR Setup.

LIENS POUR ACTIONS RAPIDES

Le logiciel EnerVista UR Setup a plusieurs nouveaux boutons d'action rapides qui fournissent aux utilisateurs l'accès instantané à plusieurs fonctions qui sont souvent exécutées en utilisant les relais UR. De la fenêtre en ligne, les utilisateurs peuvent choisir quel relais à interroger à partir d'une fenêtre à menu déroulant, et cliquer ensuite sur le bouton pour l'action qu'ils veulent exécuter. Les fonctions d'action rapides suivantes sont disponibles.

- Visionner l'ECE du C70.
- Visionner le dernier enregistrement oscillographique du C70.

- Visionner l'état de toutes les entrées et sorties du C70.
- Visionner toutes les valeurs mesurées du compteur du C70.
- Visionner le sommaire de protection du dispositif.
- Générer un rapport de service.

1.4.1 MONTAGE ET CÂBLAGE

Prière se référer au chapitre 3: *Matériel informatique* pour les instructions détaillées du montage et câblage du relais. Revoir tous les **AVERTISSEMENTS** et **MISES EN GARDE**.

1.4.2 COMMUNICATIONS

Le logiciel EnerVista UR Setup communique au relais par l'intermédiaire du port sur la plaque frontale RS232 et des ports Ethernet du panneau arrière RS485. Pour communiquer par le port de la plaque frontale RS232, un câble sériel normalisé *straight-through* est utilisé. La partie mâle DB-9 est raccordé au relais et le femelle DB-9 ou DB-25 est raccordé au port PC COM1 ou COM2 tel que décrit dans section *PORTS DE COMMUNICATION DE L'UCT* du chapitre 3.

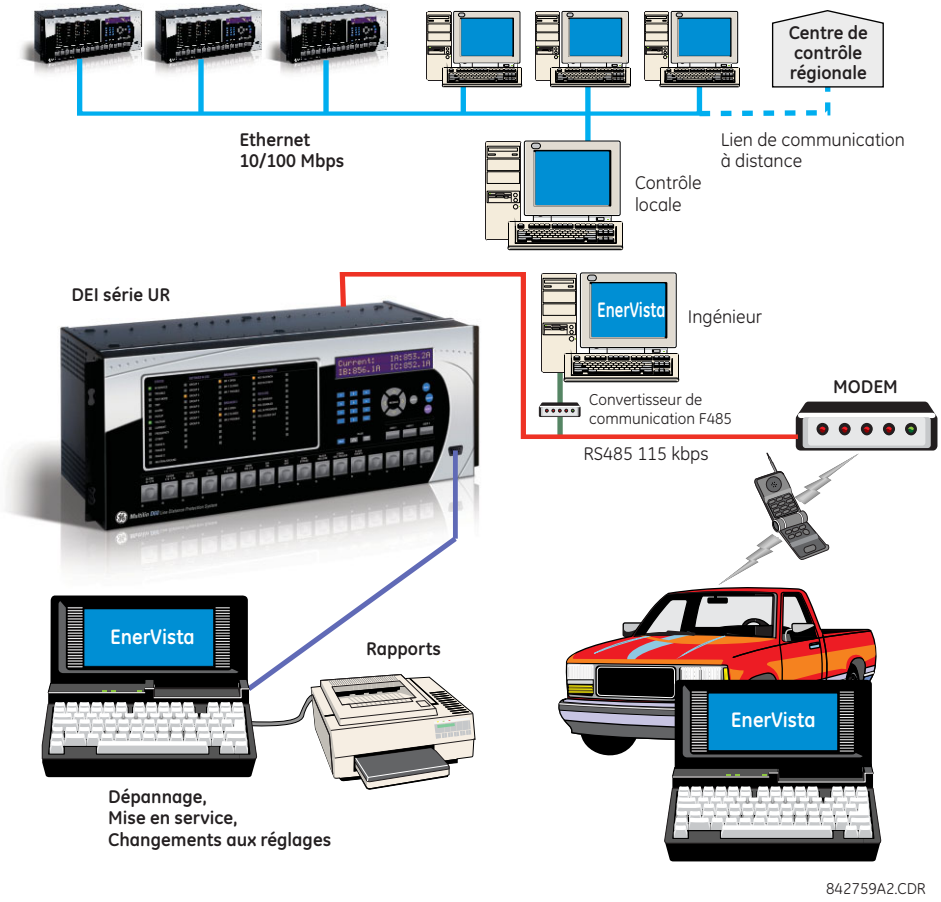


Figure 1–7: OPTIONS DE COMMUNICATION DU RELAIS

Pour communiquer à travers le C70 via le port arrière RS485 d'un port PC RS232, la boîte de convertisseur du GE Multilin RS232/RS485 est requise. Ce dispositif (numéro de catalogue F485) se raccorde à l'ordinateur en utilisant un câble sériel «straight-through». Une paire bridée blindée (20, 22 ou 24 AWG) raccorde le convertisseur F485 au port arrière de communication du C70. Les bornes du convertisseur (+, –, MALT) sont raccordées aux bornes du module de communication C70 (+, –, COM). Se référer à la section de communication CPU dans chapitre 3 pour les détails des options. La ligne doit se terminer par un réseau R-SC (c'est-à-dire, 120 Ω, 1 nF) tel que décrit dans chapitre 3.

1.4.3 AFFICHAGE DE LA PLAQUE FRONTALE

Tous les messages sont affichés sur un afficheur 2 x 20 à cristaux liquides et rétro-éclairage pour assurer leur visibilité sous des conditions d'éclairage déficientes. Pendant que le clavier et l'affichage ne sont pas activement utilisés, l'affichage montrera par défaut les messages définis. Tout message conduit par un évènement prioritaire aura préséance automatique sur le message par défaut et apparaîtra sur l'affichage.

1.5.1 CLAVIER DE LA PLAQUE FRONTALE

Les messages affichés sont organisés dans les pages sous les titres suivants: valeurs réelles, réglages, commandes, et voyants. La clé MENU navigue à travers ces pages. Chaque titre de page est détaillé plus bas dans des sous-groupes logiques.

Les clés de MESSAGE naviguent à travers les sous-groupes. Les clés de VALUE incrémentent ou décrémentent numériquement les valeurs réglées en mode de programmation. Ces touches défilent à travers les valeurs alphanumériques dans le texte en mode d'édition. Alternativement, les valeurs peuvent aussi être rentrées à l'aide du clavier numérique.

La clé décimal initie et avance au prochain caractère dans le mode édition de texte et insère aussi un point décimal. La clé HELP peut être pressée en tout temps pour obtenir des messages dans le contexte de l'aide. La clé ENTER sauvegarde les valeurs de réglage changées.

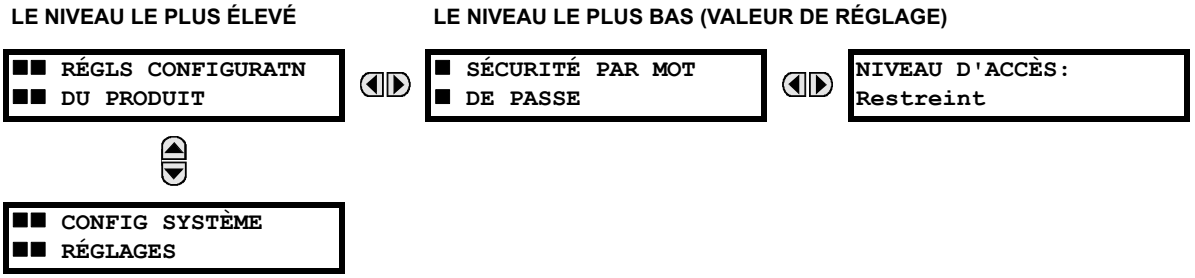
1.5.2 NAVIGATION DU MENU

Presser la clé MENU pour choisir l'entête de la page d'affichage (menu au niveau supérieur). Le titre de l'entête apparaît momentanément suivi par l'item de menu de la page d'affichage de l'entête. Chaque pression de la clé MENU fait avancer à travers les pages principales d'entête tel qu'illustré ci-dessous.

- Valeurs réelles.
- Réglages.
- Commandes.
- Voyants.
- Affichages utilisateur (lorsque utilisé).

1.5.3 HIÉRARCHIE DU MENU

Les réglages et les valeurs réelles des messages sont arrangés hiérarchiquement. Les pages d'affichage d'entête sont indiquées par un double défilement de caractères (■■), tandis que les pages de sous-entête sont indiquées par un simple défilement de caractères (■). Les pages d'affichage d'entête représentent le plus haut niveau de hiérarchie et les pages d'affichage des sous-entêtes sont d'un niveau inférieur. Les clés de MESSAGE se déplacent dans un groupe d'entêtes, de sous-entêtes, de valeurs de réglages, ou de valeurs réelles. En pressant continuellement la clé MESSAGE DROIT d'un affichage d'entête, l'information spécifique pour la catégorie de l'entête s'affiche. Inversement, en pressant continuellement la clé de MESSAGE GAUCHE d'un affichage d'une valeur réglée ou d'une valeur réelle, donne un retour à l'affichage d'entête.



1.5.4 ACTIVATION DU RELAIS

Le relais est ajusté par défaut en état «Non-programmé» à son départ de l'usine. Ceci est une sauvegarde envers l'installation d'un relais sans réglages. Une fois alimenté de façon réussie, l'indicateur «Trouble» sera activé et l'indicateur «In Service» sera désactivé. Le relais en état «Non-programmé» bloquera la signalisation de toutes entrées de relais. Ces conditions demeureront jusqu'à ce que le relais soit explicitement mis en état «Programmé».

Sélectionner le message du menu **RÉGLAGES ⇨ RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT ⇨⇩ INSTALLATION ⇨ RÉGLAGES RELAIS**:

```
RÉGLAGES RELAIS:
Non-programmé
```

Pour mettre le relais en état «Programmé», presser l'une des clés VALUE une seule fois et puis presser ENTER. L'indicateur «Trouble» sur la plaque frontale sera débranché et l'indicateur «In Service» sera activé. Les réglages pour le relais peuvent être programmés manuellement (se référer au chapitre 5) via le clavier de la plaque frontale, ou à distance (se référer au fichier aide EnerVista UR Setup) via le logiciel d'interface EnerVista UR Setup.

1.5.5 MOTS DE PASSE DU RELAIS

Il est recommandé que des mots de passe soient initiés pour chaque niveau de sécurité et assignés à un personnel spécifique. Il existe deux mots de passe de sécurité pour utilisateurs à différent niveau d'accès: *ordre* et *réglage*.

1. ORDRE

Le niveau d'accès *ordre* réstricte l'utilisateur de faire tout changement aux réglages, mais permet à l'utilisateur d'effectuer les opérations suivantes:

- Changer l'état des entrées virtuelles.
- Vider les enregistrements d'évènements.
- Vider les records d'oscillographes.
- Opérer les touches programmables par utilisateur.

2. RÉGLAGE

Le niveau d'accès *réglage* permet à l'utilisateur de faire tous les changements à chaque ou toutes les valeurs de réglage.

NOTICE Se référer à la section Changement de réglages (dans chapitre 4) pour les instructions complètes sur le montage des mots de passe pour les niveaux de sécurité.

1.5.6 PERSONNALISATION FLEXLOGIC

L'édition de l'équation FlexLogic^{MC} est requise pour régler les logiques définies par l'utilisateur pour la personnalisation des opérations du relais. Voir la section *FlexLogic^{MC}* dans chapitre 5.

1.5.7 MISE EN SERVICE

Le C70 exige un minimum d'entretien lors de sa mise en service. Le C70 est un relais à base de microprocesseur et ses caractéristiques ne changent au fil du temps. En tant que tel, il n'exige aucun essai fonctionnel additionnel.

De plus, le C70 réalise plusieurs essais d'auto vérification de façon continue et prend les dispositions appropriées lors de la détection de toutes pannes majeures (veuillez vous référer à la section *Auto vérification du relais* du chapitre 7 pour plus de détails). Cependant, il est recommandé de réaliser un entretien du C70 à même temps que les autres éléments du système. Cet entretien peut comprendre les items suivants:

Entretien en service:

1. Vérification visuelle de l'intégrité des valeurs analogiques telles que la tension et le courant (en comparaison aux autres appareils du système correspondant).
2. Vérification visuelle des alarmes activées, des messages du relais affichées, des voyants à DELs.
3. Essai de DEL.

4. Inspection visuelle pour tout dommage, corrosion, poussière ou fils mal raccordés.
5. Chargement du fichier d'événements avec analyse additionnelle des événements.

Entretien hors service:

1. Vérifier l'intégrité des raccordements de fils.
2. Essai d'injection de valeurs analogiques (courants, tensions, DTRs, entrées analogiques) et vérification de précision de mesure. Des équipements d'essais calibrés sont requis.
3. Vérifications des points de réglages des éléments de protection (injection des valeurs analogiques ou vérification visuelle des entrées des fichiers de réglages en comparaison aux réglages de relais de l'étude de protection).
4. Vérification des entrées et sorties de contact. Ceci peut être réalisé en forçant directement des changements d'état ou par l'entremise d'essais fonctionnels du système.
5. Inspection visuelle pour tout dommage, corrosion ou poussière.
6. Chargement du fichier d'événements avec analyse additionnelle des événements.
7. Essai de DELs et vérification de continuité des boutons poussoirs.

Les entretiens non planifiés tels que suite à une perturbation causant interruption du réseau:

1. Visionner l'enregistreur d'événements et l'oscillographie ou le rapport de défaut quant à la bonne opération des entrées, sorties et éléments de protection.

S'il est décidé que le relais ou un de ses modules sont en cause, veuillez communiquer avec GE Multilin ou un de ses représentants pour un service rapide.

2.1.1 VUE D'ENSEMBLE

Le relais de protection de banc de condensateur C70 est un relais à microprocesseur de la série UR pour la protection et la commande de petits, moyens, et grands bancs triphasées de condensateur. Le relais peut être commandé avec jusqu'à trois modules de TC et TT, permettant une application flexible à une variété de configurations de bancs.

Les fonctions principales de protection sont conçues pour s'appliquer aux bancs mis à la terre et isolés, simples et en parallèle. Des fonctions de protection sensibles supportent la compensation autant pour des bancs de condensateurs avec déséquilibre externe (réseau) ou interne (inhérent) au banc même. Des fonctions d'équilibre basées sur la tension et le courant sont disponibles. Des algorithmes autorégulateurs sont développés pour choisir automatiquement les réglages de la fonction compensée après des réparations ou d'autres modifications du banc.

Le relais supporte une variété de configurations de bancs grâce à des configurations flexibles de ses entrées à CA, ses transformateurs de courant et tension, et ses techniques de protection résultantes.

Le relais incorpore un *régulateur de tension automatique* répondant soit à la tension, à la puissance réactive, ou au facteur de puissance. Une fonction séparée de minuterie lance des commandes sur une base prédéfinie de temps/date. Ces commandes de type en/hors sont conçues pour fermer ou ouvrir automatiquement le disjoncteur associé. Une fonction de surveillance est fournie pour programmer la fonctionnalité de local/distance, auto/manuel, le verrouillage temporaire de la fermeture après l'ouverture, et d'autres fonctions auxiliaires telles que les compteurs d'opération.

Un élément de *commande de condensateur* fournit une régulation du contrôle distance/local et automatique/manuel, l'inter-verrouillage du déclenchement/fermeture et le maintien des positions. Un délai programmable par l'utilisateur empêche la fermeture jusqu'à ce qu'après la décharge du banc à un niveau sécuritaire.

Jusqu'à six modules d'entrée-sortie de contact peuvent être commandés. Le relais peut également être équipé d'un module d'entrée/sortie directe sériel à 64/128 kbps pour la communication rapide et fiable de pair-à-pair avec d'autres DEIs de la série UR.

Les fonctions de mesure du C70 incluent le RMS réel et des phaseurs de courant et tension, les harmoniques de courant et de tension et la DHT, les composantes symétriques, la fréquence, la puissance, le facteur de puissance.

Les fonctions diagnostiques incluent un ECE capable de d'enregistrer 1024 événements, un oscillographe capable d'enregistrer jusqu'à 64 enregistrements avec un déclenchement programmable, contenu et taux d'échantillonnage, et une acquisition de jusqu'à 16 canaux, avec le contenu et le taux d'échantillonnage programmable. L'horloge interne utilisée pour estampiller peut être synchronisée avec un signal IRIG-B ou par l'intermédiaire du protocole SNTP à travers le port Ethernet. Cet estampillage de temps précis permet à la séquence d'événements d'être déterminée dans tout le réseau. Des événements peuvent également être programmés (par l'intermédiaire des équations FlexLogic^{MC}) pour déclencher la saisie de données d'oscillographie avant et après l'événement pour visionnement sur un ordinateur personnel (PC). Ces outils réduisent de façon significative le temps de dépannage et simplifient la production de rapports en cas d'un défaut sur le réseau.

Un port de la face-avant RS232 peut être employé pour se relier à un PC pour la programmation des réglages et la surveillance des valeurs réelles. Une variété de modules de communications sont disponibles. Deux ports RS485 à l'arrière permettent un accès indépendant par le personnel opérationnel et les ingénieurs. Tous les ports série emploient le protocole de stations terminales Modbus®. Les ports RS485 peuvent être reliés aux ordinateurs du système à des taux de bauds jusqu'à 115.2 kbps. Le port RS232 a une vitesse baud fixe de 19.2 kbps. Les modules optionnels de communications incluent une interface Ethernet 10Base-F qui peut être employée pour fournir des communications rapides et fiables dans les environnements bruyants. Une autre option fournit deux ports de fibre optique 10BaseF pour la redondance. Le port Ethernet soutient les protocoles CEI 61850, Modbus®/TCP, et TFTP, et permet l'accès au relais par l'intermédiaire de n'importe quel fureteur de web standard (pages Web du C70). Le protocole CEI 60870-5-104 est soutenu sur le port Ethernet. DNP 3.0 et CEI 60870-5-104 ne peuvent pas être mis en service en même temps.

Les DEIs C70 utilisent une technologie de mémoire flash qui permet une mise à niveau au chantier quand de nouvelles fonctions deviennent disponibles. Le diagramme unifilaire suivant illustre la fonctionnalité du relais en utilisant les numéros de dispositif selon la norme ANSI (American National Standards Institute).

Table 2–1: NUMÉROS ET FONCTIONS DE DISPOSITIF SELON LA NORME ANSI

NUMÉRO	FONCTION
27P	Phase undervoltage
50BF	Défaillance de disjoncteur
50DP	Détecteur de perturbation
50G	Surintensité instantanée de terre
50N	Surintensité instantanée de neutre
50P	Surintensité instantanée de phase
50_2	Surintensité instantanée de composante indirecte
51G	Surintensité de temps de terre
51N	Surintensité de temps de neutre
51P	Surintensité de temps de phase
51_2	Surintensité de temps de composante indirecte
59B	Surtension de phase de banc

NUMÉRO	FONCTION
59N	Surtension de neutre
59NU	Déséquilibre de tension de neutre
59P	Surtension de phase
59X	Surtension auxiliaire
59_2	Surtension de composante indirecte
60N	Équilibre de courant de neutre de banc
60P	Équilibre de courant de phase de banc
67N	Surintensité directionnelle de neutre
67P	Surintensité directionnelle de phase
67_2	Composante indirecte de surintensité directionnelle
87V	Différentiel de tension de banc

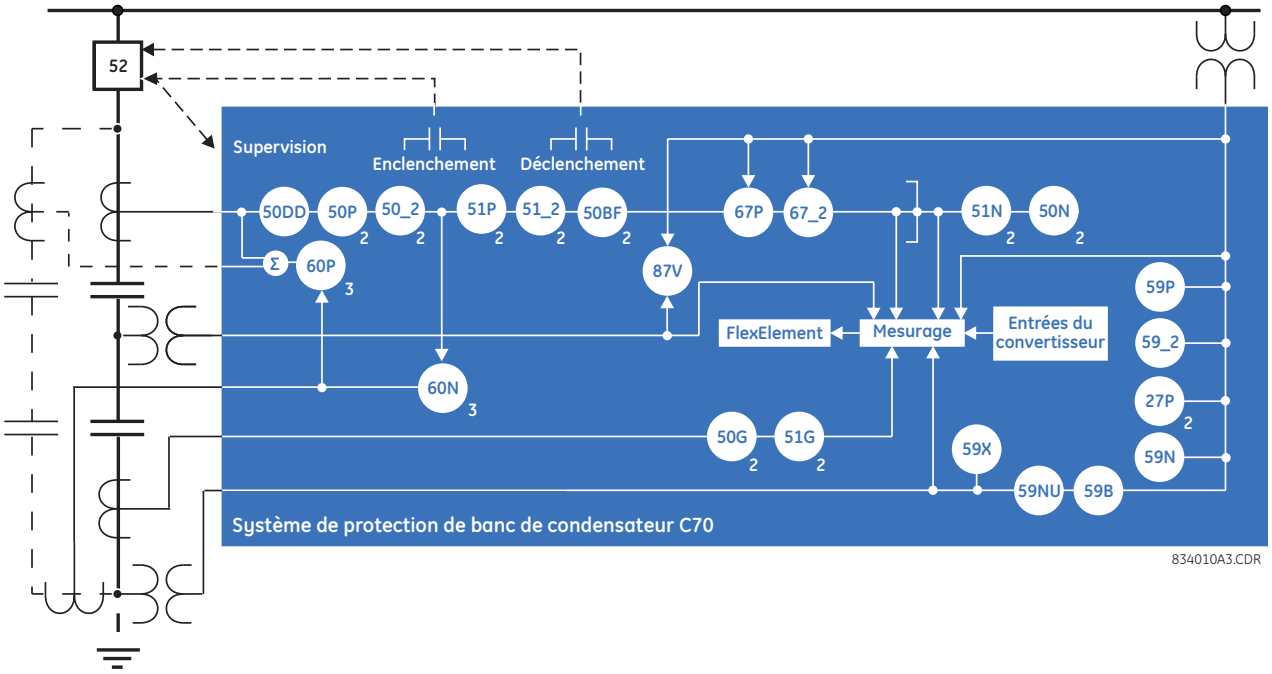


Figure 2–1: SCHÉMA UNIFILAIRE

Table 2–2: AUTRES FONCTIONS DES DISPOSITIFS

FONCTION	FONCTION	FONCTION
Affichage défini par l'utilisateur	Compteur de puissance	Équations FlexLogic^{MC}
Auto-essais programmés par l'utilisateur	Compteur de tension : RMS réel, phaseurs, symétrique	FlexElements™ (16)
Bascules non volatiles		Groupes de réglage (6)
Boutons-poussoirs de contrôle	Compteurs numériques (8)	Heure et date
Boutons-poussoirs programmables par l'utilisateur	Contrôle du disjoncteur	Oscillographie
	Courant d'arcage de disjoncteur (I^2t)	Protocole DNP 3.0 ou CEI 60870-5-104
Carte d'utilisateur Modbus	Défaillance de fusible TT	Rapports de défauts programmables
Commande de condensateur	DELs programmables par l'utilisateur	Réallumage de disjoncteur
Communications CEI 61850 (optionnel)	Éléments numériques (48)	Régulateur de tension
Communications Modbus	Enregistreur chronologique d'évènements	Sectionneurs (24)
Commutateur non volatil		Sorties de contact (jusqu'à 64)
Compteur de courant : RMS réel, phaseurs, symétrique	Enregistreur d'évènements	Sorties et entrées directes (32)
	Entrées de contact (jusqu'à 96)	Sorties virtuelles (96)
Compteur de facteur de puissance	Entrées et sorties de convertisseur	Temps de synchronisation sur SNTP
Compteur de fréquence	Entrées virtuelles (64)	

2.1.2 COMMANDES

a) SURVOL

Le relais est disponible en une unité en un tiroir de 19 pouces à montage horizontal et comprend les fonctions de module UR suivantes : alimentation, UCT, module TC/TT, entrées et sorties numériques, entrées et sorties de convertisseur, et communications inter-relais. Chacun de ces modules peut être fourni en un nombre de configurations qui devront être spécifiées au moment de la commande. L'information requise pour spécifier complètement le relais est fourni dans le tableau suivant (les détails complets des modules de relais disponibles se trouvent dans le chapitre 3).

NOTICE

Les codes de modules de remplacement sont sujets au changement sans communication préalable. Référez-vous à la page de commande de GE Multilin au http://www.gedigitalenergy.com/multilin/order.htm pour les derniers détails au sujet des options de commande du C70.

La structure du code de commande dépend de l'option d'installation (horizontale ou verticale) et du type de modules de TC/TT (les modules réguliers de TC/TT ou les modules de HardFiber). Les options du code de commande sont décrites dans les sous-sections suivantes.

b) CODES DE COMMANDES AVEC TCS ET TTS STANDARDS

Les codes de commande pour les unités à installation horizontale avec TCs et TTs standards sont présentés ci-dessous.

Table 2–3: CODES DE COMMANDE C70 (UNITÉS HORIZONTALES AVEC TCS ET TTS STANDARDS)

	C70 - * ** - * * - F ** - H ** - M ** - P ** - U ** - W/X **	Montage horizontal grandeur nature
UNITÉ DE BASE	C70	Unité de base
UCT	E	RS485 et RS485
	G	RS485 et multi-mode ST 10Base-F
	H	RS485 et multi-mode ST 10Base-F redondant
	J	RS485 et multi-mode ST 100Base-FX
	S	RS485 et commutateur Ethernet géré à six ports
LOGICIEL	00	Aucune option de logiciel
	03	CEI 61850; non disponible pour UCTs de type E
	12	Contrôle de banc de condensateur enrichi (heure et date, surveillance de contrôle de condensateur, régulateur de tension automatique)
	13	Contrôle de banc de condensateur enrichi et CEI 61850; non disponible pour UCTs de type E
INSTALLATION/APPRÊT	H	Horizontal (tiroir 19 po)
	A	Horizontal (tiroir 19 po) avec enduit dur d'environnement
FACE AVANT/ AFFICHAGE	C	Affichage anglais
	P	Affichage anglais avec 4 petits et 12 grands boutons-poussoirs programmables
	K	Face avant enrichie avec affichage anglais
	M	Face avant enrichie avec affichage français
	Q	Face avant enrichie avec affichage russe
	U	Face avant enrichie avec affichage chinois
	L	Face avant enrichie avec affichage anglais et boutons-poussoirs programmables
	N	Face avant enrichie avec affichage français et boutons-poussoirs programmables
	T	Face avant enrichie avec affichage russe et boutons-poussoirs programmables
	V	Face avant enrichie avec affichage chinois et boutons-poussoirs programmables
	W	Face avant enrichie avec affichage en turc
	Y	Face avant enrichie avec affichage en turc et boutons-poussoirs programmables
ALIMENTATION	H	Alimentation 125 / 250 V CA/CC
	L	Alimentation 24 à 48 V (CC seulement)
MODULES TC/TT	8L	4TC/4TT standard avec diagnostiques enrichis
	8N	8TC standard avec diagnostiques enrichis
	8V	8TT standard avec diagnostiques enrichis
ENTRÉES/SORTIES NUMÉRIQUES	XX	Aucun module
	6A	2 sorties Forme-A (tension avec courant en option) et 2 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
	6B	2 sorties Forme-A (tension avec courant en option) et 4 sorties Forme-C, 4 entrées numériques
	6C	8 sorties Forme-C
	6D	16 entrées numériques
	6E	4 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
	6F	8 sorties rapides Forme-C
	6G	4 sorties Forme-A (tension avec courant optionnel), 8 entrées numériques
	6H	6 sorties Forme-A (tension avec courant optionnel), 4 entrées numériques
	6K	4 sorties Forme-C et 4 sorties rapides Forme-C
	6L	2 sorties Forme-A (courant avec tension optionnelle) et 2 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
	6M	2 sorties Forme-A (courant avec tension optionnelle) et 4 sorties Forme-C, 4 entrées numériques
	6N	4 sorties Forme-A (courant avec tension optionnelle), 8 entrées numériques
	6P	6 sorties Forme-A (courant avec tension optionnelle), 4 entrées numériques
	6R	2 sorties Forme-A (sans surveillance) et 2 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
	6S	2 sorties Forme-A (sans surveillance) et 4 sorties Forme-C, 4 entrées numériques
	6T	4 sorties Forme-A (sans surveillance), 8 entrées numériques
	6U	6 sorties Forme-A (sans surveillance), 4 entrées numériques
	6V	2 sorties Forme-A, 1 sortie Forme-C, 2 sorties à bascule Forme-A (sans surveillance), 8 entrées numériques
ENTRÉES/SORTIES DE CONVERTISSEUR (maximum de 3 par unité)	5A	4 entrées ccmA, 4 sorties ccmA (seulement un module 5A est permis)
COMMUNICATIONS	2G	IEEE C37.94, 820 nm, 128 kbps, multimode, DEL, 1 canal
INTER RELAIS	2H	IEEE C37.94, 820 nm, 128 kbps, multimode, DEL, 2 canaux
(sélectionnez un maximum de 1 par unité)	2S	Commutateur Ethernet géré à six ports avec alimentation haute tension (110 à 250 V CC / 100 à 240 V CA)
	2T	Commutateur Ethernet géré à six ports avec alimentation basse tension (48 V CC)
	77	IEEE C37.94, 820 nm, multimode, DEL, 2 canaux
	7H	820 nm, multi-mode, DEL, 2 canaux
	7I	1300 nm, multi-mode, DEL, 2 canaux
	7S	G.703, 2 canaux
	7W	RS422, 2 canaux

Les codes de commande pour les unités à taille réduite et installation verticale avec TCs et TTs standards sont présentés ci-dessous.

Table 2–4: CODES DE COMMANDE C70 (UNITÉS TAILLE RÉDUITE ET VERTICALES AVEC TCS ET TTS STANDARDS)

	C70	-	*	**	-	*	*	-	F	**	-	H	**	-	M	**	-	P/R	**	Taille Réduite Installation Verticale (voir note concernant fente P/R ci-dessous)
UNITÉ DE BASE	C70																			Unité de base
UCT			E																	RS485 et RS485
			G																	RS485 et multi-mode ST 10Base-F
			H																	RS485 et multi-mode ST 10Base-F redondant
			J																	RS485 et multi-mode ST 100Base-FX
			S																	RS485 et commutateur Ethernet à six ports
LOGICIEL				00																Aucune option de logiciel
				03																CEI 61850; non disponible pour UCTs de type E
				12																Contrôle de banc de condensateur enrichi (heure et date, surveillance de contrôle de condensateur, régulateur de tension automatique)
				13																Contrôle de banc de condensateur enrichi et CEI 61850; non disponible pour UCTs de type E
INSTALLATION/APPRÊT						V														Vertical (boîtier 3/4)
						B														Vertical (boîtier 3/4) avec apprêt pour environnement sévère
FACE AVANT/ AFFICHAGE							F													Affichage anglais
							K													Face avant enrichie avec affichage anglais
							M													Face avant enrichie avec affichage français
							Q													Face avant enrichie avec affichage russe
							U													Face avant enrichie avec affichage chinois
							L													Face avant enrichie avec affichage anglais et boutons-poussoirs programmables
							N													Face avant enrichie avec affichage français et boutons-poussoirs programmables
							T													Face avant enrichie avec affichage russe et boutons-poussoirs programmables
							V													Face avant enrichie avec affichage chinois et boutons-poussoirs programmables
							W													Face avant enrichie avec affichage russe et boutons-poussoirs programmables
							Y													Face avant enrichie avec affichage chinois et boutons-poussoirs programmables
ALIMENTATION								H												Alimentation 125 / 250 V CA/CC
								L												Alimentation 24 à 48 V (CC seulement)
MODULES TC/TT										8L					8L					4TC/4TT standard avec diagnostiques enrichis
										8N					8N					8TC standard avec diagnostiques enrichis
										8V					8V					8TT standard avec diagnostiques enrichis
ENTRÉES/SORTIES NUMÉRIQUE													XX						XX	Aucun module
													6A		6A				6A	2 sorties Forme-A (tension avec courant en option) et 2 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
													6B		6B				6B	2 sorties Forme-A (tension avec courant en option) et 4 sorties Forme-C, 4 entrées numériques
													6C		6C				6C	8 sorties Forme-C
													6D		6D				6D	16 entrées numériques
													6E		6E				6E	4 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
													6F		6F				6F	8 sorties rapides Forme-C
													6G		6G				6G	4 sorties Forme-A (tension avec courant optionnel), 8 entrées numériques
													6H		6H				6H	6 sorties Forme-A (tension avec courant optionnel), 4 entrées numériques
													6K		6K				6K	4 sorties Forme-C et 4 sorties rapides Forme-C
													6L		6L				6L	2 sorties Forme-A (courant avec tension optionnelle) et 2 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
													6M		6M				6M	2 sorties Forme-A (courant avec tension optionnelle) et 4 sorties Forme-C, 4 entrées numériques
													6N		6N				6N	4 sorties Forme-A (courant avec tension optionnelle), 8 entrées numériques
													6P		6P				6P	6 sorties Forme-A (courant avec tension optionnelle), 4 entrées numériques
													6R		6R				6R	2 sorties Forme-A (sans surveillance) et 2 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
													6S		6S				6S	2 sorties Forme-A (sans surveillance) et 4 sorties Forme-C, 4 entrées numériques
													6T		6T				6T	4 sorties Forme-A (sans surveillance), 8 entrées numériques
													6U		6U				6U	6 sorties Forme-A (sans surveillance), 4 entrées numériques
													6V		6V				6V	2 sorties Forme-A, 1 sortie Forme-C, 2 sorties à bascule Forme-A (sans surveillance), 8 entrées numériques
ENTRÉES/SORTIES DE CONVERTISSEUR (maximum de 3 par unité)													5A		5A				5A	4 entrées ccmA, 4 sorties ccmA (seulement un module 5A est permis)
COMMUNICATIONS																			2G	IEEE C37.94, 820 nm, 128 kbps, multimode, DEL, 1 canal
INTER RELAIS																			2H	IEEE C37.94, 820 nm, 128 kbps, multimode, DEL, 2 canaux
(sélectionnez un maximum de 1 par unité)																			2S	Commutateur Ethernet géré à six ports avec alimentation haute tension (110 à 250 V CC / 100 à 240 V CA)
Pour le dernier module, la fente P est utilisée pour																			2T	Commutateur Ethernet géré à six ports avec alimentation basse tension (48 V CC)
les modules d'entrée/sortie ; la fente R est utilisée																			77	IEEE C37.94, 820 nm, multimode, DEL, 2 canaux
pour les modules de communications inter relais.																			7H	820 nm, multi-mode, DEL, 2 canaux
																			7I	1300 nm, multi-mode, DEL, 2 canaux
																			7S	G.703, 2 canaux
																			7W	RS422, 2 canaux

c) CODES DE COMMANDES AVEC MODULES DE BARRE DE PROCÉDÉ

Les codes de commande pour les unités à installation horizontale avec module de barre de procédé sont présentés ci-dessous.

Table 2–5: CODES DE COMMANDE C70 (UNITÉS HORIZONTALES AVEC MODULE DE BARRE DE PROCÉDÉ)

	C70	-	*	**	-	*	*	*	- F	**	- H	**	- M	**	- P	**	- U	**	- W/X	**	
UNITÉ DE BASE	C70																				Unité de base
UCT			E																		RS485 et RS485
			G																		RS485 et multi-mode ST 10Base-F
			H																		RS485 et multi-mode ST 10Base-F redondant
			J																		RS485 et multi-mode ST 100Base-FX
LOGICIEL				00																	Aucune option de logiciel
				03																	CEI 61850; non disponible pour UCTs de type E
				12																	Contrôle de banc de condensateur enrichi (heure et date, surveillance de contrôle de condensateur, régulateur de tension automatique)
				13																	Contrôle de banc de condensateur enrichi et CEI 61850; non disponible pour UCTs de type E
INSTALLATION/APPRÊT						H															Horizontal (boîtier 19 po)
						A															Horizontal (boîtier 19 po) avec apprêt pour environnement sévère
FACE AVANT/ AFFICHAGE							C														Affichage anglais
							P														Affichage anglais avec 4 petits et 12 grands boutons-poussoirs programmables
							K														Face avant enrichie avec affichage anglais
							M														Face avant enrichie avec affichage français
							Q														Face avant enrichie avec affichage russe
							U														Face avant enrichie avec affichage chinois
							L														Face avant enrichie avec affichage anglais et boutons-poussoirs programmables
							N														Face avant enrichie avec affichage français et boutons-poussoirs programmables
							T														Face avant enrichie avec affichage russe et boutons-poussoirs programmables
							V														Face avant enrichie avec affichage chinois et boutons-poussoirs programmables
ALIMENTATION								H													Alimentation 125 / 250 V CA/CC
								L													Alimentation 24 à 48 V (CC seulement)
MODULE BARRE PROCÉDÉ												81									Module barre de procédé numérique à huit ports
ENTRÉES/SORTIES NUMÉRIQUES										XX				XX		XX	XX	XX		XX	Aucun module
																6A	6A				2 sorties Forme-A (tension avec courant en option) et 2 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
																6B	6B				2 sorties Forme-A (tension avec courant en option) et 4 sorties Forme-C, 4 entrées numériques
																6C	6C				8 sorties Forme-C
																6D	6D				16 entrées numériques
																6E	6E				4 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
																6F	6F				8 sorties rapides Forme-C
																6G	6G				4 sorties Forme-A (tension avec courant en option), 8 entrées numériques
																6H	6H				6 sorties Forme-A (tension avec courant en option), 4 entrées numériques
																6K	6K				4 sorties Forme-C et 4 sorties rapides Forme-C
																6L	6L				2 sorties Forme-A (courant avec tension en option) et 2 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
																6M	6M				2 sorties Forme-A (courant avec tension en option) et 4 sorties Forme-C, 4 entrées numériques
																6N	6N				4 sorties Forme-A (courant avec tension en option), 8 entrées numériques
																6P	6P				6 sorties Forme-A (courant avec tension en option), 4 entrées numériques
																6R	6R				2 sorties Forme-A (sans surveillance) et 2 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
																6S	6S				2 sorties Forme-A (sans surveillance) et 4 sorties Forme-C, 4 entrées numériques
																6T	6T				4 sorties Forme-A (sans surveillance), 8 entrées numériques
																6U	6U				6 sorties Forme-A (sans surveillance), 4 entrées numériques
																6V	6V				2 sorties Forme-A, 1 sortie Forme-C, 2 sorties à bascule Forme-A (sans surveillance), 8 entrées numériques
COMMUNICATIONS																	2G			2G	IEEE C37.94, 820 nm, 128 kbps, multimode, DEL, 1 canal
INTER RELAIS																	2H			2H	IEEE C37.94, 820 nm, 128 kbps, multimode, DEL, 2 canaux
(sélectionnez un maximum de 1 par unité)																	77			77	IEEE C37.94, 820 nm, multimode, DEL, 2 canaux
																	7H			7H	820 nm, multi-mode, DEL, 2 canaux
																	7I			7I	1300 nm, multi-mode, DEL, 2 canaux
																	7S			7S	G.703, 2 canaux
																	7W			7W	RS422, 2 canaux

Les codes de commande pour les unités à taille réduite et installation verticale avec module de barre de procédé sont présentés ci-dessous.

Table 2–6: CODES DE COMMANDE C70 (UNITÉS À TAILLE RÉDUITE VERTICALES AVEC MODULE DE BARRE DE PROCÉDÉ)

C70	-	*	**	-	*	*	-	F	**	-	H	**	-	M	**	-	P/R	**	
UNITÉ DE BASE	C70																		Unité de base
UCT		E																	RS485 et RS485
		G																	RS485 et multi-mode ST 10Base-F
		H																	RS485 et multi-mode ST 10Base-F redondant
		J																	RS485 et multi-mode ST 100Base-FX
LOGICIEL			00																Aucune option de logiciel
			03																CEI 61850; non disponible pour UCTs de type E
			12																Contrôle de banc de condensateur enrichi (heure et date, surveillance de contrôle de condensateur, régulateur de tension automatique)
			13																Contrôle de banc de condensateur enrichi et CEI 61850; non disponible pour UCTs de type E
INSTALLATION/APPRÊT					V														Vertical (boîtier 3/4)
					B														Vertical (boîtier 3/4) avec apprêt pour environnement sévère
FACE AVANT/ AFFICHAGE						F													Affichage anglais
						K													Face avant enrichie avec affichage anglais
						M													Face avant enrichie avec affichage français
						Q													Face avant enrichie avec affichage russe
						U													Face avant enrichie avec affichage chinois
						L													Face avant enrichie avec affichage anglais et boutons-poussoirs programmables
						N													Face avant enrichie avec affichage français et boutons-poussoirs programmables
						T													Face avant enrichie avec affichage russe et boutons-poussoirs programmables
						V													Face avant enrichie avec affichage chinois et boutons-poussoirs programmables
ALIMENTATION							H												Alimentation 125 / 250 V CA/CC
							L												Alimentation 24 à 48 V (CC seulement)
MODULE BARRE PROCÉDÉ												81							Module barre de procédé numérique à huit ports
ENTRÉES/SORTIES NUMÉRIQUES									XX						XX			XX	Aucun module
																			2 sorties Forme-A (tension avec courant en option) et 2 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
																			2 sorties Forme-A (tension avec courant en option) et 4 sorties Forme-C, 4 entrées numériques
																			8 sorties Forme-C
																			16 entrées numériques
																			4 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
																			8 sorties rapides Forme-C
																			4 sorties Forme-A (tension avec courant en option), 8 entrées numériques
																			6 sorties Forme-A (tension avec courant en option), 4 entrées numériques
																			4 sorties Forme-C et 4 sorties rapides Forme-C
																			2 sorties Forme-A (courant avec tension en option) et 2 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
																			2 sorties Forme-A (courant avec tension en option) et 4 sorties Forme-C, 4 entrées numériques
																			4 sorties Forme-A (courant avec tension en option), 8 entrées numériques
																			6 sorties Forme-A (courant avec tension en option), 4 entrées numériques
																			2 sorties Forme-A (sans surveillance) et 2 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
																			2 sorties Forme-A (sans surveillance) et 4 sorties Forme-C, 4 entrées numériques
																			4 sorties Forme-A (sans surveillance), 8 entrées numériques
																			6 sorties Forme-A (sans surveillance), 4 entrées numériques
																			2 sorties Forme-A, 1 sortie Forme-C, 2 sorties à bascule Forme-A (sans surveillance), 8 entrées numériques
COMMUNICATIONS INTER RELAIS (sélectionnez un maximum de 1 par unité) Pour le dernier module, la fente P est utilisée pour les modules d'entrée/sortie numériques et de convertisseur; la fente R est utilisée pour les modules de communications inter relais.																		2G	IEEE C37.94, 820 nm, 128 kbps, multimode, DEL, 1 canal
																		2H	IEEE C37.94, 820 nm, 128 kbps, multimode, DEL, 2 canaux
																		77	IEEE C37.94, 820 nm, multimode, DEL, 2 canaux
																		7H	820 nm, multi-mode, DEL, 2 canaux
																		7I	1300 nm, multi-mode, DEL, 2 canaux
																		7S	G.703, 2 canaux
																		7W	RS422, 2 canaux

2.1.3 MODULES DE REMPLACEMENT

Les codes de commande pour les remplacements de module à être commandés séparément. Lors de la commande de remplacement d'un module UCT ou d'une plaque frontale, prière fournir le numéro série de l'unité existante.

NOTICE

Tous les modules de remplacement ne sont pas nécessairement applicables au relais C70. Seulement les modules indiqués dans les codes de commandes sont disponibles comme modules de remplacement.

NOTICE

Les codes de modules de remplacement sont sujets au changement sans communication préalable. Référez-vous à la page de commande de GE Multilin au http://www.gedigitalenergy.com/multilin/order.htm pour les derniers détails au sujet des options de commande du C70.

Les codes de commande des modules de remplacement pour les unités à installation horizontale sont présentés ci-dessous.

Tableau 2–7: CODES DE COMMANDE POUR MODULES DE REMPLACEMENT, UNITÉS HORIZONTAL

UR - ** - *	
ALIMENTATION	1H 125 / 250 V CA/CC
(redundant supply only available in horizontal units; must be same type as main supply)	1L 24 à 48 V (CC seulement)
	RH Superflue 125 / 250 V CA/CC
	RH Superflue 24 à 48 V (CC seulement)
UCT	9E RS485 et RS485 (Modbus RTU, DNP 3.0)
	9G RS485 et 10Base-F (Ethernet, Modbus TCP/IP, DNP 3.0)
	9H RS485 et 10Base-F redondant (Ethernet, Modbus TCP/IP, DNP 3.0)
	9J RS485 et multi-mode ST 100Base-FX (Ethernet, Modbus TCP/IP, DNP 3.0)
	9K RS485 et multi-mode ST 100Base-FX redondant (Ethernet, Modbus TCP/IP, DNP 3.0)
	9N RS485 et 10/100Base-T
	9S RS485 et commutateur Ethernet géré à six ports
FACE AVANT/ AFFICHAGE	3C Plaque frontale augmenté avec affichage anglais et clavier
	3D Plaque frontale augmenté avec affichage français et clavier
	3R Plaque frontale augmenté avec affichage russe et clavier
	3A Plaque frontale augmenté avec affichage chinois et clavier
	3P Plaque frontale augmenté avec affichage anglais, clavier, et boutons-poussoirs programmables
	3G Plaque frontale augmenté avec affichage français, clavier, et boutons-poussoirs programmables
	3S Plaque frontale augmenté avec affichage russe, clavier, et boutons-poussoirs programmables
	3B Plaque frontale augmenté avec affichage chinois, clavier, et boutons-poussoirs programmables
	3K Face avant enrichie avec affichage anglais
	3M Face avant enrichie avec affichage français
	3Q Face avant enrichie avec affichage russe
	3U Face avant enrichie avec affichage chinois
	3L Face avant enrichie avec affichage anglais et boutons-poussoirs programmables
	3N Face avant enrichie avec affichage français et boutons-poussoirs programmables
	3T Face avant enrichie avec affichage russe et boutons-poussoirs programmables
	3V Face avant enrichie avec affichage chinois et boutons-poussoirs programmables
ENTRÉES/SORTIES NUMÉRIQUES	4A 4 sorties statiques (sans surveillance) MOSF
	4B 4 sorties statiques (tension avec courant en option) MOSFET
	4C 4 sorties statiques (courant avec tension en option) MOSFET
	4D 16 entrées numériques avec Auto-Nettoyage
	4L 14 sorties Forme-A à bascule (sans surveillance)
	67 8 sorties Forme-A (sans surveillance)
	6A 2 sorties Forme-A (tension avec courant en option) et 2 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
	6B 2 sorties Forme-A (tension avec courant en option) et 4 sorties Forme-C, 4 entrées numériques
	6C 8 sorties Forme-C
	6D 16 entrées numériques
	6E 4 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
	6F 8 sorties rapides Forme-C
	6G 4 sorties Forme-A (tension avec courant en option), 8 entrées numériques
	6H 6 sorties Forme-A (tension avec courant en option), 4 entrées numériques
	6K 4 sorties Forme-C et 4 sorties rapides Forme-C
	6L 2 sorties Forme-A (courant avec tension en option) et 2 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
	6M 2 sorties Forme-A (courant avec tension en option) et 4 sorties Forme-C, 4 entrées numériques
	6N 4 sorties Forme-A (courant avec tension en option), 8 entrées numériques
	6P 6 sorties Forme-A (courant avec tension en option), 4 entrées numériques
	6R 2 sorties Forme-A (sans surveillance), et 2 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
	6S 2 sorties Forme-A (sans surveillance), et 4 sorties Forme-C, 4 entrées numériques
	6T 4 sorties Forme-A (sans surveillance), 8 entrées numériques
	6U 6 sorties Forme-A (sans surveillance), 4 entrées numériques
	6V 2 sorties Forme-A, 1 sortie Forme-C, 2 sorties Forme-A à bascule (sans surveillance), 8 entrées numériques
MODULES	8F 4TC/4TT standard
TC/TT	8G 4TC/4TT de Terre Sensibles
(NON DISPONIBLE POUR LE C30)	8H 8TC standard
	8J 4TC de Terre Sensibles
	8L 4TC/4TT standard avec diagnostiques enrichis
	8M 4TC/4TT de Terre Sensibles avec diagnostiques enrichis
	8N 8TC standard avec diagnostiques enrichis
	8R 8TC de Terre Sensibles avec diagnostiques enrichis
COMMUNICATIONS INTER RELAIS	2A C37.94SM, 1300nm simple-mode, EDEL, 1 canal simple-mode
	2B C37.94SM, 1300nm simple-mode, EDEL, 2 canaux simple-mode
	2E Bi-phase, simple canal
	2F Bi-phase, double canal
	2G IEEE C37.94, 820 nm, 128 kbps, multimode, DEL, 1 canal
	2H IEEE C37.94, 820 nm, 128 kbps, multimode, DEL, 2 canaux
	2S Commutateur Ethernet géré à six ports avec alimentation haute tension (110 à 250 V CC / 100 à 240 V CA)
	2T Commutateur Ethernet géré à six ports avec alimentation basse tension (48 V CC)
	72 1550 nm, simple-mode, LASER, 1 canal
	73 1550 nm, simple-mode, LASER, 2 canaux
	74 Canal 1 - RS422; Canal 2 - 1550 nm, simple-mode, LASER
	75 Canal 1 - G.703; Canal 2 - 1550 nm, Simple-mode LASER
	76 IEEE C37.94, 820 nm, multi-mode, DEL, 1 canal
	77 IEEE C37.94, 820 nm, multi-mode, DEL, 2 canaux
	7A 820 nm, multi-mode, DEL, 1 canal
	7B 1300 nm, multi-mode, DEL, 1 canal
	7C 1300 nm, simple-mode, EDEL, 1 canal
	7D 1300 nm, simple-mode, LASER, 1 canal
	7E Canal 1 - G.703; Canal 2 - 820 nm, multi-mode
	7F Canal 1 - G.703; Canal 2 - 1300 nm, multi-mode
	7G Canal 1 - G.703; Canal 2 - 1300 nm, simple-mode EDEL
	7H 820 nm, multi-mode, DEL, 2 canaux
	7I 1300 nm, multi-mode, DEL, 2 canaux
	7J 1300 nm, simple-mode, EDEL, 2 canaux
	7K 1300 nm, simple-mode, LASER, 2 canaux
	7L Canal 1 - RS422; Canal 2 - 820 nm, multi-mode, DEL
	7M Canal 1 - RS422; Canal 2 - 1300 nm, multi-mode, DEL
	7N Canal 1 - RS422; Canal 2 - 1300 nm, simple-mode, EDEL
	7P Canal 1 - RS422; Canal 2 - 1300 nm, simple-mode, LASER
	7Q Canal 1 – G.703; Canal 2 - 1300 nm, simple-mode, LASER
	7R G.703, 1 canal
	7S G.703, 2 canaux
	7T RS422, 1 canal
	7W RS422, 2 canaux
ENTRÉES ET SORTIES	5A 4 entrées ccmA, 4 sorties ccmA (on permet seulement un module 5A)
DE CONVERTISSEUR	5C 8 entrées DTR
	5D 4 entrées DTR, 4 sorties ccmA (on permet seulement un module 5D)
	5E 4 entrées DTR, 4 entrées ccmA
	5F 8 entrées ccmA

Les codes de commande pour les modules de remplacement des unités à taille réduite et installation verticale sont présentés ci-dessous.

Table 2–8: CODES DE COMMANDE POUR LES MODULES DE REMPLACEMENT, UNITÉS VERTICALES

UR - ** - *		
ALIMENTATION	1H	125 / 250 V CA/CC
	1L	24 à 48 V (CC seulement)
UCT	9E	RS485 et RS485 (Modbus RTU, DNP 3.0)
	9G	RS485 et 10Base-F (Ethernet, Modbus TCP/IP, DNP 3.0)
	9H	RS485 et 10Base-F redondant (Ethernet, Modbus TCP/IP, DNP 3.0)
	9J	RS485 et multi-mode ST 100Base-FX (Ethernet, Modbus TCP/IP, DNP 3.0)
	9K	RS485 et multi-mode ST 100Base-FX redondant (Ethernet, Modbus TCP/IP, DNP 3.0)
	9N	RS485 et 10/100Base-T
FACE AVANT/ AFFICHAGE	3F	Face avant verticale avec clavier et affichage anglais
	3D	Face avant verticale avec clavier et affichage français
	3R	Face avant verticale avec clavier et affichage russe
	3K	Face avant verticale avec clavier et affichage chinois
	3K	Face avant enrichie avec affichage anglais
	3M	Face avant enrichie avec affichage français
	3Q	Face avant enrichie avec affichage russe
	3U	Face avant enrichie avec affichage chinois
	3L	Face avant enrichie avec affichage anglais et boutons-poussoirs programmables
	3N	Face avant enrichie avec affichage français et boutons-poussoirs programmables
	3T	Face avant enrichie avec affichage russe et boutons-poussoirs programmables
	3V	Face avant enrichie avec affichage chinois et boutons-poussoirs programmables
ENTRÉES/SORTIES NUMÉRIQUES	4A	4 sorties statiques (sans surveillance) MOSF
	4B	4 sorties statiques (tension avec courant en option) MOSFET
	4C	4 sorties statiques (courant avec tension en option) MOSFET
	4D	16 entrées numériques avec Auto-Nettoyage
	4L	14 sorties Forme-A à bascule (sans surveillance)
	67	8 sorties Forme-A (sans surveillance)
	6A	2 sorties Forme-A (tension avec courant en option) et 2 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
	6B	2 sorties Forme-A (tension avec courant en option) et 4 sorties Forme-C, 4 entrées numériques
	6C	8 sorties Forme-C
	6D	16 entrées numériques
	6E	4 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
	6F	8 sorties rapides Forme-C
	6G	4 sorties Forme-A (tension avec courant en option), 8 entrées numériques
	6H	6 sorties Forme-A (tension avec courant en option), 4 entrées numériques
	6K	4 sorties Forme-C et 4 sorties rapides Forme-C
	6L	2 sorties Forme-A (courant avec tension en option) et 2 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
	6M	2 sorties Forme-A (courant avec tension en option) et 4 sorties Forme-C, 4 entrées numériques
	6N	4 sorties Forme-A (courant avec tension en option), 8 entrées numériques
	6P	6 sorties Forme-A (courant avec tension en option), 4 entrées numériques
	6R	2 sorties Forme-A (sans surveillance), et 2 sorties Forme-C, 8 entrées numériques
	6S	2 sorties Forme-A (sans surveillance), et 4 sorties Forme-C, 4 entrées numériques
	6T	4 sorties Forme-A (sans surveillance), 8 entrées numériques
	6U	6 sorties Forme-A (sans surveillance), 4 entrées numériques
	6V	2 sorties Forme-A, 1 sortie Forme-C, 2 sorties Forme-A à bascule (sans surveillance), 8 entrées numériques
MODULES TC/TT (NON DISPONIBLE POUR LE C30)	8F	4TC/4TT standard
	8G	4TC/4TT de Terre Sensibles
	8H	8TC standard
	8J	4TC de Terre Sensibles
	8L	4TC/4TT standard avec diagnostiques enrichis
	8M	4TC/4TT de Terre Sensibles avec diagnostiques enrichis
	8N	8TC standard avec diagnostiques enrichis
	8R	8TC de Terre Sensibles avec diagnostiques enrichis
COMMUNICATIONS INTER RELAIS	2A	C37.94SM, 1300nm simple-mode, EDEL, 1 canal simple-mode
	2B	C37.94SM, 1300nm simple-mode, EDEL, 2 canaux simple-mode
	2E	Bi-phase, simple canal
	2F	Bi-phase, double canal
	2G	IEEE C37.94, 820 nm, 128 kbps, multimode, DEL, 1 canal
	2H	IEEE C37.94, 820 nm, 128 kbps, multimode, DEL, 2 canaux
	72	1550 nm, simple-mode, LASER, 1 canal
	73	1550 nm, simple-mode, LASER, 2 canaux
	74	Canal 1 - RS422; Canal 2 - 1550 nm, simple-mode, LASER
	75	Canal 1 - G.703; Canal 2 - 1550 nm, Simple-mode LASER
	76	IEEE C37.94, 820 nm, 64 kbps, multimode, DEL, 1 canal
	77	IEEE C37.94, 820 nm, 64 kbps, multimode, DEL, 2 canaux
	7A	820 nm, multi-mode, DEL, 1 canal
	7B	1300 nm, multi-mode, DEL, 1 canal
	7C	1300 nm, simple-mode, EDEL, 1 canal
	7D	1300 nm, simple-mode, LASER, 1 canal
	7E	Canal 1 - G.703; Canal 2 - 820 nm, multi-mode
	7F	Canal 1 - G.703; Canal 2 - 1300 nm, multi-mode
	7G	Canal 1 - G.703; Canal 2 - 1300 nm, simple-mode EDEL
	7H	820 nm, multi-mode, DEL, 2 canaux
	7I	1300 nm, multi-mode, DEL, 2 canaux
	7J	1300 nm, simple-mode, EDEL, 2 canaux
	7K	1300 nm, simple-mode, LASER, 2 canaux
	7L	Canal 1 - RS422; Canal 2 - 820 nm, multi-mode, DEL
	7M	Canal 1 - RS422; Canal 2 - 1300 nm, multi-mode, DEL
	7N	Canal 1 - RS422; Canal 2 - 1300 nm, simple-mode, EDEL
	7P	Canal 1 - RS422; Canal 2 - 1300 nm, simple-mode, LASER
	7Q	Canal 1 – G.703; Canal 2 - 1300 nm, simple-mode, LASER
	7R	G.703, 1 canal
	7S	G.703, 2 canaux
	7T	RS422, 1 canal
	7W	RS422, 2 canaux

LES SPÉCIFICATIONS SONT SUJETTES À CHANGEMENTS SANS PRÉAVIS.

2.2.1 ÉLÉMENTS DE PROTECTION

NOTICE

À moins d'indication contraire, les temps d'opération montrés ci-dessous incluent le temps d'activation d'un contact de sortie de déclenchement normalisé forme-A. Le mode d'opération FlexLogic^{MC} d'un élément donné est de 4 ms plus rapide. Ceci doit être pris en considération lors de l'utilisation du FlexLogic^{MC} pour l'interconnexion à d'autres éléments de protection et le contrôle du relais, le montage des équations FlexLogic^{MC}, ou l'interface à d'autres DEIs ou dispositifs de système de puissance via des communications ou des contacts de sortie différents.

DIFFÉRENTIEL DE TENSION

Opération: par phase

Auto-réglage: sur demande à partir du clavier, par phase

Nombre d'éléments: 1 par banc de TT, maximum de 3

Facteur de compensation: 0.5000 à 2000.0000 par crans de 0.0001, par phase

Nombre de niveaux de déclenchement/alarme: 4 par phase avec des minuteries distinctes par niveau

Seuil d'amorçage: 0.001 à 1.000 pu de la tension de barre par crans de 0.001

Précision du seuil d'amorçage: 0.015 pu

Hystérésis: 3% ou 0.0005 pu, le plus grand des deux

Délai d'amorçage: 0 à 600.00 s par crans de 0.01

Précision de minuterie: ±3% ou ± 35 ms, le plus grand des deux

Temps d'opération: <35 ms à 60 Hz

CONTRÔLE DE CONDENSATEURS

Fonctionnalité: contient des bascules non volatiles à distance/local et auto/manuel, accumule les déclenchements, les demandes d'ouverture et fermeture et émet les sorties pour contrôler le déclenchement et la fermeture

Délai de verrouillage de fermeture: 0 à 60 minutes par crans de 1 seconde

Minuteries de verrouillage de déclenchement et fermeture: 0 à 60.000 s par crans de 0.001

RÉGULATEUR DE TENSION AUTOMATIQUE

Nombre d'éléments: 1 par module TC/TT module, maximum de 3

Modes: tension avec compensation pour chute de charge ou puissance réactive avec une limite du facteur de puissance

Surveillance de la tension minimale: 0.500 à 1.500 pu par crans de 0.001

Niveau de tension de fermeture: 0.750 à 1.500 pu par crans de 0.001

Niveau de tension d'ouverture: 0.750 à 1.500 pu par crans de 0.001

Précision de la tension d'amorçage: ±0.5% du réglage entre 10 et 208 V

Niveau de puissance réactive de fermeture: –1.50 à 1.50 pu par crans de 0.01

Niveau de puissance réactive d'ouverture: –1.50 à 1.50 pu par crans de 0.01

Précision de la puissance d'amorçage: ±0.05 pu

Limite du facteur de puissance: 0.50 à 1.00 par crans de 0.01

Précision du facteur de puissance: ±0.05

Hystérésis: 0.02 pu (tension): 0.05 pu (vars)

Délai de fermeture: 0 à 65.353 s par crans de 0.001

Délai d'ouverture: 0 à 65.353 s par crans de 0.001

Précision de minuterie: ±3% ou ±20 ms, le plus grand des deux

Temps d'opération: <80 ms à 60 Hz

SURINTENSITÉ TEMPORISÉE DE PHASE/NEUTRE/TERRE

Courant: phaseur ou courant effectif

Niveau d'amorçage: 0.000 à 30.000 pu par crans de 0.001

Niveau de rappel: 97% à 98% de l'amorçage

Niveau de précision:

pour 0.1 à 2.0 × TC: ±0.5% de la lecture ou ±4% du nominal (le plus élevé des deux)

pour > 2.0 × TC: ±1.5% de la lecture

Formes de courbe: Selon IEEE Modérément/Très/Extrêmement Inverse; CEI (et BS) A/B/C et Court Inverse; GE IAC Inverse, Court/Très/ Extrêmement Inverse; I^2t; FlexCurves^{MC} (programmables); Temps Défini (0.01 s courbe de base)

Multiplicateur de courbe: cadran de temps = 0.00 à 600.00 par crans de 0.01

Type de rappel: instantané/temporisé (selon IEEE)

Précision de temporisation: opérer à > 1.03 × amorçage actuelle ±3.5% de temps d'opération ou ±½ cycle (le plus élevé des deux)

SURINTENSITÉ INSTANTANÉE DE PHASE/NEUTRE/TERRE

Niveau d'amorçage: 0.000 à 30.000 pu par crans de 0.001
Niveau de rappel: 97 à 98% de l'amorçage
Niveau de précision:
0.1 à 2.0 × TC: ±0.5% de la lecture ou ±4% de données nominales (le plus élevé des deux)
> 2.0 × TC: ±1.5% de la lecture
Sur-portée: <2%
Temporisation d'amorçage: 0.00 à 600.00 s par crans de 0.01
Temporisation de rappel: 0.00 à 600.00 s par crans de 0.01
Temps d'opération: <16 ms à 3 × amorçage à 60 Hz (surintensité instantanée de phase et terre); <20 ms à 3 × amorçage à 60 Hz (surintensité instantanée de neutre)
Précision de temporisation: opérer à 1.5 × amorçage ±3% ou ±4 ms (le plus élevé des deux)

COMPOSANTE INDIRECTE DE SURINTENSITÉ TEMPORISÉE

Niveau d'amorçage: 0.000 à 30.000 pu par crans de 0.001
Niveau de rappel: 97% à 98% de l'amorçage
Niveau de précision:
0.1 à 2.0 × TC: ±0.5% de la lecture ou ±0.4% de données nominales (le plus élevé des deux)
> 2.0 × TC: ±1.5% de la lecture
Formes de courbe: selon IEEE Modérément /Très/ Extrêmement Inverse; CEI (et BS) A/B/C et Court Inverse; GE IAC Inverse, Court/ Très/ Extrêmement Inverse; I^2t; FlexCurves^{MC} (programmables); Temps Défini (0.01 s courbe de base)
Multiplicateur de courbe (cadran de temps): 0.00 à 600.00 par crans de 0.01
Type de rappel: instantané/temporisé (selon IEEE) et linéaire
Précision de temporisation: opérer à > 1.03 × amorçage actuelle ±3.5% de temps d'opération ou ±½ cycle (le plus élevé des deux)

COMPOSANTE INDIRECTE DE SURINTENSITÉ INSTANTANÉE

Niveau d'amorçage: 0.000 à 30.000 pu par crans de 0.001
Niveau de rappel: 97% à 98% de l'amorçage
Niveau de précision:
0.1 à 2.0 × TC: ±0.5% de la lecture ou ±4% de données nominales (le plus élevé des deux)
> 2.0 × TC: ±1.5% de la lecture
Sur-portée: < 2%
Temporisation d'amorçage: 0.00 à 600.00 s par crans de 0.01
Temporisation de rappel: 0.00 à 600.00 s par crans de 0.01
Temps d'opération: < 20 ms à 3 × amorçage à 60 Hz
Précision de temporisation: opérer à 1.5 × amorçage ±3% ou ±4 ms (le plus élevé des deux)

SURINTENSITÉ DIRECTIONNELLE DE PHASE

Connexion de relais: 90° (quadrature)
Quadrature de tension:
Séquence de phase ABC:phase A (V_{BC}), phase B (V_{CA}), phase C (V_{AB})
Séquence de phase ACB:phase A (V_{CB}), phase B (V_{AC}), phase C (V_{BA})
Seuil de la tension de polarisation: 0.000 à 3.000 pu par crans de 0.001
Seuil de la sensibilité du courant: 0.05 pu
Angle de la caractéristique:0 à 359° par crans de 1
Précision de l'angle: ±2°
Temps d'opération (opérations FlexLogic^{MC}):
Déclenchement (charge en amont, défaut en aval): < 12 ms, typique
Verrouillage (charge en aval, défaut en amont): < 8 ms, typique

SURINTENSITÉ DIRECTIONNELLE DE NEUTRE

Directivité: coexistence d'amont et aval
Polarisation: tension, courant, duale
Tension de polarisation: V_0 ou VX
Courant de polarisation: IG
Courant d'opération: I_0
Niveau de sensibilité: 3 × (|I_0| – K × |I_1|), K = 0.0625; IG indépendant pour aval et amont
Retenu, K: 0.000 à 0.500 par crans de 0.001
Angle de caractéristique: –90 à 90° par crans de 1
Angle de limite: 40 à 90° par crans de 1, indépendant pour aval et amont
Précision de l'angle: ±2°
Impédance de décalage: 0.00 à 250.00 Ω par crans de 0.01
Niveau d'amorçage: 0.05 à 30.00 pu par crans de 0.01
Niveau de rappel: 97 à 98%
Temps d'opération: < 16 ms à 3 × amorçage à 60 Hz

COMPOSANTE INDIRECTE DE SURINTENSITÉ DIRECTIONNELLE

Directivité: Coexistence d'amont et aval
Polarisation: Tension
Tension de polarisation: V_2
Courant d'opération: I_2
Niveau de niveau:
Composante homopolaire: |I_0| – K × |I_1|
Composante indirecte: |I_2| – K × |I_1|
Retenu, K: 0.000 à 0.500 par crans de 0.001
Angle de caractéristique: 0 à 90° par crans de 1
Angle de limite: 40 à 90° par crans de 1, indépendant pour aval et amont
Précision de l'angle: ±2°
Impédance de décalage: 0.00 à 250.00 Ω par crans de 0.01
Niveau d'amorçage: 0.015 à 30.00 pu par crans de 0.01
Niveau de rappel: 97 à 98%
Temps d'opération: < 16 ms à 3 × amorçage à 60 Hz

DÉSÉQUILIBRE DE COURANT DE PHASE

Opération: par phase
Auto-réglage: sur demande à partir du clavier, par phase
Nombre d'éléments: 1 par module TC/TT, maximum de 3
Facteur de déséquilibre inhérent: –0.1000 à 0.1000 par crans de 0.0001, par phase
Nombre de niveaux déclenchement/alarme: 4 par phase avec minuteries individuelles par niveau
Seuil d'amorçage: 0.001 à 5.000 pu de la valeur nominale du TC mi-phase par crans de 0.001
Précision du niveau d'amorçage: 0.002 pu pour <1 pu de courant et <20 de discordance entre les TC de phase et différentiels
Hystérésis: 3% ou 0.001 pu, le plus grand des deux
Délai d'amorçage: 0 à 600.00 s par crans de 0.01
Précision de minuterie: ±3% ou ±35 ms, le plus grand des deux
Temps d'opération: <35 ms à 60 Hz

DÉSÉQUILIBRE DE COURANT DE NEUTRE

Auto-réglage: sur demande à partir du clavier
Nombre d'éléments: 1 par module TC/TT, avec un maximum de 3
Facteur de déséquilibre inhérent: amplitude de 0 à 0.1500 par crans de 0.0001, angle de 0 à 359° par crans de 1
Nombre de niveaux de déclenchement/alarme: 4, avec minuteries individuelles par niveau
Seuil d'amorçage: 0.001 à 5.000 pu du TC de terre par crans de 0.001
Précision du niveau d'amorçage: 0.002 pu pour <1 pu de courant et <20 de discordance entre les TC de phase et de neutre
Hystérésis: 3% ou 0.001 pu, le plus grand des deux
Pente: 0.0 à 10.0% par crans de 0.1
Délai d'amorçage: 0 à 600.00 s par crans de 0.01
Précision de minuterie: ±3% ou ±35 ms, le plus grand des deux
Temps d'opération: <35 ms à 60 Hz

DÉSÉQUILIBRE DE TENSION DE NEUTRE

Opération: compensé pour déséquilibre inhérent de banc et de système
Auto-réglage: sur demande à partir du clavier
Nombre d'éléments: 1 par banc de TTs, maximum de 3
Facteur de compensation: 0.7500 à 1.2500 par crans de 0.0001
Nombre de niveaux de déclenchement/alarme: 4 avec minuteries individuelles
Seuil d'amorçage: 0.001 à 1.000 pu de la valeur nominale du TT de point neutre du banc par crans de 0.001
Pente: 0 à 10% par crans de 0.1
Précision du niveau d'amorçage: 0.002 pu pour <10 de discordance entre les TT de phase et de neutre
Hystérésis: 3% ou 0.001 pu, le plus grand des deux
Délai d'amorçage: 0 à 600.00 s par crans de 0.01
Précision de minuterie: ±3% ou ±35 ms, le plus grand des deux
Temps d'opération: <35 ms à 60 Hz

SOUS-TENSION DE PHASE

Niveau d'amorçage: 0.000 à 3.000 pu par crans de 0.001
Niveau de rappel: 102 à 103% de l'amorçage
Niveau de précision: ±0.5% de la lecture de 10 à 208 V
Formes de courbe: GE IAV Inverse;
Temps défini (0.1 s courbe de base)
Multiplicateur de courbe: cadran de temps = 0.00 à 600.00 par crans de 0.01
Précision de temporisation: opérer à < 0.90 × amorçage
±3.5% de temps d'opération ou ±4 ms (le plus élevé des deux)

SURTENSION DE BANC

Opération: par phase, 3 niveaux à temps défini, 1 niveau à temps inverse
Application: bancs MALT et isolés
Nombre d'éléments: 1 par banc de TT, maximum de 3
Seuil d'amorçage: 0.800 à 2.000 pu de la tension de barre par crans de 0.001, par phase
Précision de niveau d'amorçage: 0.002 pu pour tension d'opération <70 V
Hystérésis: 0.02 pu
Délai d'amorçage: 0 à 600.00 s par crans de 0.01
Courbe: n'importe quelle FlexCurve programmable
de minuterie: ±3% ou ±35 ms, le plus grand des deux
Temps d'opération: < 35 ms à 60 Hz

SURTENSION DE PHASE

Tension: phaseur seulement
Niveau d'amorçage: 0.000 à 3.000 pu par crans de 0.001
Niveau de rappel: 97 à 98% de l'amorçage
Niveau de précision: ±0.5% de la lecture de 10 à 208 V
Temporisation d'amorçage: 0.00 à 600.00 par crans de 0.01 s
Temps d'opération: < 30 ms à 1.10 × amorçage à 60 Hz
Précision de temporisation: ±3% ou ±4 ms (le plus élevé des deux)

SURTENSION DE NEUTRE

Niveau d'amorçage: 0.000 à 3.000 pu par crans de 0.001
Niveau de rappel: 97 à 98% de l'amorçage
Niveau de précision: ±0.5% de la lecture de 10 à 208 V
Délai d'amorçage: 0.00 à 600.00 s par crans de 0.01 (temps défini) ou une courbe sur mesure
Délai de rappel: 0.00 à 600.00 s par crans de 0.01
Précision de temporisation: ±3% ou ±20 ms (le plus élevé des deux)
Temps d'opération: < 30 ms à 1.10 × amorçage à 60 Hz

SURTENSION AUXILIAIRE

Niveau d'amorçage: 0.000 à 3.000 pu par crans de 0.001
Niveau de rappel: 97 à 98% de l'amorçage
Niveau de précision: ±0.5% de la lecture de 10 à 208 V
Temporisation d'amorçage: 0 à 600.00 s par crans de 0.01
Temporisation de rappel: 0 à 600.00 s par crans de0.01
Précision de temporisation: ±3% de la temps d'opération ou ±4 ms (le plus élevé des deux)
Temps d'opération: < 30 ms à 1.10 × amorçage à 60 Hz

SURTENSION DE COMPOSANTE INDIRECTE

Niveau d'amorçage: 0.000 à 1.250 pu par crans de 0.001
Niveau de rappel: 97 à 98% de l'amorçage
Niveau de précision: ±0.5% de la lecture de 10 à 208 V
Temporisation d'amorçage: 0 à 600.00 s par crans de 0.01
Temporisation de rappel: 0 à 600.00 s par crans de 0.01
Précision de temporisation: ±3% ou ±20 ms, le plus élevé des deux
Temps d'opération: < 30 ms à 1.10 × amorçage à 60 Hz

DÉFAILLANCE DE DISJONCTEUR

Mode: 1-pôle, 3-pôles
Supervision de courant: Courant de phase et neutre
Amorçage de la supervision de courant: 0.001 à 30.000 pu par crans de 0.001
Rappel de la supervision de courant: 97 à 98% de l'amorçage
Précision de la supervision de courant:
- 0.1 à 2.0 × TC: ±0.75% de la lecture ou ±1% des données nominales (le plus élevé des deux)
- > 2 × TC: ±2.5% de la lecture

CONTOURNEMENT DE DISJONCTEUR

Quantité opérationnelle: courant de phase, tension et différence de tension
Tension d'amorçage: 0 à 1.500 pu par crans de 0.001
Tension de rappel: 97 à 98% du seuil d'amorçage
Courant d'amorçage: 0 à 1.500 pu par crans de 0.001
Courant de rappel: 97 à 98% du seuil d'amorçage
Précision du niveau: ±0.5% ou ±0.1% de la valeur nominale, la plus grande valeur l'emportant
Tempo d'amorçage: 0 à 65.535 s par crans de 0.001
Précision tempo: ±3% ou ±42 ms, la plus grande valeur l'emportant
Temps d'opération: <42 ms à 1.10 × amorçage à 60 Hz

RÉALLUMAGE DE DISJONCTEUR

Principe: détection d'une condition de surintensité à haute fréquence ¼ cycle après l'ouverture du disjoncteur
Disponibilité: un par module de TC/TT (ne comprenant pas les modules 8Z)
Seuil d'amorçage: 0.10 à 2.00 pu par crans de 0.01
Délai de rappel: 0.000 à 65.535 s par crans de 0.001

PROTECTION DE SURCHARGE THERMIQUE

Courbes de surcharge thermique: courbe CEI 255-8
Courant de base: 0.20 à 3.00 pu par crans de 0.01
Facteur de surcharge (*k*):1.00 à 1.20 pu par crans de 0.05
Constante de temps de déclenchement:0 à 1000 min. par crans de 1
Constante de temps de rappel:0 à 1000 min. par crans de 1
Temps de rappel minimum:0 à 1000 min. par crans de 1
Précision de temporisation (courbe à froid): ±100 ms ou 2%, le plus grand des deux
Précision de temporisation (courbe à chaud): ±500 ms ou 2%, le plus grand des deux pour $I_p < 0.9 \times k \times I_b$ et $I / (k \times I_b) > 1.1$

BARRE DE DÉCLENCHEMENT

Éléments: 6
Entrées: 16
Temps d'opération: < 2 ms à 60 Hz

2.2.2 ÉLÉMENTS PROGRAMMABLES PAR L'UTILISATEUR

FLEXLOGIC[MC]

Langage de programmation:notation polonaise inverse avec visualisation graphique (programmation par clavier)
Lignes de code: 512
Variables internes: 64
Opérations supportées: NON, OUX, OU (2 à 16 entrées), ET (2 à 16 entrées), OUN (2 à 16 entrées), ETN (2 à 16 entrées), BASCULE (domination de réarmement), MINUT
Entrées: toute logique variable, contact ou entrée virtuelle
Nombre de compteurs: 32
Temporisation d'amorçage: 0 à 60000 (ms, s, min.) par crans de 1
Temporisation de rappel: 0 à 60000 (ms, s, min.) par crans de 1

FLEXCURVES[MC]

Nombre: 4 (A à D)
Points de remise: 40 (0 à 1 de l'amorçage)
Points d'opération: 80 (1 à 20 de l'amorçage)
Temporisation: 0 à 65535 ms par crans de 1

ÉTATS «FLEX»

Nombre: jusqu'à 256 variables logiques groupés sous 16 adresses Modbus
Programmabilité: chaque variable logique, contact ou entrée virtuelle

FLEXELEMENTS[MC]

Nombre d'éléments: 16
Signal d'opération: n'importe quelle valeur analogique réelle, ou deux valeurs en mode différentiel
Mode d'opération du signal: avec signe ou en valeur absolue
Mode d'opération: niveau, delta
Direction de comparateur: sur, sous
Niveau d'amorçage: –90.000 à 90.000 pu par crans de 0.001
Hystérésis: 0.1 à 50.0% par crans de 0.1
Delta dt: 20 ms à 60 jours
Temporisation d'amorçage et rappel: 0.000 à 65.535 s par crans de 0.001

BASCULES NON-VOLATIL

Type: réglage et réarmement dominant
Nombre: 16 (programmés individuellement)
Sortie: sauvegarder dans mémoire non-volatile
Séquence d'exécution: comme entrer avant protection, contrôle, et FlexLogic^{MC}

DELS PROGRAMMABLE PAR L'UTILISATEUR

Nombre: 48 plus déclenchement et alarme
Programmabilité: de chaque logique variable, contact ou entrée virtuelle
Mode de réarmement: Auto-réarmé ou verrouillé

ESSAI DE DEL

Initiation: de n'importe quelle entrée numérique ou condition programmable par l'utilisateur
Nombre d'essais: 3, peuvent être interrompus en tout temps
Durée d'un essai complet: approximativement, 3 minutes
Séquence d'essai 1: toutes les DELs sont allumées
Séquence d'essai 2: toutes les DELs sont éteintes, une DEL à la fois s'allume pour 1 s
Séquence d'essai 3: toutes les DELs allumées, une DEL s'éteint à la fois pendant 1 s

AFFICHAGES PROGRAMMABLES PAR L'UTILISATEUR

Nombre d'affichages: 16
Lignes de l'affichage: 2 × 20 caractères alphanumériques
Paramètres: jusqu'à 5, de chaque répertoire d'adresse Modbus
Appellation et déroulement: clavier, ou toute condition programmable par l'utilisateur, comprenant les boutons-poussoirs

BOUTONS-POUSSOIRS DE CONTRÔLE

Nombre de boutons-poussoirs: 7
Opération: piloter les opérandes FlexLogic^{MC}

BOUTONS-POUSSOIR PROGRAMMABLES (OPTIONNELS)

Nombre: 12 (plaque frontale standard)
16 (plaque frontale augmenté)
Mode: Auto rappel, verrouillé
Message d'affichage: 2 lignes avec 20 caractères par la ligne
Minuterie de rappel: 0.00 à 60.00 s par crans de 0.05
Minuterie d'auto-rappel: 0.00 à 600.0 s par crans de 0.1
Minuterie de maintien: 0.0 à 10.0 s par crans de 0.1

MINUTERIES D'HORLOGE

Nombre de minuteries: 5
Résolution de réglage: 1 minute

COMMUTATEUR

Nombre: 2
Limite de position supérieure: 1 à 7 par crans de 1
Modes de sélection: temps écoulé ou acquiescement
Minuterie de temps écoulé: 3.0 à 60.0 s par crans de 0.1
Entrées de contrôle: incrément et 3-bit
Mode de mise sous tension: rétablir à partir de la mémoire non-volatile ou synchroniser à une entrée de contrôle 3-bit ou au mode de synch/retablir

ÉLÉMENTS NUMÉRIQUES

Nombre d'éléments: 48
Signal d'opération: tout opérande FlexLogic™
Temporisation d'amorçage: 0.000 à 999999.999 s par crans de 0.001
Temporisation de rappel: 0.000 à 999999.999 s par crans de 0.001
Précision de temporisation: ±3% ou ±4 ms, le plus grand des deux

2.2.3 SUPERVISION

OSCILLOGRAPHIE

Enregistrements maximum: 64
Taux d'échantillonnage: 64 échantillons par cycle de puissance
Déclencheurs: tout élément d'amorçage, de rappel, ou d'opération; changement de statut d'entrée numérique; changement de statut de sortie numérique; équations FlexLogic^{MC}
Données: canaux d'entrées CA; statut d'éléments; statut d'entrée numérique; statut de sortie numérique
Sauvegarde de données: en mémoire non-volatile

ENREGISTREUR D'ÉVÈNEMENTS

Capacité: 1024 évènements
Estampillage de temps: à 1 microseconde
Déclencheurs: tout élément d'amorçage, de rappel, ou d'opération; changement de statut d'entrée numérique; changement de statut de sortie numérique; événements auto-essai
Sauvegarde de données: en mémoire non-volatile

2

ENREGISTREUR DE DONNÉES

Nombre de canaux: 1 à 16

Paramètres: n'importe quelle valeur analogique réelle disponible

Taux d'échantillonnage: 15 à 3600000 ms par crans de 1

Déclencheur: importe quelle opérande FlexLogic^{MC}

Mode: continu ou déclenché

Capacité de d'archivage: (*NN* est dépendant de la mémoire disponible)

Taux 1 seconde:	01 canal pour *NN* jours 16 canaux pour *NN* jours
↓	↓
Taux 60 minutes:	01 canal pour *NN* jours 16 canaux pour *NN* jours

RAPPORT DE DÉFAUT PROGRAMMABLE PAR L'UTILISATEUR

Nombre d'éléments: 2

Déclencheur pré-défaut: n'importe quel opérande FlexLogic^{MC}

Déclencheur de défaut: n'importe quel opérande FlexLogic^{MC}

Quantités de l'enregistreur: 32 (toute valeur FlexAnalog)

2.2.4 MESURAGE

COURANT RMS: PHASE, NEUTRE, ET TERRE

Précision à:

- 0.1 à 2.0 × données nominales du TC: ±0.25% de la lecture ou ±1% des données nominales (le plus élevé des deux)
- >2.0 × données nominales du TC: ±1.0% de la lecture

TENSION RMS

Précision: ±0.5% de la lecture de 10 à 208 V

PUISSANCE RÉELLE (WATTS)

Précision: ±1.0% de la lecture à $-0.8 < FP \le -1.0$ et $0.8 < FP \le 1.0$

PUISSANCE RÉACTIVE (VARS)

Précision: ±1.0% de la lecture à $-0.2 \le FP \le 0.2$

PUISSANCE APPARENTE (VA)

Précision: ±1.0% de la lecture

HARMONIQUES DE COURANT

Harmoniques: 2e à 25e harmonique: par phase, affiché comme un % de f_1 (phaseur de fréquence fondamentale)
DHT: par phase, affiché comme un % de f_1

Précision:

HARMONIQUES: 1. f_1 > 0.4pu: (0.20% + 0.035% / harmonique) de la lecture ou 0.15% de 100%, le plus élevé des deux
2. f_1 < 0.4pu: comme ci-haut plus %erreur de f_1

DHT: 1. f_1 > 0.4pu: (0.25% + 0.035% / harmonique) de la lecture ou 0.20% de 100%, le plus élevé des deux
2. f_1 < 0.4pu: comme ci-haut plus %erreur de f_1

HARMONIQUES DE TENSION

Harmoniques: 2e à 25e harmonique: par phase, affiché comme un % de f_1 (phaseur de fréquence fondamentale)
DHT: par phase, affiché comme un % de f_1

Précision:

HARMONIQUES: 1. f_1 > 0.4pu: (0.20% + 0.035% / harmonique) de la lecture ou 0.15% de 100%, le plus élevé des deux
2. f_1 < 0.4pu: comme ci-haut plus %erreur de f_1

DHT: 1. f_1 > 0.4pu: (0.25% + 0.035% / harmonique) de la lecture ou 0.20% de 100%, le plus élevé des deux
2. f_1 < 0.4pu: comme ci-haut plus %erreur de f_1

FRÉQUENCE

Précision à

V = 0.8 à 1.2 pu:	±0.01 Hz (lorsque le signal de tension est utilisé pour la mesure de fréquence)
I = 0.1 à 0.25 pu:	±0.05 Hz
I > 0.25 pu:	±0.02 Hz (lorsque le signal de courant est utilisé pour la mesure de fréquence)

2.2.5 ENTRÉES

COURANT CA

Primaire nominal du TC: 1 à 50000 A

Secondaire nominal du TC: 1 A ou 5 A selon le raccordement

Fréquence nominale: 20 à 65 Hz

Charge de relais: < 0.2 VA au secondaire nominal

Portée de la conversion:

TC standard: 0.02 à 46 × val. nom. TC, RMS symétrique

Tenue de courant: 20 ms à 250 fois la valeur nominale
1 sec. à 100 fois la valeur nominale
continu 4xlnom; UR équipés avec 24 entrées de TC ont une température d'opération maximale de 50 C

Valeur nominale en court-circuit:150000 ampères RMS symétriques
250 V maximum (courant primaire au TC externe)

TENSION CA

Secondaire nominal du TT: 50.0 à 240.0 V
Rapport de TT: 1.00 à 24000.00
Fréquence nominale: 20 à 65 Hz
Charge du relais:< 0.25 VA à 120 V
Portée de la conversion: 1 à 275 V
Tenue en tension: continu à 260 V au neutre
1 min./hr à 420 V au neutre

ENTRÉES DE CONTACT

Contacts secs: 1000 ohms maximum
Contacts mouillés: 300 V CC maximum
Seuils au choix: 17 V, 33 V, 84 V, 166 V
Tolérance: ±10%
Contacts par retour commun: 4
Temps de détection: <1 ms
Temps de rebondissement: 0.0 à 16.0 ms par crans de 0.5
Courant continu tiré: 3 mA (lorsqu'activé)

ENTRÉES DE CONTACT AVEC AUTO-NETTOIEMENT

Contacts secs: 1000 ohms maximum
Contacts mouillés: 300 V CC maximum
Seuils au choix: 17 V, 33 V, 84 V, 166 V
Tolérance: ±10%
Contacts par retour commun: 2
Temps de détection: <1 ms
Temps de rebondissement de minuterie: 0.0 à 16.0 ms par crans de 0.5
Courant continu tiré: 3 mA (lorsqu'activé)
Impulsion de courant d'auto-nettoiement: 50 à 70 mA
Durée de l'impulsion d'auto-nettoiement: 25 à 50 ms

ENTRÉES CCMA

Entrée de courant (mA CC): 0 à –1, 0 à +1, –1 à +1, 0 à 5, 0 à 10, 0 à 20, 4 à 20 (programmable)
Impédance d'entrée: 379 Ω ±10%
Portée de la conversion: –1 à +20 mA CC
Précision: ±0.2% de l'échelle complète
Type: passive

ENTRÉES IRIG-B

Modulation d'amplitude: 1 à 10 V crête-crête
Décalage CC: TTL
Impédance d'entrée: 22 kΩ

ENTRÉES À DISTANCE

Points d'entrée: 32, configurés à partir de 64 paires de bits à l'entrée
Dispositifs à distance: 16
État par défaut sur perte de communications: En, Hors, Le plus récent/hors, Le plus récent/en
Entrées statut double-point à distance: 5

ENTRÉES DIRECTES

Points d'entrée: 3296
Dispositifs à distance: 16
État par défaut sur perte de communications: En, Hors, Le plus récent/hors, Le plus récent/en
Configuration de boucle: Oui, Non
Taux de données: 64 ou 128 kbps
CRC: 32-bits
CRC alarme:
  Réponse à: Taux des messages échouant le CRC
  Surveillance du décompte de messages: 10 à 10000 par crans de 1
  Seuil d'alarme: 1 à 1000 par crans de 1
Alarme de message non retourné:
  Réponse à: Taux des messages non retournés dans la configuration en boucle
  Surveillance du décompte de messages: 10 à 10000 par crans de 1
  Seuil d'alarme: 1 à 1000 par crans de 1

2.2.6 ALIMENTATION DE PUISSANCE

GAMME BASSE

Tension CC nominale: 24 à 48 V
Tension CC minimale: 20 V
Tension CC maximale: 60 V
Retenue sur perte de tension:durée de 20 ms à la valeur nominale
NOTE: La basse gamme est en CC seulement

HAUTE GAMME

Tension CC nominale: 125 à 250 V
Tension CC minimale: 88 V
Tension CC maximale: 300 V
Tension CA nominale: 100 à 240 V à 50/60 Hz
Tension CA minimale: 88 V à 25 à 100 Hz
Tension CA maximale: 265 V à 25 à 100 Hz
Retenue sur perte de tension:durée de 200 ms à la valeur nominale

TOUTES LES GAMMES

Tension de tenue: 2 × la plus haute tension nominale pour 10 ms
Consommation en puissance:typique = 15 à 20 W / VA, maximum = 50 W / VA (communiquez avec le fabricant pour les données exactes de consommation par code de commande)

FUSIBLE INTERNE

DONNÉES NOMINALES
  Alimentation de basse gamme:8 A / 250 V
  Alimentation de haute gamme:4 A / 250 V
CAPACITÉ D'INTERRUPTION
  CA: 100 000 A RMS symétrique
  CC: 10 000 A

RELAIS FORME-A

Courant de maintien et de charge pour 0.2 sec.: 30 A selon ANSI C37.90

Courant continue: 6A

Coupure (CC inductif, L/R = 40 ms):

TENSION	COURANT
24 V	1 A
48 V	0.5 A
125 V	0.3 A
250 V	0.2 A

Temps d'opération: < 4 ms

Matériel du contact: alliage d'argent

RELAIS À BASCULE

Capacité de fermeture et continue pour 0.2 s: 30 A selon ANSI C37.90

Capacité continue: 6 A selon IEEE C37.90

Temps d'opération: <4 ms

Matériel de contact: alliage d'argent

Contrôle: entrées séparées pour l'activation et le rappel

Mode de contrôle: opération dominante ou rappel dominant

MONITEUR DE TENSION FORME-A

Tension applicable: environ 15 à 250 V CC

Courant lent: environ 1 à 2.5 mA

MONITEUR DE COURANT FORME-A

Seuil de courant: environ 80 à 100 mA

RELAIS DE DÉFAILLANCE CRITIQUE FORME-C

Fermeture et continu pour 0.2 s: 30 A selon ANSI C37.90

Courant continue: 8 A

Coupure (CC inductif, L/R = 40 ms):

TENSION	COURANT
24 V	1 A
48 V	0.5 A
125 V	0.3 A
250 V	0.2 A

Temps d'opération: < 8 ms

Matériel de contact: alliage d'argent

RELAIS RAPIDE FORME-C

Établissement et charge: 0.1 A max (charge résistif)

Impédance de charge minimale:

TENSION D'ENTRÉE	IMPÉDANCE	
	RÉSISTANCE 2 W	RÉSISTANCE 1 W
250 V CC	20 KΩ	50 KΩ
120 V CC	5 KΩ	2 KΩ
48 V CC	2 KΩ	2 KΩ
24 V CC	2 KΩ	2 KΩ

Note: Les valeurs pour 24 V et 48 V sont les mêmes dû à la baisse de tension requise de 90% à travers l'impédance de charge.

Temps d'opération: < 0.6 ms

Résistance limitante interne:100 Ω, 2 W

RELAIS DE SORTIE ÉLECTRONIQUE

Temps d'opération et de retombée: <100 ms

Tension maximale: 265 V CC

Courant continu maximal: 5 A à 45°C; 4 A à 65°C

Capacité de fermeture et continue:

pour 0.2 s: 30 A selon ANSI C37.90

pour 0.03 s 300 A

Capacité de coupure:

	UL508	Application de la société d'électricité (programme de ré-enclenchement automatique	Application industrielle
Opérations/ intervalle	5000 ops / 1 s-en, 9 s-hors	5 ops / 0.2 s-en, 0.2 s-hors à l'intérieure de 1 minute	10000 ops / 0.2 s-en, 30 s-hors
	1000 ops / 0.5 s-en, 0.5 s-hors		
Capacité de coupure (0 à 250 V CC)	3.2 A L/R = 10 ms	10 A L/R = 40 ms	10 A L/R = 40 ms
	1.6 A L/R = 20 ms		
	0.8 A L/R = 40 ms		

SORTIES IRIG-B

Amplitude: 10 V crête-crête niveau RS485

Charge maximale: 100 ohms

Temporisation: 1 ms pour entrée MA
40 ms pour entrée décalage CC

Isolation: 2 kV

SORTIES EXTERNES DE LA PUISSANCE DE CONTRÔLE (POUR ENTRÉE À CONTACT SEC)

Capacité: 100 mA CC à 48 V CC

Isolation: ±300 V crête

SORTIES À DISTANCE (CEI 61850 GSSE/GOOSE)

Points de sorties standards: 32

Points de sortie de l'utilisateur: 32

SORTIES DIRECTES

Points de sortie: 32

SORTIES CCMA

Domaine: –1 à 1 mA, 0 à 1 mA, 4 à 20 mA

Résistance de charge maximale:
12 kΩ pour le domaine de –1 à 1 mA;
12 kΩ pour le domaine de 0 à 1 mA;
600 Ω pour le domaine de 4 à 20 mA

Précision: ±0.75% de pleine échelle pour le domaine de 0 à 1 mA;
±0.5% de pleine échelle pour le domaine de –1 à 1 mA; ±0.75% de pleine échelle pour le domaine de 0 à 20 mA

Période d'atténuation pour 99% des événements lors d'un changement d'échelle: 100 ms

Isolation: 1.5 kV

Signal déclencheur: toute quantité FlexAnalog

Limites supérieure et inférieure du signal déclencheur: –90 à 90 pu en étapes de 0.001

COMMUTATEUR ETHERNET

(HAUTE TENSION, TYPE 2S)

Tension CC nominale: 110 à 240 V CC

Tension CC minimale: 88 V CC

Tension CC maximale: 300 V C

Tension CA nominale: 100 à 240 V AC, 0.26 à 0.16 A / 26 à 39 VA à 50/60 Hz

Tension CA minimale: 85 V AC, 0.31 A / 22 VA à 50/60 Hz

Tension CA maximale: 265 V AC, 0.16 A / 42 VA à 50/60 Hz

Courant d'entrée: 0.9 A maximum pour CC

Fusible: 3 A, 350 V CA,

COMMUTATEUR ETHERNET (BASSE TENSION, TYPE 2T)

Tension nominale: 48 V CC, 0.31 A/15 W

Tension minimale: 30 V CC, 0.43 A/16 W

Tension maximale: 60 V CC

Fusible:

2.2.8 COMMUNICATIONS

RS232

Port frontal: 19.2 kbps, Modbus RTU

RS485

1 ou 2 ports arrières: Jusqu'à 115 kbps, isolés ensemble à 36 Vpk

Distance typique: 1200 m

Isolation: 2 kV

Le UR-2S et UR-2T supportent seulement le 100 Mb multi-mode

ETHERNET (FIBRE)

PARAMÈTRE	TYPE DE FIBRE	
	10MB MULTI-MODE	100MB MULTI-MODE
Longueur d'onde	820 nm	1310 nm
Connecteur	ST	ST
Puissance de transmission	–20 dBm	–20 dBm
Sensibilité de récepteur	–30 dBm	–30 dBm
Budget en puissance	10 dB	10 dB
Puissance d'entrée maximale	–7.6 dBm	–14 dBm
Distance typique	1.65 km	2 km
Duplex	plein/demi	plein/demi
Redondance	oui	oui

ETHERNET (10/100 MB PAIRE TORSADÉE)

Modes: 10 MB, 10/100 MB (détection automatique)

Connecteur: RJ45

SNTP erreur de synchronisation d'horloge: <10 ms (typique)

PORTS À FIBRE OPTIQUE DU COMMUTATEUR ETHERNET

Calcul de la longueur du segment maximal de fibre:

La longueur du segment de fibre maximal entre deux commutateurs adjacents ou entre un commutateur et un dispositif est calculé comme suit. Premièrement, calculez le budget de puissance optique (BPO) de chaque dispositif à l'aide des spécifications de chaque fabricant.

$$\text{BPO} = P_{T(MIN)} - P_{R(MIN)}$$

où: BPO = budget de puissance optique, P_T = puissance de sortie transmise, et P_R = sensibilité de réception.

Le pire cas du budget de puissance est alors calculé ($\text{BPO}_{\text{PIRE\_CAS}}$) en prenant le plus faible des deux budgets du tableau ci-dessus, et lui soustrayant 1 dB pour le vieillissement de DEL, et par la suite en soustrayant la perte d'insertion totale. La perte d'insertion totale est calculée en multipliant le nombre de connecteurs dans chaque voie de fibre simple par 0.5 dB. Par exemple, avec un câble à simple fibre entre deux dispositifs, il y aura un minimum de deux connecteurs dans soit la voie de transmission ou réception pour une perte d'insertion totale de 1 db pour chacune des directions:

$$\text{Perte d´insertion totale} = \text{nombre de connecteurs} \times 0.5 \text{ dB} = 2 \times 0.5 \text{ dB} = 1.0 \text{ dB}$$

Le budget de puissance optique pire cas entre deux modules de type 2T ou 2S avec un câble à simple fibre est:

$$\text{BPO}_{\text{PIRE\_CAS}} = \text{OPB} - 1 \text{ dB (LED aging)} - \text{perte d´insertion totale} = 10 \text{ dB} - 1 \text{ dB} - 1 \text{ dB} = 8 \text{ dB}$$

Pour calculer la longueur de fibre maximale, divisez le budget de puissance pire cas par l'atténuation par unité de distance du câble, spécifiée dans les spécifications du fabricant. Par exemple, l'atténuation typique d'un câble de fibre optique de verre 62.5/125 mm est approximativement 2.8 dB par km. Dans notre exemple, ceci résulterait en une longueur maximale de fibre optique comme suit:

$$\text{Longueur de fibre maximale} = \frac{\text{BPO}_{\text{PIRE\_CAS}} \text{ (en dB)}}{\text{atténuation de câble (en dB/km)}} = \frac{8 \text{ dB}}{2.8 \text{ dB/km}} = 2.8 \text{ km}$$

Le client doit utiliser l'atténuation spécifiée par le fabricant pour un calcul précis de la longueur maximale de fibre.

PORTS 10/100BASE-T DE COMMUTATEURS ETHERNET

Connecteur type: RJ45

LONGUEURS DE SEGMENTS MAXIMUM 10 MBPS ETHERNET

Paire de fils torsadés sans blindage: 100 m (328 pi.)

Paire de fils torsadés blindés: 150 m (492 pi.)

LONGUEURS DE SEGMENTS MAXIMUM ETHERNET RAPIDE STANDARD

10Base-T (CAT 3, 4, 5 UTP): 100 m (328 pi.)

100Base-TX (CAT 5 UTP):100 m (328 pi.)

Paire de fils torsadés blindés: 150 m (492 pi.)

2.2.9 COMMUNICATIONS INTER-RELAIS

OPTIONS D'INTERFACE DE PAIRE TORSADÉE BLINDÉE

TYPE D'INTERFACE	DISTANCE TYPIQUE
RS422	1200 m
G.703	100 m

NOTICE

La distance RS422 est basée sur la puissance de l'émetteur et ne prend pas en considération la source de l'horloge fournie par l'utilisateur.

BUDGET DE PUISSANCE DU LIEN

ÊMITTEUR, TYPE FIBER	PUISSANCE TRANSMISE	SENSIBILITÉ REÇUE	BUDGET DE PUISSANCE
820 nm DEL, multi-mode	–20 dBm	–30 dBm	10 dB
1300 nm DEL, multi-mode	–21 dBm	–30 dBm	9 dB
1300 nm EDEL, mode simple	–23 dBm	–32 dBm	9 dB
1300 nm Lazer, mode simple	–1 dBm	–30 dBm	29 dB
1550 nm Lazer, mode simple	+5 dBm	–30 dBm	35 dB

NOTICE

Ces budgets de puissance sont calculés des pires cas de puissance d'émetteur du manufacturier et de sensibilité du récepteur.

NOTICE

Les budgets de puissance pour le EDEL 1300nm sont calculés à partir de la puissance de l'émetteur et de la sensibilité dU récepteur à la température ambiante, fournies par le fabricant. Aux températures extrêmes ces valeurs dévieront basé sur la tolérance des composants. En moyenne, la puissance de sortie diminuera à mesure que la température augmente par un facteur 1dB/5°C.

PUISSANCE D'ENTRÉE MAXIMALE D'OPTIQUE

ÊMITTEUR, TYPE FIBER	PUISSANCE D'ENTRÉE MAXIMALE
820 nm DEL, multi-mode	–7.6 dBm
1300 nm DEL, multi-mode	–11 dBm
1300 nm EDEL, mode simple	–14 dBm
1300 nm Lazer, mode simple	–14 dBm
1550 nm Lazer, mode simple	–14 dBm

DISTANCE DE LIEN TYPIQUE

TYPE D'ÉMITTEUR	TYPE DE FIBRE	TYPE DE RACCORD	DISTANCE TYPIQUE
820 nm DEL		ST	1.65 km
1300 nm DEL		ST	3.8 km

NOTICE

Les distances typiques montrées sur la liste sont basées sur les suppositions suivantes pour perte de système. Pendant que les pertes actuelles varient d'une installation à l'autre, la distance couverte par votre système pourrait varier.

PERTE DE RACCORD (TOTAL DES DEUX EXTRÊMITÉS)

Raccord ST 2 dB

PERTES DE FIBRE

820 nm multi-mode 3 dB/km

1300 nm multi-mode 1 dB/km

1300 nm mode simple 0.35 dB/km

1550 nm mode simple 0.25 dB/km

Perte d'épissure: 1 épissure à chaque 2 km, à perte de 0.05 dB par épissure.

MARGE DE SYSTÈME

3dB de perte additionnelle rajoutée aux calculs pour compenser pour toutes les autres pertes.

La différence compensée en émettant et en recevant les retards de canaux (asymétrie de canal) en utilisant l'horloge satellite GPS: 10 ms

2.2.10 ENVIRONNEMENTAL

TEMPÉRATURES AMBIANTES

Opération: –40 à 60°C; le contraste de l'écran à cristaux liquides peut être affecté à des températures inférieures à -20°C.

Entreposage: –40 à 85°C

HUMIDITÉ

Humidité: opère jusqu'à 95% (sans condensation) à 55°C (selon CEI60068-2-30, variante 1, 6 jours)

AUTRE

Altitude: jusqu'à 2000 m

Catégorie d'installation: II

Pollution degré: II

Catégorie de surtension: II

Protection d'étanchéité: IP20 à l'avant, IP10 à l'arrière

2.2.11 ESSAIS DE TYPE

ESSAIS TYPE C70

ESSAI	NORME EN RÉFÉRENCE	NIVEAU D'ESSAI
Tenue diélectrique en tension	EN60255-5	2.2 kV
Tenue transitoire de tension	EN60255-5	5 kV
Oscillations amorties	CEI61000-4-18 / CEI60255-22-1	2.5 kV CM, 1 kV DM
Décharge électrostatique	EN61000-4-2 / CEI60255-22-2	Niveau 3
Immunité RF	EN61000-4-3 / CEI60255-22-3	Niveau 3
Perturbation transitoire rapide	EN61000-4-4 / CEI60255-22-4	Classes A et B
Immunité aux transitoires	EN61000-4-5 / CEI60255-22-5	Niveaux 3 et 4
Immunité RF par conduction	EN61000-4-6 / CEI60255-22-6	Niveau 3
Immunité fréquence de puissance	EN61000-4-7 / CEI60255-22-7	Classes A et B
Coupure de tension et ondulation CC	CEI60255-11	12% ondulation, interruptions de 200 ms
Émissions rayonnées et conduits	CISPR11 / CISPR22 / CEI60255-25	Classe A
Vibration sinusoïdale	CEI60255-21-1	Classe 1
Collision et secousse	CEI60255-21-2	Classe 1
Séismique	CEI60255-21-3	Classe 1
Immunité magnétique en puissance	CEI61000-4-8	Niveau 5
Immunité magnétique impulsionnelle	CEI61000-4-9	Niveau 4
Immunité magnétique amortie	CEI61000-4-10	Niveau 4
Chute et interruption de tension	CEI61000-4-11	Chutes de 0, 40, 70, 80%; interruptions de 250 / 300 cycles
Oscillations amorties	CEI61000-4-12	2.5 kV CM, 1 kV DM
Immunité RF par conduction, 0 à 150 kHz	CEI61000-4-16	Niveau 4
Ondulations en tension	CEI61000-4-17	15% d'ondulations
Protection d'étanchéité	CEI60529	IP40 à l'avant, IP10 à l'arrière
Froid	CEI60068-2-1	–40°C pour 16 heures
Chaud	CEI60068-2-2	85°C pour 16 heures
Humidité	CEI60068-2-30	6 jours, variante 1
Oscillations amorties	IEEE/ANSI C37.90.1	2.5 kV, 1 MHz
Immunité RF	IEEE/ANSI C37.90.2	20 V/m, 80 MHz à 1 GHz
Sécurité	UL508	e83849 NKCR
Sécurité	UL C22.2-14	e83849 NKCR7
Sécurité	UL1053	e83849 NKCR

2.2.12 ESSAIS DE PRODUCTION

THERMIQUE

Les produits passent par un essai environnemental basé sur un procédé par échantillon selon Niveau Qualité Accepté (NQA).

2.2.13 APPROBATIONS

APPROBATIONS

CONFORMITÉ	DIRECTIVE CONSEIL APPLICABLE	SELON
CE	Directive basse tension	EN 60255-5
	Directive CEM	EN 60255-26 / EN 50263
		EN 61000-6-5
C-UL-US	---	UL 508
		UL 1053
		C22.2 No. 14

2.2.14 ENTRETIEN

INSTALLATION

Installez les supports d'attache en appliquant un couple de 20 pouces-livres (±2 pouces-livres)

NETTOYAGE

Nettoyage:normalement, le nettoyage n'est pas requis; mais dans des situations où la poussière s'est accumulée sur l'affichage de la plaque frontale, un tissu sec peut être utilisé.

NOTICE

Les unités qui sont entreposées dans un état non alimenté devrait être mise sous tension une fois par an, pour une durée d'une heure afin d'éviter la détérioration des condensateurs catalytiques.

a) UNITÉS HORIZONTAL

Le Système de protection et contrôle de banc de condensateur C70 est disponible dans un boîtier de 19 pouces pour installation horizontale, avec une face avant amovible. La face avant peut être spécifiées comme standard ou évoluée au moment de passer la commande. La face avant évoluée contient des boutons-poussoirs programmables additionnels et des voyants à DELs.

La conception modulaire permet au relais d'être facilement amélioré ou réparé par une personne de service qualifiée. La plaque frontale est à charnière afin de permettre un accès facile au module débrochable, et est en elle-même débrochable pour permettre le montage sur les portes avec profondeur arrière limitée.

Les dimensions de la caisse sont montrées ci-dessous, en même temps qu'une section des détails du panneau pour le montage sur panneau. Lors de la planification de l'emplacement de la coupe du panneau, s'assurer que les provisions sont faites pour permettre à la plaque frontale de pivoter en position ouverte sans interférence de ou envers l'équipement adjacent.

Le relais doit être monté de façon que la plaque frontale s'ajuste en semi-façade avec le panneau ou avec la porte de l'appareillage blindé, permettant ainsi à l'opérateur un accès au clavier et au port de communications RS232. Le relais est fixé au panneau à l'aide de quatre vis fournis avec le relais.

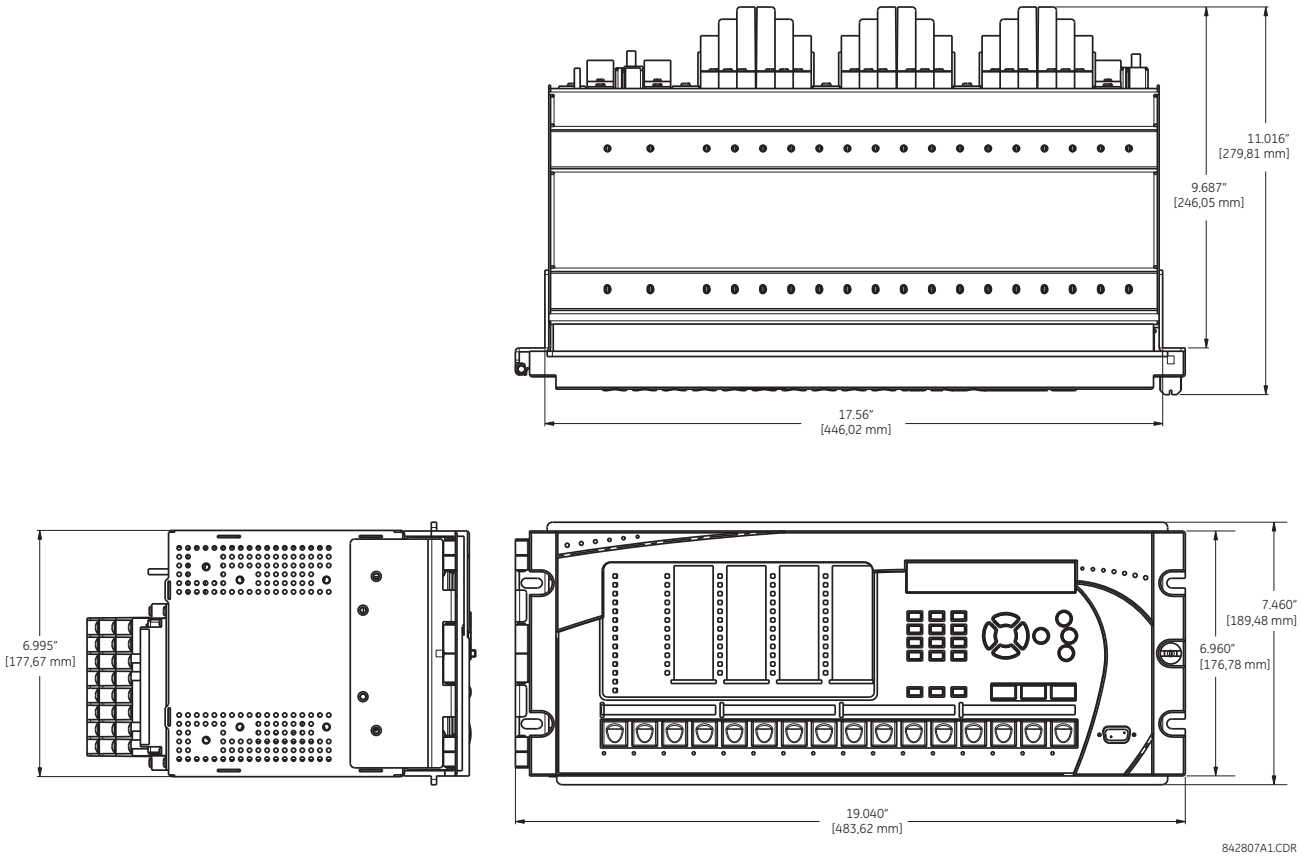


Figure 3–1: DIMENSIONS HORIZONTAL DU C70 (PLAQUE FRONTALE AUGMENTÉ)

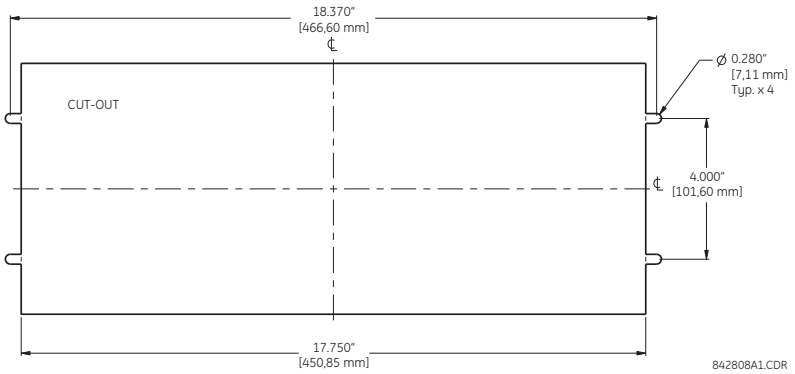


Figure 3–2: MONTAGE HORIZONTAL DU C70 (PLAQUE FRONTALE AUGMENTÉ)

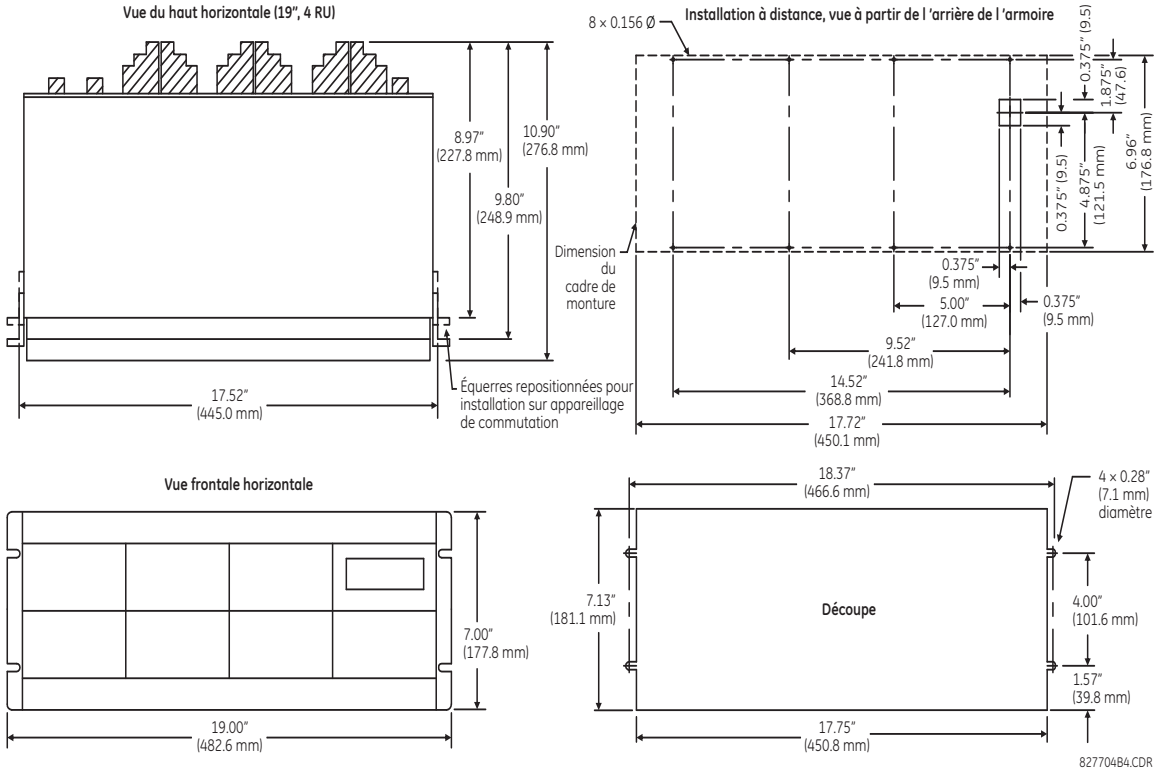


Figure 3–3: MONTAGE HORIZONTAL ET DIMENSIONS DU C70 (PLAQUE FRONTALE STANDARD)

b) UNITÉS VERTICAL

Le relais est disponible en unité à montage vertical à dimensions réduites (¾) munie d'une plaque frontale débrochable. La face avant peut être spécifiée comme standard ou enrichie au moment de la commande. La face avant enrichie comporte des boutons-poussoir programmables additionnels et des voyants à DEL.

La conception modulaire permet au relais d'être facilement amélioré ou réparé par une personne de service qualifiée. La plaque frontale est à charnière afin de permettre un accès facile au module débrochable, et est en elle-même débrochable pour permettre le montage sur les portes avec profondeur arrière limitée.

Les dimensions de la caisse sont montrées ci-dessous, en même temps qu'une section des détails du panneau pour le montage sur panneau. Lors de la planification de l'emplacement de la coupe du panneau, s'assurer que les provisions sont faites pour permettre à la plaque frontale de pivoter en position ouverte sans interférence de ou envers l'équipement adjacent.

Le relais doit être monté de façon que la plaque frontale s'ajuste en demi-façade avec le panneau ou avec la porte de l'appareillage blindé, permettant ainsi à l'opérateur un accès au clavier et au port de communications RS232. Le relais est fixé au panneau à l'aide de quatre vis fournis avec le relais.

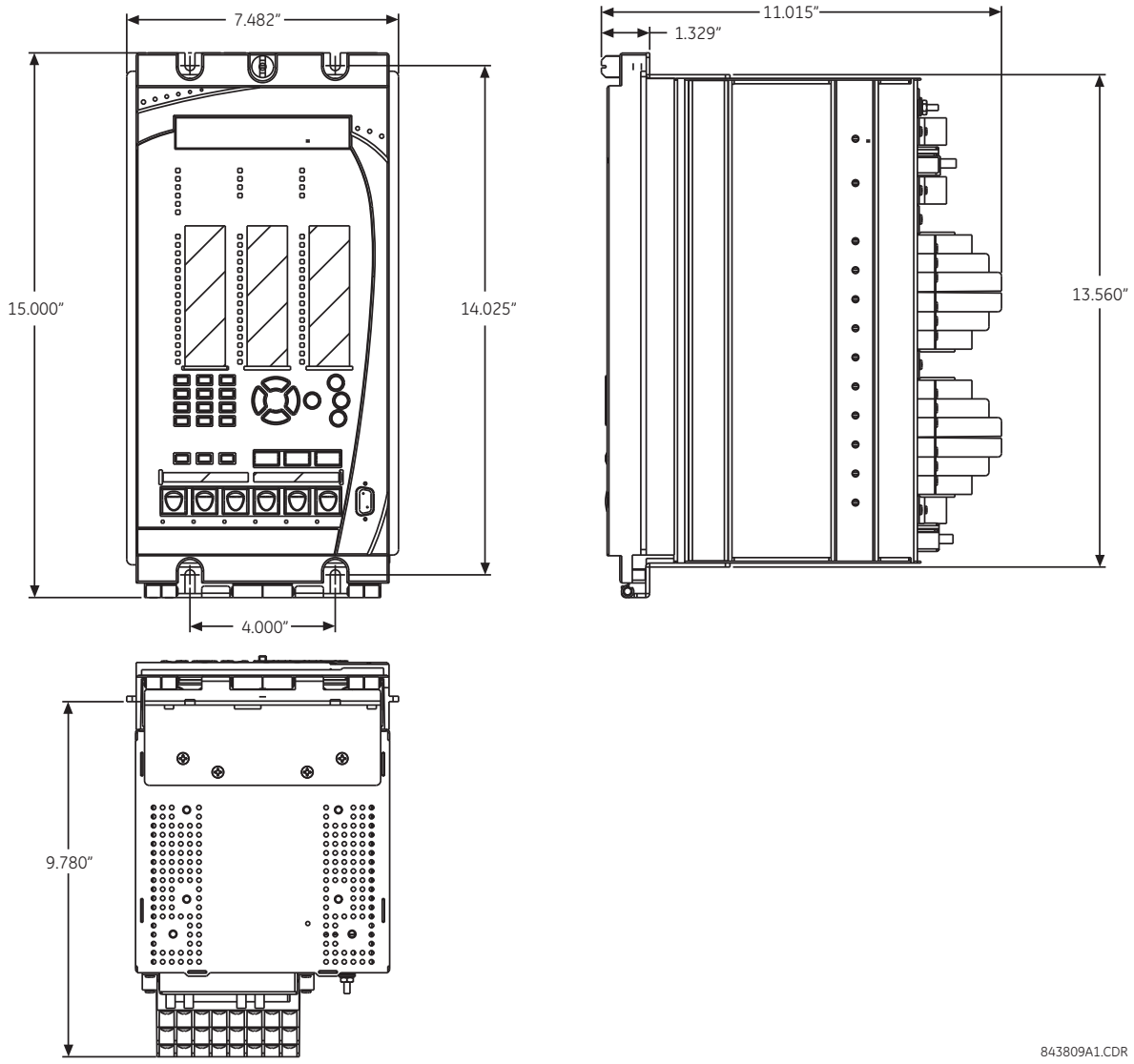


Figure 3–4: DIMENSIONS DU C70 VERTICAL (FACE AVANT ENRICHIE)

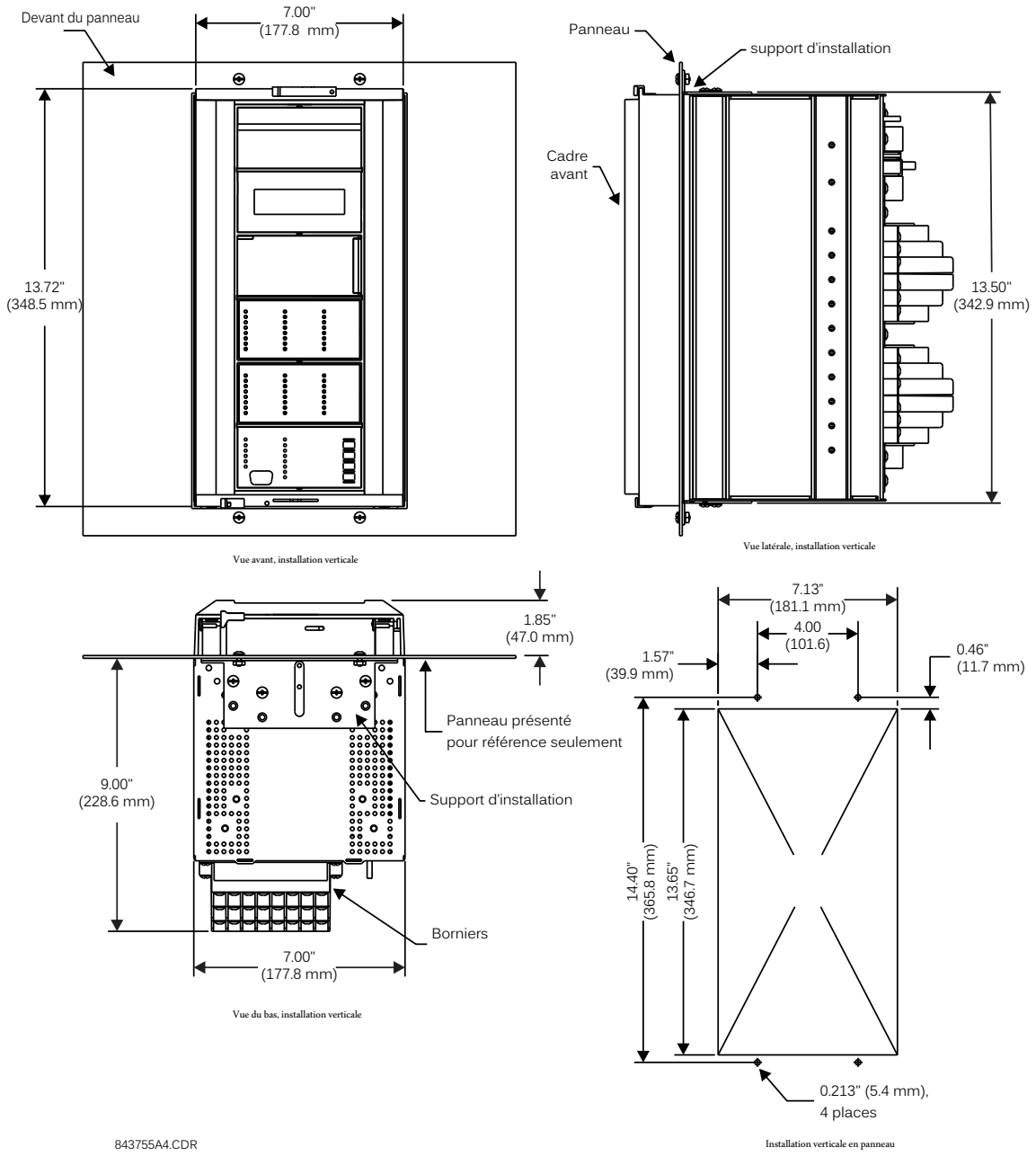


Figure 3–5: DÉTAILS D'INSTALLATION ET DIMENSIONS DU C70 VERTICAL (FACE AVANT STANDARD)

Pour les détails concernant l'installation latérale du C70 avec face avant enrichie, référez-vous aux documents suivants accessibles en ligne à partir du site Web de GE Multilin.

- GEK-113180: Instructions d'installation latérale de la face avant de l'UR-V de la série UR.
- GEK-113181: Raccordement d'une face avant enrichie à installation latérale avec un dispositif vertical de la série UR.
- GEK-113182: Raccordement d'une face avant enrichie à installation latérale avec un dispositif horizontal de la série UR, installé en position verticale.

Pour les détails concernant l'installation latérale du C70 avec face avant standard, référez-vous aux figures ci-dessous.

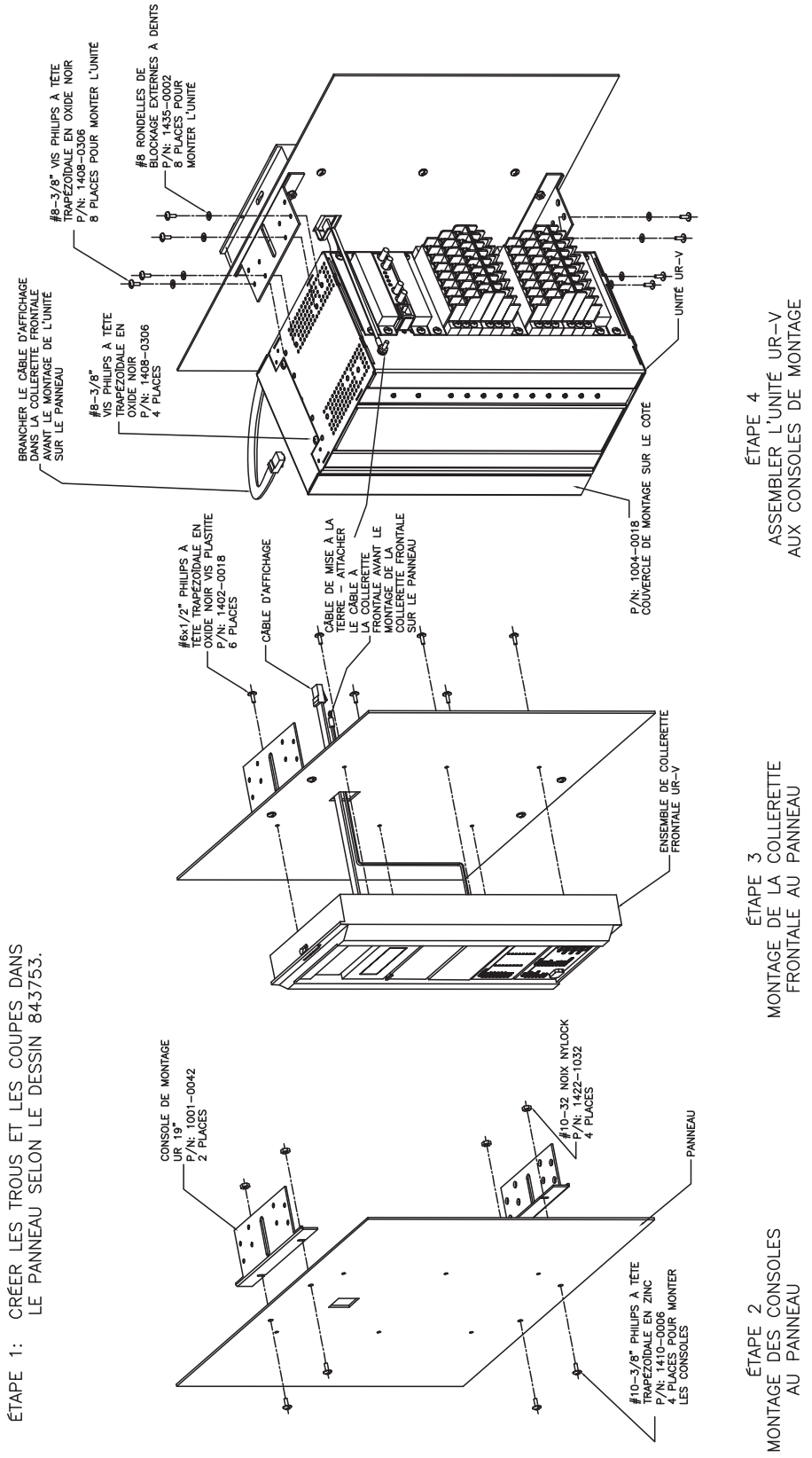


Figure 3–6: INSTALLATION LATÉRALE DU C70 VERTICAL (PANNEAU STANDARD)

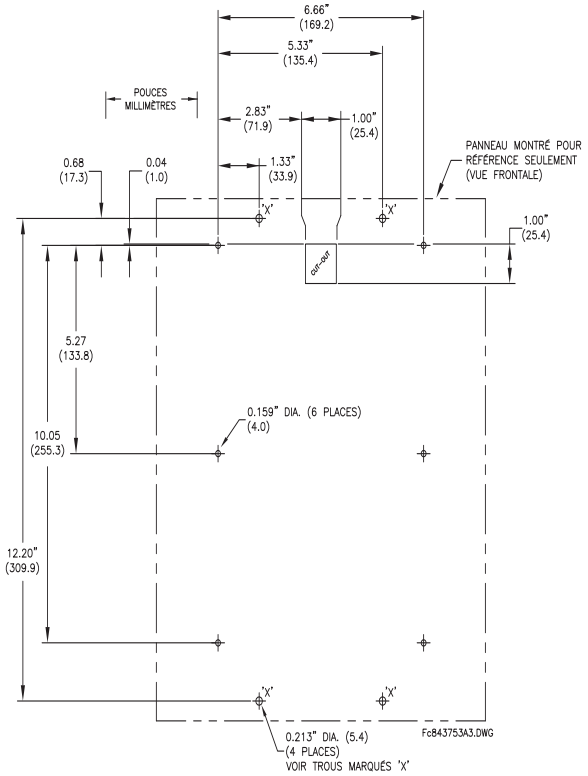


Figure 3–7: DIMENSIONS ARRIÈRES DU C70 VERTICAL À INSTALLATION LATÉRALE (PANNEAU STANDARD)

3.1.2 INSERTION ET DÉBROCHAGE DU MODULE

AVERTISSEMENT

L'insertion et le débrochage du module peut être effectué seulement lorsque la puissance de contrôle a été retirée de l'unité. L'insertion d'un type de module incorrect dans un créneau pourrait engendrer des blessures corporelles, des dommages à l'unité ou à l'équipement raccordé, ou des opérations non-désirées!

NOTICE

Une protection de décharge électrostatique adéquate (par exemple, une bande statique) doit être utilisée lors d'un contact au module pendant que le relais est sous tension!

Le relais ayant une conception modulaire, permet le débrochage et l'insertion des modules. Les modules doivent être remplacés seulement avec des modules identiques dans les créneaux originellement configurés en usine.

La face avant évoluée peut s'ouvrir du côté gauche, après que la mollette ait été retirée tel que présenté ci-dessous. Ceci permet un accès facile aux modules pour les retirer. La nouvelle penture à large portée de la face avant évoluée permet une ouverture complète et un accès facile à tous les modules du C70.



842812A1.CDR

Figure 3–8: INSERTION ET DÉBROCHAGE DU MODULE C70 (PLAQUE FRONTALE AUGMENTÉ)

La plaque frontale standard peut être ouverte sur la gauche, une fois que le loquet de glissement sur le côté droit a été poussé vers le haut tel que montré dans la figure ci-dessous. Ceci permet une accessibilité au module pour le débrochage.



842760A1.CDR

Figure 3–9: INSERTION ET DÉBROCHAGE DU MODULE C70 (PLAQUE FRONTALE STANDARD)

Pour enlever correctement un module, les pinces d'insertion et d'éjection situées au sommet et au bas de chaque module doivent être tirées simultanément. Avant d'effectuer cette action, **la puissance de contrôle doit être retirée du relais**. Enregistrer l'emplacement original du module pour s'assurer que le même module ou le module de remplacement est inséré dans le créneau approprié.

Pour insérer correctement un module, assurez que le type de module **approprié** est inséré dans la position de créneau *approprié*. Les pinces d'insertion et d'éjection situées sur le sommet et le bas de chaque module doivent être en position désengagée pendant que le module est lentement inséré dans le créneau. Une fois que les pinces ont dégagé le rebord élevé du châssis, engager les pinces simultanément. Lorsque les pinces sont verrouillées en position, le module sera complètement inséré.

NOTICE

Tous les modules d'UCT, sauf le 9E, sont munis de connecteurs Ethernet 10/100Base-T ou 100Base-F. Ces connecteurs doivent être individuellement déconnectés du module avant qu'il puisse être retiré du boîtier.

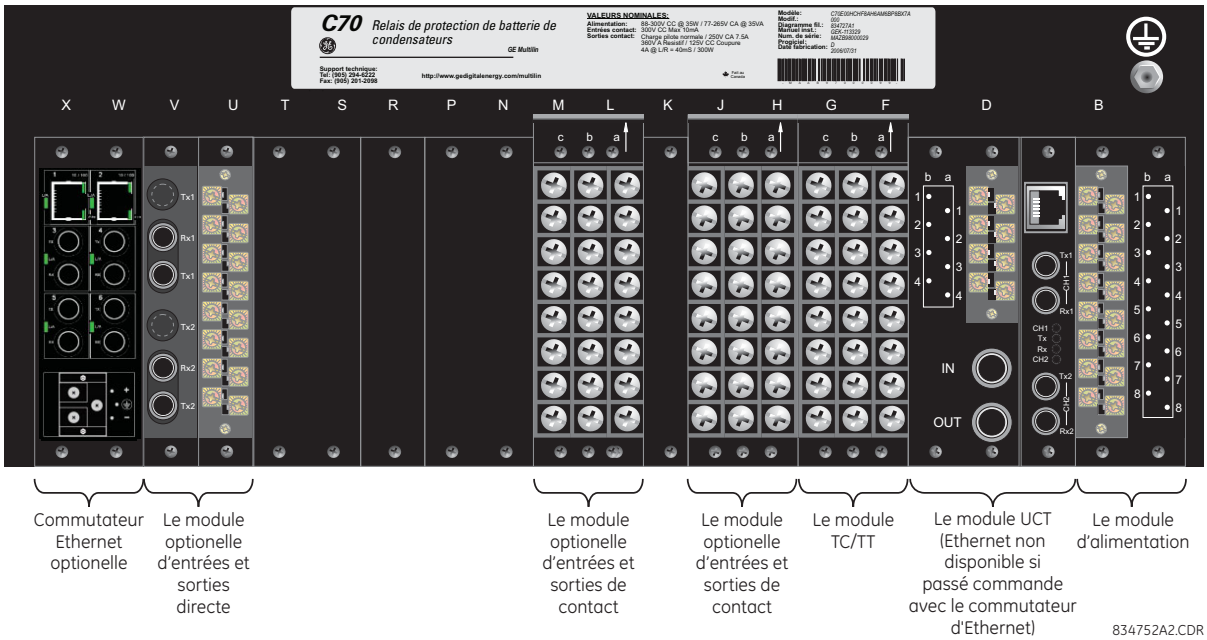


Figure 3–10: VUE DU BORNIER ARRIÈRE

AVERTISSEMENT

Ne toucher aucun bornier arrière pendant que le relais est sous tension!

Le relais suit une convention relativement aux assignations de numéro de borne qui sont d'une longueur de trois caractères assignés par ordre de position de créneau de module, numéro de rangée, et lettre de colonne. Les modules d'une largeur de deux créneaux, prennent leurs désignations du créneau de la première position de créneau (le plus proche du module UCT) indiqué par une flèche de marquage sur le bornier. Voir la figure suivante pour un exemple des assignations des borniers arrières.

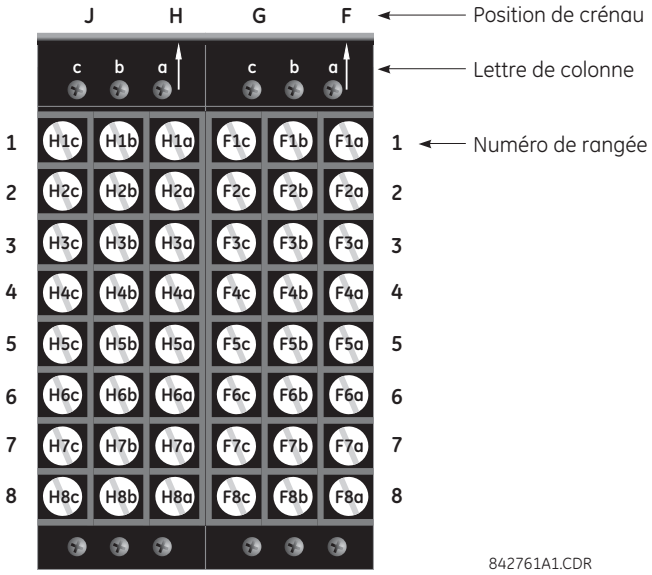


Figure 3–11: EXEMPLE DE MODULE DANS LES CRÉNEAUX F ET H

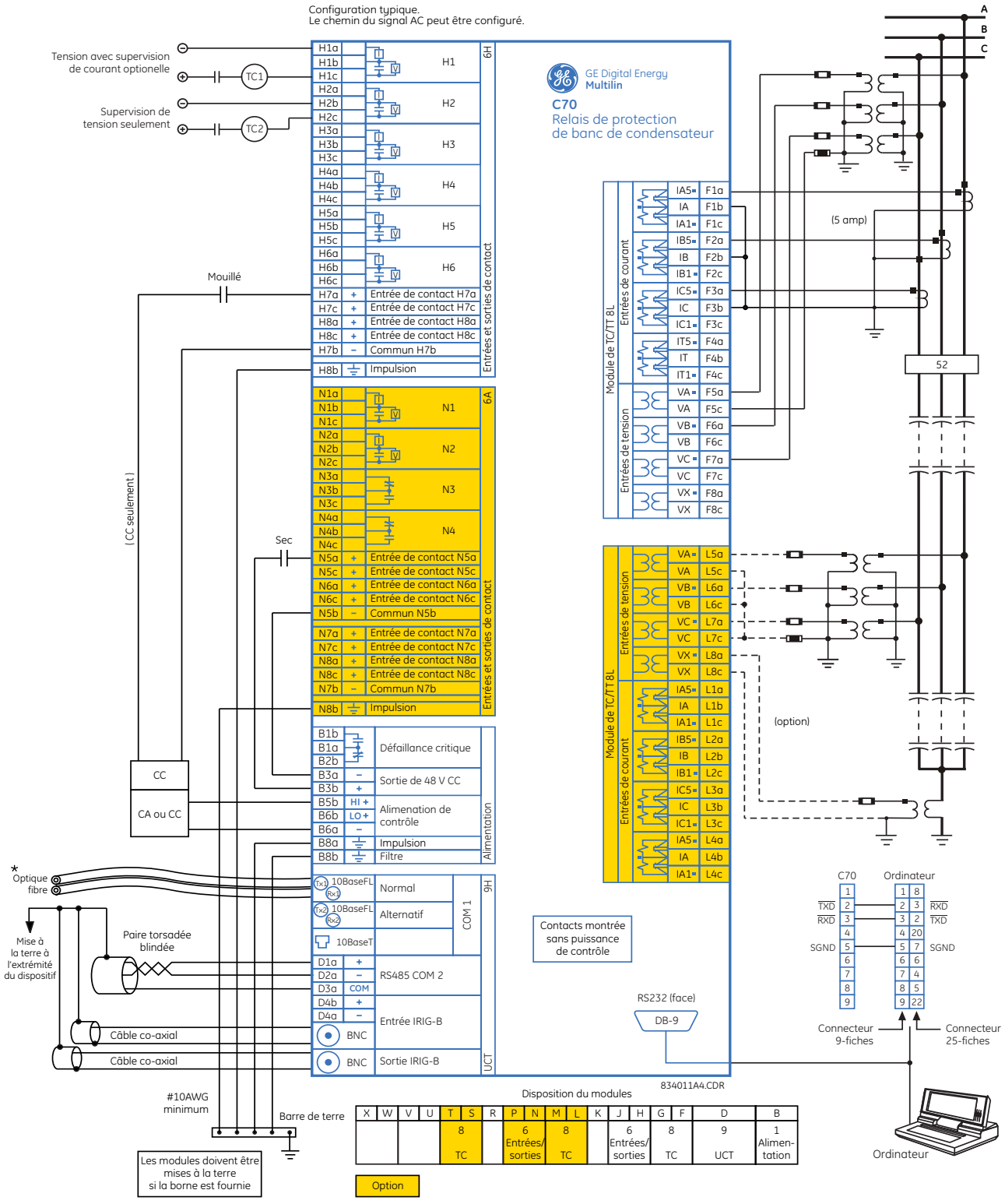


Figure 3–12: SCHÉMA DE FILAGE TYPIQUE

3.2.2 RIGIDITÉ DIÉLECTRIQUE

La rigidité diélectrique de la quincaillerie du module UR est montrée sur le tableau suivant:

Table 3–1: RIGIDITÉ DIÉLECTRIQUE DE LA QUINCAILLERIE DU MODULE UR

TYPE DE MODULE	FONCTION DU MODULE	BORNES		RIGIDITÉ DIÉLECTRIQUE (CA)
		DE	À	
1	Alimentation	Haut (+); Bas (+); (–)	Châssis	2000 V CA pour 1 minute
1	Alimentation	48 V CC (+) et (–)	Châssis	2000 V CA pour 1 minute
1	Alimentation	Bornes de relais	Châssis	2000 V CA pour 1 minute
2	Réservé pour futur	N/A	N/A	N/A
3	Réservé pour futur	N/A	N/A	N/A
4	Réservé pour futur	N/A	N/A	N/A
5	Entrées et sorties analogique	Tous excepté 8b	Châssis	< 50 V CC
6	Entrées et sorties numérique	Tous	Châssis	2000 V CA pour 1 minute
7	G.703	Tous excepté 2b, 3a, 7b, 8a	Châssis	2000 V CA pour 1 minute
	RS422	Tous excepté 6a, 7b, 8a	Châssis	< 50 V CC
8	TC/TT	Tous	Châssis	2000 V CA pour 1 minute
9	CPU	Tous excepté 7b	Châssis	< 50 V CC

Les pinces de réseaux de filtre et de protection transitoire sont utilisés dans la quincaillerie du module pour prévenir les dommages causés par les tensions transitoires à haute crête, l'interférence de fréquence radio (RFI) et l'interférence électromagnétique (EMI). Ces composantes de protection *peuvent être endommagées* par l'application de la tension d'essai spécifiée dans ANSI/IEEE C37.90 pour une période plus longue que celle spécifiée d'une minute.

3.2.3 ALIMENTATION DE CONTRÔLE

NOTICE

L'ALIMENTATION DE CONTRÔLE FOURNIE AU RELAIS DOIT ÊTRE RACCORDÉE À LA GAMME DE PUISSANCE D'ALIMENTATION CONCORDANTE DU RELAIS. SI LA TENSION EST APPLIQUÉE AUX MAUVAISES BORNES, DES DOMMAGES POURRAIENT SURVENIR!

NOTICE

Le relais C70, comme la plupart des relais électroniques, contient des condensateurs électrolytiques. Ces condensateurs sont bien connus d'être sujets à une détérioration dans le temps si la tension n'est pas appliquée périodiquement. La détérioration peut être évitée en mettant le relais sous tension une fois par année.

Le module d'alimentation peut être commandé en deux versions de gamme de tension, avec ou sans une option de redondance. Chaque gamme de tension a une entrée de raccordement distincte pour une opération correcte. Les gammes sont présentées ci-dessous (référez-vous à la section des *Spécifications* du chapitre 2 pour des détails additionnels).

- Gamme LO (basse): 24 à 48 V (CC seulement) nominal.
- Gamme HI (haut): 125 à 250 V nominal.

Le module d'alimentation fourni la puissance du relais et fourni la puissance pour les contacts secs des connexions d'entrée.

Les modules d'alimentation fournissent une puissance de 48 V CC pour les contacts secs des connexions d'entrées et un relais de défaillance critique (voir le *Schéma de filage typique*). Le relais de défaillance critique est de forme-C, et sera mis sous tension une fois que la puissance de contrôle est appliquée et que le relais a démarré avec succès sans défaillance à ses auto-essais critiques. Si les vérifications de diagnostiques d'auto-essais continues détectent une défaillance critiques (voir tableau *Erreurs d'auto-essais majeurs* du chapitre 7) ou que la puissance de contrôle est perdue, le relais sera hors tension.

Pour les systèmes à haute fiabilité, le C70 a une option redondante dans laquelle deux alimentation de C70 sont raccordées en parallèle à la barre. Si une alimentation tombe en panne, la deuxième alimentation assumera la pleine charge du relais sans interruptions. Chaque alimentation est munie d'une DEL verte sur le devant du module pour indiquer sa bonne condition. Le relais de panne critique du module indiquera aussi la présence de la panne d'alimentation.

Une DEL sur le devant du module confirme l'état de l'alimentation:

INDICATION DE DEL	ALIMENTATION
EN	OK
EN/HORS EN CYCLAGE	Panne
HORS	Panne

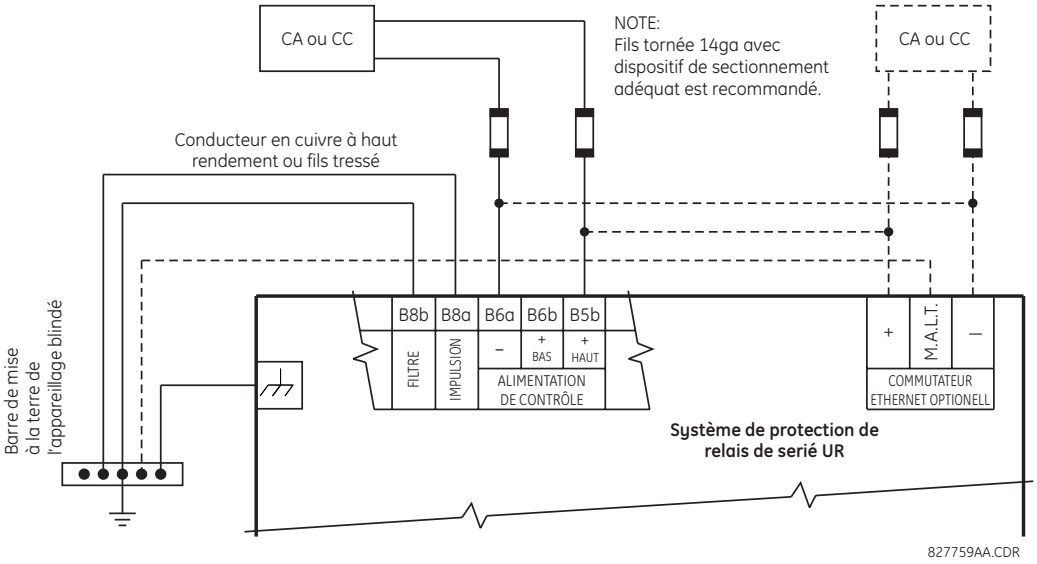


Figure 3–13: RACCORDEMENT DE L'ALIMENTATION DE CONTRÔLE

3.2.4 MODULES TC ET TT

Un module TC/TT peut avoir des entrées de tension sur les canaux 1 à 4 inclusivement, ou les canaux 5 à 8 inclusivement. Les canaux 1 et 5 sont prévus pour un raccordement à la phase A et sont étiquetés de façon correspondante dans le relais. Il en est de même pour les canaux 2 et 6 prévus pour la phase B, et les canaux 3 et 7 sont prévus pour la phase C.

Les canaux 4 et 8 sont prévus pour un raccordement à une source monophasée. Pour les entrées de tension, ces canaux sont libellés comme tension auxiliaire (VX). Pour les entrées de courant, ces canaux sont prévus pour un raccordement à un TC entre le neutre et la terre du système et sont libellés comme un courant de terre (IT).

NOTICE

Vérifiez que le raccordement établi au courant nominal de 1 A ou 5 A du relais correspond à la spécification nominale du secondaire des TCs raccordés. Des TCs non appareillés peuvent provoquer un endommagement de l'équipement ou une protection inadéquate.

Les modules TC/TT peuvent être commandés avec une entrée de courant de terre standard qui est identique aux entrées de courant de phase. Chaque entrée de courant CA possède un transformateur d'isolation et un mécanisme de court-circuitage automatique qui court-circuite l'entrée lors du retrait du module du châssis. Il n'existe pas de raccordements à la terre internes sur les entrées de courant. Des transformateurs de courant avec des primaires de 1 à 50000 A et des secondaires de 1 A ou 5 A peuvent être utilisés.

Les modules ci-dessus sont disponibles avec diagnostiques enrichis. Ces modules peuvent automatiquement détecter une panne de matériel de TC/TT et mettre le relais hors service.

Les raccordements de TC pour les rotations de phases ABC et ACB sont identiques tel que présenté dans le *diagramme de filerie typique*.

L'emplacement exact du TC d'équilibre de noyau homopolaire pour détecter un courant de défaut à la terre est présenté ci-dessous. Un câblage par fils torsadés du TC homopolaire est recommandé.

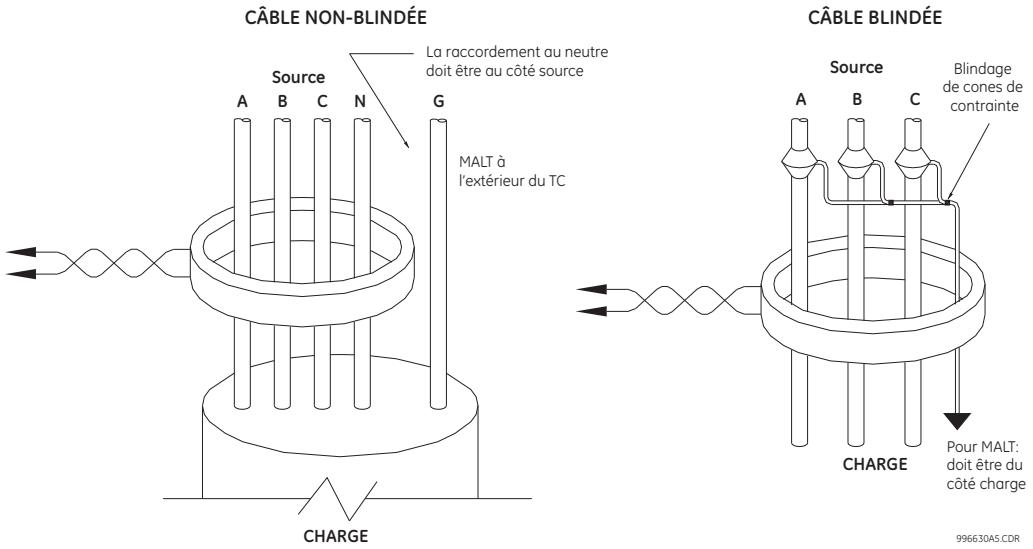


Figure 3–14: INSTALLATION DU TC D'ÉQUILIBRE DE NOYAU DE LA COMPOSANTE HOMOPOLAIRE

Les canaux de tension de phase sont utilisés pour la plupart des applications de protection et mesure. Le canal de tension auxiliaire est utilisé comme entrée pour les fonctions de vérification de synchronisme et de volts par hertz.

NOTICE

Substituez le symbole du tilde «~» avec la position de fente du module dans la figure suivante.

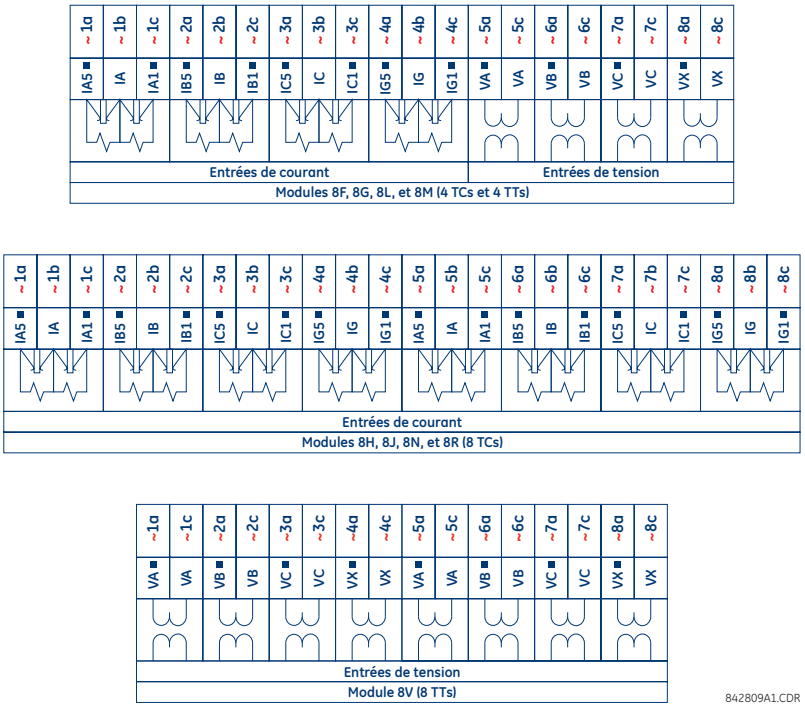


Figure 3–15: FILAGE DE MODULES TC ET TT

3.2.5 MODULES DE BARRE DE PROCÉDÉ

Le C70 peut être commandé avec un module d'interface de barre de procédé. Ce module est conçu comme interface avec le système HardFiber de GE Multilin, permettant des communications à fibre optique bidirectionnelles CEI 61850 à l'aide de jusqu'à huit unités de jonction HardFiber, connues sous le nom de Brick. Le système HardFiber a été conçu pour une intégration « sans coutures » avec les applications existantes de la série UR, y compris les fonctions de protection, le FlexLogic^{MC}, la mesure et les communications.

Le système de barre de procédé CEI 61850 offre les avantages suivants.

- Réduit significativement le travail associé à la conception, à l'installation, et à l'essai des applications de protection et de commande qui utilisent le C70 en réduisant le nombre fiches distinctes de cuivre.
- S'intègre « sans coutures » avec les applications existantes du C70, puisque le module d'interface de barre de procédé CEI 61850 remplace les modules traditionnels de TC/TT.
- Communique en utilisant la messagerie à normes ouvertes CEI 61850.

Pour des détails additionnels sur le système HardFiber, référez-vous au document GEK-113500 de GE : Manuel d'Instructions du Système HardFiber.

3.2.6 ENTRÉES ET SORTIES DE CONTACT

Chaque module d'entrée et sortie numérique possède 24 bornes de raccordement. Elles sont disposées à trois par range, avec huit rangées au total. Une range donnée de trois bornes peut être utilisée comme sorties d'un relais. Par exemple, pour des sorties de relais de forme-C, les bornes sont raccordées aux contacts normalement ouverts, normalement fermés et commun du relais. Pour une sortie de forme-A, l'option existe d'utiliser une surveillance par courant ou tension de la position du contact, dépendant du module commandé. La configuration des bornes pour les entrées de contact est différente pour les deux applications.

Les entrées numériques sont regroupées avec un retour commun. Le C70 a deux versions de regroupement: quatre entrées par retour commun et deux entrées par retour commun. Lorsqu'un module d'entrée et sortie numérique est commandé, quatre entrées par commun est utilisé. Les quatre entrées par commun permet des entrées à haute densité en combinaison avec des sorties, avec le compromis que les quatre entrées partagent le retour commun. Si les entrées doivent être isolées par rangée, alors deux entrées par retour commun devrait être sélectionné (module 4D).

Les tableaux et les schémas dans les pages suivantes illustrent le type de module (6A, etc.) et les configurations de contact qui pourrait être commandées pour le relais. Étant donné qu'une rangée complète est utilisée pour une sortie de contact simple, le nom est assigné utilisant la position de créneau de module et le numéro de rangée. Cependant, étant donné qu'il existe deux entrées de contact par rangée, ces noms sont assignés par position de créneau de module, numéro de rangée et position de colonne.

Quelques sorties forme-A comprennent des circuits pour la supervision de la tension CC sur les contacts de sorties lorsque ouvert, et le courant CC à travers le contact de sortie lorsque fermé. Chaque moniteur contient un détecteur de niveau dont la sortie est réglé pour la logique «En = 1» lorsque le courant dans le circuit est au-dessus le seuil de réglage. Le moniteur de tension est réglé à «En = 1» lorsque le courant est au-dessus environs 1 à 2.5 mA et que le moniteur de courant est réglé à «En = 1» lorsque le courant excède 80 à 100 mA. Le moniteur de tension est prévu pour vérifier le comportement du circuit de déclenchement en général, et le moniteur de courant peut être utilisé pour le scellage du contact de sortie jusqu'à ce qu'un contact externe interrompe la circulation du courant.

Le schéma des circuits est montré ci-dessous pour les sorties forme-A avec supervision de tension optionnelle, supervision de courant optionnelle, et aucune supervision. Les valeurs réelles montrées pour la sortie de contact 1 sont les mêmes pour toutes les sorties de contact.

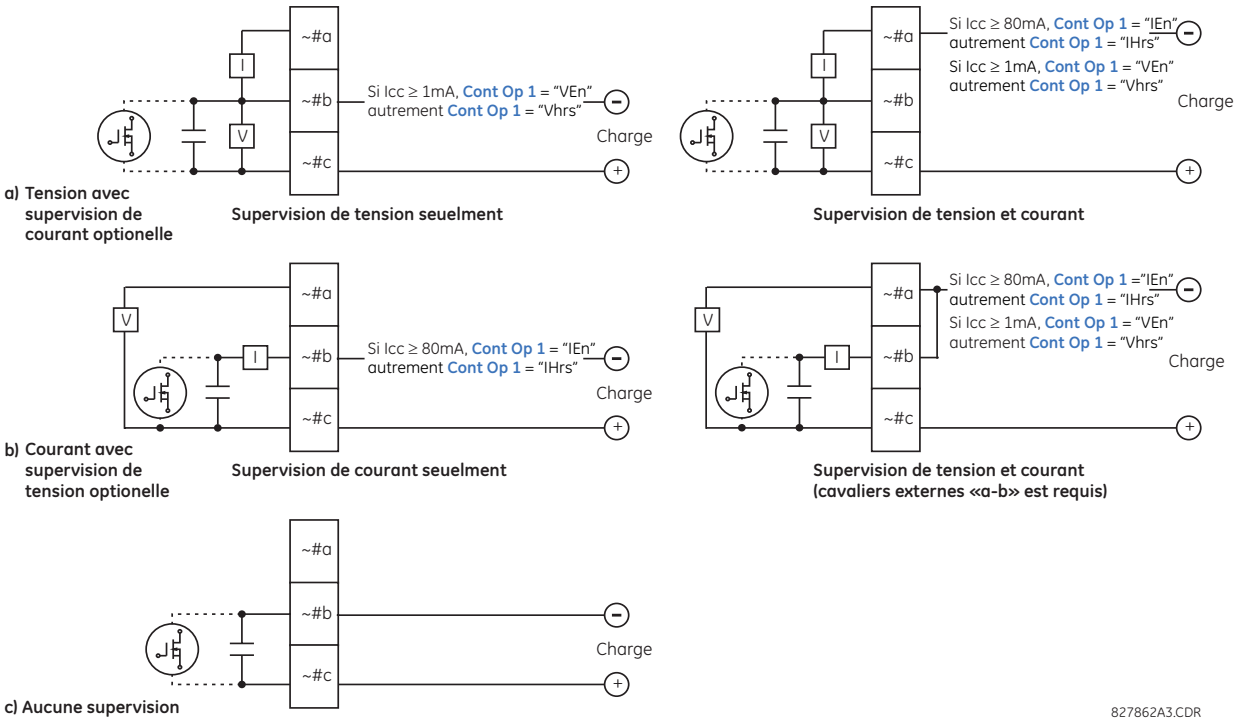


Figure 3–16: SORTIES DE FORME-A ET STATIQUES AVEC SURVEILLANCE DE TENSION ET COURANT

L'opération des moniteurs de courant et tension est reflétée avec la méthode d'opération FlexLogic^{MC} (CONT OP N VON, CONT OP N VHRS, CONT OP N IEN, et CONT OP N IHRS) laquelle peut être utilisée dans la protection, contrôle et logique de l'alarme. L'application typique du moniteur de tension et la supervision de l'intégrité du circuit de déclenchement du disjoncteur; une application typique du moniteur de courant est le scellage de la commande de contrôle.

Se référer à la section *Éléments numériques* en chapitre 5 pour un exemple de la façon de laquelle les contacts forme-A peuvent être appliqués à la supervision de l'intégrité des circuits de déclenchement de disjoncteur.

AVERTISSEMENT

Les contacts de relais doivent être considérés comme dangereux au toucher lorsque l'unité est sous tension! Si les contacts de relais doivent être utilisés pour des applications accessibles à basse tension, il est de la responsabilité du client de s'assurer des niveaux d'isolation appropriés!

NOTICE

USAGE DE SORTIES FORME-A ET RELAIS STATIQUES DANS LES CIRCUITS À HAUTE IMPÉDANCE.

Pour les sorties de contact de forme-A et relais statiques, munis à l'interne d'un circuit de mesure de tension à travers le contact, le circuit à une impédance qui pourrait causer un problème lorsque utilisé en conjonction avec un équipement de supervision de haute impédance d'entrée tel que les circuits de déclenchement d'essais dans les relais modernes. Ce circuit de supervision pourrait continuer à lire les contacts forme-A comme étant fermé après que ce dernier est fermé et subséquemment ouvert lorsque mesuré comme une impédance.

La solution à ce problème est d'utiliser l'entrée de déclenchement de mesure de tension du jeu d'essais du relais, et de raccorder le contact forme-A à travers une résistance de baisse de tension à une source de tension CC. Si la sortie 48 V CC de l'alimentation de puissance est utilisée comme une source, une résistance de 500 Ω, 10 W est appropriée. Dans cette configuration, la tension à travers le contact forme-A ou la résistance peut être utilisée pour superviser l'état de la sortie.

NOTICE

Lorsque le symbole tilde «~» apparaît, substituer avec la position du créneau du module; lorsqu'un signe de numéro tilde «#» apparaît, substituer le numéro de contact.

NOTICE

Lorsque la supervision du courant est utilisée pour sceller les sorties de contact forme-A et relais statique, le mode d'opération FlexLogicMC entraînant la sortie de contact doit être alloué une temporisation de réarmement de 10 ms pour prévenir des dommages aux contacts de sortie (dans les situations lorsque l'élément initiant le contact de sortie est rebondissant, à des valeurs dans la région de la valeur d'amorçage).

Table 3–2: ASSIGNATIONS DES MODULES D'ENTRÉES ET SORTIES DE CONTACT

MODULE ~6A	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	forme-A
~2	forme-A
~3	forme-C
~4	forme-C
~5a, ~5c	2 entrées
~6a, ~6c	2 entrées
~7a, ~7c	2 entrées
~8a, ~8c	2 entrées

MODULE ~6B	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	forme-A
~2	forme-A
~3	forme-C
~4	forme-C
~5	forme-C
~6	forme-C
~7a, ~7c	2 entrées
~8a, ~8c	2 entrées

MODULE ~6C	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	forme-C
~2	forme-C
~3	forme-C
~4	forme-C
~5	forme-C
~6	forme-C
~7	forme-C
~8	forme-C

MODULE ~6D	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1a, ~1c	2 entrées
~2a, ~2c	2 entrées
~3a, ~3c	2 entrées
~4a, ~4c	2 entrées
~5a, ~5c	2 entrées
~6a, ~6c	2 entrées
~7a, ~7c	2 entrées
~8a, ~8c	2 entrées

MODULE ~6E	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	forme-C
~2	forme-C
~3	forme-C
~4	forme-C
~5a, ~5c	2 entrées
~6a, ~6c	2 entrées
~7a, ~7c	2 entrées
~8a, ~8c	2 entrées

MODULE ~6F	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	forme-C rapide
~2	forme-C rapide
~3	forme-C rapide
~4	forme-C rapide
~5	forme-C rapide
~6	forme-C rapide
~7	forme-C rapide
~8	forme-C rapide

MODULE ~6G	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	forme-A
~2	forme-A
~3	forme-A
~4	forme-A
~5a, ~5c	2 entrées
~6a, ~6c	2 entrées
~7a, ~7c	2 entrées
~8a, ~8c	2 entrées

MODULE ~6H	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	forme-A
~2	forme-A
~3	forme-A
~4	forme-A
~5	forme-A
~6	forme-A
~7a, ~7c	2 entrées
~8a, ~8c	2 entrées

MODULE ~6K	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	forme-C
~2	forme-C
~3	forme-C
~4	forme-C
~5	forme-C rapide
~6	forme-C rapide
~7	forme-C rapide
~8	forme-C rapide

MODULE ~6L	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	forme-A
~2	forme-A
~3	forme-C
~4	forme-C
~5a, ~5c	2 entrées
~6a, ~6c	2 entrées
~7a, ~7c	2 entrées
~8a, ~8c	2 entrées

MODULE ~6M	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	forme-A
~2	forme-A
~3	forme-C
~4	forme-C
~5	forme-C
~6	forme-C
~7a, ~7c	2 entrées
~8a, ~8c	2 entrées

MODULE ~6N	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	forme-A
~2	forme-A
~3	forme-A
~4	forme-A
~5a, ~5c	2 entrées
~6a, ~6c	2 entrées
~7a, ~7c	2 entrées
~8a, ~8c	2 entrées

MODULE ~6P	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	forme-A
~2	forme-A
~3	forme-A
~4	forme-A
~5	forme-A
~6	forme-A
~7a, ~7c	2 entrées
~8a, ~8c	2 entrées

MODULE ~6R	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	forme-A
~2	forme-A
~3	forme-C
~4	forme-C
~5a, ~5c	2 entrées
~6a, ~6c	2 entrées
~7a, ~7c	2 entrées
~8a, ~8c	2 entrées

MODULE ~6S	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	forme-A
~2	forme-A
~3	forme-C
~4	forme-C
~5	forme-C
~6	forme-C
~7a, ~7c	2 entrées
~8a, ~8c	2 entrées

MODULE ~6T	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	forme-A
~2	forme-A
~3	forme-A
~4	forme-A
~5a, ~5c	2 entrées
~6a, ~6c	2 entrées
~7a, ~7c	2 entrées
~8a, ~8c	2 entrées

MODULE ~6U	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	forme-A
~2	forme-A
~3	forme-A
~4	forme-A
~5	forme-A
~6	forme-A
~7a, ~7c	2 entrées
~8a, ~8c	2 entrées

MODULE ~6V	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	forme-A
~2	forme-A
~3	forme-C
~4	2 sorties
~5a, ~5c	2 entrées
~6a,~6c	2 entrées
~7a, ~7c	2 entrées
~8a, ~8c	2 entrées

MODULE ~67	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	forme-A
~2	forme-A
~3	forme-A
~4	forme-A
~5	forme-A
~6	forme-A
~7	forme-A
~8	forme-A

MODULE ~4A	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	inutilisé
~2	relais statique
~3	inutilisé
~4	relais statique
~5	inutilisé
~6	relais statique
~7	inutilisé
~8	relais statique

MODULE ~4B	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	inutilisé
~2	relais statique
~3	inutilisé
~4	relais statique
~5	inutilisé
~6	relais statique
~7	inutilisé
~8	relais statique

MODULE ~4C	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	inutilisé
~2	relais statique
~3	inutilisé
~4	relais statique
~5	inutilisé
~6	relais statique
~7	inutilisé
~8	relais statique

MODULE ~4D	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1a, ~1c	2 entrées
~2a, ~2c	2 entrées
~3a, ~3c	2 entrées
~4a, ~4c	2 entrées
~5a, ~5c	2 entrées
~6a, ~6c	2 entrées
~7a, ~7c	2 entrées
~8a, ~8c	2 entrées

MODULE ~4L	
ASSIGNATION BORNE	SORTIE OU ENTRÉE
~1	2 sorties
~2	2 sorties
~3	2 sorties
~4	2 sorties
~5	2 sorties
~6	2 sorties
~7	2 sorties
~8	inutilisé



Figure 3–17: FILAGE DU MODULES D'ENTRÉE ET SORTIE DE CONTACT (Feuille 1 de 2)

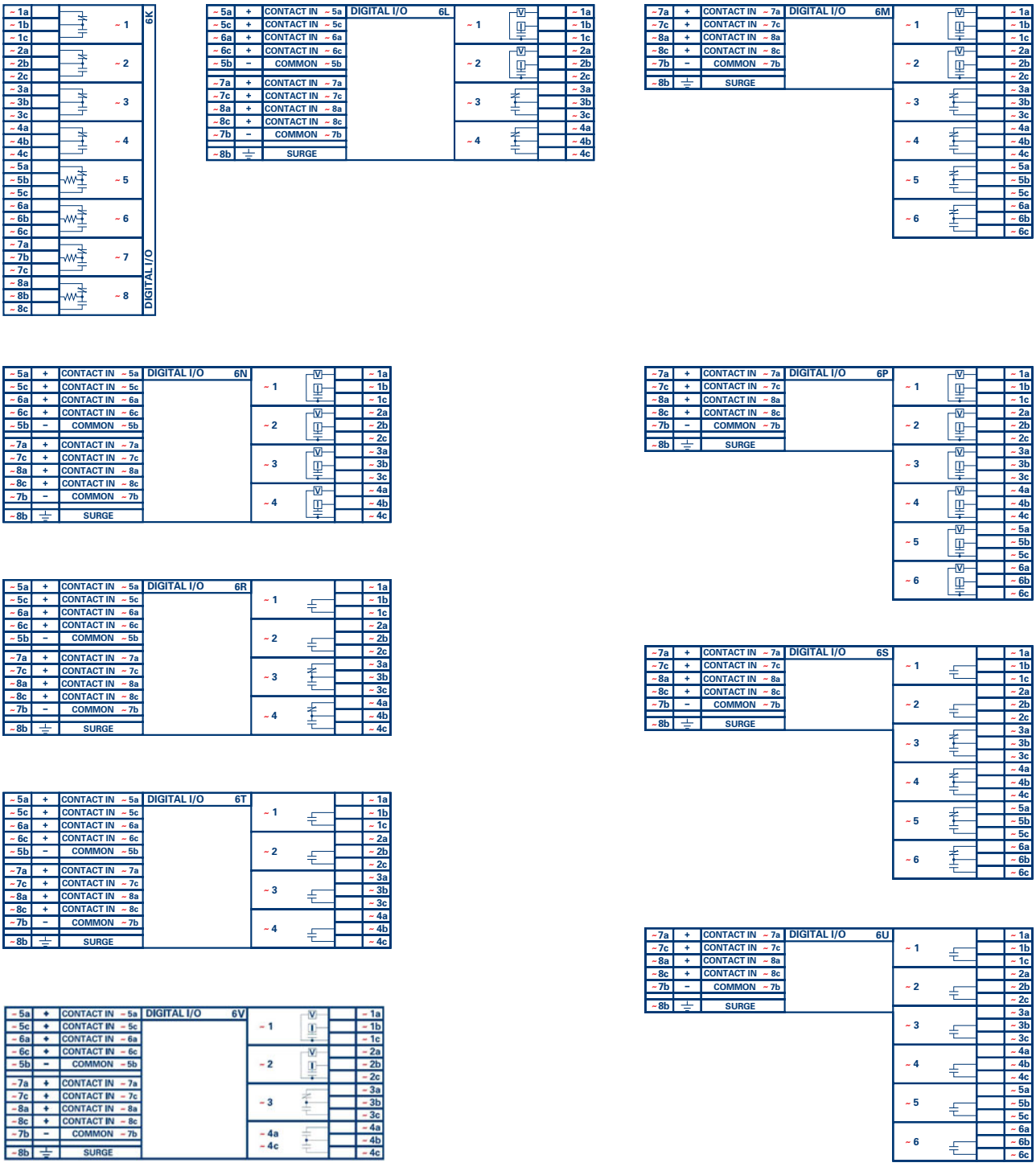


Figure 3–18: FILAGE DU MODULES D'ENTRÉE ET SORTIE DE CONTACT (Feuille 2 de 2)

NOTICE

ON DOIT ASSURER LA POLARITÉ CORRECTE DE TOUS LES RACCORDEMENTS DES ENTRÉES DE CONTACT ET DES SORTIES STATIQUES POUR UNE FONCTIONNALITÉ APPROPRIÉE.

ENTRÉES DE CONTACT :

Un contact sec a un de ses côtés raccordé à la borne B3b. Ceci est le rail de tension positif 48 V CC fourni par l'alimentation du module. L'autre côté du contact sec est raccordé à la borne d'entrée de contact requise. Chaque groupe d'entrées de contact a son propre bornier commun (négatif) qui doit être raccordé au bornier négatif CC (B3a) du module d'alimentation. Lorsqu'un contact sec ferme, un courant de 1 à 3 mA circulera à travers le circuit associé.

Un contact mouillé a un de ses côtés raccordé à la borne positive d'une alimentation CC externe. L'autre côté de ce contact est raccordé à la borne d'entrée de contact requise. De plus, le côté négatif de la source externe doit être raccordé à la borne commune du relais (négatif) de chaque groupe de contacts d'entrée. La tension maximale de la source externe pour cette configuration est de 300 V CC.

Le seuil de tension auquel chaque groupe de quatre entrées de contact détecteront une entrée de contact fermée est programmable en 17 V CC pour des sources de 24 V, 33 V CC pour des sources de 48 V, 84 V CC pour des sources de 110 à 125 V, et 166 V CC pour des sources de 250 V.

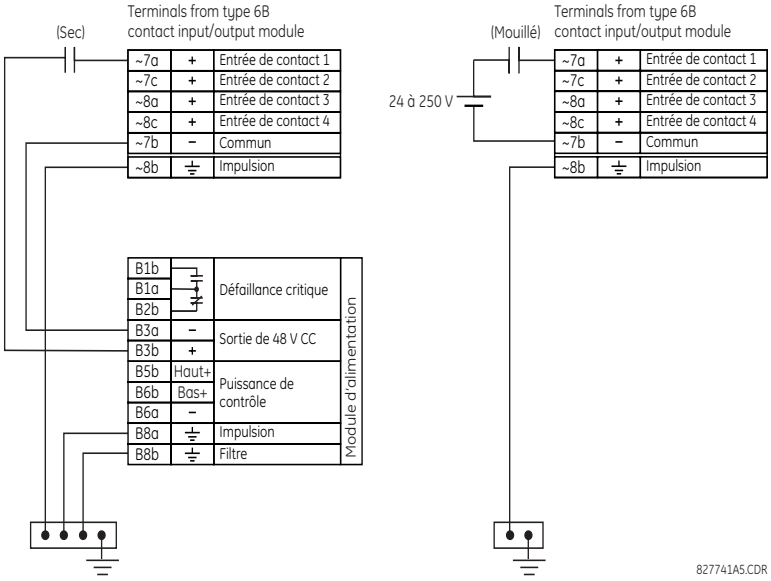


Figure 3–19: CONNEXIONS D'ENTRÉE DE CONTACT SEC ET MOUILLÉ

NOTICE

Lorsque le symbole tilde «~» apparaît, substituer avec la position du créneau du module.

Les sorties de contact peuvent être commandées en forme-A ou forme-C. Les contacts forme-A peuvent être raccordés pour un circuit de supervision externe. Ces contacts sont fournis avec des circuits de supervision de tension et de courant utilisés pour détecter la perte de tension CC dans le circuit, et la présence de courant CC circulant à travers les contacts lorsque le contact forme-A ferme. Si activée, la supervision de courant peut être utilisée comme signal de scellage pour assurer que le contact forme-A n'essaye pas de sectionner le circuit de bobine inductive sous tension et de souder les contacts de sortie.

NOTICE

Il n'existe pas de provision dans le relais pour la détection d'un défaut cc à la terre sur la sortie externe du contrôle de puissance à 48 V CC. Nous recommandons une alimentation d'énergie externe.

UTILISATION DES ENTRÉES DE CONTACT AVEC AUTO-POLISSAGE:

Les entrées de contact détectent un changement d'état du contact du dispositif externe en mesurant le courant. Lorsque des dispositifs externes sont situés dans des environnements difficiles (à l'extérieur ou à l'intérieur), leurs contacts peuvent être exposés à une variété de contaminants. Normalement il y a un film mince de sulfuration isolante, d'oxydation ou de contaminants sur la surface des contacts, rendant parfois difficile ou impossible la détection d'un changement de courant. Ce film doit être éliminé pour établir une continuité du circuit - une impulsion de courant plus élevé que normal peut réaliser cette tâche.

Les entrées de contact avec auto-polissage créé une impulsion de haut courant lorsque le seuil est atteint pour éliminer la couche d'oxydation et ce faisant réaliser l'entretien des contacts. Par la suite, le courant d'entrée de contact est réduit à un courant de régime établi. L'impulsion aura un délai de cinq secondes après qu'une entrée de contact ait changé son état.

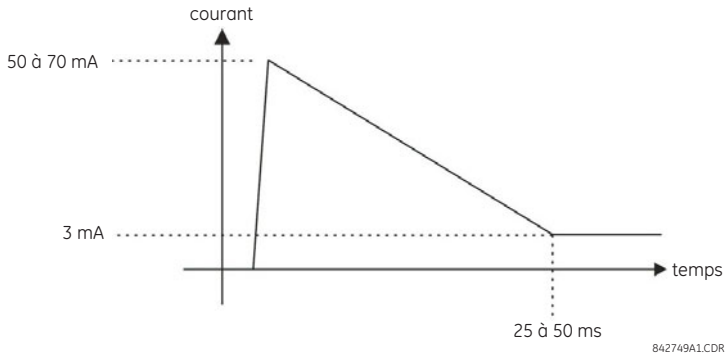


Figure 3–20: COURANT PAR L'ENTRÉES DE CONTACT AVEC AUTO-POLISSAGE

Les entrées de contacts régulières limitent le courant à moins de 3 mA pour réduire la charge sur l'accumulateur de batteries du poste. En contraste, les entrées de contact avec auto-polissage permettent des courants jusqu'à 50 à 70 mA aux premiers moments lors de la détection du changement d'état. Alors, dans 25 à 50 ms, ce courant est lentement réduit à 3 mA tel qu'indiqué auparavant. Le courant crête de 50 à 70 mA brûle tout film sur les contacts, permettant ainsi une détection correcte des changements d'état. Si le contact du dispositif externe est en rebondissement, l'auto-polissage débute quand le rebondissement du contact de dispositif externe cesse.

Une autre différence importante entre le module avec auto-polissage et les modules avec entrées régulières est que seulement deux des entrées de contact ont une terre en commun, plutôt que les quatre entrées de contacts partageant une terre en commun (référez-vous aux diagrammes de filerie du module d'entrée et sortie numérique). Ceci est bénéfique lors du raccordement des entrées de contact à des sources de tension distinctes. Conséquemment, le réglage du seuil de tension est aussi défini par groupe de deux entrées de contact.

La fonction d'auto-polissage peut être mise hors service ou en service à l'aide des commutateurs à bascule situés sur chaque carte-soeur. Il existe un commutateur à bascule pour chaque contact, pour un total de 16 entrées.

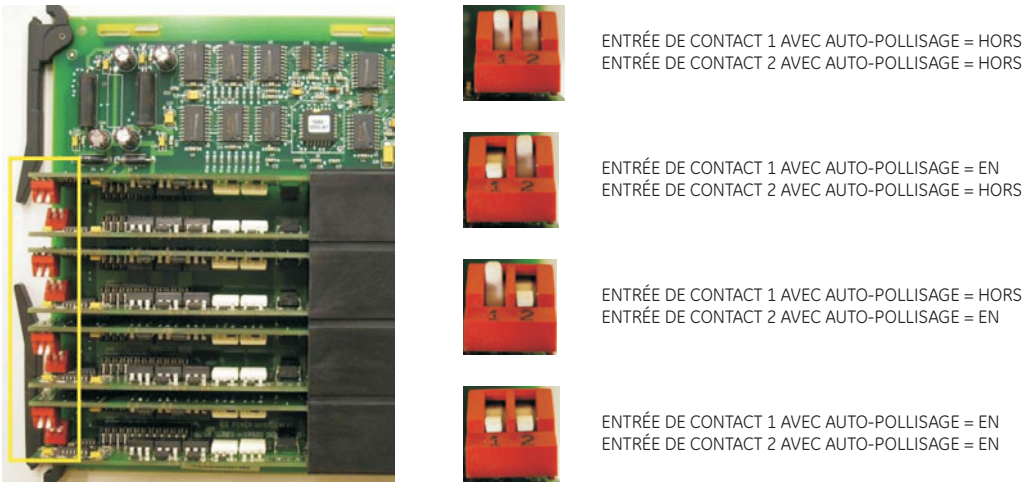


Figure 3–21: COMMUTATEURS À BASCULE D'AUTO-POLISSAGE

NOTICE

Le circuit d'auto-polissage possède un fusible interne pour des raisons de sécurité. Pendant l'entretien périodique, la fonctionnalité d'auto-polissage peut être vérifiée à l'aide d'un oscilloscope.

3.2.7 ENTRÉES ET SORTIES DU CONVERTISSEUR

Les modules d'entrées et de sorties de convertisseur peuvent recevoir des signaux d'entrées de convertisseurs de sortie externes ccmA ou de détecteur de température à résistance (DTR). Le matériel informatique et le logiciel sont fournis pour recevoir des signaux de ces convertisseurs externes et convertir ces signaux en format numérique pour une utilisation tel que requise.

Des modules de sortie de convertisseur assurent les sorties de courant CC dans plusieurs gammes ccmA standard. Un logiciel est fournit pour configurer virtuellement toutes quantités analogiques utilisées dans le relais pour activer les sorties analogiques.

Chaque module d'entrée et sortie de convertisseur comprend 24 connexions de borne. Ces connexions sont configurées comme trois bornes par rangées avec un total de huit rangées. Une rangée donnée peut être utilisée pour les sorties ou les entrées avec des bornes dans la colonne «a» ayant une polarité positive et les bornes dans la colonne «c» ayant une polarité négative. Étant donné qu'une rangée complète est utilisée pour un canal d'entrée et sortie, le nom du canal est assigné utilisant la position de créneau de module et le numéro de rangée.

Chaque module exige aussi qu'un raccordement d'une barre de terre externe soit effectué à la borne 8b. La figure ci-dessous illustre les types de module de convertisseur (5A, 5C, 5D, 5E, et 5F) et les configurations de canal qui peut être commandées pour le relais.

NOTICE Lorsque le symbole tilde «~» apparaît, substituer avec la position du créneau du module.

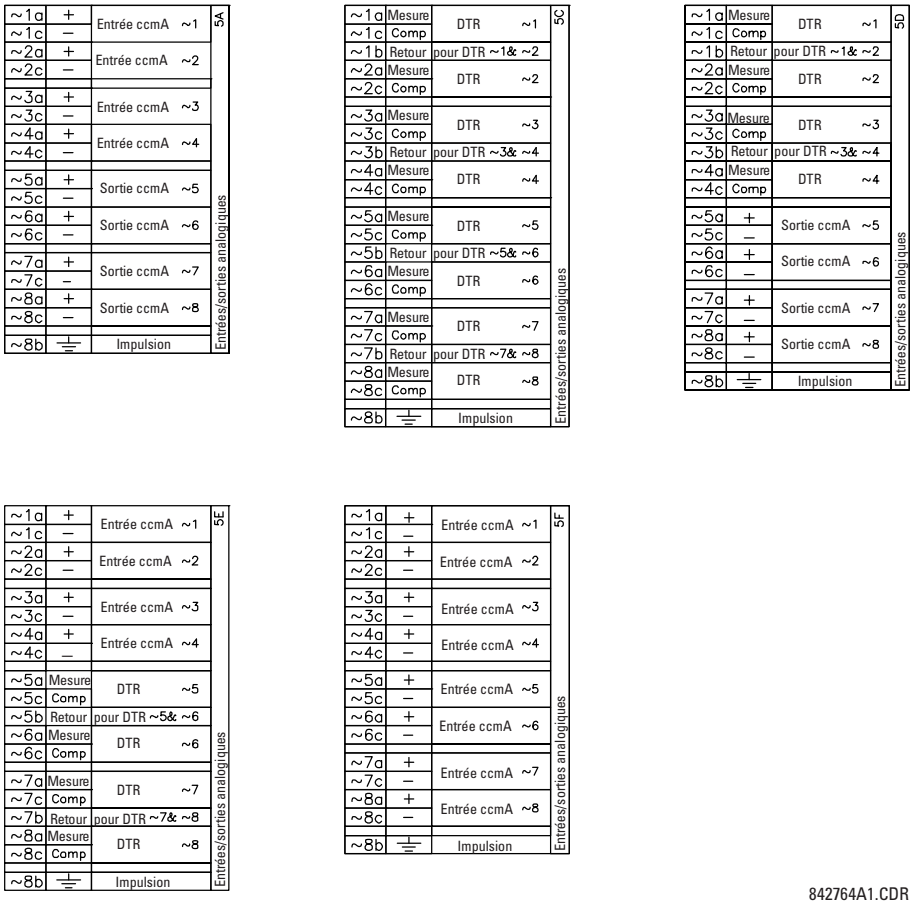


Figure 3–22: FILAGE DU MODULES D'ENTRÉES ET SORTIES DU CONVERTISSEUR

3.2.8 PLAQUE FRONTALE DE PORT RS232

Un port sériel à neuf broches RS232C est situé sur la plaque frontale du relais pour programmation à l'aide d'un ordinateur portatif personnel. Tout ce qui est requis pour utiliser cette interface est un ordinateur personnel utilisant le logiciel EnerVista UR Setup fourni avec le relais. Le câblage du port RS232 est montré dans la figure suivante pour les raccords à neuf et vingt-cinq broches.

Noter que le taux de transmission de ce port est fixé à **19200 bps**.

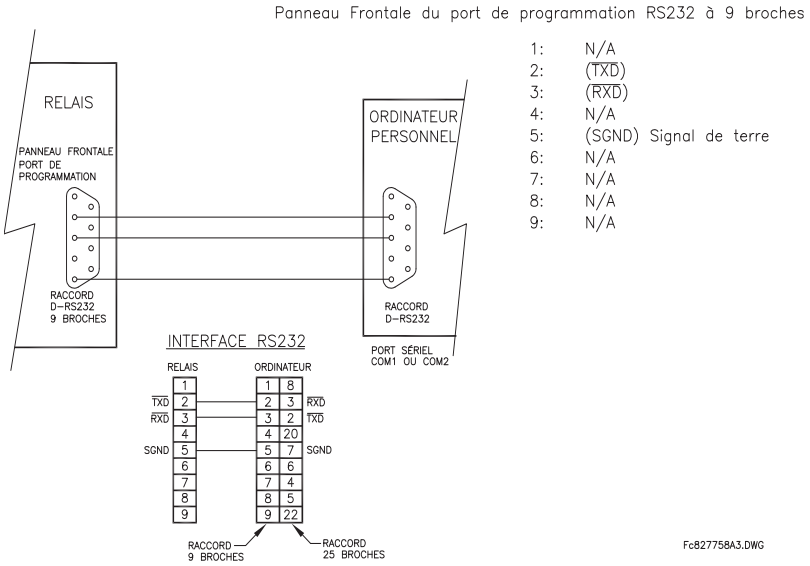


Figure 3–23: RACCORDEMENT DU PORT DE LA PLAQUE FRONTALE RS232

3.2.9 PORTS DE COMMUNICATION DE L'UCT

a) OPTIONS

En plus du port RS232 de la face avant, le C70 assure deux ports additionnels de communication ou un commutateur Ethernet géré à six-port, dépendant du module d'UCT installé.

NOTICE Les modules d'UCT ne nécessitent pas de raccordement à la terre contre les transitoires.

NOTICE Le commutateur Ethernet géré (modules 9S et 9T) n'est pas disponible pour le dispositif C70.

Table 3–3: COMMUNICATIONS DE MODULES DE TCU

TYPE D'UCT	COM1	COM2
9E	RS485	RS485
9G	10Base-F et 10Base-T	RS485
9H	10Base-F redondant	RS485
9J	100Base-FX	RS485
9K	100Base-FX redondant	RS485

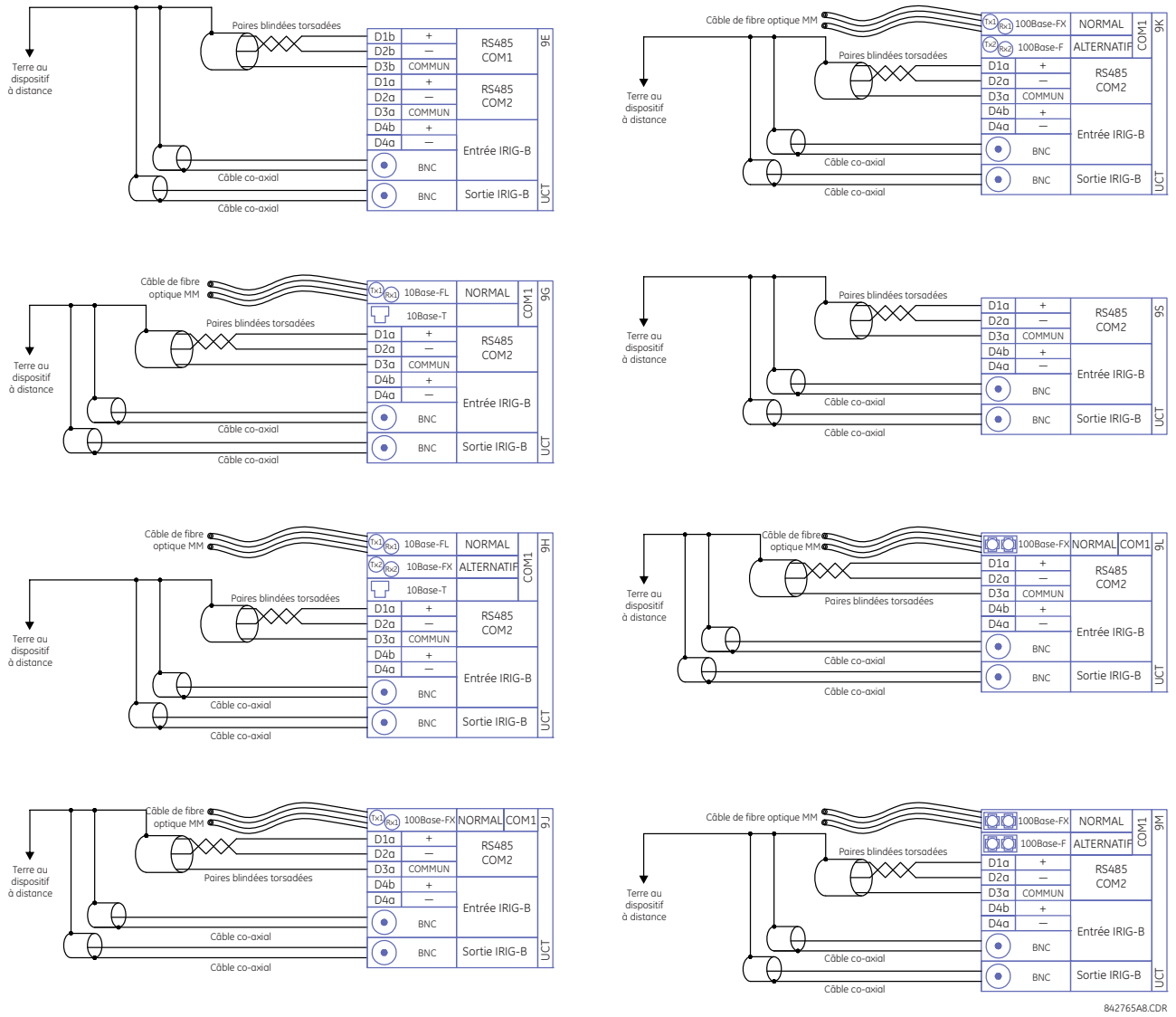


Figure 3–24: CÂBLAGE DU MODULE DE COMMUNICATIONS DE L'UCT

b) PORTS RS485

La transmission et la réception de données RS485 est accomplie par l'intermédiaire d'une simple paire torsadée avec des réceptions et transmissions de données alternant sur les mêmes deux fils. À travers ces ports, une supervision et contrôle continue d'un ordinateur à distance, systèmes SCADA ou API (automate programmable industriel) est possible.

Pour minimiser les erreurs de bruit, l'utilisation d'une paire de fils torsadés blindés est recommandée. La correcte polarité doit aussi être observée. En effet, les relais doivent être raccordés avec toutes les bornes RS485 «+» raccordées ensemble et toutes les bornes RS485 «–» raccordées ensemble. Bien que les données soient transmises à travers une paire de fils torsadés, tous les dispositifs RS485 exigent une référence partagée, ou une tension commune. Cette tension commune est assumée être le commun de l'alimentation. Quelques systèmes permettent l'utilisation du blindage (fil de drain) comme fil commun et un raccordement direct à la borne COM du C70 (#3); d'autres fonctionnent correctement seulement si le fil commun est relié à la borne COM du C70, mais isolé du blindage.

Pour éviter les courants de boucle, le blindage doit être mis à la terre à un point seulement. Si d'autres considérations du système exigent que le blindage soit mis à la terre à plus d'un point, installez des résistances (typiquement 100 ohms) entre le blindage et la terre à chaque point de mise à la terre. Chaque relais doit aussi être raccordé en chaîne d'éléments au prochain dans le lien. Un maximum de 32 relais peuvent être raccordés de cette manière sans excéder la capacité du

conducteur. Pour des systèmes plus larges, des canaux sériels additionnels devront être rajoutés. Il est possible d'utiliser des répétiteurs disponibles commercialement pour augmenter le nombre de relais d'un canal simple à plus que 32. Des raccordements en étoile ou en moignon devront être complètement évités.

Des chocs de foudre et de surtension de terre peuvent causer des grandes différences de tension momentanées entre les extrémités à distance du lien de communication. Pour cette raison, des dispositifs de protection de surtension sont fournis à l'interne, aux deux ports de communication. Une source d'alimentation isolée avec une interface de donnée opto-couplée agit aussi pour réduire le bruit de couplage. Pour assurer le maximum de fiabilité, tout les équipements doivent avoir les mêmes dispositifs de protection de transitoires installés.

Les deux extrémités du circuit RS485 doit aussi se terminer avec une impédance tel que montré ci-dessous.

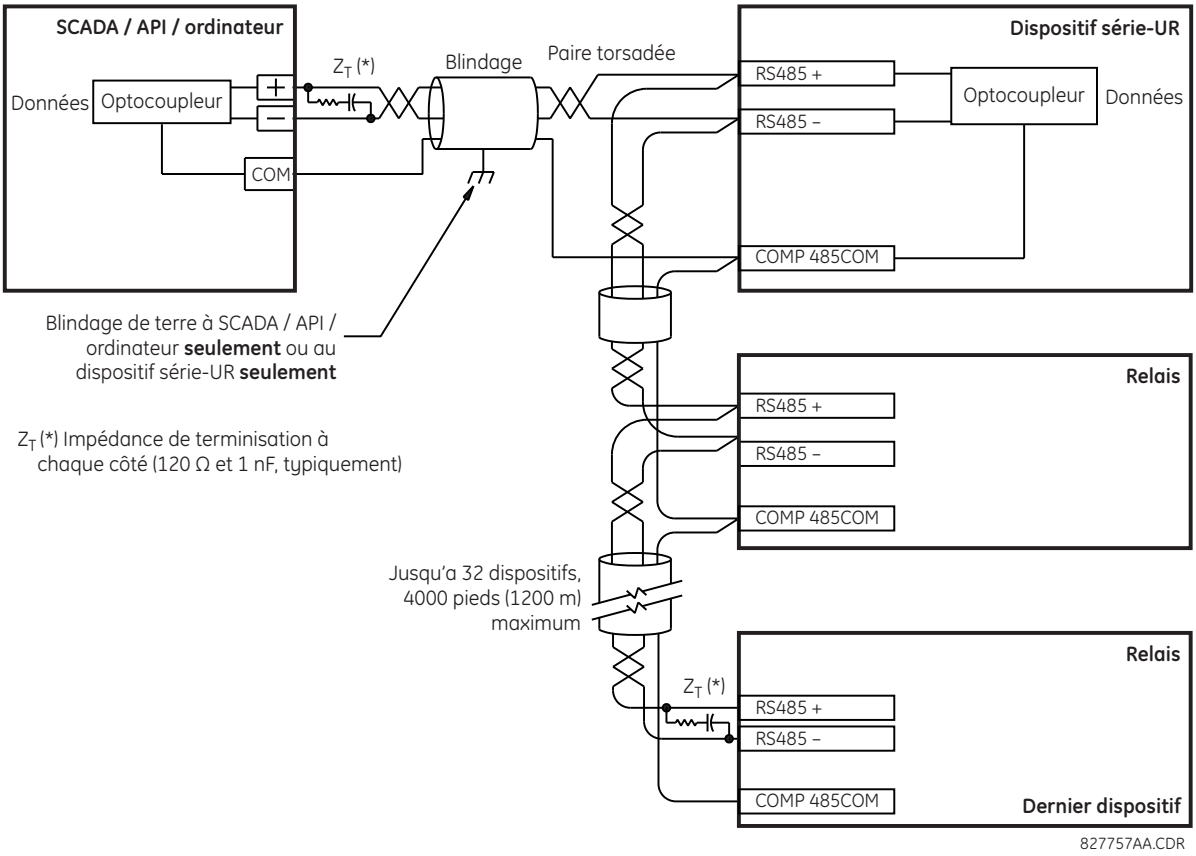


Figure 3–25: CONNEXION SÉRIELLE RS485

c) PORTS POUR FIBRES OPTIQUES 10BASE-FL ET 100BASE-FX

NOTICE

ASSUREZ-VOUS QUE LES COUVERTS DE POUSSIÈRE SONT INSTALLÉS LORSQUE LES FIBRES NE SONT PAS UTILISÉES. DES CONNECTEURS SALES OU ÉGRATIGNÉS PEUVENT MENER À DES PERTES IMPORTANTES SUR LA LIAISON PAR FIBRE.

⚠MISE EN GARDE

REGARDER LA SORTIE D'UN ÉMETTEUR DE FIBRE PEUT CAUSER UNE PERTE DE VISION!

Les ports de communication à fibre optique permettent les communications rapides et efficaces entre des relais à 10 Mbps ou 100 Mbps. La fibre optique peut être connectée au relais soutenant une longueur d'ondes de 820 nm en mode multiple ou 1310 nm en mode multiple et mode simple. Le taux de 10 Mbps est disponible pour les modules d'UCT 9G et 9H; 100Mbps est disponible pour les modules 9H, 9J, 9K et 9N. Les modules 9H et 9K ont une deuxième paire d'émetteurs et récepteurs à fibre optique identiques pour fins de redondance.

Les dimensions de fibre optique supportées comprennent 50/125 µm, 62.5/125 µm et 100/140 µm pour 10 Mbps. Le port de fibre optique est conçu de façon que les temps de réponse ne varieront pas pour tout noyau qui est de 100 µm ou moins en diamètre, 62.5 µm pour 100 Mbps. Pour les budgets de puissance optiques, les épissures sont requises à chaque 1 km pour la paire émetteur/récepteur. Lors de l'épissage de fibres optiques, le diamètre et l'ouverture de chaque fibre doivent être identiques. Pour engager ou dégager le connecteur de type ST, seulement un quart de tour est requis.

3.2.10 IRIG-B

IRIG-B est un format de code de temps standard qui permet l'estampillage des évènements à être synchronisés parmi les dispositifs raccordés à l'intérieur 1 milliseconde. Les formats de code de temps IRIG sont sériels, des codes modulés en largeurs peuvent être soit décalés au niveau CC ou modulés en amplitude (MA). L'équipement de tierces parties est disponible pour générer le signal IRIG-B; cet équipement pourrait utiliser un système GPS satellite pour obtenir la référence de temps afin que les dispositifs en différents emplacements géographiques peuvent aussi être synchronisés.

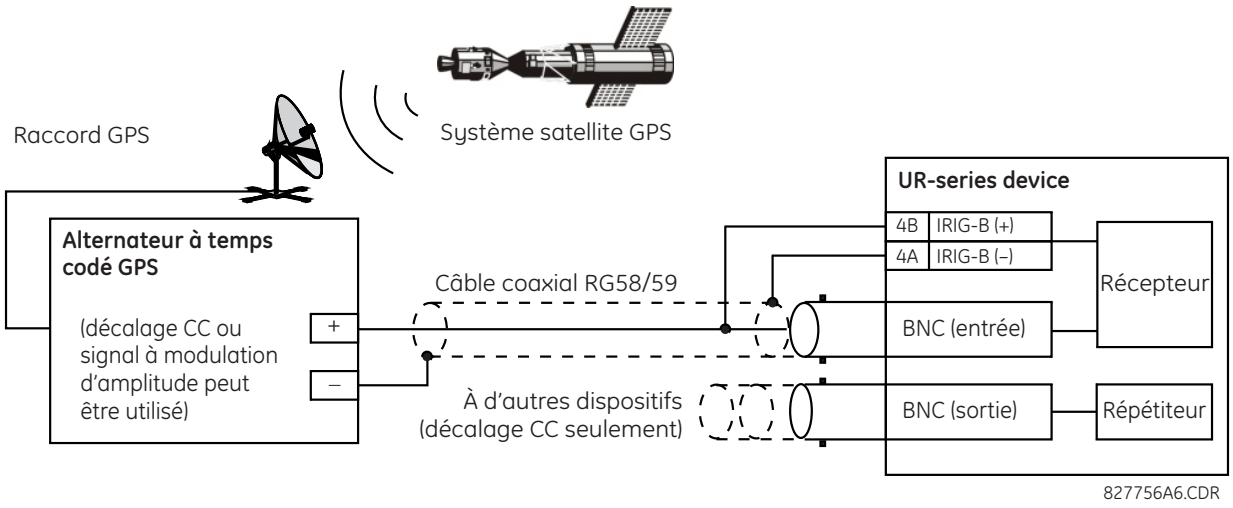


Figure 3–26: RACCORD IRIG-B

Le répétiteur IRIG-B fournit un signal IRIG-B amplifié avec décalage CC aux autres équipements. En utilisant un raccordement sériel IRIG-B, plusieurs relais de la série UR peuvent être synchronisés. Le répétiteur IRIG-B possède une fonction de contournement pour maintenir le signal de temps même si un relais dans la série est hors tension.

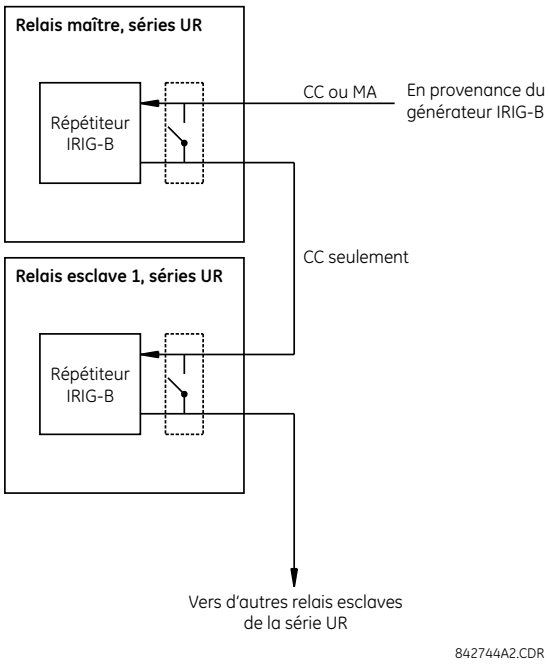


Figure 3–27: RÉPÉTITEUR IRIG-B

NOTICE L'utilisation d'un récepteur à amplitude module causera des erreurs de jusqu'à 1 ms dans l'estampillage d'événements.

3.3.1 DESCRIPTION

La caractéristique C70 entrée et sortie direct utilise le module de communications de série de type 7. Ces modules sont aussi utilisés par le Système de protection et contrôle de banc de condensateur C70 pour communications inter-relais. La caractéristique entrée et sortie directe utilise les canaux de communications fournis par ces modules pour échanger informations de statut numérique entre les relais. Cette caractéristique est disponible sur tout les modèles de relais UR à l'exception des relais de ligne L60 et L90.

Les canaux de communications sont normalement raccordés en configuration de boucle tel que montré ci-dessous. L'émetteur d'un module est raccordé au récepteur du module suivant. L'émetteur de ce second module est alors raccordé au récepteur du module suivant dans la boucle. Ceci est continu pour former une boucle de communications. La figure ci-dessous illustre une boucle pour quatre relais UR avec les raccordements suivants: UR1-Tx à UR2-Rx, UR2-Tx à UR3-Rx, UR3-Tx à UR4-Rx, et UR4-Tx à UR1-Rx. Le nombre maximal de relais UR qui peut être raccordés dans une boucle simple est de 16.

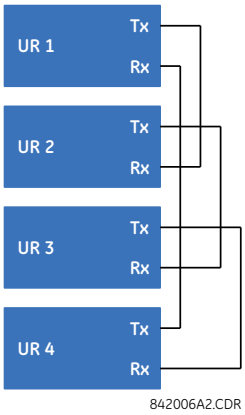


Figure 3–28: CONNEXION DE CANAL SIMPLE D'ENTRÉES ET SORTIES DIRECTE

Le schéma suivant montre l'interconnexion de module de communications de type simple à canal double. Les modules à deux canaux permettent une configuration de boucle redondante. Ce qui veut dire, deux boucles peuvent être créées pour donner un chemin de données indépendantes et additionnelles. Les raccordements requis sont tels que suit: UR1-Tx1 à UR2-Rx1, UR2-Tx1 à UR3-Rx1, UR3-Tx1 à UR4-Rx1, et UR4-Tx1 à UR1-Rx1 pour la première boucle et UR1-Tx2 à UR4-Rx2, UR4-Tx2 à UR3-Rx2, UR3-Tx2 à UR2-Rx2, et UR2-Tx2 à UR1-Rx2 pour la deuxième boucle.

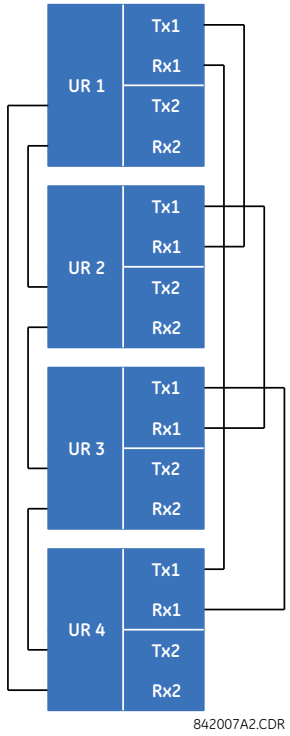


Figure 3–29: RACCORDEMENT À CANAL DOUBLE D'ENTRÉES ET SORTIES DIRECTE

Le diagramme suivant présente le raccordement pour trois relais de la série UR qui utilisent deux canaux de communication indépendants. UR1 et UR3 ont des modules simples de communication de type 7; UR2 a un module à double canal. Les deux canaux de communication peuvent être de types différents, dépendants des modules de type 7 utilisés. Pour permettre aux données d'entrée et sortie directe de sauter du canal 1 au canal 2 sur UR2, le réglage **BASCULE CANAL E/S DIRECTE** devrait être mis en service sur UR2. Ceci force UR2 à retransmettre les messages reçus sur Rx1 par Tx2, et les messages reçus sur Rx2 par Tx1.

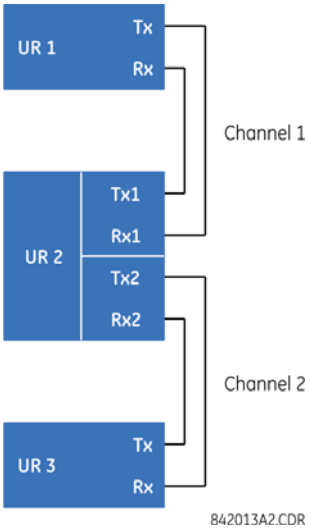


Figure 3–30: COMBINAISONS DES ENTRÉES ET SORTIES DIRECTES À SIMPLE ET DOUBLE CANAL

Les exigences d'interconnexion sont décrites en plus de détails dans cette section pour chaque variation spécifique de module de communications de type 7. Ces modules sont montrés dans la liste dans le tableau suivant. Tous les modules de fibres utilisent des raccords de type ST.

NOTICE

Ce ne sont pas tous modules de communications d'entrée et sortie directe qui soient applicables au relais C70. Seulement les modules spécifiés dans les codes de commande sont disponibles en tant que modules de communications d'entrée et sortie directe.

Table 3–4: OPTIONS DE CANAUX DE COMMUNICATION

MODULE	SPECIFICATION
2A	C37.94SM, 1300 nm, mode simple, ELED, 1 canal
2B	C37.94SM, 1300 nm, mode simple, ELED, 2 canaux
2E	Biphasé, 1 canal
2F	Bi-phase, 2 canaux
2G	IEEE C37.94, 820 nm, 64 kbps, mode multiple, DEL, 1 canal
2H	IEEE C37.94, 820 nm, 64 kbps, mode multiple, DEL, 2 canaux
2S	Commutateur Ethernet géré avec alimentation haute tension
2T	Commutateur Ethernet géré avec alimentation basse tension
72	1550 nm, mode simple, laser, 1 canal
73	1550 nm, mode simple, laser, 2 canaux
74	Canal 1 - RS422; Canal 2 - 1550 nm, mode simple, laser
75	Canal 1 - G.703; Canal 2 - 1550 nm, mode simple, laser
76	IEEE C37.94, 820 nm, mode multiple, LED, 1 canal
77	IEEE C37.94, 820 nm, mode multiple, LED, 2 canaux
7A	820 nm, mode multiple, DEL, 1 canal
7B	1300 nm, mode multiple, DEL, 1 canal
7C	1300 nm, mode simple, DELE, 1 canal
7D	1300 nm, mode simple, laser, 1 canal
7E	Canal 1: G.703, Canal 2: 820 nm, mode multiple
7F	Canal 1: G.703, Canal 2: 1300 nm, mode multiple
7G	Canal 1: G.703, Canal 2: 1300 nm, mode simple DELE
7H	820 nm, mode multiple, DEL, 2 canaux
7I	1300 nm, mode multiple, DEL, 2 canaux
7J	1300 nm, mode simple, DELE, 2 canaux
7K	1300 nm, mode simple, laser, 2 canaux
7L	Canal 1: RS422, Canal 2: 820 nm, mode multiple, DEL
7M	Canal 1: RS422, Canal 2: 1300 nm, mode multiple, DEL
7N	Canal 1: RS422, Canal 2: 1300 nm, mode simple, DELE
7P	Canal 1: RS422, Canal 2: 1300 nm, mode simple, laser
7Q	Canal 1: G.703, Canal 2: 1300 nm, mode simple, laser
7R	G.703, 1 canal
7S	G.703, 2 canaux
7T	RS422, 1 canal
7V	RS422, 2 canaux, 2 entrées d'horloge
7W	RS422, 2 canaux

MISE EN GARDE

L'OBSERVATION DE TOUTES SORTIES D'ÉMETTEUR EN FIBRES POURRAIT CAUSER DES DOMMAGES AUX YEUX.

3.3.2 FIBRE: ÉMETTEURS DEL ET DELE

La figure suivante montre une configuration pour les modules de fibres seulement 7A, 7B, 7C, 7H, 7I, et 7J.

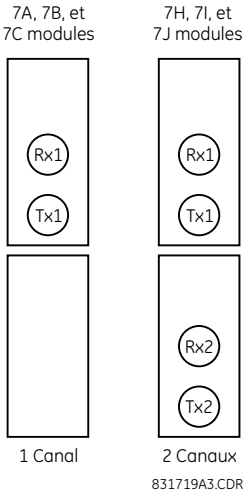


Figure 3–31: MODULES EN FIBRES DEL ET DELE

3.3.3 INTERFACE G.703

a) DESCRIPTION

La figure suivante montre la configuration d'interface co-directionnelle 64K ITU G.703.

NOTICE

La débit binaire du module G.703 est fixe à 64 kbps. En tant que tels, le réglage **SETTINGS ⇨ PRODUCT SETUP ⇨⇩ DIRECT I/O ⇨⇩ DIRECT I/O DATA RATE** n'est pas applicable à ce module.

Une paire torsadée câblée AWG est recommandée pour les raccordements externes, avec le blindage mise à la terre à une extrémité seulement. Le raccordement du blindage à la broche X1a ou X6a met à la terre le blindage étant donné que ces broches sont internement raccordées à la terre. Conséquemment, si la broche X1a ou X6a est utilisée, ne pas mettre à la terre à l'autre extrémité. Ce module d'interface est protégé par des dispositifs de suppression d'impulsions.

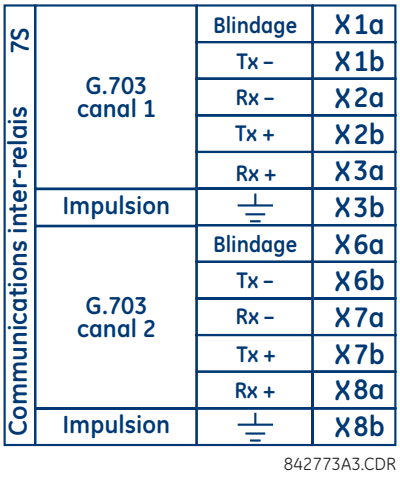


Figure 3–32: CONFIGURATION D'INTERFACE G.703

La figure suivante montre l'interconnexion typique de broches entre deux interfaces G.703. Pour l'encombrement physique actuel de ces broches, voir la section *Assignations de borne arrière* donné précédemment dans ce chapitre. Toutes les interconnexions de broches doivent être maintenues pour un raccordement à un multiplexeur.

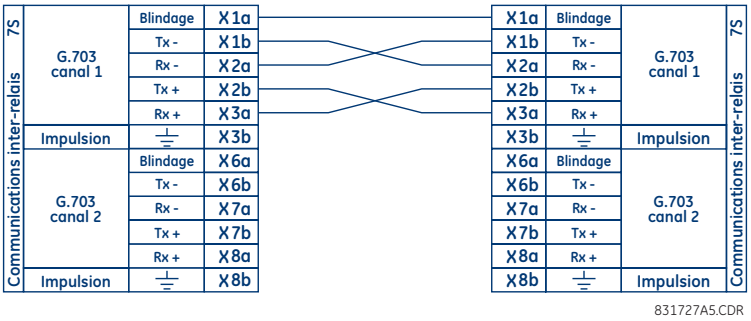


Figure 3–33: INTERCONNEXION TYPIQUE DE BROCHE ENTRE DEUX INTERFACES G.703

NOTICE

La nomenclature de broches pourrait être différente d'un manufacturier à l'autre. Conséquemment, il est commun de voir les broches numérotées TxA, TxB, RxA et RxB. Dans de tels cas, il peut être assumé que «A» est équivalent à «+» et que «B» est équivalent à «–».

b) PROCÉDURE DE SÉLECTION D'INTERRUPTEUR G.703

1. Avec l'alimentation du relais retirée, retirer le module G.703 (7R ou 7S). Les pinces d'éjection/insertion situées sur le dessus et au bas de chaque module doivent être tirées simultanément afin de relâcher le module pour débrochage. Avant d'entreprendre cette action, l'alimentation de contrôle doit être retirée du relais. L'emplacement original du module doit être enregistré pour assurer que le même ou un autre module de remplacement est inséré dans le créneau adéquat.
2. Retirer la vis de couvercle du module.
3. Retirer le couvercle supérieur en le glissant vers l'arrière et en le soulevant vers le haut.
4. Régler les interrupteurs de sélection de temporisation (canal 1, canal 2) aux modes de temporisation désirés.
5. Remplacer le couvercle supérieur et la vis du couvercle.
6. Re-insérer le module G.703. S'assurer que le type de module **correct** est inséré dans la position de créneau **correcte**. Les pinces d'éjection/insertion situées sur le sommet et au bas de chaque module doivent être en position désengagée pendant que le module est glissé pour être inséré dans le créneau. Une fois que les pinces auront dégagée l'extrémité élevée du châssis, engager les pinces simultanément. Lorsque les pinces seront verrouillées en position, le module sera complètement inséré.

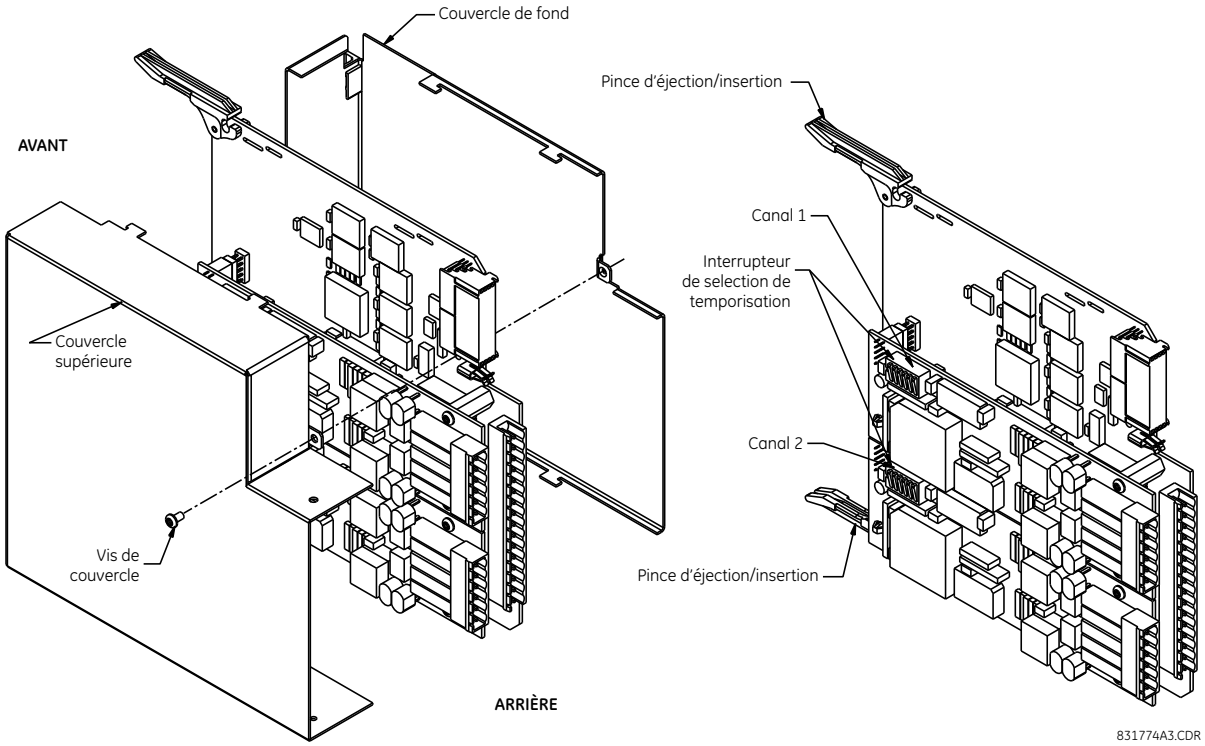


Figure 3–34: RÉGLAGE DE L'INTERRUPTEUR DE SÉLECTION DE TEMPORISATION G.703

Table 3–5: SÉLECTIONS DE TEMPORISATION G.703

INTERRUPTEURS	FONCTION
S1	HORS → Octet de temporisation désactivé EN → Octet de temporisation 8 kHz
S5 et S6	S5 = HORS et S6 = HORS → Mode de temporisation de boucle S5 = EN et S6 = HORS → Mode de temporisation interne S5 = HORS et S6 = EN → Mode de boucle à distance minimale S5 = EN et S6 = EN → Mode de boucle double

c) OCTET DE TEMPORISATION (INTERRUPTEUR S1)

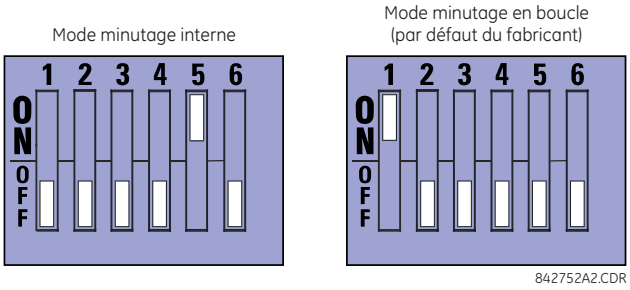
Si l'octet de temporisation est activé (en), ce signal 8 kHz sera asservi durant la violation de 8-bit (LSB) nécessaire pour le raccordement au système d'ordre supérieur. Lorsque les C70s sont raccordés dos à dos, l'octet de temporisation doit être désactivé (hors).

d) MODES DE TEMPORISATION (INTERRUPTEURS S5 ET S6)

Il existe deux modes de minutage pour le module G.703: mode de minutage interne et mode de minutage en boucle (par défaut).

- **Mode de minutage interne**: L'horloge du système est générée à l'interne. Donc, la sélection de minutage G.703 devrait être dans le mode de minutage interne pour des raccordements dos-à-dos (UR-à-UR). Pour les raccordements dos-à-dos, réglez pour minutage d'octet (S1 = hors) et mode de minutage à minutage interne (S5 = en et S6 = hors).
- **Mode de minutage en boucle**: L'horloge du système est dérivée du signal de ligne reçu. Donc, la sélection du minutage G.703 devrait être dans le mode de minutage en boucle pour des raccordements à des systèmes de plus haut niveau hiérarchiques. Pour un raccordement à un système à un système à plus haut niveau hiérarchique (UR-à-multiplexeur, par défauts du fabricant), réglez à minutage d'octet (S1 = en) et réglez mode de minutage à minutage en boucle (S5 = hors et S6 = hors).

Les réglages du commutateur pour les modes internes et en boucle sont présentés ci-dessous.



e) MODES D'ESSAIS (INTERRUPTEURS S5 ET S6)

Dans le *mode de boucle fermée minimale à distance*, le multiplexeur est mis en service pour renvoyer les données provenant de l'interface externe sans traitement quelconque pour assister dans le diagnostique les problèmes G.703 côté ligne, indépendamment du taux d'horloge. Les données entrent par le biais des entrées G.703, passent à travers la bascule de stabilisation de données qui restaure aussi la bonne polarité de signal, passe à travers le multiplexeur et puis retourne à l'émetteur. Les données différentielles reçues sont traitées et passées au module de transmission G.703 après lequel les données sont supprimées. Le module de réception G.703 est pleinement fonctionnel et continue à traiter des données et les passe au module de transmission Manchester différentiel. Puisque le minutage est retourné tel qu'il est reçu, il est prévu que la source de minutage viendra du côté ligne G.703 de l'interface.

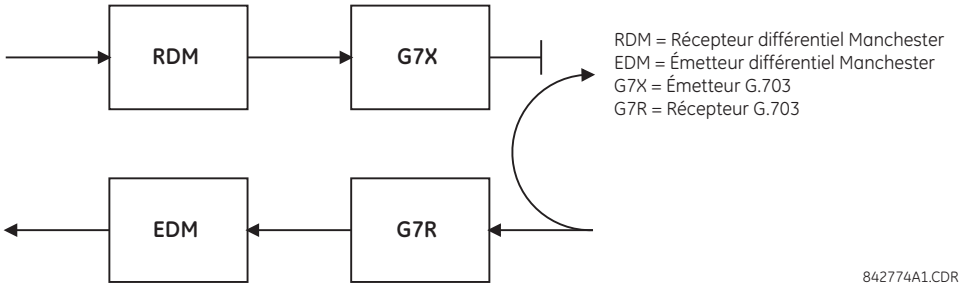


Figure 3–35: MODE DE BOUCLE FERMÉE MINIMALE G.703 À DISTANCE

Dans le *mode de boucle fermée double*, les multiplexeurs sont activés et les fonctions du circuit sont divisées en deux avec chaque paire de récepteur/émetteur lies ensemble pour détruire et reconstruire leurs signaux respectifs. Les données différentielles Manchester entrent dans le module différentiel Manchester et par la suite sont renvoyées au module émetteur différentiel Manchester. De même, des données G.703 entrent dans le module récepteur G.703 et sont passées à travers le module émetteur G.703 pour être renvoyées comme des données G.703. Résultant du découplage complet des chemins de communications et parce que, dans chaque cas, les horloges sont extraites et reconstruites avec les données sortantes, dans ce mode il doit y avoir deux sources indépendantes de minutage. Une source réside sur le côté ligne G.703 de l'interface alors que l'autre réside sur le côté différentiel Manchester de l'interface.

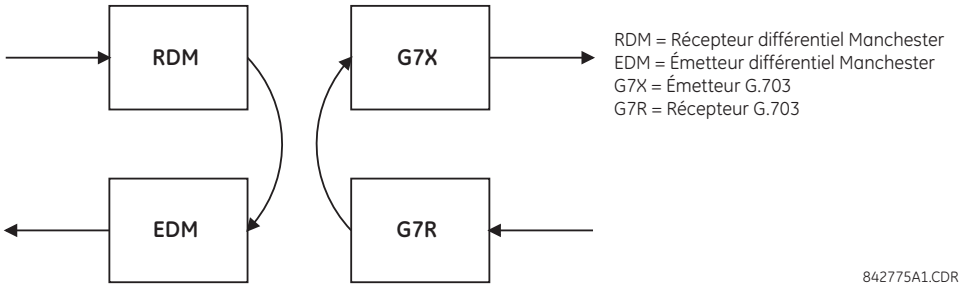


Figure 3–36: MODE DE BOUCLE FERMÉE G.703 DOUBLE

3.3.4 INTERFACE RS422

a) DESCRIPTION

Deux modules de communication inter-relais RS422 sont disponibles : RS422 à canal simple (module 7T) et RS422 à deux canaux (module 7W). Ces modules peuvent être configurés pour un fonctionnement à 64 ou 128 kbps. Pour les raccordements externes, il est recommandé d'utiliser un câble à paire torsadée blindée AWG 24. Ces modules sont protégés par des dispositifs de suppression de surtension à isolement optique.

Les broches du blindage (6a et 7b) sont raccordées en interne à la broche de terre (8a). La terminaison correcte pour le blindage est la suivante :

- Site 1 : terminaison du blindage sur la broche 6a, 7b ou les deux.
- Site 2 : terminaison du blindage sur la broche 2b COM.

L'impédance de terminaison d'horloge doit correspondre à l'impédance de la ligne.

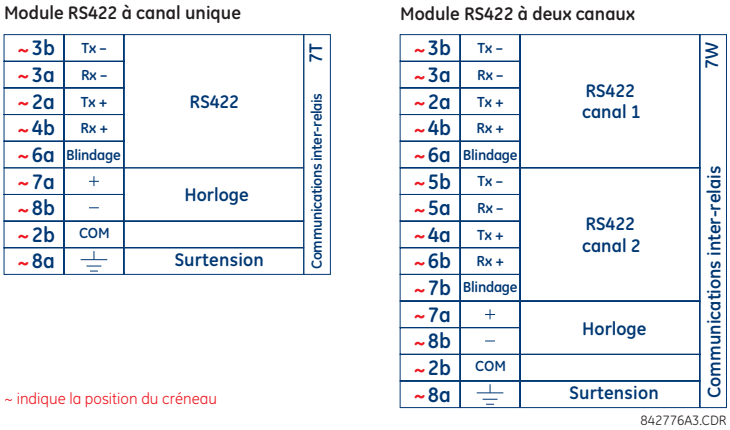


Figure 3–37: RACCORDEMENTS D'INTERFACES RS422

La figure suivante montre l'interconnexion typique de broches entre deux interfaces RS422 à canal unique installées à l'emplacement W. Toutes les interconnexions de broches doivent être maintenues pour un raccordement à un multiplexeur.

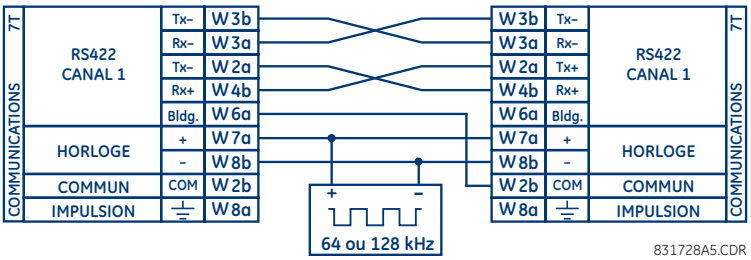


Figure 3–38: INTERCONNEXION TYPIQUE DE BROCHES ENTRE DEUX INTERFACES RS422

b) APPLICATIONS DE DEUX CANAUX VIA MULTIPLEXEURS

L'interface RS422 peut être utilisé pour les applications à monocanal ou canal double sur les systèmes SONET/SDH et/ou un système multiplexé. Lorsque utilisé pour les applications monocanal, l'interface RS422 lie à des systèmes d'ordre supérieur d'une façon typique observant Tx, Rx et les raccordements de temporisation d'envois. Cependant, lorsque utilisé dans des applications à canal double, certaines critères devront être suivies par le fait qu'il existe une entrée à une horloge pour les deux canaux RS422. Le système fonctionnera correctement si les raccordements suivants sont observés et que votre module de données comprend une caractéristique appelée temporisation de terminaison. La temporisation de terminaison est une caractéristique commune pour les unités de données synchrones qui permettent le module d'accepter une temporisation d'une source externe. En utilisant la caractéristique de temporisation de terminaison, les applications à deux canaux peuvent être accomplies si ces raccordements sont suivis: les sorties de temporisation d'envois du multiplexeur-module de données 1, se connecteront aux entrées de l'interface UR-RS422 de la façon normale. De plus, les sorties de temporisation d'envois du module de données 1 seront en parallèles aux entrées de temporisation de terminaison du module de données 2. En utilisant cette configuration, la temporisation des deux modules de données et des canaux UR-RS422 seront dérivées d'une simple source d'horloge. Conséquemment, l'échantillonnage de données pour les deux canaux UR-RS422 seront synchronisés par l'intermédiaire des conducteurs de temporisation d'envois sur le

module de données 1 tel que montré dans la figure suivante. Si la caractéristique de temporisation de terminaison n'est pas disponible ou que ce type de raccordement n'est pas désiré, l'interface G.703 est une option viable qui n'impose aucune restriction de temporisation.

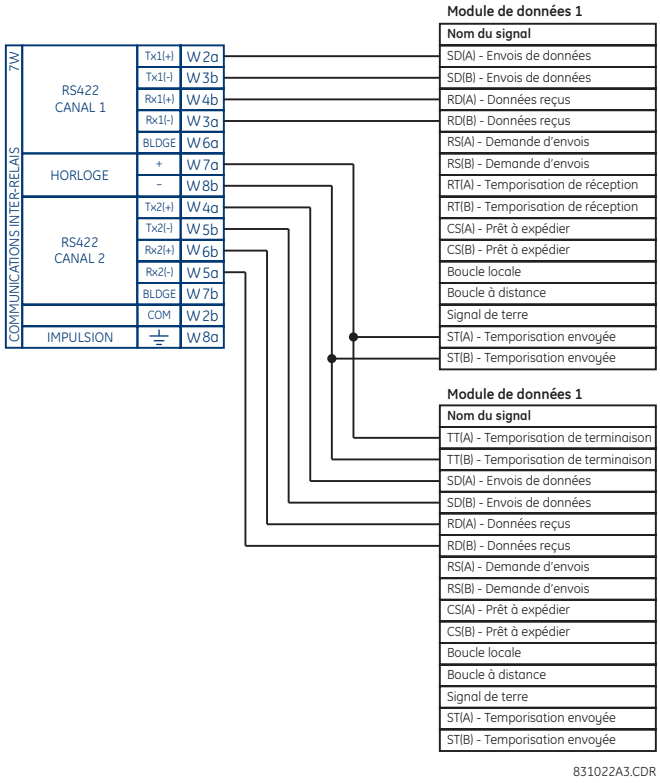


Figure 3–39: TEMPORISATION POUR CANAL DOUBLE RS422, APPLICATION À TROIS TERMINAUX

Le module de données 1 donne la temporisation à l'interface C70 RS422 par l'intermédiaire des sorties ST(A) et ST(B). Le module de données 1 fourni aussi la temporisation aux entrées du module de données 2 TT(A) et TT(B) par l'intermédiaire des sorties ST(A) et ST(B). Les numéros des fiches du module de données ont été omis dans la figure ci-dessus puisqu'ils peuvent changer selon le fabricant.

c) TEMPORISATION DE TRANSMISSION

L'interface RS422 accepte une entrée d'horloge pour la temporisation de transmission. Il est important que l'extrémité ascendante de l'horloge de temporisation de transmission 64 kHz de l'interface multiplexeur échantillonne les données au centre de la fenêtre de données de transmission. Conséquemment, il est important de confirmer l'horloge et la transition de données pour s'assurer d'une opération adéquate du système. Par exemple, la figure suivante montre l'extrémité positive de l'horloge Tx au centre de la bit de donnée Tx.

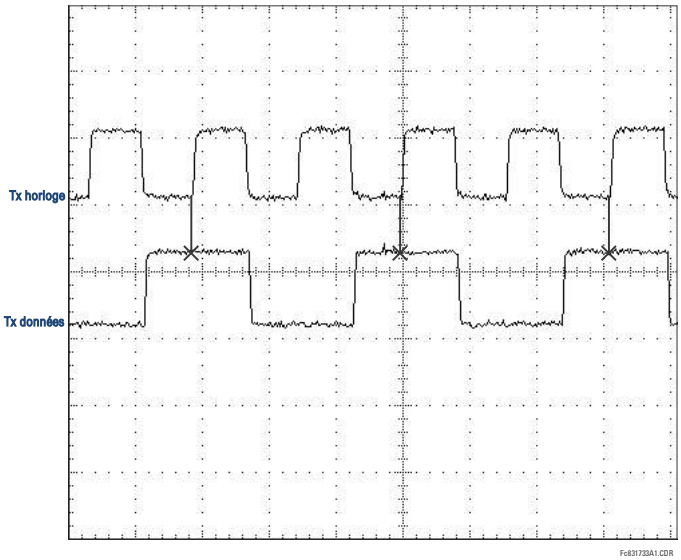


Figure 3–40: TRANSITIONS DE HORLOGE ET DONNÉES

d) TEMPORISATION DE RÉCEPTION

L'interface RS422 utilise le code de modulation NRZI-MARK et conséquemment ne dépend pas sur l'horloge Rx pour re-capturer les données. Le NRZI-MARK est un code auto-synchronisant, inversible à type d'extrémité.

Pour reprendre l'horloge Rx du flux de données, un circuit intégré DPLL (boucle de verrouillage à phase numérique) est utilisé. Le DPLL est entraîné par une horloge interne qui est sur-échantillonnée 16x, et utilise cette horloge ainsi que le flux de données pour générer une horloge de données qui peut être utilisée comme horloge de réception CCS (contrôleur de communication sérielle).

3.3.5 INTERFACE IEEE C37.94

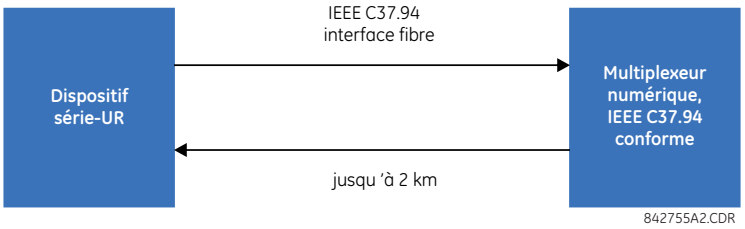
Les modules IEEE C37.94 de la série UR (modules types 2G, 2H, 76, et 77) sont conçus pour s'interface avec des multiplexeurs numériques compatibles avec la IEEE C37.94 ou un convertisseur d'interface compatible avec la IEEE C37.94 pour utilisation avec des applications d'entrée et sortie directe avec révisions de progiciel 3.30 ou plus. La norme IEEE C37.94 définit un lien optique point-à-point pour des données synchrones entre un multiplexeur et un dispositif de téléprotection. Ces données sont typiquement transmises à 64 kbps, mais la norme prévoit des vitesses jusqu'à 64*n* kbps, où *n* = 1, 2,…, 12. Les modules de communication C37.94 de la série UR sont soit 64 kbps (avec *n* réglé à 1) ou 128 kbps (avec *n* réglé à 2). La trame est d'une composition compatible avec la norme G.704 de l'Union Internationale des Télécommunications (ITU-T) en ce qui concerne la mise en trame et la vitesse de transmission. La trame est de 256 bits et est répétée à un taux de trame de 8000 Hz, avec un taux de bit résultant de 2048 kbps.

Les spécifications pour le module sont comme suit:

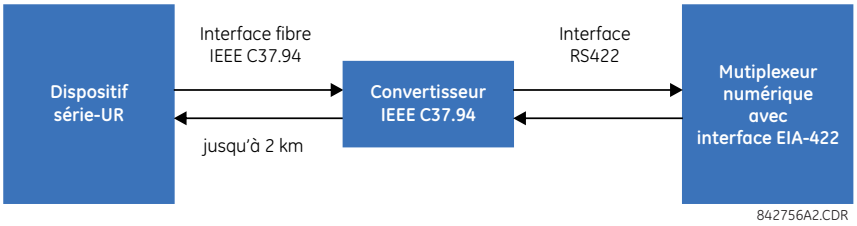
- Norme IEEE: C37.94 pour interface fibre optique 2 x 64 kbps (pour les modules 76 et 77).
- Type de câble de fibre optique: Fibre optique avec diamètre de noyau de 50 mm ou 62.5 mm
- Mode fibre optique: multi-mode
- Longueur câble de fibre optique: jusqu'à 2 km
- Connecteur fibre optique: type ST
- Longueur d'onde: 830 ±40 nm

- Raccordement: comme pour tous les raccordements de fibre optique, un raccordement de Tx à Rx est requis.

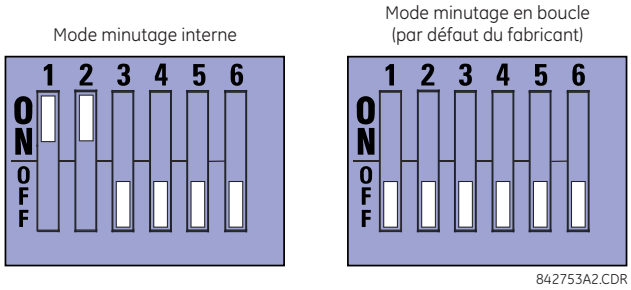
Le module de communication de la série UR C37.94 peut être raccorder directement à n'importe quel multiplexeur numérique conforme à la norme IEEE C37.94 comme montré ci bas.



Le module de communication de la série-UR C37.94 peut être raccorder à une interface électrique (G.703, RS422, ou X.21) d'un multiplexeur non conforme au travers d'un convertisseur d'interface optique-à-électrique qui supporte le standard IEEE C37.94 comme montré ci bas.



Le module de communication de la série-UR C37.94 possède six (6) interrupteurs qui sont utilisés pour régler l'horloge. Les fonctions de ces interrupteurs sont montrées ci bas.



Pour le mode minuterie interne, l'horloge du système est générée à l'interne. Cependant, le sélecteur de minuterie devrait être minuterie interne pour le relais 1 et minuterie en boucle pour le relais 2. Il doit y avoir seulement une source de minuterie configurée.

Pour le mode minuterie en boucle, l'horloge du système est dérivée à partir du signal reçu. Cependant, le sélecteur de minuterie doit être en mode minuterie en boucle pour les connexions à des systèmes en amont.

La procédure de l'enlèvement du couvercle du module de communications du IEEE C37.94 est comme suit:

1. Avec l'alimentation du relais retirée, enlever le module du IEEE C37.94 (module de type 76, ou 77):

   Les attaches enlever/insérer situées sur le dessus et sur le dessous de chaque module doivent être actionnées en même temps pour libérer le module à enlever. L'emplacement du module doit être noté afin de s'assurer que ce même module ou un module de remplacement soit inséré dans la bonne fente.

2. Enlever les vis du couvercle du module.
3. Enlever le couvercle du dessus en le glissant vers l'arrière et puis en le soulevant vers le haut.
4. Mettre les interrupteurs de sélection de la minuterie (canal 1, canal 2) au mode désiré de minutage (voir description ci haut).
5. Remettre le couvercle du dessus et les vis sur le couvercle.

6. Réinsérer le module IEEE C37.94. Prendre soin de s'assurer que le **bon type** de module est inséré dans la **bonne fente**. Les attaches enlever et insérer situées sur le dessus et sur le dessous de chaque module doivent être dans la position désengagé pour permettre une insertion appropriée dans la fente. Une fois que les attaches sont dégagées des rebords du châssis, engager les attaches en même temps. Quand les attaches sont verrouillées dans leurs positions, le module aura été complètement inséré.

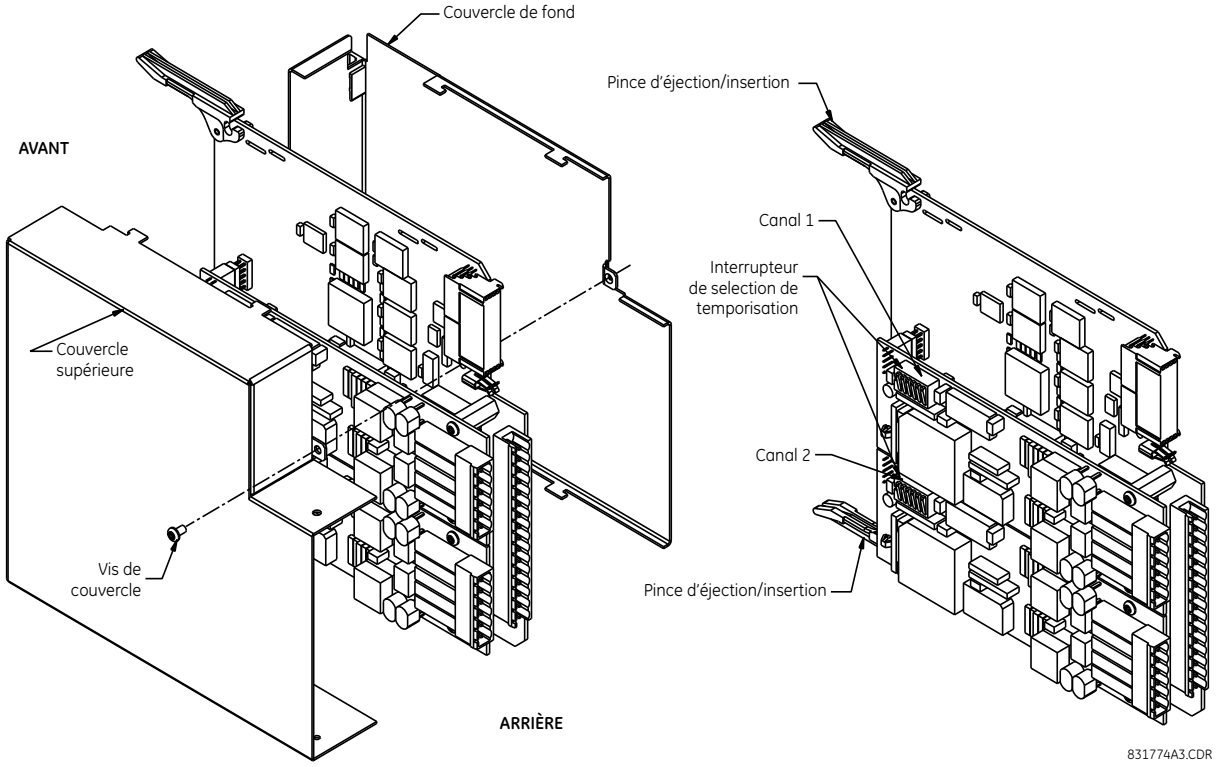


Figure 3–41: RÉGLAGE DE L'INTERRUPTEUR DE SÉLECTION DE MINUTERIE IEEE C37.94

Les modules livrés à partir de janvier 2012 possèdent des DELs d'état qui indiquent l'état des commutateurs intégrés (DIP switch), tel que présenté dans la figure suivante.

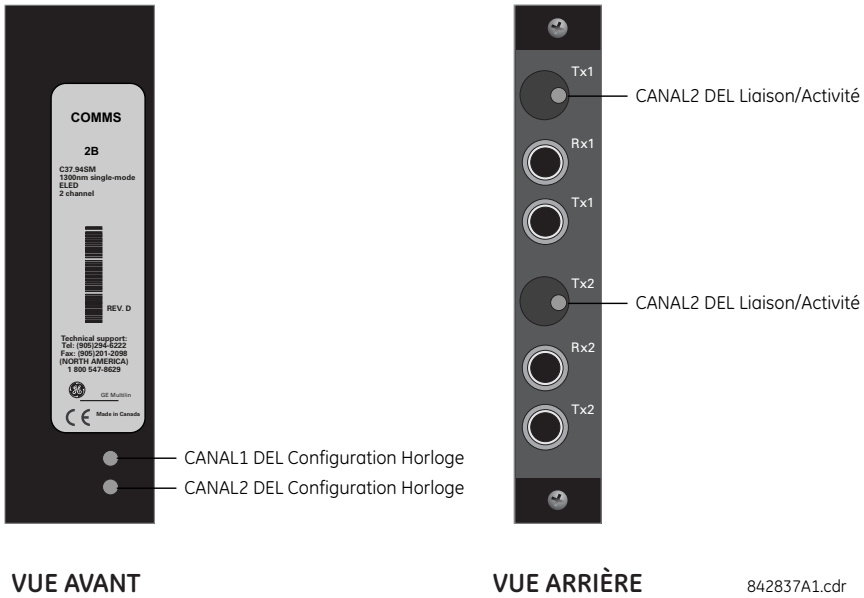


Figure 3–42: DELS D'ÉTAT

L'état de la DEL de configuration de l'horloge est comme suit :

- Vert clignotant — mode de mesure de temps de boucle avec réception d'un paquet valide de données
- Jaune clignotant — mode interne avec réception d'un paquet valide de données
- Rouge fixe — (commutation vers) mode de mesure de temps interne avec absence de réception d'un paquet valide de données

L'état de la DEL de liaison/activité est comme suit :

- Vert clignotant — RLP (FPGA) reçoit un paquet valide de données
- Jaune fixe — RLP (FPGA) reçoit un 'bit jaune' et demeure jaune pour chaque « bit jaune »
- Rouge fixe — RLP (FPGA) ne reçoit pas de paquet valide ou le paquet reçu n'est pas valide

3.4.1 SURVOL

Les modules imbriqués de commutateur géré de type 2S et 2T sont supportés par les relais de la série UR qui contiennent les modules d'UCT de type 9S avec des révisions 5.50 ou plus. Les modules communiquent à l'UR à travers un port Ethernet interne et assurent six ports Ethernet externes additionnels: deux ports 10/100Base-T et quatre ports 100Base-F.

NOTICE

Le module de commutateur Ethernet devrait mis sous tension avant ou au même moment que le C70. Sinon, le module de commutateur ne sera pas détectée lors de la mise sous tension et l'avertissement d'auto-vérification **DISCORDANCE D'ÉQUIPEMENT: CODE DE COMMANDE 500** sera émis.

3.4.2 MATÉRIEL DU MODULE DE COMMUTATEUR ETHERNET GÉRÉ

Les modules de commutateur Ethernet géré de type 2S et 2T offrent deux ports 10/100Base-T et quatre ports 100Base-F externes Ethernet accessibles à l'arrière du module. De plus, un port série de console est accessible à l'avant du module (requiert l'ouverture de la face avant).

L'assignation des fiches pour les signaux du port de console est présentée dans le tableau suivant:

Table 3–6: ASSIGNATION DES FICHES DU PORT DE CONSOLE

FICHE	SIGNAL	DESCRIPTION
1	CD	Détection courant-porteur (non utilisé)
2	RXD	Données reçues (entrée)
3	TXD	Données transmises (sortie)
4	N/A	Non utilisé
5	GND	Mise-à-la-terre du signal
6 à 9	N/A	Non utilisé

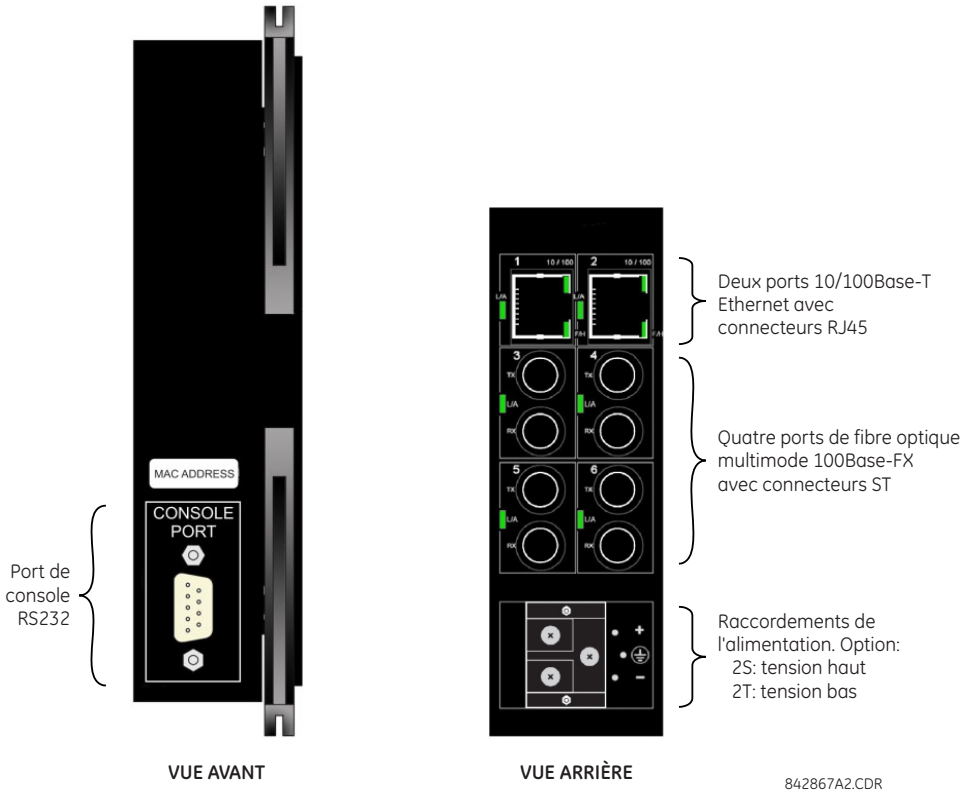


Figure 3–43: MATÉRIEL DE COMMUTATEURS ETHERNET GÉRÉS

Le câblage pour le module du commutateur Ethernet géré est présenté ci-dessous.

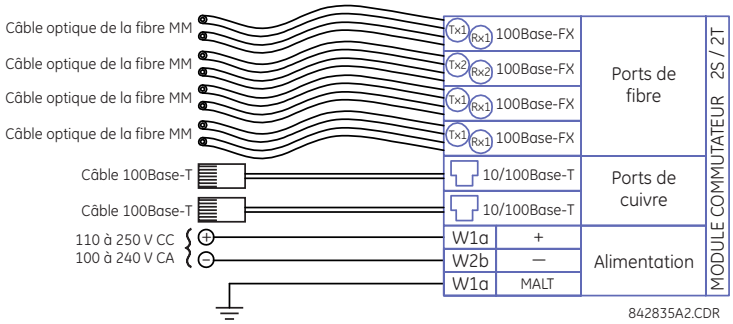


Figure 3–44: CÂBLAGE DU MODULE DE COMMUTATEUR ETHERNET GÉRÉ

3.4.3 VOYANTS DEL DE COMMUTATEUR GÉRÉ

Les ports 10/100Base-TX et 100Base-F ont des voyants DEL pour indiquer le statut du port.

Les ports 10/100Base-TX possèdent trois DELs pour indiquer la vitesse de raccordement, le mode duplex et l'activité du lien. Les ports 100Base-F possèdent une DEL pour indiquer le raccordement et l'activité.

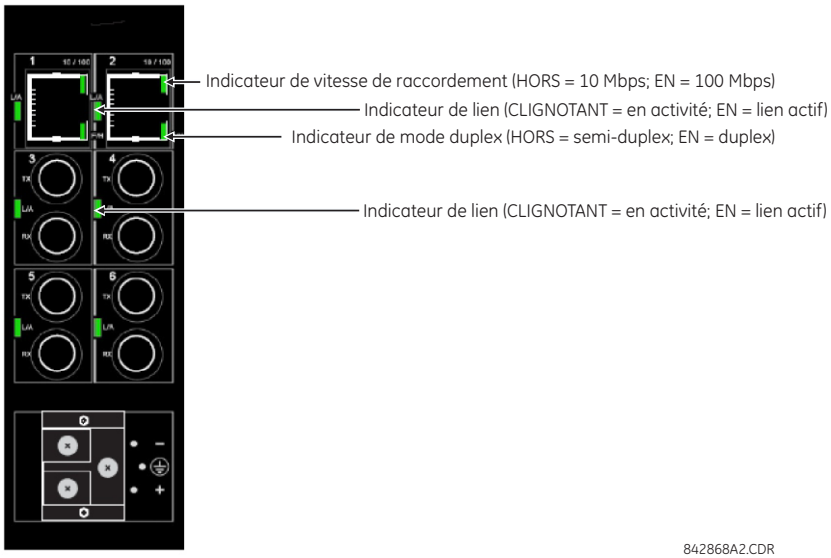


Figure 3–45: VOYANTS DEL DU COMMUTATEUR ETHERNET

3.4.4 CONFIGURATION INITIALE DU COMMUTATEUR ETHERNET

a) DESCRIPTION

Lors de la mise sous tension initiale d'un dispositif C70 avec commutateur Ethernet installé, le DEL de trouble sur la face avant sera illuminée et le message d'erreur MODULE ENET HORS LIGNE sera affiché. Il sera nécessaire de configurer le commutateur Ethernet et puis de le mettre en service. Ceci implique deux étapes :

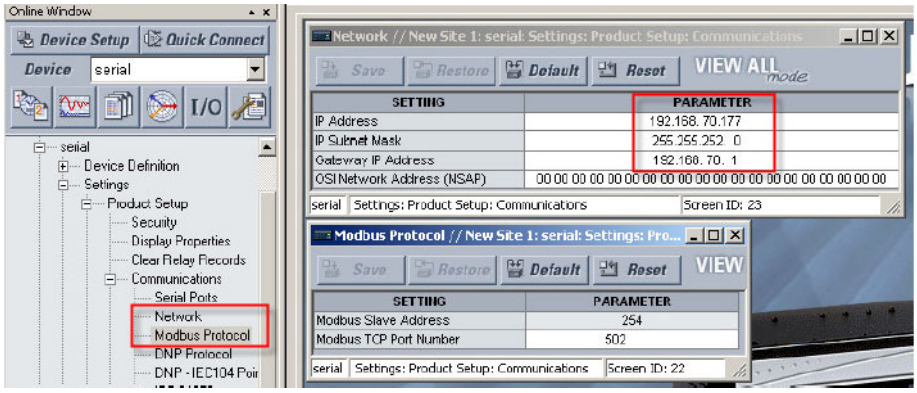
1. Configuration des réglages de réseau sur le PC local.
2. Configuration du module de commutateur du C70 par l'entremise de Configuration EnerVista UR.

Ces procédures sont décrites dans les sections suivantes. Quand le C70 est correctement configuré, la DEL sera éteinte et le message d'erreur sera supprimé.

b) CONFIGURATION DES COMMUNICATIONS DU RÉSEAU LOCAL

Le procédé suivant décrit comment configurer initialement le commutateur Ethernet pour une opération sur votre RL.

1. Établissez les communications d'un PC au C70 par l'entremise d'un raccordement série sur la face avant (référez-vous à la section *Configuration de communications série* du chapitre 1 pour les détails), ou si vous êtes familier avec le clavier du UR vous pouvez l'utiliser pour configurer l'adresse IP du réseau et pour vérifier l'adresse de l'esclave Modbus et le port TCP Modbust.



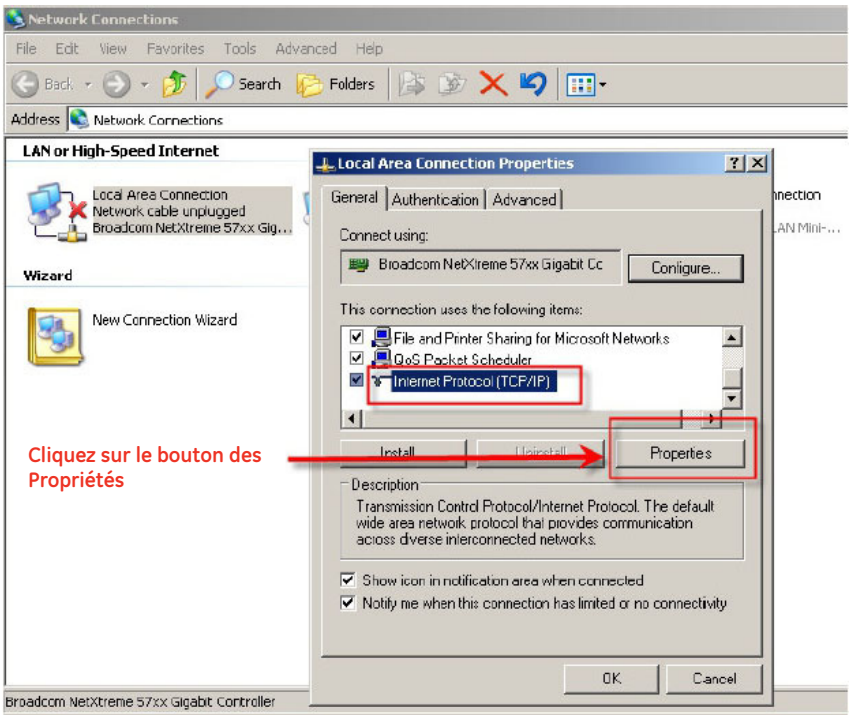
2. Assurez-vous que le PC et le C70 sont sur le même réseau IP.

   Si votre ordinateur est sur un autre réseau ou a une adresse IP dynamique qui lui est assignée lors d'un enregistrement sur le réseau, alors configurez votre propre adresse IP comme suit :

   2.1. À partir du Menu de Démarrage Windows, sélectionnez l'item de menu **Réglages > Raccordements Réseau**.

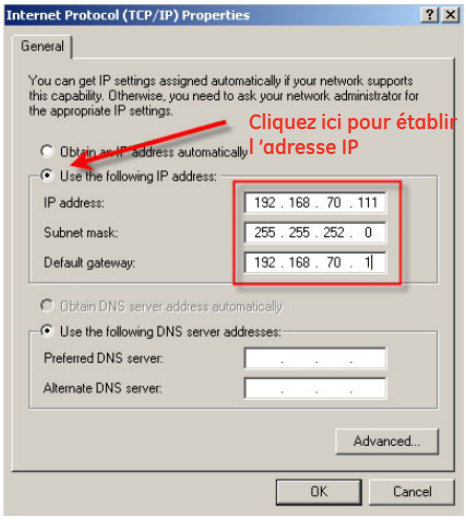
   2.2. Cliquez avec le bouton de droite sur l'icône **Raccordement Réseau Local** et sélectionnez l'item **Propriétés.** Ceci ouvrira la fenêtre des propriétés du RL.

   2.3. Cliquez sur le bouton **Propriétés** tel que présenté ci-dessous.



827790A1.CDR

2.4. La fenêtre suivante est affichée. Sélectionnez l'option **Utilisez l'Adresse IP Suivante** et entrez les valeurs appropriées de A**dresse IP**, **Masque Sous-Réseau**, et **Passerelle par Défaut.** Il pourrait être nécessaire de communiquer avec votre administrateur de réseau pour assistance.



827803A1.CDR

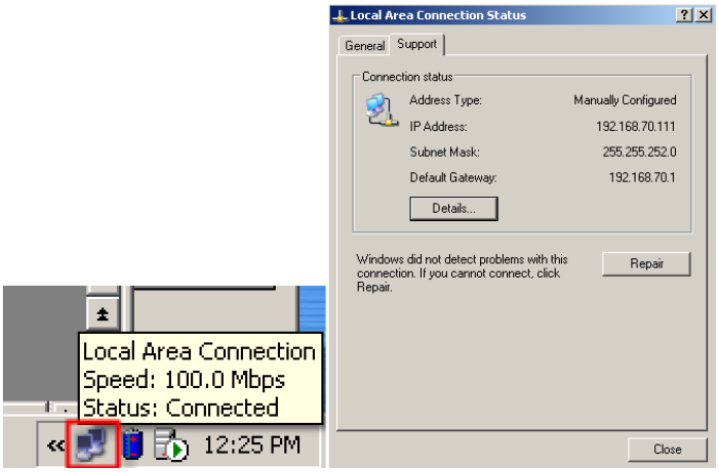
2.5. Enregistrer les réglages en cliquant sur le bouton **OK**.

2.6. Cliquez sur le bouton **Fermer** pour quitter la fenêtre des propriétés du RL.

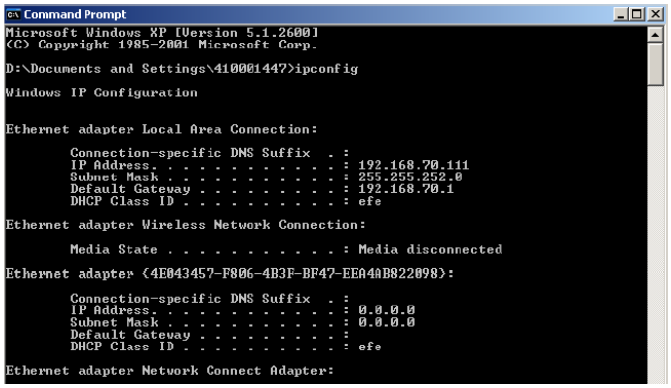
3. Raccordez votre PC au port 1 ou port 2 du module de commutateur Ethernet (avec un câble RJ45 – CAT5).

4. Vérifiez que les deux DELs près du port raccordé passent au vert.

5. Après quelques secondes vous devriez voir votre raccordement local tenter de se relier au commutateur. Une fois relié, vérifiez votre adresse IP en allant au bas de votre écran et cliquez avec le bouton de droite sur l'icône du Raccordement Local tel que présenté ci-dessous.



Alternativement, vous pouvez ouvrir une fenêtre de commande (tapez « cmd » dans la case **Exécuter** du menu de **Démarrage)** et entrez la commande **ipconfig**.

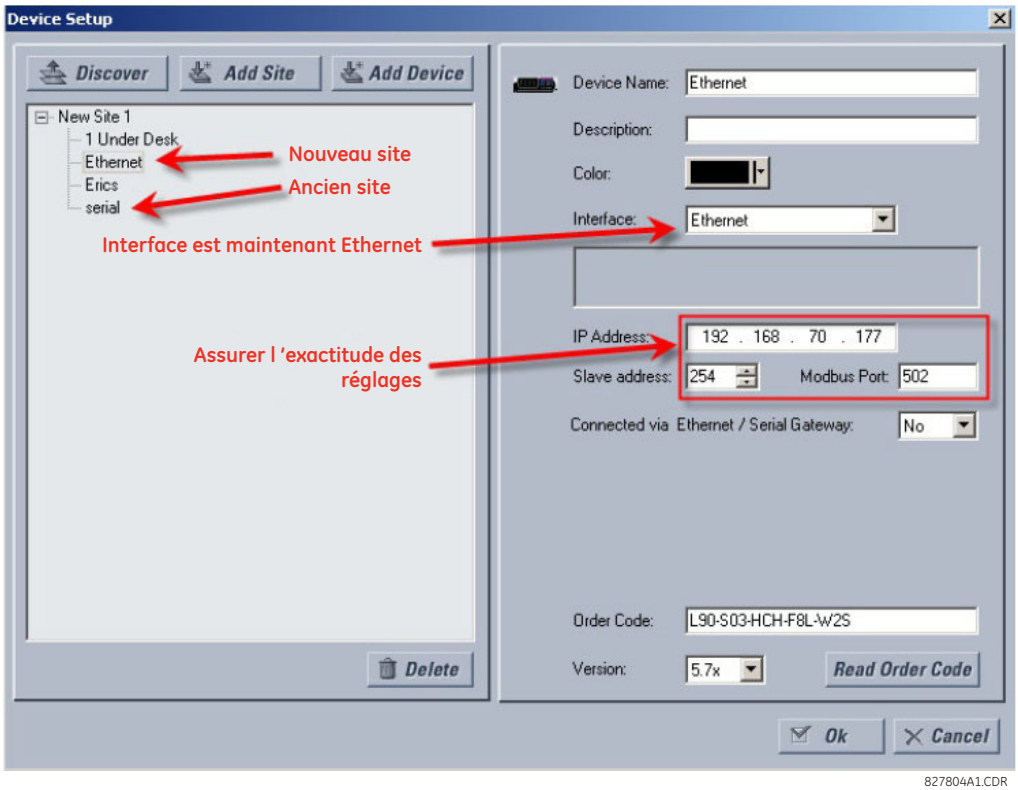


6. Maintenant le PC devrait pouvoir communiquer avec le relais UR par l'entremise du logiciel Configuration UR.

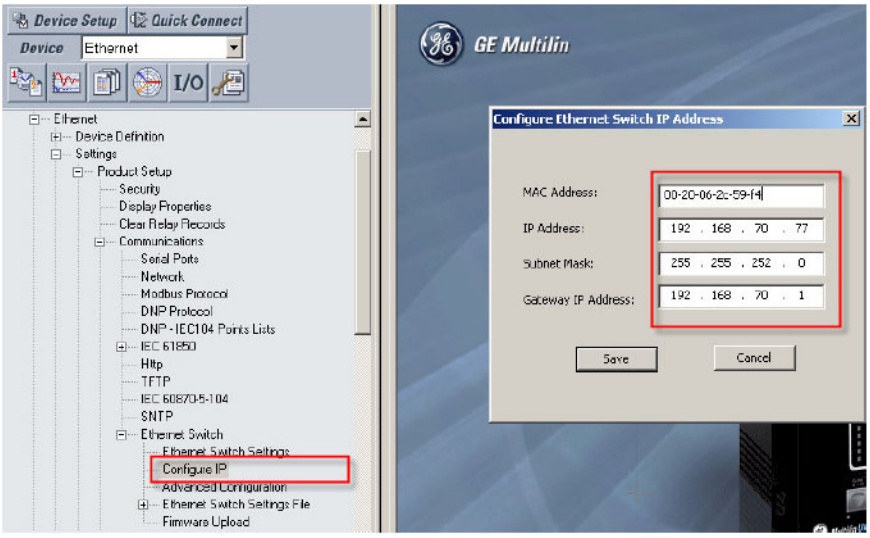
c) CONFIGURATION INITIALE DU COMMUTATEUR ETHERNET

Ce procédé décrit la façon de configurer le module de commutateur C70 par l'entremise de Configuration EnerVista UR. Avant de commencer ce procédé, assurez-vous que le PC local est correctement configuré sur le même réseau que le dispositif C70 suivant les indications de la section précédente.

1. Démarrez le logiciel Configuration EnerVista UR.
2. Cliquez sur le bouton **Configuration Dispositif**.
3. Cliquez sur le bouton **Ajout Site**. Ceci ouvrira la fenêtre Configuration Dispositif.
4. Réglez l'option d'**Interface** à « Ethernet » et entrez les valeurs d'**Adresse IP**, d'**Adresse** d'**Esclave** et de **Port Modbus** tel que présenté ci-dessous..



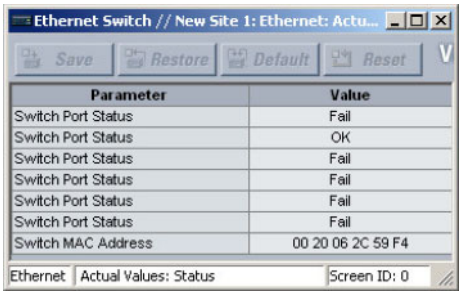
5. Cliquez sur le bouton **Lire Code Commande.** Vous devriez pouvoir communiquer avec le dispositif C70 indépendamment de la valeur de l'adresse IP du commutateur Ethernet et malgré que l'affichage en face avant indique que le module Ethernet est hors ligne.
6. Sélectionnez l'item de menu **Réglages > configuration Produit > Communications > Commutateur Ethernet > Configuration IP** tel que présenté ci-dessous.



7. Entrez (ou vérifiez) les réglages **Adresse MAC**, **Adresse IP**, **Masque Sous-Réseau**, et **Adresse IP de Passerelle**.
8. Cliquez sur le bouton **Enregistrer**. Cela prendra quelques secondes pour enregistrer les réglages au module de commutateur Ethernet et pour l'affichage du message suivant.



9. Vérifiez que le message du voyant est effacé et que le C70 affiche l'adresse MAC du commutateur Ethernet dans la fenêtre **Valeurs Réelles > État > Commutateur Ethernet**.



La configuration du dispositif C70 et des communications du module de commutateur Ethernet est maintenant complétée.

3.4.5 CONFIGURATION DU MODULE DE COMMUTATEUR ETHERNET GÉRÉ

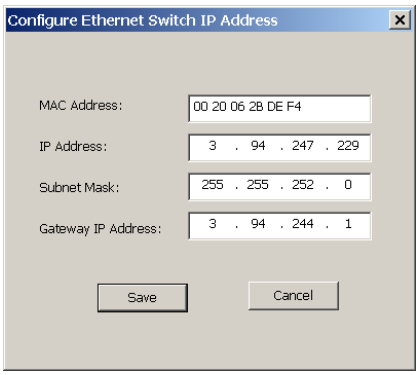
Une adresse IP et un masque de sous-réseau appropriés doivent être assignés autant au module de commutateur qu'au C70 pour une opération correcte. Le module de commutateur possède l'adresse IP par défaut de 192.168.1.2 et un masque de sous-réseau de 255.255.255.0. Consultez votre gestionnaire de réseau pour déterminer si l'adresse IP, le masque de sous-réseau ou le concentrateur par défaut doit être changé.

NOTICE Ne vous raccordez pas au réseau pendant la configuration du module de commutateur.

a) CONFIGURATION DES RÉGLAGES IP DU MODULE DE COMMUTATEUR

Dans l'exemple suivant, l'adresse IP des commutateurs est réglée à 3.94.247.229 et le masque de sous-réseau à 255.255.252.0. L'adresse IP, le masque de sous-réseau et le concentrateur par défaut peuvent être configurés à l'aide du logiciel EnerVista UR Setup, la page web du module de commutateur ou à travers le port de console via l'interface de ligne de commande. Le logiciel EnerVista UR Setup est utilisé dans cet exemple.

1. Choisir l'item de menu **Réglages > Configuration de Produit > Communications > Commutateur Ethernet > Configuration IP** pour ouvrir la fenêtre de configuration du commutateur Ethernet.



2. Entrez «3.94.247.229» dans le champ d'**Adresse IP** et «255.255.252.0» dans le champ du **Masque de sous-réseau**, puis cliquez **OK**.

   Le logiciel envoie les nouveaux réglages au C70 et confirme lorsque l'opération est terminée.



3. Éteindre et rétablir l'alimentation au UR et au module de commutateur pour activer les nouveaux réglages.

b) SAUVEGARDE DES RÉGLAGES DU COMMUTATEUR ETHERNET À UN FICHIER DE RÉGLAGE

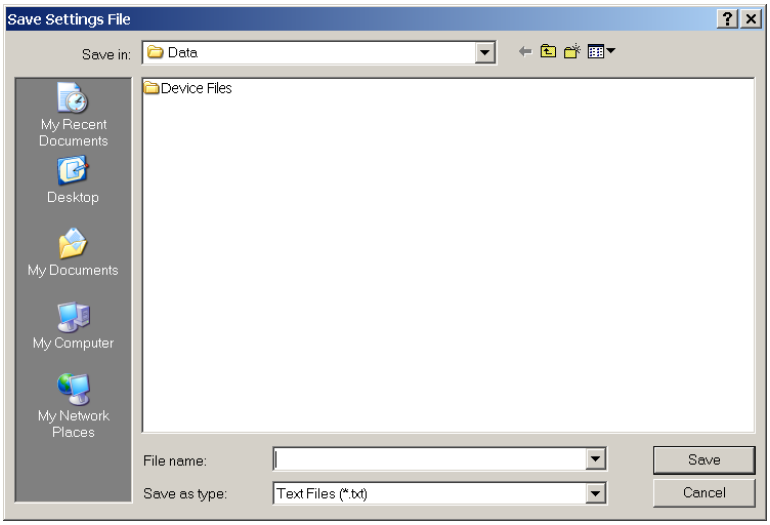
Le C70 permet de sauver localement les informations de réglages du module de commutateur Ethernet dans un fichier de réglage. Ce fichier contient les détails de configuration évoluée du commutateur qui ne sont pas contenus dans le fichier standard de réglages du C70.

Cette fonction permet aux réglages du module de commutateur d'être sauvés localement avant de réaliser des mises à niveau des progiciels. La sauvegarde des fichiers de réglages est aussi fortement recommandée avant de modifier la configuration du module ou la création de nouveaux fichiers de réglages.

La procédure suivante décrit comment sauver localement les fichiers de réglages pour le module de commutateur Ethernet.

1. Choisir le dispositif désiré à partir de l'arborescence du site dans la fenêtre en ligne.
2. Choisir l'item **Réglages > Configuration de Produit > Communications > Commutateur Ethernet** > **Fichier Réglages Commutateur Ethernet > Récupérer Fichier Réglages** à partir de l'arborescence des réglages du dispositif.

Le système demandera le nom et la piste de destination pour le fichier de réglages.



3. Entrez un nom approprié de répertoire et de fichier et cliquez sur **Sauvegarde**.

Tous les fichiers de réglages seront sauvés comme des fichiers de texte et les extensions de fichiers appropriées seront assignées.

c) CHARGEMENT DE FICHIERS DE RÉGLAGE DE COMMUTATEUR ETHERNET AU MODULE

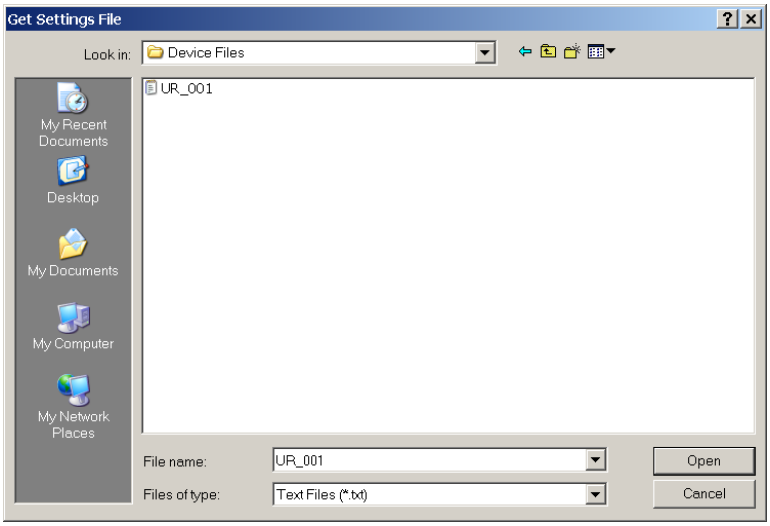
La procédure suivante décrit la façon de charger les fichiers de réglages locaux au module de commutateur Ethernet. Il est fortement recommandé que les réglages courants soient enregistrés à un fichier de réglages avant de charger un nouveau fichier de réglages.

NOTICE

Il est fortement recommandé de mettre le commutateur hors ligne pendant le transfert des fichiers de réglage au commutateur. Pendant le transfert des réglages d'un commutateur à un autre, l'utilisateur doit reconfigurer l'adresse IP.

1. Choisir le dispositif désiré à partir de l'arborescence du site dans la fenêtre en ligne.
2. Choisir l'item **Réglages > Configuration de Produit > Communications > Commutateur Ethernet > Fichier Réglages Commutateur Ethernet > Transfert Fichier Réglages** à partir de l'arborescence des réglages du dispositif.

   Le système demandera le nom et la piste de destination pour le fichier de réglages.



3. Naviguez au répertoire qui contient le fichier de commutateur Ethernet, choisissez le fichier de réglages puis cliquez sur **Ouvrir**.

Le fichier de réglages sera transféré au commutateur Ethernet et les réglages seront chargés dans le dispositif.

3.4.6 MISE-À-JOUR DU LOGICIEL INTÉGRÉ DU COMMUTATEUR

a) DESCRIPTION

Cette section décrit le procédé pour la mise à niveau de progiciel sur un module de commutateur UR-2S ou UR-2T.

Il y a plusieurs façons de mettre à jour les progiciels sur un module de commutateur :

- À l'aide du logiciel Configuration EnerVista UR.
- De façon sérielle à l'aide du port de console du module de commutateur C70.
- À l'aide de FTP ou TFTP par l'entremise du port de console du module de commutateur C70.

Il est fortement recommandé d'utiliser le logiciel Configuration EnerVista UR pour la mise à niveau des progiciels sur un module de commutateur de C70.

NOTICE Les mises à niveau de progiciels par l'entremise de port-série, TFTP et FTP sont décrites en détail dans le manuel du module de commutateur.

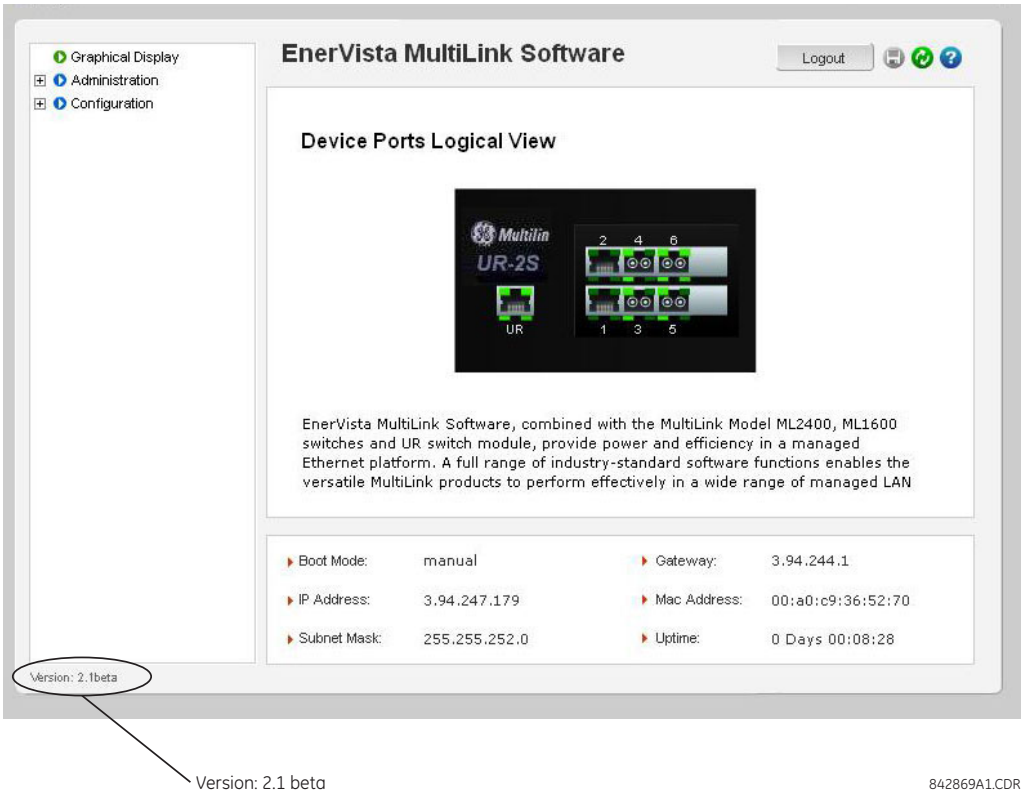
b) SÉLECTION DU LOGICIEL INTÉGRÉ DU COMMUTATEUR

Le plus récent progiciel de module de commutateur est disponible en téléchargement à partir du site Web de GE Multilin. Utilisez le procédé suivant pour déterminer la version du progiciel présentement installé sur votre commutateur.

1. Enregistrez-vous avec le commutateur par l'entremise de l'interface web EnerVista.

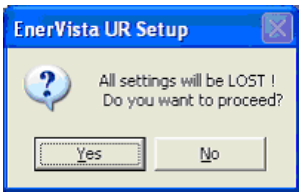
NOTICE L'ID d'enregistrement par défaut avec le commutateur est « manager » et le mot de passé par défaut est « manager ».

La version du progiciel installée sur le commutateur apparaîtra dans le coin gauche en bas de l'écran.



2. À l'aide du programme Configuration EnerVista UR, sélectionnez l'item de menu **Réglages > Configuration Produit > Communications > Commutateur Ethernet> Chargement Progiciel**.

   L'écran automatique (pop-up) suivant apparaîtra, avertissant que les réglages seront perdus lorsque le progiciel est mis à niveau.

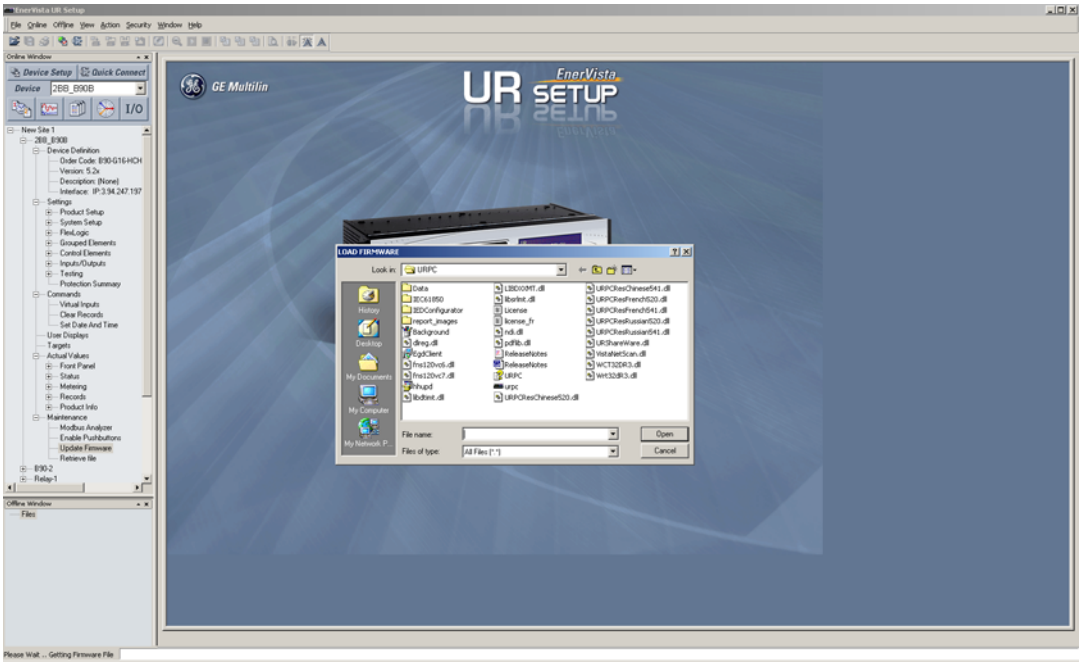


NOTICE Il est fortement recommandé que vous enregistriez les réglages de commutateur avant de faire la mise à niveau du progiciel.

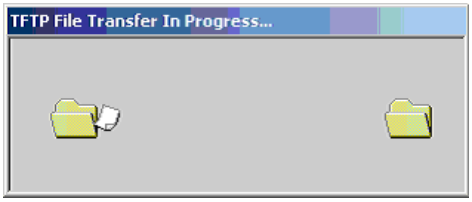
3. Après avoir enregistré le fichier des réglages, procédez au chargement du progiciel en cliquant sur **Oui** dans l'avertissement ci-dessus.

   Une autre fenêtre s'ouvrira, vous demandant de confirmer l'endroit ciblé pour le chargement du dossier de progiciel.

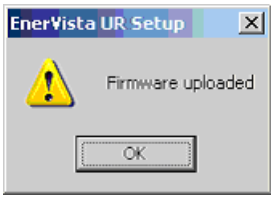
4. Sélectionnez le fichier de progiciel à être chargé au commutateur, et choisissez l'option **Ouvrir**.



La fenêtre suivante s'ouvrira, indiquant que le transfert du fichier de progiciel est en cours.



Si le chargement du progiciel est réussi, la fenêtre suivante apparaîtra :



NOTICE Le commutateur redémarrera automatiquement après un transfert de fichier de progiciel réussi.

5. Une fois que le progiciel a été chargé avec succès au module de commutateur, chargez le fichier des réglages en utilisant le procédé décrit plus tôt.

3.4.7 ERREURS D'AUTOVÉRIFICATION DU COMMUTATEUR ETHERNET

La table suivante présente des détails concernant les erreurs d'auto-vérification du module Ethernet.

Assurez-vous de mettre en service le réglage **PANNE COMMUTATEUR ETHERNET** dans le menu **CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ AUTO-VÉRIFICATIONS PROGRAMMABLES** et les réglages pertinents **ÉVÉNEMENTS PORT 1 à ÉVÉNEMENTS PORT 6** sous le menu **CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ COMMUTATEUR ETHERNET**.

Table 3–7: ERREURS D'AUTO-VÉRIFICATION DE COMMUTATEUR ETHERNET

RÉGLAGE D'ACTIVATION (RÉGLÉ EN SERVICE)	NOM D'ÉVÉNEMENT	CAUSE D'ÉVÉNEMENT	CAUSES POSSIBLES
PANNE DE COMMUTATEUR ETHERNET	MODULE ETHERNET HORS LIGNE	Aucune réponse n'a été reçue du module Ethernet après cinq tentatives successives de sondage.	• Perte de l'alimentation du commutateur. • IP/passerelle/sous-réseau. • Incompatibilité entre l'UCT et le module de commutateur. • Port UR (port 7) configuré incorrectement ou verrouillé. • L'adresse IP du commutateur assignée à un autre dispositif dans le même réseau.
ÉVÉNEMENTS PORT 1 à ÉVÉNEMENTS PORT 6	ÉVÉNEMENTS PORT 1 HORS LIGNE à ÉVÉNEMENTS PORT 6 HORS LIGNE	Un port Ethernet actif a confirmé un état de PANNE.	• Liaison Ethernet interrompue. • Les événements d'un port inactif ont été mis en service.
Aucun réglage requis; le C70 lira l'état d'un port tout usage d'entrée-sortie sur l'UCT principale lors de la mise sous tension et créera une erreur s'il y a un conflit entre l'état de l'entrée-sortie et le code de commande.	DISCORDANCE D'ÉQUIPMENT: Carte XXX manquante	Le C70 n'a pas détecté la présence du commutateur Ethernet par l'entremise de la carte de barre.	Le C70 n'a pas vu le module de commutateur lors de la mise sous tension, parce que le commutateur ne démarre pas ou le démarrage est en cours. Pour effacer le défaut, remettez le C70 sous tension.

4.1.1 INTRODUCTION

Le logiciel EnerVista UR Setup donne une interface d'utilisateur graphique (GUI) en tant que un ou deux interfaces humaines à un dispositif C70. L'interface humaine alternative est implémentée via l'affichage et le clavier de la plaque frontale du dispositif (voir la section Interface plaque frontale dans ce chapitre).

Le EnerVista UR Setup donne une simple facilité à configurer, superviser, entretenir et dépanner l'opération des fonctions du relais raccordé sur des réseaux de communications locales ou à grandes surfaces. Il peut être utilisé en étant débranché (c'est-à-dire, hors-ligne) ou raccordé (c'est-à-dire, en-ligne) à un dispositif UR. Dans le mode hors-ligne, les fichiers de réglage peuvent être créés pour un éventuel téléchargement au dispositif. Dans le mode en-ligne, vous pouvez communiquer avec le dispositif en temps réel.

Le logiciel EnerVista UR Setup, fourni avec le relais C70, peut être opéré de tout ordinateur supportant le Microsoft Windows^{MD} 95, 98, NT, 2000, ME, ou XP. Ce chapitre donne un sommaire des caractéristiques d'interface du logiciel de base EnerVista UR Setup. Le fichier d'aide d'EnerVista UR Setup fourni les détails pour un démarrage initial en utilisant l'interface du logiciel EnerVista UR Setup.

4.1.2 CRÉATION D'UNE LISTE DE SITE

Pour démarrer en utilisant le programme EnerVista UR Setup, une liste de site doit être créée en premier. Voir les instructions du programme d'aide d'EnerVista UR Setup sous le titre *Création d'une liste de site* ou chapitre 1 pour des détails.

4.1.3 VUE GÉNÉRALE DU LOGICIEL ENERVISTA UR SETUP

a) ENGAGEMENT D'UN DISPOSITIF DE COMMUNICATION

Le logiciel EnerVista UR Setup peut être utilisé en mode en-ligne (relais raccordé) pour communiquer directement avec un relais UR. Les relais de communication sont organisés et groupés par interfaces de communicaiton et en sites. Les sites peuvent contenir tout nombre de relais sélectionné des produits de série UR.

b) UTILISATION DES FICHIERS DE RÉGLAGES

L'interface de logiciel EnerVista UR Setup supporte en trois façons la manutention d'échange aux réglages des relais:

- En mode hors-ligne (relais débranché) pour créer ou éditer les fichiers de réglages du relais pour un téléchargement éventuel au relais de communication.
- Lors de la connexion à un relais de communication pour modifier directement un réglage de relais via une fenêtre de visionnement de données de relais, et puis sauvegarder le réglage au relais.
- Vous pouvez créer/éditer les fichiers de réglages et puis les écrire au relais pendant que l'interface est raccordée au relais.

Les fichiers de réglages sont organisés sur la base de noms de fichier assignés par l'utilisateur. Un fichier de réglages contient des données qui concerne les types suivants des réglages de relais:

- Définition de dispositif.
- Montage de produit.
- Montage de système.
- FlexLogic^{MC}.
- Éléments groupés.
- Éléments de contrôle.
- Entrées et sorties.
- Essais.

Les valeurs d'usine par défaut sont fournies et peuvent être ré-instituées après tout changement.

Les réglages de communications suivants ne sont pas transférés au C70 avec les fichiers de réglages.

Adresse d'Esclave Modbus

Numéro de Port IP Modbus
Taux de transmission (baud) COM1 RS485
Parité COM1 RS485
Temps minimum de réponse COM1
Taux de transmission (baud) COM2 RS485
Parité COM1 RS485
Temps minimum de réponse COM2
Sélection COM2
Adresse d'Esclave DTRD
Taux de transmission (baud) DTRD
Adresse IP
Masque Sous-réseau IP
Adresse IP de passerelle
Numéro de série du sous-module Ethernet
Adresse de réseau PASR
CEI61850 Config GOOSE RevConf

Quand un fichier de réglages est chargé à un C70 qui est en service, la séquence suivante se produira.

1. Le C70 se mettra hors service.
2. Le C70 émettra une erreur majeure d'auto-vérification **UNITÉ NON PROGRAMMÉE**.
3. Le C70 fermera le contact de panne critique.

c) CRÉATION ET ÉDITION DE FLEXLOGIC™

Vous pouvez créer ou éditer une équation FlexLogic^{MC} de façon à configurer un relais sur mesure. Par la suite, vous pouvez visualiser le diagramme logique automatiquement généré.

d) VISIONNEMENT DES VALEURS RÉELLES

Vous pouvez voir les données de relais à temps réel telles que les status des entrées et sorties et les paramètres mesurés.

e) VISIONNEMENT DES ÉVÉNEMENTS DÉCLENCHÉS

Pendant que l'interface est en mode en-ligne ou hors-ligne, vous pouvez voir et analyser les données générées par les paramètres spécifiées déclenchées, via:

- **Enregistreur d'évènements**

  L'enregistreur d'évènements capture les données contextuelles associées avec les derniers 1024 évènements mise en liste en ordre chronologique du plus récent au plus ancien.

- **Oscillographie**

  Les tracés et les status numériques de forme d'ondes d'oscillographie sont utilisés pour fournir un affichage visuel du système de puissance et des données d'opération du relais capturées durant les évènements spécifiques déclenchés.

f) SUPPORT DES FICHIERS

- **Exécution:** Tout fichier EnerVista UR Setup qui est cliqué en double ou ouvert lancera l'application ou fournira un focus à l'application déjà ouverte. Si le fichier a un fichier de réglage (`*.urs`) qui a été retiré de l'arbre de menu de la liste de réglage, il sera rajouté.
- **Déplacer et abaisser:** Les fenêtres des barres de contrôle des listes de sites et de réglages sont mutuellement une source de déplacement et une cible d'abaissement pour les fichiers des dispositifs à ordre et code compatible ou les items de menu individuel. Aussi, la fenêtre de la barre de contrôle de la liste de réglage et tout fichiers de répertoire Windows Explorer sont chacun et mutuellement une source de déplacement et une cible d'abaissement.

  Les nouveaux fichiers qui sont abaissés dans la fenêtre de liste de réglage sont ajoutés à l'arbre qui est automatiquement configuré alphabétiquement par rapport au nom des fichiers de réglages. Les fichiers et les items de menu individuel qui sont abaissés dans le menu du dispositif choisi dans la fenêtre de liste de site seront automatiquement expédiés au dispositif de communication en-ligne.

g) AMÉLIORATIONS DU LOGICIEL EMBARQUÉ DU C70

Le logiciel embarqué d'un dispositif C70 peut être amélioré localement ou à distance via le logiciel EnerVista UR Setup. Les instructions correspondantes sont fournis par le programme aide de EnerVista UR Setup sous le titre «Améliorations du logiciel embarqué».

NOTICE

Les adresses Modbus assignées aux modules de logiciel embarqué, les caratéristiques, les réglages et les items de données correspondants (c'est-à-dire, valeurs par défaut, valeurs minimales et maximales, type de données, et calibre d'item) pourraient changer légèrement dépendamment des versions du logiciel embarqué. Les adresses sont réarrangées lorsque les nouvelles caractéristiques sont ajoutées ou que les caractéristiques existantes sont modifiées ou améliorées. Le message **ERREUR EEPROM** affiché durant l'amélioration ou la dégradation du logiciel embarqué est un message qui peut être réarmé, auto-essayé et prévu pour informer l'utilisateur que les adresses Modbus ont changés avec l'amélioration du logiciel embarqué. Ce message ne signal aucun problème lorqu'il apparaît après l'amélioration du logiciel embarqué.

4.1.4 FENÊTRE PRINCIPALE DU LOGICIEL ENERVISTA UR SETUP

La fenêtre principale du logiciel EnerVista UR Setup supporte les composantes d'affichage primaires suivantes:

1. Barre de titre qui montre le nom du chemin de vue de données actives.
2. Barre de menu de la fenêtre principale.
3. Barre d'outils de la fenêtre principale.
4. Fenêtre de la barre de contrôle de la liste de sites.
5. Fenêtre de la barre de contrôle de la liste de réglages.
6. Fenêtres de visionnement de données de dispositif, avec barre commune d'outils.
7. Fenêtre de visionnement de données de fichier de réglages, avec barre d'outils commune.
8. Espace de travail avec des tabulations de vue de données.
9. Barre de status.
10. Liens pour actions rapides.

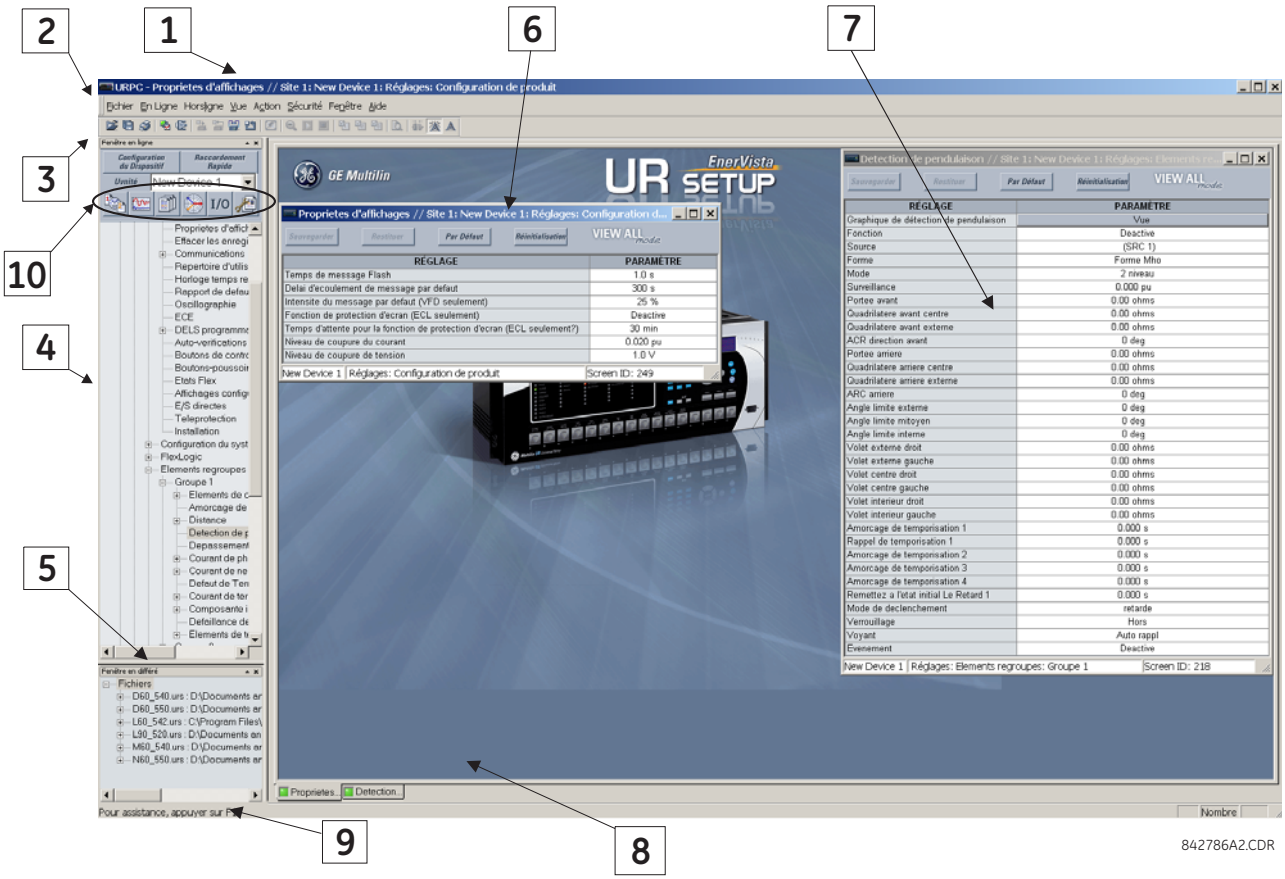


Figure 4–1: FENÊTRE PRINCIPALE DE LOGICIEL ENERVISTA UR SETUP

4.2.1 GABARITS DE RÉGLAGES

Les gabarits de fichier de réglages simplifient la configuration et la mise en service de relais multiples qui protègent des actifs semblables. Un exemple de ceci est un poste qui a dix artères semblables protégées par dix relais F60 de la série UR.

Dans ces situations, typiquement 90% ou plus des réglages sont identiques pour tous les dispositifs. La fonction de gabarits permet aux ingénieurs de configurer et vérifier ces réglages communs, puis les verrouiller les rendant ainsi non disponibles aux utilisateurs. Par exemple, ces réglages verrouillés peuvent être cachés de la vue des techniciens, leur permettant de rapidement identifier et de se concentrer sur des réglages spécifiques.

Les réglages restants (typiquement 10% ou moins) peuvent être spécifiés comme éditables et être rendus disponibles aux techniciens qui installent les dispositifs. Ceux-ci seront des réglages comme les valeurs d'amorçage d'élément de protection et les rapports de TC et TT.

Le mode de gabarit de réglages permet à l'utilisateur de définir quels réglages seront visibles dans EnerVista UR Setup. Les gabarits de réglages peuvent être appliqués aux fichiers de réglages (gabarits de fichier de réglages) et des dispositifs en ligne (gabarits de réglages en ligne). La fonctionnalité est identique pour les deux buts.

NOTICE La fonction de gabarit de réglages exige que le logiciel d'Installation EnerVista UR et le logiciel intégré du C70 soient tous deux de version 5.40 ou plus haut.

a) MISE EN SERVICE DU GABARIT DE RÉGLAGES

La fonction de gabarit de fichier de réglages est mise hors service par défaut. La procédure suivante décrit comment mettre en service le gabarit de réglages pour des fichiers de réglages de la série UR.

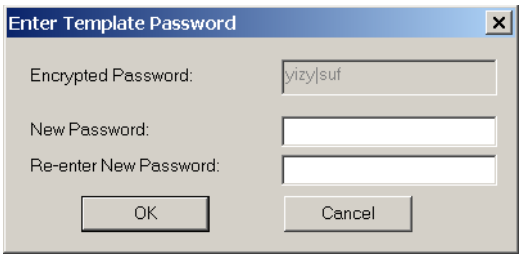
1. Choisir un fichier de réglages de la fenêtre hors ligne de la page principale du logiciel EnerVista UR Setup.

2. Cliquez le bouton droit sur le dispositif choisi ou le fichier des réglages et choisir l'option **Mode de Gabarit > Créer Gabarit**.

Le gabarit de fichier de réglages est maintenant en service et l'arborescence de fichier affiché en bleu pâle. Le fichier de réglages est maintenant dans en mode d'édition du gabarit.

Alternativement, le gabarit de réglages peut aussi être appliqué aux réglages en ligne. La procédure suivante décrit ce processus.

1. Choisir un dispositif installé à partir de la fenêtre en ligne de l'écran principal du logiciel EnerVista UR Setup.
2. Cliquez le bouton droit sur le dispositif choisi et choisir l'option **Mode de Gabarit > Créer Gabarit**.



Le logiciel demandera un mot de passe de gabarit. Ce mot de passe est exigé pour utiliser la fonction de gabarit et doit être d'au moins quatre caractères de longueur.

3. Entrer et entrer de nouveau le nouveau mot de passe, puis cliquez ensuite sur **OK** pour continuer.

Le gabarit de réglages en ligne est maintenant en service. Le dispositif est maintenant dans le mode modèle d'édition de gabarit.

b) MODIFICATION DU GABARIT DE RÉGLAGES

La fonction d'édition de gabarit de réglages permet à l'utilisateur de spécifier quels réglages sont disponibles pour visionnement et pour modification dans EnerVista UR Setup. Par défaut, tous les réglages sauf les réglages de l'éditeur d'équations FlexLogic^{MC} sont verrouillés.

1. Choisir un dispositif installé ou un fichier de réglages à partir de l'arborescence du menu du côté gauche de la page principale de EnerVista UR Setup.
2. Choisir l'option **Mode Gabarit > Editer Gabarit** pour placer le dispositif dans le mode d'édition de gabarit.
3. Entrer le mot de passé du gabarit et cliquez sur **OK**.
4. Ouvrir les fenêtres de réglages pertinentes qui contiennent les réglages à spécifier comme disponible pour visionnement.

   Par défaut, tous les réglages sont spécifiés comme verrouillés et affichés avec un arrière plan gris. L'icon en haut à droite de la fenêtre de réglages indiquera aussi qu'Installation EnerVista UR est en **EDIT mode** (mode d'édition). L'exemple suivant présente la fenêtre des réglages de surintensité temporisée de phase en mode d'édition.

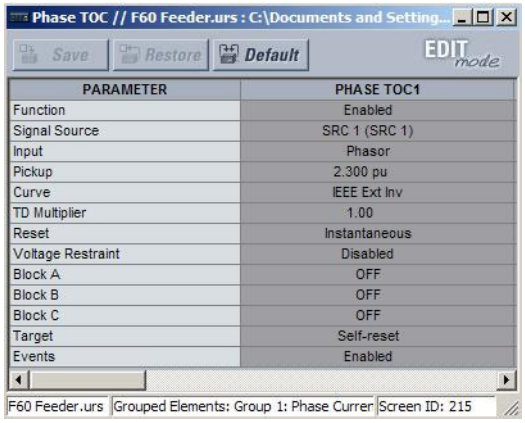


Figure 4–2: VUE GABARIT RÉGLAGE, TOUS LES RÉGLAGES SPÉCIFIÉS VERROUILLÉS

5. Spécifier quels réglages pourront être visionnés en cliquant sur ceux-ci.

   Le réglage disponible pour visionnement sera affiché avec un arrière-plan jaune tel que présenté ci-dessous.

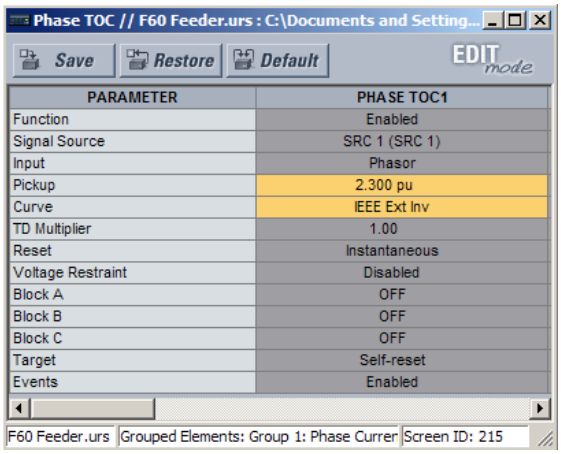


Figure 4–3: VUE GABARIT RÉGLAGES, DEUX RÉGLAGES SPÉCIFIÉS COMME ÉDITABLES

6. Cliquez sur **Sauvegarde** pour sauver les modifications au gabarit de réglages.
7. Poursuivez à travers l'arborescence des réglages pour spécifier tous les réglages à visionner.

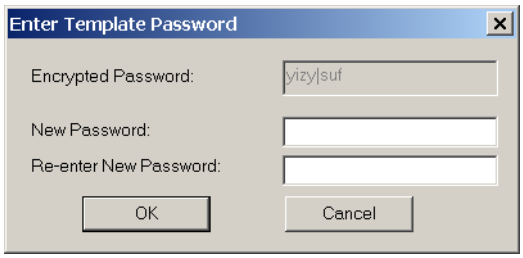
c) AJOUT D'UNE PROTECTION PAR MOT DE PASSÉ À UN GABARIT

Il est fortement suggéré que les gabarits soient sauvegardés avec une protection par mot de passé pour maximiser la sécurité.

La procédure suivante décrit comment ajouter une protection par mot de passé à un gabarit de fichier de réglages.

1. Choisir un fichier de réglages à partir de la fenêtre hors ligne du côté gauche de l'écran principal EnerVista UR Setup.
2. Choisir l'option **Mode Gabarit > Protection par Mot de Passe de Gabarit**.

   Le logiciel demandera un mot de passe de gabarit. Ce mot de passe doit avoir une longueur d'au moins quatre caractères.



3. Entrez et entrez de nouveau le nouveau mot de passé, puis cliquez **OK** pour continuer.

Le gabarit de fichier de réglages est maintenant sécuritaire avec protection par mot de passe.

NOTICE Lorsque des gabarits sont crées pour des réglages en ligne, le mot de passé est ajouté pendant l'étape de création originale du gabarit. Il n'a pas besoin d'être ajouté après la création du gabarit.

d) VISIONNER LE GABARIT DE RÉGLAGE

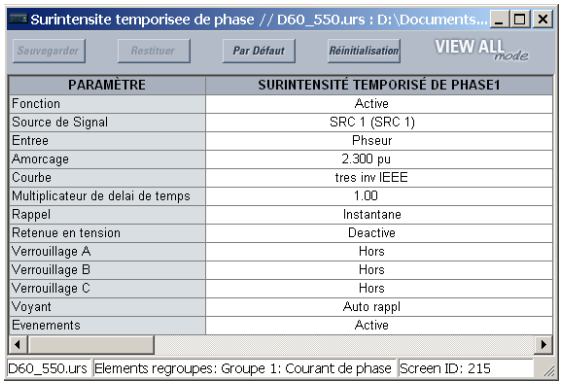
Une fois que tous les réglages nécessaires sont spécifiés pour le visionnement, les utilisateurs peuvent voir le gabarit de réglages sur le dispositif en ligne ou le fichier de réglages. Il y a deux façons de spécifier la vue des réglages avec la fonction de gabarit de réglages:

- Montrer seulement les réglages disponibles pour édition.
- Montrer tous les réglages, avec les réglages non disponibles pour édition en gris.

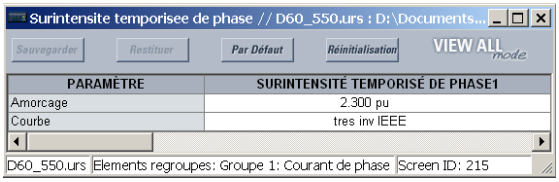
Utilisez la procédure suivante pour montrer seulement les réglages disponibles pour édition.

1. Choisir un dispositif installé ou un fichier de réglages de l'arborescence de menu à gauche de l'écran principal de EnerVista UR Setup.
2. Appliquer le gabarit en choisissant l'option **Mode de Gabarit > Visionner en Mode de Gabarit**.
3. Entrer le mot de passe de gabarit puis cliquez **OK** pour appliquer le gabarit.

Une fois que le gabarit a été appliqué, les utilisateurs pourront seulement visionner et éditer les réglages spécifiés par le gabarit. L'effet d'appliquer le gabarit aux réglages de surintensité temporisée de phase ci-dessous.



Réglages surintensité temporisée de phase sans l'application de gabarit.

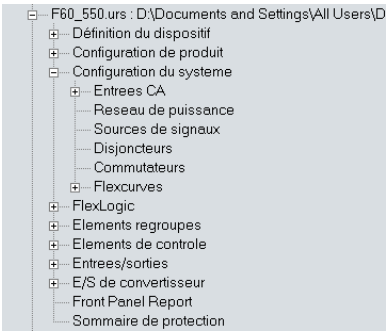


Fenêtre de surintensité temporisée de phase avec réglages appliqués via la commande **Mode Gabarit > Visionner en Mode Gabarit**. Le gabarit spécifie que seulement les réglages Amorçage et Courbe soient disponibles.

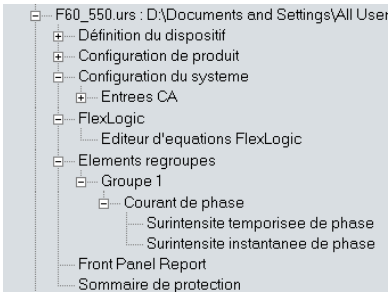
842858A1.CDR

Figure 4–4: APPLICATION DE GABARITS VIA LA COMMANDE «VISIONNER EN MODE DE GABARIT»

L'observation des réglages dans le mode de gabarit modifie aussi l'arborescence des réglages, montrant seulement les catégories de réglages qui contiennent des réglages éditables. L'effet d'appliquer le gabarit à une vue d'arborescence de réglages typique est présenté ci-dessous.



Vue d'arborescence typique de réglage sans l'application de gabarit.



Vue d'arborescence typique de réglages avec l'application de gabarit via la commande **Mode Gabarit > Visionner en Mode Gabarit**.

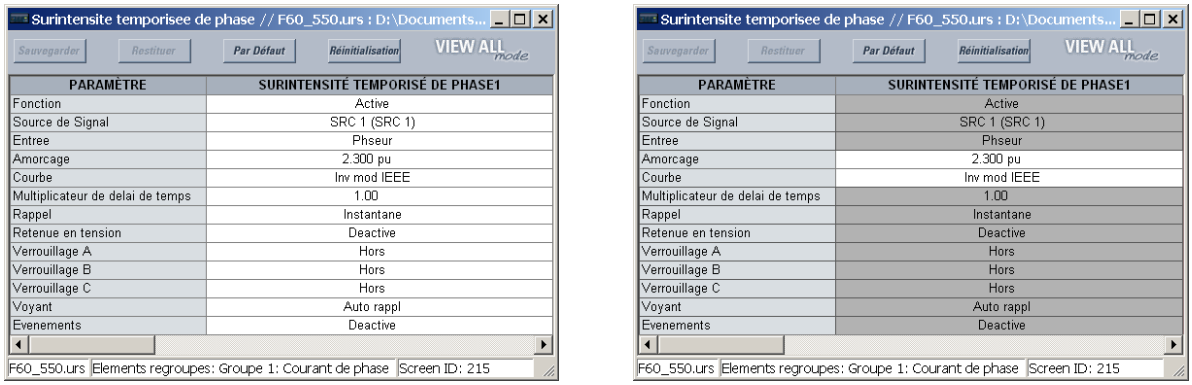
842860A1.CDR

Figure 4–5: APPLICATION DE GABARITS VIA LA COMMANDE «VISIONNER EN MODE DE GABARIT»

Utilisez la procédure suivante pour afficher des réglages disponibles pour édition et des réglages verrouillés par le gabarit.

1. Choisir un dispositif installé ou un fichier de réglages de l'arborescence de menu à gauche de l'écran principal de EnerVista UR Setup.
2. Appliquer le gabarit en choisissant l'option **Mode de Gabarit > Visionner Tous les Réglages**.
3. Entrer le mot de passe de gabarit puis cliquer sur **OK** pour appliquer le gabarit.

Une fois que le gabarit est appliqué, les utilisateurs pourront seulement éditer les réglages spécifiés par le gabarit, mais tous les réglages seront visionnés. L'effet d'appliquer le gabarit aux réglages de surintensité temporisée de phase est présenté ci-dessous.



Fenêtre de réglages surintensité temporisée de phase sans l'application de gabarit.

Fenêtre de surintensité temporisée de phase avec gabarit appliqué via la commande **Mode Gabarit > Visionner tous les Réglages**. Le gabarit spécifie que seulement les réglages d'Amorçage et Courbe soient disponibles.

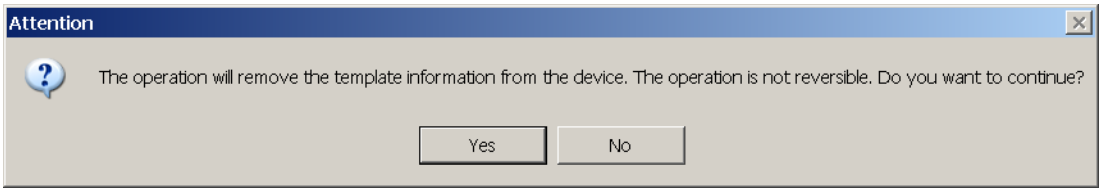
842859A1.CDR

Figure 4–6: APPLICATION DE GABARITS VIA LA COMMANDE DE «VISIONNER TOUS LES RÉGLAGES»

e) RETRAIT DU GABARIT DE RÉGLAGE

Il pourrait être nécessaire de retirer le gabarit de réglages. Une fois retiré, le gabarit ne peut pas être appliqué de nouveau et il sera nécessaire de définit un nouveau gabarit de réglages.

1. Choisir un dispositif installé ou un fichier de réglages de l'arborescence de menu à gauche de l'écran principal de l'EnerVista UR Setup.
2. Choisir l'option **Mode de Gabarit > Retirer Mode de Gabarit**.
3. Entrer le mot de passe de gabarit puis cliquez **OK** pour continuer.
4. Vérifier encore une fois que vous désirez retirer le gabarit en cliquant **Oui**.



Le logiciel EnerVista retirera toute l'information du gabarit et tous les réglages seront disponibles.

4.2.2 SÉCURITÉ ET VERROUILLAGE DES ÉQUATIONS FLEXLOGIC

Le C70 permet aux utilisateurs de garantir des parties ou le tout des équations FlexLogic^{MC} empêchant l'observation ou la modification non autorisée d'applications FlexLogic^{MC} critiques. Ceci est accompli en utilisant la fonction de gabarit de réglages pour verrouiller des entrées individuelles dans les équations FlexLogic^{MC}.

Les équations FlexLogic^{MC} sécuritaires demeureront sécuritaires quand les fichiers sont envoyés à et récupérés de n'importe quel dispositif de la série UR.

a) VERROUILLER DES ENTRÉES D'ÉQUATION FLEXLOGIC

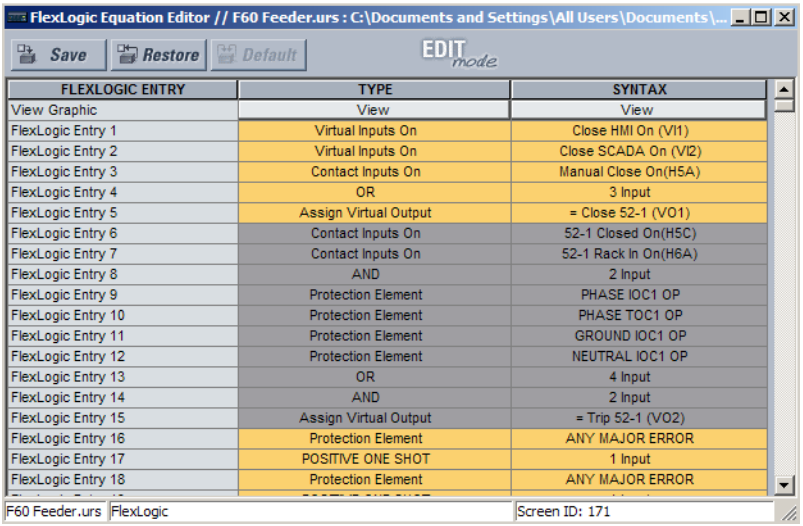
La procédure suivante décrit comment verrouiller des entrées spécifiques d'une équation FlexLogic^{MC}.

1. Cliquez le bouton de droite de la souris sur le fichier de réglages ou le dispositif en ligne et choisir l'item **Mode Gabarit > Créer Gabarit** pour mettre en service la fonction de gabarit de réglages.
2. Choisir l'item **FlexLogic > Éditeur Équation FlexLogic** du menu de réglages.

Par défaut, toutes les entrées FlexLogic^{MC} sont spécifiées pour être visionnées et affichées avec un arrière-plan jaune. L'icône en haut à droite de la fenêtre indiquera aussi qu'EnerVista UR Setup est en mode édition.

3. Spécifiez quelles entrées doivent être verrouillées en cliquant sur celles-ci.

   Les entrées verrouillées seront affichées avec un arrière-plan gris tel que présenté dans l'exemple ci-dessous.

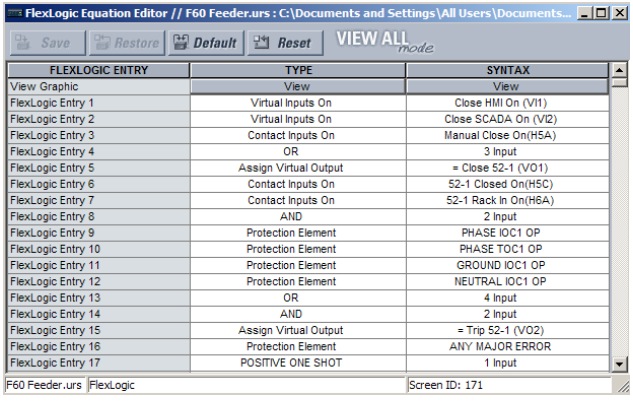


FLEXLOGIC ENTRY	TYPE	SYNTAX
View Graphic	View	View
FlexLogic Entry 1	Virtual Inputs On	Close HMI On (VI1)
FlexLogic Entry 2	Virtual Inputs On	Close SCADA On (VI2)
FlexLogic Entry 3	Contact Inputs On	Manual Close On(H5A)
FlexLogic Entry 4	OR	3 Input
FlexLogic Entry 5	Assign Virtual Output	= Close 52-1 (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

Figure 4–7: VERROUILLER ENTRÉES FLEXLOGIC^{MC} EN MODE ÉDITION

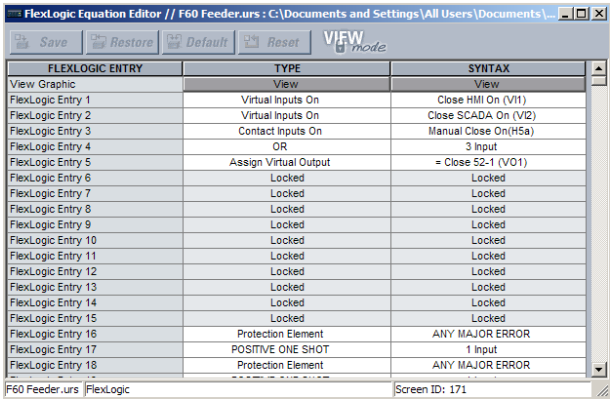
4. Cliquez sur **Sauvegarde** et appliquez les changements au gabarit de réglages.
5. Choisir l'option **Mode Gabarit > Visionner en Mode Gabarit** pour visionner le gabarit.
6. Appliquer un mot de passe au gabarit puis cliquez **OK** pour sécuriser l'équation FlexLogic^{MC}.

Une fois que le gabarit a été appliqué, les utilisateurs pourront seulement visionner et éditer les entrées FlexLogic^{MC} non verrouillées par le gabarit. L'effet d'appliquer le gabarit aux entrées FlexLogic^{MC} dans la procédure ci-dessus est présenté ci-dessous.



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

Entrées FlexLogic^{MC} typiques sans application de gabarit.



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

Entrées FlexLogic^{MC} typiques verrouillées avec gabarit via la commande **Mode Gabarit > Visionner en Mode Gabarit**.

842861A1.CDR

Figure 4–8: VERROUILLER ENTRÉES FLEXLOGIC^{MC} VIA GABARITS DE RÉGLAGE

Les entrées FlexLogic^{MC} sont aussi présentées comme verrouillées dans la vue graphique (tel que présenté ci-dessous) et sur l'affichage en face avant.

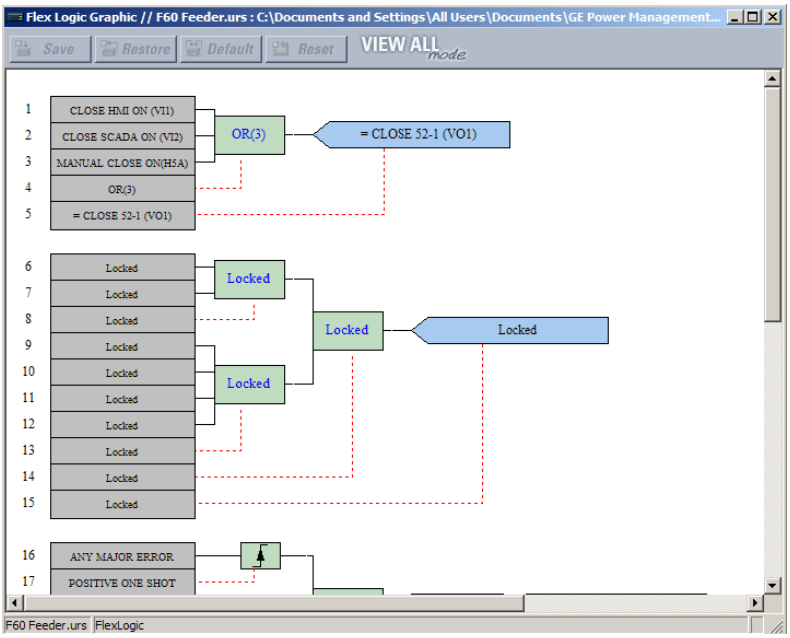


Figure 4–9: FLEXLOGIC^{MC} SÉCURISÉ EN VUE GRAPHIQUE

b) VERROUILLER DES ÉQUATIONS FLEXLOGIC À UN NUMÉRO DE SÉRIE

Un fichier de réglages et les équations FlexLogic^{MC} associées peuvent être verrouillés à un numéro de série de C70 spécifique. Aussitôt que les entrées FlexLogic^{MC} désirées ont été sécurisées dans un fichier de réglage, utilisez la procédure suivante pour verrouiller le fichier de réglages à un numéro de série spécifique.

1. Choisir le fichier de réglages dans la fenêtre hors ligne.
2. Cliquez avec le bouton droit de souris sur le fichier et choisir l'item **Modifier les propriétés de fichier de réglages**.

   La fenêtre suivante sera affichée.

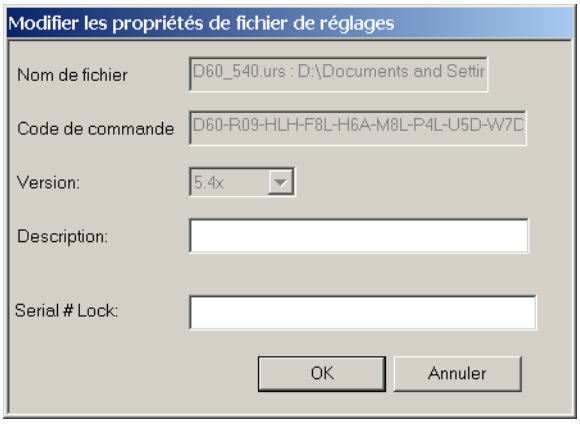


Figure 4–10: FENÊTRE DE PROPRIÉTÉS DE FICHIER DE RÉGLAGES TYPIQUE

3. Entrer le numéro de série du dispositif C70 pour verrouiller le fichier de réglages dans le champ **Serial # Lock**.

Le fichier de réglages et les équations sécuritaires FlexLogic^{MC} correspondantes sont maintenant verrouillés au dispositif C70 spécifié par le numéro de série.

4.2.3 TRAÇABILITÉ DU FICHIER DE RÉGLAGES

Une fonction de traçabilité pour des fichiers de réglages permet à l'utilisateur de rapidement déterminer si les réglages dans un dispositif C70 ont été changés depuis le temps d'installation d'un fichier de réglages. Quand un fichier de réglages est transféré à un dispositif C70, la date, le temps et le numéro de série du C70 sont renvoyés à logiciel EnerVista UR Setup et ajoutés au fichier de réglages sur le PC local. Ces informations peuvent être comparées avec les valeurs réelles du C70 à n'importe quelle date postérieure pour déterminer si la sécurité a été compromise.

Les informations de traçabilité sont seulement incluses dans le fichier de réglages si un fichier de réglages complet est soit transféré au dispositif C70 ou obtenu du dispositif C70. N'importe quels transferts de réglages partiels par voie du glisser-déposer n'ajoutent pas d'informations de traçabilité au fichier de réglages.

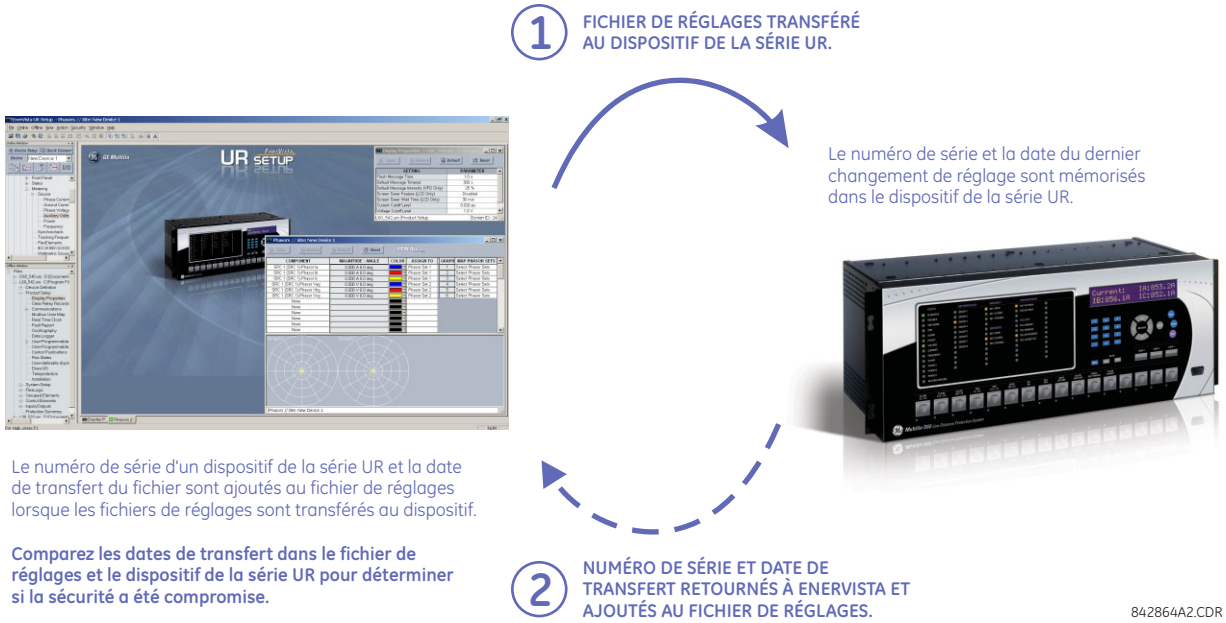


Figure 4–11: MÉCANISME DE TRAÇABILITÉ DU FICHIER DE RÉGLAGES

En ce qui concerne le susdit diagramme, la fonction de traçabilité est utilisée comme suit.

1. La date de transfert d'un fichier de réglage écrit à un C70 est enregistrée dans le relais et peut être vu via EnerVista UR Setup ou l'afficheur en face avant. De même, la date de transfert d'un fichier de réglage sauvé à un PC local est enregistrée dans EnerVista UR Setup.
2. La comparaison des dates stockées dans le relais et sur le fichier de réglages à tout moment dans le futur indiquera si des changements ont été réalisés à la configuration du relais depuis que le fichier de réglage a été sauvé auparavant.

a) INFORMATION DE TRAÇABILITÉ DE FICHIER DE RÉGLAGES

Le numéro de série et la date de transfert de données sont mémorisés dans les fichiers de réglages lorsque envoyés à un dispositif C70.

Le numéro de série du C70 et la date de transfert de données sont compris dans la définition du dispositif dans les fichiers de réglages au sein de la fenêtre hors ligne de EnerVista UR Setup tel que présenté dans l'exemple ci-dessous.

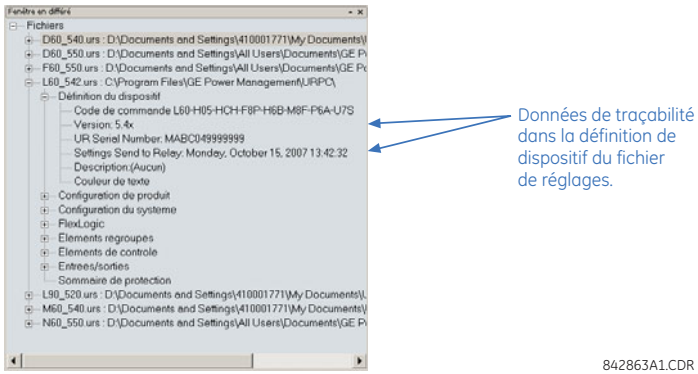


Figure 4–12: DÉFINITION DE DISPOSITIF PRÉSENTANT DONNÉES TRAÇABLES

Cette information est aussi disponible à partir des rapports imprimés des fichiers de réglage présentés dans l'exemple ci-dessous.

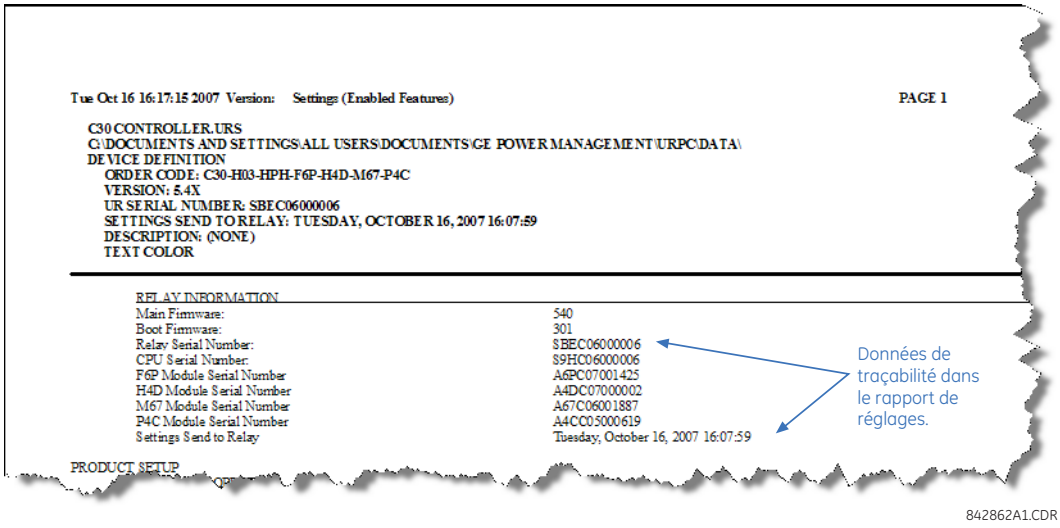


Figure 4–13: RAPPORT DE FICHIER DE RÉGLAGES PRÉSENTANT DONNÉES DE TRAÇABILITÉ

b) INFORMATION DE TRAÇABILITÉ DE DISPOSITIF EN LIGNE

Le numéro de série du C70 et la date de transfert de données sont disponibles pour un dispositif en ligne à travers les valeurs réelles. Choisir l'item de menu **Valeurs réelles > Information de produit > Information de modèle** au sein de la fenêtre en ligne d'EnerVista UR Setup tel que présenté dans l'exemple ci-dessous.

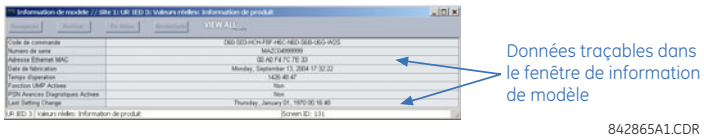


Figure 4–14: VALEURS RÉELLES DANS FENÊTRE DE DONNÉES TRAÇABLES

Cette information est aussi disponible à partir de l'affichage de la face avant à travers les valeurs réelles suivantes.

VALEURS RÉELLES ⇨⇩ INFO PRODUIT ⇨ INFO SUR MODÈLE ⇨⇩ NUMÉRO DE SÉRIE
VALEURS RÉELLES ⇨⇩ INFO PRODUIT ⇨ INFO SUR MODÈLE ⇨⇩ LAST SETTING CHANGE

c) RÈGLES DE TRAÇABILITÉ SUPPLÉMENTAIRES

Les règles supplémentaires suivantes s'appliquent pour la fonction de traçabilité.

- Si l'utilisateur change des réglages dans le fichier de réglages dans la fenêtre hors ligne, alors les informations de traçabilité sont retirées du fichier de réglages.
- Si l'utilisateur crée un nouveau fichier de réglages, alors aucunes informations de traçabilité ne sont incluses dans le fichier de réglages.
- Si l'utilisateur convertit un fichier de réglages existant en une autre révision, alors toute information de traçabilité existante est retirée du fichier des réglages.
- Si l'utilisateur copie un fichier de réglages existant, alors toute information de traçabilité est transférée au fichier de réglages copié.

4.3.1 PLAQUE FRONTALE

a) PLAQUE FRONTALE AUGMENTÉ

L'interface de plaque frontale est une de deux interfaces humaines supportées, l'autre alternative d'interface est le logiciel EnerVista UR Setup. L'interface de face avant comporte des panneaux de DELs, un port RS232, un clavier, un affichage DCL, des boutons-poussoirs de contrôle et des boutons-poussoirs programables optionnels.

La plaque frontale est montée sur charnières pour permettre l'accès facile aux modules débrochables.



Figure 4–15: PLAQUE FRONTALE AUGMENTÉ DE LA SÉRIE UR

b) PLAQUE FRONTALE STANDARD

L'interface de plaque frontale est une de deux interfaces humaines supportées, l'autre alternative d'interface est le logiciel EnerVista UR Setup. L'interface de face avant comporte des panneaux de DELs, un port RS232, un clavier, un affichage DCL, des boutons-poussoirs de contrôle et des boutons-poussoirs programmables optionnels.

La plaque frontale est montée sur charnières pour permettre l'accès facile aux modules débrochables. Il existe aussi un couvercle de poussière débrochable qui s'ajuste sur la plaque frontale et qui peut être retiré afin d'accéder au panneau de clavier. Le figure suivante montrent l'arrangement horizontal des panneaux de plaque frontale.

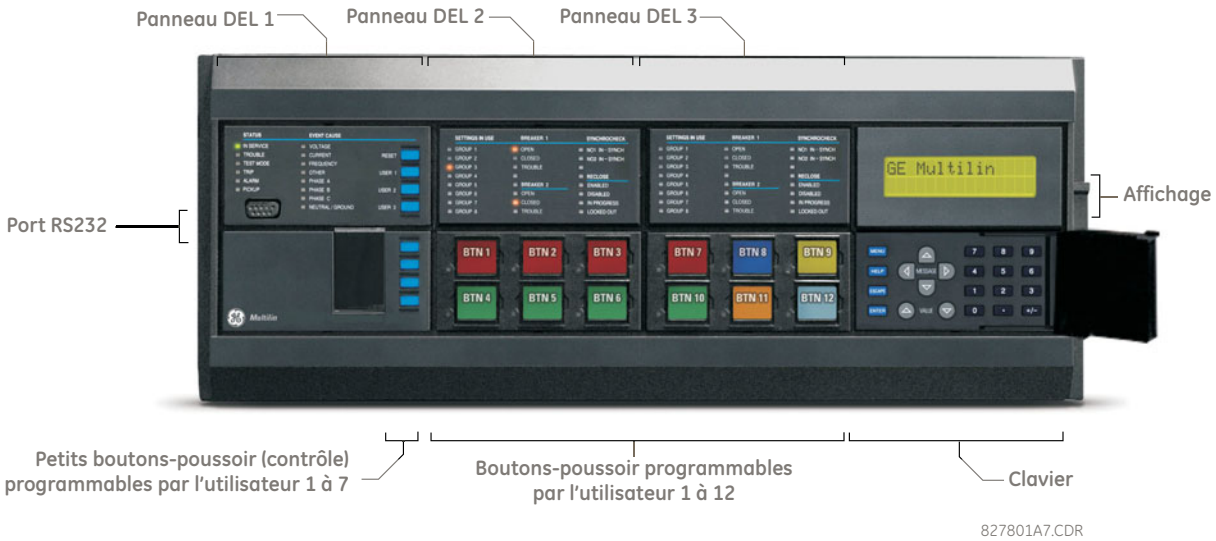


Figure 4–16: PANNEAUX DE PLAQUE FRONTALE HORIZONTALE

4.3.2 INDICATEURS DEL

a) PLAQUE FRONTALE AUGMENTÉ

Le plaque frontale augmenté fournit cinq colonnes des indicateurs de DEL. La première colonne contient 14 DELs du statut et la cause d'événement, et les quatre prochaines colonnes contiennent les 48 DELs programmable par l'utilisateur.

La clé de réarmement est utilisée pour réarmer tout indicateur DEL verrouillé ou un message voyant une fois que la condition a été dégagée (ces conditions verrouillés peuvent être aussi réarmées via le menu **REGLAGES ⇨⇩ ENREES/ SORTIES ⇨⇩ RAPPEL EN COURS**). Le port RS232 est prévu pour la connexion à un ordinateur portatif (PC).

Les clés USER sont utilisées par la caractéristique de contrôle de disjoncteur.



Figure 4–17: PANNEAU DEL TYPIQUE POUR LA PLAQUE FRONTALE AUGMENTÉ

Les indicateurs de statut dans la première colonne sont décrits ci-dessous.

- **«IN SERVICE»**: Indique que la puissance de contrôle est appliquée; toutes les entrées et sorties supervisées et les systèmes internes sont OK; le relais a été programmé.
- **«TROUBLE»**: Indique que le relais a détecté un problème interne.
- **«TEST MODE»**: Indique que le relais est en mode d'essais.
- **«TRIP»**: Indique que la FlexLogic^{MC} d'opération servant comme interrupteur de déclenchement a été opérée. Cet indicateur verrouille toujours; la commande **RAPPEL** doit être initier pour permettre au verrouillage d'être réarmé.
- **«ALARM»**: Indique que le mode d'opération FlexLogic^{MC} servant comme interrupteur d'alarme a été opéré. Cet indicateur n'est jamais verrouillé.

- **«PICKUP»**: Indique qu'un élément a amorça. Cet indicateur n'est jamais verrouillé.

Les indicateurs de cause d'évènements dans la première colonne sont décrits ci-dessous.

Les DELs de cause d'événements sont allumés ou éteints par les éléments de protection dont leur réglage respectif de voyant a été sélectionné à «En service » ou « Verrouillé ». Si un réglage de voyant d'élément de protection est « En service », alors les DELs de la cause correspondante d'événement demeurent allumées tant que l'opérande d'opération associé à l'élément demeure affirmé. Si un réglage de voyant d'élément de protection est «Verrouillé », alors les DELs de la cause correspondante d'événement s'allument quand l'opérande d'opération associé à l'élément est affirmé et demeurent allumées jusqu'à ce que le bouton de RAPPEL sur la face avant soit appuyé après que l'opérande soit remis à zéro.

Tous les éléments aptes à distinguer les phases en défaut peuvent indépendamment éteindre ou allumer les DELs des phases A, B ou C. Ceci comprend la surintensité instantanée de phase, la sous-tension de phase, etc.. Ceci signifie que les opérandes d'opération des phases A, B, et C pour des éléments de protection distincts sont traités dans une porte OU pour allumer ou éteindre les DELs des phases A, B ou C.

- **«VOLTAGE»**: Cette DEL indique que la tension est impliquée.
- **«CURRENT»**: Cette DEL indique que la courant est impliquée.
- **«FREQUENCY»**: Cette DEL indique que la fréquence est impliquée.
- **«OTHER»**: Cette DEL indique qu'une fonction composite est impliquée.
- **«PHASE A»**: Cette DEL indique que la phase A est impliquée.
- **«PHASE B»**: Cette DEL indique que la phase B est impliquée.
- **«PHASE C»**: Cette DEL indique que la phase C est impliquée.
- **«NEUTRAL/GROUND»**: Cette DEL indique que la neutre ou la terre sont impliquée.

Les DELs progammables par l'utilisateur se composent de 48 indicateurs ambres dans quatre colonnes. L'opération de ces DEL est contrôlée par l'utilisateur. Le support pour l'application d'une étiquette personnalisée à côté de chaque DEL est fourni. Des étiquettes de défaut sont embarquées dans le paquet d'étiquette de chaque C70, ainsi que les feuilles faites sur commande. Les étiquettes de défaut peuvent être remplacées par des étiquettes imprimées par l'utilisateur.

La personnalisation à l'utilisateur de l'opération DEL est d'un bénéfice maximal dans les installations dans lequel des langages autre que l'anglais sont utilisés pour communiquer avec les opérateurs. Référer à la section *DELs programmables par l'utilisateur* au chapitre 5 pour les réglages utilisés pour programmer l'opération des DELs sur ces panneaux.

b) PLAQUE FRONTALE STANDARD

Ce panneau fourni plusieurs indicateurs DEL, plusieurs clés et un port de communications. La clé de réarmement est utilisée pour réarmer tout indicateur DEL verrouillé ou un message voyant une fois que la condition a été dégagée (ces conditions verrouillés peuvent être aussi réarmées via le menu **REGLAGES ⇨⇩ ENREES/SORTIES ⇨⇩ RAPPEL EN COURS**). Le port RS232 est prévu pour la connexion à un ordinateur portatif (PC).

Les clés USER ne sont pas employés dans ce relais.

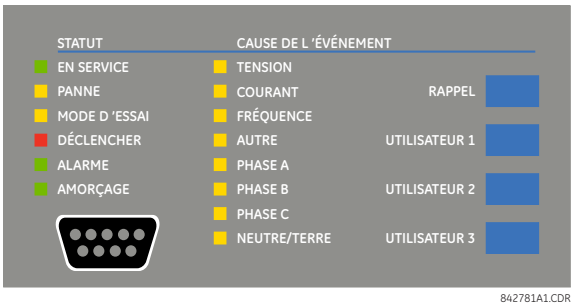


Figure 4–18: PANNEAU DE DELS 1

INDICATEURS DE STATUT :

- **«IN SERVICE»**: Indique que la puissance de contrôle est appliquée; toutes les entrées et sorties supervisées et les systèmes internes sont OK; le relais a été programmé.
- **«TROUBLE»**: Indique que le relais a détecté un problème interne.
- **«TEST MODE»**: Indique que le relais est en mode d'essais.
- **«TRIP»**: Indique que la FlexLogic^{MC} d'opération servant comme interrupteur de déclenchement a été opérée. Cet indicateur verrouille toujours; la commande rappel doit être initier pour permettre au verrouillage d'être réarmé.
- **«ALARM»**: Indique que le mode d'opération FlexLogic^{MC} servant comme interrupteur d'alarme a été opéré. Cet indicateur n'est jamais verrouillé.
- **«PICKUP»**: Indique qu'un élément a amorça. Cet indicateur n'est jamais verrouillé.

INDICATEURS DE CAUSE D'ÉVÈNEMENTS :

Les DELs de cause d'événements sont allumés ou éteints par les éléments de protection dont leur réglage respectif de voyant a été sélectionné à « En service » ou « Verrouillé ». Si un réglage de voyant d'élément de protection est « En service », alors les DELs de la cause correspondante d'événement demeurent allumées tant que l'opérande d'opération associé à l'élément demeure affirmé. Si un réglage de voyant d'élément de protection est « Verrouillé », alors les DELs de la cause correspondante d'événement s'allument quand l'opérande d'opération associé à l'élément est affirmé et demeurent allumées jusqu'à ce que le bouton de RAPPEL sur la face avant soit appuyé après que l'opérande soit remis à zéro.

Tous les éléments aptes à distinguer les phases en défaut peuvent indépendamment éteindre ou allumer les DELs des phases A, B ou C. Ceci comprend la surintensité instantanée de phase, la sous-tension de phase, etc. Ceci signifie que les opérandes d'opération des phases A, B, et C pour des éléments de protection distincts sont traités dans une porte OU pour allumer ou éteindre les DELs des phases A, B ou C.

- **«VOLTAGE»**: Indique que la tension est impliquée.
- **«CURRENT»**: Indique que la courant est impliquée.
- **«OTHER»**: Indique qu'une fonction composite est impliquée.
- **«FREQUENCY»**: Indique que la fréquence est impliquée.
- **«PHASE A»**: Indique que la phase A est impliquée.
- **«PHASE B»**: Indique que la phase B est impliquée.
- **«PHASE C»**: Indique que la phase C est impliquée.
- **«NEUTRAL/GROUND»**: Indique que la neutre ou la terre sont impliquée.

INDICATEURS PROGRAMMABLES PAR L'UTILISATEUR :

Ces panneaux fournissent 48 indicateurs DEL de couleur ambre dont l'opération est contrôle par l'utilisateur. Le support pour l'application d'une étiquette personnalisée à côté de chaque DEL est fourni.

La personnalisation à l'utilisateur de l'opération DEL est d'un bénéfice maximal dans les installations dans lequel des langages autre que l'anglais sont utilisés pour communiquer avec les opérateurs. Référer à la section *DELs programmables pour utilisateur* au chapitre 5 pour les réglages utilisés pour programmer l'opération des DELs sur ces panneaux.

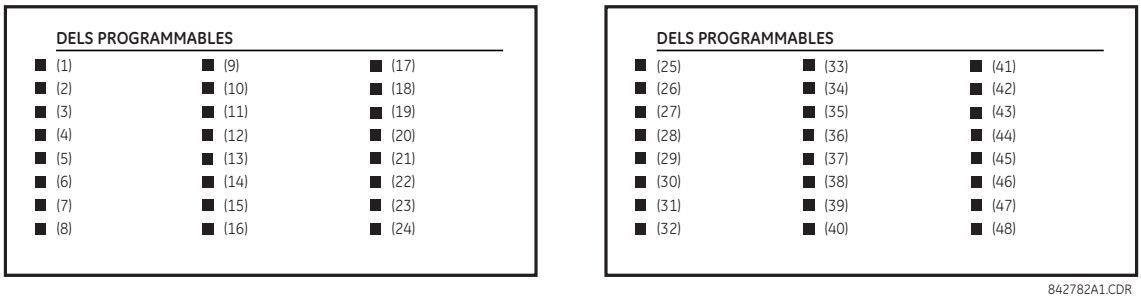


Figure 4–19: PANNEAUX DEL 2 ET 3 (GABARIT D'ANNEXE)

ÉTIQUETTES PAR DÉFAUT POUR LE PANNEAU DEL 2 :

Les étiquettes par défaut sont supposées représenter

- **«GROUP 1…6»**: Le groupe illuminé est le groupe de réglages actif.

Le relais est expédié avec l'étiquette de défaut pour le panneau DEL 2. Les DELs cependant ne sont pas pré-programmés. Pour concorder l'étiquette pré-imprimée, les réglages des DELs doivent être entrés tels que montré à la section *DELs programmables par l'utilisateur* dans chapitre 5. Les DELs peuvent être complètement programmés par l'utilisateur. Les étiquettes de défaut peuvent être remplacées par des étiquettes imprimées par l'utilisateur pour les panneaux DEL 2 et 3 tel que démontré à la section suivante.



Figure 4–20: PANNEAU DEL 2 (ÉTIQUETTES DE DÉFAUT)

4.3.3 ÉTIQUETTES PERSONALISÉES POUR DELS

a) PLAQUE FRONTALE AUGMENTÉ

La procédure suivante exige les préalables inscrits ci-dessous.

- Le logiciel d'EnerVista UR Setup est installé et opérationnel.
- Les réglages du C70 ont été sauvé à un fichier de réglages.
- La feuille à découper des étiquettes de face avant du C70 (GE Multilin, numéro 1006-0047) a été téléchargé à partir de http://www.gedigitalenergy.com/products/support/ur/URLEDenhanced.doc et imprimé.
- Couteau à petite lame.

Cette procédure décrit comment créer des étiquettes DELs sur mesure pour l'affichage évolué de la face avant.

1. Démarrer le logiciel d'EnerVista UR Setup.

2. Choisir l'item **Front Panel Report** au bas de l'arborescence de menu pour le fichier de réglages. La fenêtre du rapport de face avant sera affichée.

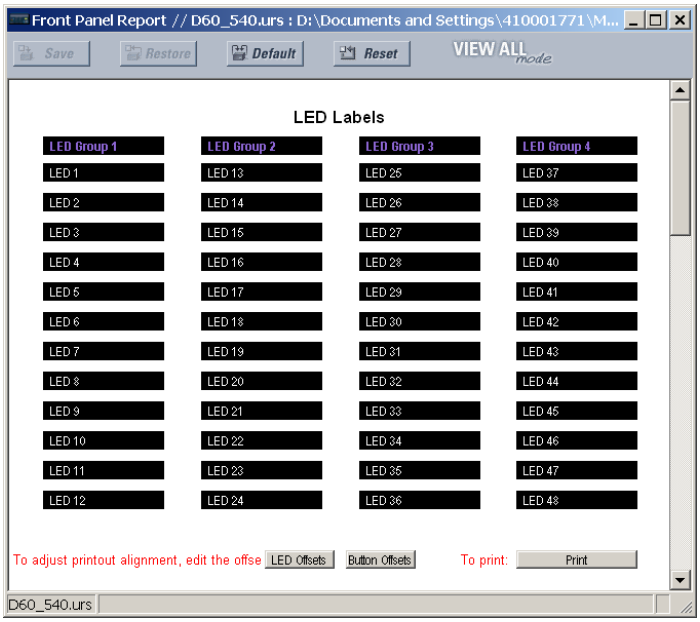


Figure 4–21: FENÊTRE DE RAPPORT DE FACE AVANT

3. Entrer le texte à afficher à côté de chaque DEL et au-dessus de chaque bouton-poussoir programmable dans les champs fournis.
4. Alimenter la feuille de découpe d'étiquettes de face avant dans une imprimante et appuyer sur la touche **Print** dans la fenêtre de rapport de face avant.
5. Lorsque l'impression est terminée, pliez la feuille le long des perforations et découpez les étiquettes.
6. Retirez l'outil d'insertion des étiquettes C70 de l'emballage et pliez les onglets tells que décrit dans les procédures qui suivent. Ces onglets seront utilisés pour le retrait des étiquettes par défaut et sur mesure des DELs.

NOTICE Il est important que l'outil soit utilisé EXACTEMENT comme indiqué ci-dessous, avec le côté imprimé contenant le numéro de pièce GE faisant face à l'utilisateur.

Le paquet d'étiquette expédié avec chaque C70 contient les trois étiquettes par défaut montrées ci-dessous, la feuille d'étiquettes sur mesure et l'outil de retrait d'étiquette.

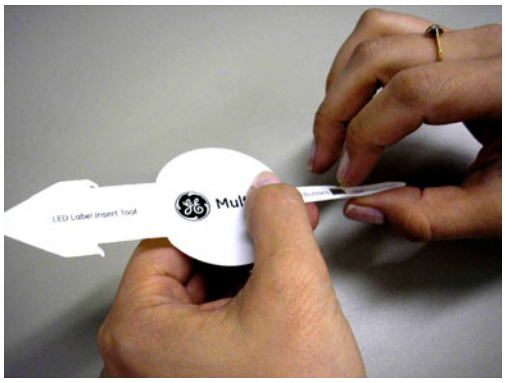
Si les étiquettes par défaut sont appropriées pour votre application, insérez-les dans les fentes appropriées et programmez les DELs pour leur correspondre. Si vous utilisez des étiquettes sur mesure, suivez les procédures ci-dessous pour retirer les étiquettes originales et insérer les nouvelles.

La procédure suivante décrit comment installer et utiliser l'outil de retrait d'étiquette.

1. Plier les onglets à l'extrémité gauche de l'outil vers le haut comme indiqué ci-dessous.



2. Plier l'onglet au centre de la queue d'outil comme indiqué ci-dessous.



La procédure suivante décrit comment retirer les étiquettes de DELs de la face avant évoluée du C70 et d'insérer les étiquettes sur mesure.

1. Utiliser le couteau pour soulever l'étiquette de DEL et faire glisser l'outil d'étiquette en dessous. Assurez-vous que les onglets pliés pointent en direction opposée du relais.



2. Faire glisser l'outil d'étiquette sous l'étiquette de DEL jusqu'à ce que les onglets se désengagent comme indiqué ci-dessous. Ceci attachera l'outil d'étiquette à l'étiquette de DEL.



3. Retirez l'outil et l'étiquette DEL attachée comme indiqué ci-dessous.



4. Glissez la nouvelle étiquette de DEL à l'intérieur de la pochette jusqu'à ce qu'elle soit correctement alignée avec les DELs, tel que présenté ci-dessous.



La procédure suivante décrit comment retirer les étiquettes de boutons-poussoirs programmables de la face avant évoluée de la C70 et insérer les étiquettes sur mesure.

1. Utiliser le couteau pour soulever le l'étiquette de bouton-poussoir et faite glisser la queue de l'outil d'étiquette en dessous, comme indiqué ci-dessous. Assurez-vous que l'onglet plié pointe en direction opposé du relais.



2. Faire glisser l'outil d'étiquette sous l'étiquette de bouton-poussoir programmable jusqu'à ce que les onglets se désengagent comme indiqué ci-dessous. Ceci attachera l'outil d'étiquette à l'étiquette de bouton-poussoir programmable.



3. Retirez l'outil et l'étiquette de bouton-poussoir programmable attachée comme indiqué ci-dessous.



4. Glissez la nouvelle étiquette de bouton-poussoir programmable à l'intérieur de la pochette jusqu'à ce qu'elle soit correctement alignée avec les boutons-poussoirs, tel que présenté ci-dessous.



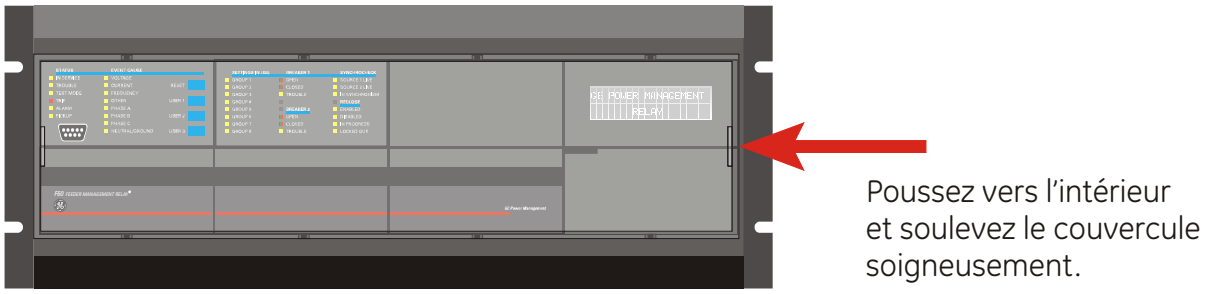
b) PLAQUE FRONTALE STANDARD

L'étiquetage personnalisé d'un panneau à DEL seulement est facilité par le téléchargement d'un fichier de Microsoft Word du URL suivant:

http://www.gedigitalenergy.com/products/support/ur/GET-8494A.doc

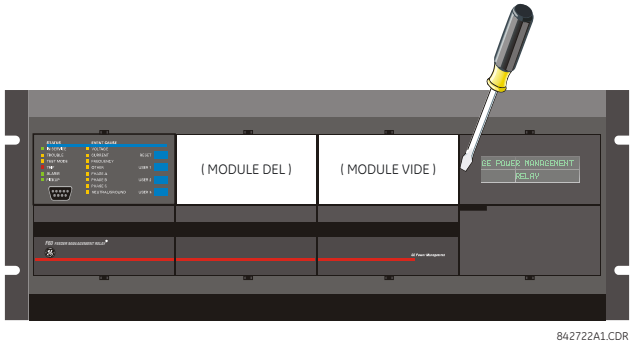
Ce fichier donne les gabarits et les instructions pour la création d'un étiquetage approprié pour le panneau DEL. Les procédures suivantes sont incluses dans le fichier téléchargeable. Le panneau/gabarit donne les emplacements relatifs des DELs et les emplacements des exemples de boîtes d'édition. La procédure suivante démontre comment installer/ démonter l'étiquetage personnalisé d'un panneau.

1. Retirer le couvercle frontal en Lexan clair (numéro de la pièce GE Multilin 1501-0014).



842722A1.CDR

2. Faits sortir le module DEL et/ou le module vide à l'aide d'un tournevis tel que montré ci-dessous. Soyez attentif de ne pas endommager le plastique.



842722A1.CDR

3. Placez le côté du module personnalisé de nouveau sur le châssis du panneau frontal, et puis cliquer de nouveau sur le côté droit.
4. Remettez le couvercle frontal en Lexan clair en place.

Les items suivants sont requis pour personnaliser le module d'affichage C70:

- Imprimante en blanc et noir ou en couleur (en couleur préférable).
- Logiciel Microsoft Word 97 ou version plus récente.
- 1 de chaque de: papier blanc 8.5 × 11, couteau exacto, règle, module d'affichage personnalisé (numéro de la pièce 1516-0069), couvercle personnalisé de module (numéro de la pièce 1502-0015).

La procédure suivante décrit la façon de configurer sur mesure le module d'affichage du C70:

1. Ouvrez le gabarit de personnalisation du panneau DEL dans Microsoft Word. Ajoutez le texte aux endroits des **X**s sur le gabarit. Effacez les maintiens des places **X** tel que requis.
2. Lorsque terminé, enregistrez le fichier Word sur votre PC local pour un usage ultérieur.
3. Imprimez le(s) gabarit(s) sur une imprimante locale.
4. De l'impression, coupez le gabarit d'arrière-plan de la fenêtre d'arbre (utilisez les marques de découpage comme guide).
5. Mettez le gabarit d'arrière-plan au-dessus du module d'affichage personnalisé (numéro de la pièce GE Multilin 1513-0069) et cliquer le couvercle clair personnalisé du module (numéro de la pièce GE Multilin 1502-0015) au-dessus du module et les gabarits.

4.3.4 AFFICHAGE

Tous les messages sont affichés sur un afficheur 2 x 20 à cristaux liquides et rétro-éclairage pour assurer leur visibilité sous des conditions d'éclairage déficientes. Pendant que le clavier et l'affichage ne sont pas activement utilisés, l'affichage montrera par défaut les messages définis. Tout message conduit par un évènement prioritaire aura préséance automatique sur le message par défaut et apparaîtra sur l'affichage.

4.3.5 CLAVIER

Les messages affichés sont organisés dans les pages sous les titres suivants: valeurs réelles, réglages, commandes, et voyants. La clé MENU navigue à travers ces pages. Chaque titre de page est détaillé plus bas dans des sous-groupes logiques.

Les clés de MESSAGE naviguent à travers les sous-groupes. Les clés de VALUE incrémentent ou décrémentent numériquement les valeurs réglées en mode de programmation. Ces touches défilent à travers les valeurs alphanumériques dans le texte en mode d'édition. Alternativement, les valeurs peuvent aussi être rentrées à l'aide du clavier numérique.

La clé décimal initie et avance au prochain caractère dans le mode édition de texte et insère aussi un point décimal. La clé HELP peut être pressée en tout temps pour obtenir des messages dans le contexte de l'aide. La clé ENTER sauvegarde les valeurs de réglage changées.

4.3.6 CONTRÔLE DE DISJONCTEUR

a) INTRODUCTION

Le C70 peut se relier aux disjoncteurs associés. Dans plusieurs cas, l'application supervise l'état du disjoncteur, qui peut être présenté sur le DEL de la plaque frontale, ainsi qu'une indication de perturbation du disjoncteur. Les opérations du disjoncteur peuvent être initiées manuellement à partir du clavier de la plaque frontale ou aussi initiées automatiquement à partir du mode d'opération FlexLogic^{MC}. Un réglage est fourni pour assigner les noms de chaque disjoncteur, ce nom qui est assigné à l'utilisateur est utilisé pour l'affichage des messages flash reliés. Ces caractéristiques sont fournies pour deux disjoncteurs; l'utilisateur pourrait utiliser seulement ces portions relatives à la conception d'un seul disjoncteur qui doit être le disjoncteur 1.

Pour la discussion qui suit, il est assumé que le réglage **RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME REGLAGES ⇨⇩ DISJONCTEURS ⇨ DISJONC 1 ⇨ DISJONC 1 FONCTION** est «Activé» pour chaque disjoncteur.

b) SUPERVISION ET SÉLECTION DU MODE DE CONTRÔLE

Les installations pourraient exiger qu'un disjoncteur soit opéré dans un mode tripolaire seulement (tripolaire), ou dans un mode unipolaire et tripolaire (unipolaire), choisi par le réglage. Si le mode sélectionné est un mode tripolaire, une simple entrée dépiste le disjoncteur en position ouverte ou fermé. Si le mode choisi est unipolaire, les états des trois pôles doivent être entrés au relais. Ces entrées doivent être conformes pour indiquer la position du disjoncteur.

Pour les discussions suivantes, il est assumé que le réglage **RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ DISJONCTEURS ⇨ DISJONC 1 ⇨⇩ DISJONC 1 CONTROLE PAR PB** est «Activé» pour chaque disjoncteur.

c) CONTRÔLE À PARTIR DU BOUTON-POUSSOIR DE LA PLAQUE FRONTALE (CLÉ DE L'UTILISATEUR)

Après 30 minutes d'intervalle durant lesquels les fonctions des commandes sont permises après l'application du mot de passe adéquat, l'utilisateur ne pourra pas ouvrir ou fermer le disjoncteur par l'intermédiaire du clavier. Les discussions suivantes débutent de l'état non-permis.

d) CONTRÔLE DE DEUX DISJONCTEURS

Pour l'exemple de montage suivant, le symbole «**(Nom)**» représente le nom variable programmé par l'utilisateur.

Pour cette application (le montage montré ci-dessous) le relais est raccordé et programmé aux deux disjoncteurs 1 et 2. La clé USER 1 performe la sélection par laquelle le disjoncteur doit être opéré par les clés USER 2 et USER 3. La clé USER 2 est utilisée pour fermer manuellement le disjoncteur et la clé USER 3 est utilisée pour ouvrir manuellement le disjoncteur.

ENTRE ORDRE MOT PASSE:	Ce message apparaît lorsque la clé des utilisateurs USER 1, USER 2 ou USER 3 est pressée et un **MOT DE PASSE DE COMMANDE** est requis; c'est-à-dire, si un **MOT DE PASSE DE COMMANDE** est activé et aucune commande n'a été émise durant les 30 dernières minutes.
Appuyer UTIL 1 Pour Choisir Disjoncteur	Ce message apparaît si le mot de passe correct est entré ou si aucun n'est requis. Ce message sera maintenu pendant 30 secondes jusqu'à ce que la clé USER 1 est pressée à nouveau.
DSJ1-(Nom) CHOISIT UTIL 2=FERM/UTIL 3=OP	Ce message est affiché après que la clé USER 1 est pressée pour une deuxième fois. Trois actions possibles peuvent être effectuées de cet état dans les 30 secondes suivant les items **(1)**, **(2)** et **(3)** ci-dessous.
(1)	
USER 2 HRS/EN Pour Fermer DISJ1-(Nom)	Si la clé USER 2 est pressée, ce message apparaît pour 20 secondes. Si la clé USER 2 est pressée à nouveau dans ce même intervalle, un signal est créé qui peut être programmé pour opérer un relais de sortie pour la fermeture du disjoncteur 1.
(2)	
USER 3 HRS/EN Pour Ouvrir DISJ1-(Nom)	Si la clé USER 3 est pressée, ce message apparaît pour 20 secondes. Si la clé USER 3 est pressée à nouveau dans ce même intervalle, un signal est créé qui peut être programmé pour opérer un relais de sortie pour la fermeture du disjoncteur 1.
(3)	
DSJ2-(Nom) CHOISIT UTIL 2=FERM/UTIL 3=OP	Si la clé USER 1 est pressée à cette étape, ce message apparaîtra montrant qu'un disjoncteur différent a été choisi. Trois actions possibles peuvent être effectuées de cet état suivant (1), (2) et (3). En pressant de façon répétitive la clé USER 1, une alternation pourrait exister entre les disjoncteurs disponibles. En pressant les clés autres que les clés USER 1, 2 ou 3 en tout temps avorte la fonction de contrôle de disjoncteur.

e) CONTRÔLE D'UN DISJONCTEUR

Pour cette application, le relais est raccordé et programmé au disjoncteur 1 seulement. L'opération de cette application est identique à celle décrite dans le cas de deux disjoncteurs.

4.3.7 MENUS

a) NAVIGATION

Presser la clé MENU pour choisir l'entête de la page d'affichage (menu au niveau supérieur). Le titre de l'entête apparaît momentanément suivi par l'item de menu de la page d'affichage de l'entête. Chaque pression de la clé MENU fait avancer à travers les pages principales d'entête tel qu'illustré ci-dessous.

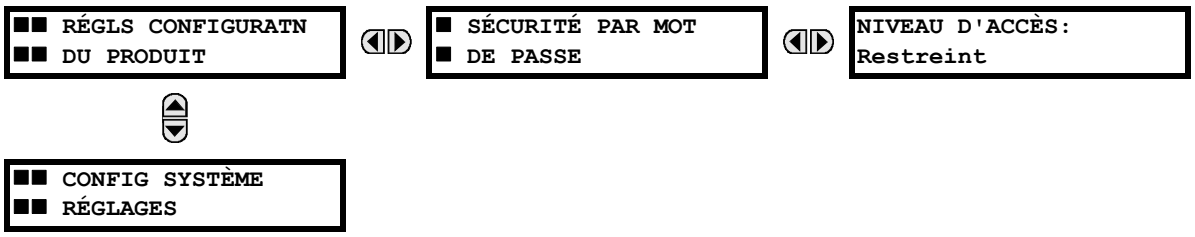
- Valeurs réelles.
- Réglages.
- Commandes.
- Voyants.
- Affichages utilisateur (lorsque utilisé).

b) HIÉRARCHIE

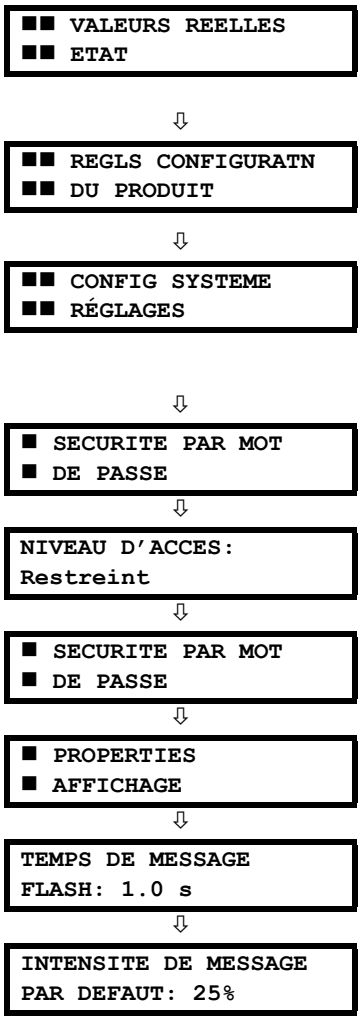
Les réglages et les valeurs réelles des messages sont arrangés hiérarchiquement. Les pages d'affichage d'entête sont indiquées par un double défilement de caractères (■■), tandis que les pages de sous-entête sont indiquées par un simple défilement de caractères (■). Les pages d'affichage d'entête représentent le plus haut niveau de hiérarchie et les pages d'affichage des sous-entêtes sont d'un niveau inférieur. Les clés de MESSAGE se déplacent dans un groupe d'entêtes, de sous-entêtes, de valeurs de réglages, ou de valeurs réelles. En pressant continuellement la clé MESSAGE DROIT d'un

affichage d'entête, l'information spécifique pour la catégorie de l'entête s'affiche. Inversement, en pressant continuellement la clé de MESSAGE GAUCHE d'un affichage d'une valeur réglée ou d'une valeur réelle, donne un retour à l'affichage d'entête.

LE NIVEAU LE PLUS ÉLEVÉ **LE NIVEAU LE PLUS BAS (VALEUR DE RÉGLAGE)**



c) UN EXEMPLE D'UN SCENARIO DE MENU DE NAVIGATION



Presser la clé MENU jusqu'à ce que l'entête pour la page première de valeurs réelles apparaît. Cette page contient l'information du système et du statut de relais. Presser de façon répétitive les clés MESSAGE pour afficher les autres valeurs réelles d'entête.

Presser la clé MENU jusqu'à ce que l'entête pour la page première de réglages apparaît. Cette page contient les réglages pour configurer le relais.

Presser la clé MESSAGE BAS pour déplacer la page au réglages suivant. Cette page contient les réglages pour le configuration de système. Presser de façon répétitive les clés MESSAGE pour afficher les autres réglages d'entête et puis de retourner à la page d'entête première réglages.

De l'entête de la première page réglages (**REGLS CONFIGURATN DU PRODUIT**), presser la clé MESSAGE DROIT une seule fois pour afficher la première sous-entête (sécurité par mot de passe).

Presser la clé MESSAGE DROIT et ceci affichera le premier réglage pour sécurité par mot de passe. En pressant la clé MESSAGE BAS de façon répétitive, les messages de réglages restants seront affichés pour cette sous-entête.

Presser la clé MESSAGE GAUCHE une seule fois pour retourner au premier sous-message.

Pressant la clé MESSAGE BAS affichera le deuxième réglage de sous-entête associé avec l'entête de réglages de configuration du produit.

Presser la clé MESSAGE DROIT et ceci affichera le premier réglage pour les propriétés d'affichage.

Pour visionner les réglages restants associés à la sous-entête «Propriétés Affichages», pressant de façon répétitive la clé MESSAGE BAS. Le dernier message apparaît tel que montré.

a) ENTRÉE DE DONNÉES NUMÉRIQUES

Chaque réglage numérique comprend ses propres valeurs minimales, maximales et incrémentales qui lui sont associé. Ces paramètres définissent quelles sont les valeurs acceptables pour un réglage.

```
TEMPS DE MESSAGE
FLASH:  1.0 s
```

Par exemple, sélectionner le réglage **REGLAGES ⇨ REGLS CONFIGURATN DU PRODUIT ⇨⇩ PROPERTIES AFFICHAGES ⇨ TEMPS DE MESSAGE FLASH**.

⇩

```
MINIMUM:   0.5
MAXIMUM:  10.0
```

Presser la clé HELP pour voir les valeurs minimales et maximales. Presser la clé HELP de nouveau pour voir le message d'aide à contexte sensible suivant.

Deux méthodes d'édition et de mise en mémoire d'une valeur de réglage numérique sont disponible:

- **«0» à «9» et point décimal:** Clavier du relais numérique fonctionne de la même façon que celui d'une calculatrice électronique. Un nombre est entré un seul chiffre à la fois. Le chiffre à l'extrême gauche est entré en premier, et le chiffre à l'extrême droit est entré en dernier. En pressant la clé MESSAGE GAUCHE ou en pressant la clé ESCAPE, la valeur original retourne à l'affichage.
- **«VALUE»:** La clé VALUE HAUT incrémente la valeur affichée par la valeur de l'étape jusqu'à la valeur maximale permise. En étant à la valeur maximale, presser la clé VALUE HAUT de nouveau et ceci permettra au réglage de sélection de continuer de façon ascendante de la valeur minimale. La clé VALUE BAS décrémente la valeur affichée par la valeur de l'étape, jusqu'à la valeur minimale. En étant à la valeur minimale, pressant la clé VALUE BAS de nouveau permettra le réglage de sélection de continuer de façon descendante de la valeur maximale.

```
TEMPS DE MESSAGE
FLASH:  2.5 s
```

Par exemple, régler le réglage de temps du message flash à 2.5 secondes. Presser les clés numériques appropriées en séquence «2 . 5». Le message affiché changera lorsque les chiffres seront entrés.

⇩

```
NOUV VALEUR
ENREGISTRE
```

Jusqu'à ce que la clé ENTER est pressée, des changements d'édition ne sont pas enregistrés par le relais. Conséquemment, presser la clé ENTER pour mettre en mémoire la nouvelle valeur. Ce message flash apparaîtra momentanément comme une confirmation du processus de mise en mémoire. Les valeurs numériques qui contiennent des places décimales seront arrondies si des chiffres de places décimales sont entrés autre que ceux spécifiés par la valeur de l'étape.

b) ENTRÉE DES DONNÉES D'ÉNUMÉRATION

Les réglages d'énumération comportent des valeurs de données qui font partie d'un ensemble dont les éléments sont explicitement définis par un nom. Un ensemble comprend au minimum deux éléments.

```
NIVEAU D'ACCÈS :
Restreint
```

Il est possible de sélectionner « Restreint », « Ordre », « Réglage » et « Srvce Fabricant », par exemple, pour le **NIVEAU D'ACCÈS**.

Les touches VALEUR permettent de modifier les valeurs des types d'énumération. La touche VALEUR HAUT affiche la sélection suivante tandis que VALEUR BAS affiche la sélection précédente.

```
NIVEAU D'ACCÈS :
Réglage
```

Pour définir le **NIVEAU D'ACCÈS** sur « Réglage », appuyez sur les touches VALEUR jusqu'à ce que l'option désirée s'affiche. Pour afficher des messages d'aide contextuelle, vous pouvez appuyer sur la touche AIDE à tout moment.

⇩

```
NOUVEAU RÉGLAGE
ENREGISTRÉ
```

Tant que vous n'appuyez pas sur la touche ENTRÉE, le relais n'enregistre pas les modifications. La nouvelle valeur est mise en mémoire lorsque vous appuyez sur ENTRÉE. Ce message flash apparaît momentanément comme une confirmation du processus de mise en mémoire.

c) ENTRÉE D'UN TEXT ALPHA-NUMÉRIQUE

Les réglages de texte ont des valeurs de données qui sont fixées par la longueur mais qui sont définies par l'utilisateur en ce qui concerne les caractères. Ils peuvent être constituées de lettres à case supérieure (majuscule), de lettres à case inférieure (minuscule), des numéros et d'une sélection de caractères spéciaux.

Afin de permettre le relais d'être personnalisé pour les applications spécifiques, il existe divers places où un message de texte peut être programmé. Un exemple est le «Message Scratchpad». Pour entrer un texte de message alphanumérique, la procédure suivante doit être suivie:

Exemple: pour entrer le texte, «Disjonc #1».

1. Presser le clé décimal pour entrer en mode d'édition de texte.
2. Presser les clés VALUE jusqu'à ce que le caractère «D» apparaisse; presser le clé décimal pour avancer le curseur à la position suivante.
3. Répéter l'étape 2 pour les caractères restants: i, s, j, o, n, c, ,#, 1.
4. Presser la clé ENTER pour mettre le texte en mémoire.
5. Si vous avez un problème, presser la clé HELP pour voir l'aide à contexte sensible. Les messages flash apparaîtront de façon séquentielle pour plusieurs secondes chacune. Dans le cas d'un message de réglage de texte, la clé HELP affichera comment éditer et comment mettre en mémoire la nouvelle valeur.

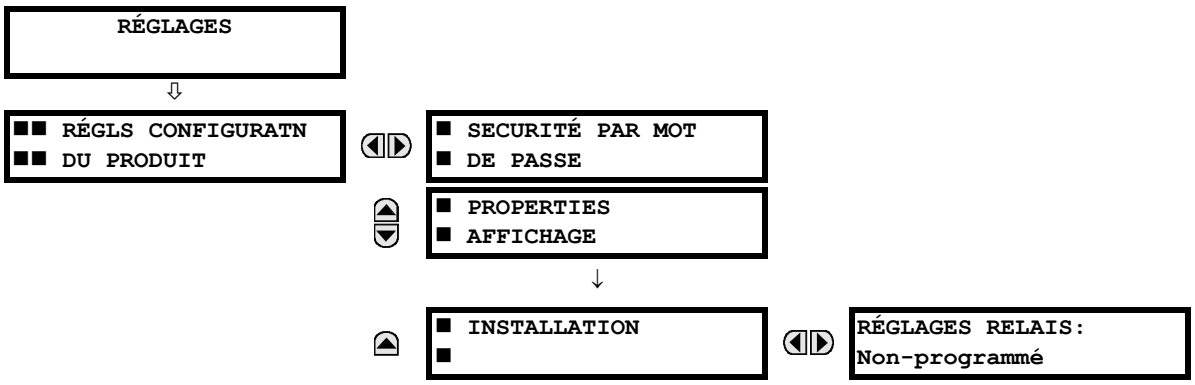
d) L'ACTIVATION DU RELAIS

```
RÉGLAGES RELAIS:
Non-programmé
```

Lorsque le relais est mis sous tension, l'indicateur «Trouble» sera activé et l'indicateur «In Service» sera hors, et ce message sera affiché. Ceci indique que le relais est dans l'état «Non-programmé» et il est protégé contre l'installation d'un relais dont les réglages n'ont pas encore été rentrés. Ce message demeurera jusqu'à ce que le relais est explicitement mis dans un état «Programmé».

Pour changer le mode **RÉGLAGES RELAIS**: «Non-programmé» au mode «Programmé», procéder tel que suit:

1. Presser la clé **MENU** jusqu'à ce que l'entête **RÉGLAGES** clignote momentanément et que le message **RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT** apparaît sur l'affichage.
2. Presser la clé de MESSAGE DROIT jusqu'à ce que le message **SECURITÉ PAR MOT DE PASSE** apparaisse sur l'affichage.
3. Presser la clé de MESSAGE BAS jusqu'à ce que le message **INSTALLATION** apparaisse sur l'affichage.
4. Presser la clé de MESSAGE BAS jusqu'à ce que le message **RÉGLAGES RELAIS**: «Non-programmé» apparaisse sur l'affichage.



5. Après l'apparition du message **RÉGLAGES RELAIS**: «Non-programmé» sur l'affichage, presser les clés **VALUES** pour changer la sélection à programmer.
6. Presser la clé ENTER.



7. Lorsque le message NOUV VALEUR ENREGISTRÉ apparaît, le relais sera en état «Programmé» et l'indicateur DEL «In Service» sera activé.

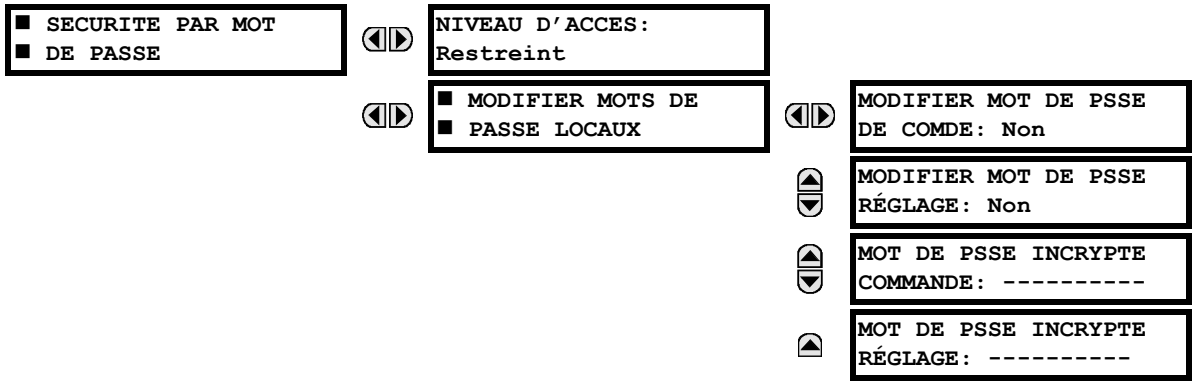
e) ENTRÉE DES MOTS DE PASSE INITIAUX

Le C70 supporte l'entrée de mot de passé à travers un raccordement local ou à distance.

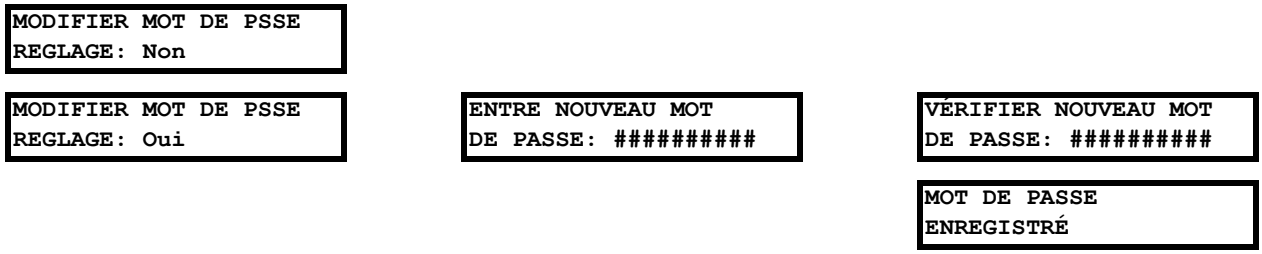
L'accès local est défini comme tout accès aux réglages ou commandes à partir de l'interface en face avant. Ceci comprend autant les entrées par le clavier que le raccordement RS232 en face avant. L'accès à distance est défini comme tout accès aux réglages ou commandes par l'entremise d'un port de communication à l'arrière. Ceci comprend les raccordements Ethernet et RS485. Toutes modifications aux mots de passe locaux ou à distance mettent en service cette fonctionnalité.

Pour entrer le mots de passe du réglage (ou commande), procéder comme suit:

1. Appuyez sur la touche MENU jusqu'à ce que l'entête **RÉGLAGES** clignote momentanément et que le message **RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT** apparaît sur l'affichage.
2. Appuyez sur la touche MESSAGE À DROITE jusqu'à ce que le message **NIVEAU D'ACCÈS** apparaît sur l'affichage.
3. Appuyez sur la touche MESSAGE BAS jusqu'à ce que le message **MODIFIER MOTS DE PASSE LOCAUX** apparaisse sur l'affichage.
4. Appuyez sur la touche MESSAGE À DROITE jusqu'à ce que le message **MODIFIER MOT DE PASSE DE RÉGLAGE** ou **MODIFIER MOT DE PASSE DE COMMANDE** apparaisse sur l'afficheur.



5. Après l'apparition du message **MODIFIER MOT DE PASSE...** sur l'affichage, presser la clés VALUE pour changer la sélection à «Oui».
6. Presser la clé ENTER et l'affichage vous demandera d'entrer le nouveau mot de passe **ENTRE NOUVEAU MOT DE PASSE**.
7. Entrer un mot de passe numérique (jusqu'à 10 caractères) et presser la clé ENTER.
8. Lorsque le message **VÉRIFIER NOVEAU MOT DE PASSE** est affiché, entrer le même mot de passe de nouveau et presser la clé ENTER.



9. Lorsque le message **MOT DE PASSE ENREGISTRÉ** apparaît, votre nouveau mot de passe de réglage (ou commande) sera actif.

f) CHANGER LE MOT DE PASSE EXISTANT

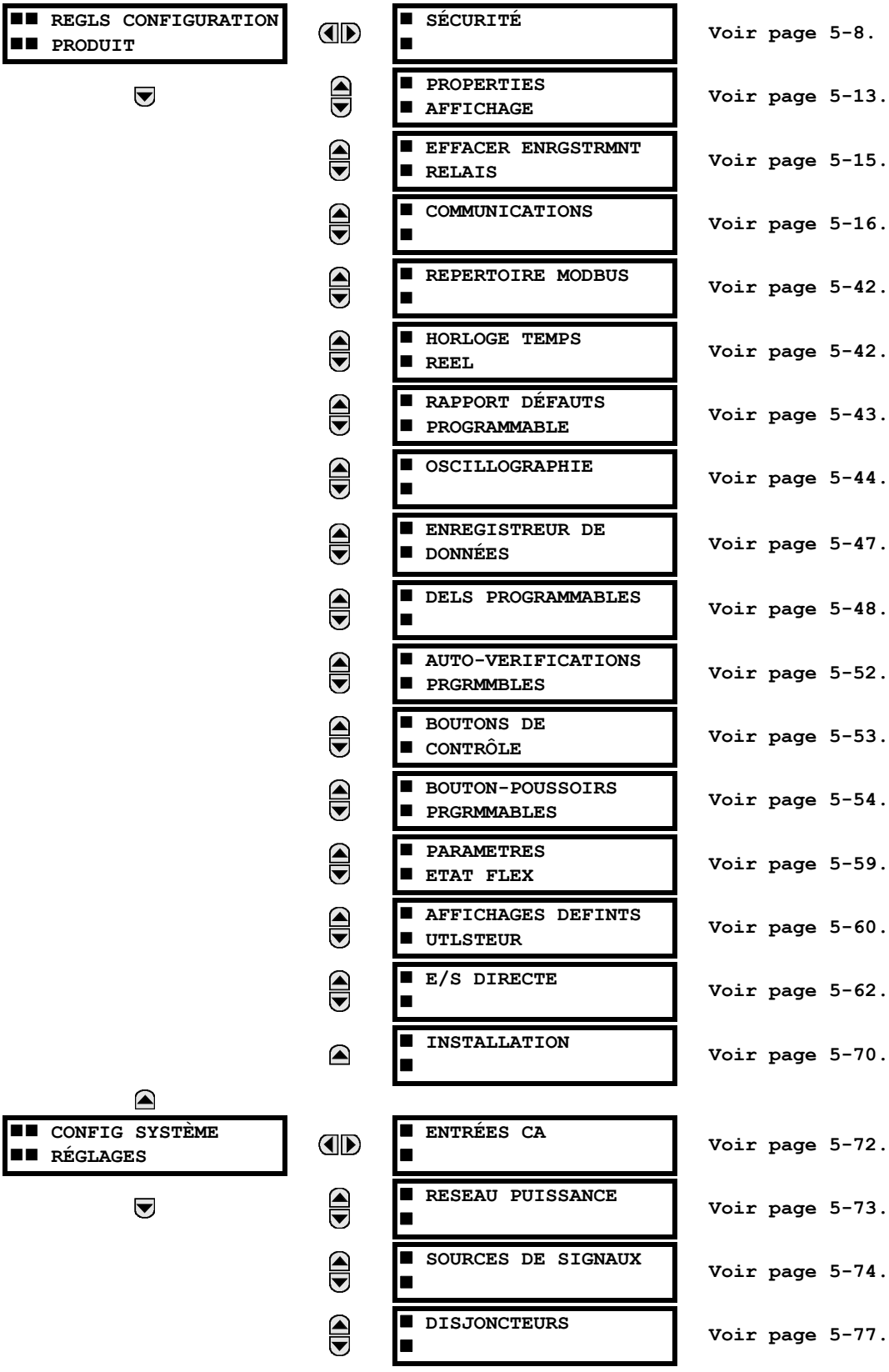
Pour changer le mot de passe existant, suivre les instructions dans la section précédente avec l'exception suivante. Un message vous demandera d'entrer le mot de passe existant (pour chaque niveau de sécurité) avant que le nouveau mot de passe ne soit entré.

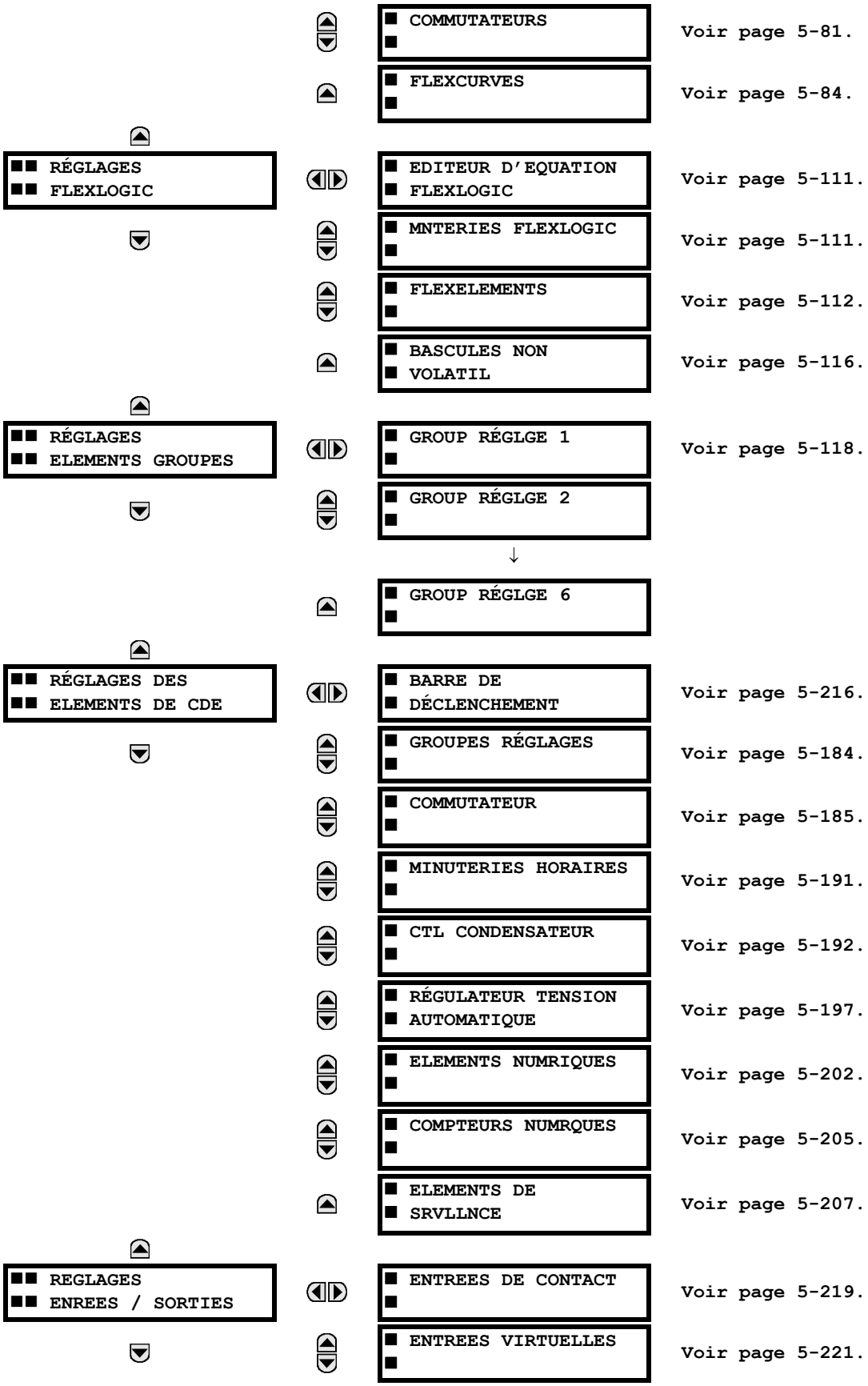
Dans l'éventualité qu'un mot de passe est perdu (oublié) soumettre le mot de passe chiffré en provenance du menu **SECURITÉ PAR MOT DE PASSE** à l'usine pour décodage.

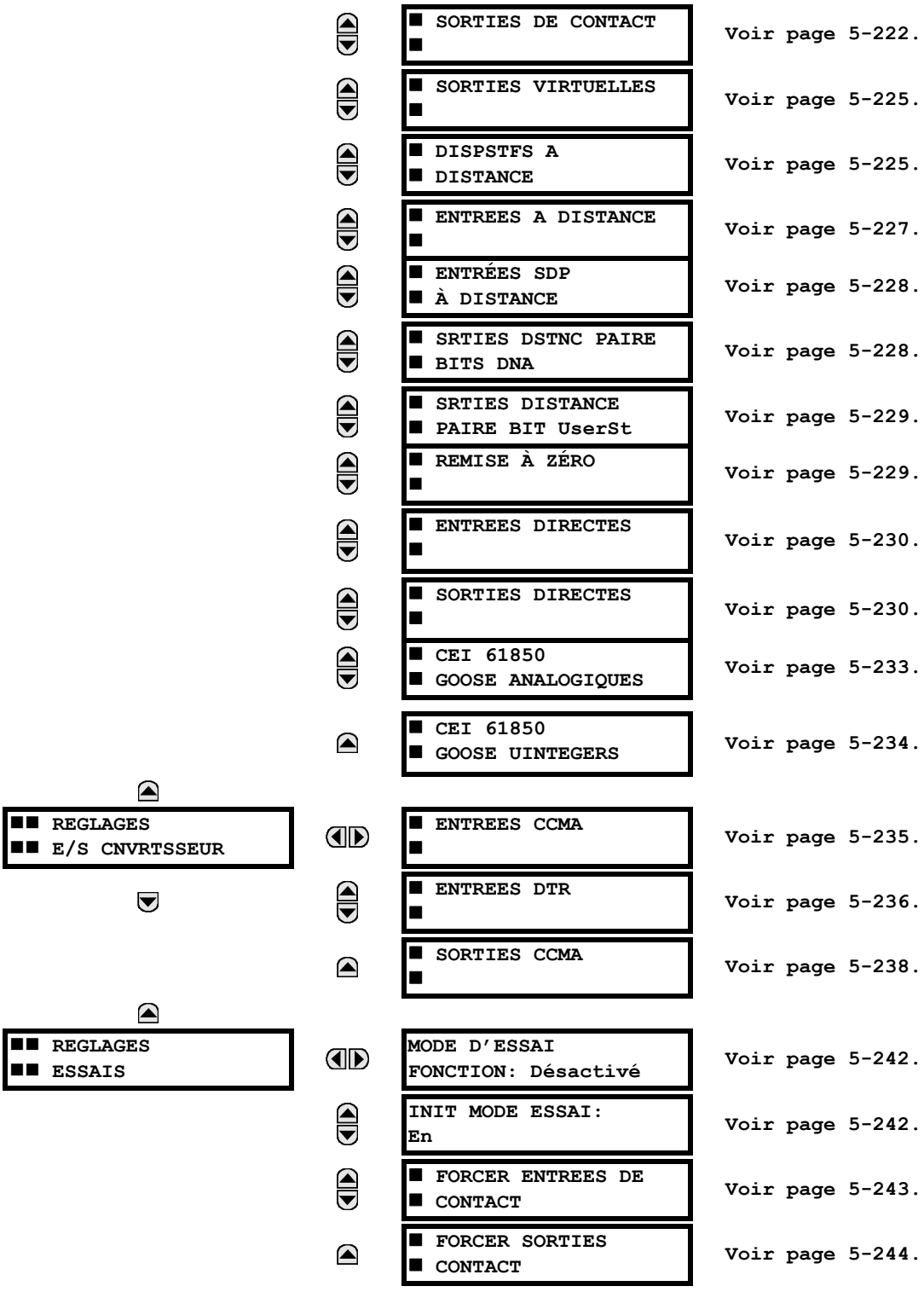
g) ENTRÉE DE MOT DE PASSÉ NON VALIDE

Dans l'éventualité qu'un mot de passe de commande ou de réglage non valide soit entré via l'interface de la face avant trois fois à l'intérieur d'une fenêtre de trois minutes, l'opérand FlexLogic^{MC} ACCÈS LOCAL REFUSÉ sera réglé à "En" et le C70 ne permettra pas d'accès aux réglages ou commandes via l'interface en face pour les cinq (5) prochaines minutes. Dans le cas où un mot de passe invalide de Commande ou de Réglage serait entré par l'intermédiaire de n'importe quelle interface externe de communications trois fois dans une période 3 minute, l'opérande FlexLogicMC ACCESS À DISTANCE REFUSÉ sera mis à "En" et le C70 ne permettra d'accès aux réglages ou commandes par l'intermédiaire d'une interface externe de communications pendant les cinq minutes suivantes.

Dans l'éventualité qu'un mot de passe de commande ou de réglage non valide soit entré via tout interface de communication externe trois fois à l'intérieur d'une fenêtre de trois minutes, l'opérand FlexLogic^{MC} ACCÈS DISTANCE REFUSÉ sera réglé à en et le C70 ne permettra pas d'accès aux réglages ou commandes via tout interface de communications externe pour les dix prochaines minutes. L'opérand FlexLogic^{MC} ACCÈS DISTANCE REFUSÉ sera réglé à hors après l'expiration du délai de verrouillage de dix minutes.


REGLS CONFIGURATION PRODUIT
SÉCURITÉ
Voir page 5-8.
PROPERTIES AFFICHAGE
Voir page 5-13.
EFFACER ENRGSTRMNT RELAIS
Voir page 5-15.
COMMUNICATIONS
Voir page 5-16.
REPERTOIRE MODBUS
Voir page 5-42.
HORLOGE TEMPS REEL
Voir page 5-42.
RAPPORT DÉFAUTS PROGRAMMABLE
Voir page 5-43.
OSCILLOGRAPHIE
Voir page 5-44.
ENREGISTREUR DE DONNÉES
Voir page 5-47.
DELS PROGRAMMABLES
Voir page 5-48.
AUTO-VERIFICATIONS PRGRMMBLES
Voir page 5-52.
BOUTONS DE CONTRÔLE
Voir page 5-53.
BOUTON-POUSSOIRS PRGRMMABLES
Voir page 5-54.
PARAMETRES ETAT FLEX
Voir page 5-59.
AFFICHAGES DEFINTS UTLSTEUR
Voir page 5-60.
E/S DIRECTE
Voir page 5-62.
INSTALLATION
Voir page 5-70.
CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES
ENTRÉES CA
Voir page 5-72.
RESEAU PUISSANCE
Voir page 5-73.
SOURCES DE SIGNAUX
Voir page 5-74.
DISJONCTEURS
Voir page 5-77.


RÉGLAGES
FLEXLOGIC
COMMUTATEURS
Voir page 5-81.
FLEXCURVES
Voir page 5-84.
EDITEUR D'EQUATION FLEXLOGIC
Voir page 5-111.
MNTERIES FLEXLOGIC
Voir page 5-111.
FLEXELEMENTS
Voir page 5-112.
BASCULES NON VOLATIL
Voir page 5-116.
RÉGLAGES
ELEMENTS GROUPES
GROUP RÉGLGE 1
Voir page 5-118.
GROUP RÉGLGE 2
GROUP RÉGLGE 6
RÉGLAGES DES
ELEMENTS DE CDE
BARRE DE DÉCLENCHEMENT
Voir page 5-216.
GROUPES RÉGLAGES
Voir page 5-184.
COMMUTATEUR
Voir page 5-185.
MINUTERIES HORAIRES
Voir page 5-191.
CTL CONDENSATEUR
Voir page 5-192.
RÉGULATEUR TENSION AUTOMATIQUE
Voir page 5-197.
ELEMENTS NUMRIQUES
Voir page 5-202.
COMPTEURS NUMRQUES
Voir page 5-205.
ELEMENTS DE SRVLLNCE
Voir page 5-207.
REGLAGES
ENREES / SORTIES
ENTREES DE CONTACT
Voir page 5-219.
ENTREES VIRTUELLES
Voir page 5-221.


SORTIES DE CONTACT
Voir page 5-222.
SORTIES VIRTUELLES
Voir page 5-225.
DISPSTFS A DISTANCE
Voir page 5-225.
ENTREES A DISTANCE
Voir page 5-227.
ENTRÉES SDP À DISTANCE
Voir page 5-228.
SRTIES DSTNC PAIRE BITS DNA
Voir page 5-228.
SRTIES DISTANCE PAIRE BIT UserSt
Voir page 5-229.
REMISE À ZÉRO
Voir page 5-229.
ENTREES DIRECTES
Voir page 5-230.
SORTIES DIRECTES
Voir page 5-230.
CEI 61850 GOOSE ANALOGIQUES
Voir page 5-233.
CEI 61850 GOOSE UINTEGERS
Voir page 5-234.
REGLAGES E/S CNVRTSSEUR
ENTREES CCMA
Voir page 5-235.
ENTREES DTR
Voir page 5-236.
SORTIES CCMA
Voir page 5-238.
REGLAGES ESSAIS
MODE D'ESSAI FONCTION: Désactivé
Voir page 5-242.
INIT MODE ESSAI: En
Voir page 5-242.
FORCER ENTREES DE CONTACT
Voir page 5-243.
FORCER SORTIES CONTACT
Voir page 5-244.

5.1.2 INTRODUCTION AUX ÉLÉMENTS

Dans la conception des relais UR, le terme *élément* est utilisé pour décrire une caractéristique qui est basé autour d'un comparateur. Le comparateur est fourni avec une entrée (ou un jeu d'entrées) qui est essayée contre un réglage programmé (ou un groupe de réglages) pour déterminer si l'entrée est à l'intérieur d'une gamme définie qui réglera la sortie de la logique 1, référée aussi par le *réglage du drapeau*. Un simple comparateur pourrait impliquer multiples essais pour fournir des multiples sorties; par exemple, le comparateur de temps de surintensité règle un drapeau d'amorçage lorsque l'entrée de courant est au-dessus du réglage et règle le drapeau d'opération lorsque le courant d'entrée a été à un niveau au-dessus du réglage de l'amorçage pour le temps spécifié par les réglages de la courbe temps-courant. Tous les comparateurs utilisent les valeurs réelles des paramètres analogiques comme entrée.

NOTICE Il y a exception à la règle ci-dessus pour les éléments numériques qui utilisent des états logiques comme entrées.

Les éléments sont arrangés en deux classes: *groupe* et *contrôle*. Chaque élément classé comme groupe est fourni avec six jeux de réglages alternatifs, en groupes de réglages énumérés de 1 à 6. La performance de l'élément groupe est définie par le groupe de réglage qui est actif à un moment donné. La performance d'un élément *contrôle* est indépendante du groupe de réglage actif sélectionné.

Les caractéristiques principales d'un élément sont montrées dans le diagramme de logique de l'élément. Ceci inclut les entrées, les réglages, la logique fixe et les méthodes d'opérations générées (les abréviations utilisées dans les diagrammes de programme de logique sont définies à l'annexe F).

Certains réglages pour les éléments de courant et tension sont spécifiés en pu (par-unité) des quantités calculées:

Quantité pu = (quantité actuelle) / (quantité de base)

5

Pour les éléments de courant, la *quantité de base* est le courant primaire ou secondaire nominal du TC.

Lorsque la source de courant est la somme de deux TC ayant des rapports différents, la quantité de base sera commune au courant primaire ou secondaire auquel la somme est échelonnée (c'est-à-dire, normalisée à la plus grande des deux entrées nominales du TC). Par exemple, si TC1= 300 / 5 A et TC2 = 100 / 5 A, conséquemment, et afin d'additionner ces deux, le TC2 est échelonné au rapport du TC1. Dans ce cas, la «quantité de base» sera de 5 A secondaire ou de 300 A au primaire.

Pour les éléments de tension, la quantité de base est la tension primaire nominale du système protégé qui correspond (basé sur le rapport et le raccordement du TT) à la tension secondaire du TT reliée au relais.

Par exemple, sur un système avec une tension primaire de 13.8 kV et des TTs, de 14400:120 V, raccordés en triangle, la tension secondaire nominale (1 pu) serait:

$$\frac{13800}{14400} \times 120 = 115 \text{ V} \quad \textbf{(EQ 5.1)}$$

Pour des TTs raccordés en étoile, la tension secondaire nominale (1 pu) serait:

$$\frac{13800}{14400} \times \frac{120}{\sqrt{3}} = 66.4 \text{ V} \quad \textbf{(EQ 5.2)}$$

Certains réglages sont communs à la plupart des éléments et sont discutés ci-dessous:

- **Réglage de FONCTION**: Ce réglage programme l'élément a être opérationnel lorsque choisi comme «Activé». Le réglage d'usine par défaut est «Désactivé». Une fois programmé à «Activé», chaque élément associé à la fonction devient actif et toutes les options sont alors disponibles.
- **Réglage de NOM**: Ce réglage est utilisé pour identifier uniquement l'élément.
- **Réglage de SOURCE**: Ce réglage est utilisé pour sélectionner le paramètre ou régler les paramètres à être supervisés.
- **Réglage d'AMORÇAGE**: Pour les éléments simples, ce réglage est utilisé pour programmer le niveau du paramètre au-dessus ou au-dessous lequel l'état d'amorçage est établi. Dans les éléments plus complexes, un jeu de réglage peut être produit pour définir la gamme des paramètres mesurés qui causeront l'amorçage de l'élément.
- **Réglage de TEMPORISATION D'AMORÇAGE**: Ce réglage règle une temporisation d'amorçage, ou une temporisation pour la durée entre l'état d'amorçage et l'état de l'opération de sortie.

- **Réglage de TEMPORISATION DE RAPPEL**: Ce réglage est utilisé pour régler la temporisation d'arrêt ou l'arrêt de temporisation pour la durée entre l'état d'opération de sortie et le retour à la logique 0 après que l'entrée transite à l'extérieur de la gamme d'amorçage définie.
- **Réglage de VERROUILLAGE:** Le statut d'opération de sortie par défaut de tous les comparateurs est une logique 0 ou un «drapeau non-réglé». Le comparateur demeure dans cet état de défaut jusqu'à ce que la logique 1 soit affirmée à l'entrée COURSE permettant ainsi l'essai a être effectué. Si l'entrée COURSE change à une logique 0 à un temps donné, le comparateur retourne à son statut par défaut. L'entrée COURSE est utilisée pour superviser le comparateur. L'entrée de verrouillage est utilisée comme une des entrées pour le contrôle du COURSE.
- **Réglage VOYANT:** Ce réglage est utilisé pour définir l'opération de message voyant d'un élément. Lorsque le réglage est «Désactivé», aucun message voyant ou illumination de l'indicateur DEL de la plaque frontale n'est émis lors de l'opération d'un élément. Lorsque ajusté à «Auto rappl» (auto-rappel), le message voyant et l'indicateur DEL suivent l'état d'opération de l'élément et s'auto rappel une fois que la condition de l'opération de l'élément est dégagée. Lorsque ajusté à l'état «Verrlle» (verrouillé), le message voyant et l'indication DEL demeurent visibles après que la sortie de l'élément retourne à la logique 0; jusqu'à ce que le relais reçoive une commande de rappel.
- **Réglage d'ÉVÉNEMENTS**: Ce réglage est utilisé pour contrôler si l'amorçage, le rappel, ou les états d'opération sont enregistrés par l'enregistreur d'événements. Lorsque réglé à «Désactivé», l'amorçage de l'élément, le rappel, ou son opération ne sont pas enregistrés comme étant des événements. Lorsque réglé à «Activé», les événements sont créés pour:

  (Élément) AMR (amorçage)
  (Élément) RPL (rappel)
  (Élément) OP (opération)

  L'événement RPL est créé lorsque la sortie du comparateur de mesure et de décision transite de l'état d'amorçage (logique 1) à l'état de rappel (logique 0). Ceci pourrait arriver lorsque l'élément est en état opération si le rappel temporisé n'est pas «0».

5.1.3 INTRODUCTION AUX SOURCES CA

a) HISTORIQUE

Le C70 peut être utilisé sur des systèmes avec des configurations de disjoncteur et demi ou de barre en boucle. Dans ces applications, chacun des deux jeux triphasés de courants de phase individuels (un associé à chaque disjoncteur) peut être utilisé comme une entrée à un élément défaillance de disjoncteur. La somme des deux courants de phase du disjoncteur et les courants résiduels 3I_0 peuvent être requis pour les fonctions de relayage et de mesurage de circuit. Pour une application de transformateur triphasé, il pourrait être requis de calculer les watts et les vars de chacun des trois enroulements, utilisant la tension des différents jeux de TT. Ces exigences peuvent être satisfaites à l'aide d'un simple UR, muni avec des canaux suffisants d'entrées TC et TT, en sélectionnant le paramètre pour le mesurage. Un mécanisme fourni pour spécifier le paramètre CA (ou le groupe de paramètres) utilisé comme une entrée aux comparateurs de protection/contrôle et certains éléments de mesurage.

La sélection de paramètres pour mesurer est partiellement effectuée par la conception d'un élément de mesurage ou d'un comparateur de protection/contrôle en identifiant le type de paramètre (phaseur de fréquence fondamentale, phaseur harmonique, composante symétrique, magnitude RMS de forme d'onde totale, tension phase-phase ou phase-terre, etc.) à mesurer. L'utilisateur complète le processus en sélectionnant les canaux d'entrée du transformateur de mesure à utiliser et certains des paramètres calculés de ces canaux. Les paramètres d'entrée disponibles incluent la sommation du courant de canaux d'entrée multiples. Pour les courants additionnés aux phases, 3I_0, et courant de terre, le courant des TCs ayant des rapports différents sont ajustés à un simple rapport avant l'addition.

Un mécanisme appelé *source* configure l'acheminement des canaux d'entrée TC et TT pour le mesurage des sous-systèmes. Dans le contexte de la famille de relais UR, Sources se réfère au groupement de logique de signaux de courant et de tension de façon que une source contienne tous les signaux requis pour mesurer la faute ou la charge dans un appareil de puissance particulier. Une source donnée pourrait contenir tout ou certains des signaux suivants: courant triphasé, courant à terre monophasé, tension triphasée et tension auxiliaire d'un simple TT pour la vérification du synchronisme.

Pour illustrer le concept de sources, tel qu'appliqué aux entrées de courant seulement, considérer le schéma de disjoncteur et demi tel qu'illustré dans la figure suivante. Dans cette application, le courant circule tel que montré par les flèches identifiées. Quelques courants circulent à travers la barre omnibus supérieure vers d'autres emplacements ou équipements de puissance et quelques autres courants circulent dans l'enroulement 1 du transformateur. Le courant dans l'enroulement 1 du transformateur de puissance est la somme (ou la différence) de phaseur de courant dans TC1 et TC2

(que la somme ou la différence soit utilisée dépend sur la polarité relative des raccordements du TC). La même considération s'applique à l'enroulement 2 du transformateur de puissance. Les éléments de protection nécessitent l'accès au courant net pour la protection du transformateur, mais certains éléments pourraient exigeaient un accès aux courants individuels du TC1 et TC2.

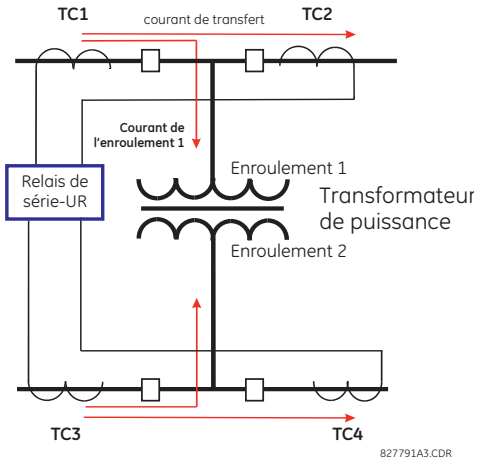


Figure 5–1: SCHÉMA DISJONCTEUR ET DEMI

Dans les relais conventionnels électroniques et analogiques, la somme des courants est obtenue d'un raccordement externe approprié de tous les TC à travers lesquels toutes les portions de courant pour un élément a être protégé pourraient circuler. Les TC auxiliaires sont requis pour effectuer la concordance de rapport si les rapports primaires du TC a être additionné ne sont pas identiques. Dans la plate-forme UR, des provisions ont été incluses pour tous les signaux de courant afin qu'ils soient amenés au dispositif UR où le groupement, raccordement de rapport et sommation, sont appliqués internement via des réglages de configuration.

Un avantage majeur dans l'utilisation d'une sommation interne est que les courant individuels sont disponibles au dispositif de protection comme information additionnelle pour calculer le courant de restriction, par exemple, pour permettre la provision de caractéristique de protection additionnelle qui opérera sur les courants individuels tels que la défaillance de disjoncteur.

Considérant la flexibilité de cette approche, il devient nécessaire d'additionner les réglages de configuration à la plate-forme pour permettre à l'utilisateur de sélectionner quels seront les jeux d'entrées de TC qui seront additionnés pour former le courant net dans le dispositif de protection.

Le groupement interne des signaux de courant et de tension forme une source interne. Cette source peut être nommée à travers les réglages, et devient disponible aux éléments de protection et de mesurage dans la plate-forme UR. Les noms individuels peuvent être donnés à chaque source pour aider leurs identifications plus clairement et ce pour une utilisation future. Par exemple, dans le schéma montré dans le diagramme ci-dessus, la configuration d'une source est la somme de TC1 et TC2 et on pourrait nommer cette source comme «Cour Enroul 1».

Une fois les sources configurées, ils sont disponibles à l'utilisateur comme sélection pour le choix de signal d'entrée pour les éléments de protection et pour des quantités mesurées.

b) CONFIGURATIONS DE MODULES TC ET TT

Les canaux d'entrées TC et TT sont contenus dans les modules TC/TT. Le type de canal d'entrée peut être phase/neutre/autre tension, phase/courant de terre ou courant de terre sensible. Les modules TC/TT calculent les niveaux de forme d'onde totale RMS, des phaseurs de fréquence fondamentaux, les composantes symétriques et les harmoniques pour tension ou courant, tel que permis par le matériel informatique de chaque canal. Ces modules peuvent calculer d'autres paramètres tel que demandé par le module UCT.

Un module TC/TT peut contenir jusqu'à huit canaux d'entrées, numérotés de 1 à 8. Le numérotage de canal dans un module TC/TT correspond au numérotage de bornier de module 1 à 8, et est arrangé comme suit: les canaux 1, 2, 3 et 4 sont toujours fournis en tant que groupe appelé ci-après une «banque», et tous les quatre sont soit courant ou tension ainsi que les canaux 5, 6, 7 et 8. Les canaux 1, 2, 3 et 5, 6, 7 sont arrangés en tant que phase A, B, et C respectivement. Les canaux 4 et 8 sont soit pour un autre courant ou une autre tension.

Les banques sont commandées de façon séquentielle du bloc de canaux à bas numérotage à bloc de canaux à haut numérotage, et du module TC/TT avec la position de créneau la plus basse au module avec la lettre relative à la position du créneau la plus haute, le tout comme suit:

LETTRE POUR POSITION DE CRÉNEAU ASCENDANTE →		
MODULE 1 TC/TT	**MODULE 2 TC/TT**	**MODULE 3 TC/TT**
< banque 1 >	< banque 3 >	< banque 5 >
< banque 2 >	< banque 4 >	< banque 6 >

La plate-forme UR permet pour un maximum de trois jeux de tension triphasé et six jeux de courant triphasé. Le résultat de ces restrictions amène à un nombre maximal de modules TC/TT dans un châssis de trois. Le nombre maximal de sources est six. Un sommaire des configurations du module TC/TT est montré ci-dessous:

ITEM	NOMBRE MAXIMAL
Module TC/TT	3
Banque TC (3 canaux de phase, 1 canal de terre)	12
Banque TT (3 canaux de phase, 1 canal auxiliaire)	6

c) RÉGLAGES DE LA CONFIGURATION DU CANAL D'ENTRÉE TC ET TT

Lors du démarrage du relais, les réglages de configuration de chaque canal d'entrée de banque de courant ou tension dans le relais sont automatiquement générés du code d'ordre. Dans chaque banque, une étiquette d'identification de canal est automatiquement assignée à chaque banque de canaux dans un produit donné. La convention de nomination de *banque* est basée sur l'emplacement physique des canaux, requis par l'utilisateur afin de savoir comment raccorder le relais ou circuit externe. L'identification de la banque consiste à une désignation de lettre du créneau dans lequel le module TC/TT est monté en tant que premier caractère suivi par des nombres indiquant le canal, soit 1 ou 5.

Pour des jeux de canal triphasé, le nombre du canal le plus bas numéroté identifie le jeu. Par exemple, F1 représente un jeu de canal triphasé de F1/F2/F3, où F est la lettre de créneau et 1 est le premier canal du jeu de trois canaux.

Au démarrage, l'UCT configuré les réglages requis pour caractériser les entrées de courant et de tension et les affichera dans les sections appropriées dans les séquences des banques (tel que décrit ci-dessous) et tel que montré ci-dessous pour un maximum de configuration: F1, F5, M1, M5, U1, et U5.

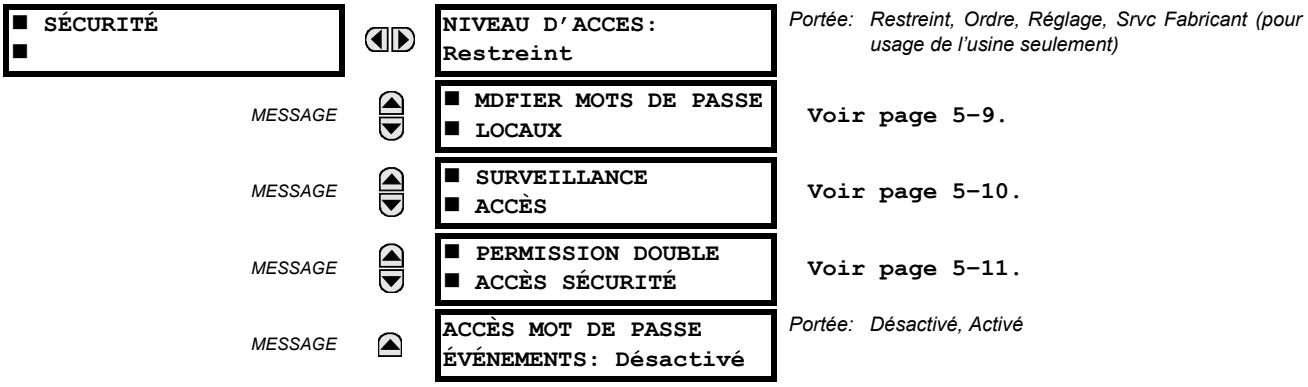
La section ci-dessus explique comment les canaux d'entrée sont identifiés et configurés à une application spécifique de transformateur de mesure et les raccordements à ces transformateurs. Les paramètres spécifiques ont être utilisés par chaque élément de mesure et de comparaison, et autres valeurs réelles sont contrôlées en sélectionnant une source spécifique. La source est un groupe de canaux d'entrée de courant et de tension sélectionnée par l'utilisateur pour faciliter cette sélection. Avec ce mécanisme, un utilisateur ne devrait pas faire de multiples sélections de courant et de tension pour ces éléments qui exigent les deux paramètres tels que les éléments de distance et les calculs de watt. Il inclut aussi les paramètres associés pour les fins d'affichage.

L'idée de base d'arranger une source est de sélectionner un point sur le système de puissance où l'information est d'intérêt. Un exemple d'application de regroupement de paramètres dans une source et l'enroulement d'un transformateur dans lequel une tension triphasée est mesurée et la somme des courants des TCs sur chacun des deux disjoncteurs est requise pour mesurer la circulation du courant de l'enroulement.

5.2.1 SÉCURITÉ DES MOTS DE PASSE

a) MENU PRINCIPAL

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨ SÉCURITÉ



On fournit deux niveaux de sécurité de mot de passe via le réglage de **NIVEAU D'ACCÈS**: commande et réglage. Le niveau de service du fabricant n'est pas disponible et destiné pour l'utilisation par le fabricant seulement.

Les opérations suivantes sont sous la surveillance du mot de passe de commande:

- Modification des états des entrées virtuelles.
- Effacer l'ECE.
- Effacer les enregistrements oscillographiques.
- Modifier la date et l'heure.
- Effacer l'enregistrement de données.
- Effacer les états de boutons-poussoirs programmables.

Les opérations suivantes sont sous la surveillance du mot de passe de réglage:

- Modifier tout réglage.
- Opération en mode d'essai.

Les mots de passe de commande et réglage sont mis à leur valeur par défaut «0» quand le relais est expédié de l'usine. Quand un mot de passe est mis à « 0 », la fonction de sécurité de mot de passe est mise hors de service.

Le C70 soutient l'entrée de mot de passe d'une connexion locale ou à distance.

L'accès local est défini comme n'importe quel accès aux réglages ou commandes via l'interface de la face avant. Cela inclut tant entrée de clavier que le port RS232 sur la face avant. L'accès à distance est défini comme n'importe quel accès aux réglages ou commandes via n'importe quel port de communications à l'arrière du dispositif. Cela inclut tant les connexions Ethernet que RS485. N'importe quels changements aux mots de passe locaux ou à distance mettent cette fonctionnalité en service.

En entrant un mot de passe de réglages ou de commande via EnerVista ou n'importe quelle interface série, l'utilisateur doit entrer le mot de passe de connexion correspondant. Si la connexion est au dos de le C70, le mot de passe à distance doit être utilisé. Si la connexion est au port RS232 de la face avant, le mot de passe local doit être utilisé.

Les réglages de **MOT DE PASSE ACCÈS ÉVÉNEMENTS** permettent d'enregistrer les événements d'accès par mot de passe à l'enregistreur d'événements.

Les sessions locales de réglage et de commande sont ouvertes par l'utilisateur à travers l'affichage de la face avant et sont terminées soit par l'utilisateur ou par temps écoulé (par l'entremise des réglages de temps écoulé d'accès au niveau de réglage et de commande). Les sessions à distance de réglage et de commande sont ouvertes par l'utilisateur à travers le logiciel de Configuration EnerVista UR et sont terminées soit par l'utilisateur ou par temps écoulé.

L'état de la session (locale ou à distance, réglage ou commande) détermine l'état des opérandes FlexLogic^{MC} suivants.

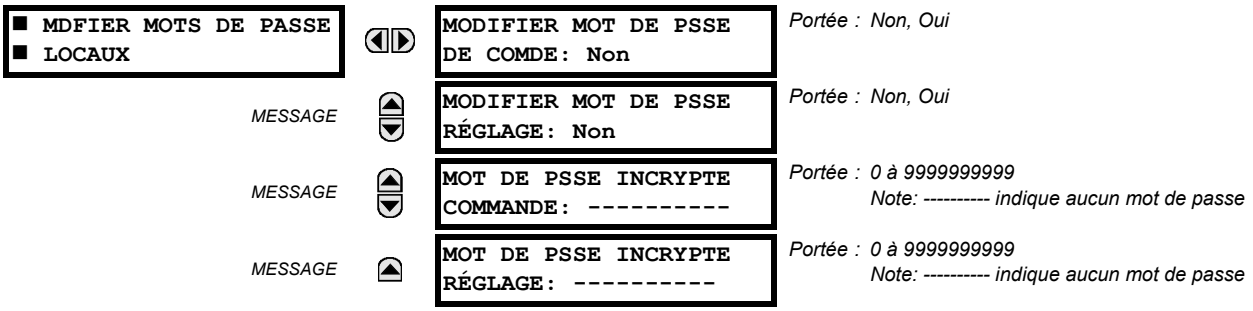
- ACCÈS LOC RÉGL HORS: Affirmé quand l'accès local à la fonction de réglage est hors service.
- ACCÈS LOC RÉGL HORS: Affirmé quand l'accès local à la fonction de réglage est hors service.
- ACCÈS LOC COMND HORS: Affirmé quand l'accès local à la fonction de commande est hors service.
- ACCÈS LOC COMND EN: Affirmé quand l'accès local à la fonction de commande est en service.
- ACCÈS DIST RÉGL HORS: Affirmé quand l'accès à distance de la fonction de réglage est hors service.
- ACCÈS DIST RÉGL EN: Affirmé quand l'accès à distance de la fonction de réglage est en service.
- ACCÈS DIST COMND HORS: Affirmé quand l'accès à distance de la fonction de commande est hors service.
- ACCÈS DIST COMND EN: Affirmé quand l'accès à distance de la fonction de commande est en service.

Les événements appropriés sont également enregistrés dans l'ECE. Les opérandes et les événements FlexLogic^{MC} sont mis à jour à toutes les cinq secondes.

NOTICE Une opération d'écriture de commande ou de réglage est requise pour mettre à jour l'état de tous les opérandes de sécurité, à distance et locaux, présentés ci-dessus.

b) RÉGLAGES DE MOT DE PASSE LOCAL

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨ SÉCURITÉ ⇨⇩ MDFIER MOTS DE PASSE LOCAUX



Des codes de mots de passe appropriés sont requis pour mettre en service chaque niveau d'accès. Un mot de passe consiste en 1 à 10 caractères numériques. Lorsqu'un réglage **MODIFIER MOT DE PSSE DE COMDE** ou **MODIFIER MOT DE PSSE RÉGLAGE** est programmé à « Oui » via l'interface de face avant, la séquence de message suivante est invoquée:

1. ENTRE NOUVEAU MOT DE PASSE : _____.
2. VÉRIFIER NOUVEAU MOT DE PASSE : _____.
3. MOT DE PASSE ENREGISTRE.

Pour gagner accès à un réglage «Restreint», programmez le réglage **NIVEAU D'ACCÈS** dans le menu de sécurité principal à « Réglage » et changez le réglage par la suite, ou essayez de changer le réglage et suivez les consignes pour entrer le mot de passe programmé. Si le mot de passe est correctement entré, on permettra l'accès. L'accessibilité retourne automatiquement au niveau « Restreint » selon les valeurs de réglage de temps mort d'accès de niveau.

Si un mot de passe entré est perdu (ou oublié), consultez le fabricant avec le **MOT DE PASSE INCRYPTÉ** correspondant.

NOTICE Si les mots de passe de réglage et de commande sont identiques, alors ce mot de passe permet l'accès aux commandes et aux réglages.

NOTICE Si un raccordement à distance est établi, les mots de passes locaux ne sont pas visibles.

c) RÉGLAGES DE MOT DE PASSE À DISTANCE

Les réglages de mots de passe à distance ne sont visibles qu'à partir d'un raccordement à distance via le logiciel EnerVista UR Setup. Choisir l'item de menu **Réglages > Configuration de produit > Sécurité de mot de passe** pour ouvrir la fenêtre de réglages de mot de passe à distance.

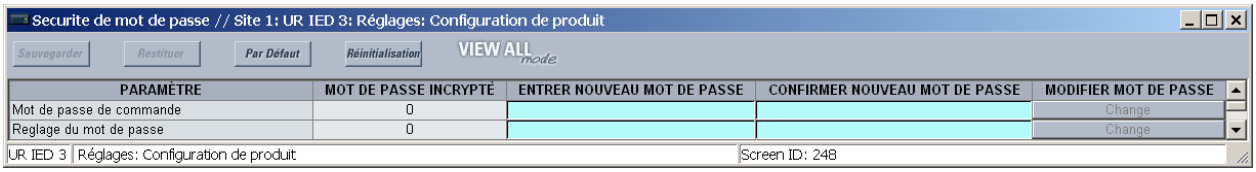
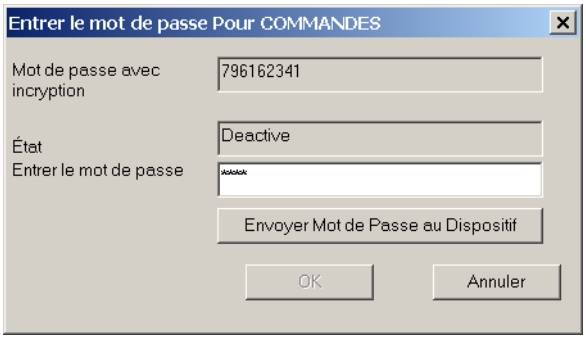


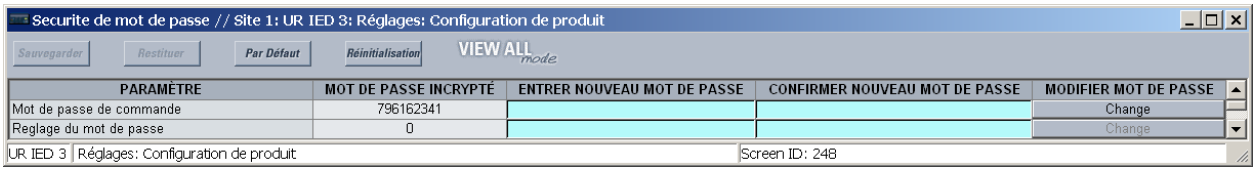
Figure 5–2: FENÊTRE DE RÉGLAGES DE MOT DE PASSE À DISTANCE

Des mots de passe appropriés sont requis pour mettre en service chaque accès de commande ou niveau de réglage. Un mot de passe de commande ou réglage est composé de 1 à 10 caractères numériques et est initialement programmé à « 0 ». La procédure suivante décrit comment régler le mot de passe de commande ou de réglage.

1. Entrez le nouveau mot de passe dans le champ **Entrer nouveau mot de passe**.
2. Entrez de nouveau le mot de passe dans le champ **Confirmer nouveau mot de passe**.
3. Cliquez sur le bouton **Modifier**. Ce bouton ne sera pas actif jusqu'à ce que le nouveau mot de passe soit identique le mot de passe de confirmation.
4. Si le mot de passe d'origine n'est pas « 0 », alors entrez le mot de passe original dans le champ **Entrer le mot de passe** et cliquez sur le bouton **Envoyer mot de passe au dispositif**.



5. Le nouveau mot de passe est accepté et une valeur est assignée à l'item **MOT DE PASSE ENCRYPTÉ**.

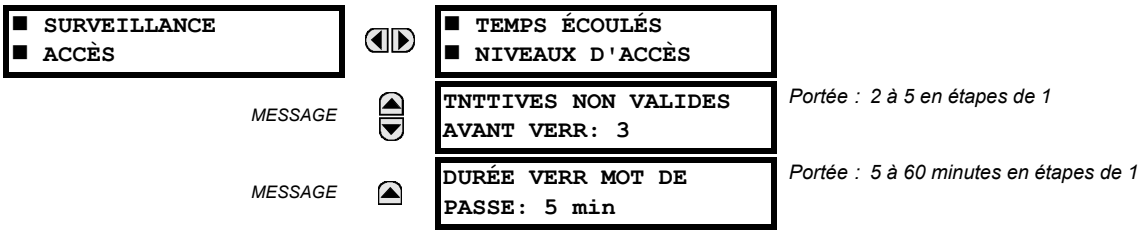


Si un mot de passe de commande ou de réglage est égaré (ou oublié), consultez le fabricant avec la valeur correspondante du **Mot de passe encrypté**.

NOTICE Si vous établissez un raccordement local au relais (sériel), vous ne pouvez pas voir les mots de passé à distance.

d) SURVEILLANCE D'ACCÈS

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨ SÉCURITÉ ⇨⇩ SURVEILLANCE ACCÈS



Les réglages de surveillance d'accès sont disponibles.

- **TNTTIVES NON VALIDES AVANT VERR :** Ce réglage spécifie le nombre de fois qu'un mot de passe incorrect peut être entré dans une période de temps de trois minutes avant que le verrouillage ne résulte. Quand le verrouillage se produit, les opérandes FlexLogic^{MC} ACCÈS LOCAL REFUSÉ et ACCÈS À DISTANCE REFUSÉ sont mis à « En ». Ces opérandes retournent à l'état hors à l'expiration du verrouillage.
- **DURÉE VERR MOT DE PASSE :** Ce réglage spécifie le temps que le C70 verrouillera l'accès par mot de passe après que le nombre d'entrées de mot de passe invalides indiquées par le réglage **TENTATIVES ÉCHOUÉES AVANT VERROUILLAGE** ne se soit produit.

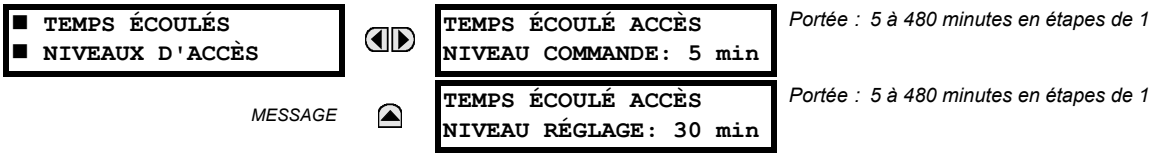
Le C70 fournit le moyen de donner une alarme lors de l'entrée de mot de passe échouée. Si la vérification de mot de passe échoue pendant un accès à un niveau mot de passe protégé du relais (soit réglages ou commandes), l'opérande FlexLogic^{MC} ACCÈS NON AUTORISÉ est affirmé. L'opérande peut être programmé pour donner une alarme via des sorties de contact ou des communications. Cette fonction peut être utilisée pour protéger contre des tentatives d'accès tant non autorisées qu'accidentelles.

L'opérande d'ACCÈS NON AUTORISÉ retombe avec les commandes **COMMANDES ⇨⇩ EFFACER ENREGISTREMENT ⇨⇩ RAPPEL ALARMES NON AUTORISÉES**. Donc, pour appliquer cette fonction avec sécurité, le niveau de commande devrait être protégé par mot de passe. L'opérande ne génère pas d'événements ou de voyants. Si ceux-ci sont requis, l'opérande peut être assigné à un élément numérique programmé avec des journaux d'événements ou des voyants mis en service.

Si les événements ou voyants sont requis, l'opérande ACCÈS NON AUTORISÉ peut être assigné à un élément numérique programmé avec enregistrement d'événements ou voyants mis en service.

Les réglages de temps écoulé de niveau d'accès sont présentés ci-dessous.

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨ SÉCURITÉ ⇨⇩ SURVEILLANCE ACCÈS ⇨ TEMPS ÉCOULÉS NIVEAUX D'ACCÈS

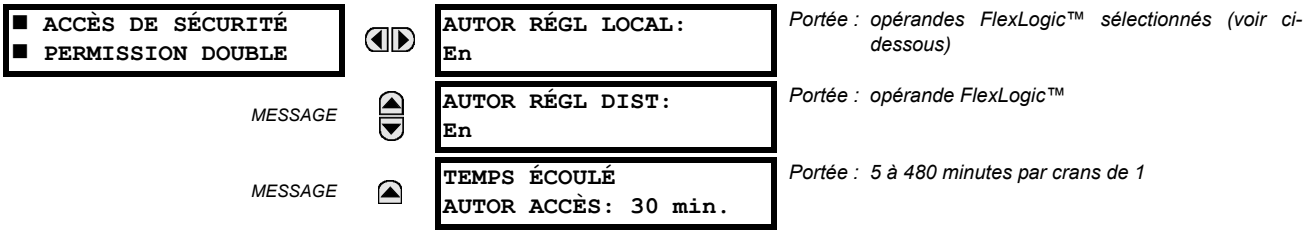


Ces réglages permettent à l'utilisateur de spécifier la longueur d'inactivité exigée avant le retour au niveau d'accès restreint. Notez que le niveau d'accès sera réglé à restreint si la puissance de contrôle est cyclée.

- **TEMPS ÉCOULÉ ACCÈS NIVEAU COMMANDE :** Ce réglage spécifie la longueur d'inactivité (aucun accès local ou à distance) requise pour retourner à l'accès restreint du niveau de mot de passe de commande.
- **TEMPS ÉCOULÉ ACCÈS NIVEAU RÉGLAGE :** Ce réglage spécifie la longueur d'inactivité (aucun accès local ou à distance) requise pour retourner à l'accès restreint du niveau de mot de passe de réglage.

e) ACCÈS DE SÉCURITÉ À PERMISSION DOUBLE

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨ SÉCURITÉ ⇨⇩ ACCÈS DE SÉCURITÉ PERMISSION DOUBLE



§ La caractéristique d'accès de sécurité à permission double assure un mécanisme aux clients pour empêcher un chargement non autorisé de réglages à un relais par l'entremise des interfaces locales ou à distance.

Les réglages suivants sont disponibles seulement par l'entremise de l'interface locale (face avant).

- **AUTOR RÉGL LOCAL :** Ce réglage est utilisé pour surveiller l'accès local (face avant ou interface RS232) aux réglages. Les valeurs valides pour les opérandes FlexLogiMC sont soit « En » (par défaut) ou n'importe quelle valeur physique de « Entrée de Contact ~~ En ».

Si ce réglage est « En », l'accès au réglage local fonctionne normalement; c'est-à-dire, un mot de passe de réglage local est requis. Si ce réglage est n'importe quelle entrée sur opérande FlexLogic™, l'opérande doit être affirmé (mis en service) avant de fournir le mot de passe de réglage local pour accéder au réglage.

Si l'accès au réglage *n'est pas* autorisé pour une opération locale (face avant ou interface RS232) et l'utilisateur tente d'obtenir l'accès au réglage, alors le message **ACCÈS NON AUTORISÉ** est affiché sur la face avant.

- **AUTOR RÉGL DIST :** Ce réglage est utilisé pour la surveillance de l'accès au réglage à distance (interface Ethernet ou RS485).

  Si ce réglage est « En » (réglage par défaut), l'accès au réglage à distance fonctionne normalement; c'est-à-dire, un mot de passe de réglage à distance est requis. Si ce réglage est « Hors » l'accès au réglage à distance est verrouillé même si le mot de passe de réglage à distance valide est utilisé. Si ce réglage est n'importe quelle entrée sur opérande FlexLogic^{MC}, l'opérande doit être affirmé (mis en service) avant de fournir le mot de passe de réglage à distance pour accéder au réglage.

- **TEMPS ÉCOULÉ AUTOR ACCÈS :** Ce réglage représente le délai de temps écoulé pour l'accès au réglage local. Ce réglage est applicable lorsque le réglage **AUTOR RÉGL LOCAL** est programmé à tout opérande sauf « En ». L'état de l'opérande FlexLogic^{MC} est continuellement surveillé quant à une transition de hors-à-en. Lorsque ceci se produit, l'accès local est permis et la minuterie programmée avec la valeur du réglage **TEMPS ÉCOULÉ AUTOR ACCÈS** est démarrée. Lorsque le temps de la minuterie est écoulé, l'accès au réglage local est immédiatement verrouillé. Si l'accès est permis et qu'une transition hors-à-en de l'opérande FlexLogic^{MC} est détectée, la fonction de temps écoulé est redémarrée. L'état de cette minuterie est mis-à-jour à chaque 5 secondes.

Les réglages suivants sont disponibles par l'entremise de l'interface à distance (Configuration EnerVista UR) seulement. Sélectionnez l'item de menu **Réglages > Configuration produit > Sécurité** pour afficher la fenêtre des réglages de sécurité.

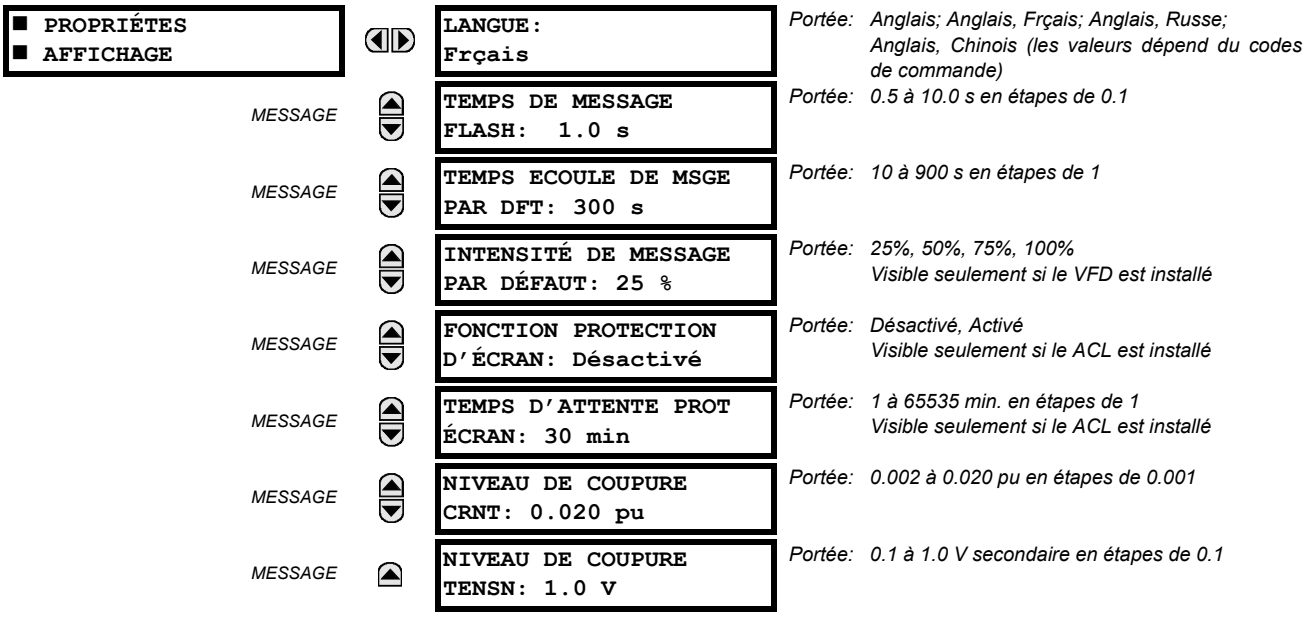


Le réglage **Autor réglages à distance** est utilisé pour la surveillance de l'accès au réglage à distance (interfaces Ethernet ou RS485). Si ce réglage est « En » (réglage par défaut), l'accès au réglage à distance fonctionne normalement; c'est-à-dire, un mot de passe de réglage à distance est requis. Si ce réglage est « Hors », l'accès au réglage à distance est verrouillé même si le mot de passe de réglage à distance valide est utilisé. Si ce réglage est n'importe quel autre opérande FlexLogic^{MC}, l'opérande doit être affirmé (mis en service) avant de fournir le mot de passe de réglage à distance pour accéder au réglage.

Le réglage **Temps écoulé autor accès** représente le délai de temps écoulé pour l'accès au réglage à distance. Ce réglage est applicable lorsque le réglage **Autor régl dist** est programmé à tout opérande sauf « En » ou « Hors ». L'état de l'opérande FlexLogic^{MC} est continuellement surveillé quant à une transition de hors-à-en. Lorsque ceci se produit, l'accès au réglage à distance est permis et la minuterie programmée avec la valeur du réglage **Temps écoulé autor accès** est démarrée. Lorsque le temps de la minuterie est écoulé, l'accès au réglage à distance est immédiatement verrouillé. Si l'accès est permis et qu'une transition hors-à-en de l'opérande FlexLogic^{MC} est détectée, la fonction de temps écoulé est redémarrée. L'état de cette minuterie est mis-à-jour à chaque 5 secondes.

5.2.2 PROPRIÉTÉS D'AFFICHAGE

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ PROPRIÉTES AFFICHAGE



Certains caractéristiques de message de relais peuvent être modifiées pour s'accommoder à des situations différentes en utilisant les réglages des propriétés d'affichage.

- **LANGUE**: Ce réglage choisit le langage utilisé pour afficher les réglages, les valeurs réelles et les voyants. La portée est dépendante du code de commande du relais.
- **TEMPS DE MESSAGE FLASH**: Les messages flash sont des messages de statut, d'avertissement, d'erreur ou d'information affichés pour plusieurs secondes en réponse à certaines activations de touche durant le réglage de la programmation. Ces messages ont préséance sur tous les messages normaux. La durée d'un message flash sur l'affichage peut être changée pour accommoder les différents taux de lectures.
- **TEMPS ECOULE DE MSGE PAR DFT**: Si le clavier est inactif pour une période de temps, le relais revient automatiquement à un message de défaut. Le temps d'inactivité est modifié par un intermédiaire de ce réglage pour assurer que les messages demeurent sur l'écran pour un temps assez long durant la programmation ou pour la lecture des valeurs réelles.
- **INTENSITÉ DE MESSAGE PAR DÉFAUT**: Pour étendre la vie du phosphore dans l'affichage fluorescent à vide, la clarté peut être atténuée durant l'affichage par défaut du message. Durant l'interrogation par le clavier, l'affichage opère toujours à clarté maximale.
- **FONCTION PROTECTION D'ÉCRAN** et **TEMPS D'ATTENTE PROT ÉCRAN**: Ces réglages sont seulement visibles si le C70 comprend un affichage à cristaux liquide (ACL) et peut contrôler son éclairage arrière. Lorsque la caractéristique **FONCTION PROTECTION D'ÉCRAN** est activé, l'éclairage arrière du ACL est éteint après un **TEMPS ECOULE DE MSGE PAR DFT** suivi par le **TEMPS D'ATTENTE PROT D'ÉCRAN** à condition qu'aucune touche n'est été pressée et qu'aucun message voyant ne soit actif. Lorsqu'une touche est pressée ou une voyant devient active, l'éclairage arrière du ACL s'allume.
- **NIVEAU DE COUPURE CRNT**: Ce réglage modifie le seuil de sectionnement du courant. Les très bas courants (1 à 2% de la valeur nominale) sont très susceptibles au bruit. Certains clients préfèrent les très bas courants pour les afficher comme zéro, pendant que les autres préfèrent que le courant soit affiché même si la valeur reflète du bruit au lieu du signal actuel. Le C70 applique une valeur de coupure aux magnitudes et angles de courant mesuré. Si la magnitude est au-dessus du niveau de coupure, il est substitué par zéro. Ceci s'applique au phaseurs de courant de terre et de phase ainsi que les valeurs réelles rms et composantes symétriques. L'opération de coupure s'applique aux quantités utilisées pour le mesurage, la protection, et le contrôle, ainsi que celle utilisé par les protocoles de communication. Noter que le niveau de coupure pour les entrées de terre sensible est 10 fois plus bas que la valeur de réglage du **NIVEAU DE COUPURE CRNT**. Des échantillons de courant brut disponibles via l'oscillographie ne sont pas sujets à des coupures.

- **NIVEAU DE COUPURE TENSN**: Ce réglage modifie le seuil de coupure de la tension. Les mesures de tension secondaire très basse (à des niveaux de tensions fractionnelles) peuvent être affectées par le bruit. Certains clients préfèrent que ces tensions basses soient affichées comme zéro, tandis que d'autres préfèrent la tension affichée même si la valeur reflète du bruit au lieu de la valeur réelles du signal. Le C70 applique une valeur de coupure aux magnitudes et angles des tensions mesurées. Si la magnitude est au-dessous du niveau de coupure, il est substitué par zéro. Cette opération s'applique aux tensions auxiliaires et de phase et aux composantes symétriques. L'opération de coupure s'applique aux quantités utilisées pour le mesurage, la protection et le contrôle ainsi que celle utilisées pour les protocoles de communication. Les échantillons brut de tension disponibles via l'oscillographie ne sont pas sujets à des coupures. Secondaire TT

Le **NIVEAU DE COUPURE DE COURANT** et le **NIVEAU DE COUPURE DE TENSION** sont utilisés pour déterminer les niveaux de coupure de puissance mesurée. Le niveau de coupure de puissance est calculé de la façon présentée ci-dessous. Pour les raccordements en triangle :

$$\text{Coupure puissance 3-phase} = \frac{\sqrt{3} \times \textbf{NIVEAU COUPURE COURANT} \times \textbf{NIVEAU COUPURE TENSION} \times \text{primaire TT} \times \text{primaire TC}}{\text{Secondaire TT}} \quad \textbf{(EQ 5.3)}$$

Pour les raccordements en étoile :

$$\text{Coupure puissance 3-phase} = \frac{3 \times \textbf{NIVEAU COUPURE COURANT} \times \textbf{NIVEAU COUPURE TENSION} \times \text{TT primaire} \times \text{TC primaire}}{\text{Secondaire TT}} \quad \textbf{(EQ 5.4)}$$

$$\text{Coupure puissance par phase} = \frac{\textbf{NIVEAU COUPURE COURANT} \times \textbf{NIVEAU COUPURE TENSION} \times \text{primaire TT} \times \text{primaire TC}}{\text{Secondaire TT}} \quad \textbf{(EQ 5.5)}$$

où primaire TT = secondaire TT x rapport TT et primaire TC = secondaire TC x rapport TC.

Par exemple, avec les réglages suivants :

NIVEAU COUPURE COURANT: « 0.02 pu »
NIVEAU COUPURE TENSION : « 1.0 V »
PRIMAIRE TC DE PHASE : « 100 A »
SECONDAIRE TT DE PHASE : « 66.4 V »
RAPPORT TT DE PHASE : «208.00:1»
RACCORDEMENT TT DE PHASE : « Étoile »

Nous obtenons :

Primaire TC = « 100 A », et
Primaire TT = **SECONDAIRE TT PHASE X RAPPORT TT PHASE** = 66.4 V x 208 = 13811.2 V

La coupure de puissance est donc :

Coupure de puissance = (**NIVEAU COUPURE COURANT x NIVEAU COUPURE TENSION** x primaire TC x primaire TT)/ secondaire TT
= ($\sqrt{3}$ × 0.02 pu × 1.0 V × 100 A × 13811.2 V) / 66.4 V
= 720.5 watts

Toute valeur calculée de puissance au-dessous de cette coupure ne sera pas affichée. De plus, les données d'énergie triphasée ne s'accumuleront pas si la puissance totale des trois phases n'excède pas la coupure de puissance.

NOTICE

Réduire avec soin le NIVEAU DE COUPURE TENSN et le NIVEAU DE COUPURE CRNT pendant que le relais accepte des signaux plus bas comme mesures valides. À moins d'indication contraire par une application spécifique, les réglages par défaut de «0.02 pu» pour le NIVEAU DE COUPURE CRNT et «1.0 V» pour le NIVEAU DE COUPURE TENSN sont recommandés.

5.2.3 REMISE À ZÉRO DES ENREGISTREMENTS DU RELAIS

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ EFFACER ENRGSTRMNT RELAIS

■ EFFACER ENRGSTRMNT ■ RELAIS	◀▶	EFFACER RPPRTS USG: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	EFFCER ENRG ÉVNMTS: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	EFFACER OSCLLGRPHIE: Non	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	EFFACER ECE: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	EFFACER ACC NON AUT: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲	EFFACR STATS ES DIR: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}; valide seulement pour les unités avec les module d'entrées et sorties directes.*

Les enregistrements sélectionnés peuvent être remis à zéro à partir de conditions programmables par l'utilisateur avec les opérandes FlexLogic^{MC}. L'utilisation de boutons poussoirs programmables par l'utilisateur pour remettre à zéro des enregistrements spécifiques est une application typique pour ces commandes. Étant donné que le C70 réagit durant la pente ascendante des opérandes FlexLogic^{MC} configurés, ils doivent être maintenus pour au moins 50 ms pour prendre effet.

La remise à zéro des enregistrements avec les opérateurs programmables par l'utilisateur n'est pas protégée par mot de passe. Toutefois, les boutons poussoirs programmables par l'utilisateur sont protégés par mot de passe. Par ce fait, s'ils sont utilisés pour faire la remise à zéro des enregistrements, les boutons poussoirs programmables par l'utilisateur peuvent fournir une sécurité additionnelle au besoin.

Par exemple, pour assigner le bouton poussoir 1 programmable par l'utilisateur pour faire la remise à zéro des enregistrements de consommation, les réglages suivants devraient être appliqués.

1. Assigner la fonction de remise à zéro de la consommation au bouton poussoir 1 en faisant les changements suivants dans le menu **RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ EFFACER ENRGSTRMNT RELAIS**:

   EFFACER DMND: «BOUT POUSS 1 EN»

2. Mettre les propriétés du bouton poussoir 1 programmable par l'utilisateur en faisant les changements suivant dans le menu **RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ BOUTON-POUSSOIRS PRGRMMABLES ⇨ BP UTILISATEUR 1**:

   FONCTION BOUTON-POUSSOIR 1 : « Auto-rappl »

   BP 1 TEMPS RAPPL : « 0.20 s »

a) MENU PRINCIPAL

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS

COMMUNICATIONS		PORTS SÉRIELS	Voir ci-dessous.
	MESSAGE	RÉSEAU	Voir page 5-17.
	MESSAGE	PROTOCOLE MODBUS	Voir page 5-17.
	MESSAGE	PROTOCOLE DNP	Voir page 5-18.
	MESSAGE	DNP/CEI 104 LISTE DE POINTS	Voir page 5-21.
	MESSAGE	PROTOCOLE CEI 61850	Voir page 5-23.
	MESSAGE	PROTOCOLE HTTP DU SERVEUR WEB	Voir page 5-37.
	MESSAGE	PROTOCOLE TFTP	Voir page 5-38.
	MESSAGE	PROTOCOLE IEC 60870-5-104	Voir page 5-38.
	MESSAGE	PROTOCOLE SNTP	Voir page 5-39.
	MESSAGE	PROTOCOLE EGD	Voir page 5-39.
	MESSAGE	COMMUTATR ETHERNET	Voir page 5-41.

b) PORTS SÉRIELS

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨ PORTS SÉRIELS

PORTS SÉRIELS		TAUX TRNSMSSION COM1 RS485: 19200	*Portée: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 14400, 19200, 28800, 33600, 38400, 57600, 115200. Actif seulement si l'UCT Type E est commandé.*
	MESSAGE	PARITÉ COM1 RS485: Aucun	*Portée: Aucun, Imp, Pair Actif seulement si l'UCT Type E est commandé*
	MESSAGE	TEMPS MIN RPNSE COM1 RS485: 0 ms	*Portée: 0 à 1000 ms en étapes de 10 Actif seulement si l'UCT Type E est commandé*
	MESSAGE	TAUX TRNSMSSION COM2 RS485: 19200	*Portée: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 14400, 19200, 28800, 33600, 38400, 57600, 115200*
	MESSAGE	PARITÉ COM2 RS485: Aucun	*Portée: Aucun, Imp, Pair*
	MESSAGE	TEMPS MIN RPNSE COM2 RS485: 0 ms	*Portée: 0 à 1000 ms en étapes de 10*

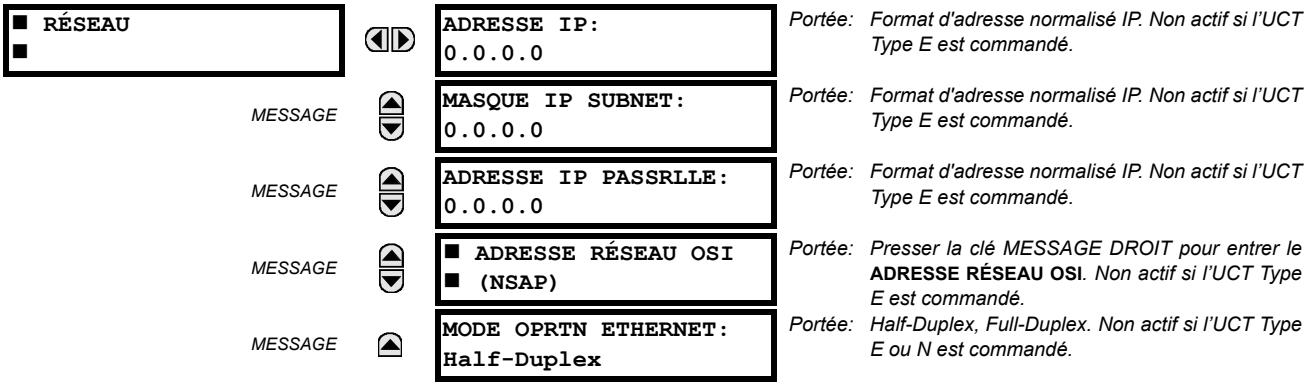
Le C70 est muni jusqu'avec trois ports de communication sériels indépendants. Le port RS232 de la plaque frontale est prévu pour une utilisation locale et comprend des paramètres fixés d'un taux de transmission de 19200 et aucun parité. Le type de port COM1 à l'arrière est sélectionné au moment de la commande : soit un port Ethernet ou un port RS485. Le port

arrière COM2 est un port RS485. Les ports RS485 ont des réglages pour un taux de transmission et une parité. Il est important que ces paramètres soient conformes aux réglages utilisés sur l'ordinateur ou sur d'autres équipements qui sont raccordés à ces ports. Chacun de ces ports peut être raccordé à un ordinateur personnel opérant sur le EnerVista UR Setup. Ce logiciel est utilisé pour le téléchargement des fichiers de réglage pour le visionnement des paramètres mesurés et pour l'amélioration du logiciel embarqué du relais à la dernière version. Un maximum de 32 relais peuvent être raccordés en chaîne à un ETCD (équipement terminal de circuit de données), API (automate programmable industriel) ou ordinateur utilisant les ports RS485.

NOTICE Pour chacun des ports RS485, le temps minimal avant que le port ne puisse transmettre après réception d'une donnée d'un hôte, peut être réglé. Cette caractéristique permet l'opération avec des hôtes qui détiennent l'émetteur actif RS485 pour quelques temps après chaque transmission.

c) RÉSEAU

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ RÉSEAU



Les messages de réglages du réseau apparaîtront seulement si le C70 est commandé avec une carte Ethernet.

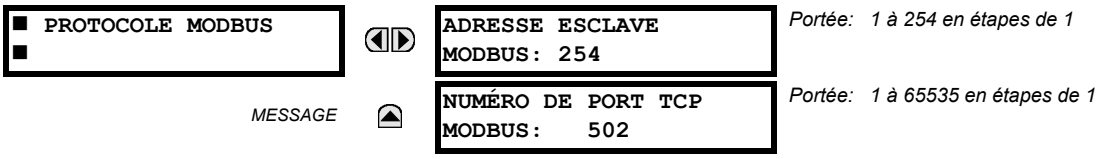
Les adresses IP sont utilisées avec les protocoles DNP, Modbus/TCP, MMS/UCA2, CEI 60870-5-104, TFTP et HTTP. L'adresse NSAP est utilisée avec le protocole CEI 61580 sur l'empilage OSI (CLNP/TP4) seulement. Chaque protocole de réseau a un réglage pour les numéros de port TCP/UDP. Ces réglages sont utilisés seulement pour les configurations de réseau avancé. Ils doivent être normalement laissés à leurs valeurs de défaut mais peuvent être changés si requis: par exemple, pour permettre un accès à des UR multiples derrière un routeur. En réglant un **NUMÉRO DE PORT TCP/UDP** différent pour un protocole donné sur chaque UR, le routeur peut configurer les URs à la même adresse externe IP. Le logiciel du client (EnerVista UR Setup, par exemple) peut être configuré pour utiliser le numéro de port correct si ces réglages sont utilisés.

NOTICE Lorsque l'adresse NSAP, un numéro de port TCP/UDP ou un réglage de configuration d'utilisateur (lorsque utilisé avec un DNP) sont changés, il ne sera actif que si la puissance au relais est cyclée (en-hors).

NOTICE Ne pas régler plus qu'un protocole pour utiliser le numéro de port TCP/UDP, étant donné que ceci pourrait amener une opération non fiable de ces protocoles.

d) PROTOCOLE MODBUS

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE MODBUS



Les ports de communication série utilisent le protocole Modbus, à moins d'être configuré pour une opération DNP ou CEI 60870-5-104 (voir la descriptions ci-dessous). Ceci permet l'utilisation du programme EnerVista UR Setup. Les relais UR opèrent comme dispositifs esclaves du Modbus seulement. Lorsque le protocole Modbus est utilisé sur le port RS232, le C70 répondra nonobstant si le **ADRESSE ESCLAVE MODBUS** est programmé. Pour le port RS485, chaque C70 devra avoir une adresse unique de 1 à 254. L'adresse 0 est l'adresse de diffusion que tous les dispositifs esclaves Modbus devront

écouter. Les adresses ne devront pas être séquentielles, mais deux dispositifs ne devront pas avoir la même adresse sinon des conflits résultant en erreur pourront arriver. Généralement, chaque dispositif ajouté au lien doit utilisé l'adresse supérieure suivante à partir de 1. Voir l'annexe B pour plus d'informations sur le protocole Modbus.

NOTICE **L**Des modifications au réglage de NUMÉRO DE PORT TCP MODBUS ne prendront pas effet jusqu'à ce que le C70 soit redémarré.

e) PROTOCOLE DNP

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE DNP

■ PROTOCOLE DNP ■	◀▶	■ CANAUX DNP ■	*Portée: présenté ci-dessous*
MESSAGE	▲▼	ADRESSE DNP: 65519	*Portée: 0 à 65519 en étapes de 1*
MESSAGE	▲▼	■ ADRESSES CLIENT ■ RÉSEAU DNP	*Portée: Presser la clé MESSAGE ⇨ pour entrer le ADRESSES CLIENT RÉSEAU DNP*
MESSAGE	▲▼	NUMÉRO PORT TCP/UDP DNP: 20000	*Portée: 1 à 65535 en étapes de 1*
MESSAGE	▲▼	FNCTN DNP RPNSE NON SOLLICITÉ: Désactivé	*Portée: Désactivé, Activé*
MESSAGE	▲▼	TPS ÉCOULÉ DNP RÉPNS NS: 5 s	*Portée: 0 à 60 s en étapes de 1*
MESSAGE	▲▼	TENTATIVES MAX DNP RÉP NON SOL: 10	*Portée: 1 à 255 en étapes de 1*
MESSAGE	▲▼	ADRESSE DSTNTION DNP RÉP NON SOL: 1	*Portée: 0 à 65519 en étapes de 1*
MESSAGE	▲▼	FACTEUR DNP ÉCHELLE COURANT: 1	*Portée: 0.001, 0.01. 0.1, 1, 10, 100, 1000, 10000, 100000*
MESSAGE	▲▼	FACTEUR DNP ÉCHELLE TENSION: 1	*Portée: 0.001, 0.01. 0.1, 1, 10, 100, 1000, 10000, 100000*
MESSAGE	▲▼	ÉCHELLE DNP PSSANCE FCTEUR: 1	*Portée: 0.001, 0.01. 0.1, 1, 10, 100, 1000, 10000, 100000*
MESSAGE	▲▼	ÉCHELLE DNP ÉNERGIE FCTEUR: 1	*Portée: 0.001, 0.01. 0.1, 1, 10, 100, 1000, 10000, 100000*
MESSAGE	▲▼	DNP FACTEUR D'ÉCHELLE FP: 1	*Portée: 0.001, 0.01. 0.1, 1, 10, 100, 1000, 10000, 100000*
MESSAGE	▲▼	DNP AUTRE FACTEUR D'ÉCHELLE: 1	*Portée: 0.001, 0.01. 0.1, 1, 10, 100, 1000, 10000, 100000*
MESSAGE	▲▼	BANDE MORTE CRNT DNP PAR DFAUT: 30000	*Portée: 0 à 100000000 en étapes de 1*
MESSAGE	▲▼	BANDE MORTE TNSN DNP PAR DFAUT: 30000	*Portée: 0 à 100000000 en étapes de 1*
MESSAGE	▲▼	BANDE MORTE PSNC DNP PAR DFAUT: 30000	*Portée: 0 à 100000000 en étapes de 1*
MESSAGE	▲▼	BANDE MORTE ÉNRG DNP PAR DFAUT: 30000	*Portée: 0 à 100000000 en étapes de 1*

MESSAGE ⇕ DNP BANDE MORTE FP PAR DÉFAUT: 30000 — *Portée: 0 à 100000000 en étapes de 1*

MESSAGE ⇕ BANDE MORTE AUTR DNP PAR DÉFAUT: 30000 — *Portée: 0 à 100000000 en étapes de 1*

MESSAGE ⇕ PÉRIODE TEMPS SYNCHR IIN DNP: 1440 min — *Portée: 1 à 10080 min. en étapes de 1*

MESSAGE ⇕ TAILLE PORTION MSSGE DNP: 240 — *Portée: 30 à 2048 en étapes de 1*

MESSAGE ⇕ VARIATION PAR DÉFAUT OBJET 1 DNP: 2 — *Portée: 1, 2*

MESSAGE ⇕ VARIATION PAR DÉFAUT OBJET 2 DNP: 2 — *Portée: 1, 2*

MESSAGE ⇕ VARIATION PAR DÉFAUT OBJET 20 DNP: 1 — *Portée: 1, 2, 5, 6*

MESSAGE ⇕ VARIATION PAR DÉFAUT OBJET 21 DNP: 1 — *Portée: 1, 2, 9, 10*

MESSAGE ⇕ VARIATION PAR DÉFAUT OBJET 22 DNP: 1 — *Portée: 1, 2, 5, 6*

MESSAGE ⇕ VARIATION PAR DÉFAUT OBJET 23 DNP: 2 — *Portée: 1, 2, 5, 6*

MESSAGE ⇕ VARIATION PAR DÉFAUT OBJET 30 DNP: 1 — *Portée: 1, 2, 3, 4, 5*

MESSAGE ⇕ VARIATION PAR DÉFAUT OBJET 32 DNP: 1 — *Portée: 1, 2, 3, 4, 5, 7*

MESSAGE ⇕ NUMÉRO DNP PAIRES POINTS DE CONTROL: 0 — *Portée: 0 à 32 en étapes de 1*

MESSAGE ⇑ DNP ÉCOULEMENT TEMPS CONNECTION TCP: 120 s — *Portée: 10 à 300 s en étapes de 1*

Le C70 supporte le Distributed Network Protocol (DNP) version 3.0. Le C70 peut être exploité comme un dispositif esclave DNP raccordé à plusieurs maîtres DNP (habituellement une station terminale ou un poste maître SCADA). Puisque le C70 maintien deux jeux de mémoires de modifications de données et d'information de raccordement, deux maîtres DNP peuvent activement communiquer avec le même C70 à même temps.

NOTICE

Les protocoles CEI 60870-5-104 et DNP ne peuvent pas être utilisés en même temps. Lorsque la fonction FONCTN CEI 60870-5-104 est réglé au mode activé, le protocole DNP ne sera pas opérationnel. Lorsque ce réglage est changé, il ne sera pas actif jusqu'à ce que la puissance au relais ne soit cyclée (en-hors).

Le sous-menu des canaux DNP est présenté ci-dessous.

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE DNP ⇨ CANAUX DNP

■ CANAUX DNP ■ ⇔ PORT CAN 1 DNP: RÉSEAU-TCP — *Portée: AUCUN, COM1-RS485, COM2-RS485, FAÇE AVANT - RS232, RÉSEAU-TCP, RÉSEAU-UDP*

MESSAGE ⇑ PORT CAN 2 DNP: COM2-RS485 — *Portée: AUCUN, COM1-RS485, COM2-RS485, FAÇE AVANT - RS232, RÉSEAU-TCP, RÉSEAU-UDP*

Les réglages de **PORT CAN 1 DNP** et **PORT CAN 2 DNP** sélectionnent le port de communication assigné au protocole DNP pour chaque canal. Une fois que DNP est assigné à un port série, le protocole Modbus est mis hors service sur ce port. Notez que COM1 ne peut être utilisé qu'avec des relais non-Ethernet de la série UR. Lorsque ce réglage est mis à

«RÉSEAU-TCP», le protocole DNP peut être utilisé à travers TCP/IP sur les canaux 1 ou 2. Lorsque cette valeur est réglée à «RÉSEAU-UDP», le protocole DNP peut être utilisé à travers UDP/IP sur le canal 1 seulement. Référez-vous à l'*Annexe E* pour de l'information additionnelle sur le protocole DNP.

NOTICE

Des modifications aux réglages du PORT CAN 1 DNP et PORT CAN 2 DNP prendront effet seulement après le cyclage de l'alimentation au relais.

Les réglages **ADRESSES CLIENT RÉSEAU DNP** peuvent forcer le C70 à répondre à un maximum de cinq maîtres DNP spécifiques. Les réglages de ce sous-menu sont présentés ci-dessous.

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ RÉGLS CONFIGURATN... ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE DNP ⇨ ADRESSES CLIENT RÉSEAU DNP

```
■ ADRESSES CLIENT
■ RÉSEAU DNP
```

```
ADRESSE CLIENT 1:
0.0.0.0
```
Portée: format d'adresse normalisé IP.

MESSAGE

```
ADRESSE CLIENT 2:
0.0.0.0
```
Portée: format d'adresse normalisé IP.

MESSAGE

```
ADRESSE CLIENT 3:
0.0.0.0
```
Portée: format d'adresse normalisé IP.

MESSAGE

```
ADRESSE CLIENT 4:
0.0.0.0
```
Portée: format d'adresse normalisé IP.

MESSAGE

```
ADRESSE CLIENT 5:
0.0.0.0
```
Portée: format d'adresse normalisé IP.

Le réglage de **FNCTN DNP RPNSE NON SOLLICITÉ** devrait être mise hors service pour les applications RS485 car il n'existe pas de mécanisme pour éviter les collisions. Le réglage de **TPS ÉCOULÉ DNP RÉPNS NS** détermine le temps d'attente par le C70 pour une confirmation par le maître DNP d'une réponse non sollicitée. Le réglage de **TENTATIVES MAX DNP RÉP NON SOL** détermine le nombre de fois que le C70 émets de nouveau une réponse non sollicitée sans recevoir une confirmation en provenance du maître; une valeur de «255» permet un nombre illimité de tentatives. Le réglage de **ADRESSE DSTNTION DNP RÉP NON SOL** est l'adresse DNP à laquelle toutes les réponses non sollicitées sont envoyées. L'adresse IP à laquelle les réponses non sollicitées sont envoyées est détermine par le C70 à partir de la connexion TCP courante ou du plus récent message UDP.

Les réglages du facteur d'échelle DNP sont des nombres utilisés pour mettre à l'échelle les valeurs des points d'entrées analogiques. Ces réglages regroupent les données d'entrées analogiques selon les types suivant: courant, tension, puissance, énergie, facteur de puissance, et autres. Chaque réglage représente le facteur d'échelle pour tous les points d'entrées analogiques de ce type. Par exemple, si le réglage de **FACTEUR DNP ÉCHELLE TENSION** est réglé à «1000», tous les points d'entrées analogiques qui sont de tension seront retournés avec des valeurs 1000 fois plus petites (par exemple, une valeur de 72000 V sur le C70 sera retournée comme 72). Ces réglages sont commodes lorsque les valeurs des entrées analogiques doivent être ajustées pour être compatibles avec les gammes de certains maîtres DNP. Notez qu'un facteur d'échelle de 0.1 est équivalent à un multiplicateur de 10 (c'est-à-dire que la valeur sera 10 fois plus grande).

Les réglages de **BANDE MORTE PAR DÉFAUT DNP** déterminent quand déclencher des réponses non sollicités qui contiennent des données d'entrées analogiques. Ces réglages regroupent les données d'entrées analogiques du C70 selon les types suivant: courant, tension, puissance, énergie, facteur de puissance, et autres. Chaque réglage représente la valeur par défaut de la bande morte pour tous les points d'entrées analogiques de ce type. Par exemple, pour déclencher des réponses non sollicitées du C70 lorsque n'importe quelle valeur de courant change par 15 A, le réglage de **BANDE MORTE CRNT DNP PAR DFAUT** devrait être réglé à «15». Notez que ces réglages sont les valeurs par défaut de la bande morte. Les 34 points objet DNP peuvent servir à modifier les valeurs de bande morte, à partir des valeurs par défaut, pour chaque point individuel d'entrée analogique DNP. En tout temps, lorsque l'alimentation est retirée puis appliquée de nouveau au C70, les bandes mortes par défaut prennent effet.

NOTICE

Le relais C70 ne supporte pas la mesure d'énergie. Comme tel, les réglages **ÉCHELLE DNP ÉNERGIE FCTEUR** et **BANDE MORTE ÉNRG DNP PAR DFAUT** ne sont pas applicables.

Le réglage de **PÉRIODE TEMPS SYNCHR IIN DNP** détermine avec quelle fréquence le bit d'indication interne de besoin de temps (IIN) est réglé par le C70. La modification de ce temps permet au maître DNP d'envoyer des commandes de synchronisation plus ou moins fréquemment, tel que requis.

Le réglage de **TAILLE PORTION MSSGE DNP** détermine la taille, en octets, à laquelle la fragmentation de message se produit. Les fragments de forte taille permettent un flux plus efficace; les fragments de petite taille nécessitent plus de confirmations de couches d'applications qui peuvent contribuer à la robustesse du transfert de données à travers des canaux de communications bruyants.

NOTICE

Lorsque les points de données DNP (entrées analogiques et entrées binaires) sont configurées pour des relais compatibles Ethernet, vérifiez la page web C70 de la «DNP Point Lists» (listes de points DNP) pour visualiser la liste des points. Cette page peut être visualisée à l'aide d'un fureteur web en entrant l'adresse IP du C70 pour accéder au «Main Menu» (menu principal) du C70, puis en sélectionnant l'item de menu «Device Information Menu» > «DNP Points Lists» (menu d'information de dispositif > listes de points DNP).

Les réglages **VARIATION PAR DÉFAUT OBJET 1 DNP** à **VARIATION PAR DÉFAUT OBJET 32 DNP** permettent à l'utilisateur de sélectionner le nombre de variation par défaut DNP pour les objets de type 1, 2, 20, 21, 22, 23, 30, et 32. La variation par défaut réfère à la réponse de variation lorsque variation 0 est demandée et dans les balayages de classe 0, 1, 2, ou 3. Référez-vous à la section *Implantation DNP* dans l'annexe E pour des détails additionnels.

Les sorties binaires DNP correspondent typiquement un-à-un aux points de données de DEI. C'est-à-dire, chaque sortie binaire DNP contrôle un seul point de contrôle physique ou virtuel dans un DEI. Dans le relais C70, les sorties binaires DNP correspondent aux entrées virtuelles. Cependant, certaines implantations DNP antérieures utilisent une correspondance d'une sortie binaire DNP à deux points de contrôle physiques ou virtuels pour supporter le concepts de déclencher et ouvrir (pour les disjoncteurs) ou monter et baisser (pour les changeurs de prises) à l'aide d'un seul point de contrôle. C'est-à-dire, le maître DNP peut opérer un simple point autant pour les opérations de déclenchement que d'ouverture, ou de monter que de baisser. Le C70 peut être configuré pour supporter des paires de points de contrôle, où chaque paire de points de contrôle agit sur deux entrées virtuelles. Le réglage **NUMÉRO DNP PAIRES POINTS DE CONTROL** permet la configuration de 0 à 32 paires de contrôles de sortie binaire. Les points qui ne sont pas configurées en paire opèrent sur une base un-à-un.

Le réglage de l'**ADRESSE DNP** est l'adresse de l'esclave DNP. Ce numéro identifie le C70 sur un lien de communication DNP. Chaque esclave DNP devrait avoir une adresse unique.

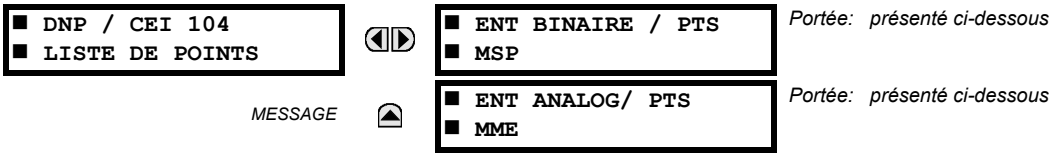
Le réglage **DNP ÉCOULEMENT TEMPS CONNECTION TCP** indique un délai de temps pour la détection des raccordements TCP d'un réseau mort. S'il n'y a aucun trafic de données sur un raccordement TCP de DNP pour plus de temps que spécifié par ce réglage, le raccordement sera avorté par le C70. Ceci libère le raccordement pour utilisation par un autre client.

NOTICE

L'alimentation du relais doit être redémarrée après avoir changé **DNP ÉCOULEMENT TEMPS CONNECTION TCP** pour que les changements prennent effet.

f) DNP / CEI 60870-5-104 LISTES DE POINTS

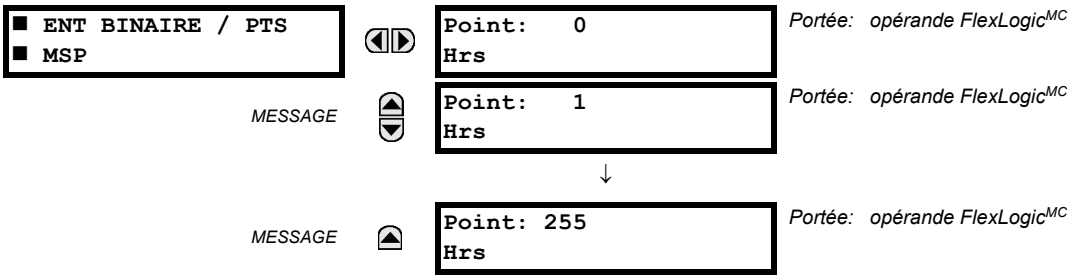
CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ DNP / CEI 104 LISTE DE POINTS



Les points d'entrées binaires et analogiques pour le protocole DNP, ou les points MSP et MME pour le protocole CEI 60870-5-104, peuvent être configurés jusqu'à un maximum de 256 points. La valeur pour chaque point est programmable et peut être configurée en assignant des opérandes FlexLogic^{MC} pour les d'entrées binaires (points MSP) ou des paramètres FlexAnalog pour les entrées analogiques (points MME).

Le menu pour les points d'entrées binaires (DNP) ou les points MSP (CEI 60870-5-104) est montré ci-dessous.

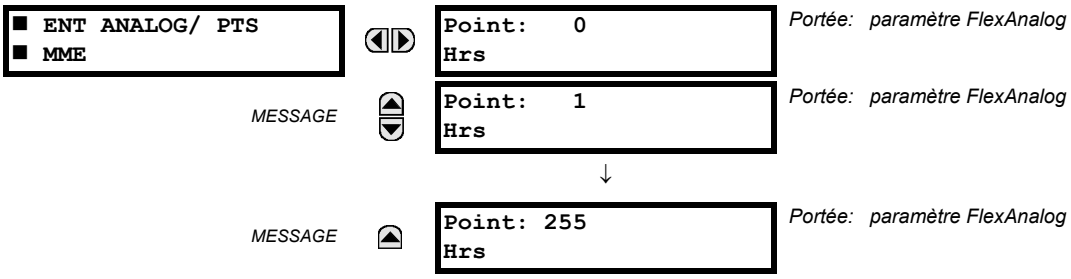
CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ RÉGLS CONFIG... ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ DNP / CEI 104 LISTE DE POINTS ⇨ ENT BINAIRE / PTS MSP



Jusqu'à 256 points d'entrées binaires peuvent être configurés pour les protocoles DNP ou CEI 60870-5-104. Les points sont configurés en assignant un opérande approprié *FlexLogic*^{MC}. Référez-vous à la section *Introduction au FlexLogic* dans ce chapitre pour la gamme complète des opérandes assignables.

Le menu pour les points d'entrées analogiques (DNP) ou les points MME (CEI 60870-5-104) est montré ci-dessous.

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ DNP / CEI 104 LISTE DE POINTS ⇨⇩ ENT ANALOG/ PTS MME



Jusqu'à 256 points d'entrées analogiques peuvent être configurés pour les protocoles DNP ou CEI 60870-5-104. La liste de points analogiques est configurée en assignant un paramètre FlexAnalog approprié à chaque point. Référez-vous à l'annexe A: *Paramètres FlexAnalog* pour la gamme complète des paramètres assignables.

NOTICE Les listes de points DNP et CEI 60870-5-104 commencent toujours par le point 0 et finissent à la première valeur de «Hors». Puisque les listes de points DNP et CEI 60870-5-104 doivent être dans un bloc continu, tous points assignés après le premier point «Hors» sont ignorés.

NOTICE Les changements aux listes de points DNP et CEI 60870-5-104 n'entreront pas en vigueur jusqu'à ce que le C70 soit remis en marche.

g) PROTOCOLE CEI 61850

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850

■ PROTOCOLE CEI 61850 ■		■ GSSE / GOOSE ■ CONFIGURATION
	MESSAGE	■ SERVEUR ■ CONFIGURATION
	MESSAGE	■ PRFIXES NOMS NODES ■ LOGIQUES CEI 61850
	MESSAGE	■ BANDE MORTES MMXU ■
	MESSAGE	■ GGIO1 CONFIGURATION ■ D'ÉTAT
	MESSAGE	■ GGIO2 CONFIGURATION ■ CONTRÔLE
	MESSAGE	■ GGIO4 CONFIGURATION ■ ANALOGUE
	MESSAGE	■ GGIO5 UINTEGER ■ CONFIGURATION
	MESSAGE	■ CONFIG CONTRÔLE DE ■ RAPPORT
	MESSAGE	■ XDSJ ■ CONFIGURATION
	MESSAGE	■ XCMT ■ CONFIGURATION



Le Système de protection et contrôle de banc condensateur C70 est disponible avec une capacité de communications CEI 61850 en option. Cette fonction est spécifiée comme une option logicielle au moment de la commande. Référez-vous à la section *Commande* du chapitre 2 pour des détails additionnels. La fonction du protocole CEI 61850 n'est pas disponible si l'UCT type E est commandé.

Le C70 supporte le protocole «Manufacturing Message Specification (MMS)» tel que spécifié par CEI 61850. MMS est supporté sur deux combinaisons de protocoles: TCP/IP sur Ethernet et TP4/CLNP (OSI) sur Ethernet. Le C70 opère comme un serveur selon CEI 61850. La section *Entrées et sorties à distance* de ce chapitre décrit la configuration des messages pair-à-pair GSSE/GOOSE.

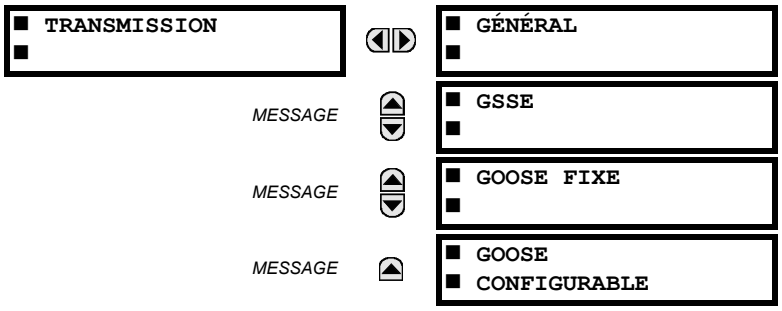
Le menu principal de configuration GSSE/GOOSE est divisé en deux zones: transmission et réception.

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨ GSSE/GOOSE CONFIGURATION

■ GSSE / GOOSE ■ CONFIGURATION		■ TRANSMISSION ■
	MESSAGE	■ RÉCEPTION ■

Le menu principal de transmission est présenté ci-dessous.

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨ GSSE/GOOSE CONFIGURATION ⇨ TRANSMISSION



Les réglages généraux de transmission sont présentés ci-dessous:

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨ GSSE/GOOSE CONFIGURATION ⇨ TRANSMISSION ⇨ GENERAL



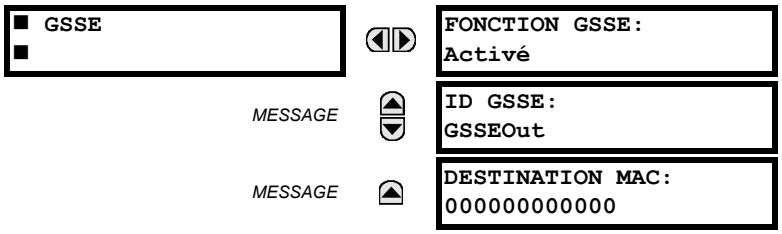
Portée: 1 à 60 s en étapes de 1

Le **TEMPS MAJ PAR DÉFAUT GSSE/GOOSE** détermine le temps entre les messages GSSE ou GOOSE lorsqu'il n'y a pas de changement d'état de sortie à distance à être envoyé. Lorsqu'il y a des changements d'état de sorties à distance, les messages GSSE ou GOOSE sont envoyés immédiatement. Ce réglage contrôle l'intervalle en temps du '*rythme cardiaque*' en régime établi.

Le réglage **TEMPS MAJ PAR DÉFAUT GSSE/GOOSE** est applicable à GSSE, UR GOOSE fixe et GOOSE configurable.

Les réglages GSSE sont présentés ci-dessous:

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨ GSSE/GOOSE CONFIGURATION ⇨ TRANSMISSION ⇨⇩ GSEE



Portée: Activé, Désactivé

Portée: chaîne de 65-caractères ASCII

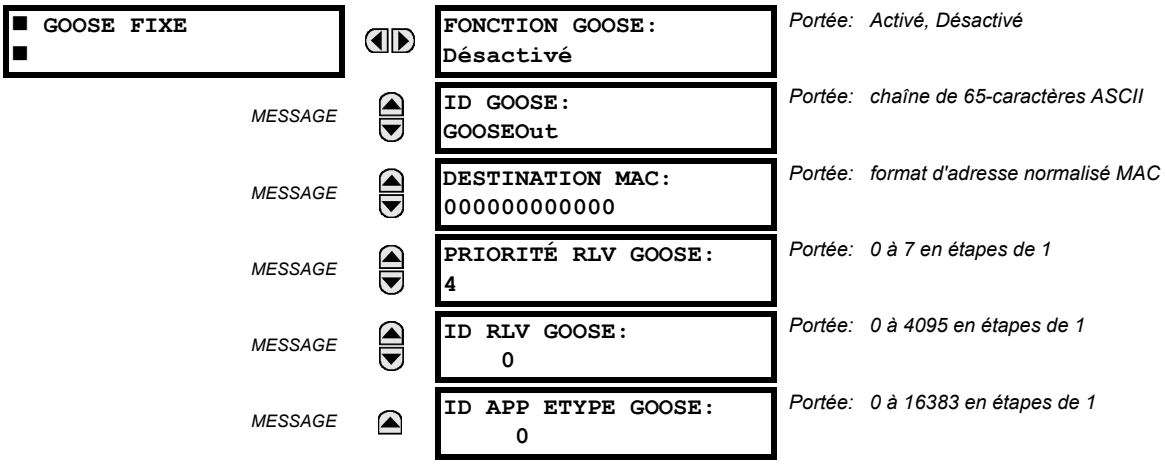
Portée: format d'adresse normalisé MAC

Ces réglages sont applicables à GSSE seulement. Si la fonction GOOSE fixe est mise en service, les messages GSSE ne sont transmis.

Le réglage **ID GSSE** représente la chaîne du nom de l'identification de l'application GSSE envoyée comme composante de chaque message GSSE. Cette chaîne identifie le message GSSE au dispositif récepteur. Dans les versions du C70 antérieures à 5.0x, cette chaîne de nom était représentée par le réglage **NOM DE RELAIS**.

Les réglages de GOOSE fixe sont présentés ci-dessous:

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨ GSSE/GOOSE CONFIGURATION ⇨ TRANSMISSION ⇨⇩ GOOSE FIXE



Ces réglages sont applicables à GOOSE fixe (DNA ou UserSt) seulement.

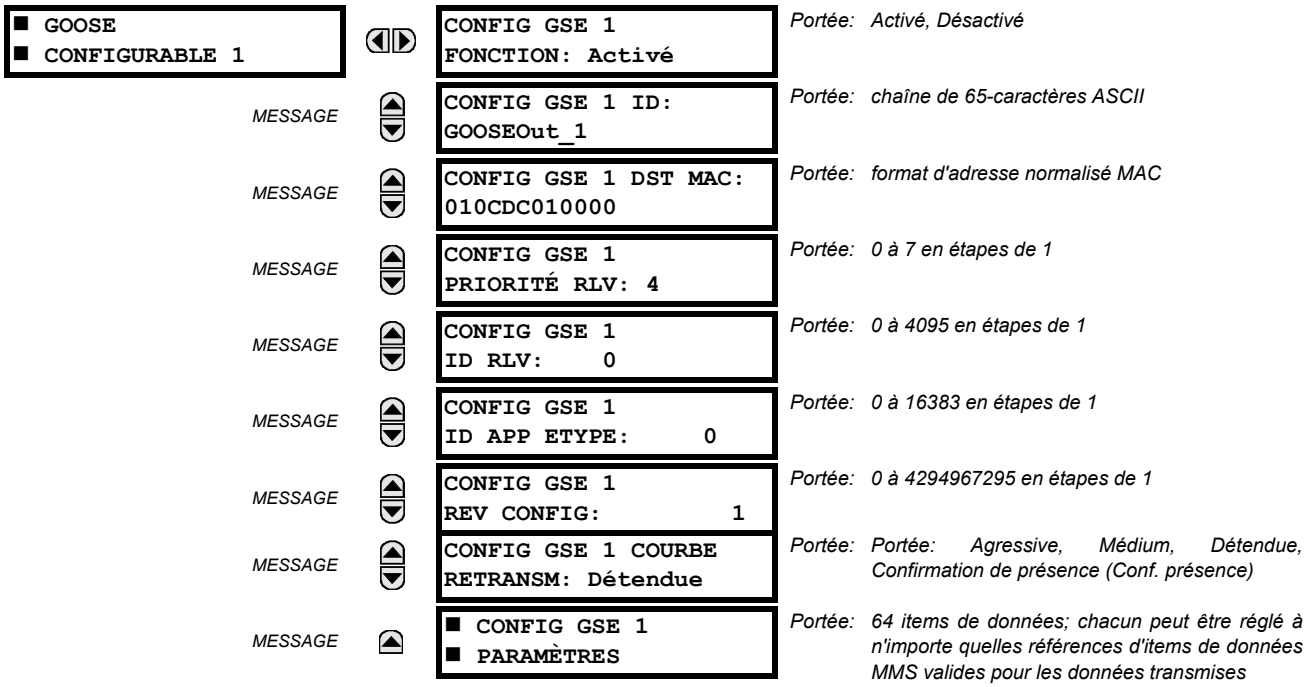
Le réglage **ID GOOSE** représente la chaîne de nom de l'identification de l'application GOOSE (GoID) selon CEI 61850, envoyé comme composante de chaque message GOOSE. Cette chaîne identifie le message GOOSE au dispositif récepteur. Dans les révisions antérieures à 5.0x, cette chaîne de nom était représenté par le réglage **NOM DE RELAIS**.

Le réglage **DESTINATION MAC** permet de régler l'adresse de destination Ethernet MAC. Cette adresse doit être une adresse à diffusion large; le bit le moins significatif du premier byte doit être réglé. Dans les versions du C70, antérieures à 5.0x, l'adresse de destination Ethernet MAC était déterminée automatiquement en prenant l'adresse MAC de l'émetteur (c'est-à-dire, l'unique adresse MAC locale du C70) et en réglant le bit de diffusion large.

Le réglage **PRIORITÉ RLV GOOSE** indique la priorité Ethernet des messages GOOSE. Ceci permet aux messages GOOSE d'avoir une priorité supérieure aux autres données Ethernet. Le réglage **ID APP ETYPE GOOSE** permet la sélection d'un identification d'application pour chaque dispositif émetteur GOOSE. Cette valeur peut être laissée à la valeur par défaut si la fonction n'est pas requise. Les deux réglages **PRIORITÉ RLV GOOSE** et **ID APP ETYPE GOOSE** sont requis par CEI 61850.

Les réglages de GOOSE configurable sont présentés ci-dessous:

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨ GSSE/GOOSE CONFIGURATION ⇨ TRANSMISSION ⇨⇩ GOOSE CONFIGURABLE ⇨⇩ GOOSE CONFIGURABLE 1(8)



Les réglages de GOOSE configurable permettent la configuration du C70 pour transmettre un nombre différent d'ensembles de données au sein des messages GOOSE CEI 61850. Jusqu'à huit ensembles différents de données peuvent être configures et transmises. Ceci est utile pour les communications entre des DEIs de la série UR et des dispositifs provenant de d'autres fabricants qui supportent CEI 61850.

La fonction de GOOSE configurable permet la configuration des ensembles de données à être transmis ou reçus par le C70. Le C70 supporte la configuration de huit (8) ensembles de données de transmission et réception, permettant l'optimisation du transfert de données entre dispositifs.

Les articles programmés pour les ensembles de données 1 et 2 auront des changements de leur statut transmis aussitôt que le changement est détecté. Les ensembles de données 1 et 2 devrait être utilisé pour la transmission à grande vitesse des données qui est requise pour des applications tel que le télédéclenchement, le verrouillage et l'initiation de défaillance de disjoncteur. Au moins une valeur de statut numérique doit être configurée dans l'ensemble de données 1 et 2 pour permettre la transmission de toutes les données configurées. La configuration de données analogues seulement dans l'ensemble de données 1 ou 2 n'activera pas la transmission.

Les items programmés pour les ensembles de données 3 à 8 auront des changements de leur statut transmis à un taux maximum à chaque 100 ms. Les ensembles de données 3 à 8 analyseront régulièrement chaque article de données configuré au sein d'eux à chaque 100 ms pour identifier si des changements ont été faits. Si n'importe quels changements des items de données sont détectés, ces changements seront transmis par un message GOOSE. S'il n'y a aucun changement détecté pendant cette période de 100 ms, aucun message GOOSE ne sera envoyé.

Pour tous les ensembles de données 1 à 8, le message d'intégrité GOOSE continuera toujours à être envoyé au taux préconfiguré même si aucun changement des articles de données n'est détecté.

La fonctionnalité GOOSE a été élargie pour empêcher le relais de congestionner un réseau de communication avec des messages GOOSE résultant d'une oscillation créée qui déclencherait un message.

Le C70 a la capacité de détection si un iteme de données dans un des ensembles de données GOOSE oscille intempestivement. Cela peut être causé par des événements comme des erreurs dans la programmation de logique, des entrées incorrectement étant affirmées et dés-affirmées, ou des équipements de poste en panne. Si une oscillation intempestive est détectée, le C70 arrêtera d'envoyer des messages GOOSE de l'ensemble de données pour une période

minimum d'une seconde. Si l'oscillation persiste après un temps mort d'une seconde, le C70 continuera de verrouiller la transmission de l'ensemble de données. Le C70 affirmera le message d'erreur d'auto-essai **ALERTE D'ENTRETIEN: GGIO IND XXX oscill** sur l'afficheur de la face avant, où **XXX** dénote que l'item de donnée détecté oscille.

Pour les versions 5.70 et plus, le C70 supporte quatre programmes de retransmission: agressif, médium, détendu et confirmation de présence (Conf. présence). Le programme agressif n'est supporté que dans les messages GOOSE rapides de type 1A (GOOSESortie 1 et GOOSESortie 2). Pour les messages GOOSE lents (GOOSESortie 3 à GOOSESortie 8) le programme agressif est le même que le programme médium.

Les détails concernant chaque programme sont présentés dans la table ci-dessous.

Table 5–1: PROGRAMMES DE RETRANSMISSIONS GOOSE

PROGRAMME	NUM SÉQ	TEMPS DEPUIS L'ÉVÉNEMENT	TEMPS ENTRE LES MESSAGES	COMMENTAIRE	TEMPS PERMIS DE SURVIE DANS LE MESSAGE
Agressif	0	0 ms	0 ms	Événement	2000 ms
	1	4 ms	4 ms	T1	2000 ms
	2	8 ms	4 ms	T1	2000 ms
	3	16 ms	8 ms	T2	Conf. présence * 4, 5
	4	Conf. présence	Conf. présence	T0	Conf. présence * 4, 5
	5	Conf. présence	Conf. présence	T0	Conf. présence * 4, 5
Médium	0	0 ms	0 ms	Événement	2000 ms
	1	16 ms	16 ms	T1	2000 ms
	2	32 ms	16 ms	T1	2000 ms
	3	64 ms	32 ms	T2	Conf. présence * 4, 5
	4	Conf. présence	Conf. présence	T0	Conf. présence * 4, 5
	5	Conf. présence	Conf. présence	T0	Conf. présence * 4, 5
Détendu	0	0 ms	0 ms	Événement	2000 ms
	1	100 ms	100 ms	T1	2000 ms
	2	200 ms	100 ms	T1	2000 ms
	3	700 ms	500 ms	T2	Conf. présence * 4, 5
	4	Conf. présence	Conf. présence	T0	Conf. présence * 4, 5
	5	Conf. présence	Conf. présence	T0	Conf. présence * 4, 5
Confirmation de présence	0	0 ms	0 ms	Événement	2000 ms
	1	Conf. présence	Conf. présence	T1	2000 ms
	2	Conf. présence	Conf. présence	T1	2000 ms
	3	Conf. présence	Conf. présence	T2	Conf. présence * 4, 5
	4	Conf. présence	Conf. présence	T0	Conf. présence * 4, 5
	5	Conf. présence	Conf. présence	T0	Conf. présence * 4, 5

On recommande la fonction GOOSE configurable pour les applications qui exigent le transfert de données GOOSE entre des DEIs de la série UR et des dispositifs provenant des autres fabricants. On recommande GOOSE fixe pour les applications qui exigent le transfert de données GOOSE entre des DEIs de la série UR.

La messagerie GOOSE CEI 61850 contient un certain nombre de paramètres configurables, dont tous doivent être corrects pour réaliser avec succès le transfert de données. Il est critique que les ensembles de données configurés aux dispositifs de transmission et de réception soient identiques en termes de structure de données et que les adresses et noms GOOSE concordent exactement. Une configuration manuelle est possible, mais des logiciels de configuration de poste provenant de tiers peuvent servir pour automatiser le procédé. Le logiciel EnerVista UR Setup peut générer des fichiers ICD CEI 61850 et importer des fichiers SCD CEI 61850 générés par un configurateur de poste (voir la section *Configuration DEI CEI 61850* plus tard dans cette annexe).

L'exemple suivant illustre la configuration exigée pour transférer des items de données CEI 61850 entre deux dispositifs. Les étapes générales requises pour la configuration de transmission sont:

1. Configurer l'ensemble de données de transmission.
2. Configurer les réglages de service GOOSE.

3. Configurer les données.

Les étapes générales requises pour la configuration de réception sont:

1. Configurer l'ensemble de données de réception.
2. Configurer les réglages de service GOOSE.
3. Configurer les données.

Cet exemple montre comment configurer la transmission et la réception de trois items de données CEI 61850; une valeur d'état d'un point singulier, ses voyants de qualité associés et une valeur analogique à point flottant.

La procédure suivante démontre la configuration de transmission.

1. Configurez l'ensemble de données en réalisant les modifications suivantes au menu des réglages **CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨ GSSE/GOOSE CONFIGURATION ⇨ TRANSMISSION ⇨ GOOSE CONFIGURABLE ⇨ GOOSE CONFIGURABLE 1 ⇨ CONFIG GSE 1 PARAMÈTRES** :
   - Réglez **ITEM 1** à « GGIO1.ST.Ind1.q » pour indiquer les voyants de qualité d'indication d'état 1 de GGIO1.
   - Réglez **ITEM 2** à « GGIO1.ST.Ind1.stVal » pour indiquer la valeur d'état d'indication d'état 1 de GGIO1.
   - Réglez **ITEM 3** à « MMXU1.MX.Hz.ampl.f » pour indiquer l'amplitude de la fréquence analogique de MMXU1 (la fréquence mesurée pour SRC1).

   L'ensemble de données de transmission contient maintenant un jeu de voyants de qualité et une valeur analogique à point flottant. L'ensemble de données de réception du dispositif de réception doit exactement correspondre à cette structure.
2. Configurez les réglages de service GOOSE en réalisant les modifications suivantes au menu des réglages **CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨ GSSE/GOOSE CONFIGURATION ⇨ TRANSMISSION ⇨ GOOSE CONFIGURABLE ⇨ GOOSE CONFIGURABLE 1**:
   - Réglez **CONFIG GSE 1 FONCTION** à «Activé».
   - Réglez **CONFIG GSE 1 ID** à une série descriptive appropriée (la valeur par défaut est «GOOSEOut_1»).
   - Réglez **CONFIG GSE 1 DST MAC** à une adresse à large diffusion (par exemple, «01 00 00 12 34 56»).
   - Réglez **CONFIG GSE 1 PRIORITÉ RLV**; la valeur par défaut «4» est OK pour cet exemple.
   - Réglez la valeur **CONFIG GSE 1 ID RLV**; la valeur par défaut est «0», mais certains aiguilleurs peuvent exiger que cette valeur soit «1».
   - Réglez la valeur **CONFIG GSE 1 ID APP ETYPE**. Ce réglage représente l'ID d'application ETHERTYPE et doit correspondre à la configuration du récepteur (la valeur par défaut est «0»).
   - Réglez la valeur **CONFIG GSE 1 CONFREV**. Cette valeur change automatiquement tel que décrit dans partie 7-2 de CEI-61850. Pour cet exemple elle peut demeurer à sa valeur par défaut.
3. Configurez les données en réalisant les modifications suivantes au menu de réglages **CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨ GGIO1 CONFIGURATION D'ÉTAT** :
   - Réglez **GGIO1 INDICATION 1** à un opérande FlexLogic^{MC} utilisé pour fournir l'état de GGIO1.ST.Ind1.stVal (par exemple une entrée de contact, une entrée virtuelle, un état d'élément de protection, etc.).
4. Configurez la bande morte de MMXU1 Hz en réalisant les modifications suivantes dans le menu de réglages **CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨ BANDES MORTES MMXU⇨ BANDES MORTES MMXU1** :
   - Réglez **BANDE MORTE MMXU1 HZ** à « 0.050% ». Ceci résultera en une mise à jour de la valeur analogique de MMXU1.MX.ampl.f lors d'une variation de plus de 45 mHZ par rapport à la valeur précédente de MMXU1.MX.ampl.f dans la fréquence de la source.

Le C70 doit être redémarré (puissance d'alimentation retirée et appliqué de nouveau) avant que ces modifications prennent effet.

La procédure suivante illustre la configuration de réception.

1. Configurez les ensembles de données de réception en réalisant les modifications suivantes au menu des réglages **CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨ GSSE/GOOSE CONFIGURATION ⇨ RÉCEPTION ⇨ GOOSE CONFIGURABLE ⇨ GOOSE CONFIGURABLE 1 ⇨ CONFIG GSE 1 PARAMÈTRES** :

– Réglez l'**ITEM 1** à « GGIO3.ST.Ind1.q » pour indiquer les voyants de qualité d'indication d'état 1 de GGIO3.

– Réglez l'**ITEM** 2 à « GGIO3.ST.Ind1.stVal » pour indiquer la valeur d'état d'indication d'état 1 de GGIO3.

– Réglez l'**ITEM** 3 3 à « GGIO3.MX.AnIn1.ampl.f » pour indiquer l'amplitude analogique pour entrée analogique 1 GGIO3.

L'ensemble de données de réception contient maintenant un jeu de voyants de qualité, une valeur Booléenne d'un état de point singulier et une valeur analogique à point flottant. Ceci correspond à l'ensemble de données de transmission configuré auparavant.

2. Configurez les réglages de service GOOSE en réalisant les modifications suivantes au menu de réglages **ENTRÉES/SORTIES ⇨⇩ DISPSTFS À DISTANCE ⇨ DSPSTF DISTNC 1**:

   – Réglez **DISPSTF DIST 1 ID** pour correspondre à la série GOOSE ID pour le dispositif de transmission. Entrez «GOOSESrt_1».

   – Réglez **APPAREIL DIST 1 IDAPP TYPE E** pour correspondre à ETHERTYPE application ID du dispositif de transmission. Ceci est «0» dans l'exemple ci-dessus.

   – Réglez la valeur **DISP À DISTANCE 1 PARAMÈTRES**. Cette valeur représente le numéro de l'ensemble de données utilisé. Puisque nous utilisons GOOSE 1 configurable dans cet exemple, programmez cette valeur comme «GOOSEEnt 1».

3. Configurez les données en réalisant les modifications suivantes au menu de réglages **ENTRÉES/SORTIES ⇨⇩ ENTRÉES À DISTANCE ⇨ ENTRÉE DSTNC 1** :

   – Réglez **ENT DSTNC 1 DSPSTF** à « GOOSESrt_1 ».

   – Réglez **ENT DSTNC 1 ITEM** à « Item Données 2 ». Ceci assigne la valeur de l'item d'état de point singulier de GGIO3.ST.Ind1.stVal à l'entrée à distance 1.

4. Configurez les données analogiques en réalisant les modifications suivantes dans menu de réglages **ENTRÉES/SORTIES ⇨⇩ CEI 61850 ENTRÉES ANALOGIQUES GOOSE** :

   – Réglez **CEI61850 VALEUR PAR DÉFAUT ENTRÉE ANALOGIQUE 1 GOOSE** à « 60.000 ».

   – Entrez « Hz » pour le réglage de **CEI61850 UNITÉS ENTRÉES ANALOGIQUES 1 GOOSE**.

L'entrée analogique 1 GOOSE peut maintenant être utilisée comme valeur FlexAnalog dans un FlexElement^{MC} ou d'autres réglages. Le C70 doit être redémarré (la puissance de contrôle enlevée et appliquée de nouveau) avant que ces réglages n'entrent en vigueur.

La valeur de l'entrée analogique 1 GOOSE dans le dispositif récepteur sera déterminée par la valeur de MMXU1.MX.ampl.f du dispositif émetteur. Cette valeur MMXU est déterminée par la valeur de la fréquence de la source 1 et le réglage de bande morte MMXU Hz du dispositif émetteur.

Entrée à distance 1 peut maintenant être utilisé dans des équations FlexLogic^{MC} ou d'autres réglages. Le C70 doit être redémarré (alimentation retirée puis appliquées de nouveau) avant que ces réglages prennent effet.

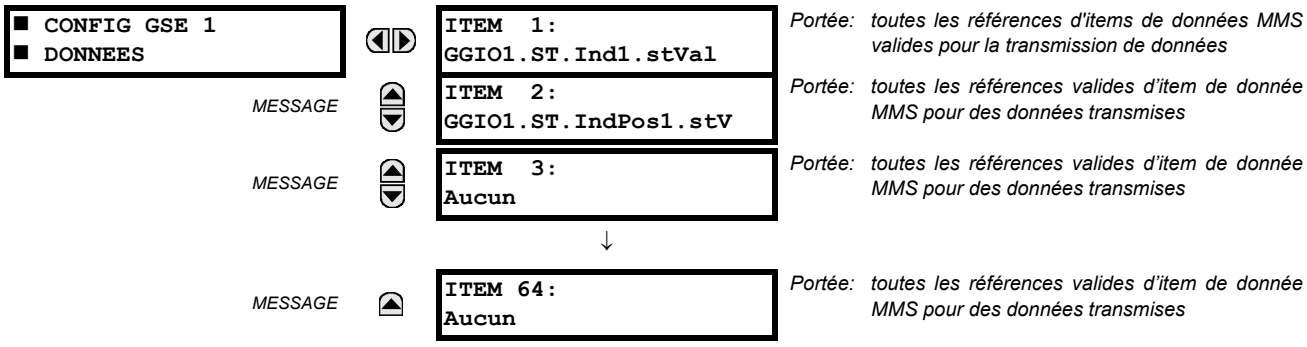
La valeur de l'entrée à distance 1 (en ou hors Booléen) du dispositif de réception sera déterminé par la valeur GGIO1.ST.Ind1.stVal du dispositif d'émission. Les réglages ci-dessus seront automatiquement chargés par le logiciel EnerVista UR Setup lorsqu'un fichier SCD complet est créé à l'aide d'un logiciel de configurateur de poste de tiers.

Pour les communications entre les DEIs de la série UR, l'ensemble de données fixe (DNA ou UserSt) peut être utilisé. L'ensemble de données DNA ou UserSt contient le même nombre de paires de bits DNA et UserSt que sont inclus dans les messages GSSE. Tous les messages GOOSE transmis par le C70 (ensemble de données DNA ou UserSt et configurable) utilisent les services de messagerie GOOSE selon CEI 61850 (par exemple, support RLV).

NOTICE

Réglez la fonction **CONFIG GSE 1 FONCTION** à «Désactivé» lorsque des modifications de configuration sont requises. Lorsque les modifications sont entrées, ramenez **CONFIG GSE 1 FONCTION** à «Activé» et redémarrez l'unité pour que les modifications prennent effet.

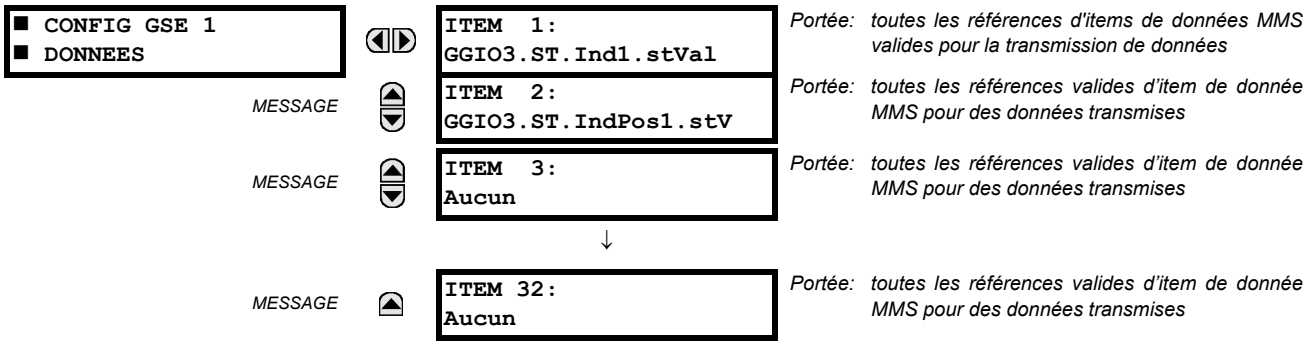
CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨ GSSE/GOOSE CONFIGURATION ⇨ TRANSMISSION ⇨⇩ GOOSE CONFIGURABLE ⇨⇩ GOOSE CONFIGURABLE 1(8) ⇨⇩ CONIFIG GSE 1(64) PARAMÈTRES



Pour créer un ensemble de données GOOSE configurable qui contient une indication de l'état d'un simple point CEI 61850 et ses voyants de qualité associés, les items d'ensembles de données suivants peuvent être sélectionnés: «GGIO1.ST.Ind1.stVal» et «GGIO1.ST.Ind1.q». Le C70 créera alors un ensemble de données qui contient ces deux items de données. La valeur d'état pour «GGIO1.ST.Ind1.stVal» est déterminée par l'opérande FlexLogic^{MC} assigné à l'indication 1 de GGIO1. Des modifications à cet opérande résulteront en une transmission de messages GOOSE qui contiennent l'ensemble de donnée définie.

Le menu de réception principal est seulement applicable à GOOSE configurable et contient les items de l'ensemble de données pour la réception de GOOSE configurable.

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨ GSSE/GOOSE CONFIGURATION ⇨ RÉCEPTION ⇨⇩ GOOSE CONFIGURABLE ⇨ GOOSE CONFIGURABLE 1(16)⇨⇩ CONIFIG GSE 1(32) PARAMÈTRES



Les réglages de GOOSE configurable permettent la configuration du C70 pour transmettre un nombre différent d'ensembles de données au sein des messages GOOSE CEI 61850. Jusqu'à 16 ensembles différents de données peuvent être configurés pour la réception. Ceci est utile pour les communications entre des DEIs du C70 et des dispositifs provenant de d'autres fabricants qui supportent CEI 61850.

Pour les communications entre les DEIs du C70, l'ensemble de données fixe (DNA ou UserSt) peut être utilisé. L'ensembles de données DNA et UserSt contient le même nombre de paires de bits DNA et UserSt que sont inclus dans les messages GSSE.

Pour configurer un C70 pour recevoir un ensemble de données GOOSE configurable qui contient deux indications de l'état d'un simple point CEI 61850, les items d'ensembles de données suivants peuvent être sélectionnés (par exemple pour l'ensemble de données 1 de GOOSE configurable): «GGIO3.ST.Ind1.stVal» et «GGIO3.ST.Ind2.stVal». Le C70 créera alors un ensemble de données qui contient ces deux items de données. Les valeurs d'état booléennes de ces items de données peuvent servir comme des opérandes FlexLogic^{MC} d'entrées à distance. Premièrement, le réglages **DISP À DISTANCE 1(16) PARAMÈTRES** doit être réglé pour contenir l'ensemble de données «GOOSEIn 1» (c'est-à-dire, le premier ensemble de données configurable). Puis, les réglages **ENT DSTNC 1(16) ITEM** doivent être réglés à «Item 1 Paramètres» et «Item 2 Paramètres». Ces opérandes FlexLogic^{MC} d'entrée à distance changeront alors d'état en accord avec les valeurs d'état des items des ensembles de données dans l'ensemble de données configuré.

Les valeurs de statut doubles points peuvent être incluses dans l'ensemble de données GOOSE. Les valeurs reçues sont remisées dans les items GGIO3.ST.IndPos1.stVal et plus haut.

Des valeurs analogiques à point flottant, en provenance des nodes logiques de MMXU pourraient être incluses dans les ensembles de données GOOSE. Des valeurs de bande morte (non-instantanées) peuvent être transmises. Les valeurs reçues sont utilisées pour meubler les items de type GGIO3.XM.AnIn1 et plus haut. Les valeurs reçues sont aussi disponibles comme paramètres FlexAnalog (GOOSE Analogique In1...).

NOTICE

GGIO3.MX.AnIn1 à GGIO3.MX.AnIn32 peuvent être utilisés une seule fois pour les seize ensembles de données de réception.

Le menu principal pour la configuration du serveur CEI 61850 est présentée ci-dessous.

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨⇩ SERVEUR CONFIGURATION

■ SERVEUR ■ CONFIGURATION	◀▶	NOM DEI: IECDevice	*Portée: jusqu'à 32 caractères alphanumériques*
MESSAGE	▲▼	INSTANCE DISP LGIQUE: LDInst	*Portée: jusqu'à 32 caractères alphanumériques*
MESSAGE	▲▼	LOCATION: Location	*Portée: jusqu'à 80 caractères alphanumériques*
MESSAGE	▲▼	NUMÉRO PORT TCP CEI/MMS: 102	*Portée: 1 à 65535 en étapes de 1*
MESSAGE	▲▼	COMPREND NON-CEI DONNÉES: Activé	*Portée: Désactivé, Activé*
MESSAGE	▲	FURETAGE SERVEUR: Désactivé	*Portée: Désactivé, Activé*

Les réglages **NOM DEI** et **INSTANCE DISP LGIQUE** représentent le nom du domaine MMS (dispositif logique CEI 61850) où sont situés tous les nodes logiques CEI ou MMS. Les caractères valides pour ces valeurs sont les lettres majuscules et minuscules, les nombres, le caractère tiret bas (_) et le premier caractère dans la chaîne doit être une lettre. Ceci est conforme à la norme CEI 61850. L'EMPLACEMENT est une chaîne variable et peut être composée de caractères ASCII. Cette chaîne apparaît avec le NomPHYS du nœud LPHD.

Le réglage **NUMÉRO PORT TCP CEI/MMS** permet à l'utilisateur de modifier le numéro de port pour les raccordements MMS. Le réglage **COMPREND NON-CEI DONNÉES** détermine si le domaine MMS du C70 sera disponible ou pas. Ce domaine contient un grand nombre d'items de données spécifiques à la série UR qui ne sont pas disponibles dans les nodes logiques CEI 61850. Ces données ne suivent pas les conventions de noms de la CEI 61850. Pour des programmes de communications qui suivent la norme CEI 61850 de façon stricte, ce réglage devrait être mis hors service.

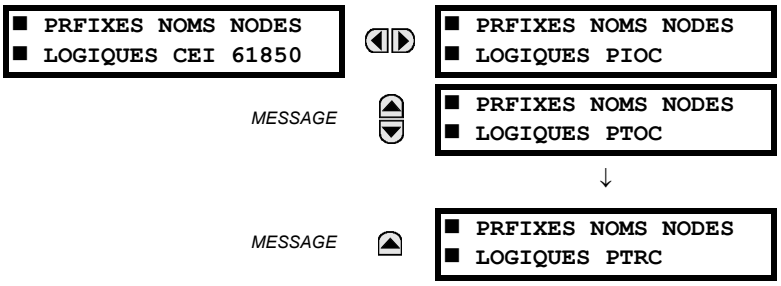
La fonction **FURETAGE SERVEUR** devrait être réglée à «Désactivé» (mis hors service) lorsque la fonctionnalité CEI 61850 client/serveur n'est pas requise. CEI 61850 a deux modes de fonctionnement: communication inter-dispositif GOOSE/GSSE et communication client/serveur. Si la fonctionnalité GOOSE/GSSE est requise sans la fonction CEI 61850 client/serveur, alors le balayage du serveur peut être mis hors service pour augmenter les ressources de l'UCT. Lorsque le balayage du serveur est mis hors service, il y aura des valeurs d'état non mises à jour dans les nodes logiques CEI 61850 du C70. Les clients pourront continuer à se raccorder au serveur (relais C70), mais la majorité des valeurs de données ne seront pas mises à jour. Ce réglage n'affecte pas l'opération GOOSE/GSSE.

NOTICE

Les modifications aux réglages **NOM DEI**, **LD INST** et ensemble de données GOOSE ne prendront pas effet avant le redémarrage du C70.

Le menu principal pour les préfixes de nom du node logique CEI 61850 est présenté ci-dessous.

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨⇩ PRFIXES NOMS NODES LOGIQUES CEI 61850

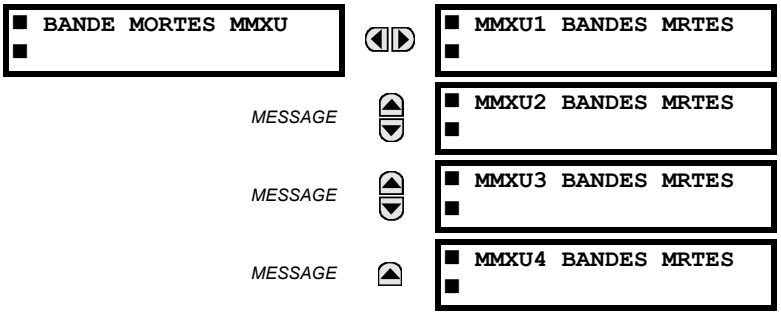


Les réglages des préfixes de nom des nodes logiques CEI 61850 sont utilisés pour créer les préfixes de nom pour identifier de façon unique chaque node logique. Par exemple, le node logique «PTOC1» pourrait avoir le préfixe de nom «abc». Le nom complet du node logique sera alors «abcMMXU1». Les caractères valides pour les préfixes de nom de node logique sont les lettres majuscules et minuscules, les nombres, le caractère souligné (_), et le premier caractère du préfixe doit être une lettre. Ceci se conforme à la norme CEI 61850.

Les modifications aux préfixes de nom de node logique ne prendront effet qu'après le redémarrage du C70.

Le menu principal pour les bandes mortes de MMXU selon CEI 61850 est présenté ci-dessous.

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨⇩ BANDE MORTES MMXU



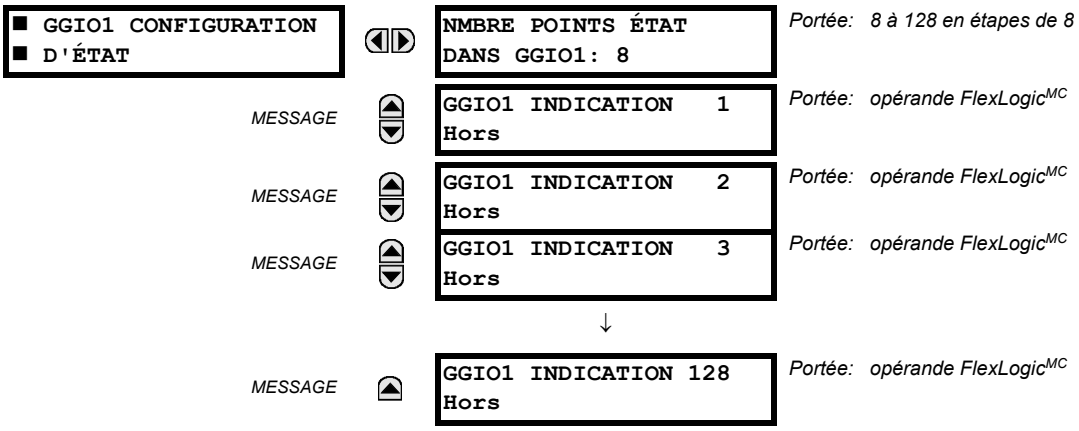
Les réglages de bande morte du MMXU représentent les valeurs de bande morte utilisée pour déterminer quand la mise à jour des valeurs «mag» et «cVal» du MMXU à partir des valeurs «instmag» et «instcVal» associées. Les valeurs «mag» et «cVal» sont utilisées pour les rapports mémorisés et non mémorisés selon CEI 61850. Ces réglages correspondent aux données «db» associées dans la contrainte fonctionnelle de CF du node logique MMXU, selon la norme du CEI 61850. Selon la CEI 61850-7-3, la valeur de db représentera le pourcentage de la différence entre le maximum et le minimum en unités de 0.001%. Ainsi, il est important de connaître la valeur maximum pour chaque quantité mesurée de MMXU, puisque ceci représente la valeur 100% pour la bande morte.

La valeur minimum pour toutes les quantités est 0; les valeurs maximales sont comme suit:

- Courant de phase: 46 x réglage du primaire du TC de phase.
- Courant neutre: 46 x réglage du primaire du TC de terre.
- Tension: 275 x réglage du rapport de TT.
- Puissance (réelle, réactive et apparente): 46 x réglage du primaire du TC de phase x 275 x réglage de rapport de TT.
- Fréquence: 90 hertz.
- Facteur de puissance: 2.

Les points de configuration d'état du GGIO1 sont présentés ci-dessous:

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨⇩ GGIO1 CONFIGURATION D'ÉTAT



Le réglage **NMBRE POINTS ÉTAT DANS GGIO1** détermine le nombre de «Ind» (indications d'état de simple point) qui sont instanciés dans le node logique GGIO1. Les modifications au réglage **NMBRE POINTS ÉTAT DANS GGIO1** ne prendront effet qu'après le redémarrage du C70.

Les points de configuration du contrôle de GGIO2 sont présentés ci-dessous:

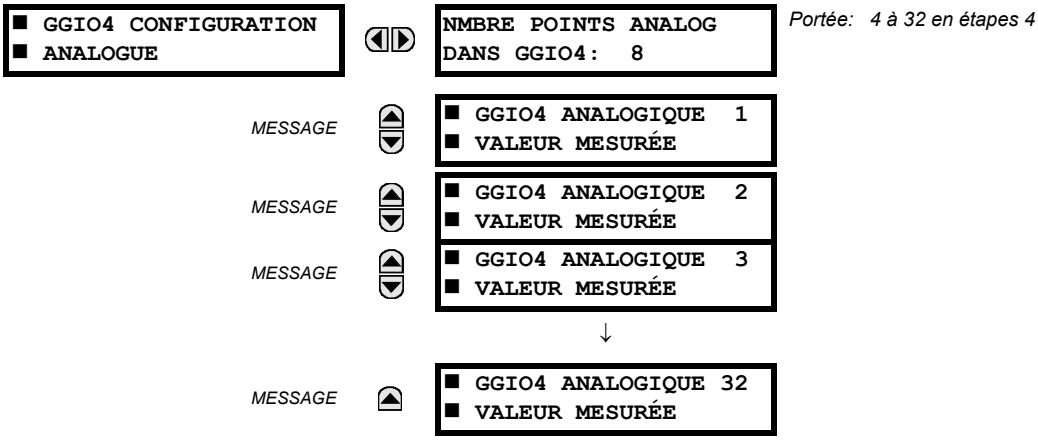
CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨⇩ GGIO2 CONFIGURATION CONTRÔLE ⇨ GGIO2 CF SPSCO 1(64)



Les réglages de la configuration du contrôle de GGIO2 sont utilisés pour régler le modèle de contrôle de chaque entrée. Les choix disponibles sont «0» (état seulement), «1» (contrôle direct), et «2» (SBO avec sécurité normale). Les points de contrôle de GGIO2 sont utilisés pour contrôler les entrées virtuelles du C70.

Les réglages de la configuration du contrôle de GGIO4 sont présentés ci-dessous:

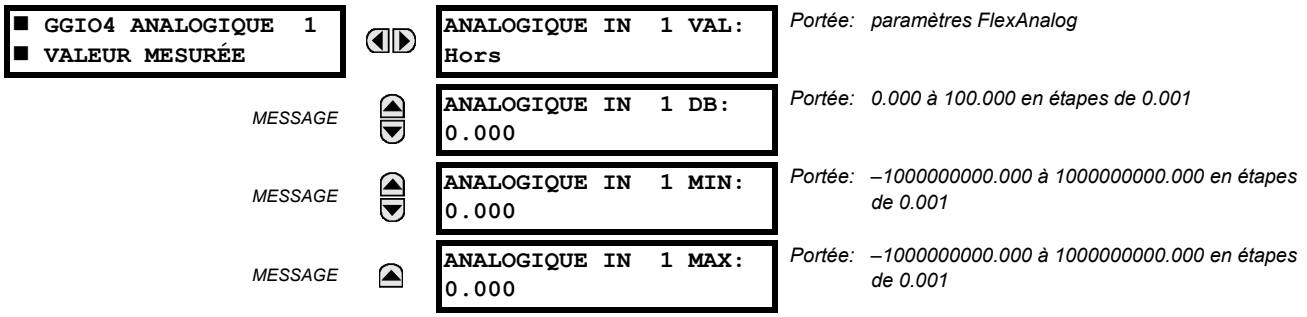
CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨⇩ CONFIGURATION ANALOGIQUE GGIO4



Le réglage **NMBRE POINTS ANALOG** détermine combien de points de données analogiques existeront dans GGIO4. Lorsque cette valeur est modifiée, le C70 doit être redémarré pour permettre au node logique GGIO4 d'être ré-instancié et de contenir le nombre de points analogique nouvellement configuré.

Les réglages de valeurs mesurées pour chacune des 32 valeurs analogiques sont présentés ci-dessous.

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨⇩ CONFIGURATION ANALOGIQUE GGIO4 ⇨⇩ GGIO4 ANALOGIQUE 1(32) VALEUR MESURÉE



Ces réglages sont configurés comme suit.

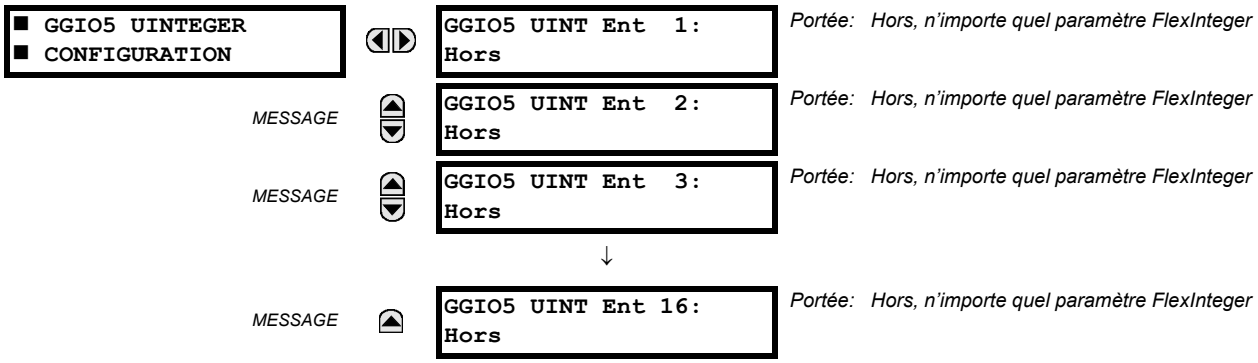
- **ANALOGIQUE IN 1 VAL**: Ce réglage sélectionne la valeur FlexAnalog qui pilotera la valeur instantanée de l'état de chaque valeur analogique GGIO4 (GGIO4.MX.AnIn1.instAmp.f).
- **ANALOGIQUE IN 1 DB**: Ce réglage spécifie la bande morte pour chaque valeur analogique. Référez-vous à CEI 61850-7-1 et 61850-7-3 pour les détails. La bande morte est utilisée pour déterminer quand réaliser la mise à jour de l'amplitude de bande morte à partir de l'amplitude instantanée. La bande morte est un pourcentage de la différence entre les valeurs maximales et minimales.
- **ANALOGIQUE IN 1 MIN**: Ce réglage spécifie la valeur minimale pour chaque valeur analogique. Référez-vous à CEI 61850-7-1 et 61850-7-3 pour les détails. Cette valeur minimale est utilisée pour déterminer la bande morte. La bande morte est utilisée pour déterminer l'amplitude de bande morte à partir de l'amplitude instantanée.
- **ANALOGIQUE IN 1 MAX**: Ce réglage spécifie la valeur maximale pour chaque valeur analogique. Référez-vous à CEI 61850-7-1 et 61850-7-3 pour les détails. Cette valeur maximale est utilisée pour déterminer la bande morte. La bande morte est utilisée pour déterminer l'amplitude de bande morte à partir de l'amplitude instantanée

NOTICE

Notez que les réglages **ANALOGIQUE IN 1 MIN** et **ANALOGIQUE IN 1 MAX** sont enregistrés comme des nombres à points flottants IEEE 754 / CEI 60559. À cause de la grande gamme de ces réglages, toutes les valeurs ne peuvent pas être enregistrées. Certaines valeurs seront arrondies au nombre à point flottant le plus proche possible.

Les points de configuration des valeurs entières GGIO5 sont présentés ci-dessous :

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨⇩ CONFIGURATION ANALOGIQUE GGIO5



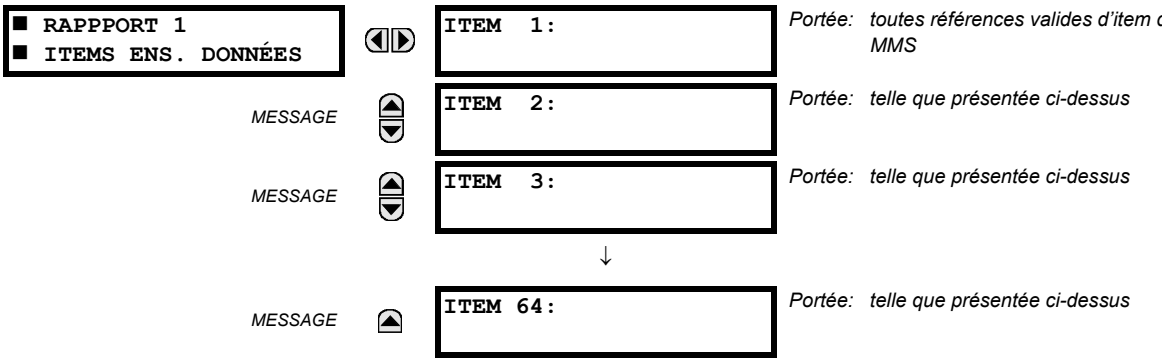
Le nœud logique GGIO5 permet l'accès de client CEI 61850 aux valeurs de données entières. Ceci permet l'accès à jusqu'à 16 points de valeur entière sans signe, les estampillages associés, et codifications de qualité. La méthode de configuration est semblable à celle de GGIO1 (valeurs binaires de statut). Les réglages permettent le choix des valeurs FlexInteger^{MC} pour chaque point de valeur entière GGIO5.

Il est prévu que les clients utilisent GGIO5 pour accéder à des valeurs entières génériques provenant du C70. Des réglages additionnels sont fournis pour permettre le choix du nombre de valeurs entières disponibles dans GGIO5 (1 à 16), et pour assigner des valeurs FlexInteger^{MC} aux entrées entières GGIO5. Le réglage suivant est disponible pour tous les points de configuration GGIO5.

- **GGIO5 VALEUR UINT ENT 1** : Ce réglage sélectionne la valeur FlexInteger^{MC} qui pilote chaque valeur entière de statut GGIO5 (GGIO5.ST.UIntIn1). Ce réglage est enregistré comme une valeur entière sans signe à 32-bit.

Les réglages de la configuration du contrôle de rapport sont présentés ci-dessous.

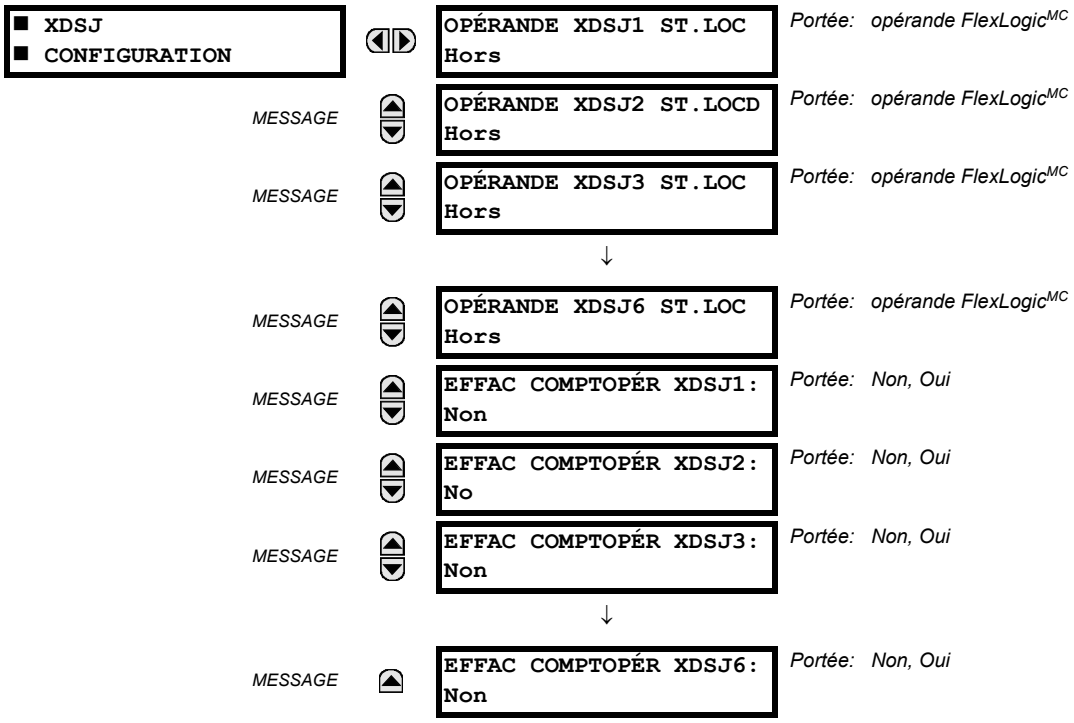
CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨⇩ CONFIG CONTRÔLE DE RAPPORT ⇨ RAPPORT CONFIGURABLE 1 ⇨ ITEMS ENS. DONNÉES RAPPORT 1



Pour créer l'ensemble de données pour le nœud logique LN, programmez les réglages d'**ITEM 1** à **ITEM 64** à une valeur à partir de la liste des attributs de données CEI 61850 qui sont supportés par le C70. Les modifications à l'ensemble des données ne prendront effet que lorsque le C70 sera redémarré. Il est recommandé d'utiliser le service de rapport provenant du nœud logique LLNO si un utilisateur a besoin de certaines données (mais pas toutes) des points existants GGIO1, GGIO4 et MMXU4 et que leur nombre n'excède pas 64 moins le nombre d'item dans l'ensemble de données.

Les réglages de configuration du disjoncteur sont présentés ci-dessous. Les modifications à ces valeurs ne prendront pas effet avant le redémarrage du C70 :

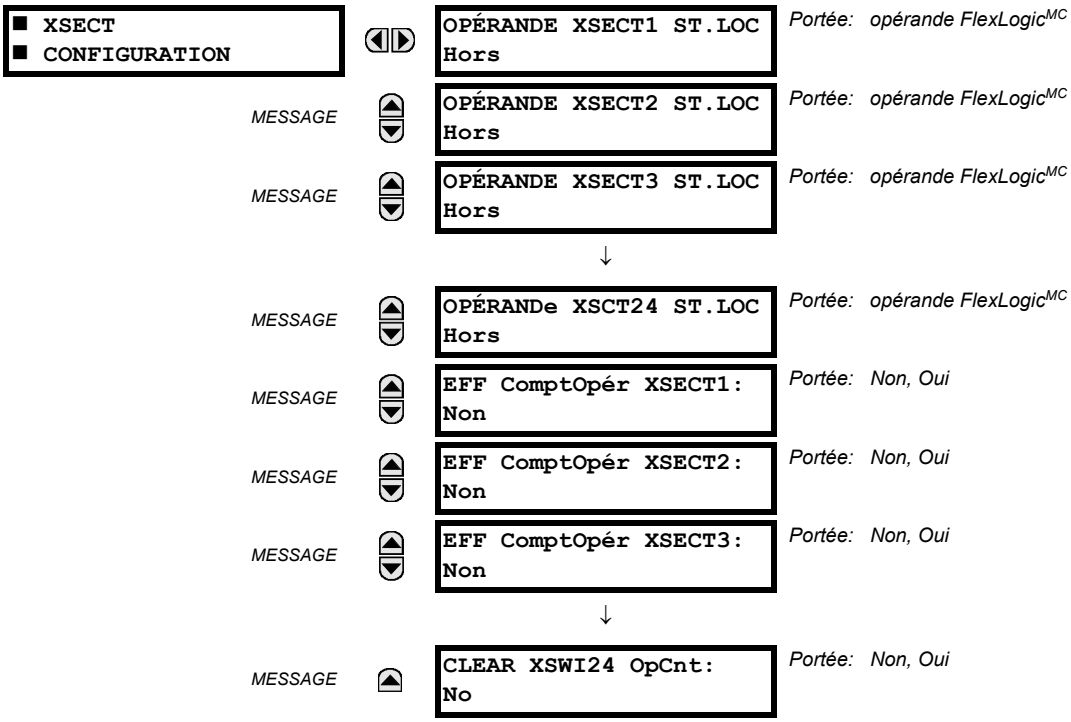
CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850⇨⇩ CONFIGURATION XDSJ



Le réglage **EFFACER COMPTOPÉR XDSJ1** représente le compteur d'opération du disjoncteur. Comme les disjoncteurs opèrent en ouvrant ou fermant, l'attribut d'état (ComptOpér) du compteur d'opération du XDSJ s'incrémente avec chaque opération. L'opération fréquente du disjoncteur peut occasionner de très grandes valeurs de ComptOpér à travers le temps. Ce réglage permet au ComptOpér d'être remis à « 0 » pour XDSJ1.

Les réglages de configuration de sectionneur sont présentés ci-dessous. Les modifications à ces valeurs ne prendront pas effet avant le redémarrage du C70 :

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨⇩ CONFIGURATION XSECT



Le réglage **EFFACER COMPTOPÉR XSECT1** représente le compteur d'opération du sectionneur. Comme les sectionneurs opèrent en ouvrant ou fermant, l'attribut d'état (ComptOpér) du compteur d'opération du XSECT s'incrémente avec chaque opération. L'opération fréquente du sectionneur peut occasionner de très grandes valeurs de ComptOpér à travers le temps. Ce réglage permet au ComptOpér d'être remis à « 0 » pour XSECT1.

NOTICE

Puisque les messages GSSE/GOOSE sont à diffusion large Ethernet par spécification, ils ne seront pas habituellement acheminés par des routeurs de réseau. Cependant, les messages GOOSE peuvent être acheminés par des routeurs si le routeur a été configuré pour la fonctionnalité de RLV.

h) PROTOCOLE HTTP

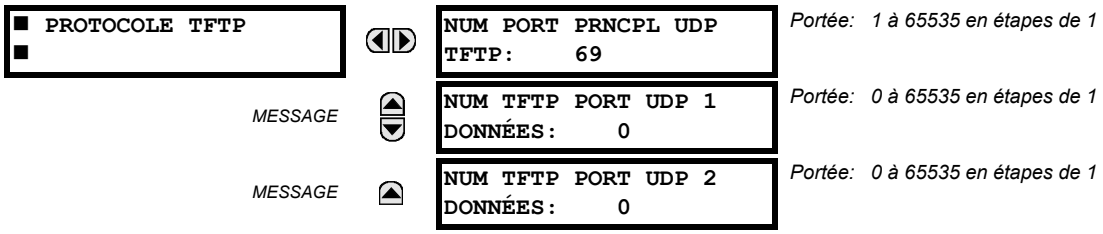
CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE HTTP DU SERVEUR WEB



Le C70 contient un serveur web imbriqué. Ceci veut dire que le C70 est capable de transférer les pages web à un navigateur de web tel que le Microsoft Internet Explorer ou Firefox de Mozilla. Cette caractéristique est disponible seulement si le C70 a une option Ethernet installée. Les pages web sont organisées en séries de menus qui peuvent être accédés en débutant par le C70 «Main Menu». Les pages web sont disponibles montrant le DNP et les listes de points CEI 60870-5-104, les registres Modbus, les enregistrements d'événements, les rapports de défaut, etc. Les pages web peuvent être accédées en raccordant le UR à un ordinateur et à un réseau Ethernet. Le menu principal sera affiché dans le navigateur web sur l'ordinateur en entrant simplement l'adresse IP du C70 dans la boîte «Adresse» sur le navigateur web.

i) PROTOCOLE TFTP

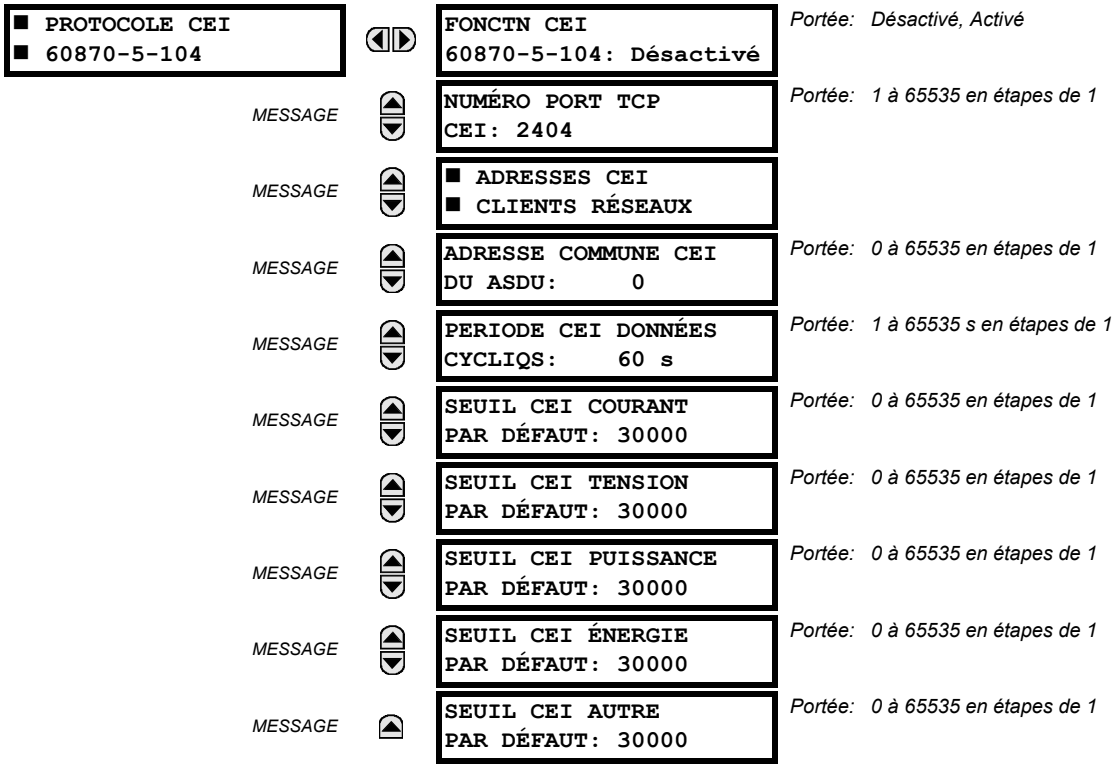
CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE TFTP



Le protocole TFTP peut être utilisé pour transférer les fichiers de le C70 sur un réseau. Le C70 opère comme un serveur TFTP. Le logiciel du client TFTP est disponible de diverses sources, incluant le Microsoft Windows NT. Le fichier «`dir.txt`», transféré du C70, contient une liste et une description de tous les fichiers disponibles dans le C70 (enregistrements d'événements, oscillographie, etc.).

j) PROTOCOLE CEI 60870-5-104

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 60870-5-104



Le C70 supporte le protocole CEI 60870-5-104. Le C70 peut être utilisé comme un dispositif esclave du CEI 60870-5-104 raccordé à un simple maître (normalement soit un RTU ou un poste maître SCADA). Étant donné que le C70 maintient un jeu de tampons de changement de données CEI 60870-5-104, un seul maître doit activement communiqué avec le C70 à un temps donné.

Les réglages **SEUIL CEI ----- PAR DÉFAUT** sont les valeurs utilisées pour déterminer quand déclencher spontanément les réponses contenant les données analogiques M_ME_NC_1. Ces réglages groupent les données analogiques C70 en types: courant, tension, puissance, énergie et autre. Chaque réglage représente la valeur de seuil par défaut pour tous les points analogiques M_ME_NC_1 de ce type. Par exemple, à fin de déclencher des réponses spontanées de l'UR lorsque toutes valeurs de courant changent par 15 A, le réglage **SEUIL CEI COURANT PAR DÉFAUT** doit être réglé à 15. Noter que ces réglages sont les valeurs par défaut des bandes mortes. Les points P_ME_NC_1 (paramètre de valeur mesurée, valeur courte à point flottant) peuvent être utilisés pour changer les valeurs de seuil de la valeur par défaut pour chaque point analogique M_ME_NC_1. À chaque éventualité de retrait de puissance et de la ré-application de puissance au C70, les seuils par défaut seront remis en vigueur.

NOTICE

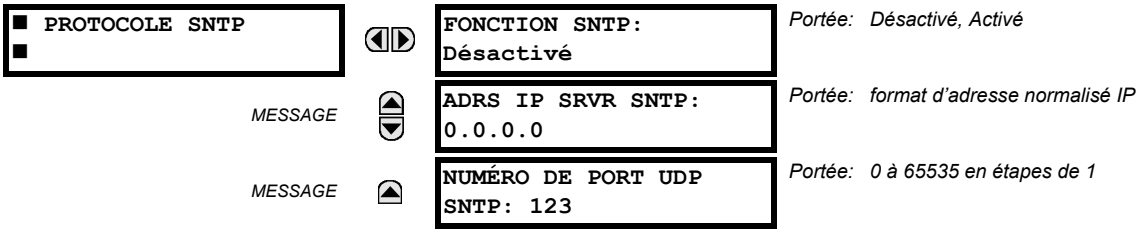
Le relais C70 ne supporte pas la mesure d'énergie. Comme tel, le réglage **SEUIL CEI ÉNERGIE PAR DÉFAUT** n'est pas applicable.

NOTICE

Les protocoles CEI 60870-5-104 et DNP ne peuvent pas être utilisés en même temps. Lorsque la fonction FONCTN CEI 60870-5-104 est réglé au mode activé, le protocole DNP ne sera pas opérationnel. Lorsque ce réglage est changé, il ne sera pas actif jusqu'à ce que la puissance au relais ne soit cyclée (en-hors).

k) PROTOCOLE SNTP

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE SNTP



Le C70 supporte le protocole SNTP spécifié dans le RFC-2030. En utilisant le SNTP, le C70 peut obtenir un temps d'horloge au-dessus du réseau Ethernet. Le C70 agit comme un client SNTP pour recevoir les valeurs de temps d'un serveur SNTP/NTP, normalement un produit dédié utilisant un récepteur GPS pour fournir un signal de temps précis. Les deux protocoles de diffusion et de diffusion unique SNTP sont supportés.

Si la fonctionnalité SNTP est activé en même temps que le IRIG-B, le signal IRIG-B fourni la valeur en temps à l'horloge C70 aussi longtemps qu'un signal valide est présent. Si le signal IRIG-B est retiré, le temps obtenu du serveur SNTP est utilisé. Si le SNTP ou le IRIG-B sont désactivés, la valeur de l'horloge C70 ne peut pas être changée en utilisant le clavier du panneau frontal.

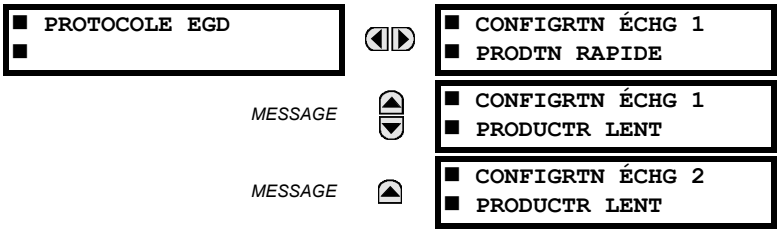
Pour utiliser le SNTP en mode «unicast», le réglage **ADRS IP SRVR SNTP** doit être réglé à l'adresse IP du serveur SNTP/NTP. Une fois que cette adresse est réglée et que le réglage **FONCTION SNTP** est réglé au mode «Activé», le C70 essayera d'obtenir les valeurs de temps du serveur SNTP/NTP. Étant donné qu'un nombre de valeurs de temps est obtenu et les valeurs mises en moyennes, trois ou quatre minutes sont généralement requises jusqu'à ce que l'horloge C70 est étroitement synchronisée avec le serveur SNTP/NTP. Jusqu'à deux minutes pourrait être requise pour que le C70 signal une erreur auto-essai SNTP si le serveur est hors ligne.

Pour utiliser le SNTP en mode diffusion, le réglage **ADRS IP SRVR SNTP** doit être réglé à «0.0.0.0» et le réglage **FONCTION SNTP** doit être «Activé». Le C70 écoute alors les message du SNTP qui sont expédiées à toutes les adresses de diffusion «tous numéro 1» pour le sous-réseau. Le C70 attendra jusqu'à 18 minutes (plus grand que 1024 secondes) sans recevoir un message diffusé avant de signaler une erreur auto-essai SNTP.

Le C70 ne supporte pas la fonctionnalité du SNTP pour une diffusion multiple ou toute autre diffusion.

l) PROTOCOLE EGD

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE EGD



OPTION LOGICIEL

Le C70 est équipé de capacité de communications des données ethernet globale (EGD) en option. Cette fonction est spécifiée comme une option logiciel au moment de la commande. Référez-vous à la section de *Commande* du chapitre 2 pour les détails additionnels. La fonction des données ethernet globale (EGD) n'est pas disponible si le type «E» d'unité centrale de traitement est commandé.

Le relais supporte un échange rapide Ethernet Global Data (EGD) et deux échanges lents EGD. Il existe 20 items de données dans l'échange rapide EGD et 50 items de données dans chaque échange lent.

EGD est une suite de protocoles utilisés pour le transfert en temps réel de données pour fins d'affichage et contrôle. Le relais peut être configuré pour «produire» des échanges de données EGD, et d'autres appareils peuvent être configurés pour «consommer» des échanges de données EGD. Le nombre d'échanges produits (jusqu'à trois), le nombre d'items de données dans chaque échange (jusqu'à 50), et le taux de production d'échanges peuvent être configurés.

EGD ne peut pas être utilisé pour transférer des données entre des relais de la série UR. Le relais supporte seulement la production EGD. Un échange EGD ne sera pas transmis à moins que l'adresse de destination soit non nulle, et que l'adresse d'au moins le premier item de donnée soit réglée à une adresse de registre Modbus valide. Veuillez noter que la valeur de réglage par défaut «0» est considérée comme non valide.

Le menu des réglages pour l'échange rapide EGD est présenté ci-dessous.

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE EGD ⇨ CONFIGRTN ÉCHG 1 PRODTN RAPIDE

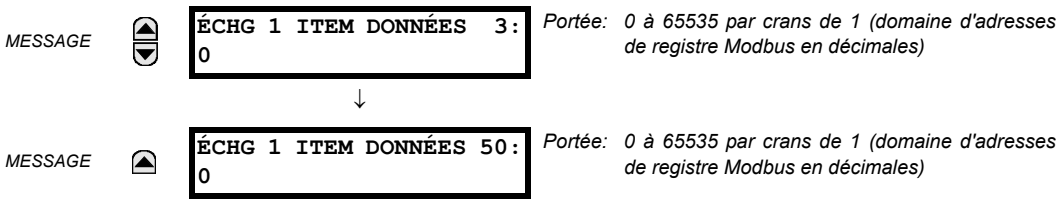
■ CONFIGRTN ÉCHG 1 ■ PRODTN RAPIDE	◀▶	ÉCHG 1 FONCTION: Désactivé	*Portée: Désactivé, Activé*
	MESSAGE ▲▼	ÉCHG 1 DESTINATION: 0.0.0.0	*Portée: format d'adresse normalisé IP*
	MESSAGE ▲▼	ÉCHG 1 TAUX DATA: 1000 ms	*Portée: 50 à 1000 ms par crans de 1*
	MESSAGE ▲▼	ÉCHG 1 ITEM DONNÉES 1: 0	*Portée: 0 à 65535 par crans de 1 (domaine d'adresses de registre Modbus)*
	MESSAGE ▲▼	ÉCHG 1 ITEM DONNÉES 2: 0	*Portée: 0 à 65535 par crans de 1 (domaine d'adresses de registre Modbus)*
	MESSAGE ▲▼	ÉCHG 1 ITEM DONNÉES 3: 0	*Portée: 0 à 65535 par crans de 1 (domaine d'adresses de registre Modbus)*
		↓	
	MESSAGE ▲	ÉCHG 1 ITEM DONNÉES 20: 0	*Portée: 0 à 65535 par crans de 1 (domaine d'adresses de registre Modbus)*

Les échanges rapides (50 à 1000 ms) sont habituellement utilisés dans des systèmes de commande. Le C70 offre un échange rapide (échange 1) et deux échanges lents (échanges 2 et 3).

Le menu des réglages pour les échanges lents EGD est présenté ci-dessous.

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE EGD ⇨ CONFIGRTN ÉCHG 1(2) PRODUCTR LENT

■ CONFIGRTN ÉCHG 1 ■ PRODUCTR LENT	◀▶	ÉCHG 1 FONCTION: Désactivé	*Portée: Désactivé, Activé*
	MESSAGE ▲▼	ÉCHG 1 DESTINATION: 0.0.0.0	*Portée: format d'adresse normalisé IP*
	MESSAGE ▲▼	ÉCHG 1 TAUX DONNÉES: 1000 ms	*Portée: 50 à 1000 ms par crans de 1*
	MESSAGE ▲▼	ÉCHG 1 ITEM DONNÉES 1: 0	*Portée: 0 à 65535 par crans de 1 (domaine d'adresses de registre Modbus en décimales)*
	MESSAGE ▲▼	ÉCHG 1 ITEM DONNÉES 2: 0	*Portée: 0 à 65535 par crans de 1 (domaine d'adresses de registre Modbus en décimales)*



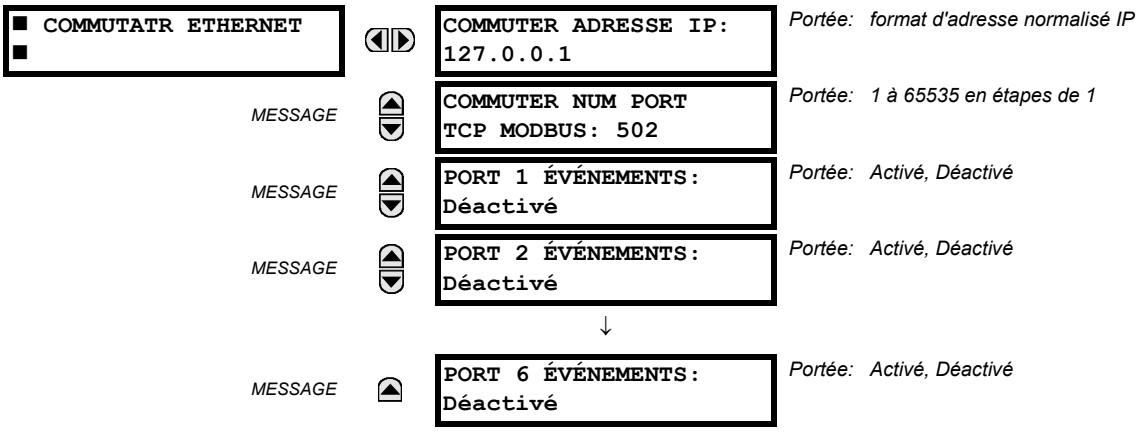
Les échanges lents EGD (500 à 1000 ms) sont habituellement utilisés pour le transfert et l'affichage des items de données. Les réglages pour les échanges rapides et lents sont présentés ci-dessous:

- **ÉCHG 1 DESTINATION**: Ce réglage spécifie l'adresse IP de destination de l'échange EGD produite. Ceci est typiquement en émission simple point ou en diffusion.
- **ÉCHG 1 TAUX DATA**: Ce réglage spécifie le taux auquel cet échange EGD est transmis. Si le réglage est 50 ms, les données de l'échange sera mis à jour et envoyé à chaque 50 ms. Si le réglage est 1000 ms, les données de l'échange sera mis à jour et envoyé une fois par seconde. L'échange EGD 1 a une gamme de réglage de 50 à 1000 ms. Les échanges 2 et 3 ont des gammes de réglages de 500 à 1000 ms.
- **ÉCHG 1 ITEM DONNÉES** à **20/50**: Ces réglages spécifient les items de données qui font parti de cet échange EGD. Presque n'importe quelle donnée tirée de la mémoire du UR peut être configuré pour être incluse dans un échange EGD. Ces réglages sont l'adresse en format décimal du début du registre Modbus pour l'item de donnée. Veuillez vous référer à l'*annexe B* pour la carte de complète mémoire Modbus. Veuillez noter que l'affichage de la carte de mémoire Modbus présente les adresses en format hexadécimal; comme tel, il sera nécessaire de convertir ces valeurs à un format décimal avant de les entrer comme valeurs pour ces points de réglages.

  Pour choisir un item de donnée comme élément d'un échange, il n'est requis que de choisir l'adresse de début Modbus de l'item. C'est-à-dire, pour les items qui occupent plus d'un registre Modbus (e.g. les valeurs entières et à point flottant à 32 bits), seulement la première adresse Modbus est requise. L'échange EGD configurée avec ces réglages contient les items de données jusqu'au premier réglage qui contient une adresse Modbus sans données, ou 0. C'est à dire, si les trois premiers réglages contiennent des adresses Modbus valides et que le quatrième est 0, l'échange EGD produite contiendra trois items de données.

m) COMMUTATEUR ETHERNET

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ COMMUTATR ETHERNET



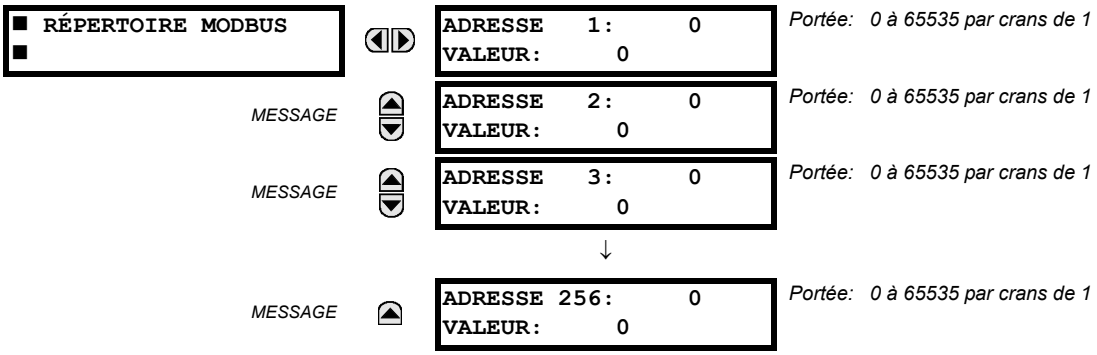
Ces réglages apparaissent seulement si le C70 est commandé avec un module de commutateur Ethernet (type 2S ou 2T).

L'adresse IP et le numéro de port TCP Modbus pour le module de commutateur Ethernet sont spécifiés dans ce menu. Ces réglages sont utilisés dans les configurations évoluées de réseau. Veuillez consulter l'administrateur de réseau avant de réaliser des modifications à ces réglages. Le logiciel du client (EnerVista UR Setup, par exemple) est l'interface privilégié pour configurer ces réglages.

Les réglages **PORT 1 ÉVÉNEMENTS** à **PORT 6 ÉVÉNEMENTS** permettent l'enregistrement des événements du module de commutateur Ethernet dans l'ECE.

5.2.5 RÉPERTOIRE MODBUS

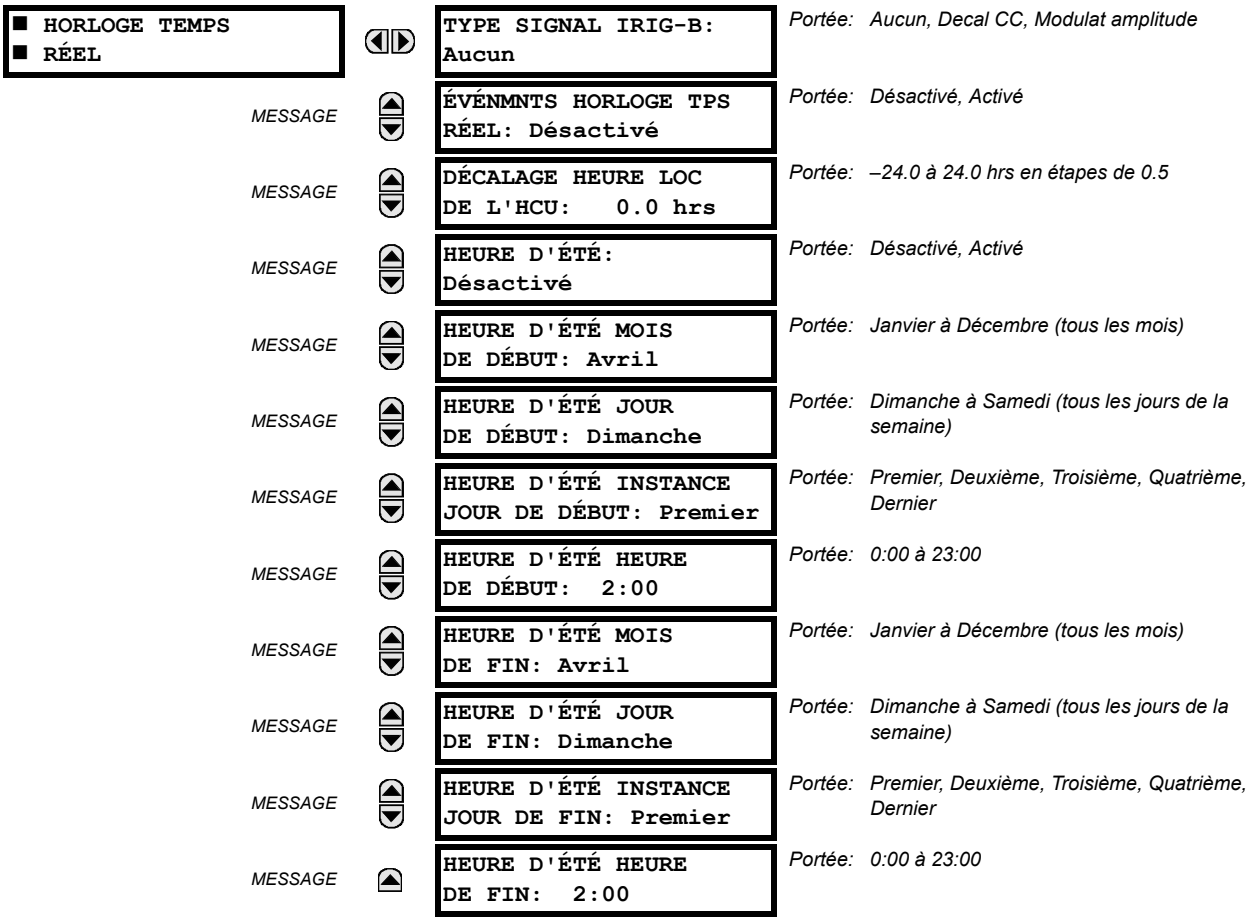
CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ RÉPERTOIRE MODBUS



Le répertoire Modbus fourni jusqu'à 256 registres avec des accès de lecture seulement. Pour obtenir une valeur pour une adresse de configuration de mémoire, entrer l'emplacement désiré dans la ligne **ADRESSE**, (la valeur doit être convertie de format hex à décimal). La valeur correspondante est affichée dans la ligne **VALEUR**. Une valeur de «0» dans les lignes de registre subséquentes **ADRESSE** automatiquement retournera les valeurs aux lignes précédentes **ADRESSE** incrémentées par «1». Une valeur d'adresse de «0» dans le registre initial veut dire aucun et les valeurs de «0» seront affichées sur tous les registres. Des différentes valeurs **ADRESSE** peuvent être entrées telles que requis dans toutes les positions du registres.

5.2.6 HORLOGE DE TEMPS RÉEL

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ HORLOGE TEMPS RÉEL



La date et l'heure de l'horloge du relais peuvent être synchronisées pour les autres relais en utilisant le signal IRIG-B. Cette horloge a la même précision qu'une montre électronique, approximativement ±1 minute par mois. Un signal IRIG-B peut être raccordé au relais. Si un signal IRIG-B est utilisé, seulement l'année courante doit être entrée. Voir aussi le menu **COMMANDES ⇨⇩ FIXER DATE ET HRE** pour régler manuellement l'horloge du relais.

Le réglage de **ÉVÉNMNTS HORLOGE TPS RÉEL** permet de modifier la date et/ou l'heure à enregistrer dans l'enregistrement des événements.

Le réglage **DÉCALAGE HEURE LOC DE L'HCU** est utilisé pour spécifier en heures le décalage du faisceau horaire local par rapport à l'heure coordonnée universelle (heure moyenne de Greenwich). Ce réglage sert deux besoins. Lorsque le C70 est synchronisé en temps avec IRIG-B, ou n'a pas de synchronisation permanente de temps, le décalage est utilisé pour calculer l'heure de l'HCU pour les fonctions CEI 61850. Lorsque le C70 est synchronisé en temps avec SNTP, le décalage est utilisé pour déterminer l'heure locale pour l'horloge du C70, puisque SNTP fourni l'heure de l'HCU.

Les réglages de l'heure d'été (DST) peuvent servir pour permettre à l'horloge du C70 de suivre les règles du DST du faisceau horaire local. Notez que lorsque la synchronisation de l'heure par IRIG-B est activée, les réglages DST sont ignorés. Les réglages DST sont utilisés lorsque le C70 est synchronisé avec SNTP, ou quand ni SNTP ni IRIG-B sont utilisés.

NOTICE Seulement les estampillages dans l'ECE et dans les protocoles de communications sont affectés par les réglages d'heure d'été. La valeur rapportée de l'horloge en temps réel ne change pas.

5.2.7 RAPPORT DE DÉFAUT PROGRAMMABLES PAR L'UTILISATEUR

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ RAPPORTS DÉFAUTS PROGRAMMABLE ⇨ RAPPORT DÉFAUT... 1(2)

■ RAPPORT DÉFAUT ■ PROGRAMMABLE 1	◀▶	RPPRT DÉFAUT 1 FONCTION: Disabled	*Portée: Désactivé, Activé*
MESSAGE	▲▼	PRÉDÉFAUT 1 DCLNCHR: Hors	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	DFAUT 1 DÉCLCHR: Hors	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	RAPPORT DÉFAUT 1 #1: Hors	*Portée: Hors, n'importe quel paramètre de valeur réelle analogique.*
MESSAGE	▲▼	RAPPORT DÉFAUT 1 #2: Hors	*Portée: Hors, n'importe quel paramètre de valeur réelle analogique.*
MESSAGE	▲▼	RAPPORT DÉFAUT 1 #3: Hors	*Portée: Hors, n'importe quel paramètre de valeur réelle analogique.*
		↓	
MESSAGE	▲	RAPPORT DÉFAUT 1 #32: Hors	*Portée: Hors, n'importe quel paramètre de valeur réelle analogique.*

Lorsque activée, cette fonction supervise le déclencheur pré-défaut. Les données pré-défaut sont mises en mémoire pour la création prospective d'un rapport de défaut sur la limite ascendante du déclencheur pré-défaut. L'élément attend le déclencheur de défaut aussi longtemps que le déclencheur de défaut est affirmé, mais pas moins qu'une seconde. Lorsque le déclenchement de défaut survient, les données de défaut sont mises en mémoire et le rapport complet est créé. Si le déclencheur de défaut ne survient pas à l'intérieur d'une seconde après le relâchement du déclencheur pré-défaut, l'élément se réarme et aucun rapport n'est créé.

L'enregistrement programmable par l'utilisateur contient l'information suivante: le nom du relais programmé par l'utilisateur, la révision du logiciel embarqué détaillée (6.0x, par exemple) et le modèle de relais (C70), l'heure et la date du déclencheur, le nom du déclencheur pré-défaut (opérande FlexLogic^{MC} spécifique), le nom du déclencheur de défaut (opérande FlexLogic^{MC} spécifique), le groupe de réglage actif au déclencheur pré-défaut, le groupe de réglage actif au déclencheur de défaut, les valeurs pré-défaut de tous les canaux analogiques (un cycle avant le déclencheur pré-défaut) et les valeurs de défaut du tous les canaux analogiques programmés (au déclencheur de défaut).

Chaque rapport de défaut est mis en mémoire en fichier jusqu'à une capacité maximale de dix fichiers. Un onzième fichier déclenche une superposition du fichier le plus ancien. Le logiciel EnerVista UR Setup est requis pour voir toutes les données saisies.

Le relais inclut deux rapports de défaut programmables par l'utilisateur pour activer la saisie de deux types de déclenchement (par exemple, déclenchement de la protection thermique avec le rapport configuré pour inclure les températures, et un déclenchement de court-circuit avec le rapport configuré pour inclure les tensions et les courants). Les deux rapports alimentent la même queue de fichier rapport.

Le dernier enregistrement est disponible en tant qu'item de données individuelles via les protocoles de communications.

- **PRÉDÉFAUT 1 DCLNCHR**: Spécifie l'opérande FlexLogic^{MC} pour saisir les données pré-défaut. La limite ascendante de cet opérande mets en mémoire des données anciennes d'un cycle pour un rapport subséquent. L'élément attend le déclencheur de défaut pour actuellement créer un enregistrement aussi longtemps que l'opérande sélectionné comme **PRÉDÉFAUT 1 DCLNCHR** est «En». Si l'opérande demeure «Hors» pour une seconde, l'élément se réarme et aucun enregistrement n'est créé.
- **DFAUT 1 DÉCLCHR**: Spécifie l'opérande FlexLogic^{MC} pour saisir les données défaut. La limite ascendante de cet opérande mets en mémoire les données en tant que données de défaut et il en résulte un nouveau rapport. Le déclencheur (par le déclencheur pré-défaut) contrôle la date et l'heure du rapport.
- **RAPPORT DÉFAUT 1 #1** à **RAPPORT DÉFAUT 1 #32**: Ces réglages spécifient une valeur actuelle tel que la magnitude de tension ou de courant, rms réel, l'angle de phase, fréquence, température, etc. à être mis en mémoire dans le cas où le rapport serait créé. Jusqu'à 32 canaux peuvent être configurés. Deux rapports sont configurables pour subvenir à la variété de conditions de déclenchement et aux items d'intérêts.

5.2.8 OSCILLOGRAPHIE

5

a) MENU PRINCIPAL

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ OSCILLOGRAPHIE

■ OSCILLOGRAPHIE ■	◀▶	NOMBRE ENRGSTRMENTS: 15	*Portée: 1 à 64 en étapes de 1*
MESSAGE	▲▼	MODE DÉCLENCHEUR: Remplacement Auto	*Portée: Remplacement Auto, Protégé*
MESSAGE	▲▼	POSITION DÉCLNCHEUR: 50%	*Portée: 0 à 100% en étapes de 1*
MESSAGE	▲▼	SOURCE DÉCLENCHEUR: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	FORME D'ONDE ENT CA: 16 échan./cycle	*Portée: Hrs; 8, 16, 32, 64 échan./cycle*
MESSAGE	▲▼	■ CANAUX NUMÉRIQUES ■	
MESSAGE	▲	■ CANAUX ANALOGIQUES ■	

Les enregistrements d'oscillographie contiennent des formes d'onde capturées aux taux d'échantillonnage ainsi qu'autres données de relais au point de déclenchement. Les enregistrements d'oscillographie sont déclenchés par une méthode d'opération programmable FlexLogic^{MC}. Des enregistrements multiples d'oscillographie peuvent être capturés simultanément.

Le **NOMBRE ENRGSTRMENTS** est sélectable, mais le nombre de cycles capturés dans un simple enregistrement varie considérablement basé sur d'autres facteurs tels que le taux d'échantillonnage et le nombre de modules opérationnels. Il existe un nombre fixe de mise en mémoire de données pour l'oscillographie; le plus de données capturées, le moins le nombre de cycles capturés par enregistrement. Voir le menu **VALEURS RÉELLES ⇨⇩ ENRGSTRMNTS VLRS RÉELLES ⇨⇩ OSCILLOGRAPHIE** pour voir le nombre de cycles capturés par enregistrement. Le tableau suivant donne un échantillon des configurations avec les cycles/enregistrement correspondant.

Table 5–2: EXEMPLE DE CYCLES PAR ENREGISTREMENT D'OSCILLOGRAPHIE

ENREGISTREMENTS	TC/TT	TAUX D'ENCHANTILLONNAGE	NUMÉRIQUES	ANALOGIQUES	CYCLES PAR ENREGISTREMENT
1	1	8	0	0	1872.0
1	1	16	16	0	1685.0
8	1	16	16	0	266.0
8	1	16	16	4	219.5
8	2	16	16	4	93.5
8	2	16	64	16	93.5
8	2	32	64	16	57.6
8	2	64	64	16	32.3
32	2	64	64	16	9.5

Un nouvel enregistrement pourrait automatiquement superposer les écritures dans un ancien enregistrement si le mode **MODE DÉCLENCHEUR** est ajusté à «Remplacement Auto».

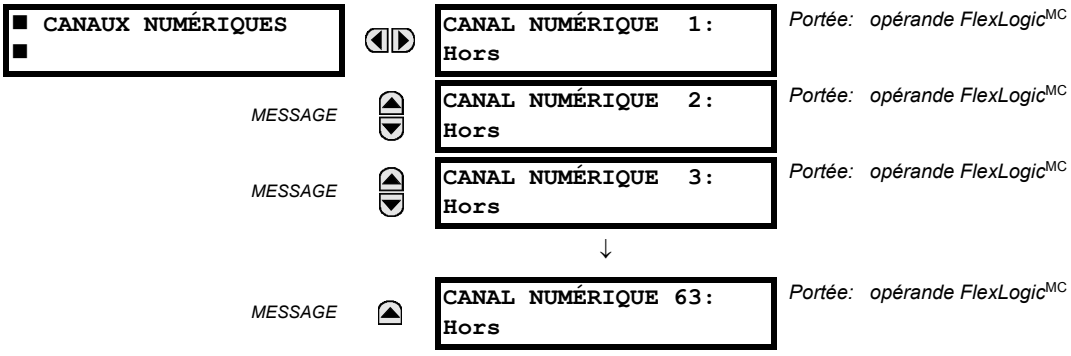
La **POSITION DÉCLNCHEUR** est programmable en pourcentage de la dimension totale du tampon (par exemple, 10%, 50%, 75%, etc.). Une position de déclenchement de 25% consiste à un 25% de données de pré-enclenchement et 75% de données après déclenchement. La source **SOURCE DÉCLENCHEUR** est toujours capturée en oscillographie et peut être un paramètre de FlexLogic^{MC} (statut d'élément, entrée de contact, sortie virtuelle, etc.). Le taux d'échantillonnage du relais est de 64 échantillons par cycle.

Le réglage **FORME D'ONDE ENT CA** détermine le taux d'échantillonnage avec lequel le signal d'entrée CA (c'est-à-dire, courant et tension) sont mis en mémoire. En réduisant le taux d'échantillonnage, un enregistrement plus long peut être mis en mémoire. Ce réglage n'a aucun effet sur le taux d'échantillonnage interne du relais qui est toujours de 64 échantillons par cycle; c'est-à-dire, il n'a aucun effet sur les calculs fondamentaux du dispositif.

NOTICE Lorsque des modifications sont apportées aux réglages d'oscillographie, tous les enregistrements d'oscillographie seront effacés.

b) CANAUX NUMÉRIQUES

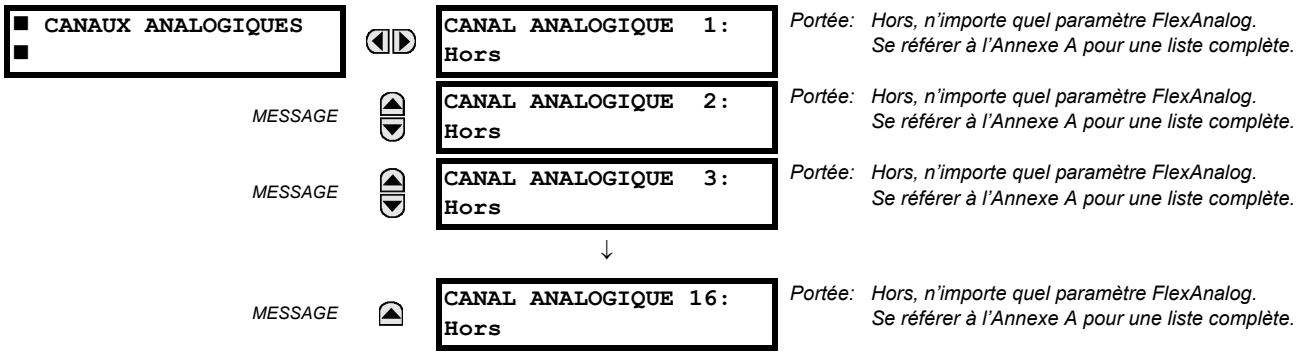
CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ OSCILLOGRAPHIE ⇨⇩ CANAUX NUMÉRIQUES



Un réglage **CANAL NUMÉRIQUE 1(63)** sélectionne l'état d'opérand FlexLogic^{MC} enregistré dans une trace oscillographique. La longueur de chaque trace oscillographique dépend en partie du nombre de paramètres choisis ici. Les paramètres réglés à «Hors» sont ignorés. Au démarrage, le relais préparera automatiquement la liste de paramètres.

c) CANAUX ANALOGIQUES

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ OSCILLOGRAPHIE ⇨⇩ CANAUX ANALOGIQUES



Ces réglages choisi la valeur réel de mesurage enregistrée dans une trace d'oscillographie. La longueur de chaque trace d'oscillographie dépend en partie sur le nombre de paramètres choisis ici. Les paramètres réglés à «Hors» sont ignorés. Les paramètres disponibles dans un relais donné dépendent sur:

- Le type de relais,
- Le type et le nombre de modules de matériel informatique TC/TT installés, et
- Le type et le nombre de modules de matériel informatique d'entrées analogiques installé.

Au démarrage, le relais automatiquement préparera la liste de paramètres. Un liste de tous les paramètres de valeurs réelles de mesurage analogique est présentée dans l'annexe A: *Paramètres FlexAnalog*. Le numéro d'index de paramètres montré dans tout tableau est utilisé pour l'expédition de la sélection du paramètre sur l'affichage du relais. Il pourrait être long de numériser à travers la liste de paramètres via le clavier et affichage du relais - entrer ce nombre via le clavier de relais affichera le paramètre correspondant.

Tous les huit canaux des modules TC/TT sont mis en mémoire dans le fichier d'oscillographie. Les canaux de module TC/TT sont nommés comme suit:

<lettre_de_créneau><nombre_de_terminal>—<I ou *V*><*phase A*, *B*, ou *C*, ou *4ieme entrée*>

Le quatrième courant d'entrée dans une banque est appelé IG, et la quatrième entrée de tension dans une banque est appelé VX. Par exemple, F2-IB désigne le signal IB sur le bornier 2 du module TC/TT dans le créneau F.

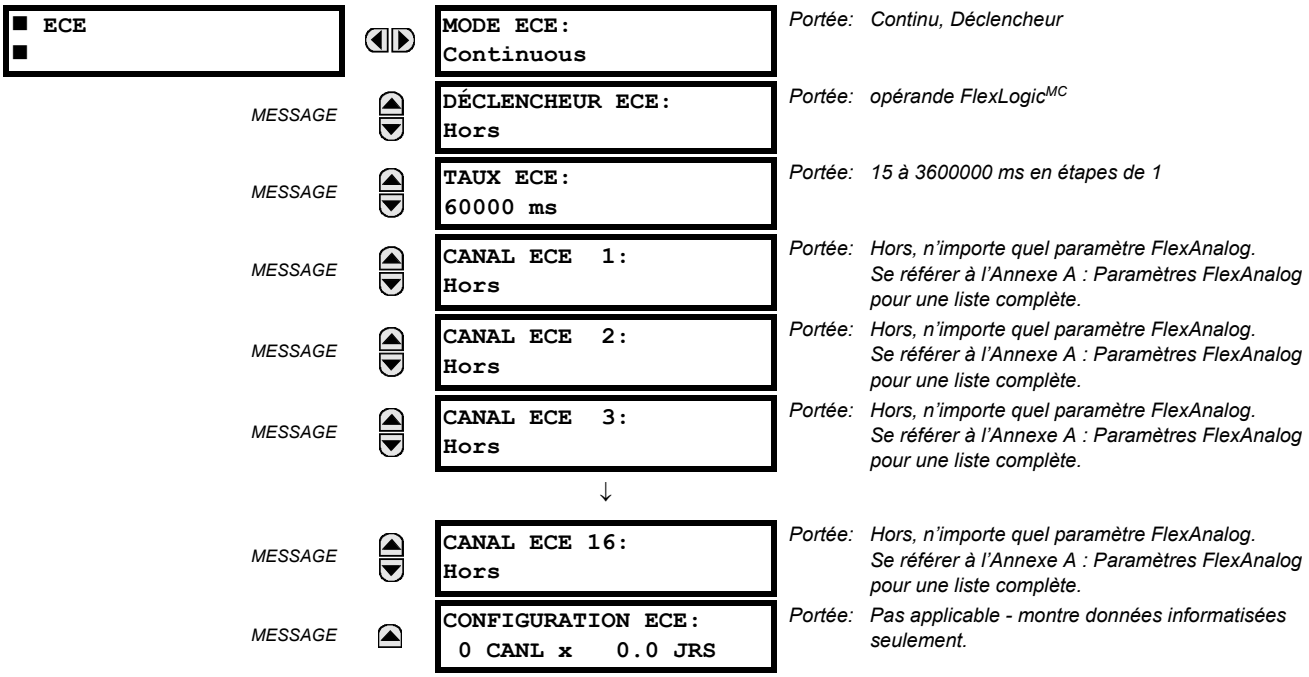
Si aucun module TC/TT n'existe, et aucun module d'entrée analogique, aucune trace analogique n'apparaîtra dans le fichier; seules les traces numériques apparaîtront.

NOTICE

Les indices des harmoniques de source apparaissent comme des canaux analogiques d'oscillographie énumérés de 0 à 23. Ceux-ci correspondent directement aux 2e et 25e harmoniques dans le relais comme suit:

CANAL ANALOGIQUEue 0 ↔ 2e harmonique
CANAL ANALOGIQUEue 1 ↔ 3e harmonique
...
CANAL ANALOGIQUEue 23 ↔ 25e harmonique

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ ECE



L'enregistreur de données prélève et enregistre jusqu'à 16 paramètres analogues à un taux de prélèvement défini par l'utilisateur. Ces données enregistrées peuvent être téléchargées à logiciel EnerVista UR Setup et affiché avec des *paramètres* sur l'axe vertical et le *temps* sur l'axe horizontal. Toutes les données sont stockées dans la mémoire non-volatile, signifiant que l'information est maintenue même si l'alimentation au relais est perdue.

Pour un taux de prélèvement fixe, l'enregistreur de données peut être configuré avec quelques canaux pendant une longue période de temps ou un plus grand nombre de canaux pendant une période plus courte. Le relais divise automatiquement la mémoire disponible entre les canaux en service. Des capacités de stockage, en exemple, pour une fréquence réseau de 60 hertz, sont montrées dans la table suivante.

Table 5–3: EXEMPLE DE CAPACITÉ DE STOCKAGE D'ENREGISTREUR DE DONNÉES

TAUX DE PRÉLÈVEMENT	CANAUX	JOURS	CAPACITÉ DE STOCKAGE
15 ms	1	0.1	954 s
	8	0.1	120 s
	9	0.1	107 s
	16	0.1	60 s
1000 ms	1	0.7	65457 s
	8	0.1	8182 s
	9	0.1	7273 s
	16	0.1	4091 s
60000 ms	1	45.4	3927420 s
	8	5.6	490920 s
	9	5	436380 s
	16	2.8	254460 s
3600000 ms	1	2727.5	235645200 s
	8	340.9	29455200 s
	9	303	26182800 s

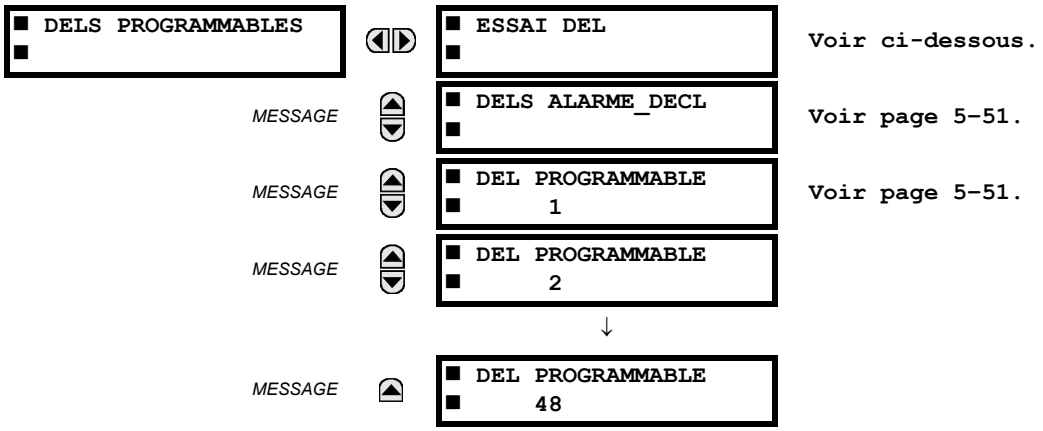
NOTICE La modification de n'importe quel réglage qui affecte l'opération de l'enregistreur de données effacera toute donnée qui est actuellement dans le journal.

- **MODE ECE**: Ce réglage configure le mode dans lequel l'enregistreur de données fonctionnera. Quand réglé à «Continu», l'enregistreur de données enregistrera activement tous les canaux configurés au taux tel que défini par le **TAUX ECE**. L'enregistreur de données sera en attente dans ce mode si aucun canal n'est configuré. Quand réglé à «Déclencheur», l'enregistreur de données commencera à enregistrer tous les canaux configurés sur le front montant de l'opérande FlexLogic^{MC} de source **DÉCLENCHEUR ECE**. *L'enregistreur de données ignorera tous les déclencheurs suivants* et continuera à enregistrer des données jusqu'à ce que l'enregistrement actif soit plein. Une fois que l'enregistreur de données est plein une commande d'effacer l'enregistreur de données est exigée pour effacer l'enregistrement de l'enregistreur de données avant qu'un nouvel enregistrement puisse être commencé. L'exécution de la commande d'effacer l'enregistreur de données arrêtera également l'enregistrement courant et remettra à zéro l'enregistreur de données pour être prêt pour le prochain déclencheur.
- **DÉCLENCHEUR ECE**: Ce réglage choisit le signal employé pour déclencher le début d'un nouvel enregistrement par l'enregistreur de données. N'importe quel opérande FlexLogic^{MC} peut être employé comme source de déclencheur. Ce réglage s'applique seulement quand le mode est réglé à «Déclencheur».
- **TAUX ECE**: Ce réglage choisit l'intervalle de temps auquel les données réelles de valeur seront enregistrées.
- **CANAL ECE 1(16)**: Ce réglage choisit la valeur réelle mesurée qui doit être enregistrée dans le canal 1 à 16 du journal de données. Les paramètres disponibles dans un relais donné dépendent de: le type de relais, le type et le nombre de modules matériels de TC/TT installés, et le type et le nombre de modules matériels d'entrées analogiques installé. Au démarrage, le relais préparera automatiquement la liste de paramètres. Une liste de tous les paramètres de mesure de valeurs réelles analogiques est montrée à l'annexe A: *Paramètres FlexAnalog*. Le numéro d'index de paramètre montré dans toutes les tables est employé pour accélérer le choix du paramètre sur l'affichage du relais. Il peut être long de balayer à travers la liste de paramètres par l'intermédiaire du clavier et afficheur du relais - entrer ce numéro à l'aide du clavier du relais causera le paramètre correspondant à être affiché.
- **CONFIGURATION ECE**: Ce réglage présente le montant de temps total pendant lequel l'enregistreur de données peut enregistrer les canaux non réglés à «Hors» sans écrire par-dessus des vieilles données.

5.2.10 DELS PROGRAMMABLES PAR L'UTILISATEUR

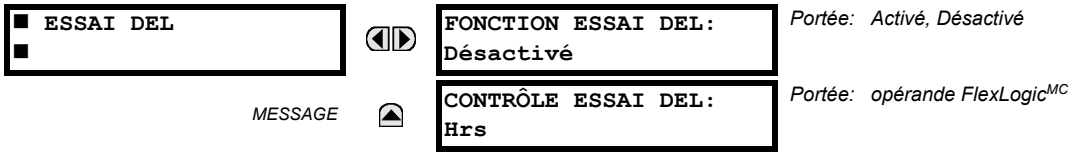
a) MENU PRINCIPAL

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ DELS PROGRAMMABLES



b) ESSAI DEL

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ DELS PROGRAMMABLES ⇨ ESSAI DEL



Lorsque activé, l'essai DEL peut être initialisé à partir de n'importe quelle entrée digitale ou sous une condition programmable par l'utilisateur comme un bouton poussoir programmable par l'utilisateur. L'opérateur de contrôle est configuré sous le réglage **CONTRÔLE ESSAI DEL**. L'essai couvre toutes les DEL, incluant les DEL des boutons poussoirs optionnels programmables par l'utilisateur.

L'essai comprend trois étages.

1. Tous les 62 DEL sur le relais sont allumés. Ceci est un test rapide pour vérifier si une des DEL a brûlé. Cet étage dure tant et aussi longtemps que l'entrée de contrôle est en, jusqu'à un maximum de 1 minute. Après 1 minute, l'essai prendra fin.
2. Tous les DEL sont éteints et ensuite une DEL à la fois s'allume pour une seconde, et ensuite s'éteint. La routine de l'essai commence sur le panneau gauche en haut, se déplaçant de haut en bas pour chaque colonne de DEL. Cet essai vérifie pour des pannes matérielles qui amèneraient à ce que plus d'une DEL s'allument à partir d'un seul point logique. Cet essai peut être interrompu à n'importe quel temps.
3. Tous les DEL sont allumés. Une DEL à la fois s'éteint pour une seconde, et ensuite s'allume. La routine de l'essai commence sur le panneau gauche en haut se déplaçant de haut en bas pour chaque colonne de DEL. Cet essai vérifie pour des pannes matérielles qui amèneraient à ce que plus d'une DEL ne s'allument pas à partir d'un seul point logique. Cet essai peut être interrompu à n'importe quel temps.

Quand les essais sont en exécution, les DEL sont contrôlés par la séquence de l'essai, au lieu des fonctions de protection, contrôle, et vérification. Cependant, le mécanisme de contrôle des DEL accepte tous les changements d'états DEL générés par le relais et sauvegarde les états réels des DEL (en ou hors) en mémoire. Lorsque l'essai se termine les DEL reflètent l'état réel résultant des actions du relais durant l'essai. Le bouton poussoir de rappel n'éliminera aucun annonciateur durant les essais des DEL.

Un opérande FlexLogic^{MC} dédié, ESSAI DEL EN COURS, est activé pour la durée de l'essai. Lorsque la séquence d'essai est lancée, un événement ESSAI DEL LANCÉ est écrit dans le registre d'événement.

La procédure est contrôlée entièrement par l'utilisateur. En particulier, l'étape 1 peut durer aussi longtemps que nécessaire, tandis que les étapes 2 et 3 peuvent être interrompues. L'essai répond à la position et à la pente ascendante de l'entrée de contrôle défini par le réglage **CONTRÔLE ESSAI DEL**. Les impulsions de contrôle doivent durer au moins 250 ms pour prendre effet. Le diagramme suivant explique comment l'essai est exécuté.

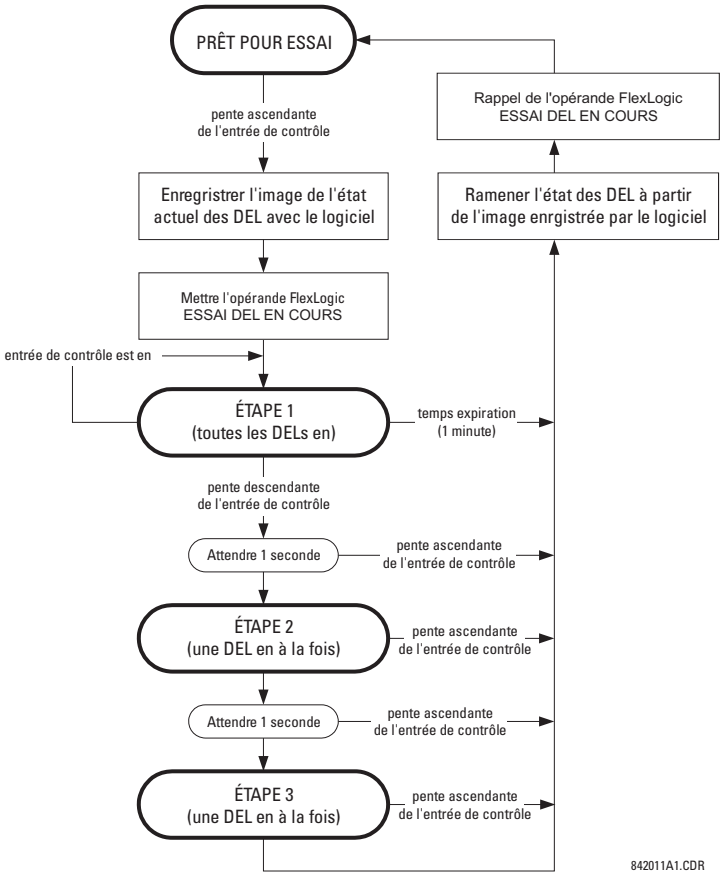


Figure 5–3: SÉQUENCE D'ESSAI DES DEL

Application exemple 1:

On veut vérifier si une des DEL a brûlé avec le bouton poussoir 1 programmable par l'utilisateur. Les réglages suivants doivent être appliqués. Configurer le bouton poussoir 1 programmable par l'utilisateur en faisant les entrées suivantes dans le menu **RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ BOUTON-POUSSOIRS PRGRMMABLES ⇨ BP UTILISATEUR 1**:

BOUT-POUSS 1 FONCTION: «Auto-rappl»
BP 1 TEMPS RAPPL: «0.10 s»

Configurer l'essai DEL pour reconnaître le bouton poussoir 1 programmable par l'utilisateur en faisant les entrées suivantes dans les menus **RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ DELS PROGRAMMABLES**:

FONCTION ESSAI DEL: «Activé»
CONTRÔLE ESSAI DEL: «BOUT POUSS 1 EN»

L'essai sera lancé lorsque le bouton poussoir 1 programmable par l'utilisateur sera appuyé. Le bouton poussoir devra demeurer appuyé pour aussi longtemps que les DEL sont inspectées visuellement. Lorsque terminé, le bouton poussoir sera relâché. Le relais commencera ensuite automatiquement l'étape 2. À partir de ce moment, l'essai peut être avorté en appuyant sur le bouton poussoir.

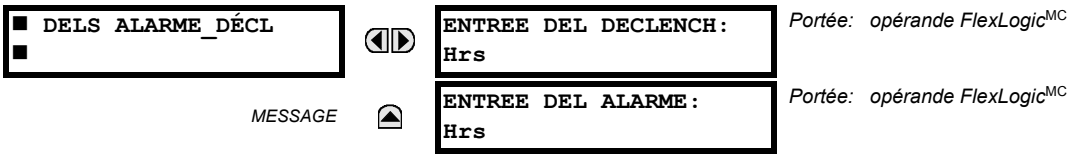
Application exemple 2:

On veut vérifier si une des DEL a brûlé ainsi que d'essayer une DEL à la fois pour vérifier pour d'autres pannes. Ceci doit être fait avec le bouton poussoir 1 programmable par l'utilisateur.

Après avoir appliqué les réglages de l'exemple 1, tenir le bouton poussoir appuyer aussi longtemps que nécessaire pour essayer toutes les DEL. Ensuite, relâcher le bouton poussoir pour automatiquement commencer l'étape 2. Une fois que l'étape 2 a débutée, le bouton poussoir peut être relâché. Quand l'étape 2 est complétée, l'étape 3 va automatiquement commencer. L'essai peut être avorté à n'importe qu'elle temps en appuyant le bouton poussoir.

c) DELS D'ALARME ET DE DÉCLENCHEMENT

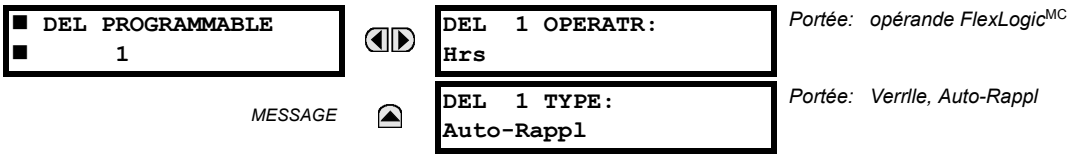
CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ DELS PROGRAMMABLES ⇨⇩ DELS ALARME_DÉCL



Les DEL de l'alarme de déclenchement sont dans la première colonne de DELs (face avant enrichie) et sur le panneau de DELs 1 (face avant standard). Chaque indicateur peut être programmé pour s'allumer lorsque le mode d'opération choisi FlexLogic^{MC} est dans le statut logique 1.

d) DELS PROGRAMMABLES PAR L'UTILISATEUR 1 À 48

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ DELS PROGRAMMABLES ⇨⇩ DEL PROGRAMMABLE 1(48)



Il existe 48 DELs de couleur ambre à travers la plaque frontale du relais sur les panneaux DEL. Chacun de ces indicateurs peut être programmé pour s'allumer lorsque le mode d'opération FlexLogic^{MC} choisi est en état de logique 1.

Pour la face avant standard, les DELs sont positionnées comme suit.

- Panneau DEL 2: DELs programmables 1 à 24.
- Panneau DEL 3: DELs programmables 25 à 48.

Pour la face avant évoluée, les DELs sont positionnées comme suit.

- DEL colonne 2: DELs programmables 1 à 12.
- DEL colonne 3: DELs programmables 13 à 24.
- DEL colonne 4: DELs programmables 25 à 36.
- DEL colonne 5: DELs programmables 37 à 48.

Se référer à la section *Indicateurs DEL* dans le 4^{ieme} chapitre pour les emplacements pour ces DEL indexés.

Les réglages de DELs programmable sélectionnent les opérandes FlexLogicMC qui contrôlent les DELs. Si le réglage **DEL 1 TYPE** est auto-réarmé (réglage par défaut), l'illumination du DEL dépistera le statut du mode d'opération DEL choisi. Si le réglage **DEL 1 TYPE** est verrouillé, la DEL, une fois allumée, demeurera ainsi jusqu'au réarmement par le bouton «RESET» sur la plaque frontale d'un dispositif à distance via le canal de communications ou de tous autres modes d'opération programmés, même si le statut du mode d'opération DEL n'est plus revendiqué.

Table 5–4: RÉGLAGES RECOMMANDÉS POUR LES DELS PROGRAMMABLES

RÉGLAGE	PARAMÈTRE
Opérande DEL 1	GROUP RÉGLAGE ACT 1
Opérande DEL 2	GROUP RÉGLAGE ACT 2
Opérande DEL 3	GROUP RÉGLAGE ACT 3
Opérande DEL 4	GROUP RÉGLAGE ACT 4
Opérande DEL 5	GROUP RÉGLAGE ACT 5
Opérande DEL 6	GROUP RÉGLAGE ACT 6
Opérande DEL 7	Hors
Opérande DEL 8	Hors
Opérande DEL 9	Hors
Opérande DEL 10	Hors
Opérande DEL 11	Hors
Opérande DEL 12	Hors

RÉGLAGE	PARAMÈTRE
Opérande DEL 13	Hors
Opérande DEL 14	Hors
Opérande DEL 15	Hors
Opérande DEL 16	Hors
Opérande DEL 17	Hors
Opérande DEL 18	Hors
Opérande DEL 19	Hors
Opérande DEL 20	Hors
Opérande DEL 21	Hors
Opérande DEL 22	Hors
Opérande DEL 23	Hors
Opérande DEL 24	Hors

Référez-vous à l'exemple *Contrôle des groupes de réglages* dans la section *Éléments de contrôle* de ce chapitre pour l'activation de groupe.

5.2.11 AUTO-ESSAIS PROGRAMMÉS PAR L'UTILISATEUR

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ AUTO-VÉRIFICATIONS PRGRMMBLES

5

■ AUTO-VÉRIFICATIONS ■ PRGRMMBLES		FNCTN DTCTION COUPRE BOUCLE: En service	*Portée: Hors service, En service. Valide pour les unités équipées avec un module d'entrée et sortie directe.*
	MESSAGE	FONCTION HORS DSPSTF DIRECT: En service	*Portée: Hors service, En service. Valide pour les unités équipées avec un module d'entrée et sortie directe.*
	MESSAGE	FNCTN HORS DISPOSITF DISTANCE: En service	*Portée: Hors service, En service. Valide pour les unités équipées avec une UCT avec capacité Ethernet.*
	MESSAGE	FNCTN PRIMAIRE PANNE ETHERNET: Hors service	*Portée: Hors service, En service. Valide pour les unités équipées avec une UCT avec un port de fibre primaire.*
	MESSAGE	FNCTN SCNDAIRE PANNE ETHERNET: Hors service	*Portée: Hors service, En service. Valide pour les unités équipées avec une UCT avec un port de fibre redondant.*
	MESSAGE	FONCTION DE PANNE PILE: En service	*Portée: Hors service, En service.*
	MESSAGE	FONCTION DE PANNE SNTP: En service	*Portée: Hors service, En service. Valide pour les unités équipées avec une UCT avec capacité Ethernet.*
	MESSAGE	FONCTION DE PANNE IRIG-B: En service	*Portée: Hors service, En service*
	MESSAGE	FONCTION PANNE COMMUT ETHERNET: Hors service	*Portée: Hors service, En service. S'applique pour les unités équipées d'un module de commutateur.*

Toutes les alarmes majeures d'auto essai sont automatiquement rapportées avec leur opérande FlexLogic^{MC}, événements et voyants. La plupart des alarmes mineures peuvent être désactivées si requis.

En condition de mode «Hors service», les alarmes mineures ne pourront pas affermir un opérande FlexLogic^{MC}, écrire à l'enregistreur d'évènements, ou afficher des messages voyants. De plus, ces alarmes ne déclencheront pas les messages **TTS ALARME MIN** ou **TTS AUTO VÉRIF**. En condition de mode «En service», les alarmes mineures continueront d'opérer avec d'autres alarmes majeures et mineures. Prière se référer à la section *Auto essais du relais* au chapitre 7 pour de l'information additionnelle sur les alarmes mineures et majeures d'auto essais.

5.2.12 BOUTONS POUSSOIRS DE CONTRÔLE

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ BOUTONS DE CONTRÔLE ⇨ BOUTON DE CONTRÔLE 1(7)

```
■ BOUTON DE
■ CONTRÔLE 1
```

```
FONCTION BOUTON DE 1
CONTRÔLE: Déactivé
```

Portée: Activé, Déactivé

MESSAGE

```
ÉVÉNMNTS BOUTON DE 1
CONTRÔLE: Déactivé
```

Portée: Activé, Déactivé

Il y a trois boutons poussoirs standards, marqués USER 1, USER 2, et USER 3, situés sur les plaques frontale standard et augmenté. Ce sont programmables par l'utilisateur et peuvent être utilisés pour plusieurs applications comme faire un essai du fonctionnement des DEL, changer les groupes de réglages, et appeler et naviguer à travers les écrans programmables par l'utilisateur.

La localisation des boutons poussoirs de contrôle est montrée ci bas.



Figure 5–4: BOUTONS-POUSSOIRS DE CONTRÔLE (PLAQUE FRONTALE AUGMENTÉ)

Quatre boutons poussoirs de contrôle additionnels sont inclus avec le plaque frontale standard quand le C70 est commandé avec l'option de douze boutons poussoirs programmables.

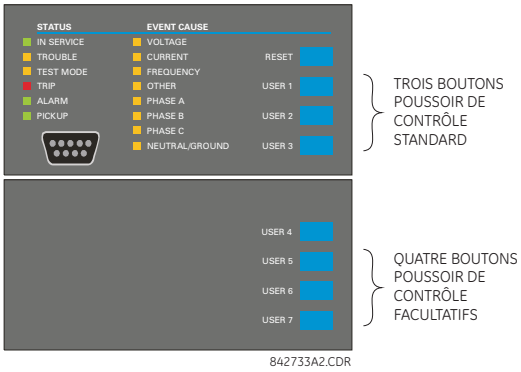


Figure 5–5: BOUTONS-POUSSOIRS DE CONTRÔLE (PLAQUE FRONTALE STANDARD)

Les boutons poussoirs de contrôle ne sont typiquement pas utilisés pour des opérations critiques. De ce fait, ils ne sont pas protégés par mot de passe. Cependant, en supervisant leurs opérandes de sortie, l'utilisateur peut dynamiquement activer ou désactiver les boutons poussoirs de contrôle pour des raisons de sécurité.

Chaque bouton poussoir de contrôle sert son propre opérande FlexLogic^{MC}. Ces opérandes doivent être configurés correctement pour faire la fonction désirée. L'opérande demeure actif aussi longtemps que le bouton poussoir est pesé et se réarme quand le bouton poussoir est relâché. Un délai de temps de tombée de 100 ms est introduit pour s'assurer qu'une manipulation rapide des boutons poussoirs sera reconnut par plusieurs fonctions qui pourraient utiliser des boutons poussoirs de contrôle comme entrées.

Un événement est enregistré dans l'enregistreur d'événement (selon les réglages de l'utilisateur) lorsqu'un bouton poussoir de contrôle est poussé. Aucun événement n'est enregistré quand le bouton poussoir est relâché. Les boutons sur la face avant (incluant les boutons de contrôle) ne peuvent être opérer en même temps. Un bouton doit être relâché avant que le prochain soit poussé.

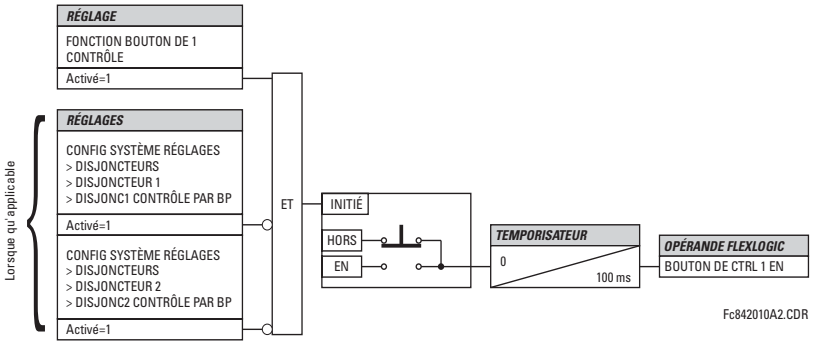


Figure 5–6: LOGIQUE DES BOUTONS-POUSSOIRS DE CONTRÔLE

5.2.13 BOUTONS-POUSSOIRS PROGRAMMÉS PAR L'UTILISATEUR

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ BOUTON-POUSSOIRS PRGRMMABLES ⇨ BP UTILISATEUR 1(16)

■ BP UTILISATEUR 1 ■	◀▶	BOUT-POUSS 1 FONCTION: Déactivé	*Portée: Auto-Rappl, Verrllé, Déactivé*
MESSAGE	▲▼	BP 1 TEXTE ID:	*Portée: Jusqu'à 20 caractères alphanumériques*
MESSAGE	▲▼	BP 1 EN TXTE:	*Portée: Jusqu'à 20 caractères alphanumériques*
MESSAGE	▲▼	BP 1 HORS TXT:	*Portée: Jusqu'à 20 caractères alphanumériques*
MESSAGE	▲▼	BOUTON POUSSOIR 1 MAINTIEN: 0.0 s	*Portée: 0.0 à 10.0 s en étapes de 0.1*
MESSAGE	▲▼	BOUTPOUS 1 RÉGLER: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic*[MC]
MESSAGE	▲▼	BOUTPOUS 1 RAPPEL: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic*[MC]
MESSAGE	▲▼	BOUTPOUS 1 RAZ AUTO: Déactivé	*Portée: Activé, Déactivé*
MESSAGE	▲▼	BOUTPOUS 1 DÉLAI RAZ AUTO: 1.00 s	*Portée: 0.2 à 600.00 s en étapes de 0.1*
MESSAGE	▲▼	BOUTPOUS 1 À DSTANCE: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic*[MC]
MESSAGE	▲▼	BOUTPOUS 1 LOCAL: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic*[MC]
MESSAGE	▲▼	BP 1 TEMPS RAPPL: 0.00 s	*Portée: 0.00 à 60.00 s en étapes de 0.05*
MESSAGE	▲▼	BOUTPOUS 1 CTL DEL: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic*[MC]
MESSAGE	▲▼	BOUTPOUS 1 MESSAGE: Déactivé	*Portée: Déactivé, Normal, Haute Priorité*
MESSAGE	▲	BOUT-POUSS 1 ÉVNMTS: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*

Les boutons-poussoir programmables par l'utilisateur facultatifs (indiqués dans le code de commande) fournissent une méthode facile et sans erreur d'entrer l'information numérique d'état (en, hors). Le nombre de boutons-poussoir disponibles dépend du module de plaque frontale commandé avec le relais.

- Plaque frontal type «P»: Plaque frontale horizontale standard avec 12 boutons-poussoir programmables.
- Plaque frontal type «Q»: Plaque frontale horizontale augmenté avec 16 boutons-poussoir programmables.

L'état numérique peut être écrit localement (en appuyant directement sur le bouton-poussoir de la face-avant) ou à distance (par l'intermédiaire des opérandes FlexLogic^{MC}) dans des équations de FlexLogic^{MC}, des éléments de protection, et des éléments de commande. Les applications typiques incluent la commande de disjoncteur, le verrouillage du ré-enclenchement automatique, et les changements aux groupes de réglages. Les boutons-poussoir programmables sont sous le niveau de contrôle de la protection par mot de passe.

Les boutons-poussoir configurables pour la plaque frontale augmenté sont montrés ci-dessous.

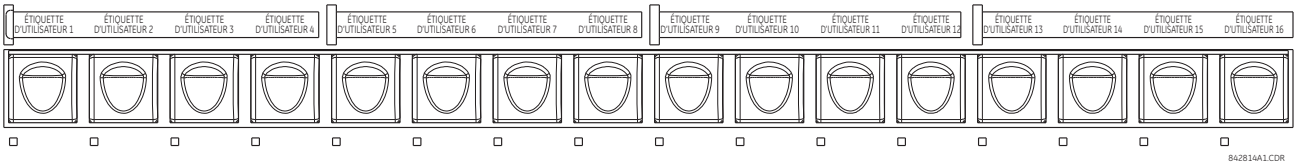


Figure 5–7: BOUTONS POUSSOIRS PROGRAMMÉS PAR L'UTILISATEUR (PLAQUE FRONTALE AUGMENTÉ)

Les boutons-poussoir configurables pour la plaque frontale standard sont montrés ci-dessous.

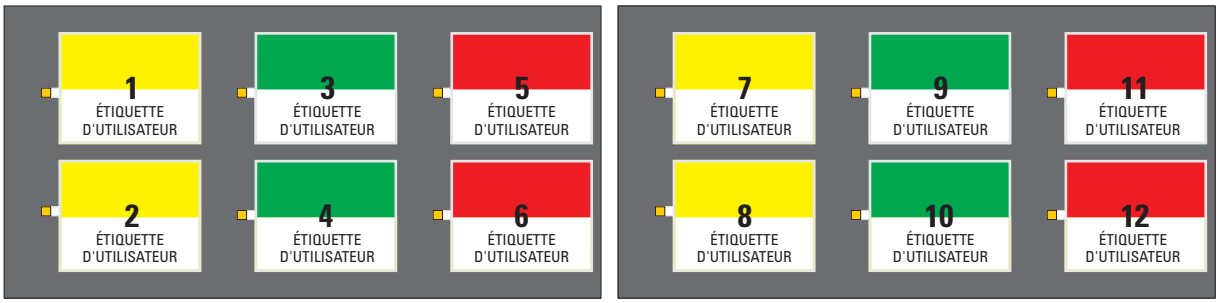


Figure 5–8: BOUTONS POUSSOIRS PROGRAMMÉS PAR L'UTILISATEUR (PLAQUE FRONTALE STANDARD)

Les boutons-poussoirs des plaques frontales standard et augmentée peuvent être marqués sur mesure avec un gabarit préparé à l'usine, accessible en ligne chez http://www.gedigitalenergy.com. Le logiciel EnerVista UR Setup peut également être employé pour créer des étiquettes pour la plaque frontale augmentée.

Chaque bouton-poussoir affirme ses propres opérandes en et hors FlexLogic^{MC} (par exemple, BOUT-POUSS 1 EN et BOUT-POUSS 1 HRS). Ces opérandes sont disponibles pour chaque bouton-poussoir et sont employés pour programmer des actions spécifiques. Si n'importe quel bouton-poussoir est activé, l'opérande TTE BP EN sera affirmé.

Chaque bouton-poussoir a un indicateur DEL associé. Par défaut, cet indicateur montre le statut actuel du bouton-poussoir correspondant (en ou hors). Cependant, chaque indicateur DEL peut être assigné à n'importe quel opérande FlexLogic^{MC} par le réglage de **BOUTPOUS 1 CTL DEL**.

Les boutons-poussoir peuvent être automatiquement commandés en activant les opérandes assignés aux réglages **BOUTPOUS 1 RÉGLER** (pour le mode verrouillé et d'auto-rappel) et **BOUTPOUS 1 RAPPEL** (pour le mode verrouillé seulement). Le statut de rappel du bouton-poussoir est déclaré quand l'opérande BOUT-POUSS 1 HRS est affirmé. L'activation et la désactivation des boutons-poussoir programmables est dépendante si le mode verrouillé ou auto-rappel est programmé.

- *Mode verrouillé*: En mode verrouillé, un bouton-poussoir peut être activé en affirmant l'opérande assigné au réglage **BOUTPOUS 1 RÉGLER** ou en appuyant directement sur le bouton-poussoir associé de la face-avant. Le bouton-poussoir maintient l'état activé jusqu'au rappel par la commande de rappel ou après qu'un temps spécifié par l'utilisateur se soit écoulé. L'état de chaque bouton-poussoir est mémorisé dans la mémoire non-volatile et maintenu même en cas de perte de l'alimentation.

  Le bouton-poussoir est remis à zéro (mise hors tension) en mode verrouillé en affirmant l'opérande assigné au réglage **BOUTPOUS 1 RAPPEL** ou en appuyant directement sur le bouton-poussoir actif associé de la face-avant.

Il peut également être programmé pour un rappel automatique via les réglages **BOUTPOUS 1 RAZ AUTO** et **BOUTPOUS 1 DÉLAI RAZ AUTO**. Ces réglages assurent la mise en service de la minuterie d'auto-rappel et spécifient le délai. La minuterie d'auto-rappel peut être employée dans des applications de sélection-avant-opération de contrôle de disjoncteur (SAO), où le type de commande (fermer ou ouvrir) ou l'emplacement du disjoncteur (numéro de l'artère) doit être choisi avant l'exécution de la commande. Le choix doit être rappelé automatiquement si la commande n'est pas exécutée au cours d'une période indiquée de temps.

- *Mode d'auto-rappel*: En mode d'auto-rappel, un bouton-poussoir restera actif pendant le temps où il est appuyé (*la durée d'impulsion*) plus le temps de retombée indiqué dans le réglage **BP 1 TEMPS RAPPL**. Si le bouton-poussoir est activé par l'intermédiaire de FlexLogic^{MC}, la durée d'impulsion est indiquée par **BP 1 TEMPS RAPPL** seulement. Le temps où l'opérande demeure assigné au réglage **BOUTPOUS 1 RÉGLER** n'a aucun effet sur la durée d'impulsion.

  Le bouton-poussoir est remis à zéro (mise hors tension) en mode d'auto-rappel quand le délai de retombée indiqué dans le réglage **BP 1 TEMPS RAPPL** expire.

NOTICE

La durée d'impulsion de l'activation à distance, le rappel à distance, ou du bouton-poussoir local doit être d'au moins 50 ms pour actionner le bouton-poussoir. Ceci permet aux boutons-poussoir programmables de fonctionner correctement pendant les événements de cycle de puissance et les diverses perturbations du système qui peuvent causer l'affirmation transitoire des signaux de fonctionnement.

L'opération locale et à distance de chaque bouton-poussoir programmable peut être verrouillée par les réglages **BOUTPOUS 1 LOCAL** et **BOUTPOUS 1 À DSTANCE**, respectivement. Si Le verrouillage local est appliqué, le bouton-poussoir ignorera les commandes d'activation et de rappel exécutées via les boutons-poussoir de la face-avant. Si la fermeture à distance est appliquée, le bouton-poussoir ignorera les commandes d'activation et de rappel exécutées via les opérandes FlexLogic^{MC}.

Les fonctions de verrouillage ne sont pas appliquées à la fonction de redémarrage automatique. Dans ce cas-ci, la fonction de verrouillage peut être employée dans des applications de contrôle sélection-avant-opération pour empêcher que la fonction de bouton-poussoir soit activée et d'assurer la sélection de l'opération «un-à-la-fois».

Les fonctions de verrouillage peuvent également être employées pour empêcher l'appui accidentel sur les boutons-poussoir de la face-avant. Le verrouillage séparé de l'opération locale et à distance simplifie l'exécution de la surveillance du contrôle local et distance.

Des états de bouton-poussoir peuvent être notés par l'enregistreur d'événement et être affichés comme messages voyant. En mode verrouillé, des messages définis par l'utilisateur peuvent également être associés à chaque bouton-poussoir et être affichés quand le bouton-poussoir est activé ou changeant à hors.

- **BOUT-POUSS 1 FONCTION**: Ce réglage choisit la caractéristique du bouton-poussoir. Si réglé à «Déactivé», le bouton-poussoir n'est pas actif et les opérandes FlexLogic^{MC} correspondants (en et hors) sont dé-affirmés. Si réglé à «Auto-Rappl», la logique de commande est activée par l'impulsion (plus que 100 ms) émise quand le bouton-poussoir est physiquement appuyé ou appuyé virtuellement par l'intermédiaire d'un opérande FlexLogic^{MC} assigné au réglage **BOUTPOUS 1 RÉGLER**.

  Quand en mode auto-rappel et activé localement, la logique de commande de bouton-poussoir affirme l'opérande FlexLogic^{MC} de en tant que le bouton-poussoir est physiquement appuyé, et après avoir été libéré la désactivation de l'opérande est retardée par la minuterie de retombée. L'opérande de hors est affirmé quand l'élément de bouton-poussoir est mis service. Si le bouton-poussoir est activé à distance, la logique de commande du bouton-poussoir affirme l'opérande FlexLogic^{MC} correspondant à en seulement pour la période de temps spécifiée par le réglage **BOUTPOUS 1 RAPPEL**.

  Si réglé à «Verrllé», la logique de commande alterne l'état de l'opérande FlexLogic^{MC} correspondant entre en et hors sur chaque pression de bouton ou en activant le bouton-poussoir virtuellement (assignant des opérandes d'activation et de rappel). Quand dans le mode verrouillé, les états des opérandes FlexLogic^{MC} sont mémorisés dans une mémoire non-volatile. Si l'alimentation est perdue, l'état correct du bouton-poussoir est rétabli lors du prochain démarrage du relais.

- **BP 1 TEXTE ID**: Ce réglage spécifie la ligne supérieure de 20 caractères du message programmable par l'utilisateur et est prévu pour fournir des informations d'identification du bouton-poussoir. Référez-vous à la section *Affichages définis par l'utilisateur* pour des instructions sur la façon d'entrer les caractères alphanumériques à partir du clavier.
- **BP 1 EN TXTE**: Ce réglage spécifie la ligne inférieure de 20 caractères du message programmable par l'utilisateur et est affiché lorsque le bouton-poussoir est en position en. Référez-vous à la section *Affichages définis par l'utilisateur* pour des instructions sur la façon d'entrer les caractères alphanumériques à partir du clavier.

- **BP 1 HORS TXT**: Ce réglage spécifie la ligne inférieure de 20 caractères du message programmable par l'utilisateur et est affiché lorsque le bouton-poussoir est en position hors et que **BOUT-POUSS 1 FONCTION** est «Verrllé». Ce message n'est pas affiché quand **BOUT-POUSS 1 FONCTION** est à «Auto-Rappl» car le statut d'opérande de bouton-poussoir est assumé d'être hors lors de son dégagement. La longueur du message hors est configurée avec le réglage **CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ PROPRIÉTES AFFICHAGE ⇨⇩ TEMPS DE MESSAGE FLASH**.
- **BOUTON POUSSOIR 1 MAINTIEN**: Ce réglage spécifie le temps requis pour que l'appui du bouton-poussoir soit reconnu. Cette minuterie retombe au retrait de l'appui sur le bouton-poussoir. Notez que toute opération d'un bouton-poussoir nécessite un appui d'au moins 50 ms. Ce temps minimum est requis avant d'activer la minuterie de maintien du bouton-poussoir.
- **BOUTPOUS 1 RÉGLER**: Ce réglage assigne l'opérande FlexLogic^{MC} qui actionne l'élément de bouton-poussoir et pour affirmer l'opérande BOUT-POUSS 1 EN. La durée du signal entrant d'activation doit être d'au moins 100 ms.
- **BOUTPOUS 1 RAPPEL**: Ce réglage assigne l'opérande FlexLogic^{MC} qui rappelle l'élément de bouton-poussoir et pour affirmer l'opérande BOUT-POUSS 1 HRS. Ce réglage est applicable seulement si le bouton-poussoir est en mode verrouillé. La durée du signal entrant de rappel doit être d'au moins 50 ms.
- **BOUTPOUS 1 RAZ AUTO**: Ce réglage met en service la fonction d'auto-rappel du bouton-poussoir programmable. Ce réglage est applicable seulement si le bouton-poussoir est en mode verrouillé.
- **BOUTPOUS 1 DÉLAI RAZ AUTO**: Ce réglage spécifie le délai du rappel automatique du bouton-poussoir lorsqu'il est dans le mode verrouillé.
- **BOUTPOUS 1 À DSTANCE**: Ce réglage assigne l'opérande FlexLogic^{MC} qui sert à verrouiller l'opération du bouton-poussoir de l'opérande assigné aux réglages de **BOUTPOUS 1 RÉGLER** ou **BOUTPOUS 1 RAPPEL**.
- **BOUTPOUS 1 LOCAL**: Ce réglage assigne l'opérande FlexLogic^{MC} qui sert à verrouiller l'opération du bouton-poussoir à partir des boutons-poussoirs en face-avant. Cette fonctionnalité de verrouillage n'est pas applicable à l'auto-rappel de bouton-poussoir
- **BP 1 TEMPS RAPPL**: Ce réglage s'applique seulement au mode d'auto-rappel et indique la durée du statut actif de bouton-poussoir après que le bouton-poussoir ait été libéré. Lorsqu'activé à distance, ce réglage spécifie la période entière d'activation du statut de bouton-poussoir; la durée de temps pendant laquelle l'opérande reste activé n'a aucun effet sur la durée de l'impulsion. Ce réglage est exigé pour fixer la durée de l'impulsion de fonctionnement de bouton-poussoir.
- **BOUTPOUS 1 CTL DEL**: Ce réglage assigne l'opérande FlexLogic^{MC} qui pilote la DEL du bouton-poussoir. Si ce réglage est «Hrs», alors l'opération de la DEL est directement liée à l'opérande BOUT-POUSS 1 EN.
- **BOUTPOUS 1 MESSAGE**: Si le message de bouton-poussoir est placé à «Haute Priorité», le message programmé dans les réglages **BP 1 TEXTE ID** et **BP 1 EN TXTE** sera affiché sans interruptions tant que l'opérande BOUT-POUSS 1 EN est affirmé. L'option de haute priorité n'est pas applicable au réglage **BP 1 HORS TXT**.

  Ce message peut être provisoirement enlevé si n'importe quelle touche du clavier de la face avant appuyée. Cependant, dix secondes d'inactivité du clavier reconstitueront le message si l'opérande BOUT-POUSS 1 EN est encore activé.

  Si le **BOUTPOUS 1 MESSAGE** 1 est réglé à «Normal», le message programmé dans les réglages de **BP 1 TEXTE ID** et **BP 1 EN TXTE** sera affiché tant que l'opérande BOUT-POUSS 1 EN est affirmé, mais pas plus longtemps que la période de temps spécifiée par le réglage de **TEMPS DE MESSAGE FLASH**. Après l'expiration du temps flash, le message par défaut ou l'autre message de voyant actif est affiché. Le rappel instantané du message flash sera exécuté si n'importe quel bouton de la face avant est appuyé ou si n'importe quel nouveau voyant ou message devient actif.

  Le réglage **BP 1 HORS TXT** est lié à l'opérande BOUT-POUSS 1 HRS et sera affiché en même temps que **BP 1 TEXTE ID** seulement si l'élément de bouton-poussoir est en mode verrouillée. Le message **BP 1 HORS TXT** sera affiché comme «Normal» si le réglage **BOUTPOUS 1 MESSAGE** est «Haute Priorité» ou «Normal».
- **BOUT-POUSS 1 ÉVNMTS**: Si ce réglage est mis en service, chaque changement d'état de bouton-poussoir sera enregistré comme un événement dans l'enregistreur d'événements.

La logique de bouton-poussoir programmable est présentée ci-dessous.

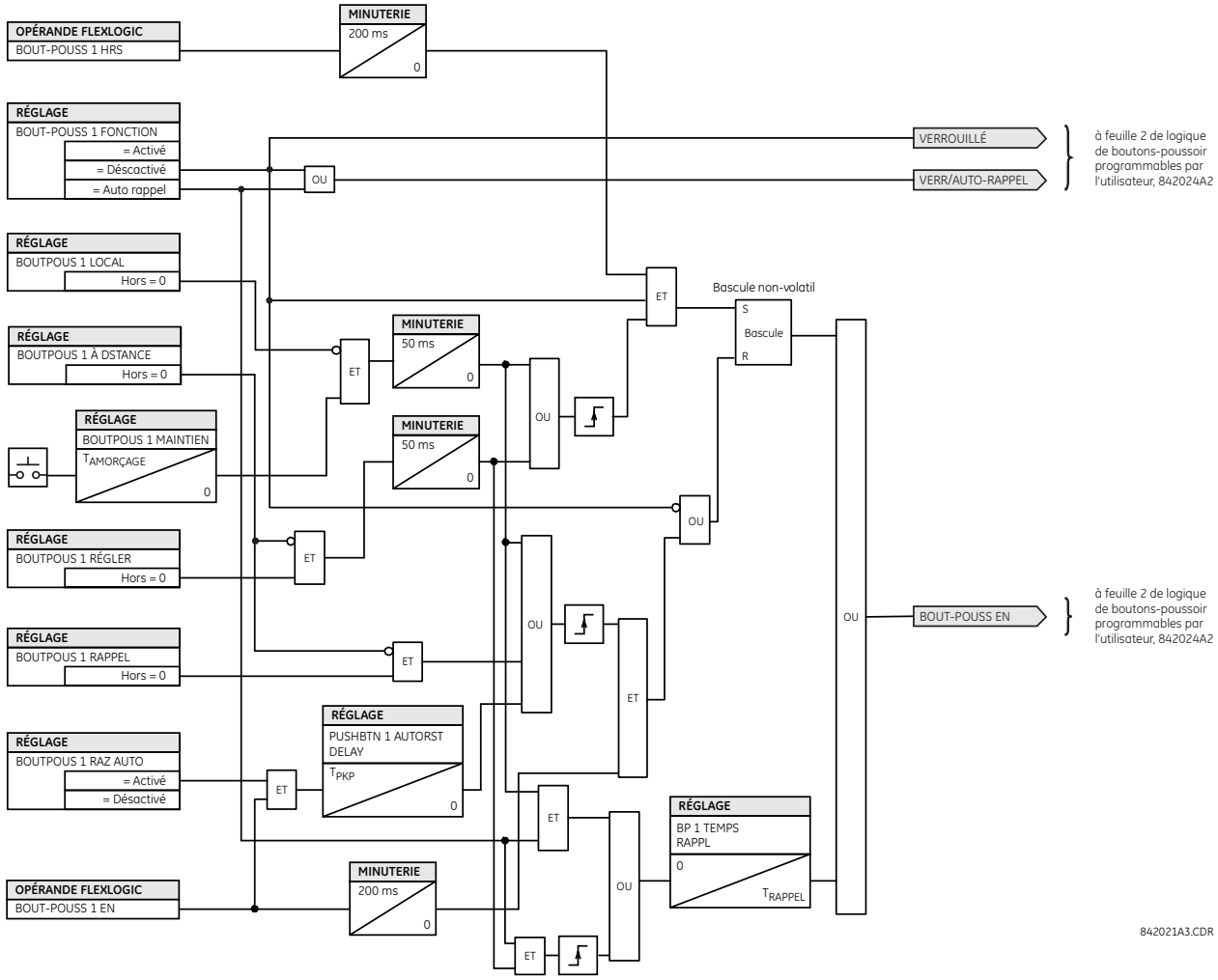


Figure 5–9: LOGIQUE DE BOUTON-POUSSOIR PROGRAMMABLE (Feuille 1 de 2)

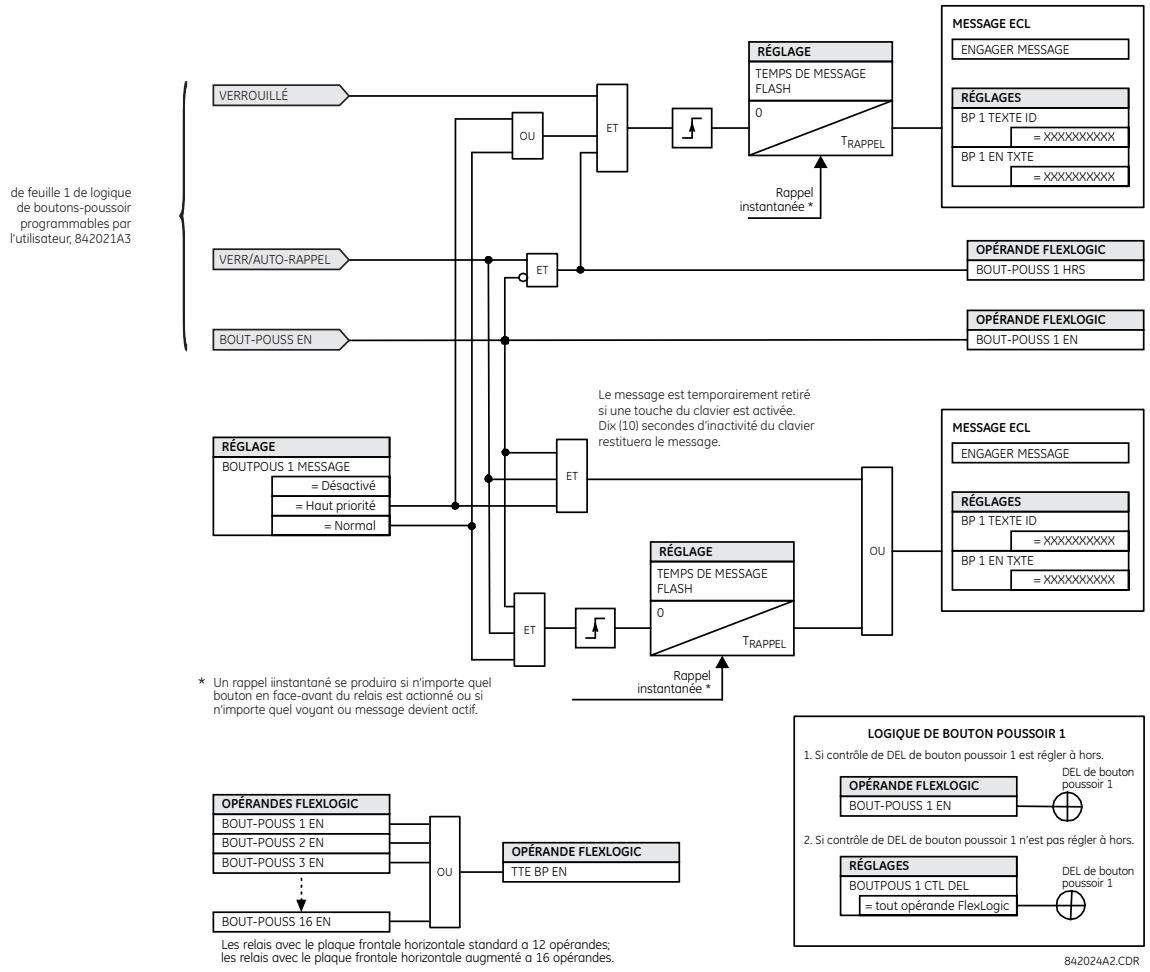


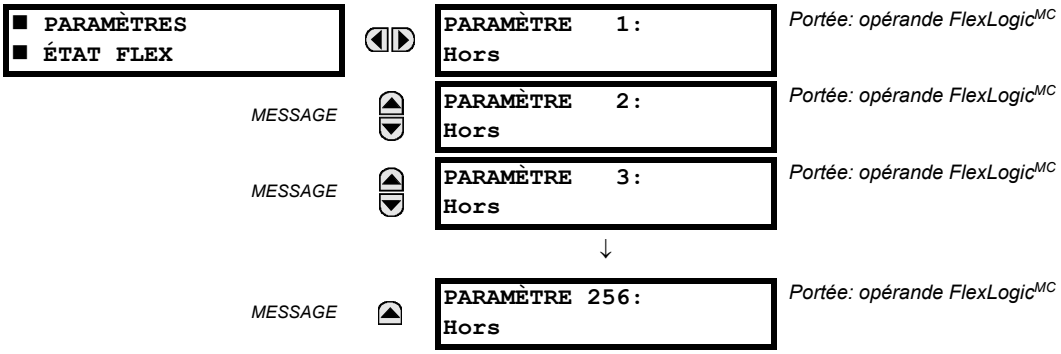
Figure 5–10: LOGIQUE DE BOUTON-POUSSOIR PROGRAMMABLE (Feuille 2 de 2)

NOTICE

Les boutons-poussoir programmables exigent une face-avant de relais du type HP ou HQ. Si un type de face-avant HP ou HQ a été commandé séparément, le code de commande du relais doit être changé pour indiquer l'option de face-avant correcte. Ceci peut être fait à travers en EnerVista UR Setup avec la commande **Entretien > Mise en Service Bouton-Poussoir**.

5.2.14 PARAMÈTRES D'ÉTAT FLEX

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ PARAMÈTRES ÉTAT FLEX



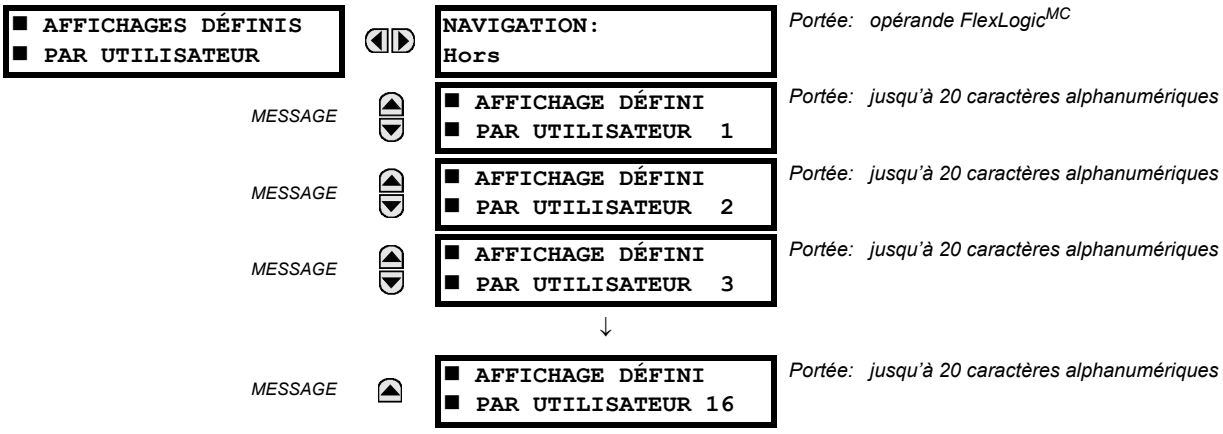
Cette caractéristique fourni un mécanisme où tout statut appartenant aux 256 opérandes FlexLogic^{MC} choisis peut être utilisé pour une supervision efficace. Cette caractéristique permet un accès personnalisé par l'utilisateur aux statuts d'opérande FlexLogic^{MC} dans le relais. Les bites de statut sont empilés de façon à ce que les 16 états peuvent être lus dans un simple registre Modbus. Les bites de statut peuvent être configurés de façon que tous les statuts qui sont d'intérêt à l'utilisateur soient disponibles dans un minimum de nombre de registres Modbus.

Les bites de statut peuvent être lus dans la matrice de registre «Paramètres d'état Flex» débutant par l'adresse Modbus 900 hex. Les 16 statuts sont empilés dans chaque registre avec le statut portant le nombre le plus bas dans l'ordre de bit le plus bas. Il existe 16 registres au total pour accommoder les 256 bits de statut.

5.2.15 AFFICHAGES DÉFINIS PAR L'UTILISATEUR

a) MENU PRINCIPAL

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ AFFICHAGES DÉFINIS PAR UTILISATEUR



Ce menu fournit un mécanisme pour créer manuellement jusqu'à 16 affichages d'information définis par l'utilisateur dans une séquence conviviale d'affichage dans le menu **AFFICHAGES DEFINTS UTLSTEUR** qui est entre les menus du niveau supérieur de **VOYANTS** et **VALEUR RÉELES**. Les sous-menus rendent faciles l'entrée de texte et des options de registre Modbus pour définir le contenu de l'affichage utilisateur.

Une fois programmés, les affichages définis par l'utilisateur peuvent être visualisés de deux manières:

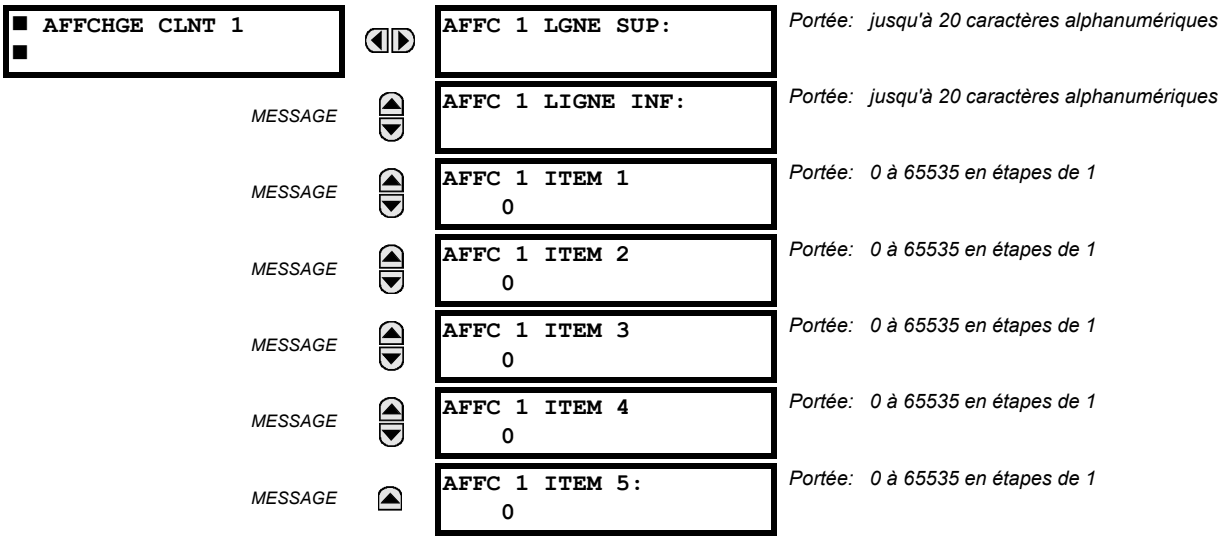
- **CLAVIER:** Utiliser la clef MENU pour sélectionner l'item menu **AFFICHAGES DEFINTS UTLSTEUR** pour atteindre le premier affichage défini par l'utilisateur (noter que seulement les écrans programmés sont affichés). Les écrans peuvent être affichés en utilisant les flèches UP et DOWN. L'affichage disparaît dès qu'expire le réglage de la période d'expiration du message par défaut défini par le réglage **RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT ⇨⇩ PROPRIÉTES AFFICHAGE ⇨⇩ TEMPS ECOULE DE MSGE PAR DFT**.
- **ENTRÉE DE CONTRÔLE PROGRAMMABLE PAR L'UTILISATEUR:** L'affichage défini par l'utilisateur répond aussi au réglage **NAVIGATION**. N'importe quel opérande FlexLogic^{MC} (en particulier, les opérandes de bouton poussoir programmées par l'utilisateur) peut être utilisé pour naviguer dans les affichages programmés.

  Sur la pente ascendante de l'opérande configuré (lorsque le bouton pressoir est appuyé) les affichages sont affichés en débutant par le dernier affichage affiché défini par l'utilisateur durant la session précédente. À partir de ce moment, l'opérande agit exactement comme la touche flèche vers le bas et permet de visualiser les affichages configurés. Après le dernier affichage on revient au premier. L'entrée **NAVIGATION** et la touche flèche DOWN sur le clavier opère ensemble.

  Quand la minuterie par défaut expire (activée par le réglage **TEMPS ECOULE DE MSGE PAR DFT**), le relais lancera un cycle de visualisation des affichages de l'utilisateur. La prochaine activité de l'entrée **NAVIGATION** arrête le cycle à l'affichage courant de l'affichage de l'utilisateur et non au premier affichage défini par l'utilisateur. Les impulsions **NAVIGATION** doivent durer au moins 250 ms pour prendre effet.

b) AFFICHAGES 1 À 16 DE L'UTILISATEUR

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ AFFICHAGES DEFINTS UTLSTEUR ⇨ AFFCHGE CLNT 1(16)



Aussi, tout affichage du système existant peut être automatiquement copié dans un affichage d'utilisateur disponible en sélectionnant l'affichage existant et en pressant la clé ENTER. L'affichage demandera ensuite **AJOUTER À LISTE AFF UTIL?**. Après avoir sélectionner «Oui», un message indiquera que l'affichage sélectionné a été ajouté à la liste d'affichage de l'utilisateur. Lorsque ce type d'entrée arrive, les sous-menus sont automatiquement configurés avec le contenu approprié - ce contenu peut subséquemment être édité.

Ce menu est utilisé pour entrer le texte défini par l'utilisateur et les champs de données enregistrés Modbus sélectionnés par l'utilisateur dans l'affichage particulier de l'utilisateur. Chaque affichage d'utilisateur consiste en deux lignes de 20 caractères (supérieur et inférieur). Le caractère tilde (~) est utilisé pour marquer le début d'un champ de données – la longueur du champ de données doit être comptabilisé. Un total de cinq champs de données séparés peuvent être entrés dans l'affichage de l'utilisateur - le $n^{ième}$ tilde (~) se réfère au $n^{ième}$ item.

Un affichage de l'utilisateur peut être entré à partir du clavier de la plaque frontale ou sur l'interface EnerVista UR Setup (préféré pour convenance). Pour entrer les caractères de texte dans le lignes supérieur et inférieur à partir du clavier de la plaque frontale:

1. Sélectionner la ligne à être édité.
2. Presser la clé décimale pour entrer le texte dans le mode édition.
3. Utiliser une des clés VALUE pour dérouler à travers les caractères. Un espace est sélectionné comme un caractère.
4. Presser la clé décimale pour avancer le curseur à la position suivante.
5. Répéter l'étape 3 et continuer d'entrer les caractères jusqu'à ce que le texte désiré soit affiché.
6. La clé HELP peut être pressée en tout temps de l'information d'aide à contexte sensible.
7. Presser la clé ENTER pour mettre en mémoire les nouveaux réglages.

Pour entrer une valeur numérique pour chacun des cinq items (la *forme décimale* de l'adresse de registre Modbus) du clavier de la plaque frontale, utiliser le clavier numérique. Utiliser la valeur de «0» pour chaque item non-utilisé. Utiliser la clé HELP pour tout affichage de système sélectionné (réglage, valeur réel. ou commande) qui ont une adresse Modbus, pour voir la *forme hexadécimale* de l'adresse de registre Modbus, et manuellement le convertir en forme décimale avant de l'entrer (l'usage de le logiciel EnerVista UR Setup facilitera de façon convenable cette conversion).

Utiliser la clé MENU pour aller vers le menu d'affichage de l'utilisateur pour visionner le contenu défini par l'utilisateur. L'affichage de l'utilisateur courant montera en séquence, et changera au chaque quatre secondes. Durant le visionnement de l'affichage de l'utilisateur, presser la clé ENTER et puis sélectionner l'option «Oui» pour retirer l'affichage de la liste d'affichage de l'utilisateur. Utiliser la clé MENU de nouveau pour sortir de menu d'affichage de l'utilisateur.

Un exemple de réglage de l'affichage de l'utilisateur et de son résultat:

■ AFFCHGE CLNT 1 ■		AFFC 1 LGNE SUP: Courant X ~ A	Montre le texte défini par l'utilisateur avec le premier marquage tilde.
	MESSAGE	AFFC 1 LIGNE INF: Courant Y ~ A	Montre le texte défini par l'utilisateur avec le deuxième marquage tilde.
	MESSAGE	AFFC 1 ITEM 1: 6016	Montre la forme décimale de l'adresse de registre Modbus choisi par l'utilisateur, correspondant au premier marquage tilde.
	MESSAGE	AFFC 1 ITEM 2: 6357	Montre la forme décimale de l'adresse de registre Modbus choisi par l'utilisateur, correspondant au deuxième marquage tilde.
	MESSAGE	AFFC 1 ITEM 3: 0	Cet item n'est pas utilisé - il n'existe pas de marquage tilde correspondant dans les lignes du haut et du bas.
	MESSAGE	AFFC 1 ITEM 4: 0	Cet item n'est pas utilisé - il n'existe pas de marquage tilde correspondant dans les lignes du haut et du bas.
	MESSAGE	AFFC 1 ITEM 5: 0	Cet item n'est pas utilisé - il n'existe pas de marquage tilde correspondant dans les lignes du haut et du bas.
AFFCHGES UTILISATEUR	→	Courant X 0.850 A Courant Y 0.327 A	Montre le contenu de l'affichage résultant.

NOTICE

Si les paramètres des items de la ligne du haut et du bas ont les mêmes unités, alors l'unité est affichée sur la ligne du bas seulement. Les unités ne sont affichées sur les deux lignes que si les unités spécifiées sur les lignes du haut et du bas sont différentes.

5.2.16 ENTRÉES ET SORTIES DIRECTE

a) MENU PRINCIPAL

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ E/S DIRECTE

■ E/S DIRECTE ■		SORTIES DIRECTES ID DSPSTF: 1	*Portée: 1 à 16 en étapes de 1*
	MESSAGE	CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 1: Oui	*Portée: Oui, Non*
	MESSAGE	CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 2: Oui	*Portée: Oui, Non*
	MESSAGE	TAUX DE DONNÉES E/S DRCT: 64 kbps	*Portée: 64 kbps, 128 kbps*
	MESSAGE	BASCULE CANAL E/S DIRECTE: Désactivé	*Portée: Désactivé, Activé*
	MESSAGE	■ ALRM CRC CNL1 ■	Voir page 5-68.
	MESSAGE	■ ALRM CRC CNL2 ■	Voir page 5-68.
	MESSAGE	■ ALARME MSGS NON ■ RETOURNÉS CANAL1	Voir page 5-69.
	MESSAGE	■ ALARME MSGS NON ■ RETOURNÉS CANAL2	Voir page 5-69.

Les entrées et sorties directs sont prévus pour l'échange de l'information de statut (entrées et sorties) entre les relais de la série UR raccordés directement via les cartes de communication numériques de type 7. Le mécanisme est très similaire su CEI 61850 GOOSE, sauf que les communications ont lieu sur un réseau isolé non sectionnable et optimisé en vitesse. Sur les cartes de type 7 qui supporte les deux canaux, les messages de sortie directe sont émis des deux canaux simultanément. Ceci envoie effectivement des messages de sortie directe sur les deux chemins autour d'une configuration en boucle. Sur les cartes de type 7 qui support un canal, les messages de sortie directe sont émis seulement en une seule direction. Les messages seront re-émis (expédiés) lorsqu'il sera déterminé que le message n'est pas originaire du récepteur.

La temporisation du message de sortie direct est similaire à la temporisation du message GSSE. Des messages d'intégrité (sans changement de statut) sont émis à au moins chaque 500 ms. Les messages avec changements de statut sont émis dans le passage principal numérisant les entrées et affirmant les sorties à moins que la largeur de bande du canal de communication n'ait été excédée. Les deux auto-essais sont effectués et sont signalés par l'opérandes de FlexLogic^{MC} suivants:

1. BRIS BOUCLE DIR (interruption de boucle entrée et sortie directe). Cet opérande de FlexLogic^{MC} indique que les messages de sortie direct émis d'un relais de la série UR ne sont pas reçus en retour par le relais.
2. DISPOSITIF DIRECT 1 HORS à DISPOSITIF DIRECT 16 HORS (dispositif direct hors-ligne). Cet opérande de FlexLogic^{MC} indique que les messages de sortie direct d'au moins un dispositif direct ne sont pas reçus.

Les réglages entrées et sorties directs sont similaires aux réglages à entrées et sorties à distance. L'équivalent des chaînes de nom de dispositif à distance pour un entrées et sorties direct est le **SORTIES DIRECTES ID DSPSTF**. Le réglage **SORTIES DIRECTES ID DSPSTF** identifie ce relais dans tous les messages de sortie directe. Tous les relais de la série UR dans une boucle doivent avoir un numéro unique qui leurs est assigné. L'identification de DEI est utilisé pour identifier l'émetteur du message entrée et sortie direct.

Si le schéma d'entrées et sorties direct est configuré pour opérer en boucle (**CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 1** ou **CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 2** est «Oui»), tous les messages de sortie directe doivent être reçus en retour. Sinon, l'auto essai direct d'interruption de boucle entrée et sortie est déclenché. L'erreur auto-essai est signalée par l'opérande de FlexLogic^{MC} BRIS BOUCLE DIR.

Choisir le **TAUX DE DONNÉES E/S DRCT** pour conformer les capacités du canal de communications. Toutes les communications DEIs sur les entrées et sorties directs doivent être réglés au même taux de données. Les DEIs de la série UR avec des cartes de communication à double canal appliquent au même taux de données aux deux canaux. Le temps de livraison pour les messages d'entrée et sortie directes est approximativement 0.2 d'un cycle de système de puissance à 128 kbps et 0.4 d'un cycle de système de puissance à 64 kbps pour chaque pont.

Table 5–5: TAUX DE DONNÉES POUR L'ENTRÉES ET SORTIES DIRECTES

MODULE	CANAL	TAUX DE DONNÉES SOUTENU
74	Canal 1	64 kHz
	Canal 2	64 kHz
7L	Canal 1	64 kHz, 128 kHz
	Canal 2	64 kHz, 128 kHz
7M	Canal 1	64 kHz, 128 kHz
	Canal 2	64 kHz, 128 kHz
7P	Canal 1	64 kHz, 128 kHz
	Canal 2	64 kHz, 128 kHz
7T	Canal 1	64 kHz, 128 kHz
7W	Canal 1	64 kHz, 128 kHz
	Canal 2	64 kHz, 128 kHz
7V	Canal 1	64 kHz, 128 kHz
	Canal 2	64 kHz, 128 kHz
2A	Canal 1	64 kHz
2B	Canal 1	64 kHz
	Canal 2	64 kHz
2G	Canal 1	128 kbps
2H	Canal 1	128 kbps
76	Canal 1	64 kHz
77	Canal 1	64 kHz
	Canal 2	64 kHz
75	Canal 1	64 kHz
	Canal 2	64 kHz
7E	Canal 1	64 kHz
	Canal 2	64 kHz
7F	Canal 1	64 kHz
	Canal 2	64 kHz
7G	Canal 1	64 kHz
	Canal 2	64 kHz
7Q	Canal 1	64 kHz
	Canal 2	64 kHz
7R	Canal 1	64 kHz
7S	Canal 1	64 kHz
	Canal 2	64 kHz

NOTICE Les modules G.703 sont réglé à 64 kbps. Le réglage **TAUX DE DONNÉES E/S DRCT** ne s'applique pas à ces modules.

Le réglage **BASCULE CANAL E/S DIRECTE** s'applique à C70s avec des cartes de communication à double canal et permet à des messages d'être transféré entre canal 1 à canal 2. Ceci place chacun des DEIs de la série UR dans un réseau d'entrée et sortie directe indépendamment des médias physiques des deux canaux de communications.

Les exemples d'application suivants illustrent le concept de base pour une configuration entrée et sortie direct. Prière se référer à la section *Entrées et sorties* plus tard dans ce chapitre pour des informations sur la configuration l'opérandes de FlexLogic^{MC} (drapeaux, bits) à être échangés.

Exemple 1: Extension de capacités entrée et sortie d'un relais de la série UR

Considérer l'application qui exige des quantités additionnelles de contact de sorties ou d'entrées numériques ou de lignes de logique programmable qui excède les capacités d'un simple châssis d'un relais de la série UR. Le problème est résolu en additionnant des DEI de la série UR extra, tels que le C30, pour satisfaire les entrées et sorties additionnels et les exigences de logique programmable. Les deux DEIs sont raccordés via des cartes de communication numérique à simple canal tel que montré dans la figure ci-dessous.

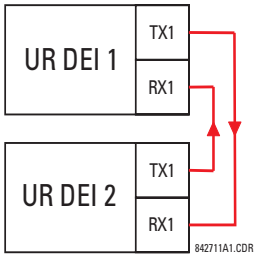


Figure 5–11: EXTENSION D'ENTRÉES ET SORTIES VIA LES ENTRÉES ET SORTIES DIRECT

Dans l'application ci-dessus, les réglages suivants doivent être appliqués. Pour la DEI de la série UR 1:

SORTIES DIRECTES ID DSPSTF: «1»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 1: «Oui»
TAUX DE DONNÉES E/S DRCT: «128 kbps»

Pour la DEI de la série UR 2:

SORTIES DIRECTES ID DSPSTF: «2»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 1: «Oui»
TAUX DE DONNÉES E/S DRCT: «128 kbps»

Le temps de livraison du message est environ 0.2 du cycle de puissance dans les deux chemins (à 128 kbps); c'est-à-dire du dispositif 1 au dispositif 2, et du dispositif 2 au dispositif 1. Des cartes de communications différentes peuvent être sélectionnées par l'utilisateur pour ces raccordements dos-à-dos (par exemple: fibre, G.703, ou RS422).

Exemple 2: Protection de barre omnibus inter-verrouillée

Un schéma de protection de barre inter-verrouillé peut être accompli en émettant un signal de verrouillage des dispositifs en aval, par exemple 2, 3, et 4, au dispositif en amont qui supervise un simple reçu de la barre tel que montré ci-dessous.

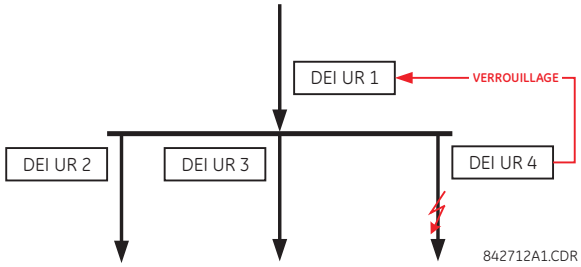


Figure 5–12: SCHÉMA D'UN ÉCHANTILLON DE PROTECTION DE BARRE OMNIBUS INTERVERROUILLÉ

Pour fiabilité accrue, une configuration à double boucle (montré ci-dessous), est recommandé pour cette application.

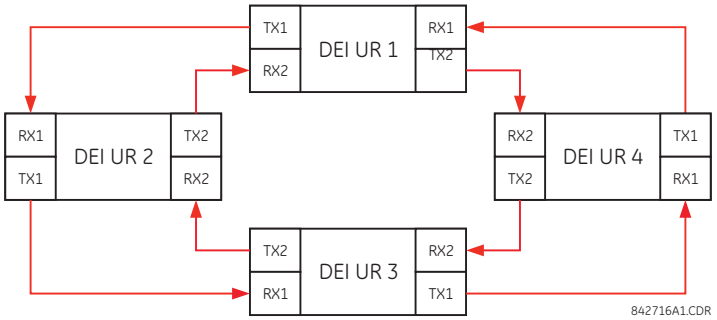


Figure 5–13: SCHÉMA DE PROTECTION DE BARRE À INTER-VERROUILLAGE VIA ENTRÉES ET SORTIES DIRECT

Dans l'application ci-dessus, les réglages suivants devront être appliqués. Pour la DEI de la série UR 1:

SORTIES DIRECTES ID DSPSTF: «1»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 1: «Oui»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 2: «Oui»

Pour la DEI de la série UR 2:

SORTIES DIRECTES ID DSPSTF: «2»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 1: «Oui»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 2: «Oui»

Pour la DEI de la série UR 3:

SORTIES DIRECTES ID DSPSTF: «3»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 1: «Oui»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 2: «Oui»

Pour la DEI de la série UR 4:

SORTIES DIRECTES ID DSPSTF: «4»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 1: «Oui»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 2: «Oui»

Le temps de livraison de message est approximativement 0.2 du cycle de système de puissance (à 128 kbps) fois le nombre de ponts entre l'origine et la destination. Une configuration à double boucle réduit efficacement la distance de communications maximale par un facteur de deux.

Dans cette configuration, les temps de livraison suivants sont prévus (à 128 kbps) si les deux boucles sont saines:

DEI 1 à DEI 2: 0.2 du cycle de système de puissance;
DEI 1 à DEI 3: 0.4 du cycle de système de puissance;
DEI 1 à DEI 4: 0.2 du cycle de système de puissance;
DEI 2 à DEI 3: 0.2 du cycle de système de puissance;
DEI 2 à DEI 4: 0.4 du cycle de système de puissance;
DEI 3 à DEI 4: 0.2 du cycle de système de puissance.

Si une boucle est interrompue (par exemple TX2-RX2), le temps de livraison sont les suivants:

DEI 1 à DEI 2: 0.2 du cycle de système de puissance;
DEI 1 à DEI 3: 0.4 du cycle de système de puissance;
DEI 1 à DEI 4: 0.6 du cycle de système de puissance;
DEI 2 à DEI 3: 0.2 du cycle de système de puissance;
DEI 2 à DEI 4: 0.4 du cycle de système de puissance;
DEI 3 à DEI 4: 0.2 du cycle de système de puissance.

Une temporisation de coordination de ce schéma de protection de barre, peut être sélectionnée pour couvrir le scénario du pire cas (0.4 du cycle de système de puissance). Une fois l'interruption de la boucle détectée, le temps de coordination doit être augmenté de manière adaptative à 0.6 du cycle de système de puissance. L'application complète requiert adresser un

nombre de cas tel que la défaillance des deux boucles de communication, la défaillance ou les conditions hors service de un des relais, etc. Les drapeaux d'auto supervision de la caractéristique d'entrée et sortie directe doivent être utilisés en premier pour adresser ces cas.

Exemple 3: Programmes télédéclenchement

Considérer l'application de protection de ligne à trois terminaux montrée ci-dessous.

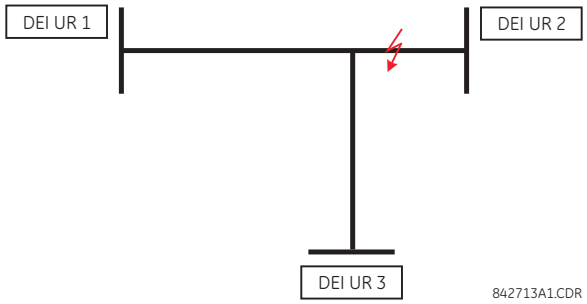


Figure 5–14: APPLICATION DE LIGNE À TROIS TERMINAUX

Un schéma permissif aidé de pilote peut être implémenté dans une configuration à deux boucles tel que montré ci-dessous (les DEIs 1 et 2 constituent la première boucle, tandis que DEIs 2 et 3 constituent la deuxième boucle).

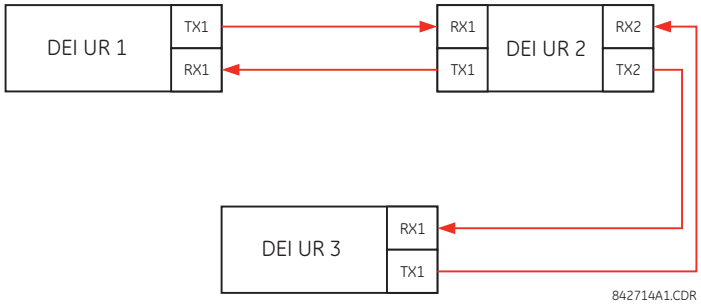


Figure 5–15: CONFIGURATION D'UN CANAL SIMPLE À BOUCLE OUVERTE

Dans l'application ci-dessus, les réglages suivants devront être appliqués. Pour la DEI de la série UR 1:

SORTIES DIRECTES ID DSPSTF: «1»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 1: «Oui»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 2: «Oui»

Pour la DEI de la série UR 2:

SORTIES DIRECTES ID DSPSTF: «2»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 1: «Oui»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 2: «Oui»

Pour la DEI de la série UR 3:

SORTIES DIRECTES ID DSPSTF: «3»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 1: «Oui»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 2: «Oui»

Dans cette configuration, les temps de livraison suivants sont prévus (à 128 kbps):

DEI 1 à DEI 2: 0.2 du cycle de système de puissance;
DEI 1 à DEI 3: 0.5 du cycle de système de puissance;
DEI 2 à DEI 3: 0.2 du cycle de système de puissance.

Dans le schéma ci-dessus, les DEIs 1 et 3 ne communiquent pas directement. DEI 2 doit être configuré pour émettre les messages tel qu'expliqué dans la section *Entrées et sorties*. Un schéma de verrouillage aidé de pilote doit être implémenté avec plus de sécurité et idéalement avec un temps de livraison de message plus rapide. Ceci peut être accompli en utilisant une configuration à double boucle tel que montré ci-dessous.

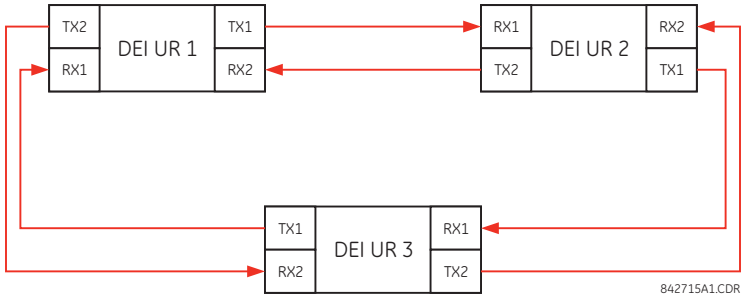


Figure 5–16: CONFIGURATION DE CANAL DOUBLE À BOUCLE FERMÉ (BOUCLE DOUBLE)

Dans l'application ci-dessus, les réglages suivants devront être appliqués. Pour la DEI de la série UR 1:

SORTIES DIRECTES ID DSPSTF: «1»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 1: «Oui»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 2: «Oui»

Pour la DEI de la série UR 2:

SORTIES DIRECTES ID DSPSTF: «2»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 1: «Oui»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 2: «Oui»

Pour la DEI de la série UR 3:

SORTIES DIRECTES ID DSPSTF: «3»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 1: «Oui»
CONFIG BOUCLE E/S DIRECTE CANAL 2: «Oui»

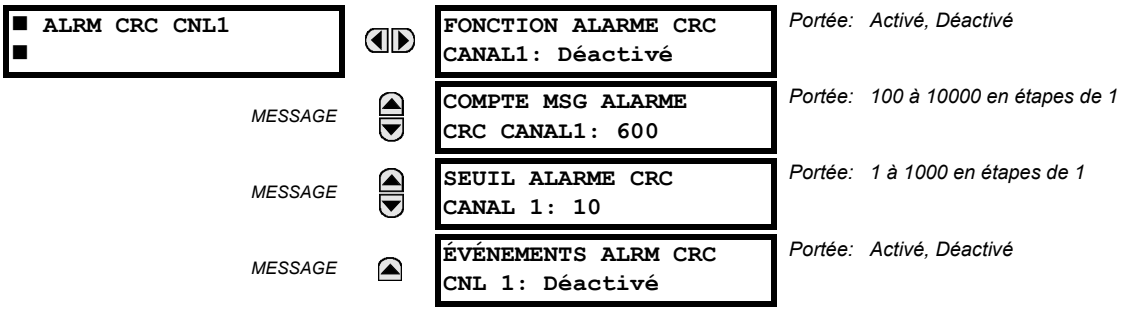
Dans cette configuration, les temps de livraison suivants sont prévus (à 128 kbps):

DEI 1 à DEI 2: 0.2 du cycle de système de puissance;
DEI 1 à DEI 3: 0.2 du cycle de système de puissance;
DEI 2 à DEI 3: 0.2 du cycle de système de puissance.

Les deux configurations de communications peuvent être appliquées aux deux schémas permissifs et de verrouillages. La vitesse, la fiabilité et les coûts devront être pris en considération lors de la sélection de l'architecture requise.

b) ALARME CRC CANAL

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ E/S DIRECTE ⇨⇩ ALRM CRC CNL1(2)



Le C70 vérifie l'intégrité des messages entrant des entrées et sorties directes en utilisant un CRC 32-bit. La fonction de l'alarme CRC est disponible pour vérifier les bruits sur les médiums de communications en suivant le taux des messages qui ne passe pas la vérification CRC. La fonction de vérification compte tous les messages entrant, incluant les messages qui ne passe pas la vérification du CRC. Un compteur séparé additionne les messages qui ne passent pas la vérification du

CRC. Quand le compteur de vérification des messages qui ne passent pas la vérification du CRC atteint le niveau défini par l'utilisateur spécifié par le réglage du **SEUIL ALARME CRC CANAL 1** à l'intérieur du compteur défini par l'utilisateur **COMPTE MSG ALARME CRC CANAL1**, l'opérande FlexLogic^{MC} DIR IO CH1 CRC ALARM est activé.

Quand le total du compteur de message atteint le maximum définit par l'utilisateur spécifié par le réglage du **COMPTE MSG ALARME CRC CANAL1**, les deux canaux sont remis à zéro et le processus de vérification est recommencé.

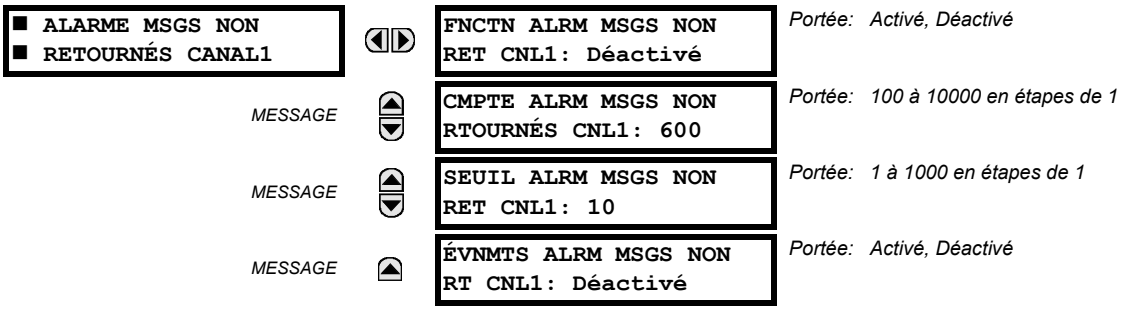
L'opérande doit être configuré pour opérer un contact de sortie, un DEL programmable par l'utilisateur, ou une sélection de sorties de communication. Les conditions de verrouillage et d'acquiescement - si nécessaire - doivent être programmées comme tel.

La fonction de l'alarme du CRC est disponible pour chaque canal. Le nombre total des messages entrées et sorties directes qui ne passent pas la vérification du CRC est disponible comme un valeur réelle dans le menu **VALEURS RÉELLES ⇨ ÉTAT ⇨⇩ ENTRÉES DIRECTES ⇨⇩ COMPTE ERREURS CRC CNL1**.

- *Compteur de message et largeur de la fenêtre de vérification*: Pour vérifier l'intégrité des communications, le relais envoi un message par seconde (à 64 kbps) ou deux messages par seconde (128 kbps) même s'il n'y a aucun changement dans les sorties directes. Par exemple, régler le **COMPTE MSG ALARME CRC CANAL1** pour «10000», correspond à une fenêtre de temps d'approximativement de 160 minutes à 64 kbps et 80 minutes à 128 kbps. Si les messages sont envoyés plus rapidement en résultantes d'activités sur les sorties directes, le temps d'intervalle de vérification sera diminué. Ceci devra être considéré quand le réglage du **COMPTE MSG ALARME CRC CANAL1** sera déterminé. Par exemple, s'il est requis que l'intervalle de temps de vérification maximum soit de 10 minutes à 64 kbps, alors le **COMPTE MSG ALARME CRC CANAL1** doit être mis à $10 \times 60 \times 2 = 1200$.
- *Corrélation entre erreur CRC et le taux d'erreur de bit (TEB)*: La vérification du CRC peut ne pas fonctionner si un ou plusieurs bits dans un paquet sont corrompus. C'est pourquoi, une corrélation exacte entre le taux d'erreur CRC et le TEB n'est pas possible. Sous certaines circonstances, une approximation peut être faite comme suit. Un paquet provenant d'une entrées et sorties directes contenant 20 bytes en un envoi de 160 bits. Donc, une transmission de 63 paquets est équivalente à 10000 bits. Un TEB de 10^{-4} implique une erreur de 1 bit pour chacune des 10000 bits envoyés/reçus. Dans le meilleur des cas s'il y a seulement une erreur de 1 bit dans un paquet, avoir un paquet qui ne passe pas pour chacun des 63 reçus sera à peu près égal à un TEB de 10^{-4}.

c) MESSAGES D'ALARME NON-RETOURNÉ CANAL

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ E/S DIRECTE ⇨⇩ ALARME MSGS NON RETOURNÉS CANAL1(2)



Le C70 vérifie l'intégrité de la boucle de communications des entrées et sorties directes en comptant les messages non retournés. Dans la configuration de boucle, tous les messages qui proviennent d'un certain appareil doivent être retournés dans une période de temps pré définit. La fonction d'alarme des messages non retournés est disponible pour vérifier l'intégrité de la boucle de communication en enregistrant le compte des messages non retourné. La fonction compte tous les messages sortants et un compteur séparé compte les messages qui ne sont pas retournés. Quand le compteur des messages non retournés atteint le niveau défini par l'utilisateur spécifié par le réglage **SEUIL ALRM MSGS NON RET CNL1** et à l'intérieur du compteur de message défini par l'utilisateur **CMPTE ALRM MSGS NON RTOURNÉS CNL1**, l'opérande FlexLogic^{MC} DIR IO CH1 UNRET ALM (alarme non-retourné d'entrées et sorties canal 1) est activé.

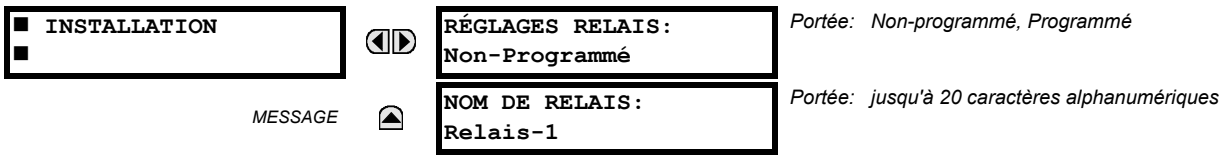
Quand le compteur de message total atteint le maximum défini par l'utilisateur spécifié par le réglage **CMPTE ALRM MSGS NON RTOURNÉS CNL1**, les deux compteurs sont remis à zéro et le processus de vérification est recommencé.

L'opérande doit être configuré pour opérer un contact de sortie, un DEL programmable par l'utilisateur, ou une sortie de communication. Les conditions de verrouillage et d'acquiescement – si nécessaire – doivent être programmées conformément.

La fonction d'alarme des messages non retournés est disponible par canal et est seulement active durant la configuration de la boucle. Le nombre total des messages non retournés entrées et sorties directes est disponible comme une valeur réelle dans le menu **VALEURS RÉELLES ⇨ ÉTAT ⇨⇩ ENTRÉES DIRECTES ⇨⇩ MSG NON RETOURNÉS CMPT CNL1**.

5.2.17 INSTALLATION

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ INSTALLATION



Pour sauvegarder contre l'installation d'un relais sans avoir entré des réglages, l'unité ne doit pas permettre la signalisation de toutes sorties de relais jusqu'à ce que le réglage **RÉGLAGES RELAIS** ne soit ajusté à «Programmé». Ce réglage est ajusté «Non-programmé» par défaut à la sortie de l'usine. Le message d'erreur d'auto essai de l'unité non-programmé est affiché jusqu'à ce que le relais est ajusté à un statut «Programmé».

Le réglage **NOM DE RELAIS** permet à l'utilisateur d'identifier le relais de façon unique. Le nom apparaît sur les rapports générés.

Quand le C70 est commandé avec un module de carte de procédé faisant partie d'un système HardFiber, un arbre de menu additionnel **Ressources à Distance** est disponible dans le logiciel de Configuration EnerVista UR pour permettre de configurer le système HardFiber.

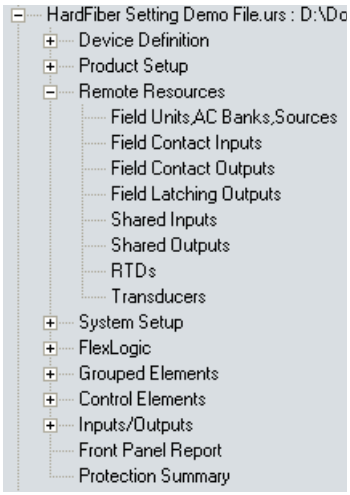


Figure 5–17: MENU DE CONFIGURATION DES RESSOURCES À DISTANCE

Les réglages de ressources à distance configurent un C70 avec un module de barre de procédé pour un fonctionnement avec des dispositifs appelés Bricks. La configuration de ressources à distance est seulement disponible par l'entremise du logiciel Configuration EnerVista UR, et n'est pas disponible par le biais de la face avant du C70. Un Brick fournit huit mesures en C.A. avec des entrées de contact, des entrées analogiques de C.C, et des sorties de contact, pour être l'interface à distance à l'équipement de poste tel que des disjoncteurs et des transformateurs. Le C70 avec un module de barre de procédé a accès à toute la capacité de jusqu'à huit Bricks. Les réglages de ressources à distance configurent le raccordement point-à-point entre des ports spécifiques de fibre optique sur la carte de procédé du C70 et un Brick spécifique. Le relais est alors configuré pour mesurer des courants, des tensions et des entrées de contact spécifiques provenant de ces Bricks, et pour commander des sorties spécifiques.

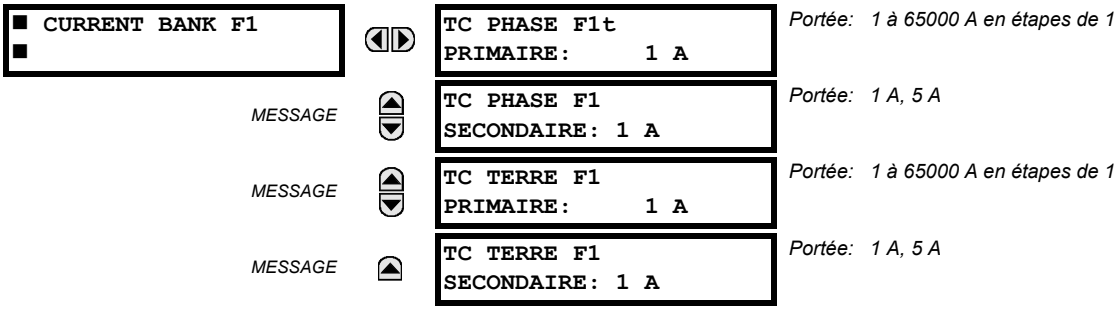
Le procédé de configuration pour les ressources à distance est simple et comprend les étapes suivantes.

- *Configurez les unités de poste*. Ceci établit le raccordement point-à-point entre un port spécifique du module de barre de procédé du relais, et un noyau numérique spécifique d'un Brick spécifique. Ceci est une première étape nécessaire dans la configuration d'un relais avec barre de procédé.
- *Configurez les bancs C.A*. Ceci règle les quantités primaires et secondaires de courant et de tension. La configuration de banc C.A. fournit également une capacité de mesures redondantes des courants et des tensions, une amélioration importante de la fiabilité. rendue possible avec la barre de procédé.
- *Configurez les sources de signal*. Cette fonctionnalité du C70 n'a pas changé sauf pour l'exigence d'utiliser des courants et des tensions établis par la configuration de banc CA sous le menu des ressources à distance.
- *Configurez les entrées de contact de poste, les sorties de contact de poste, les DTRs et les convertisseurs de la manière prescrite pour la fonctionnalité de l'application*. Ces entrées et sorties sont l'interface physique aux disjoncteurs, aux transformateurs et tout autre équipement. Ils remplacent les entrées et les sorties de contact traditionnelles situées au relais pour éliminer presque entièrement le câblage de cuivre.
- *Configurez les entrées et les sorties partagées de la manière prescrite pour la fonctionnalité de l'application*. Les entrées et les sorties partagées sont des canaux binaires distincts qui fournissent entre les relais une signalisation à grande vitesse et d'une qualité de protection par l'entremise d'un Brick.

Pour de l'information additionnelle sur la façon de configurer un relais avec module de barre de procédé, veuillez vous référer à la publication GEK-113500 de GE : Manuel d'instruction de système HardFiber.

a) BANQUES DE COURANT

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨ ENTRÉES CA ⇨ BANQ COURANT F1(U5)



Six banques de TC phase et terre peuvent être réglées où les banques de courant sont annotées dans le format suivant (X représente la lettre de position du créneau du module):

Xa, où ***X*** = {**F**, **M**, **U**} et ***a*** = {**1**, **5**}.

Voir la section *Introduction aux sources CA* au début de cette chapitre pour les détails additionnels.

Ces réglages sont critiques pour toutes les caractéristiques ayant des réglages dépendants de mesures de courant. Lorsque le relais est commandé, le module TC doit être spécifié pour inclure une entrée de terre sensible ou normalisée. Lors de la connexion des phases de TCs en étoile, la somme vectorielle calculée des trois phases de courant (IA + IB + IC = courant de neutre = 3Io) est utilisée comme l'entrée pour les éléments de surintensité de neutre. De plus, un TC à composante homopolaire (balance de noyau) qui détecte le courant dans tous les conducteurs de circuit primaire ou un TC dans un conducteur de terre neutre, peut aussi être utilisé. Pour cette configuration, les données primaires du TC de terre doivent être entrées. Pour détecter les courants de défaut de terre de bas niveau, une entrée de terre sensible peut être utilisée. Dans ce cas, les données primaire du TC de terre sensible doivent être entrées. Pour plus de détails du raccordement TC se référer au chapitre 3.

Entrer les valeurs de courant primaire nominal du TC. Pour les rapports 1000:5 et 1000:1, l'entrée doit être de 1000. Pour une opération correcte, les données du secondaire du TC doivent se conformer au réglage (qui doit aussi correspondre aux raccordements spécifiques du TC utilisé).

L'exemple suivant illustre comment des multiples entrées de TC (banques de courant) sont sommées en une seule source de courant. Assumant les banques de courant suivantes:

- F1: banque TC avec rapport 500:1.
- F5: banque TC avec rapport 1000:1.
- M1: banque TC avec rapport 800:1.

Le règle suivante s'applique:

$$\text{SRC 1} = \text{F1} + \text{F5} + \text{M1} \quad \textbf{(EQ 5.6)}$$

1 pu est le courant primaire le plus haut. Dans ce cas, 1000 est entré et le courant secondaire du rapport 500:1 de TC sera ajusté à celui qui a été créé par le rapport 1000:1 avant la sommation. Si une protection d'élément est ajustée pour agir sur les courants du SRC 1, un niveau d'amorçage de 1 pu opérera sur le 1000 A primaire.

La même règle s'applique pour la sommation de courant de TC de différentes prises secondaires (5 A et 1 A).

b) BANQUES DE TENSION

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨ ENTRÉES CA ⇨⇩ BANQ TENSION F5(U5)

■ BANQ TENSION F5 ■	⇔	TT PHASE F5 RACCORDEMNT: Étl	*Portée: Étl, Delta*
MESSAGE	⇕	TT PHASE F5 SECONDAIRE: 66.4 V	*Portée: 50.0 à 240.0 V en étapes de 0.1*
MESSAGE	⇕	TT PHASE F5 RAPPRT: 1.00 :1	*Portée: 1.00 à 24000.00 en étapes de 0.01*
MESSAGE	⇕	TT AUXILAIRE F5 RACCORDEMNT: Vat	*Portée: Vn, Vat, Vbt, Vct, Vab, Vbc, Vca*
MESSAGE	⇕	TT AUXILAIRE F5 SECONDAIRE: 66.4 V	*Portée: 50.0 à 240.0 V en étapes de 0.1*
MESSAGE	⇑	TT AUXILAIRE F5 RAPPRT: 1.00 :1	*Portée: 1.00 à 24000.00 en étapes de 0.01*

Trois banque de TT phase ou auxiliaire peut être réglé où les banques de tension sont annotées dans le format suivant (*X* représente la lettre de position du créneau de module):

Xa, où ***X*** = {**F**, **M**, **U**} et ***a*** = {**5**}.

Voir la section *Introduction aux sources CA* au début pour les détails additionnels.

Avec les TT installés, le relais peut effectuer les mesures de tension ainsi que les calculs de puissance. Entrer la **TT PHASE F5 RACCORDEMNT** faite au système en tant que «Étl» ou «Delta». Un raccordement de source TT à delta ouvert sera entré comme «Delta».

NOTICE

Le réglage de tension nominal **TT PHASE F5 SECONDAIRE** est la tension à travers les bornes d'entrée du relais lorsque la tension nominale est appliquée au TT.

Par exemple, dans un système à tension primaire nominale de 13.8 kV et un rapport de 14400:120 V TT en connexion delta, la tension secondaire serait de 115, c'est-à-dire (13800 / 14400) × 120. Pour une connexion en étoile, la valeur de tension entrée doit être la tension phase à neutre qui doit être de 115 / $\sqrt{3}$ = 66.4.

Dans un système 14.4 kV avec un raccordement delta et un rapport de tour primaire au secondaire du TT de 14400:120, la valeur de tension doit être de 120, c'est-à-dire 14400 / 120.

NOTICE

Si **TT PHASE F5 RACCORDEMNT** est réglé à «Delta», alors le relais ne calculera pas des harmoniques de tension.

5.4.2 SYSTÈME DE PUISSANCE

PATH: RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ RESEAU PUISSANCE

■ RESEAU PUISSANCE ■	⇔	FRÉQUENCE NOMINALE: 60 Hz	*Portée: 25 à 60 Hz en étapes de 1*
MESSAGE	⇕	ROTATION DE PHASE: ABC	*Portée: ABC, ACB*
MESSAGE	⇕	RÉFÉRENCE FRÉQUENCE ET PHASE: F1	*Portée: canaux disponibles de TC et TT*
MESSAGE	⇑	SUIVI DE FRÉQUENCE: Activé	*Portée: Déactivé, Activé*

La valeur de **FRÉQUENCE NOMINALE** d'un système de puissance est utilisée comme une valeur par défaut pour régler le taux d'échantillonnage numérique si la fréquence du système ne peut pas être mesurée des signaux disponibles. Ceci pourrait arriver si les signaux ne sont pas présents ou sont fortement déformés. Avant de revenir à la fréquence nominale, les algorithmes de dépistage de fréquence maintiennent la dernière mesure de fréquence valide pour une période de temps sécuritaire en attente de la réapparition des signaux ou de la désintégration des déformations.

La séquence de phase de système de puissance est requise pour calculer adéquatement les composantes de séquence et les paramètres de puissance. Le réglage **ROTATION DE PHASE** se conforme à la séquence de phase de système de puissance. Noter que ce réglage informe le relais de la séquence de phase de système actuelle, soit ABC ou ACB. Les entrées du TT et TC sur le relais, étiquetées comme A, B et C doivent être raccordées aux phases du système A, B, et C pour une opération correcte.

Le réglage **RÉFÉRENCE FRÉQUENCE ET PHASE** détermine la source de signal utilisée (et conséquemment quel signal CA est utilisé) pour une référence d'angle de phase. Le signal CA utilisé est en priorité basé sur les entrées CA configurées pour la source de signal: les tensions de phase ont préséance, suivi par tension auxiliaire, puis courants de phase et finalement courant de terre.

Pour une sélection triphasée, la phase A est utilisée pour référence de l'angle ($V_{\text{ANGLE REF}} = V_A$), tandis que la transformation Clarke des signaux de phase est utilisée pour la mesure de la fréquence et le dépistage ($V_{\text{Fréquence}} = (2V_A - V_B - V_C)/3$ pour une meilleure performance durant la faute, durant l'ouverture du pôle et durant les conditions de défaillance du TT et du TC.

Les signaux CA de dépistage de fréquence et de référence de phase sont sélectionnés basés sur les configurations Source, nonobstant qu'un signal particulier est appliqué au relais.

L'angle de phase du signal de référence affichera toujours zéro degrés et tous les autres angles de phase seront relatifs à ce signal. Si le signal de référence présélectionné n'est pas mesurable à un temps donné, les angles de phase ne seront pas mis en référence.

La référence de l'angle de phase est effectuée via une boucle de phase verrouillée, qui peut synchroniser les relais UR indépendants s'ils ont le même signal CA de référence. Ces résultats ont une corrélation de temps très précise talonnant l'enregistreur d'événement entre les différents relais UR à condition que les relais aient un raccordement IRIG-B.

NOTICE

Le réglage **SUIVI DE FRÉQUENCE** ne doit être réglé qu'à «Déactivé» dans des circonstances très anormales; consulter l'usine pour des applications spéciales de fréquence variable.

NOTICE

La caractéristique de suivi en fréquence fonctionnera seulement quand le C70 est en mode « Programmé ». Si le 'C70 est « Non Programmé », des valeurs de mesures seront disponibles mais pourraient contenir des erreurs importantes.

5.4.3 SOURCES DE SIGNAUX

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ SOURCES DE SIGNAUX ⇨ SOURCE 1()

```
■ SOURCE 1
■
```

⇔

```
SOURCE 1 NOM:
SRC 1
```

Portée: jusqu'a 6 caractères alphanumériques

MESSAGE ⇕

```
SOURCE 1 TC PHASE:
Aucun
```

Portée: Aucun, F1, F5, F1+F5... jusqu'à une combinaison de 6 CTs quelconques. Seulement les entrées de courant de phase seront

MESSAGE ⇕

```
SOURCE 1 TC TERRE:
Aucun
```

Portée: Aucun, F1, F5, F1+F5... jusqu'à une combinaison de 6 CTs quelconques. Seulement les entrées de courant de phase seront

MESSAGE ⇕

```
SOURCE 1 TT PHASE:
Aucun
```

Portée: Aucun, F5, M5, U5. Seulement les entrées de courant de tension seront affichées.

MESSAGE ⇕

```
SOURCE 1 TT AUX:
Aucun
```

Portée: Aucun, F5, M5, U5. Seulement les entrées de courant de tension seront affichées.

Menus identiques source sont disponibles pour chaque source. Le texte «SRC 1» peut être remplacé par un nom défini par l'utilisateur et approprié à la source associée.

La première lettre dans l'identification de source représente la position du créneau du module. Le nombre qui suit directement cette lettre représente soit la première banque de quatre canaux (1, 2, 3, 4) appelé «1» ou la deuxième banque de quatre canaux (5, 6, 7, 8) appelé «5» dans le module particulier TC/TT. Se référer à la section *Introduction aux sources CA* au début de ce chapitre pour les détails additionnels sur ce concept.

Il est possible de sélectionner la somme de toutes combinaisons de TCs. Le premier canal affiché est le TC auquel tous les autres seront référés. Par exemple, la sélection «F1 + F5» indique la somme de chaque phase des canaux «F1» et «F5», échelonné au TC ayant le rapport le plus élevé. Le choix de «Aucun» cache les valeurs réelles associées.

L'approche utilisée pour configurer les sources CA consiste en plusieurs étapes: la première étape est de spécifier l'information sur chaque entrée de TC et de TT. Pour les entrées de TC, ceci est le courant nominal primaire et secondaire. Pour les TTs, ceci est le type de raccordement, rapport et tension nominal secondaire. Une fois que les entrées sont spécifiées, la configuration de chaque source est entrée incluant la spécification des TCs qui seront additionnés ensemble.

Sélection de l'utilisateur des paramètres CA des éléments comparateurs:

Les modules TC/TT calculent automatiquement tous les paramètres de courant et tension des entrées disponibles. Les utilisateurs doivent sélectionner les paramètres d'entrée spécifiques à être mesurées pour chaque élément dans le menu de réglage pertinent. La conception interne de l'élément spécifie quel type de paramètre à utiliser, et fourni un réglage pour la sélection source. Dans les éléments, où les paramètres peuvent être soit fondamentaux ou de magnitude RMS tel que la surintensité de phase en temps, deux réglages sont fournis. Un réglage spécifie la source, et le deuxième réglage choisi entre le phaseur fondamental et RMS.

Valeurs réelles d'entrée CA:

Les paramètres calculés associés avec les entrées de courant et de tension configurées, sont affichés dans valeurs réelles dans les sections de courant et de tension. Seulement les quantités phaseurs associées avec les canaux d'entrée physiques actuels CA seront affichés ici. Tous les paramètres compris dans une source configurée sont affichés dans la section *Sources* de valeurs réelles.

Détecteurs de perturbations (interne):

L'élément de détection de perturbation (ANSI 50 DP) est un détecteur sensible de perturbations de courant qui détecte toute perturbation sur le système protégé. 50DP est prévu pour l'utilisation en conjonction avec les éléments de mesurage, le blocage des éléments à base de courant (pour prévenir la défaillance résultant de faux réglage), et le commencement de la capture de données d'oscillographie. Un détecteur de perturbation est fourni pour chaque source.

La fonction 50DP répond aux changements dans la magnitude des courants de séquence. Le schéma de logique du détecteur de perturbation est comme suit:

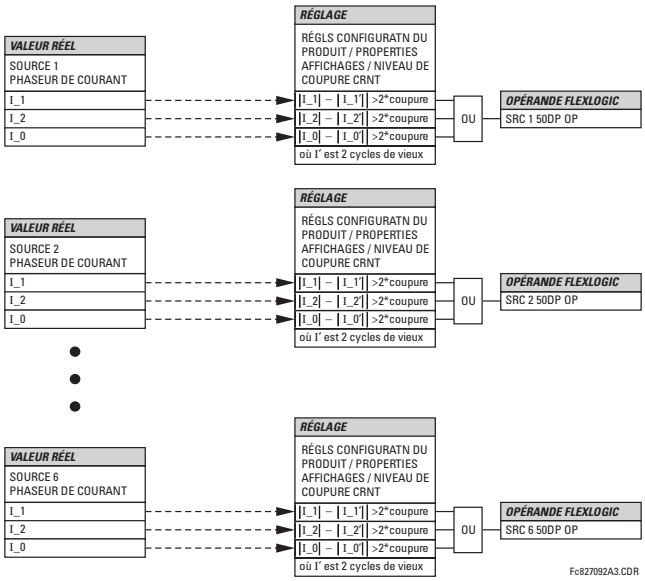


Figure 5–18: DIAGRAMME DE LOGIQUE DU DÉTECTEUR DE PERTURBATION

Le détecteur de perturbation répond aux changements de courant de deux fois le courant du niveau d'interruption. Le seuil d'interruption par défaut est de 0.02 pu; par conséquence, le détecteur de perturbation répond par défaut à un changement de 0.04 pu. Le réglage de sensibilité de mesurage (**RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT ⇨⇩ PROPERTIES AFFICHAGES ⇨⇩ NIVEAU DE COUPRE CRNT**) contrôle conséquemment la sensibilité du détecteur de perturbation.

Exemple de l'utilisation de sources:

Un exemple de l'utilisation des sources est montré dans le diagramme ci-dessous. Un relais pourrait avoir la configuration suivante de matériel informatique:

LETTRE DE POSITION DE CRÉNEAU ASCENDANTE ——>		
MODULE TC/TT 1	**MODULE TC/TT 2**	**MODULE TC/TT 3**
8 TCs	4 TCs, 4 TTs	4 TCs, 4 TTs

Cette configuration peut être utilisée sur un transformateur à deux enroulements, avec un enroulement raccordé dans un système de disjoncteur-et-demi. La figure suivante montre l'arrangement des sources utilisées pour fournir les fonctions requises dans cette application, et les entrées de TC/TT utilisées pour fournir les données.

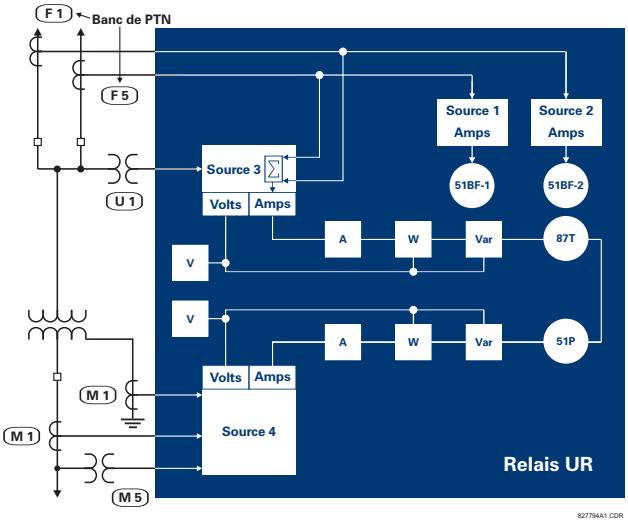


Figure 5–19: EXEMPLE DE L'UTILISATION DES SOURCES

	Y BT	**D HT**	**AUX**
	SRC 1	**SRC 2**	**SRC 3**
TC de phase	M1	F1+F5	Aucun
TC de terre	M1	Aucun	Aucun
TT de phase	M5	Aucun	Aucun
TT aux	Aucun	Aucun	U1

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ DISJONCTEURS ⇨ DISJONC 1

■ DISJONC 1 ■		DISJONC 1 FONCTION: Déactivé	Portée: Déactive, Activé
	MESSAGE	DISJONC1 CONTRÔLE PAR BP: Déactivé	Portée: Déactive, Activé
	MESSAGE	DISJONC 1 NOM: Bkr 1	Portée: jusqu'à 6 caractères alphanumériques
	MESSAGE	DISJONC 1 MODE: Tripol	Portée: Tripol, Monopo
	MESSAGE	DISJONC 1 OUV: Hrs	Portée: opérande FlexLogic^{MC}
	MESSAGE	DISJ 1 VERR OUV: Hrs	Portée: opérande FlexLogic^{MC}
	MESSAGE	DISJONC 1 FERMÉ: Hrs	Portée: opérande FlexLogic^{MC}
	MESSAGE	DISJ 1 VERR FERM: Hrs	Portée: opérande FlexLogic^{MC}
	MESSAGE	DISJ 1 ΦA/3P FERMÉ: Hrs	Portée: opérande FlexLogic^{MC}
	MESSAGE	DISJ 1 ΦA/3P OUVERT: Hrs	Portée: opérande FlexLogic^{MC}
	MESSAGE	DISJ 1 ΦB FERMÉE: Hrs	Portée: opérande FlexLogic^{MC}
	MESSAGE	DISJ 1 ΦB OUVERTE: Hrs	Portée: opérande FlexLogic^{MC}
	MESSAGE	DISJ 1 ΦC FERMÉE: Hrs	Portée: opérande FlexLogic^{MC}
	MESSAGE	DISJ 1 ΦC OUVERTE: Hrs	Portée: opérande FlexLogic^{MC}
	MESSAGE	DISJ 1 TMPS OPÉRTN: 0.070 s	Portée: 0.000 à 65.535 s en étapes de 0.001
	MESSAGE	DISJONC 1 ALARME EXT: Hrs	Portée: opérande FlexLogic^{MC}
	MESSAGE	DISJONC 1 TEMPO ALRME: 0.000 s	Portée: 0.000 à 65.535 s en étapes de 0.001
	MESSAGE	RECAL FERM VOLONTR1 TMPS: 0.000 s	Portée: 0.000 à 65.535 s en étapes de 0.001
	MESSAGE	DISJONC 1 HORS SERV: Hrs	Portée: opérande FlexLogic^{MC}
	MESSAGE	DISJ 1 ÉVÉNEMENTS: Déactive	Portée: Déactive, Activé

Une description de l'opération des fonctions de contrôle de disjoncteur et de surveillance de l'état est fournit au chapitre 4. Seulement l'information concernant la programmation des réglages associés est présentée ici. Ces fonctions sont fournies pour deux disjoncteurs ou plus; un utilisateur peut utiliser seulement les portions de la conception qui sont pertinentes à un seul disjoncteur, qui doit être disjoncteur 1.

Le nombre d'éléments de contrôle de disjoncteur est dépendant du nombre de modules TC/TT spécifié avec le C70. Les réglages suivants sont disponibles pour chaque élément de contrôle de disjoncteur.

- **DISJONC 1 FONCTION**: Ce réglage met en ou hors service l'opération de la fonction de contrôle de disjoncteur.
- **DISJONC 1 CONTRÔLE PAR BP**: Réglé à «Activé» pour permettre les opérations des boutons-poussoirs en face avant.
- **DISJONC 1 NOM**: Assigne un nom définit par l'utilisateur (jusqu'à six caractères) au disjoncteur. Ce nom sera utilisé dans les messages appartenant au disjoncteur 1.
- **DISJONC 1 MODE**: Ce réglage sélectionne le mode «Tripol» (tripolaire), où tous les pôles du disjoncteur sont manoeuvrés simultanément, ou le mode «Monopo» (unipolaire) où tous les pôles du disjoncteur sont manœuvrés soient indépendamment ou simultanément.
- **DISJONC 1 OUV**: Ce réglage sélectionne un opérande qui crée un signal programmable pour opérer un relais de sortie pour ouvrir le disjoncteur 1.
- **DISJ 1 VERR OUV**: Ce réglage sélectionne un opérande qui verrouille l'ouverture du disjoncteur. Ce réglage peut être utilisé pour une fonction de sélection-avant-opération ou pour verrouiller l'opération à partir d'un commutateur d'armoire ou du SCADA.
- **DISJONC 1 FERMÉ**: Ce réglage sélectionne un opérande qui crée un signal programmable pour opérer un relais de sortie pour fermer le disjoncteur 1.
- **DISJ 1 VERR FERM**: Ce réglage sélectionne un opérande qui verrouille la fermeture du disjoncteur. Ce réglage peut être utilisé pour une fonction de sélection-avant-opération ou pour verrouiller l'opération à partir d'un commutateur d'armoire ou du SCADA.
- **DISJ 1 ΦA/3P FERMÉ**: Ce réglage sélectionne un opérande, habituellement une entrée de contact raccordée à un dispositif auxiliaire de suivi de position de disjoncteur. Cette entrée devrait être une entrée d'état 52/a normalement ouverte pour créer un 1 logique lorsque le disjoncteur est fermé. Si le réglage **DISJONC 1 MODE** est sélectionné comme «Tripol» (tripolaire), ce réglage sélectionne une entrée simple comme opérande utilisé pour confirmer la position ouverte ou fermée du disjoncteur. Si le mode sélectionné est «Monopo» (unipolaire), l'entrée mentionnée ci-dessus est utilisée pour confirmer la phase A et les réglages **DISJONC 1 ΦB** et **DISJONC 1 ΦC** sélectionnent des opérandes pour confirmer les phases B et C, respectivement.
- **DISJ 1 ΦA/3P OUVERT**: Ce réglage sélectionne un opérande, habituellement une entrée de contact qui entrée devrait être une entrée d'état 52/b normalement fermée pour créer un 1 logique lorsque le disjoncteur est ouvert. Si une entrée de contact 52/b distincte n'est pas disponible, alors le signal d'état inverti DISJONC 1 FERME peut être utilisé.
- **DISJ 1 ΦB FERMÉE**: Si le mode est sélectionné comme triphasé, ce réglage n'a aucune fonction. Si le mode sélectionné est monophasé, cette entrée est utilisée pour confirmer la position fermée de la phase B du disjoncteur comme ci-dessus pour la phase A.
- **DISJ 1 ΦB OUVERTE**: Si le mode est sélectionné comme triphasé, ce réglage n'a aucune fonction. Si le mode sélectionné est monophasé, cette entrée est utilisée pour confirmer la position ouverte de la phase B du disjoncteur comme ci-dessus pour la phase A.
- **DISJ 1 ΦC FERMÉE**: Si le mode est sélectionné comme triphasé, ce réglage n'a aucune fonction. Si le mode sélectionné est monophasé, cette entrée est utilisée pour confirmer la position fermée de la phase C du disjoncteur comme ci-dessus pour la phase A.
- **DISJ 1 ΦC OUVERTE**: Si le mode est sélectionné comme triphasé, ce réglage n'a aucune fonction. Si le mode sélectionné est monophasé, cette entrée est utilisée pour confirmer la position ouverte de la phase C du disjoncteur comme ci-dessus pour la phase A.
- **DISJ 1 TMPS OPÉRTN**: Ce réglage spécifie l'intervalle de temps requis pour contourner une discordance transitoire entre les contacts auxiliaires 52/a et 52/b pendant une opération du disjoncteur. Si la discordance transitoire persiste au delà de ce temps, l'opérande FlexLogic^{MC} DISJONC 1 MAUV ÉTAT est affirmé pour des fins d'alarme ou de verrouillage.

- **DISJONC 1 ALARME EXT**: Ce réglage sélectionne un opérande, habituellement une entrée de contact externe, raccordée à un contact de confirmation d'alarme de disjoncteur.
- **DISJONC 1 TEMPO ALRME**: Ce réglage spécifie le délai pendant lequel une discordance d'état entre les opérandes de confirmation des trois phases ne déclarera pas de discordance. Ceci permet une opération non simultanée des pôles.
- **RECAL FERM VOLONTR1 TMPS**: Ce réglage spécifie l'intervalle requis pour maintenir les modifications de réglages en effet après qu'un opérateur a initié une commande de fermeture manuelle pour manœuvrer un disjoncteur.
- **DISJONC 1 HORS SERV**: Sélectionne un opérande qui indique que disjoncteur 1 est hors service.

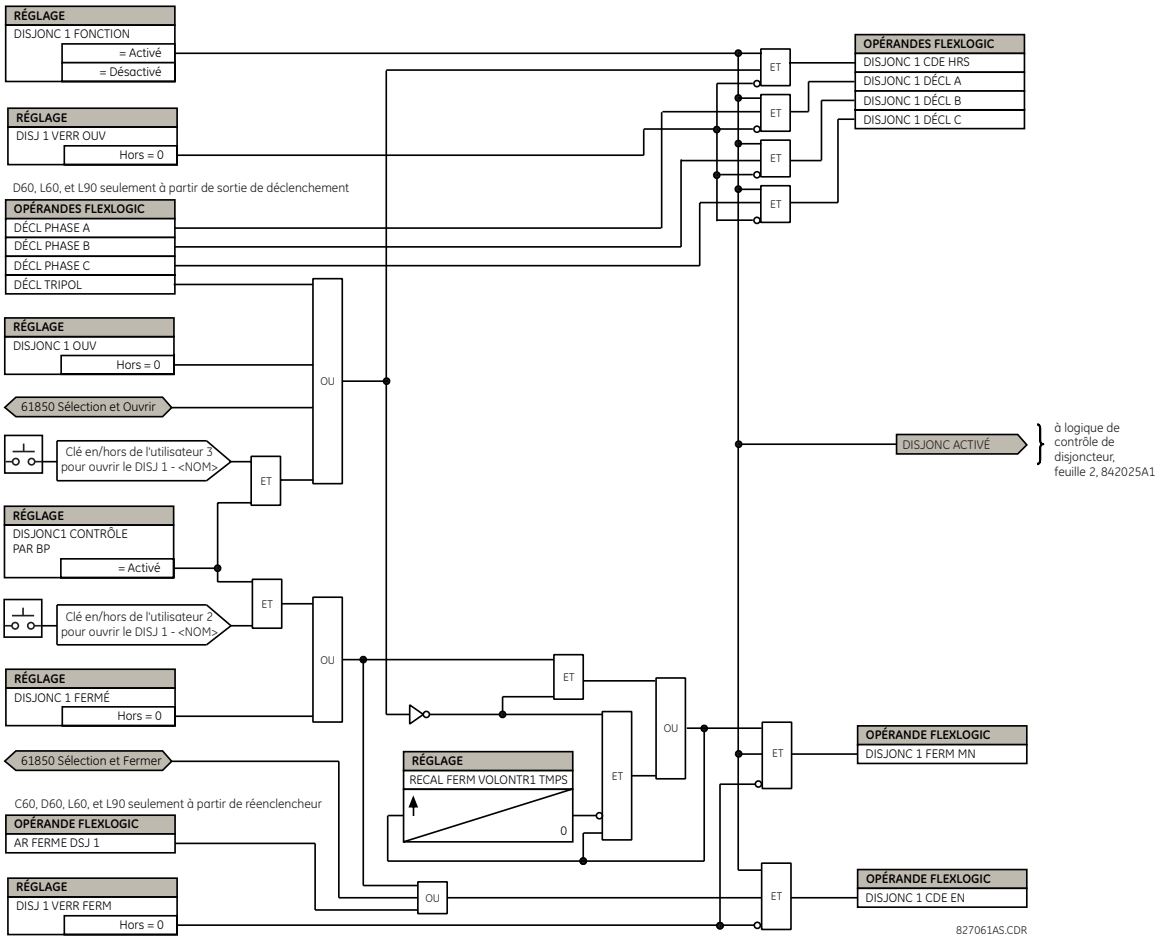


Figure 5–20: LOGIQUE DE SCHÉMA DE CONTRÔLE DE DISJONCTEUR DOUBLE (FEUILLE 1 DE 2)

NOTICE La fonctionnalité CEI 61850 est permise quand le C70 est en mode « Programmé » et non pas dans le mode de contrôle local.

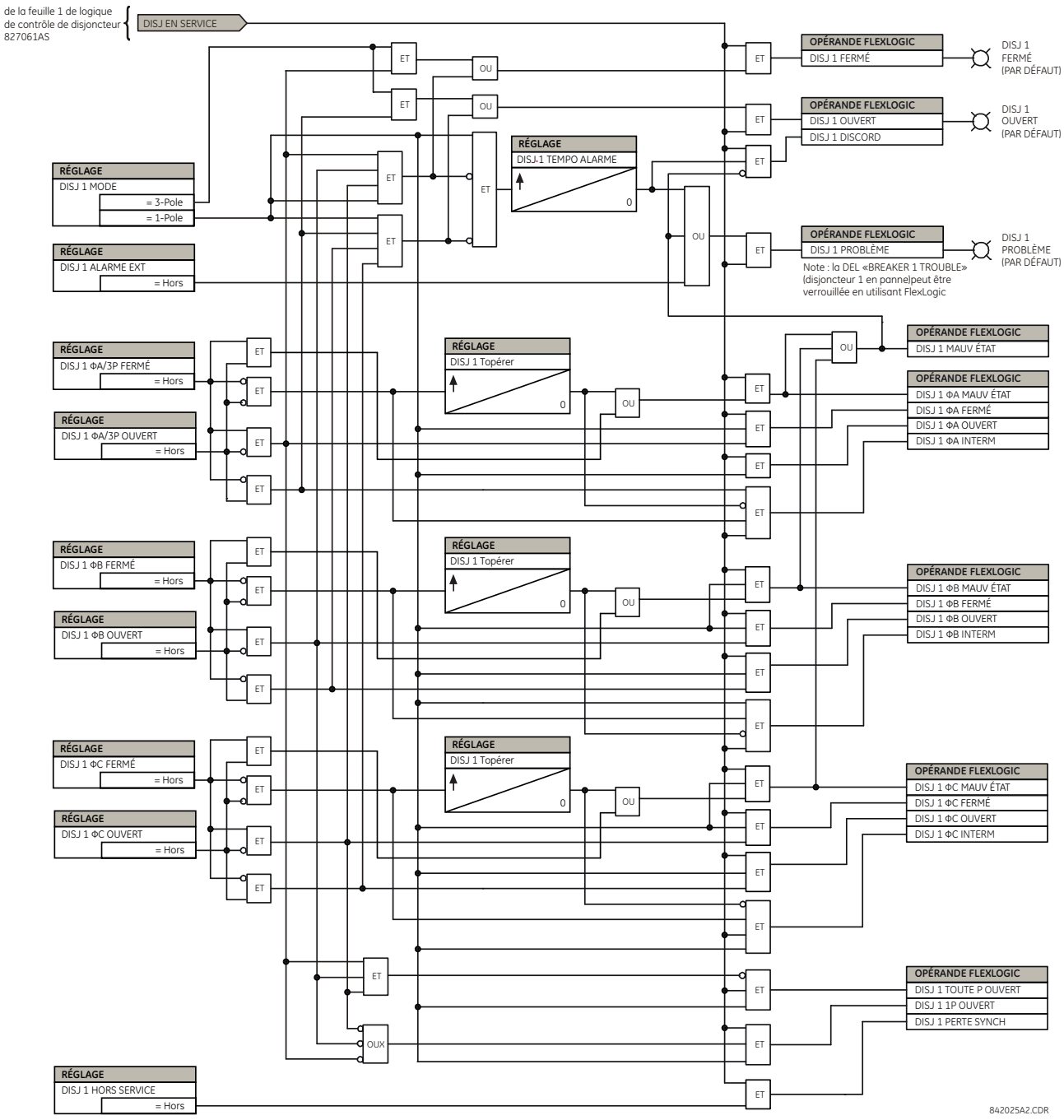


Figure 5–21: LOGIQUE DE SCHÉMA DE CONTRÔLE DE DISJONCTEUR DOUBLE (FEUILLE 2 DE 2)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ COMMUTATEURS ⇨ COMMUTATEUR 1

■ COMMUTATEUR 1 ■		COMMUTATEUR 1 FONCTION: Déactive	*Portée: Déactive, Activé*
	MESSAGE	COMMUTATEUR 1 NOM: COMM 1	*Portée: jusqu'à 6 caractères alphanumériques*
	MESSAGE	COMMUTATEUR 1 MODE: Tripol	*Portée: Tripol, Monopo*
	MESSAGE	COMMUTATEUR 1 OUVRT: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	COMMUTATEUR 1 VERR OUVERTURE: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	COMMUTATEUR 1 FERM: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	COMMUTATEUR 1 VERR FERMETURE: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	COMMUTATEUR 1 ΦA/3P FERMÉ: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	COMMUTATEUR 1 ΦA/3P OUVERT: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	COMMUTATEUR 1 ΦB FERMÉ: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	COMMUTATEUR 1 ΦB OUVERT: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	COMMUTATEUR 1 ΦC FERMÉ: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	COMMUTATEUR 1 ΦC OUVERT: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	COMMUTATEUR 1 TEMPS OPÉRATION: 0.070 s	*Portée: 0.000 à 65.535 s en étapes de 0.001*
	MESSAGE	COMMUTATEUR 1 DÉLAI ALARME: 0.000 s	*Portée: 0.000 à 65.535 s en étapes de 0.001*
	MESSAGE	COMMUTATEUR 1 ÉVÉNEMENTS: Déactive	*Portée: Déactive, Activé*

L'élément de commutateur contient la logique auxiliaire pour l'état et sert comme interface pour l'ouverture et la fermeture de commutateurs à partir du SCADA ou à travers l'interface en face avant. L'élément de commutateur peut être utilisé pour créer une fonctionnalité de verrouillage. Pour une sécurité accrue dans la détermination de la position du commutateur, les contacts auxiliaires 52/a et 52/b sont utilisés pour confirmer la discordance entre eux. Le nombre de commutateurs disponibles dépend du nombre de modules TC/TT commandés avec le C70.

- **COMMUTATEUR 1 FONCTION**: Ce réglage met en et hors service l'opération de l'élément de commutateur.
- **COMMUTATEUR 1 NOM**: Assigner un nom défini par l'utilisateur (jusqu'à six caractères) au commutateur. Ce nom sera utilisé dans les messages flash relies au commutateur 1.
- **COMMUTATEUR 1 MODE**: Ce réglage sélectionne le mode «Tripol», où tous les pôles du commutateur sont opérés simultanément, ou le mode «Monopo» où tous les pôles du commutateur sont opérés soit indépendamment ou simultanément.

- **COMMUTATEUR 1 OUVRT**: Ce réglage sélectionne un opérande qui crée un signal programmable pour opérer un relais de sortie pour ouvrir le commutateur 1.
- **COMMUTATEUR 1 VERR OUVERTURE**: Ce réglage sélectionne un opérande qui verrouille l'ouverture du commutateur. Ce réglage peut être utilisé pour une fonctionnalité de choisir-avant-d'opérer ou pour verrouiller l'opération à partir d'un commutateur de panneau ou de SCADA.
- **COMMUTATEUR 1 FERM**: Ce réglage sélectionne un opérande qui crée un signal programmable pour opérer un relais de sortie pour fermer le commutateur 1.
- **COMMUTATEUR 1 VERR FERMETURE**: Ce réglage sélectionne un opérande qui verrouille la fermeture du commutateur. Ce réglage peut être utilisé pour une fonctionnalité de choisir-avant-d'opérer ou pour verrouiller l'opération à partir d'un commutateur de panneau ou de SCADA.
- **COMMUTATEUR 1 ΦA/3P FERMÉ**: Ce réglage sélectionne un opérande, habituellement une entrée de contact raccordée à un mécanisme auxiliaire de suivi de position de commutateur. Cette entrée devrait être une entrée 52/a normalement ouverte pour créer un logique 1 quand le commutateur est fermé. Si le réglage **COMMUTATEUR 1 MODE** est sélectionné comme «Tripol», ce réglage sélectionne une entrée simple comme opérande utilisé pour suivre la position ouverte ou fermée du commutateur. Si le mode est sélectionné comme «Monopo», l'entrée mentionnée ci-dessus est utilisée pour suivre la phase A et les réglages **COMMUTATEUR 1 ΦB** et **COMMUTATEUR 1 ΦC** sélectionnent les opérandes pour suivre les phases B et C, respectivement.
- **COMMUTATEUR 1 ΦA/3P OUVERT**: Ce réglage sélectionne un opérande, habituellement une entrée de contact qui devrait être une entrée 52/b normalement fermée pour créer un 1 logique quand le commutateur est ouvert. Si une entrée de contact 52/b n'est pas disponible, alors le signal d'état inverti COMMUTATEUR 1 FERMÉ peut être utilisé.
- **COMMUTATEUR 1 ΦB FERMÉ**: Si le mode est sélectionné comme tripolaire, ce réglage n'a aucune fonction. Si le mode est sélectionné comme monopolaire, cette entrée est utilisée pour suivre la position fermée de la phase B du commutateur comme ci-haut pour la phase A.
- **COMMUTATEUR 1 ΦB OUVERT**: Si le mode est sélectionné comme tripolaire, ce réglage n'a aucune fonction. Si le mode est sélectionné comme monopolaire, cette entrée est utilisée pour suivre la position ouverte de la phase B du sectionneur comme ci-haut pour la phase A.
- **COMMUTATEUR 1 ΦC FERMÉ**: Si le mode est sélectionné comme tripolaire, ce réglage n'a aucune fonction. Si le mode est sélectionné comme monopolaire, cette entrée est utilisée pour suivre la position ouverte de la phase C du sectionneur comme ci-haut pour la phase A.
- **COMMUTATEUR 1 ΦC OUVERT**: Si le mode est sélectionné comme tripolaire, ce réglage n'a aucune fonction. Si le mode est sélectionné comme monopolaire, cette entrée est utilisée pour suivre la position ouverte de la phase C du sectionneur comme ci-haut pour la phase A.
- **COMMUTATEUR 1 TEMPS OPÉRATION**: Ce réglage spécifie l'intervalle requis pour contourner la discordance transitoire entre les contacts auxiliaire 52/a et 52/b pendant l'opération du commutateur. Si une discordance transitoire existe même après l'expiration de ce temps, l'opérande FlexLogic^{MC} COMMUTATEUR 1 MAUVAIS ÉTAT est affirmé pour des fins d'alarmes ou de verrouillage.
- **COMMUTATEUR 1 DÉLAI ALARME**: Ce réglage spécifie l'intervalle de délai pendant lequel une discordance d'état entre les opérandes de suivi de position des trois pôles ne déclarera pas une discordance de pôle. Ceci permet l'opération non simultanée des pôles.

NOTICE La fonctionnalité CEI 61850 est permise quand le C70 est en mode « Programmé » et non pas dans le mode de contrôle local.

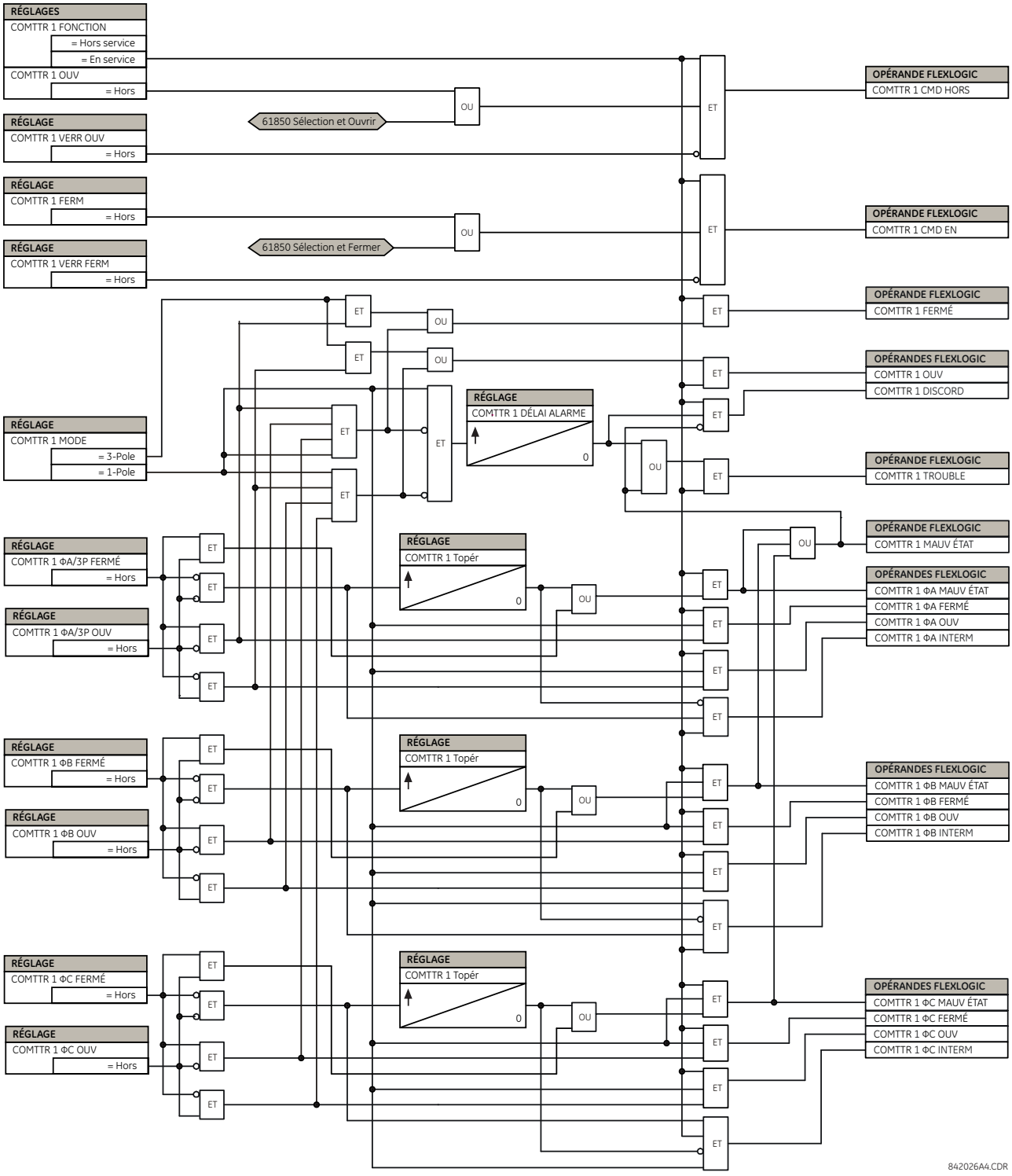


Figure 5–22: LOGIQUE DE PROGRAMME DE COMMUTATEUR

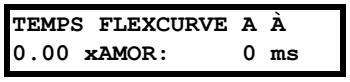
5.4.6 FLEXCURVES

a) RÉGLAGES

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ FLEXCURVES ⇨ FLEXCURVE A(D)







Portée: 0 à 65535 ms en étapes de 1

Les FlexCurves^{MC} A à D ont des réglages pour l'entrée des temps pour l'opération et réarmement aux niveaux d'amorçage suivants: 0.00 à 0.98 / 1.03 à 20.00. Ces données sont converties en deux courbes continues par une interpolation linéaire entre les points de données. Pour entrer une FlexCurves^{MC} personnalisée, entrer le temps de réarmement et opération (utilisant les clés VALUE) pour chaque point d'amorçage sélectionné (utilisant les clés MESSAGE) pour la courbe de protection désirée (A, B, C ou D).

Table 5–6: TABLEAU FLEXCURVES^{MC}

RÉARM EMENT	TEMPS (MS)	RÉARM EMENT	TEMPS (MS)	OPÉRA-TION	TEMPS (MS)	OPÉRA-TION	TEMPS (MS)	OPÉRA-TION	TEMPS (MS)	OPÉRA-TION	TEMPS (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	

NOTICE

Le relais utilisant une FlexCurves^{MC} donnée, applique une approximation linéaire pour les temps entre les points entrés par l'utilisateur. Une attention spéciale doit être donnée lors du réglage des deux points proches aux multiples de l'amorçage de 1; c'est-à-dire, 0.98 pu et 1.03 pu. Il est recommandé de régler les deux temps à une valeur similaire; sinon, l'approximation linéaire pourrait résulter en un comportement non-désiré pour la quantité opérationnelle proche de 1.00 pu.

b) CONFIGURATION DE LA FLEXCURVE UTILISANT ENERVISTA UR SETUP

EnerVista UR Setup permet une configuration et une gérance facile des FlexCurves^{MC} et des points de données associés. Les FlexCurves^{MC} prospective peuvent être configurées d'une sélection de courbes standards pour fournir le meilleur ajustement approximatif possible, et les points de données spécifiques peuvent être édités subséquemment. Alternativement, les données de courbe peuvent être importées d'un fichier spécifié (format «csv») en sélectionnant le réglage du EnerVista UR Setup du «**Importer les données à partir de**».

Les courbes et les données peuvent être exportées, visionnées et effacées en cliquant sur les touches appropriées. Les FlexCurves^{MC} sont personnalisées en éditant les valeurs de temps d'opération (ms) à des multiples de courant par-unité prédéfinis. Noter que les multiples d'amorçage débutent à zéro (impliquant un «temps de réarmement»), temps d'opération au-dessous de l'amorçage et temps d'opération au-dessus de l'amorçage.

c) ÉDITION DE COURBE DU RÉENCLENCHEUR

La sélection de la courbe de réenclencheur est spéciale par le fait que les courbes de réenclencheur peuvent être formées en une courbe composite avec un temps de réponse minimal et un temps fixe au-dessus des multiples d'amorçage spécifiés. Il existe 41 types de courbe de réenclencheur supportées. Ces temps d'opération définis sont utiles pour coordonner les temps d'opération, typiquement à des courant plus hauts où les dispositifs en aval et en amant ont des différentes caractéristiques d'opération. La fenêtre de configuration de la courbe du réenclencheur montrée ci-dessous apparaît lorsque le réglage **Initialiser à partir de** est réglé à «Courbe de réenclencheur» et que la touche **Initialiser FlexCurve** est activée.

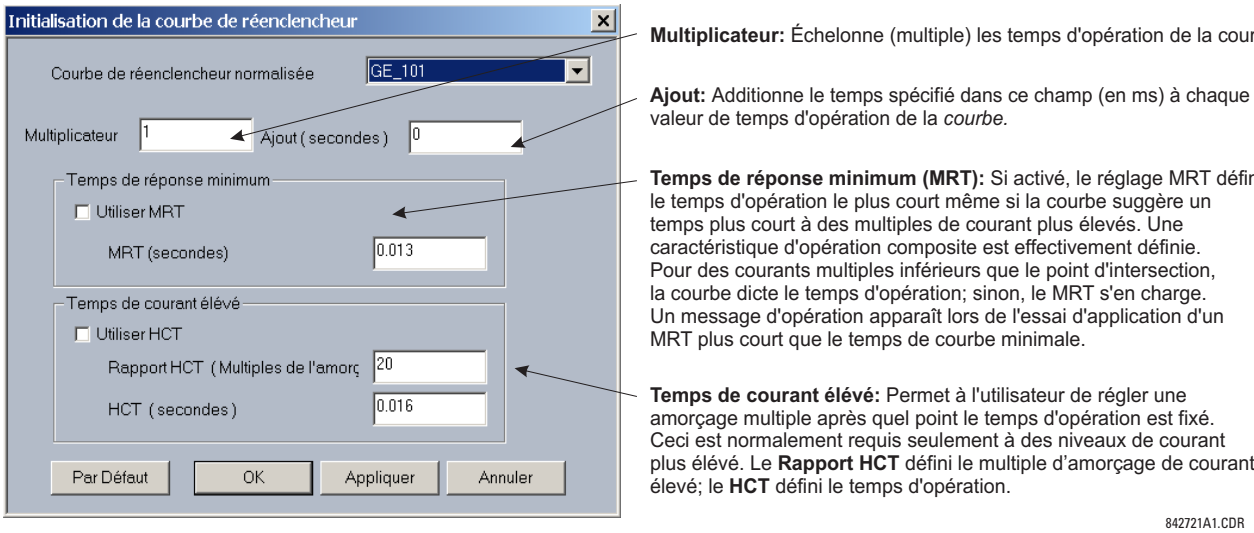


Figure 5–23: INITIALISATION DE LA COURBE DU RÉENCLENCHEUR

NOTICE

Les réglages «Multiplicateur» et «Ajout» affecte seulement la portion de la courbe des caractéristiques et non des réglages MRT et du HCT. Les réglages du HCT superposent le réglage du MRT pour des amorçages multiples plus grandes que le «Rapport HCT».

d) EXEMPLE

Une courbe composite peut être créée à partir du standard GE_111 avec un MRT = 200 ms et un HCT initialement désactivé et puis activé à huit fois l'amorçage avec un temps d'opération de 30 ms. À approximativement quatre fois l'amorçage, le temps d'opération de la courbe est égal au MRT et de ce point, le temps d'opération demeure à 200 ms (voir ci-dessous).

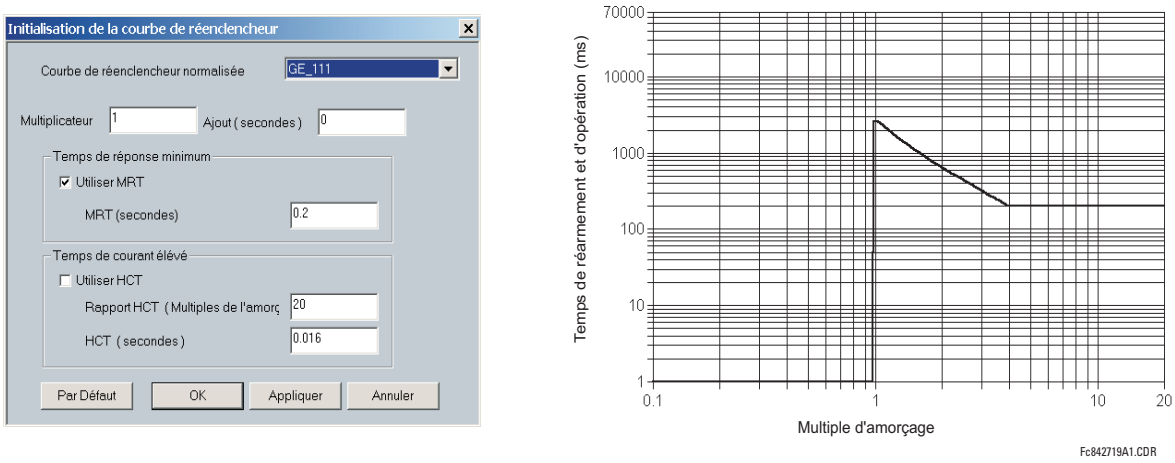


Figure 5–24: COURBE DU RÉENCLENCHEUR COMPOSITE AVEC HCT DÉSACTIVÉ

Avec la caractéristique HCT activée, le temps d'opération est réduit à 30 ms pour les amorçages multiples qui excèdent huit fois l'amorçage.

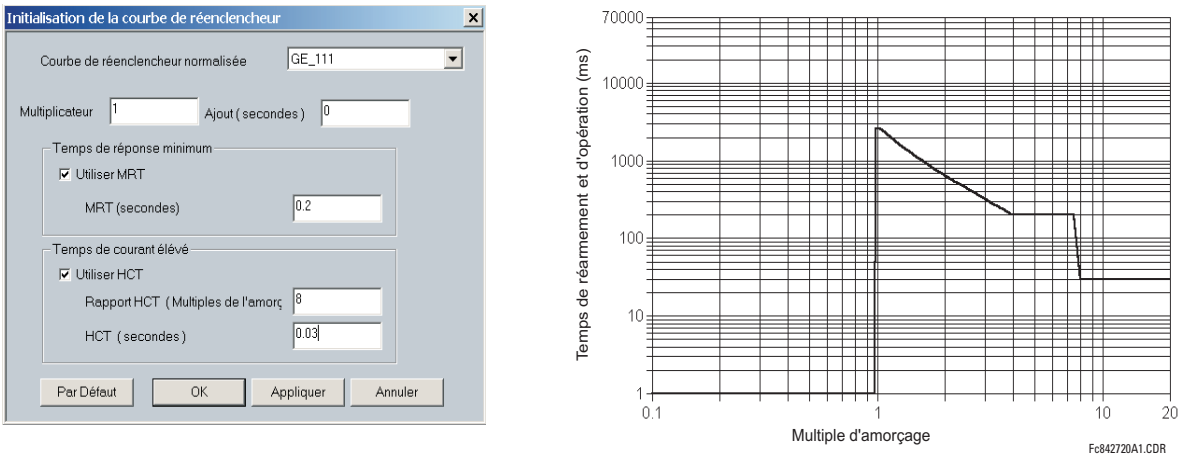


Figure 5–25: COURBE DU RÉENCLENCHEUR COMPOSITE AVEC HCT ACTIVÉ

NOTICE

La configuration d'une courbe composite avec une augmentation dans le temps d'opération à l'amorçages multiples augmentées n'est pas permise. Dans ce cas, le logiciel EnerVista UR Setup génère un message d'erreur et rebute les changements proposés.

e) COURBES DU RÉENCLENCHEUR NORMALISÉES

Les courbes du réenclencheur normalisées disponibles pour le C70 sont affichées dans les graphiques suivants.

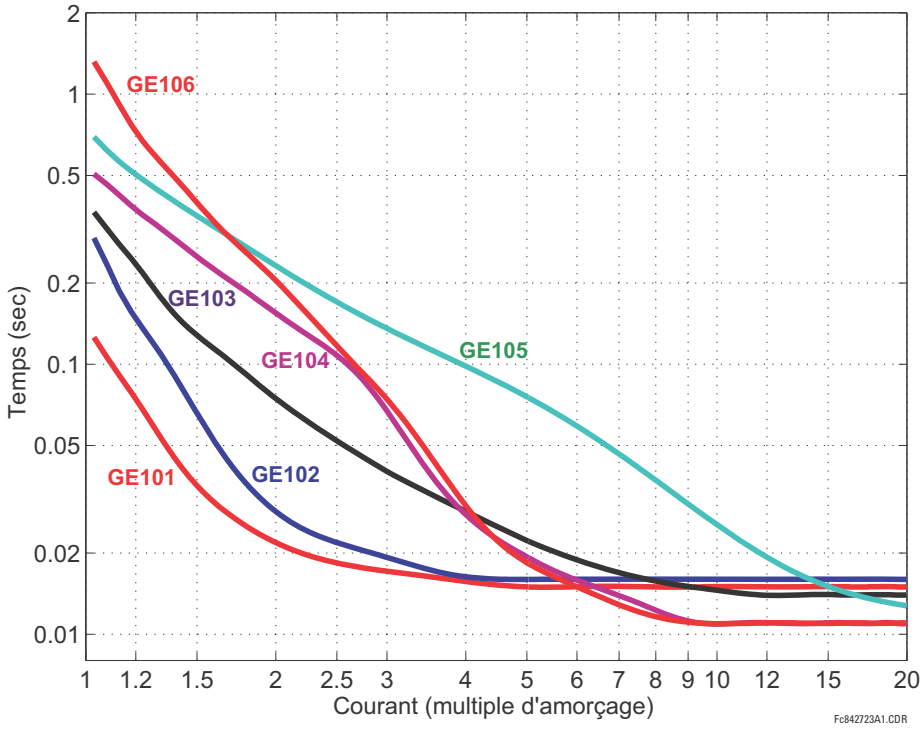


Figure 5–26: COURBES DU RÉENCLENCHEUR GE101 À GE106

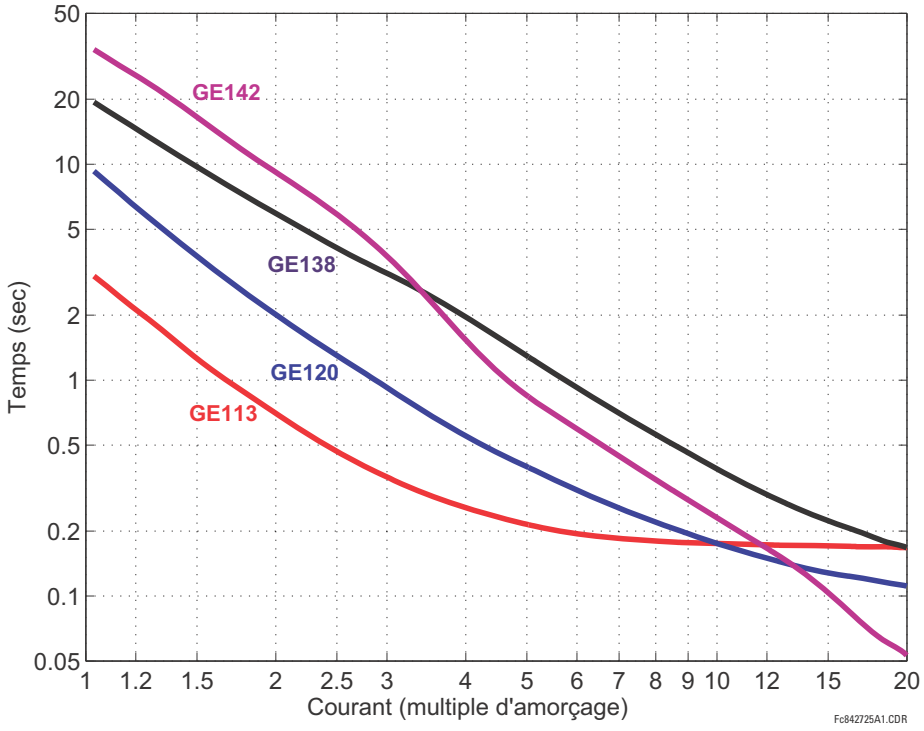


Figure 5–27: COURBES DU RÉENCLENCHEUR GE113, GE120, GE138 ET GE142

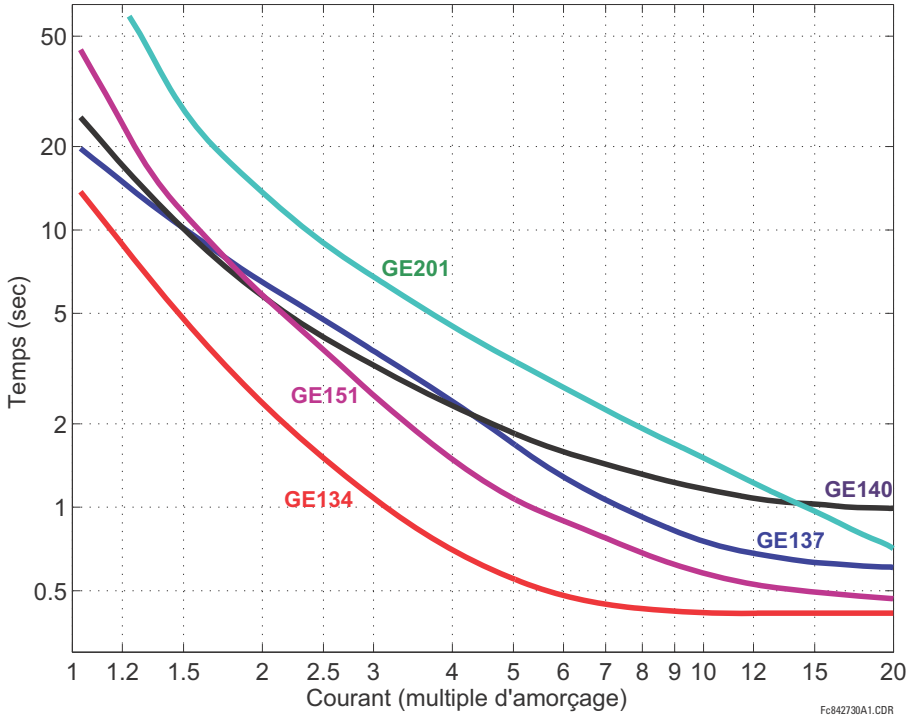


Figure 5–28: COURBES DU RÉENCLENCHEUR GE134, GE137, GE140, GE151 ET GE201

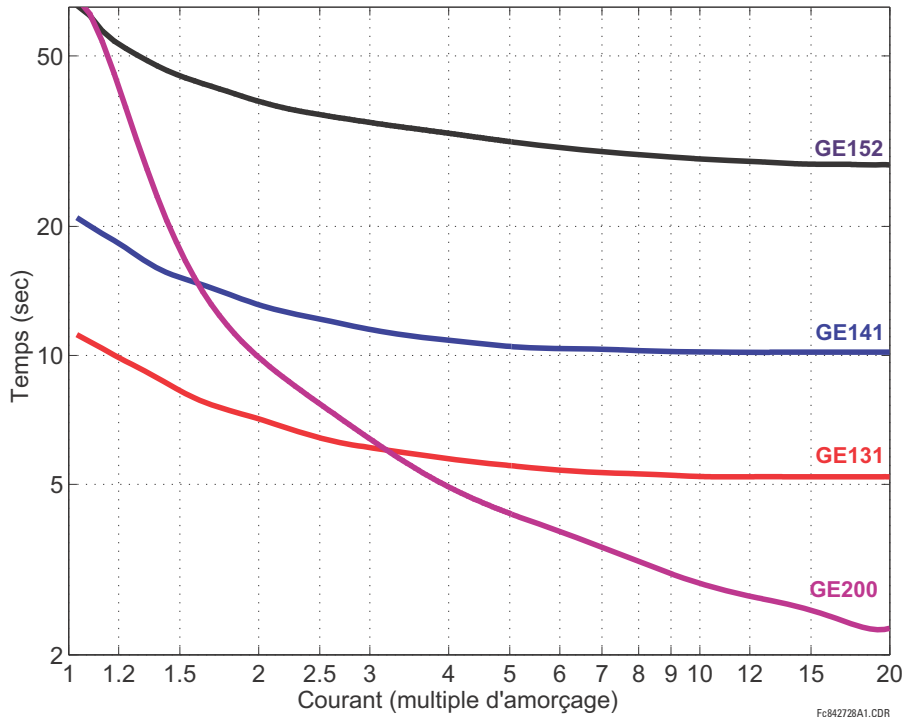


Figure 5–29: COURBES DU RÉENCLENCHEUR GE131, GE141, GE152 ET GE200

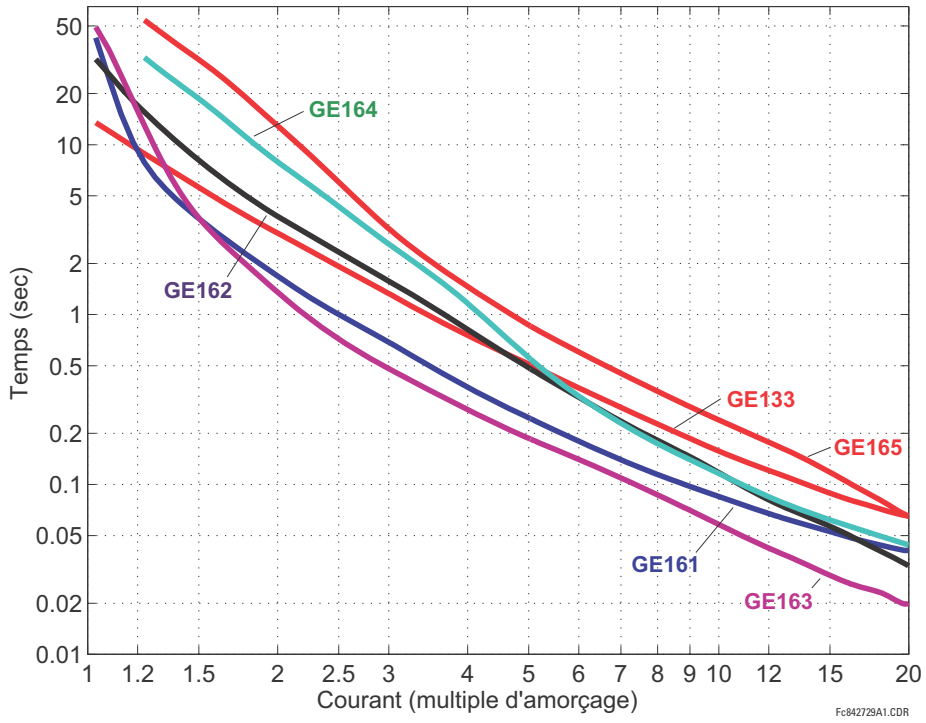


Figure 5–30: COURBES DU RÉENCLENCHEUR GE133, GE161, GE162, GE163, GE164 ET GE165

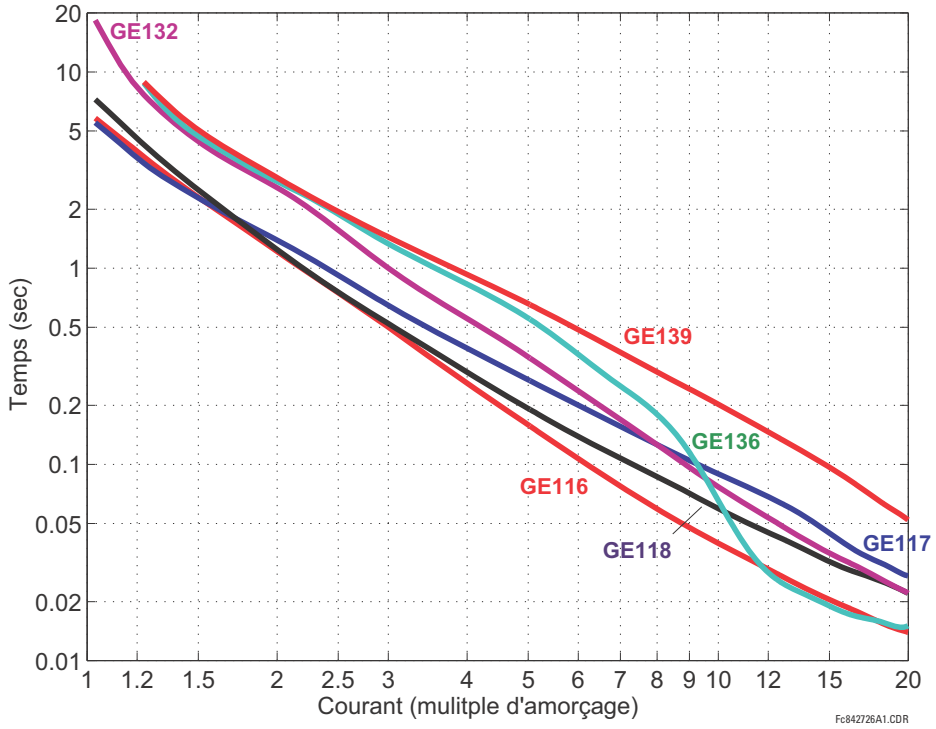


Figure 5–31: COURBES DU RÉENCLENCHEUR GE116, GE117, GE118, GE132, GE136 ET GE139

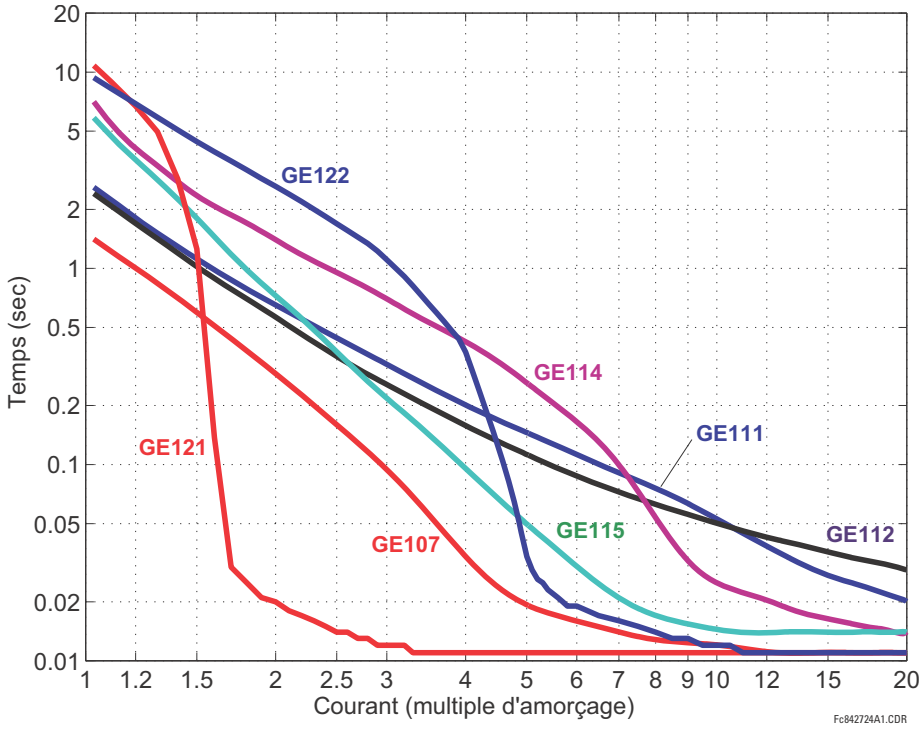


Figure 5–32: COURBES DU RÉENCLENCHEUR GE107, GE111, GE112, GE114, GE115, GE121 ET GE122

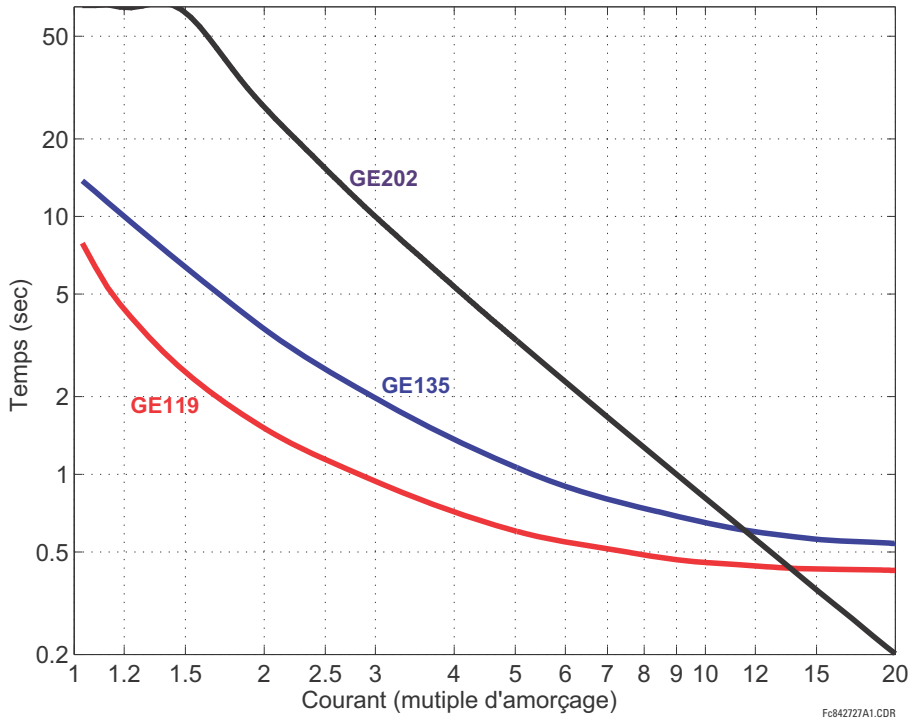


Figure 5–33: COURBES DU RÉENCLENCHEUR GE119, GE135 ET GE202

5.5.1 INTRODUCTION AU FLEXLOGIC

Pour donner une flexibilité maximale à l'utilisateur, l'arrangement de la logique numérique interne combine des paramètres fixes et d'autres programmés par l'utilisateur. La logique sur laquelle les caractéristiques individuelles sont conçues est fixe, et toute autre logique, des signaux d'entrée numérique aux éléments ou combinaisons d'éléments au sorties numériques, est variable. L'utilisateur détient un contrôle complet sur toutes les logiques variables à travers le FlexLogic^{MC}. En général, le système reçoit des entrées numériques et analogiques qu'il utilise pour produire des sorties numériques et analogiques. Les sous-systèmes majeurs d'un relais UR générique impliqué dans ce processus sont montrés ci-dessous.

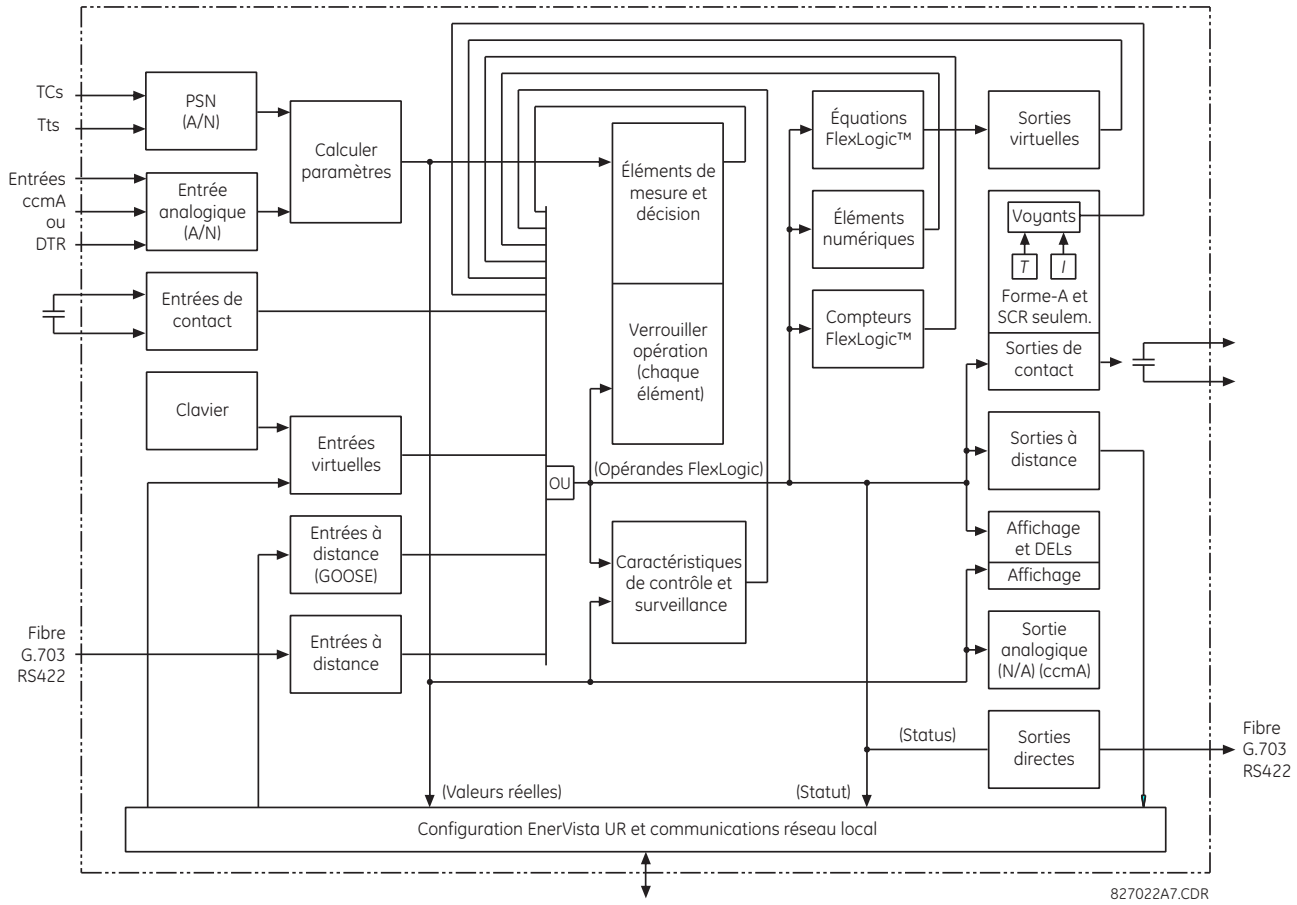


Figure 5–34: VUE D'ENSEMBLE DE L'ARCHITECTURE UR

Les statuts de tous les signaux numériques utilisés dans le C70 sont représentés par des drapeaux (ou d'opérandes FlexLogic^{MC} qui sont décrit plus tard dans cette section). Un numérique «1» est représenté par un drapeau «caractérisé». Chaque contact externe de changement de statut peut être utilisé pour bloquer un élément de son opération, comme une entrée à une caractéristique de contrôle dans une équation FlexLogic^{MC} ou pour opérer un contact de sortie. Le statut du contact d'entrée peut être affiché localement ou visionné à distance à travers les facilités de communications fournies. Si un schéma simple, dans le cas où un contact d'entrée est utilisé pour bloquer un élément désiré, cette sélection est faite lors de la programmation de l'élément. Cette capacité s'applique aussi aux autres caractéristiques qui règlent des drapeaux: éléments, entrées virtuelles, entrées à distance, schémas, et opérateurs humains.

Si une logique plus complexe que celle présenté ci-dessus est requise, elle est implémentée via FlexLogic^{MC}. Par exemple, s'il est désiré que le statut fermé du contact d'entrée H7a et que le statut d'opération de l'élément de surtension de phase bloque l'opération de l'élément de surtension de phase de temps, les deux statuts d'entrée de contrôle sont programmés dans une équation FlexLogic^{MC}. Cette équation (ETs) coïncide l'opération des deux entrées de contrôle pour produire une sortie virtuelle qui est à son tour sélectionnée lors de la programmation de la surtension phase temps à être utilisée comme entrée de blocage. Des sorties virtuelles peuvent être créées seulement par des équations FlexLogic^{MC}.

Traditionnellement, la logique de protection du relais a été relativement limitée. Seulement des applications anormales impliquant des inter-verrouillages, des blocages ou des fonctions de supervision ont dû être câblés utilisant des contacts d'entrées et de sorties. Le FlexLogic^{MC} minimise l'exigence des composantes auxiliaires et filage, en rendant en même temps possible les schémas les plus complexes.

La logique qui détermine l'interaction des entrées, des éléments, des schémas et des sorties est programmable au chantier à travers l'utilisation d'équations logiques qui sont séquentiellement en processus. L'utilisation d'entrées et de sorties virtuelles en plus du matériel informatique sont disponibles à l'interne et sur les ports de communication pour d'autres relais à utiliser (FlexLogic^{MC} distribué).

Le FlexLogic^{MC} permet aux utilisateurs de personnaliser le relais à travers une séries d'équations qui consiste en *opérateurs* et *d'opérandes*. Les opérandes sont les statuts des entrées, des éléments, des schémas et des sorties. Les opérateurs sont les portes de logique, les temporisateurs et les verrouillages (avec entrées de réglages et de réarmement). Un système d'opération séquentielle permet toutes combinaisons d'opérandes spécifiques à être assignées comme entrées aux opérateurs spécifiques pour créer une sortie. La sortie finale d'une équation est un enregistrement numérisé appelé *sortie virtuelle*. Des sorties virtuelles peuvent être utilisées comme entrées d'opération dans toutes équations, incluant l'équation qui génère la sortie, en tant que scellage ou autre type de rétroaction.

L'équation FlexLogic^{MC} consiste en paramètres qui sont, soit d'opérandes ou opérateurs. Les opérandes ont un statut de logique de 1 ou 0. Les opérateurs fournissent une fonction définie, telle que la porte ET ou un temporisation. Chaque équation définie la combinaison de paramètres à être utilisés pour caractériser un drapeau de sorties virtuelles. L'évaluation d'une équation résulte soit en 1 (=EN; c'est-à-dire, caractérisation de drapeau) ou 0 (= HRS; c'est-à-dire, non-caractérisation de drapeau). Chaque équation est évaluée au moins 4 fois à chaque cycle du système de puissance.

Certains types d'opération sont présents dans le relais en instances multiples: par exemple, contact et entrées à distance. Ces types d'opérations sont groupés ensemble (pour fins de présentation seulement) sur l'affichage de la plaque frontale. Les caractéristiques des différents types d'opérations sont montrés dans le tableau ci-dessous.

Table 5–7: TYPES D'OPÉRANDES FLEXLOGIC[MC]

TYPE D'OPÉRATION	STATUT	EXEMPLE DE FORMAT	CARACTÉRISTIQUES [ENTRÉE EST «1» (= EN) SI...]
Entrée de contact	En	Cont Ip En	Tension est présentement appliquée à l'entrée (contact externe fermé).
	Hors	Cont Ip Hrs	Tension n'est présentement pas appliquée à l'entrée (contact externe ouvert).
Sortie de contact (type forme-A contact seulement)	Tension En	Cont Op 1 VEn	Tension existe entre les contacts.
	Tension Hors	Cont Op 1 VHors	Tension n'existe pas entre les contacts.
	Courant En	Cont Op 1 IEn	Le courant circule entre les contacts.
	Courant Hors	Cont Op 1 IHors	Le courant ne circule pas entre les contacts.
Entrée directe	En	ENTR DIRECTE 1 En	L'entrée directe est présentement dans le statut «En».
Élément (analogique)	Amorçage	>I T1 PHS AMR	Le paramètre essayé est présentement au-dessus du réglage d'amorçage d'un élément qui répond aux valeurs ascendantes ou au-dessous du réglage d'amorçage d'un élément qui répond aux valeurs descendantes.
	Perte	>I T1 PHS RPL	Cet opérande est l'inverse logique d'opérande RPL ci-dessus.
	Opération	>I T1 PHS OP	Le paramètre essayé a été au-dessus/au-dessous du réglage d'amorçage d'un élément pour la temporisation programmée ou a été à la logique 1 et est maintenant à la logique 0 mais le temporisateur de réarmement n'a pas encore terminé la temporisation.
	Verrouillage	DIR1 PH VRR	La sortie du comparateur est réglée pour la fonction de verouillage.
Élément (numérique)	Amorçage	Dig Élément 1 AMR	L'opérande d'entrée est à la logique 1.
	Perte	Dig Élément 1 RPL	Cet opérande est la logique inverse d'opérande RPL ci-dessus.
	Opération	Dig Élément 1 OP	L'opérande a été à la logique 1 pour la temporisation d'amorçage programmée, ou a été à la logique 1 pour cette période et est maintenant à la logique 0 mais le temporisateur de réarmement n'a pas encore terminé la temporisation.
Élément (compteur numérique)	Plus haut que	Counter 1 HT	Les impulsions compté est au-dessus du nombre réglé.
	Égal à	Counter 1 EGL	Les impulsions compté est égal au nombre réglé.
	Plus bas que	Counter 1 BS	Les impulsions compté est au-dessous du nombre réglé.
Fixé	En	En	Logique 1.
	Hors	Hors	Logique 0.
Entrée à distance	En	ENTR DISTNCE 1 En	L'entrée à distance est présentement au statut «En».
Entrée virtuelle	En	Virt Ip 1 En	L'entrée virtuelle est présentement au statut «En».
Sortie virtuelle	En	Virt Op 1 En	La sortie virtuelle est présentement dans le statut de réglage (c'est-à-dire, évaluation de l'équation qui produit cette sortie virtuelle résultant en un «1»).

L'opérandes disponibles pour ce relais sont mentionnés alphabétiquement par types dans le tableau suivant.

Table 5–8: OPÉRANDES FLEXLOGIC^{MC} C70 (Feuille 1 de 11)

TYPE D'OPÉRANDE	SYNTAXE D'OPÉRATION	DESCRIPTION D'OPÉRATION
ALARME D'ACCÈS NON AUTORISÉ	ACCES NON AUTORISE	Affirmé quand la vérification du mot de passe échoue durant l'accès à un niveau du relais qui nécessite un mot de passe protégé.
AUTO-DIAGNOSTIQUE	TTS ERREUR MAJ	Toutes les erreurs auto essayées majeurs générés (erreur majeure)
	TTS ERREUR MIN	Toutes les erreurs auto essayées mineurs générés (erreur mineure)
	TTS AUTO VERIF	Toutes les erreurs auto essayées générées (génériques, toute erreur)
	PANNE PILE	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	DISPTF LOCAL HRS	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	COUPURE BOUCLE DIRECTE	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	CONFLIT EQUIPEMENT	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	PANNE COMMUT ETHERNET	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	ERR JETON FLEXLOGIC	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	PANNE IRIG-B	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	ERREUR SORTIE BASCULE	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	ALERTE D'ENTRETIEN	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	PORT 1 HORS LIGNE	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	PORT 2 HORS LIGNE	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	PORT 3 HORS LIGNE	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	PORT 4 HORS LIGNE	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	PORT 5 HORS LIGNE	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	PORT 6 HORS LIGNE	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	PANNE ETHERNET PRIM	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	PANNE BARRE PROCÉDÉ	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	DSP DISTANCE HRS	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	PANNE COMM DTRD	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	PANNE ETHERNET SEC	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	FAUTE SNTP	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	ERREUR SYSTEME	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	SURVEILLANCE TEMP	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
	UNITE NON-PROGRAMME	Voir description dans le *Chapitre 7: Commandes et voyants*
BOUTONS-POUSSOIRS DE CONTRÔLE	BOUTON DE CNTRL 1 EN	Le bouton poussoirs de contrôle 1 est serrée.
	BOUTON DE CNTRL 2 EN	Le bouton poussoirs de contrôle 2 est serrée.
	BOUTON DE CNTRL 3 EN	Le bouton poussoirs de contrôle 3 est serrée.
	BOUTON DE CNTRL 4 EN	Le bouton poussoirs de contrôle 4 est serrée.
	BOUTON DE CNTRL 5 EN	Le bouton poussoirs de contrôle 5 est serrée.
	BOUTON DE CNTRL 6 EN	Le bouton poussoirs de contrôle 6 est serrée.
	BOUTON DE CNTRL 7 EN	Le bouton poussoirs de contrôle 7 est serrée.
BOUTONS-POUSSOIRS PROGRAMMABLES PAR L'UTILISATEUR	BOUT POUSS 1 EN	Bouton poussoir numéro 1 est en position de «En»
	BOUT POUSS 1 HRS	Bouton poussoir numéro 1 est en position de «Hors»
	TTE BP EN	N'importe lequel de boutons poussoir est en position de «En»
	BOUT POUSS 2 à 12	Même jeu d'opérandes que présenté pour BOUT POUSS 1
DISPOSITIFS À DISTANCE	DISPOSITIF À DISTANCE 1 En	Drapeau est réglé, logique=1
	DISPOSITIF À DISTANCE 2 En	Drapeau est réglé, logique=1
	DISPOSITIF À DISTANCE 2 En ↓ DISPOSITIF À DISTANCE 16 En	Drapeau est réglé, logique=1 ↓ Drapeau est réglé, logique=1
	DISPOSITIF DISTANCE 1 Hors	Drapeau est réglé, logique=1
	DISPOSITIF DISTANCE 2 Hors	Drapeau est réglé, logique=1
	DISPOSITIF DISTANCE 3 Hors ↓ DISPOSITIF DISTANCE 16 Hors	Drapeau est réglé, logique=1 ↓ Drapeau est réglé, logique=1
DISPOSITIFS DIRECTS	DISPF DISTNCE 1En ↓ DISPF DISTNCE 16En	Drapeau est réglé, logique=1 ↓ Drapeau est réglé, logique=1
	DISPF DISTNCE 1Hrs ↓ DISPF DISTNCE 16Hrs	Drapeau est réglé, logique=1 ↓ Drapeau est réglé, logique=1
ÉLÉMENT: Sous-tension de phase	< T1 PHASE AMR	Au moins une phase du sous-tension de phase 1 a amorcé
	< T1 PHASE OP	Au moins une phase du sous-tension de phase 1 a opéré
	< T1 PHASE RPL	Toutes les phases du sous-tension de phase 1 ont été rappelées
	< T1 PHASE AMR A	Phase A du sous-tension de phase 1 a amorcé
	< T1 PHASE AMR B	Phase B du sous-tension de phase 1 a amorcé
	< T1 PHASE AMR C	Phase C du sous-tension de phase 1 a amorcé
	< T1 PHASE OP A	Phase A du sous-tension de phase 1 a opéré
	< T1 PHASE OP B	Phase B du sous-tension de phase 1 a opéré
	< T1 PHASE OP C	Phase C du sous-tension de phase 1 a opéré
	< T1 PHASE RPL A	Phase A du sous-tension de phase 1 a été rappelé
	< T1 PHASE RPL B	Phase B du sous-tension de phase 1 a été rappelé
	< T1 PHASE RPL C	Phase C du sous-tension de phase 1 a été rappelé
	< T2 PHASE	Le même jeu d'opérandes tel que montré pour < T1 PHASE

Table 5–8: OPÉRANDES FLEXLOGIC^{MC} C70 (Feuille 2 de 11)

TYPE D'OPÉRANDE	SYNTAXE D'OPÉRATION	DESCRIPTION D'OPÉRATION
ÉLÉMENT: Surintensité directionnelle de neutre	SURINT DIR NEUT 1 AVAL SURINT DIR NEUT 1 AMONT	Surintensité directionnelle de neutre 1 aval a opéré Surintensité directionnelle de neutre 1 amont a opéré
ÉLÉMENT: Surintensité instantanée de terre	>I I TERRE1 AMR >I I TERRE1 OP >I I TERRE1 RPL	Surintensité instantanée de terre 1 a amorcé Surintensité instantanée de terre 1 a opéré Surintensité instantanée de terre 1 a été rappelé
	>I I TERRE2TERRE12	Le même ensemble d'opérandes tel que montré pour >I I TERRE1
ÉLÉMENT: Surintensité instantanée de neutre	>I I1 NEUTRE AMR >I I1 NEUTRE OP >I I1 NEUTRE RPL	Surintensité instantanée de neutre 1 a amorcé Surintensité instantanée de neutre 1 a opéré Surintensité instantanée de neutre 1 a été rappelé
	>I I2 NEUTRE>I I12 NEUTRE	Le même jeu d'opérandes tel que montré pour >I I1 NEUTRE
ÉLÉMENT: Surintensité instantanée de phase	>I I1 PHS AMR >I I1 PHS OP >I I1 PHS RPL >I I1 PHS AMR A >I I1 PHS AMR B >I I1 PHS AMR C >I I1 PHS OP A >I I1 PHS OP B >I I1 PHS OP C >I I1 PHS RPL A >I I1 PHS RPL B >I I1 PHS RPL C	Au moins une phase de la surintensité instantanée de phase 1 a amorça Au moins une phase de la surintensité instantanée de phase 1 a été opérée Au moins une phase de la surintensité instantanée de phase 1 a été rappelé Phase A de la surintensité instantanée de phase 1 a amorcé Phase B de la surintensité instantanée de phase 1 a amorcé Phase C de la surintensité instantanée de phase 1 a amorcé Phase A de la surintensité instantanée de phase 1 a opéré Phase B de la surintensité instantanée de phase 1 a opéré Phase C de la surintensité instantanée de phase 1 a opéré Phase A de la surintensité instantanée de phase 1 a été rappelé Phase B de la surintensité instantanée de phase 1 a été rappelé Phase C de la surintensité instantanée de phase 1 a été rappelé
	>I I2 PHS	Le même jeu d'opérandes tel que montré pour >I I1 PHS
ÉLÉMENT: Surintensité de temps de terre	>I T TERRE1 AMR >I T TERRE1 OP >I T TERRE1 RPL	Surintensité de temps de terre 1 a amorcé Surintensité de temps de terre 1 a opéré Surintensité de temps de terre 1 a été rappelé
	>I T TERRE2 à TERRE6	Le même ensemble d'opérandes tel que montré pour >I T TERRE1
ÉLÉMENT: Surintensité de temps de neutre	>I T1 NEUTRE AMR >I T1 NEUTRE OP >I T1 NEUTRE RPL	Surtension de temps de neutre 1 a amorcé Surtension de temps de neutre 1 a opéré Surtension de temps de neutre 1 a été rappelé
	>I T TERRE2 à TERRE6	Le même ensemble d'opérandes tel que montré pour >I T TERRE1
ÉLÉMENT: Surintensité de temps de phase	>I T1 PHASE AMR >I T1 PHASE OP >I T1 PHASE RPL >I T1 PHASE AMR A >I T1 PHASE AMR B >I T1 PHASE AMR C >I T1 PHASE OP A >I T1 PHASE OP B >I T1 PHASE OP C >I T1 PHASE RPL A >I T1 PHASE RPL B >I T1 PHASE RPL C	Au moins une phase de la surintensité de temps de phase 1 a amorcé Au moins une phase de la surintensité de temps de phase 1 a opéré Au moins une phase de la surintensité de temps de phase 1 a fait défaut Phase A de la surintensité de temps de phase 1 a amorcé Phase B de la surintensité de temps de phase 1 a amorcé Phase C de la surintensité de temps de phase 1 a amorcé Phase A de la surintensité de temps de phase 1 a opéré Phase B de la surintensité de temps de phase 1 a opéré Phase C de la surintensité de temps de phase 1 a opéré Phase A de la surintensité de temps de phase 1 a été rappelé Phase B de la surintensité de temps de phase 1 a été rappelé Phase C de la surintensité de temps de phase 1 a été rappelé
	>I T2 PHASE à T6	Le même jeu d'opérandes tel que montré pour >I I1 PHS

Table 5–8: OPÉRANDES FLEXLOGIC^{MC} C70 (Feuille 3 de 11)

TYPE D'OPÉRANDE	SYNTAXE D'OPÉRATION	DESCRIPTION D'OPÉRATION
ÉLÉMENT: Surtension de phase de banc	T BANC 1 NIV 1A AMR	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 amorce dans la phase A de l'étape 1.
	T BANC 1 NIV 1B AMR	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 amorce dans la phase B de l'étape 1.
	T BANC 1 NIV 1C AMR	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 amorce dans la phase C de l'étape 1.
	T BANC 1 NIV 2A AMR	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 amorce dans la phase A de l'étape 2.
	T BANC 1 NIV 2B AMR	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 amorce dans la phase B de l'étape 2. Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 amorce dans la
	T BANC 1 NIV 2C AMR	phase C de l'étape 2.
	T BANC 1 NIV 3A AMR	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 amorce dans la phase A de l'étape 3.
	T BANC 1 NIV 3B AMR	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 amorce dans la phase B de l'étape 3.
	T BANC 1 NIV 3C AMR	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 amorce dans la phase C de l'étape 3.
	T BANC 1 NIV 4A AMR	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 amorce dans la phase A de l'étape 4.
	T BANC 1 NIV 4B AMR	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 amorce dans la phase B de l'étape 4.
	T BANC 1 NIV 4C AMR	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 amorce dans la phase C de l'étape 4.
	T BANC 1 AMR A	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 amorce dans la phase A.
	T BANC 1 AMR B	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 amorce dans la phase B.
	T BANC 1 AMR C	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 amorce dans la phase C.
	T BANC 1 AMR	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 amorce.
	T BANC 1 RPL	Affirmé quand l'élément de surtension du banc 1 a été rappelé.
	T BANC 1 NIV 1A OP	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 opère dans la phase A de l'étape 1.
	T BANC 1 NIV 1B OP	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 opère dans la phase B de l'étape 1.
	T BANC 1 NIV 1C OP	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 opère dans la phase C de l'étape 1.
	T BANC 1 NIV 2A OP	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 opère dans la phase A de l'étape 2.
	T BANC 1 NIV 2B OP	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 opère dans la phase B de l'étape 2.
	T BANC 1 NIV 2C OP	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 opère dans la phase C de l'étape 2.
	T BANC 1 NIV 3A OP	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 opère dans la phase A de l'étape 3.
	T BANC 1 NIV 3B OP	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 opère dans la phase B de l'étape 3.
	T BANC 1 NIV 3C OP	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 opère dans la phase C de l'étape 3.
	T BANC 1 NIV 4A OP	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 opère dans la phase A de l'étape 4.
	T BANC 1 NIV 4B OP	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 opère dans la phase B de l'étape 4.
	T BANC 1 NIV 4C OP	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 opère dans la phase C de l'étape 4.
	T BANC 1 OP A	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 opère dans la phase A.
	T BANC 1 OP B	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 opère dans la phase B.
	T BANC 1 OP C	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 opère dans la phase C.
	T BANC 1 OP	Affirmé quand l'élément de surtension de banc 1 opère
	T BANC 2 à >T BANC 3	Le même jeu d'opérandes tel que montré pour >T BANC 1
ÉLÉMENT: Surtension auxiliaire	T1 AUX AMR	L'élément de surtension auxiliaire a amorcé
	T1 AUX RPL	L'élément de surtension auxiliaire été rappelé
	T1 AUX OP	L'élément de surtension auxiliaire a opéré
	T2 AUX à T3 AUX	Le même jeu d'opérandes tel que montré pour T1 AUX
ÉLÉMENT: Surtension de neutre	>T1 NEUTRE AMR	Surtension de neutre 1 a amorcé
	>T1 NEUTRE RPL	Surtension de neutre 1 a été rappelé
	>T1 NEUTRE OP	Surtension de neutre 1 a opéré

Table 5–8: OPÉRANDES FLEXLOGIC^{MC} C70 (Feuille 4 de 11)

TYPE D'OPÉRANDE	SYNTAXE D'OPÉRATION	DESCRIPTION D'OPÉRATION
ÉLÉMENT: Surtension de phase	>T1 PHASE AMR	Au moins une phase au surtension de phase a amorcé
	>T1 PHASE OP	Au moins une phase au surtension de phase a opéré
	>T1 PHASE RPL	Au moins une phase au surtension de phase a été rappelé
	>T1 PHASE AMR A	Phase A du surtension de phase a amorcé
	>T1 PHASE AMR B	Phase B du surtension de phase a amorcé
	>T1 PHASE AMR C	Phase C du surtension de phase a amorcé
	>T1 PHASE OP A	Phase A du surtension de phase a opéré
	>T1 PHASE OP B	Phase B du surtension de phase a opéré
	>T1 PHASE OP C	Phase C du surtension de phase a opéré
	>T1 PHASE RPL A	Phase A du surtension de phase a été rappelé
	>T1 PHASE RPL B	Phase B du surtension de phase a été rappelé
	>T1 PHASE RPL C	Phase C du surtension de phase a été rappelé
ÉLÉMENT: Barre de déclenchement	BARRE DÉCL 1 AMR	Affirmé quand l'élément de la barre de déclenchement 1 amorce.
	BARRE DÉCL 1 OPÉR	Affirmé quand l'élément de la barre de déclenchement 1 opère.
	BARRE DÉCL 2...	Mêmes opérandes que présentés pour BARRE DÉCL 1
ÉLÉMENT: Bascules non volatiles	BASCL 1 En	Bascule non volatile 1 est en (logique = 1)
	BASCL 1 Hrs	Bascule non volatile 1 est hors (logique = 1)
	BASCULE 2 à BASCULE 16	Mêmes opérandes que présentés pour BASCULE 1
ÉLÉMENT: Surintensité instantanée de composante indirecte	CMP IND II1 AMR	Surintensité instantanée de composante indirecte 1 a amorcé
	CMP IND II1 OP	Surintensité instantanée de composante indirecte 1 a été rappelé
	CMP IND II1 RPL	Surintensité instantanée de composante indirecte 1 a opéré
	CMP IND II2	Le même jeu d'opérandes tel que montré pour CMP IND II1
ÉLÉMENT: Surintensité de temps de composante indirecte	CMP IND IT1 AMR	Surintensité de temps de composante indirecte 1 a amorcé
	CMP IND IT1 OP	Surintensité de temps de composante indirecte 1 a opéré
	CMP IND IT1 RPL	Surintensité de temps de composante indirecte 1 a été rappelé
	CMP IND IT2	Le même jeu d'opérandes tel que montré pour CMP IND IT1
ÉLÉMENT: Surtension de composante indirecte	CMP IND >T1 AMR	Surtension de composante indirecte 1 a amorcé
	CMP IND >T1 OP	Surtension de composante indirecte 1 a opéré
	CMP IND >T1 RPL	Surtension de composante indirecte 1 a été rappelé
	CMP IND >T2...	Le même jeu d'opérandes tel que montré pour COMP IND >T1
ÉLÉMENT: Commutateur	COMMUTATEUR 1 CDE HRS	La commande d'ouverture du commutateur 1 est initiée
	COMMUTATEUR 1 CDE EN	La commande de fermeture du commutateur 1 est initiée
	COMMUTATEUR 1 ΦA MAUV ETAT	Le mauvais état de la phase A du commutateur 1 est détecté (discordance entre les contacts 52/a et 52/b)
	COMMUTATEUR 1 ΦA INTERM	L'état intermédiaire de la phase A du commutateur 1 est détecté (transition d'une position à une autre)
	COMMUTATEUR 1 ΦA FERME	Phase A du commutateur 1 est fermée
	COMMUTATEUR 1 ΦA OUVERTE	Phase A du commutateur 1 est ouverte
	COMMUTATEUR 1 ΦB MAUV ETAT	Le mauvais état de la phase B du commutateur 1 est détecté (discordance entre les contacts 52/a et 52/b)
	COMMUTATEUR 1 ΦA INTERM	L'état intermédiaire de la phase A du commutateur 1 est détecté (transition d'une position à une autre)
	COMMUTATEUR 1 ΦB FERME	Phase B du commutateur 1 est fermée
	COMMUTATEUR 1 ΦB OUVERTE	Phase B du commutateur 1 est ouverte
	COMMUTATEUR 1 ΦC MAUV ETAT	Le mauvais état de la phase C du commutateur 1 est détecté (discordance entre les contacts 52/a et 52/b)
	COMMUTATEUR 1 ΦA INTERM	L'état intermédiaire de la phase A du commutateur 1 est détecté (transition d'une position à une autre)
	COMMUTATEUR 1 ΦC FERME	Phase C du commutateur 1 est fermée
	COMMUTATEUR 1 ΦC OUVERTE	Phase C du commutateur 1 est ouverte
	COMMUTATEUR 1 MAUVAIS ETAT	Le mauvais état de n'importe quelle phase du commutateur 1 est détecté
	COMMUTATEUR 1 FERME	Commutateur 1 est fermé
	COMMUTATEUR 1 OVRT	Commutateur 1 est ouvert
	COMMUTATEUR 1 DEVIATN	Commutateur 1 a une discordance
	COMMUTATEUR 1 PANNE	Alarme de panne du commutateur 1
	COMMUTATEUR 2...	Même jeu d'opérandes que présenté pour COMMUTATEUR 1
ÉLÉMENT: Composante indirecte de surintensité directionnelle	COMP IND SURINT DIR1 AVAL	Composante indirecte de surintensité directionnelle 1 aval a opéré
	COMP IND SURI DIR1 AMONT	Composante indirecte de surintensité directionnelle 1 amont a opéré
	COMP IND SURINT DIR2 AVAL	Composante indirecte de surintensité directionnelle 2 aval a opéré
	COMP IND SURI DIR2 AMONT	Composante indirecte de surintensité directionnelle 2 amont a opéré

Table 5–8: OPÉRANDES FLEXLOGIC^{MC} C70 (Feuille 5 de 11)

TYPE D'OPÉRANDE	SYNTAXE D'OPÉRATION	DESCRIPTION D'OPÉRATION
ÉLÉMENT: Contrôle de condensateur	COND 1 À DISTANCE	Affirmé quand l'élément 1 du contrôle de condensateur est en mode contrôle à distance.
	COND 1 EN LOCALE	Affirmé quand l'élément 1 du contrôle de condensateur est en mode contrôle local.
	COND 1 EN AUTO	Affirmé quand l'élément 1 du contrôle de condensateur est en mode automatique.
	COND 1 EN MAN	Affirmé quand l'élément 1 du contrôle de condensateur est en mode manuel.
	COND 1 DÉCHARGE	Affirmé quand le condensateur 1 se décharge. L'opérande demeure affirmé jusqu'à ce que le délai de décharge soit expiré
	COND 1 DÉCL DSJ	Affirmé quand la commande de déclenchement de disjoncteur de condensateur 1 est émise.
	COND 1 FRMR DSJ	Affirmé quand la commande de fermeture de disjoncteur de condensateur 1 est émise.
	COND 2 à COND 4	Même jeu d'opérandes que présenté pour COND 1
ÉLÉMENT: Compteur numérique	Counter 1 HT	La sortie du compteur numérique 1 est plus que la valeur de comparaison
	Counter 1 EGL	La sortie du compteur numérique 1 est égal à la valeur de comparaison
	Counter 1 BS	La sortie du compteur numérique 1 est moins que la valeur de comparaison
	Counter 2 à Counter 8	Le même jeu d'opérandes tel que montré pour compteur numérique 1
ÉLÉMENT: Déséquilibre de courant de neutre	COUR NTR 1 NIV1 AMR	Affirmé quand l'élément de déséquilibre de courant de neutre 1 amorce dans l'étape 1.
	COUR NTR 1 NIV2 AMR	Affirmé quand l'élément de déséquilibre de courant de neutre 1 amorce dans l'étape 2.
	COUR NTR 1 NIV3 AMR	Affirmé quand l'élément de déséquilibre de courant de neutre 1 amorce dans l'étape 3.
	COUR NTR 1 NIV4 AMR	Affirmé quand l'élément de déséquilibre de courant de neutre 1 amorce dans l'étape 4.
	COUR NTR 1 AMR	Affirmé quand l'élément de déséquilibre de courant de neutre 1 amorce.
	COUR NTR 1 RPL	Affirmé quand l'élément de déséquilibre de courant de neutre 1 rappelé.
	COUR NTR 1 NIV1 OP	Affirmé quand l'élément de déséquilibre de courant de neutre 1 opère dans l'étape 1.
	COUR NTR 1 NIV2 OP	Affirmé quand l'élément de déséquilibre de courant de neutre 1 opère dans l'étape 2.
	COUR NTR 1 NIV3 OP	Affirmé quand l'élément de déséquilibre de courant de neutre 1 opère dans l'étape 3.
	COUR NTR 1 NIV4 OP	Affirmé quand l'élément de déséquilibre de courant de neutre 1 opère dans l'étape 4.
	COUR NTR 1 OP	Affirmé quand l'élément de déséquilibre de courant de neutre 1 opère.
	COUR NTR 2 à COUR NTR 3	Même jeu d'opérandes que présentés pour COUR NTR 1
ÉLÉMENT: Défaillance de disjoncteur	DEFL DSJ 1 REDECLA	Défaillance de disjoncteur 1 re-déclenché phase A (schémas unipolaires)
	DEFL DSJ 1 REDECLB	Défaillance de disjoncteur 1 re-déclenché phase B (schémas unipolaires)
	DEFL DSJ 1 REDECLC	Défaillance de disjoncteur 1 re-déclenché phase C (schémas unipolaires)
	DEFL DSJ 1 REDECL	Défaillance de disjoncteur 1 re-déclenché 3 phases
	DEFL DSJ 1 T1 OP	Défaillance de disjoncteur 1 temporisation 1 est opéré
	DEFL DSJ 1 T2 OP	Défaillance de disjoncteur 1 temporisation 2 est opéré
	DEFL DSJ 1 T3 OP	Défaillance de disjoncteur 1 temporisation 3 est opéré
	DEFL DSJ 1 OP DECL	Défaillance de disjoncteur 1 déclenchement est opéré
	DEFL DSJ 2...	Le même ensemble d'opérandes tel que montrés pour DEFL DSJ 1

Table 5–8: OPÉRANDES FLEXLOGIC^{MC} C70 (Feuille 6 de 11)

TYPE D'OPÉRANDE	SYNTAXE D'OPÉRATION	DESCRIPTION D'OPÉRATION
ÉLÉMENT: Déséquilibre de courant de phase	DÉSÉQ COUR 1 NIV1A AMR	Affirmé quand la phase A de l'étape 1 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase amorce.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV1B AMR	Affirmé quand la phase B de l'étape 1 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase amorce.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV1C AMR	Affirmé quand la phase C de l'étape 1 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase amorce.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV2A AMR	Affirmé quand la phase A de l'étape 2 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase amorce.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV2B AMR	Affirmé quand la phase B de l'étape 2 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase amorce.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV2C AMR	Affirmé quand la phase C de l'étape 2 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase amorce.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV3A AMR	Affirmé quand la phase A de l'étape 3 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase amorce.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV3B AMR	Affirmé quand la phase B de l'étape 3 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase amorce.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV3C AMR	Affirmé quand la phase C de l'étape 3 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase amorce.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV4A AMR	Affirmé quand la phase A de l'étape 4 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase amorce.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV4B AMR	Affirmé quand la phase B de l'étape 4 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase amorce.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV4C AMR	Affirmé quand la phase C de l'étape 4 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase amorce.
	DÉSÉQ COUR 1 AMR A	Affirmé quand la phase A de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase amorce.
	DÉSÉQ COUR 1 AMR B	Affirmé quand la phase B de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase amorce.
	DÉSÉQ COUR 1 AMR C	Affirmé quand la phase C de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase amorce.
	DÉSÉQ COUR 1 AMR	Affirmé quand l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase amorce.
	DÉSÉQ COUR 1 RPL	Affirmé quand l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase retombe.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV1A OP	Affirmé quand la phase A de l'étape 1 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase opère.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV1B OP	Affirmé quand la phase B de l'étape 1 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase opère.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV1C OP	Affirmé quand la phase C de l'étape 1 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase opère.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV2A OP	Affirmé quand la phase A de l'étape 2 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase opère.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV2B OP	Affirmé quand la phase B de l'étape 2 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase opère.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV2C OP	Affirmé quand la phase C de l'étape 2 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase opère.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV3A OP	Affirmé quand la phase A de l'étape 3 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase opère.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV3B OP	Affirmé quand la phase B de l'étape 3 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase opère.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV3C OP	Affirmé quand la phase C de l'étape 3 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase opère.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV4A OP	Affirmé quand la phase A de l'étape 4 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase opère.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV4B OP	Affirmé quand la phase B de l'étape 4 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase opère.
	DÉSÉQ COUR 1 NIV4C OP	Affirmé quand la phase C de l'étape 4 de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase opère.
	DÉSÉQ COUR 1 OP A	Affirmé quand la phase A de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase opère.
	DÉSÉQ COUR 1 OP B	Affirmé quand la phase B de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase opère.
	DÉSÉQ COUR 1 OP C	Affirmé quand la phase C de l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase opère.
	DÉSÉQ COUR 1 OP	Affirmé quand l'élément 1 du déséquilibre de courant de phase opère.
	DÉSÉQ COUR 2 à 3	Même jeu d'opérandes que présentés pour DÉSÉQ COUR 1

Table 5–8: OPÉRANDES FLEXLOGIC^{MC} C70 (Feuille 7 de 11)

TYPE D'OPÉRANDE	SYNTAXE D'OPÉRATION	DESCRIPTION D'OPÉRATION
ÉLÉMENT: Différentiel de tension	DIF TNSN 1 NIV1A AMR	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 amorce dans la phase A de l'étape 1.
	DIF TNSN 1 NIV1B AMR	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 amorce dans la phase B de l'étape 1.
	DIF TNSN 1 NIV1C AMR	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 amorce dans la phase C de l'étape 1.
	DIF TNSN 1 NIV2A AMR	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 amorce dans la phase A de l'étape 2.
	DIF TNSN 1 NIV2B AMR	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 amorce dans la phase B de l'étape 2.
	DIF TNSN 1 NIV2C AMR	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 amorce dans la phase C de l'étape 2.
	DIF TNSN 1 NIV3A AMR	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 amorce dans la phase A de l'étape 3.
	DIF TNSN 1 NIV3B AMR	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 amorce dans la phase B de l'étape 3.
	DIF TNSN 1 NIV3C AMR	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 amorce dans la phase C de l'étape 3.
	DIF TNSN 1 NIV4A AMR	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 amorce dans la phase A de l'étape 4.
	DIF TNSN 1 NIV4B AMR	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 amorce dans la phase B de l'étape 4.
	DIF TNSN 1 NIV4C AMR	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 amorce dans la phase C de l'étape 4.
	DIF TNSN 1 AMR A	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 amorce dans la phase A.
	DIF TNSN 1 AMR B	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 amorce dans la phase B.
	DIF TNSN 1 AMR C	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 amorce dans la phase C.
	DIF TNSN 1 AMR	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 amorce.
	DIF TNSN 1 DPO	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 rappelé.
	DIF TNSN 1 NIV1A OP	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 opère dans la phase A de l'étape 1.
	DIF TNSN 1 NIV1B OP	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 opère dans la phase B de l'étape 1.
	DIF TNSN 1 NIV1C OP	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 opère dans la phase C de l'étape 1.
	DIF TNSN 1 NIV2A OP	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 opère dans la phase A de l'étape 2.
	DIF TNSN 1 NIV2B OP	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 opère dans la phase B de l'étape 2.
	DIF TNSN 1 NIV2C OP	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 opère dans la phase C de l'étape 2.
	DIF TNSN 1 NIV3A OP	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 opère dans la phase A de l'étape 3.
	DIF TNSN 1 NIV3B OP	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 opère dans la phase B de l'étape 3.
	DIF TNSN 1 NIV3C OP	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 opère dans la phase C de l'étape 3.
	DIF TNSN 1 NIV4A OP	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 opère dans la phase A de l'étape 4.
	DIF TNSN 1 NIV4B OP	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 opère dans la phase B de l'étape 4.
	DIF TNSN 1 NIV4C OP	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 opère dans la phase C de l'étape 4.
	DIF TNSN 1 OP A	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 opère dans la phase A.
	DIF TNSN 1 OP B	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 opère dans la phase B.
	DIF TNSN 1 OP C	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 opère dans la phase C.
	DIF TNSN 1 OP	Affirmé quand l'élément de différentiel de tension 1 opère.
	DIF TNSN 2 à 3	Même jeu d'opérandes que preésentés pour DIF TNSN 1
ÉLÉMENT: Élément numérique	Dig ÉLÉMENT 1 AMR	Élément numérique 1 a amorcé
	Dig ÉLÉMENT 1 OP	Élément numérique 1 a opéré
	Dig ÉLÉMENT 1 RPL	Élément numérique 1 a été rappelé
	Dig ÉLÉMENT 2 à Dig ÉLÉMENT 48	Le même ensemble d'opérandes tel que montré pour Dig ÉLÉMENT 1
ÉLÉMENT: Surintensité directionnelle de phase	PH DIR1 VERR A	Verrouillage Phase A directionnelle 1
	PH DIR1 VERR B	Verrouillage Phase B directionnelle 1
	PH DIR1 VERR C	Verrouillage Phase C directionnelle 1
	PH DIR1 VERR	Verrouillage Phase directionnelle 1
	PH DIR2	Mêmes opérandes que présentés pour PH DIR1

Table 5–8: OPÉRANDES FLEXLOGIC^{MC} C70 (Feuille 8 de 11)

TYPE D'OPÉRANDE	SYNTAXE D'OPÉRATION	DESCRIPTION D'OPÉRATION
ÉLÉMENT: Contrôle de disjoncteur	DISJONC 1 CDE HRS	Commande HORS de disjoncteur 1
	DISJONC 1 CDE EN	Commande EN de disjoncteur 1
	DISJONC 1 ΦA MAUV ÉTAT	Mauvais état de phase A de disjoncteur 1 est détecté (discordance entre les contacts 52/a et 52/b)
	DISJONC 1 ΦA INTERM	État intermédiaire de phase B de disjoncteur 1 est détecté (transition d'une position à une autre)
	DISJONC 1 ΦA FERM	Disjoncteur 1 phase A est fermé
	DISJONC 1 ΦA OUVERT	Phase B de disjoncteur 1 est ouvert
	DISJONC 1 ΦB MAUV ÉTAT	Mauvais état de phase A de disjoncteur 1 est détecté (discordance entre les contacts 52/a et 52/b)
	DISJONC 1 ΦA INTERM	État intermédiaire de phase A de disjoncteur 1 est détecté (transition d'une position à une autre)
	DISJONC 1 ΦB FERM	Disjoncteur 1 phase B est fermé
	DISJONC 1 ΦB OUVERT	Phase C de disjoncteur 1 est ouvert
	DISJONC 1 ΦC MAUV ÉTAT	Mauvais état de phase C de disjoncteur 1 est détecté (discordance entre les contacts 52/a et 52/b)
	DISJONC 1 ΦA INTERM	État intermédiaire de phase A de disjoncteur 1 est détecté (transition d'une position à une autre)
	DISJONC 1 ΦC FERM	Disjoncteur 1 phase C est fermé
	DISJONC 1 ΦC OUVERT	Phase C de disjoncteur 1 est ouvert
	DISJONC 1 MAUV ÉTAT	Mauvais état de disjoncteur 1 est détecté sur n'importe quelle phase
	DISJONC 1 FERMÉ	Disjoncteur 1 est fermé
	DISJONC 1 OUVERT	Disjoncteur 1 est ouvert
	DISJONC 1 DEVIATN	Disjoncteur 1 a discordance
	DISJONC 1 PANNE	Disjoncteur 1 a trouble d'alarme
	DISJONC 1 FERM MN	Disjoncteur 1 fermeture manuelle
	DISJONC 1 DECL A	Disjoncteur 1 commande de déclenchement phase A
	DISJONC 1 DECL B	Disjoncteur 1 commande de déclenchement phase B
	DISJONC 1 DECL C	Disjoncteur 1 commande de déclenchement phase C
	DISJONC 1 TTE P OVRT	Au moins un pôle du disjoncteur 1 est ouvert
	DISJONC 1 UNE P OVRT	Seulement un pôle du disjoncteur 1 est ouvert
	DISJONC 1ODP	Disjoncteur 1 est hors service
	DISJONC 2...	Le même ensemble d'opérandes tel que montrés pour DISJONC 1
ÉLÉMENT: Contournement de disjoncteur	DSJ 1 CONTOUR AMR A	Élément de contournement de disjoncteur 1, phase A amorcée
	DSJ 1 CONTOUR AMR B	Élément de contournement de disjoncteur 1, phase B amorcée
	DSJ 1 CONTOUR AMR C	Élément de contournement de disjoncteur 1, phase C amorcée
	DSJ 1 CONTOUR AMR	Élément de contournement de disjoncteur 1, amorcé
	DSJ 1 CONTOUR OP A	Élément de contournement de disjoncteur 1, phase A opérée
	DSJ 1 CONTOUR OP B	Élément de contournement de disjoncteur 1, phase B opérée
	DSJ 1 CONTOUR OP C	Élément de contournement de disjoncteur 1, phase C opérée
	DSJ 1 CONTOUR OP	Élément de contournement de disjoncteur 1, opéré
	DSJ 1 CONTOUR RPL A	Élément de contournement de disjoncteur 1, phase A rappelée
	DSJ 1 CONTOUR RPL B	Élément de contournement de disjoncteur 1, phase B rappelée
	DSJ 1 CONTOUR RPL C	Élément de contournement de disjoncteur 1, phase C rappelée
	DSJ 1 CONTOUR RPL	Élément de contournement de disjoncteur 1, rappelée
	DSJ 2 CONTOU...	Le même ensemble d'opérandes tel que montrés pour DSJ 1 CONTOUR
ÉLÉMENT: FlexElements^{MC}	FxE 1 AMR	FlexElement^{MC} 1 a amorcé
	FxE 1 OP	FlexElement^{MC} 1 a opéré
	FxE 1 RPL	FlexElement^{MC} 1 a été rappelé
	FxE 2 à FxE 16	Le même ensemble d'opérandes tel que montré pour FxE 1
ÉLÉMENT: Détecteur sous-harmonique de défaut de terre du stator	SH STAT TERRE NIV1 AMR	---
	SH STAT TERRE NIV1 RPPL	---
	SH STAT TERRE NIV1 OPÉR	---
	SH STAT TERRE NIV2 AMR	---
	SH STAT TERRE NIV2 RPPL	---
	SH STAT TERRE NIV2 OPÉR	---
	SH STAT TERRE SURINT AMR	---
	SH STAT TERRE SURINT RPPL	---
	SH STAT TERRE SURI OPÉR	---
	SH STAT TERRE TRB AMR	---
	SH STAT TERRE TRB RPPL	---
	SH STAT TERRE TRB OPÉR	---
ÉLÉMENT: Groupe de réglage	GROUP REGLAGE ACT 1	Groupe de réglage 1 est actif
	GROUP REGLAGE ACT 2	Groupe de réglage 2 est actif
	GROUP REGLAGE ACT 3	Groupe de réglage 3 est actif
	GROUP REGLAGE ACT 4	Groupe de réglage 4 est actif
	GROUP REGLAGE ACT 5	Groupe de réglage 5 est actif
	GROUP REGLAGE ACT 6	Groupe de réglage 6 est actif

Table 5–8: OPÉRANDES FLEXLOGIC^{MC} C70 (Feuille 9 de 11)

TYPE D'OPÉRANDE	SYNTAXE D'OPÉRATION	DESCRIPTION D'OPÉRATION
ÉLÉMENT: Minuterie de l'heure du jour, du jour de la semaine	JOUR DIMANCHE JOUR LUNDI JOUR MARDI JOUR MERCREDI JOUR JEUDI JOUR VENDREDI JOUR SAMEDI	Affirmé si le jour courant est dimanche. Affirmé si le jour courant est lundi. Affirmé si le jour courant est mardi. Affirmé si le jour courant est mercredi. Affirmé si le jour courant est jeudi. Affirmé si le jour courant est vendredi. Affirmé si le jour courant est samedi.
ÉLÉMENT: Minuterie heure du jour	MINUT HEURE 1 EN MINUT HEURE 1 DÉMAR MINUT HEURE 1 ARRT	Affirmé quand la minuterie heure du jour 1 est en. Affirmé comme une impulsion d'une seconde quand le temps réglé est le temps de démarrage de la minuterie 1. Affirmé comme une impulsion d'une seconde quand le temps réglé est le temps d'arrêt de la minuterie 1.
	MINUT HEURE 2 à 5	Même jeu d'opérandes que présentés pour MINUT HEURE 1
ÉLÉMENT: Minuterie d'heure du jour, mois de l'année	MOIS JANVIER MOIS FÉVRIER MOIS MARS MOIS AVRIL MOIS MAI MOIS JUIN MOIS JUILLET MOIS AOÛT MOIS SEPTEMBRE MOIS OCTOBRE MOIS NOVEMBRE MOIS DÉCEMBRE	Affirmé pendant le mois courant de janvier. Affirmé pendant le mois courant de février. Affirmé pendant le mois courant de mars. Affirmé pendant le mois courant d'avril. Affirmé pendant le mois courant de mai. Affirmé pendant le mois courant de juin. Affirmé pendant le mois courant de juillet. Affirmé pendant le mois courant d'août. Affirmé pendant le mois courant de septembre. Affirmé pendant le mois courant d'octobre. Affirmé pendant le mois courant de novembre. Affirmé pendant le mois courant de décembre.
ÉLÉMENT: Réallumage de disjoncteur	RÉALLUM DISJ 1 OP RÉALLUM DISJ 1 OP A RÉALLUM DISJ 1 OP B RÉALLUM DISJ 1 OP C	Réallumage de disjoncteur détecté dans n'importe quelle phase de l'élément e commande de disjoncteur 1. Réallumage de disjoncteur détecté dans la phase A de l'élément de commande de disjoncteur 1. Réallumage de disjoncteur détecté dans la phase B de l'élément de commande de disjoncteur 1. Réallumage de disjoncteur détecté dans la phase C de l'élément de commande de disjoncteur 1.
	RÉALLUM DISJ 2...	Même jeu d'opérandes que présenté pour RTA 1
ÉLÉMENT: Régulateur de tension automatique	RTA 1 FERMR AMR RTA 1 FERMR OP RTA 1 FERMR RPL RTA 1 OUV AMR RTA 1 OUV OP RTA 1 OUV RPL	Régulateur de tension automatique 1 amorçé; commande de fermeture en attente Régulateur de tension automatique 1 a émis une commande de fermeture Commande de fermeture du régulateur de tension automatique a été rappelée Régulateur de tension automatique 1 amorçé; commande d'ouverture en attente Régulateur de tension automatique 1 a émis une commande d'ouverture Commande d'ouverture du régulateur de tension automatique a été rappelée
	RTA 2 à RTA 3	Même jeu d'opérandes que présenté pour RTA 1
ÉLÉMENT: Détecteur de perturbation	SRC1 50DP OP SRC2 50DP OP SRC3 50DP OP SRC4 50DP OP SRC5 50DP OP SRC6 50DP OP	Source 1 détecteur de perturbation est opéré Source 2 détecteur de perturbation est opéré Source 3 détecteur de perturbation est opéré Source 4 détecteur de perturbation est opéré Source 5 détecteur de perturbation est opéré Source 6 détecteur de perturbation est opéré
ÉLÉMENT: VTFF Défaillance du fusible de TT)	SRC1 VT FUSE FAIL OP SRC1 VT FUSE FAIL DPO SRC1 VT FUSE FAIL VOL LOSS	Détecteur de la défaillance de fusible du TT de la source 1 a opéré Détecteur de la défaillance de fusible du TT de la source 1 a fait défaut Signaux de tension de la source 1 perdus (V2 au-dessus de 15% ou V1 au-dessous de 5% des valeurs nominales)
	SRC1 FIL NEU TT OUV	Source 1 fil de neutre de TT ouvert
	SRC2 PANNE FUS TT à SRC6 PANNE FUS TTL	Mêmes opérandes que présentés pour SRC1 PANNE FUS TT

Table 5–8: OPÉRANDES FLEXLOGIC^{MC} C70 (Feuille 10 de 11)

TYPE D'OPÉRANDE	SYNTAXE D'OPÉRATION	DESCRIPTION D'OPÉRATION
ÉLÉMENT: Déséquilibre de tension de neutre	AMRÇG NIV 1 TENS NEUT 1 AMRÇG NIV 2 TENS NEUT 1 AMRÇG NIV 3 TENS NEUT 1 AMRÇG NIV 4 TENS NEUT 1 AMRÇG TENS NEUT 1 RPPL TENS NEUT 1 OPÉR NIV 1 TENS NEUT 1 OPÉR NIV 2 TENS NEUT 1 OPÉR NIV 3 TENS NEUT 1 OPÉR NIV 4 TENS NEUT 1 OPÉR TENS NEUT 1	Élément de déséquilibre de tension de neutre 1 amorcé dans niveau 1 Élément de déséquilibre de tension de neutre 1 amorcé dans niveau 2 Élément de déséquilibre de tension de neutre 1 amorcé dans niveau 3 Élément de déséquilibre de tension de neutre 1 amorcé dans niveau 4 Élément de déséquilibre de tension de neutre 1 amorcé Élément de déséquilibre de tension de neutre 1 retombé Élément de déséquilibre de tension de neutre 1 a opéré dans niveau 1 Élément de déséquilibre de tension de neutre 1 a opéré dans niveau 2 Élément de déséquilibre de tension de neutre 1 a opéré dans niveau 3 Élément de déséquilibre de tension de neutre 1 a opéré dans niveau 4 Élément de déséquilibre de tension de neutre 1 a opéré
	TENS NEUT 2 à TENS NEUT 3	Mêmes opérandes que présentés pour TENS NEUT 1
ENTRÉES/SORTIES: Entrées de contact	Cont Ip 1 En Cont Ip 2 En ↓ Cont Ip 1 Hrs Cont Ip 2 Hrs	(N'apparaîtra pas à moins que commandé) (N'apparaîtra pas à moins que commandé) ↓ (N'apparaîtra pas à moins que commandé) (N'apparaîtra pas à moins que commandé)
ENTRÉES/SORTIES: Sorties de contact, courant (du détecteur sur sortie forme-A seulement)	Cont Op 1 IEn Cont Op 2 IEn	(N'apparaîtra pas à moins que commandé) (N'apparaîtra pas à moins que commandé)
ENTRÉES/SORTIES: Sorties de contact, courant (du détecteur sur sortie forme-A seulement)	Cont Op 1 IEn Cont Op 2 IEn	(N'apparaîtra pas à moins que commandé) (N'apparaîtra pas à moins que commandé)
ENTRÉES/SORTIES: Sorties de contact, tension (du détecteur sur sortie forme-A seulement)	Cont Op 1 VEn Cont Op 2 VEn	(N'apparaîtra pas à moins que commandé) (N'apparaîtra pas à moins que commandé)
	Cont Op 1 VHors Cont Op 2 VHors	(N'apparaîtra pas à moins que commandé) (N'apparaîtra pas à moins que commandé)
ENTRÉES/SORTIES: Entrées directes	ENTR DIRECTE 1 En ↓ ENTR DIRECTE 32 En	Drapeau est réglé, logique=1 ↓ Drapeau est réglé, logique=1
ENTRÉES/SORTIES: Entrées à distance	ENTRÉE DISTANCE 1 En ENTRÉE DISTANCE 2 En ENTRÉE DISTANCE 2 En ↓ ENTRÉE DISTANCE 32 En	Drapeau est réglé, logique=1 Drapeau est réglé, logique=1 Drapeau est réglé, logique=1 ↓ Drapeau est réglé, logique=1
ENTRÉES/SORTIES: Entrées virtuelles	Ent Virt 1 En Ent Virt 2 En Ent Virt 3 En ↓ Ent Virt 64 En	Drapeau est réglé, logique=1 Drapeau est réglé, logique=1 Drapeau est réglé, logique=1 ↓ Drapeau est réglé, logique=1
ENTRÉES/SORTIES: Sorties virtuelles	Sort Virt 1 En Sort Virt 2 En Sort Virt 3 En ↓ Sort Virt 96 En	Drapeau est réglé, logique=1 Drapeau est réglé, logique=1 Drapeau est réglé, logique=1 ↓ Drapeau est réglé, logique=1
INDICATEURS DEL: DELs de la plaque frontale	DEL EN SERVICE DEL PANNE DEL MODE ESSAI DEL DÉCL DEL ALARME DEL AMORÇE DEL TENSION DEL COURANT DEL FRÉQUENCE DEL AUTRE DEL PHASE A DEL PHASE B DEL PHASE C DEL NEUTRE/TERRE	Affirmé quand le DEL «IN SERVICE» de plaque frontale est allumé. Affirmé quand le DEL «TROUBLE» de plaque frontale est allumé. Affirmé quand le DEL «TEST MODE» de plaque frontale est allumé. Affirmé quand le DEL «TRIP» de plaque frontale est allumé. Affirmé quand le DEL «ALARM» de plaque frontale est allumé. Affirmé quand le DEL «PICKUP» de plaque frontale est allumé. Affirmé quand le DEL «VOLTAGE» de plaque frontale est allumé. Affirmé quand le DEL «CURRENT» de plaque frontale est allumé. Affirmé quand le DEL «FREQUENCY» de plaque frontale est allumé. Affirmé quand le DEL «OTHER» de plaque frontale est allumé. Affirmé quand le DEL «PHASE A» de plaque frontale est allumé. Affirmé quand le DEL «PHASE B» de plaque frontale est allumé. Affirmé quand le DEL «PHASE C» de plaque frontale est allumé. Affirmé quand le DEL «NEUTRAL/GROUND» de plaque frontale est allumé.
INDICATEURS DEL: essai DEL	ESSAI DEL EN COURS	Un essai de DEL a été lancé et n'a pas fini.

Table 5–8: OPÉRANDES FLEXLOGIC^{MC} C70 (Feuille 11 de 11)

TYPE D'OPÉRANDE	SYNTAXE D'OPÉRATION	DESCRIPTION D'OPÉRATION
INDICATEURS DEL: DELs programmables par l'utilisateur	DEL UTIL 1	Affirmé quand le DEL programmable par l'utilisateur 1 est allumé.
	DEL UTIL 2 à 48	L'opérande ci-dessus est disponible pour les DELs programmables par l'utilisateur 2 à 48.
OPÉRANDES FIXES	Hrs	Logique = 0. Ne fait rien et peut être utilisé comme un délimiteur dans une liste d'équation; utilisé comme 'désactivé' par les autres caractéristiques.
	En	Logique = 1. Peut être utilisé comme un réglage d'essai.
RÉARMEMENT	RAPPL OP RAPPL OP (COMMS) RAPPL OP (OPERTR) RAPPL OP (BOUTPOUSSR)	La commande de réarmement est opérée (réglé par les trois opérandes ci-dessous) Source de communications de la commande de réarmement L'opérande de (assigné dans le menu **ENTRÉES/SORTIES ⇨⇩ RAPPEL EM COURS** la source de la commande de réarmement. Clé de réarmement (bouton poussoir) source de la commande de réarmement.
SÉCURITÉ PAR MOT DE PASSE	ACCÈS LOC RÉGL HORS ACCÈS LOC RÉGL EN ACCÈS LOC CMND HORS ACCÈS LOC CMND EN ACCÈS DST RÉGL HORS ACCÈS DST RÉGL EN ACCÈS DST CMND HORS ACCÈS DST CMND EN ACCÈS NON AUTORISÉ	Affirmé quand l'accès local au réglage est hors service. Affirmé quand l'accès local au réglage est en service. Affirmé quand l'accès local à la commande est hors service. Affirmé quand l'accès local à la commande est en service. Affirmé quand l'accès à distance au réglage est hors service. Affirmé quand l'accès à distance au réglage est en service. Affirmé quand l'accès à distance à la commande est hors service. Affirmé quand l'accès à distance à la commande est en service. Affirmé quand une entrée de mot de passe a échoué lors d'un accès à un niveau du C70 protégé par mot de passe.
SUPERVISION DES CANAUX D'ENTRÉES ET SORTIES DIRECTES	ALM CRC ES DIR CNL 1 ALM CRC ES DIR CNL 2 ALM UNR ES DIR CNL 1 ALM UNR ES DIR CNL 2	Le taux de messages d'entrée directe reçus sur le canal 1 et ne passant pas l'essai crc était plus grand que le niveau personnalisé par l'utilisateur. Le taux de messages d'entrée directe reçus sur le canal 2 et ne passant pas l'essai crc était plus grand que le niveau personnalisé par l'utilisateur. Le taux de messages d'entrée et sortie directe retournés sur canal 1 était plus grand que le niveau personnalisé par l'utilisateur (configurations de boucle seulement). Le taux de messages d'entrée et sortie directe retournés sur canal 2 était plus grand que le niveau personnalisé par l'utilisateur (configurations de boucle seulement).

Certains opérandes peuvent être renommés par l'utilisateur. Ceci sont les noms des disjoncteurs dans la caractéristique de contrôle de disjoncteur, l'identification des entrées de contact, l'identification des entrées virtuelles et l'identification des sorties vituelles. Si l'utilisateur change le nom/identification par défaut de certaines de ces opérandes, le nom assigné apparaîtra sur la liste des opérandes du relais. Les noms par défaut sont montrés dans le tableau d'opérandes FlexLogic^{MC} ci-dessus.

Les caractéristiques des portes de logique sont montrées dans les tableaux ci-dessous, et les opérateurs disponibles dans FlexLogic^{MC} sont montrés en liste dans le tableau d'opérateurs FlexLogic^{MC}.

Table 5–9: CARACTÉRISTIQUES DES PORTES DE FLEXLOGIC^{MC}

PORTES	NOMBRE D'ENTRÉES	SORTIE EST "1" (=EN) SI...
NON	1	entrée est «0»
OU	2 à 16	toute entrée est «1»
ET	2 à 16	toutes les entrées sont «1»
OUN	2 à 16	toutes les entrées sont «0»
ETN	2 à 16	toute entrée est «0»
OUX	2	Une seule entrée est «1»

Table 5–10: OPÉRATEURS FLEXLOGIC^{MC}

TYPE	SYNTAXE	DESCRIPTION	NOTES
Éditeur	INSRER	Insérer un paramètre dans la liste d'équation.	
	EFFCER	Effacer un paramètre de la liste d'équation.	
Terminus	FIN	Le premier FIN rencontré signifie la dernière entrée dans la liste des paramètres FlexLogic^{MC} qui est en processus.	
Un coup	IMPLSN SIMPLE POS	Un coup qui répond à une avance positive.	Un coup réfère à une simple porte d'entrée qui génère une impulsion en réponse à une limite à l'entrée. La sortie du 'un coup' est réelle (positive) pour seulement une passe par l'équation FlexLogic^{MC}. Il existe un maximum de 64 «un coup».
	IMPLSN SIMPLE NEG	Un coup qui répond à une avance négative.	
	IMP SMPL DBLE	Un coup qui répond aux avances positives et négatives.	
Porte de logique	NON	Porte de logique NON	Opère sur le paramètre précédent.
	OU(2) ↓ OU(16)	2 entrées porte OU ↓ 16 entrées porte OU	Opère sur les 2 paramètres précédents. ↓ Opère sur les 16 paramètres précédents.
	ET(2) ↓ ET(16)	2 entrées porte ET ↓ 16 entrées porte ET	Opère sur les 2 paramètres précédents. ↓ Opère sur les 16 paramètres précédents.
	OUN(2) ↓ OUN(16)	2 entrées porte OUN ↓ 16 entrées porte OUN	Opère sur les 2 paramètres précédents. ↓ Opère sur les 16 paramètres précédents.
	ETN(2) ↓ ETN(16)	2 entrées porte ETN ↓ 16 entrées porte ETN	Opère sur les 2 paramètres précédents. ↓ Opère sur les 16 paramètres précédents.
	OUX(2)	2 entrées xclusives porte OU	Opère sur les 2 paramètres précédents.
	BASCL (A,R)	Verrouillage (amorçage, rappel): réarmement-dominant	Le paramètre précédent de verrouillage (A, R) est une entrée de réarmement. Le paramètre précédent de l'entrée de réarmement est l'entrée de réglage.
Tempori-sation	MINUT 1 ↓ MINUT 32	Le temporisateur est configuré avec les réglages de temporisateur FlexLogic^{MC} 1. ↓ Le temporisateur est configuré avec les réglages de temporisateur FlexLogic^{MC} 32.	Le temporisateur est démarré par le paramètre précédent. La sortie du temporisateur est MINUT #.
Assignation de sortie virtuelle	= Virt Op 1 ↓ = Virt Op 96	Assigne le paramètre précédent FlexLogic^{MC} à la sortie virtuelle 1. ↓ Assigne le paramètre précédent FlexLogic^{MC} à la sortie virtuelle 96.	La sortie virtuelle est réglée par le paramètre précédent.

5.5.2 RÉGLES FLEXLOGIC

Lorsqu'une équation FlexLogic^{MC} est formée, la séquence du tableau linéaire de paramètres doit suivre ces règles générales:

1. Les opérandes doivent précéder l'opérateur qui utilise les opérandes comme entrées.
2. Les opérateurs doivent avoir une seule sortie. La sortie d'un opérateur doit être utilisée pour créer une sortie virtuelle si elle est utilisée comme une entrée pour deux opérateurs ou plus.
3. L'assignation d'une sortie d'un opérateur à une sortie virtuelle termine l'équation.
4. Un opérateur temporisateur (par exemple «MINUT 1») ou assignation de sortie virtuelle (par exemple « = Virt Op 1») peut être utilisé une seule fois. Si cette règle n'est pas suivie, une erreur de syntaxe sera déclarée.

5.5.3 ÉVALUATION FLEXLOGIC

Chaque équation est évaluée dans l'ordre dans laquelle les paramètres ont été entrés.

NOTICE

FlexLogic^{MC} fournit le verrouillage qui a par définition une action de mémoire, demeurant dans l'état de réglage après que l'entrée de réglage a été affirmé. Cependant, ils sont volatiles; c'est-à-dire, ils réarment sur la reapplication de la puissance de contrôle.

Lors des changements à la programmation, toutes les équations FlexLogicMC sont recompilées à chaque fois qu'un nouvel réglage est entré, ainsi tous les verrouillages sont automatiquement réarmés. Si ceci est requis pour re-initialiser le FlexLogicMC durant les essais, par exemple, il est suggéré de réduire la puissance de l'unité et de l'augmenter subséquemment.

5.5.4 EXEMPLE FLEXLOGIC

Cette section fourni un exemple de l'implémentation de la logique pour une application typique. La séquence des étapes est très importante étant donné qu'elle doit minimiser le travail nécessaire pour développer les réglages du relais. Noter que l'exemple présenté à la figure ci-dessous est prévu pour démontrer la procédure et non résoudre une situation d'application spécifique.

Dans l'exemple ci-dessous, il est assumé que la logique a déjà été programmée pour produire les sorties virtuelles 1 et 2, et est une partie seulement du jeu complet d'équations utilisées. Lors de l'utilisation de FlexLogic^{MC}, il est important de prendre note que chaque sortie virtuelle utilisée: désignation de sortie virtuelle (1 à 96) peut être proprement assignée une seule fois.

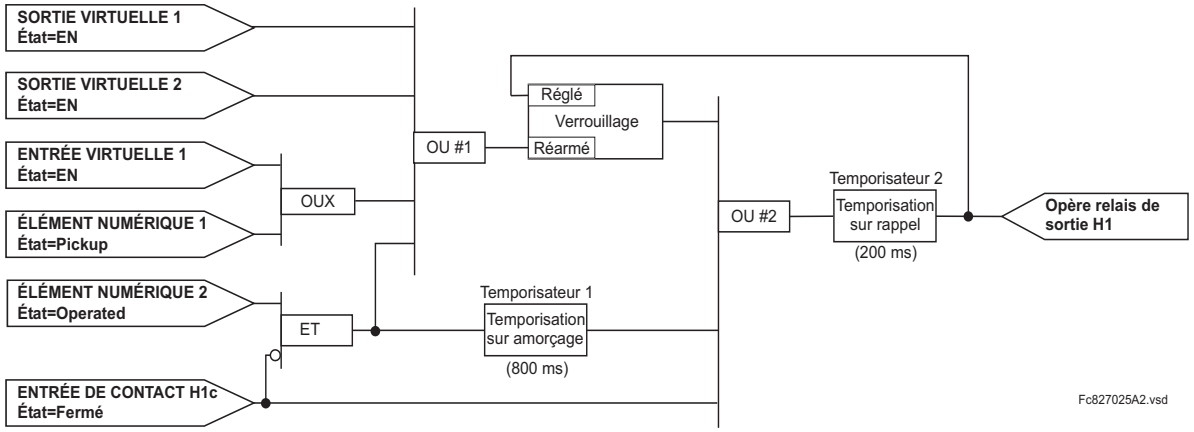


Figure 5–35: EXEMPLE DE SCHÉMA DE LOGIQUE

1. Inspecter le diagramme de logique sur l'exemple pour déterminer si la logique requise peut être implémenté avec opérateurs FlexLogic^{MC}. Si ceci n'est pas possible, la logique doit être changée jusqu'à ce cette condition soit satisfaite. Une fois ceci fait, compter les entrées de chaque porte pour vérifier que le nombre d'entrées n'excède pas les limites de FlexLogic^{MC}, ce qui est fort improbable mais possible. Si le nombre d'entrée est trop élevé, subdiviser les entrées dans des portes multiples pour produire un équivalent. Par exemple, si 25 entrées à une porte ET sont requises, raccorder les entrées 1 à 16 à un ET (16), 17 à 25 à un autre ET (9), et les sorties de ces deux portes à un troisième ET (2).

   Inspecter chaque opérateur entre les opérandes initiaux et les sorties virtuelles finales pour déterminer si la sortie de l'opérateur est utilisée comme une entrée pour plus qu'une suivant l'opérateur. Si ceci est le cas, la sortie de l'opérateur doit être assignée comme une sortie virtuelle.

   Pour l'exemple montré ci-dessus, la sortie de la porte ET est utilisée comme une entrée pour le OU #1 et le temporisateur 1, et doit conséquemment être faite sortie virtuelle et assignée le même nombre disponible suivant (c'est-à-dire, sortie virtuelle 3). La sortie finale doit aussi être assignée à une sortie virtuelle comme sortie virtuelle 4, qui sera programmée dans la section de contact de sortie pour opérer les relais H1 (c'est-à-dire, contact de sortie H1).

Conséquemment, la logique requise peut être implémentée avec deux équations de FlexLogic^{MC} avec des sorties des sortie virtuelle 3 et sortie virtuelle 4 tel que montré ci-dessous.

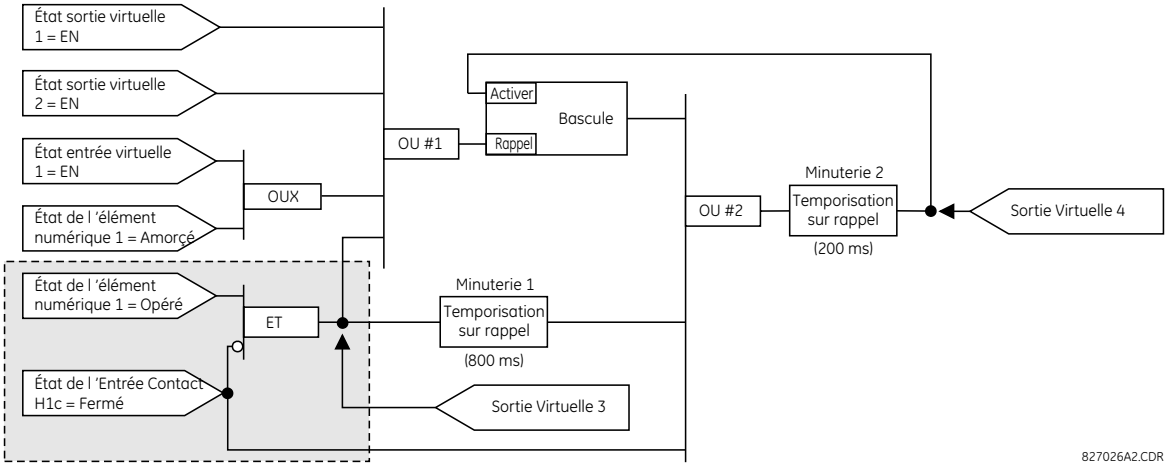


Figure 5–36: EXEMPLE DE LOGIQUE AVEC SORTIES VIRTUELLES

2. Préparer un diagramme de logique pour l'équation pour produire sortie virtuelle 3, étant donné que cette sortie sera utilisée comme une opérande dans l'équation de sortie virtuelle 5 (créer l'équation pour chaque sortie qui sera utilisée avec un opérande en premier, afin que lorsque ces opérandes sont requis ils seront déjà évalués et assignés à une sortie virtuelle spécifique). La logique pour sortie virtuelle 3 est montrée ci-dessus avec la sortie finale assignée.

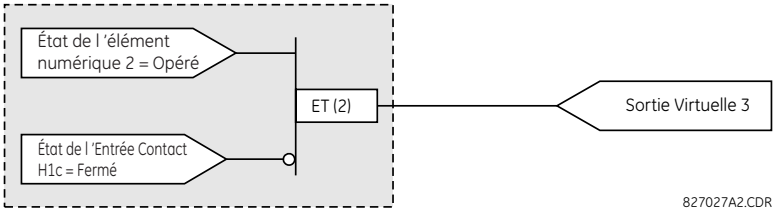


Figure 5–37: LOGIQUE POUR SORTIE VIRTUELLE 3

3. Préparer un diagramme de logique pour la sortie virtuelle 4, en remplaçant la logique en avant de la sortie virtuelle 3 avec un symbole identifié comme sortie virtuelle 3, tel que montré ci-dessous.

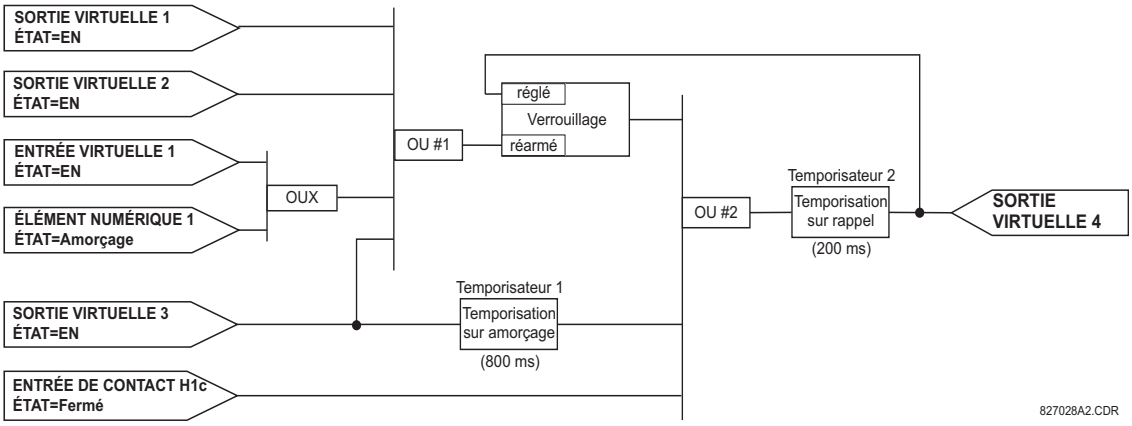


Figure 5–38: LOGIQUE POUR SORTIE VIRTUELLE 4

4. Programmer l'équation de FlexLogic^{MC} pour la sortie virtuelle 3 en traduisant la logique en paramètres FlexLogic^{MC} disponibles. L'équation est formée d'un paramètre à la fois jusqu'à ce que la logique requise est complétée. Il est généralement plus facile de débuter à la fin de la sortie de l'équation et de travailler à l'inverse vers l'entrée tel que montré dans les étapes suivantes. Il est aussi recommandé de mettre en liste les entrées d'opérateur du bas vers le haut. Pour la démonstration, la sortie finale sera arbitrairement identifiée comme paramètre 99 et chaque paramètre

précédant sera décrémenté par un. Jusqu'à familiarisation de l'utilisation de FlexLogic^{MC}, il est suggéré qu'une feuille de travail avec une série de cellules marqués avec les nombres de paramètres arbitraires soit préparée tel que montré ci-dessous.

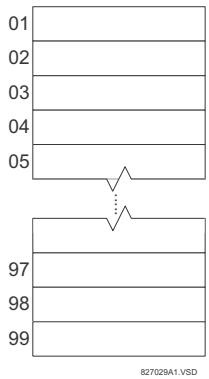


Figure 5–39: FEUILLE DE TRAVAIL FLEXLOGIC^{MC}

5. Suivre la procédure décrite, débuter avec le paramètre 99 comme suit:

   99: La sortie finale de l'équation est la sortie virtuelle 3, qui est créée par l'opérateur « =Virt Op *n*». Ce paramètre est conséquemment « = Virt Op 3».

   98: La porte précédant la sortie est un ET, qui en ce cas requiert deux entrées. L'opérateur pour cette porte est un ET à 2-entrées et conséquemment le paramètre est «ET(2)». Noter que les règles de FlexLogic^{MC} requièrent que le nombre d'entrées pour la plupart des types d'opérateur doit être spécifié pour identifier l'opérande de la porte. Pendant que le ET à deux-entrées opère sur les deux opérandes précédents, ces entrées doivent être spéficiées en débutant par la plus basse.

   97: Cette entrée plus basse à la porte ET doit passer par un inverseur (opérateur NON) afin que le paramètre suivant soit «NON». L'opérateur NON agit sur l'opérande qui le précède immédiatement, et conséquemment spécifier l'entrée de l'inverseur ensuite.

   96: L'entrée à la porte NON doit être le contact d'entrée H1c. L'état «En» d'un contact d'entrée peut être programmé pour être réglé lorsque le contact est soit ouvert ou fermé. Assumer pour cet exemple que l'état doit être en pour un contact fermé. L'opérande est conséquemment «Cont Ip H1c En».

   95: La dernière étape dans la procédure est de spécifier l'entrée supérieure à la porte ET, l'état d'opération d'élément numérique 2. Cette opérande est «Dig Element 2 OP».

   En écrivant les paramètres en ordre numérique, nous pouvons maintenant former l'équation pour la sortie virtuelle 3:

```
[95] Dig Element 2 OP
[96] Cont Ip H1c En
[97] NON
[98] ET(2)
[99] = Virt Op 3
```

Il est maintenant possible de vérifier que cette sélection de paramètre produira la logique requise en convertissant le jeu de paramètre en un diagramme de logique. Le résultat de ce processus est montré ci-dessous, qui est comparé à la figure ci-dessous pour vérification, qui est comparé avec la logique de sortie virtuelle 3 pour validation.

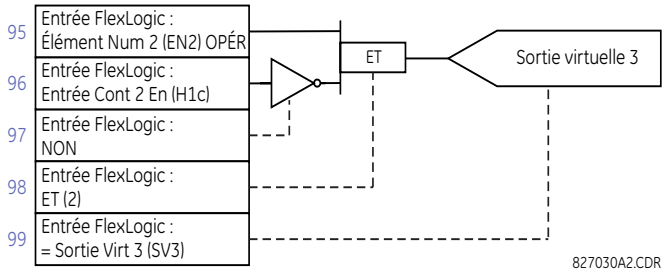


Figure 5–40: ÉQUATION FLEXLOGIC^{MC} ET LOGIQUE POUR SORTIE VIRTUELLE 3

6. Par la répétition du processus décrit pour sortie virtuelle 3, sélectionner les paramètres FlexLogic^{MC} pour la sortie virtuelle 4.

   99: La sortie finale de l'équation est sortie virtuelle 4 qui est la paramètre « = Virt Op 4».

   98: L'opérateur précédant la sortie est temporisateur 2, qui est l'opérande «MINUT 2». Noter que les réglages requis pour le temporisateur sont établis par la section de programmation du temporisateur.

   97: L'opérateur précédant le temporisateur 2 est OU #2, un OU à 3-entrées qui est le paramètre «OU(3)».

   96: L'entrée la plus basse à OU #2 est l'opérande «Cont Ip H1c En».

   95: L'entrée du centre à OU #2 est l'opérande «MINUT 1».

   94: L'entrée au temporisateur 1 est l'opérande «Virt Op 3 En».

   93: L'entrée supérieure au OU #2 est l'opérande «BASCL (S, R)».

   92: Il existe deux entrées pour un verrouillage, et l'entrée qui précède immédiatement le réarmement du verrouillage est OU #1, un OU à 4-entrées, qui est paramètre «OU(4)».

   91: L'entrée la plus basse à OU #1 est l'opérande «Virt Op 3 En».

   90: L'entrée juste au-dessus de l'entrée la plus basse au OU #1 est l'opérande «OUX(2)».

   89: L'entrée la plus basse au OU-X est l'opérande «Dig Element 1 AMR».

   88: L'entrée supérieure au OU-X est l'opérande «Virt Ip 1 En».

   87: L'entrée juste au-dessous de l'entrée supérieure au OU #1 est l'opérande «Virt Op 2 En».

   86: L'entrée supérieure à OU #1 est l'opérande «Virt Op 1 En».

   85: Le dernier paramètre est utilisé pour régler le verrouillage et est l'opérande «Virt Op 4 En».

   L'équation pour la sortie virtuelle 4 est:

```
[85] Virt Op 4 En
[86] Virt Op 1 En
[87] Virt Op 2 En
[88] Virt Ip 1 En
[89] Dig Element 1 AMC
[90] OUX(2)
[91] Virt Op 3 En
[92] OU(4)
[93] BASCL (S,R)
[94] Virt Op 3 En
[95] MINUT 1
```

```
[96] Cont Ip H1c En
[97] OU(3)
[98] MINUT 2
[99] = Virt Op 4
```

Il est maintenant possible de vérifier que la sélection de paramètre produira la logique requise en convertissant le jeu de paramètres en un diagramme de logique. Le résultat de ce processus est montré ci-dessous, qui est comparé à la figure logique pour sortie virtuelle 4, comme vérification.

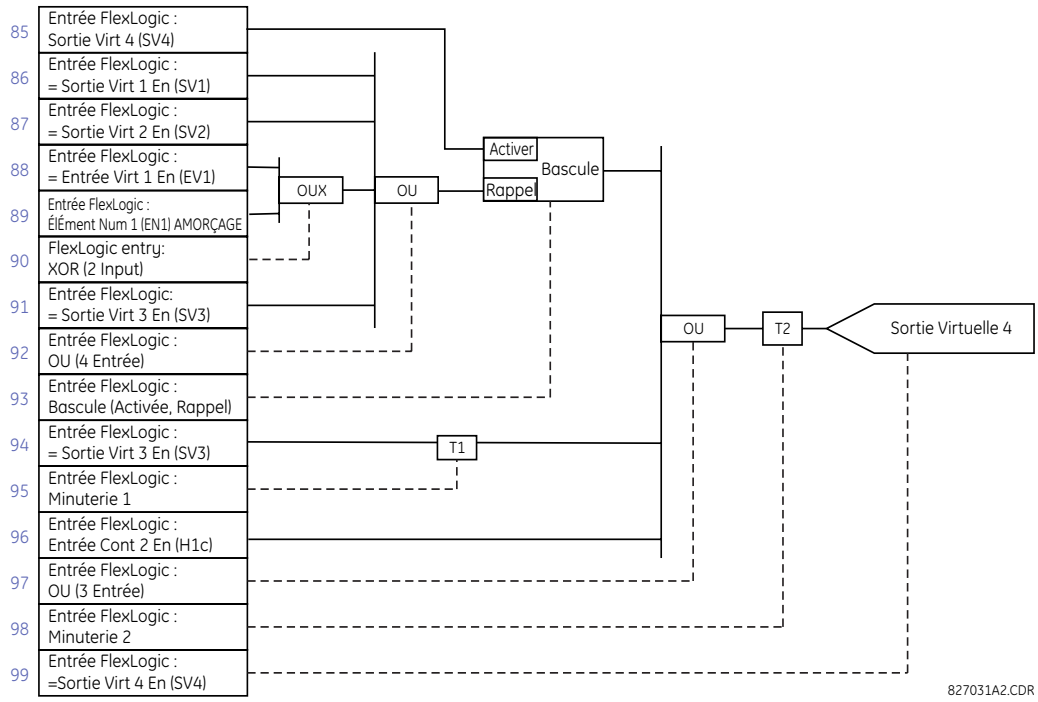


Figure 5–41: ÉQUATION FLEXLOGIC^{MC} POUR SORTIE VIRTUELLE 4

7. Écrire maintenant l'expression complète FlexLogic^{MC} requise pour implémenter la logique requise, en faisant un effort d'assembler l'équation dans un ordre où les sorties virtuelles qui seront utilisées comme entrées aux opérateurs sont créées avant leurs besoins. Dans les cas où un processus considérable est requis pour exécuter une logique considérable, ceci pourrait être difficile à atteindre, mais dans la plupart des cas, ne causera pas de problème parce que toute la logique est calculée au moins quatre fois par cycle de fréquence de puissance. La possibilité d'un problème causé par un processus séquentielle met l'emphase sur la nécessité d'essayer la performance du FlexLogic^{MC} avant sa mise en service.

   Dans l'équation suivante, la sortie virtuelle 3 est utilisée comme une sortie pour bascule 1 et temporisateur 1 tel que configuré dans la séquence montrée ci-dessous:

```
Dig Element 2 OP
Cont Ip H1c En
NON
ET(2)
= Virt Op 3
Virt Op 4 En
Virt Op 1 En
Virt Op 2 En
Virt Ip 1 En
Dig Element 1 AMC
OUX(2)
Virt Op 3 En
OU(4)
BASCL (S,R)
Virt Op 3 En
```

```
MINUT 1
Cont Ip H1c En
OU(3)
MINUT 2
= Virt Op 4
FIN
```

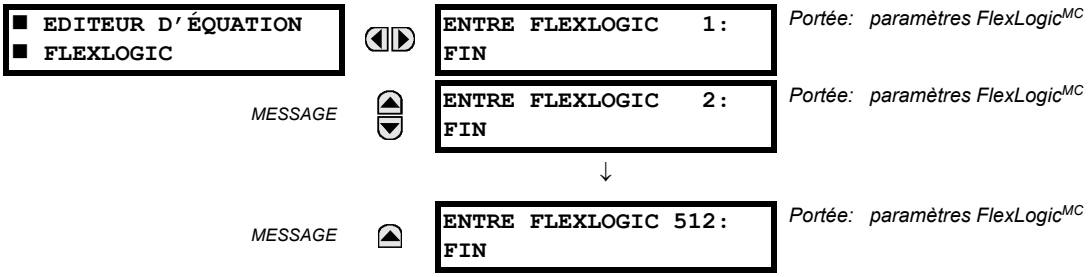
Dans l'expression ci-dessus, l'entrée de la sortie virtuelle 4 au OU à quatre entrées est montrée sur la liste avant d'être créée. Ceci est typique pour une forme de réaction, dans ce cas utilisé pour créer un effet de scellage avec le verrouillage et ceci correct.

8. La logique doit toujours être essayée après son chargement dans le relais, de la même façon qu'elle a été dans le passé. L'essai peut être simplifié en plaçant un opérateur «FIN» dans l'ensemble général des équations FlexLogic^{MC}. Les équations seront alors évaluées seulement jusqu'au premier opérateur «FIN».

   Les opérandes «En» et «Hrs» peuvent être placés dans une équation pour établir un ensemble connu de conditions pour les fins d'essai, et les commandes «INSRER» et «EFFCER» peuvent être utilisés pour modifier les équations.

5.5.5 ÉDITEUR D'ÉQUATION FLEXLOGIC

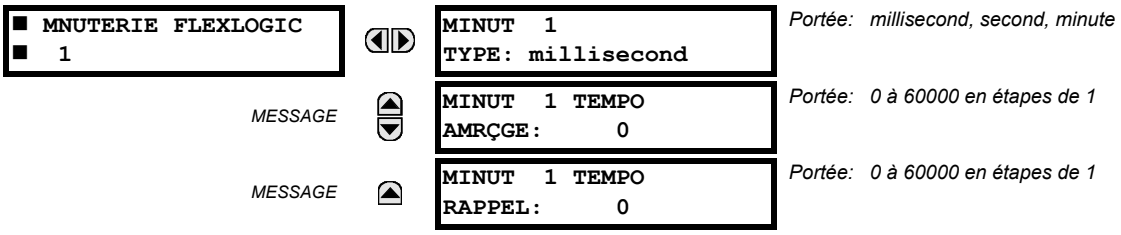
CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ FLEXLOGIC ⇨ EDITEUR D'ÉQUATION FLEXLOGIC



Il existe 512 entrées FlexLogic^{MC} disponibles, énumérées de 1 à 512, avec des réglages d'entrée par défaut «FIN». Si un élément désactivé est sélectionné comme une entrée de FlexLogic^{MC}, le drapeau d'état associé ne sera jamais réglé à «1». La clé «+/–» peut être utilisée lors de l'édition des équations FlexLogic^{MC} par le clavier pour numériser rapidement à travers les types majeurs de paramètres.

5.5.6 TEMPORISATEURS FLEXLOGIC

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ FLEXLOGIC ⇨⇩ MNTERIES FLEXLOGIC ⇨ MNUTERIE FLEXLOGIC 1(32)

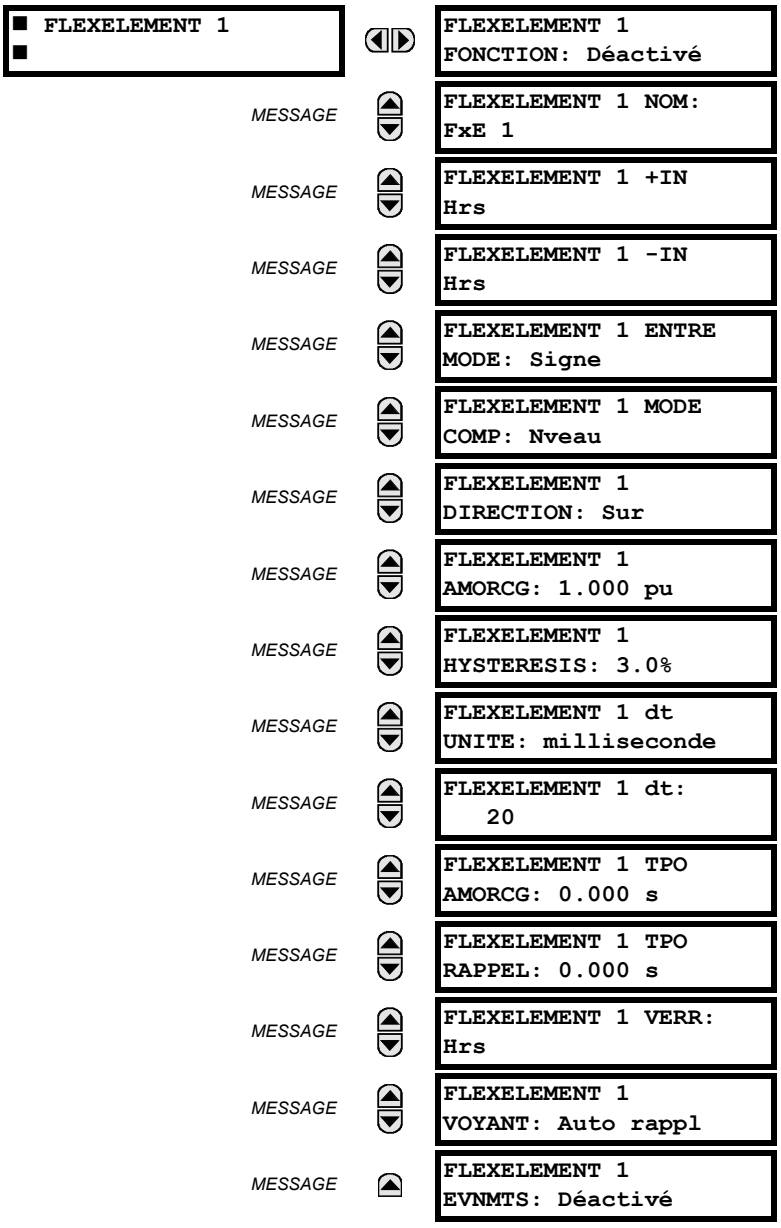


Il existe 32 temporisateurs FlexLogic^{MC} identiques disponibles. Ces temporisateurs peuvent être utilisés comme opérateurs pour les équations FlexLogic^{MC}.

- **MINUT 1 TYPE**: Ce réglage est utilisé pour sélectionner l'unité de mesurage de temps.
- **MINUT 1 TEMPO AMRÇGE**: Ce réglage est utilisé pour régler le temps de temporisation d'amorçage. Si une temporisation de temps d'amorçage n'est pas requise, régler cette fonction à «0».
- **MINUT 1 TEMPO RAPPEL**: Ce réglage est utilisé pour régler le temps de temporisation pour rappel. Si la temporisation de rappel n'est pas requise, régler cette fonction à «0».

5.5.7 FLEXELEMENTS

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ FLEXLOGIC ⇨⇩ FLEXELEMENTS ⇨ FLEXELEMENT 1(16)



Portée: Déactivé, Activé

Portée: jusqu'à 6 caractères alphanumériques

Portée: Hrs, tous paramètres analogiques de valeur réel

Portée: Hrs, tous paramètres analogiques de valeur réel

Portée: Signe, Absolu

Portée: Nveau, Delta

Portée: Sur, Sous

Portée: –90.000 à 90.000 pu en étapes de 0.001

Portée: 0.1 à 50.0% en étapes de 0.1

Portée: milliseconde, seconde, minutes

Portée: 20 à 86400 en étapes de 1

Portée: 0.000 à 65.535 s en étapes de 0.001

Portée: 0.000 à 65.535 s en étapes de 0.001

Portée: opérande FlexLogic^{MC}

Portée: Auto rappl, Verlle, Déactivé

Portée: Déactivé, Activé

Un FlexElement^{MC} est un comparateur universel qui peut être utilisé pour superviser toute valeur réel analogique calculée par le relais ou une différence nette de toutes deux valeurs réelles analogiques du même type. Le signal d'opération effectif peut être traité comme un nombre signé ou sa valeur absolue peut être utilisée au choix de l'utilisateur.

L'élément peut être programmé pour répondre soit à un niveau de signal ou à un taux de changement (delta) sur une période de temps pré-définie. L'opérande de sortie est affirmé lorsque le signal d'opération est plus haut que le seuil ou plus bas qu'un seuil au choix de l'utilisateur.

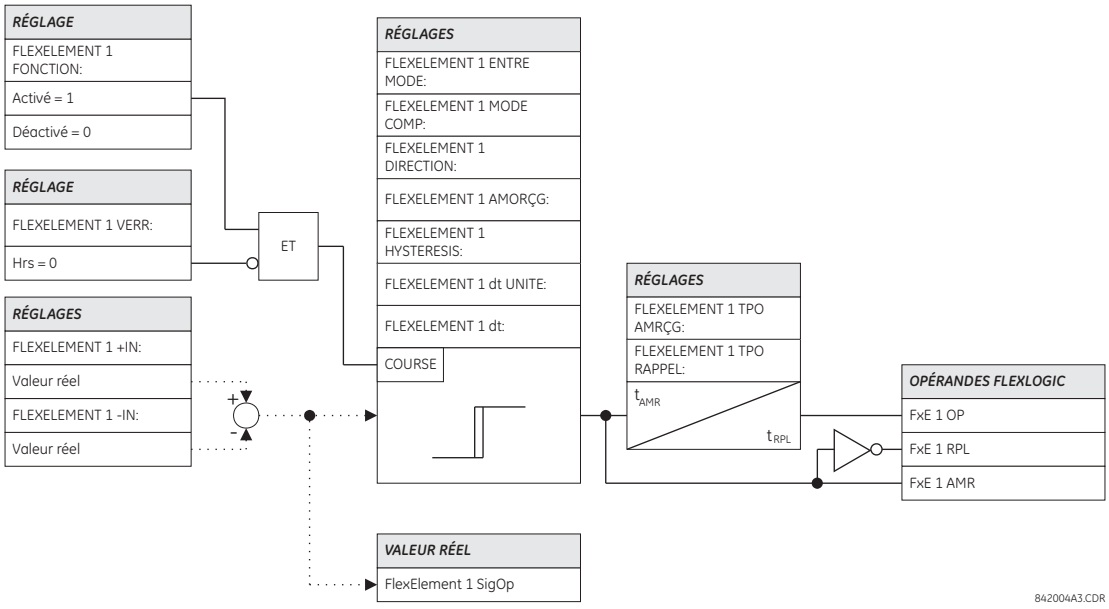


Figure 5–42: SCHÉMA DE LOGIQUE FLEXELEMENT^{MC}

Le réglage **FLEXELEMENT 1 +IN** spécifie la première entrée (non-inversée) à l'élément FlexElement^{MC}. Zéro est assumé comme une entrée si ce réglage est réglée à «hors». Pour une opération adéquate de l'élément au moins une entrée doit être sélectionnée. Si non, l'élément n'affirmera pas son opérande de sortie.

Le réglage de cet élément **FLEXELEMENT 1 –IN** spécifie la deuxième entrée (inversée) à l'élément FlexElement^{MC}. Zéro est assumé comme une entrée si ce réglage est réglé à «hors». Pour une opération adéquate de l'élément au moins une entrée doit être sélectionnée. Sinon, l'élément n'affirmera pas son opérande de sortie. Cette entrée doit être utilisée pour inverser le signal si requis pour convenance ou pour faire que l'élément réponde à un signal différent tel qu'une alarme différentielle de température d'huile du haut-bas. L'élément n'opérera pas si les deux signaux d'entrées sont de types différents, par exemple, si on essaye d'utiliser la puissance active et l'angle de phase pour bâtir le signal d'opération effectif.

L'élément répond directement à un signal différentiel si le réglage de **FLEXELEMENT 1 ENTRE MODE** est réglé à «Signe». L'élément répond à la valeur absolue du signal différentiel si ce réglage est ajusté à «Absolu». Des exemples d'applications pour le réglage «Absolu» inclus la supervision de la différence angulaire entre deux phaseurs avec une limite d'angle symétrique dans les deux directions; supervision de la puissance nonobstant de sa direction, ou la supervision d'une tendance nonobstant si le signal augmente ou réduit.

L'élément répond directement à son signal d'opération – tel que défini par les réglages **FLEXELEMENT 1 +IN** et **FLEXELEMENT 1 –IN** et **FLEXELEMENT 1 ENTRE MODE**: si le réglage **FLEXELEMENT 1 MODE COMP** est réglé à «Nveau». L'élément répond au taux de changement de son signal d'opération si le réglage **FLEXELEMENT 1 MODE COMP** est réglé à «Delta». Dans ce cas, les réglages **FLEXELEMENT 1 dt UNITE** et **FLEXELEMENT 1 dt** spécifient comment le taux de changement est dérivé.

Le réglage **FLEXELEMENT 1 DIRECTION** active le relais à répondre soit aux valeurs hautes ou les valeurs basses du signal d'opération. La figure suivante explique l'application des réglages **FLEXELEMENT 1 DIRECTION**, **FLEXELEMENT 1 AMORCG** et **FLEXELEMENT 1 HYSTERESIS**.

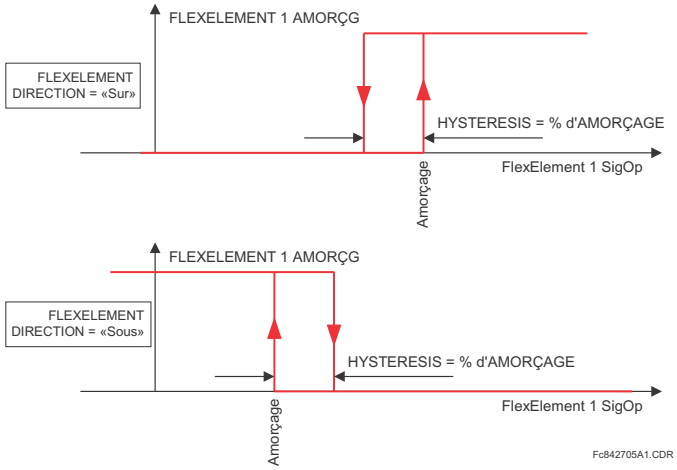


Figure 5–43: FLEXELEMENT^{MC} DIRECTION, AMORÇAGE, ET HYSTÉRÉSIS

En conjonction avec le réglage **FLEXELEMENT 1 ENTRE MODE**, l'élément peut être programmé pour fournir deux caractéristiques additionnelles tel que montré sur la figure ci-dessous.

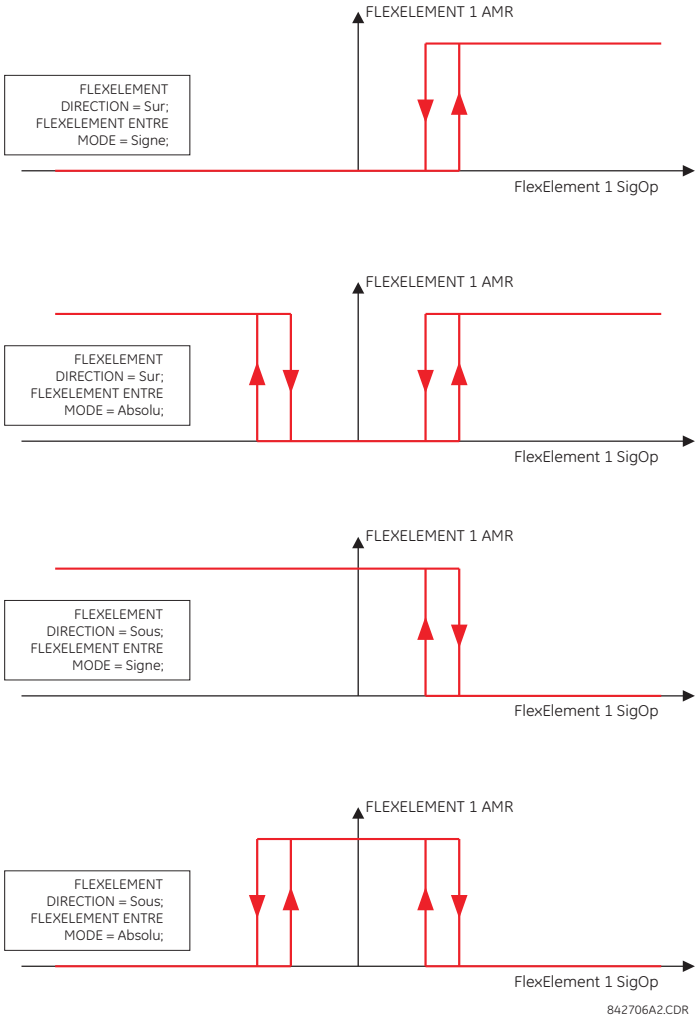


Figure 5–44: RÉGLAGE DE MODE D'ENTRÉE FLEXELEMENT^{MC}

Le réglage **FLEXELEMENT 1 AMORCG** spécifie le seuil d'opération pour le signal d'opération effectif de l'élément. Si réglé à «Sur», l'élément reprend lorsque le signal d'opération excède la valeur du **FLEXELEMENT 1 AMORCG**. Si réglé à «Sous», l'élément reprend lorsque le signal d'opération est au-dessous de la valeur **FLEXELEMENT 1 AMORCG**.

Le réglage **FLEXELEMENT 1 HYSTERESIS** contrôle le défaut de l'élément. Il doit être noté que les signaux d'opération et le seuil d'amorçage peuvent être négatifs facilitant les applications tels que la protection d'alarme de puissance inversée. Le FlexElement^{MC} peut être programmé pour opérer avec toutes les valeurs réelles analogiques mesurées par le relais. Le réglage **FLEXELEMENT 1 AMORCG** est entré en valeurs pu utilisant les définitions des unités de base suivants.

Table 5–11: UNITÉS DE BASE FLEXELEMENT^{MC}

ccmA	BASE = valeur maximale du réglage **ENTRÉ CCMA VLR MAX** pour les deux transducteurs configurées sous les entrées +IN et –IN.
FRÉQUENCE	f_{BASE} = 1 Hz
ANGLE DE PHASE	φ_{BASE} = 360 degrés (voir le convention UR pour la mesure des angles de phase)
FACTEUR DE PUISSANCE	PF_{BASE} = 1.00
DTRs	BASE = 100°C
COURANT DE SOURCE	I_{BASE} = valeur primaire nominale maximale RMS des entrées +IN et –IN.
PUISSANCE DE SOURCE	P_{BASE} = valeur maximale de $V_{BASE} \times I_{BASE}$ pour les entrées +IN et –IN.
DHT & HARMONIQUES DE SOURCE	BASE = 1%
TENSION DE SOURCE	V_{BASE} = valeur RMS primaire nominale maximale pour les entrées +IN et –IN

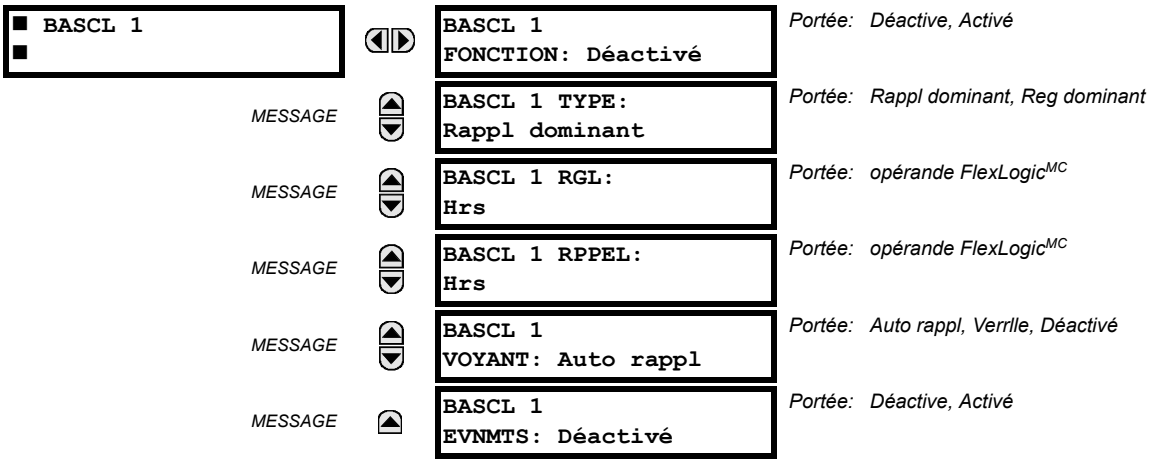
Le réglage **FLEXELEMENT 1 HYSTERESIS** défini la relation amorçage-rappel de l'élément en spécifiant la largeur de la boucle d'hystérésis en pourcentage de la valeur d'amorçage tel que montré dans le diagramme *FlexElement^{MC} direction, amorçage et hystérésis*.

Le réglage **FLEXELEMENT 1 DT UNITE** spécifie l'unité de temps pour le réglage **FLEXELEMENT 1 DT**. Ce réglage est applicable seulement si l'élément **FLEXELEMENT 1 MODE COMP** est ajusté à «Delta». Le réglage **FLEXELEMENT 1 DT** spécifie la durée de l'intervalle de temps pour le taux de changement du mode d'opération. Ce réglage est applicable seulement si le **FLEXELEMENT 1 MODE COMP** est réglé à «Delta».

Le réglage **FLEXELEMENT 1 TPO AMRCG** spécifie la temporisation d'amorçage de l'élément. Le réglage **FLEXELEMENT 1 TPO RAPPEL** spécifie la temporisation de rappel de l'élément.

5.5.8 BASCULES NON-VOLATIL

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ FLEXLOGIC ⇨⇩ BASCULES NON VOLATIL ⇨ BASCL 1(16)



Les bascules non-volatil fournissent un drapeau logique permanent qui est mis en mémoire de façon sécuritaire et qui ne réarmera pas lors d'un relancement après que le relais a perdu sa puissance. Des applications typiques incluent la maintenance des commandes d'opérateur ou le blocage permanent des fonctions de relais, tel que l'auto ré-enclencheur, jusqu'à ce qu'une action voulue «HMI» réarme le bascule. L'opération de l'élément de réglages est décrite ci-dessous:

- **BASCL 1 TYPE**: Ce réglage caractérise le bascule 1 qui doit être réglé ou réarmé dominant.
- **BASCL 1 RGL**: Si affirmé, l'opérande FlexLogic^{MC} spécifiée règle le bascule 1.
- **BASCL 1 RPPEL**: Si affirmé, l'opérande FlexLogic^{MC} spécifiée réarme le bascule 1.

TYPE DE BASCULE N	RÉGLAGE DU BASCULE N	RAPPEL DU BASCULE N	BASCULE N EN	BASCULE N HORS
Rappel dominant	EN	HORS	EN	HORS
	HORS	HORS	État précédent	État précédent
	EN	EN	HORS	EN
	HORS	EN	HORS	EN
Réglage dominant	EN	HORS	EN	HORS
	EN	EN	EN	HORS
	HORS	HORS	État précédent	État précédent
	HORS	EN	HORS	EN

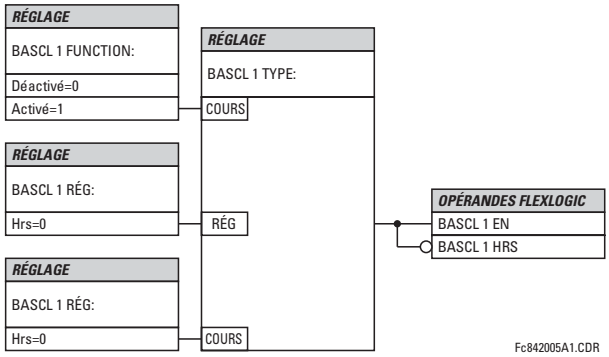


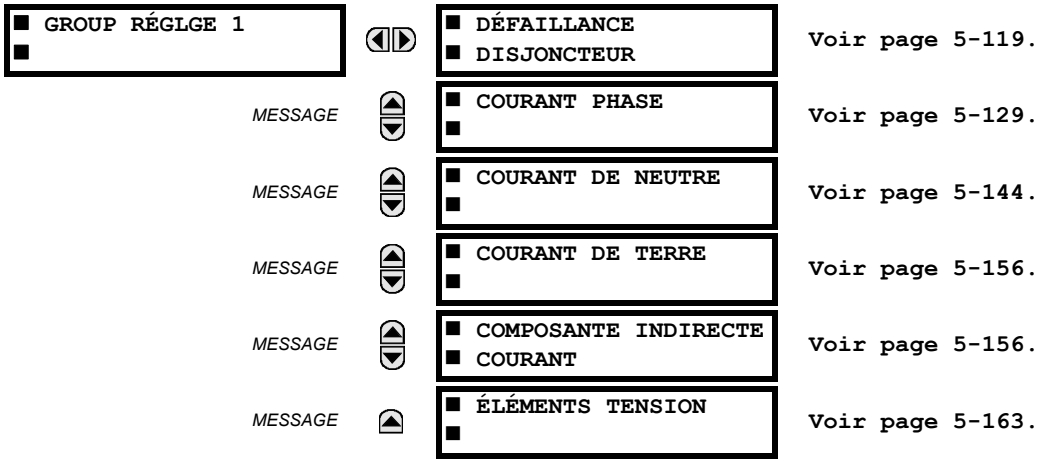
Figure 5–45: OPÉRATION DE BASCULES NON-VOLATIL (*n* = 1 à 16) ET LOGIQUE

5.6.1 VUE D'ENSEMBLE

Chaque élément de protection peut s'être assigné jusqu'à six différents jeux de réglages selon les désignations du groupe de réglage (1 à 6). La performance de ces éléments est définie par le groupe de réglage actif à un temps donné. Les groupes de réglage multiples permettent l'utilisateur de changer à sa convenance les réglages de protection pour les différentes situations d'opération (par exemple, changer la configuration du système de puissance, saison de l'année, etc.). Le groupe de réglage actif peut être pré-réglé ou sélectionné par le menu de **GROUPES RÉGLAGES** (voir la section *Éléments de contrôle* dans ce chapitre). Voir aussi la section *Introduction aux éléments* au début de ce chapitre.

5.6.2 GROUPE DE RÉGLAGE

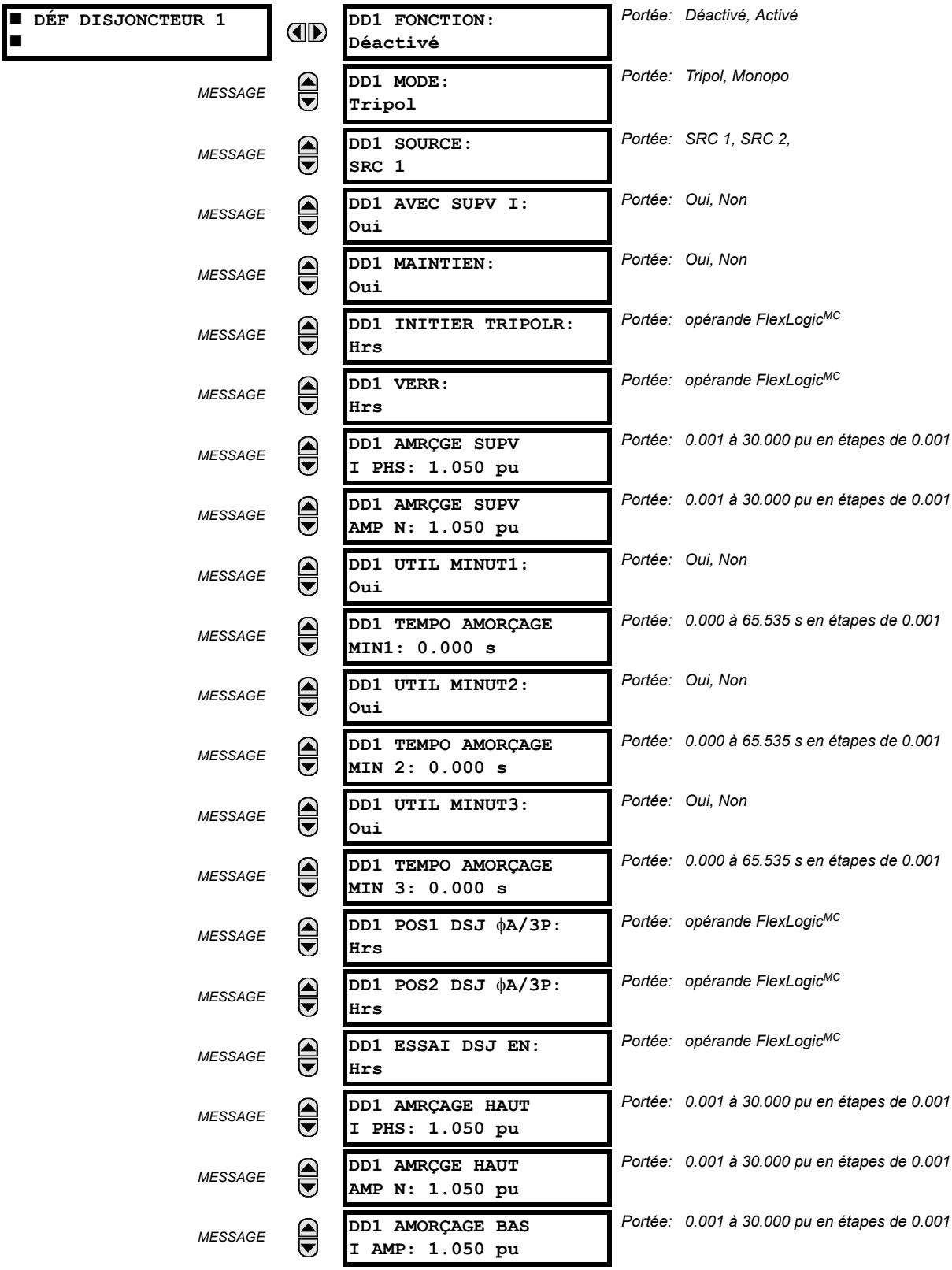
CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPÉS ⇨ GROUPE RÉGLAGE 1(6)



Chaque menu de six groupes de réglage est identique. Le groupe de réglage 1 (qui est le groupe actif par défaut) s'active automatiquement si aucun autre groupe n'est actif (voir la section *Éléments de contrôle* pour les détails additionnels).

5.6.3 DÉFAILLANCE DE DISJONCTEUR

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPES ⇨ GROUPE... 1(6) ⇨⇩ DÉFAILLANCE DISJONCTEUR ⇨ DÉF DISJONCTEUR 1(6)



MESSAGE
DD1 AMRÇAGE BAS
AMP N: 1.050 pu
Portée: 0.001 à 30.000 pu en étapes de 0.001

MESSAGE
DD1 TEMPO
BASSE: 0.000 s
Portée: 0.000 à 65.535 s en étapes de 0.001

MESSAGE
DD1 TEMPO RAPPEL
DÉCL: 0.000 s
Portée: 0.000 à 65.535 s en étapes de 0.001

MESSAGE
DD1 VOYANT
Auto rappl
Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé

MESSAGE
DD1 ÉVNMTS
Déactivé
Portée: Déactivé, Activé

MESSAGE
DD1 INITIER PH A:
Hrs
Portée: Opérande FlexLogic^{MC}. Valide seulement pour schémas de défaillance unipolaire de disjoncteur

MESSAGE
DD1 INITIER PH B:
Hrs
Portée: Opérande FlexLogic^{MC}. Valide seulement pour schémas de défaillance unipolaire de disjoncteur

MESSAGE
DD1 INITIER PH C:
Hrs
Portée: Opérande FlexLogic^{MC}. Valide seulement pour schémas de défaillance unipolaire de disjoncteur

MESSAGE
DD1 POS1 DSJ ϕB
Hrs
Portée: Opérande FlexLogic^{MC}. Valide seulement pour schémas de défaillance unipolaire de disjoncteur

MESSAGE
DD1 POS1 DSJ ϕC
Hrs
Portée: Opérande FlexLogic^{MC}. Valide seulement pour schémas de défaillance unipolaire de disjoncteur

MESSAGE
DD1 POS2 DSJ ϕB
Hrs
Portée: Opérande FlexLogic^{MC}. Valide seulement pour schémas de défaillance unipolaire de disjoncteur

MESSAGE
DD1 POS2 DSJ ϕC
Hrs
Portée: Opérande FlexLogic^{MC}. Valide seulement pour schémas de défaillance unipolaire de disjoncteur

5

En général, le schéma de défaillance de disjoncteur détermine qu'un disjoncteur signalé à déclencher n'a pas dégagé le défaut dans un temps défini et une action de dégagement subséquente doit être effectuée. Le déclenchement à partir du schéma de défaillance de disjoncteur devrait déclencher tous les disjoncteurs locaux et à distance qui peuvent fournir le courant à la zone en défaut. Normalement, l'opération d'un élément de défaillance de disjoncteur causera le dégagement d'une plus large section de système de puissance que le déclenchement initial. Étant donné que la défaillance de disjoncteur pourrait résulter en déclenchant un grand nombre de disjoncteur et ceci affecte la sécurité et la stabilité du système, un très haut niveau de sécurité est requis.

Deux dispositions sont fournies: une pour le déclenchement tripolaire seulement (identifié par le nom «3DD») et une pour une opération tripolaire plus unipolaire (identifiée par le nom «1DD»). La philosophie utilisée dans ces configurations est identique. L'opération d'un élément de défaillance de disjoncteur inclut trois étapes: initiation, détermination d'une condition de défaillance de disjoncteur, et sortie.

ÉTAPE D'INITIATION:

Un opérande FlexLogic^{MC} qui représente le signal de déclenchement de protection initialement transmis au disjoncteur doit être sélectionné pour initier le schéma . Le signal d'initiation doit être scellé si la détection primaire de défaut peut réarmer avant que les temporisateurs de défaillance de disjoncteur n'aient terminé la temporisation. Le scellage est supervisé par le niveau de courant et conséquemment est réarmé lorsque le défaut est dégagé. Si requis, une séquence incomplète de réarmement de scellage peut être implémentée en utilisant l'opérande d'initiation pour aussi initier un temporisateur FlexLogic^{MC}, réglé plus long que tous autres temporisateurs de disjoncteurs dont l'opérande de sortie est sélectionné pour bloquer le schéma de défaillance de disjoncteur.

Les configurations peuvent être initiées soit directement ou avec supervision du niveau de courant. Il est particulièrement important dans toute application de décider si l'initiation du courant supervisé doit être utilisée. L'utilisation d'une initiation de courant supervisé résulte que l'élément de défaillance de disjoncteur n'est pas initié pour un disjoncteur qui a très peu ou aucun courant qui le traverse, ce qui pourrait être le cas pour les défauts de transformateurs. Pour ces situations où il est requis de maintenir la couverture de défaillance de disjoncteur pour les niveaux de défauts au-dessus du réglage **DD1**

AMRÇGE SUPV I PHS ou **DD1 AMRÇGE SUPV AMP N**, l'initiation d'un courant supervisé *ne doit pas* être utilisée. Cette caractéristique doit être utilisée pour des situations où les marges de coordination peuvent être réduites dans le cas de re-enclenchement à haute vitesse. Conséquemment, si ce choix est fait, le niveau de rappel doit toujours être au-dessus des niveaux d'amorçage de supervision pour une opération adéquate de la configuration de défaillance de disjoncteur. Ceci pourrait aussi survenir dans les configurations de disjoncteur et demi ou de configurations en boucle où le premier disjoncteur ferme sur la faute; la protection déclenche et essaye d'initier la défaillance du disjoncteur pour le deuxième disjoncteur, qui est dans le processus de fermeture, mais qui n'a pas encore de courant qui y circule.

Lorsque cette configuration est initiée, elle transmet immédiatement un signal de déclenchement au disjoncteur initialement signalé à déclencher (cette caractéristique est décrite normalement comme un re-enclenchement). Ceci réduit la possibilité d'un déclenchement généralisé résultant d'une déclaration de défaillance de disjoncteur.

DÉTERMINATION D'UNE CONDITION DE DÉFAILLANCE DE DISJONCTEUR:

Les schémas détermine une condition de défaillance de disjoncteur par l'intermédiaire de trois chemins. Chacun de ces chemins est muni d'une temporisation, après laquelle un disjoncteur en défaillance est déclaré et les signaux de déclenchement sont transmis à tous les disjoncteurs requis pour dégager la zone. Les chemins temporisés sont associés avec les temporisateurs de défaillance de disjoncteurs 1, 2 et 3, qui sont prévus d'avoir des délais ascendants avec l'augmentation des numéros de temporisateur. Ces chemins retardés sont individuellement activés pour permettre une flexibilité maximale.

Logique du temporisateur 1 (chemin avancé) est supervisée par le contact auxiliaire à opération rapide du disjoncteur. Si le disjoncteur demeure fermé (tel qu'indiqué par le contact auxiliaire) et un courant de défaut est détecté après l'intervalle de temporisation, une sortie est émise. L'opération de l'interrupteur auxiliaire du disjoncteur indique que le disjoncteur a mécaniquement opéré. La présence continue du courant indique que le disjoncteur a échoué à interrompre le circuit.

Logique du temporisateur 2 (chemin principal) n'est pas supervisée par un contact auxiliaire de disjoncteur. Si le courant de défaut est détecté après l'intervalle temporisé, une sortie est émise. Le chemin est prévu pour détecter un disjoncteur qui ouvre mécaniquement mais qui échoue à interrompre le courant de défaut; la logique conséquemment n'utilise pas de contact auxiliaire de disjoncteur.

Les chemins des temporisateur 1 et 2 fournissent deux niveaux de supervision de courant, haut et bas, afin que le niveau de supervision puisse être changé d'un courant qui circule avant que le disjoncteur n'insère une résistance d'ouverture dans le circuit en défaut à un niveau plus bas après l'insertion de la résistance. La détection haut est activée après un arrêt du temporisateur 1 ou 2, ainsi que un temporisateur qui activera le détecteur bas après un intervalle temporisé. L'intervalle entre haut et bas est le temps d'ouverture prévu du disjoncteur. Les deux détecteurs de courant fournissent un temps d'opération rapide pour les courants à petits multiples de la valeur d'amorçage. Les détecteurs de surintensité sont requis pour opéré l'intervalle de défaillance de disjoncteur pour éliminer le besoin de détecteur de réarmement de surintensité très rapide.

Logique du temporisateur 3 (chemin lent) est supervisé par un contact auxiliaire de disjoncteur et un contact d'interrupteur de contrôle est utilisé pour indiquer que le disjoncteur est en ou hors service, désactivant ce chemin lorsque le disjoncteur est hors service pour l'entretien. Il n'y a pas de vérification de niveau de courant dans cette logique étant donné qu'elle est prévue pour détecter les défauts de basse magnitude et est conséquemment le plus lente à opérer.

SORTIE:

Les sorties de la configuration sont:

- Opérandes FlexLogic^{MC} qui rapportent sur l'opération des portions de la configuration.
- Opérandes FlexLogic^{MC} qui sont utilisés pour re-déclencher le disjoncteur protégé.
- Opérandes FlexLogic^{MC} qui initient le déclenchement requis pour dégager la zone en défaut. La sortie de déclenchement peut être scellée pour une période réglable.
- Messages voyants indiquant un disjoncteur en défaillance a été déclaré.
- Illumination de la plaque frontale DEL de déclenchement et de la DEL de la phase A, B ou C, si applicable.

SÉQUENCE DE CHEMIN PRINCIPAL:

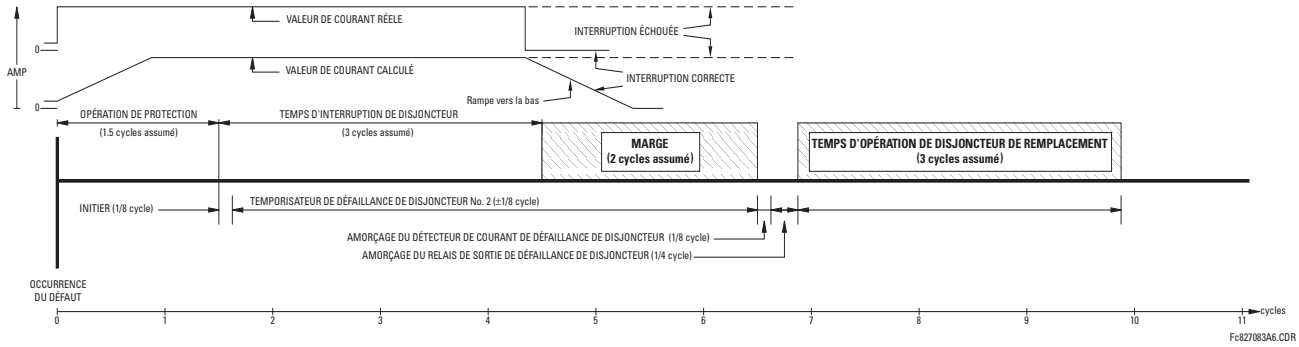


Figure 5–46: SÉQUENCE DE CHEMIN PRINCIPAL DE DÉFAILLANCE DE DISJONCTEUR

Les éléments de surveillance de courant retombent en moins de 0.7 d'un cycle de puissance pour n'importe quel multiple du courant d'amorçage tel que présenté ci-dessous.

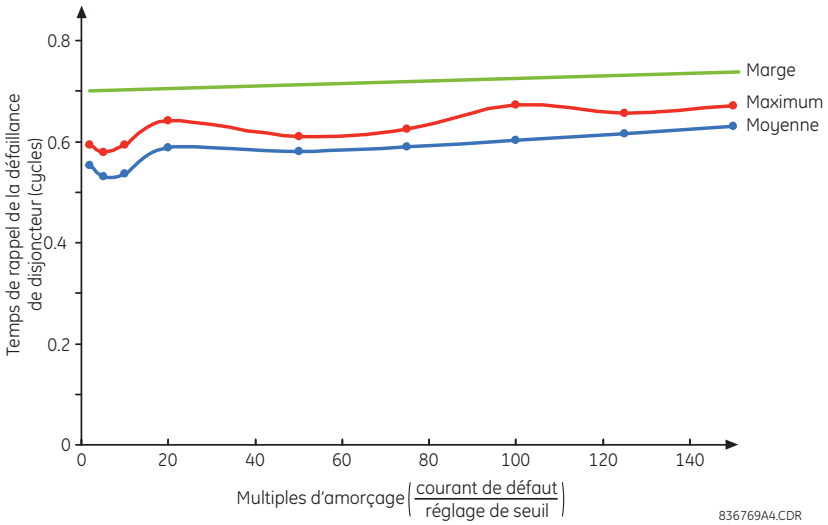


Figure 5–47: SÉQUENCE DE CHEMIN PRINCIPAL DE DÉFAILLANCE DE DISJONCTEUR

RÉGLAGES:

- **DD1 MODE**: Ce réglage est utilisé pour sélectionner le mode d'opération de défaillance de disjoncteur: tripolaire ou unipolaire.
- **DD1 AVEC SUPV I**: Si réglé à «Oui», l'élément sera initié seulement si le courant qui circule dans le disjoncteur est au-dessus du niveau d'amorçage de la supervision.
- **DD1 MAINTIEN**: Si réglé à «Oui», l'élément sera scellé si le courant circulant dans le disjoncteur est au-dessus du niveau d'amorçage de la supervision.
- **DD1 INITIER TRIPOLR**: Ce réglage sélectionne l'opérande FlexLogic^{MC} qui initiera le déclenchement tripolaire du disjoncteur.
- **DD1 AMRÇGE SUPV I PHS**: Ce réglage est utilisé pour régler l'initiation du courant de phase et du niveau de supervision de scellage. Généralement, ce réglage devrait détecter le courant de défaut prévu le plus bas sur le disjoncteur protégé. Il peut être réglé aussi bas que nécessaire (plus bas que le courant de résistance du disjoncteur ou plus bas que le courant de charge) – la supervision de courant haut et bas garantira l'opération adéquate.
- **DD1 AMRÇG SUPV AMP N**: Ce réglage est utilisé pour régler l'initiation du courant de neutre et du niveau de supervision de scellage. Généralement, ce réglage devrait détecter le courant de défaut prévu le plus bas sur le disjoncteur protégé. La supervision du courant de neutre est utilisée seulement dans une configuration triphasée pour fournir une sensibilité accrue. Ce réglage est valide pour les schémas de déclenchement tripolaires.
- **DD1 UTIL MINUT1**: Si réglé à «Oui», le chemin avancé est opérationnel.

- **DD1 TEMPO AMORÇAGE MIN1**: Le temporisateur 1 est réglé au temps le plus court requis au contact auxiliaire du disjoncteur «État-1» pour ouvrir, du moment de l'application du signal de déclenchement initial au circuit de déclenchement de disjoncteur plus une marge de sécurité.
- **DD1 UTIL MINUT2**: Si réglé à «Oui», le chemin principal est opérationnel.
- **DD1 TEMPO AMORÇAGE MIN 2**: Le temporisateur 2 est réglé au temps d'ouverture prévu du disjoncteur plus une marge de sécurité. Cette marge de sécurité est historiquement prévue pour permettre la mesure et la temporisation des erreurs dans l'équipement de la configuration de la défaillance du disjoncteur. Dans les relais à microprocesseur, ce temps n'a aucune signification. Dans les relais C70 qui utilise une transformation Fourier, la magnitude du courant calculé sera graduellement réduite à zéro à un cycle de puissance après l'interruption de courant, et ce retard devrait être inclut dans la durée de marge totale étant donné qu'il survient après l'interruption du courant. Le diagramme *Séquence du chemin principale de défaillance de disjoncteur* montre une marge de deux cycles; cet intervalle est considéré comme étant le minimum approprié pour la plupart des applications.

  Noter que dans le cas des disjoncteurs à gros volume, le temps d'interruption pour des courants inférieurs à 25% des données d'interruption peuvent être plus long que les temps d'interruption normaux.
- **DD1 UTIL MINUT3**: Si réglé à «Oui», le chemin lent est opérationnel.
- **DD1 TEMPO AMORÇAGE MIN 3**: Le temporisateur 3 est réglé au même intervalle que le temporisateur 2, en plus d'une marge de sécurité accrue. Étant donné que ce chemin est prévu à opérer seulement à des bas niveaux de défaut, la temporisation peut être dans l'ordre de 300 à 500 ms.
- **DD1 POS1 DSJ ϕA/3P**: Ce réglage choisi l'opérande FlexLogic^{MC} qui représente le contact de l'interrupteur auxiliaire de type avancé du disjoncteur protégé (52/a). Lors de l'utilisation d'un schéma de défaillance de disjoncteur unipolaire, cet opérande représente le contact de l'interrupteur auxiliaire de type avancé de disjoncteur protégé sur le pôle A. Ceci est normalement un contact de forme-A non-multiplié. Le contact pourrait même être réglable afin d'avoir le temps d'opération le plus court possible.
- **DD1 POS2 DSJ ϕA/3P**: Ce réglage sélectionne l'opérande FlexLogic^{MC} qui représente le contact de l'interrupteur auxiliaire de type normal du disjoncteur (52/a). Lors de l'utilisation d'un schéma de défaillance de disjoncteur unipolaire, cet opérande représente le contact de l'interrupteur auxiliaire de disjoncteur protégé sur le pôle A. Ceci peut être un contact multiplié.
- **DD1 ESSAI DSJ EN**: Ce réglage est utilisé pour sélectionner l'opérande FlexLogic^{MC} qui représente l'interrupteur de disjoncteur en-service/hors-service réglé à la position hors-service.
- **DD1 AMRÇAGE HAUT I PHS**: Ce réglage ajuste le niveau de supervision de sortie du courant de phase. Généralement, ce réglage devrait détecter le courant de défaut prévue le plus bas sur le disjoncteur protégé avant l'insertion de la résistance d'ouverture du disjoncteur.
- **DD1 AMRÇGE HAUT AMP N**: Ce réglage ajuste le niveau de supervision de sortie du courant de neutre. Généralement, ce réglage devrait détecter le courant de défaut prévue le plus bas sur le disjoncteur protégé avant l'insertion de la résistance d'ouverture du disjoncteur. La supervision du courant de neutre est utilisée seulement dans les schémas tripolaires pour fournir une sensibilité accrue. *Ce réglage est valide seulement pour les schémas de défaillance de disjoncteur tripolaires*.
- **DD1 AMORÇAGE BAS I PHS**: Ce réglage ajuste le niveau de supervision de sortie du courant de phase. Généralement, ce réglage devrait détecter le courant de défaut prévue le plus bas sur le disjoncteur protégé après l'insertion de la résistance d'ouverture du disjoncteur (approximativement 90% du courant de la résistance).
- **DD1 AMRÇAGE BAS AMP N**: Ce réglage défaut le niveau de supervision de sortie du courant de neutre. Généralement, ce réglage devrait détecter le courant de faute prévue le plus bas sur le disjoncteur protégé après l'insertion de la résistance d'ouverture du disjoncteur (approximativement 90% du courant de la résistance). *Ce réglage est valide seulement pour les schémas de défaillance de disjoncteur tripolaires*.
- **DD1 TEMPO BASSE**: Règle le délai d'amorçage de la détection de courant après l'insertion de la résistance d'ouverture.
- **DD1 TEMPO RAPPEL DÉCL**: Ce réglage est utilisé pour ajuster la période de temps pour laquelle la sortie de déclenchement est scellée. Ce temporisateur doit être coordonné avec le schéma de re-enclenchement automatique du disjoncteur en défaut pour lequel l'élément de défaillance de disjoncteur transmet un signal de re-fermeture d'annulation. La refermeture d'un disjoncteur à distance peut être aussi évitée en maintenant un signal de transfert de déclenchement activé plus longtemps que le temps de re-appropriation.

- **DD1 PH A DÉMAR / DD1 PH B DÉMAR / DD 1 PH C DÉMAR**: Ces réglages sélectionnent l'opérande FlexLogic^{MC} pour initier le déclenchement unipolaire du disjoncteur aux phases A, B, ou C et initier une portion du schéma à la phase A, B ou C conséquemment. *Ce réglage est valide seulement pour les schémas de défaillance de disjoncteur unipolaires.*
- **DD1 POS1 DSJ ϕB / DD1 POS1 DSJ ϕC**: Ces réglages sélectionnent l'opérande FlexLogic^{MC} pour représenter le contact de l'interrupteur auxiliaire de type avancé de disjoncteur protégé sur les pôles B ou C, conséquemment. Ce contact est normalement un contact de forme-A non-multiplié. Le contact peut même être ajusté pour avoir le temps d'opération le plus court possible. *Ce réglage est valide seulement pour les schémas de défaillance unipolaire de disjoncteur.*
- **DD1 POS2 DSJ ϕB**: Sélectionne l'opérande FlexLogic^{MC} qui représente le contact de l'interrupteur auxiliaire de type normal de disjoncteur protégé sur le pôle B (52/a). Ceci peut être un contact multiplié. *Ce réglage est valide seulement pour les schémas de défaillance unipolaires de disjoncteur.*
- **DD1 POS2 DSJ ϕC**: Sélectionne l'opérande FlexLogic^{MC} qui représente le contact de l'interrupteur auxiliaire de type normal de disjoncteur protégé sur le pôle C (52/a). Ceci peut être un contact multiplié. Pour une opération unipolaire, le schéma a le même concept général à l'exception qu'il produit un re-déclenchement de chaque pôle de disjoncteur protégé. L'approche montrée dans le diagramme de déclenchement unipolaire qui suit utilise l'information d'initiation pour déterminer le pôle prévu à déclencher. La logique est ségréguée par pôle. Les détecteurs de surintensité ont des réglages jumelés. *Ce réglage est valide seulement pour les schémas de défaillance unipolaires de disjoncteur.*

  À l'opération de l'élément de défaillance de disjoncteur pour une commande de déclenchement unipolaire, une commande de déclenchement tripolaire doit être donnée par l'intermédiaire de l'opérande de sortie DEFL DSJ 1 OP DECL.

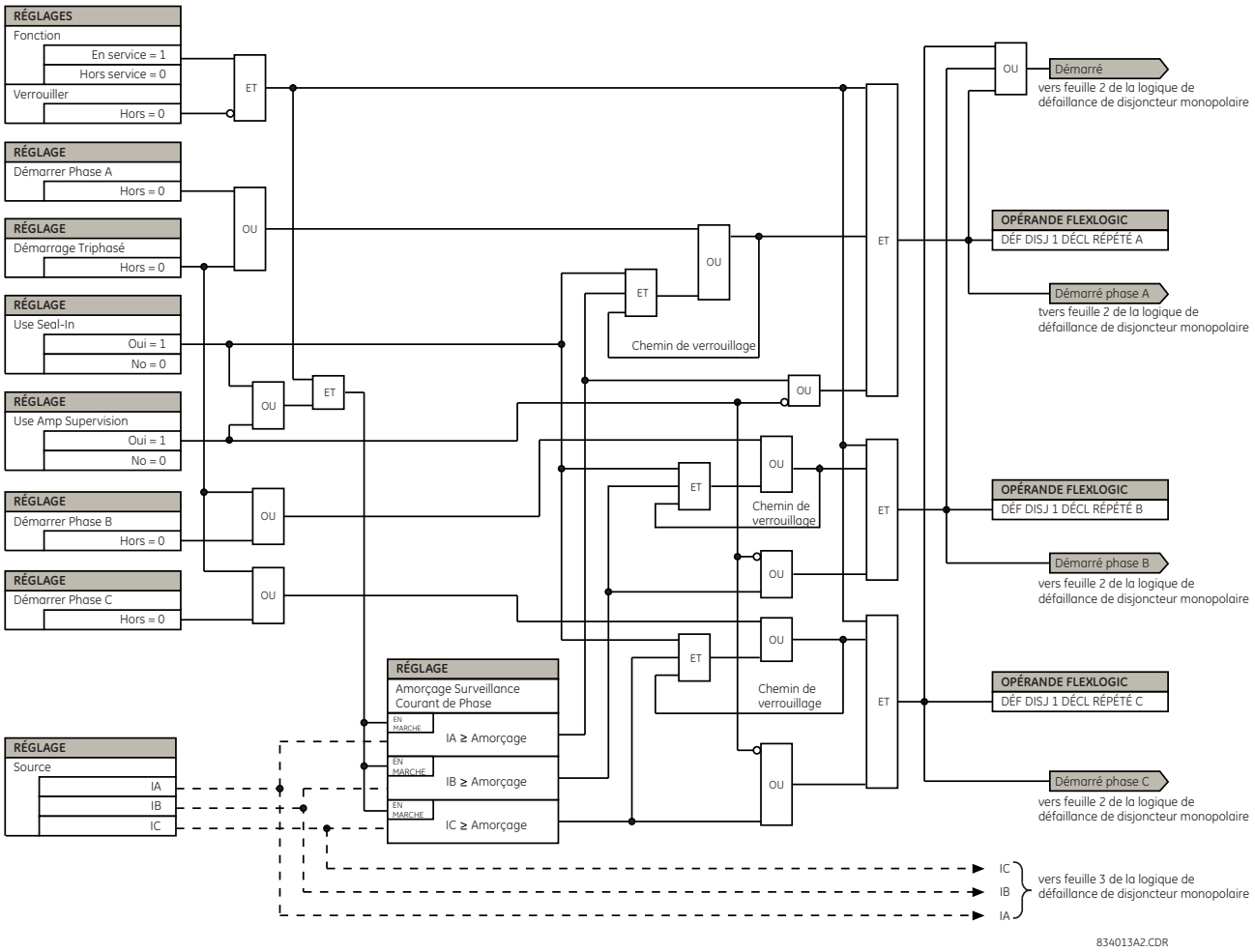


Figure 5–48: DÉFAILLANCE DE DISJONCTEUR UNIPOLAIRE [INITIATION] (Feuille 1 de 2)

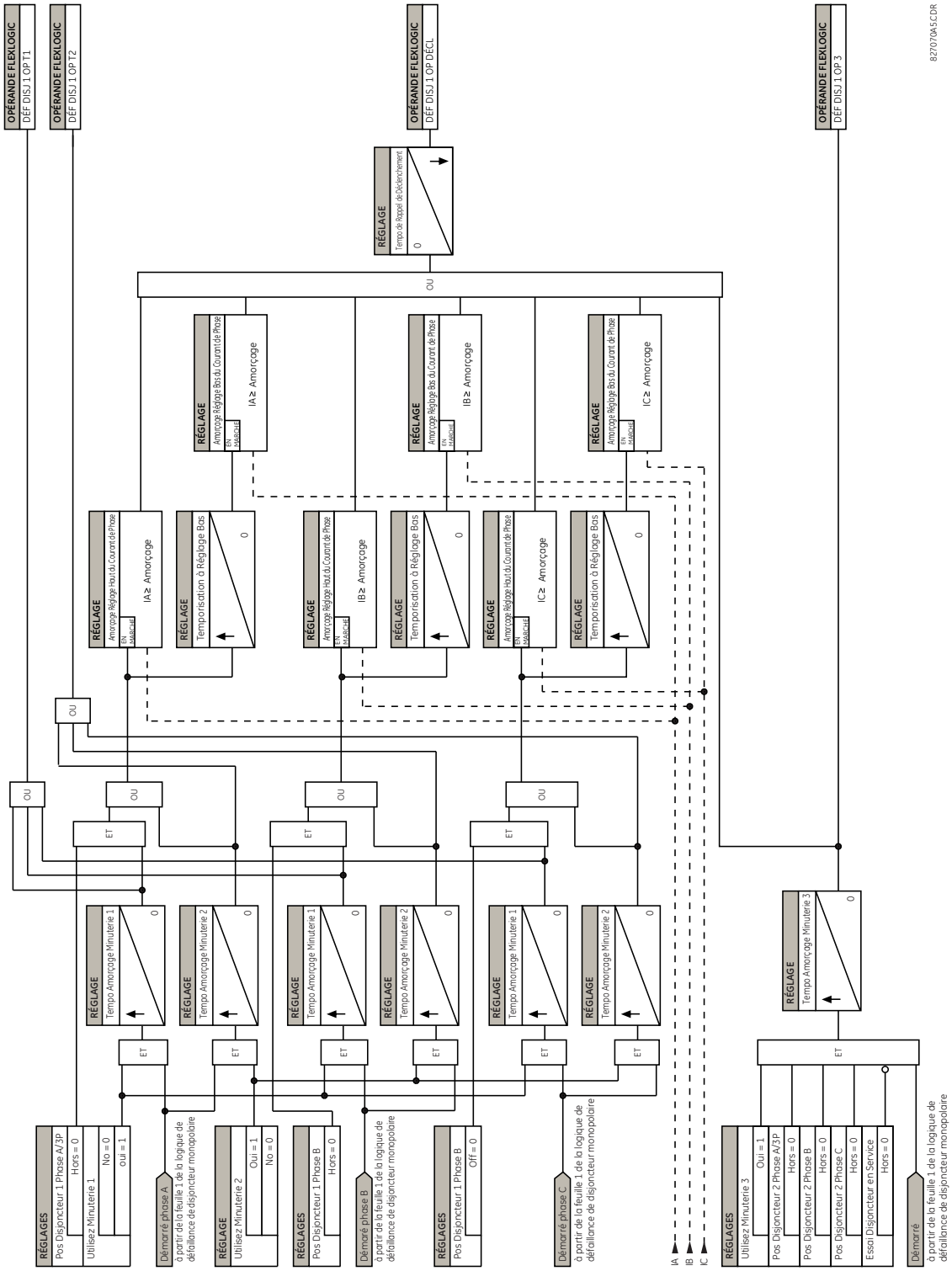


Figure 5–49: DÉFAILLANCE DE DISJONCTEUR UNIPOLAIRE [INITIATION] (Feuille 2 de 2)

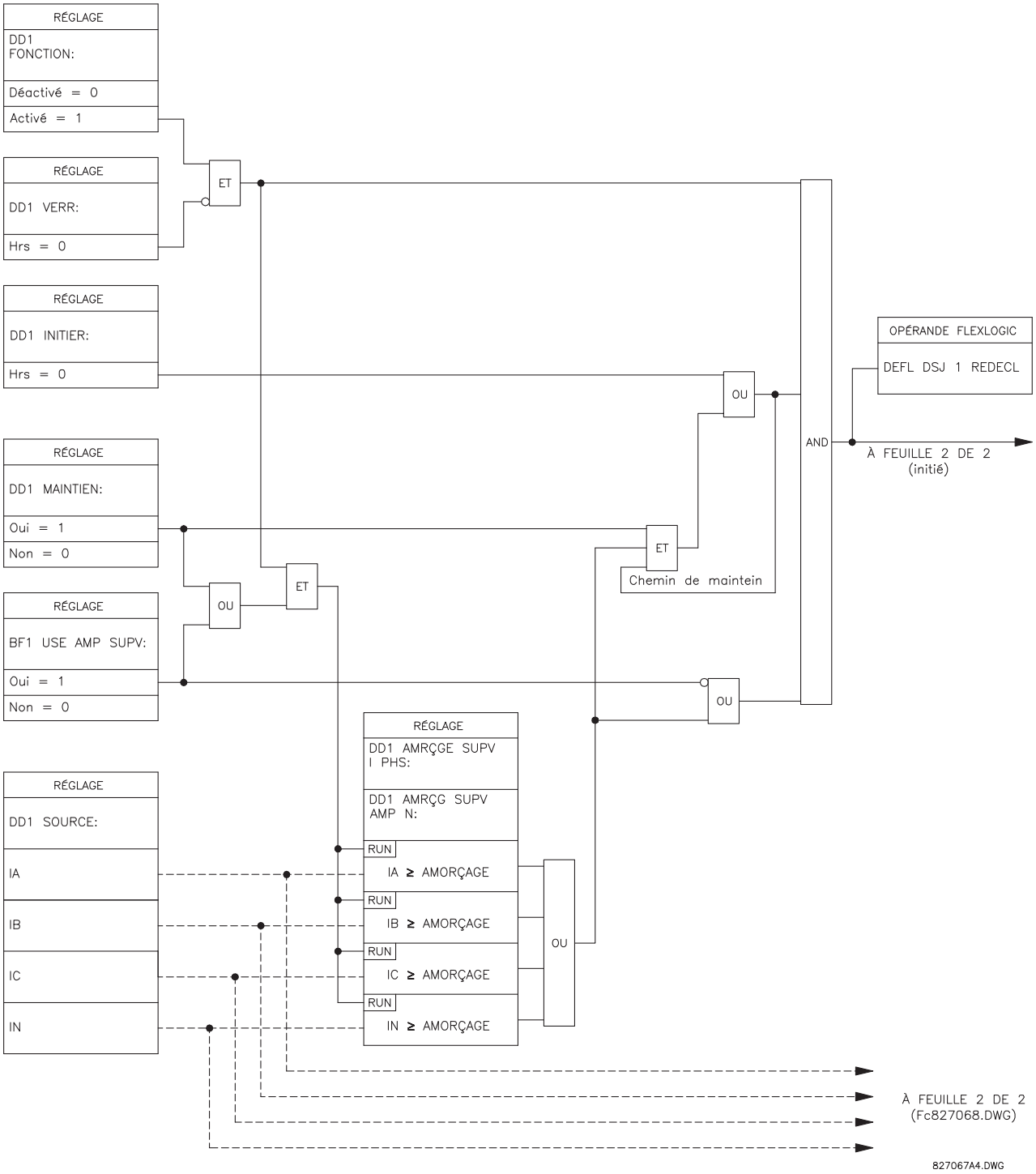


Figure 5–50: DÉFAILLANCE DE DISJONCTEUR TRIPOLAIRE [INITIATION] (Feuille 1 de 2)

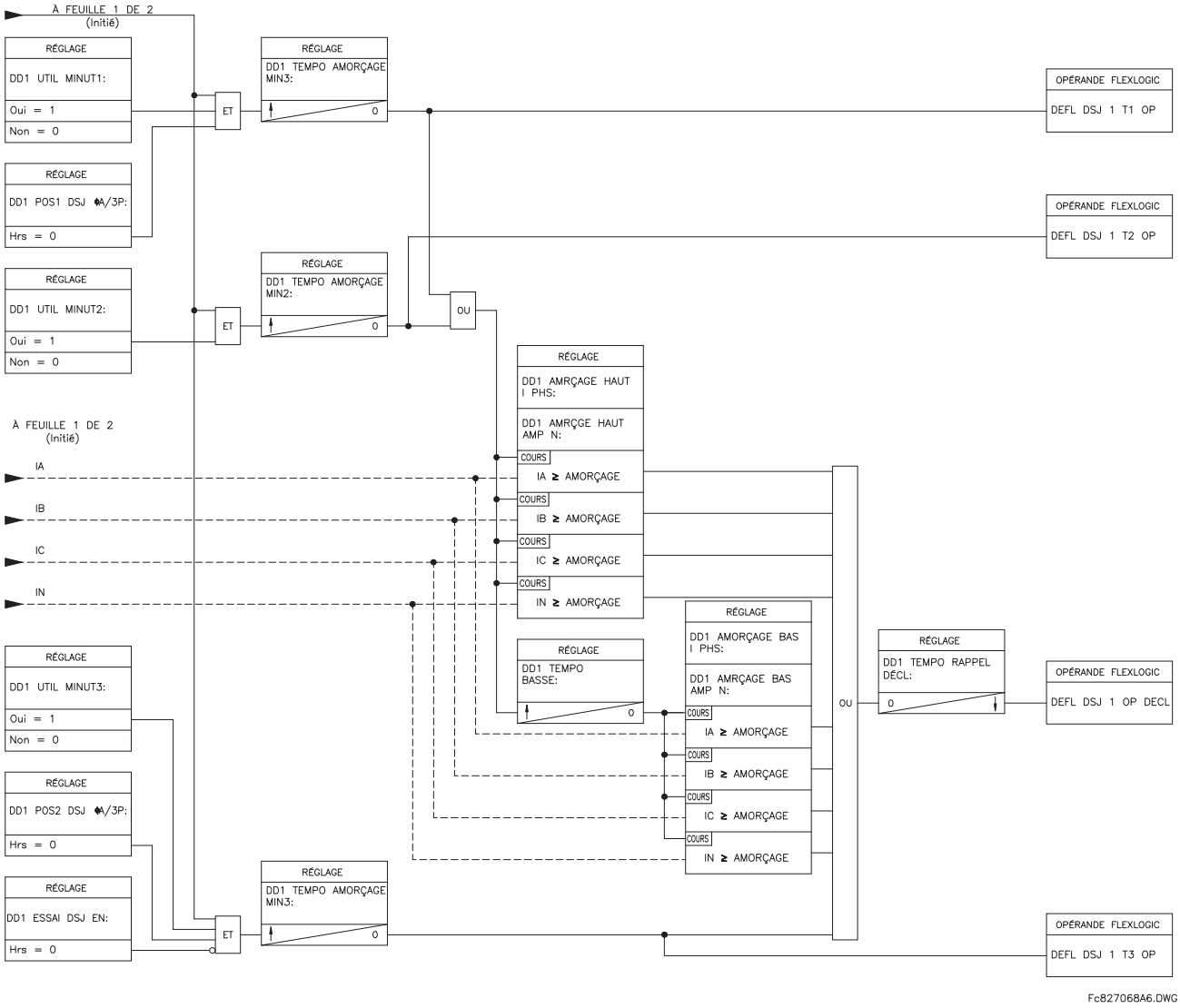
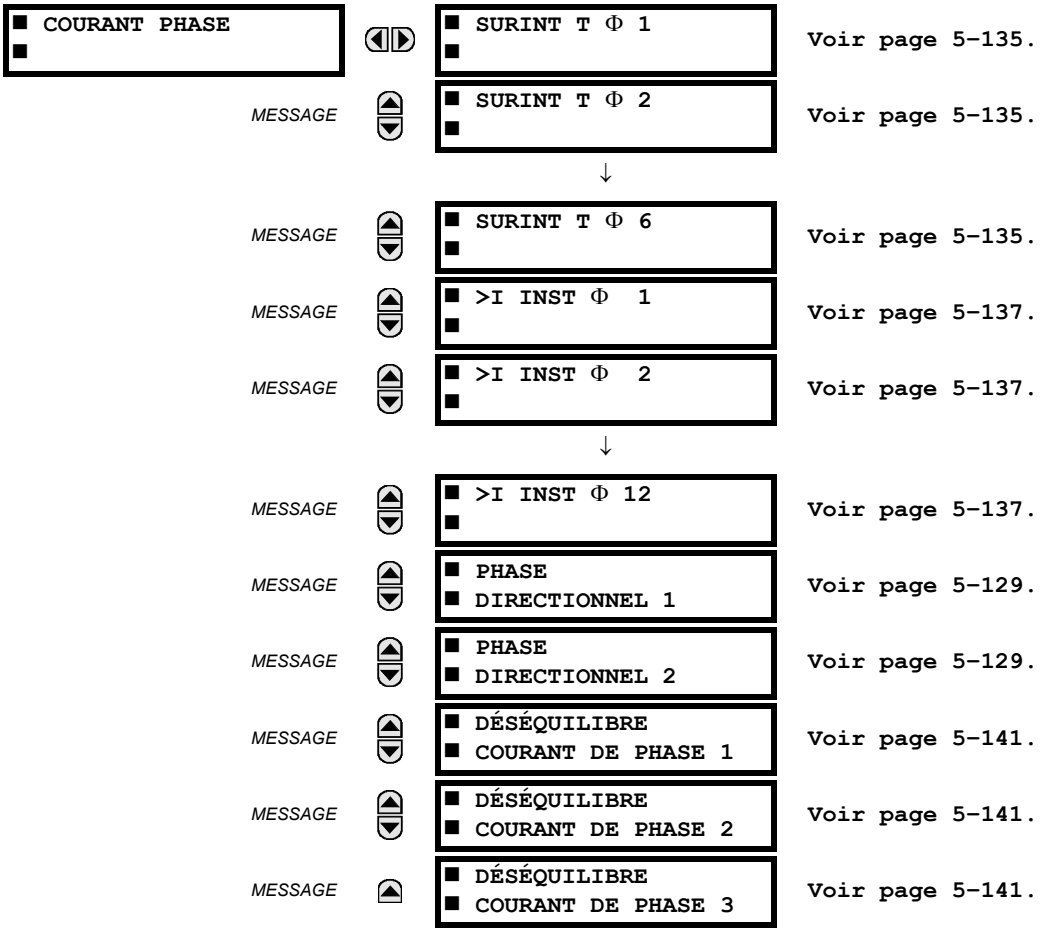


Figure 5–51: DÉFAILLANCE DE DISJONCTEUR TRIPOLAIRE [INITIATION] (Feuille 2 de 2)

a) MENU PRINCIPAL

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPÉS ⇨ GROUPE RÉGLAGE 1(6) ⇨⇩ COURANT PHASE



b) CARACTÉRISTIQUES DE COURBES DE SURINTENSITÉ DE TEMPS INVERSES

Les courbes de surintensité de temps inverse utilisées par les éléments de surintensité de temps, sont le IEEE, CEI, GE de type IAC et les formes de courbe normalisées I^2t. Ceci permet une coordination simplifiée avec les dispositifs en aval.

Si cependant aucune de ces formes de courbe n'est adéquate, les FlexCurves^{MC} peuvent être utilisés pour personnaliser les caractéristiques de courbe de temps inverse. La courbe de temps défini est aussi une option qui pourrait être appropriée si une simple protection est requise.

Table 5–12: TYPES DE COURBES DE SURINTENSITÉ

IEEE	CEI	GE TYPE IAC	AUTRE
IEEE Extrêmement inverse	CEI Courbe A (BS142)	IAC Extrêmement inverse	I^2t
IEEE Très inverse	CEI Courbe B (BS142)	IAC Très inverse	FlexCurves^{MC} A, B, C, et D
IEEE Inverse modérée	CEI Courbe C (BS142)	IAC Inverse	Courbes de de réenclencheur
	CEI Inverse courte	IAC Inverse courte	Temps défini

Un réglage multiplicateur de cadran de temps permet la sélection de multiples de la forme de courbe de base (où le multiplicateur de cadran de temps = 1) avec le réglage de la forme de courbe (**COURBE**). Contrairement au cadran de temps électromécanique équivalent, les temps d'opération sont directement proportionnels à la valeur de réglage du

multiplicateur de temps (**MLTPLCTEUR DT**). Par exemple, tous les temps pour un multiplicateur de 10 sont 10 fois le multiplicateur 1 ou les valeurs de courbe de base. Régler les multiplicateurs à zéro résulte en une réponse instantanée de tous les niveaux de courant au-dessus de l'amorçage.

Les calculs de surintensité de temps sont effectués avec une mémoire variable interne de «capacité d'énergie». Lorsque ce variable indique que la capacité a atteint 100%, l'élément de surintensité de temps opérera. Si inférieur à 100%, la capacité d'énergie est accumulée dans ce variable et le courant baisse au-dessous du seuil de rappel de 97% à 98% de la valeur d'amorçage, le variable doit être réduit. Les deux méthodes de cette opération de réarmement sont disponibles: «Instantane» et «Tempo». La sélection instantané est prévue pour les applications avec d'autres relais, tel que la plupart des relais statiques qui règle la capacité d'énergie directement à zéro lorsque le courant baisse au-dessous du seuil de réarmement. La sélection temporisé peut être utilisée lorsque le relais doit coordonner avec des relais électromécaniques.

COURBES IEEE:

Les formes des courbes de surintensité de temps IEEE se conforment aux normes de l'industrie et aux classifications de courbe de la norme IEEE C37I.112-1996 pour extrêmement, très, et Inverse modérée. Les courbes IEEE sont dérivées de la formule:

$$T = TDM \times \left[\frac{A}{\left(\frac{I}{I_{\text{amorçage}}} \right)^{p} - 1} + B \right], \; T_{RAPPEL} = TDM \times \left[\frac{t_r}{\left(\frac{I}{I_{\text{amorçage}}} \right)^{2} - 1} \right] \quad \textbf{(EQ 5.7)}$$

Où: T = temps d'opération (secondes), TDM = réglage de multiplier, I = courant d'entrée, $I_{amorçage}$ = réglage de courant d'amorçage, A, B, p = constants, T_{RAPPEL} = temps de réarmement en secondes (assumant que la capacité d'énergie est à 100% et **RAPPEL** est «Tempo»), t_r = constante de caractéristique

5

Table 5–13: CONSTANTES DE COURBES INVERSES IEEE

FORME DE COURBE IEEE	A	B	P	T_{RAPPEL}
IEEE Extrêmement inverse	28.2	0.1217	2.0000	29.1
IEEE Très inverse	19.61	0.491	2.0000	21.6
IEEE Inverse modérée	0.0515	0.1140	0.02000	4.85

Table 5–14: TEMPS DE DÉCLENCHEMENT DE COURBE IEEE (en secondes)

MULTI-PLICATEUR (TDM)	COURANT (I / $I_{amorçage}$)									
	1.5	2.0	3.0	4.0	5.0	6.0	7.0	8.0	9.0	10.0
IEEE EXTRÊMEMENT 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
IEEE TRÈS 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 INVERSE MODÉRÉE										
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

COURBES CEI

Pour les applications européennes, le relais offre trois courbes normalisées tel que définis dans CEI 255-4 et la norme BS142. Ceux-ci sont définis comme CEI Courbe A, B, et C. Les formules pour ces courbes sont:

$$T = TDM \times \left[\frac{K}{(I/I_{amorçage})^{E} - 1} \right], T_{RAPPEL} = TDM \times \left[\frac{t_r}{(I/I_{amorçage})^{2} - 1} \right] \quad \textbf{(EQ 5.8)}$$

Où: T = temps d'opération (secondes), TDM = réglage de multiplier, I = courant d'entrée, $I_{amorçage}$ = réglage de courant d'amorçage, K, E = constants, t_r = constante de caractéristique, et T_{RAPPEL} = temps de réarmement en secondes (assumant que la capacité d'énergie est à 100% et **RAPPEL** est «Tempo»)

Table 5–15: CONSTANTES DE COURBES DE TEMPS INVERSE CEI (BS)

FORME DE COURBE CEI (BS)	K	E	T_{RAPPEL}
CEI Courbe A (BS142)	0.140	0.020	9.7
CEI Courbe B (BS142)	13.500	1.000	43.2
CEI Courbe C (BS142)	80.000	2.000	58.2
CEI Temps Court	0.050	0.040	0.500

Table 5–16: COURBES DE TEMPS DE DÉCLENCHEMENT CEI (en secondes)

MULTIPLICATEUR (TDM)	COURANT ($I / I_{amorçage}$)									
	1.5	2.0	3.0	4.0	5.0	6.0	7.0	8.0	9.0	10.0
CEI COURBE 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
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
CEI COURBE 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
CEI COURBE 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
CEI TEMPS COURT										
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

COURBES IAC:

Les courbes pour la famille de relais IAC de type «General Electric» sont dérivées de la formule:

$$T = \text{TDM} \times \left(A + \frac{B}{(I/I_{\text{amr}}) - C} + \frac{D}{((I/I_{\text{amr}}) - C)^2} + \frac{E}{((I/I_{\text{amr}}) - C)^3} \right), \; T_{RAPPEL} = TDM \times \left[\frac{t_r}{(I/I_{\text{amr}})^2 - 1} \right] \quad \textbf{(EQ 5.9)}$$

Où: T = temps d'opération (secondes), TDM = réglage de multiplier, I = courant d'entrée, I_{amr} = réglage de courant d'amorçage, A à E = constantes, t_r = constante de caractéristique, et T_{RAPPEL} = temps de réarmement en secondes (assumant que la capacité d'énergie est à 100% et **RAPPEL** est «Tempo»)

Table 5–17: CONSTANTS DE COURBES DE TEMPS INVERSE IAC DE TYPE GE

FORME DE COURBE IAC	A	B	C	D	E	T_{RAPPEL}
IAC Extrêmement inverse	0.0040	0.6379	0.6200	1.7872	0.2461	6.008
IAC Très 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 Inverse courte	0.0428	0.0609	0.6200	–0.0010	0.0221	0.222

Table 5–18: COURBES DE TEMPS DE DÉCLENCHEMENT IAC (en secondes)

MULTIPLICATEUR (TDM)	COURANT ($I / I_{amorçage}$)									
	1.5	2.0	3.0	4.0	5.0	6.0	7.0	8.0	9.0	10.0
IAC EXTRÊMEMENT 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 TRÈS 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 INVERSE COURTE										
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

COURBES I2t:

Les courbes pour I^2t sont dérivées de la formule:

$$T = \text{TDM} \times \left[\frac{100}{\left(\frac{I}{I_{\text{amorçage}}} \right)^2} \right], \; T_{RAPPEL} = \text{TDM} \times \left[\frac{100}{\left(\frac{I}{I_{\text{amorçage}}} \right)^{-2}} \right] \quad \textbf{(EQ 5.10)}$$

Où: T = temps d'opération (secondes), *TDM* = réglage de multiplier, I = courant d'entrée, $I_{amorçage}$ = réglage de courant d'amorçage, et T_{RAPPEL} = temps de réarmement en secondes (assumant que la capacité d'énergie est à 100% et **RAPPEL** est «Tempo»)

Table 5–19: TEMPS DE DÉCLENCHEMENT DE LA COURBE I^2T

MULTIPLICATEUR (TDM)	COURANT (I / $I_{amorçage}$)									
	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

FLEXCURVES^{MC}:

Les FlexCurve^{MC} personnalisées sont décrites en détails dans la section *FlexCurve^{MC}* de ce chapitre. Les formes de courbe pour les FlexCurve^{MC} sont dérivées des formules:

$$T = \text{TDM} \times \left[\text{Temps de FlexCurve à } \left(\frac{I}{I_{\text{amorçage}}} \right) \right] \quad \text{quand } \left(\frac{I}{I_{\text{amorçage}}} \right) \geq 1.00 \quad \textbf{(EQ 5.11)}$$

$$T_{RAPPEL} = \text{TDM} \times \left[\text{Temps de FlexCurve à } \left(\frac{I}{I_{\text{amorçage}}} \right) \right] \quad \text{quand } \left(\frac{I}{I_{\text{amorçage}}} \right) \leq 0.98 \quad \textbf{(EQ 5.12)}$$

Où: T = temps d'opération (secondes), TDM = réglage de multiplicateur, I = courant d'entrée, $I_{amorçage}$ = réglage de courant d'amorçage, et T_{RAPPEL} = temps de réarmement en secondes (assumant que la capacité d'énergie est à 100% et **RAPPEL** est «Tempo»)

COURBES DE TEMPS DÉFINI:

La forme de courbe de temps défini opère dès que le niveau d'amorçage est dépassé pour une période de temps spécifique. Le retard de la courbe de temps défini de base est en secondes. Le multiplicateur de courbe de 0.00 à 600.00 rend ce délai réglable de l'instantané à 600.00 secondes en étapes de 10 ms.

$$T = \text{TDM} \text{ en secondes, lorsque } I > I_{\text{amorçage}} \quad \textbf{(EQ 5.13)}$$

$$T_{RAPPEL} = -\text{TDM} \text{ en secondes} \quad \textbf{(EQ 5.14)}$$

Où: T = temps d'opération (secondes), TDM = réglage de multiplicateur, I = courant d'entrée, $I_{amorçage}$ = réglage de courant d'amorçage, et T_{RAPPEL} = temps de réarmement en secondes (assumant que la capacité d'énergie est à 100% et **RAPPEL** est «Tempo»)

COURBES DE RÉENCLENCHEUR:

Le C70 utilise la caractéristique FlexCurve^{MC} pour faciliter la programmation de 41 courbes de réenclencheur. Prière se référer à la section *FlexCurve^{MC}* de ce chapitre pour des détails additionnels.

c) SURINTENSITÉ DE TEMPS DE PHASE ((ANSI 51P, CEI SITP)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPES ⇨ GROUPE RÉGLGE 1(6) ⇨ COURANT PHASE ⇨ SURINT T Φ 1(6)

■ SURINT T Φ 1 ■		>I TEMP Φ 1 FONCTION: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*
	MESSAGE	>I TEMP Φ 1 SOURCE SIGNAL: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6*
	MESSAGE	>I TEMP Φ 1 ENTRÉE: Phseur	*Portée: Phseur, RMS*
	MESSAGE	>I TEMP Φ 1 AMRÇGE: 1.000 pu	*Portée: 0.000 à 30.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	>I TEMP Φ 1 COURBE: Inv Mod IEEE	*Portée: Voir le tableau de TYPES DE COURBES DE SURINTENSITÉ*
	MESSAGE	>I TEMP Φ 1 MLTPLCTEUR DT: 1.00	*Portée: 0.00 à 600.00 en étapes de 0.01*
	MESSAGE	>I TEMP Φ 1 RAPPEL: Instantané	*Portée: Instantané, Tempo*
	MESSAGE	>I TEMP Φ 1 RETENUE EN TENSION: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*
	MESSAGE	>I TEMP Φ 1 VERR A: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	>I TEMP Φ 1 VERR B: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	>I TEMP Φ 1 VERR C: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	>I TEMP Φ 1 VOYANT: Auto Rappl	*Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé*
	MESSAGE	>I TEMP Φ 1 EVNMNTS: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*

L'élément de surintensité temps de phase peut fournir une caractéristique d'opération temporisée désirée contre le courant appliqué ou être utilisé comme un simple élément de temps défini. Les quantités d'entrée de courant de phase peuvent être programmées comme magnitude de phaseur fondamentale ou une forme d'onde totale de magnitude RMS tel que requis par l'application.

Deux méthodes d'opération de réarmement sont disponibles: «Tempo» et «Instantané». Se référer à la section *Caractéristiques de courbe de surintensité de temps inverse* pour les détails sur le montage de la courbe, les temps de déclenchement et l'opération de réarmement. Lorsque l'élément est bloqué, l'accumulateur de temps se réarmera conformément à la caractéristique de réarmement. Par exemple, si l'élément de caractéristique de réarmement est réglé à «Instantané» et que l'élément est bloqué, l'accumulateur de temps sera dégagé immédiatement.

Le réglage **>I TEMP Φ1 AMRÇGE** peut être dynamiquement réduit par la caractéristique de contrainte de tension (lorsque activé). Ceci est effectué via le multiplicateur (Mvr) correspondant aux tensions phase-phase de la courbe de caractéristique de contrainte de tension (voir figure ci-dessous); le niveau d'amorçage est calculé en tant que «Mvr» fois le réglage de **>I TEMP Φ1 AMRÇGE**. Si la caractéristique de contrainte de tension est désactivée, le niveau d'amorçage demeurera toujours à la valeur de réglage.

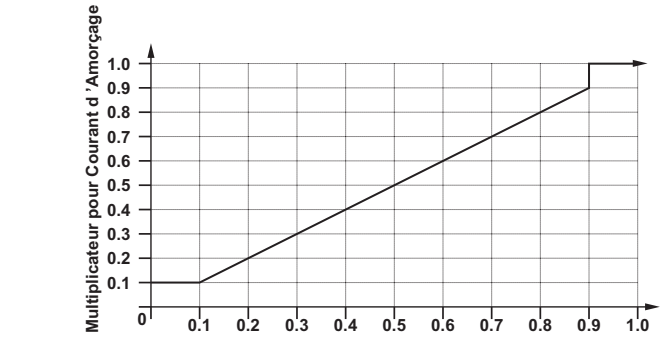


Figure 5–52: CARACTÉRISTIQUE DE CONTRAINTE DE TENSION DU SURINTENSITÉ DE TEMPS DE PHASE

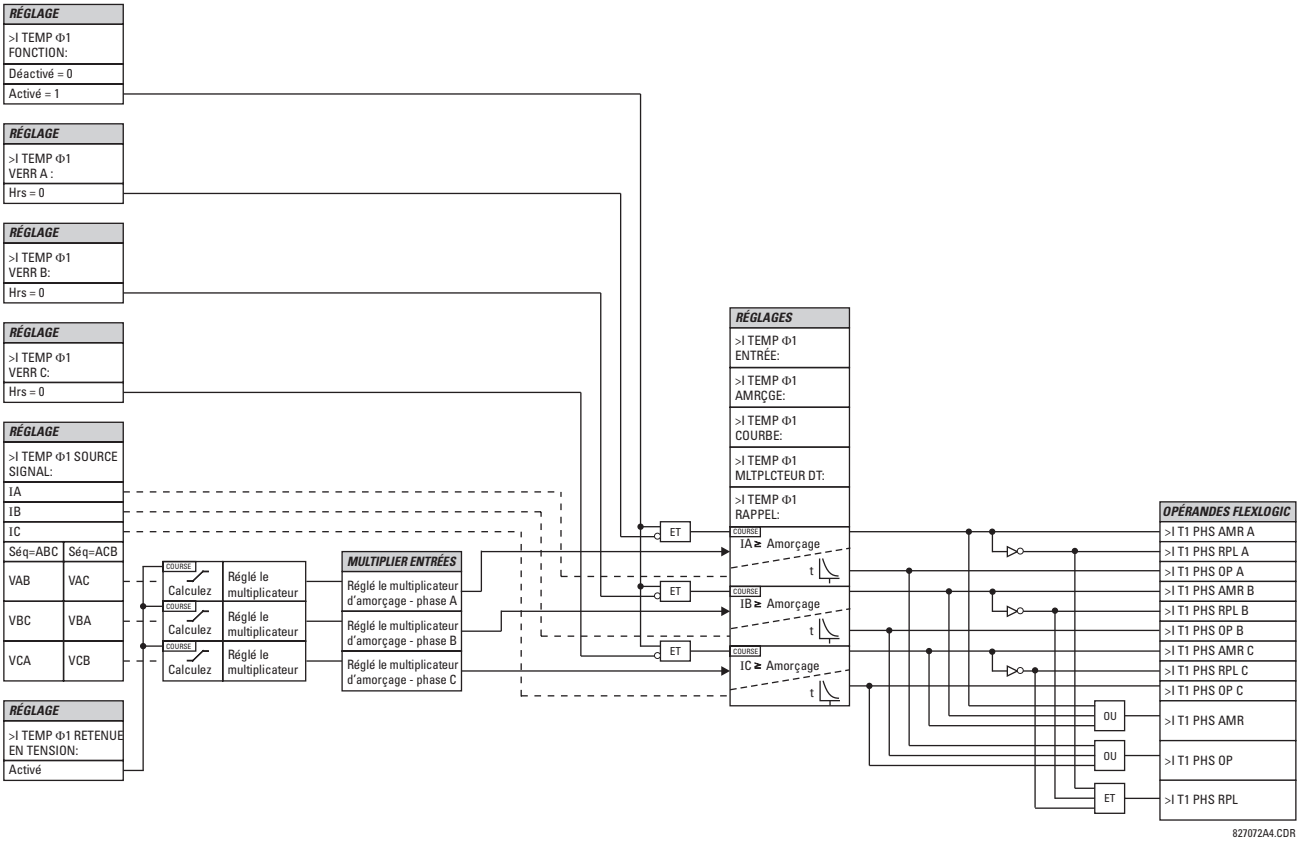


Figure 5–53: SCHÉMA DE LOGIQUE DU SURINTENSITÉ DE TEMPS DE PHASE 1

d) SURINTENSITÉ INSTANTANÉE DE PHASE (ANSI 50P CEI SITP)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPES ⇨ GROUPE RÉGLGE 1(6) ⇨ COURANT PHASE ⇨ >I INST Φ 1(12)

■ >I INST Φ 1 ■		>I INST Φ1 FONCTION: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*
	MESSAGE	>I INST Φ1 SOURCE SIGNAL: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2*
	MESSAGE	>I INST Φ1 AMRÇGE: 1.000 pu	*Portée: 0.000 à 30.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	>I INST Φ1 TEMPO AMRÇGE: 0.00 s	*Portée: 0.00 à 600.00 en étapes de 0.01*
	MESSAGE	>I INST Φ1 TEMPO RAPPEL: 0.00 s	*Portée: 0.00 à 600.00 en étapes de 0.01*
	MESSAGE	>I INST Φ1 VERR A: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	>I INST Φ1 VERR B: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	>I INST Φ1 VERR C: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	>I INST Φ1 VOYANT: Auto rappl	*Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé*
	MESSAGE	>I INST Φ1 EVNMNTS: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*

L'élément de surintensité instantané de phase peut être utilisé comme un élément instantané avec aucun délai intentionnel ou comme un élément de temps défini. Le courant d'entrée est la magnitude du phaseur fondamental. Pour les courbes de temporisation, référez-vous à la publication Réponse de l'élément de surintensité instantanée aux formes d'ondes saturées des relais de la série UR (GET-8400A)

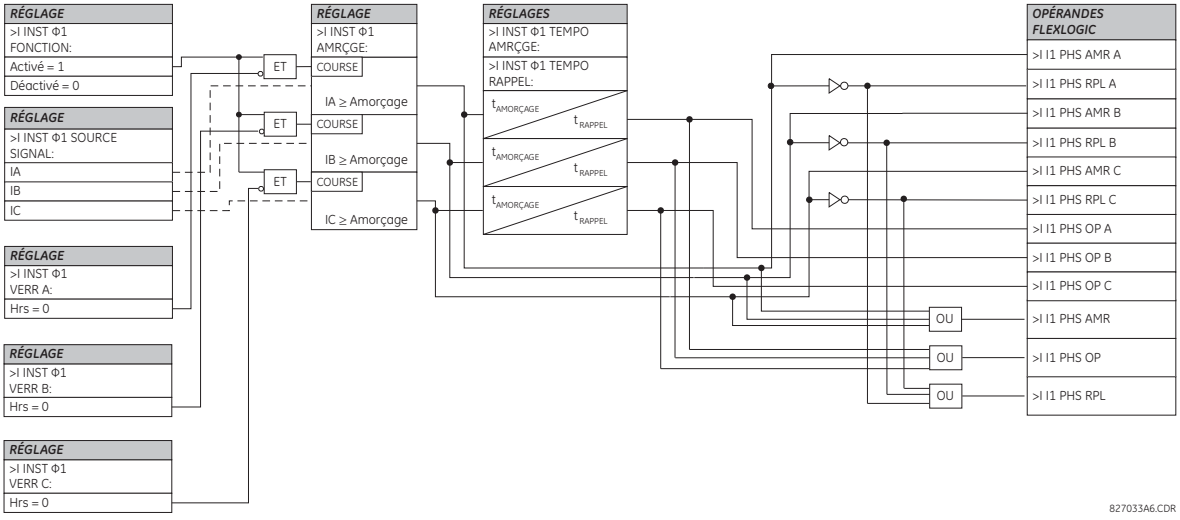


Figure 5–54: SCHÉMA DE LOGIQUE DU SURINTENSITÉ INSTANTANÉE DE PHASE 1

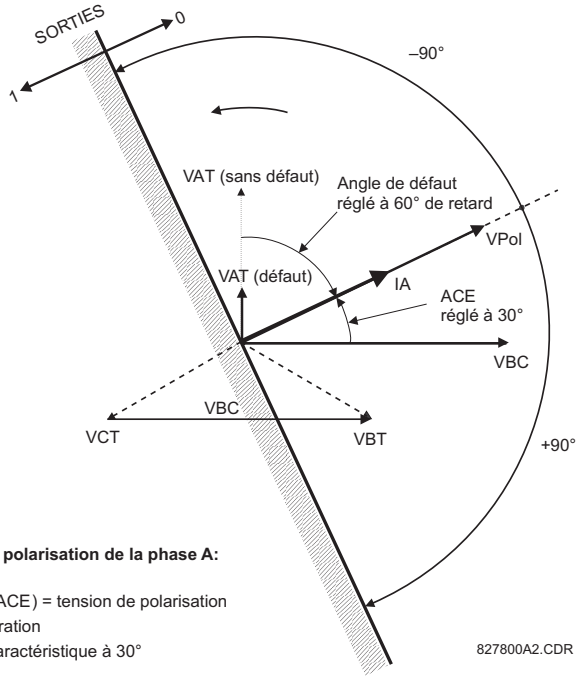
e) SURINTENSITÉ DIRECTIONNELLE DE PHASE (ANSI 67P, CEI SIDP/SITP)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPÉS ⇨ GROUPE RÉGLAGE 1(6) ⇨ COURANT PHASE ⇨ DIRECTIONNEL PHASE 1

■ PHASE ■ DIRECTIONNEL 1	PHASE DIR 1 FONCTION: Hors service	*Portée: Hors service, En service*
MESSAGE	PHASE DIR 1 SOURCE SIGNAL: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2*
MESSAGE	PHASE DIR 1 VERR: Hors	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	DIR PHASE 1 ACE: 30	*Portée: 0 à 359° en étapes de 1*
MESSAGE	PHASE DIR POL V1 SEUIL: 0.700 pu	*Portée: 0.000 à 3.000 pu en étapes de 0.001*
MESSAGE	PHASE DIR 1 VERR QUAND V MEM EXP: Non	*Portée: Non, Oui*
MESSAGE	PHASE DIR 1 VOYANT: Auto-rappel	*Portée: Auto-rappel, Verrouillé, Hors service*
MESSAGE	PHASE DIR 1 EVNMTS: Hors service	*Portée: Hors service, En service*

5

Les éléments directionnels de phase (un pour chacune de phases A, B, et C) déterminent le sens d'écoulement du courant de phase en régime établi et lors d'un défaut et peuvent être utilisés pour contrôler l'opération des éléments de surintensité de phase par l'intermédiaire des entrées de **VERR** de ces éléments.



Phaseurs pour la polarisation de la phase A:

VPol = VBC • (1∠ACE) = tension de polarisation
IA = courant d'opération
ACE = Angle de caractéristique à 30°

Figure 5–55: POLARISATION DE DIRECTIONNELLE DE PHASE A

Cet élément est prévu pour appliquer un signal de verrouillage à un élément de surintensité pour empêcher une opération quand le courant circule dans une direction particulière. La direction de l'écoulement du courant est déterminée en mesurant l'angle de phase entre le courant provenant des TCs de phase et la tension phase-phase provenant des TTs, basé sur un raccordement de 90° ou de quadrature. S'il existe un besoin de surveiller les éléments de surintensité pour des

écoulements dans des directions opposées, telles que se produisent à travers un disjoncteur d'attache de barre, deux éléments directionnels de phase devraient être réglés avec des réglages d'angle caractéristique d'élément (ACE) opposés.

Pour augmenter la sécurité lors de défauts triphasés tout près des TTs utilisés pour la tension de polarisation, un dispositif de mémoire de tension est incorporé. Cette caractéristique enregistre la tension de polarisation juste avant que la tension s'effondre, et l'utilise pour déterminer la direction. La mémoire de tension demeure valide pour une seconde après que la tension s'est effondrée.

La composante principale de l'élément directionnel de phase est le comparateur d'angle de phase avec deux entrées : le signal d'opération (courant de phase) et le signal de polarisation (la tension de ligne, décalée dans la direction avale de l'angle caractéristique, ACE).

La table suivante présente le fonctionnement et les signaux de polarisation utilisés pour le contrôle de directionnelle de phase :

PHASE	SIGNAL D'OPÉRATION	SIGNAL POLARISATION V_{pol}	
		SÉQUENCE PHASE ABC	SÉQUENCE PHASE ACB
A	Angle de IA	Angle de VBC × (1∠ACE)	Angle de VCB × (1∠ACE)
B	Angle de IB	Angle de VCA × (1∠ACE)	Angle de VAC × 1∠ACE)
C	Angle de IC	Angle de VAB × (1∠ACE)	Angle de VBA × (1∠ACE)

MODE D'OPÉRATION:

- Quand la fonction est « Hors service », ou que le courant d'opération est sous 5% x valeur nominale TC, la sortie de l'élément est « 0 ».
- Quand la fonction est « En service », et que le courant d'opération est supérieur à 5% x valeur nominale TC, et que la tension de polarisation est supérieure à la valeur **CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ PROPRIÉTÉS D'AFFICHAGE ⇨⇩ NIVEAU DE COUPURE TENSION** la sortie de l'élément est dépendante de l'angle de phase entre les signaux d'opération et de polarisation :
  - La sortie de l'élément est un « 0" logique quand le courant d'opération est à l'intérieur de l'angle de la tension de polarisation ±90°.
  - Pour tous les autres angles, la sortie de l'élément est un « 1 » logique.
- Une fois que la tension mémorisée s'efface, les éléments de surintensité de phase sous le contrôle directionnel peuvent être réglés pour un verrouillage ou un déclenchement lors d'une surintensité, comme suit :
  - Quand **VERR QUAND V MEM EXP** est réglé à « Oui », l'élément directionnel verrouillera l'opération de n'importe quel élément de surintensité de phase sous contrôle directionnel quand la tension mémorisée s'efface.
  - Quand **VERR QUAND V MEM EXP** est réglé à « Non », l'élément directionnel permet le déclenchement des éléments de surintensité de phase sous contrôle directionnel quand la tension mémorisée s'efface.

Dans tous les cas, le verrouillage directionnel sera remis en service quand la tension de polarisation excède le 'seuil de tension de polarisation'.

RÉGLAGES:

- **SOURCE DE SIGNAL DIR PHASE 1 :** Ce réglage est utilisé pour choisir la source pour les signaux d'opération et de polarisation. Le courant d'opération pour l'élément directionnel de phase est le courant de phase de la source de courant choisie. La tension de polarisation est la tension de ligne provenant des TTs de phase, basé sur le raccordement de quadrature ou de 90° et décalé dans la direction aval de l'angle caractéristique de l'élément (ACE).
- **ACE DIR PHASE 1 :** Ce réglage est utilisé pour choisir l'angle caractéristique d'élément, c.-à-d. l'angle duquel la tension de polarisation est décalée dans la direction aval pour assurer une opération fiable. Dans la conception des éléments de la série UR, un verrouillage est appliqué à un élément en affirmant un 1 logique à l'entrée de verrouillage. Cet élément devrait être réglé par l'entremise du réglage d'ACE de façon à ce que la sortie soit 1 logique pour un courant dans la direction de non-déclenchement.
- **SEUIL DE V POL DIR PHASE 1 :** Ce réglage est utilisé pour établir le niveau minimum de tension avec lequel la mesure d'angle de phase est fiable. Le réglage est basé sur la précision de TT. La valeur par défaut est « 0.700 pu »
- **VERR DE DIR PHASE QUAND V MEM EXP :** Ce réglage est utilisé pour choisir l'opération requise lors de l'effacement de la tension mémorisée. Quand réglé à « Oui », l'élément directionnel verrouille l'opération de tout élément de surintensité de phase sous contrôle directionnel, quand la tension mémorisée s'efface ; quand réglé à

« Non », l'élément directionnel permet le déclenchement des éléments de surintensité de phase sous contrôle directionnel.

NOTICE

L'élément directionnel de phase répond au courant aval de charge. Dans le cas d'un défaut amont subséquent, l'élément a besoin d'un certain temps - de l'ordre de 8 ms - pour établir un signal de verrouillage. Certains éléments de protection tels que la surintensité instantanée pourraient réagir aux défauts en amont avant que le signal de verrouillage soit établi. Par conséquent, un temps de coordination d'au moins 10 ms doit être ajouté à tous les éléments instantanés de protection sous surveillance par l'élément directionnel de phase. Si l'inversion de courant est un souci, une temporisation plus longue - de l'ordre de 20 ms - pourrait être nécessaire.

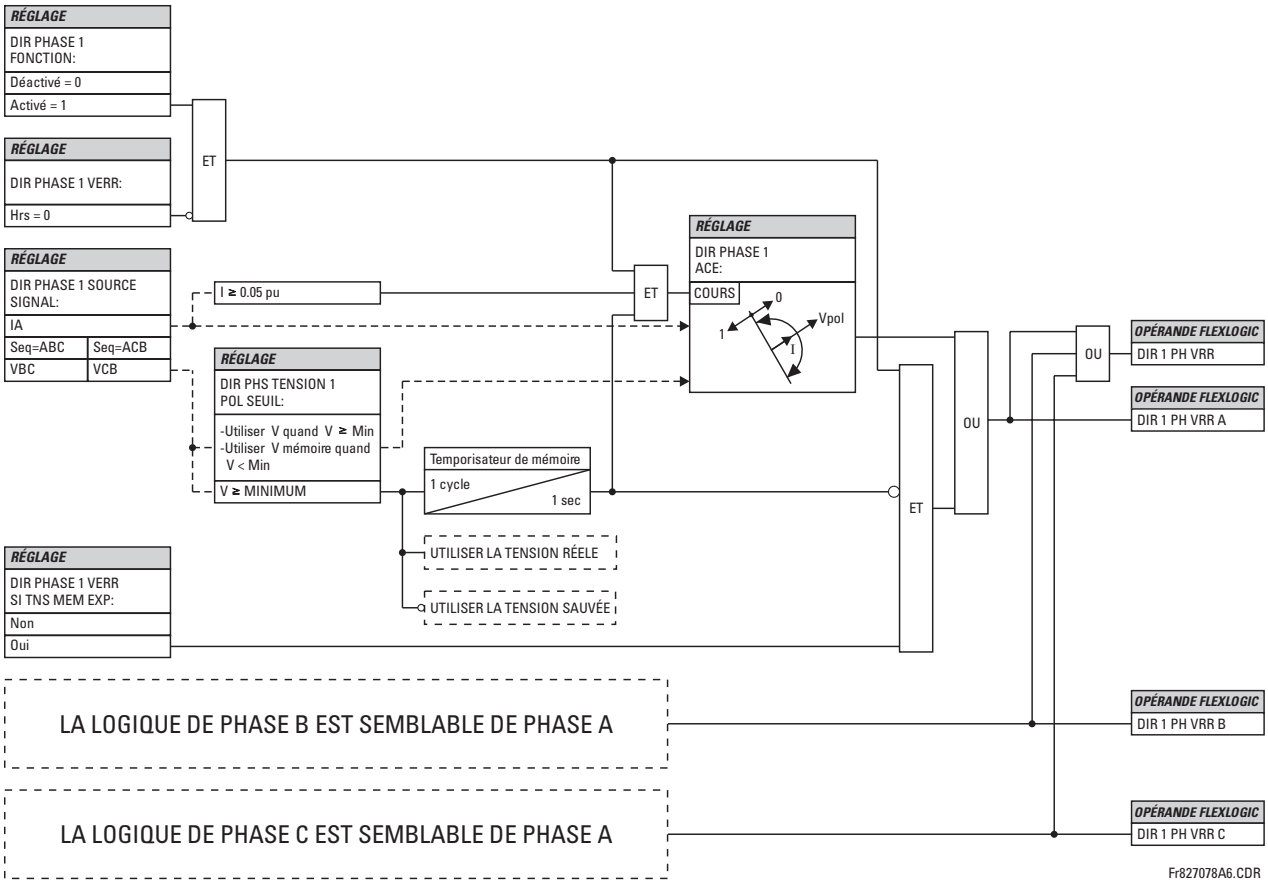


Figure 5–56: LOGIQUE DE PROGRAMME DE DIRECTIONNEL DE PHASE

f) DÉSÉQUILIBRE DE COURANT DE PHASE (ANSI 60P, CEI SIDP/SITP)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPES ⇨ GROUPE RÉGLGE 1(6) ⇨ COURANT PHASE ⇨⇩ DÉSÉQUILIBRE COURANT DE PHASE 1(3)

■ DÉSÉQUILIBRE ■ COURANT DE PHASE 1		DÉSÉQ COURANT 1 FONCTION: Déactive	*Portée: Déactive, Activé*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 SOURCE DE DIFF: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 SOURCE DE GROUPE: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 INHNT FACTEUR A: 0.0000	*Portée: –0.1000 à 0.1000 en étapes de 0.0001*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 INHNT FACTEUR B: 0.0000	*Portée: –0.1000 à 0.1000 en étapes de 0.0001*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 INHNT FACTEUR C: 0.0000	*Portée: –0.1000 à 0.1000 en étapes de 0.0001*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 NIV1A AMRÇAGE: 0.020 pu	*Portée: 0.001 à 5.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 NIV2A AMRÇAGE: 0.020 pu	*Portée: 0.001 à 5.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 NIV3A AMRÇAGE: 0.020 pu	*Portée: 0.001 à 5.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 NIV4A AMRÇAGE: 0.020 pu	*Portée: 0.001 à 5.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 NIV1B AMRÇAGE: 0.020 pu	*Portée: 0.001 à 5.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 NIV2B AMRÇAGE: 0.020 pu	*Portée: 0.001 à 5.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 NIV3B AMRÇAGE: 0.020 pu	*Portée: 0.001 à 5.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 NIV4B AMRÇAGE: 0.020 pu	*Portée: 0.001 à 5.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 NIV1C AMRÇAGE: 0.020 pu	*Portée: 0.001 à 5.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 NIV2C AMRÇAGE: 0.020 pu	*Portée: 0.001 à 5.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 NIV3C AMRÇAGE: 0.020 pu	*Portée: 0.001 à 5.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 NIV4C AMRÇAGE: 0.020 pu	*Portée: 0.001 à 5.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 NIV1 DÉLAI AMRÇAGE: 30.00 s	*Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 NIV2 DÉLAI AMRÇAGE: 10.00 s	*Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*
	MESSAGE	DÉS COUR 1 NIV3 DÉLAI AMRÇAGE: 1.00 s	*Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*

MESSAGE
DÉS COUR 1 NIV4
DÉLAI AMRÇAGE: 0.20 s
Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01

MESSAGE
DÉSÉQ COURANT 1
DÉLAI RAPPEL: 0.25 s
Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01

MESSAGE
DÉS COUR 1 VERR NIV1:
Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE
DÉS COUR 1 VERR NIV2:
Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE
DÉS COUR 1 VERR NIV3:
Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE
DÉS COUR 1 VERR NIV4:
Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE
DSÉQUILIBRE COURANT 1
VOYANT: Auto rappl
Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé

MESSAGE
DÉSÉQ COURANT 1
ÉVÉNEMENTS: Déactive
Portée: Déactive, Activé

Jusqu'à trois éléments de déséquilibre de courant de phase identiques, un pour chaque module de TC/TT configuré dans le matériel, sont fournis.

L'élément répond à un signal de courant différentiel mesuré par l'intermédiaire de TCs de type fenêtre comme différence de courant vectorielle entre deux bancs parallèles. Si les deux condensateurs dans la même phase sont identiques, le courant différentiel est de zéro. De petites différences entre les condensateurs d'une même phase résultent en un petit courant différentiel. La soustraction d'une partie appropriée du courant total de banc dans une phase donnée compense pour ce courant inhérent de déséquilibre.

Le relais permet le réglage manuel des facteurs de déséquilibre inhérent, ou automatiquement par l'intermédiaire du menu de commandes. Pour plus d'information, référez-vous aux chapitres *Théorie d'opération* et *Application des réglages*.

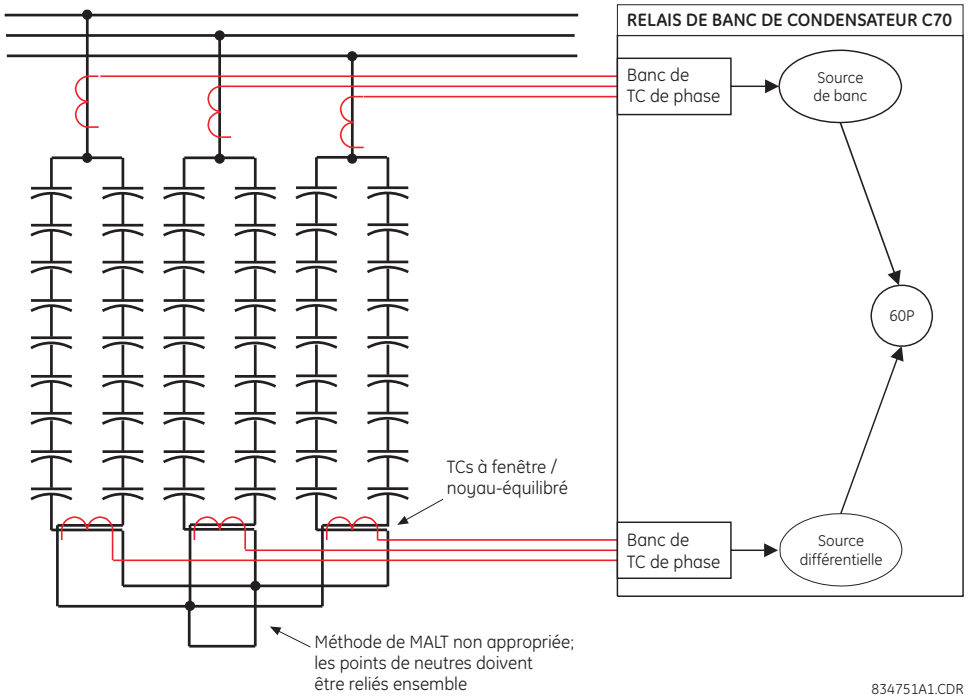


Figure 5–57: RACCORDEMENTS DE BASE DE DÉSÉQUILIBRE DE COURANT DE PHASE

Les réglages suivants sont disponibles pour chacun des trois éléments.

- **DÉS COUR 1 NIV1A AMRÇAGE** à **DÉS COUR 1 NIV4C AMRÇAGE**: Ces réglages spécifient des seuils d'amorçage pour les étapes 1 à 4 des phases A à C en par-unités (pu) du courant nominal de la source différentielle. Une valeur de 1 pu est le courant secondaire nominal, ou le courant primaire nominal, respectivement, tel que configuré sous la source différentielle de cette fonction.
- **DÉS COUR 1 NIV1 DÉLAI AMRÇAGE** à **DÉS COUR 1 NIV4 DÉLAI AMRÇAGE**: Ce réglage spécifie le délai du temps d'amorçage, individuellement pour chaque étape d'alarme/déclenchement. Notez que chacun des douze comparateurs (quatre étapes dans trois phases) emploie une minuterie individuelle, mais les réglages pour ces minuteries sont commandés individuellement par étape, non pas par phase. Les minuteries emploient un temps de retombé commun spécifié par le prochain réglage.
- **DÉSÉQ COURANT 1 DÉLAI RAPPEL**: Ce réglage contrôle un délai de rappel pour les opérandes FlexLogic^{MC} de fonctionnement. Notez que les différentes étapes appliquent des délais d'amorçage distincts, mais emploie un délai de rappel commun.
- **DÉS COUR 1 VERR NIV1** à **DÉS COUR 1 VERR NIV4**: Ces réglages sont employés pour verrouiller la fonction sur une base par étape, quand requis. Au minimum, cette fonction sera verrouillée quand les deux bancs ne sont pas en parallèle. Notez qu'une fois déverrouillée, la fonction devient opérationnelle après cinq cycles de délai intentionnel. Une protection instantanée, à haut réglage, en fonction sur excitation peut être fournie par une fonction distincte de surintensité instantanée.

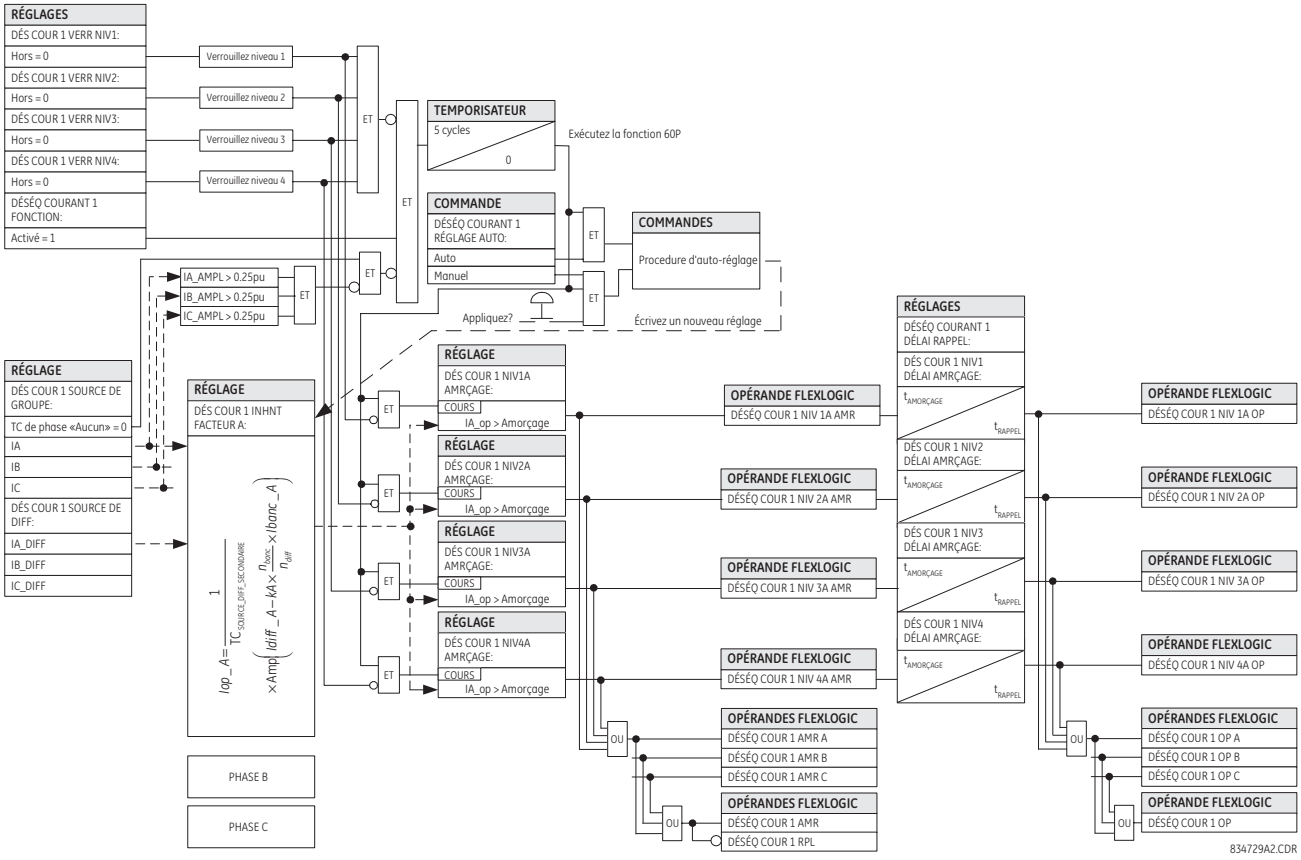
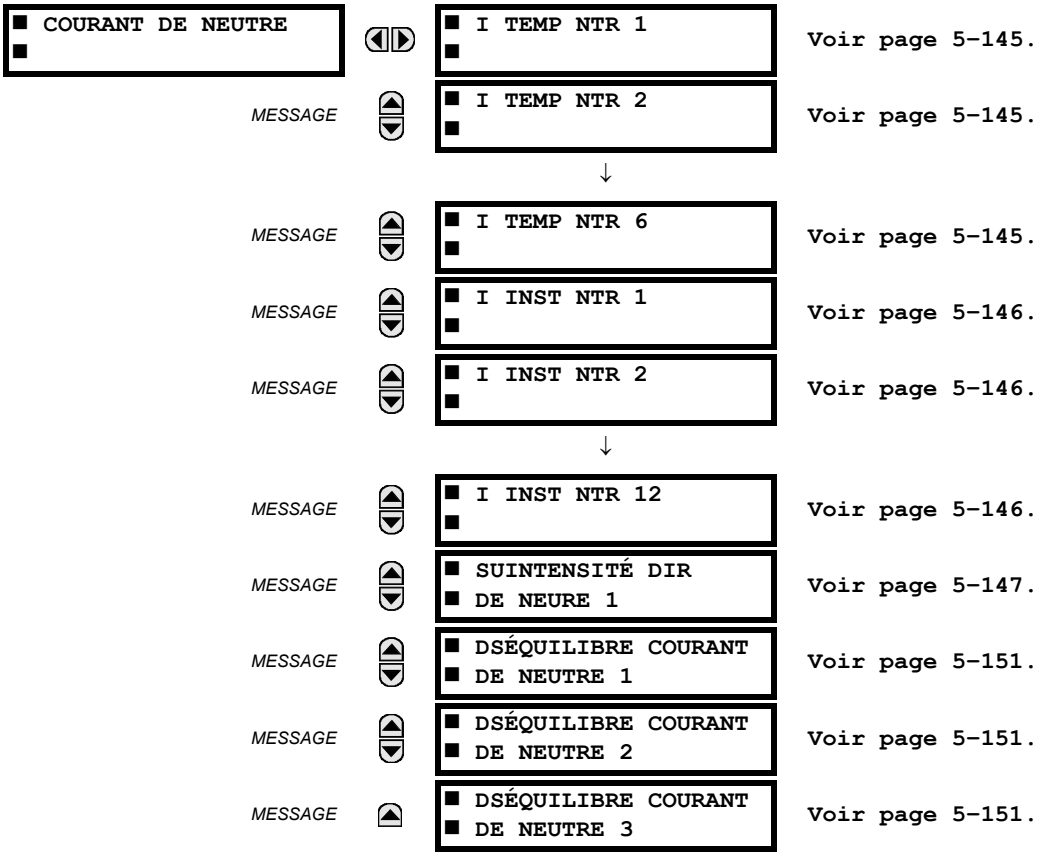


Figure 5–58: LOGIQUE DE PROGRAMME DE DÉSÉQUILIBRE DE COURANT DE PHASE

5.6.5 COURANT DE NEUTRE

a) MENU PRINCIPAL

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPÉS ⇨ GROUPE RÉGLAGE 1(6) ⇨⇩ COURANT DE NEUTRE



Le C70 contient des éléments de protection pour la surintensité de neutre temporisée (dispositif 51G selon la norme ANSI), la surintensité instantanée de neutre (dispositif 50G selon la norme ANSI), et le déséquilibre de courant de neutre (dispositif 60N selon la norme ANSI). Un maximum de six éléments de surintensité de terre temporisé et douze éléments de surintensité de terre instantanés sont disponibles, dépendant des modules de TC/TT commandés avec le relais. Trois éléments de déséquilibre de courant de neutre sont disponibles.

b) SURINTENSITÉ DE TEMPS DE NEUTRE (ANSI 51N, CEI SITP)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPES ⇨ GROUPE RÉGLGE 1(6) ⇨⇩ COURANT DE NEUTRE ⇨ >I TEMP NTR 1(12)

■ >I TEMP NTR 1 ■	>I TEMP NTR1 FONCTION: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*
MESSAGE	>I TEMP NTR1 SOURCE SIGNAL: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2*
MESSAGE	>I TEMP NTR1 ENTRÉE: Phseur	*Portée: Phseur, RMS*
MESSAGE	>I TEMP NTR1 AMRÇGE: 1.000 pu	*Portée: 0.000 à 30.000 pu en étapes de 0.001*
MESSAGE	>I TEMP NTR1 COURBE: Inv mod IEEE	*Portée: Voir le tableau de TYPES DE COURBES DE SURINTENSITÉ*
MESSAGE	>I TEMP NTR1 MLTPLCTEUR DT: 1.00	*Portée: 0.00 à 600.00 en étapes de 0.01*
MESSAGE	>I TEMP NTR1 RAPPEL: Instantané	*Portée: Instantané, Tempo*
MESSAGE	>I TEMP NTR1 VERR: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	>I TEMP NTR1 VOYANT: Auto rappl	*Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé*
MESSAGE	>I TEMP NTR1 EVNMTS: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*

L'élément de surintensité de temps de neutre peut fournir une caractéristique d'opération temporisée désirée contre le courant appliqué ou être utilisé comme un simple élément de temps défini. La valeur d'entrée du courant de neutre est une quantité calculée comme 3Io de courant de phase et peut être programmée comme une magnitude de phaseur fondamentale ou une forme d'onde totale de magnitude RMS tel que requis par l'application.

Deux méthodes d'opération de réarmement sont disponibles: «Tempo» (temporisé) et «Instantané». Se référer à *Caractéristiques de courbe du surintensité de temps inverse* pour les détails sur le montage de la courbe, les temps de déclenchement et l'opération de réarmement. Lorsque l'élément est bloqué, l'accumulateur de temps se réarmera selon à la caractéristique de réarmement. Par exemple, si les caractéristiques de réarmement de l'élément sont réglées à «Instantané» et que l'élément est bloqué, l'accumulateur de temps sera dégagé immédiatement.

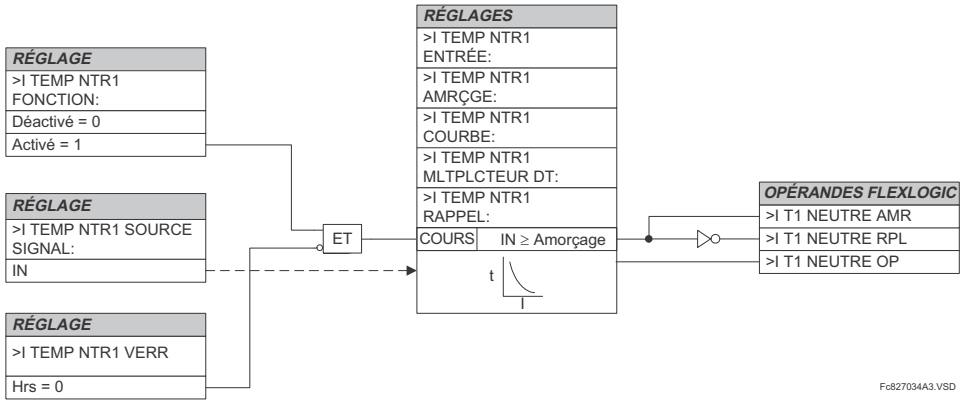


Figure 5–59: SCHÉMA DE LOGIQUE DU SURINTENSITÉ DE TEMPS DE NEUTRE

c) SURINTENSITÉ INSTANTANÉE DE NEUTRE (ANSI 50N, CEI SIIP)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPES ⇨ GROUPE RÉGLGE 1(6) ⇨⇩ COURANT DE NEUTRE ⇨⇩ >I INST NTR 1(12)

■ > I INST NTR 1 ■	>I INST NTR1 FONCTION: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*
MESSAGE	>I INST NTR1 SOURCE SIGNAL: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2*
MESSAGE	>I INST NTR1 AMRÇGE: 1.000 pu	*Portée: 0.000 à 30.000 pu en étapes de 0.001*
MESSAGE	>I INST NTR1 TEMPO AMRÇGE: 0.00 s	*Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*
MESSAGE	>I INST NTR1 TEMPO RAPPEL: 0.00 s	*Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*
MESSAGE	>I INST NTR1 VERR: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	>I INST NTR1 VOYANT: Auto rappl	*Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé*
MESSAGE	>I INST NTR1 EVNMTS: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*

5

L'élément de surintensité instantanée de neutre peut être utilisé comme une fonction instantanée avec aucun délai intentionnel ou comme une fonction de temps défini. L'élément répond essentiellement à la magnitude d'un phaseur de fréquence fondamentale de courant de neutre calculé des courants de phase. Une retenue de composante directe est appliquée pour une performance améliorée. Une petite portion (6.25%) de la magnitude de courant de composante directe est soustraite de la magnitude de courant de composante homopolaire lors de la formation de la quantité opérationnelle des éléments comme suit:

$$I_{op} = 3 \times (|I\_0| - K \cdot |I\_1|) \quad \text{où } K = 1/16 \qquad \textbf{(EQ 5.15)}$$

La retenue de composante directe permet des réglages plus sensibles en contrebalançant les courants parasites de composante homopolaire résultant de:

- Débalancements du système dans des conditions de lourdes charges.
- Erreurs de transformations de transformateurs de courant (TCs) durant les fautes triphasées et de double-lignes.
- Phénomène transitoire de déclenchement durant les fautes triphasées et de double-lignes.

La retenue de composante directe doit être considérée lors de l'essai de la précision d'amorçage et temps de réponse (multiple d'amorçage). La quantité d'opération dépend sur la façon que les courants d'essai sont injectés dans le relais (injection unipolaire: $I_{op} = 0.9375 \cdot I_{injecté}$; injection triphasée à composante homopolaire pure: $I_{op} = 3 \times I_{injecté}$).

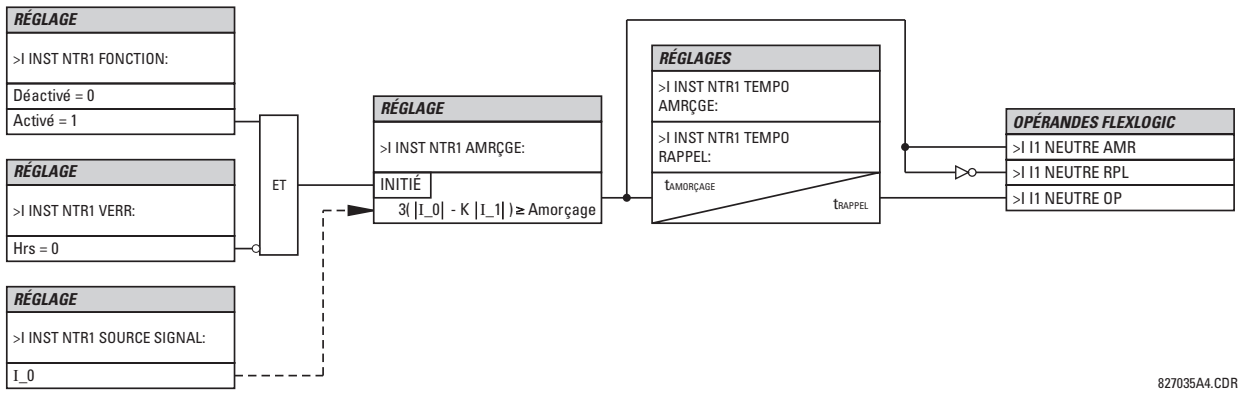


Figure 5–60: SCHÉMA DE LOGIQUE DU SURINTENSITÉ INSTANTANÉE DE NEUTRE 1

d) SURINTENSITÉ DIRECTIONNELLE DE NEUTRE (ANSI 67N, CEI DTDP/SITP)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPÉS ⇨ GROUPE RÉGLAGE 1(6) ⇨ COURANT NEUTRE ⇨⇩ SURINT 1 DIRECTIONNELLE DE NEUTRE

■ SURINT 1 DIRECTIONN ■ DE NEUTRE		SURINT 1 DIR NEUT FONCTION: Hors service	*Portée: Hors service, En service*
MESSAGE		SURINT 1 DIR NEUT SOURCE: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2*
MESSAGE		SURINT 1 DIR NEUT POLARISATION: Tension	*Portée: Tension, Courant, Double*
MESSAGE		SURINT 1 DIR NEUT TENS POL: V0 Calculé	*Portée: V0 calculé, VX mesuré*
MESSAGE		SURINT 1 DIR NEUT COUR OPÉR: 3I0 calculé	*Portée: 3I0 calculé, IG mesuré*
MESSAGE		SURINT 1 DIR NEUT COMP DIR RETENUE :063	*Portée: 0.000 à 0.500 par crans de 0.001*
MESSAGE		SURINT 1 DIR NEUT DÉCALAGE: 0.00	*Portée: 0.00 à 250.00 par crans de 0.01*
MESSAGE		SURINT 1 DIR NEUT ACE AVAL: 75° Retard	*Portée: –90 à 90° par crans de 1*
MESSAGE		SURINT 1 DIR NEUT ANGLE LIMITE AVAL: 90°	*Portée: 40 à 90° par crans de 1*
MESSAGE		SURINT 1 DIR NEUT AMORÇ AVAL : 0.050 pu	*Portée: 0.006 à 30.000 pu par crans de 0.001*
MESSAGE		SURINT 1 DIR NEUT ANGLE LIMITE AMONT:	*Portée: 40 à 90° par crans de 1*
MESSAGE		SURINT 1 DIR NEUT AMORÇ AMONT : 0.050 pu	*Portée: 0.006 à 30.000 pu par crans de 0.001*
MESSAGE		SURINT 1 DIR NEUT VERROUILLAGE : Hors	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE		SURINT 1 DIR NEUT VOYANT : Auto-rappel	*Portée: Auto-rappel, Verrouillé, Hors service*
MESSAGE		SURINT 1 DIR NEUT ÉVNMNTS: Hors service	*Portée: Hors service, En service*

L'élément de surintensité directionnelle de neutre assure des indications avales et en amont de direction d'un défaut, les opérandes SURINT 1 DIR NEUT AVAL et SURINT DIR NEUT AMONT, respectivement. L'opérande de sortie est affirmé si l'amplitude du courant d'opération est supérieur au niveau d'amorçage (unité de surintensité) et la direction du défaut est en aval ou en amont, respectivement (unité directionnelle).

L'**unité de surintensité** répond à l'amplitude d'un phaseur à la fréquence fondamentale du courant de neutre calculé à partir des courants de phase ou du courant de terre. Il y a des réglages distincts pour les fonctions avales et amont. Si réglé pour utiliser le 3I_0 calculé, l'élément applique une composante directe de retenue pour une meilleure performance : une petite partie programmable de l'amplitude de la composante directe de courant est soustraite de l'amplitude du courant homopolaire lors de la formation de la quantité d'opération.

$$I_{op} = 3 \times (|I\_0| - K \times |I\_1|) \quad \text{où } K = 1/16 \qquad \textbf{(EQ 5.16)}$$

La composante directe de retenue permet des réglages plus sensibles en équilibrant les courants homopolaires postiches résultant de :

- Déséquilibres du réseau sous des conditions élevées de charges.

- Les erreurs de transformation des transformateurs de courant (TCs) lors de defaults ligne-ligne et triphasés.
- Transitoires émanant de l'élimination de défauts ligne-ligne et triphasés.

La composante directe de retenue doit être considérée lors des essais de précision d'amorçage et de temps de réponse (multiple de l'amorçage). La quantité d'opération dépend de la méthode d'injection des courants d'essai dans le relais (injection monophasée : $I_{op} = 0.9375 \times I_{injecté}$; injection triphasée homopolaire pure : $I_{op} = 3 \times I_{injecté}$).

La composante directe de retenue est retirée pour des courants faibles. Si la composante directe de courant est inférieure à 0.8 pu, la retenue est retirée en changeant la constante K à la valeur zéro. Ceci facilite une meilleure réponse aux défauts très résistifs quand le déséquilibre est très faible et qu'il n'y a aucun danger d'erreurs excessives de TC car le courant est faible.

L'**unité directionnelle** utilise la composante directe de courant (I_0) ou le courant de terre (IG) pour la discrimination de direction de défaut et peut être programmée pour une utilisation soit de la tension homopolaire (« V0 calculé » ou « VX mesuré »), soit le courant de terre (IG), ou les deux pour la polarisation. Les tables suivantes définissent l'élément de surintensité directionnelle de neutre.

Table 5–20: QUANTITÉS POUR LA CONFIGURATION DU « 3I0 CALCULÉ »

UNITÉ DIRECTIONNELLE				UNITÉ DE SURINTENSITÉ
MODE DE POLARISATION	DIRECTION	PHASEURS COMPARÉS		
Tension	Aval	–V_0 + Z_décalage × I_0	I_0 × 1∠ACE	$I_{op} = 3 \times (\lvert I\_0\rvert - K \times \lvert I\_1\rvert)$ si $\lvert I_1\rvert > 0.8$ pu $I_{op} = 3 \times (\lvert I\_0\rvert)$ si $\lvert I_1\rvert \le 0.8$ pu
	Amont	–V_0 + Z_décalage × I_0	–I_0 × 1∠ACE	
Courant	Aval	IG	I_0	
	Amont	IG	–I_0	
V+I	Aval	–V_0 + Z_décalage × I_0	I_0 × 1∠ACE	
		ou		
		IG	I_0	
	Amont	–V_0 + Z_décalage × I_0	–I_0 × 1∠ACE	
		ou		
		IG	–I_0	

Table 5–21: QUANTITÉS POUR LA CONFIGURATION DE « IG MESURÉ »

UNITÉ DIRECTIONNELLE				UNITÉ DE SURINTENSITÉ
MODE DE POLARISATION	DIRECTION	PHASEURS COMPARÉS		
Tension	Aval	–V_0 + Z_décalage × IG/3	IG × 1∠ECA	$I_{op} = \lvert IG\rvert$
	Amont	–V_0 + Z_décalage × IG/3	–IG × 1∠ECA	

où: $V\_0 = \frac{1}{3}(VAG + VBG + VCG) =$ tension homopolaire ,

$I\_0 = \frac{1}{3}IN = \frac{1}{3}(IA + IB + IC) =$ courant homopolaire ,

ACE = angle caractéristique de l'élément et IG = courant de terre.

Lorsque **SURINT 1 DIR NEUT TENS POL** est réglé à « VX mesuré », un tiers de cette tension est utilisée au lieu de V_0. La figure suivante explique l'utilisation de l'unité directionnelle polarisée en tension de l'élément.

La figure ci-dessous présente les caractéristiques du comparateur d'angle de phase polarisé en tension pour un défaut de la phase A à la terre, avec :

- ACE = 90° (angle caractéristique d'élément = ligne centrale de la caractéristique d'opération)
- AL AVAL = 80° (angle limite aval = la limite ± angulaire par rapport à ACE pour une opération)
- AL AMONT = 80° (angle limite amont = la limite ± angulaire par rapport à ACE pour une opération)

La polarisation ci-dessus devrait être considérée lors de l'utilisation de l'élément de surintensité directionnelle de neutre pour assurer un contrôle directionnel de d'autres éléments de protection.

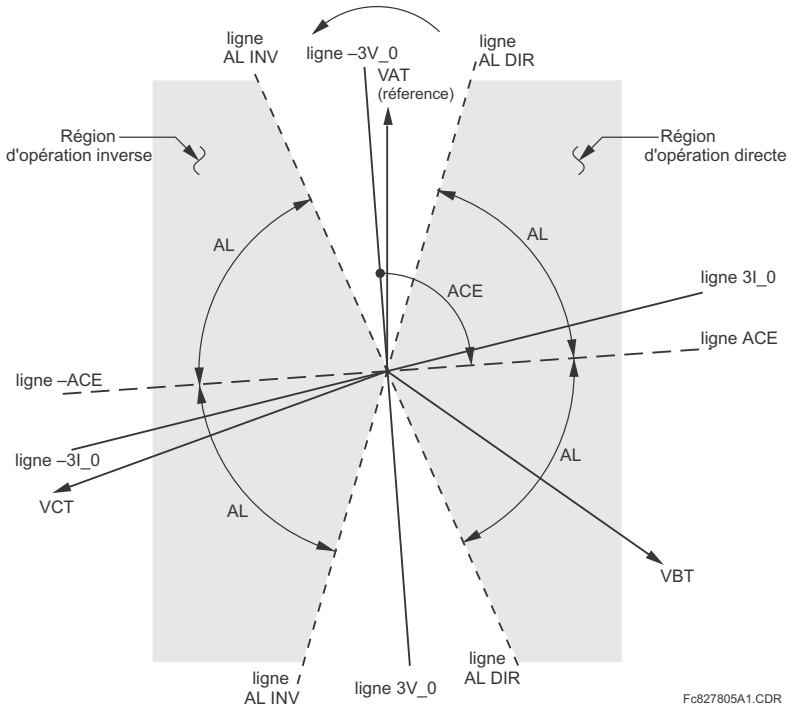


Figure 5–61: CARACTÉRISTIQUES DE DIRECTIONNELS DE NEUTRE POLARISÉS EN TENSION

- **SURINT 1 DIR NEUT POLARISATION** : Ce réglage sélectionne le mode de polarisation pour l'unité directionnelle.
  - Si la polarisation par « Tension » est choisie, l'élément utilise l'angle de tension homopolaire pour la polarisation. L'utilisateur peut utiliser soit la tension homopolaire V_0 calculée à partir des tensions de phase, soit la tension homopolaire externe telle que la tension auxiliaire V_X, les deux provenant de **SOURCE SURINT 1 DIR NEUT**.

    Le V_0 calculé peut être utilisé comme tension de polarisation seulement si les transformateurs de tension sont raccordés en étoile. La tension auxiliaire peut être utilisée comme tension de polarisation en autant que **CONFIG SYST ⇨⇩ ENTRÉES CA ⇨⇩ BANC TENSION ⇨⇩ RACCORDEMENT TT AUXILIAIRE** est réglé à « Vn » et que la tension auxiliaire est raccordée à une source de tension homopolaire (tel que des secondaires de TTs raccordés en delta ouvert).

    De façon correspondante, la tension homopolaire (V_0) ou auxiliaire (V_X) doivent être supérieure à 0.02 pu pour être valide comme signal de polarisation. Si le signal de polarisation n'est pas valide, ni l'indication en aval ou en amont n'est donnée.
  - Si la polarisation « Courant » est choisie, l'élément utilise l'angle de courant de terre externe configuré dans SOURCE SURINT1 NEUT pour la polarisation. Le TC de terre doit être raccordé entre le point de terre et de neutre d'une source locale adéquate de courant de terre. Le courant de terre doit être supérieur à 0.05 pu pour être un signal de polarisation valide. Si le signal de polarisation n'est pas valide, ni l'indication en aval ou en amont n'est donnée. De plus, le courant homopolaire (I_0) doit être supérieur à la valeur de réglage de **CONFIGURATION PRODUIT ⇨⇩ PROPRIÉTÉS AFFICHAGE ⇨⇩ NIVEAU COUPURE COURANT**.

    Pour un choix de polarisation par courant, il est recommandé que le signal de polarisation soit analysé afin d'assurer qu'une direction donnée soit maintenue, indépendamment de l'emplacement du défaut. Par exemple, si un courant de neutre d'autotransformateur est utilisé comme source de polarisation, on doit s'assurer qu'une inversion du courant de terre ne se produit pas pour un défaut du côté haute tension. L'impédance de système du côté basse tension devrait être assumée comme faible lors de la vérification de cette condition. Une situation semblable surgit pour un transformateur étoile/triangle/étoile, où le courant dans un des enroulements neutre du transformateur peut s'inverser quand des défauts des deux côtés du transformateur sont considérés.
  - Si la polarisation « double » est choisie, l'élément effectue les deux comparaisons directionnelles décrites ci-dessus. Une direction donnée est confirmée si l'un ou l'autre des comparateurs de tension ou courant l'indique ainsi. Si une indication discordante (vers l'aval et l'amont simultanément) se produit, la direction vers l'aval l'emporte sur la direction vers l'amont.

- **SURINT1 DIR NEUT POL TENS :** Sélectionne la tension de polarisation utilisée par l'unité directionnelle quand le mode de polarisation « Tension » ou « Double » est réglé. La tension de polarisation peut être réglée pour être soit la tension homopolaire calculée à partir des tensions de phase ('V0 calculé') ou externe telle que la tension auxiliaire ('VX mesuré').
- **SURINT1 DIR NEUT COUR OPÉR :** Ce réglage indique si le courant 3I_0 calculé à partir des courants de phase, ou le courant de terre sera utilisé par cette protection. Ce réglage agit comme un commutateur entre les modes d'opération de neutre et de terre (67N et 67G). Si réglé à « 3I0 calculé » l'élément utilise les courants de phase et applique la composante directe de retenue; si réglé à « IG mesuré » l'élément utilise le courant de terre fourni au TC de terre CT du banc de TC configurée en tant que **SOURCE SURINT1 DIR NEU**T. Si ce réglage est 'IG mesuré', le réglage **POLARISATION SURINT1 DIR NEUT** doit être « Tension », car il n'est pas possible d'utiliser le courant de terre comme signal de polarisation et d'opération, simultanément.
- **SURINT1 DIR NEUT COMP DIR RET :** Ce réglage contrôle la quantité de composante directe de retenue. Réglez à 0.063 pour une compatibilité ascendante avec la révision 3.40 et plus vieux du logiciel embarqué. Réglez à zéro pour retirer la retenue. Réglez à une valeur plus élevée si des déséquilibres importants du réseau ou une pauvre performance des TCs sont prévus.
- **SURINT1 DIR NEUTRE DÉCALAGE :** Ce réglage spécifie l'impédance de décalage utilisée par cette protection. L'application primaire de l'impédance de décalage est d'assurer l'identification correcte de la direction du défaut sur des lignes avec compensation série. Dans des applications habituelles, l'impédance de décalage assure une opération appropriée même si la tension homopolaire au point du relais est très faible. Si c'est l'intention, l'impédance de décalage ne devra pas être plus grande que l'impédance homopolaire du circuit protégé. Pratiquement, il devra être plusieurs fois plus petit. L'impédance de décalage sera entrée en ohms secondaires.
- **SURINT1 DIR NEUT ACE AVAL** : Ce réglage définit l'angle caractéristique () pour la direction aval en mode de polarisation 'Tension'. Le mode de polarisation « Courant » utilise un ACE fixe de 0°. L'ACE dans la direction amont est l'angle réglé pour la direction aval décalée de 180°.
- **SURINT1 DIR NEUT ANGLE LIMITE AVAL :** Ce réglage définit un angle limite symétrique (dans les deux directions par rapport à l'ACE) pour la direction aval.
- **SURINT1 DIR NEUT AMR AVAL :** Ce réglage définit le niveau d'amorçage pour l'unité de surintensité de l'élément dans la direction aval. Lors de la sélection de ce réglage on doit tenir compte que la conception utilise une technique de `composante directe de retenue' pour le mode d'opération '3I0 calculé'.
- **SURINT1 DIR NEUT ANGLE LIMITE AMONT :** Ce réglage définit un angle limite symétrique (dans les deux directions par rapport à l'ACE) pour la direction amont.
- **SURINT1 DIR NEUT AMR AMONT :** Ce réglage définit le niveau d'amorçage pour l'unité de surintensité de l'élément dans la direction amont. Lors de la sélection de ce réglage on doit tenir compte que la conception utilise une technique de `composante directe de retenue' pour le mode d'opération « 3I0 calculé ».

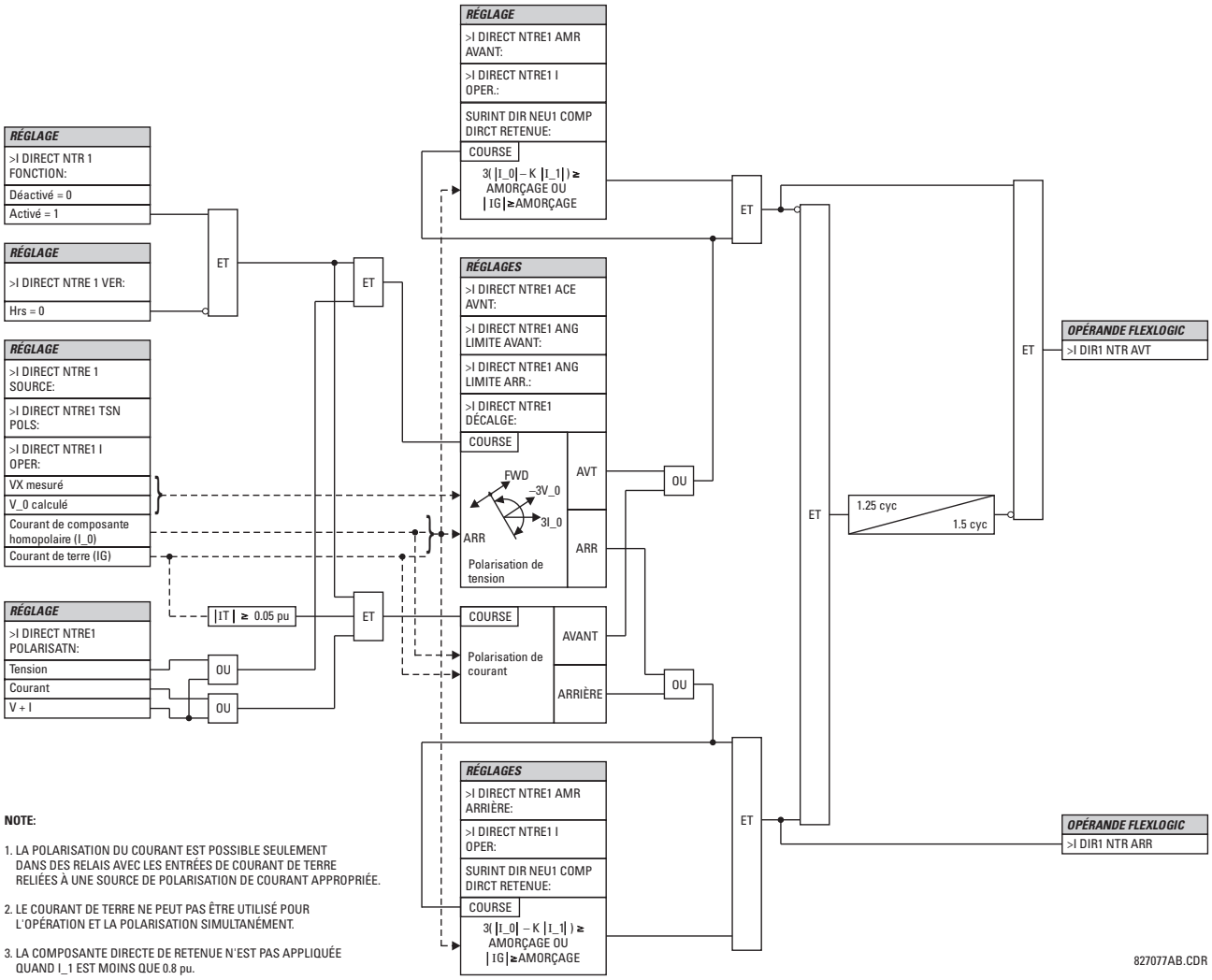


Figure 5–62: LOGIQUE DE SURINTENSITÉ DIRECTIONNELLE DE NEUTRE

e) DÉSÉQUILIBRE DE COURANT DE NEUTRE (ANSI 60DN, CEI ENTP/SITP)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPES ⇨ GROUPE RÉGLGE 1(6) ⇨ COURANT NEUTRE ⇨⇩ DSÉQUILIBRE COURANT DE NEUTRE 1(3)

■ DSÉQUILIBRE COURANT ■ DE NEUTRE 1		DÉSÉQ COUR NEUTRE 1 FONCTION: Déactive	*Portée: Déactive, Activé*
	MESSAGE	DÉSÉQ COUR NEUTRE 1 SOURCE GROUPE: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6*
	MESSAGE	DÉSÉQ COUR NEUTRE 1 AMP k: 0.0000	*Portée: 0.0000 à 0.1500 en étapes de 0.0001*
	MESSAGE	DÉSÉQ COUR NEUTRE 1 ANG k: 0°	*Portée: 0 à 359° en étapes de 1*
	MESSAGE	DÉSÉQ COUR NEUTRE 1 AMRÇAGE NIV1: 0.020 pu	*Portée: 0.001 à 5.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	DÉSÉQ COUR NEUTRE 1 PENTE NIV1: 2.0%	*Portée: 0.0 à 10.% en étapes de 0.1*

MESSAGE
DÉSÉQ COUR NEUTRE 1
AMRÇAGE NIV2: 0.030 pu
Portée: 0.001 à 5.000 pu en étapes de 0.001

MESSAGE
DÉSÉQ COUR NEUTRE 1
PENTE NIV2: 2.0%
Portée: 0.0 à 10.% en étapes de 0.1

MESSAGE
DÉSÉQ COUR NEUTRE 1
AMRÇAGE NIV3: 0.040 pu
Portée: 0.001 à 5.000 pu en étapes de 0.001

MESSAGE
DÉSÉQ COUR NEUTRE 1
PENTE NIV3: 2.0%
Portée: 0.0 à 10.% en étapes de 0.1

MESSAGE
DÉSÉQ COUR NEUTRE 1
AMRÇAGE NIV4: 0.050 pu
Portée: 0.001 à 5.000 pu en étapes de 0.001

MESSAGE
DÉSÉQ COUR NEUTRE 1
PENTE NIV4: 5.0%
Portée: 0.0 à 10.% en étapes de 0.1

MESSAGE
DÉSÉQ COUR NEUTRE 1
DÉLAI NIV1: 30.00 s
Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01

MESSAGE
DÉSÉQ COUR NEUTRE 1
DÉLAI NIV2: 10.00 s
Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01

MESSAGE
DÉSÉQ COUR NEUTRE 1
DÉLAI NIV3: 1.00 s
Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01

MESSAGE
DÉSÉQ COUR NEUTRE 1
DÉLAI NIV4: 0.20 s
Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01

MESSAGE
DÉSÉQ COUR NEUTRE 1
DÉLAI RAPPEL: 0.25 s
Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01

MESSAGE
COUR NEUT 1 VERR NIV1:
Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE
COUR NEUT 1 VERR NIV2:
Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE
COUR NEUT 1 VERR NIV3:
Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE
COUR NEUT 1 VERR NIV4:
Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE
DÉSÉQ COUR NEUTRE 1
VOYANT: Auto rappl
Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé

MESSAGE
DÉSÉQ COUR NEUTRE 1
ÉVÉNEMENTS: Déactive
Portée: Déactive, Activé

Jusqu'à trois éléments identiques de déséquilibre de courant de neutre, un par module TC/TT installé.

L'élément de déséquilibre de courant de neutre répond à un signal de courant différentiel mesuré comme une différence vectorielle de courant entre les courants de neutre de bancs en parallèle. Dans le cas des bancs isolés, des TCs réguliers, de préférence à faible rapport, peuvent être utilisés. Dans le cas des bancs mis à la terre, un TC à fenêtre ou à noyau balancé devra être utilisé pour augmenter la précision et sensibilité.

La fonction applique une compensation simplifiée au déséquilibre inhérent du banc. Une compensation précise nécessite trois facteurs d'équilibre qui sont difficiles à mesurer dans des situations pratiques. En remplacement, une compensation simple et pratique qui répond autant aux composantes directes et indirectes du courant est appliquée. Cette méthode est facile à appliquer et demeure précise en autant que les courants homopolaires de banc sont relativement faibles. Dans l'éventualité de courants homopolaires de banc forts, la méthode de compensation appliquée pour le déséquilibre inhérent du banc est moins précise. La solution à ce problème est d'utiliser une faible portion du courant homopolaire aux bornes du banc pour produire de la retenue additionnelle et préserver une haute sensibilité de cette méthode de protection.

En réglant la pente et le facteur de compensation de déséquilibre inhérent à zéro, l'on pourrait appliquer la fonction comme un élément ordinaire de surintensité qui répond au courant de neutre des conducteurs divisé.

Le relais permet un réglage manuel du facteur de déséquilibre inhérent ou un réglage automatique à l'aide d'une commande dédiée. Pour de l'information additionnelle, référez-vous aux chapitres *Théorie d'opération* et *Application des réglages*.

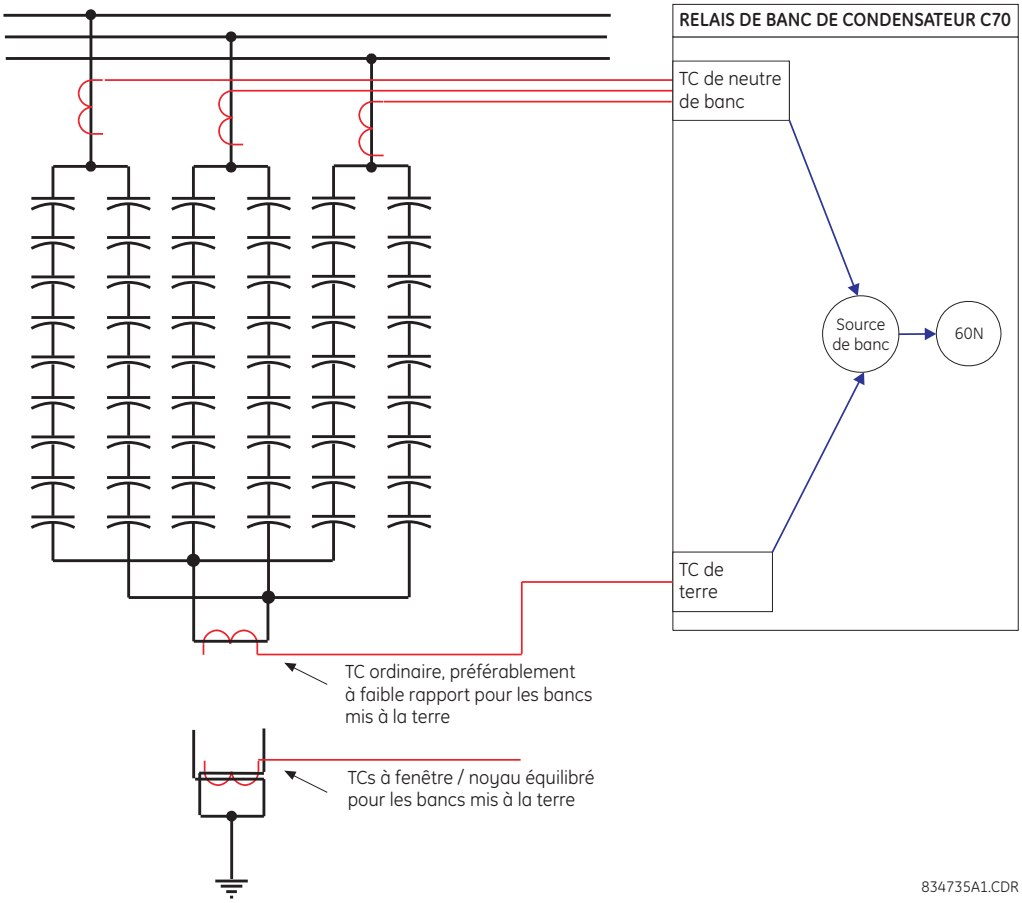


Figure 5–63: RACCORDEMENTS DE DÉSÉQUILIBRE DE COURANT DE NEUTRE

Les réglages suivants sont disponibles. Les réglages présentés ci-dessous sont pour l'élément de déséquilibre 1 de courant de neutre. Les mêmes descriptions s'appliquent aux éléments de déséquilibre 2 et 3 de courant de neutre.

- **DÉSÉQ COUR NEUTRE 1 SOURCE GROUPE**: Ce réglage indique la source de signal qui signifie le courant neutre de conducteurs divisés dans son canal de courant de terre. Au moins le canal de terre de cette source doit être réglé. Si le facteur de compensation pour le déséquilibre inhérent du banc est réglé au-dessus de zéro, signalant ainsi le désir d'utiliser la compensation, les courants de phase doivent aussi être réglés. Si les courants de phase ne sont pas configurés sous cette source, la fonction opérerait seulement si l'amplitude du facteur de déséquilibre inhérent est réglé à zéro.

  Pour améliorer la précision, un TC à fenêtre et à rapport relativement faible peut être utilisé pour l'instrumentation du courant de neutre à conducteurs divisés, et d'être raccordé à une entrée de 1 A ou même sensible d'un relais de terre pour une sensibilité accrue Les caractéristiques nominales du primaire et secondaire du TC sont entrées sous un menu distinct. La direction du filage du courant des conducteurs divisés n'est pas importante pour une bonne opération de la fonction en autant que l'angle du facteur de compensation du déséquilibre inhérent soit réglé de façon appropriée.

- **DÉSÉQ COUR NEUTRE 1 ANG k**: Ce réglage défini l'amplitude du facteur de compensation pour le déséquilibre inhérent du banc. Sous des conditions équilibrées, la quantité de courant résiduel mesurée au point neutre de raccordement entre les bancs est proportionnelle à la composante directe du courant total des deux bancs. Ce réglage défini l'amplitude du facteur de proportionnalité. La qualité de l'équilibre du banc avec une valeur donnée de ce

réglage peut être observée sous le menu **VALEURS RÉELLES**. Une procédure de réglage automatique est disponible via le menu **COMMANDES** pour calculer le facteur de compensation automatiquement. Régler le facteur de compensation à zéro effectivement met la compensation hors service. Si en plus, la pente est aussi réglée à zéro, cette fonction devient un simple élément de surintensité qui répond au courant de neutre des conducteurs divisés.

- **DÉSÉQ COUR NEUTRE 1 ANG k**: Ce réglage défini l'angle du facteur de compensation pour le déséquilibre inhérent du banc. Sous des conditions équilibrées, la quantité de courant résiduel mesurée au point neutre de raccordement entre les bancs est proportionnelle à la composante directe du courant total des deux bancs. Ce réglage défini l'angle du facteur de proportionnalité. La qualité de l'équilibre du banc avec une valeur donnée de ce réglage peut être observée sous le menu **VALEURS RÉELLES**. Une procédure de réglage automatique est disponible via le menu **COMMANDES** pour calculer le facteur de compensation automatiquement. Référez-vous au chapitre *Théorie d'opération* pour plus d'information concernant la signification du facteur de compensation de déséquilibre inhérent pour cette méthode de protection.
- **DÉSÉQ COUR NEUTRE 1 AMRÇAGE NIV1** à **DÉSÉQ COUR NEUTRE 1 AMRÇAGE NIV4**: Ces réglages spécifient les seuils d'amorçage pour les niveaux 1 à 4 en par-unité (pu) du courant nominal du canal de courant de terre de la source du banc. Une valeur de 1 pu est le courant secondaire nominal, ou le courant primaire nominal, respectivement, tel que configuré sous la source de banc de cette fonction.
- **DÉSÉQ COUR NEUTRE 1 PENTE NIV1** à **DÉSÉQ COUR NEUTRE 1 PENTE NIV4**: Ces réglages spécifient les pentes des niveaux 1 à 4. Le réglage de pente est appliqué si les TCs de phase sont configurés sous la source de banc. L'amplitude du courant homopolaire est appliquée comme un signal de retenue. Typiquement quelques degrés de pente suffisent pour assurer la sécurité de la fonction. Le facteur de compensation pour le déséquilibre inhérent du banc annule le signal d'opération si les courants de banc sont relativement équilibrés. Si ces mêmes courants contiennent une composante homopolaire significative, la qualité de la compensation est inférieure, donc le besoin pour cette retenue et ce réglage de pente. Référez-vous au chapitre *Théorie d'opération* pour plus d'information sur cette méthode de protection.
- **DÉSÉQ COUR NEUTRE 1 DÉLAI NIV1** à **DÉSÉQ COUR NEUTRE 1 DÉLAI NIV4**: Ce réglage spécifie le délai du temps d'amorçage, individuellement pour chaque niveau d'alarme ou déclenchement. Les minuteries utilisent un délai de temps de retombée commun spécifié par le prochain réglage.
- **DÉSÉQ COUR NEUTRE 1 DÉLAI RAPPEL**: Ce réglage contrôle le délai de rappel pour les opérandes FlexLogic^{MC} d'opération. Notez que les niveaux individuels appliquent des délais d'amorçage configurables, mais utilisent ce délai de retombée commun.
- **COUR NEUT 1 VERR NIV1** à **COUR NEUT 1 VERR NIV1**: ces réglages sont utilisés pour verrouiller la fonction sur une base par niveau lorsque requis. Au minimum cette fonction sera verrouillée lorsque les deux bancs ne sont pas en parallèle. Notez que lorsque non verrouillée, la fonction devient opérationnelle après un délai intentionnel de cinq cycles. La protection de surintensité instantanée avec un réglage élevé lors de la mise sous tension peut être assurée par une fonction de surintensité instantanée séparée.

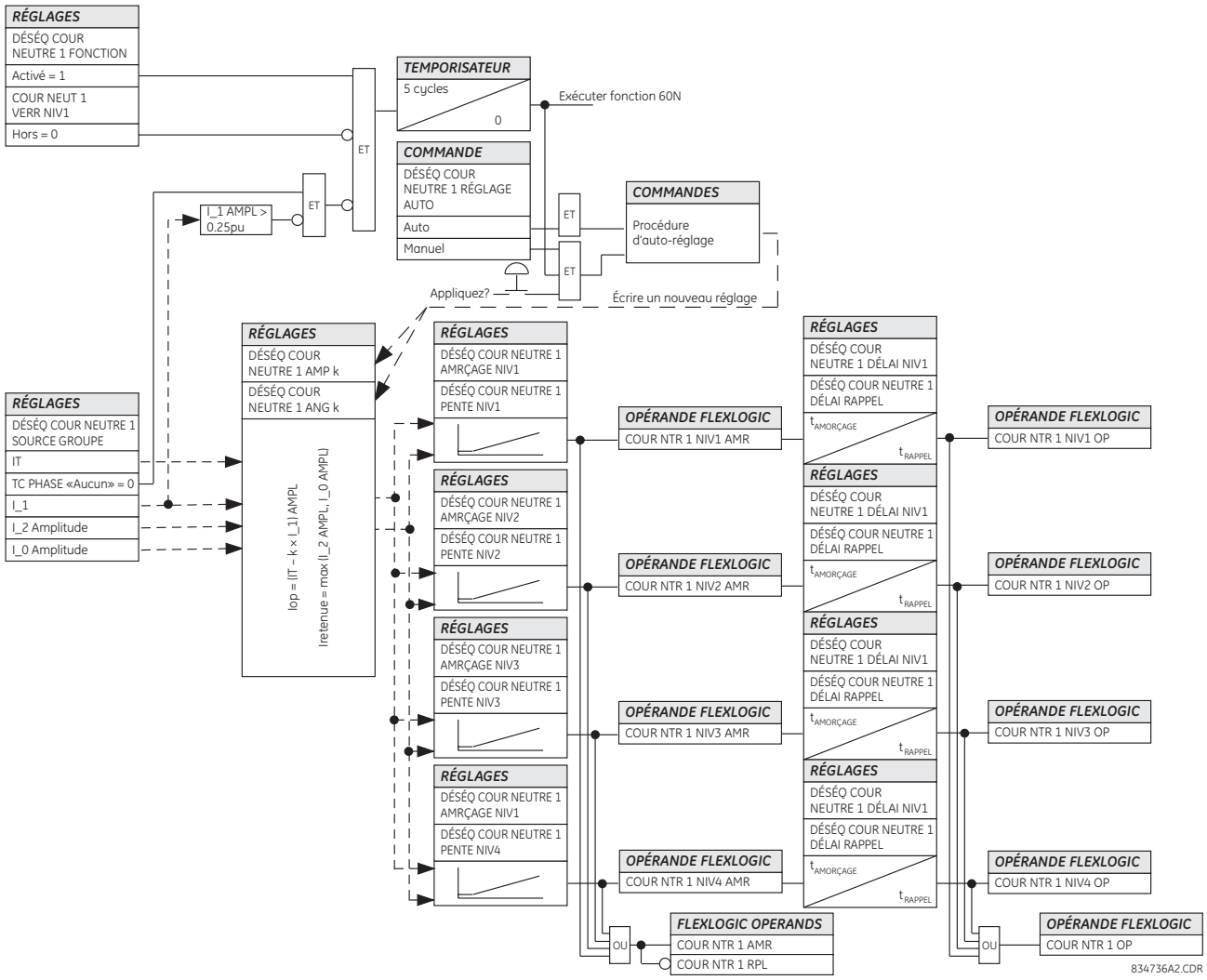
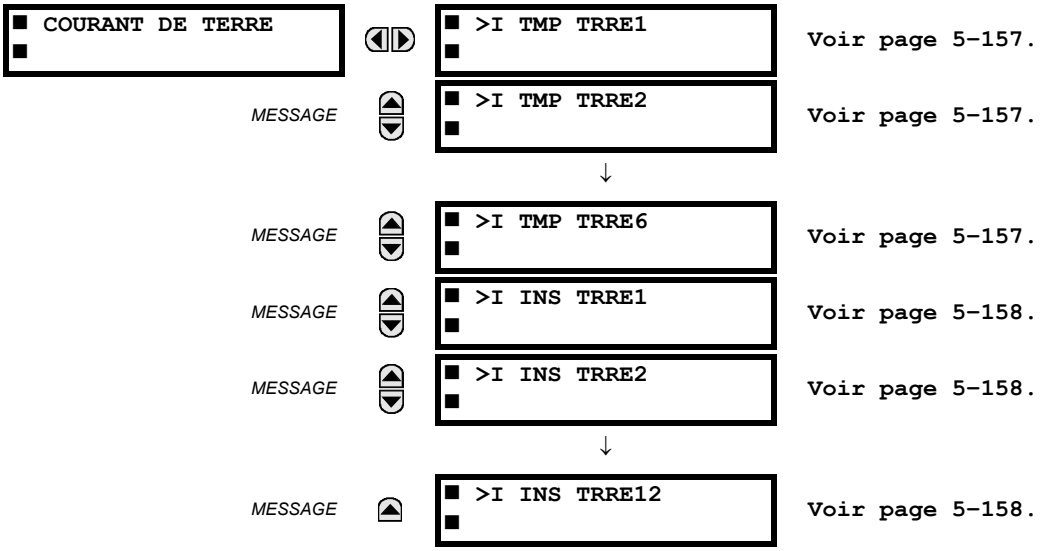


Figure 5–64: LOGIQUE DE PROGRAMME DE DÉSÉQUILIBRE DE COURANT DE NEUTRE

5.6.6 COURANT DE TERRE

a) MENU PRINCIPAL

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPÉS ⇨ GROUPE RÉGLAGE 1(6) ⇨⇩ COURANT DE TERRE



5

Le C70 avez les éléments de protection pour surintensité de temps de terre (dispositif ANSI 51G) et surintensité instantanée de terre (dispositif ANSI 50G). Un maximum de six éléments de surintensité de temps de terre et huit éléments de surintensité instantanée de terre sont disponibles, dépendant des modules de TC et TT commandés avec le relais. Voyez la table suivante pour des détails.

MODULES TC ET TT		ÉLÉMENTS DE COURANT DE TERRE	
CRÉNEAU F	CRÉNEAU M	SURINTENSITÉ DE TEMPS	SURINTENSITÉ INSTANTANÉE
8F ou 8G	8F ou 8G	4	4
	8H ou 8J	6	6
8H ou 8J	8F ou 8G	6	6
	8H ou 8J	6	8

b) SURINTENSITÉ DE TEMPS DE TERRE (ANSI 51G, CEI SIIP)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPES ⇨ GROUPE RÉGLGE 1(6) ⇨⇩ COURANT DE TERRE ⇨ >I TMP TRRE1(6)

■ >I TMP TRRE 1 ■	>I TP TRRE1 FONCTION: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*
MESSAGE	>I TP TRRE1 SOURCE SIGNAL: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2*
MESSAGE	>I TP TRRE1 ENTRÉE: Phseur	*Portée: Phseur, RMS*
MESSAGE	>I TP TRRE1 AMRÇGE: 1.000 pu	*Portée: 0.000 à 30.000 pu en étapes de 0.001*
MESSAGE	>I TP TRRE1 COURBE: IEEE Mod Inv	*Portée: Voir le tableau de TYPES DE COURBES DE SURINTENSITÉ*
MESSAGE	>I TP TRRE1 MLTPLCTEUR DT: 1.00	*Portée: 0.00 à 600.00 en étapes de 0.01*
MESSAGE	>I TP TRRE1 RAPPEL: Instantané	*Portée: Instantané, Tempo*
MESSAGE	>I TP TRRE1 VERR: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	>I TP TRRE1 VOYANT: Auto rappl	*Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé*
MESSAGE	>I TP TRRE1 EVNMNTS: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*

Cet élément peut fournir une caractéristique d'opération temporisée désirée contre le courant appliqué ou être utilisé comme un simple élément de temps défini. La valeur d'entrée du courant de terre est une quantité mesurée par l'entrée de terre du TC et est la magnitude du phaseur fondamentale ou RMS. Deux méthodes d'opération de réarmement sont disponibles: «Tempo» et «Instantané». Se référer à la section *Caractéristiques de courbe de surintensité de temps inverse* pour les détails. Lorsque l'élément est bloqué, l'accumulateur de temps se réarmera selon la caractéristique de réarmement. Par exemple, si la caractéristique de réarmement de l'élément est réglée à «Instantané» et que l'élément est bloqué, l'accumulateur de temps sera dégagé immédiatement.

NOTICE

Ces éléments mesurent le courant qui est raccordé au canal de terre d'un module TC/TT. La gamme de conversion d'un canal standard est de 0.02 à 46 fois les données du TC.

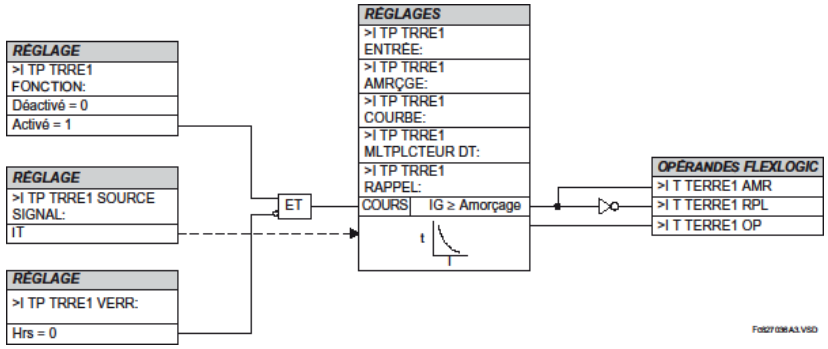


Figure 5–65: SCHÉMA DE LOGIQUE DU SURINTENSITÉ DE TEMPS DE TERRE

c) SURINTENSITÉ INSTANTANÉE DE TERRE (ANSI 50G, CEI SIIP)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPÉS ⇨ GROUPE DE RÉGLAGE 1(6) ⇨⇩ COURANT DE TERRE ⇨⇩ >I INS TRRE1(12)

■ >I INS TRRE1 ■		>I INS TRR1 FONCTION: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*
	MESSAGE	>I INS TRR1 SOURCE SIGNAL: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2*
	MESSAGE	>I INS TRR1 AMRÇGE: 1.000 pu	*Portée: 0.000 à 30.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	>I INS TRR1 TEMPO AMRÇGE: 0.00 s	*Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*
	MESSAGE	>I INS TRR1 TEMPO RAPPEL: 0.00 s	*Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*
	MESSAGE	>I INS TRR1 VERR: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	>I INS TRR1 VOYANT: Auto rappl	*Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé*
	MESSAGE	>I INS TRR1 EVNMTS: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*

L'élément de surintensité instantanée de terre peut être utilisé comme un élément instantané avec aucun délai intentionnel ou comme un élément de temps défini. La valeur d'entrée de courant de terre est la quantité mesurée par le TC d'entrée de terre et, est la magnitude du phaseur fondamental.

NOTICE Ces éléments mesurent le courant qui est raccordé au canal de terre d'un module TC/TT. La portée de conversion d'un canal standard est de 0.02 à 46 fois les données du TC.

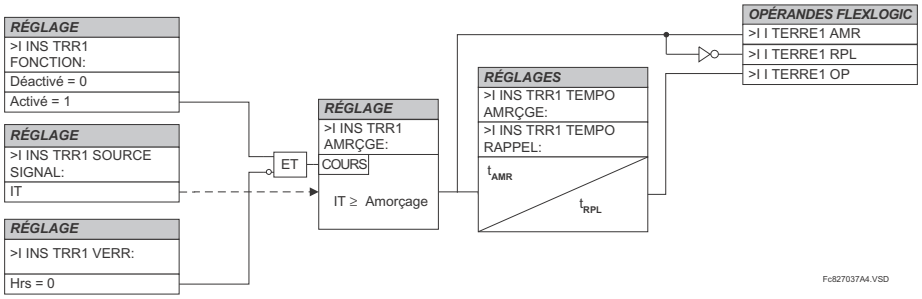


Figure 5–66: SCHÉMA DE LOGIQUE DU SURINTENSITÉ INSTANTANÉE DE TERRE 1

5.6.7 COMPOSANTE INDIRECTE DE COURANT

a) MENU PRINCIPAL

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPÉS ⇨ GROUPE DE RÉGLAGE 1(6) ⇨⇩ COMPOSANTE INDIRECTE DE COURANT

■ COMPOSANTE INDIRECTE ■ COURANT		■ COMP IND SURINT1 DIR ■	Voir page 5–159.
	MESSAGE	■ COMP IND SURINT2 DIR ■	Voir page 5–159.

Le C70 offre deux (2) éléments de surintensité directionnelle

b) COMPOSANTE INDIRECTE DE SURINTENSITÉ DIRECTIONNELLE (ANSI 67Q, CEI DTDP/SITP)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPÉS ⇨ GROUPE RÉGLAGE 1(6) ⇨⇩ COMPOSANTE INDIRECTE COURANT ⇨⇩ COMP IND SURINT1

■ COMP IND SURINT1 DIR ■		COMP IND SURINT1 DIR FONCTION: Hors service	*Portée: Hors service, En service*
	MESSAGE	COMP IND SURINT1 DIR SOURCE: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2*
	MESSAGE	COMP IND SURINT1 DIR DÉCALAGE: 0.00	*Portée: 0.00 à 250.00 ohms par crans de 0.01*
	MESSAGE	COMP IND SURINT1 DIR TYPE: Comp ind	*Portée: Composante indirecte, Homopolaire*
	MESSAGE	COMP IND SURINT1 DIR COMP DIR RET : 0.063	*Portée: 0.000 à 0.500 par crans de 0.001*
	MESSAGE	COMP IND SURINT1 DIR ACE AVAL : 75° Retard	*Portée: 0 à 90° Retard par crans de 1*
	MESSAGE	COMP IND SURINT1 DIR ANGLE LIMITE AVAL: 90°	*Portée: 40 à 90° par crans de 1*
	MESSAGE	COMP IND SURINT1 DIR AMR AVAL : 0.050 pu	*Portée: 0.015 à 30.000 pu par crans de 0.001*
	MESSAGE	COMP IND SURINT1 DIR ANGLE LIMIT AMONT: 90°	*Portée: 40 à 90° par crans de 1*
	MESSAGE	COMP IND SURINT1 DIR AMR AMONT : 0.050 pu	*Portée: 0.015 à 30.000 pu par crans de 0.001*
	MESSAGE	COMP IND SURINT1 DIR VERROUILLAGE : Hors	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	COMP IND SURINT1 DIR VOYANT : Auto-rappel	*Portée: Auto-rappel, Verrouillé, Hors service*
	MESSAGE	COMP IND SURINT1 DIR EVNMTS: Hors service	*Portée: Hors service, En service*

Il y a deux éléments de protection à composante indirecte de surintensité directionnelle disponibles. L'élément assure des indications avales et en amont de direction d'un défaut, par l'entremise de ses opérandes de sortie COMP IND SURINT1 DIR AVAL et COMP IND SURINT1 DIR AMONT, respectivement. L'opérande de sortie est affirmé si l'amplitude du courant d'opération est supérieur au niveau d'amorçage (unité de surintensité) et la direction du défaut est en aval ou en amont, respectivement (unité directionnelle).

L'**unité de surintensité** de l'élément répond essentiellement à l'amplitude d'un phaseur à la fréquence fondamentale de la composante indirecte ou homopolaire du courant, selon le choix de l'utilisateur. Le courant homopolaire ne doit pas être confondu avec le courant de neutre (facteur de 3 de différence).

Une composante directe de retenue est appliquée pour une meilleure performance : une petite partie programmable de l'amplitude de la composante directe de courant est soustraite de l'amplitude de la composante indirecte ou homopolaire du courant lors de la formation de la quantité d'opération.

$$I_{op} = |I\_2| - K \times |I\_1| \quad \text{ou} \quad I_{op} = |I\_0| - K \times |I\_1| \qquad \textbf{(EQ 5.17)}$$

La composante directe de retenue permet des réglages plus sensibles en équilibrant les composantes directes et indirectes de courant postiches résultant de:

- Déséquilibres du réseau sous des conditions élevées de charge.
- Les erreurs de transformation des transformateurs de courant (TCs).
- Transitoires émanant de l'initiation et l'élimination de défauts.

La composante directe de retenue doit être considérée lors des essais de précision d'amorçage et de temps de réponse (multiple de l'amorçage). La composante directe de retenue est retirée pour des courants faibles. Si la composante directe de courant est inférieure à 0.8 pu, la retenue est retirée en changeant la constante K à la valeur zéro. Ceci facilite une meilleure réponse aux défauts très résistifs quand le déséquilibre est très faible et qu'il n'y a aucun danger d'erreurs excessives de TC car le courant est faible.

La quantité d'opération dépend de la méthode d'injection des courants d'essai dans le C70. Pour une injection monophasée:

- I_{op} = ⅓ x (1 - K) x $I_{injecté}$ pour mode I_2.
- I_{op} = (1 - K) x $I_{injecté}$ pour mode I_0 si I_1 > 0.8 pu.

L'*unité directionnelle* utilise la composante indirecte de courant (I_2) et la composante indirecte de tension (V_2).

La table suivante définit l'élément de composante indirecte de surintensité directionnelle.

UNITÉ DE SURINTENSITÉ		UNITÉ DIRECTIONNELLE		
MODE	COURANT D'OPÉRATION	DIRECTION	PHASEURS COMPARÉS	
Composante indirecte	$I_{op} = \|I\_2\| - K \times I\_1\|$	Aval	$-V\_2 + Z\_décalage \times I\_2$	$I\_2 \times 1\angle ACE$
		Amont	$-V\_2 + Z\_décalage \times I\_2$	$-(I\_2 \times 1\angle ACE)$
Comp. homopolaire	$I_{op} = \|I\_0\| - K \times I\_1\|$	Aval	$-V\_2 + Z\_décalage \times I\_2$	$I\_2 \times 1\angle ACE$
		Amont	$-V\_2 + Z\_décalage \times I\_2$	$-(I\_2 \times 1\angle ACE)$

La composante indirecte de tension doit être supérieure à 0.02 pu pour être valide comme signal de polarisation. Si le signal de polarisation n'est pas valide, ni l'indication en aval ou en amont n'est donnée. La figure suivante explique l'utilisation de l'unité directionnelle, polarisée en tension, de l'élément.

La figure ci-dessous présente les caractéristiques du comparateur d'angle de phase pour un défaut de la phase A à la terre, avec des réglages de:

ACE = 75° (angle caractéristique d'élément = ligne centrale de la caractéristique d'opération)
AL AVAL = 80° (angle limite aval = la limite ± angulaire par rapport à ACE pour une opération)
AL AMONT = 80° (angle limite amont = la limite ± angulaire par rapport à ACE pour une opération)

L'élément incorpore une logique d'inversion de courant: si la direction amont est indiquée pour au moins 1.25 d'un cycle du réseau de puissance, l'indication aval éventuelle sera retardée de 1.5 d'un cycle du réseau de puissance. L'élément est conçu pour émuler un dispositif directionnel électromécanique. Des signaux plus importants d'opération et de polarisation causeront une discrimination directionnelle plus rapide, assurant plus de sécurité à l'opération de l'élément.

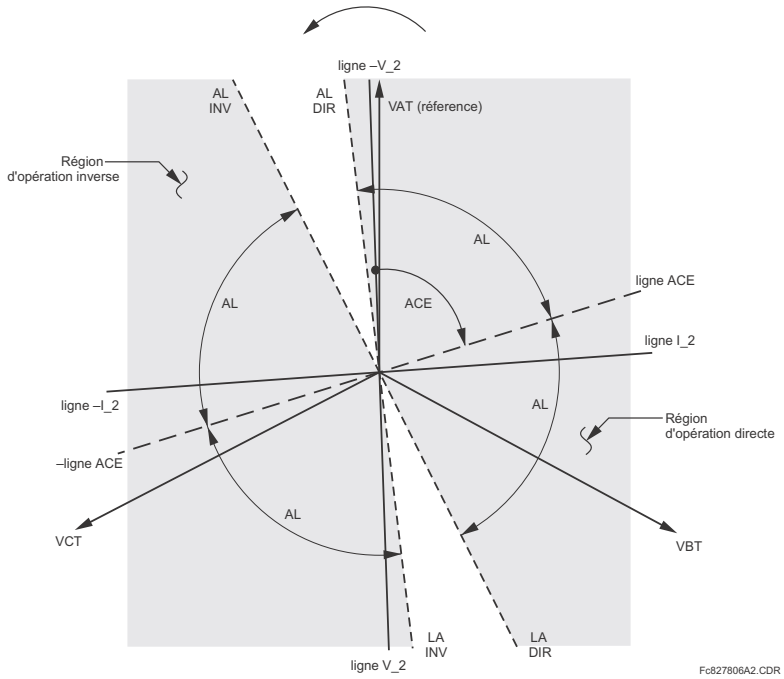


Figure 5–67: CARACTÉRISTIQUE DE COMPOSANTE INDIRECTE DIRECTIONNELLE

La fonction vers l'aval est conçue pour être plus sécuritaire que la fonction vers l'amont, et devrait donc être utilisée pour la direction de déclenchement. La fonction vers l'amont est conçue pour être plus rapide que la fonction vers l'aval et devrait être utilisée pour la direction de verrouillage. Ceci permet une meilleure coordination de la protection. La polarisation ci-dessus devrait être prise en considération lors de l'utilisation de l'élément de composante indirecte de surintensité directionnelle pour contrôler la direction de d'autres éléments de protection. L'amorçage de composante indirecte directionnelle doit être supérieur à la valeur de réglage **RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT ⇨⇩ PROPRIÉTES AFFICHAGE ⇨⇩ NIVEAU DE COUPURE COURANT**.

- **COMP IND SURINT1 DIR DÉCALAGE :** Ce réglage spécifie l'impédance de décalage utilisée par cette protection. L'application primaire de l'impédance de décalage est d'assurer l'identification correcte de la direction du défaut sur des lignes avec compensation série. (voir chapitre *Applications des réglages* pour de l'information sur la méthode de calcul de ce réglage). Dans des applications habituelles, l'impédance de décalage assure une opération appropriée même si la composante indirecte de tension au point du relais est très faible. Si c'est l'intention, l'impédance de décalage ne devra pas être plus grande que la composante indirecte d'impédance du circuit protégé. Pratiquement, il devra être plusieurs fois plus petit. L'impédance de décalage sera entrée en ohms secondaires. Voir le chapitre Théorie d'opération pour plus de détails.
- **COMP IND SURINT1 DIR TYPE :** Ce réglage choisit le mode d'opération pour l'unité de surintensité de l'élément. Les choix sont « Comp Indirecte » et « Homopolaire ». Dans certaines applications il est avantageux d'utiliser une fonction de composante indirecte de surintensité directionnelle au lieu d'une fonction de surintensité homopolaire directionnelle car des effets mutuels inter-circuits sont minimisés.
- **COMP IND SURINT1 DIR COMP DIR RETENUE :** Ce réglage contrôle la composante directe de retenue. Réglez à 0.063 (en mode « Homopolaire ») ou à 0.125 (en mode « Comp Indirecte ») pour une compatibilité ascendante avec les révisions 3.40 et plus tôt. Réglez à zéro pour retirer la retenue. Réglez plus haut si des déséquilibres importants du réseau ou une pauvre performance de TC sont prévus.
- **COMP IND SURINT1 DIR ACE AVAL :** Ce réglage définit l'angle caractéristique (ACE) pour la direction aval. L'angle caractéristique de l'élément dans la direction amont est l'angle réglé pour la direction aval décalée de 180°.
- **COMP IND SURINT1 DIR ANGLE LIMITE AVAL :** Ce réglage définit un angle limite symétrique (dans les deux directions par rapport à l'ACE) pour la direction aval.

- **COMP IND SURINT1 DIR AMR AVAL :** Ce réglage définit le niveau d'amorçage pour l'unité de surintensité dans la direction aval. Lors de la sélection de **COMP IND SURINT1 DIR TYP**E, ce seuil d'amorçage s'applique à la composante indirecte ou homopolaire de courant. Lors de la sélection de ce réglage, on doit tenir compte que la conception utilise une technique de «*composante directe de retenue*».
- **COMP IND SURINT1 DIR ANGLE LIMITE AMONT :** Ce réglage définit un angle limite symétrique (dans les deux directions par rapport à l'ACE) pour la direction amont.
- **COMP IND SURINT1 DIR AMR AMONT :** Ce réglage définit le niveau d'amorçage pour l'unité de surintensité dans la direction amont. Lors de la sélection de **COMP IND SURINT1 DIR TYPE**, ce seuil d'amorçage s'applique à la composante indirecte ou homopolaire de courant. Lors de la sélection de ce réglage, on doit tenir compte que la conception utilise une technique de «*composante directe de retenue*».

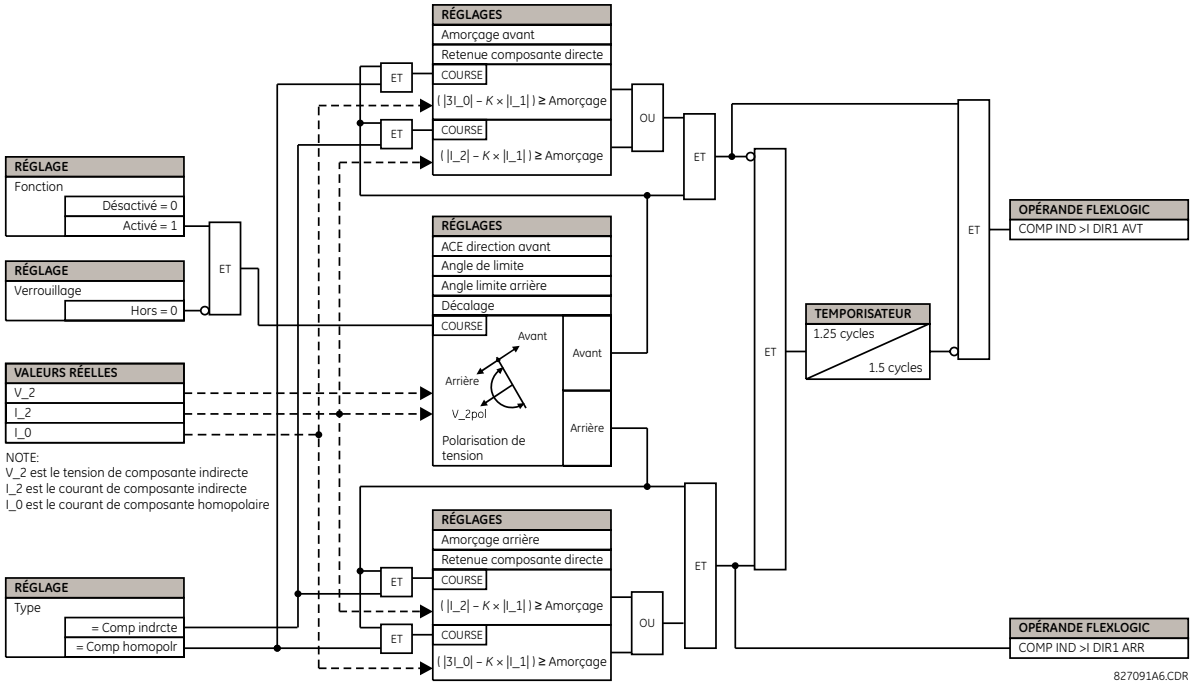
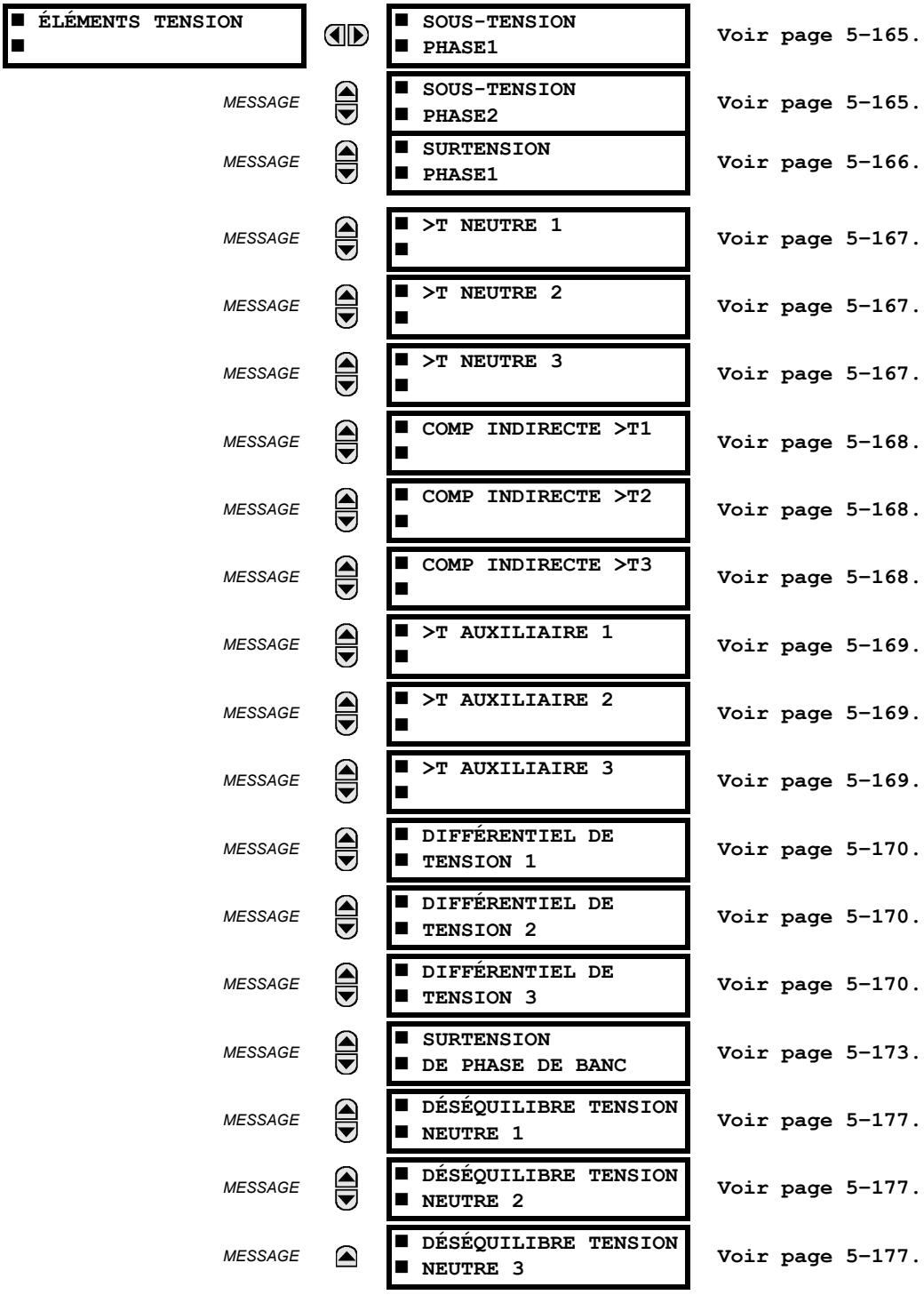


Figure 5–68: LOGIQUE DU PROGRAMME DE COMPOSANTE INDIRECTE DE SURINTENSITÉ1 DIRECTIONNELLE

a) MENU PRINCIPAL

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPÉS ⇨ GROUPE RÉGLAGE 1(6) ⇨⇩ ÉLÉMENTS TENSION



Ces éléments de protection peuvent être utilisés pour une variété d'applications comme suit:

- ***Protection de sous-tension***: Pour les charges à tension sensible, tel que les moteurs à induction, une chute en tension augmente le courant tiré ce qui pourrait causer un échauffement dangereux dans le moteur. La caractéristique

de protection de sous-tension peut être utilisée pour initier un déclenchement ou générer une alarme lorsque, pour un réglage pour une temporisation spécifiée, la tension baisse au-dessous d'un réglage de tension spécifié

- ***Fonctions permissives*:** La caractéristique de sous-tension peut être utilisée pour bloquer le fonctionnement des dispositifs externes en opérant un relais de sortie lorsque la tension baisse au-dessous du réglage de tension spécifiée. La caractéristique de sous-tension peut être utilisée pour bloquer le fonctionnement d'autres éléments par la caractéristique de blocage de ces éléments.
- ***Schémas de transfert de source*:** Dans l'éventualité d'une sous-tension, un signal de transfert peut être généré pour transférer une charge de sa source normale à une source de puissance d'urgence ou de réserve.

Les éléments de sous-tension peuvent être programmés pour avoir la caractéristique de temporisation de temps défini. La courbe de temps défini opère lorsque la tension baisse au-dessous du niveau d'amorçage pour une période de temps spécifiée. La temporisation est réglage de 0 à 600.00 secondes en étapes de 0.01 ms. Les éléments de sous-tension peuvent aussi être programmés pour avoir une caractéristique de temporisation de temps inverse.

Le réglage du délai de sous-tension défini la famille des courbes montrées ci-dessous.

$$T = \frac{D}{\left(1 - \frac{V}{V_{\text{amorçage}}}\right)} \qquad \textbf{(EQ 5.18)}$$

où: T = temps d'opération
D = réglage de temporisation de sous-tension (D = 0.00 opère instantanément)
V = tension secondaire appliquée au relais
$V_{\text{amorçage}}$ = niveau d'amorçage

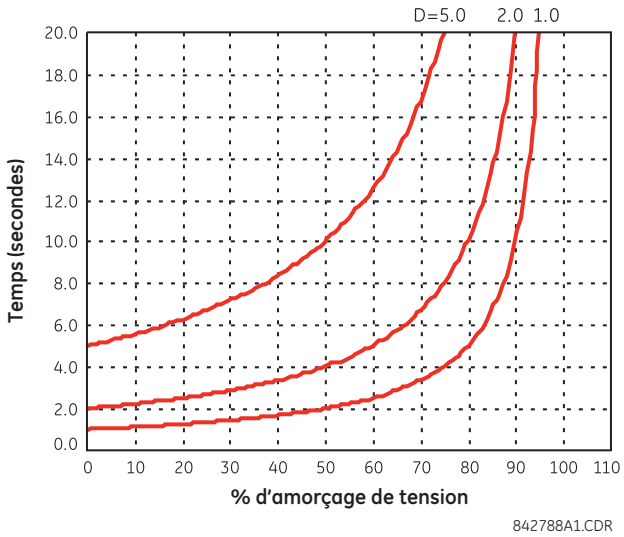


Figure 5–69: COURBES DE SOUS-TENSION À TEMPS INVERSE

NOTICE À 0% d'amorçage, le temps d'opération égal de réglage de temporisation de sous-tension (SOUS-TENSION TEMPO AMRÇGE).

b) SOUS-TENSION DE PHASE (ANSI 27P, CEI STTP)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉÉLÉMENTS GROUPÉS ⇨ GROUPE RÉGLAGE 1(6) ⇨⇩ ÉLÉMENTS TENSION ⇨ SOUS-TENSION PHASE1(3)

■ SOUS-TENSION ■ PHASE1		<T PHASE1 FONCTION: Déactivé	*Portée: Déactive, Activé*
	MESSAGE	<T PHASE1 SOURCE SIGNAL: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2*
	MESSAGE	<T PHASE1 MODE: Phase à terre	*Portée: Phase à terre, Phase à phase*
	MESSAGE	<T PHASE1 AMRÇGE: 1.000 pu	*Portée: 0.000 à 3.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	<T PHASE1 COURBE: Temps défini	*Portée: Temps défini, Temps invers*
	MESSAGE	<T PHASE1 TEMPO: 1.00 s	*Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*
	MESSAGE	<T PHASE1 TENSION MINIMUM: 0.100 pu	*Portée: 0.000 à 3.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	<T PHASE1 VERR: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	<T PHASE1 VOYANT: Auto rappl	*Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé*
	MESSAGE	<T PHASE1 EVNMTS: Déactivé	*Portée: Déactive, Activé*

Cet élément peut être utilisé pour donner une caractéristique d'opération ayant un temps de délai désiré contre la tension fondamentale appliquée (phase à terre ou phase à phase pour la connexion TT en étoile ou phase à phase seulement pour une connexion delta du TT) ou comme un élément simple de temps défini. L'élément se réarme instantanément si la tension appliquée excède la tension de rappel. Le réglage de temporisation choisi le temps d'opération minimum de l'élément de sous-tension de phase. Le réglage de la tension minimum sélectionne la tension d'opération au-dessous de laquelle l'élément est bloqué (un réglage de «0» permettra une source morte à être considérée une condition de défaut).

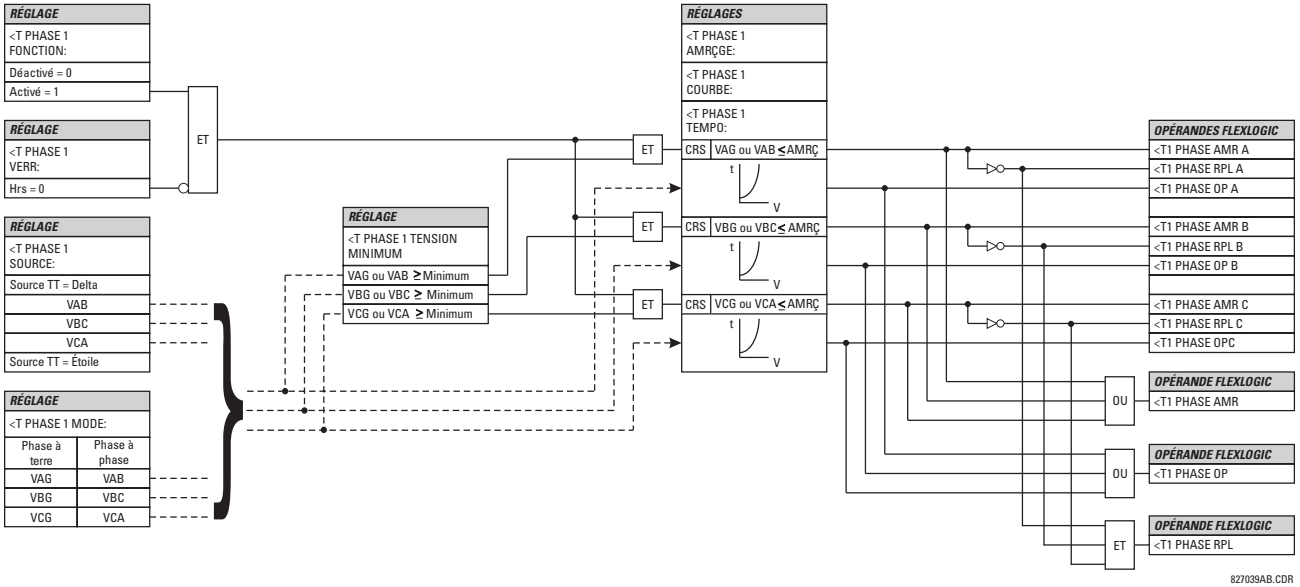


Figure 5–70: SCHÉMA DE LOGIQUE DE SOUS-TENSION DE PHASE 1

c) SURTENSION DE PHASE (ANSI 59P, CEI STTP)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPÉS ⇨ GROUPE RÉGLAGE 1(6) ⇨⇩ ÉLÉMENTS TENSION ⇨⇩ SURTENSION 1 PHASE

■ SURTENSION1 ■ PHASE		SURT1 PHASE FONCTION: Hors service — *Portée: Hors service, En service*
	MESSAGE	SURT1 PHASE SOURCE SIGNAL : SRC1 — *Portée: SRC 1, SRC 2*
	MESSAGE	SURT1 PHASE1 AMORÇAGE: 1.000 pu — *Portée: 0.000 à 3.000 pu par crans de 0.001*
	MESSAGE	SURT1 PHASE TEMPO AMRÇ: 1.00 s — *Portée: 0.00 à 600.00 s par crans de 0.01*
	MESSAGE	SURT1 PHASE TEMPO RAPPEL: 1.00 s — *Portée: 0.00 à 600.00 s par crans de 0.01*
	MESSAGE	SURT1 PHASE VERROUILLAGE: Hors — *Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	SURT1 PHASE VOYANT: Auto-rappel — *Portée: Auto-rappel, Verrouillé, Hors service*
	MESSAGE	SURT1 PHASE ÉVÉNEMENTS : SRC1 — *Portée: Hors service, En service*

5

L'élément de surtension de phase peut être utilisé comme un élément instantané sans temporisation intentionnelle ou comme un élément de temps défini. La tension d'entrée est la tension phase-phase, soit mesurée directement sur les TT raccordés en delta ou telle que calculée de la phase-terre des TT raccordés (étoile). Les tensions spécifiques à être utilisées pour chaque phase sont montrées dans le diagramme de logique.

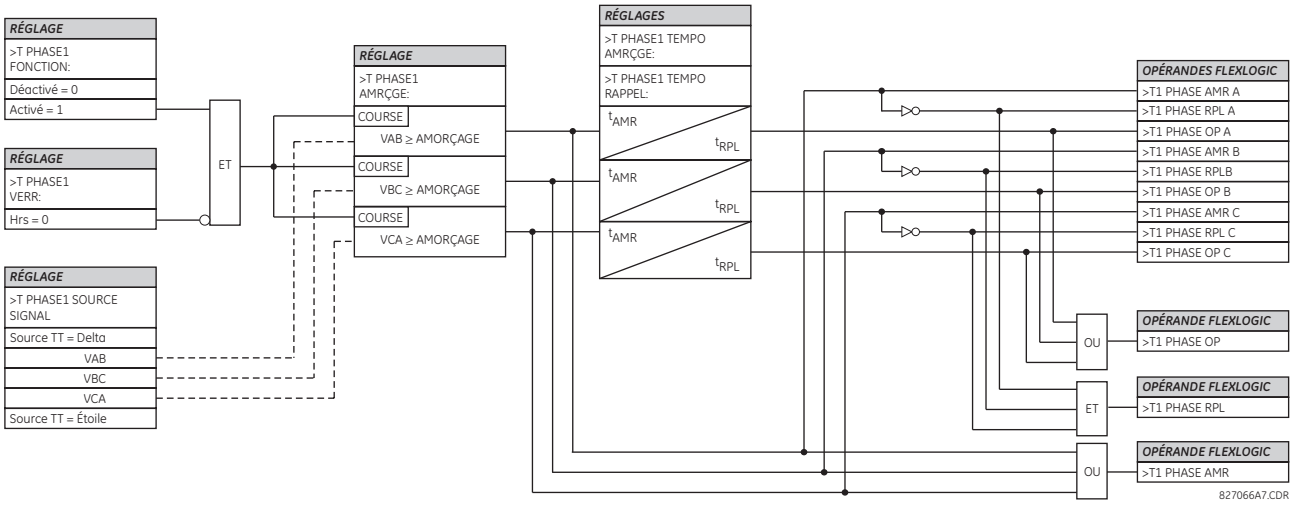


Figure 5–71: SCHÉMA DE LOGIQUE DE SURTENSION DE PHASE

NOTICE

Si les TTs de source sont raccordés en étoile, alors la condition d'amorçage de surtension de phase est $V > \sqrt{3} \times \text{Amorcage}$ pour V_{AB}, V_{BC} et V_{CA}.

d) SURTENSION DE NEUTRE (ANSI 59N, CEI STTP)

PATH: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPES ⇨ GROUPE RÉGLGE 1(6) ⇨⇩ ÉLÉMENTS TENSION ⇨⇩ >T NEUTRE 1(3)

■ >T NEUTRE 1 ■		>T NEUTRE 1 FONCTION: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*
	MESSAGE	>T NEUTRE 1 SOURCE SIGNAL: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2*
	MESSAGE	>T NEUTRE 1 AMRÇGE: 0.300 pu	*Portée: 0.000 à 3.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	COURBE ST1 DE NEUTRE: Temps defini	*Portée: Temps defini, FlexCurve A, FlexCurve B, FlexCurve C*
	MESSAGE	>T NEUTRE 1 TEMPO AMRÇGE: 1.00 s	*Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*
	MESSAGE	>T NEUTRE 1 TEMPO RAPPEL: 1.00 s	*Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*
	MESSAGE	>T NEUTRE 1 VERR: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	>T NEUTRE 1 VOYANT: Auto rappl	*Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé*
	MESSAGE	>T NEUTRE 1 EVNMTS: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*

Il y a trois éléments de surtension de neutre disponibles. L'élément de surtension de neutre peut être utilisé pour détecter une condition de tension de système asymétrique causée par un défaut à la terre ou par la perte de l'une des deux phases de la source. L'élément répond à la tension de système de neutre (3V_0), calculée des tensions de phase. La tension secondaire nominale des canaux de tension de phase entrée sous **RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨ ENTRÉES CA ⇨⇩ BANQ TENSION ⇨ TT PHASE SECONDAIRE** est la base par unité utilisée lors du réglage du niveau d'amorçage.

L'élément de surtension de neutre peut fournir une caractéristique de fonctionnement temporisée en fonction de la tension appliquée (initialisée à partir des FlexCurves A, B, ou C) ou être employé comme élément à temps défini. Le réglage **>T NEUTRE 1 TEMPO AMRÇGE** s'applique seulement si **COURBE ST1 DE NEUTRE** est à «Temps défini». La source assignée à cet élément doit être configurée pour un TT de phase.

Les erreurs TT et le débalancement de tension normale doivent être considérés lors du réglage de cet élément. Cette fonction exige que les TT soit raccordés en étoile.

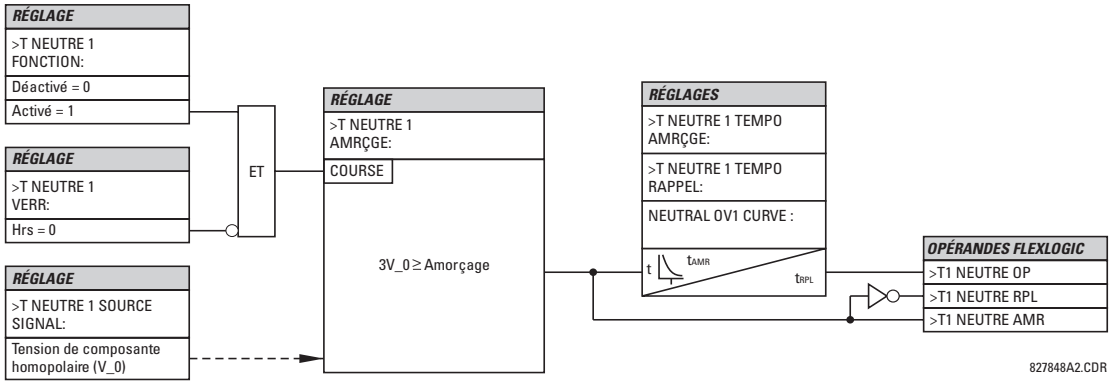


Figure 5–72: SCHÉMA DE LOGIQUE DE SURTENSION DE NEUTRE 1

e) SURTENSION DE COMPOSANTE INDIRECTE (ANSI 59Q, CEI STTP)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPES ⇨ GROUPE RÉGLGE 1(6) ⇨⇩ ÉLÉMENTS TENSION ⇨⇩ COMP INDIRECTE >T1(3)

■ COMP INDIRECTE >T1 ■		COMP INDIRECTE >T1 FONCTION: Déactivé — *Portée: Déactivé, Activé*
	MESSAGE	COMP IND >T1 SOURCE SIGNAL: SRC 1 — *Portée: SRC 1, SRC 2*
	MESSAGE	COMP IND >T1 AMRÇAGE: 0.300 pu — *Portée: 0.000 à 1.250 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	COMP IND >T1 TEMPO AMRÇGE: 0.50 s — *Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*
	MESSAGE	COMP IND >T1 TEMPO RAPPEL: 0.50 s — *Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*
	MESSAGE	COMP IND >T1 VERR: Hrs — *Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	COMP IND >T1 VOYANT: Auto rappl — *Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé*
	MESSAGE	COMP IND >T1 ÉVNMTS: Déactivé — *Portée: Déactivé, Activé*

5

Il y a un élément de composante indirecte de surtension disponible par banc de TC, jusqu'un maximum de trois.

L'élément de surtension de composante indirecte peut être utilisé pour détecter la perte d'une ou de deux phases de la source, une séquence de phase inverse de la tension ou une condition de tension de système non-symétrique.

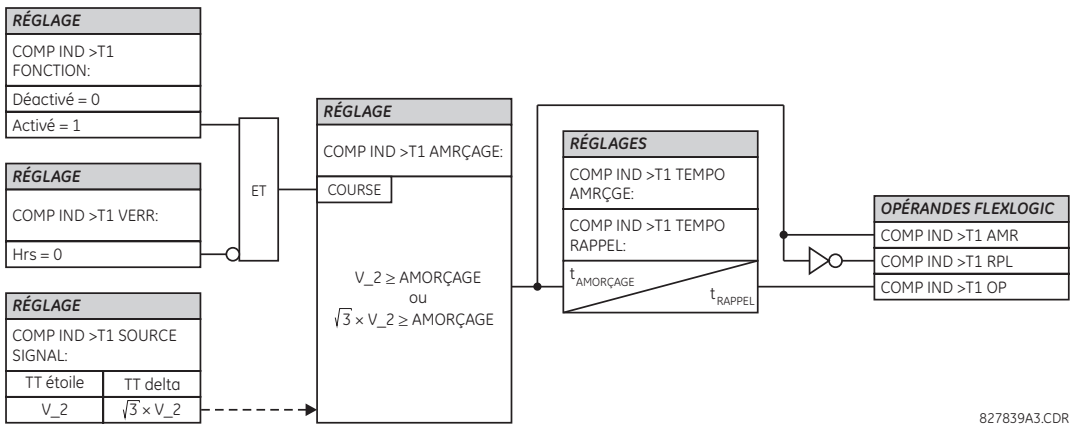


Figure 5–73: SCHÉMA DE LOGIQUE DE SURTENSION DE COMPOSANTE INDIRECTE

f) SURTENSION AUXILIAIRE (ANSI 59X, CEI STTP)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPES ⇨ GROUPE RÉGLGE 1(6) ⇨⇩ ÉLÉMENTS TENSION ⇨⇩ >T AUXILIAIRE 1(3)

■ >T AUXILAIRE 1 ■		>T AUX1 FONCTION: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*
	MESSAGE	>T AUX1 SOURCE SIGNAL: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2*
	MESSAGE	>T AUX1 AMRÇGE: 0.300 pu	*Portée: 0.000 à 3.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	>T AUX1 TEMPO AMRÇGE: 1.00 s	*Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*
	MESSAGE	>T AUX1 TEMPO RAPPEL: 1.00 s	*Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*
	MESSAGE	>T AUX1 VERR: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	>T AUX1 VOYANT: Auto rappl	*Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé*
	MESSAGE	>T AUX1 EVMNTS: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*

Le C70 contient un élément de surtension auxiliaire pour chaque banc de TT. Cet élément est prévu pour la supervision des conditions de surtension de la tension auxiliaire. La tension secondaire nominale du canal de tension auxiliaire entrée sous le **CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨ ENTRÉES CA ⇩⇨ BANQ TENSION X5 ⇩⇨ TT AUXILAIRE X5 SECONDAIRE** est la base par unité utilisée lors du réglage du niveau d'amorçage.

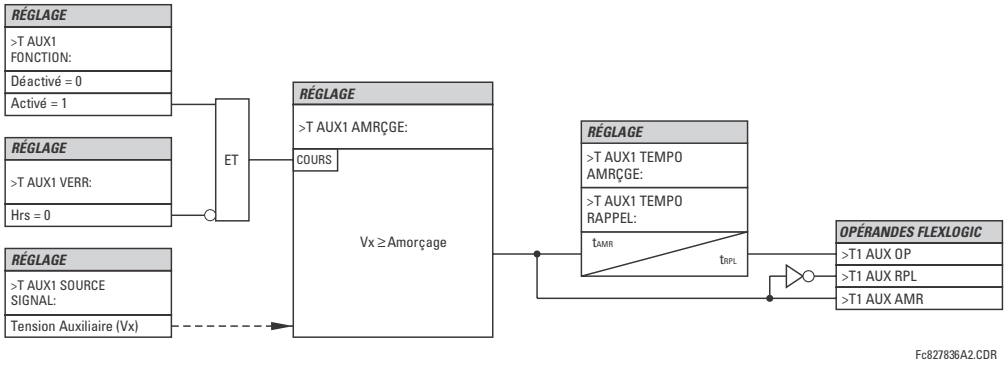


Figure 5–74: SCHÉMA DE LOGIQUE DE SURTENSION AUXILIAIRE

g) DIFFÉRENTIEL DE TENSION DE BANC (ANSI 87V, CEI PDIF)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPES ⇨⇩ GROUPE RÉGLGE 1(6) ⇨⇩ ÉLÉMENTS TENSION ⇨⇩ DIFFÉRENTIEL DE TENSION 1(3)

■ DIFFÉRENTIEL DE ■ TENSION 1		TENSION DIFF 1 FONCTION: Déactive	*Portée: Déactive, Activé*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 SOURCE DE BARRE: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 SOURCE DE PRISE: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 TERRE DE GROUPE: MALT	*Portée: MALT, Isolé*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 FACTEUR COMP A: 2.0000	*Portée: 0.5000 à 2000.0000 en étapes de 0.0001*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 FACTEUR COMP B: 2.0000	*Portée: 0.5000 à 2000.0000 en étapes de 0.0001*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 FACTEUR COMP C: 2.0000	*Portée: 0.5000 à 2000.0000 en étapes de 0.0001*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 NIV 1A AMORÇAGE: 0.010 pu	*Portée: 0.001 à 1.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 NIV 2A AMORÇAGE: 0.020 pu	*Portée: 0.001 à 1.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 NIV 3A AMORÇAGE: 0.030 pu	*Portée: 0.001 à 1.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 NIV 4A AMORÇAGE: 0.040 pu	*Portée: 0.001 à 1.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 NIV 1B AMORÇAGE: 0.010 pu	*Portée: 0.001 à 1.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 NIV 2B AMORÇAGE: 0.020 pu	*Portée: 0.001 à 1.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 NIV 3B AMORÇAGE: 0.030 pu	*Portée: 0.001 à 1.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 NIV 4B AMORÇAGE: 0.040 pu	*Portée: 0.001 à 1.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 NIV 1C AMORÇAGE: 0.010 pu	*Portée: 0.001 à 1.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 NIV 2C AMORÇAGE: 0.020 pu	*Portée: 0.001 à 1.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 NIV 3C AMORÇAGE: 0.030 pu	*Portée: 0.001 à 1.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 NIV 4C AMORÇAGE: 0.040 pu	*Portée: 0.001 à 1.000 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 NIV 1 DÉLAI AMRÇAGE: 30.00 s	*Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*
	MESSAGE	TENSION DIFF 1 NIV 2 DÉLAI AMRÇAGE: 10.00 s	*Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*

MESSAGE	TENSION DIFF 1 NIV 3 DÉLAI AMRÇAGE: 1.00 s	*Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*
MESSAGE	TENSION DIFF 1 NIV 4 DÉLAI AMRÇAGE: 0.20 s	*Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*
MESSAGE	TENSION DIFF 1 DÉLAI DE RAPPEL: 0.25 s	*Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01*
MESSAGE	TENS DIFF 1 VERR NIV1: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	TENS DIFF 1 VERR NIV2: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	TENS DIFF 1 VERR NIV3: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	TENS DIFF 1 VERR NIV4: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	TENSION DIFF 1 VOYANT: Auto rappl	*Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé*
MESSAGE	TENSION DIFF 1 ÉVÉNEMENTS: Déactive	*Portée: Déactive, Activé*

Jusqu'à trois éléments différentiels de tension identiques, un par banc de TT configuré dans le matériel, sont fournis.

L'élément répond à un signal différentiel entre les amplitudes des tensions de barre et des prises. Cette dernière est mise à l'échelle en utilisant un facteur de correspondance pour tenir compte de la position de la prise. Un procédé de réglage automatique est disponible sous le menu **COMMANDE** pour calculer automatiquement le facteur de correspondance lors de l'installation du relais ou des réparations du banc.

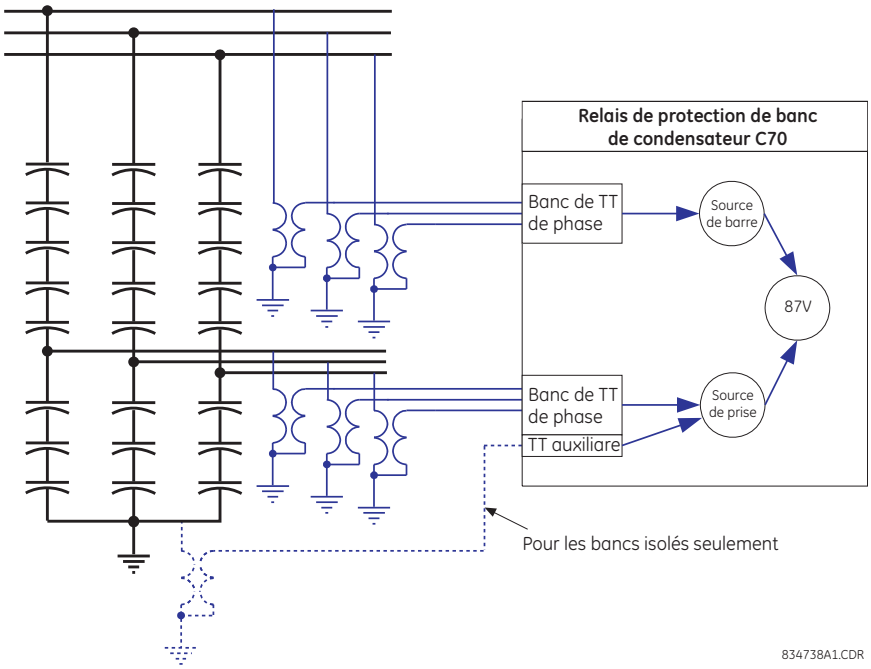


Figure 5–75: RACCORDEMENTS DE BASE DU DIFFÉRENTIEL DE TENSION

La fonction s'applique aux bancs mis à la terre et isolés. Dans le dernier cas, la tension de neutre doit être mesurée par le relais. Pour de l'information additionnelle, référez-vous aux chapitres *Théorie d'opération* et *Application des réglages*.

Les réglages suivants sont disponibles pour chaque élément de différentiel de tension.

- **TENSION DIFF 1 SOURCE DE BARRE**: Indique la source de signal qui signifie la tension de barre du banc. La fonction emploie cette source comme référence pour des réglages pu des seuils d'amorçage, et met à l'échelle les tensions de prises à ce niveau de signal. Le rapport de TT et la tension nominale secondaire sont placés sous des menus distincts. Des tensions de cette source doivent être raccordées en étoile pour que la fonction opère.
- **TENSION DIFF 1 SOURCE DE PRISE**: Indique la source de signal qui signifie la tension de prise du banc. La fonction met à l'échelle cette tension au niveau de la barre en utilisant le réglage du facteur de correspondance. La correspondance est appliquée sur les tensions primaires, ou le par-unité de la tension de barre. Le rapport de TT et la tension nominale secondaire sont placés sous des menus distincts. Des tensions de cette source doivent être raccordées en étoile pour que la fonction opère. Si cette fonction est employée sur les bancs isolés, la source de prise doit avoir la tension de neutre du banc configurée sous le canal auxiliaire de tension. Cette tension auxiliaire doit être étiquetée «Vn» sous le menu de configuration de TT.
- **TENSION DIFF 1 TERRE DE GROUPE**: Indique si le banc protégé est mis à la terre ou isolé. Dans le dernier cas, la tension auxiliaire configurée sous la source de prise sera soustraite des tensions de phase de la barre et de la prise. Ceci génère la chute de tension réelle le long de la chaîne de condensateurs, et facilite ainsi le principe de différentiel de tension. Le relais compense automatiquement pour des rapports de TT et des tensions secondaires de neutre différents et les tensions de barre et de prise.
- **TENSION DIFF 1 FACTEUR COMP A** à **TENSION DIFF 1 FACTEUR COMP C**: Ce réglage spécifie le rapport de division du banc sain; c'est-à-dire, le rapport entre les tensions de barre et de prise (valeur supérieure à 1). Le facteur de correspondance est appliqué comme multiplicateur pour la tension primaire de prise avant de comparer avec la tension primaire de barre. Les avantages d'équilibrer le banc avec une valeur donnée de ce réglage peut être observée sous le menu **VALEURS RÉELLES**. Un procédé automatique de réglage est disponible sous le menu **COMMANDES** pour calculer les facteurs de correspondance automatiquement.
- **TENSION DIFF 1 NIV 1A AMORÇAGE** à **TENSION DIFF 1 NIV 4C AMORÇAGE**: Ces réglages spécifient des seuils d'amorçage pour les niveaux 1 à 4 des phases A à C en par-unité (pu) de la tension de barre nominale. Une valeur de 1 pu est un produit de la tension secondaire nominale et du rapport de TT du banc de tension configuré sous la source de barre de cette fonction. Quatre niveaux indépendants sont disponibles pour chaque phase de la protection.
- **TENSION DIFF 1 NIV 1 DÉLAI AMRÇAGE** à **TENSION DIFF 1 NIV 4 DÉLAI AMRÇAGE**: Ces réglages spécifient les délais du temps d'amorçage, individuellement pour chaque étape d'alarme ou déclenchement. Notez que chacun des douze comparateurs (quatre niveaux dans trois phases) emploie une minuterie individuelle, mais les réglages pour ces minuteries sont contrôlés individuellement pour chaque niveau, non pas par phase. Les minuteries emploient un délai de temps de retombée commun spécifié par le prochain réglage.
- **TENSION DIFF 1 DÉLAI DE RAPPEL**: Ce réglage contrôle un délai de retombée pour l'opérande FlexLogic^{MC} de fonctionnement. Notez que les différents niveaux appliquent des délais d'amorçage individuellement configurable, mais utilise ce délai de retombée commun.
- **TENS DIFF 1 VERR NIV1** à **TENS DIFF 1 VERR NIV4**: Ces réglages sont employés pour verrouiller la fonction sur une base par niveau si requis. Au minimum, cette fonction sera verrouillée quand le banc est hors service, sinon une opération intempestive résultera. Le verrouillage peut résulter de la position du disjoncteur ou d'une indication de sous-courant de n'importe quelle fonction instantanée, ou une combinaison des deux. Notez qu'une fois libérée, la fonction devient opérationnelle après un délai intentionnel de cinq cycles.

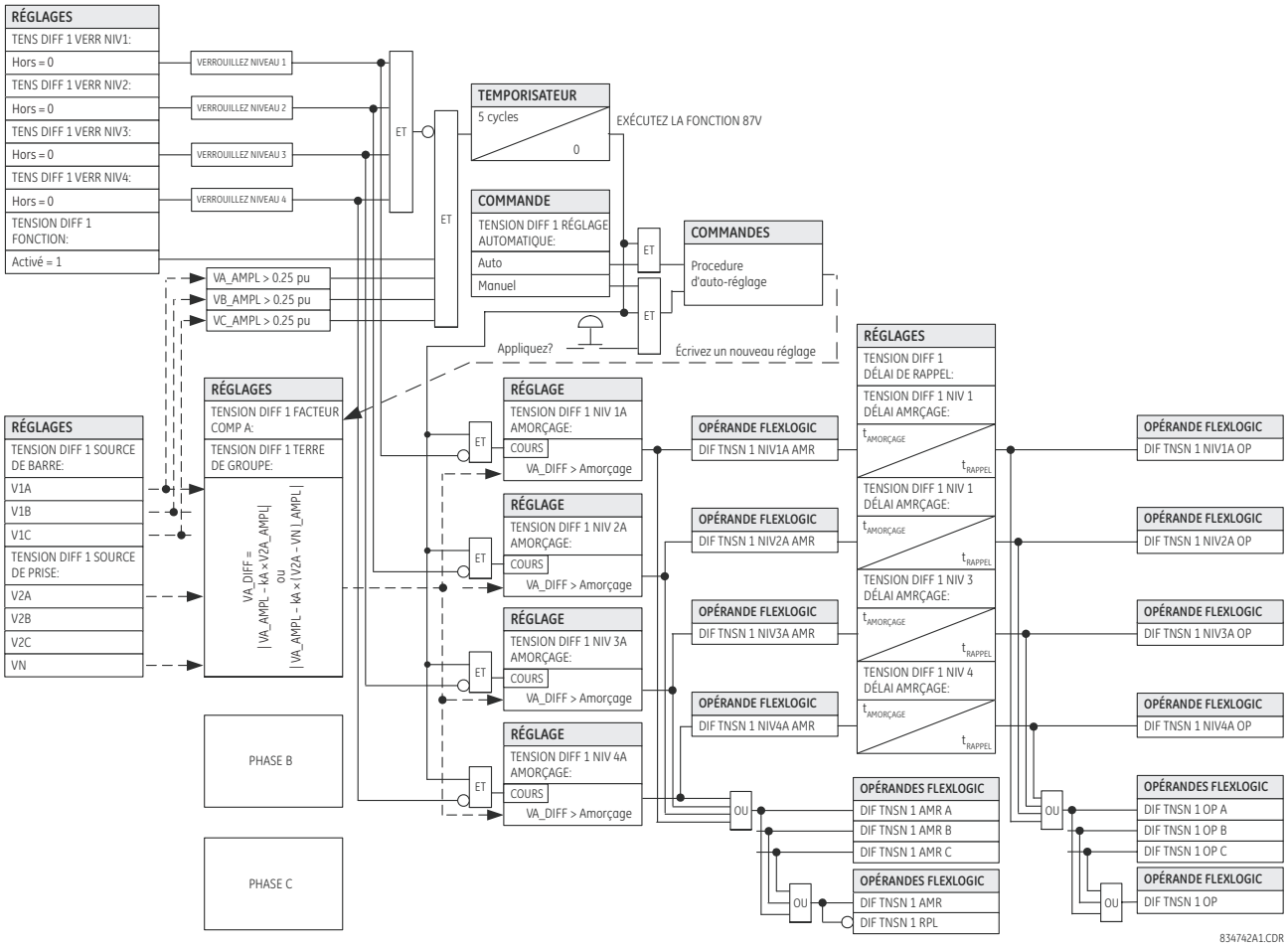


Figure 5–76: LOGIQUE DU PROGRAMME DE TENSION DIFFÉRENTIELLE

h) SURTENSION DE PHASE DE BANC (ANSI 59B, CEI STTP)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPES ⇨ GROUPE RÉGLGE 1(6) ⇨⇩ ÉLÉMENTS TENSION ⇨⇩ SURTENSION DE GROUPE ⇨ SURTENSION DE BANC 1

■ SURTENSION ■ DE BANC 1	◀▶	SURTENSION DE BANC 1 FONCTION: Déactive	*Portée: Déactive, Activé*
MESSAGE	▲▼	SURTENSION DE BANC 1 SOURCE DE BARRE: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6*
MESSAGE	▲▼	SURTENSION DE BANC 1 SOURCE DE NEUTRE: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6*
MESSAGE	▲▼	SURTENSION DE BANC 1 MALT DE BANC: MALT	*Portée: MALT, Isolé, Isolé sans Vn*
MESSAGE	▲▼	SURTENSION DE BANC 1 COURBE: FlexCurve A	*Portée: FlexCurve A, FlexCurve B, FlexCurve C, FlexCurve D*
MESSAGE	▲▼	SURT DE BANC 1 MULTIPL. COURBE DE TEMPS: 1.00	*Portée: 1.00 à 10.00 en étapes de 0.01*
MESSAGE	▲▼	SRTNSION BANC 1 NIV 1A AMORÇAGE: 1.050 pu	*Portée: 0.800 à 2.000 pu en étapes de 0.001*

MESSAGE
SRTNSION BANC 1 NIV 2A
AMORÇAGE: 1.100 pu
Portée: 0.800 à 2.000 pu en étapes de 0.001

MESSAGE
SRTNSION BANC 1 NIV 3A
AMORÇAGE: 1.200 pu
Portée: 0.800 à 2.000 pu en étapes de 0.001

MESSAGE
SRTNSION BANC 1 NIV 4A
AMORÇAGE: 1.050 pu
Portée: 0.800 à 2.000 pu en étapes de 0.001

MESSAGE
SRTNSION BANC 1 NIV 1B
AMORÇAGE: 1.050 pu
Portée: 0.800 à 2.000 pu en étapes de 0.001

MESSAGE
SRTNSION BANC 1 NIV 2B
AMORÇAGE: 1.100 pu
Portée: 0.800 à 2.000 pu en étapes de 0.001

MESSAGE
SRTNSION BANC 1 NIV 3B
AMORÇAGE: 1.200 pu
Portée: 0.800 à 2.000 pu en étapes de 0.001

MESSAGE
SRTNSION BANC 1 NIV 4B
AMORÇAGE: 1.050 pu
Portée: 0.800 à 2.000 pu en étapes de 0.001

MESSAGE
SRTNSION BANC 1 NIV 1C
AMORÇAGE: 1.050 pu
Portée: 0.800 à 2.000 pu en étapes de 0.001

MESSAGE
SRTNSION BANC 1 NIV 2C
AMORÇAGE: 1.100 pu
Portée: 0.800 à 2.000 pu en étapes de 0.001

MESSAGE
SRTNSION BANC 1 NIV 3C
AMORÇAGE: 1.200 pu
Portée: 0.800 à 2.000 pu en étapes de 0.001

MESSAGE
SRTNSION BANC 1 NIV 4C
AMORÇAGE: 1.050 pu
Portée: 0.800 à 2.000 pu en étapes de 0.001

MESSAGE
SRTENSION BANC 1 NIV 1
DÉLAI AMORÇ: 60.00 s
Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01

MESSAGE
SRTENSION BANC 1 NIV 2
DÉLAI AMORÇ: 10.00 s
Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01

MESSAGE
SRTENSION BANC 1 NIV 3
DÉLAI AMORÇ: 2.00 s
Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01

MESSAGE
SRTENSION BANC 1 NIV 4
DÉLAI AMORÇ: 0.20 s
Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01

MESSAGE
SURTENSION DE BANC 1
DÉLAI DE RAPPEL: 0.25 s
Portée: 0.00 à 600.00 s en étapes de 0.01

MESSAGE
SURTENSION DE BANC 1
VERR: Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE
SURTENSION DE BANC 1
VOYANT: Auto rappl
Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé

MESSAGE
SURTENSION DE BANC 1
ÉVÉNEMENTS: Déactive
Portée: Déactive, Activé

Jusqu'à trois éléments identiques de surtension de banc, un pour chaque banc de TT configuré dans le matériel, sont disponibles.

L'élément de surtension de phase de banc répond aux tensions à travers les condensateurs de la banque. Trois niveaux d'opération à temps défini, et un niveau d'opération à temps inverse sont fournis. Les seuils d'amorçage de cette fonction sont réglables sur une base par phase. La forme de la courbe de temps inverse est programmable par l'utilisateur (via FlexCurves^{MC}) avec des niveaux d'amorçage individuels et un multiplicateur commun pour les trois phases. Les délais à temps défini sont individuellement programmables par niveau.

La fonction opère pour des bancs mis à la terre et isolés. Avec les bancs isolés, soit que la tension de neutre est mesurée par le relais et employée pour dériver la tension de banc véritable basée sur les tensions de barre et de neutre, soit qu'une méthode simplifiée pour assurer la protection de tension appropriée est utilisée pour répondre à la différence vectorielle entre les tensions phase-phase.

Lorsqu'alimentée par des TTs raccordés en étoile, cette fonction répond aux tensions phase-terre. Si alimentée par des TTs raccordés en triangle, cette fonction répond à la différence vectorielle entre les tensions phase-phase.

La fonction répond aux tensions RMS réelles pour tenir compte des effets des harmoniques (harmoniques causant des pertes dans le condensateur, harmoniques augmentant les valeurs crêtes de tensions comparées aux amplitudes de la fréquence fondamentale filtrée).

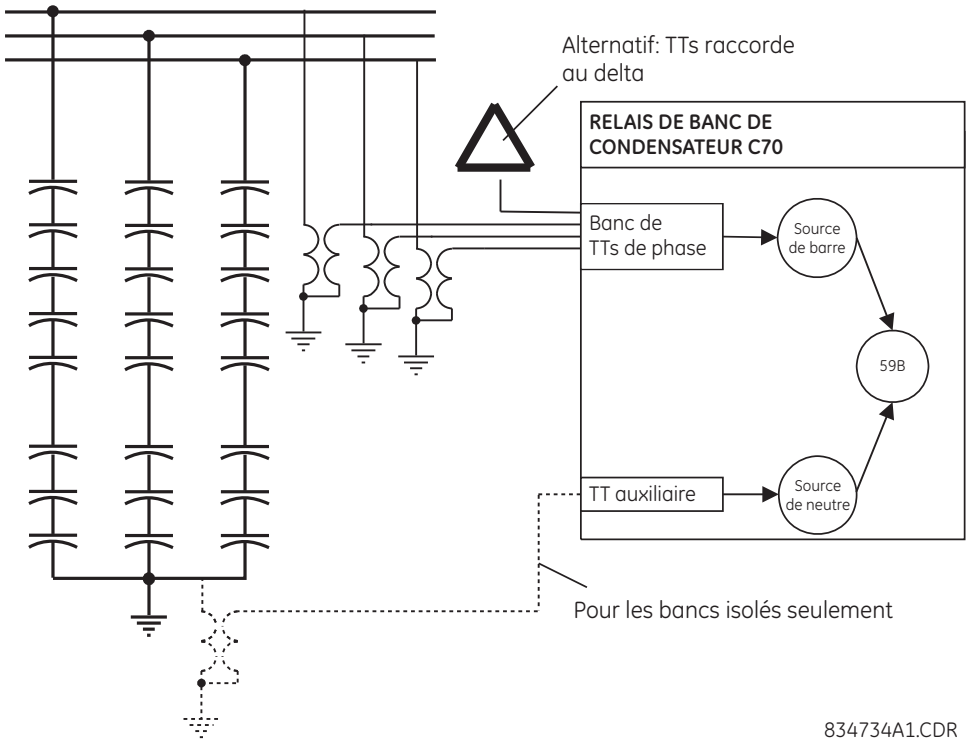


Figure 5–77: RACCORDEMENTS DE BASE DE LA SURTENSION DE BANC

Pour de l'information additionnelle, référez-vous aux chapitres *Théorie d'opération* et *Application des réglages*. Les réglages suivants sont disponibles pour chaque élément de surtension de phase de banc.

- **SURTENSION DE BANC 1 SOURCE DE BARRE**: Indique la source de signal qui signifie la tension de barre du banc de condensateur. La fonction emploie cette source comme référence pour des réglages pu des seuils d'amorçage. Le rapport de TT et la tension nominale secondaire sont réglés sous le menu **RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨ ENTRÉES CA ⇨⇩ BANQ TENSION**.
- **SURTENSION DE BANC 1 SOURCE DE NEUTRE**: Indique la source de signal qui signifie la tension de neutre du banc. Le canal de tension auxiliaire de cette source est utilisé, et doit être étiquetée «Vn» sous le menu de configuration de TT. La tension de neutre est utilisée seulement quand la fonction est appliquée à un banc isolé, pour dériver la chute de tension réelle de part et d'autre des condensateurs. Le rapport de TT et la tension secondaire nominale sont réglés sous le menu **RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨ ENTRÉES CA ⇨⇩ BANQ TENSION**.

- **SURTENSION DE BANC 1 MALT DE BANC**: Ce réglage indique si le banc protégé est mis à la terre ou isolé avec la tension de neutre mesurée, et isolé sans de tension de neutre. Le relais compense automatiquement pour des rapports de TT et des tensions secondaires de barre et de neutre différents.

RACCORDEMENT TT	CONFIGURATION DE BANC		
	MIS À LA TERRE	ISOLÉ	ISOLÉ SANS TENSION DE NEUTRE
Étoile	Vop_A = VA Vop_B = VB Vop_C = VC	Vop_A = VA – VX Vop_B = VB – VX Vop_C = VC – VX	Vop_A = (VCA – VAB) / 3 Vop_B = (VAB – VBC) / 3 Vop_C = (VBC – VCA) / 3
Delta	Vop_A = (VCA – VAB) / 3 Vop_B = (VAB – VBC) / 3 Vop_C = (VBC – VCA) / 3		

- **SURTENSION DE BANC 1 COURBE**: Ce réglage spécifie une FlexCurve^{MC} utilisée par le quatrième niveau à temps inverse de cette fonction. Les FlexCurves^{MC} sont programmables par l'utilisateur sur une base point par point. Cette fonction applique une forme de courbe commune aux trois phases. Cependant, la courbe est spécifiée en tant que temps contre multiple de l'amorçage. Grâce aux trois valeurs d'amorçage par phase, individuellement programmables, on peut compenser pour des différences possibles entre les phases du banc malgré l'utilisation d'une forme de courbe commune.

  L'implantation du niveau à temps inverse est base sur le concept d'un disque virtuel émulant des relais électro-mécaniques. Pour des valeurs supérieures au seuil d'amorçage, la fonction intègre vers le seuil de déclenchement au taux dicté par la courbe pour un multiple donné de l'amorçage. Suite à une opération mais avec le signal sous le seuil d'amorçage, la fonction intègre vers un rappel complet. Ce mode d'opération assure une fiabilité lors des situations où la tension oscille et cause du stress aux condensateurs protégés dans des cycles répétés, de durée trop courte pour une minuterie conventionnelle. Résultant de cette implantation, la forme de la courbe sous un multiple de 1 de l'amorçage est importante car elle contrôle la vitesse de rappel d'une fonction partiellement activée.

- **SRTNSION BANC 1 NIV 1A AMORÇAGE** à **SRTNSION BANC 1 NIV 3C AMORÇAGE**: Ces réglages spécifient des seuils d'amorçage pour les niveaux 1 à 3 des phases A à C en par-unité (pu) de la tension de barre nominale. Une valeur de 1 pu est un produit de la tension secondaire nominale et du rapport de TT du banc de tension configuré sous la source de barre de cette fonction. Trois niveaux indépendants d'opération à temps défini sont disponibles pour chaque phase du banc.

- **SRTNSION BANC 1 NIV 4A AMORÇAGE** à **SRTNSION BANC 1 NIV 4C AMORÇAGE**: Ces réglages spécifient des seuils d'amorçage pour le niveau 4, à temps inverse, des phases A à C en par-unité (pu) de la tension phase-terre de barre nominale. Avec une configuration étoile, une valeur de 1 pu est un produit de la tension secondaire nominale et du rapport de TT du banc de tension configuré sous la source de barre de cette fonction. Avec une configuration triangle, une valeur de 1 pu est un produit de la tension secondaire nominale et du rapport de TT divisée par $\sqrt{3}$. Le niveau à temps inverse utilise une FlexCurve™ programmable par l'utilisateur choisie par le réglage **SURTENSION DE BANC 1 COURBE**.

- **SRTENSION BANC 1 NIV 1 DÉLAI AMORÇ** à **SRTENSION BANC 1 NIV 4 DÉLAI AMORÇ**: Ces réglages spécifient les délais du temps d'amorçage pour chaque étape à temps défini d'alarme ou déclenchement. Notez que chacun des neuf comparateurs (trois niveaux à temps défini dans trois phases) emploie une minuterie individuelle, mais les réglages pour ces minuteries sont contrôlés individuellement pour chaque niveau, non pas par phase. Les minuteries emploient un délai de temps de retombée commun spécifié par le réglage **SURTENSION DE BANC 1 DÉLAI DE RAPPEL**.

- **SURTENSION DE BANC 1 DÉLAI DE RAPPEL**: Ce réglage contrôle un délai de retombée pour l'opérande FlexLogic^{MC} de fonctionnement. Notez que les différents niveaux appliquent des délais d'amorçage individuellement configurables, mais utilise ce délai de retombée commun.

- **SURTENSION DE BANC 1 VERR**: Ce réglage sert à verrouiller la fonction quand requis; en particulier quand le banc est hors service.

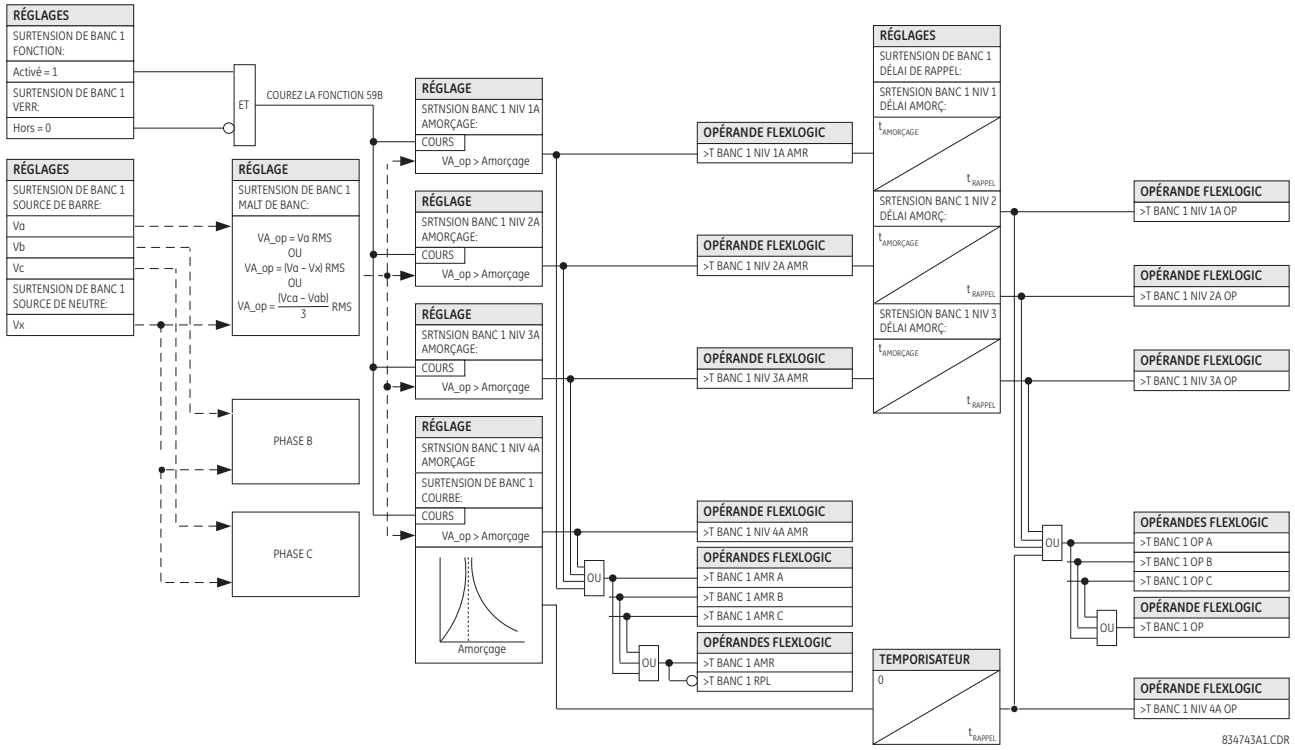
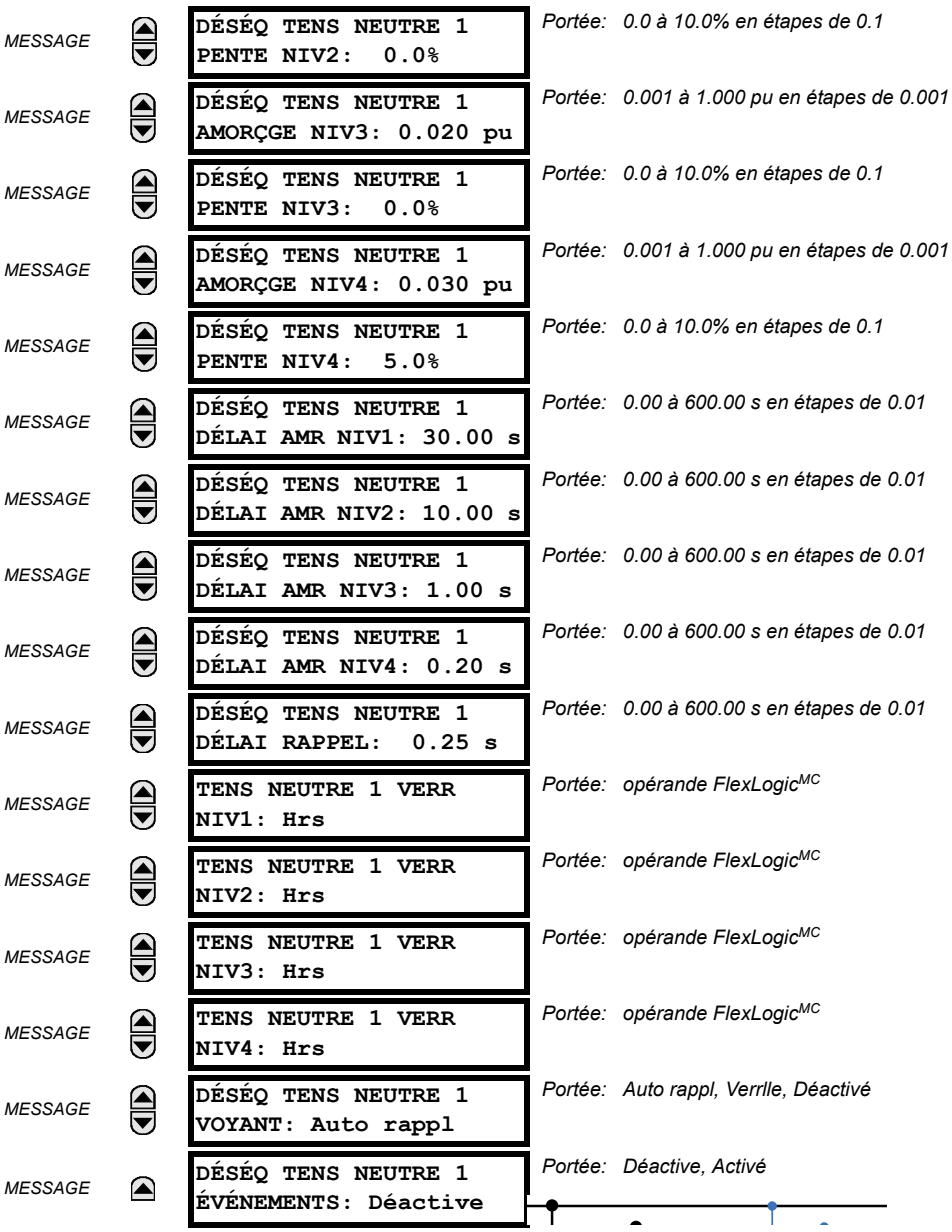


Figure 5–78: LOGIQUE DE PROGRAMME DE SURTENSION DE PHASE DE BANC

i) DÉSÉQUILIBRE DE TENSION DE NEUTRE (ANSI 60N, CEI ENTP/STTP)

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS GROUPES ⇨⇩ GROUPE RÉGLGE 1(6) ⇨⇩ ÉLÉMENTS TENSION ⇨⇩ DÉSÉQUILIBRE TENSION NEUTRE 1(3)

■ DÉSÉQUILIBRE TENSION ■ NEUTRE 1	◀▶	DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 FONCTION: Déactive	*Portée: Déactive, Activé*
MESSAGE	▲▼	DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 SOURCE NEUTRE: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6*
MESSAGE	▲▼	DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 BARRE SOURCE: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6*
MESSAGE	▲▼	DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 3V0 DE BARRE: Calculé	*Portée: Calculé, Mesure*
MESSAGE	▲▼	DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 GROUND: TT (isolé)	*Portée: TT (isolé), TCxR (malt)*
MESSAGE	▲▼	DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 RAPPORT AB: 1.0000	*Portée: 0.7500 à 1.2500 en étapes de 0.0001*
MESSAGE	▲▼	DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 RAPPORT AC: 1.0000	*Portée: 0.7500 à 1.2500 en étapes de 0.0001*
MESSAGE	▲▼	DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 AMORÇGE NIV1: 0.010 pu	*Portée: 0.001 à 1.000 pu en étapes de 0.001*
MESSAGE	▲▼	DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 PENTE NIV1: 0.0%	*Portée: 0.0 à 10.0% en étapes de 0.1*
MESSAGE	▲▼	DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 AMORÇGE NIV2: 0.020 pu	*Portée: 0.001 à 1.000 pu en étapes de 0.001*



Jusqu'à trois éléments identiques de déséquilibre de tension de neutre, un par module TC/TT installé.

L'élément répond à un signal de tension au point neutre du banc de condensateurs. Les équations d'opérations sont correctement compensées autant pour le déséquilibre du réseau tel que lors des défauts externes proches et le déséquilibre inhérent de banc. La tension homopolaire de barre requise pour la compensation du déséquilibre de réseau peut être mesurée à l'interne du relais à partir des tensions de phase, ou livré comme un signal de 3V0 à partir d'un TT en triangle ouvert via un canal de tension auxiliaire du relais.

La compensation pour le déséquilibre inhérent du banc protégé utilise les tensions des phases B et C, et donc cette fonction nécessite des TTs de phase raccordés en étoile. Le déséquilibre inhérent est annulé à l'aide de rapports des réactances entre la phase de référence A et les deux autres phases. Une procédure de réglage automatique est disponible sous le menu **COMMANDES** pour calculer les facteurs de compensation automatiquement lors de l'installation du relais, ou après les réparations du banc.

Pour optimiser la performance lors de forts déséquilibres du réseau quand le point neutre et les tensions homopolaires du réseau peuvent devenir significatifs, un concept d'une retenue est introduit. La pente de la caractéristique d'opération est réglable par l'utilisateur, et si désiré, peut être efficacement retirée résultant en une fonction de surtension avec compensation directe.

Pour de l'information additionnelle, référez-vous aux chapitres *Théorie d'opération* et *Application des réglages*.

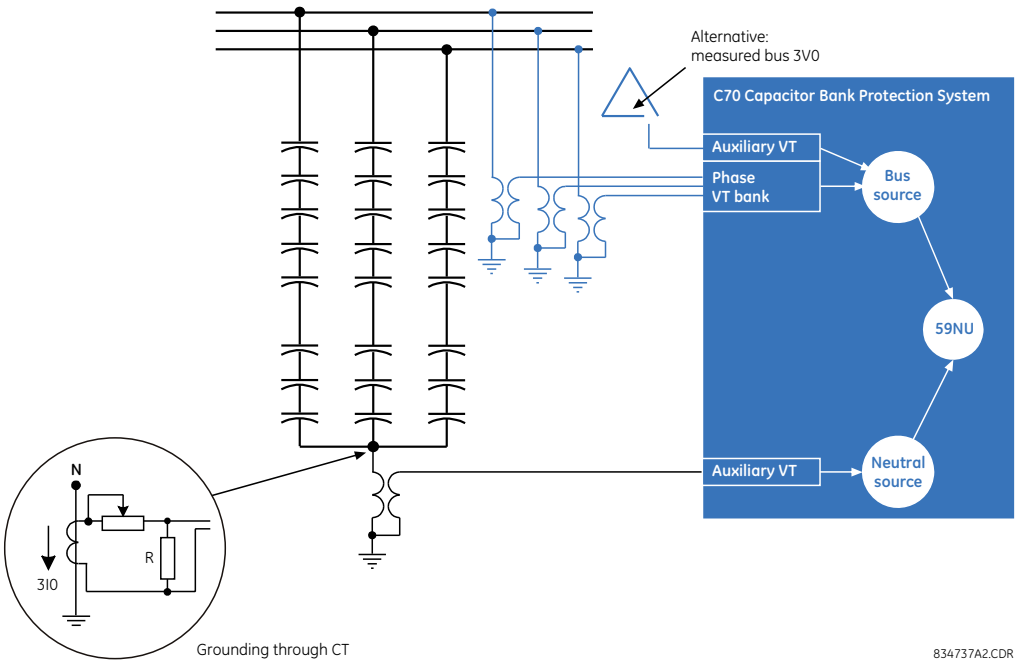


Figure 5–79: RACCORDEMENTS DE BASE DE DÉSÉQUILIBRE DE TENSION DE NEUTRE

Les réglages suivants sont disponibles pour les trois éléments de déséquilibre de tension de neutre.

- **DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 SOURCE NEUTRE**: Ce réglage indique la source de signal qui signifie la tension de neutre du banc protégé. Cette tension monophasée doit être configurée sous le canal de TT auxiliaire. Le rapport de TT et la tension secondaire nominale sont réglés sous un menu distinct. La tension nominale du canal auxiliaire devient une unité (1 pu) pour les réglages de cette fonction.
- **DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 BARRE SOURCE**: Indique la source du signal qui signifie les tensions de barre du banc. Cette source doit avoir les tensions de phase configurées de façon à faciliter la compensation pour le déséquilibre inhérent du banc. La tension homopolaire requise pour la compensation du déséquilibre du réseau peut être dérivée des tensions de phase, ou livrée au relais à partir d'une source externe, typiquement un TT en triangle ouvert (la sélection est contrôlée par le prochain réglage de cette fonction). Dans ce dernier cas, le signal 3V0 est prévu et doit être raccordé et configuré sous le canal de tension auxiliaire de cette source. Cette tension 3V0 doit être étiquetée comme «Vn» sous la configuration du TT. Le rapport de TT et la tension secondaire nominale sont réglés sous un menu séparé. Les tensions de phase de cette source doivent être raccordées en étoile pour que la fonction puisse opérer. La fonction utilise plusieurs tensions potentiellement produites par des TTs avec des rapports et valeurs secondaires nominales différentes. Le relais met tous les signaux à l'échelle automatiquement pour assurer la pertinence des calculs.
- **DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 3V0 DE BARRE**: Ce réglage spécifie la source de tension homopolaire de barre requise pour la compensation de déséquilibre du réseau. Si réglé à «Calculé», le relais dériverait la tension homopolaire à partir d'une somme vectorielle des trois tensions de phase. Si réglé à «Mesure», le relais s'attend que le signal 3V0 (pas un V0) soit raccordé au relais sous le canal auxiliaire de la source de barre, et étiqueté comme «Vn». Dans ce cas, la vérification de tension pour exécuter cette fonction n'est pas réalisée.
- **DÉSÉQ TENS NEUTRE TERRE 1**: Ce réglage sélectionne la configuration de mise-à-la terre du banc. Pour les bancs isolés, il devrait être réglé à «TT (isolé)». Lorsque le neutre du banc est mis-à-la-terre directement à travers le TC avec une résistance au secondaire du TC, ce réglage devrait alors être «TCxR (malt)».

  Lorsque la valeur «TCxR (malt)» est sélectionnées, la tension mesurée du point neutre du banc est retardée de 90° pour compenser la différence angulaire entre la tension de neutre de la barre et la tension dérivée à partir du courant au point neutre du banc. La valeur de la résistance *R* devrait être sélectionnée de façon à ce que la tension mesurée par l'entrée auxiliaire du relais correspond à 3*V*0 de la barre pendant les défauts de réseau (par exemple, un défaut monophasé à la terre sur la barre). Ceci est réalisé par la condition suivante:

$$\frac{3V0_{BUS}}{n_{BUS\_TT}} - \frac{3I0_{NTRE} \times R}{n_{NTRE\_TC} \times n_{NTRE\_TT}} = 0 \qquad \textbf{(EQ 5.19)}$$

Les termes utilisés dans l'équation ci-dessus sont définis comme suit.

– $V0_{BUS}$ est la composante homopolaire de tension primaire de barre pendant un défaut du réseau.

– $3I0_{NTRE}$ est le courant primaire dans le neutre du banc pendant un défaut du réseau.

– n_{BUS_TT} est le rapport de tension du TT de barre réglé dans la source sélectionnée par le réglage **DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 BARRE SOURCE**.

– n_{NTRE_TT} est le rapport de tension du point neutre du TT réglé dans la source sélectionnée par le réglage **DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 SOURCE NEUTRE**. Si R peut être sélectionné précisément, alors n_{NTRE_TT} peut être réglé à la même valeur que n_{BUS_TT}. Si R ne peut pas être sélectionné précisément, alors n_{NTRE_TT} est utilisé pour ajuster à la valeur de tension homopolaire comme présenté dans l'équation ci-dessus.

– n_{NTRE_TC} est le rapport de TC dans le neutre du banc.

- **DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 RAPPORT AB**: Ce réglage compense pour le déséquilibre inhérent du banc. Physiquement cette valeur est un rapport de la réactance de la phase A divisée par la réactance de la phase B. La procédure d'autoréglage est disponible sous le menu commandes pour calculer cette valeur automatiquement. Lors de l'ajustement fin manuel de ce réglage, après des réparations au banc ce rapport devra être majoré ou réduit de sa valeur nominale de 1.00 dépendant si la phase A ou B a été impliquée par les pannes ou réparations et si une réactance donnée a augmenté ou diminuer résultant de la panne ou réparation. Ce réglage devrait être utilisé seulement quand le réglage **DÉS 1 TENS NEUT BARRE 3V0** est réglé à « Calculé ».
- **DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 RAPPORT AC**: Ce réglage compense pour le déséquilibre inhérent du banc. Physiquement cette valeur est un rapport de la réactance de la phase A divisée par la réactance de la phase C. La procédure d'autoréglage est disponible sous le menu commandes pour calculer cette valeur automatiquement. Lors de l'ajustement fin manuel de ce réglage, après des réparations au banc ce rapport devra être majoré ou réduit de sa valeur nominale de 1.00 dépendant si la phase A ou C a été impliquée par les pannes ou réparations et si une réactance donnée a augmenté ou diminuer résultant de la panne ou réparation. Ce réglage devrait être utilisé seulement quand le réglage **DÉS 1 TENS NEUT BARRE 3V0** est réglé à « Calculé ».
- **DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 AMORÇGE NIV1** à **DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 AMORÇGE NIV4**: Ces réglages spécifient les seuils d'amorçage pour les niveaux 1 à 4 de la fonction en par-unités (pu) de la valeur nominale de la TT de point neutre (le canal auxiliaire de la source neutre).
- **DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 PENTE NIV1** à **DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 PENTE NIV4**: Ces réglages spécifient les pentes de la caractéristique d'opération. Si on néglige la compensation pour le déséquilibre inhérent du banc, le signal d'opération est une différence vectorielle entre la tension de neutre et la tension homopolaire de la barre. Donc, le signal de retenue optimal est une somme vectorielle des deux signaux. Lors de défauts externes, les deux tensions sont approximativement en phase générant ainsi un signal de retenue important, étant deux fois la tension homopolaire de barre. Une pente de quelques pourcents suffit pour assurer une bonne sécurité lors de forts déséquilibres du réseau. Si un niveau donné est utilisé avec un délai de temps plus long que la durée prévue du défaut externe, la pente peut être réduite ou éliminée. En général, la pente peut être comprise comme un seuil adaptatif, et l'utilisateur est muni de trois façon de contrôler la sensibilité et la sécurité: amorçage, délai de temps et pente. Référez-vous au chapitre *Applications des réglages* pour plus d'information.
- **DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 DÉLAI AMR NIV1** à **DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 DÉLAI AMR NIV4**: Ces réglages spécifient le délai du temps d'amorçage pour chaque niveau d'alarme ou déclenchement. Notez que chacun des quatre comparateurs (quatre niveaux) utilise une minuterie d'amorçage distincte, mais un délai de retombée commun tel que spécifié dans le prochain réglage.
- **DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 DÉLAI RAPPEL**: Ce réglage contrôle le délai de rappel pour les opérandes FlexLogic^{MC} d'opération. Notez que les niveaux individuels appliquent des délais d'amorçage configurables distincts, mais utilisent ce délai de retombée commun.
- **TENS NEUTRE 1 VERR NIV1** à **TENS NEUTRE 1 VERR NIV4**: Ces réglages sont utilisés pour verrouiller la fonction sur une base par niveau lorsque requis. Au minimum cette fonction sera verrouillée lorsque le banc est hors service, sinon il opérera de façon intempestive lors de défauts de terre externes et/ou de déséquilibre naturel du réseau si réglé de façon sensible. Pour verrouiller, on peut utiliser soit la position du disjoncteur soit une indication de sous-courant par l'entremise de n'importe quelle fonction de surintensité instantanée, ou une combinaison des deux. Notez que lorsque non verrouillée, la fonction devient opérationnelle après un délai intentionnel de cinq cycles. En option, on

peut verrouiller seulement les niveaux sensibles, et un niveau, réglé suffisamment haut pour passer outre les problèmes possibles, est laissé opérationnel. Ce niveau peut servir pour les conditions anormales telles que la panne d'un pôle du disjoncteur lors d'une fermeture. La fonction est verrouillée si les quatre entrées de verrouillage sont affirmées. Les entrées de verrouillage individuelles verrouillent les niveaux associés de la fonction.

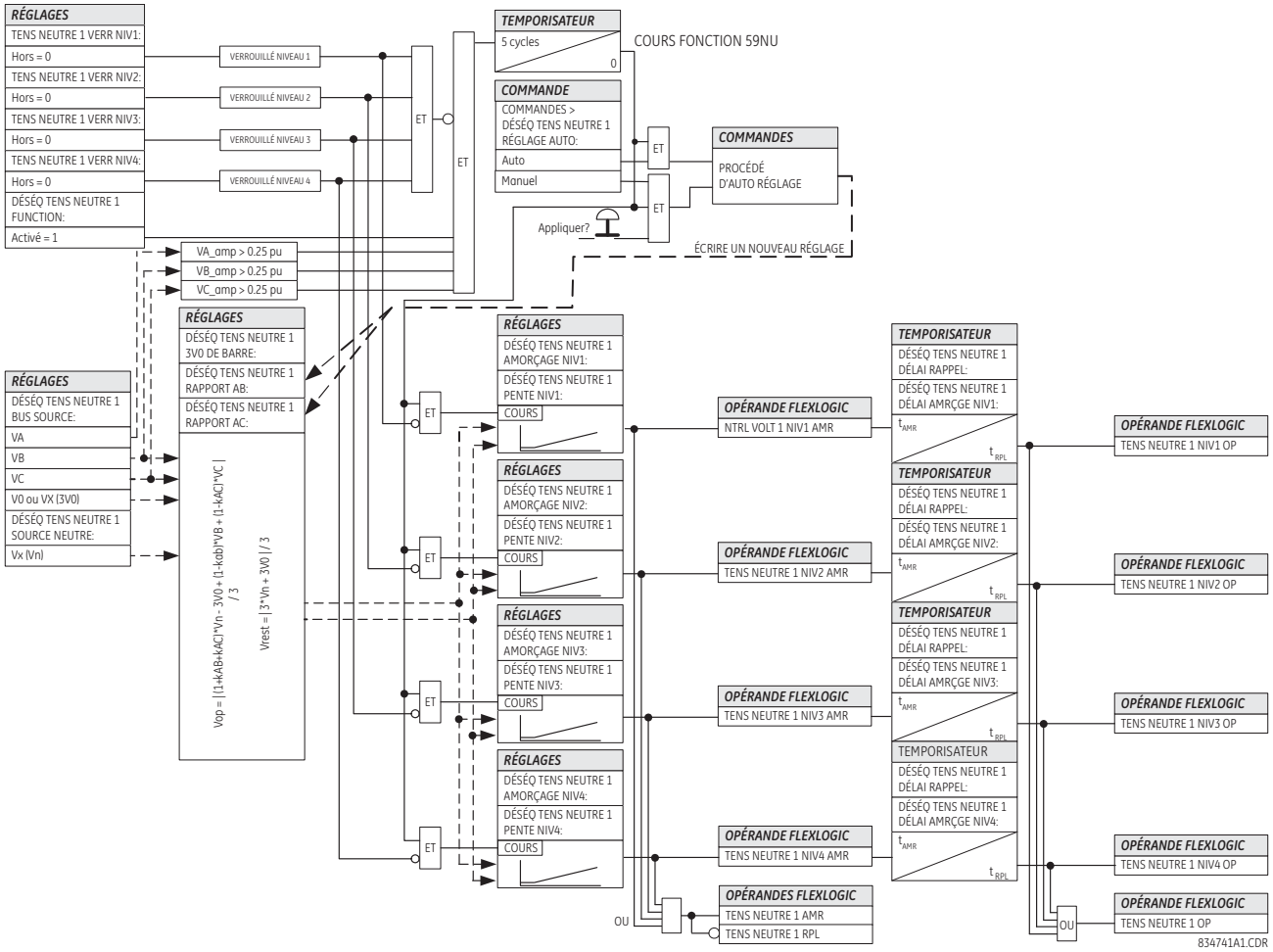


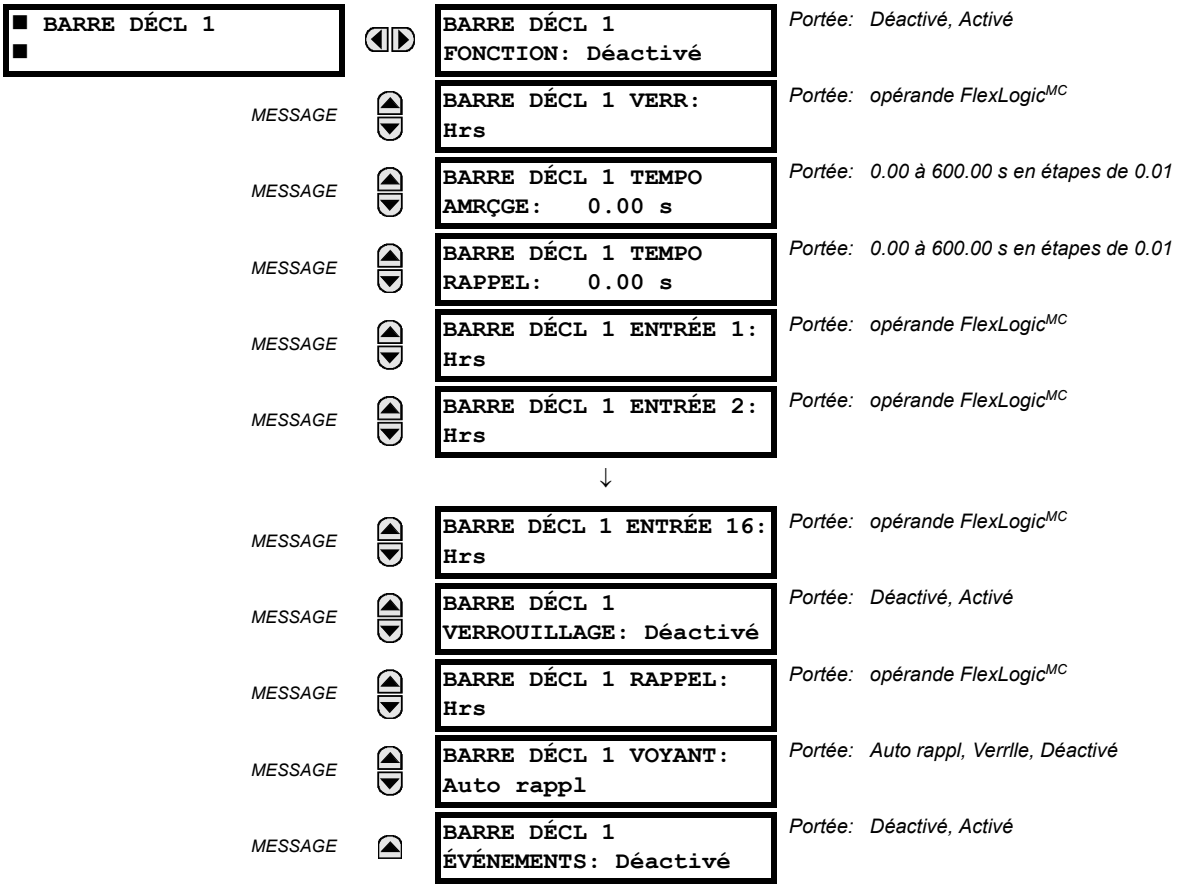
Figure 5–80: LOGIQUE DE PROGRAMME DE DÉSÉQUILIBRE DE TENSION DE NEUTRE

5.7.1 VUE D'ENSEMBLE

Les éléments de contrôle sont généralement utilisés pour le contrôle et non pour la protection. Voir la section *Introduction aux éléments* au début de ce chapitre pour de l'information additionnelle.

5.7.2 BARRE DE DÉCLENCHEMENT

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS DE CDE ⇨⇩ BARRE DÉCLENCH. ⇨⇩ BARRE DÉCL 1(6))



L'élément ce barre de déclenchement permet d'agréger les sorties des éléments de protection et de contrôle sans utiliser FlexLogic^{MC} et les assigner d'une façon simple et efficace. Chaque barre de déclenchement peut être assignée pour des actions d'alarme ou déclenchement. Le conditionnement simple de déclenchement comme le verrouillage, la temporisation et la temporisation du verrouillage sont disponibles.

La façon la plus facile d'assigner des sorties d'élément à une barre de déclenchement est par le logiciel de EnerVista UR Setup. Un résumé de protection est affiché en naviguant à un élément spécifique de protection ou de contrôle et en cochant la boîte de barre désirée. Une fois que l'élément désiré est choisi pour une barre spécifique, une liste d'opérandes de type opération d'élément sont affichés et peuvent être assignés à une barre de déclenchement. Si plus qu'un opérande de type opération est exigé, il peut être assigné directement à partir du menu de barre de déclenchement.

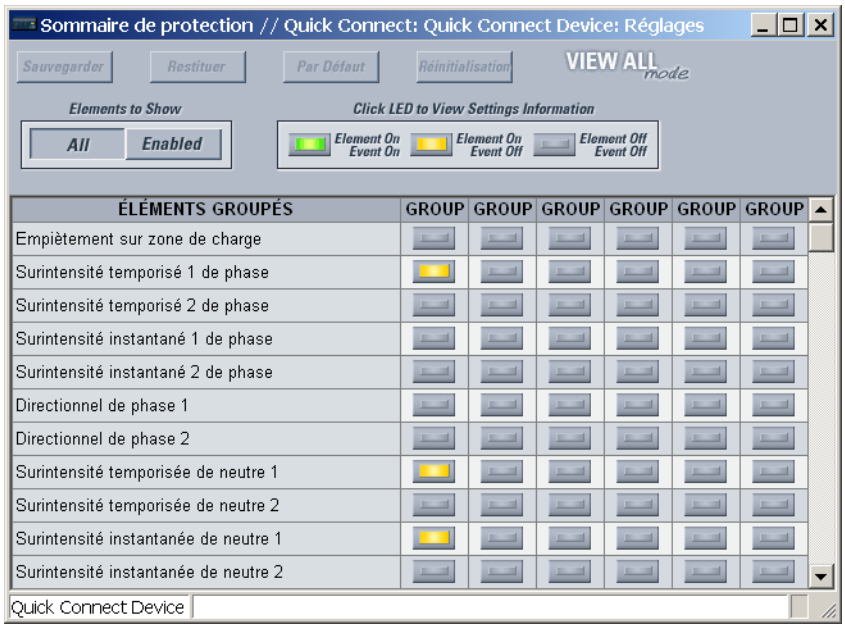


Figure 5–81: L'ASSIGNATION D'UNE SORTIE D'ÉLÉMENT À UNE BARRE DE DÉCLENCHEMENT

Les réglages suivants sont disponibles.

- **BARRE DÉCL 1 VERR**: La sortie de barre de déclenchement est verrouillée quand l'opérande assigné à ce réglage est affirmé.
- **BARRE DÉCL 1 TEMPO AMRÇGE**: Ce réglage spécifie un délai de temps pour produire une sortie dépendant de l'utilisation de la sortie.
- **BARRE DÉCL 1 TEMPO RAPPEL**: Ce réglage spécifie un délai de temps pour le rappel d'une commande de sortie. Le délai de temps devrait être réglé assez long pour que le disjoncteur ou commutateur puisse réaliser une action requise.
- **BARRE DÉCL 1 ENTRÉE 1** à **BARRE DÉCL 1 ENTRÉE 16**: Ces réglages sélectionne un opérande FlexLogic^{MC} pour être assignée comme entrée à la barre de déclenchement.
- **BARRE DÉCL 1 VERROUILLAGE**: Ce réglage met en ou hors service le verrouillage de la sortie de la barre de déclenchement. Ceci est typiquement utilisé quand le verrouillage est requis ou que l'acquiescement par l'utilisateur de la réponse du relais est requise.
- **BARRE DÉCL 1 RAPPEL**: La sortie de barre de déclenchement est remise à zéro quand l'opérande assigné à ce réglage est affirmé. Notez que l'opérande RAPPL OP est pré-filé à la porte de rappel de la bascule. Comme tel, une commande de rappel via l'interface de la face avant ou via des communications remettra à zéro la sortie de la barre de déclenchement.

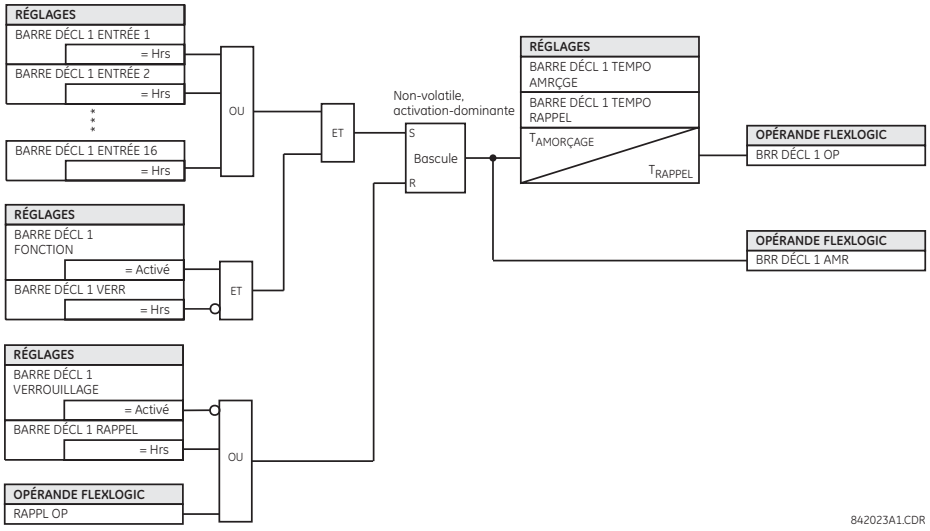
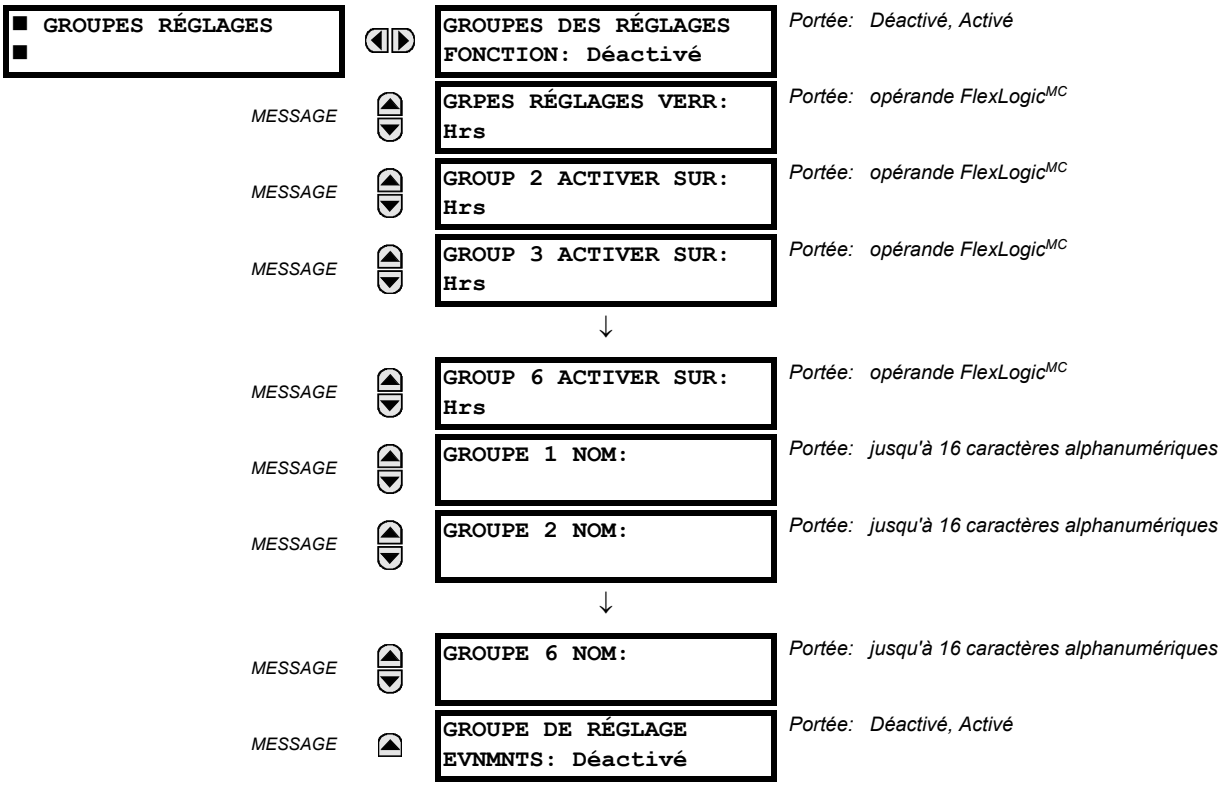


Figure 5–82: LOGIQUE DE BARRE DE DÉCLENCHEMENT

5.7.3 GROUPES DE RÉGLAGE

5

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS DE CDE ⇨ GROUPES RÉGLAGES



Le menu de groupes réglages contrôle l'activation et désactivation jusqu'à six groupes possibles dans le menu de réglage **ÉLÉMENTS GROUPÉS**. Les DELs de la plaque frontale indique quel groupe actif en service (à l'aide d'une DEL en service et non-clignotante).

Le réglage **GRPES RÉGLAGES VERR** empêche le groupe de réglage actif de changer lorsque le paramètre FlexLogic^{MC} est réglé à «En». Ceci peut être d'usage dans les applications dans lesquels il est requis de changer le réglage sous certaines conditions, tel que le disjoncteur étant ouvert.

Les réglages **GROUP 2 ACTIVER SUR** à **GROUP 6 ACTIVER SUR** sélectionne l'opérande FlexLogic^{MC} qui, lorsque réglé, fera l'activation du groupe de réglage particulier pour utilisation par tout élément groupé. Un schéma prioritaire s'assure que seul un groupe est actif à un temps donné – le groupe le plus haut numéroté qui est activé par son paramètre **ACTIVER SUR** a priorité sur les groupes qui sont numérotés plus bas. Il n'existe pas de réglage «activé en» pour le groupe 1 (le groupe actif par défaut), parce que le groupe 1 devient automatiquement actif si aucun autre groupe ne l'est.

Les réglages **GROUPE 1 NOM** à **GROUPE 6 NOM** permettent à l'utilisateur d'assigner un nom à chacun des six groupes de réglages. Une fois programmé, ce nom apparaîtra sur la deuxième ligne de l'affichage du menu **ÉLÉMENTS GROUPÉS ⇨ GROUPE RÉGLGE 1(6)**.

Le relais peut être réglé via l'équation FlexLogic^{MC} pour recevoir les demandes d'activer ou de désactiver un groupe de réglage particulier qui ne l'est pas par défaut. L'équation FlexLogic^{MC} suivante (voir la figure ci-dessous) illustre les demandes par les communications à distance (par exemple, ENTRÉE VIRTUELLE 1) ou d'une entrée de contact local (par exemple, H7a) pour initier l'utilisation d'un groupe de réglage particulier, et demander de plusieurs éléments de mesure d'amorçage de surtension d'inhiber l'utilisation du groupe de réglage particulier. L'opérande de SORTIE VIRTUELLE 1 assignée est utilisée pour contrôler le statut «En» d'un groupe de réglage particulier.

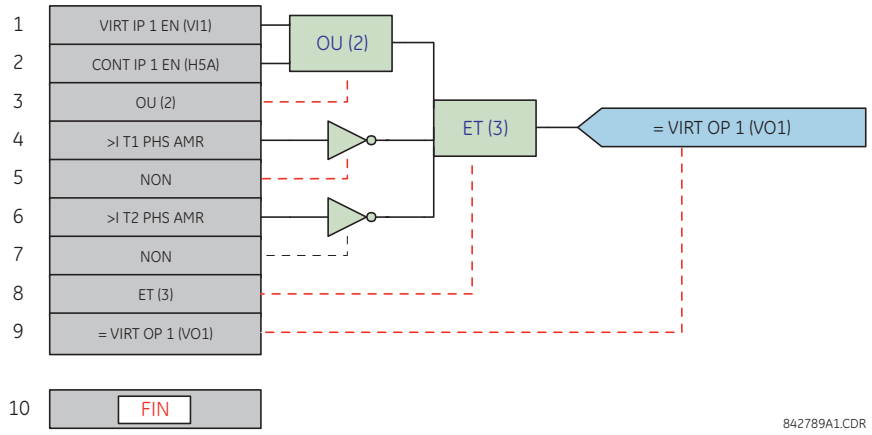
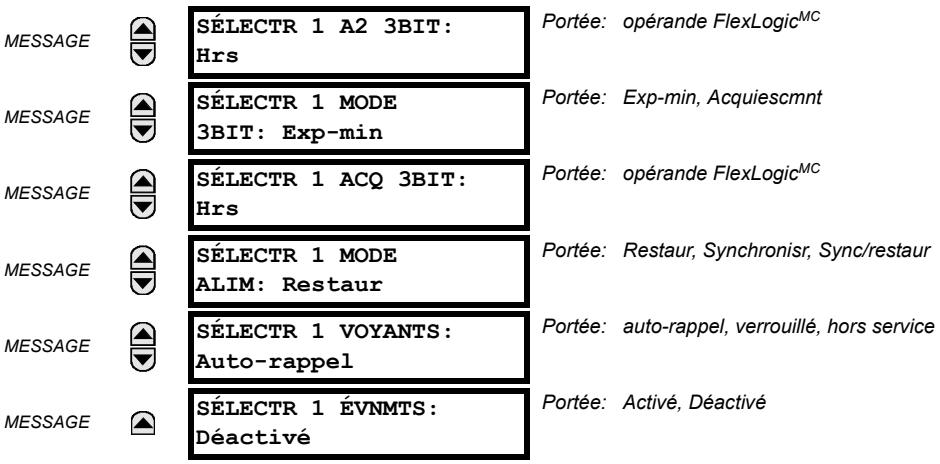


Figure 5–83: EXEMPLE FLEXLOGIC^{MC} D'UN CONTRÔLE D'UN GROUPE DE RÉGLAGE

5.7.4 SÉLECTEUR

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS CONTRÔLE ⇨⇩ COMMUTATEUR ⇨ COMMUTATEUR 1(2)

■ SÉLECTEUR 1 ■		SÉLECTR 1 FONCTION: Déactivé	*Portée: Activé, Déactivé*
MESSAGE		SÉLECTR 1 PORT PLEIN: 7	*Portée: 1 à 7 en étapes de 1*
MESSAGE		SÉLECTR 1 MINUTERI: 5.0 s	*Portée: 3.0 à 60.0 s en étapes de 0.1*
MESSAGE		SÉLECTR 1 PAS AVT: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE		SÉLECTR 1 MODE PAS AVT: Exp-min	*Portée: Exp-min, Acquiescmnt*
MESSAGE		SÉLECTR 1 ACQ: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE		SÉLECTR 1 A0 3BIT: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE		SÉLECTR 1 A1 3BIT: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*



L'élément sélecteur est conçu pour remplacer un sélecteur mécanique. Les applications typiques incluent le réglage de contrôle de groupe ou le contrôle de plusieurs sous circuit logique dans la logique programmable par l'utilisateur.

L'élément fournit deux entrées de contrôle. Le contrôle par cran permet de changer la position du sélecteur d'un cran à la fois à chacune des impulsions de l'entrée de contrôle, tel un bouton poussoir programmable par l'utilisateur. L'entrée de contrôle trois-bit permet un réglage du sélecteur à la position définit par un mot de trois-bit.

L'élément permet de présélectionner une nouvelle position sans l'appliquer. La position présélectionnée sera appliquée soit après le temps expiré où soit par validation d'entrées séparées (réglages de l'utilisateur). La position du sélecteur est sauvegardée en mémoire non-volatile. Au moment de l'alimentation, la position précédente est utilisée ou le relais se synchronise selon le mot de trois-bit courant (réglages de l'utilisateur). Une fonction d'alarme avertie l'utilisateur de conditions anormales; c'est-à-dire, l'entrée de contrôle de trois-bit est hors portée.

- **SÉLECTR 1 PORT PLEIN**: Ce réglage définit la portée supérieure du sélecteur. Lorsqu'on l'augmente à travers les positions disponibles du sélecteur, la position supérieure revient à la sélection la plus basse (position 1) lorsque la portée supérieure est atteinte. Le mot de contrôle direct de trois-bit, utilisé pour programmer le sélecteur à une position désiré, sera effectif seulement si le mot de contrôle se situe entre la portée 1 et la valeur de **SÉLECTR 1 PORT PLEIN**. Si le mot de contrôle est à l'extérieur de la portée, une alarme est activée en réglant l'opérande FlexLogic^{MC} SÉLECTR 1 ALRM pour 3 secondes.
- **SÉLECTR 1 MINUTERI:** Ce réglage règle le temps d'expiration pour le sélecteur. Cette valeur est utilisée par le relais de deux façons. Lorsque le **SÉLECTR 1 MODE PA S AVT** est à «Exp-min» (temps expiré), ce réglage détermine la période requise d'inactivité de l'entrée de contrôle d'après laquelle la position présélectionnée soit automatiquement appliquée. Lorsque le **SÉLECTR 1 MODE PA S AVT** est «Acquiescmnt», ce réglage détermine la période de temps pour permettre à l'entrée d'acquiescement d'apparaître. La minuterie est remise à zéro par n'importe quelle activité de l'entrée de contrôle. L'entrée d'acquiescement doit être présente avant que la minuterie **SÉLECTR 1 MINUTERI** expire sinon le changement ne se produira pas et une alarme sera activée.
- **SÉLECTR 1 PAS AVT**: Ce réglage spécifie une entrée de contrôle pour le sélecteur. Le sélecteur se déplace vers une nouvelle position sur la pente ascendante du signal. Cette position change par cran et revient de la dernière position (**SÉLECTR 1 PORT PLEIN**) à la première (position 1). Les impulsions consécutives de cet opérande de contrôle ne doivent par se produire plus rapidement qu'à chaque 50 ms. Après chaque pente ascendante de cet opérande assigné, la minuterie de temps d'expiration est remise à zéro et l'annonciateur **COMMUTATEUR 1: POS *Y* CHANGEMENT EN COURS** est activé. Le message est affiché pour la durée de temps spécifiée par le réglage **TEMPS DE MESSAGE FLASH**. La position présélectionnée est appliquée après que le sélecteur expire (mode expiré), ou quand le signal d'acquiescement apparaît avant que l'élément n'expire (mode d'acquiescement). Lorsque la nouvelle position est activée, le relais affiche le message **COMMUTATEUR 1: POS *Y* CHANGEMENT EN COURS**. Typiquement, un bouton poussoir programmable par l'utilisateur est configuré tout comme l'entrée de contrôle gain par cran.
- **SÉLECTR 1 MODE PAS AVT**: Ce réglage définit le mode d'opération du sélecteur. Lorsque sélectionné sur temps expiré, le sélecteur changera sa position après une période pré définie d'inactivité sur l'entrée de contrôle. Le changement est automatique et n'a besoin d'aucune confirmation explicite pour changer la position du sélecteur. Lorsque sélectionné sur «Acquiescmnt» le sélecteur changera sa position seulement après que l'intention ait été confirmée à l'aide d'un signal séparé d'acquiescement. Si le signal d'acquiescement n'apparaît pas à l'intérieur d'une période de temps pré définie, le sélecteur n'accepte pas le changement et une alarme est envoyée par le réglage de sortie de l'opérande FlexLogic^{MC} SÉLECTR 1 ALRM PAS durant 3 secondes.

- **SÉLECTR 1 ACQ**: Ce réglage spécifie une entrée d'acquiescement pour l'entrée de contrôle. La position présélectionnée est appliquée sur la pente ascendante de l'opérande assigné. Ce réglage est valide seulement avec le mode d'opération «Acquiescmnt». Le signal d'acquiescement doit apparaître à l'intérieur du temps défini par le réglage **SÉLECTR 1 MINUTERI** après la dernière activité de l'entrée de contrôle. Un bouton poussoir programmable par l'utilisateur est généralement utilisé comme entrée d'acquiescement.
- **SÉLECTR 1 A0 3BIT** à **SÉLECTR 1 A2 3BIT**: Ces réglages spécifient une entrée de contrôle trois-bit du sélecteur. Le mot de contrôle de trois-bit présélectionné la position utilisant la convention de codage suivante:

A2	A1	A0	POSITION
0	0	0	repos
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

  La position de repos (0, 0, 0) ne génère pas une action et est présente pour les situations où le matériel qui génère le mot de trois-bit est en problème. Quand le **SÉLECTR 1 MODE 3BIT** est sur «Exp-min» (temps expiré) la position présélectionné est appliqué **SÉLECTR 1 MINUTERI** secondes après la dernière activité de l'entrée trois-bit. Quand le **SÉLECTR 1 MODE 3BIT** est sur «Acquiescmnt» la position présélectionné est appliqué sur la pente ascendante de l'entrée d'acquiescement **SÉLECTR 1 ACQ 3BIT**.

  L'entrée de contrôle gain par cran (**SÉLECTR 1 PAS AVT**) et les entrées de contrôle trois-bit (**SÉLECTR 1 A0 3BIT** jusqu'à **A2**) se verrouille mutuellement; une fois que la séquence d'augmentation est initialisé, l'entrée de contrôle trois-bit est inactive; une fois que la séquence de contrôle trois-bit est initialisée, l'entrée gain par cran est inactive.
- **SÉLECTR 1 MODE 3BIT**: Ce réglage définit le mode d'opération du sélecteur. Lorsque sélectionné sur «Exp-min» (temps expiré), le sélecteur change sa position après une période temps pré définie d'inactivité de l'entrée de contrôle. Le changement est automatique et n'a pas besoin d'une confirmation explicite pour changer la position du sélecteur. Lorsqu'on sélectionne «Acquiescmnt» le sélecteur change sa position seulement après confirmation venant d'un signal d'acquiescement séparé. Si le signal d'acquiescement n'apparaît pas à l'intérieure de la période temps pré définie, le sélecteur rejette le changement et une alarme est envoyée par l'opérande FlexLogic^{MC} SÉLECTR 1(2) ALRM BIT pour 3 secondes.
- **SÉLECTR 1 ACQ 3BIT**: Ce réglage spécifie une entrée d'acquiescement pour l'entrée de contrôle trois-bit. La position présélectionnée est appliquée sur la pente ascendante de l'opérande FlexLogic^{MC} assigné. Ce réglage est actif seulement avec le mode d'opération «Acquiescmnt». Le signal d'acquiescement doit apparaître à l'intérieur du temps défini par le réglage **SÉLECTR 1 MINUTERI** après la dernière activité des entrées de contrôle trois-bit. Noter que l'entrée de contrôle gain par cran et l'entrée de contrôle trois-bit possèdent des signaux d'acquiescement indépendant (**SÉLECTR 1 ACQ** et **SÉLECTR 1 ACQ 3BIT**, respectivement).
- **SÉLECTR 1 MODE ALIM** : Ce réglage spécifie le comportement de l'élément lors de la mise sous tension du relais.

  Quand réglé à «Restaur», la dernière position du sélecteur (stocké dans la mémoire non volatile) est rétablie après la mise sous tension du relais. Si la position rétablie de la mémoire est hors de portée, la position 0 (aucun opérande de sortie choisi) est appliquée et une alarme est activée (SÉLECTR 1 ALRM ALIM).

  Quand réglé à «Synchronisr» le commutateur de sélection agit comme suit. Pour deux cycles de puissance, le sélecteur applique la position 0 au commutateur et active SÉLECTR 1 ALRM ALIM. Après l'expiration de deux cycles de puissance, le sélecteur synchronise à la position dictée par l'entrée de contrôle de trois bits. Cette opération n'attend pas le temps mort ou l'entrée d'acquiescement. Quand la tentative de synchronisation échoue (c'est-à-dire, l'entrée de trois bits n'est pas disponible (0,0,0) ou hors de portée) alors le commutateur de sélection est mis à la position 0 (aucun opérande de sortie choisi) et une alarme est activée (SÉLECTR 1 ALRM ALIM).

  L'opération du mode «Sync/restaur» est semblable au mode «Synchronisr». La seule différence est qu'après une tentative de synchronisation échouée, le commutateur essayera de rétablir la position stockée dans la mémoire du relais. Le mode «Sync/restaur» est utile pour des applications où le commutateur de sélection est employé pour changer le groupe de réglage dans des programmes de protection redondants (deux relais).

- **SÉLECTR 1 ÉVNMTS**: Si activé, les évènements suivant sont sauvegarder:

NOM DE L'ÉVÉNEMENT	DESCRIPTION
SELECTOR 1 CHANGED FROM *Y* TO *Z*	Sélecteur 1 change sa position à *Z*.
SELECTOR 1 STEP-UP ALARM	La position présélectionnée du sélecteur via l'entrée de contrôle gain par cran n'a pas été confirmée avant le temps d'expiration.
SELECTOR 1 3-BIT ALARM	La position présélectionnée du sélecteur via l'entrée de contrôle trois-bit n'a pas été confirmé avant le temps d'expiration.

Les figures suivantes montrent l'opération de l'interrupteur sélecteur. Dans ces diagrammes, «T» représente un réglage de temps expiré.

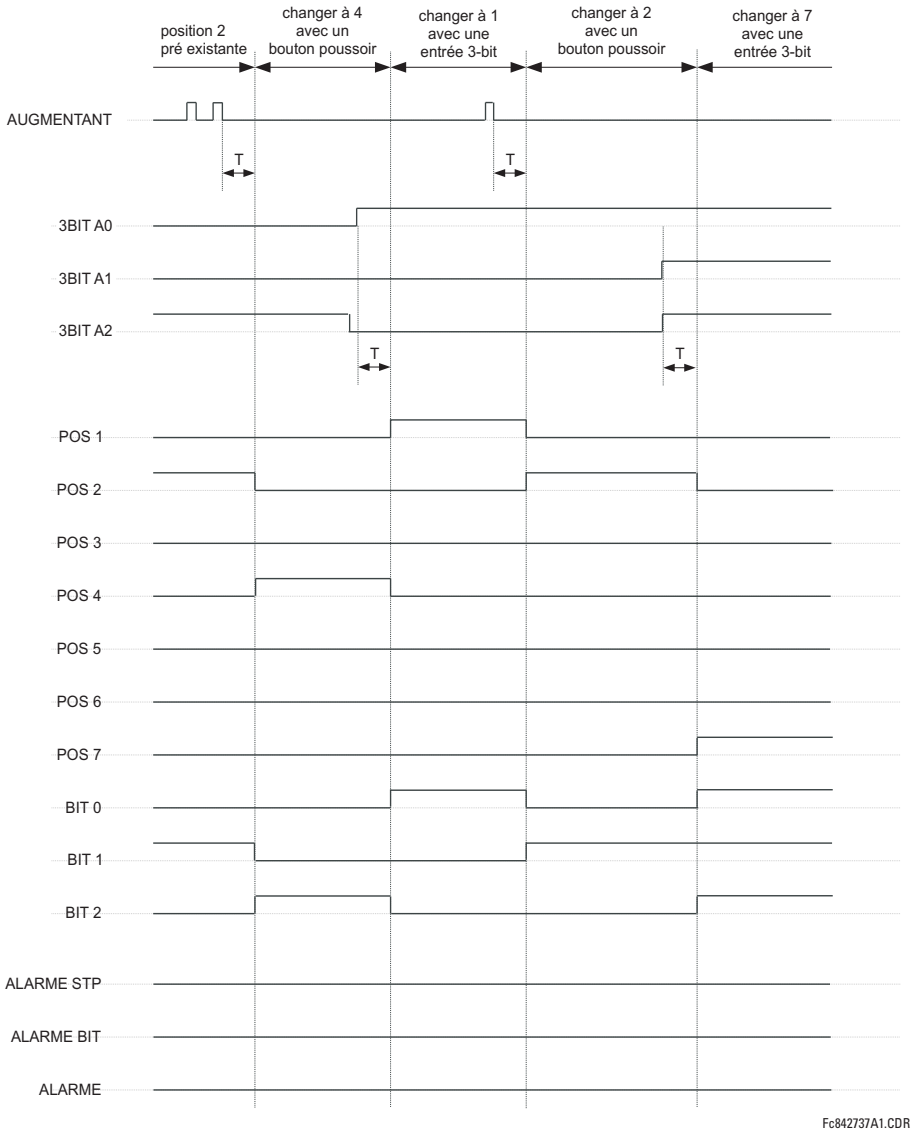


Figure 5–84: MODE TEMPS EXPIRÉ

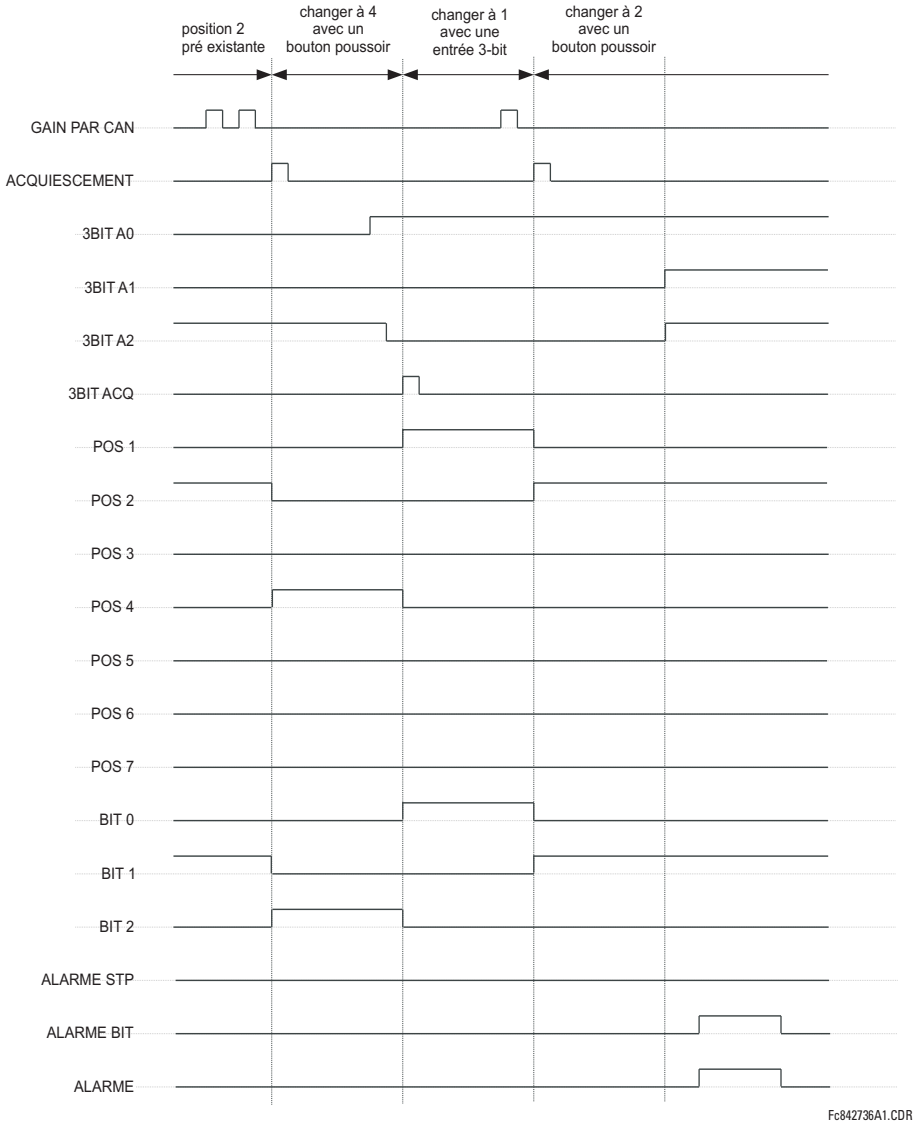


Figure 5–85: MODE D'ACQUIESCEMENT

Exemple d'application

Considérer une application où le sélecteur est utilisé pour contrôler les groupes de réglages 1 à 4 du relais. Les groupes de réglages doivent être contrôlés avec le bouton poussoir 1 programmable par l'utilisateur et par un appareil extérieur avec les entrées de contact 1 à 3. Le groupe de réglage actif doit être disponible comme un mot codé de trois-bit pour l'appareil extérieur et avec la sortie des contacts 1 à 3 de téléconduite (SCADA). Le groupe de réglage présélectionné doit être appliqué automatiquement après 5 secondes d'inactivité des entrées de contrôle. Quand le relais est alimenté, il devrait reconnaître le groupe de réglage à l'entrée de contrôle trois-bit.

Faire les changements suivants au réglage de contrôle de groupe dans le menu **RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS CONTRÔLE ⇨ GROUPES RÉGLAGES**:

GROUPES DES RÉGLAGES FONCTION: «Activé»
GRPES RÉGLAGES VERR: «Hrs»
GROUP 2 ACTIVER SUR: «SÉLECTR 1 POS 2»
GROUP 3 ACTIVER SUR: «SÉLECTR 1 POS 3»
GROUP 4 ACTIVER SUR: «SÉLECTR 1 POS 4»
GROUP 5 ACTIVER SUR: «Hrs»
GROUP 6 ACTIVER SUR: «Hrs»

Faire les changements suivants à l'élément sélecteur dans le menu **RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS CONTRÔLE ⇨⇩ COMMUTATEUR ⇨ COMMUTATEUR 1** pour assigner le contrôle au bouton poussoir 1 programmable par l'utilisateur et les entrées de contact 1 à 3:

SÉLECTR 1 FONCTION: «Activé»
SÉLECTR 1 PORT PLEIN: «4»
SÉLECTR 1 MODE PAS AVT: «Exp-min»
SÉLECTR 1 MINUTERI: «5.0 s»
SÉLECTR 1 PAS AVT: «BOUT POUSS 1 EN»
SÉLECTR 1 ACQ: «Hrs»
SÉLECTR 1 A0 3BIT: «CONT IP 1 EN»
SÉLECTR 1 A1 3BIT: «CONT IP 2 EN»
SÉLECTR 1 A2 3BIT: «CONT IP 3 EN»
SÉLECTR 1 MODE 3BIT: «Exp-min»
SÉLECTR 1 ACQ 3BIT: «Hrs»
SÉLECTR 1 MODE ALIM: «Synchronisr»

Assigner l'opération de sortie de contact (présumer un module H6E) à l'élément sélecteur en faisant les changements suivants dans le menu **RÉGLAGES ⇨⇩ ENTREES/SORTIES ⇨⇩ SORTIES DE CONTACT ⇨ SORTIE CONTACT H1**:

SORTIE H1 OPERER: «SÉLECTR 1 BIT 0»
SORTIE H2 OPERER: «SÉLECTR 1 BIT 1»
SORTIE H3 OPERER: «SÉLECTR 1 BIT 2»

Finalement, assigner la configuration du bouton poussoir 1 programmable par l'utilisateur en faisant les changements suivants dans le menu **RÉGLAGES ⇨ RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT ⇨⇩ BOUTON-POUSSOIRS PRGRMMABLES ⇨ BP UTILISATEUR 1**:

BOUT-POUSS 1 FONCTION: «Auto-Rappl»
BP 1 TEMPS RAPPL: «0.10 s»

La logique pour l'interrupteur sélecteur est montrée ci-bas:

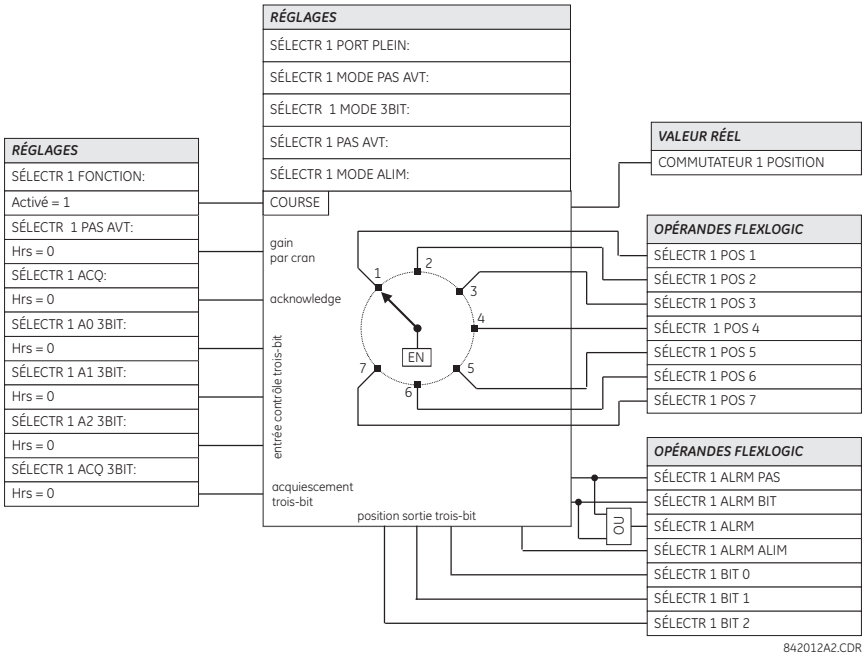


Figure 5–86: LOGIQUE DU SÉLECTEUR

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS CONTRÔLE ⇨⇩ MINUTERIES HORAIRES ⇨ MINUTERIE HORAIRE 1(5)



La fonction de minuterie d'horloge permet de programmer des actions de commandes basées sur le temps réel. Il y a cinq minuteries identiques d'horloge, chacune avec un réglage indépendant de début et d'arrêt du temps. Chaque minuterie est activée lorsque la valeur de l'horloge en temps réel/calendrier du C70 est plus tardive que son heure de départ programmée, et plus tôt que son temps d'arrêt programmé. Les minuteries cyclent autour de 24 heures comme illustré ci-dessous.

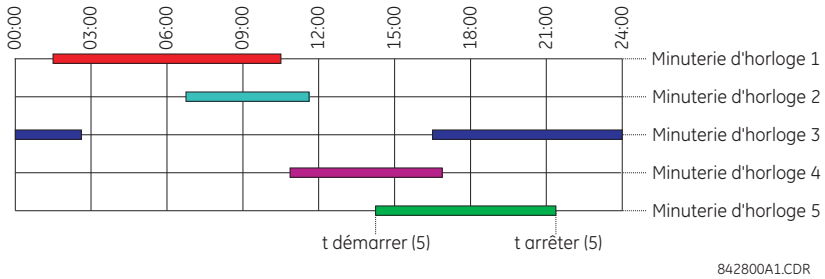


Figure 5–87: EXEMPLE DE MINUTERIE D'HORLOGE

L'opérande FlexLogic^{MC} MINUT HEURE 1 EN suit l'état des minuteries. En outre, des impulsions d'une seconde sont produites sur les opérandes FlexLogic^{MC} MINUT HEURE 1 DÉMAR et MINUT HEURE 1 ARRT quand les minuteries démarrent et s'arrêtent, respectivement (voir la figure ci-dessous). Ces opérandes peuvent être combinés dans FlexLogic^{MC} avec les opérandes FlexLogic^{MC} de jour et de mois et/ou avec FlexElements^{MC} opérant sur les paramètres FlexAnalog ANNÉE, JOURDUMOIS, et SECONDEDUJOUR pour créer pratiquement n'importe quelle condition de date et d'heure pour des actions de contrôle sur mesure basées sur l'heure ou la saison. Pour activer ces paramètres FlexAnalog, mettez en service au moins une minuterie d'heure du jour.

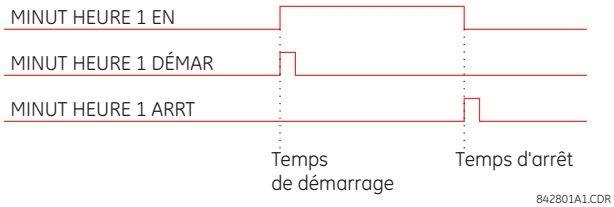


Figure 5–88: CONTRÔLE DE FERMETURE/OUVERTURE/MAINTIEN À L'AIDE DES OPÉRANDES FLEXLOGIC^{MC}

Si le relais est relié à une horloge externe qui suit les changements d'heures saisonniers, des soins devraient être pris pour que ces changements n'aient pas de conséquences négatives sur la bonne opération. Les réglages suivants sont disponibles pour chaque élément de minuterie d'horloge.

- **MINUTERIE HORAIRE 1 HEURE DE DÉBUT**: Ce réglage est employé pour programmer la valeur d'horloge et calendrier du relais pour laquelle la minuterie est démarrée.

- **MINUTERIE HORAIRE 1 HEURE DE FIN**: Ce réglage est employé pour programmer la valeur d'horloge/calendrier du relais pour laquelle la minuterie est arrêtée.
- **MINUTERIE HORAIRE 1 ÉVÉNEMENTS**: Si mis en service, les événements de MINUTERIE HORLOGE 1 EN and MINUTERIE HORLOGE 1 HORS sont enregistrés

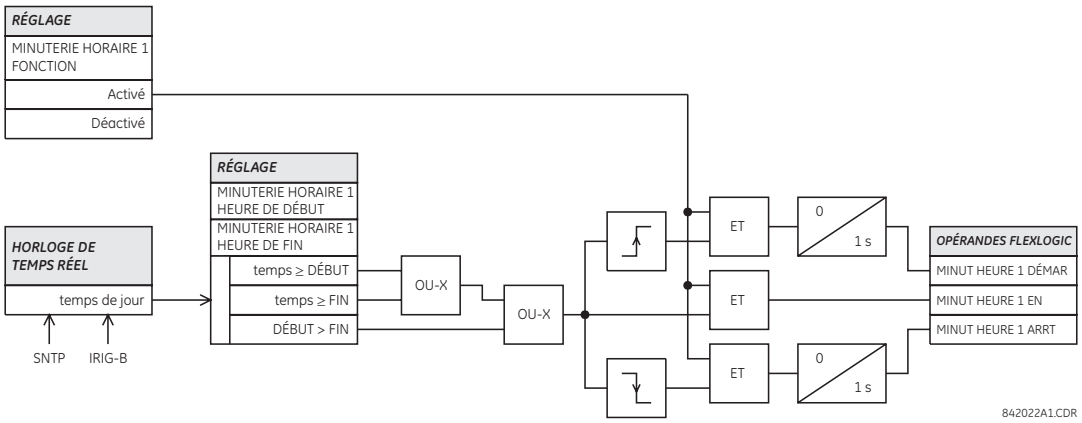


Figure 5–89: LOGIQUE DE LA MINUTERIE D'HORLOGE

5.7.6 CONTRÔLE DE CONDENSATEUR

5

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS CONTRÔLE ⇨⇩ CTL CONDENSATEUR ⇨ CTL CONDENSATEUR 1(4)

■ CTL CONDENSATEUR 1 ■	◀▶	COND 1 FONCTION CONTRÔLE: Déactive	*Portée: Déactive, Activé*
MESSAGE	▲▼	COND 1 RÉGLAGE DISTANCE 1: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	COND 1 RÉGLAGE DISTANCE 2: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	COND 1 RÉGLAGE LOCAL 1: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	COND 1 RÉGLAGE LOCAL 2: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	COND 1 MES CTRL À DIST: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	COND 1 MES CTRL LOCAL: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	COND 1 RÉGLAGE AUTO À DISTANCE: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	COND 1 RÉGLAGE LOCAL AUTO: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	COND 1 RÉGLAGE MAN À DISTANCE: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	COND 1 RÉGLAGE LOCAL MANUEL: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	COND 1 DÉCLNCHMNT 1: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*

MESSAGE 
COND 1 DÉCLNCHMNT 2: Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE 
COND 1 DÉCLNCHMNT 3: Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE 
COND 1 DÉCLNCHMNT 4: Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE 
COND 1 DÉCLNCHMNT 5: Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE 
COND 1 DÉCLNCHMNT 6: Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE 
COND 1 COMMUTEZ À MANUEL SUR DÉCL: Oui
Portée: Oui, Non

MESSAGE 
COND 1 MES CTRL AUTO: Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE 
COND 1 MES CTRL MAN: Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE 
COND 1 OUV À DISTANCE: Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE 
COND 1 OUV LOCALE: Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE 
COND 1 OUV AUTO: Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE 
COND 1 DSJ OUV 52b: Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE 
COND 1 DÉLAI VERR DÉCLENCHEMENT: 0.400 s
Portée: 0.000 à 60.000 s en étapes de 0.001

MESSAGE 
COND 1 FERMETURE À DISTANCE: Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE 
COND 1 FERMETURE LOCALE: Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE 
COND 1 FERM AUTO: Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE 
COND 1 52a DSJ FERMÉ: Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE 
COND 1 DÉLAI DÉCHARGE: 300 s
Portée: 0 à 3600 s en étapes de 1

MESSAGE 
COND 1 DÉLAI VERR FERMETURE: 0.400 s
Portée: 0.000 à 60.000 s en étapes de 0.001

MESSAGE 
COND 1 VERR FERM DSJ: Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE 
COND 1 CONTOURNEMENT FERMETURE: Hrs
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE 
COND 1 VOYANTS: Déactivé
Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé

MESSAGE

```
COND 1 ÉVÉNEMENTS:
Déactivé
```

Portée: Déactive, Activé

L'élément de contrôle de condensateur recueille des commandes en/hors de diverses sources et les exécute, tout en maintenant les droits de contrôle de distance/local et automatique/manuel. Le contrôle local se rapporte au contrôle à partir du panneau avant du relais. Le contrôle à distance se rapporte au contrôle par l'intermédiaire des communications externes au relais, une interface sur place, et/ou d'un centre de contrôle à distance. Cependant, il y a de la flexibilité pour supporter d'autres configurations.

Cet élément fournit un délai programmable par l'utilisateur qui empêche la fermeture après que le banc ait été commuté à hors service jusqu'à ce que le banc ait eu le temps pour se décharger de n'importe quelle charge captive. Si le condensateur devait être fermé avec la charge captive de polarité opposée de la tension de système à ce moment, des impulsions transitoires plus grandes que normalement se produiraient. Une valeur FlexAnalog est disponible pour informer du temps restant avant que la prochaine opération de fermeture soit permise.

Un verrouillage est fourni pour étirer des entrées de commandes courtes à des durées appropriées pour le contrôle de disjoncteur. Un couplage empêche des sorties de déclenchement et fermeture simultanées, qui pourraient avoir comme conséquence le pompage du disjoncteur. Pour empêcher qu'une entrée de fermeture continue cause une re-fermeture du disjoncteur suivant une commande de déclenchement, le couplage est verrouillé pour la durée de n'importe quelle entrée de fermeture.

Une disposition est fournie pour forcer le mode automatique/manuel au mode manuel lors d'une opération de protection. Ceci est pour empêcher que le programme de commutation automatique du condensateur tente de fermer sur un condensateur en panne. Un réglage est employé pour contrôler le basculement automatique au mode manuel lors d'un déclenchement par la protection.

Les réglages suivants sont disponibles pour chaque élément de contrôle de condensateur.

- **COND 1 FONCTION CONTRÔLE**: Ce réglage est employé pour mettre l'élément en service. Quand hors service, la bascule distance/local est forcée au mode local, la bascule automatique/manuel est forcée au mode manuel, les sorties de commande de déclenchement et fermeture sont forcées au mode Hors, et leurs bascules de verrouillage et minuteries sont remises à zéro.
- **COND 1 RÉGLAGE DISTANCE 1(2)**: Règle un ou deux opérandes FlexLogic^{MC} pour choisir le mode à distance. On s'attend à ce qu'un de ces réglages soit programmé à un opérande «En» de bouton-poussoir. Ceci permet à un opérateur local de remettre le contrôle aux opérateurs à distance. Le cas échéant, l'autre de ces réglages peut être réglé à une entrée virtuelle. Ceci permet aux opérateurs à distance de s'accorder des droites de contrôle.
- **COND 1 RÉGLAGE LOCAL 1(2)**: Semblable au réglage précédent, mais choisit le mode local.
- **COND 1 MES CTRL À DIST**: Choisit un opérande FlexLogic^{MC} pour mettre en service le contrôle auto/manuel et ouvrir/fermer à distance. On s'attend à ce que ceci soit réglé à COND 1 À DISTANCE pour obtenir la fonctionnalité de base, mais des variations par l'intermédiaire de FlexLogic^{MC} sont possibles. Par exemple, s'il était requis que le télécontrôle soit toujours disponible, ce réglage peut être réglé à «En».
- **COND 1 MES CTRL LOCAL**: Semblable au réglage précédent, mais met en service des contrôles locaux. Prévu d'être réglé à COND 1 EN LOCALE.
- **COND 1 RÉGLAGE AUTO À DISTANCE**: Choisit un opérande FlexLogic^{MC} qui choisit le mode automatique quand le télécontrôle est mis en service. On s'attend à ce que ceci soit réglé à une entrée virtuelle pour mettre en service l'interface de face-avant ou l'accès au IPM/SCADA par l'intermédiaire d'un des protocoles supportés.
- **COND 1 RÉGLAGE LOCAL AUTO**: Semblable au réglage précédent, mais prévu d'être réglé à un opérande «En» de bouton-poussoir.
- **COND 1 RÉGLAGE MAN À DISTANCE**: Semblable au réglage **COND 1 RÉGLAGE AUTO À DISTANCE**, mais choisit le mode manuel.
- **COND 1 RÉGLAGE LOCAL MANUEL**: Semblable au réglage **COND 1 RÉGLAGE LOCAL AUTO**, mais choisit le mode manuel.
- **COND 1 DÉCLNCHMNT 1(6)**: Choisit jusqu'à six opérandes FlexLogic^{MC} pour activer l'opérande COND 1 DÉCL DSJ, peu importe quels modes de contrôle demeurent. Prévu d'être réglé à l'opérande d'opération de l'élément approprié de protection.

- **COND 1 COMMUTEZ À MANUEL SUR DÉCL**: Ce réglage permet de contrôler le mode automatique/manuel lors de l'émission d'une commande de déclenchement. Si réglé à «Oui», l'élément commutera au mode manuel lors d'un déclenchant du banc par la protection.
- **COND 1 MES CTRL AUTO**: Choisit un opérande FlexLogic^{MC} pour mettre en service le contrôle ouverture/fermeture automatique. On s'attend à ce que ceci soit réglé à COND 1 EN AUTO pour obtenir la fonctionnalité de base, mais des variations sont possibles.
- **COND 1 MES CTRL MAN**: Semblable au réglage précédent, mais met en service les contrôles manuels. Prévu d'être réglé à COND 1 EN MAN.
- **COND 1 OUV À DISTANCE**: Choisit un opérande FlexLogic^{MC} pour activer l'opérande COND 1 DÉCL DSJ quand les contrôles à distance et manuel sont mis en service. On s'attend à ce que ceci soit réglé à une entrée virtuelle, et que la sortie de contact, câblé à la bobine de déclenchement du disjoncteur de condensateur soit réglée à COND 1 DÉCL DSJ .
- **COND 1 OUV LOCALE**: Semblable au réglage précédent, mais exige que les contrôles local et manuel soient en service. Prévu d'être réglé à un opérande «En» de bouton-poussoir.
- **COND 1 OUV AUTO**: Semblable au réglage précédent, mais exige que le contrôle automatique soit en service. Prévu d'être réglé à la commande d'ouverture du régulateur de tension soit intégrée ou configurée par le client via FlexLogic^{MC}.
- **COND 1 DSJ OUV 52b**: Choisit un opérande FlexLogic^{MC} qui annule le maintien du déclenchement. Prévu d'être réglé à l'entrée de contact auquel un contact fermé est câblé quand le disjoncteur de condensateur est ouvert. Quand les contacts 52a et 52b sont employés pour la sécurité, la logique de filtrage appropriée, comprenant possiblement une alarme de non-conformité, peut être programmée dans FlexLogic^{MC}, et la sortie virtuelle résultante peut être configurée sous ce réglage.
- **COND 1 DÉLAI VERR DÉCLENCHEMENT**: Règle une durée maximum de maintien de déclenchement pour où le réglage du **COND 1 DSJ OUV 52B** n'est pas configuré ou ne fonctionne pas.
- **COND 1 FERMETURE À DISTANCE**: Semblable au réglage **COND 1 OUV À DISTANCE**, mais ferme le disjoncteur.
- **COND 1 FERMETURE LOCALE**: Semblable au réglage **COND 1 OUV LOCALE**, mais ferme le disjoncteur.
- **COND 1 FERM AUTO**: Semblable au réglage **COND 1 OUV AUTO**, mais ferme le disjoncteur.
- **COND 1 52a DSJ FERMÉ**: Semblable au réglage **COND 1 DSJ OUV 52B**, mais annule le maintien de fermeture et est prévu d'être réglé à un contact fermé quand le disjoncteur est fermé. L'opérande sélectionné déclenche aussi COND 1 DÉCHARGE. Quand les contacts 52a et 52b sont employés pour la sécurité, la logique de filtrage appropriée, comprenant possiblement une alarme de non-conformité, peut être programmée dans FlexLogic^{MC}, et la sortie virtuelle résultante peut être configurée sous ce réglage.
- **COND 1 DÉLAI VERR FERMETURE**: Règle une durée maximum de maintien de fermeture pour où le réglage **COND 1 52A DSJ FERMÉ** n'est pas configuré ou ne fonctionne pas.
- **COND 1 DÉLAI DÉCHARGE**: Règle un délai de temps qui verrouille la fermeture après que la banc ait été mis hors service (le réglage **COND 1 52A DSJ FERMÉ** retombe ou la commande de déclenchement se termine) jusqu'à ce que la banc ait eu le temps pour décharger n'importe quelle charge captive. La valeur correcte pour ce réglage dépend des détails de l'installation du condensateur.
- **COND 1 VERR FERM DSJ**: Choisit un opérande FlexLogic^{MC} qui déclenche la logique de couplage de COND 1 FRMR DSJ. Son signal est prévu de provenir de déclenchements du disjoncteur de condensateur externes au relais, et ainsi, pas autrement capables de verrouiller la fermeture par le relais (par exemple, de la protection du condensateur du groupe opposé).
- **COND 1 CONTOURNEMENT FERMETURE**: Choisit un opérande FlexLogic^{MC} qui contourne tous les verrouillages de la commande de fermeture du disjoncteur et permet à la commande FERMER d'être diffusée à partir de n'importe quelle source, selon le diagramme de logique

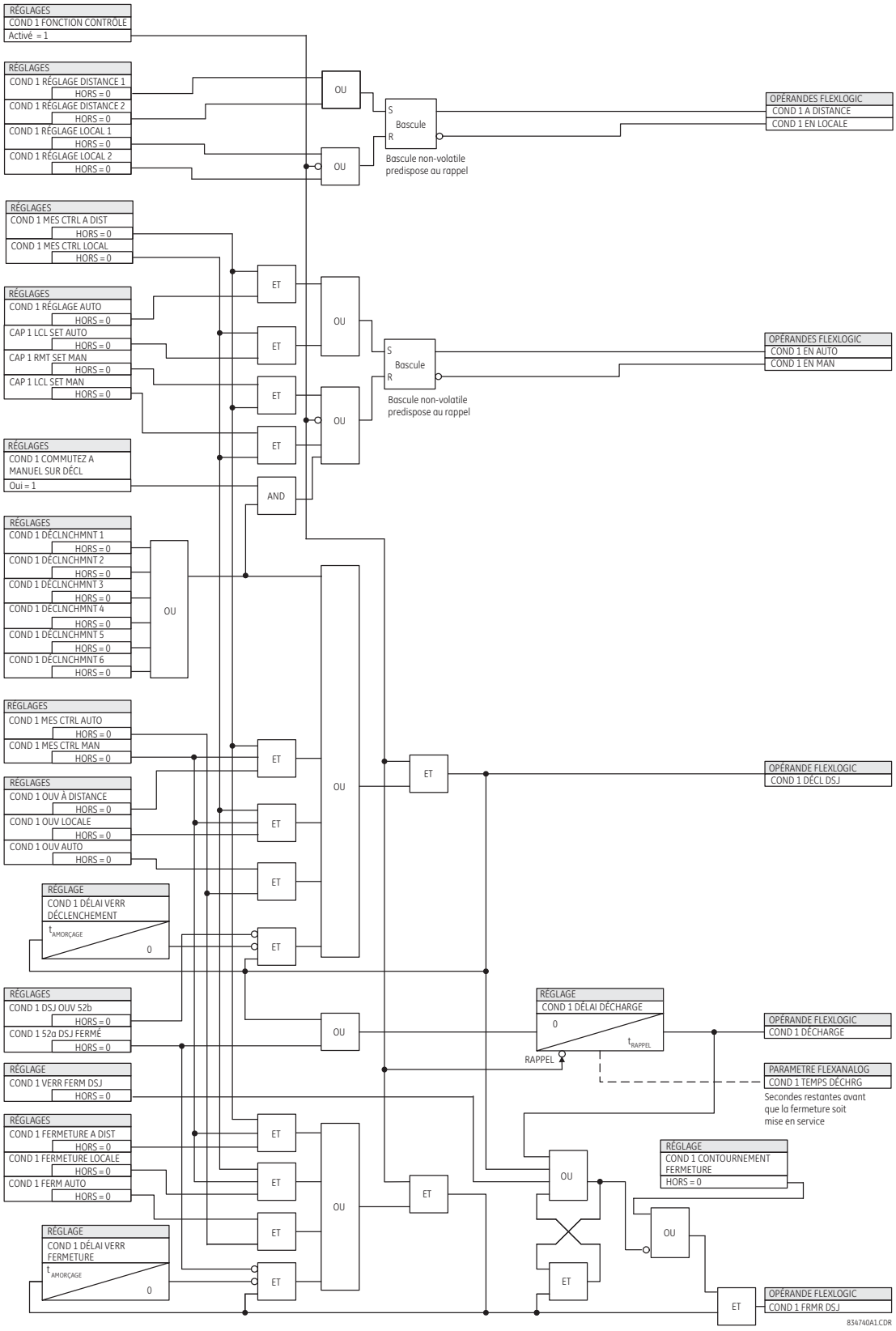


Figure 5–90: PROGRAMME DE LOGIQUE DE CONTRÔLE DE BANC DE CONDENSATEUR

5.7.7 RÉGULATEUR DE TENSION AUTOMATIQUE

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS DE CDE ⇨⇩ RÉGULATEUR TENSION AUTOMATIQUE ⇨ RÉGULATEUR TENSION AUTOMATIQUE 1(3)

■ RÉGULATEUR TENSION ■ AUTOMATIQUE 1	◀▶	RTA 1 FONCTION: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*
MESSAGE	▲▼	RTA 1 SOURCE: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6*
MESSAGE	▲▼	RTA 1 TENSION MINIMALE: 0.500 pu	*Portée: 0.500 à 1.500 pu en étapes de 0.001*
MESSAGE	▲▼	RTA 1 MODE CONTRÔLE: Tension	*Portée: Tension, VAR*
MESSAGE	▲▼	RTA 1 SGNL D'OPÉRATION DE TENSION: V1	*Portée: Vab, Vbc, Vca, Vmoy, V1, Vaux, Vag, Vbg, Vcg*
MESSAGE	▲▼	RTA 1 NIV TENSION POUR FERMER: 0.950 pu	*Portée: 0.750 à 1.500 pu en étapes de 0.001*
MESSAGE	▲▼	RTA 1 NIV TENSION POUR OUVRIR: 1.050 pu	*Portée: 0.750 à 1.500 pu en étapes de 0.001*
MESSAGE	▲▼	RTA 1 Z DE COMPENS DE CHUTE TNSN: 0.00 Ω	*Portée: 0 à 250.00 ohms en étapes de 0.01*
MESSAGE	▲▼	RTA 1 ACR DE COMPENS DE CHUTE TENSION: 75°	*Portée: 30 à 90° en étapes de 1*
MESSAGE	▲▼	RTA 1 NIVEAU VAR POUR FERMER: 0.500 pu	*Portée: –1.500 à 1.500 pu en étapes de 0.001*
MESSAGE	▲▼	RTA 1 NIVEAU VAR POUR OUVRIR: -0.500 pu	*Portée: –1.500 à 1.500 pu en étapes de 0.001*
MESSAGE	▲▼	RTA 1 FACT PUISSANCE LIMITE: 1.00	*Portée: 0.50 à 1.00 en étapes de 0.01*
MESSAGE	▲▼	RTA 1 MODE VAR OUVERT: Minimiser No. Ops.	*Portée: Minimiser Temps Op, Minimiser No. Ops.*
MESSAGE	▲▼	RTA 1 DÉLAI AVANT FERMETURE: 1.000 s	*Portée: 0.000 à 65.353 s en étapes de 0.001*
MESSAGE	▲▼	RTA 1 DÉLAI AVANT OUVERTURE: 1.000 s	*Portée: 0.000 à 65.353 s en étapes de 0.001*
MESSAGE	▲▼	RTA 1 VERR: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	RTA 1 VOYANT: Auto rappl	*Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé*
MESSAGE	▲	RTA 1 ÉVÉNEMENTS: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*

L'élément de régulateur de tension automatique (RTA) est prévu pour commuter un disjoncteur de banc de condensateur statique à ouvrir ou fermer pour régler soit la tension de système, la tension de charge, le facteur de puissance, ou la puissance réactive. La figure suivante illustre quelques applications possibles.

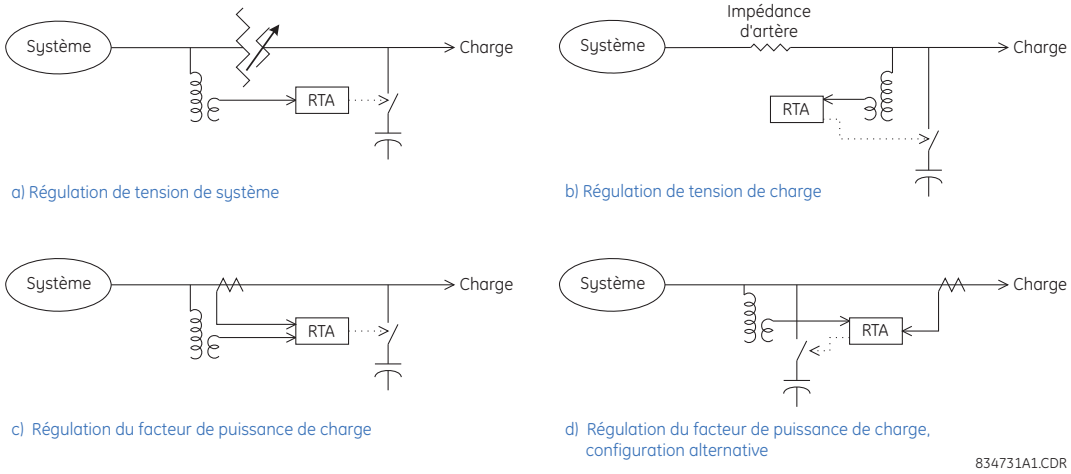


Figure 5–91: APPLICATIONS DE LA FONCTION DE RÉGULATEUR DE TENSION AUTOMATIQUE DE CONDENSATEUR

Jusqu'à trois éléments identiques de régulateur de tension automatique sont fournis, permettant au relais d'être utilisé avec des bancs de condensateur divisées en sections pour des étapes de compensation plus fines, pour fournir de la vitesse de commutation dépendant de l'amplitude de la déviation de tension ou de puissance, ou pour fournir différents réglages selon un facteur programmable par l'utilisateur tel que l'heure.

Chaque élément peut être réglé pour fonctionner en mode de «Tension» ou en mode de «VAR». Le mode de tension peut être employé avec des réglages de délai relativement court comme aide à la stabilité du système, ou avec des réglages de plus long délais pour aider à la régulation de la tension en régime établi. Quand la tension diminue au réglage du niveau de volts pour fermer, après la fin du délai de fermeture réglé le condensateur est fermé, augmentant la tension. Quand la tension augmente jusqu'au niveau de réglage pour ouvrir, après la fin du délai d'ouverture, le condensateur est ouvert, abaissant la tension. La fonction de compensation de baisse de charge peut être employée pour détecter efficacement la tension à un endroit à distance du relais.

Le mode «VAR» peut être employé pour réguler le facteur de var/puissance d'une charge pour réduire les coûts de transmission/distribution. Si l'objectif de déploiement de condensateur est de réduire au minimum les pertes de puissance du système, régler la limite du facteur de puissance à 1.000 pour le mettre hors service et régler les niveaux d'ouverte et fermeture de var symétriquement autour de zéro puissance réactive, avec une différence entre les niveaux égale à la puissance réactive produite par le condensateur, plus une marge. Des marges plus grandes résultent en commutations moins fréquentes.

Si d'une part l'objectif de déploiement est seulement de réduire au minimum les frais de taux de facteur de puissance, fixez la limite de facteur de puissance à la valeur à laquelle des pénalités de facteur de puissance sont encourues, en général 0.9. Réglez le niveau de fermeture de var aux vars qui couleraient si le facteur de puissance est à la limite quand au minimum à la demande de kilowatt attendue. Les caractéristiques de commande d'ouverture peuvent être choisies pour convenir si la préférence est de réduire au minimum la quantité de temps où le condensateur est en ligne ou pour réduire au minimum le nombre d'opérations de fermeture du condensateur. Pour la première préférence, réglez le mode d'ouverture de var à «Minimiser Temps Op» et réglez le niveau d'ouverture var au-dessous du niveau de fermeture par une quantité égale à la valeur nominale de VAR du condensateur, plus une marge. Pour la deuxième préférence, réglez le mode d'ouverture de var à «Minimiser No. Ops.» (minimum d'opérations) et réglez le niveau d'ouverture de var à la valeur négative du niveau de fermeture.

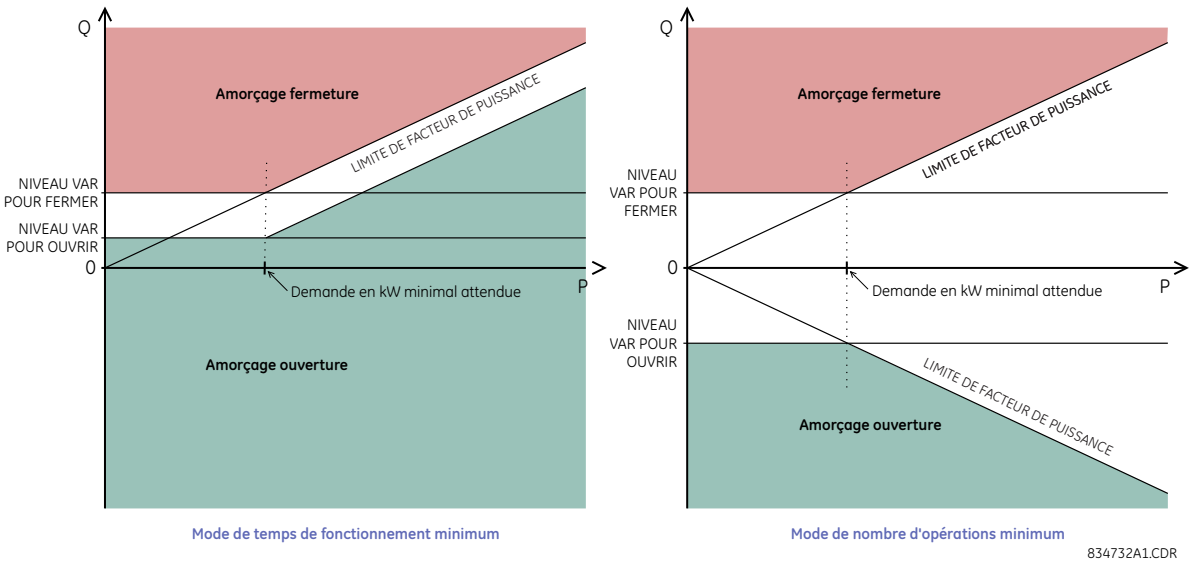


Figure 5–92: CARACTÉRISTIQUES D'AMORÇAGE DE RÉGULATEUR DE TENSION AUTOMATIQUE EN MODE «VAR»

Un soin devrait être pris que les réglages n'aient pas comme conséquence que le condensateur soit dabs un cycle continuel d'ouverture et fermeture. En mode de tension les réglages devraient être inférieurs à la tension d'ouverture par plus que le changement de tension prévu résultant de la commutation du condensateur, plus une marge. De même, en mode «VAR» le réglage de fermeture de var devrait être plus élevé que le réglage d'ouverture de var par plus que le changement de var prévu dû à la commutation du condensateur, plus une marge. Pour des configurations où le courant de condensateur n'est pas inclus dans le courant mesuré, il pourrait encore y avoir un changement mesuré de var dû aux charges dont le facteur de puissance augmente avec l'augmentation de la tension. Généralement, plus la marge est grande, moins souvent le condensateur sera commuté.

Les délais devraient être réglés suffisamment long pour éviter des opérations intempestives lors de conditions transitoires. Selon l'application, ceci peut inclure des opérations pour des impulsions de bruit, pour des dépressions passagères de tension accompagnant l'élimination de défaut réussie, et des conditions de tension de courte durée en attente de re-fermeture automatique. Les délais peuvent également être employés pour coordonner la commutation de bancs multiples de condensateurs, ou des sections du même banc.

Les réglages suivants sont disponibles.

- **RTA 1 SOURCE**: Choisit la source de signal des variables de contrôle d'intérêt. En cas d'applications de contrôle de tension, la source choisie doit avoir les tensions appropriées configurées pour l'opération appropriée. Par exemple, en utilisant la composante directe de tension comme variable de contrôle, des tensions de phase doivent être configurées sous la source; ou en utilisant la tension auxiliaire monophasée, la tension auxiliaire de source doit être configurée. En cas de mode «VAR» et du mode de tension avec compensation pour chute de tension, la source indiquée doit être configurée avec des tensions et des courants de phase de la charge ou la barre régulée, et devrait inclure le courant de condensateur. Si la source indiquée ici ne supporte pas la variable de contrôle choisie, la fonction se retiendra d'opérer, et n'affirmera ni la commande d'ouverture ou fermeture.
- **RTA 1 TENSION MINIMALE**: Cette valeur règle la tension minimum pour la commutation de condensateur, pour distinguer d'une perte de tension. Pour le mode de tension, ce réglage s'applique à la tension choisie pour le contrôle. Pour le mode «VAR», ce réglage s'applique à la composante directe de la tension.
- **RTA 1 MODE CONTRÔLE**: Ce réglage choisit le contrôle de tension pour les applications de régulation de tension, ou le contrôle de var les applications de régulation de facteur de puissance/puissance réactive.
- **RTA 1 SGNL D'OPÉRATION DE TENSION**: Quand le mode de contrôle est tension, ce réglage est employé pour choisir si le régulateur de tension automatique répond à une tension phase-phase individuelle, à la moyenne des trois tensions phase-phase, à la composante directe de la tension, ou à la tension auxiliaire RMS. La capacité de choisir la même quantité de tension qu'est utilisée par d'autres régulateurs de tension automatique facilite la coordination avec ces régulateurs de tension automatique.

- **RTA 1 NIV TENSION POUR FERMER**: Dans le mode de tension, ce réglage spécifie le niveau de tension auquel ou au-dessous duquel la commande de fermeture doit être émise.
- **RTA 1 NIV TENSION POUR OUVRIR**: Dans le mode de tension, ce réglage spécifie le niveau de tension auquel ou au-dessus duquel la commande d'ouverture doit être émise. La figure suivante illustre les réglages de niveau de contrôle de tension.

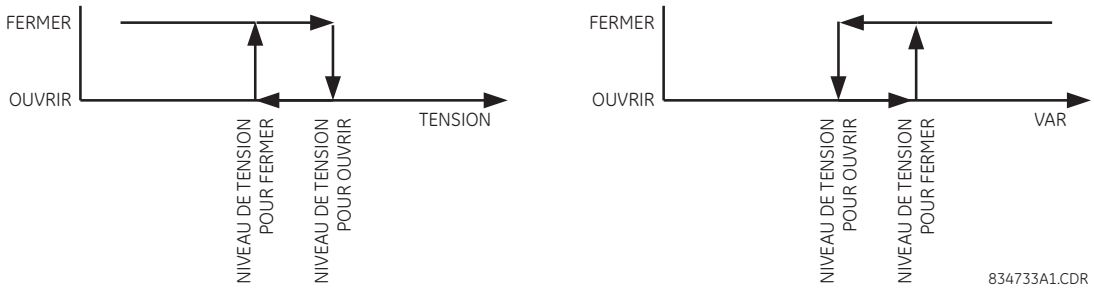


Figure 5–93: NIVEAUX DE FERMETURE ET OUVERTURE POUR LE CONTRÔLE DE TENSION OU DE VARS

- **RTA 1 Z DE COMPENS DE CHUTE TNSN**: En mode de tension, ce réglage permet la compensation pour une chute de tension sur la ligne quand le point de mesure du relais est situé en amont de la charge. La composante directe de l'impédance de ligne est entrée en ohms secondaires. La compensation ne peut pas excéder 20% de la tension nominale de phase.
- **RTA 1 ACR DE COMPENS DE CHUTE TENSION**: Dans le mode de tension, ce réglage spécifie l'angle de l'impédance de ligne pour des calculs de chute de tension.
- **RTA 1 NIVEAU VAR POUR FERMER**: Dans le mode «VAR», ce réglage spécifie le niveau pour le niveau de puissance réactive triphasée auquel ou au-dessus duquel la commande de fermeture doit être émise. La valeur de 1 pu est le produit de la tension nominal phase-phase primaire, le TC primaire, et $\sqrt{3}$. Quand la source de courant est une sommation interne de deux courants ou plus du banc de TCs, le plus grand primaire de TC est utilisé pour définir la valeur 1 pu pour ce réglage.
- **RTA 1 NIVEAU VAR POUR OUVRIR**: Dans le mode «VAR», ce réglage spécifie le niveau pour le niveau de puissance réactive triphasée auquel ou au-dessous duquel la commande d'ouverture est émise. La valeur de 1 pu est définie comme pour le réglage du **RTA 1 NIVEAU VAR POUR FERMER**.
- **RTA 1 FACT PUISSANCE LIMITE**: Dans le mode «VAR», ce réglage spécifie le facteur de puissance au-dessus duquel on permet les commandes de fermeture. Il affecte en outre les commandes d'ouverture tel qu'indiqué dans la figure ci-dessus. Si réglé à 1.00, facteur de puissance n'a aucun effet.
- **RTA 1 MODE VAR OUVERT**: Choisit la caractéristique de commande de fermeture, soit «Minimiser No. Ops.» (minimiser le nombre d'opérations) ou «Minimiser Temps Op», comme décrit plus tôt dans les *caractéristiques d'amorçage du régulateur de tension automatique* dans le *diagramme de mode «VAR»*.
- **RTA 1 DÉLAI AVANT FERMETURE**: Ce réglage spécifie le délai avant de diffuser la commande de fermeture, et est employé pour coordonner avec d'autres régulateurs, ou pour supporter des conditions anormales du système telles que des défauts ou des séquences de re-fermeture.
- **RTA 1 DÉLAI AVANT OUVERTURE**: Ce réglage spécifie le délai avant de diffuser la commande d'ouverture, et est employé pour coordonner avec d'autres régulateurs, ou pour supporter des conditions anormales du système telles que des défauts ou des séquences de re-fermeture.
- **RTA 1 VERR**: Ce réglage spécifie une condition dynamique de verrouillage. Une fois verrouillé l'élément remet à zéro ses voyants de sorties et minuteries internes. La panne de fusible de TT est une application typique.

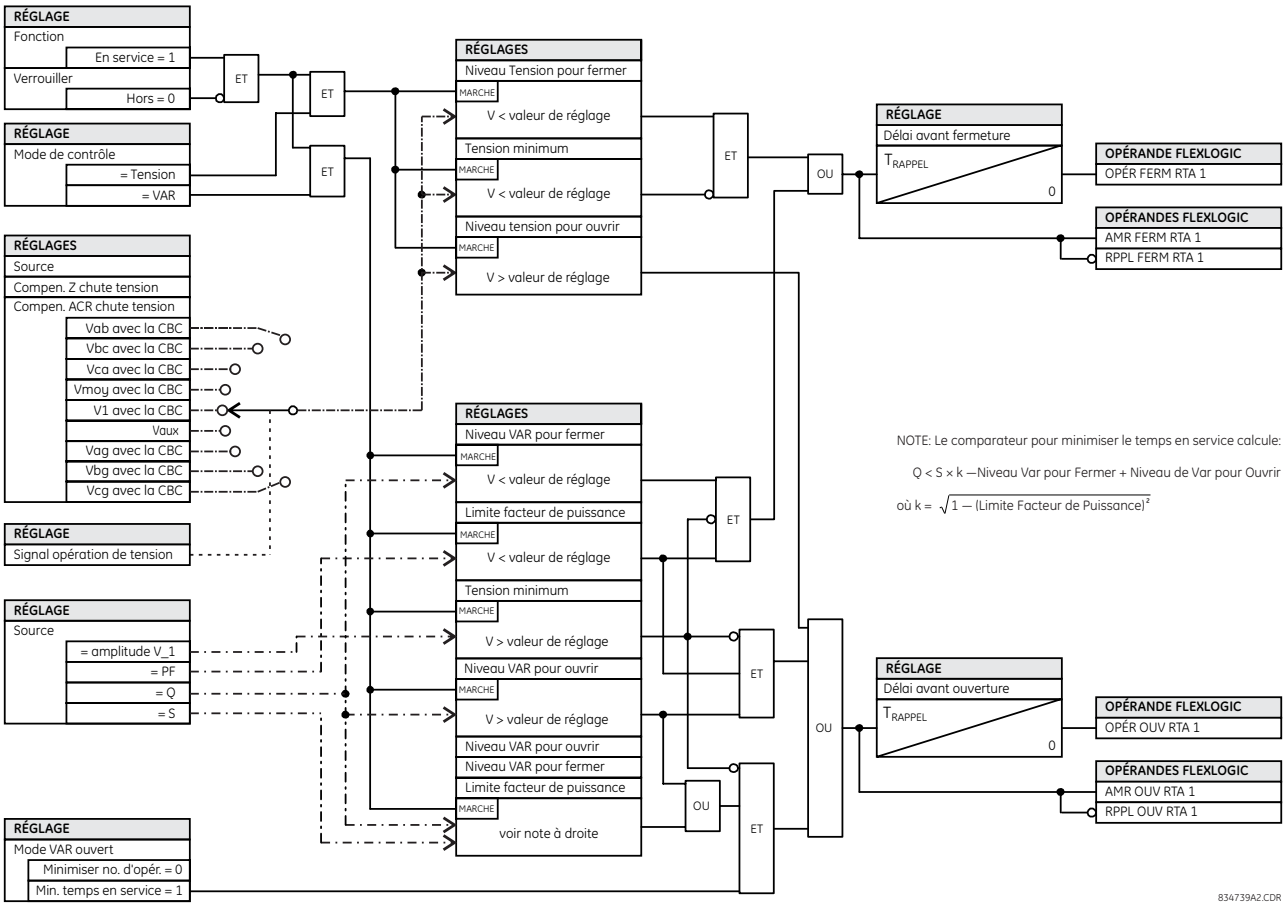


Figure 5–94: LOGIQUE DE RÉGULATEUR DE TENSION AUTOMATIQUE

5.7.8 ÉLÉMENTS NUMÉRIQUES

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS CONTRÔLE ⇨⇩ ÉLÉMENTS NUMRIQUES ⇨ ÉLÉMNT NUMRIQUE 1(48)

■ ÉLÉMNT NUMRIQUE 1 ■	◀▶	ÉLÉMNT NUMRIQUE 1 FONCTION: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*
MESSAGE	▲▼	ÉLÉM NUM 1 NOM: Dig Element 1	*Portée: 16 caractères alphanumériques*
MESSAGE	▲▼	ÉLÉM NUM 1 ENTRE: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	ÉLÉM NUM 1 TEMPO AMRÇGE: 0.000 s	*Portée: 0.000 à 999999.999 s en étapes de 0.001*
MESSAGE	▲▼	ÉLÉMENT NUMRQUE 1 DEL AMRÇGE: Activé	*Portée: Déactivé, Activé*
MESSAGE	▲▼	ÉLÉM NUM 1 TEMPO RAPPEL: 0.000 s	*Portée: 0.000 à 999999.999 s en étapes de 0.001*
MESSAGE	▲▼	ÉLÉM NUM 1 VERR: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	ÉLÉMNT NUMRIQUE 1 VOYANT: Auto rappl	*Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé*
MESSAGE	▲	ÉLÉMNT NUMRIQUE 1 EVNMTS: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*

Il existe 48 éléments numériques identiques disponibles, numérotés de 1 à 48. Un élément numérique peut superviser tout opérande FlexLogic^{MC} et présenter un message voyant et/ou activé l'enregistrement d'événements dépendamment de l'état de l'opérande de sortie. Les réglages de l'élément numérique inclus un «nom» qui sera en référence dans tout message voyant, une entrée de blocage de tout opérande FlexLogic^{MC} sélectionné, et un temporisateur pour les temps d'amorçage et de réarmement de l'opérande de sortie.

- **ÉLÉM NUM 1 ENTRE**: Sélectionne l'opérande FlexLogic^{MC} à être supervisé par l'élément numérique.
- **ÉLÉM NUM 1 TEMPO AMRÇGE**: Règle la temporisation à l'amorçage. Si un délai d'amorçage n'est pas requis, régler à «0».
- **ÉLÉM NUM 1 TEMPO RAPPEL**: Règle la temporisation au réarmement. Si un délai de réarmement n'est pas requis, régler à «0».
- **ÉLÉMENT NUMRQUE 1 DEL AMRÇGE**: Ce réglage permet ou désactive la DEL d'amorçage de l'élément numérique. Lorsque réglée à «Déactivé», l'opération de la DEL d'amorçage est verrouillée.

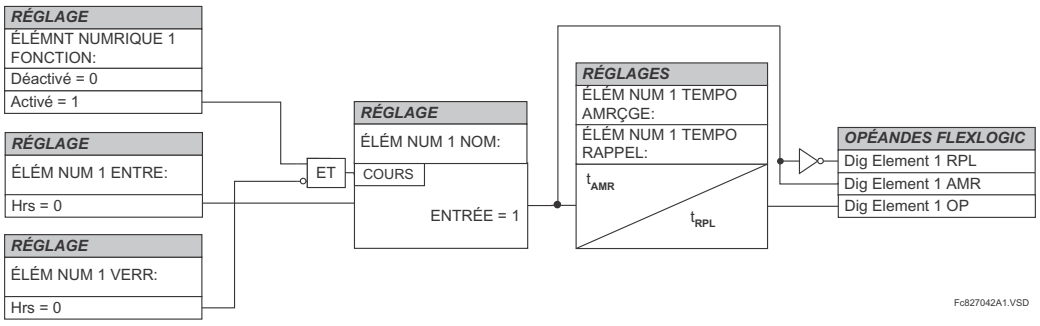


Figure 5–95: SCHÉMA DE LOGIQUE DE L'ÉLÉMENT NUMÉRIQUE

APPLICATIONS DE SUPERVISION DE CIRCUIT:

Certains versions du module d'entrée numérique inclus un circuit actif de supervision de tension, raccordé entre les contacts forme-A. Le circuit de supervision de tension limite le courant lent à travers le circuit de sortie (voir les spécifications techniques pour forme-A).

Tant que le courant à travers la supervision de tension est au-dessus du seuil (voir les spécifications techniques pour forme-A), l'opérande FlexLogic^{MC} «Cont Op # VEn» sera réglé (# représente le numéro de contact de sortie). Si le circuit de sortie a une haute résistance ou que le courant CC est interrompu, le courant lent sera inférieur au seuil et l'opérande FlexLogic^{MC} «Cont Op # VHors» sera réglé. Conséquemment, l'état de ces opérandes peut être utilisé comme indicateurs de l'intégrité des circuits dans lesquels les contacts forme-A sont insérés.

EXEMPLE 1 - SUPERVISION DE L'INTÉGRITÉ DU CIRCUIT DE DÉCLENCHEMENT DU DISJONCTEUR

Dans plusieurs applications, il est requis de superviser l'intégrité du circuit de déclenchement du disjoncteur afin que les problèmes puissent être détectés avant qu'une opération de déclenchement ne soit requise. Le circuit est considéré d'être sain lorsque le superviseur de tension raccordé à travers les contacts de sortie de déclenchement détecte un bas niveau de courant plus bas que le courant d'opération de la bobine de déclenchement de disjoncteur. Si le circuit présente une haute résistance, le courant lent sera au-dessous du seuil du superviseur et une alarme devrait être initier.

Dans la plupart des circuits de contrôle de disjoncteurs, la bobine de déclenchement est raccordée en série avec le contact auxiliaire du disjoncteur qui s'ouvre lorsque le disjoncteur est ouvert (voir diagramme ci-dessous). Pour prévenir les alarmes non-requises dans cette situation, la logique de supervision du circuit de déclenchement doit inclure la position du disjoncteur.

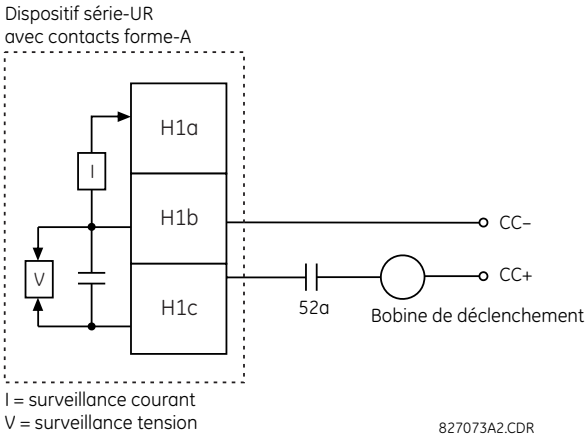


Figure 5–96: EXEMPLE 1 CIRCUIT DE DÉCLENCHEMENT

Assumer que le contact de sortie H1 est un contact de déclenchement. Utilisant les réglages de contact de sortie, cette sortie sera attribuée un nom d'identification, par exemple «Cont Op 1». Assumer que le contact auxiliaire du disjoncteur 52a est raccordé à l'entrée H7a pour superviser le statut du disjoncteur. Utilisant les réglages de contact d'entrée, cette entrée sera attribuée un nom d'identification, par exemple «Cont Ip 1» et sera réglée à «En» lorsque le disjoncteur est fermé. En utilisant l'élément numérique 1 pour superviser le circuit de déclenchement de disjoncteur, les réglages seront:

Elements numeriques // D60_500.urs : C:\Documents and Settings\All ...

Sauvegarder | Restituer | Par Défaut | Réinitialisation | VIEW ALL mode

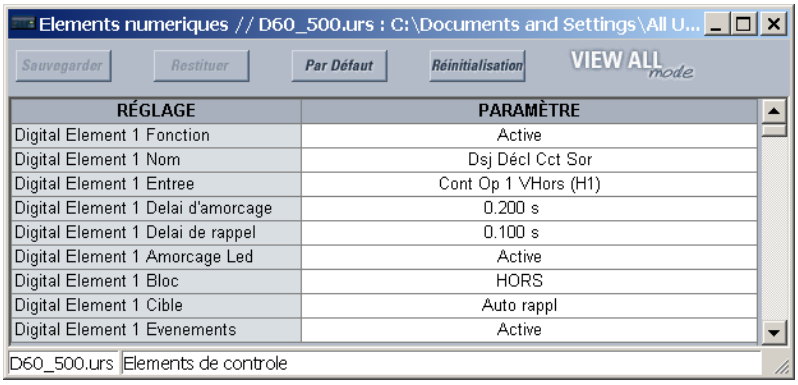
RÉGLAGE	PARAMÈTRE
Digital Element 1 Fonction	Active
Digital Element 1 Nom	Dsj Décl Cct Sor
Digital Element 1 Entree	Cont Op 1 VHors (H1)
Digital Element 1 Delai d'amorcage	0.200 s
Digital Element 1 Delai de rappel	0.100 s
Digital Element 1 Amorcage Led	Active
Digital Element 1 Bloc	Cont Ip 1 Hors(H5a)
Digital Element 1 Cible	Auto rappl
Digital Element 1 Evenements	Active

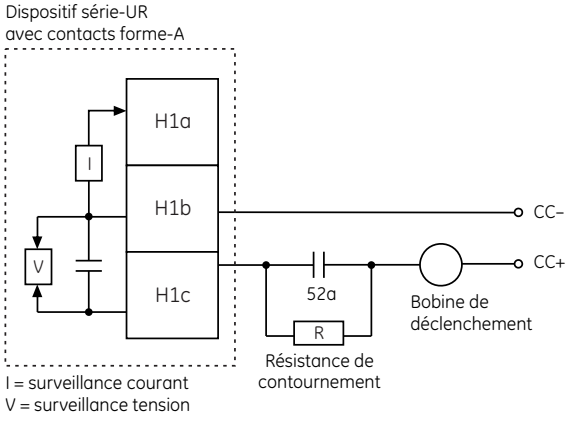
D60_500.urs | Elements de controle

NOTICE Le réglage de ÉLÉM NUM 1 TEMPO AMRÇGE sera plus haut que le temps d'opération de disjoncteur pour éviter des alarmes non-requises.

EXEMPLE 2: SUPERVISION DE L'INTÉGRITÉ DU CIRCUIT DE DÉCLENCHEMENT DE DISJONCTEUR

S'il est requis de superviser le circuit de déclenchement de façon continue, et indépendamment de la position du disjoncteur (ouvert ou fermé), une méthode de maintenir le flux du courant de supervision à travers le circuit de déclenchement lorsque le disjoncteur est ouvert doit être fourni (tel que montré sur la figure si-dessous). Ceci peut être effectué en raccordant une résistance adéquate (tel que montré sur le tableau si-dessous) à travers les contacts auxiliaires dans le circuit de déclenchement. Dans ce cas, il n'est pas requis de superviser le circuit de supervision relativement à la position du disjoncteur – Le réglage **VERROUILLAGE** est mis à « Hors service ». Dans ce cas, les réglages (exemple présenté de Configuration EnerVista UR) seront:





Valeurs pour résistance "R"

Alimentation	Résistance	Puissance
24 V CC	1000 Ω	2 W
30 V CC	5000 Ω	2 W
48 V CC	10000 Ω	2 W
110 V CC	25000 Ω	5 W
125 V CC	25000 Ω	5 W
250 V CC	50000 Ω	5 W

827074A3.CDR

Figure 5–97: EXEMPLE 2 CIRCUIT DE DÉCLENCHEMENT

NOTICE Le câblage des deux exemples ci-dessus s'applique autant aux deux contacts forme-A avec surveillance en tension qu'au contact électronique avec surveillance en tension.

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS DE CDE ⇨⇩ COMPTEURS NUMRQUES ⇨ CMPTEUR 1(8)

■ CMPTEUR 1 ■	◀▶	CMPTEUR 1 FONCTION: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*
MESSAGE	▲▼	CMPTEUR 1 NOM: Counter 1	*Portée: 12 caractères alphanumériques*
MESSAGE	▲▼	CMPTEUR 1 UNTES:	*Portée: 6 caractères alphanumériques*
MESSAGE	▲▼	CMPTEUR 1 RÉGLE: 0	*Portée: –2,147,483,647 à +2,147,483,647*
MESSAGE	▲▼	CMPTEUR 1 CMPARER: 0	*Portée: –2,147,483,647 à +2,147,483,647*
MESSAGE	▲▼	CMPTEUR 1 HT: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	CMPTEUR 1 BAS: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	CMPTEUR 1 VERR: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	CPT1 VAL PRERÉGLÉE: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	CMPTEUR 1 RPPEL: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲▼	COMPT1 GEL/RAPPEL: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
MESSAGE	▲	COMPT1 GEL/DECOMPTE: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*

Il existe 8 compteurs numériques identiques, numérotés de 1 à 8. Un compteur numérique compte le nombre de transitions d'état de la logique 0 à la logique 1. Le compteur est utilisé pour compter les opérations tel que les amorçages d'un élément, les changements d'état d'un contact externe (par exemple, commutateur auxiliaire de disjoncteur) ou les impulsions d'un watt-heure mètre.

- **CMPTEUR 1 UNTES**: Assigne une étiquette pour identifier l'unité de mesure applicable aux transitions numériques à être compter. L'étiquette des unités apparaîtra dans le statut de valeurs réelles correspondantes.
- **CMPTEUR 1 RÉGLE**: Règle le comptage d'une valeur pré-réglée requise avant le début des opérations de comptage, tel que dans le cas où un relais substitut devrait être installé en place d'un relais en service ou pendant que le compteur est en opération.
- **CMPTEUR 1 CMPARER**: Règle la valeur à laquelle la valeur de comptage accumulée est comparée. Trois opérandes de sortie FlexLogic^{MC} sont fournis pour indiquer si la valeur présente est comparativement à la valeur réglée «plus que (HT)», «égal à (EGL)», ou «moins que (BS)».
- **CMPTEUR 1 HT**: Sélectionne l'opérande FlexLogic^{MC} pour incrémenter le compteur. Si une entrée HT activée est reçue lorsque la valeur accumulée est à la limite de comptage 2147483 647, le compteur retournera à –2147483647.
- **CMPTEUR 1 BAS**: Sélectionne l'opérande FlexLogic^{MC} pour décrémenter le compteur. Si une entrée activée BAS est reçue lorsque la valeur accumulée est à la limite de comptage –2 147 483 647, le compteur retournera à +2 147 483 647.
- **CMPTEUR 1 VERR**: Sélectionne l'opérande FlexLogic^{MC} pour bloquer l'opération de comptage.
- **CPT1 VAL PRERÉGLÉE**: Sélectionne l'opérande FlexLogic^{MC} utilisé pour régler le comptage à la valeur pré-réglée. Le compteur sera réglé à la valeur pré-réglée dans les situations suivantes:

1. Lorsque le compteur est activé et que l'opérande **CPT1 VAL PRERÉGLÉE** a une valeur de 1 (lorsque le compteur est activé et que **CPT1 VAL PRERÉGLÉE** est 0, le compter sera réglé à 0).
2. Lorsque le compteur est en opération et que l'opérande **CPT1 VAL PRERÉGLÉE** change de l'état de 0 à 1 (le changement de **CPT1 VAL PRERÉGLÉE** de 1 à 0 pendant que le compteur est en opération a aucun effet sur le comptage).
3. Lorsqu'une commande de réarmement ou réarmement/gèle est transmise au compteur et que l'opérande **CPT1 VAL PRERÉGLÉE** a une valeur de 1 (lorsqu'une commande de réarmement ou réarmement/gèle est transmise au compteur et que l'opérande **CPT1 VAL PRERÉGLÉE** a une valeur de 0, le compteur sera réglé à 0).

- **CMPTEUR 1 RPPEL**: Sélectionne l'opérande FlexLogic^{MC} pour régler le décompte de soit «0» ou la valeur pré-réglée dépendamment du statut de l'opérande **CPT1 VAL PRERÉGLÉE**.
- **COMPT 1 GEL/RAPPEL**: Sélectionne l'opérande FlexLogic^{MC} pour capturer (geler) la valeur de comptage accumulée dans un fichier séparé avec la date et le temps d'opération et le réarmement du comptage de «0» à la valeur pré-réglée.
- **COMPT 1 GEL/DECOMPTE**: Sélectionne l'opérande FlexLogic^{MC} pour capturer (geler) la valeur de comptage accumulée dans un fichier séparé avec la date et le temps d'opération, tout en continuant de compter. La valeur accumulée présente et la valeur capturée gelée sont disponibles avec l'estompe de date/heure en tant que valeur réel. Si la puissance de contrôle est interrompue, les valeurs accumulées et gelées sont sauvegardées dans une mémoire non-volatile durant l'opération de perte de puissance.

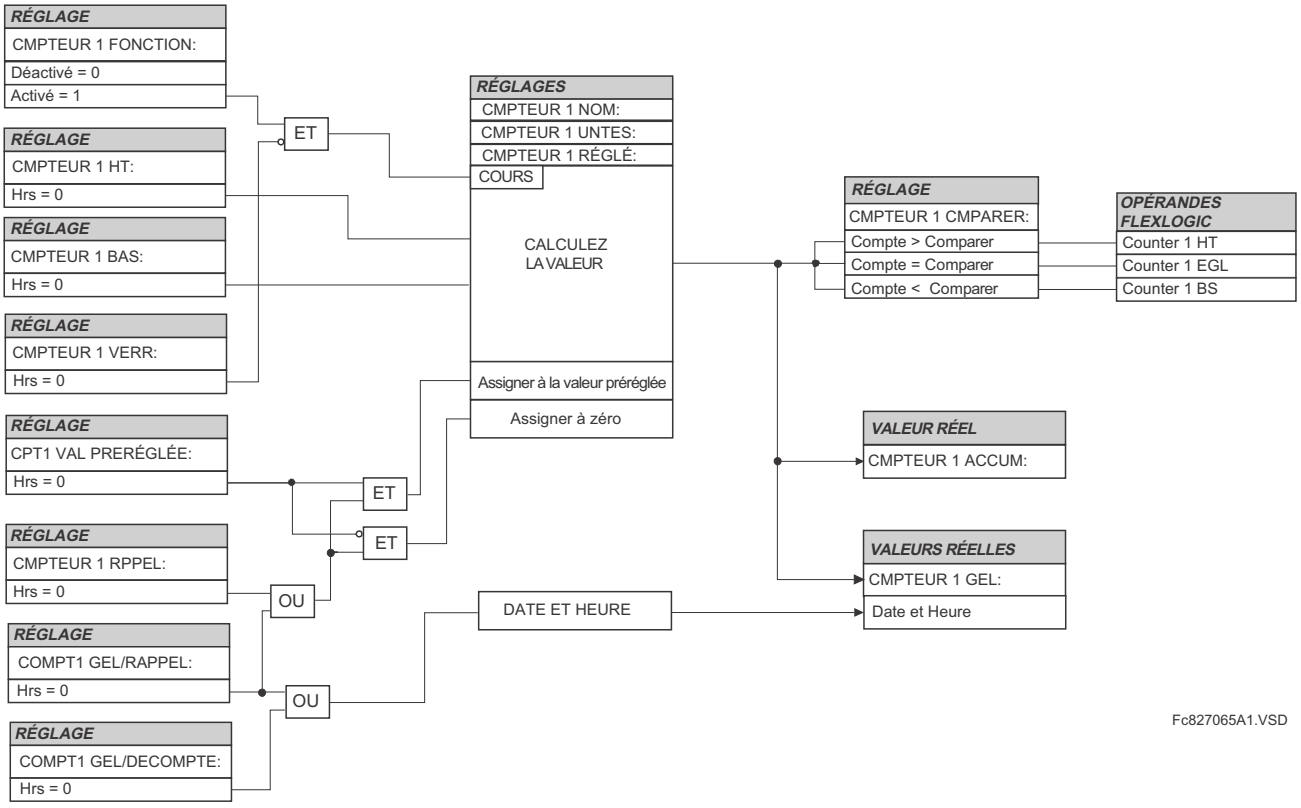
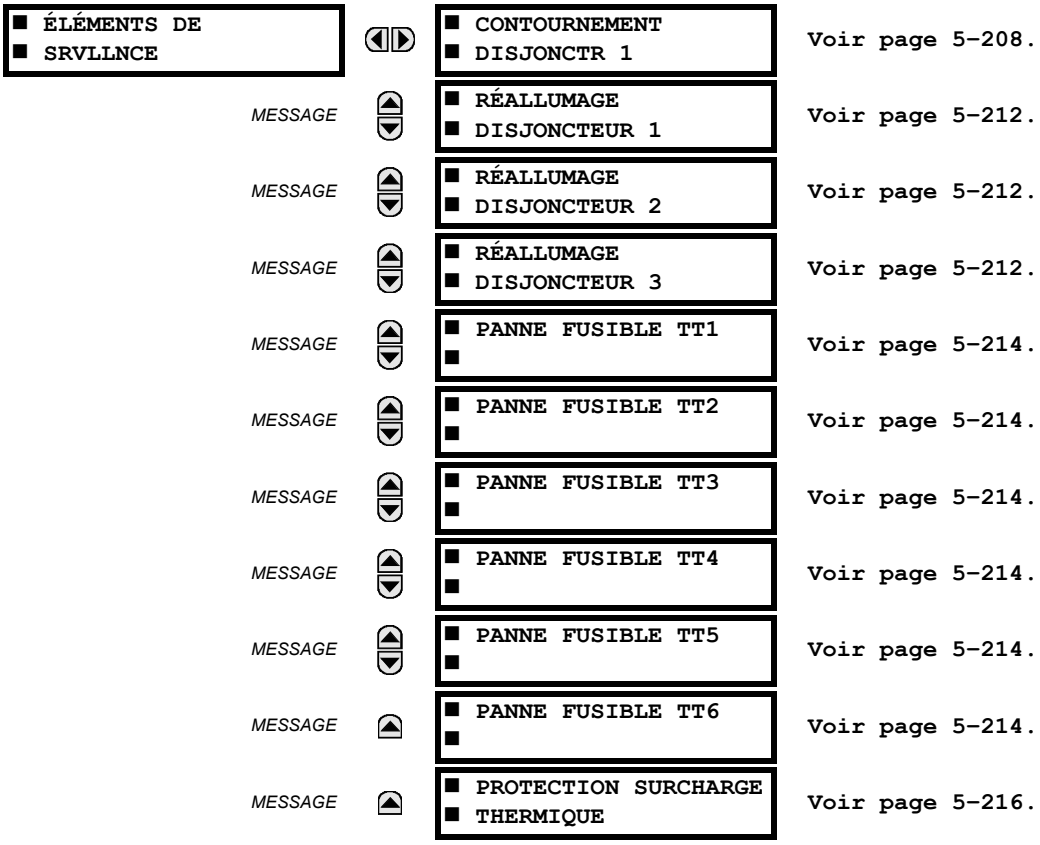


Figure 5–98: SCHÉMA DE LOGIQUE DU COMPTEUR NUMÉRIQUE

a) MENU PRINCIPAL

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS CONTRÔLE ⇨⇩ ÉLÉMENTS DE SRVLLNCE



b) CONTOURNEMENT DE DISJONCTEUR

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS CONTRÔLE ⇨⇩ ÉLÉMENTS DE SRVLLNCE ⇨ CONTOURNEMENT DISJONCTR 1

■ CONTOURNEMENT ■ DISJONCTR 1		DSJ 1 FNCTION CONTOURN: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*
	MESSAGE	DSJ 1 CNTOURN COTÉ 1 SRC: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6*
	MESSAGE	DSJ 1 CNTOURN COTÉ 2 SRC: Aucn	*Portée: Aucn, SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6*
	MESSAGE	DSJ 1 ÉTAT FERMÉ A: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	DSJ 1 ÉTAT FERMÉ B: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	DSJ 1 ÉTAT FERMÉ C: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	DSJ 1 AMRÇ V CONTRN: 0.850 pu	*Portée: 0.000 à 1.500 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	DSJ 1 V DIFF CONTOUR AMR: 1000 V	*Portée: 0 à 100000 V en étapes de 1*
	MESSAGE	DSJ 1 CNTOURN AMP AMR: 0.600 pu	*Portée: 0.000 à 1.500 pu en étapes de 0.001*
	MESSAGE	DSJ 1 TEMPO AMRÇG CONTR: 0.100 s	*Portée: 0.000 à 65.535 s en étapes de 0.001*
	MESSAGE	DSJ 1 SURV A CNTRNM: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	DSJ 1 SURV B CNTRNM: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	DSJ 1 SURV C CNTRNM: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	DSJ 1 VERR CONTRNM: Hrs	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	DSJ 1 VYANT CNTRNM: Auto rappl	*Portée: Auto rappl, Verrlle, Déactivé*
	MESSAGE	DSJ 1 ÉVÉNMTS CNTRNM: Déactivé	*Portée: Déactivé, Activé*

La détection de contournement de disjoncteur est basée sur les conditions suivantes:

1. Disjoncteur ouvert,
2. Chute de différence de tension, et
3. Courant de contournement mesuré à travers le disjoncteur.

De plus, la fonction est applicable pour les cas où un ou deux jeux de tensions triphasées sont disponibles de part et d'autre du disjoncteur.

Application de contournement de disjoncteur à trois TT

Lorsque un seul jeu de TTs est disponible de part et d'autre du disjoncteur, le réglage **DSJ 1 CNTOURN COTÉ 2 SRC** devrait être «Aucn». Pour détecter une condition de disjoncteur ouvert dans cette application, le système vérifie si les tensions par phase sont rétablies (amorcées), l'état du disjoncteur est ouvert (entrée de contact indiquant que l'état du disjoncteur est

hors) et aucun courant de contournement ne circule. Un contact confirmant l'état du disjoncteur doit être fournit au relais. La différence de tension ne sera pas considérée comme condition pour un disjoncteur ouvert dans cette section de la logique.

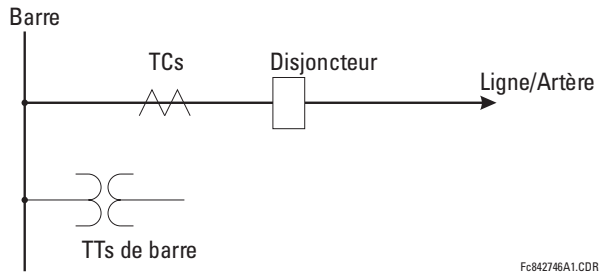
NOTICE

Des tensions doivent être présentes avant les conditions de contournement. Si les trois TTs sont positionnés après le disjoncteur sur la ligne (ou l'artère), et que le disjoncteur en aval est ouvert, la tension mesurée serait nulle et l'élément de contournement ne sera pas initié.

La détection de contournement sera rappelée si le courant revient à zéro, le disjoncteur se ferme, ou l'opérande FlexLogic^{MC} sélectionné pour la surveillance passe à l'état haut. L'utilisation de la surveillance à travers le **DSJ 1 SURV A(C) CNTRNM** comme réglage est recommandé en sélectionnant un opérande de déclenchement qui ne permettra pas à l'élément de contournement de démarrer avant le déclenchement.

La détection de contournement peut être utilisée comme alarme externe, déclenchement répété du disjoncteur, ou mise sous tension du relais de verrouillage.

Considérez la configuration suivante:



Les courants de phase de la source 1 (SRC1) sont des TCs d'artère et les tensions de phase sont des TTs de barre, et l'entrée de contact 1 est réglé comme un contact 52a de disjoncteur. Les conditions préalables au contournement sont:

1. État 52a = 0
2. VAt, VBt, ou VCt est supérieur au réglage d'amorçage
3. IA, IB, IC = 0; aucun courant ne circule à travers le disjoncteur
4. ΔVA est supérieur au niveau d'amorçage (pas applicable dans cette fonction)

Les conditions lors de la détection de contournement sont:

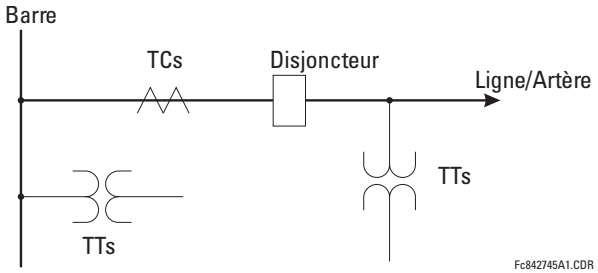
1. État 52a = 0
2. IA, IB, ou IC est supérieur au courant d'amorçage qui circule à travers le disjoncteur
3. ΔVA est supérieur au niveau d'amorçage (pas applicable dans cette fonction)

Application contournement de disjoncteur à six TT

La différence de tension par phase s'approche de zéro lorsque le disjoncteur est fermé. La tension est bien au-dessous de toute tension minimum d'amorçage typique. Sélectionnez le niveau du réglage de **DSJ 1 V DIFF CONTOUR AMR** à une valeur inférieure à la différence de tension mesurée de part et d'autre du disjoncteur lorsque les résistances d'ouverture ou fermeture du disjoncteur demeurent en service. Avant le contournement, la différence de tension est supérieure à **DSJ 1 V DIFF CONTOUR AMR** (s'applique à soit la différence entre deux tensions vivantes par phase ou lorsque la tension d'un côté a chuté à zéro - ligne hors tension), au moins une tension par phase est supérieure au réglage **DSJ 1 AMRÇ V CONTRN**, et aucun courant circule à travers les phases du disjoncteur. Pendant le contournement du disjoncteur, les tensions par phase des deux côtés du disjoncteur chutent sous la valeur d'amorçage définie par le réglage **DSJ 1 AMRÇ V CONTRN**, la différence de tension chute sous le réglage d'amorçage, et un courant de contournement est détecté. Ces conditions de contournement initient les opérandes d'amorçage FlexLogic^{MC} et démarrent la minuterie de **DSJ 1 TEMPO AMRÇG CONTR**.

Cette application n'exige pas la détection de l'état du disjoncteur à travers un contact 52a, car il utilise une différence de tension supérieure au réglage **DSJ 1 V DIFF CONTOUR AMR**. Cependant, la surveillance du contact du disjoncteur assurera la stabilité de la fonction.

Considérez la configuration suivante:



Les courants de phase de la source 1(SRC1) sont des TCs et les tensions de phase sont des TTs de barre. Les tensions de phase de la source 2 (SRC2) sont des TTs de barre. L'entrée de contact 1 est réglée comme un contact 52a (optionnel).

Les conditions avant la détection de contournement sont:

1. ΔVA est supérieur au niveau d'amorçage
2. IA, IB, IC = 0; aucun courant ne circule à travers le disjoncteur
3. État 52a = 0 (optionnel)

Les conditions lors de la détection de contournement sont:

1. ΔVA est inférieur au niveau d'amorçage
2. VAg, VBg, ou VCg est inférieur au réglage d'amorçage
3. IA, IB, ou IC est supérieur au courant d'amorçage qui circule à travers le disjoncteur
4. État 52a = 0 (optionnel)

NOTICE Cet élément est fonctionnel seulement lorsque les tensions phase-terre sont raccordées aux bornes du relais. L'élément de contournement n'opérera pas si des tensions delta sont appliquées.

Les réglages de contournement de disjoncteur sont décrits ci-dessous.

- **DSJ 1 CNTOURN COTÉ 1 SRC**: Ce réglage spécifie une source de signal utilisée pour fournir des tensions et des courants triphasés à partir d'un côté du disjoncteur. La source choisie comme réglage doit être configurée avec les courants et tensions de phase du disjoncteur, même si seulement trois TTs sont disponible de part et d'autre du disjoncteur.
- **DSJ 1 CNTOURN COTÉ 2 SRC**: Ce réglage spécifie une source de signal utilisée pour fournir un autre jeu de tensions triphasées lorsque six (6) TTs sont disponibles de part et d'autre du disjoncteur.
- **DSJ 1 ÉTAT FERMÉ A** à **DSJ 1 ÉTAT FERMÉ C**: Ces réglages spécifient les opérandes FlexLogic^{MC} pour indiquer l'état ouvert du disjoncteur. Un opérande FlexLogic^{MC} distinct peut être sélectionné pour détecter l'état individuel d'une phase et fournir une détection de contournement. Le réglage recommandé est 52a contact de disjoncteur ou un autre opérande qui définit l'état ouvert des phases du disjoncteur.
- **DSJ 1 AMRÇ V CONTRN**: Ce réglage spécifie un niveau d'amorçage pour les tensions de phase des deux côtés du disjoncteur. Si six TTs sont disponibles, l'ouverture du disjoncteur mène à deux combinaisons possibles - des tensions vives d'un seul côté du disjoncteur, ou des tensions vives des deux côtés du disjoncteur. Les deux combinaisons préparent la fonction pour la détection de contournement lors de la détection d'une tension au-dessus de la valeur sélectionnée. Réglez **DSJ 1 AMRÇ V CONTRN** à 85 à 90% de la tension nominale.
- **DSJ 1 V DIFF CONTOUR AMR**: Ce réglage spécifie le niveau d'amorçage pour la différence de tension de phase lorsque deux TTs par phase sont disponible de part et d'autre du disjoncteur. L'amorçage de la différence de tension devrait être sous la différence de tension surveillée lorsque les résistances de fermeture ou ouverture de disjoncteur demeurent en service. Ce réglage est sélectionné comme la différence en volts primaires entre les sources.
- **DSJ 1 CNTOURN AMP AMR**: Ce réglage spécifie le courant de charge normal qui peut circuler à travers le disjoncteur. Dépendant de l'application de protection de contournement, le courant de contournement peut varier entre le niveau des courants de magnétisation lorsque la ligne est hors tension (tous les disjoncteurs ouverts), à des valeurs bien au dessus la charge (ligne/artère raccordée à une charge) maximale de ligne (artère).

- **DSJ 1 SURV A CNTRNM** à **DSJ 1 SURV C CNTRNM**: Ces réglages spécifie les opérandes FlexLogic^{MC} (par phase de disjoncteur) qui surveille l'opération de l'élément par phase. La surveillance peut être assurée par l'opération de d'autres éléments de protection, défaillance de disjoncteur, et des commandes de fermeture et déclenchement. Une temporisation de six cycles est appliquée après le rappel de l'opérande FlexLogic^{MC} sélectionné.
- **DSJ TEMPO AMRÇG CONTR**: Ce réglage spécifie la temporisation de l'opération après la détection d'une condition d'amorçage.

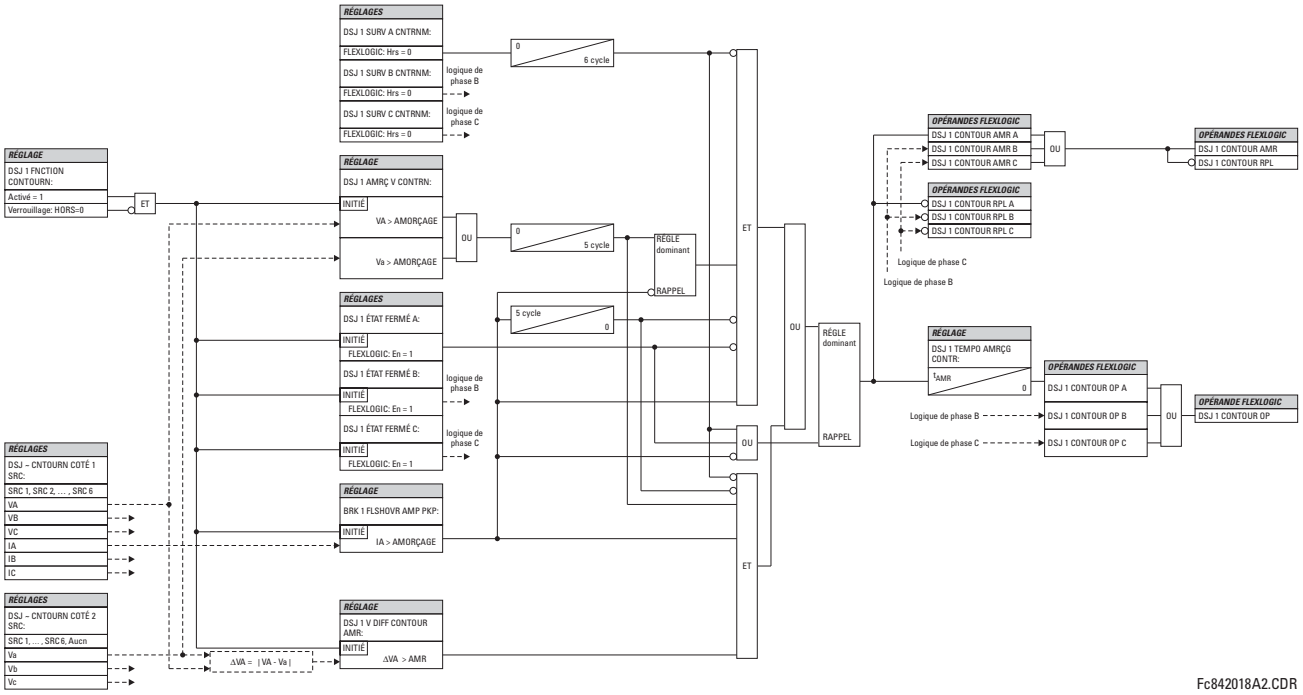


Figure 5–99: LOGIQUE DE SYSTÈME DE CONTOURNEMENT DE DISJONCTEUR

c) RÉALLUMAGE DISJONCTEUR

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS CONTRÔLE ⇨⇩ ÉLÉMENTS SURVEILLANCÉLÉMENTS SURVEILLANCE ⇨⇩ RÉALLUMAGE DISJONCTEUR 1(3)

■ RÉALLUMAGE ■ DISJONCTEUR 1		RÉALLUMAGE DISJ 1 FONCTION: Hors service	*Portée: Hors service, En service*
	MESSAGE	RÉALLUMAGE DISJ 1 VERR: Hors	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	RÉALLUMAGE DISJ 1 SOURCE: SRC 1	*Portée: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6*
	MESSAGE	RÉALLUMAGE DISJ 1 AMORÇAGE: 0.500 pu	*Portée: 0.10 à 2.00 pu en étapes de 0.01*
	MESSAGE	RÉALLUMAGE DISJ 1 TEMPO RAPPEL: 0.100 s	*Portée: 0.000 à 65.535 s en étapes de 0.001*
	MESSAGE	RÉALLUMAGE DISJ 1 DSJ OUVERT: Hors	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	RÉALLUMAGE DISJ 1 CMD OUVERT: Hors	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	RÉALLUMAGE DISJ 1 CMD FERM: Hors	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	RÉALLUMAGE DISJ 1 VOYANT: Auto-rappel	*Portée: Auto-rappel, Verrouillé, Hors service*
	MESSAGE	RÉALLUM DISJ 1 ÉVNMNTS: Hors service	*Portée: Hors service, En service*

Un élément de réallumage de disjoncteur est fournit pour chaque module TC/TT dans le C70.

Selon la norme IEEE standard C37.100: *IEEE Standard Definitions for Power Switchgear*, un réallumage est définit comme « une reprise de la circulation du courant entre les contacts d'un appareil de commutation lors d'une manœuvre d'ouverture après un intervalle de courant nul d'un quart de cycle à la fréquence nominale ou plus longtemps ».

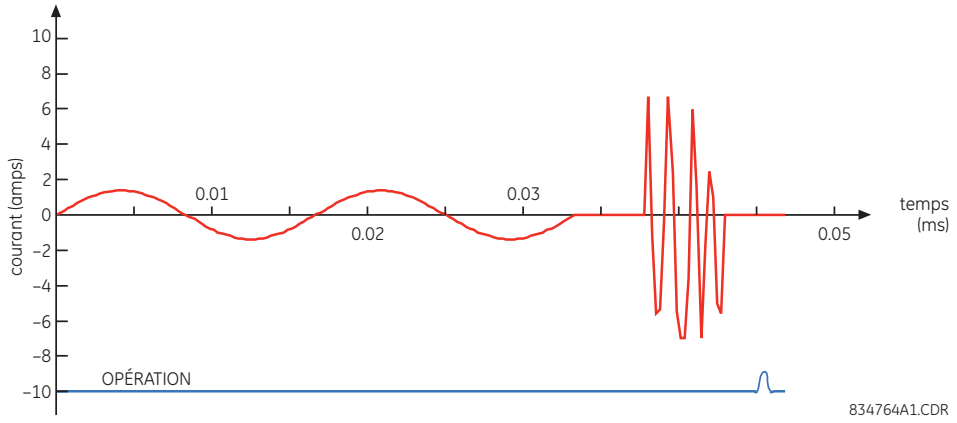


Figure 5–100: FORME D'ONDE DE RÉ-ALLUMAGE ET SIGNET DE DÉTECTION TYPIQUES

L'algorithme de ré-allumage de disjoncteur répond à une interruption réussie du courant de phase suivant une déclaration de banc de condensateur hors ligne selon l'indication de phase du disjoncteur. Si un courant à haute fréquence avec une amplitude plus grande que le seuil circule de nouveau au moins ¼ de cycle plus tard que l'interruption du courant de phase, alors un état de ré-allumage de disjoncteur est déclaré dans la phase correspondante et l'opérande DSJ RÉALLUM 1

OPÉR est affirmé pendant une période courte. L'utilisateur peut ajouter des compteurs et une autre logique pour faciliter le processus décisionnel quant aux actions appropriées lors de la détection d'un seul ré-allumage ou d'une série de ré-allumages consécutifs.

Un événement de ré-allumage (opérande FlexLogix^{MC}) est déclaré si tout ce qui suit s'applique:

- Le courant est initialement interrompu.
- Le statut du disjoncteur est ouvert.
- Un état de courant élevé à haute fréquence se produit et le courant disparaît de nouveau.

L'algorithme est illustré dans le diagramme d'automate fini présenté ci-dessous.

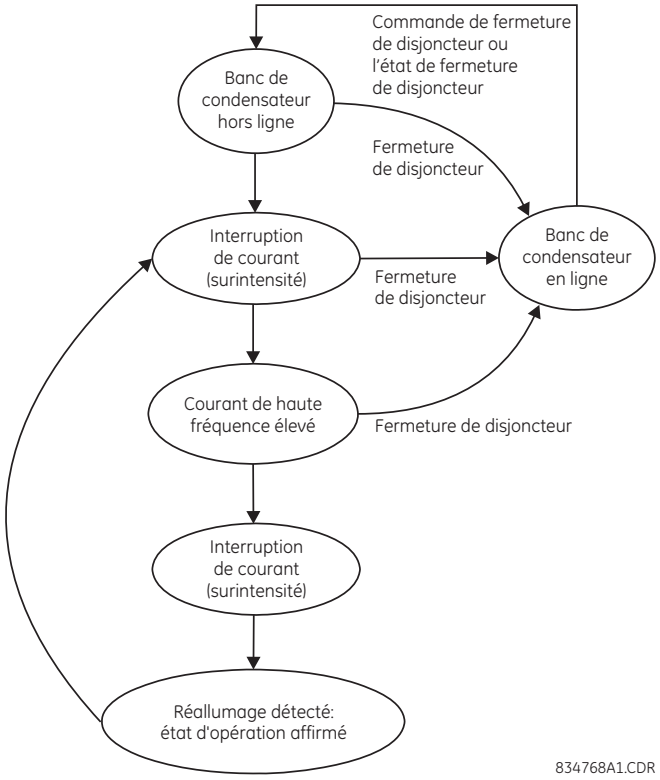


Figure 5–101: ILLUSTRATION D'ALORITHME - AUTOMATE FINI DE DÉTECTION DE RÉ-ALLUMAGE

De cette façon, une distinction est faite entre un ré-allumage avec auto-extinction et un état permanent de défaillance de disjoncteur. Ce dernier peut être détecté par la fonction de défaillance de disjoncteur ou un élément de surintensité instantanée régulier. De plus, une succession rapide de ré-allumages sera détectée par la défaillance de disjoncteur ou la protection de surintensité instantanée.

Les réglages suivants sont disponibles pour chaque élément.

- **DSJ RÉALLUM 1 FONCTION :** Ce réglage met en service et hors service l'opération de l'élément de détection de ré-allumage de disjoncteur.
- **DSJ RÉALLUM 1 VERR :** Ce réglage est utilisé pour verrouiller l'opération de l'élément de détection de ré-allumage de disjoncteur.
- **DSJ RÉALLUM 1 SOURCE :** Ce réglage sélectionne la source de courant pour cet élément.
- **DSJ RÉALLUM 1 AMR :** Ce réglage spécifie le niveau d'amorçage du détecteur de surintensité en valeurs par unité du courant nominal de TC.
- **DSJ RÉALLUM 1 TEMPO RAPPEL :** Ce réglage spécifie la temporisation du rappel pour cet élément. Lorsque réglé à « 0 ms », l'opérande FlexLogic^{MC} sera amorçé pour seulement 1/8e d'un cycle de puissance.

- **DSJ RÉALLUM 1 DSJ OUV :** Ce réglage assigne un opérande FlexLogic^{MC} qui indique la position ouverte du disjoncteur. Il doit être un « 1 » logique lorsque le disjoncteur est ouvert.
- **DSJ RÉALLUM 1 CMD OUV :** Ce réglage assigne un opérande FlexLogic^{MC} qui confirme une commande d'ouverture du disjoncteur. Il doit être un « 1 » logique lorsque le disjoncteur est ouvert, manuellement ou à partir d'une logique de protection.
- **DSJ RÉALLUM 1 CMD FERM :** Ce réglage assigne un opérande FlexLogic^{MC} qui confirme une commande de fermeture du disjoncteur. Il doit être un « 1 » logique lorsque le disjoncteur est fermé.

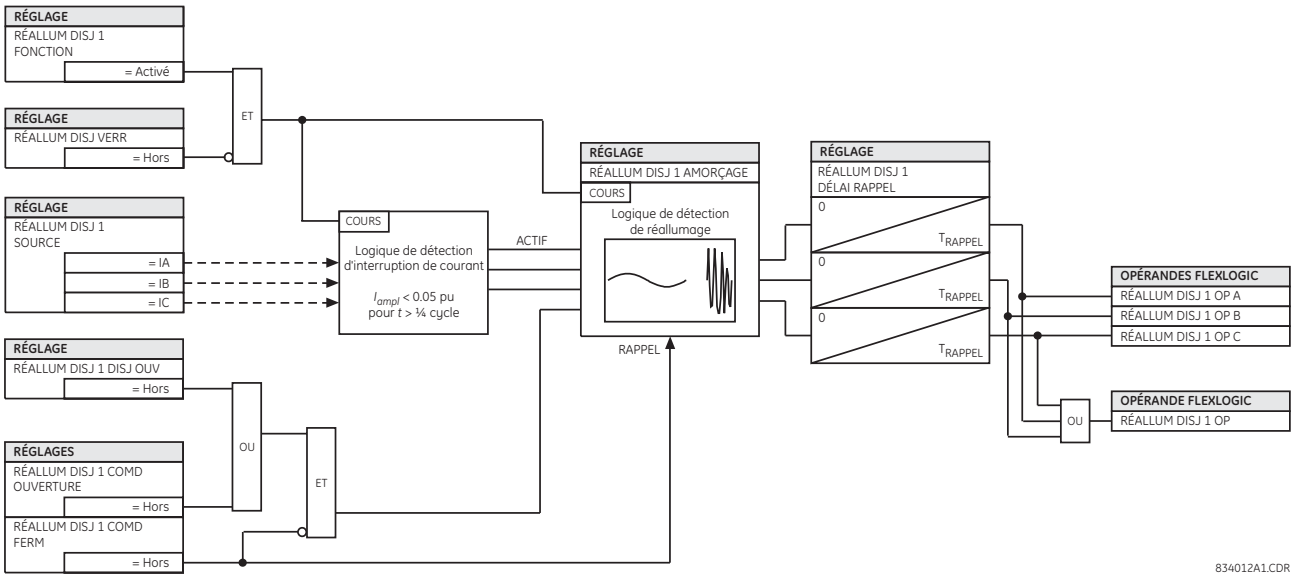


Figure 5–102: LOGIQUE DE DÉTECTION DE RÉALLUMAGE DE DISJONCTEUR

d) DÉFAILLANCE DE FUSIBLE TT

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ÉLÉMENTS DE CDE ⇨⇩ ÉLÉMENTS DE SRVLLNCE ⇨⇩ PANNE FUSIBLE TT1(6)

```
■ PANNE FUSIBLE TT1
■
```

⇔

```
PANNE FUSIBLE TT
FONCTION: Hors service
```

Portée: Hors service, En service

MESSAGE ⇕

```
■ FIL NEUT OUV 1
■ DÉTECT: Hors service
```

Portée: Hors service, En service

MESSAGE ⇕

```
■ FIL NEUT OUV 1
■ AMR 3e HARM:
```

Portée: 0.000 à 3.000 pu par crans de 0.001

Chaque source de signal comprend une configuration de défaillance de fusible.

Le détecteur de défaillance du fusible TT peut être utilisé pour augmenter une alarme et/ou verrouiller les éléments qui pourraient opérer de façon inadéquate pour une perte partielle ou totale du potentiel CA causée par un ou plusieurs fusibles explosés. Certains éléments qui pourraient être bloqués (par l'intermédiaire de l'entrée verrouillé) sont la distance, la surintensité restreinte par la tension, et le courant directionnel.

Il existe deux classes de défaillance de fusible qui pourraient survenir:

- Classe A: Perte de une ou deux phases.
- Classe B: Perte de toutes les trois phases.

Différents moyens de détection sont requis pour chaque classe. Une indication de défaillances de classe A est un niveau significatif de séquence de tension négative, tandis que l'indication de défaillances de classe B est lorsque le courant de composante directe est présent et qu'un montant insignifiant de tension de composante directe est présent. Ces indications notées de défaillance de fusible peuvent aussi être présentes lorsque les défauts sont présents sur le système,

conséquemment un moyen de détection de défaut et d'inhibition de déclaration de défaillance de fusible durant ces événements est fourni. Une fois que la condition de défaillance de fusible est déclarée, elle sera scellée jusqu'à ce que la cause qui la générée disparaisse.

Une condition additionnelle est introduite pour inhiber une déclaration de défaillance de fusible lorsque le circuit supervisé est désactivé; la séquence de tension et de courant positive sont les deux au-dessous du niveau de seuil.

Le réglage active et désactive la caractéristique de défaillance de fusible pour toutes les sources.

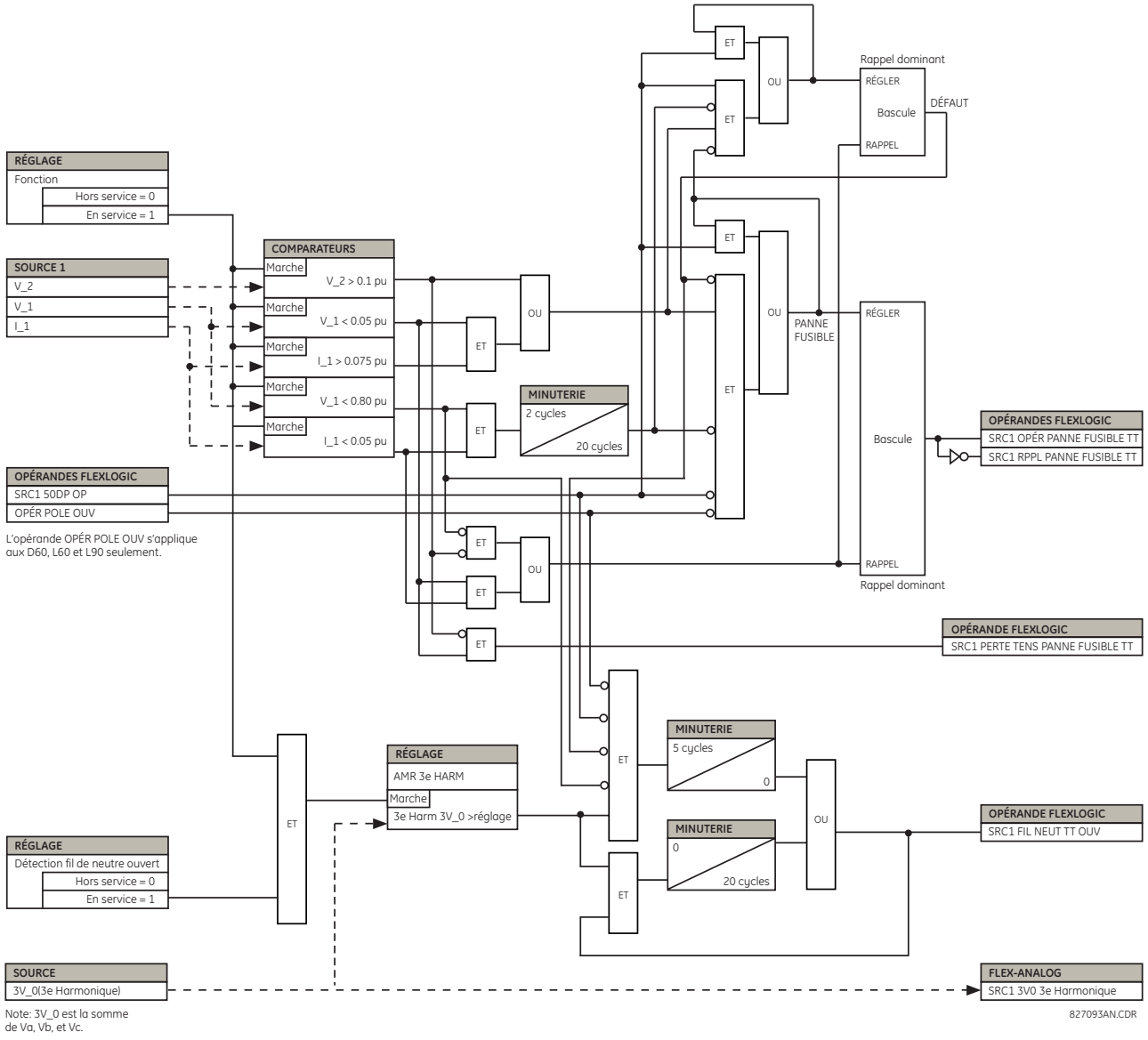


Figure 5–103: SCHÉMA DE LOGIQUE DE DÉFAILLANCE DE FUSIBLE TT

e) PROTECTION DE SURCHARGE THERMIQUE

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ÉLÉMENTS CONTRÔLE ⇨⇩ ÉLÉMENTS SURVEILLANCE ⇨⇩ PROTECTION SURCHARGE THERMIQUE ⇨⇩ PROTECTION THERMIQUE 1(2)

■ PROTECTION ■ THERMIQUE 1		PROT THERM 1 FONCTION: Hors service	*Portée: Hors service, En service*
	MESSAGE	PROT THERM 1 SOURCE: SRC1	*Portée: SRC 1, SRC 2, SRC 3, SRC 4, SRC 5, SRC 6*
	MESSAGE	PROT THERM 1 COUR BASE: 0.80 pu	*Portée: 0.20 à 3.00 pu par crans de 0.01*
	MESSAGE	PROT THERM 1 FACTEUR k: 1.10	*Portée: 1.00 à 1.20 pu par crans de 0.05*
	MESSAGE	PROT THERM 1 CONST TMPS DÉC: 45 min.	*Portée: 0 à 1000 min. par crans de 1*
	MESSAGE	PROT THERM 1 CONST TMPS RPL: 45 min.	*Portée: Portée: 0 à 1000 min. par crans de 1*
	MESSAGE	PROT THERM 1 TMPS MIN RPPL : 20 min.	*Portée: 0 à 1000 min. par crans de 1*
	MESSAGE	PROT THERM 1 RAPPEL: Hors	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	PROT THERM 1 VERR: Hors	*Portée: opérande FlexLogic^{MC}*
	MESSAGE	PROT THERM 1 VOYANT: Auto-rappel	*Portée: Auto-rappel, Verrouillé, Hors service*
	MESSAGE	PROT THERM 1 ÉVNMNTS: Hors servic	*Portée: Hors service, En service*

L'élément de protection de surcharge thermique correspond à la norme CEI 255-8 standard et est utilisé pour détecter des conditions de surcharge thermique dans les éléments protégés du réseau de puissance. Le choix d'un élément approprié de constante de temps peut être utilisé pour protéger différents éléments du réseau de puissance. La caractéristique de courbe à froid est appliquée quand le courant de charge moyen précédent pendant les 5 derniers cycles est moins que 10% du courant de base. Si ce courant est plus grand que ou égal à 10% du courant de base, alors la caractéristique de courbe à chaud est appliquée.

La courbe à froid CEI255-8 est définie comme suit :

$$t_{op} = \tau_{op} \times \ln\left(\frac{I^2}{I^2 - (kI_B)^2}\right) \quad \textbf{(EQ 5.20)}$$

La courbe à chaud CEI255-8 est définie comme suit :

$$t_{op} = \tau_{op} \times \ln\left(\frac{I^2 - I_p^2}{I^2 - (kI_B)^2}\right) \quad \textbf{(EQ 5.21)}$$

Dans les équations ci-dessus,

- t_{op} = temps d'opération.
- τ_{op} = constant de temps de déclenchement de la protection thermique.
- I = courant efficace de surcharge mesuré.
- I_p = courant efficace de charge mesuré avant la surcharge.
- k= Facteur k selon CEI 255-8 appliqué à I_B, définissant le courant permissible maximum au-dessus du courant nominal.

- I_B = courant de base (nominal) de l'élément protégé.

Le temps de rappel de l'élément de protection de surcharge thermique est aussi temporisée à l'aide de la formule suivante :

$$t_{rst} = \tau_{rst} \times \ln\left(\frac{(kI_B)^2}{\left|I^2 - (kI_B)^2\right|}\right) + T_{min} \quad \textbf{(EQ 5.22)}$$

Dans l'équation ci-dessus,

- τ_{rst} = constant de temps de déclenchement de la protection thermique.
- T_{min} est un réglage de temps de rappel minimum.

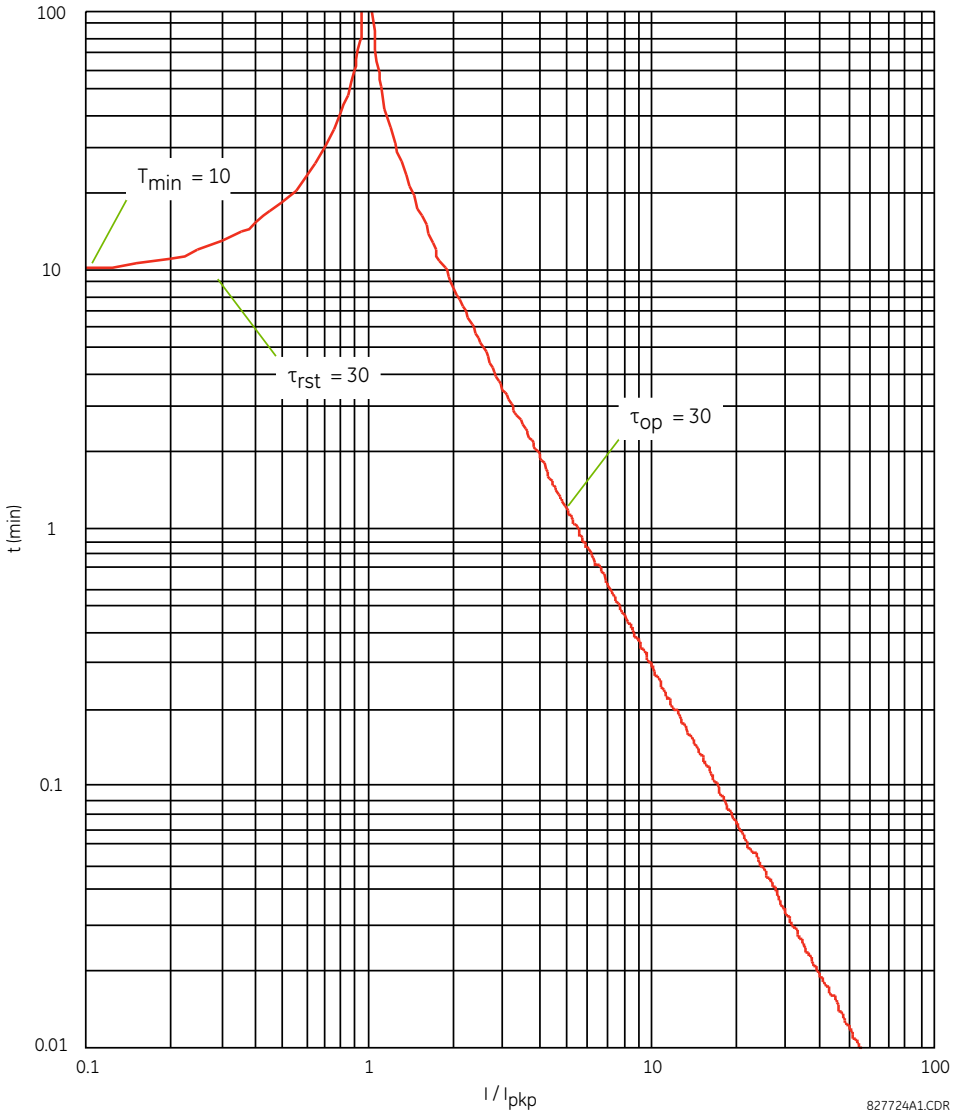


Figure 5–104: ÉCHANTILLON DE COURBES D'OPÉRATION ET DE RAPPEL SELON CEI 255-8

L'élément de protection de surcharge thermique accumule l'énergie thermique E à l'aide des équations suivantes calculées à chaque cycle de puissance. Quand le courant est supérieur au niveau d'amorçage, $I_n > k \times I_B$, l'élément commence à augmenter l'énergie thermique :

$$E_n = E_{n-1} + \frac{\Delta t}{t_{op(In)}} \quad \textbf{(EQ 5.23)}$$

Quand le courant est inférieur au niveau de retombée, $I_n > 0.97 \times k \times I_B$, l'élément commence à réduire l'énergie thermique :

$$E_n = E_{n-1} - \frac{\Delta t}{t_{rst(In)}} \quad \textbf{(EQ 5.24)}$$

Dans les équations ci-dessus,

- Δt est la durée du cycle de puissance.
- n est l'index du cycle de puissance.
- $t_{op(In)}$ est le temps de déclenchement calculé à l'index n selon la courbe à froid de CEI 255-8 ou les équations des courbes à chaude.
- $t_{rst(In)}$ est le temps de rappel calculé à l'index n selon l'équation de temps de rappel.
- I_n est le courant effectif de surcharge mesuré à l'index n.
- E_n est l'énergie accumulée à l'index n.
- E_{n-1} est l'énergie accumulée à l'inde n – 1.

L'élément de protection de surcharge thermique retire l'opérande de sortie PROT THERMIQUE 1 OPÉR quand E < 0.05. En cas d'urgence, l'opérande de sortie PROT THERMIQUE 1 OPÉR et la mémoire thermique peuvent être remis à zéro en utilisant le réglage **PROT THERMIQUE 1 RAPPEL**. Tous les calculs sont exécutés par phase. Si l'énergie accumulée atteint la valeur 1 dans n'importe quelle phase, l'élément de protection de surcharge thermique fonctionne et retombe seulement quand l'énergie est moins que 0.05 dans les trois phases.

5

Table 5–22: CONSTANTES DE TEMPS TYPIQUES

ÉQUIPEMENT PROTÉGÉ	CONSTANT DE TEMPS	TEMPS DE RAPPEL MINIMUM
Banc de condensateur	10 minutes	30 minutes
Ligne aérienne	10 minutes	20 minutes
Inductance à air	40 minutes	30 minutes
Barre	60 minutes	20 minutes
Câble sous-terrain	20 à 60 minutes	60 minutes

La logique pour l'élément de protection de surcharge thermique est présentée ci-dessous.

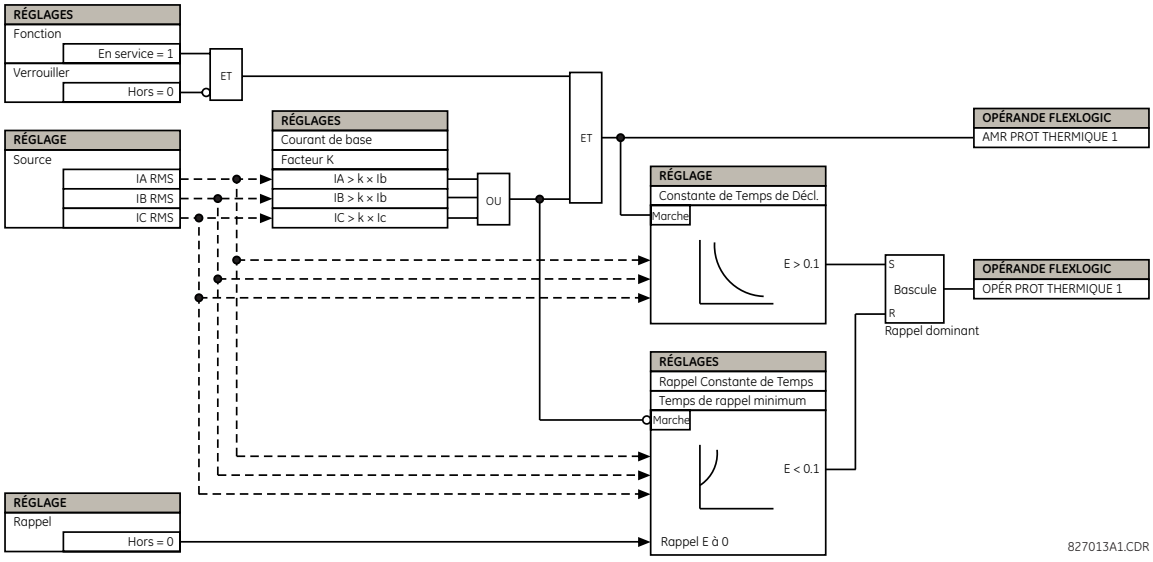
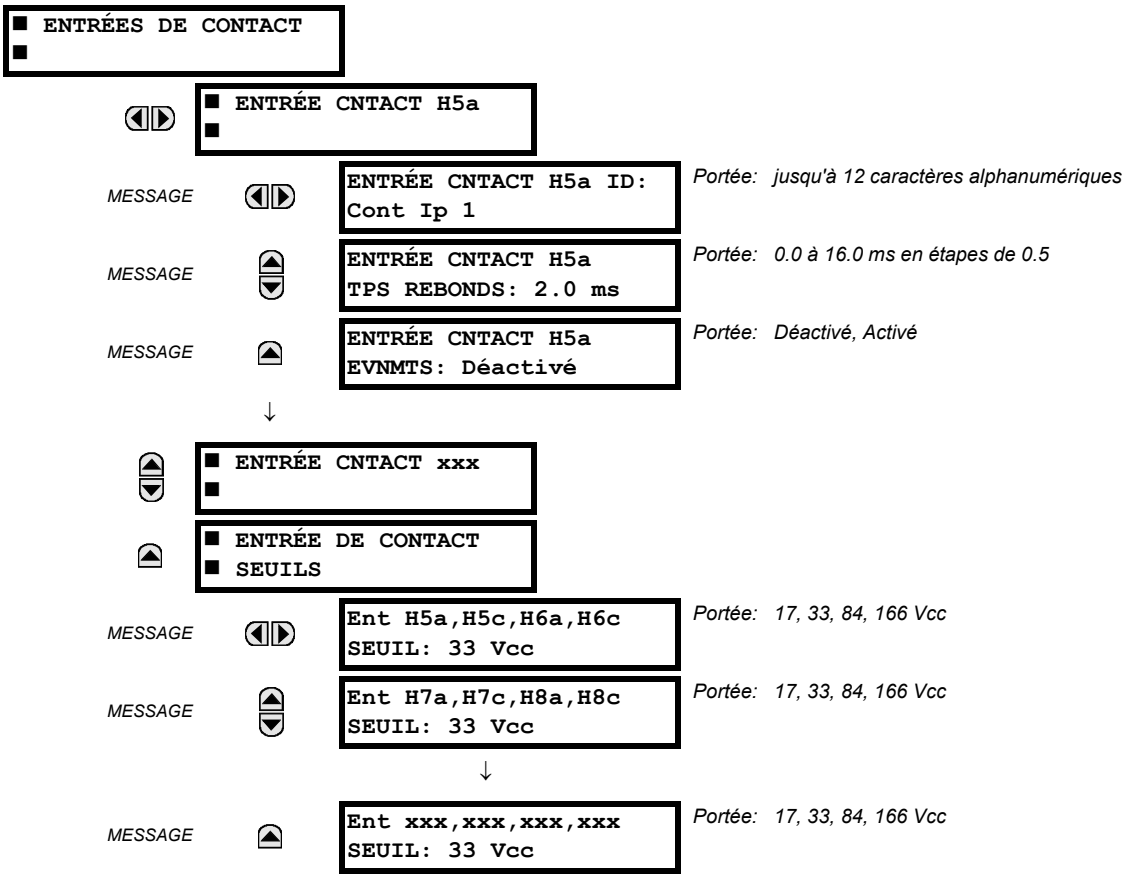


Figure 5–105: LOGIQUE DE PROGRAMME DE PROTECTION DE SURCHARGE THERMIQUE

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ENTRÉES/SORTIES ⇨ ENTRÉES DE CONTACT



Le menu d'entrées de contact contient les réglages de configuration de chaque entrée de contact ainsi que le seuil de tension pour chaque groupe de quatre entrées de contact. Au démarrage, le processeur de relais détermine (d'une évaluation des modules installés) lesquelles des entrées de contact sont disponibles et affiche les réglages seulement pour ces entrées.

Une identification alphanumérique pourrait être assignée à une entrée de contact pour diagnostique, réglage et enregistrement d'événements. L'opérande FlexLogic^{MC} CONT IP X EN (logique 1) correspond à l'entrée de contact «X» fermé pendant que CONT IP X HRS correspond à l'entrée de contact «X» étant ouverte. Le **ENTRÉE CNTACT TPS REBONDS** défini le temps requis pour le contact pour surmonter les conditions de rebondissement de contact. Pendant que ce temps diffère pour les différents types de contact et fabriquant, le régler à un maximum de temps d'anti-rebond de contact (selon les spécifications du manufacturier) plus une marge pour assurer une opération adéquate. Si **ENTRÉE CNTACT EVNMTS** est réglé à «Activé», chaque changement dans le statut de l'entrée de contact déclenchera un événement.

Un statut brut est numérisé pour toutes les entrées de contact de façon synchronisée à un taux constant de 0.5 ms tel que montré dans la figure ci-dessous. La tension d'entrée CC est comparée au seuil réglable par l'utilisateur. Un nouvel état de contact d'entrée doit être maintenu par un temps d'anti-rebond réglé par l'utilisateur afin d'amener le C70 à valider le nouvel état de contact. Sur la figure ci-dessous, le temps anti-rebond est réglé à 2.5 ms; conséquemment le 6e échantillon dans une rangée valide l'état de changement (marque numéro 1 sur le diagramme). Une fois validé (anti-rebond), l'entrée de contact affirme l'opérande FlexLogic^{MC} correspondant et enregistre un événement selon le réglage de l'utilisateur.

Une étampe de temps pour le premier échantillon dans la séquence qui valide le nouvel état est utilisée lors de l'enregistrement du changement de l'entrée de contact dans l'enregistreur d'événements (marque numéro 2 sur le diagramme).

Les éléments de protection et de contrôle, et les équations FlexLogic^{MC} et temporisateurs, sont exécutés huit fois dans un cycle de système de puissance. La durée de passage de la protection est contrôlée par le mécanisme de dépistage de fréquence. L'opérande FlexLogic^{MC} qui reflète l'état d'anti-rebond du contact est mis à jour par le passage de la protection

suivant la validation (marques des numéros 3 et 4 sur la figure ci-dessous). La mise à jour est exécutée au commencement du passage de la protection afin que toutes les fonctions de protection et de contrôle ainsi que les équations FlexLogic^{MC} soient alimentées avec les statuts mise à jour des entrées de contact.

Le temps de réponse de l'opérande FlexLogic^{MC} au changement de l'entrée de contact est égal au temps de réglage de l'anti-rebond plus un passage de protection (variable dépendamment du système de fréquence si le dépistage de fréquence est activé). Si le changement d'état survient juste après le passage d'une protection, la reconnaissance est retardée jusqu'au passage subséquent de protection; ce qui veux dire, pour la durée totale du passage de la protection. Si le changement survient juste avant le passage de la protection, l'état est reconnu immédiatement. De façon statistique, un délai d'un demi-passage de protection est prévu. Grâce au taux de balayage de 0.5 ms, la résolution de temps pour le contact d'entrée est au-dessous de 1 ms.

Par exemple, 8 passages de protection par cycle dans un système de 60 Hz correspondent à un passage de protection à chaque 2.1 ms. Avec un contact ayant un temps de anti-rebond réglé à 3.0 ms, l'opérande FlexLogic^{MC} d'affirmation des limites de temps sont: 3.0 + 0.0 = 3.0 ms et 3.0 +2.1 = 5.1 ms. Ces limites de temps dépendent de la rapidité du passage de protection qui circule après le temps d'anti-rebond.

Nonobstant le réglage de temps d'anti-rebond de contact, l'événement d'entrée de contact est étampé dans le temps avec une précision de 1 ms utilisant le temps du premier balayage correspondant au nouvel état (marque numéro 2 ci-dessous). Conséquemment, l'étampe de temps reflète un changement dans la tension CC entre les bornes de contact d'entrée qui n'est pas accidentelle étant donné qu'il a été subséquemment validé en utilisant le temporisateur d'anti-rebond. Prière noter que l'opérande FlexLogic^{MC} associé est affirmé/dé-affirmé plus tard après la validation du changement.

L'algorithme d'anti-rebond est symétrique: la même procédure et le même temps d'anti-rebond sont utilisés pour filtrer les transitions du BAS-HAUT (marques no. 1, 2, 3, et 4 ci-dessous) et HAUT-BAS (les marques no. 5, 6, 7 et 8 ci-dessous).

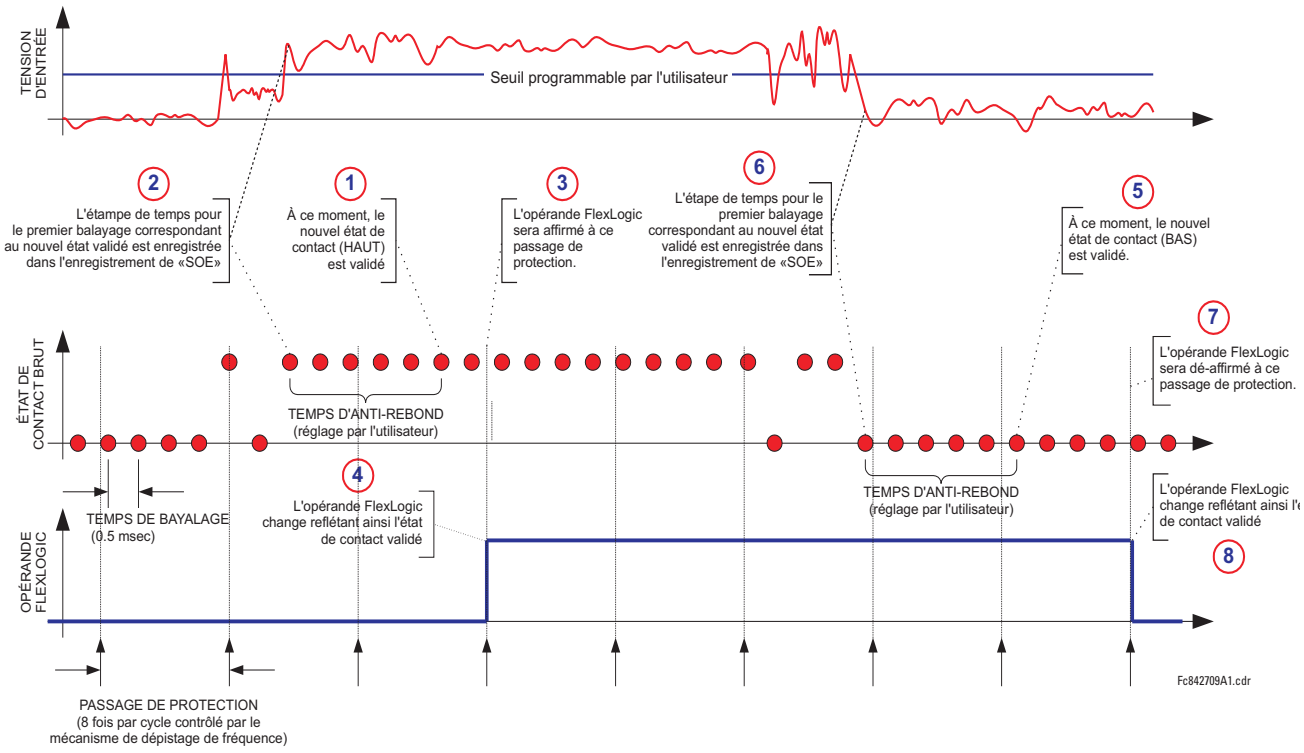


Figure 5–106: LE MÉCANISME D'ANTI-REBOND ET L'ÉCHANTILLON D'ESTAMPAGE DE TEMPS

Les entrées de contact sont isolées en groupe de quatre pour permettre le raccordement de contacts mouillés de différentes sources de tension pour chaque groupe. Les **SEUILS DE CONTACT D'ENTRÉE** déterminent la tension minimale requise pour détecter une entrée de contact fermée. Cette valeur doit être sélectionnée selon les critères suivants: 17 pour sources de 24 V sources, 33 pour sources de 48 V, 84 pour sources de 110 à 125 V, et 166 pour sources de 250 V.

Par exemple, pour utiliser une entrée de contact H5a comme une entrée d'état du contact 52b du disjoncteur pour sceller le relais de déclenchement et l'enregistrer dans le menu d'enregistrement d'événements, faire les changements de réglages suivants:

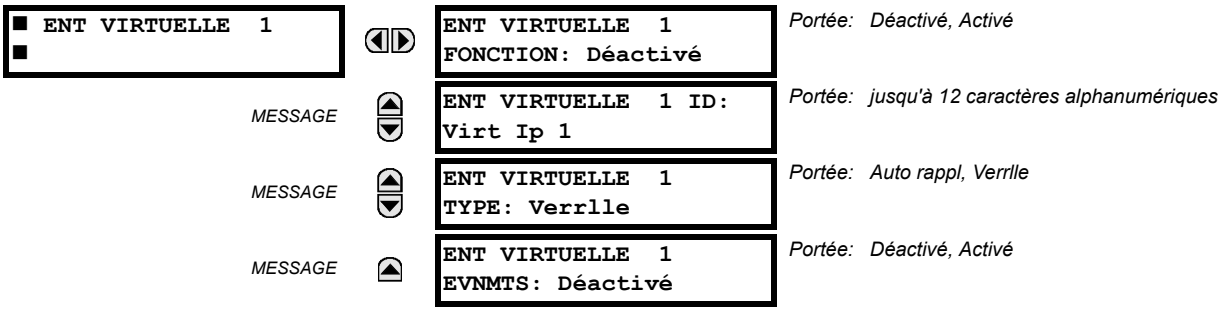
ENTRÉE CNTACT H5A ID: «Disjonc Ferm 52b»

ENTRÉE CNTACT H5A EVNMTS: «Activé».

Noter que le contact 52b est fermé lorsque le disjoncteur est ouvert et il est ouvert lorsque le disjoncteur est fermé.

5.8.2 ENTRÉES VIRTUELLES

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ENREES/SORTIES ⇨⇩ ENT VIRTUELLES ⇨ ENT VIRTUELLE 1(64)



Il existe 64 entrées virtuelles qui peuvent être individuellement programmées pour répondre aux signaux d'entrée du clavier (menu **COMMANDES**) et les protocoles de communications. Tous les opérandes d'entrée virtuelle sont ajustés par défaut à HRS = 0 à moins que le signal d'entrée approprié soit reçu.

Si le **ENT VIRTUELLE x FONCTION** est «Déactivé», l'entrée sera forcée à «hors» (logique 0) nonobstant les tentatives de changer l'entrée. Si réglé à «Activé», l'entrée opère tel que montré sur le diagramme de logique et génère un opérande FlexLogic^{MC} de sortie en réponse à la réception de signal d'entrée reçu et des réglages appliqués.

Il existe deux types d'opération: auto-réarmement et verrouillé. Si **ENT VIRTUELLE x TYPE** est «Auto rappl», lorsque le signal d'entrée transite de HRS à EN, l'opérande de sortie sera réglé à EN pour seulement une évaluation de l'équation FlexLogic^{MC} et puis retournera à HRS. Si réglé à «Verrlle», l'entrée virtuelle règle l'état de l'opérande de sortie au même état que la plus récente entrée reçue.

NOTICE

Le mode d'opération «Auto rappl» génère un opérande de sortie pour une simple évaluation des équations FlexLogic^{MC}. Si l'opérande doit être utilisé ailleurs qu'à l'interne d'une équation FlexLogic^{MC}, il devra fort possiblement être étendu en temps. Un temporisateur FlexLogic^{MC} avec un réarmement retardé peut effectuer cette fonction.

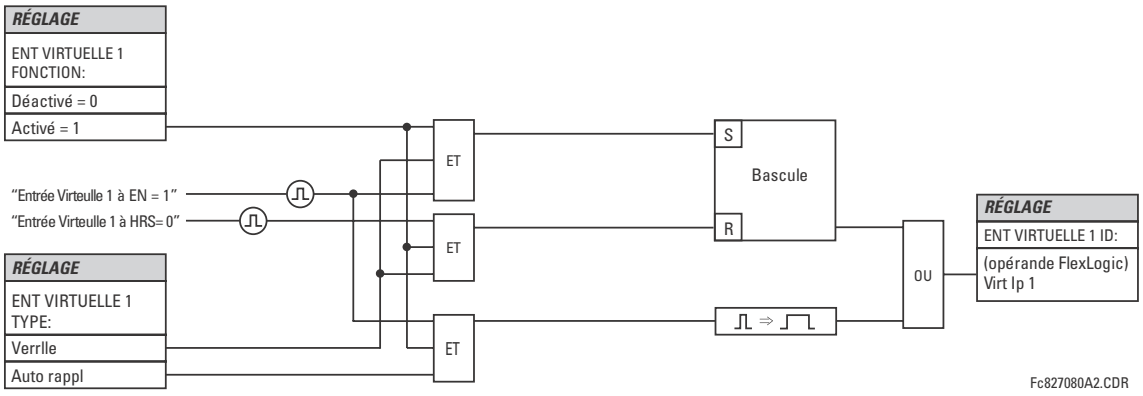
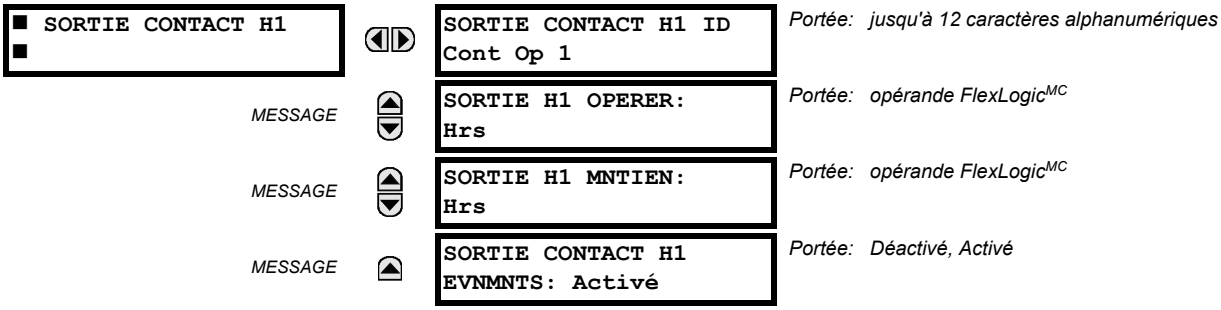


Figure 5–107: SCHÉMA DE LOGIQUE D'ENTRÉE VIRTUELLE

a) SORTIES NUMÉRIQUES

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ENREES/SORTIES ⇨⇩ SORTIES DE CONTACT ⇨ SORTIE CONTACT H1



Lors du démarrage du relais, le processeur principal déterminera, à partir de l'estimation du module installé sur le châssis, lesquelles des sorties de contact sont disponibles, et présentera les réglages pour ces sorties.

Une identification pourrait être assignée à chaque sortie de contact. Le signal qui peut **OPÉRER** une sortie de contact peut être tout opérande FlexLogic^{MC} (sortie virtuelle, état d'élément, entrée de contact ou entrée virtuelle). Un opérande FlexLogic^{MC} additionnel pourrait être utilisé pour sceller le relais. Tout changement dans l'état d'une sortie de contact peut être enregistré comme un événement si programmé en conséquence.

Par exemple, le courant du circuit de déclenchement est supervisé par la fourniture d'un détecteur de seuil de courant en série avec quelques contacts de forme-A (voir l'exemple de circuit de déclenchement dans la section *Éléments numérique*). Le moniteur émettra un drapeau (voir les spécifications pour forme-A). Le nom de l'opérande FlexLogic^{MC} réglé par le moniteur consiste en la désignation du relais de sortie suivi par le nom du drapeau; par exemple, CONT OP 1 IEN.

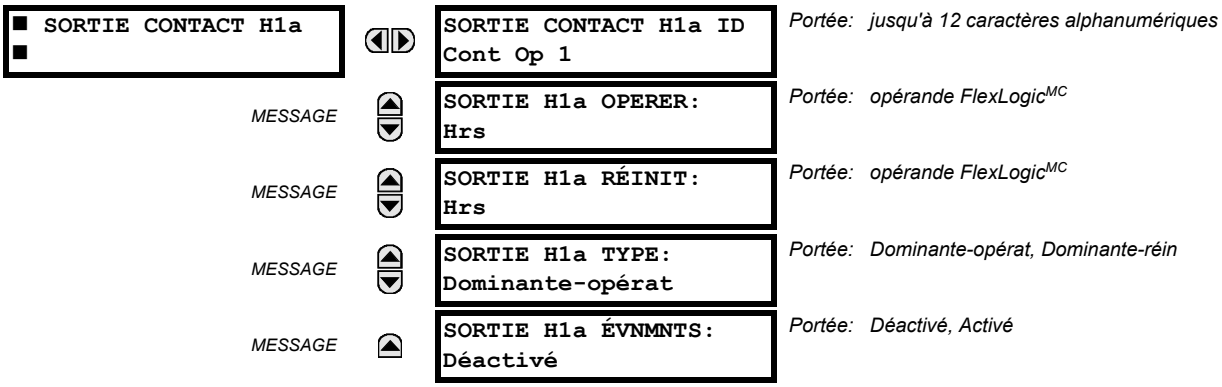
Dans la plupart des circuits de contrôle de disjoncteur, la bobine de déclenchement est raccordée en série avec un contact auxiliaire de disjoncteur utilisé pour interrompre la circulation du courant après que le disjoncteur a déclenché pour prévenir les dommages au contact d'initiation moins robuste. Ceci pourrait être effectué en supervisant un contact auxiliaire sur le disjoncteur qui pourrait ouvrir lorsque le disjoncteur a déclenché, mais cette configuration est sujette à opération incorrecte causée par la différence dans la temporisation entre le changement d'état du contact auxiliaire du disjoncteur et l'interruption du courant dans le circuit de déclenchement. La protection la plus fiable du contact d'initiation est fournie en mesurant directement le courant dans le circuit de déclenchement et en utilisant ce paramètre pour contrôler le réarmement du relais d'initiation. Cette configuration est souvent appelée *scellage de déclenchement*.

Ceci peut être réalisé dans le C70 en utilisant l'opérande FlexLogic^{MC} CONT OP 1 IEN pour sceller le contact de sortie comme suit:

SORTIE CONTACE H1 ID: «Cont Op 1»
SORTIE H1 OPERER: *tout opérande FlexLogic^{MC} adéquate*
SORTIE H1 MNTIEN: «Cont Op 1 IEn»
SORITE CONTACE H1 EVNMNTS: «Activé»

b) SORTIES VERROUILLÉS

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ENREES/SORTIES ⇨⇩ SORTIES DE CONTACT ⇨ SORTIE CONTACT H1a



Les contacts de sortie verrouillés du C70 sont mécaniquement bi-stables et contrôlés par deux bobines séparées (ouverte et fermée). De ce fait ils retiennent leurs positions même si le relais n'est pas alimenté. Le relais reconnaît toutes les cartes avec des contacts de sortie verrouillés et ajuste le menu de réglage comme tel. Durant l'alimentation, le relais lit les positions des contacts verrouillés du matériel avant d'exécuter n'importe qu'elle autre fonctions du relais (comme les fonctions de protection ou de contrôle ou FlexLogic^{MC}).

Les modules de sortie verrouillés, soit étant comme partie du relais ou comme module individuel, sont envoyés à partir de la manufacture avec tous les contacts verrouillés ouverts. Il est fortement recommandé de vérifier la programmation et les positions des contacts verrouillés lors d'un remplacement de module.

Étant donné que le relais gère le contact de sortie et relit sa position, il est possible d'introduire des fonctions d'auto vérification des sorties verrouillées. En cas de divergence des sorties verrouillées, l'erreur d'auto vérification **ERREUR SORTIE VERR** est soulevée. L'erreur est signalée par le message, l'événement et l'annonciateur de l'opérande FlexLogic^{MC} ERREUR SORTIE VERR.

- **SORTIE H1a OPERER**: Ce réglage permet à l'opérande FlexLogic^{MC} l'opération «fermer bobine» du contact. Le relais va protéger cette entrée pour une fermeture sans danger du contact. Une fois que le contact est fermé et que l'entrée **rappel** est à la logique 0 (hors), n'importe qu'elle activité de l'entrée **opérer**, tel un contact intermittent rapide, restera sans effet. Avec les deux entrées actives (logique 1) **opérer** et **rappel**, la réponse du contact verrouillé est déterminée par le réglage **SORTIE H1A TYPE**.
- **SORTIE H1a RÉINIT**: Ce réglage permet à l'opérande FlexLogic^{MC} l'opération «enclencher bobine» du contact. Le relais va protéger cette entrée pour une ouverture sans danger du contact. Une fois que le contact est ouvert et que l'entrée opérer est logique 0 (hors) n'importe qu'elle activité de l'entrée rappel, tel un contact intermittent rapide, restera sans effet. Avec les deux entrées active (logique 1) opérer et rappel, la réponse du contact verrouillé est déterminée par le réglage **SORTIE H1A TYPE**.
- **SORTIE H1a TYPE**: Ce réglage spécifie le comportement du contact lorsque les entrées de contrôle semblent conflictuelles; soit lorsque les deux signaux opérer et rappel sont activés. Avec ces deux entrées de contrôle activées en même temps, le contact se fermera si «Dominante-opérat» et ouvrira si «Dominante-réin».

Exemple d'application 1:

Un contact de sortie verrouillé H1a doit être contrôlé par deux boutons poussoirs programmables par l'utilisateur (numéro de boutons 1 et 2). Les réglages suivants devraient être appliqués.

Programmer les sorties verrouillées en faisant les changements suivants dans le menu **RÉGLAGES ⇨⇩ ENREES/SORTIES ⇨⇩ SORTIES DE CONTACT ⇨ SORTIE CONTACT H1a** (supposant un module H4L):

SORTIE H1a OPERER: «BOUT POUSS 1 EN»
SORTIE H1a RÉINIT: «BOUT POUSS 2 EN»

Programmer les boutons poussoirs en faisant les changements suivants dans les menus **RÉGLAGES ⇨ RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT ⇨⇩ BOUTON-POUSSOIRS PRGRMMABLES ⇨ BP UTILISATEUR 1** et **BP UTILISATEUR 2**:

BOUT-POUSS 1 FONCTION: «Auto-rappl»
BP 1 TEMPS RAPPL: «0.00 s»
BOUT-POUSS 2 FONCTION: «Auto-rappl»
BP 2 TEMPS RAPPL: «0.00 s»

Exemple d'application 2:

Un relais ayant deux contacts verrouillés H1a et H1c doit être programmé. Le contact H1a doit être un contact de type A, tandis qu'un contact H1c doit être un contact type B (type A veut dire fermé après avoir exercer une entrée opérer; type B veut dire fermer après avoir exercer une entrée rappel). Le relais doit être contrôlé par des sorties virtuelles: sorties virtuelle 1 pour opérer et sorties virtuelle pour rappeler.

Programmer les sorties verrouillées en faisant les changements suivants dans les menus (assumer un module H4L) **RÉGLAGES ⇨⇩ ENREES/SORTIES ⇨⇩ SORTIES DE CONTACT ⇨ SORTIE CONTACT H1a** et **SORTIE CONTACT H1c**:

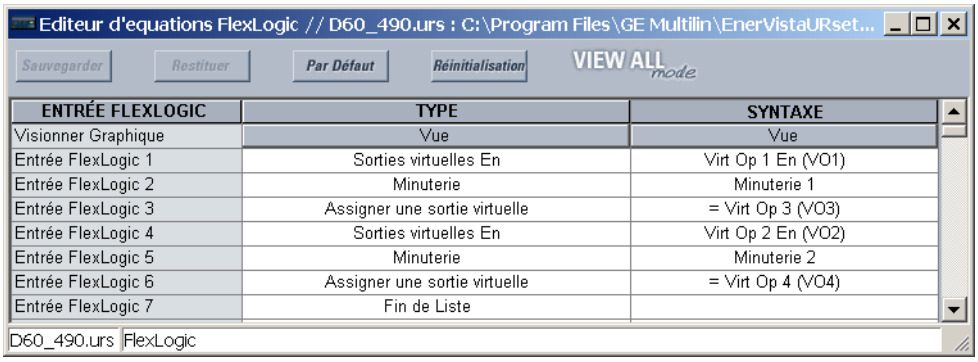
SORTIE H1a OPERER: «VO1»
SORTIE H1a RÉINIT: «VO2»
SORTIE H1c OPERER: «VO2»
SORTIE H1c RÉINIT: «VO1»

Étant donné les deux contacts physiques dans cet exemple sont mécaniquement séparé et ont des entrées de contrôle individuelle, ils n'opéreront pas exactement au même moment. Une divergence dans une plage d'opération d'une fraction du temps maximum peut se produire. Conséquemment, une paire de contacts programmés pour être un relais avec plusieurs contacts ne garantie pas une séquence spécifique d'opération (telle une opération «fermeture avant ouverture»). Si nécessaire, la séquence d'opération doit être spécifiquement programmée en retardant quelques entrées de contrôle comme montré dans le prochain exemple d'application.

Exemple d'application 3:

La fonctionnalité fermeture-ouverture doit être ajoutée à l'exemple précédent. Un chevauchement de 20 ms est nécessaire pour implémenter cette fonction comme montrée ci-bas:

Écrire l'équation FlexLogic^{MC} suivante (EnerVista UR Setup illustré ci bas):



ENTRÉE FLEXLOGIC	TYPE	SYNTAXE
Visionner Graphique	Vue	Vue
Entrée FlexLogic 1	Sorties virtuelles En	Virt Op 1 En (VO1)
Entrée FlexLogic 2	Minuterie	Minuterie 1
Entrée FlexLogic 3	Assigner une sortie virtuelle	= Virt Op 3 (VO3)
Entrée FlexLogic 4	Sorties virtuelles En	Virt Op 2 En (VO2)
Entrée FlexLogic 5	Minuterie	Minuterie 2
Entrée FlexLogic 6	Assigner une sortie virtuelle	= Virt Op 4 (VO4)
Entrée FlexLogic 7	Fin de Liste	

Les deux minuteries (minuterie 1 et minuterie 2) doivent être mises à 20 ms pour l'amorçage et 0 ms de temps de tombée

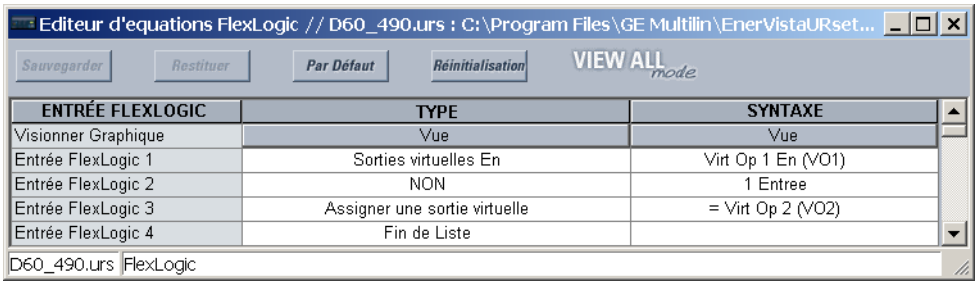
Programmer les sorties verrouillées en faisant les changements suivants dans les menus (présumer un module H4L) **RÉGLAGES ⇨⇩ ENREES/SORTIES ⇨⇩ SORTIES DE CONTACT ⇨ SORTIE CONTACT H1a** et **SORTIE CONTACT H1c**:

SORTIE H1a OPERER: «VO1»
SORTIE H1a RÉINIT: «VO4»
SORTIE H1c OPERER: «VO2»
SORTIE H1c RÉINIT: «VO3»

Exemple d'application 4:

Un contact verrouillé H1a doit être contrôlé à partir d'une seule sortie virtuelle VO1. Le contact devra rester fermé aussi longtemps que VO1 est activé et devra rester ouvert quand la VO1 est désactivé. Programmer le relais comme suit.

Écrire l'équation FlexLogic^{MC} suivante (EnerVista UR Setup illustré ci bas):



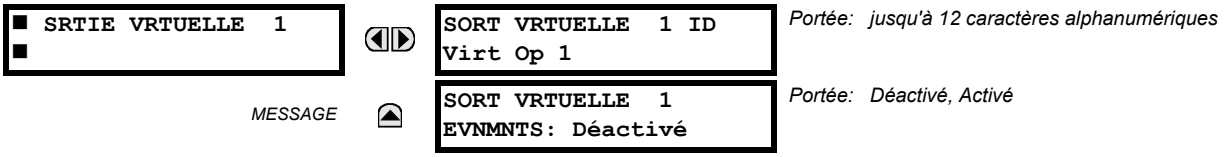
ENTRÉE FLEXLOGIC	TYPE	SYNTAXE
Visionner Graphique	Vue	Vue
Entrée FlexLogic 1	Sorties virtuelles En	Virt Op 1 En (VO1)
Entrée FlexLogic 2	NON	1 Entree
Entrée FlexLogic 3	Assigner une sortie virtuelle	= Virt Op 2 (VO2)
Entrée FlexLogic 4	Fin de Liste	

Programmer les sorties verrouillées en faisant les changements suivants dans les menus (assumer un module H4L) **RÉGLAGES ⇨⇩ ENREES/SORTIES ⇨⇩ SORTIES DE CONTACT ⇨ SORTIE CONTACT H1a**:

SORTIE H1a OPERER: «VO1»
SORTIE H1a RÉINIT: «VO2»

5.8.4 SORTIES VIRTUELLES

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ENREES/SORTIES ⇨⇩ SORTIES VIRTUELLES ⇨ SRTIE VRTUELLE 1(96)



Il existe 96 sorties virtuelles qui peuvent être assignées via FlexLogic^{MC}. Si non assignée, la sortie est forcée à hors (logique 0). Une identification (**SORT VRTUELLE 1 ID**) peut être assignée à chaque sortie virtuelle. Les sorties virtuelles sont résolues dans chaque passage à travers l'évaluation de l'équation FlexLogic^{MC}. Chaque changement d'état d'une sortie virtuelle peut être enregistré comme un événement si programmé en conséquence.

Par exemple, si la sortie virtuelle 1 est le signal de déclenchement du FlexLogic^{MC} et que le relais de déclenchement est utilisé pour signaler les événements, les réglages seront programmés comme suit:

SORT VRTUELLE 1 ID: «Decl» (déclenchement)
SORT VRTUELLE 1 EVNMNTS: «Déactivé»

5.8.5 DISPOSITIFS À DISTANCE

a) VUE D'ENSEMBLE

Les entrées et les sorties à distance fournissent des moyens d'échanger l'information numérique d'état entre les dispositifs Ethernet en réseau. Les normes CEI 61850 GSSE (événement générique d'état de poste) et GOOSE (événement de poste orienté objet générique) sont employées.

NOTICE

La spécification CEI 61850 exige que les communications entre les dispositifs soient mises en application sur l'Ethernet. Pour les relais de la série UR, des communications Ethernet sont fournies sur tous les modules d'UCT excepté le type 9E.

Le partage d'information d'état de point numérique entre les relais munis de GSSE/GOOSE est essentiellement une extension à FlexLogic^{MC}, permettant un FlexLogic^{MC} distribué en rendant disponibles les opérandes vers/de dispositifs sur un réseau de communications commun. En plus des états de point numérique, les messages GSSE/GOOSE identifient le créateur du message et fournissent d'autres informations exigées par les spécifications de communication. Tous les dispositifs écoutent les messages du réseau et captent des données seulement des messages qui proviennent des dispositifs choisis.

Les messages CEI 61850 GSSE sont compatibles avec les messages GOOSE UCA et contiennent un ensemble fixe de points numériques. Les messages GOOSE CEI 61850 peuvent, généralement contenir tous les items de données. Lorsqu'utilisés par la fonction d'entrée et sortie à distance, les messages GOOSE CEI 61850 contiennent les mêmes données que les messages GSSE.

Les messages GSSE et GOOSE sont conçus pour être courts, fiables, et de haute priorité. Les messages GOOSE ont des avantages additionnels par rapport aux messages GSSE dû à leur support de RLV (RL virtuel) et de la fonction d'étiquetage de priorité Ethernet. La structure de message GSSE contient l'espace pour 128 paires de bit représentant l'information d'état de point numérique. Les spécifications CEI 61850 fournissent 32 paires de bits «ADN» qui sont des bits d'état représentant l'état de deux événements prédéfinis et 30 événements définissables par l'utilisateur. Toutes les paires de bits restantes sont des paires de bits «UserSt», qui sont des bits d'état représentant des événements définissables par l'utilisateur. L'implantation de la série UR fournit 32 des 96 paires de bits UserSt disponibles.

Les spécifications CEI 61850 incluent des fonctions qui sont employées pour faire face à la perte de communication entre des dispositifs de transmission et réception. Chaque dispositif de transmission enverra un message GSSE/GOOSE lors d'une mise sous tension réussie, quand l'état de n'importe quel point inclus change, ou après un intervalle indiqué (le temps de *mise à jour par défaut*) si un changement d'état ne s'est pas produit. Le dispositif de transmission envoie également un temps de maintien qui est réglé à une valeur plus grande que trois fois le temps programmé par défaut exigé par le dispositif de réception.

Les dispositifs de réception surveillent constamment le réseau de communications pour des messages requis, tel que reconnu par l'identification du dispositif émetteur intégrée dans le message. Les messages reçus des dispositifs à distance incluent le *temps de message accordé*. Le relais de réception règle une minuterie, assignée au dispositif émetteur, à cet intervalle de temps, et s'il n'a pas reçu un autre message de ce dispositif à la fin du temps autorisé, le dispositif à distance est déclaré comme non-communiquant, ainsi il emploiera l'état programmé par défaut pour tous les points spécifiques de ce dispositif à distance. Si un message est reçu d'un dispositif à distance avant *l'expiration du temps accordé*, tous les points pour ce dispositif sont mis à jour aux états contenus dans le message et la minuterie de maintien est remise en marche. Le statut d'un dispositif à distance, où hors ligne indique non-communiquant, peut être affiché.

La fonction d'entrée-sortie à distance prévoit 32 entrées à distance et 64 sorties à distance.

b) DISPOSITIFS LOCAUX: IDENTIFICATION DES DISPOSITIFS POUR LA TRANSMISSION DES MESSAGES GSSE

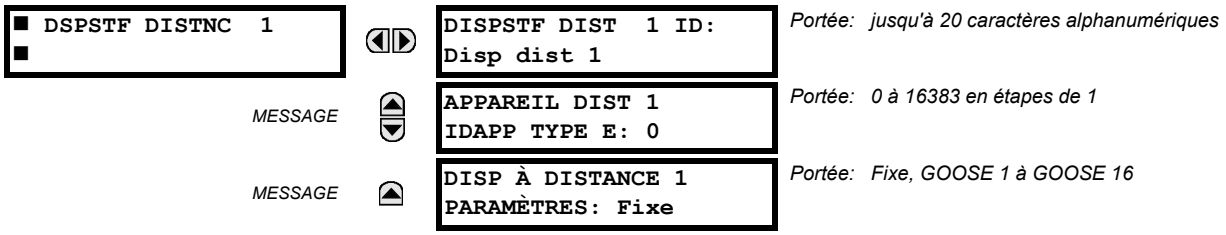
Dans un relais C70, l'identification du dispositif qui représente la série de nom de l'identification de l'application GOOSE CEI61850 (GoID) envoyé en tant que partie de chaque message GOOSE est programmé dans le réglage **RÉGLAGES ⇨ RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨ GSSE/GOOSE CONFIGURATION ⇨ TRANSMISSION ⇨⇩ GOOSE FIXE ⇨⇩ ID GOOSE**.

De la même façon, l'identification du dispositif qui représente la série de nom de l'identification de l'application GSSE CEI61850 envoyé en tant que partie de chaque message GSSE est programmé dans le réglage **RÉGLAGES ⇨ RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨ GSSE/GOOSE CONFIGURATION ⇨ TRANSMISSION ⇨⇩ GSSE ⇨⇩ ID GSSE**.

Dans les versions du C70 avant la version 5.0x, la série de nom était représentée par le réglage **NOM DE RELAIS**.

c) DISPOSITIFS À DISTANCE: IDENTIFICATION DES DISPOSITIFS POUR RÉCEPTION DES MESSAGES GSSE

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ENREES/SORTIES ⇨⇩ DISPSTFS À DISTANCE ⇨ DSPSTF DISTNC 1(16)



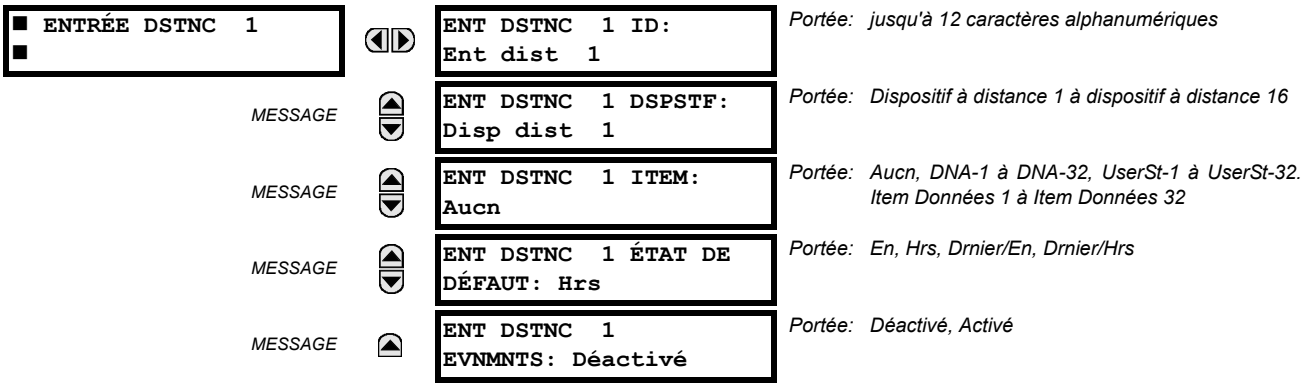
Les dispositifs à distance sont disponibles pour fins de réglages. Un relais de réception doit être programmé pour capter des messages seulement de ceux qui émettent à distance et sont d'intérêt. Ce réglage est employé pour choisir les dispositifs à distance spécifiques en inscrivant (à la rangée inférieure) l'identification exacte (ID) assignée à ces dispositifs.

Le réglage **APPAREIL DIST 1 IDAPP TYPE E** est utilisé seulement avec des messages GOOSE; ils ne sont pas applicables aux messages GSSE. Ce réglage identifie l'identification d'application d'Ethernet dans le message GOOSE. Il devrait correspondre aux réglages correspondants du dispositif émetteur.

Le réglage **DISP À DISTANCE 1 PARAMÈTRES** permet le choix de l'ensemble de données (ADN/UserSt) fixe du C70 (c'est-à-dire, contenant les paires de bits d'ADN et d'UserSt), ou un des ensembles de données configurables.

Notez que l'ensemble de données pour les items de données reçues doit se composer des items existants dans un noeud logique existant. Pour cette raison, le noeud logique GGIO3 est instancié pour maintenir les données entrantes. GGIO3 n'est pas nécessaire pour se servir des données reçues. La correspondance de l'item de donnée d'entrée à distance assure la correspondance des entrées vers les opérandes FlexLogic^{MC} à distance. Cependant, les données GGIO3 peuvent être lues par des clients CEI 61850.

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ENREES/SORTIES ⇨⇩ ENTRÉES À DISTANCE ⇨ ENTRÉE DSTNC 1(32)



Les entrées à distance qui créent des opérandes FlexLogic^{MC} au relais récepteur, sont extraites des messages GSSE/GOOSE émanant des dispositifs à distance. Chaque entrée à distance peut être choisie à partir d'une liste composée de 64 sélections: ADN-1 à ADN-32 et UserSt-1 à UserSt-32. La fonction des entrées ADN est définie par la spécification CEI 61850 et est présentée dans section des sorties à distance de la table des *Assignations ADN de la CEI 61850*. La fonction des entrées UserSt est définie par la sélection de l'utilisateur de l'opérande FlexLogic^{MC} dont l'état est représenté dans le message GSSE/GOOSE. Un utilisateur doit programmer un point ADN à partir de l'opérande FlexLogic^{MC} approprié.

L'entrée à distance 1 doit être programmée pour répliquer l'état logique d'un signal spécifique provenant d'un dispositif à distance spécifique pour utilisation locale. Cette programmation est réalisée à l'aide des trois réglages présentés ci-dessus.

Le réglage **ENT DSTNC 1 ID** permet à l'utilisateur d'assigner un texte descriptif à l'entrée à distance. Le réglage **ENT DSTNC 1 DSPSTF** choisit le numéro (1 à 16) du dispositif à distance qui émet le signal requis, tel que précédemment assigné au dispositif à distance par le réglage **ENT DSTNC 1(16) ID** (voir la section *Dispositifs à distance*). Le réglage **ENT DSTNC 1 ITEM** choisit les bits spécifiques requis du message GSSE/GOOSE.

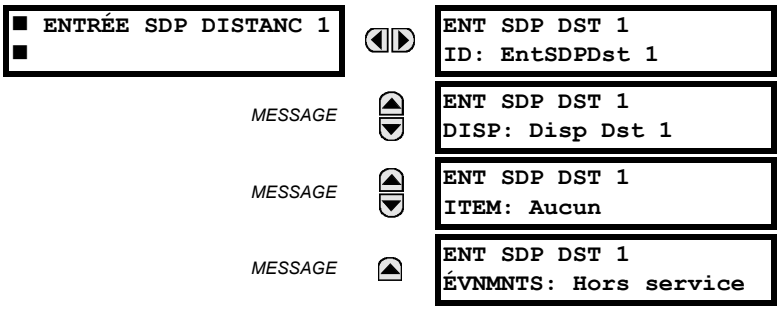
Le réglage **ENT DSTNC 1 ÉTAT DE DÉFAUT** choisit l'état logique pour ce point si le relais local vient tout juste de terminer son démarrage ou si le point d'émission du dispositif à distance est déclaré non-communicatif. Les choix suivants sont disponibles:

- Réglage **ENT DSTNC 1 ÉTAT DE DÉFAUT** à la valeur «En» assigne à l'entrée un logique 1.
- Réglage **ENT DSTNC 1 ÉTAT DE DÉFAUT** à la valeur «Hrs» assigne à l'entrée un logique 0.
- Réglage **ENT DSTNC 1 ÉTAT DE DÉFAUT** à la valeur «Drnier/En» verrouille l'entrée en cas de perte de communications. Si l'état le plus récent n'est pas connu, par exemple suite à la mise sous tension du relais mais avant le premier échange de communication, l'entrée sera assignée par défaut à un logique 1. Lorsque la communication sera rétablie, l'entrée devient complètement opérationnelle.
- Réglage **ENT DSTNC 1 ÉTAT DE DÉFAUT** à la valeur «Drnier/Hrs» verrouille l'entrée en cas de perte de communications. Si l'état le plus récent n'est pas connu, par exemple suite à la mise sous tension du relais mais avant le premier échange de communication, l'entrée sera assignée par défaut à un logique 0. Lorsque la communication sera rétablie, l'entrée devient complètement opérationnelle.

NOTICE Pour de l'information additionnelle sur les messages GSSE/GOOSE, référez-vous à la section *Dispositifs à distance* dans ce chapitre.

5.8.7 ENTRÉES DE STATUT DOUBLE-POINT À DISTANCE

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ENTRÉES/SORTIES ⇨⇩ ENTRÉES SDP DISTANCE ⇨ ENTRÉE SDP DISTANCE 1(5)



Des entrées à distance de statut de double-point sont extraites à partir des messages GOOSE provenant du dispositif à distance. Chaque entrée à distance de statut de double-point doit être programmée pour émuler l'état logique d'un signal spécifique d'un dispositif à distance spécifique pour usage local. Cette fonctionnalité est réalisée avec les cinq réglages d'entrée de statut double-point à distance.

- **ENT SDP DST ID :** ce réglage assigne un texte descriptif à l'entrée de statut double-point à distance.
- **ENT SDP DST 1 DISP :** Ce réglage sélectionne l'IDENTIFICATION d'un dispositif à distance pour indiquer l'origine d'un message GOOSE. La portée est sélectionnée à partir des IDENTIFICATIONS de dispositifs à distance spécifiées à la section *Dispositifs à distanc*e.
- **ENT SDP DST 1 ITEM :** Ce réglage spécifie les bits requis du message GOOSE.

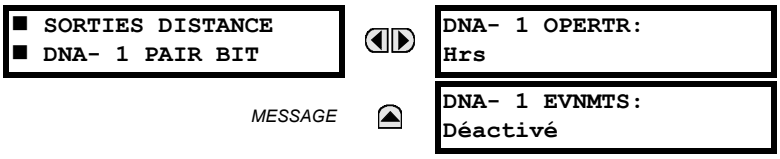
Les items configurables de données GOOSE doivent être modifiés pour accepter un item de statut double-point d'un ensemble de données GOOSE (modifications réalisées dans les menus **RÉGLAGES ⇨⇩ COMMUNICATION ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨⇩ CONFIGURATION GSSE/GOOSCONFIGURATION GSSE/GOOSCONFIGURATION GSSE/GOOSE ⇨⇩ RÉCEPTION ⇨⇩ GOOSE CONFIGURABLE ⇨ GOOSE CONFIGURABLE 1(16) ⇨ ITEMS ENS DONNÉES CONFIG GSE 1**). Les items d'ensemble de données configurés pour recevoir n'importe lesquels de « GGIO3.ST.IndPos1.stV » à « GGIO3.ST.IndPos5.stV » accepteront de l'information de statut double-point qui sera décodée par les entrées de statut de double-point à distance configurées à cet item d'ensemble de données.

Le statut double-point à distance est récupéré de l'ensemble de données reçu CEI 61850 et est disponible par l'entremise des opérandes FlexLogic^{MC} EntSDPDST 1 MAUVAIS, EntSDPDST 1 INTERM, EntSDPDST 1 HORS et EntSDPDST 1 EN. Ces opérandes peuvent alors être utilisés dans les programmes de contrôle de disjoncteur ou de sectionneur.

5.8.8 SORTIES À DISTANCE

a) PAIRES DE BITS DNA

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ENREES/SORTIES ⇨⇩ SRTIES DSTNC PAIRE BITS DNA ⇨ SORTIES DISTANCE DNA- 1(32) PAIR BIT



Les sorties à distance (1 à 32) sont des opérandes de FlexLogic^{MC} insérés dans les messages GSSE/GOOSE qui sont transmis aux dispositifs à distance sur un réseau local. Chaque point numérique dans le message doit être programmé pour porter l'état d'une opérande spécifique FlexLogic^{MC}. Le réglage d'opérande ci-dessus représente une fonction ADN (comme montrée dans la table suivante) à transmettre.

Tableau 5–23: TÂCHES DE «DNA» SELON CEI 61850

DNA	DÉFINITION SELON CEI 61850	OPÉRANDE FLEXLOGIC
1	Test	MODE ESSAI CEI 61850
2	ConfRev	CONF REV CEI 61850

b) PAIRES DE BITS USERST

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ENREES/SORTIES ⇨⇩ SORTIES DISTANCE PAIRE BIT UserSt ⇨ SORTIES DISTANCE UserSt- 1(32) PAIR BIT

```
■ SORTIES DISTANCE
■ UserSt- 1 PAIR BIT
```

⇦⇨

```
UserSt- 1 OPERATR:
Hrs
```

Portée: opérande FlexLogic^{MC}

MESSAGE ⇧

```
UserSt- 1 EVNMTS:
Déactivé
```

Portée: Déactivé, Activé

Les sorties à distance 1 à 32 proviennent des messages GOOSE à être transmis aux dispositifs à distance. Chaque point numérique dans le message doit être programmé pour transporter l'état d'un opérande FlexLogic^{MC} spécifique. Le réglage ci-dessus est utilisé pour sélectionner l'opérande qui représente une fonction spécifique UserSt (tel que sélectionné par l'utilisateur) à être transmise.

Le réglage suivant représente le temps entre l'émission des messages GOOSE lorsque aucun changement ne survient dans l'état du point numérique sélectionné. Ce réglage est situé dans le menu de réglage **RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850**.

```
TEMPS GSSE/GOOSE
M-A-J DÉFAUT: 60 s
```

Portée: 1 à 60 s en étapes de 1

NOTICE Pour plus d'informations sur les spécifications GOOSE, voir «Vue d'ensemble» dans la section *Dispositifs à distance*.

5.8.9 REMISE À ZÉRO

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ENREES/SORTIES ⇨⇩ RAPPEL EN COURS

```
■ RAPPEL EN COURS
■
```

⇦⇨

```
OPÉRATEUR DE RAPPEL:
Hrs
```

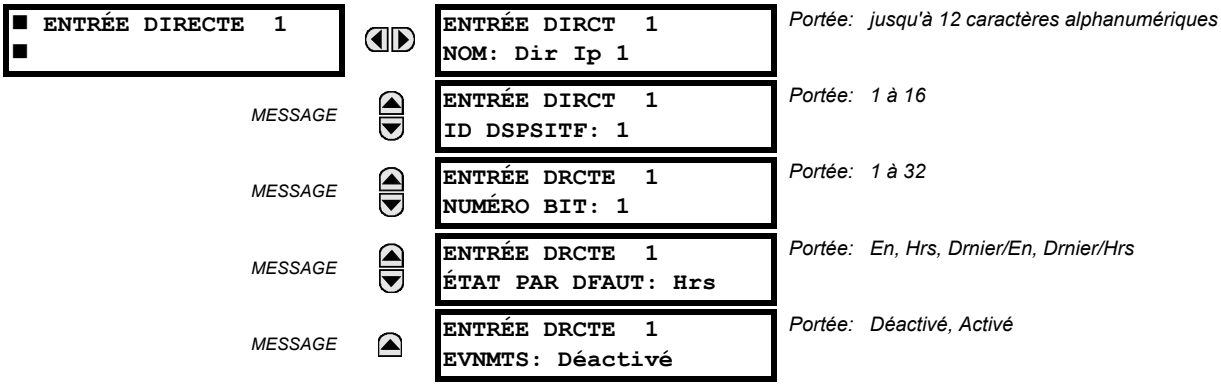
Portée: opérande FlexLogic^{MC}

Certains événements peuvent être programmés pour verrouiller les indicateurs d'événements du DEL de la plaque frontale et du message voyant sur l'affichage. Une fois réglé, le mécanisme de verrouillage maintiendra tous les indicateurs ou les messages verrouillés dans l'état réglé après que la condition initiée a été dégagée jusqu'à réception d'une commande de réarmement pour retourner ces verrouillages (excluant les verrouillages FlexLogic^{MC}) à l'état de réarmement. La commande de réarmement peut être mise du bouton FlexLogic^{MC} de réarmement de la plaque frontale, d'un dispositif à distance par l'intermédiaire du canal de communications ou par tout opérande programmé.

Lorsque la commande de réarmement est reçue par le relais, deux opérandes FlexLogic^{MC} sont créés. Ces opérandes, qui sont mise en mémoire comme événement, réarment les verrouillages si la condition d'initiation a été dégagée. Ces trois sources de commandes de réarmement chacun créant un opérande FlexLogic^{MC} «RAPPL OP». Chaque source individuelle d'une commande de réarmement créée aussi sa propre opérande individuel RAPPL OP (BOUTPOUSSR), RAPPL OP (COMMS) ou RAPPL OP (OPERTR) pour identifier la source de la commande. Le réglage montré ci-dessus sélectionne l'opérande qui créera l'opérande RAPPL OP (OPERTR).

a) ENTRÉES DIRECTES

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ENREES/SORTIES ⇨⇩ ENTRÉES DIRECTES ⇨ ENTRÉE DIRECTE 1(32)



Ces réglages spécifient comment l'information des entrées directes est traitée. Le réglage **ENTRÉE DIRCT 1 NOM** permet à l'utilisateur d'assigner un nom descriptif à l'entrée directe. **ENTRÉE DIRCT 1 ID DSPSITF** représente la source de l'entrée directe 1. L'entrée directe spécifiée est pilotée par le dispositif identifié ici.

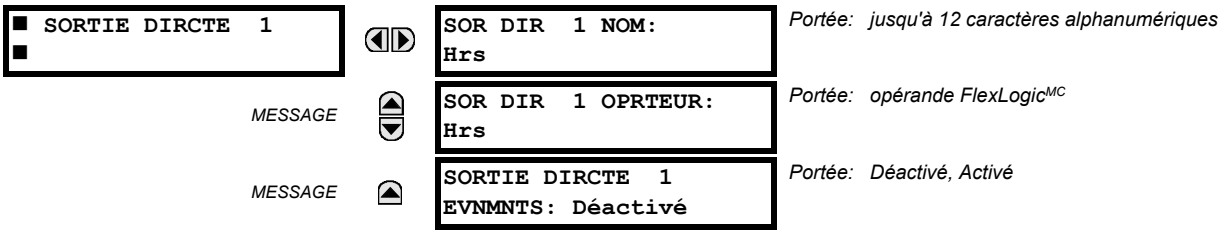
Le réglage **ENTRÉE DRCTE 1 NUMÉRO BIT** est le numéro du bit pour extraire l'état de l'entrée directe 1. Entrée directe 1 est pilotée par le bit identifié comme **ENTRÉE DRCTE 1 NUMÉRO BIT**. Ceci correspond au numéro de la sortie directe du dispositif émetteur.

Le réglage **ENTRÉE DRCTE 1 ÉTAT PAR DFAUT** représente l'état de l'entrée directe lorsque le dispositif à distance associé est en différé. Les choix suivants sont disponibles:

- Réglage **ENTRÉE DRCTE 1 ÉTAT PAR DFAUT** à la valeur «En» assigne à l'entrée un logique 1.
- Réglage **ENTRÉE DRCTE 1 ÉTAT PAR DFAUT** à la valeur «Hrs» assigne à l'entrée un logique 0.
- Réglage **ENTRÉE DRCTE 1 ÉTAT PAR DFAUT** à la valeur «Drnier/En» verrouille l'entrée en cas de perte de communications. Si l'état le plus récent n'est pas connu, par exemple suite à la mise sous tension du relais mais avant le premier échange de communication, l'entrée sera assignée par défaut à un logique 1. Lorsque la communication sera rétablie, l'entrée devient complètement opérationnelle.
- Réglage **ENTRÉE DRCTE 1 ÉTAT PAR DFAUT** à la valeur «Drnier/Hrs» verrouille l'entrée en cas de perte de communications. Si l'état le plus récent n'est pas connu, par exemple suite à la mise sous tension du relais mais avant le premier échange de communication, l'entrée sera assignée par défaut à un logique 0. Lorsque la communication sera rétablie, l'entrée devient complètement opérationnelle.

b) SORTIES DIRECTES

PATH: RÉGLAGES ⇨⇩ ENREES/SORTIES ⇨⇩ SORTIES DIRECTES ⇨ SORTIE DIRCTE 1(32)



Le réglage **SOR DIR 1 NOM** permet à l'utilisateur d'assigner un nom descriptif à la sortie directe. Le **SOR DIR 1 OPRTEUR** est l'opérande FlexLogic^{MC} qui détermine l'état de cette sortie directe.

c) EXEMPLES D'APPLICATION

Les exemples introduits par la section *Entrées et sorties directes* (partie de la section *Montage du produit*) sont continués ci-dessous pour illustrer l'usage des entrées et sorties directes.

Exemple 1: Extension des capacités entrée et sortie d'un relais C70

Considérer une application qui exige des quantités additionnelles d'entrées numériques ou des contacts de sorties ou des lignes de logique programmables qui excèdent les capacités d'un simple châssis UR. Le problème est résolu en additionnant des DEIs UR additionnels, tel que les C30 pour satisfaire les exigences de logique programmable et de entrées et sorties additionnelles. Les deux DEIs sont raccordés par des cartes de communications numériques à simple canal tel que montré ci-dessous

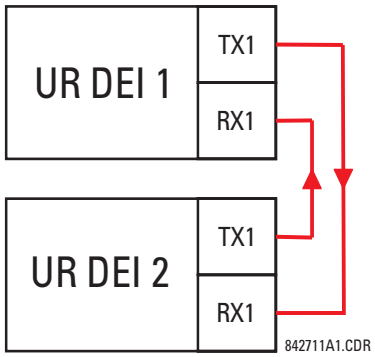


Figure 5–108: EXTENSION D'ENTRÉES ET SORTIES PAR DES ENTRÉES ET SORTIES DIRECTES

Assumer une entrée de contact 1 d'un DEI UR 2 pour être utiliser par DEI UR 1. Les réglages suivants devront être appliqués (entrée directe 5 et bit numéro 12 sont utilisés comme exemple):

DEI UR 1: **ENTRÉE DIRCT 5 ID DSPSITF** = «2»
ENTRÉE DRCTE 5 NUMÉRO BIT = «12»

DEI UR 2: **SOR DIR 12 OPRTEUR** = «Cont Ip 1 En»

L'opérande «Cont Ip 1 En» de DEI UR 2 est maintenant disponible en DEI UR 1 comme «ENTR DIRECTE 5 En».

Exemple 2: Interverrouillage de protection de barre omnibus

Une simple configuration de protection de barre omnibus inter-verrouillé peut être accomplie en émettant un signal de verrouillage de la part des dispositifs en avale, tel que 2, 3 et 4, au dispositif en amant qui supervise un simple venu de barre omnibus tel que montré à la figure ci-dessous.

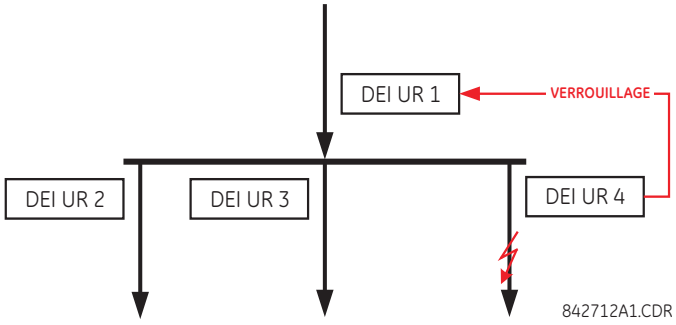


Figure 5–109: EXEMPLE DE SCHÉMA DE PROTECTION DE BARRE OMNIBUS À INTERVERROUILLAGE

Assumer que la surintensité instantanée de phase 1 est utilisée par les dispositifs 2, 3 et 4 pour bloquer le dispositif 1. Si ce dernier n'est pas verrouillé, le dispositif 1 déclenchera la barre omnibus sur la détection d'un défaut en appliquant une courte temporisation de coordination.

Les réglages suivants devront être appliqués (assumer bit 3 est utilisé par tous les trois dispositifs pour envoyer le signal de verrouillage et que les entrées directes 7, 8, et 9 sont utilisés par le dispositif de réception pour superviser les trois signaux de verrouillage):

DEI UR 2: **SOR DIR 3 OPRTEUR**: «>I I1 PHS OP»

DEI UR 3: **SOR DIR 3 OPRTEUR**: «>I I1 PHS OP»

DEI UR 4: **SOR DIR 3 OPRTEUR**: «>I I1 PHS OP»

DEI UR 1: **ENTRÉE DIRCT 7 ID DSPSITF**: «2»
ENTRÉE DRCTE 7 NUMÉRO BIT: «3»
ENTRÉE DRCTE 7 ÉTAT PAR DFAUT: sélectionner «En» pour la sécurité, sélectionner «Hrs» pour la fiabilité

ENTRÉE DIRCT 8 DEVICE ID: «3»
ENTRÉE DRCTE 8 NUMÉRO BIT: «3»
ENTRÉE DRCTE 8 ÉTAT PAR DFAUT: sélectionner «En» pour la sécurité, sélectionner «Hrs» pour la fiabilité

ENTRÉE DIRCT 9 DEVICE ID: «4»
ENTRÉE DRCTE 9 NUMÉRO BIT: «3»
ENTRÉE DRCTE 9 ÉTAT PAR DFAUT: sélectionner «En» pour la sécurité, sélectionner «Hrs» pour la fiabilité

Maintenant les trois signaux de verrouillage sont disponibles en DEI UR 1 comme «ENTR DIRECTE 7 En», «ENTR DIRECTE 8 En» et «ENTR DIRECTE 9 En». Sur la perte de communications ou d'un dispositif, la configuration a tendance à verrouiller (si un état par défaut est réglé à «En») ou pour déclencher la barre omnibus pour toutes conditions de surintensité (tous les états par défaut sont réglés à «Hrs»).

Exemple 2: Configurations de schémas de télédéclenchement

Considérer une application de protection de ligne à trois terminaux tel que montré à la figure ci-dessous.

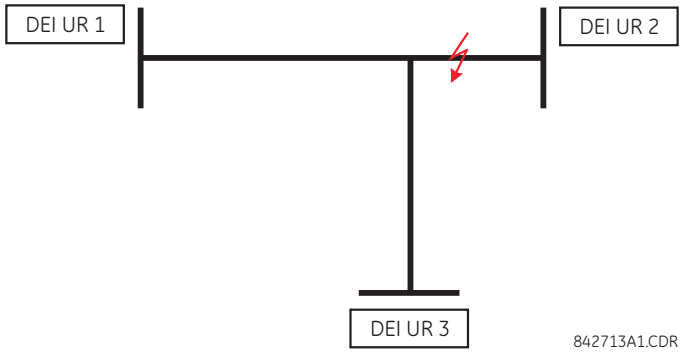


Figure 5–110: APPLICATION DE LIGNE À TROIS TERMINAUX

Assumer que la configuration de télédéclenchement de sur-portée permissive hybride (TDPAD hybride) est appliquée en utilisant l'architecture montrée ci-dessous. L'opérande de sortie de la configuration TDPAD HYBRID TX1 est utilisé pour initier la permission.

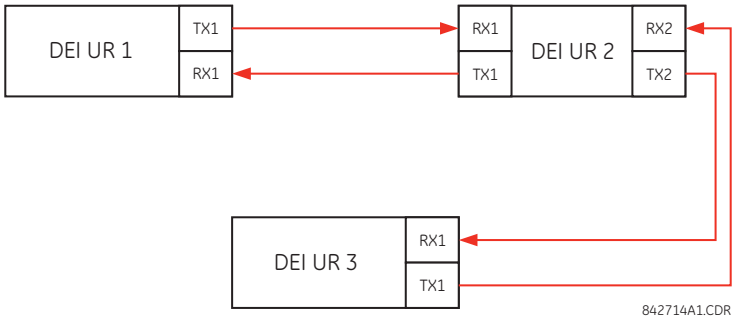


Figure 5–111: CONFIGURATION À BOUCLE OUVERTE ET SIMPLE CANAL

Dans l'architecture ci-dessus, les dispositifs 1 et 3 ne communiquent pas directement. Conséquemment, le dispositif 2 doit agir comme «pont». Les réglages suivants doivent être appliqués:

DEI UR 1: **SOR DIR 2 OPRTEUR:** «TDPAD HYBRID TX1»
ENTRÉE DIRCT 5 ID DSPSITF: «2»
ENTRÉE DRCTE 5 NUMÉRO BIT: «2» (ceci est un message de le DEI 2)
ENTRÉE DIRCT 6 ID DSPSITF: «2»
ENTRÉE DRCTE 6 NUMÉRO BIT: «4» (effectivement, ceci est un message de le DEI 3)

DEI UR 3: **SOR DIR 2 OPRTEUR:** «TDPAD HYBRID TX1»
ENTRÉE DIRCT 5 ID DSPSITF: «2»
ENTRÉE DRCTE 5 NUMÉRO BIT: «2» (ceci est un message de le DEI 2)
ENTRÉE DIRCT 6 ID DSPSITF: «2»
ENTRÉE DRCTE 6 NUMÉRO BIT: «3» (effectivement, ceci est un message de le DEI 1)

DEI UR 2: **ENTRÉE DIRCT 5 ID DSPSITF:** «1»
ENTRÉE DRCTE 5 NUMÉRO BIT: «2»
ENTRÉE DIRCT 6 ID DSPSITF: «3»
ENTRÉE DRCTE 6 NUMÉRO BIT: «2»
SOR DIR 2 OPRTEUR: «TDPAD HYBRID TX1»
SOR DIR 3 OPRTEUR: «ENTR DIRECTE 5» (transmettre un message de 1 à 3)
SOR DIR 4 OPRTEUR: «ENTR DIRECTE 6» (transmettre un message de 3 à 1)

Le flux de signal entre les trois DEIs est montré sur la figure ci-dessous:

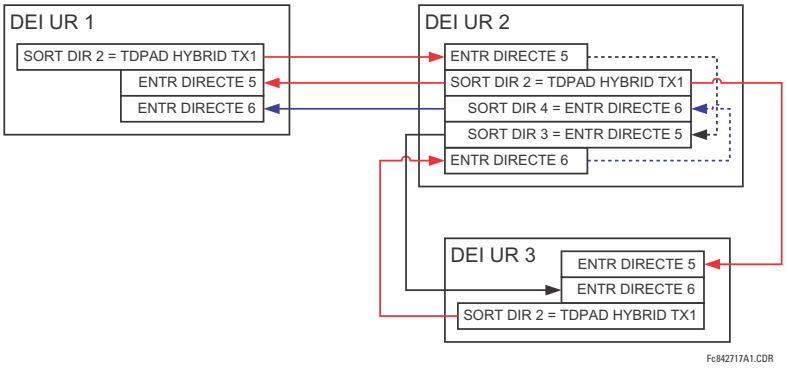


Figure 5–112: FLUX DE SIGNAL POUR ENTRÉES ET SORTIES DIRECTES – EXEMPLE 3

Dans des applications à trois terminaux, les deux terminaux à distance doivent donner la permission de déclencher. Conséquemment, à chaque terminal les entrées directes 5 et 6 doivent être ETées en FlexLogic^{MC} et l'opérande résultant doit être configuré comme une permission à déclencher (réglage **RX1 TDPAD HYBRIDE**).

5.8.11 VALEURS ANALOGIQUES GOOSE CEI 61850

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ENTRÉES/SORTIES ⇨⇩ VAL ANAL GOOSE CEI 61850 ⇨⇩ ENTRÉE ANALOGIQUE GOOSE 1(32)

■ ENTRÉE ANALOGIQUE ■ GOOSE		VAL ANAL 1 PAR DÉF: 1000.000	*Portée: -1000000.000 à 1000000.000par crans de 0.001*
	MESSAGE	VAL ANAL 1 MODE PAR DÉFAUT: Val par défaut	*Portée: Valeur par défaut, dernière connue*
	MESSAGE	VAL ANAL GOOSE 1 UNITÉS:	*Portée: jusqu'à 4 caractères alphanumériques*
	MESSAGE	VAL ANAL GOOSE 1 PU: 1.000	*Portée: 0.000 à 1000000000.000 par crans de 0.001*

La caractéristique d'entrées analogiques GOOSE CEI 61850 permet la transmission des valeurs analogiques entre deux dispositifs quelconques de la série UR. Les réglages suivants sont disponibles pour chaque entrée analogique GOOSE.

- **VAL ANAL 1 PAR DÉF :** Ce réglage spécifie la valeur de l'entrée analogique GOOSE quand le dispositif émetteur est hors ligne et le **VAL ANAL 1 MODE PAR DÉF** est réglé à « Valeur par Défaut ». Ce réglage est enregistrée comme nombre à point flottant selon IEEE 754/CEI 60559. En raison de la gamme étendue de ce réglage, toutes les valeurs possibles ne peuvent pas toutes être enregistrées. Quelques valeurs peuvent être arrondies au nombre de point flottant le plus près possible.
- **VAL ANAL 1 MODE PAR DÉF :** Quand le dispositif émetteur est hors ligne et ce réglage est « dernière connue », la valeur de l'entrée analogique GOOSE demeure à la dernière valeur reçue. Quand le dispositif émetteur est hors ligne

et cette valeur de réglage est « Valeur par Défaut », alors la valeur de l'entrée analogique GOOSE est définie par le réglage **VAL ANAL 1 PAR DÉF**.

- **VAL ANAL GOOSE 1 UNITÉS :** Ce réglage spécifie une chaîne alphanumérique à quatre caractères qui est utilisée dans l'affichage de valeurs réelles de la valeur correspondante d'entrée analogique GOOSE.
- **VAL ANAL GOOSE 1 PU :** Ce réglage spécifie le facteur de base par unité lors de l'utilisation des valeurs FlexAnalog^{MC} d'entrée analogique GOOSE dans d'autres caractéristiques du 'UR', tels que les FlexElements^{MC}. Le facteur de base est appliqué à la quantité FlexAnalog d'entrée analogique GOOSE pour la normaliser à une quantité par unité. Les unités de base sont décrites dans la table suivante.

Table 5–24: UNITÉS DE BASE D'ENTRÉE ANALOGIQUE GOOSE

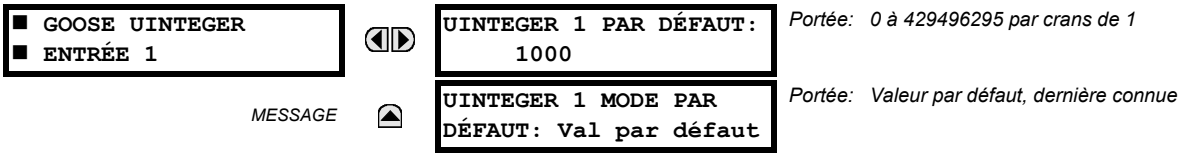
ÉLÉMENT	UNITÉS DE BASE
ccmA	BASE = valeur maximum du réglage **ENTRÉE CCMA MAX** pour les deux convertisseurs configurés les entrées +IN ET -IN.
FRÉQUENCE	f_{BASE} = 1 Hz
ANGLE DE PHASE	φ_{BASE} = 360 degrés (voir la convention de référencement d'angle du C70).
FACTEUR DE PUISSANCE	PF_{BASE} = 1.00
DTRs	BASE = 100°C
COURANT DE SOURCE	I_{BASE} = valeur efficace primaire nominale maximum des entrées +IN et -IN
PUISSANCE DE SOURCE	P_{BASE} = valeur maximum de $V_{BASE} \times I_{BASE}$ pour les entrées +IN et -IN
DHT & HARMONIQUES DE SOURCE	BASE = 1%
TENSION DE SOURCE	V_{BASE} = valeur efficace primaire nominale maximum des entrées +IN et -IN

5

Les valeurs FlexAnalog^{MC} d'entrée analogique GOOSE sont disponibles pour une utilisation dans d'autres fonctions du C70 qui utilisent des valeurs FlexAnalog^{MC}.

5.8.12 VALEURS ENTIÈRES GOOSE CEI 61850

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ENTRÉES/SORTIES ⇨⇩ CEI 61850 GOOSE UINTEGERS ⇨⇩ GOOSE UINTEGER ENTRÉE 1(16)

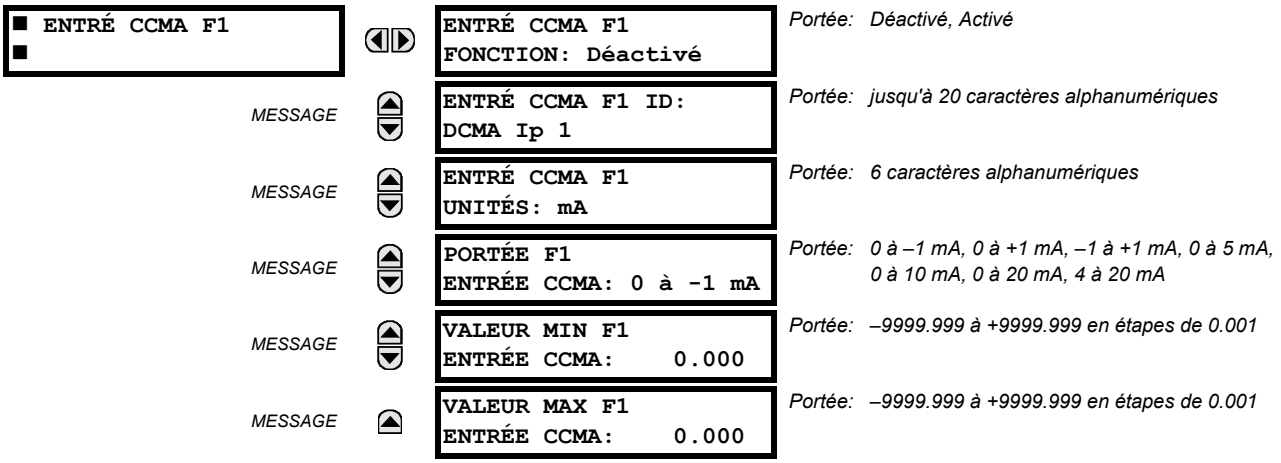


La caractéristique d'entrées uinteger GOOSE CEI 61850 permet la transmission des valeurs FlexIntege^{MC} entre deux dispositifs quelconques de la série UR. Les réglages suivants sont disponibles pour chaque entrée uinteger GOOSE.

- **UINTEGER 1 PAR DÉFAUT :** Ce réglage spécifie la valeur de l'entrée uinteger GOOSE quand le dispositif émetteur est hors ligne et **UINTEGER 1 MODE PAR DÉFAUT** est réglé à « Valeur par défaut ». Ce réglage est enregistré comme un nombre entier sans signe à 32 bits.
- **UINTEGER 1 MODE PAR DÉF :** Quand le dispositif émetteur est hors ligne et ce réglage est « Dernière connue », la valeur de l'entrée uninteger GOOSE demeure à la dernière valeur reçue. Quand le dispositif émetteur est hors ligne et cette valeur de réglage est « Valeur par défaut », alors la valeur de l'entrée uninteger GOOSE est définie par le réglage **UINTEGER 1 PAR DÉF**.

Les valeurs FlexInteger^{MC} d'entrée entière GOOSE sont disponibles pour une utilisation dans d'autres fonctions du C70 qui utilisent des valeurs FlexInteger^{MC}.

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ E/S CNVRTSSEUR ⇨⇩ ENTRÉES CCMA ⇨ ENTRÉ CCMA F1(U8)



Le matériel informatique et logiciel sont fournis pour recevoir les signaux des transducteurs externes et convertir ces signaux en format numérique pour utilisation tel que requis. Le relais acceptera les entrées dans la gamme de –1 à +20 mA CC, adéquat pour utilisation avec la plupart des gammes de sorties de transducteurs communs; toutes les entrées sont assumées linéaires sur toute la gamme. Les détails du matériel information sont contenus dans le 3ième chapitre.

Avant l'utilisation du signal d'entrée ccmA, la valeur du signal mesuré par le relais doit être convertie à la gamme et à la quantité du paramètre d'entrée primaire du convertisseur externe (tel que la tension CC ou la température). Le relais simplifie ce processus en mettant à l'échelle la sortie du convertisseur externe et en affichant le paramètre primaire actuel.

Les canaux d'entrée ccmA sont configurées d'une façon similaire aux canaux TC et TT. L'utilisateur configuré les canaux individuels avec les réglages montrés ici.

Les canaux sont configurées en sous-modules de deux canaux, énumérés de 1 à 8 du haut vers le bas. Lors de l'alimentation, le relais générera automatiquement les réglages de configuration pour chaque canal basés sur le code d'ordre dans la même façon générale qui est utilisée pour les TTs et les TCs. Chaque canal est assigné une lettre de créneau suivi par un numéro de rangée, 1 à 8 inclusivement, utilisé comme numéro de canal. Le relais génère une valeur réel pour chaque canal d'entrée disponible.

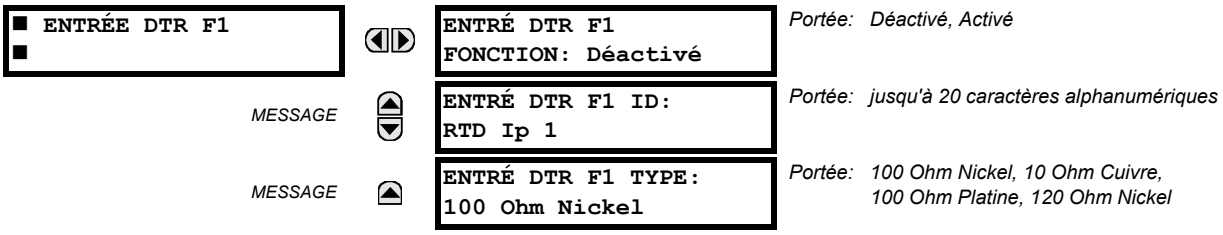
Les réglages sont automatiquement générés pour chaque canal disponible dans le relais spécifique tel que montré ci-dessous pour le premier canal d'un module de convertisseur de type 5F installé dans le créneau F.

La fonction du canal peut être soit «Activé» ou «Déactivé». Si «Déactivé», aucune valeur réel est créée pour le canal. Une identification (**ID**) alphanumérique est assignée au canal – cette identification sera incluse dans l'affichage de la valeur réel du canal ainsi que les UNITÉS programmés associés avec le paramètre mesuré par le convertisseur, tel que les volts, °C, etc. Cette identification est aussi utilisée pour faire référence au canal comme un paramètre d'entrée aux caractéristiques conçues à mesurer ce type de paramètre. Le réglage de la portée (**ENTRÉE CCMA H1 PORTÉE**) est utilisé pour sélectionner la portée mA CC spécifique du convertisseur raccordé au canal d'entrée.

Les réglages **VALEUR MIN F1 ENTRÉE CCMA** et **VALEUR MAX F1 ENTRÉE CCMA** sont utilisés pour programmer la portée du convertisseur en unités primaires. Par exemple, un convertisseur de température pourrait avoir une portée de 0 à 250°C; dans ce cas, la **VALEUR MIN F1 ENTRÉE CCMA** est 0 et la **VALEUR MAX F1 ENTRÉE CCMA** est 250. Un autre exemple est un convertisseur de puissance avec une portée de –20 à +180 MW; dans ce cas la **VALEUR MIN F1 ENTRÉE CCMA** est –20 et la **VALEUR MAX F1 ENTRÉE CCMA** est 180. Les valeurs intermédiaires entre les valeurs min et max sont mise à l'échelle de façon linéaire.

5.9.2 ENTRÉES DTR

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ E/S CNVRTSSEUR ⇨⇩ ENTRÉES DTR F1(U8)



Le matériel informatique et logiciel sont fournis pour recevoir les signaux des détecteurs de température de résistance externes (DTRs) et convertir ces signaux en format numérique pour utilisation tel que requis. Ces canaux sont prévus à être raccordés à tous les types de DTR d'usage commun. Les détails du matériel information spécifique sont contenus dans le 3ième chapitre.

Les canaux d'entrées DTR sont configurées d'une manière similaire aux canaux TC et TT. L'utilisateur configuré les canaux individuels avec les réglages montrés ici.

Les canaux sont configurées en sous-modules de deux canaux, énumérés de 1 à 8 du haut vers le bas. Lors de l'alimentation, le relais générera automatiquement les réglages de configuration pour chaque canal basés sur le code d'ordre dans la même façon générale qui est utilisée pour les TTs et les TCs. Chaque canal est assigné une lettre de créneau suivi par un numéro de rangée, 1 à 8 inclusivement, utilisé comme numéro de canal. Le relais génère une valeur actuelle pour chaque canal d'entrée disponible.

Les réglages sont automatiquement générés pour chaque canal disponible dans le relais spécifique tel que montré ci-dessus pour le premier canal d'un module de convertisseur de type 5C installé dans la première fente disponible.

La fonction du canal peut être soit «Activé» ou «Déactivé». Si «Déactivé», aucune valeur réel est créée pour le canal. Une identification (**ID**) alphanumérique est assignée au canal – cette identification sera incluse dans l'affichage de la valeur réel du canal. Cette identification est aussi utilisée pour faire référence au canal comme un paramètre d'entrée aux caractéristiques conçues à mesurer ce type de paramètre. La sélection du type DTR raccordé au canal configuré le canal.

Les actions basées sur l'échauffement DTR, tel que les déclenchements ou alarmes, sont effectuées en conjonction avec la caractéristique FlexElements^{MC}. Dans FlexElements^{MC}, le niveau d'opération est mis en échelle à une base de 100°C. Par exemple, un niveau de déclenchement de 150°C est effectué en réglant le niveau d'opération à 1.5 pu. Les opérandes FlexElements^{MC} sont disponibles à FlexLogic^{MC} pour plus d'inter verrouillage ou pour opérer un contact de sortie directement.

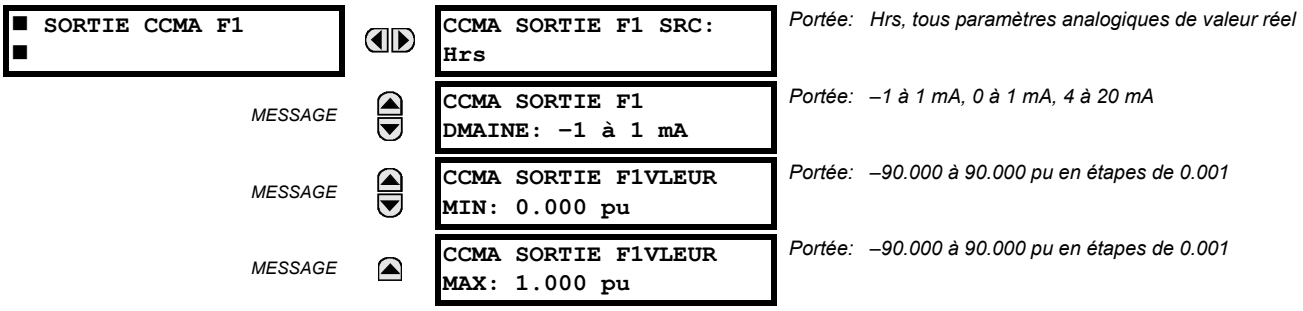
Référez-vous à la table suivante pour des valeurs de référence en température pour chaque type de DTR.

Table 5–25: TEMPÉRATURE DE DTR VS. RÉSISTANCE

TEMPÉRATURE		RÉSISTANCE (EN OHMS)			
°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

5.9.3 SORTIES CCMA

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ E/S CNVRTSSEUR ⇨⇩ SORTIES CCMA ⇨ SORTIE CCMA F1(U8)



Du matériel et logiciel permettent de générer les signaux ccmA qui assurent l'interface avec les équipements externes. Les détails spécifiques au matériel sont présentés au chapitre 3. Les canaux de sorties ccmA sont disposés d'une façon semblable à l'entrée de convertisseur ou les canaux de TC et TT. L'utilisateur configuré les canaux individuels à l'aide des réglages ci-dessous.

Les canaux sont disposés en sous-ensembles de deux canaux, numérotés de 1 à 8, du haut vers le bas. Lors de la mise sous tension, le relais génère automatiquement les réglages de configuration pour chaque canal, en fonction du code de commande, de la même façon que pour les TCs et TTs. Une lettre de fente, suivie du numéro de rangée de 1 à 8 inclusivement, est assignée à chaque canal et ce numéro de rangée détermine le numéro de canal.

L'utilisateur peut programmer le domaine et le signal déclencheur de chaque sortie à l'aide du menu de réglages suivant (un exemple pour le canal M5 est présenté).

Le relais vérifie que le signal déclencheur se trouve entre les limites supérieure et inférieure (*x* dans les équations ci-dessous) et subséquemment réalise une remise à l'échelle des limites définies par **VLEUR MIN** et **VLEUR MAX** de façon à les rendre compatibles avec le domaine de sortie du matériel défini par **DMAINE**. L'équation suivante est appliquée:

$$I_{sortie} = \begin{cases} I_{min} & \text{si } x < \textbf{MIN VAL} \\ I_{max} & \text{si } x > \textbf{MAX VAL} \\ k(x - \textbf{MIN VAL}) + I_{min} & \text{autrement} \end{cases} \quad \textbf{(EQ 5.25)}$$

où: *x* est un signal déclencheur spécifié par le réglage **SRC**
I_{min} et I_{max} sont définis par le réglage **DMAINE**
k est une constante de mise à l'échelle calculée comme-ci:

$$k = \frac{I_{max} - I_{min}}{\textbf{MAX VAL} - \textbf{MIN VAL}} \quad \textbf{(EQ 5.26)}$$

Cette fonction est délibérément verrouillée si les réglages **VLEUR MIN** et **VLEUR MAX** sont entrés de façon incorrecte; par exemple, lorsque **VLEUR MAX** – **VLEUR MIN** < 0.1 pu. La caractéristique résultante est illustrée dans la figure suivante.

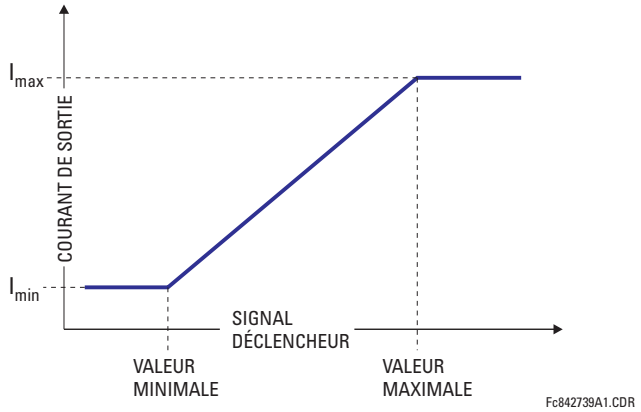


Figure 5–113: CARACTÉRISTIQUE DE SORTIE CCMA

Les réglages de sortie ccmA sont décrits ci-dessous.

- **CCMA SORTIE F1 SRC**: Ce réglage spécifie une valeur analogique interne qui déclenche une sortie analogique. Les valeurs réelles (paramètres FlexAnalog) telles que la puissance, l'amplitude de courant, l'amplitude de tension, le facteur de puissance, etc, peuvent être configurées comme des sources qui déclencheront des sorties ccmA. Veuillez vous référer à l'annexe A pour une liste complète des paramètres FlexAnalog.
- **CCMA SORTIE F1 DMAINE**: Ce réglage permet la sélection du domaine de sortie. Chaque canal ccmA peut être réglé de façon indépendante et travailler sur des domaines différents. Les trois domaines de sorties les plus fréquemment utilisés sont disponibles.
- **CCMA SORTIE F1 VLEUR MIN**: Ce réglage permet de régler la valeur minimale permise du signal qui déclenchera une sortie. Ce réglage contrôle la concordance entre une valeur analogique interne et le courant de sortie (veuillez vous référer aux exemples qui suivent). Le réglage est entré en valeurs par unité. Les unités de base sont définies de la même façon que les unités de base des FlexElements^{MC}.
- **CCMA SORTIE F1 VLEUR MAX**: Ce réglage permet de régler la valeur maximale permise du signal qui déclenchera une sortie. Ce réglage contrôle la concordance entre une valeur analogique interne et le courant de sortie (veuillez vous référer aux exemples qui suivent). Le réglage est entré en valeurs par unité. Les unités de base sont définies de la même façon que les unités de base des FlexElements^{MC}.

NOTICE

Les réglages **CCMA SORTIE F1 VLEUR MIN** et **CCMA SORTIE F1 VLEUR VAX** sont ignorés pour des unités de base de facteur de puissance (c'est-à-dire, si **CCMA SORTIE F1 SOURCE** est réglé à une valeur FlexAnalog basée sur la mesure du facteur de puissance).

Trois exemples d'applications sont présentés ci-dessous.

Exemple: surveillance de puissance

La puissance active triphasée d'un réseau à 13.8 kV mesurée par l'entremise de la source 1 d'un relais de la série UR doit être surveillée par la sortie ccmA H1 du domaine de –1 à 1 mA. Les réglages suivants sont appliqués au relais: rapport TC = 1200:5, secondaire de TT = 115, raccordement delta du TT, et rapport du TT = 120. Le courant nominal primaire est de 800 A et le facteur de puissance nominal est de 0.90. La puissance doit être surveillée autant dans la direction d'importation que d'exportation et permettre une surcharge de 20% par rapport à la valeur nominale.

La puissance triphasée nominale est:

$$P = \sqrt{3} \times 13.8 \text{ kV} \times 0.8 \text{ kA} \times 0.9 = 17.21 \text{ MW} \quad \textbf{(EQ 5.27)}$$

La puissance triphasée avec une marge de surcharge de 20% est:

$$P_{max} = 1.2 \times 17.21 \text{ MW} = 20.65 \text{ MW} \quad \textbf{(EQ 5.28)}$$

L'unité de base pour la puissance (veuillez vous référer à la section *FlexElements* de ce chapitre pour plus de détails) est:

$$P_{BASE} = 115 \text{ V} \times 120 \times 1.2 \text{ kA} = 16.56 \text{ MW} \quad \textbf{(EQ 5.29)}$$

Les valeurs minimales et maximales de puissance à surveiller (en pu) sont:

$$\text{puissance minimale} = \frac{-20.65\ \text{MW}}{16.56\ \text{MW}} = -1.247\ \text{pu}, \quad \text{puissance maximale} = \frac{20.65\ \text{MW}}{16.56\ \text{MW}} = 1.247\ \text{pu} \qquad \textbf{(EQ 5.30)}$$

Les réglages suivants devraient être appliqués:

CCMA SORTIE H1 SRC: «SRC 1 P»
CCMA SORTIE H1 DMAINE: «–1 à 1 mA»
CCMA SORTIE H1 VLEUR MIN: «–1.247 pu»
CCMA SORTIE H1 VLEUR MAX: «1.247 pu»

Avec les réglages ci-dessus, la sortie représentera la puissance avec une échelle de 1 mA pour chaque 20.65 MW. L'erreur pire cas pour cette application peut être calculée en superposant les deux sources d'erreur suivantes:

- ±0.5% de la pleine échelle pour le module de sortie analogique, ou $\pm 0.005 \times (1 - (-1)) \times 20.65\ \text{MW} = \pm 0.207\ \text{MW}$
- ±1% de l'erreur de lecture de la puissance active à un facteur de puissance de 0.9

Par exemple, lors de la lecture de 20 MW, l'erreur pire cas est 0.01 × 20 MW + 0.207 MW = 0.407 MW.

Exemple: surveillance de courant

Le courant de phase A (valeur rms réelle) doit être surveillée par l'entremise de la sortie de courant H2 travaillant sur un domaine de 4 à 20 mA. Le rapport TC est de 5000:5 et le courant de charge maximale est de 4200 A. Le courant devrait être surveillé à partir d'une valeur de 0 A, permettant une surcharge de 50%.

Le courant de phase avec une marge de 50% de surcharge est:

$$I_{max} = 1.5 \times 4.2\ \text{kA} = 6.3\ \text{kA} \qquad \textbf{(EQ 5.31)}$$

L'unité de base pour le courant (veuillez vous référer à la section *FlexElements* de ce chapitre pour plus de détails) est:

$$I_{BASE} = 5\ \text{kA} \qquad \textbf{(EQ 5.32)}$$

Les valeurs de puissance minimales et maximales à surveiller (en pu) sont:

$$\text{puissance minimale} = \frac{0\ \text{kA}}{5\ \text{kA}} = 0\ \text{pu}, \quad \text{puissance maximale} = \frac{6.3\ \text{kA}}{5\ \text{kA}} = 1.26\ \text{pu} \qquad \textbf{(EQ 5.33)}$$

Les réglages suivants devraient être appliqués:

CCMA SORTIE H2 SRC: «SRC 1 Ia RMS»
CCMA SORTIE H2 DMAINE: «4 à 20 mA»
CCMA SORTIE H2 VLEUR MIN: «0.000 pu»
CCMA SORTIE H2 VLEUR MAX: «1.260 pu»

L'erreur pire cas pour cette application peut être calculée en superposant les deux sources d'erreur suivantes:

- ±0.5% de la pleine échelle pour le module de sortie analogique, ou $\pm 0.005 \times (20 - 4) \times 6.3\ \text{kA} = \pm 0.504\ \text{kA}$
- ±0.25% de la lecture ou ±0.1% de la valeur nominale (la plus grande des deux) des courants entre 0.1 et 2.0 fois la valeur nominale

Par exemple, lors de la lecture de 4.2 kA, l'erreur pire cas est max(0.0025 × 4.2 kA, 0.001 × 5 kA) + 0.504 kA = 0.515 kA.

Exemple: surveillance de tension

Une composante directe de tension d'un réseau à 400 kV, mesurée par l'entremise de source 2, doit être surveillée par la sortie ccmA H3 avec un domaine de 0 à 1 mA. Le réglage secondaire du TT est de 66.4 V, le réglage du rapport de TT est 6024, et le réglage de raccordement du TT est «Delta». La tension devrait être surveillée dans la gamme de 70% à 110% des valeurs nominales.

Les composantes directes minimales et maximales de tension à surveiller sont:

$$V_{min} = 0.7 \times \frac{400\ \text{kV}}{\sqrt{3}} = 161.66\ \text{kV}, \quad V_{max} = 1.1 \times \frac{400\ \text{kV}}{\sqrt{3}} = 254.03\ \text{kV} \qquad \textbf{(EQ 5.34)}$$

L'unité de base de tension (veuillez vous à la section *FlexElements* de ce chapitre pour plus de détails) est:

$$V_{BASE} = 0.0664\ \text{kV} \times 6024 = 400\ \text{kV} \qquad \textbf{(EQ 5.35)}$$

Les valeurs minimales et maximales de tension à surveiller (en pu) sont:

$$\text{tension minimale} = \frac{161.66\ \text{kV}}{400\ \text{kV}} = 0.404\ \text{pu}, \quad \text{tension maximale} = \frac{254.03\ \text{kV}}{400\ \text{kV}} = 0.635\ \text{pu} \qquad \textbf{(EQ 5.36)}$$

Les réglages suivants devraient être appliqués:

CCMA SORTIE H3 SRC: «SRC 2 V_1 mag»
CCMA SORTIE H3 DMAINE: «0 à 1 mA»
CCMA SORTIE H3 VLEUR MIN: «0.404 pu»
CCMA SORTIE H3 VLEUR MAX: «0.635 pu»

Les limites de réglages diffèrent des valeurs prévues de 0.7 et 1.1 parce que le relais calcule les valeurs de composantes directes à l'échelle des tensions phase-terre, même si les TTs sont raccordés en «Delta» (veuillez vous référer à la section des *Conventions de mesure* du chapitre 6), alors que la tension nominale du TT est de 1 pu pour les réglages. Conséquemment les réglages requis dans cet exemple diffèrent des valeurs naturellement attendues par un facteur de $\sqrt{3}$.

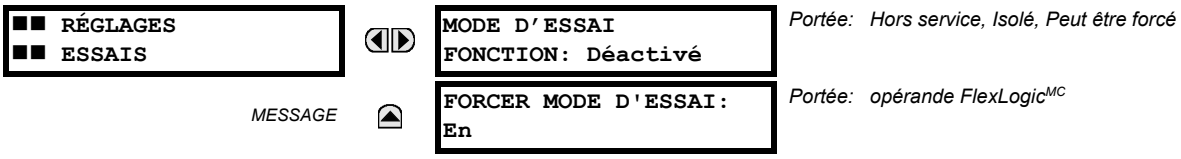
L'erreur pire cas pour cette application pourrait être calculée en superposant les deux sources d'erreur suivantes:

- ±0.5% de la pleine échelle pour le module de sortie analogique, ou $\pm 0.005 \times (1 - 0) \times 254.03\ \text{kV} = \pm 1.27\ \text{kV}$
- ±0.5% de la lecture

Par exemple, sous les conditions nominales, la composante directe lie 230.94 kV et l'erreur pire cas est 0.005 x 230.94 kV + 1.27 kV = 2.42 kV.

5.10.1 MODE D'ESSAI

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ESSAIS ⇨ MODE D'ESSAI



Le C70 offre des réglages d'essais pour vérifier cette fonctionnalité à l'aide de conditions simulées d'entrées et sorties de contacts. Le mode d'essai est indiqué sur la face avant du relais par un voyant DEL clignotant.

Le mode d'essai peut être dans n'importe lequel de trois états : hors service, isolé, peut être forcé.

Dans le mode « Hors service », l'opération du C70 est normal et toutes les fonctions d'essai sont hors service.

En mode « isolé », le C70 est empêché d'effectuer certaines actions de commande, y compris le déclenchement par l'intermédiaire des sorties de contact. Toutes les sorties de contact du relais, y compris les sorties à bascule, sont hors service. Les essais de canaux et les essais d'unité de mesure de phaseur demeurent utilisables sur les modèles applicables de la série UR.

En mode « peut être forcé », l'opérande sélectionné par le réglage **FORCER MODE D'ESSAI** contrôle les entrées et les sorties du relais. Si le mode d'essai est « peut être forcé », et l'opérande assigné au réglage **FORCER MODE D'ESSAI** est « Hors », les entrées et les sorties du C70 fonctionnent normalement. Si le mode d'essai est « peut être forcé », et l'opérande assigné au réglage **FORCER MODE D'ESSAI** est « En », les entrées et les sorties de contact du C70 sont forcées aux valeurs indiquées dans les sections suivantes. « Forcer » peut être contrôlé en modifiant manuellement l'opérande choisi par le réglage **FORCER MODE D'ESSAI** entre En et Hors, ou en sélectionnant un bouton-poussoir programmable, une entrée de contact, ou un opérande d'entrée basé sur les communications. Les essais de canaux et les essais d'unité de mesure de phaseur demeurent utilisables sur les modèles applicables de la série UR.

NOTICE

Les entrées et les sorties basées sur les communications demeurent complètement opérationnelles en mode d'essai. Si une action de commande est programmée en utilisant des entrées et sorties directes ou des entrées et sorties à distance, alors la méthode d'essai doit tenir compte de ceci.

Quand en mode « peut être forcé », l'opérande choisi par le réglage **FORCER MODE D'ESSAI** dicte encore plus la réponse du C70 aux conditions d'essai. Pour forcer des entrées et des sorties de contact par le biais de réglages du relais, réglez **FORCER MODE D'ESSAI** à « En ». Pour forcer des entrées et des sorties de contact par le biais d'une condition programmable, telle qu'un opérande FlexLogic^{MC} (bouton-poussoir, entrée numérique, entrée basée sur les communications, ou une combinaison de ces derniers), réglez **FORCER MODE D'ESSAI** à l'opérande désiré. L'entrée ou la sortie de contact est forcée quand l'opérande choisi assume un état logique 1.

Lorsque dans le mode essai, le C70 demeure pleinement opérationnel, permettant différents procédés d'essais. En particulier, les éléments de contrôle et protection, FlexLogic^{MC}, et les entrées et sorties basées sur les communications fonctionnent normalement.

La seule différence entre l'opération normale et le mode essai est le comportement des contacts d'entrée et sortie. Ce premier peut être forcé pour rapporter comme ouvert ou fermé ou demeurer pleinement opérationnel; ce dernier peut être forcé pour ouvrir, fermer, verrouiller ou demeurer pleinement opérationnel. La réponse des contacts d'entrée et sortie numérique au mode essai est programmée individuellement pour chaque entrée et sortie à l'aide des fonctions d'essais forcer entrées de contact et forcer sorties de contact décrites dans les sections suivantes.

L'état du mode d'essai est indiqué sur la face avant du relais par une combinaison du DEL d'indication du mode d'essai, du DEL d'indication En-Service, et du relais de panne critique, tel que présenté dans la table suivante.

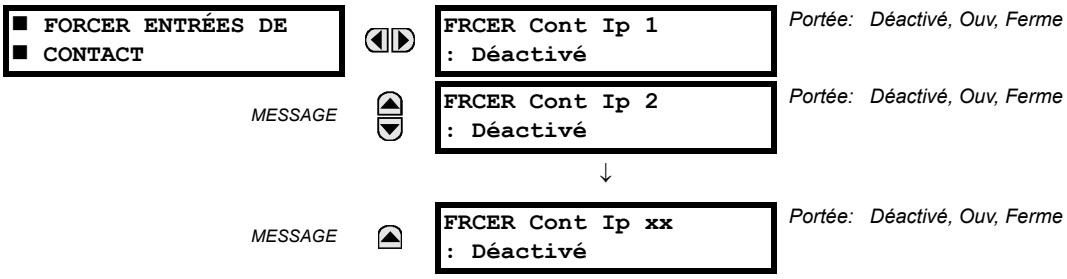
Table 5–26: OPÉRATION EN MODE D'ESSAI

FONCTION DE MODE D'ESSAI	OPÉRANDE DE FORCER MODE D'ESSAI	DEL EN-SERVICE	DEL MODE D'ESSAI	RELAIS PANNE CRITIQUE	COMPORTEMENT ENTRÉE ET SORTIE
Hors service	Aucun effe	Non affecté	Hors	Non affecté	Sorties et entrées de contact en opération normale. Essais de canaux et essais d'UMP non opérationnels (où applicable)
Isolé	Aucun effet	Hors	En	Non alimenté	Sorties de contact hors service et entrées de contact en opération normale. Essais de canaux et essais d'UMP opérationnels (où applicable).
Peut être forcé	En (1 logique	Hors	Clignotan	Non alimenté	Entrées et sorties de contact sont contrôlées par les fonctions « forcer entrée de contact » et « forcer sortie de contact ». Essais de canaux et essais d'UMP opérationnels (où applicable).
	Hors (0 logique)	Hors	Clignotant	Non alimenté	Sorties et entrées de contact en opération normale. Essais de canaux et essais d'UMP opérationnels (où applicable).

Le réglage **FONCTION DE MODE D'ESSAI** peut être changé seulement par une commande directe d'utilisateur. Après un redémarrage, une mise sous tension, un téléchargement de réglages, ou une mise à niveau de logiciels embarqués, le mode d'essai demeurera à la dernière valeur programmée. Ceci permet à un C70 qui a été mis en mode « isolé » de demeurer isolé pendant les activités d'essai et d'entretien. Lors du redémarrage, le réglage **FORCER MODE D'ESSAI** et les réglages de « forcer entrées de contact » et de « forcer sortie de contact » retournent à leurs états par défaut.

5.10.2 ENTRÉES DE CONTACT FORCÉES

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ESSAI ⇨⇩ FORCER ENTRÉES DE CONTACT



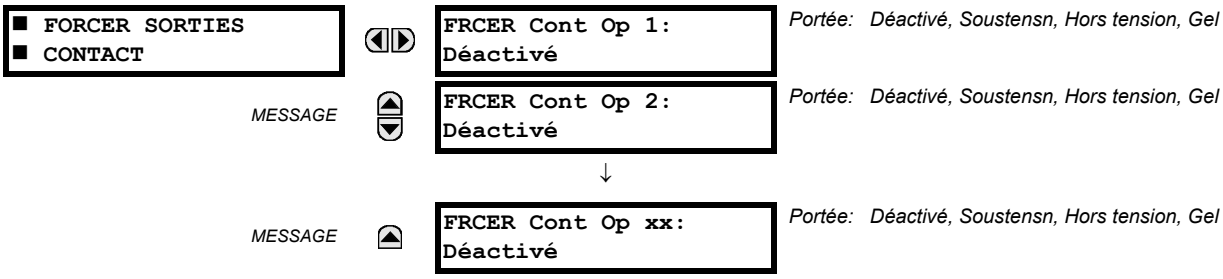
Les entrées numériques du relais (entrées de contact) peuvent être pré-programmées pour répondre au mode essai dans les façons suivantes:

- Si réglé à «Déactivé», l'entrée demeure pleinement fonctionnelle. Elle est contrôlée par la tension de part et d'autre de ses bornes et peut être mise en et hors service par un circuit externe. Cette valeur devrait être choisie si une entrée donnée doit être opérationnelle pendant l'essai. Ceci comprend, par exemple, une entrée qui initie l'essai, ou faisant partie d'une séquence d'essai pré-programmée par l'utilisateur.
- Si réglé à «Ouv», l'entrée est forcée pour s'afficher comme ouverte (logique 0) pour la durée complète du mode essai indépendamment de la tension à ses bornes d'entrée.
- Si réglé à «Ferme», l'entrée est forcée pour s'afficher comme fermée (logique 1) pour la durée complète du mode essai indépendamment de la tension à ses bornes d'entrée.

La fonction forcer entrées contact offre une méthode de vérifier la fonctionnalité de toutes les entrées de contact. Une fois mis en service, le relais est mis en mode essai, permettant à cette fonction de prendre préséance sur le fonctionnement normal des entrées de contact. La DEL du mode essai sera en, indiquant ainsi que le relais est en mode essai. L'état de chaque entrée de contact peut être programmé comme «Déactivé», «Ouv», ou «Ferme». Toutes les opérations d'entrée de contact retombent à la normale lorsque tous les réglages pour cette fonction sont mis hors service.

5.10.3 SORTIES DE CONTACT FORCÉE

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨⇩ ESSAI ⇨⇩ FORCER SORTIES CONTACT



Les sorties de contact du relais peuvent être pré-programmées pour répondre au mode d'essai.

Si réglée à «Déactivé», la sortie de contact demeure pleinement opérationnelle. Elle opère quand son opérande de contrôle est logique 1 et retombe lorsque son opérande de contrôle est logique 0. Si réglé à «Soustensn» (mise à sous tension), la sortie fermera et restera fermée pour l'entière durée du mode d'essai, indépendamment de l'état de l'opérande configuré pour contrôler le contact de sortie. Si réglé à «Hors tension» (mise à hors tension), la sortie ouvrira et restera ouverte pour l'entière durée du mode d'essai, indépendamment de l'état de l'opérande configuré pour contrôler le contact de sortie. Si réglé à «Gel», la sortie maintient la position existante avant d'entrer dans le mode essai, indépendamment de l'état de l'opérande configuré pour contrôler le contact de sortie.

Ces réglages sont appliqués de deux façons. Premièrement, des circuits externes peuvent être vérifiés en mettant les contacts en ou hors tension. Deuxièmement, en contrôlant l'état du contact de sortie, la logique du relais peut être vérifiée et des effets indésirables sur les circuits externes peuvent être évités.

5

Exemple 1: Initiation du mode essai à travers le bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1

Par exemple, le mode essai peut être initié par le bouton-poussoir programmable 1. Le bouton-poussoir sera programmé comme «Verrllé» (bouton-poussoir appuyé pour initier l'essai, et appuyé de nouveau pour terminer l'essai). Pendant l'essai, l'entrée numérique 1 devrait demeurer opérationnelle, les entrées numériques 2 et 3 devraient ouvrir, et l'entrée numérique 4 devrait fermer. De même, la sortie de contact 1 devrait verrouiller, la sortie de contact 2 devrait ouvrir, la sortie de contact 3 devrait fermer et la sortie de contact 4 devrait demeurer pleinement opérationnelle. Les réglages requis sont présentés ci-dessous.

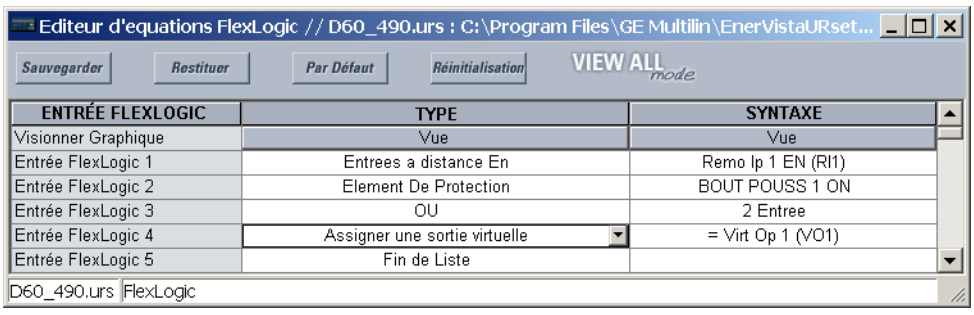
Pour mettre en service le bouton-poussoir programmable 1 pour initier le mode essai, effectuez les changements suivants dans le menu **RÉGLAGES ⇨⇩ ESSAIS ⇨ MODE D'ESSAI** : **MODE D'ESSAI FONCTION:** «Activé» et **INIT MODE ESSAI**: «**BOUT POUSS 1 EN**».

Effectuez les changements suivants pour configurer les entrées et sorties de contact. Dans les menus **RÉGLAGES ⇨⇩ ESSAI ⇨⇩ FORCER ENTRÉES CONTACT** et **FORCER SORTIES CONTACT**, réglez:

FRCER CONT IP 1: «Déactivé», **FRCER CONT IP 2**: «Ouv», **FRCER CONT IP 3**: «Ouv», **FRCER CONT IP 4**: «Ferme», **FRCER CONT OP 1**: «Gel», **FRCER CONT OP 2**: «Hors tension», **FRCER CONT OP 3**: «Sous tension», **FRCER CONT OP 4**: «Déactivé»

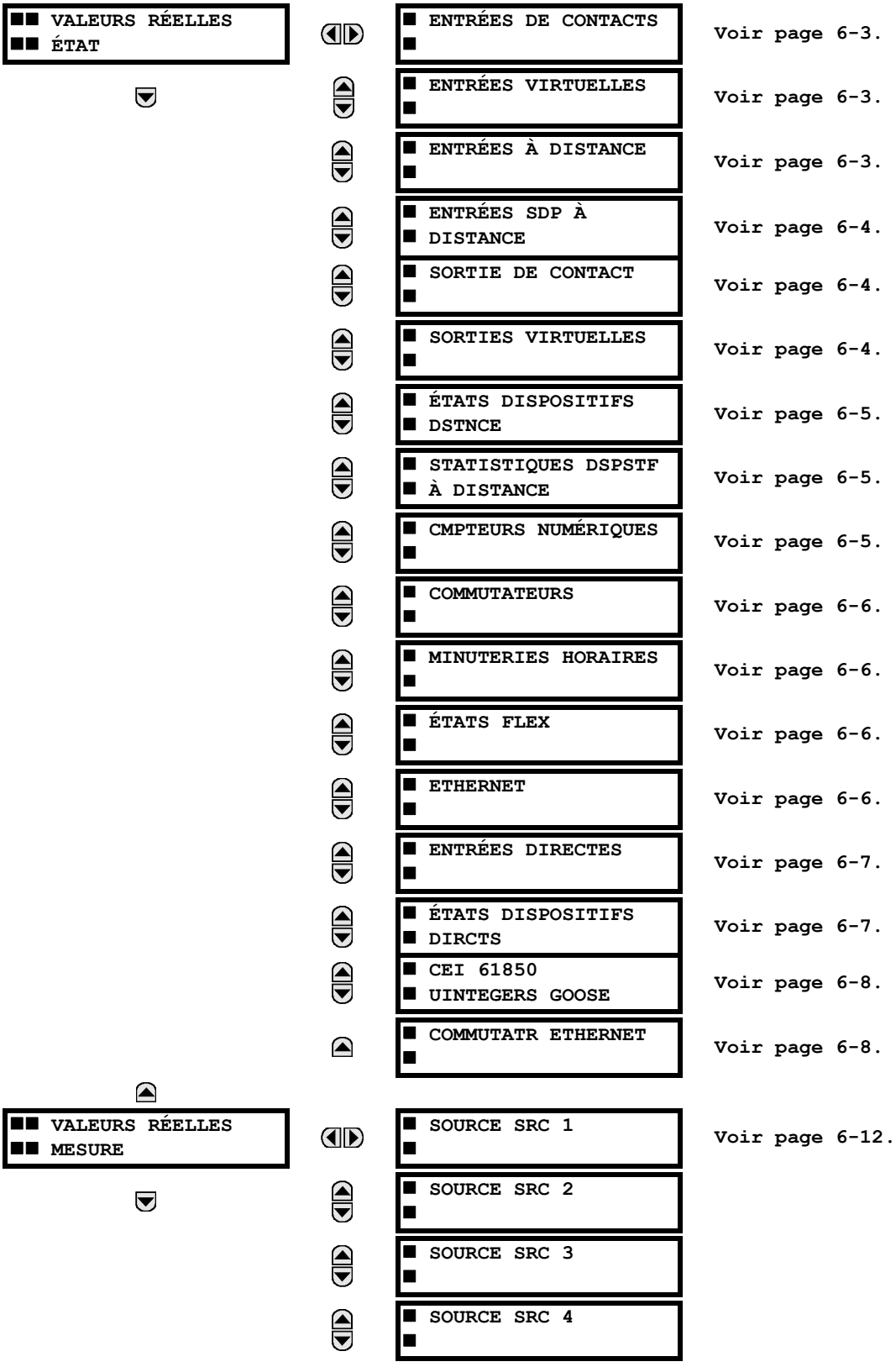
Exemple 2: Initiation d'un essai par le bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1 ou à travers l'entrée à distance 1

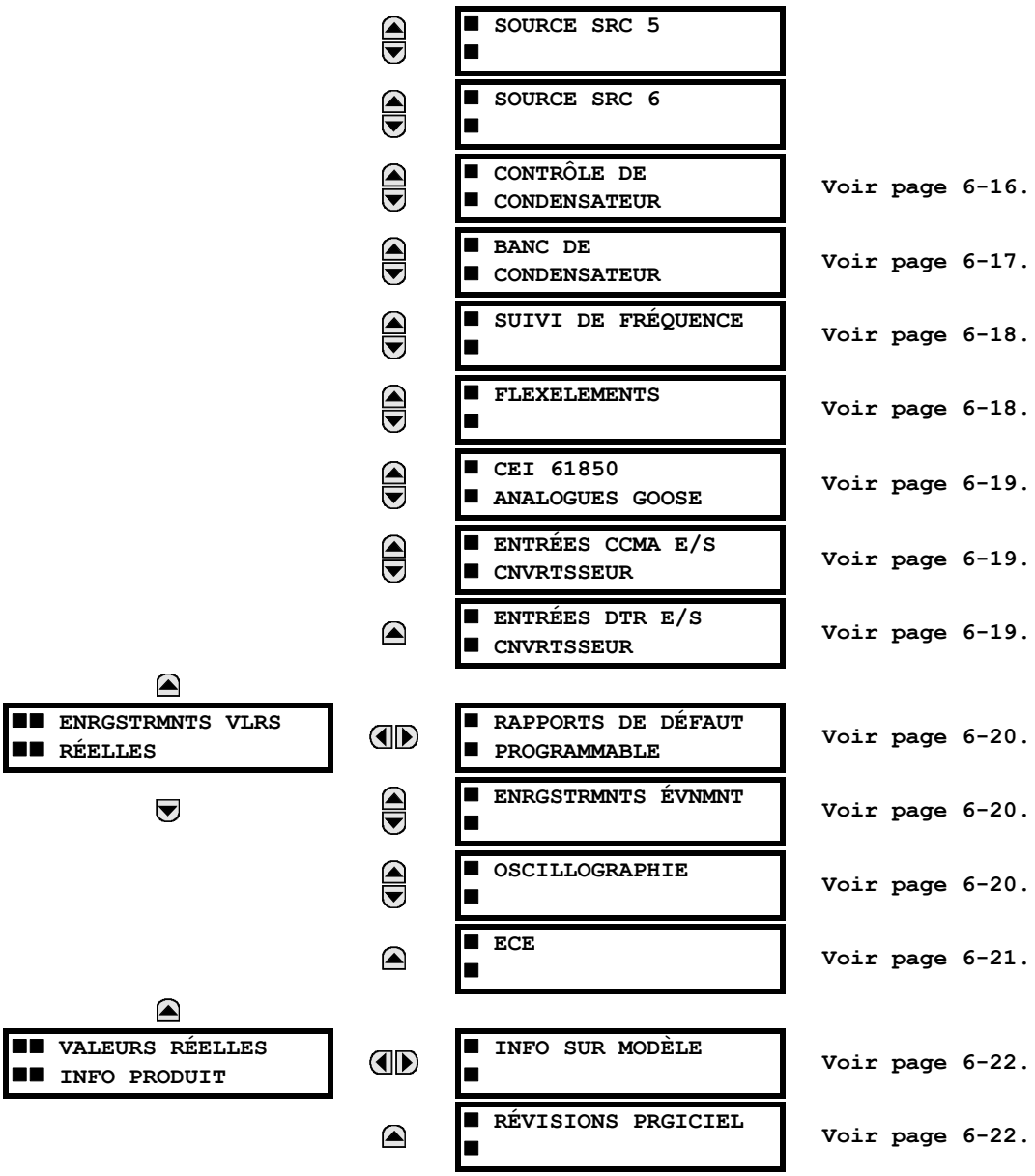
Dans cet exemple, l'essai peut être initié localement à partir du bouton-poussoir programmable 1 ou à distance à travers l'entrée à distance 1. Autant le bouton-poussoir que l'entrée à distance seront programmés comme «Verrllé». Écrivez l'équation FlexLogic^{MC} suivante:



Réglez le bouton-poussoir programmable comme verrouillable en modifiant **RÉGLAGES** ⇨ **RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT** ⇨⇩ **BOUTON-POUSSOIRS PRGRMMABLES** ⇨ **BP UTILISATEUR 1** ⇨ **BOUT-POUSS 1 FONCTION** à «Verrllé». Pour mettre en service soit le bouton-poussoir 1 ou l'entrée à distance 1 pour initier le mode essai, effectuez les modifications suivantes au menu **RÉGLAGES** ⇨⇩ **ESSAIS** ⇨ **MODE D'ESSAI**:

MODE D'ESSAI FONCTION: «Activé» et **INIT MODE ESSAI**: «VO1»

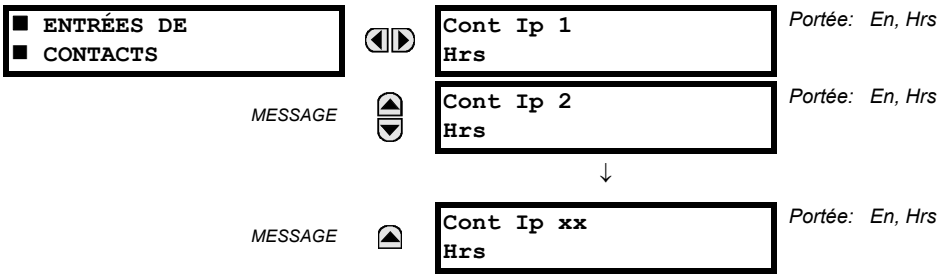

VALEURS RÉELLES
ÉTAT
ENTRÉES DE CONTACTS
Voir page 6-3.
ENTRÉES VIRTUELLES
Voir page 6-3.
ENTRÉES À DISTANCE
Voir page 6-3.
ENTRÉES SDP À DISTANCE
Voir page 6-4.
SORTIE DE CONTACT
Voir page 6-4.
SORTIES VIRTUELLES
Voir page 6-4.
ÉTATS DISPOSITIFS DSTNCE
Voir page 6-5.
STATISTIQUES DSPSTF À DISTANCE
Voir page 6-5.
CMPTEURS NUMÉRIQUES
Voir page 6-5.
COMMUTATEURS
Voir page 6-6.
MINUTERIES HORAIRES
Voir page 6-6.
ÉTATS FLEX
Voir page 6-6.
ETHERNET
Voir page 6-6.
ENTRÉES DIRECTES
Voir page 6-7.
ÉTATS DISPOSITIFS DIRCTS
Voir page 6-7.
CEI 61850 UINTEGERS GOOSE
Voir page 6-8.
COMMUTATR ETHERNET
Voir page 6-8.
VALEURS RÉELLES
MESURE
SOURCE SRC 1
Voir page 6-12.
SOURCE SRC 2
SOURCE SRC 3
SOURCE SRC 4


SOURCE SRC 5
SOURCE SRC 6
CONTRÔLE DE CONDENSATEUR
Voir page 6-16.
BANC DE CONDENSATEUR
Voir page 6-17.
SUIVI DE FRÉQUENCE
Voir page 6-18.
FLEXELEMENTS
Voir page 6-18.
CEI 61850 ANALOGUES GOOSE
Voir page 6-19.
ENTRÉES CCMA E/S CNVRTSSEUR
Voir page 6-19.
ENTRÉES DTR E/S CNVRTSSEUR
Voir page 6-19.
ENRGSTRMNTS VLRS RÉELLES
RAPPORTS DE DÉFAUT PROGRAMMABLE
Voir page 6-20.
ENRGSTRMNTS ÉVNMNT
Voir page 6-20.
OSCILLOGRAPHIE
Voir page 6-20.
ECE
Voir page 6-21.
VALEURS RÉELLES INFO PRODUIT
INFO SUR MODÈLE
Voir page 6-22.
RÉVISIONS PRGICIEL
Voir page 6-22.

NOTICE **Pour un rapport sur l'état, «En» représente la logique 1 et «Hrs» représente la logique 0.**

6.2.1 ENTRÉES DE CONTACT

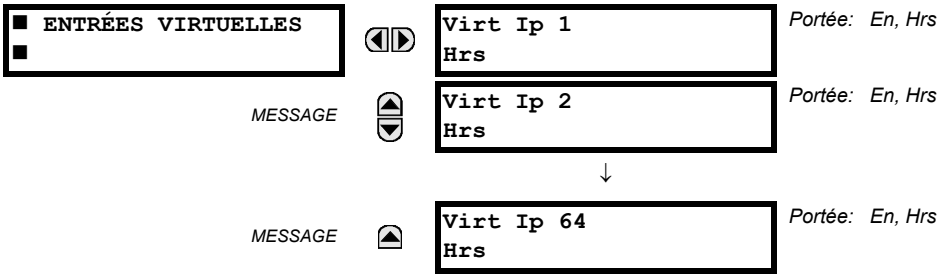
CHEMIN: VALEUR RÉELES ⇨ ÉTAT ⇨ ENTRÉES DE CONTACTS



L'état présent des entrées de contact est montré ici. La première ligne d'un affichage de message indique l'identification (**ID**) de l'entrée de contact. Par exemple, «Cont Ip 1» réfère à l'entrée de contact en termes de l'index du tableau de nom par défaut. La deuxième ligne de l'affichage indique l'état de la logique de l'entrée de contact.

6.2.2 ENTRÉES VIRTUELLES

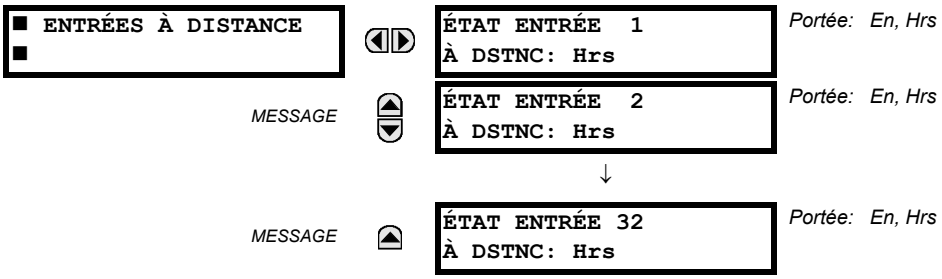
CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨ ÉTAT ⇨⇩ ENTRÉES VIRTUELLES



L'état présent des 64 entrées virtuelles est montré ici. La première ligne d'un affichage de message indique l'identification (**ID**) de l'entrée virtuelle. Par exemple, «Virt Ip 1» réfère à l'entrée virtuelle en termes de l'index du tableau de nom par défaut. La deuxième ligne de l'affichage indique l'état de la logique de l'entrée virtuelle.

6.2.3 ENTRÉES À DISTANCE

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨ ÉTAT ⇨⇩ ENTRÉES À DISTANCE

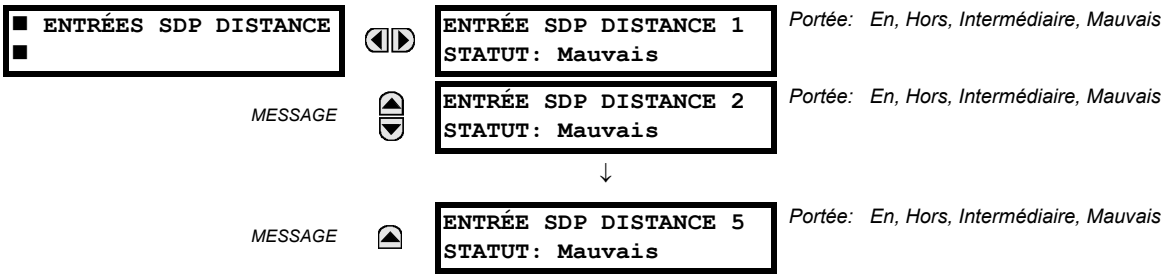


L'état présent des 32 entrées à distance est montré ici.

L'état affiché sera celui d'un point à distance e à moins que le dispositif à distance a été établi d'être «hors-ligne» et dans ce cas la valeur montrée est l'état programmé par défaut pour l'entrée à distance.

6.2.4 ENTRÉES DE STATUT DOUBLE-POINT À DISTANCE

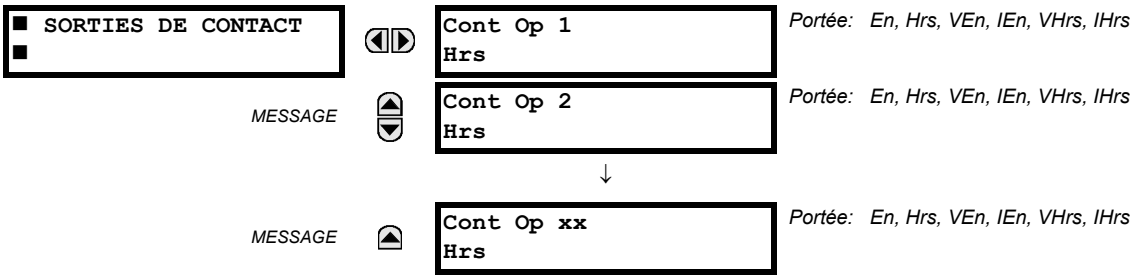
CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨ STATUT ⇨⇩ ENTRÉES SDP DISTANCE



L'état actuel des entrées de statut double-point à distance est présenté ici. Les valeurs réelles indiquent si les entrées de statut double-point à distance sont dans l'état En (fermer), Hors (ouvrir), intermédiaire, ou mauvais.

6.2.5 SORTIES DE CONTACT

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨ ÉTAT ⇨⇩ SORTIES DE CONTACT



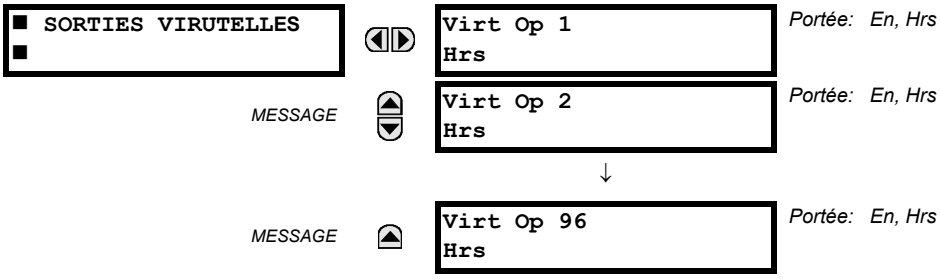
L'état présent des sorties de contact est montré ici. La première ligne d'un affichage de message indique l'identification (**ID**) de la sortie de contact. Par exemple, «Cont Op 1» réfère à la sortie de contact en termes de l'index du tableau de nom par défaut. La deuxième ligne de l'affichage indique l'état de la logique de la sortie de contact.

NOTICE

Pour les sorties forme-A, l'état des détecteurs de tension (V) et de courant (I) sera montré comme suit: «Hrs», «VHrs», «IHrs», «En», «VEn», ou «IEn». Pour les sorties forme-C, l'état apparaîtra comme «Hrs» ou «En».

6.2.6 SORTIES VIRTUELLES

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨ ÉTAT ⇨⇩ SORTIES VIRTUELLES

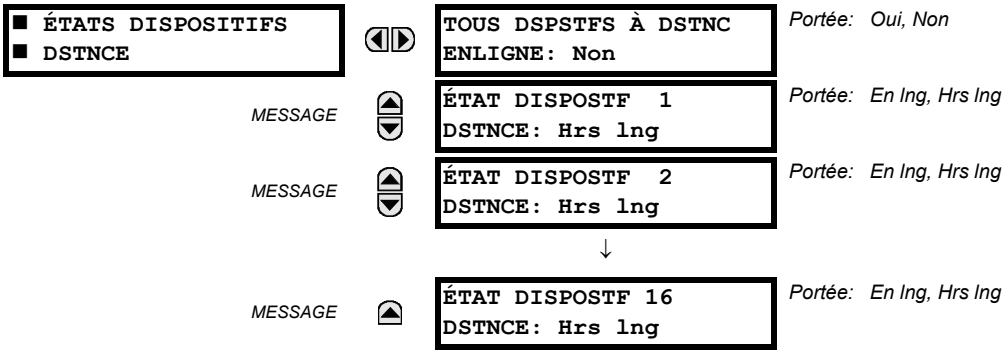


L'état présent des 96 sorties virtuelles est montré ici. La première ligne d'un affichage de message indique l'identification (**ID**) de la sortie virtuelle. Par exemple, «Virt Op 1» réfère à la sortie virtuelle en termes de l'index du tableau de nom par défaut. La deuxième ligne de l'affichage indique l'état de la logique de la sortie virtuelle tel que calculé par l'équation FlexLogic^{MC} de cette sortie.

6.2.7 DISPOSITIFS À DISTANCE

a) ÉTATS

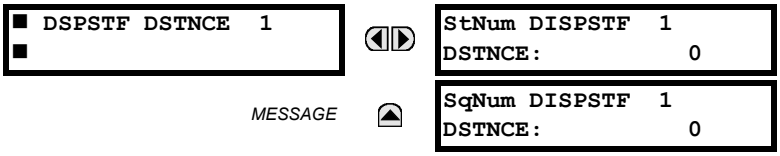
CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨ ÉTAT ⇨⇩ ÉTATS DISPOSITIFS DSTNCE



L'état présent des 16 dispositifs à distance programmés est montré ici. Le message **TOUS DSPSTFS À DSTNC ENLIGNE** indique si ou non tous les dispositifs programmés sont en ligne. Si l'état correspondant est «Non», le dernier dispositif à distance requis n'est pas en ligne.

b) STATISTIQUES

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨ ÉTAT ⇨⇩ STATISTIQUES DSPSTF À DISTANCE ⇨ DSPSTF DSTNCE 1(16)

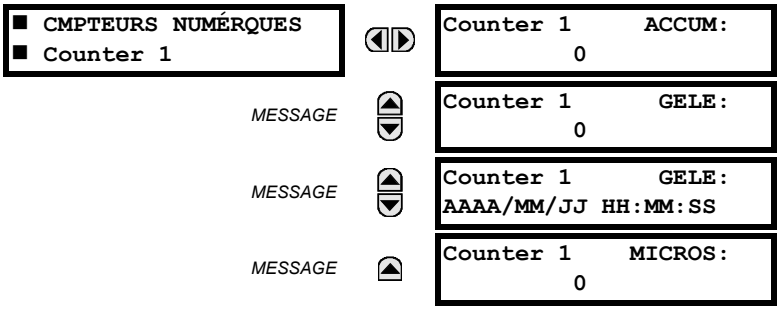


Les données statistiques (deux types) pour les 16 dispositifs à distance programmés est montré ici.

Le nombre **StNum** est obtenu du dispositif à distance indiqué et il est incrémenté à chaque changement d'état d'au moins 1 DNA ou bit UserSt. Le nombre **SqNum** est obtenu du dispositif à distance indiqué et il est incrémenté lorsqu'un message GOOSE est transmis. Ce nombre se déroulera à zéro lorsque le comptage 4,294,967,295 est incrémenté.

6.2.8 COMPTEURS NUMÉRIQUES

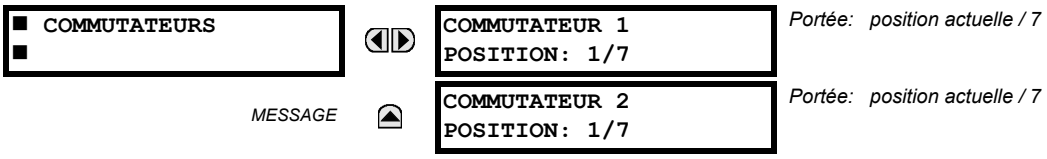
CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨ CMPTEURS NUMÉRQUES ⇨⇩ CMPTEURS NUMÉRQUES Counter 1(8)



L'état présent des huit compteurs numériques est montré ici. L'état de chaque compteur avec le nom du compteur défini par l'utilisateur inclus les comptages accumulés et gelés (l'étiquette de comptage d'unité apparaîtra aussi). Aussi inclus, est l'étampe de jour/heure du comptage gelé. La valeur **COUNTER 1 MICROS** réfère à la portion microseconde de l'estampille de temps.

6.2.9 SÉLECTEUR

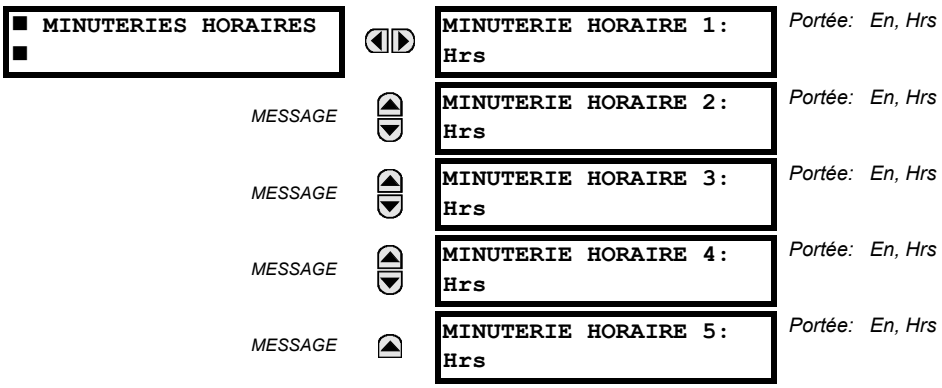
CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨ ÉTAT ⇨⇩ COMMUTATEURS



Ce menu indique la position actuelle et la gamme complète. Seulement la position actuelle (un nombre entier de 1 à 7) est la valeur réelle.

6.2.10 MINUTERIES D'HORLOGE

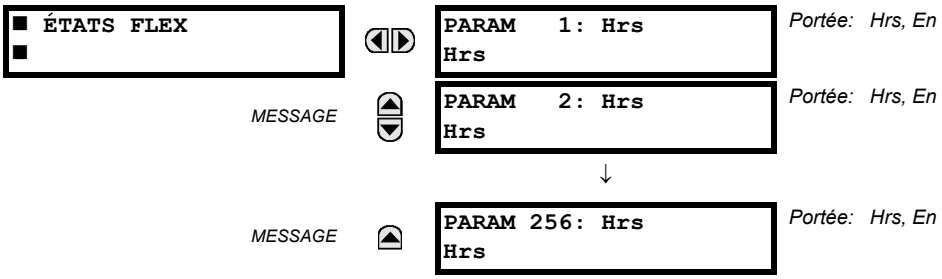
CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨ ÉTAT ⇨⇩ MINUTERIES HORAIRES



L'état courant de chaque minuterie d'horloge est affiché dans ce menu.

6.2.11 ÉTATS FLEX

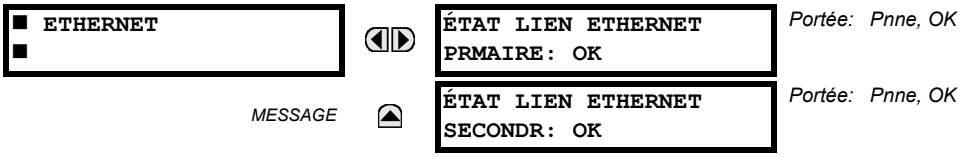
CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨ ÉTAT ⇨⇩ ÉTATS FLEX



Il existe 256 bits d'état flexible disponible. La valeur à la deuxième ligne indique l'état du bit flexible donné.

6.2.12 ETHERNET

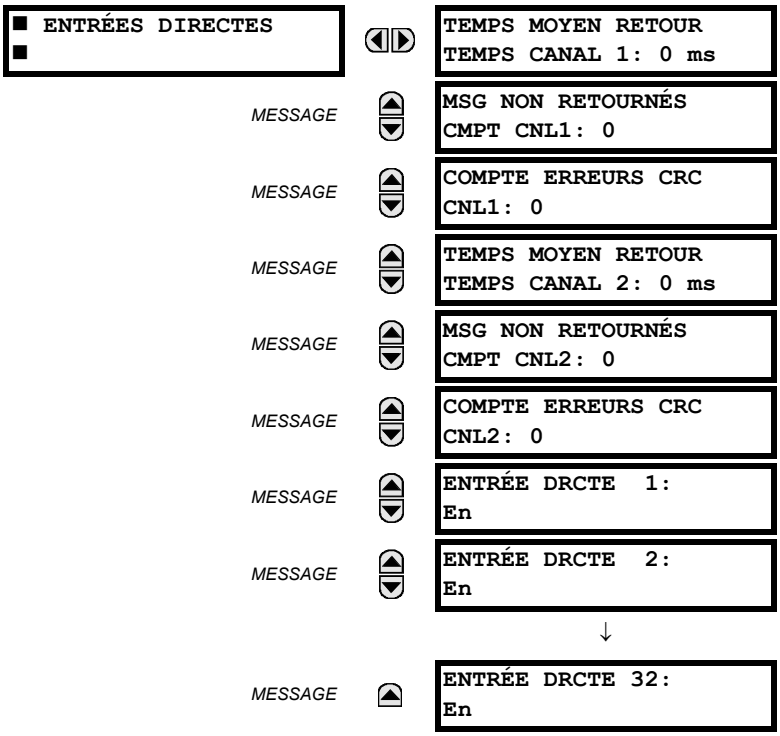
CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨ ÉTAT ⇨⇩ ETHERNET



Ces valeurs indiquent le statut des liens primaires et secondaires d'Ethernet.

6.2.13 ENTRÉES DIRECTE

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨ ÉTAT ⇨⇩ ENTRÉES DIRECTES



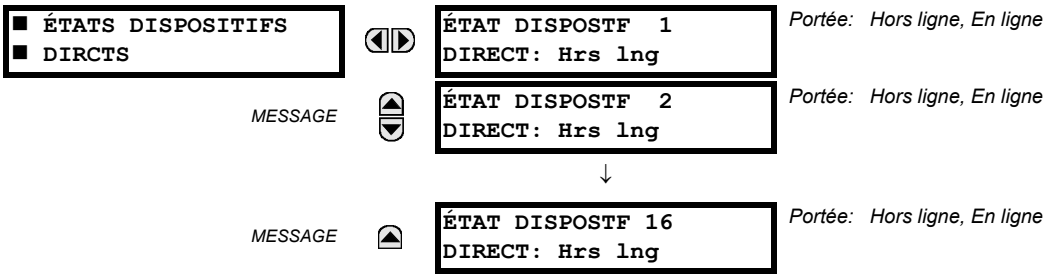
Le valeur **TEMPS MOYEN RETOUR MESSAGE** est le temps requis pour le retour des messages de sortie directe à l'expéditeur dans une configuration de boucle entrées et sorties directe. Ceci n'est pas applicable pour les configurations qui ne sont pas en boucle. Ceci est un moyen déroulant calculé pour les derniers dix messages. Il existe deux lignes de retour pour les modules de communications à double canal.

Les messages **MESSAGE NON RETOURNÉ DÉCPTE** (une par canal de communications) indique le nombre de message de sortie directe qui ne font pas le déplacement autour de la boucle de communications. Les messages **COMPTE ERREURS CRC** (une par canal de communications) comptent les messages directs de rendement qui ont été reçus mais échouent le contrôle de CRC. Des hautes valeurs pour ces comptages pourraient indiquer des problèmes possibles de communications de matériel informatique ou filage. Ces valeurs peuvent être dégagées en utilisant les commandes **EFFACER CMPTEURS E/S DIRECT**.

Les valeurs **ENTRÉE DRCTE 1** à **ENTRÉE DRCTE (32)** représentent l'états de l'entrées directes.

6.2.14 ÉTAT DES DISPOSITIFS DIRECTS'

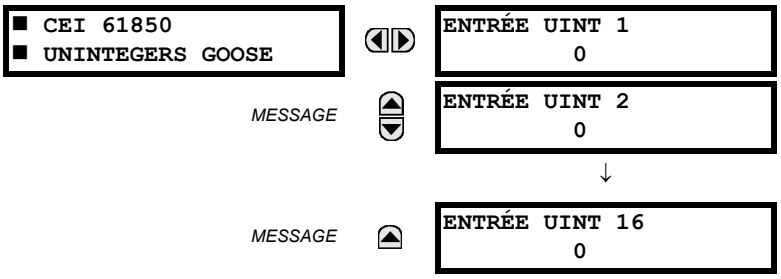
CHEMIN: VALEUR RÉELLES ⇨ ÉTAT ⇨⇩ ÉTATS DISPOSITIFS DIRCTS



Ces valeurs réelles représente l'état des dispositifs directs 1 à 16.

6.2.15 CEI 61850 VALEURS ENTIÈRES GOOSE

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ STATUT ⇨⇩ CEI 61850 UINTEGERS GOOSE



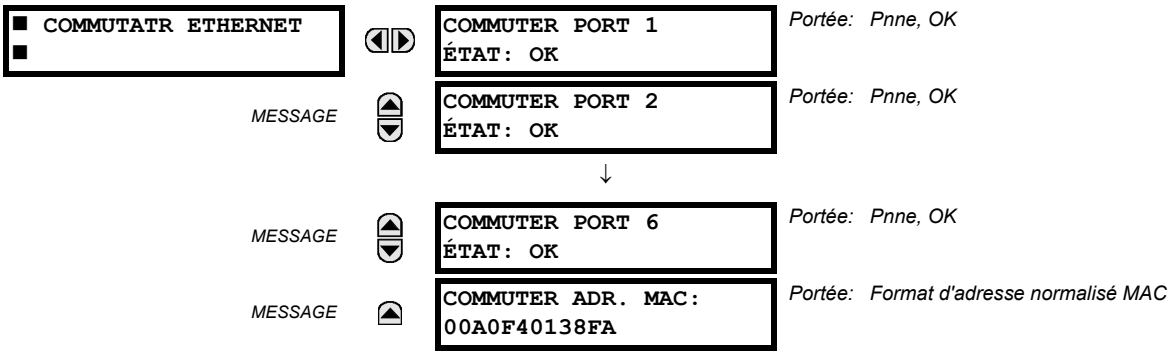


le Système de protection et contrôle de banc de condensateur C70 est disponible avec une capacité de communications CEI 61850 en option. Cette caractéristique est spécifiée comme une option logicielle au moment de la commande. Référez-vous à la section de *Commande* du chapitre 2 pour les détails additionnels. Les caractéristiques du protocole CEI 61850 ne sont pas disponibles si l'UCT de type E est commandée.

Les points de données entières d'entrée GGIO5 CEI 61850 sont affichés dans ce menu. Les valeurs de données entières GGIO5 sont reçues par l'intermédiaire des messages GOOSE CEI 61850 en provenance de d'autres dispositifs.

6.2.16 COMMUTATEUR ETHERNET

CHEMIN: VALEUR RÉELLES ⇨ ÉTAT ⇨⇩ COMMUTATR ETHERNET



Ces valeurs réelles apparaissent seulement si le C70 est commandé avec un module de commutateur Ethernet (type 2S ou 2T). L'information de statut pour le commutateur Ethernet est présenté dans ce menu.

- **COMMUTER PORT 1 ÉTAT** à **COMMUTER PORT 6 ÉTAT**: Ces valeurs représentent l'état du récepteur de chaque port du commutateur Ethernet. Si la valeur est «OK», le port est active et des données sont reçues en provenance du terminal à distance; Si la valeur est «Pnne», le port est active et aucune donnée n'est reçue en provenance du terminal ou le port n'est pas raccordé.
- **COMMUTER ADR. MAC**: Cette valeur affiche l'adresse MAC assignée au module de commutateur Ethernet.

a) CONVENTION UR POUR LE MESURAGE DE LA PUISSANCE ET DE L'ÉNERGIE

Le figure suivante illustre les conventions établies pour l'utilisation de relais UR.

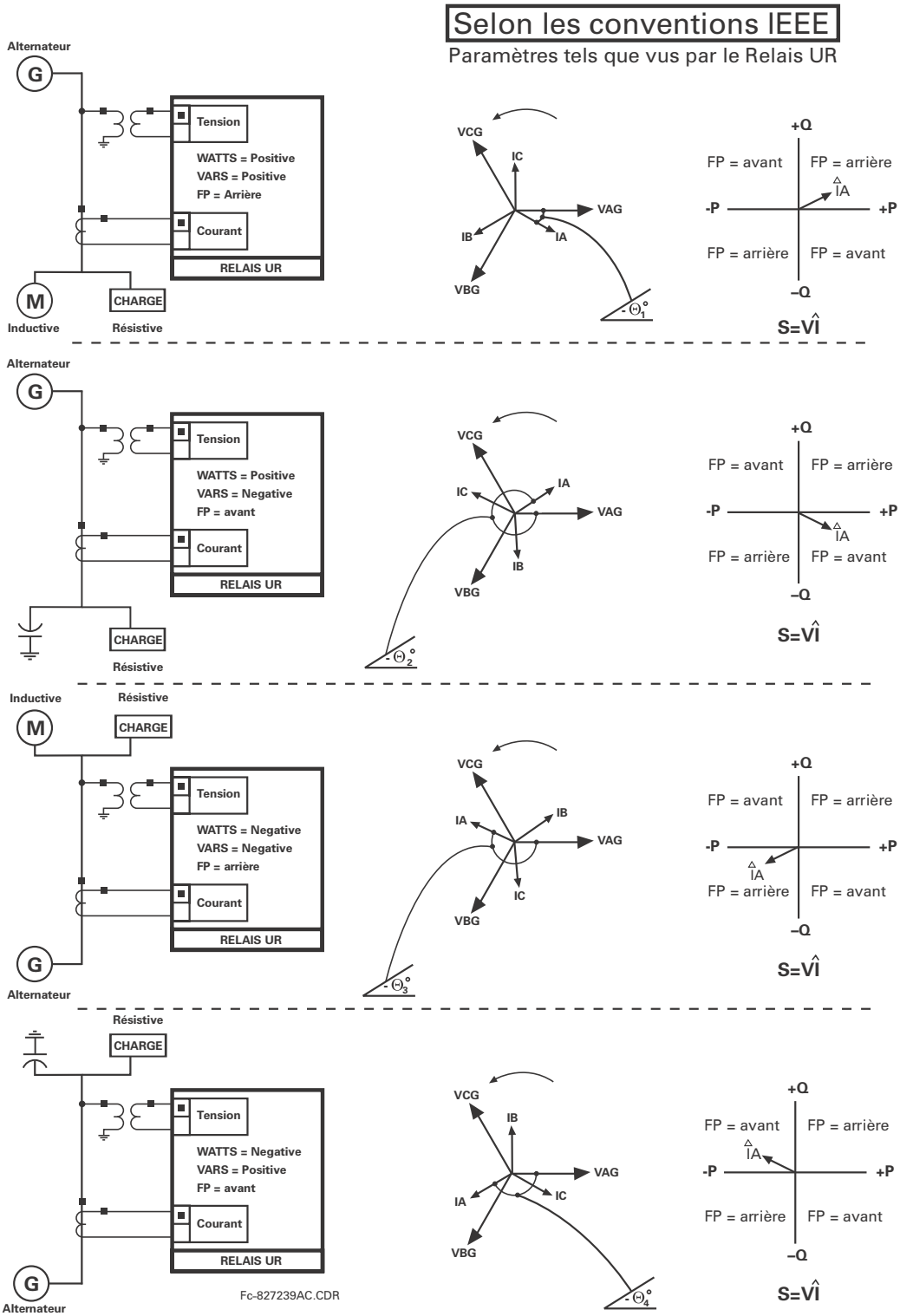


Figure 6–1: DIRECTION DE FLUX DES VALEURS SIGNÉES POUR LES WATTS ET VARS

b) CONVENTION UR POUR LA MESURE DES ANGLES DE PHASE

Tous les phaseurs calculés par le relais UR et utilisés pour les fonctions de protection, contrôle et mesurage sont des phaseurs rotatifs qui maintiennent en tout temps et entre eux-mêmes les relations de correct angle de phase.

Pour les fins d'affichage et d'oscillographie, tous les phaseurs d'angle dans un relais donné sont référés à un canal d'entrée CA présélectionné par le réglage **RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ RÉSEAU PUISSANCE ⇨⇩ RÉFÉRENCE FRÉQUENCE ET PHASE**. Ce réglage défini une signal CA particulière à être utilisée comme référence.

Le relais déterminera si une banque «TT phase» est indiquée dans la source. Si ceci est le cas, le canal de tension VA de cette banque est utilisé comme angle de référence. Sinon, le relais détermine si une autre banque «TT aux» est indiquée; si ceci est le cas, le canal de tension auxiliaire de cette banque est utilisé comme angle de référence. Si aucune de ces conditions n'est satisfaite, deux étapes additionnelles de cette procédure hiearchique requise pour déterminer le signal de référence, inclus la banque «TC phase» et la banque «TC terre».

Si le signal CA présélectionné par le relais sur configuration n'est pas mesurable, les angles de phase ne seront pas en référence. Les angles de phase sont assignés comme étant positif en direction de déphasage avant et sont présentés comme négatif en direction de déphasage arrière afin d'aligner plus étroitement avec les conventions de mesurage de système de puissance. Ceci est illustré ci-dessous.

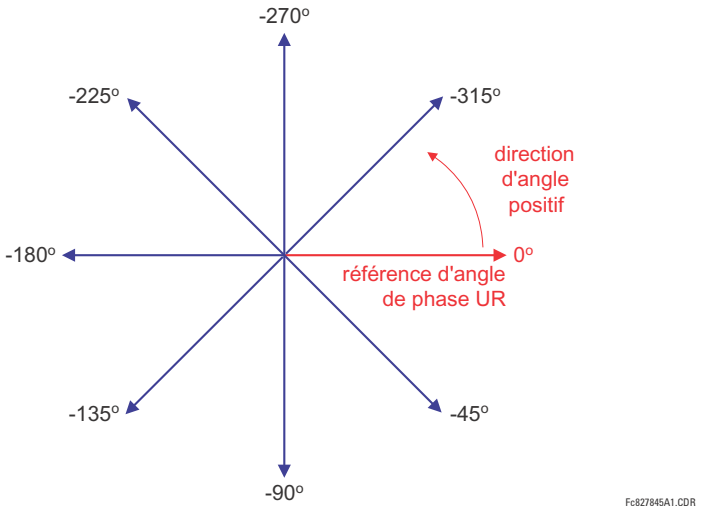


Figure 6–2: CONVENTION DE MESURAGE D'ANGLE DE PHASE UR

c) CONVENTION UR POUR LA MESURE DES COMPOSANTES SYMÉTRIQUES

Les relais UR calculent les composantes symétriques de tension pour la tension ligne-à-neutre phase A du système de puissance, et les composantes symétriques des courants pour le courant de phase A du système de puissance. Grâce à la définition ci-dessus, les relations d'angle de phase entre les courants et les tensions symétriques demeurent les même nonobstant de la connexion des transformateurs de mesure. Ceci est important pour le réglage des éléments de protection directionnels qui utilisent des tensions symétriques.

Pour les fins d'affichage et d'oscillographie, les angles de phase des composantes symétriques sont référés à une référence commune tel que décrite dans la sous-section précédente.

TRANSFORMATEURS DE MESURE RACCORDÉS EN ÉTOILE:

- rotation de phase ABC

$$V\_0 = \frac{1}{3}(V_{AT} + V_{BT} + V_{CT})$$

$$V\_1 = \frac{1}{3}(V_{AT} + aV_{BT} + a^2V_{CT})$$

$$V\_2 = \frac{1}{3}(V_{AT} + a^2V_{BT} + aV_{CT})$$

- rotation de phase ACB

$$V\_0 = \frac{1}{3}(V_{AT} + V_{BT} + V_{CT})$$

$$V\_1 = \frac{1}{3}(V_{AT} + a^2V_{BT} + aV_{CT})$$

$$V\_2 = \frac{1}{3}(V_{AT} + aV_{BT} + a^2V_{CT})$$

Les équations ci-dessus s'appliquent aussi aux courants.

TRANSFORMATEURS DE MESURE RACCORDÉS EN DELTA:

- rotation de phase ABC

$$V\_0 = \text{N/A}$$

$$V\_1 = \frac{1\angle -30^\circ}{3\sqrt{3}}(V_{AB} + aV_{BC} + a^2V_{CA})$$

$$V\_2 = \frac{1\angle 30^\circ}{3\sqrt{3}}(V_{AB} + a^2V_{BC} + aV_{CA})$$

- rotation de phase ACB

$$V\_0 = \text{N/A}$$

$$V\_1 = \frac{1\angle 30^\circ}{3\sqrt{3}}(V_{AB} + a^2V_{BC} + aV_{CA})$$

$$V\_2 = \frac{1\angle -30^\circ}{3\sqrt{3}}(V_{AB} + aV_{BC} + a^2V_{CA})$$

La tension de composante homopolaire ne peut pas être mesurée dans un raccordement «delta» pour les transformateurs de mesure et est par défaut à zéro. Le tableau ci-dessous montre un exemple des calculs des composantes symétriques pour la rotation de phase ABC.

Table 6–1: EXEMPLE DE CALCUL DES COMPOSANTES SYMÉTRIQUES DE TENSION

TENSION DE SYSTÈME, SEC. V *						RACC. TT	ENTRÉES UR, SEC. V			COMPOSANTES SYMÉTRIQUES, SEC. V		
V_{AT}	V_{BT}	V_{CT}	V_{AB}	V_{BC}	V_{CA}		F5AC	F6AC	F7AC	V_0	V_1	V_2
13.9 ∠0°	76.2 ∠–125°	79.7 ∠–250°	84.9 ∠–313°	138.3 ∠–97°	85.4 ∠–241°	ÉTOILE	13.9 ∠0°	76.2 ∠–125°	79.7 ∠–250°	19.5 ∠–192°	56.5 ∠–7°	23.3 ∠–187°
INCONNU (seulement V_1 et V_2 peuvent être déterminer)			84.9 ∠0°	138.3 ∠–144°	85.4 ∠–288°	DELTA	84.9 ∠0°	138.3 ∠–144°	85.4 ∠–288°	N/A	56.5 ∠–54°	23.3 ∠–234°

* Les tensions de système de puissance sont référées par phase – pour simplification – à VAT et VAB, respectivement. Ceci, cependant, est un sujet relatif. Il est important de se rappeler qui les affichages UR sont toujours en référence tel que spécifié sous **RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ RÉSEAU PUISSANCE ⇨⇩ RÉFÉRENCE FRÉQUENCE ET PHASE**.

L'exemple ci-dessus est illustré dans la figure suivante.

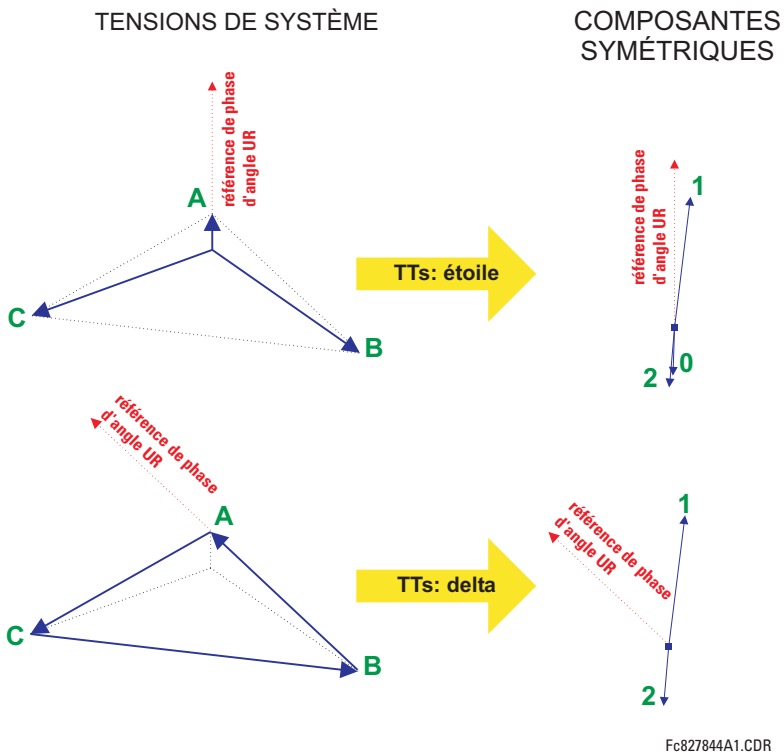
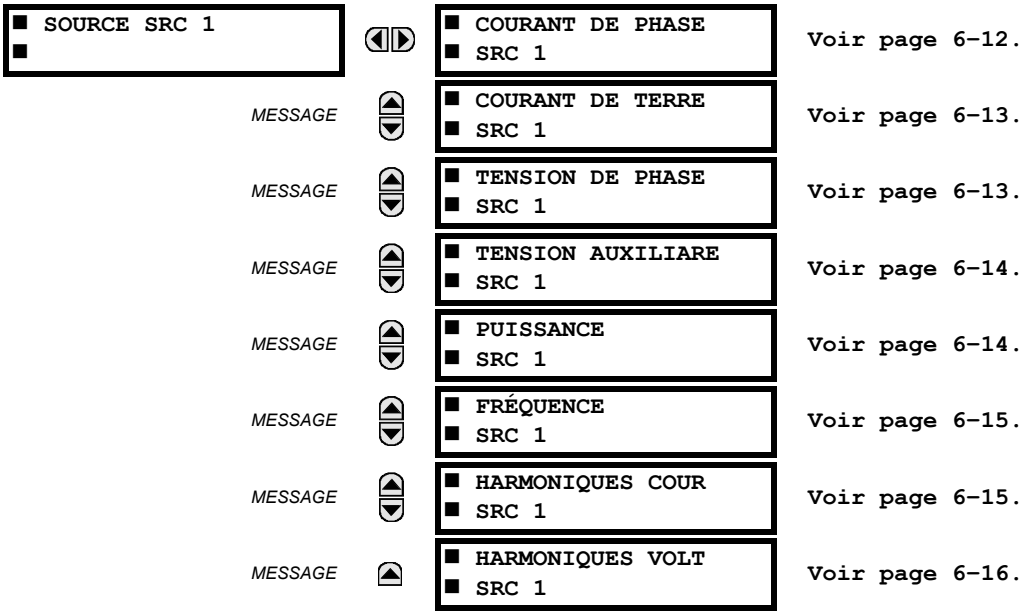


Figure 6–3: ILLUSTRATION DE LA CONVENTION UR POUR LES COMPOSANTES SYMÉTRIQUES

a) MENU PRINCIPAL

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨⇩ SOURCE SRC1



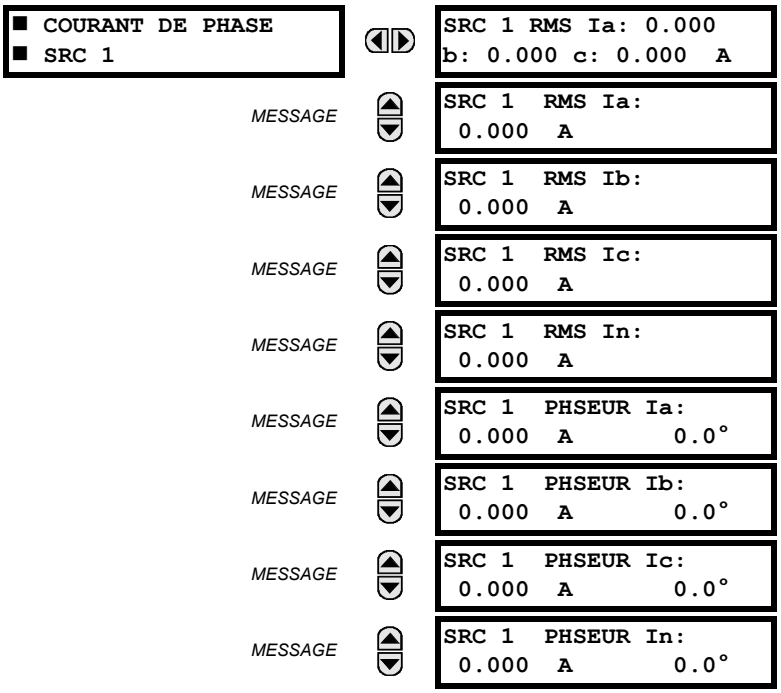
Ce menu montre les valeurs réelles disponibles pour chaque source.

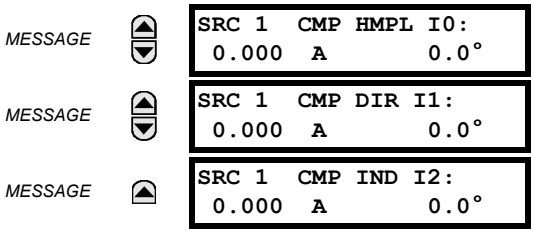
Les valeurs présentées pour chaque source dépendent des assignations des TTs de phase et auxiliaires et des TCs de phase et de MALT pour cette source particulière. Par exemple, si aucun TT de phase n'est assigné à cette source, alors aucunes valeurs de tension, d'énergie et de puissance ne seront disponibles.

6

b) MESURE DU COURANT DE PHASE

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨ SOURCE SRC 1 ⇨ COURANT DE PHASE

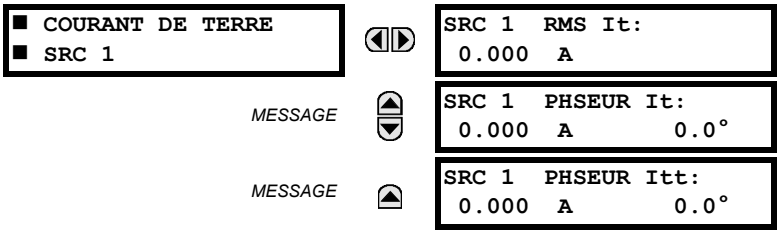




Les valeurs réelles de courant de phase sont montrées dans ce menu. Le texte «SRC 1» sera remplacé par tout autre nom qui a été programmé par l'utilisateur pour la source associé (voir **CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ SOURCES DE SIGNAUX**).

c) MESURE DU COURANT DE TERRE

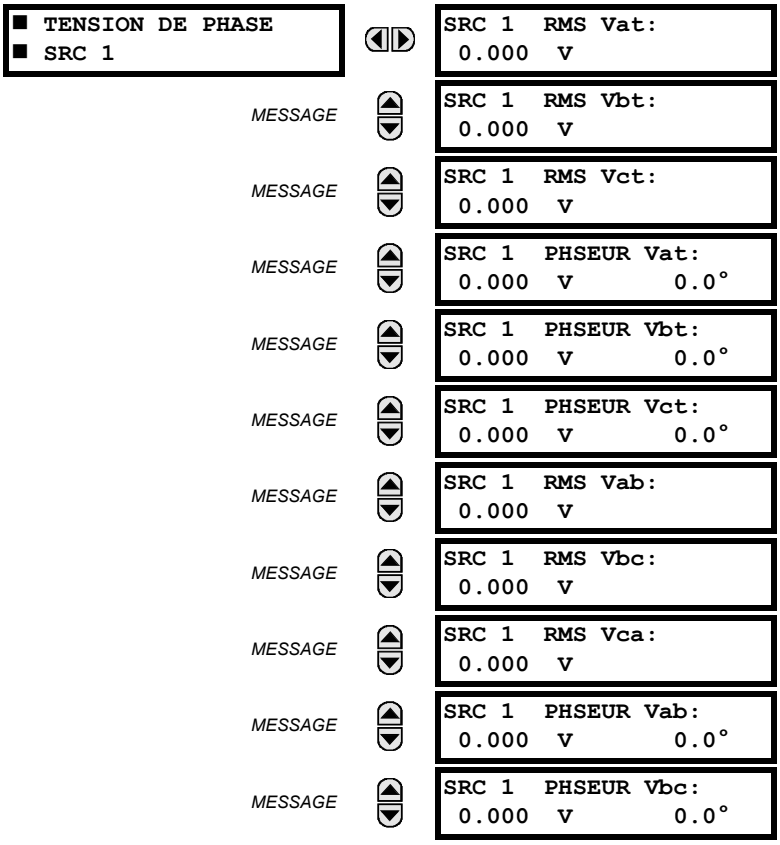
CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨ SOURCE SRC 1 ⇨⇩ COURANT DE TERRE

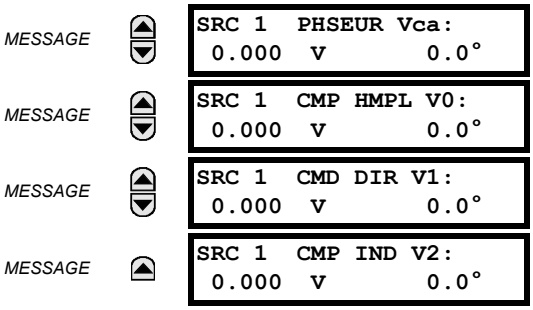


Les valeurs réelles de courant de terre sont montrées dans ce menu. Le texte «SRC 1» sera remplacé par tout autre nom qui a été programmé par l'utilisateur pour la source associé (voir **CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ SOURCES DE SIGNAUX**).

d) TENSION DE PHASE

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨ SOURCE SRC 1 ⇨ TENSION DE PHASE

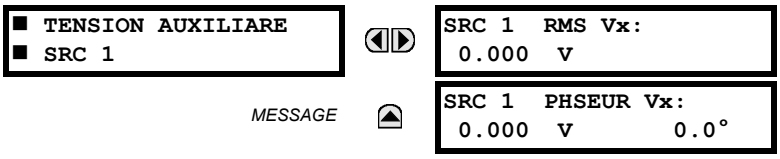




Les valeurs réelles de tension de phase sont montrées dans ce menu. Le texte «SRC 1» sera remplacé par tout autre nom qui a été programmé par l'utilisateur pour la source associé (voir **CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ SOURCES DE SIGNAUX**).

e) MESURE DE TENSION AUXILIAIRE

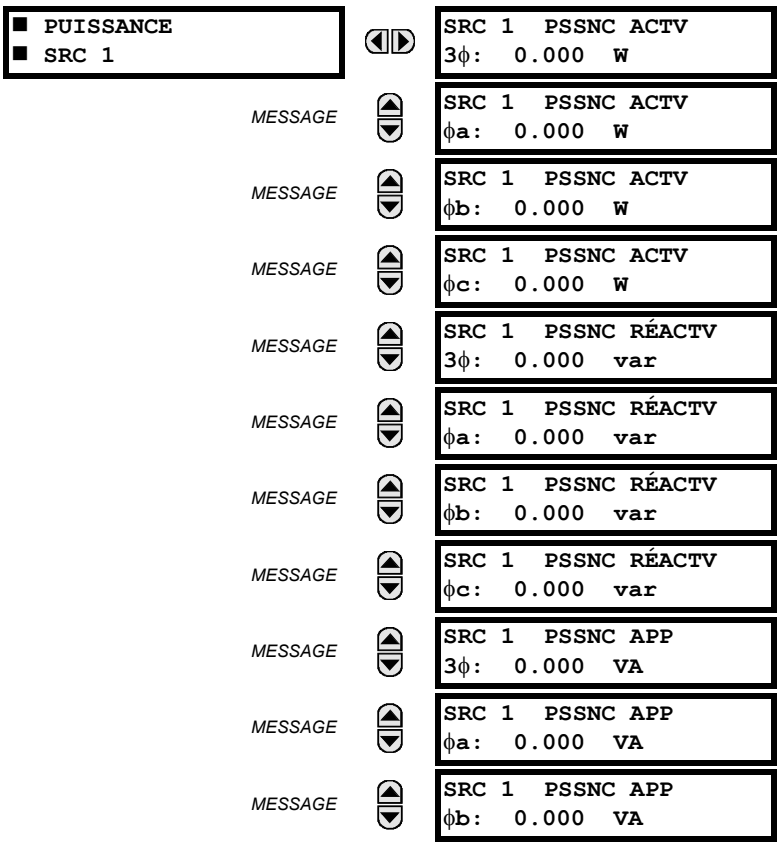
CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨ SOURCE SRC 1 ⇨⇩ TENSION AUXILIARE

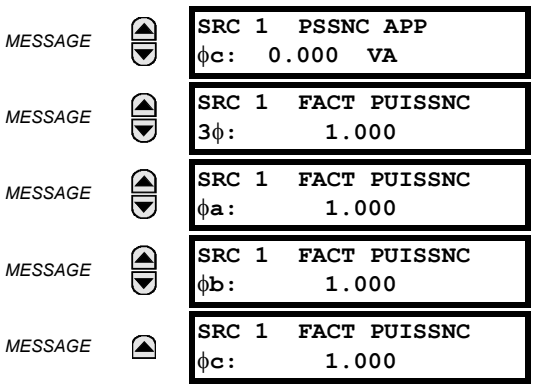


Les valeurs réelles de tension auxiliare sont montrées dans ce menu. Le texte «SRC 1» sera remplacé par tout autre nom qui a été programmé par l'utilisateur pour la source associé (voir **CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ SOURCES DE SIGNAUX**).

f) PMESURE DE PUISSANCE

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨ SOURCE SRC 1 ⇨⇩ PUISSANCE





Les valeurs réelles de puissance réel, réactif, et apparente, aussi bien que le facteur de puissance, sont montrées dans ce menu. Le texte «SRC 1» sera remplacé par tout autre nom qui a été programmé par l'utilisateur pour la source associé (voir **CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ SOURCES DE SIGNAUX**).

g) MESURE DE FRÉQUENCE

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨ SOURCE SRC 1 ⇨⇩ FRÉQUENCE

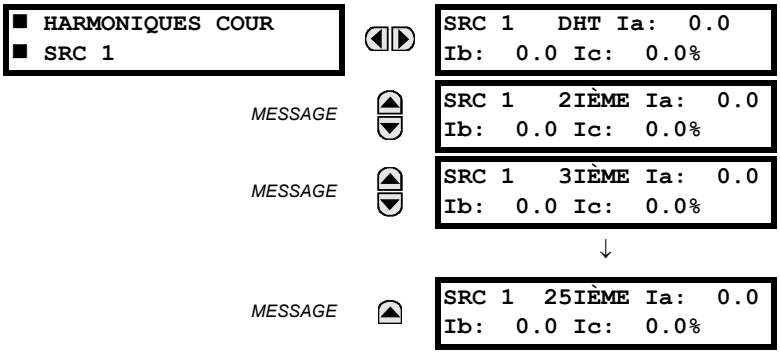


Les valeurs réelles de fréquence sont montrées dans ce menu. Le texte «SRC 1» sera remplacé par tout autre nom qui a été programmé par l'utilisateur pour la source associé (voir **CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ SOURCES DE SIGNAUX**).

La fréquence de source (**SRC 1 FRÉQUENCE**) est mesurée par le logiciel de détection implémenté pour le passage de zéro d'un signal CA. Le signal est soit une transformation Clarke de courants ou tensions triphasées, de tension auxiliaire ou de courant de terre selon la configuration de la source (voir les réglages **CONFIGURATN SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ RÉSEAU PUISSANCE**). Le signal est utilisé pour l'estimation de la fréquence est filtré en baisse bande. La mesure finale de fréquence est passée à travers un filtre de validation qui élimine les lectures erronées causées par les distorsions de signal et les phénomènes transitoires.

h) HARMONIQUES DE COURANT ET MESURE DE DHT

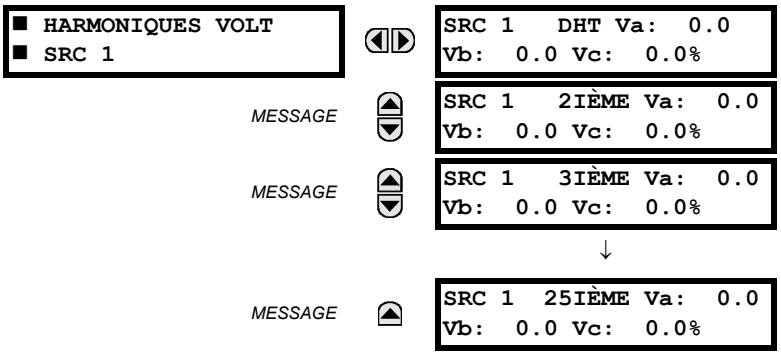
CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨ SOURCE SRC 1 ⇨⇩ HARMONIQUES COUR



Les valeurs mesurées d'harmoniques de courant sont affichées dans ce menu. Le texte de «SRC 1» sera remplacé par le nom programmé par l'utilisateur pour la source associée (voir **RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ SOURCES DE SIGNAUX**). Les harmoniques de courant sont mesurées pour chaque source pour la distorsion harmonique totale (DHT) et les 2e à 25e harmoniques par phase.

i) HARMONIQUES DE TENSION ET MESURE DE DHT

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨ SOURCE SRC 1 ⇨⇩ HARMONIQUES VOLT



Les valeurs mesurées d'harmoniques du courant sont montrées dans ce menu. Le texte de «SRC 1» sera remplacé par le nom programmé pour la source associée (voyez le menu **RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ SOURCES DE SIGNAUX**).

Pour extraire les 2èmes à 25èmes harmoniques de tension, chaque harmonique est calculée sur une base par-phase, où:

$N = 64$ est le nombre d'échantillons par cycle
$\omega_0 = 2\pi f$ est la fréquence angulaire basée sur la fréquence de système (50 ou 60 hertz)
$k = 1, 2, ..., N - 1$ est l'index sur un cycle pour la Transformation de Fourier Rapide (FFT)
m est le numéro du dernier échantillon pour la fenêtre glissante
$h = 1, 2, \ldots, 25$ est le numéro harmonique

La transformation de Fourier à temps court est appliquée au signal non-filtré:

$$F_{\text{réel}}(m,h) = \frac{2}{N}\sum_{k}(f(m-k)\cdot\cos(h\cdot\omega_0\cdot t(k)))$$
$$F_{\text{imaginaire}}(m,h) = \frac{2}{N}\sum_{k}(f(m-k)\cdot\sin(h\cdot\omega_0\cdot t(k))) \quad \textbf{(EQ 6.1)}$$
$$F_{\text{amplitude}}(m,h) = \sqrt{F_{\text{réel}}(m,h)^2 + F_{\text{imaginaire}}(m,h)^2}$$

Les harmoniques sont un pourcentage du signal fondamental obtenu comme rapport d'amplitude harmonique à l'amplitude fondamentale multipliée par 100%. La distorsion harmonique totale (DHT) est le rapport du contenu harmonique total à la fondamentale:

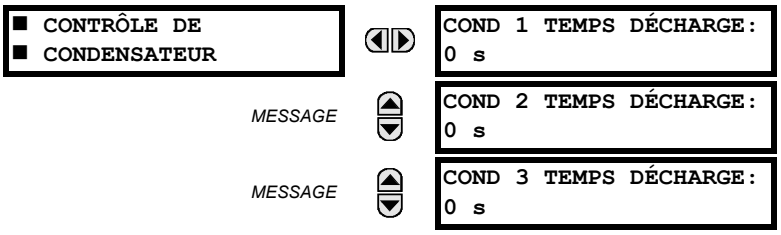
$$\text{DHT} = \sqrt{F_2^2 + F_3^2 + \ldots + F_{25}^2} \quad \textbf{(EQ 6.2)}$$

NOTICE

Les harmoniques de tension sont calculés seulement pour les TTs de phase raccordés en étoile. Assurez que le réglage **RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨ ENTRÉES CA ⇨ BANQ TENSION XX ⇨ TT PHASE XX RACCORDEMNT** est en «Étl» pour mettre en service la mesure d'harmoniques de tension.

6.3.3 CONTRÔLE DE CONDENSATEUR

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨⇩ CONTRÔLE DE CONDENSATEUR



MESSAGE

```
COND 4 TEMPS DÉCHARGE:
0 s
```

Ces valeurs indiquent le temps restant avant la prochaine opération de fermeture permise pour chacun des quatre bancs de condensateurs.

6.3.4 BANC DE CONDENSATEURS

a) MENU PRINCIPAL

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨⇩ BANC DE CONDENSATEUR

```
■ BANC DE
■ CONDENSATEUR
```

```
■ DIFFÉRENTIEL DE
■ TENSION
```
Voir page 6-17.

MESSAGE

```
■ DÉSÉQUILIBRE
■ TENSION NEUTRE
```
Voir page 6-17.

MESSAGE

```
■ DÉSÉQUILIBRE
■ COURANT DE PHASE
```
Voir page 6-18.

MESSAGE

```
■ DÉSÉQUILIBRE
■ COURANT NEUTRE
```
Voir page 6-18.

Le menu de banc de condensateurs contient les valeurs réelles pour les éléments de la tension différentielle, du déséquilibre de tension de neutre, du déséquilibre de courant de phase et du déséquilibre de courant de neutre.

b) DIFFÉRENTIEL DE TENSION

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨⇩ BANC DE CONDENSATEUR ⇨ DIFFÉRENTIEL... ⇨ DIFFÉRENTIEL DE TENSION 1(3)

```
■ DIFFÉRENTIEL DE
■ TENSION 1
```

```
Barre Va:  0.0000 pu
Dif Va:  0.0000 pu
```

MESSAGE

```
Barre Vb:  0.0000 pu
Dif Vb:  0.0000 pu
```

MESSAGE

```
Barre Vc:  0.0000 pu
Dif Vc:  0.0000 pu
```

Ces valeurs réelles affichent les signaux de barre et différentiels en valeurs par-unité de la tension nominale des phases A, B, et C.

c) DÉSÉQUILIBRE DE TENSION DE NEUTRE

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨⇩ BANC DE CONDENSATEUR ⇨ DÉSÉQUILIBRE TENSION NEUTRE ⇨ DÉSÉQUILIBRE TENSION NEUTRE 1(3)

```
■ DÉSÉQUILIBRE
■ TENSION NEUTRE 1
```

```
Vx POINT-NEUTRE:
0.0000 pu / 0.0°
```

MESSAGE

```
BARRE V0:
0.0000 pu / 0.0°
```

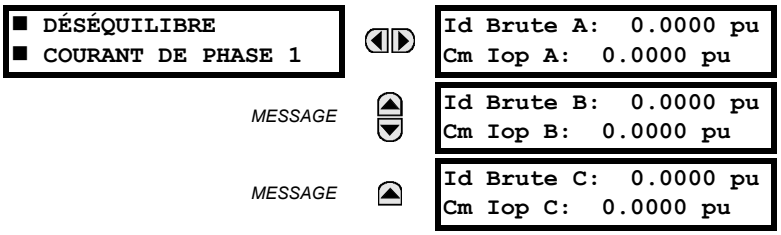
MESSAGE

```
Vop:  0.0000 pu
Vrappel:  0.0000 pu
```

Les amplitudes (en pu) et les angles des tensions V0 du point neutre et de la barre pour les éléments de déséquilibre de tension de neutre sont affichés dans ce menu. Les amplitudes de la tension d'opération compensée et de la tension de retenue (en valeurs par-unité) sont aussi affichées.

d) DÉSÉQUILIBRE DE COURANT DE PHASE

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨⇩ BANC DE CONDENSATEUR ⇨ DÉSÉQUILIBRE COURANT DE PHASE ⇨ DÉSÉQUILIBRE COURANT DE PHASE 1(3)



Les amplitudes du courant différentiel brut et des courants d'opération compensés (en valeurs par-unité du TC différentiel) sont affichées pour chaque phase.

e) DÉSÉQUILIBRE DE COURANT NEUTRE

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨⇩ BANC DE CONDENSATEUR ⇨ DÉSÉQUILIBRE COURANT NEUTRE ⇨ DÉSÉQUILIBRE COURANT NEUTRE 1(3)



Les amplitudes du courant de neutre brut des conducteurs divisés et du courant d'opération compensé (en valeurs par-unité de l'entrée du TC de terre) sont affichées dans ce menu.

6.3.5 FRÉQUENCE DE DÉPISTAGE

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨⇩ SUIVI DE FRÉQUENCE



La fréquence de dépistage est affichée ici. La fréquence est dépistée basée sur la configuration de la source de référence avec le réglage **RÉFÉRENCE FRÉQUENCE ET PHASE** dans le menu RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ RESEAU PUISSANCE. Référez-vous à la section de *Système de puissance* pour les détails additionnels.

6.3.6 FLEXELEMENTS

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨⇩ FLEXELEMENTS ⇨ FLEXELEMENT 1(16)



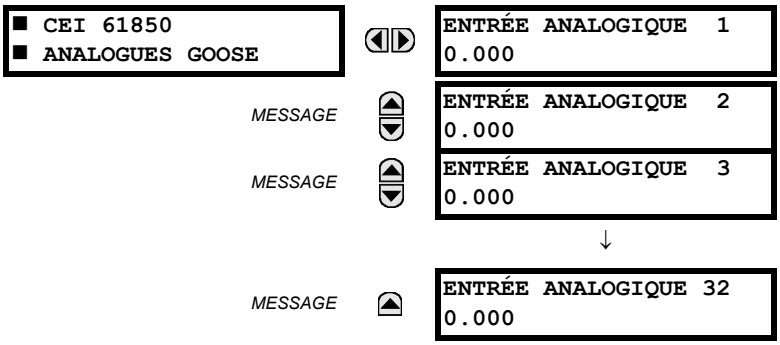
Les signaux d'opération de FlexElements^{MC} sont affichés en valeurs pu utilisant les définitions suivantes des unités de base.

Table 6–2: UNITÉS DE BASE FLEXELEMENT^{MC}

ccmA	BASE = valeur maximale du réglage **ENTRÉ CCMA XX** pour les deux transducteurs configurées sous les entrées +IN et –IN.
FRÉQUENCE	f_{BASE} = 1 Hz
ANGLE DE PHASE	φ_{BASE} = 360 degrés (voir le convention UR pour la mesure des angles de phase)
FACTEUR DE PUISSANCE	PF_{BASE} = 1.00
DTRs	BASE = 100°C
COURANT DE SOURCE	I_{BASE} = valeur primaire nominale maximale RMS des entrées +IN et –IN.
PUISSANCE DE SOURCE	P_{BASE} = valeur maximale de $V_{BASE} \times I_{BASE}$ pour les entrées +IN et –IN.
DHT et HARMONIQUES	BASE = 1%
TENSION DE SOURCE	V_{BASE} = valeur RMS primaire nominale maximale pour les entrées +IN et –IN

6.3.7 CEI 61580 VALEURS ANALOGUES GOOSE

CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨⇩ CEI 61850 ANALOGUES GOOSE



Le dispositif C70 est fourni avec une capacité optionnelle de communications CEI 61850. Cette fonction est spécifiée comme une option logiciel au moment de commander. Référez-vous à la section *Commande* du chapitre 2 pour plus de détails. Les avantages du protocole CEI 61850 ne sont pas disponibles si l'UCT de type E est commandée.

Les points de données d'entrée analogique GGIO3 selon la CEI 61850 sont affichés dans ce menu. Les valeurs de données analogiques sont reçues via les messages GOOSE CEI 61850 envoyés à partir de d'autres dispositifs.

6.3.8 ENTRÉES ET SORTIES DU CONVERTISSEUR

CHEMIN: VALEUR RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨⇩ ENTRÉES CCMA E/S CNVRTISSEUR ⇨ ENTRÉ CCMA xx



Les valeurs réelles de chaque canal d'entrée ccmA qui est activé sont affichées l'identification programmée de canal «ID» à la ligne supérieure et la valeur suivie par les unités programmées à la ligne inférieure.

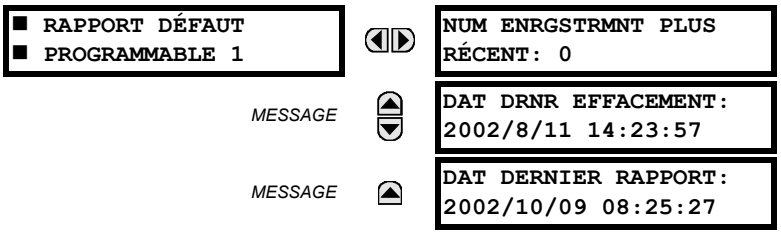
CHEMIN: VALEUR RÉELLES ⇨⇩ MESURE ⇨⇩ ENTRÉES CCMA E/S CNVRTISSEUR ⇨ ENTRÉ DTR xx



Les valeurs réelles de chaque canal d'entrée DTR qui est activé sont affichées avec l'identification du canal programmé «ID» à la ligne supérieure et la valeur à la ligne inférieure.

6.4.1 RAPPORTS DE DÉFAUT PROGRAMMABLES PAR L'UTILISATEUR

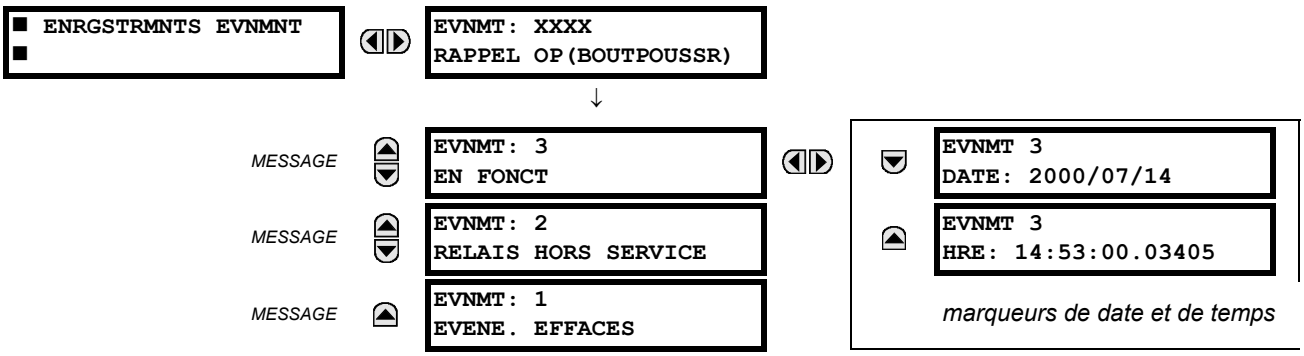
CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ ENRGSTRMNTS VLRS RÉELLES ⇨ RAPPORTS... ⇨ RAPPORT DÉFAUT PROGRAMMABLE



Les valeurs réelles pour les rapports de défaut programmables par l'utilisateur sont montrés ici. Voir le section correspondante dans chapitre 5 pour les détails additionels.

6.4.2 ENREGISTREMENT D'ÉVÉNEMENTS

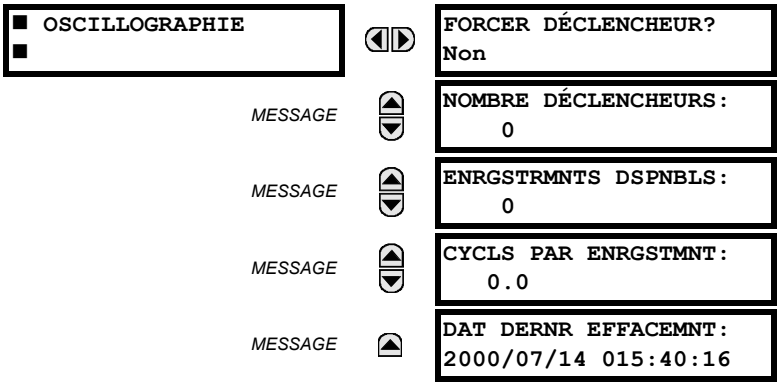
CHEMIN: VALEURS RÉELLES ⇨⇩ ENRGSTRMNTS VLRS RÉELLES ⇨⇩ ENRGSTRMNTS EVNMNT



Le menu d'enregistrement d'événements montre les données contextuelles associées jusqu'aux derniers 1024 événements, montrés en liste en ordre chronologique du plus récent au plus ancien. Si tous les 1024 enregistrements d'événements ont étés mise en fiche, l'enregistrement le plus ancien sera retiré pendant qu'un nouvel enregistrement est rajouté. Chaque enregistrement d'événement montre l'événement avec le nombre de l'identification/séquence, la cause et l'estampille date et heure associé avec l'événement déclencheur. Se référer au menu **COMMANDES ⇨⇩ EFFACER ENREG** pour dégager les enregistrements d'événements.

6.4.3 OSCILLOGRAPHIE

CHEMIN: VALEUR RÉELLES ⇨⇩ ENREGISTREMENTS ⇨⇩ OSCILLOGRAPHIE

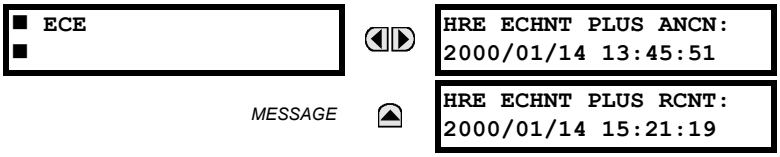


Le menu permet à l'utilisateur de voir le nombre de déclencheurs impliqués et le nombre de traces d'oscillographie disponible. La valeur **CYCLS PAR ENRGSTMNT** est calculée pour comptabiliser pour le montant fixe de mise en mémoire de données pour oscillographie. Voir la section *Oscillographie* au chapitre 5 pour détails.

Un déclencheur peut être forcé ici en tout temps en réglant «Oui» à la commande **FORCE DÉCLENCHEUR?**. Se référer au menu **COMMANDES ⇨⇩ EFFACER ENREG** pour dégager les enregistrements d'oscillographie.

6.4.4 REGISTRE DE DONNÉES

CHEMIN: VALEUR RÉELLES ⇨⇩ ENREGISTREMENTS ⇨⇩ ECE



Le valeur **HRE ECHNT PLUS ANCN** est le temps auquel le plus ancien échantillon disponible a été pris. Il sera statique jusqu'à ce que le registre se remplisse et à ce moment il débutera le comptage au taux d'échantillonnage défini. Le valeur **HRE ECHNT PLUS RCNT** est le temps l'échantillon le plus récent est pris. Il décompte jusqu'au taux d'échantillonnage défini. Si des canaux de registre de données sont définis, les deux valeurs sont statiques.

Voir le menu **COMMANDES ⇨⇩ EFFACER ENREG** pour dégager les enregistrements de registre de données.

6.5.1 INFORMATION DE MODÈLE

CHEMIN: VALEUR RÉELLES ⇨⇩ INFO PRODUIT ⇨ INFO SUR MODÈLE

■ INFO SUR MODÈLE ■	◀▶	CODE CDE LIGNE 1: C70-E00-HCH-H6A
MESSAGE	▲▼	CODE CDE LIGNE 2:
MESSAGE	▲▼	CODE CDE LIGNE 3:
MESSAGE	▲▼	CODE CDE LIGNE 4:
MESSAGE	▲▼	NUMERO DE SERIE:
MESSAGE	▲▼	ADRESSE ETHERNET MAC 000000000000
MESSAGE	▲▼	DATE DE FABRICATION: 0
MESSAGE	▲▼	DIAG AVANCÉ TC/TT ACTIVÉ: Non
MESSAGE	▲▼	TEMPS D'OPÉRATION: 0:00:00
MESSAGE	▲	LAST SETTING CHANGE: 1970/01/01 23:11:19

Portée: format standard de code de commande GE Multilin; exemple de code de commande présenté

Portée: format standard de code de commande GE Multilin

Portée: format standard de code de commande GE Multilin

Portée: format standard de code de commande GE Multilin

Portée: format standard de code de commande GE Multilin

Portée: format standard d'adresse MAC Ethernet

Portée: AAAA/MM/JJ HH:MM:SS

Portée: Oui, Non

Portée: temps d'opération en HH:MM:SS

Portée: AAAA/MM/JJ HH:MM:SS

6

Le code de commande du produit, numéro de série, adresse MAC Ethernet, date/heure de fabrication, et temps d'opération sont montrés ici.

6.5.2 RÉVISIONS DU LOGICIEL EMBARQUÉ

CHEMIN: VALEUR RÉELLES ⇨⇩ INFO PRODUIT ⇨⇩ REVISIONS PRGICIEL

■ REVISIONS PRGICIEL ■	◀▶	RELAIS C70 RÉVISION: 5.40
MESSAGE	▲▼	NUMERO MODIFICATION FICHIER: 0
MESSAGE	▲▼	REVISION PROGRAMME DEMARRAGE: 1.12
MESSAGE	▲▼	REVISION PROGRAMME FACE AVNT: 0.08
MESSAGE	▲▼	DATE DE COMPILATION: 2006/09/08 04:55:16
MESSAGE	▲	DATE DE DEMARRAGE: 2006/05/11 16:41:32

Portée: 0.00 à 655.35. Numéro de révision du logiciel embarqué d'application.

Portée: 0 à 65535 (Identification du fichier MOD). Valeur est 0 pour chaque émission de logiciel embarqué normalisé.

Portée: 0 à 655.35. Numéro de révision du programme de logiciel embarqué d'amorçage.

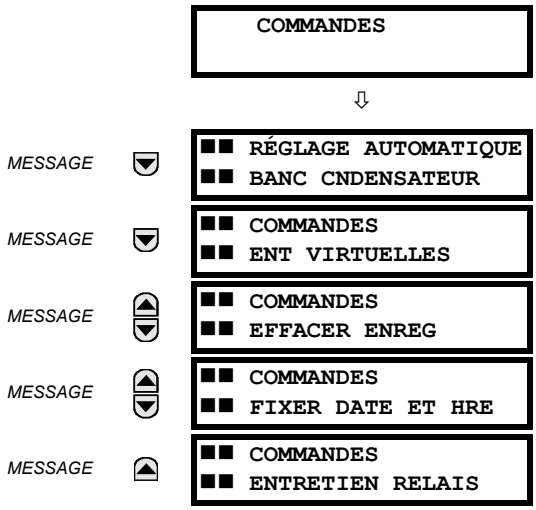
Portée: 0 à 655.35. Numéro de révision du programme de logiciel embarqué de la plaque frontale.

Portée: Toute date et heure valides. Date et heure lorsque le produit a été construit.

Portée: Toute date et heure valides. Date et heure lorsque le programme d'amorçage a été construit.

Les données montrées sont une illustration seulement. Une modification de numéro de fichier de 0 indique que présentement, aucune modification n'est installée.

7.1.1 MENU DE COMMANDES



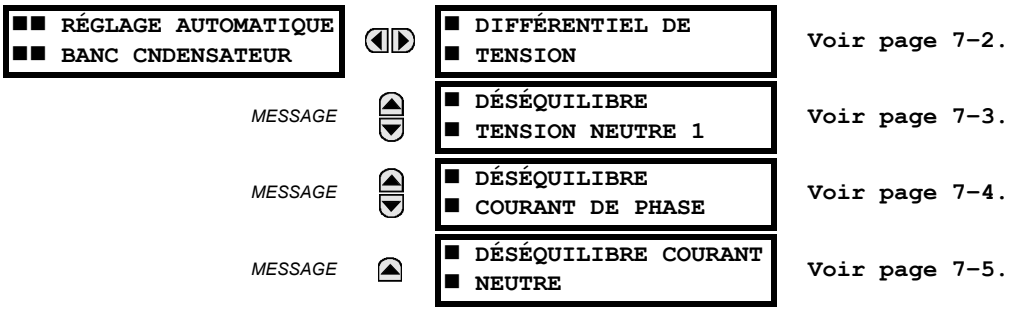
Le menu de commandes contient les directives de relais prévus pour les opérations du personnel. Toutes les commandes peuvent être protégées d'un accès non-autorisé par l'intermédiaire du mot de passe de la commande; voir la description du menu de sécurité de mot de passe dans chapitre 5. Le message flash suivant apparaît après une entrée de commande réussie:



7.1.2 RÉGLAGES AUTOMATIQUES DU BANC DE CONDENSATEURS

a) MENU PRINCIPAL

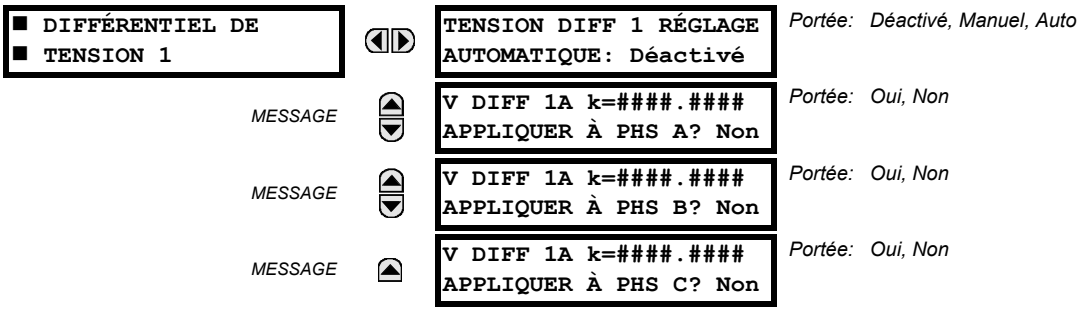
CHEMIN: COMMANDES ⇨ RÉGLAGE AUTOMATIQUE BANC CNDENSATEUR



Le relais réalise des calculs automatiques des facteurs d'équilibre (correspondance) appropriés des fonctions de protection sensible de banc de condensateurs. Les écrans suivants affichent les valeurs suggérées des facteurs d'équilibre, et incite l'utilisateur de les appliquer si désirés. Si appliquée de ce niveau de commande, une valeur donnée est placée dans le fichier de réglage et appliquée instantanément dans tous les groupes de réglages du relais.

b) DIFFÉRENTIEL DE TENSION

CHEMIN: COMMANDES ⇨ RÉGLAGE AUTOMATIQUE BANC CNDENSATEUR ⇨ DIFFÉRENTIEL DE TENSION ⇨ DIFFÉRENTIEL DE TENSION 1(3)



La fonction de réglage automatique sera employée quand le banc de condensateurs est en service et la fonction 87V est fonctionnelle. Pour des raisons de sécurité on peut considérer appliquer des réglages moins sensibles pendant le processus d'auto-réglage. La mutation temporaire à un groupe de réglage différent avec des seuils moins sensibles d'amorçage est une manière d'assurer une sécurité supplémentaire.

La fonction peut être employée avec une acceptation manuelle des coefficients auto-calculés (**TENSION DIFF 1 RÉGLAGE AUTOMATIQUE** commuté à «Manuel»), ou avec une acceptation automatique des facteurs calculés (**TENSION DIFF 1 RÉGLAGE AUTOMATIQUE** commuté à «Auto»).

La fonction est employée comme suit.

Application avec la surveillance manuelle des facteurs automatiquement calculés:

L'auto-réglage est commuté à manuel. Une fois mis en service, les écrans de auto-réglage, un pour chaque phase, affichent les valeurs qui équilibrent mieux la fonction dans une phase donnée, et demande la permission pour appliquer la valeur calculée comme nouveau réglage. Une fois confirmée, la valeur auto-choisie est appliquée à tous les groupes de réglages. Une fois confirmée, la valeur sélectionnée automatiquement est appliquée à tous les groupes de réglage configurés pendant le procédé d'auto-réglage avec la même source que le groupe actif.

Après que le consentement de l'utilisateur pour appliquer le coefficient calculé soit reçu par l'intermédiaire du clavier, un message de confirmation est affiché pour la durée du message flash dans la deuxième ligne de l'écran: **k =?.???? APPLIQUÉ**. La période de temps de maintien est prévue pour le personnel de chantier pour noter le nouveau coefficient appliqué. Cependant, il est possible de quitter cet écran immédiatement. Les nouvelles valeurs de réglage peuvent être visionnées à tout moment sous le menu de réglage.

Après la fin du processus, il est recommandé de mettre la fonction d'auto-réglage hors service. Si non mise hors service, la fonction se mettra hors service d'elle même quand l'activité, initiée par l'utilisateur, sur l'interface de la face avant cesse, et l'affichage du C70 s'obscurcit.

Pendant le procédé d'auto-réglage certaines conditions de sécurité sont vérifiées. Ceci inclut une déviation par rapport à la fréquence nominale et une vérification que les amplitudes de chacune des trois tensions de barre se situent entre 0.85 et 1.15 puSi ces conditions ne sont pas respectées un message **ÉCHEC SURV** est affiché dans la deuxième ligne.

Quand la fonction différentielle de tension est mise hors service ou verrouillée, le processus d'auto-réglage n'est pas fonctionnel, et le message **87V NE FONCTIONNE PAS** est affiché dans la deuxième ligne.

Application avec surveillance automatique des facteurs automatiquement calculés:

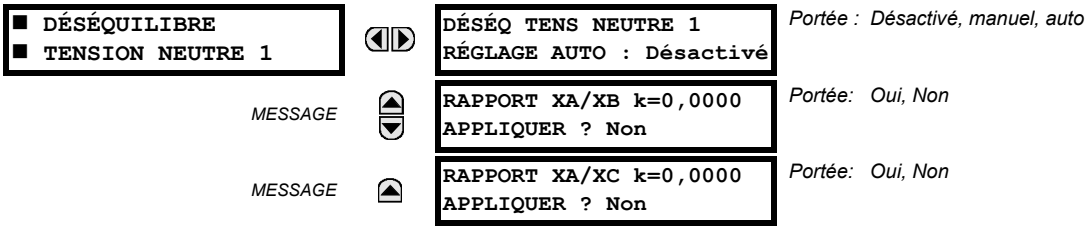
Quand la commande **RÉGLAGE AUTOMATIQUE DIFF TENS 1** est commutée à «Auto», le processus de calculer les coefficients d'équilibre, et de les appliquer est complètement automatique. Une application typique exigerait de régler cette fonction à «Auto» lorsque le banc est hors service, et par la suite de mettre le banc de condensateur sous tension. Quand le banc est mis sous tension et que la minuterie de cinq cycles de la fonction 87V se soit écoulée, les coefficients d'équilibre sont calculés et appliqués automatiquement. Après que les nouveaux facteurs d'équilibre soient appliqués, la fonction commute automatiquement de «Auto» à «Déactivé», et la fonction 87V devient opérationnelle. Essentiellement, quand en mode automatique, la commande de confirmation de l'utilisateur est donnée automatiquement juste après que les valeurs d'équilibre deviennent disponibles. En mode automatique le relais n'affiche pas les coefficients appliqués. Au lieu, ils peuvent être visionnés sous **RÉGLAGES**.

Si les conditions de surveillance ne sont pas satisfaites dans le mode «Automatique» à l'intérieur du temps spécifié par le réglage **MESSAGE DÉFAUT TEMPS ÉCOULÉ**, le message **ÉCHEC AUTOMATIQUE** est affiché et la fonction 87V démarre avec les réglages préexistants pour les facteurs d'équilibre.

L'avantage de calculer les facteurs automatiquement est que le banc est immédiatement protégé après la mise sous tension. Cependant, en raison de l'appel de courant et des distorsions de tensions, les facteurs pourraient ne pas être assez précis pour les étapes les plus sensibles. Par conséquent, il est une bonne pratique de verrouiller les étapes les plus sensibles pendant la mise sous tension, d'ajuster les facteurs manuellement pour réduire le signal différentiel, et par la suite de mettre les étapes les plus sensibles en service.

c) DÉSÉQUILIBRE DE TENSION NEUTRE

CHEMIN : COMMANDES ⇨ RÉGLAGE AUTOMATIQUE BANC CNDENSATEUR ⇨ DÉSÉQUILIBRE TENSION NEUTRE ⇨ DÉSÉQUILIBRE TENSION NEUTRE 1(3)



La fonction de réglage automatique sera employée quand le banc de condensateurs est en service et la fonction 59NU est activée. Pour des raisons de sécurité, il est conseillé d'appliquer des réglages moins sensibles pendant le processus d'auto-réglage. L'adoption temporaire d'un groupe de réglage différent dont les seuils d'amorçage sont moins sensibles permet d'assurer une sécurité supplémentaire.

La fonction peut être employée avec une acceptation manuelle des coefficients auto-calculés (commande **DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 RÉGLAGE AUTO** sur « Manuel ») ou avec une acceptation automatique des facteurs calculés (commande **DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 RÉGLAGE AUTO** sur « Auto »).

La fonction est employée comme suit.

SURVEILLANCE MANUELLE DE FACTEURS CALCULÉS AUTOMATIQUEMENT :

Lorsque la commande **DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 RÉGLAGE AUTO** est définie sur « Manuel », les écrans d'auto-réglage (un pour chacun des deux facteurs) affichent les valeurs qui équilibrent le mieux la fonction et sollicitent la permission d'appliquer la valeur calculée comme nouveau réglage. Une fois confirmée, la valeur sélectionnée automatiquement est appliquée à tous les groupes de réglage. Les deux rapports (X_A / X_B et X_A / X_C) doivent être définis correctement afin de supprimer le déséquilibre inhérent du banc. Après acceptation, via le clavier, de l'application du coefficient calculé, le message de confirmation **k = ?,???? APPLIQUÉ** s'affiche pendant toute la durée du message flash. Ce délai est prévu pour permettre au personnel de terrain de noter le nouveau coefficient appliqué. Cependant, il est possible de quitter cet écran immédiatement. Les nouvelles valeurs de réglage peuvent être consultées à tout moment dans le menu **RÉGLAGES**.

Après la fin du processus, il est recommandé de mettre la fonction d'auto-réglage hors service. Si elle n'est pas désactivée manuellement, la fonction se met automatiquement hors service lorsque l'utilisateur cesse toute activité sur l'interface de face avant et que l'écran de l'C70 s'obscurcit.

Pendant le procédé d'auto-réglage certaines conditions de sécurité, telles que la déviation par rapport à la fréquence nominale et l'amplitude des tensions de phase entre 0.85 pu et 1.15 pu, sont vérifiées. Si ces conditions ne sont pas respectées, le message **ÉCHEC SURV** s'affiche sur la deuxième ligne.

Quand la fonction de déséquilibre de tension de neutre est désactivée ou verrouillée, le processus d'auto-réglage n'est pas opérationnel et le message **59NU NE FONCTIONNE PAS** est affiché sur la deuxième ligne.

SURVEILLANCE AUTOMATIQUE DE FACTEURS CALCULÉS AUTOMATIQUEMENT :

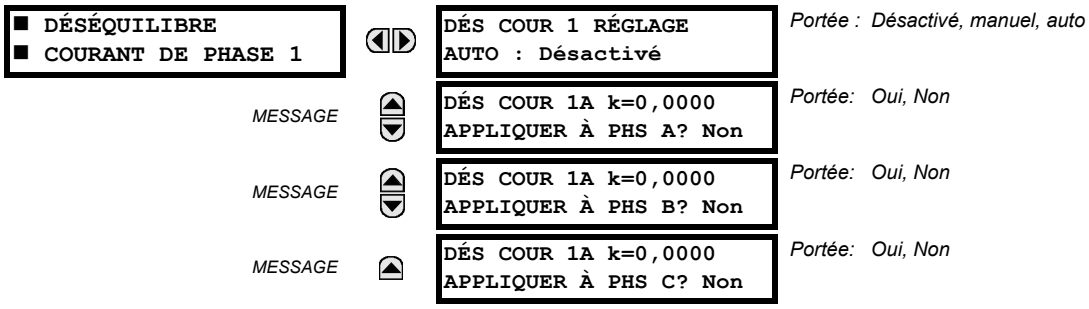
Lorsque la commande **DÉSÉQ TENS NEUTRE 1 RÉGLAGE AUTO** est définie sur « Auto », le processus de calcul et d'application des coefficients d'équilibre est entièrement automatique. Une application typique exigerait de régler cette fonction à « Auto » lorsque le banc est hors service, et par la suite de mettre le banc de condensateur sous tension. Lorsque le banc est sous tension, à l'expiration de la minuterie de cinq cycles de la fonction 59NU, les coefficients d'équilibre sont calculés et appliqués automatiquement. Une fois que les nouveaux facteurs d'équilibre sont appliqués, la fonction passe automatiquement d'« Auto » à « Désactivé » et la fonction 59NU devient opérationnelle. En mode « Auto », la commande de confirmation est exécutée automatiquement, aussitôt après que les valeurs d'équilibre deviennent disponibles. L'C70 n'affiche pas les

coefficients appliqués en mode « Auto ». Ils peuvent être consultés dans le menu **RÉGLAGES**.

Lorsque les conditions de surveillance ne sont pas satisfaites en mode « Auto », le message **ÉCHEC AUTO** s'affiche et la fonction 59NU s'exécute avec les réglages préexistants des facteurs d'équilibre.

d) DÉSÉQUILIBRE DE COURANT DE PHASE

CHEMIN : COMMANDES ⇨ RÉGLAGE AUTOMATIQUE BANC CNDENSATEUR ⇨ DÉSÉQUILIBRE COURANT DE PHASE ⇨ DÉSÉQUILIBRE COURANT DE PHASE 1(3)



La fonction de réglage automatique sera employée quand le banc de condensateurs est en service et la fonction 60P est activée. Pour des raisons de sécurité, il est conseillé d'appliquer des réglages moins sensibles pendant le processus d'auto-réglage. L'adoption temporaire d'un groupe de réglages différent dont les seuils d'amorçage sont moins sensibles permet d'assurer une sécurité supplémentaire.

La fonction peut être employée avec une acceptation manuelle des coefficients auto-calculés (commande **DÉS COUR 1 RÉGLAGE AUTO** sur « Manuel ») ou avec une acceptation automatique des facteurs calculés (commande **DÉS COUR 1 RÉGLAGE AUTO** sur « Auto »).

La fonction est employée comme suit.

Application avec la surveillance manuelle des facteurs automatiquement calculés :

Lorsque la commande **DÉS COUR 1 RÉGLAGE AUTO** est définie sur « Manuel », les écrans d'auto-réglage (un pour chaque phase) affichent les valeurs qui équilibrent le mieux la fonction pour une phase donnée et sollicitent la permission d'appliquer la valeur calculée comme nouveau réglage. Une fois confirmée, la valeur sélectionnée automatiquement est appliquée à tous les groupes de réglages qui possèdent la même source en qualité de groupes actifs pendant la procédure d'auto-réglage. Notez que les facteurs d'équilibre peuvent être positifs ou négatifs en fonction de celui des deux bancs dont l'impédance est la plus faible et selon la polarité des TC différentiels raccordés au relais.

Une fois que l'utilisateur a validé l'application du coefficient calculé, le message de confirmation **k =?,???? APPLIQUÉ** s'affiche pendant toute la durée du message flash. Ce délai est prévu pour permettre au personnel de terrain de noter le nouveau coefficient appliqué. Cependant, il est possible de quitter cet écran immédiatement. Les nouvelles valeurs de réglage peuvent être consultées à tout moment dans le menu **RÉGLAGES**.

Après la fin du processus, il est recommandé de mettre la fonction d'auto-réglage hors service. Si elle n'est pas désactivée, la fonction se met automatiquement hors service lorsque l'utilisateur cesse toute activité sur l'interface de face avant et que l'écran de l'C70 s'obscurcit.

Pendant le procédé d'auto-réglage, certaines conditions de sécurité sont vérifiées, notamment la déviation de fréquence par rapport au nominal et l'amplitude des courants de phase au-dessus de 0,25 pu. Si l'une de ces conditions n'est pas respectée, le message **ÉCHEC SURV** s'affiche sur la deuxième ligne.

Quand la fonction de déséquilibre de phase est désactivée ou verrouillée, le processus d'auto-réglage n'est pas opérationnel et le message **60P NE FONCTIONNE PAS** est affiché sur la deuxième ligne.

Application avec surveillance automatique des facteurs automatiquement calculés:

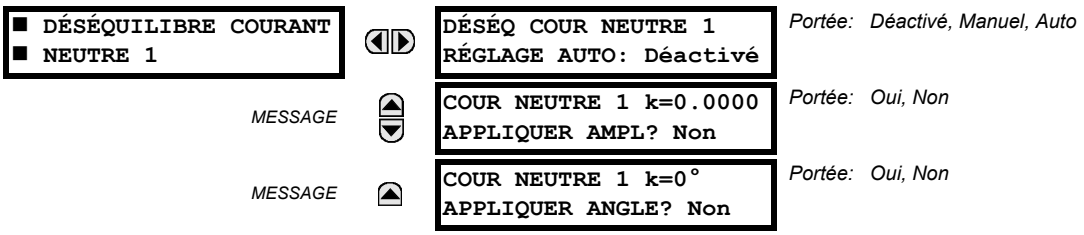
Lorsque la commande **DÉS COUR 1 RÉGLAGE AUTO** est définie sur « Auto », le processus de calcul et d'application des coefficients d'équilibre est entièrement automatique. Dans le cas d'une application typique, le réglage de cette fonction sur « Auto » nécessite la mise hors tension du banc de condensateurs, puis sa réalimentation. Si la fonction est réglée sur « Auto », pour calculer et appliquer les facteurs, elle doit pouvoir lire des signaux d'entrée valides résultant de la mise sous tension du banc pendant la durée du message flash. Si ce n'est pas le cas, la valeur revient sur « Désactivé ». Lorsque le banc est sous tension, à l'expiration de la minuterie de cinq cycles de la fonction 60P, les coefficients d'équilibre sont calculés et appliqués automatiquement. Après l'application des nouveaux facteurs d'équilibre, la fonction d'auto-réglage bascule d'« Auto » à « Désactivé » et l'élément 60P devient opérationnel. En mode « Auto », la commande de confirmation automatique est exécutée aussitôt après que les valeurs d'équilibre deviennent disponibles. L'C70 n'affiche pas les

coefficients appliqués en mode « Auto ». Ils peuvent être consultés dans le menu **RÉGLAGES**.

Lorsque les conditions de surveillance ne sont pas satisfaites en mode « Auto » dans la période définie par le réglage **TEMPS ECOULE DE MSGE PAR DFT**, le message **ÉCHEC AUTO** s'affiche et la fonction 60P s'exécute avec les réglages préexistants des facteurs d'équilibre.

e) DÉSÉQUILIBRE DE COURANT DE NEUTRE

CHEMIN: COMMANDES ⇨ RÉGLAGE AUTOMATIQUE BANC CNDENSATEUR ⇨ DÉSÉQUILIBRE COURANT NEUTRE ⇨ DÉSÉQUILIBRE COURANT NEUTRE 1(3)



La fonction de réglage automatique sera employée quand le banc de condensateurs est en service et la fonction 60N est fonctionnelle. Pour des raisons de sécurité on peut considérer appliquer des réglages moins sensibles pendant le processus d'auto-réglage. La mutation temporaire à un groupe de réglage différent avec des seuils moins sensibles d'amorçage est une manière d'assurer une sécurité supplémentaire.

La caractéristique peut être utilisée avec l'acceptation manuelle des coefficients auto-calculés (la commande **AUTO-RÉGL DÉSÉQ COURANT NEUT 1** commutée à « Manuel »), ou avec l'acceptation automatique des facteurs calculés (la commande **AUTO-RÉGL DÉSÉQ COURANT NEUT 1** commutée à « Auto »).

La caractéristique est utilisée comme suit.

Application avec Surveillance Manuelle des Facteurs calculés Automatiquement

Quand la commande **AUTO-RÉGL DÉSÉQ COURANT NEUT 1** est commutée à « Manuel », les écrans d'autoréglage (un pour l'amplitude et un pour l'angle du facteur de compensation) affichent les valeurs qui équilibrent le mieux la fonction et demande la permission d'appliquer la valeur calculée comme nouveau réglage. Une fois confirmée, la valeur auto-sélectionnée est appliquée à tous les groupes de réglage.

Après que le consentement de l'utilisateur d'appliquer le coefficient calculé est reçu, le message de confirmation **k = ?. ? ? ? ? APPLIQUÉ** est affiché pour la durée du temps de message momentané. La période de temps écoulé est prévue pour le personnel de chantier afin de prendre note du coefficient nouvellement appliqué. Cependant, il est possible de naviguer immédiatement de cet écran. Les nouvelles valeurs de réglage peuvent être visionnées dans le menu **RÉGLAGE** à tout moment.

Après la fin du procédé, il est recommandé de mettre la caractéristique d'autoréglage hors service. Si elle n'est pas mise hors service par l'utilisateur, la caractéristique est automatiquement mise hors service lorsque cesse l'activité avec la face avant initiée par l'utilisateur et que l'affichage du C70 s'atténue.

Certaines conditions de sécurité sont vérifiées pendant le processus d'autoréglage. Si ces conditions ne sont pas respectées, le message **ÉCHEC SURV** est affiché dans la deuxième ligne.

Si la fonction de déséquilibre de tension de neutre est hors service ou verrouillée, le processus d'autoréglage n'est pas fonctionnel et le message **60N NON FONCTIONNEL** est affiché dans la deuxième ligne.

Application avec Surveillance Automatique des Facteurs Calculés Automatiquement

Quand la commande **AUTO-RÉGL DÉSÉQ COURANT NEUT 1** est commutée à «Auto», le procédé de calculer et d'appliquer les coefficients d'équilibre est complètement automatique. Les applications typiques nécessitent de régler cette fonction à «Auto» avec le banc hors tension, et par la suite de mettre le banc de condensateur sous tension. Après que la fonction soit réglée à «Auto», elle compte lire des signaux d'entrée valides découlant de la mise sous tension du banc à l'intérieur de la durée de temps d'affichage du message momentané afin de calculer et appliquer les facteurs. Autrement, la fonction retourne à l'état «Hors service». Quand le banc est mis sous tension et que le temps de la minuterie de cinq cycles de la fonction 60N s'est écoulé, les coefficients d'équilibre sont calculés et automatiquement appliqués. Après que les nouveaux facteurs d'équilibre soient appliqués, la fonction d'autoréglage commute automatiquement d'«Auto» à «Hors service», et

l'élément 60N devient opérationnel. Essentiellement, en mode «Auto», la commande de confirmation est automatiquement exécutée aussitôt que les valeurs d'équilibre deviennent disponibles. Le C70 n'affiche pas les coefficients appliqués en mode «Auto»; plutôt, ils peuvent être visionnés dans le menu **RÉGLAGES**.

Si les conditions de surveillance ne sont pas satisfaites en mode «Auto» à l'intérieur du temps défini par le réglage **MESSAGE DÉFAUT TEMPS ÉCOULÉ** , le message **ÉCHEC AUTOMATIQUE** est affiché et la fonction 60N démarre avec les réglages préexistants pour les facteurs d'équilibre.

7.1.3 ENTRÉES VIRTUELLES

CHEMIN: COMMANDES ⇨ ENT VIRTUELLES

```
■■ COMMANDES
■■ ENT VIRTUELLES
```

	`Virt Ip 1 Hrs`	*Portée: Hrs, En*
MESSAGE	`Virt Ip 2 Hrs`	*Portée: Hrs, En*
	↓	
MESSAGE	`Virt Ip 64 Hrs`	*Portée: Hrs, En*

Les états des 64 entrées virtuelles sont changés ici. La première ligne de l'affichage indique l'identification (**ID**) de l'entrée virtuelle. La deuxième ligne indique le courant ou le statut sélectionné de l'entrée virtuelle. Ce statut sera un état hors (logique 0) ou en (logique 1).

7.1.4 DÉGAGER LES ENREGISTREMENTS

CHEMIN: COMMANDES ⇨⇩ EFFACER ENREGS

```
■■ COMMANDES
■■ EFFACER ENREGS
```

	`EFFCR RAPPRTS DÉFT UTILISTR? Non`	*Portée: Non, Oui*
	`EFFCER ENRG ÉVNMTS? Non`	*Portée: Non, Oui*
	`EFFACER OSCILLOGRAPH? Non`	*Portée: Non, Oui*
	`EFFACER ECE? Non`	*Portée: Non, Oui*
	`RAPPEL ACCÈS NON AUTHRSÉ: Non`	*Portée: Non, Oui*
	`EFFACER COMPTRS E/S DIRECTES? Non`	*Portée: Non, Oui. Valide seulement pour des unités avec les modules d'entrée-sortie directe.*
	`EFFACER TOUS ENREGIS RELAIS? Non`	*Portée: Non, Oui*

Ce menu contient des commandes pour dégager les données historiques tel que les enregistrements d'événements. Les données sont dégagées en changeant un réglage de commande de «Oui» et en pressant la clé ENTER. Après le dégagement de données, le réglage de la commande revient automatiquement à «Non».

7.1.5 RÉGLER LA DATE ET L'HEURE

CHEMIN: COMMANDES ⇨⇩ FIXER DATE ET HRE

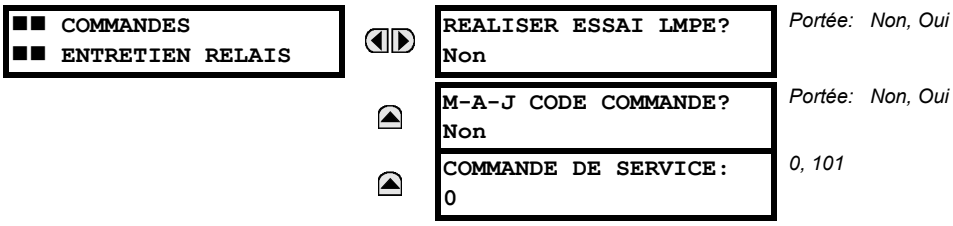
```
■■ COMMANDES
■■ FIXER DATE ET HRE
```

`FIXER DATE ET HEURE: 2000/01/14 13:47:03` *(AAAA/MM/JJ HH : MM : SS)*

La date et l'heure peuvent être entées ici par le clavier de la plaque frontale seulement si le signal IRIG-B ou PTRS n'est pas en utilisation. Le réglage de l'heure est basé sur une horloge de 24 heures. La date complète, en tant que minimum, doit être inscrite pour permettre l'exécution de cette commande. La nouvelle heure prendra effet au moment où la touche ENTER est pressée.

7.1.6 ENTRETIEN DU RELAIS

CHEMIN: COMMANDES ⇨⇩ ENTRETIEN RELAIS



Ce menu contient les commandes pour les fins de l'entretien du relais. Les commandes sont activées en changeant le réglage de la commande à «Oui» et en pressant la touche ENTER. Le réglage de la commande retournera automatiquement à «No». La commande de service est active en entrant un code numérique et en appuyant sur la touche ENTRER.

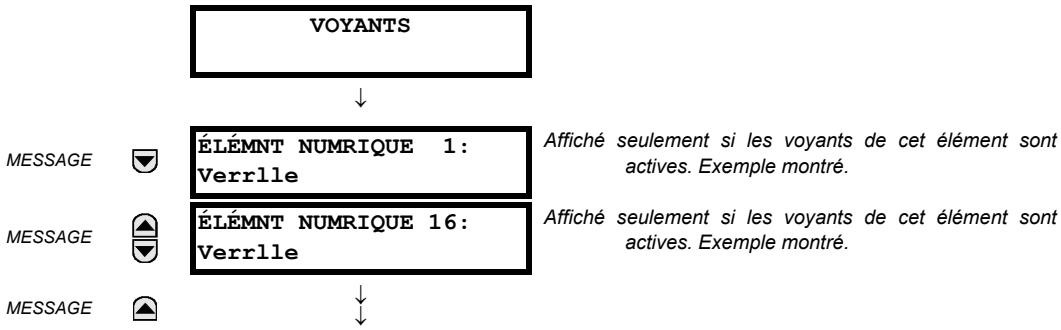
La commande **REALISER ESSAI LMPE** tourne sur tous les DELs de la plaque frontale et affiche les pixels pour une courte durée. La commande **M-A-J CODE COMMANDE** cause le relais à balayer le plan arrière des modules de matériel informatique et de mettre à jour le code d'ordre pour s'accorder. Si une mise à jour survient, le message suivant est montré.



Il n'existe aucun impact si aucun changement au module de matériel informatique ne survient. Lorsqu'une mise à jour ne se fait pas, le message suivant sera montré.

La **COMMANDE DE SERVICE** est utilisée pour effectuer des actions de service spécifiques du C70. Présentement, il n'y a qu'une action de service de disponible. Le code «101» est utilisé pour effacer l'information diagnostique du fabricant, enregistrée dans la mémoire non-volatile. Si un code autre que «101» est entré, la commande sera ignorée et aucune action ne sera prise. Divers diagnostiques de vérification automatique sont réalisés en arrière-plan pendant que le C70 fonctionne, et de l'information diagnostique est enregistrée dans la mémoire non-volatile de temps en temps, basé sur le résultat de la vérification automatique. Bien que l'information diagnostique soit effacée avant l'expédition du C70, l'utilisateur pourrait vouloir effacer l'information diagnostique lui-même dans certaines circonstances. Par exemple, il peut être souhaitable d'effacer l'information diagnostique après remplacement de matériel. Une fois que l'information diagnostique est effacée, toutes les variables de vérification automatique sont rappelées à leur état initial et les diagnostiques redémarreront à partir de zéro.

7.2.1 MENU DE VOYANTS



Le statut de chaque voyant active sera affiché dans le menu des voyants. Si aucune voyant n'est active, l'affichage sera: **Aucun Voyant Actif**.

7.2.2 MESSAGES DE VOYANTS

Si aucune voyant active n'existe, la première voyant a être active causera l'affichage à s'accorder immédiatement à ce message par défaut. S'il existe des voyants actives et que l'utilisateur navigue à travers d'autres messages et lorsqu'un temporisateur de message par défaut termine sa course (c'est-à-dire, que le clavier n'a pas été utilisé pour déterminer la période de temps), l'affichage retournera par défaut au message voyant.

La gamme de variables pour les messages voyants est décrite ci-dessous. L'information de phase sera incluse si applicable. Si le statut des messages voyant change, le statut de la plus haute priorité sera affiché.

Table 7–1: STATUT DE PRIORITÉ DE MESSAGE VOYANT

PRIORITÉ	ÉTAT ACTIF	DESCRIPTION
1	OP	élément opéré et encore amorcé
2	AMR	élément amorcé et course terminée
3	VERRLLE	élément opéré et a fait défaut

Si un auto-essai d'erreur est détecté, un message apparaît la cause de l'erreur. Par exemple: **UNITÉ NON PROGRAMMÉ** indique que les réglages de relais n'ont pas été programmés.

7.2.3 AUTO ESSAIS DU RELAIS

a) DESCRIPTION

Le relais effectue un nombre de vérifications d'auto essai diagnostiques pour s'assurer l'intégrité du dispositif. Les deux types d'auto essais (majeure et mineure) sont montrés en liste dans les tableaux ci-dessous. Lorsque l'un des types d'auto essai survient, l'indicateur de trouble s'allumera et un message voyant sera affiché. Toutes les erreurs enregistre un événement dans l'enregistreur d'événements. Les erreurs verrouillées peuvent être dégagées en pressant la clé «RESET» à condition que l'état ne soit plus présent.

Des erreurs majeures d'auto essais peuvent aussi survenir dans les cas suivants:

- Le relais de défaillance critique sur le module d'alimentation est hors-service.
- Tous les relais de sortie sont hors-service et sont empêchés d'opérer.
- L'indication en service sur la plaque frontale est débranchée.
- Un événement de relais hors service est enregistré.

b) MESSAGES D'ERREUR MAJEURE D'AUTO-ESSAI

Les messages d'erreur majeure d'auto-essai sont énumérées et décrites ci-dessous

PANNE MODULE___:
Contacter le Fabricant

- *Voyant verrouillée message*: Oui.
- *Description du problème*: Le module pourrait avoir un problème.
- *Fréquence d'exécution de l'essai*: Dépend du module.
- *Action*: Entrez en contact avec l'usine et fournissez le code d'échec remarquable dans l'affichage. Le texte «xxx» identifie le module défaillant (par exemple, F8L).

INCOMPATIBLE:
Contacter le Fabricant

- *Voyant verrouillée message*: Oui.
- *Description du problème*: Un ou plusieurs modules de matériel n'est pas compatible avec le code de commande C70.
- *Fréquence d'exécution de l'essai*: Dépend du module.
- *Action*: Entrez en contact avec l'usine et fournissez le code d'échec remarquable dans l'affichage. Le texte «xxx» identifie le module défaillant (par exemple, F8L).

ÉQUIP. NON COMPATIBLE:
avec 2e ligne détail

- *Voyant verrouillée message*: Non.
- *Description du problème*: La configuration des modules ne s'adapte pas au code de commande mise en mémoire dans le C70.
- *Fréquence d'exécution de l'essai*: Lors de la mise en service. Après, le plan arrière est vérifié pour des cartes manquantes à chaque cinq secondes.
- *Action*: Vérifier les types de modules contre le code de commande, et s'assurer qu'ils sont adéquatement insérés et faire le cyclage de contrôle de puissance. Si le problème persiste, contacter l'usine.

ERREUR FLEXLOGIC:
avec 2e ligne détail

- *Voyant verrouillée message*: Non.
- *Description du problème*: Les équations FlexLogic^{MC} ne compilent pas adéquatement.
- *Fréquence d'exécution de l'essai*: Entraîner par un événement; à chaque fois que les équations FlexLogic^{MC} sont modifiées.
- *Action*: Finir l'édition des équations et utiliser l'auto essais pour déboguer toutes les erreurs.

UNITÉ NON-PROGRAMMÉ:
Vérif Réglages

- *Voyant verrouillée message*: Non.
- *Description du problème*: Le réglage **RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT ⇨⇩ INSTALLATION** indique que le relais n'est pas dans un état programmé.
- *Fréquence d'exécution de l'essai*: Lors de la mise en service et à chaque fois que le réglage **RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT ⇨⇩ INSTALLATION ⇨⇩ RÉGLAGES RELAIS** est changé.
- *Action*: Programmer tous les réglages et alors réglé le **RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT ⇨⇩ INSTALLATION ⇨⇩ RÉGLAGES RELAIS** à «Programmé».

c) MESSAGES D'ERREUR MINEURE D'AUTO-ESSAI

La plupart des messages d'erreur mineure d'auto-essai peuvent être désactivé. Référez-vous aux arrangements dans la section *Auto essais programmables par l'utilisateur* en chapitre 5 pour les détails additionnels.

```
CEI 61850 ENS DONNÉES:
LLN0 GOOSE# Erreur
```

- *Message de voyant verrouillé*: Non.
- *Description du problème*: Un item de données d'un ensemble de données configurable GOOSE n'est pas supporté par le code de commande du C70.
- *Fréquence de réalisation de l'essai*: À la mise sous tension.
- *Que faire*: Vérifiez que tous les items de l'ensemble de données GOOSE sont supportés par le C70. Un client CEI61850 montrera également quels nœuds sont disponibles pour le C70.

```
CEI 61850 ENS DONNÉES:
LLN0 BR# Erreur
```

- *Message de voyant verrouillé*: Non.
- *Description du problème*: Un item de données d'un ensemble de données configurable de rapport n'est pas supporté par le code de commande du C70.
- *Fréquence de réalisation de l'essai*: À la mise sous tension.
- *Que faire*: Vérifiez que tous les items de l'ensemble de données de rapport sont supportés par le C70. Le logiciel Configuration EnerVista UR énumérera les items valides. Un client CEI61850 montrera également quels nœuds sont disponibles pour le C70.

```
ALERTE ENTRETIEN:
Remplacer Pile
```

- *Voyant verrouillée message*: Oui.
- *Description du problème*: La pile n'est pas fonctionnelle.
- *Fréquence d'exécution de l'essai*: La pile est supervisé au chaque cinq secondes. Le message d'erreur est montré après 60 secondes si le problème persiste.
- *Action*: Remplacez la pile située dans le module d'alimentation (1H ou 1L).

```
ALERTE ENTRETIEN:
Bris Boucle E/S Directe
```

- *Voyant verrouillée message*: Non.
- *Description du problème*: Les réglages pour entrées et sorties direct sont configurée pour un boucle, mais le raccordement n'est pas un boucle.
- *Fréquence d'exécution de l'essai*: Chaque seconde.
- *Action*: Vérifier le configuration et raccordement pour les entrées et sorties direct.

```
ALERTE D'ENTRETIEN:
MODULE ENET HORS LIGNE
```

- *Message de voyant verrouillé*: Non.
- *Description du problème*: Le C70 n'a pas détecté le commutateur Ethernet.
- *Fréquence de réalisation de l'essai*: Scruté à toutes les cinq secondes. Une erreur est émise après cinq échecs consécutifs.

- *Que faire*: Vérifiez les réglages de configuration du dispositif C70 et du commutateur IP. Vérifiez la présence de réglages de port (port 7) erronés du C70 sur le commutateur Ethernet. Vérifiez l'alimentation au commutateur.

```
ALERTE D'ENTRETIEN:
PORT # ENET HORS LIGNE
```

- *Message de voyant verrouillé*: Non.
- *Description du problème*: Le raccordement Ethernet a échoué pour le port spécifié.
- *Fréquence de réalisation de l'essai*: Toutes les cinq secondes.
- *Que faire*: Vérifiez le raccordement du port Ethernet sur le commutateur.

```
ALERTE ENTRETIEN:
**Mauvais sign IRIG-B**
```

- *Voyant verrouillée message*: Non.
- *Description du problème*: Mauvais signal d'entrée du IRIG-B a été détecté.
- *Fréquence d'exécution de l'essai*: Supervisé à chaque fois un signal IRIG-B est reçu.
- *Action*: Assurez ce qui suit:
  - Le câble IRIG-B est raccordé correctement.
  - Vérifier la fonctionnalité du câble IRIG-B (c'est-à-dire, vérifier pour dommages physiques ou effectuer un essai de continuité).
  - Le récepteur IRIG-B fonctionne correctement.
  - Vérifier le niveau du signal d'entrée (il pourrait être plus bas que la spécification).

  Si aucun des items ci-dessus ne s'applique, contacter l'usine.

```
ALERTE ENTRETIEN:
Port ## Panne
```

- *Voyant verrouillée message*: Non.
- *Description du problème*: Un raccordement de l'Ethernet a échoué.
- *Fréquence d'exécution de l'essai*: Supervisé au chaque cinq secondes.
- *Action*: Vérifier les raccordements Ethernet. Le port 1 est le port primaire et le port 2 est le port secondaire.

```
ALERTE ENTRETIEN:
Panne PTRS
```

- *Message de voyant verrouillé*: Non.
- *Description du problème*: Le serveur SNTP ne répondent pas.
- *Fréquence d'exécution de l'essai*: Chaque 10 à 60 secondes.
- *Action*: Vérifier les raccordements de réseau et configuration de SNTP.

```
ALERTE ENTRETIEN:
4L Déviatn
```

- *Voyant verrouillée message*: Non.
- *Description du problème*: Une anomalie a été détectée entre l'état réel et désiré d'un sortie de contact verrouillé d'un type module «4L» installé.
- *Fréquence d'exécution de l'essai*: Sur le déclenchement d'un changement d'état de sortie de contact.
- *Action*: Vérifiez l'état du sortie de contact contact et entrez en contact avec l'usine si le problème persiste.

```
ALERTE ENTRETIEN:
GGIO Ind xxx oscill
```

- *Voyant verrouillée message*: Non.
- *Description du problème*: Une donnée élémentaire dans un ensemble de données configurable de GOOSE oscille.
- *Fréquence d'exécution de l'essai*: Lors du balayage de chaque ensemble de données configurable de GOOSE.
- *Action*: Le texte «xxx» dénote la donnée élémentaire qui a été détectée comme oscillant. Évaluez toute la logique concernant cet article.

```
PANNE E/S DIRECTE:
Boucle COMM Incomplète
```

- *Voyant verrouillée message*: Non.
- *Description du problème*: Un dispositif direct est configuré mais pas relié.
- *Fréquence d'exécution de l'essai*: Chaque seconde.
- *Action*: Vérifiez la configuration de l'entrées et sorties directe et le câblage.

```
PANNE DISP. À DISTANCE:
Boucle COMM Incomplète
```

- *Voyant verrouillée message*: Non.
- *Description du problème*: Un ou plusieurs dispositifs de GSSE ne répondent pas.
- *Fréquence d'exécution de l'essai*: Entraîner par l'événement. L'essai est réalisé quand un dispositif programmé pour recevoir des messages de GOOSE cesse la réception. Ceci peut être de de 1 à 60 secondes, selon des paquets de GOOSE.
- *Action*: Vérifiez l'installation de GSSE.

```
SURVEILLANCE TEMP:
DÉPASSEMENT EN TEMP
```

- *Message de voyant verrouillé*: Oui.
- *Description du problème*: La température ambiante excède la température d'opération maximale (+80°C).
- *Fréquence de réalisation de l'essai*: Chaque heure.
- *Que faire*: Mettez le C70 hors service, retirez-le et installez-le dans un emplacement qui satisfait aux normes de température d'opération.

```
REDÉMARRAGE IMPRÉVU:
Appuyer touche RAPPEL
```

- *Voyant verrouillée message*: Oui.
- *Description du problème*: Redémarrage anormal causé par des modules retirés ou insérés lors de la mise sous tension, alimentation CC anormale, ou défaillance interne du relais.
- *Fréquence d'exécution de l'essai*: Entraîner par l'événement.
- *Action*: Contacter l'usine.

8.1.1 SURVOL

On fournit deux niveaux de sécurité de mot de passe via le réglage de **NIVEAU D'ACCÈS**: commande et réglage. Le niveau de service du fabricant n'est pas disponible et destiné pour l'utilisation par le fabricant seulement.

Les opérations suivantes sont sous la surveillance du mot de passe de commande:

- Modification des états des entrées virtuelles.
- Effacer l'ECE.
- Effacer les enregistrements oscillographiques.
- Modifier la date et l'heure.
- Effacer l'enregistrement de données.
- Effacer les états de boutons-poussoirs programmables.

Les opérations suivantes sont sous la surveillance du mot de passe de réglage:

- Modifier tout réglage.
- Opération en mode d'essai.

Les mots de passe de commande et réglage sont mis à leur valeur par défaut «0» quand le relais est expédié de l'usine. Quand un mot de passe est mis à « 0 », la fonction de sécurité de mot de passe est mise hors de service.

Le C70 soutient l'entrée de mot de passe d'une connexion locale ou à distance.

L'accès local est défini comme n'importe quel accès aux réglages ou commandes via l'interface de la face avant. Cela inclut tant entrée de clavier que le port RS232 sur la face avant. L'accès à distance est défini comme n'importe quel accès aux réglages ou commandes via n'importe quel port de communications à l'arrière du dispositif. Cela inclut tant les connexions Ethernet que RS485. N'importe quels changements aux mots de passe locaux ou à distance mettent cette fonctionnalité en service.

En entrant un mot de passe de réglages ou de commande via EnerVista ou n'importe quelle interface série, l'utilisateur doit entrer le mot de passe de connexion correspondant. Si la connexion est au dos de le C70, le mot de passe à distance doit être utilisé. Si la connexion est au port RS232 de la face avant, le mot de passe local doit être utilisé.

Les réglages de **MOT DE PASSE ACCÈS ÉVÉNEMENTS** permettent d'enregistrer les événements d'accès par mot de passe à l'enregistreur d'événements.

Les sessions locales de réglage et de commande sont ouvertes par l'utilisateur à travers l'affichage de la face avant et sont terminées soit par l'utilisateur ou par temps écoulé (par l'entremise des réglages de temps écoulé d'accès au niveau de réglage et de commande). Les sessions à distance de réglage et de commande sont ouvertes par l'utilisateur à travers le logiciel de Configuration EnerVista UR et sont terminées soit par l'utilisateur ou par temps écoulé.

L'état de la session (locale ou à distance, réglage ou commande) détermine l'état des opérandes FlexLogic^{MC} suivants.

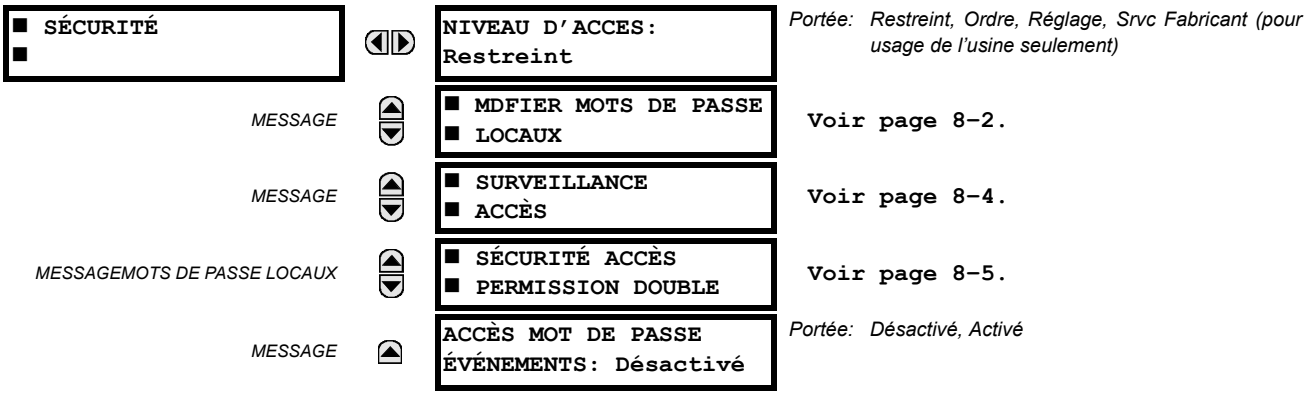
- ACCÈS LOC RÉGL HORS: Affirmé quand l'accès local à la fonction de réglage est hors service.
- ACCÈS LOC RÉGL HORS: Affirmé quand l'accès local à la fonction de réglage est hors service.
- ACCÈS LOC COMND HORS: Affirmé quand l'accès local à la fonction de commande est hors service.
- ACCÈS LOC COMND EN: Affirmé quand l'accès local à la fonction de commande est en service.
- ACCÈS DIST RÉGL HORS: Affirmé quand l'accès à distance de la fonction de réglage est hors service.
- ACCÈS DIST RÉGL EN: Affirmé quand l'accès à distance de la fonction de réglage est en service.
- ACCÈS DIST COMND HORS: Affirmé quand l'accès à distance de la fonction de commande est hors service.
- ACCÈS DIST COMND EN: Affirmé quand l'accès à distance de la fonction de commande est en service.

Les événements appropriés sont également enregistrés dans l'ECE. Les opérandes et les événements FlexLogic^{MC} sont mis à jour à toutes les cinq secondes.

NOTICE Une opération d'écriture de commande ou de réglage est requise pour mettre à jour l'état de tous les opérandes de sécurité, à distance et locaux, présentés ci-dessus.

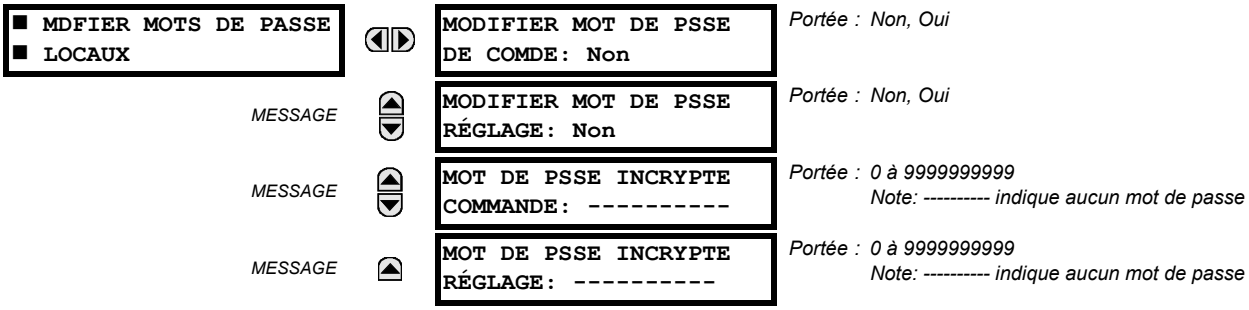
8.1.2 MENU DE SÉCURITÉ PAR MOT DE PASSE

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨ SÉCURITÉ



8.1.3 MOTS DE PASSE LOCAUX

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨ SÉCURITÉ ⇨⇩ MDFIER MOTS DE PASSE LOCAUX



Des codes de mots de passe appropriés sont requis pour mettre en service chaque niveau d'accès. Un mot de passe consiste en 1 à 10 caractères numériques. Lorsqu'un réglage **MODIFIER MOT DE PSSE DE COMDE** ou **MODIFIER MOT DE PSSE RÉGLAGE** est programmé à « Oui » via l'interface de face avant, la séquence de message suivante est invoquée:

1. ENTRE NOUVEAU MOT DE PASSE : _____.
2. VÉRIFIER NOUVEAU MOT DE PASSE : _____.
3. MOT DE PASSE ENREGISTRE.

Pour gagner accès à un réglage «Restreint», programmez le réglage **NIVEAU D'ACCÈS** dans le menu de sécurité principal à « Réglage » et changez le réglage par la suite, ou essayez de changer le réglage et suivez les consignes pour entrer le mot de passe programmé. Si le mot de passe est correctement entré, on permettra l'accès. L'accessibilité retourne automatiquement au niveau « Restreint » selon les valeurs de réglage de temps mort d'accès de niveau.

Si un mot de passe entré est perdu (ou oublié), consultez le fabricant avec le **MOT DE PASSE INCRYPTÉ** correspondant.

NOTICE Si les mots de passe de réglage et de commande sont identiques, alors ce mot de passe permet l'accès aux commandes et aux réglages.

NOTICE Si un raccordement à distance est établi, les mots de passes locaux ne sont pas visibles.

8.1.4 MOT DE PASSE À DISTANCE

Les réglages de mots de passe à distance ne sont visibles qu'à partir d'un raccordement à distance via le logiciel EnerVista UR Setup. Choisir l'item de menu **Réglages > Configuration de produit > Sécurité de mot de passe** pour ouvrir la fenêtre de réglages de mot de passe à distance.

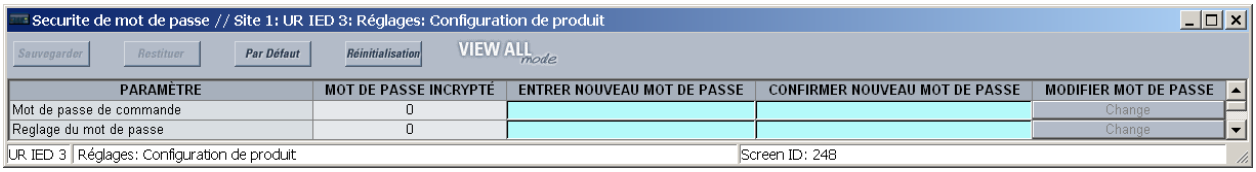
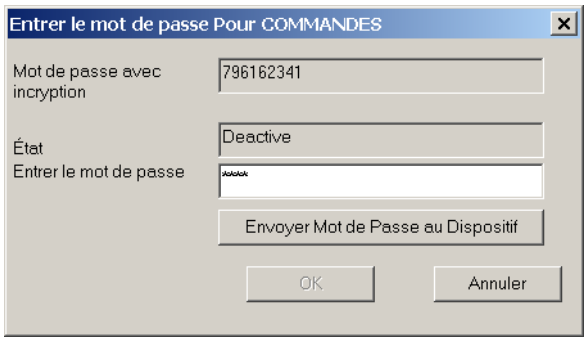


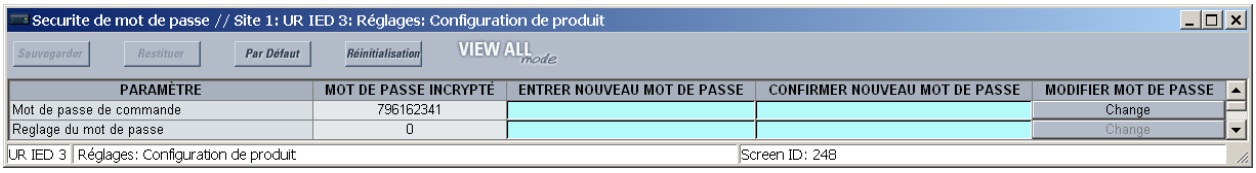
Figure 8–1: FENÊTRE DE RÉGLAGES DE MOT DE PASSE À DISTANCE

Des mots de passe appropriés sont requis pour mettre en service chaque accès de commande ou niveau de réglage. Un mot de passe de commande ou réglage est composé de 1 à 10 caractères numériques et est initialement programmé à « 0 ». La procédure suivante décrit comment régler le mot de passe de commande ou de réglage.

1. Entrez le nouveau mot de passe dans le champ **Entrer nouveau mot de passe**.
2. Entrez de nouveau le mot de passe dans le champ **Confirmer nouveau mot de passe**.
3. Cliquez sur le bouton **Modifier**. Ce bouton ne sera pas actif jusqu'à ce que le nouveau mot de passe soit identique le mot de passe de confirmation.
4. Si le mot de passe d'origine n'est pas « 0 », alors entrez le mot de passe original dans le champ **Entrer le mot de passe** et cliquez sur le bouton **Envoyer mot de passe au dispositif**.



5. Le nouveau mot de passe est accepté et une valeur est assignée à l'item **MOT DE PASSE ENCRYPTÉ**.

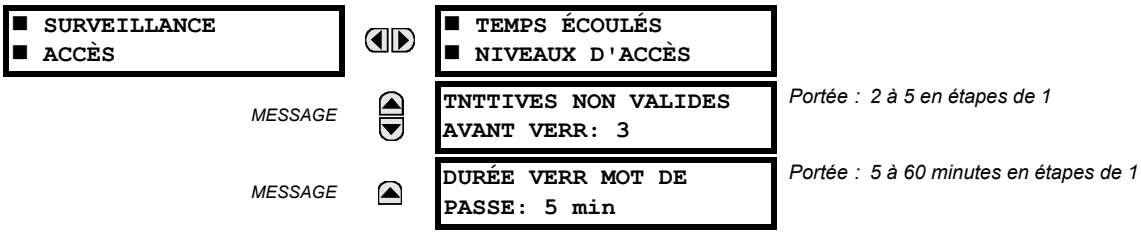


Si un mot de passe de commande ou de réglage est égaré (ou oublié), consultez le fabricant avec la valeur correspondante du **Mot de passe encrypté**.

NOTICE Si vous établissez un raccordement local au relais (sériel), vous ne pouvez pas voir les mots de passé à distance.

8.1.5 SURVEILLANCE D'ACCÈS

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨ SÉCURITÉ ⇨⇩ SURVEILLANCE ACCÈS



Les réglages de surveillance d'accès sont disponibles.

- **TNTTIVES NON VALIDES AVANT VERR :** Ce réglage spécifie le nombre de fois qu'un mot de passe incorrect peut être entré dans une période de temps de trois minutes avant que le verrouillage ne résulte. Quand le verrouillage se produit, les opérandes FlexLogic^{MC} ACCÈS LOCAL REFUSÉ et ACCÈS À DISTANCE REFUSÉ sont mis à « En ». Ces opérandes retournent à l'état hors à l'expiration du verrouillage.
- **DURÉE VERR MOT DE PASSE :** Ce réglage spécifie le temps que le C70 verrouillera l'accès par mot de passe après que le nombre d'entrées de mot de passe invalides indiquées par le réglage **TENTATIVES ÉCHOUÉES AVANT VERROUILLAGE** ne se soit produit.

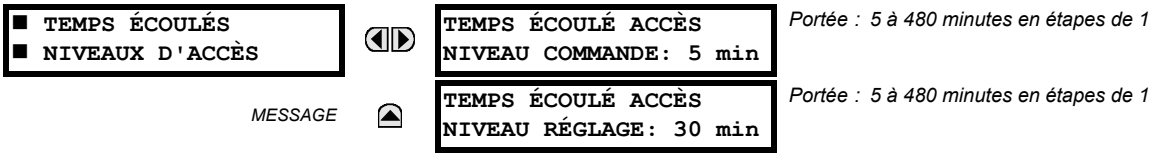
Le C70 fournit le moyen de donner une alarme lors de l'entrée de mot de passe échouée. Si la vérification de mot de passe échoue pendant un accès à un niveau mot de passe protégé du relais (soit réglages ou commandes), l'opérande FlexLogic^{MC} ACCÈS NON AUTORISÉ est affirmé. L'opérande peut être programmé pour donner une alarme via des sorties de contact ou des communications. Cette fonction peut être utilisée pour protéger contre des tentatives d'accès tant non autorisées qu'accidentelles.

L'opérande d'ACCÈS NON AUTORISÉ retombe avec les commandes **COMMANDES ⇨⇩ EFFACER ENREGISTREMENT ⇨⇩ RAPPEL ALARMES NON AUTORISÉES**. Donc, pour appliquer cette fonction avec sécurité, le niveau de commande devrait être protégé par mot de passe. L'opérande ne génère pas d'événements ou de voyants. Si ceux-ci sont requis, l'opérande peut être assigné à un élément numérique programmé avec des journaux d'événements ou des voyants mis en service.

Si les événements ou voyants sont requis, l'opérande ACCÈS NON AUTORISÉ peut être assigné à un élément numérique programmé avec enregistrement d'événements ou voyants mis en service.

Les réglages de temps écoulé de niveau d'accès sont présentés ci-dessous.

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨ SÉCURITÉ ⇨⇩ SURVEILLANCE ACCÈS ⇨ TEMPS ÉCOULÉS NIVEAUX D'ACCÈS

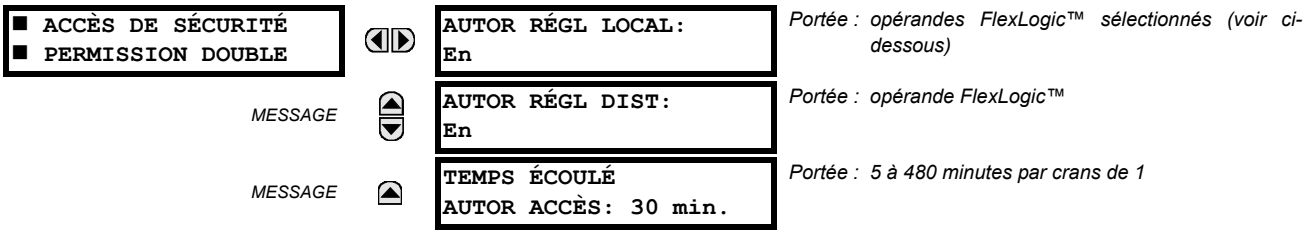


Ces réglages permettent à l'utilisateur de spécifier la longueur d'inactivité exigée avant le retour au niveau d'accès restreint. Notez que le niveau d'accès sera réglé à restreint si la puissance de contrôle est cyclée.

- **TEMPS ÉCOULÉ ACCÈS NIVEAU COMMANDE :** Ce réglage spécifie la longueur d'inactivité (aucun accès local ou à distance) requise pour retourner à l'accès restreint du niveau de mot de passe de commande.
- **TEMPS ÉCOULÉ ACCÈS NIVEAU RÉGLAGE :** Ce réglage spécifie la longueur d'inactivité (aucun accès local ou à distance) requise pour retourner à l'accès restreint du niveau de mot de passe de réglage.

8.1.6 SÉCURITÉ D'ACCÈS PAR PERMISSION DOUBLE

CHEMIN: RÉGLAGES ⇨ CONFIGURATION PRODUIT ⇨ SÉCURITÉ ⇨⇩ ACCÈS DE SÉCURITÉ PERMISSION DOUBLE



§ La caractéristique d'accès de sécurité à permission double assure un mécanisme aux clients pour empêcher un chargement non autorisé de réglages à un relais par l'entremise des interfaces locales ou à distance.

Les réglages suivants sont disponibles seulement par l'entremise de l'interface locale (face avant).

- **AUTOR RÉGL LOCAL :** Ce réglage est utilisé pour surveiller l'accès local (face avant ou interface RS232) aux réglages. Les valeurs valides pour les opérandes FlexLogiMC sont soit « En » (par défaut) ou n'importe quelle valeur physique de « Entrée de Contact ~~ En ».

  Si ce réglage est « En », l'accès au réglage local fonctionne normalement; c'est-à-dire, un mot de passe de réglage local est requis. Si ce réglage est n'importe quelle entrée sur opérande FlexLogic™, l'opérande doit être affirmé (mis en service) avant de fournir le mot de passe de réglage local pour accéder au réglage.

  Si l'accès au réglage *n'est pas* autorisé pour une opération locale (face avant ou interface RS232) et l'utilisateur tente d'obtenir l'accès au réglage, alors le message **ACCÈS NON AUTORISÉ** est affiché sur la face avant.

- **AUTOR RÉGL DIST :** Ce réglage est utilisé pour la surveillance de l'accès au réglage à distance (interface Ethernet ou RS485).

  Si ce réglage est « En » (réglage par défaut), l'accès au réglage à distance fonctionne normalement; c'est-à-dire, un mot de passe de réglage à distance est requis. Si ce réglage est « Hors » l'accès au réglage à distance est verrouillé même si le mot de passe de réglage à distance valide est utilisé. Si ce réglage est n'importe quelle entrée sur opérande FlexLogic^{MC}, l'opérande doit être affirmé (mis en service) avant de fournir le mot de passe de réglage à distance pour accéder au réglage.

- **TEMPS ÉCOULÉ AUTOR ACCÈS :** Ce réglage représente le délai de temps écoulé pour l'accès au réglage local. Ce réglage est applicable lorsque le réglage **AUTOR RÉGL LOCAL** est programmé à tout opérande sauf « En ». L'état de l'opérande FlexLogic^{MC} est continuellement surveillé quant à une transition de hors-à-en. Lorsque ceci se produit, l'accès local est permis et la minuterie programmée avec la valeur du réglage **TEMPS ÉCOULÉ AUTOR ACCÈS** est démarrée. Lorsque le temps de la minuterie est écoulé, l'accès au réglage local est immédiatement verrouillé. Si l'accès est permis et qu'une transition hors-à-en de l'opérande FlexLogic^{MC} est détectée, la fonction de temps écoulé est redémarrée. L'état de cette minuterie est mis-à-jour à chaque 5 secondes.

Les réglages suivants sont disponibles par l'entremise de l'interface à distance (Configuration EnerVista UR) seulement. Sélectionnez l'item de menu **Réglages > Configuration produit > Sécurité** pour afficher la fenêtre des réglages de sécurité.



Le réglage **Autor réglages à distance** est utilisé pour la surveillance de l'accès au réglage à distance (interfaces Ethernet ou RS485). Si ce réglage est « En » (réglage par défaut), l'accès au réglage à distance fonctionne normalement; c'est-à-dire, un mot de passe de réglage à distance est requis. Si ce réglage est « Hors », l'accès au réglage à distance est verrouillé même si le mot de passe de réglage à distance valide est utilisé. Si ce réglage est n'importe quel autre opérande FlexLogic^{MC}, l'opérande doit être affirmé (mis en service) avant de fournir le mot de passe de réglage à distance pour accéder au réglage.

Le réglage **Temps écoulé autor accès** représente le délai de temps écoulé pour l'accès au réglage à distance. Ce réglage est applicable lorsque le réglage **Autor régl dist** est programmé à tout opérande sauf « En » ou « Hors ». L'état de l'opérande FlexLogic^{MC} est continuellement surveillé quant à une transition de hors-à-en. Lorsque ceci se produit, l'accès au réglage à distance est permis et la minuterie programmée avec la valeur du réglage **Temps écoulé autor accès** est démarrée. Lorsque le temps de la minuterie est écoulé, l'accès au réglage à distance est immédiatement verrouillé. Si l'accès est permis et qu'une transition hors-à-en de l'opérande FlexLogic^{MC} est détectée, la fonction de temps écoulé est redémarrée. L'état de cette minuterie est mis-à-jour à chaque 5 secondes.

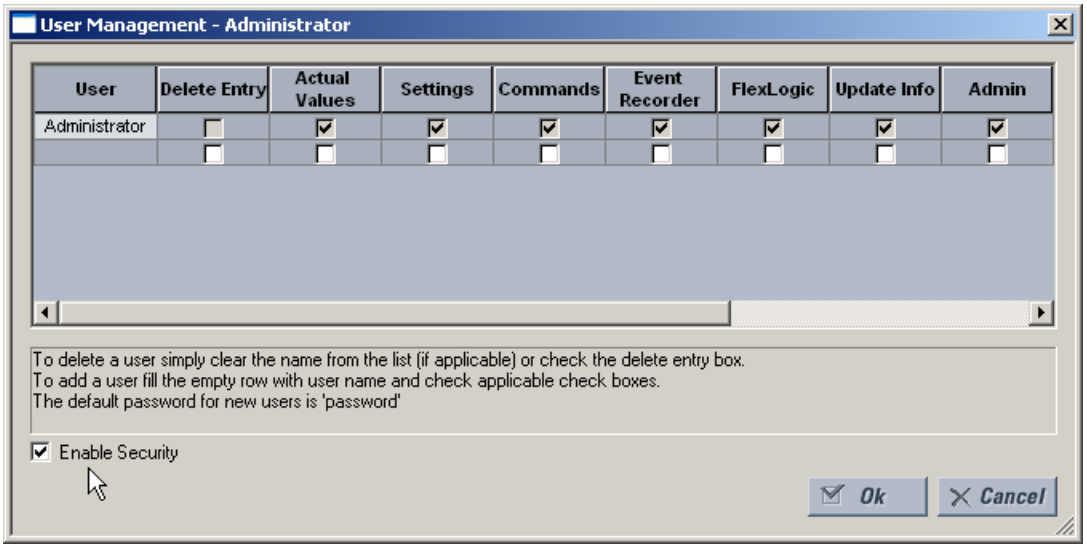
8.2.1 SURVOL

Le système de gestion de la sécurité d'EnerVista est un système de contrôle d'accès basé sur les rôles (CABR) qui permet à un administrateur de sécurité de gérer facilement les privilèges de sécurité d'utilisateurs multiples. Ceci assure le contrôle d'accès aux dispositifs de la série URPlus par un personnel multiple au sein d'un poste et se conforme aux principes de CABR tels que définis dans la norme ANSI INCITS 359-2004. Le système de gestion de sécurité d'EnerVista est mis hors service par défaut afin de permettre à l'administrateur un accès direct au logiciel EnerVista après son installation. Il est recommandé de mettre la sécurité en service avant de mettre le dispositif en service.

8.2.2 MISE EN SERVICE DU SYSTÈME DE GESTION DE LA SÉCURITÉ

Le système de gestion de la sécurité d'EnerVista est hors service par défaut. Ceci permet l'accès au dispositif immédiatement après son installation. Quand la sécurité est hors service, tous les utilisateurs se voient accorder un accès d'administrateur.

1. Sélectionnez l'item de menu **Sécurité > Gestion d'Utilisateur** pour ouvrir la fenêtre de configuration de gestion d'utilisateur.



2. Cochez la boîte **Mise en Service de Sécurité** dans le coin gauche inférieur pour mettre en service le système de gestion de sécurité.

La fonction Sécurité est maintenant en service pour le logiciel Configuration EnerVista UR. Il sera maintenant requis d'entrer un nom d'utilisateur et un mot de passe lors du démarrage du logiciel.

8.2.3 AJOUT D'UN NOUVEL UTILISATEUR

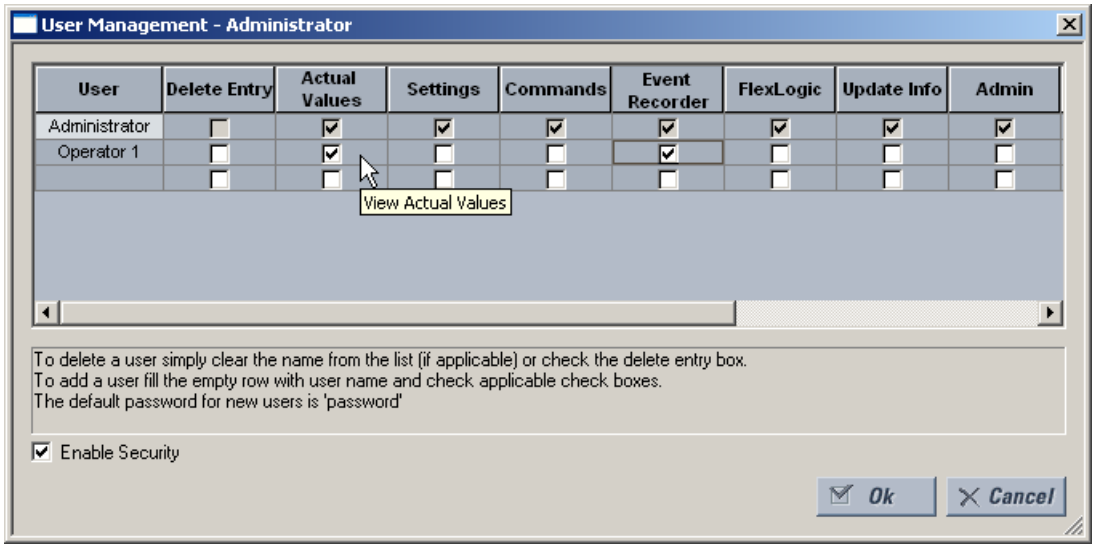
Les pré-requis suivants sont requis pour ajouter de nouveaux utilisateurs au système de gestion de sécurité d'EnerVista.

- L'utilisateur qui ajoute un nouvel utilisateur doit posséder les droits d'administrateur.
- Le système de gestion de sécurité d'EnerVista doit être mis en service.

La procédure suivante décrit la démarche pour ajouter de nouveaux utilisateurs.

1. Sélectionnez l'item de menu **Sécurité > Gestion d'Utilisateur** pour ouvrir la fenêtre de configuration de gestion d'utilisateur.
2. Entrez un nom d'utilisateur dans le champ **Utilisateur**. Le nom d'utilisateur doit contenir de 4 à 20 caractères.

3. Sélectionnez les droits d'accès de l'utilisateur en cochant un ou plusieurs des champs présentés.



Les droits d'accès sont décrits dans la table suivante

Table 8–1: RÉSUMÉ DES DROITS D'ACCÈS

CHAMP	DESCRIPTION
Effacer l'entrée	Cocher cette boîte supprimera l'utilisateur en quittant la fenêtre de configuration de gestion d'utilisateur.
Valeurs réelles	Cocher cette boîte permet à l'utilisateur de lire les valeurs réelles.
Réglages	Cocher cette boîte permet à l'utilisateur de lire les valeurs de réglages.
Commandes	Cocher cette boîte permet à l'utilisateur d'exécuter des commandes.
ECE	Cocher cette boîte permet à l'utilisateur d'utiliser l'ECE numérique.
FlexLogic	Cocher cette boîte permet à l'utilisateur de lire les valeurs FlexLogic™.
Mise à Jour Informations	Cocher cette boîte permet à l'utilisateur d'écrire à toute fonction auxquelles il a des droits de lecture. Lorsque n'importe quelles des boîtes de Réglages, ECE et FlexLogic sont cochées seules, l'utilisateur obtient un droit de lecture. Lorsque n'importe quelles de celles-ci sont cochées en conjonction avec la boîte Mise à Jour Informations, des droits de lecture et écriture sont accordés. L'utilisateur n'aura pas de droits d'écriture pour les fonctions non cochées, même si la boîte Mise à Jour Information est cochée.
Admin	Lorsque cette boîte est cochée, l'utilisateur devient un administrateur de Configuration EnerVista URPlus, obtenant ainsi tous les droits d'administrateur. Soyez vigilant avant d'octroyer ces droits.

4. Cliquez sur **OK** pour ajouter le nouvel utilisateur au système de gestion de sécurité.

8.2.4 MODIFICATION DES DROITS D'UTILISATEUR

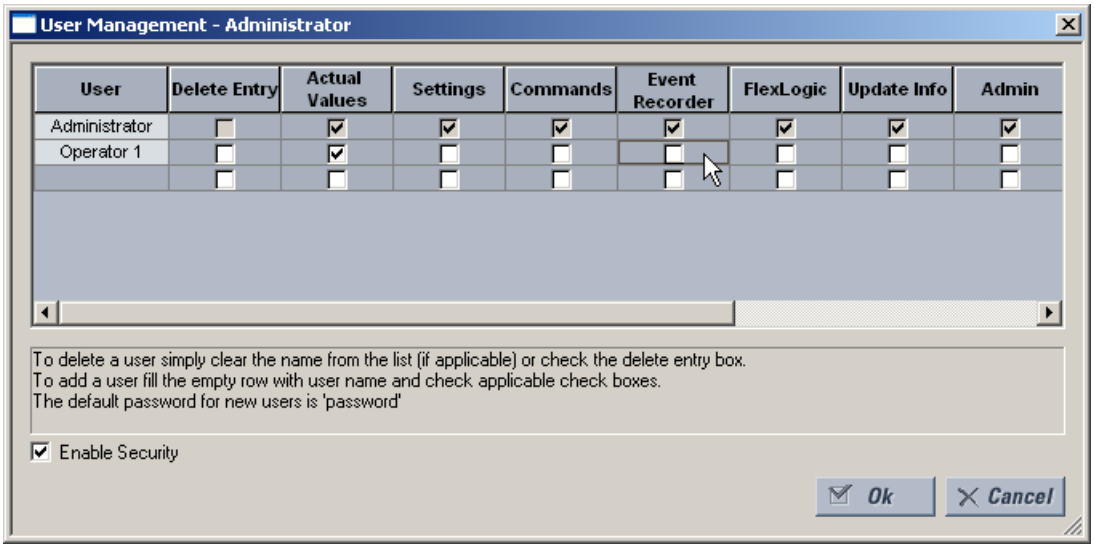
Les pré-requis suivants sont requis pour modifier les droits d'utilisateurs du système de gestion de sécurité d'EnerVista.

- L'utilisateur qui modifie des droits doit avoir les droits d'administrateur.
- Le système de gestion de sécurité EnerVista doit être en service.

La procédure suivante décrit la démarche pour modifier les droits d'un utilisateur.

1. Sélectionnez l'item de menu **Sécurité > Gestion d'Utilisateur** pour ouvrir la fenêtre de configuration de gestion d'utilisateurs.
2. Localisez le nom d'utilisateur dans le champ **Utilisateur**.

3. Modifiez les droits d'accès d'un utilisateur en cochant ou supprimant un ou plusieurs des champs présents.



Les droits d'accès sont décrits dans la table suivante

Table 8–2: RÉSUMÉ DES DROITS D'ACCÈS

CHAMP	DESCRIPTION
Effacer l'entrée	Cocher cette boîte supprimera l'utilisateur en quittant la fenêtre de configuration de gestion d'utilisateur.
Valeurs réelles	Cocher cette boîte permet à l'utilisateur de lire les valeurs réelles.
Réglages	Cocher cette boîte permet à l'utilisateur de lire les valeurs de réglages.
Commandes	Cocher cette boîte permet à l'utilisateur d'exécuter des commandes.
ECE	Cocher cette boîte permet à l'utilisateur d'utiliser l'ECE numérique.
FlexLogic	Cocher cette boîte permet à l'utilisateur de lire les valeurs FlexLogic™.
Mise à Jour Informations	Cocher cette boîte permet à l'utilisateur d'écrire à toute fonction auxquelles il a des droits de lecture. Lorsque n'importe quelles des boîtes de Réglages, ECE et FlexLogic sont cochées seules, l'utilisateur obtient un droit de lecture. Lorsque n'importe quelles de celles-ci sont cochées en conjonction avec la boîte Mise à Jour Informations, des droits de lecture et écriture sont accordés. L'utilisateur n'aura pas de droits d'écriture pour les fonctions non cochées, même si la boîte Mise à Jour Information est cochée.
Admin	Lorsque cette boîte est cochée, l'utilisateur devient un administrateur de Configuration EnerVista URPlus, obtenant ainsi tous les droits d'administrateur. Soyez vigilant avant d'octroyer ces droits.

4. Cliquez sur **OK** pour sauver les modifications d'un utilisateur du système de gestion de sécurité.

9.1.1 OPÉRATION GÉNÉRALE

Des bancs statiques de condensateur sont construits avec un grand nombre d'éléments de condensateurs individuels reliés dans une disposition série/parallèle et conçus pour distribuer la tension du réseau également parmi les éléments. La distribution égale de la tension est importante car le taux de dégradation interne d'isolation est une fonction fortement non linéaire de la tension aux bornes de l'élément, avec la dégradation accélérant très rapidement pour une surtension excédant 10%. Pour obtenir des tensions équilibrées malgré les tolérances de fabrication de la capacité des éléments, les éléments sont placés dans le banc selon leur capacité réelle de façon que les groupes parallèles aient une capacité totale uniforme, et un bon équilibre de tension soit obtenu. Cependant, une fois en service, les différents éléments peuvent tomber en panne aléatoirement dérangeant ainsi l'équilibre, augmentant la contrainte sur les autres éléments, et entraînant leur défaillance précoce. La défaillance précoce d'un élément dû à la tension non équilibrée contribue de façon prévisible à des déséquilibres additionnels du banc, menant à une panne en cascade.

Le but de la protection de déséquilibre de condensateur est de détecter le déséquilibre causé par des pannes d'élément aussitôt que possible, et d'initier une alarme de la condition de sorte que la réparation puisse être planifiée pendant un temps approprié, ou de retirer automatiquement le banc de son état de service pour empêcher la détérioration des éléments sains en attente d'une réparation. Une méthode primitive serait de mesurer directement la tension aux bornes de chaque élément, pour détecter surtension anormale sur n'importe quel élément. Cependant, cette approche est rarement viable à cause du grand nombre de capteurs de tension requis. Ainsi, le C70 supporte diverses autres méthodes, la convenance de chacune dépendant de la configuration du banc de condensateurs, et des TTs et TCs disponibles.

Le défi relevé par toutes les protections de déséquilibre de condensateur n'employant pas la méthode primitive est la sensibilité accrue requise en raison du nombre moins qu'idéal de points de mesure, et la compensation pour les effets accrus du déséquilibre inhérent dû à la tolérance de fabrication et au déséquilibre de la tension du réseau.

9.1.2 SURTENSION DE PHASE DE BANC (ANSI 59B)

Les fonctions de protection de déséquilibre de condensateur discutées dans les sections suivantes sont prévues pour détecter les pannes du banc de condensateurs qui peuvent avoir comme conséquence la surcharge de quelques éléments de condensateur. Cependant, ces fonctions de protection de déséquilibre ne détectent pas les éléments surchargés dans un banc sain qui peuvent résulter de problèmes externes. La protection contre la surcharge des éléments provenant de surtensions du système est assurée plutôt par la protection de surtension de phase de banc.

Dans le meilleur des cas, une protection de surtension de banc devrait mesurer la tension à travers chaque chaîne de condensateur, permettant une inférence précise de la tension à travers chaque élément dans la chaîne, assumant que la tension de chaîne est également distribuée à travers les éléments. Ceci est aisément le cas pour les bancs de condensateurs mis à la terre en étoile, en mesurant tout simplement les trois tensions phase-terre du système. Par exemple, assumant que le banc est sain, les éléments des bancs mis à la terre montrés dans la figure ci-dessous, seront soumis chacun à une contrainte d'un neuvième de la tension phase-terre du système, permettant l'inférence que les éléments sont surchargés quand la tension phase-terre du système excède neuf fois la limite sécuritaire d'exploitation de l'élément. Les valeurs RMS réelles de ces quantités phase-terre sont ce que la protection de surtension de phase de banc mesure quand la source de barre est réglée pour des TTs en étoile et le réglage de terre de la protection de surtension de banc est mis à la terre.

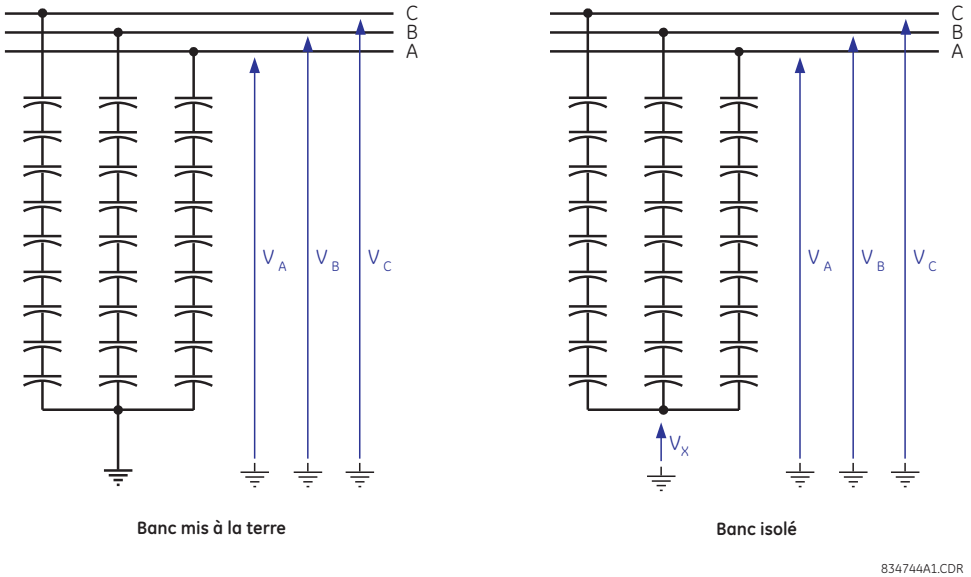


Figure 9–1: PROTECTION DE SURTENSION DE BANC POUR LES BANCS MIS À LA TERRE ET ISOLÉS

Pour un banc de condensateur qui est isolé la tension aux bornes de la chaîne est égale à la différence entre la tension phase-terre du système et la tension de neutre du banc. Par exemple, les éléments représentés dans les bancs isolés dans la figure ci-dessus seront surchargés quand les quantités ci-dessous excèdent neuf fois la limite sécuritaire de tension d'exploitation des éléments.

$$|V_A - V_X|_{RMS},\ |V_B - V_X|_{RMS},\ \text{ou}\ |V_C - V_X|_{RMS} \qquad \textbf{(EQ 9.1)}$$

Ces quantités sont ce que la protection de surtension de phase de banc mesure quand la source de barre est réglée pour un raccordement de TTs en étoile, le canal auxiliaire de la source de neutre est réglé pour une tension de neutre, et le réglage de terre de la protection de surtension de banc est réglé à isolé.

Quand la tension de neutre d'un banc de condensateurs isolé en étoile n'est pas mesurée ou pour quelque raison on désire ne pas utiliser la mesure de tension de neutre, la tension de chaîne peut toujours être déterminée en utilisant la présomption que la banc est équilibré. Pour un banc isolé équilibré la tension de neutre V_X est:

$$V_X = \frac{1}{3}(V_A + V_B + V_C) \qquad \textbf{(EQ 9.2)}$$

En tant que tels, la tension de la chaîne-A est:

$$\begin{aligned} |V_A - V_X|_{RMS} &= \left|V_A - \frac{1}{3}(V_A + V_B + V_C)\right|_{RMS} \\ &= \frac{1}{3}|2V_A - V_B - V_C|_{RMS} \\ &= \frac{1}{3}|V_{AB} - V_{CA}|_{RMS} \end{aligned} \qquad \textbf{(EQ 9.3)}$$

De même, les tensions des chaîne-B et chaîne-C sont:

$$\frac{1}{3}|V_{BC} - V_{AB}|_{RMS} \quad \text{and} \quad \frac{1}{3}|V_{CA} - V_{BC}|_{RMS} \qquad \textbf{(EQ 9.4)}$$

Ces quantités sont ce que la protection de surtension de phase de banc mesure quand la source de barre est réglée pour des TTs en étoile, et le réglage de terre de la protection de surtension de banc est réglé à «Isolé sans Vn».

Dans les applications où les TTs de barre sont connectés en triangle, les tensions de la phase-terre de barre et donc la tension homopolaire de barre sont inconnues. Cependant, comme montré immédiatement ci-dessus, les tensions de chaîne peuvent être déterminées pour un banc équilibré isolé en utilisant seulement des tensions phase-phase de barre. Dans le cas d'un banc mis à la terre, nous pouvons calculer que la tension de la chaîne-A est:

$$|V_A|_{RMS} = \frac{1}{3}|3V_A + (V_B - V_B) + (V_C - V_C)|_{RMS}$$
$$= \frac{1}{3}|V_A - V_B - V_C + V_A + (V_A + V_B + V_C)|_{RMS} \quad \text{(EQ 9.5)}$$
$$= \frac{1}{3}|V_{AB} - V_{CA} + 3V_0|_{RMS}$$

Si nous assumons que la tension homopolaire est négligeable, ce qui est raisonnable quand le système est normal (absence de défaut), alors les tensions de chaîne pour les bancs mis à la terre sont les mêmes que pour les bancs isolés et équilibrées.

$$\frac{1}{3}|V_{AB} - V_{CA}|_{RMS}, \frac{1}{3}|V_{BC} - V_{AB}|_{RMS}, \text{ ou } \frac{1}{3}|V_{CA} - V_{BC}|_{RMS} \quad \text{(EQ 9.6)}$$

Ces quantités sont ce que la protection de surtension de phase de banc mesure quand la source de barre est réglée pour des TTs en triangle.

9.1.3 DIFFÉRENTIEL DE TENSION (ANSI 87B)

a) PRINCIPE DE FONCTIONNEMENT

La fonction différentielle de tension est basée sur un principe de diviseur de tension - une chaîne saine de condensateur a une constante et un facteur connu de correspondance entre sa prise pleine gamme (typiquement la tension de barre) et une prise auxiliaire employée par la protection. N'importe quel échec d'un simple élément aura comme conséquence une différence entre le facteur mesuré et sa valeur quand le banc est sain. La protection peut être employée sur les bancs mis à la terre et isolés. Pour les bancs isolés, la tension de neutre (V_X) doit être mesurée par le relais, et être employée pour dériver la tension de part et d'autre de la chaîne.

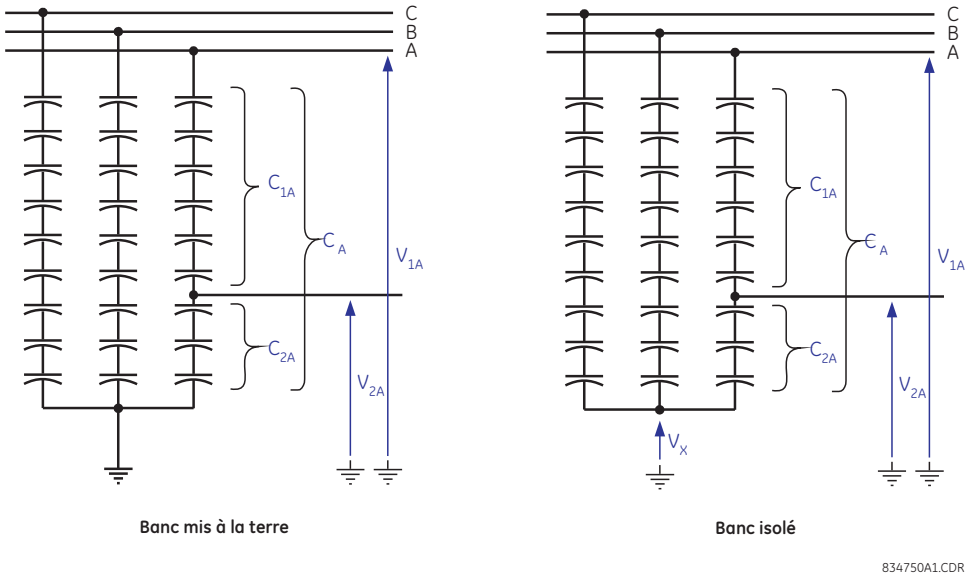


Figure 9–2: APPLICATION DE DIFFÉRENTIEL DE TENSION AUX BANCS MIS À LA TERRE ET ISOLÉS

La protection de tension différentielle utilise le signal d'opération suivant pour les bancs mis à la terre.

$$V_{OP(A)} = |V_{1A} - k_A V_{2A}| \quad \text{(EQ 9.7)}$$

La protection de tension différentielle utilise le signal d'opération suivant pour les bancs isolés.

$$V_{OP(A)} = |(V_{1A} - V_X) - k_A(V_{2A} - V_X)| \quad \text{(EQ 9.8)}$$

Dans les équations ci-dessus, k_A est un facteur de correspondance pour la branche-A du banc. Les tensions sont telles que définies dans la figure ci-dessus, et sont en valeurs par-unité sur la base nominale de tension phase-terre de barre. L'équation 9.7 est implantée à l'aide des amplitudes de tension primaire, alors que l'équation 9.8 est implantée à l'aide des phaseurs de tension primaire. La protection fonctionne quand le signal de fonctionnement est plus grand que le seuil d'amorçage pour le délai d'amorçage réglé.

Des relations identiques s'appliquent aux phases B et C.

La sensibilité est le paramètre d'exécution principal. Le comparateur appliqué emploie une méthode simple d'intégration en plus de l'approche standard d'hystérésis, pour traiter le cliquetis du signal de fonctionnement à la limite de l'opération.

b) CAS ÉQUILIBRÉ

Pour comprendre comment fonctionne la protection différentielle de tension, considérez pour fins de simplicité l'équation d'opération ci-dessous d'un banc mis à la terre.

$$V_{OP(A)} = \left| V_{1A} - k_A V_{2A} \right| \quad \textbf{(EQ 9.9)}$$

Le cas d'un banc isolé est semblable sauf que V_X est soustrait de toutes les tensions. Si la chaîne initiale, équilibrée à l'usine, de la portion A a une capacitance au départ de C_A, divisée en sous-chaînes C_{1A} et C_{2A}, et que le banc est mis sous tension par la tension phase-terre V_{Spg} du réseau, il en résulte que la chaîne formera un diviseur de tension et que les tensions mesurées initiales sont:

$$V_{1A} = V_{Spg} \quad \textbf{(EQ 9.10)}$$

$$V_{2A} = V_{Spg} \times \frac{C_A}{C_{2A}} \quad \textbf{(EQ 9.11)}$$

Si on remplace ces résultats dans l'équation 9.9, le signal d'opération initial est:

$$\begin{aligned} V_{OP(A)} &= \left| V_{1A} - k_A V_{2A} \right| \\ &= \left| V_{Spg} - k_A V_{Spg} \times \frac{C_A}{C_{2A}} \right| \\ &= V_{Spg} \times \left| 1 - k_A \times \frac{C_A}{C_{2A}} \right| \end{aligned} \quad \textbf{(EQ 9.12)}$$

Le réglage du facteur de correspondance k_A est choisi comme:

$$k_A = \frac{C_{2A}}{C_A} \quad \textbf{(EQ 9.13)}$$

Comme tel, comme il peut être remarqué à partir des deux équations précédentes, le signal d'opération initial sera zéro.

c) SENSIBILITÉ

Considérez maintenant les conséquences d'une panne d'élément dans la sous-chaîne supérieure de la branche A, faisant un petit changement de la capacité de C_{1A}. L'effet sur le signal de fonctionnement peut être calculé en prenant la dérivée de l'équation 9.12 par rapport à C_A, tenant C_{2A} constante. Dans le cas général, la dérivée de la fonction de valeur absolue est complexe, mais dans notre cas où la valeur initiale est zéro, la dérivée de la fonction absolue est simplement la valeur absolue de la dérivée de son argument. La dérivée est donc:

$$\begin{aligned} \frac{d}{dC_A} V_{OP(1A)} &= V_{Spg} \times \left| \frac{d}{dC_A} \left(1 - k_A \frac{C_A}{C_{2A}} \right) \right| \\ &= V_{Spg} \times \left| -\frac{k_A}{C_{2A}} \right| \\ &= V_{Spg} \times \frac{k_A}{C_{2A}} \end{aligned} \quad \textbf{(EQ 9.14)}$$

Substituant l'équation référence à l'équation 9.13, nous avons:

$$\frac{d}{dC_A}V_{OP(1A)} = V_{Spg} \times \frac{1}{C_A} \quad \text{ou} \quad dV_{OP(1A)} = V_{Spg} \times \frac{dC_A}{C_A} \qquad \textbf{(EQ 9.15)}$$

Ceci peut être écrit comme:

$$V_{OP(1A)}(\text{pu}) = V_{Spg}(\text{pu}) \times \Delta C_A(\text{pu}) \qquad \textbf{(EQ 9.16)}$$

Dans l'équation ci-dessus, ΔC_A(pu) est le changement de capacité par-unité de la capacité de branche, V_{Spg} est la tension phase-terre du système, et $V_{OP(1A)}$(pu) est le signal de fonctionnement résultant de la panne dans la sous-chaîne supérieure. Les deux tensions sont en par-unité de la tension phase-terre nominale de la barre, ainsi V_{Spg} peut être pris avec une valeur de 1 quand le système est normal (absence de défaut). Notez cependant que dans des conditions de défaut externe la sensibilité peut être très différente de la sensibilité en absence de défaut.

Si au lieu d'une panne dans la sous-chaîne supérieure, nous supposons maintenant une panne dans la sous-chaîne inférieure. La même approche est employée, cependant pour faciliter l'algèbre, le signal de fonctionnement initial est converti pour être en termes de C_{1A}, en utilisant:

$$C_A = \frac{C_{1A}C_{2A}}{C_{1A}+C_{2A}} \quad \text{ou} \quad C_{2A} = \frac{C_A C_{1A}}{C_{1A}-C_A} \qquad \textbf{(EQ 9.17)}$$

Dans ce cas-ci, nous avons:

$$\begin{aligned} V_{OP(A)} &= V_{Spg} \times \left| 1 - k_A \times \frac{C_A}{C_{2A}} \right| \\ &= V_{Spg} \times \left| 1 - k_A \times \frac{C_{1A}-C_A}{C_{1A}} \right| \end{aligned} \qquad \textbf{(EQ 9.18)}$$

La dérivée est donc:

$$\begin{aligned} \frac{d}{dC_A}V_{OP(2A)} &= V_{Spg} \times \left| \frac{d}{dC_A}\left(1 - k_A \frac{C_{1A}-C_A}{C_{1A}}\right) \right| \\ &= V_{Spg} \times \left| \frac{k_A}{C_{1A}} \right| \\ &= V_{Spg} \times \frac{k_A}{C_{1A}} \end{aligned} \qquad \textbf{(EQ 9.19)}$$

Substituant l'équation 9.17 à l'équation 9.13, nous avons:

$$k_A = \frac{C_{2A}}{C_A} = \frac{C_{1A}}{C_{1A}-C_A} \quad \text{ou} \quad C_{1A} = k_A C_{1A} - k_A C_A \qquad \textbf{(EQ 9.20)}$$

Par conséquent:

$$C_{1A} = \frac{k_A C_A}{k_A - 1} \qquad \textbf{(EQ 9.21)}$$

Substituant cette valeur dans l'équation 9.19, nous obtenons:

$$\begin{aligned} \frac{d}{dC_A}V_{OP(2A)} &= V_{Spg} \times \frac{k_A}{C_{1A}} \\ &= V_{Spg} \times \frac{k_A - 1}{C_A} \end{aligned} \qquad \textbf{(EQ 9.22)}$$

Ou alternativement,

$$dV_{OP(2A)} = V_{Spg} \times (k_A - 1) \times \frac{dC_A}{C_A} \qquad \textbf{(EQ 9.23)}$$

La valeur peut être exprimée comme:

$$V_{OP(2A)}(\text{pu}) = V_{Spg}(\text{pu}) \times (k_A - 1) \times \Delta C_A(\text{pu}) \quad \textbf{(EQ 9.24)}$$

Dans l'équation ci-dessus, ΔC_A(pu) est le changement de capacité en par-unité de la capacité de branche, V_{Spg} est la tension phase-terre du système, et $V_{OP(2A)}$(pu) est le signal de fonctionnement résultant de la panne dans la sous-chaîne inférieure. Les deux tensions sont en par-unité de la tension phase-terre nominale de barre, donc V_{Spg} peut avoir une valeur de 1 quand le système est normal (absence de défaut). Notez cependant que dans des conditions de défaut externe la sensibilité peut être très différente de la sensibilité en absence de défaut.

Dans la pratique, k_A n'est pas moins que 2.0 car la prise n'est pas plus qu'à mi-chemin de la chaîne de phase. Comparant l'équation 9.16 à l'équation 9.24, on peut donc voir que $V_{OP(2A)}(\text{pu}) \geq V_{OP(1A)}(\text{pu})$, et donc qu'une panne d'élément dans la sous-chaîne inférieure produit un signal de fonctionnement pas plus petit que la même panne dans la sous-chaîne supérieure. Ainsi $V_{OP(1A)}$(pu) représente la sensibilité du pire cas. Une panne causant un changement de 0.01 pu de capacité dans la capacitance de la branche a comme conséquence un signal de fonctionnement d'au moins 0.01 pu de la tension phase-terre de la barre.

d) AUTO-RÉGLAGE

Bien qu'un banc de condensateur peut être conçu pour avoir une prise au point médian ou au tiers, les tolérances de fabrication sont responsables d'une différence entre le point réel et la cible de conception. Pour empêcher qu'une fausse composante soit dans le signal d'opération, les réglages du facteur de correspondance doivent correspondre au rapport de prise réel plutôt que celui de la conception. Comme alternative attrayante à la détermination manuelle des réglages optimaux de correspondance, le relais peut automatiquement calculer ces réglages à partir de ses propres mesures pendant que le condensateur est en service, comme décrit dans le chapitre *Commandes*. Le C70 règle le signal de fonctionnement à zéro à l'équation 9.7 ou 9.8 et résout l'équation pour le facteur de correspondance k_A utilisant la moyenne de plusieurs mesures successives de tension. Cette technique a l'avantage supplémentaire qu'elle compense largement l'erreur d'instrumentation. Cependant, la prétention faite ici est que quand la commande d'auto-réglage est exécutée, le condensateur est dans un état acceptablement équilibré, d'où le signal de fonctionnement devrait être à zéro. Suite à la commande d'auto-réglage, la protection mesurera les changements à partir de l'état existant au moment où la commande d'auto-réglage a été exécutée.

9.1.4 DÉSÉQUILIBRE DE TENSION DE NEUTRE DE BANC COMPENSÉ (ANSI 59NU)

a) PRINCIPE DE FONCTIONNEMENT

La fonction de déséquilibre de tension de neutre est applicable aux bancs isolés. Fondamentalement, cette fonction répond à une condition de surtension de la tension de neutre. Si le banc de condensateur et les tensions du réseau sont équilibrés, la tension de neutre est zéro. Si un élément de condensateur dans le banc est en panne, le banc deviendra non équilibré et la tension de neutre augmentera.

Le signal de fonctionnement pour la protection de déséquilibre de tension de neutre est:

$$V_{OP} = \frac{1}{3}\left|V_X(1 + k_{AB} + k_{AC}) - 3V_0 + V_B(1 - k_{AB}) + V_C(1 - k_{AC})\right| \quad \textbf{(EQ 9.25)}$$

Le signal de retenue pour la protection de déséquilibre de tension de neutre est:

$$V_{RET} = \left|V_X + V_0\right| \quad \textbf{(EQ 9.26)}$$

Dans les équations ci-dessus, le k_{AB} et le k_{AC} représentent des réglages de rapport de déséquilibre de banc de condensateur. Les tensions sont comme définies par la figure ci-dessous, et sont exprimées en par-unité de la valeur nominale du TT de neutre.

Ces équations impliquent des phaseurs, non pas des amplitudes. C'est-à-dire, la somme vectorielle des tensions est créée par la fonction de protection appliquant la méthode.

La protection de déséquilibre de tension de neutre fonctionne quand le signal de fonctionnement est plus grand que le seuil d'amorçage réglé et le signal de fonctionnement est plus grand que le pourcentage réglé du signal de retenue, tout pour le délai d'amorçage réglé.

La sensibilité est le paramètre d'exécution principal. Le comparateur appliqué emploie une méthode simple d'intégration en plus de l'approche standard d'hystérésis pour traiter avec le cas de cliquetis du signal d'opération à la limite de l'opération. En outre une caractéristique de pente est employée pour traiter des erreurs de mesure pour les tensions impliquées sous des conditions de déséquilibre du réseau telles que les défauts externes à proximité du point de mesure.

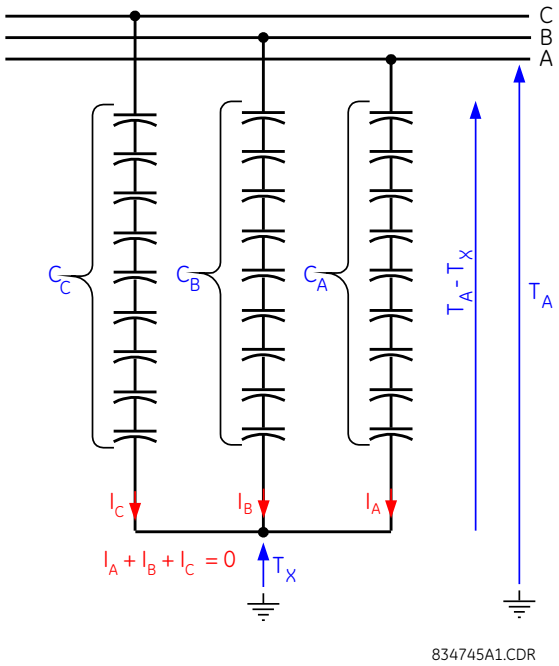


Figure 9–3: APPLICATION DE SURTENSION DE NEUTRE DE BANC COMPENSÉ

b) CAS ÉQUILIBRÉ

Pour comprendre la protection de déséquilibre de tension de neutre, nous pouvons débuter avec la loi de courant de Kirchhoff pour le noeud de neutre du banc:

$$I_A + I_B + I_C = j\omega C_A(V_A - V_X) + j\omega C_B(V_B - V_X) + j\omega C_C(V_C - V_X) = 0 \quad \textbf{(EQ 9.27)}$$

Cette expression peut être réaménagée comme suit.

$$\begin{aligned} &- V_X(C_A + C_B + C_C) + V_A C_A + V_B C_B + V_C C_C = 0 \\ \Rightarrow &- V_X(C_A + C_B + C_C) + V_A C_A + V_B C_A + V_C C_A + V_B C_B - V_B C_A + V_C C_C - V_C C_A = 0 \\ \Rightarrow &- V_X(C_A + C_B + C_C) + C_A(V_A + V_B + V_C) + V_B(C_B - C_A) + V_C(C_C - C_A) = 0 \end{aligned} \quad \textbf{(EQ 9.28)}$$

Si on multiplie les deux côtés par –1 / C_A et on substitue la the somme des tensions de phase par $3V_0$, on obtient:

$$V_X\left(1 + \frac{C_B + C_C}{C_A}\right) - 3V_0 + V_B\left(1 - \frac{C_B}{C_A}\right) + V_C\left(1 - \frac{C_C}{C_A}\right) = 0 \quad \textbf{(EQ 9.29)}$$

Comme le côté gauche de cette équation est égal à zéro, on peut la soustraire de l'expression à l'intérieur des parenthèses de valeur absolue dans l'équation *référence* 9.25 pour obtenir:

$$\begin{aligned} V_{OP} &= \frac{1}{3}\left|V_X(1 + k_{AB} + k_{AC}) - 3V_0 + V_B(1 - k_{AB}) + V_C(1 - k_{AC}) - V_X\left(1 + \frac{C_B + C_C}{C_A}\right) + 3V_0 - V_B\left(1 - \frac{C_B}{C_A}\right) - V_C\left(1 - \frac{C_C}{C_A}\right)\right| \\ &= \frac{1}{3}\left|V_X\left(k_{AB} - \frac{C_B}{C_A} + k_{AC} - \frac{C_C}{C_A}\right) + V_B\left(\frac{C_B}{C_A} - k_{AB}\right) + V_C\left(\frac{C_C}{C_A} - k_{AC}\right)\right| \end{aligned} \quad \textbf{(EQ 9.30)}$$

Les valeurs-*k* de rapport de déséquilibre qui reflètent le déséquilibre initial ou inhérent du banc sont sélectionnées comme:

$$k_{AB} = \frac{C_B}{C_A}, \quad k_{AC} = \frac{C_C}{C_A} \quad \textbf{(EQ 9.31)}$$

Donc, comme présenté par les deux équations précédentes, le signal d'opération initial sera zéro.

Notez que les rapports des capacitances entre les phases A et les deux autres phases sont près de 1, et donc, les facteurs de correction dans l'équation 9.25 pour les tensions de phases B et C seront de petits nombres, alors que le coefficient devant la tension V_X est près de 3. Dans ce cas, l'équation 9.25 prend une forme familière et simple:

$$V_{OP} = |V_X - V_0| \quad \textbf{(EQ 9.32)}$$

Le terme V_0 dans l'équation d'opération de déséquilibre de tension de neutre peut être soit la composante neutre des tensions de barre (un tiers de la somme vectorielle des tensions de phase calculées par le relais), ou la composante de tension de neutre mesurée directement (tension de TT en triangle ouvert).

c) SENSIBILITÉ

Considérez maintenant les conséquences d'une panne d'un d'élément de déséquilibre de tension de neutre dans une branche, plus commodément la branche C, faisant un petit changement de capacité à la capacité de la branche-C. L'effet sur le signal de fonctionnement peut être calculé en prenant la dérivée de l'équation 9.25 par rapport au C_C. Dans le cas général, la dérivée de la fonction de valeur absolue est complexe, mais dans notre cas où la valeur initiale est zéro, la dérivée de la fonction absolue est simplement la valeur absolue de la dérivée de son argument, comme montré ci-dessous.

$$\begin{aligned} \frac{\mathrm{d}}{\mathrm{d}C_C} V_{OP} &= \frac{1}{3}\frac{d}{dC_C}\left|(V_X(1+k_{AB}+k_{AC}) - 3V_0 + V_B(1-k_{AB}) + V_C(1-k_{AC}))\right| \\ &= \frac{1}{3}\left|(1+k_{AB}+k_{AC})\frac{dV_X}{dC_C}\right| \end{aligned} \quad \textbf{(EQ 9.33)}$$

Rappelez l'équation 9.29.

$$V_X\left(1+\frac{C_B+C_C}{C_A}\right) - 3V_0 + V_B\left(1-\frac{C_B}{C_A}\right) + V_C\left(1-\frac{C_C}{C_A}\right) = 0 \quad \textbf{(EQ 9.34)}$$

Différencier ceci donne:

$$\begin{aligned} &\frac{dV_X}{dC_C}\left(1+\frac{C_B+C_C}{C_A}\right) + V_X\left(\frac{1}{C_A}\right) - V_C\left(\frac{1}{C_A}\right) = 0 \\ &\Rightarrow \frac{d}{dC_C}V_X = -\frac{V_X - V_C}{C_A\left(1+\frac{C_B+C_C}{C_A}\right)} \\ &\Rightarrow \frac{d}{dC_C}V_X = -\frac{V_X - V_C}{C_A(1+k_{AB}+k_{AC})} \end{aligned} \quad \textbf{(EQ 9.35)}$$

Substituant pour V_X de l'équation 9.34 donne:

$$\frac{d}{dC_C}V_X = \frac{3V_0 - V_B(1-k_{AB}) - V_C(2+k_{AB})}{C_A(1+k_{AB}+k_{AC})^2} \quad \textbf{(EQ 9.36)}$$

Ceci peut être substitué dans l'équation 9.33 pour obtenir:

$$\begin{aligned} \frac{d}{dC_C}V_{OP} &= \frac{1}{3}\left|(1+k_{AB}+k_{AC})\frac{dV_X}{dC_C}\right| \\ &= \frac{1}{3}\left|\frac{3V_0 - V_B(1-k_{AB}) - V_C(2+k_{AB})}{C_A(1+k_{AB}+k_{AC})}\right| \end{aligned} \quad \textbf{(EQ 9.37)}$$

Pour nos buts, $C_A \cong C_B \cong C_C$, alors $k_{AB} \cong 1$ et $k_{AC} \cong 1$. Ceci résulte en:

$$\begin{aligned} \frac{d}{dC_C}V_{OP} &\cong \frac{1}{3}\left|\frac{V_C - V_0}{C_C}\right| \\ &= \frac{1}{3} \times \frac{1}{C_C} \times |V_C - V_0| \end{aligned} \quad \textbf{(EQ 9.38)}$$

Dans des conditions normales du système (absence de défaut), $V_C >> V_0$, et V_C est la tension phase-terre du système. La tension du système V_{Spg}, qui par convention est sur la base de la tension de barre, convertie à la base de la valeur nominale du neutre du TT utilisé dans ces équations, est:

$$\frac{n_{\text{barre\_phs}}}{n_{\text{ntre\_aux}}} \times V_{Spg} \quad \textbf{(EQ 9.39)}$$

Ceci donne:

$$\frac{d}{dC_C} V_{OP} \cong \frac{1}{3} \times \frac{1}{C_C} \times \frac{n_{\text{barre\_phs}}}{n_{\text{ntre\_aux}}} \times V_{Spg}$$
$$\Rightarrow dV_{OP} \cong \frac{1}{3} \times \frac{n_{\text{barre\_phs}}}{n_{\text{ntre\_aux}}} \times V_{Spg} \times \frac{dC_C}{C_C} \quad \textbf{(EQ 9.40)}$$

Ceci peut être écrit comme:

$$V_{OP}(\text{pu}) \cong \frac{1}{3} \times \frac{n_{\text{barre\_phs}}}{n_{\text{ntre\_aux}}} \times V_{Spg} \times \Delta C(\text{pu}) \quad \textbf{(EQ 9.41)}$$

Dans les équations ci-dessus, ΔC(pu) est le changement de capacité en par-unité de la capacitance de la branche, et V_{OP}(pu) est le signal de fonctionnement résultant de la panne en par-unité de la valeur nominale du neutre du TT. V_{Spg} est la tension phase-terre du système en par-unité de la tension nominale phase-terre du système, donc de valeur 1 quand le système est normal (absence de défaut). Notez cependant que sous des conditions d'un défaut externe la sensibilité peut être très différente de la sensibilité en absence de défaut. $n_{\text{barre\_phs}}$ et $n_{\text{ntre\_aux}}$ sont les rapports de TT du banc de TT de phase de la source de barre et du canal auxiliaire de TT de la source de neutre, respectivement.

Notez cependant que sous des conditions d'un défaut externe la sensibilité peut être très différente de la sensibilité en absence de défaut. Pour empêcher une opération intempestive, une retenue et/ou un temps de coordination devraient être employés.

d) RETENUE

Un déséquilibre de tension de réseau sévère, tel que peut se produire lors de défauts permanents à proximité du point de mesure, peut amplifier les erreurs de mesure de V_X ou V_0, résultant ainsi en signal d'opération intempestif. De plus, comme discuté auparavant, la sensibilité peut être affectée. Pour empêcher une opération sous de telles conditions, une surveillance avec retenue à pourcentage est appliquée à l'aide d'un signal de retenue qui est l'amplitude de la somme vectorielle de V_X et V_0, telle que définie ci-dessous.

$$V_{RETENUE} = |V_X + V_0| \quad \textbf{(EQ 9.42)}$$

Lors de défauts de terre externes, ces deux tensions sont approximativement en phase, générant ainsi un fort signal de retenue d'une valeur de deux fois la tension homopolaire à la barre. Une pente de quelques pourcents suffit pour assurer une bonne sécurité lors de forts déséquilibre du réseau.

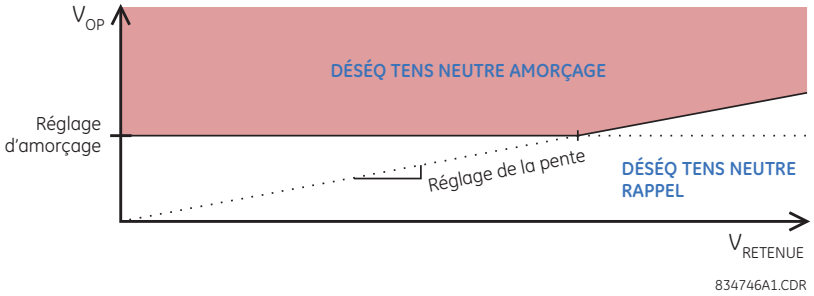


Figure 9–4: RETENUE DE SURTENSION DE NEUTRE

e) COMMANDE D'AUTO-RÉGLAGE

Comme alternative attrayante à la détermination manuelle des réglages du rapport de déséquilibre, le relais peut automatiquement calculer ces réglages à partir de ses propres mesures pendant que le condensateur est en service, comme décrit dans le chapitre *Commandes*. La technique que le relais utilise est de régler la variable du signal de fonctionnement dans l'équation 9.25 à zéro et de résoudre l'équation pour les valeurs-*k* du rapport de déséquilibre, utilisant la moyenne de plusieurs mesures successives de tension.

La détermination des deux valeurs-*k* en utilisant une seule équation est possible car les valeurs-*k* sont des valeurs réelles, donc la portion complexe de l'équation ci-dessus peut être séparée en une composante réelle et une composante imaginaire, avec les deux mêmes valeurs-*k* dans chaque équation. Une solution existe en autant que le produit croisés des tensions des phases B et C sont non nulles; c'est-à-dire que le banc de condensateur est en service. Cependant, la prétention faite ici est que quand la commande d'auto-réglage est exécutée, le condensateur est dans un état acceptablement équilibré, d'où le signal de fonctionnement devrait être à zéro. Suite à la commande d'auto-réglage, la protection mesurera les changements à partir de l'état existant au moment où la commande d'auto-réglage a été exécutée.

9.1.5 DÉSÉQUILIBRE DE COURANT DE PHASE (ANSI 60P)

a) PRINCIPE DE FONCTIONNEMENT

La fonction de déséquilibre de courant de phase est basée sur l'équilibre entre les chaînes de phase reliées ensemble et nominalement identiques, et est applicable aux installations mises à la terre et isolées. Un TC à fenêtre mesurant la différence vectorielle entre les deux courants de phase est requis pour chaque phase, comme montré. Malgré que les deux chaînes de phase sont réellement identiques, le courant mesuré est zéro. L'échec d'un élément dans l'une ou l'autre des chaînes a comme conséquence un courant différentiel, qui est détecté par le relais. Cependant, avec les deux chaînes légèrement différentes dû aux tolérances de fabrication, un courant inhérent de différence peut être présent. La compensation pour ce courant inhérent de déséquilibre est disponible pour augmenter la sensibilité de la fonction.

La fonction de déséquilibre de courant de phase utilise le signal d'opération suivant.

$$I_{OP(A)} = \left| I_{DIF(A)} - k_A I_A \right| \quad \textbf{(EQ 9.43)}$$

Dans cette équation, k_A est le réglage du facteur de déséquilibre inhérent de la branche-A du banc de condensateur. Les courants sont comme définis dans la figure ci-dessous, et sont en par-unité du courant nominal de la source différentielle. Cette équation implique des phaseurs, et non des amplitudes; c'est-à-dire, la somme vectorielle des courants est créée par la fonction de protection appliquant la méthode.

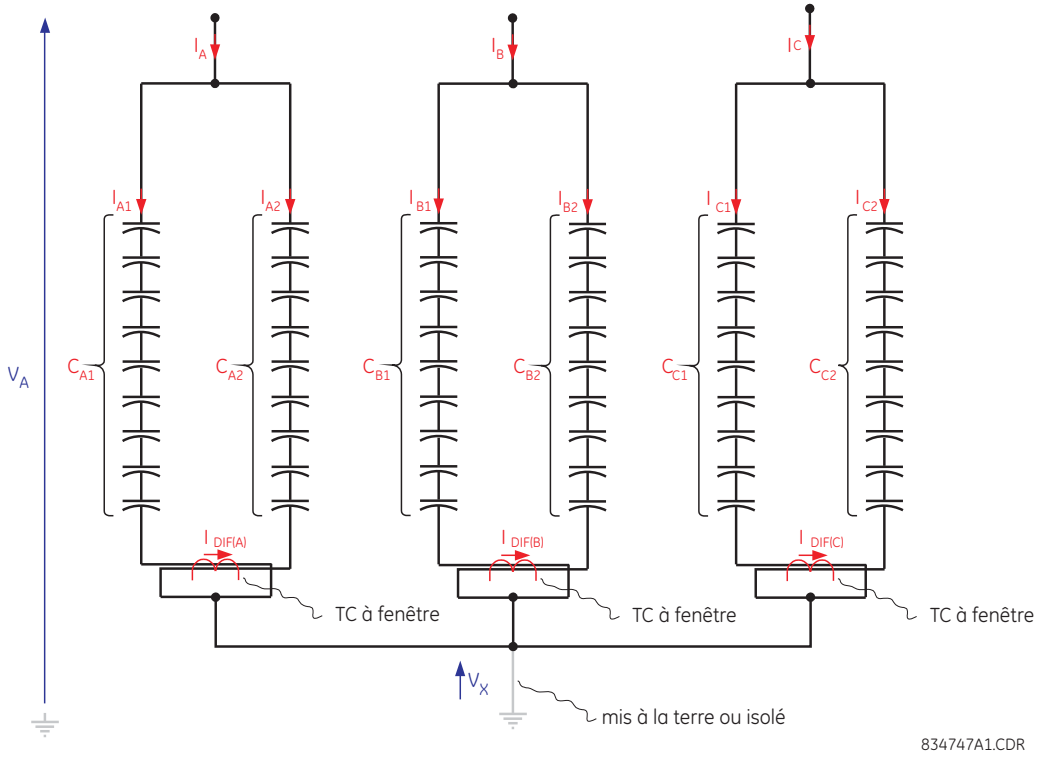


Figure 9–5: APPLICATION DE DÉSÉQUILIBRE DE COURANT DE PHASE

La protection fonctionne quand le signal de fonctionnement est plus grand que le seuil d'amorçage pour le délai d'amorçage réglé. Des relations identiques s'appliquent aux phases B et C.

La sensibilité est le paramètre d'exécution principal. Le comparateur appliqué emploie une méthode simple d'intégration en plus de l'approche standard d'hystérésis, pour traiter le cliquetis du signal de fonctionnement à la limite de l'opération.

b) CAS ÉQUILIBRÉ

Pour comprendre la protection de déséquilibre de courant de phase, notez premièrement que les courants sont pilotés par les admittances individuelles dans chaque chaîne:

$$I_{A1} = \frac{j\omega C_{A1}(V_A - V_X)}{I_{base}}; \quad I_{A2} = \frac{j\omega C_{A2}(V_A - V_X)}{I_{base}} \qquad \textbf{(EQ 9.44)}$$

Dans l'équation ci-dessus, I_{base} représente la valeur nominale du courant primaire du TC différentiel. Ceci met les courants de chaîne sur la même base par-unité que celle utilisé par le C70. Les tensions sont exprimées en volts primaires, les capacitances en Farads et la fréquence en radians par seconde.

Le courant différentiel est la différence vectorielle entre les deux courants:

$$I_{DIF(A)} = I_{A1} - I_{A2} = \frac{j\omega(V_A - V_X)(C_{A1} - C_{A2})}{I_{base}} \qquad \textbf{(EQ 9.45)}$$

Le courant total de phase est la somme vectorielle des deux courants:

$$I_A = I_{A1} + I_{A2} = \frac{j\omega(V_A - V_X)(C_{A1} + C_{A2})}{I_{base}} \qquad \textbf{(EQ 9.46)}$$

Si on insère l'équation 9.46 dans l'équation 9.45 pour éliminer les tensions, on obtient:

$$I_{DIF(A)} = I_A \times \frac{C_{A1} - C_{A2}}{C_{A1} + C_{A2}} \quad \textbf{(EQ 9.47)}$$

En insérant cette valeur dans l'équation 9.43, nous avons:

$$\begin{aligned} I_{OP(A)} &= \left| I_{DIF(A)} - k_A I_A \right| \\ &= \left| I_A \times \frac{C_{A1} - C_{A2}}{C_{A1} + C_{A2}} - k_A I_A \right| \end{aligned} \quad \textbf{(EQ 9.48)}$$

Le réglage k_A du facteur de déséquilibre inhérent de la branche-A du banc de condensateur est sélectionné comme:

$$k_A = \frac{C_{A1} - C_{A2}}{C_{A1} + C_{A2}} \quad \textbf{(EQ 9.49)}$$

Comme le montre les deux équations précédentes, le signal initial d'opération sera zéro.

c) SENSIBILITÉ

Considérez maintenant les conséquences d'une panne d'élément dans une chaîne typique, disons la chaîne A1, causant un faible changement de capacitance dans C_{A1}. L'impact sur le signal d'opération peut être calculé en prenant la dérivée de l'équation 9.48 par rapport à C_{A1}.

Dans le cas général, la dérivée de la fonction de valeur absolue est complexe, mais dans notre cas où la valeur initiale est zéro, la dérivée de la fonction de valeur absolue est simplement la valeur absolue de la dérivée de son argument. Nous assumons ici que I_A est constant, que les investigations confirment ne causent que de faibles erreurs. La dérivée est donc:

$$\begin{aligned} \frac{d}{dC_{A1}} I_{OP(A)} &= \left| \frac{d}{dC_{A1}} \left(I_A \times \frac{C_{A1} - C_{A2}}{C_{A1} + C_{A2}} - k_A I_A \right) \right| \\ &= \left| I_A \times \frac{(C_{A1} + C_{A2}) - (C_{A1} - C_{A2})}{(C_{A1} + C_{A2})^2} \right| \\ &= |I_A| \times \frac{2C_{A2}}{(C_{A1} + C_{A2})^2} \\ &\cong \frac{I_A}{2} \times \frac{1}{C_{A1}} \end{aligned} \quad \textbf{(EQ 9.50)}$$

La dernière étape assume $C_{A1} \cong C_{A2}$, et remplace le vecteur de courant de phase avec son amplitude. Ceci peut être écrit comme suit:

$$\mathrm{d}I_{OP(A)} = \frac{I_A}{2} \times \frac{\mathrm{d}C_{A1}}{C_{A1}} \quad \textbf{(EQ 9.51)}$$

Alternativement, on peut dire:

$$I_{OP(A)}(\mathrm{pu}) = \frac{I_A}{2} \times \Delta C(\mathrm{pu}) \quad \textbf{(EQ 9.52)}$$

Dans l'équation ci-dessus, ΔC(pu) représente le changement en capacitance en par-unité de la capacitance de la chaîne, et $I_{OP(A)}$(pu) représente le signal d'opération qui résulte de la panne en par-unité du courant nominal de la source différentielle. I_A est le courant de borne de la phase A sur la même base. Quand le système est normal (aucun défaut), I_A peut servir comme courant primaire nominal I_{nom} du banc de condensateur convertit à la base de la source différentielle. Par exemple, $I_A = I_{nom} / I_{base}$, où I_{base} est encore une fois le courant primaire nominal du TC différentiel, ou:

$$I_{OP(A)}(\mathrm{pu}) = \frac{I_{nom}}{2I_{base}} \times \Delta C(\mathrm{pu}) \quad \textbf{(EQ 9.53)}$$

Notez que sous des conditions de défaut externe, la sensibilité peut être fort différente de celle en absence de défaut.

d) AUTO-RÉGLAGE

Comme alternative convenable à la détermination manuelle des réglages du facteur de déséquilibre inhérent, le relais peut calculer automatiquement ces réglages à partir de ses propres mesures pendant que le condensateur est en service, tel que décrit dans la section Commandes de ce manuel. La technique utilisée par le relais est de régler le signal d'opération variable à zéro et de résoudre l'équation 9.43 inhérent k_A à l'aide de la moyenne de plusieurs mesures successives des courants. Cependant, la prémisse ici est que, lorsque la commande d'auto-réglage est exécutée, le condensateur est dans un état acceptable d'équilibre, donc que le signal d'opération serait à zéro. À la suite de la commande d'auto-réglage, la protection mesurera les changements par rapports à l'état qui existait au moment où la commande d'auto-réglage a été exécutée.

9.1.6 DÉSÉQUILIBRE DE COURANT NEUTRE (ANSI 60N)

a) PRINCIPE DE FONCTIONNEMENT

La fonction de déséquilibre de courant de neutre est basée sur l'équilibre entre les courants neutres reliés ensemble de deux bancs en parallèle et est applicable aux installations mise à la terre et isolées. Ce texte traite d'abord avec les applications mises à la terre, avec une section à la fin qui discute des différences avec les applications isolées. Un TC à fenêtre mesurant la différence vectorielle entre les deux courants de neutre est requis pour les configurations en étoile mise à la terre.

Si les deux bancs étaient identiques, le courant inter-neutre serait zéro. La panne d'un élément d'un ou l'autre banc aurait résulterait alors en un courant inter-neutre, qui est détecté par le relais. Cependant, avec les deux bancs légèrement désappareillés à cause des tolérances de fabrication, un courant homopolaire circulant dans la boucle peut être présent. La compensation pour ce courant inhérent de déséquilibre est disponible pour augmenter la sensibilité de la fonction

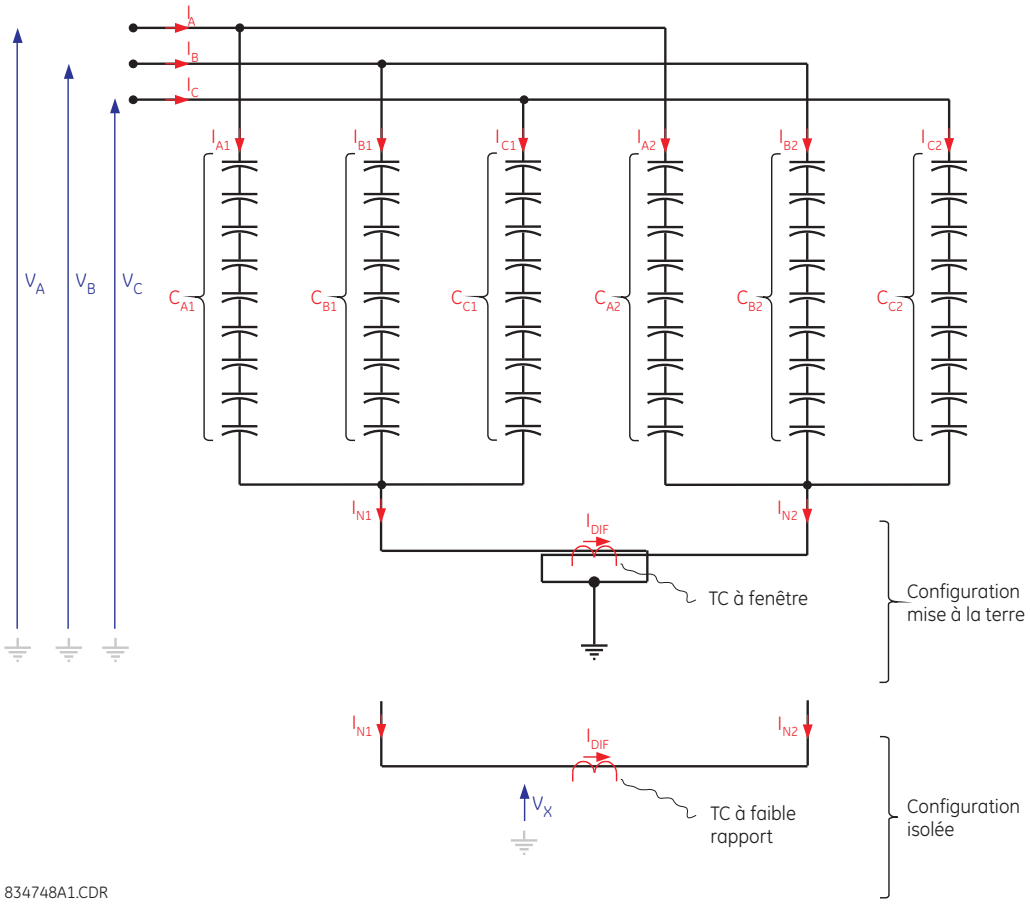


Figure 9–6: APPLICATION DE DÉSÉQUILIBRE DE COURANT NEUTRE

La protection de déséquilibre de courant de neutre emploie le signal d'opération suivant.

$$I_{OP} = \left| I_{DIF} - k_1 I_1 - k_1^* I_2 \right| \quad \text{(EQ 9.54)}$$

La protection de déséquilibre de courant de neutre emploie le signal de retenue suivant.

$$I_{RET} = \left| I_0 \right| \quad \text{(EQ 9.55)}$$

Dans les équations ci-dessus, k_1 représente le réglage vectoriel du facteur de déséquilibre inhérent de la composante directe du banc de condensateurs, et k_1* représente le conjugué complexe de k_1. Les courants sont comme définis dans la figure ci-dessous, et sont en par-unité du courant nominal du canal de courant de terre de la source de banc.

Ces équations impliquent des phaseurs, non pas des amplitudes; c'est-à-dire, la somme vectorielle des courants est créée par la fonction de protection en appliquant la méthode. La protection fonctionne quand le signal d'opération est plus grand que le seuil d'amorçage réglé pour le délai d'amorçage réglé.

La sensibilité est le paramètre d'exécution principal. Le comparateur appliqué emploie une méthode simple d'intégration en plus de l'approche standard d'hystérésis, pour traiter les cliquetis du signal de fonctionnement à la limite de l'opération.

b) CAS ÉQUILIBRÉ

Les courants de la protection de déséquilibre de courant de neutre sont pilotés par les admittances individuelles dans chaque chaîne:

$$\begin{aligned} I_{A1} &= \frac{V_A \times j\omega C_{A1}}{I_{base}}; \quad I_{A2} = \frac{V_A \times j\omega C_{A2}}{I_{base}} \\ I_{B1} &= \frac{V_B \times j\omega C_{B1}}{I_{base}}; \quad I_{B2} = \frac{V_B \times j\omega C_{B2}}{I_{base}} \\ I_{C1} &= \frac{V_C \times j\omega C_{C1}}{I_{base}}; \quad I_{C2} = \frac{V_C \times j\omega C_{C2}}{I_{base}} \end{aligned} \quad \text{(EQ 9.56)}$$

Dans les équations ci-dessus, I_{base} représente la valeur nominale du courant primaire du TC différentiel, inséré ici pour mettre les courants de chaîne sur la même base par-unité qu'utilisée par le relais. Les tensions sont en volts primaires, les capacitances en Farads, et la fréquence en radians par seconde.

Les deux courants de neutre peuvent être dérivés à partir des équations ci-dessus:

$$\begin{aligned} I_{N1} &= I_{A1} + I_{B1} + I_{C1} = \frac{j\omega C_{A1} V_A + j\omega C_{B1} V_B + j\omega C_{C1} V_C}{I_{base}} \\ I_{N2} &= I_{A2} + I_{B2} + I_{C2} = \frac{j\omega C_{A2} V_A + j\omega C_{B2} V_B + j\omega C_{C2} V_C}{I_{base}} \end{aligned} \quad \text{(EQ 9.57)}$$

Le courant différentiel est la différence vectorielle entre les deux courants. En soustrayant I_{N2} de I_{N1}, on obtient:

$$\begin{aligned} I_{DIF} &= I_{N1} - I_{N2} \\ &= \frac{j\omega[V_A(C_{A1} - C_{A2}) + V_B(C_{B1} - C_{B2}) + V_C(C_{C1} - C_{C2})]}{I_{base}} \end{aligned} \quad \text{(EQ 9.58)}$$

En même temps, les courants totaux de chaque phase sont pilotés par l'admittance totale des deux bancs dans chaque phase:

$$\begin{aligned} I_A &= I_{A1} + I_{A2} = \frac{j\omega V_A(C_{A1} + C_{A2})}{I_{base}} \\ I_B &= I_{B1} + I_{B2} = \frac{j\omega V_B(C_{B1} + C_{B2})}{I_{base}} \\ I_C &= I_{C1} + I_{C2} = \frac{j\omega V_C(C_{C1} + C_{C2})}{I_{base}} \end{aligned} \quad \text{(EQ 9.59)}$$

L'insertion des équations ci-dessus dans l'équation 9.58 élimine les tensions:

$$I_{DIF} = \frac{j\omega[V_A(C_{A1}-C_{A2}) + V_B(C_{B1}-C_{B2}) + V_C(C_{C1}-C_{C2})]}{I_{base}} = I_A \times \frac{C_{A1}-C_{A2}}{C_{A1}+C_{A2}} + I_B \times \frac{C_{B1}-C_{B2}}{C_{B1}+C_{B2}} + I_C \times \frac{C_{C1}-C_{C2}}{C_{C1}+C_{C2}} \quad \text{(EQ 9.60)}$$

Libellez k_A, k_B, et k_C comme suit:

$$k_A = \frac{C_{A1}-C_{A2}}{C_{A1}+C_{A2}}, \quad k_B = \frac{C_{B1}-C_{B2}}{C_{B1}+C_{B2}}, \quad k_C = \frac{C_{C1}-C_{C2}}{C_{C1}+C_{C2}} \quad \text{(EQ 9.61)}$$

Convertissez du mode de coordonnées de phase au mode de composantes symétriques afin que l'équation 9.60 devienne:

$$\begin{aligned} I_{DIF} &= k_A(I_1+I_2+I_0) + k_B(\hat{a}^2 I_1 + \hat{a} I_2 + I_0) + k_C(\hat{a} I_1 + \hat{a}^2 I_2 + I_0) \\ &= I_1(k_A + \hat{a}^2 k_B + \hat{a} k_C) + I_2(k_A + \hat{a} k_B + \hat{a}^2 k_C) + I_0(k_A + k_B + k_C) \end{aligned} \quad \text{(EQ 9.62)}$$

En substituant ceci dans l'équation 9.54, on obtient:

$$\begin{aligned} I_{OP} &= \left| I_{DIF} - (k_1 I_1 - k_1^* I_2) \right| \\ &= \left| I_1(k_A + \hat{a}^2 k_B + \hat{a} k_C) + I_2(k_A + \hat{a} k_B + \hat{a}^2 k_C) + I_0(k_A + k_B + k_C) - k_1 I_1 - k_1^* I_2 \right| \\ &= \left| I_1(k_A + \hat{a}^2 k_B + \hat{a} k_C - k_1) + I_2(k_A + \hat{a} k_B + \hat{a}^2 k_C - k_1^*) + I_0(k_A + k_B + k_C) \right| \\ &= \left| I_1(k_A + \hat{a}^2 k_B + \hat{a} k_C - k_1) + I_2(k_A + \hat{a}^2 k_B + \hat{a} k_C - k_1)^* + I_0(k_A + k_B + k_C) \right| \end{aligned} \quad \text{(EQ 9.63)}$$

Le réglage du facteur k_1 de déséquilibre inhérent de la composante directe du banc de condensateur est sélectionné comme:

$$\begin{aligned} k_1 &= k_A + \hat{a}^2 k_B + \hat{a} k_C \\ &= \frac{C_{A1}-C_{A2}}{C_{A1}+C_{A2}} + \hat{a}^2 \frac{C_{B1}-C_{B2}}{C_{B1}+C_{B2}} + \hat{a} \frac{C_{C1}-C_{C2}}{C_{C1}+C_{C2}} \end{aligned} \quad \text{(EQ 9.64)}$$

Ceci permet aux premier et deuxième termes de l'équation I_{OP} ci-dessus de disparaître. Le dernier terme, étant le produit de deux petits nombres, disparaît virtuellement aussi. Sous des conditions normales de réseau (absence de défaut), la tension homopolaire et, donc, le courant homopolaire sont petits. Les valeurs de k_A, k_B, et k_C comprennent la différence entre deux capacitances qui sont appareillées à l'usine, et, donc, est petite aussi. De plus il est fort probable qu'ils seront de signes opposés, résultant en une somme encore plus petite. Il en résulte que le signal d'opération initial sous des conditions normales d'opération sera presque nul.

c) SENSIBILITÉ

Considérez maintenant les conséquences d'une panne d'élément dans une chaîne typique, disons la chaîne A1, causant un faible changement de capacitance dans C_{A1}. L'impact sur le signal d'opération peut être calculé en prenant la dérivée de l'équation 9.63 par rapport à C_{A1}.

Dans le cas général, la dérivée de la fonction de valeur absolue est complexe, mais dans notre cas où la valeur initiale est zéro, la dérivée de la fonction de valeur absolue est simplement la valeur absolue de la dérivée de son argument. Nous assumons ici que les courants demeurent constant, que les investigations confirment ne causent que de faibles erreur. La dérivée est donc:

$$\begin{aligned}\frac{d}{dC_{A1}}I_{OP} &= \left|\frac{d}{dC_{A1}}(I_1(k_A+\hat{a}^2k_B+\hat{a}k_C-k_1)+I_2(k_A+\hat{a}^2k_B+\hat{a}k_C-k_1)^* + I_0(k_A+k_B+k_C))\right| \\ &= \left|\frac{dk_A}{dC_{A1}}I_1+\frac{dk_A}{dC_{A1}}I_2+\frac{dk_A}{dC_{A1}}I_0\right| \\ &= \left|\frac{dk_A}{dC_{A1}}I_A\right| \\ &= \left|\frac{(C_{A1}+C_{A2})-(C_{A1}-C_{A2})}{(C_{A1}+C_{A2})^2}I_A\right| \\ &= \frac{2C_{A2}I_A}{(C_{A1}+C_{A2})^2} \\ &\cong \frac{I_A}{2}\times\frac{1}{C_{A1}}\end{aligned} \quad \text{(EQ 9.65)}$$

La dernière étape assume $C_{A1} \cong C_{A2}$, et remplace le vecteur de courant de phase avec son amplitude. Ceci peut être écrit comme suit:

$$dI_{OP} = \frac{I_A}{2}\times\frac{dC_{A1}}{C_{A1}} \quad \text{(EQ 9.66)}$$

Alternativement, on peut dire:

$$I_{OP}(\text{pu}) = \frac{I_A}{2}\times\Delta C(\text{pu}) \quad \text{(EQ 9.67)}$$

où ΔC(pu) représente le changement en capacitance en par-unité de la capacitance de la chaîne, et I_{OP}(pu) représente le signal d'opération qui résulte de la panne en par-unité du courant nominal de la source différentielle. I_A est le courant de borne de la phase A sur la même base. Quand le système est normal (aucun défaut), I_A peut servir comme courant primaire nominal I_{nom} du banc de condensateur convertit à la base de la source différentielle. Par exemple, $I_A = I_{nom} / I_{base}$, où I_{base} est encore une fois le courant primaire nominal du TC différentiel, ou avec le système normal:

$$I_{OP}(\text{pu}) = \frac{I_{nom}}{2I_{base}}\times\Delta C(\text{pu}) \quad \text{(EQ 9.68)}$$

Notez que sous des conditions de défaut externe, la sensibilité peut être fort différente de celle en absence de défaut.

d) RETENUE

Un déséquilibre de tension de réseau sévère, tel que peut se produire lors de défauts permanents à proximité du point de mesure, peut amplifier les erreurs de mesure, résultant ainsi en signal d'opération intempestif. Pour empêcher une opération sous de telles conditions, une surveillance avec retenue à pourcentage est appliquée à l'aide d'un signal de retenue qui est l'amplitude du courant homopolaire.

Typiquement, une pente de quelques pourcents suffit pour assurer la sécurité de la fonction. Le facteur compensant pour le déséquilibre inhérent du banc annule le signal d'opération pour des courants de banc relativement équilibré. Si ces courants contiennent une composante homopolaire importante, la qualité de la compensation sera plus faible, donc, augmentant le besoin de retenue et de ce réglage de la pente.

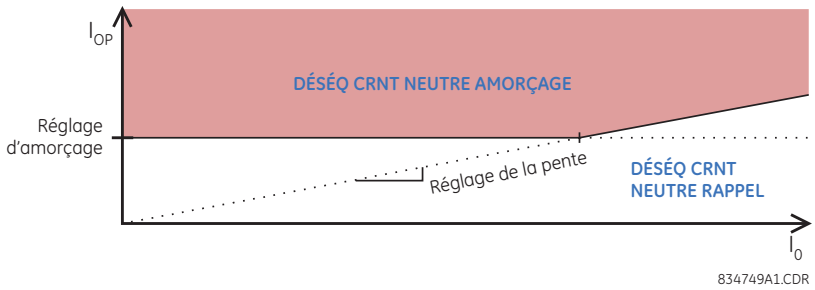


Figure 9–7: RETENUE DE DÉSÉQUILIBRE DE COURANT DE NEUTRE

e) AUTO-RÉGLAGE

Comme alternative convenable à la détermination manuelle des réglages du facteur de déséquilibre *k*, le relais peut calculer automatiquement ces réglages à partir de ses propres mesures pendant que le condensateur est en service, tel que décrit dans la section *Commandes* de ce manuel. La technique utilisée par le relais est de régler le signal d'opération variable de l'équation 9.54 à zéro et de résoudre l'équation pour la valeur du facteur de déséquilibre k_1 à l'aide de la moyenne de plusieurs mesures successives des courants.

Cependant, la prémisse ici est que, lorsque la commande d'auto-réglage est exécutée, le condensateur est dans un état acceptable d'équilibre, donc que le signal d'opération serait à zéro. À la suite de la commande d'auto-réglage, la protection mesurera les changements par rapports à l'état qui existait au moment où la commande d'auto-réglage a été exécutée.

f) APPLICATION POUR LES BANCS DE CONDENSATEURS ISOLÉS

La discussion précédente concernant la protection d'équilibre de courant de neutre s'applique à la configuration de mise à la terre. Quand appliquée aux configurations isolées, tout ce qui précède s'applique, à l'exception de ce qui suit:

- On doit soustraire la tension de neutre V_X des tensions de phase dans les équations 9.54 à 9.59. Cependant, comme ces tensions sont éventuellement éliminées des calculs, le résultat demeure inchangé.
- Un TC à faible rapport peut être employé pour des configurations en étoile isolées au lieu d'un TC de type fenêtre car il n'y a aucune exigence de former la différence des courants neutres primaires.
- Considérant qu'avec la configuration mise à la terre, $I_{DIF} = I_{N1} - I_{N2}$, et avec la configuration isolée, $I_{DIF} = I_{N1} = -I_{N2}$. Ceci a comme conséquence que les termes $-C_{A2}$, $-C_{B2}$, et $-C_{C2}$ disparaissent des équations 9.58 à 9.65 dans les sous-sections. Ceci amène les changements suivants.

  L'équation 9.64 devient:

$$k_1 = k_A + \hat{a}^2 k_B + \hat{a} k_C = \frac{C_{A1}}{C_{A1} + C_{A2}} + \hat{a}^2 \frac{C_{B1}}{C_{B1} + C_{B2}} + \hat{a} \frac{C_{C1}}{C_{C1} + C_{C2}} \quad \text{(EQ 9.69)}$$

  L'équation 9.65 devient:

$$\frac{d}{dC_{A1}} I_{OP} = \left| \frac{(C_{A1} + C_{A2}) - C_{A1}}{(C_{A1} + C_{A2})^2} I_A \right| = \frac{C_{A2} I_A}{(C_{A1} + C_{A2})^2} \cong \frac{I_A}{4} \times \frac{1}{C_{A1}} \quad \text{(EQ 9.70)}$$

  L'équation 9.67 devient:

$$I_{OP}(\text{pu}) = \frac{I_A}{4} \times \Delta C(\text{pu}) \quad \text{(EQ 9.71)}$$

L'équation 9.68 devient:

$$I_{OP}(\text{pu}) = \frac{I_{rated}}{4I_{base}} \times \Delta C(\text{pu}) \quad \textbf{(EQ 9.72)}$$

Notez que dans le cas isolé, le signal de d'opération est la moitié de celui pour le cas mis à la terre.

- Avec la configuration mis à la terre, les deux bancs doivent être nominalement identiques, mais avec la configuration isolée les deux bancs n'ont pas besoin d'être identiques bien que chacun devrait être équilibré. Dans cette situation, la base pour la ΔC(pu) est la capacitance de la chaîne qui a la panne d'élément, donc le plus grand banc aura une sensibilité inférieure à celle du plus petit banc.

10.1.1 VUE D'ENSEMBLE

La protection appropriée dépend du type de banc de condensateurs, de la configuration, de l'emplacement et du raccordement des TC et TT. Norme IEEE C37.99-2000 : le *Guide pour la protection des bancs de condensateurs shunt* spécifie les méthodes utilisées pour les différents types de bancs.

Pour former un banc de condensateurs, il existe quatre types de configuration et de raccordement des condensateurs individuels.

- Condensateurs à fusibles externes
- Condensateurs à fusibles internes
- Condensateurs sans fusible type « fuseless »
- Condensateurs sans fusible type « unfused »

Ces configurations sont décrites dans les sections suivantes.

10.1.2 CONDENSATEURS À FUSIBLES EXTERNES

Chaque bloc condensateur est protégé par un fusible individuel monté en externe entre le bloc condensateur et le jeu de barres à fusible du banc. Le bloc condensateur peut être conçu pour une tension relativement élevée car le fusible externe est capable d'interrompre un pic de tension. Cependant, la capacité en kvar d'un bloc condensateur individuel est généralement plus faible. En effet, un nombre minimal de blocs en parallèle est nécessaire pour limiter la hausse de tension sur les blocs restants, de sorte que le banc reste en service même si un condensateur est hors service. La configuration d'un banc constitué de condensateurs avec fusibles fait appel à un ou plusieurs groupes séries de blocs condensateurs par phase raccordés en parallèle, comme illustré ci-dessous.

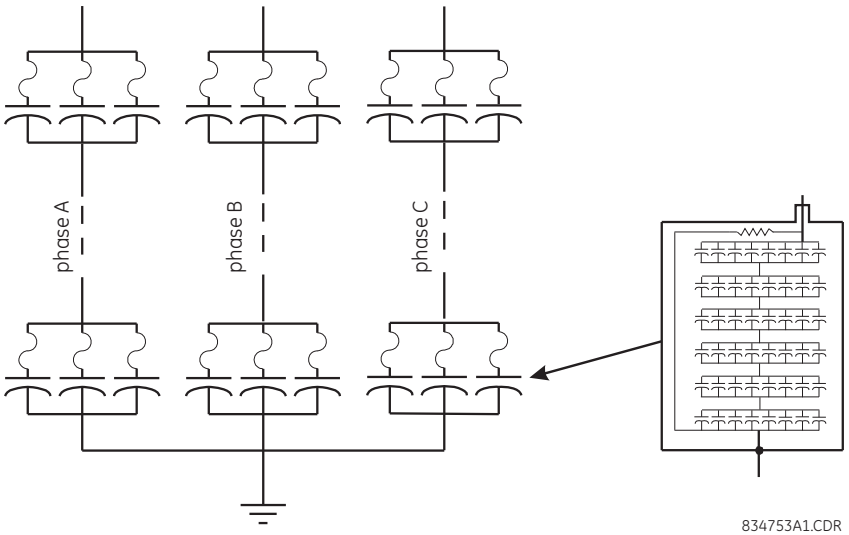


Figure 10–1: BANC DE CONDENSATEURS SHUNT ET BLOC CONDENSATEUR À FUSIBLES EXTERNES

10.1.3 CONDENSATEURS À FUSIBLES INTERNES

Chaque élément condensateur est doté d'un fusible à l'intérieur du bloc condensateur. Un *fusible simplifié* est un fil calibré pour fondre sous le courant de défaut, gainé d'une protection capable de résister à la chaleur produite par l'arc électrique lors de l'interruption du courant. En cas de défaillance d'un condensateur, le fusible ne désactive que l'élément affecté. Les autres éléments, raccordés en parallèle dans le même groupe, restent en service mais doivent supporter une tension légèrement plus élevée.

La figure ci-dessous présente un exemple typique de banc de condensateurs constitué de blocs condensateurs à fusibles internes. En général, la configuration de ce type de banc comprend moins de blocs condensateurs en parallèle et plus de groupes séries de blocs, par rapport aux bancs constitués de blocs condensateurs à fusibles externes. Les blocs condensateurs sont de plus grandes dimensions car leur conception exclut une défaillance générale.

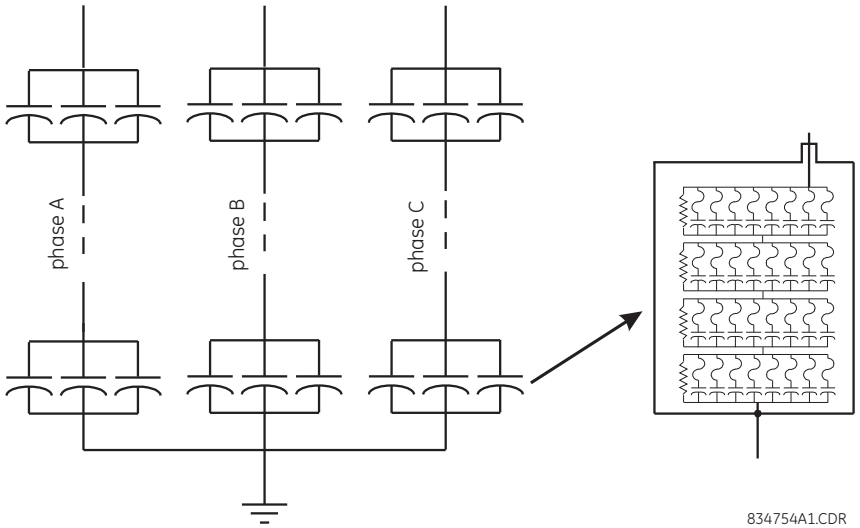


Figure 10–2: BANC DE CONDENSATEURS SHUNT ET BLOC CONDENSATEUR À FUSIBLES INTERNES

10.1.4 CONDENSATEURS SANS FUSIBLE

Les bancs de condensateurs sans fusible de type « fuseless » représentent la conception la plus courante. Les blocs condensateurs y sont raccordés en série entre la phase et le neutre. Le nombre d'éléments condensateurs en série augmente proportionnellement à la tension du banc.

Il est prévu que la défaillance d'un élément de bloc condensateur provoque un court-circuit. Le surplus de tension est absorbé par les éléments condensateurs restants. Par exemple, avec 6 blocs condensateurs en série comportant chacun 8 groupes d'éléments en série, la chaîne comprend au total 48 groupes d'éléments. En cas de défaillance d'un élément condensateur, il est court-circuité et la tension répartie entre les éléments restants correspond à 48 / 47 de la valeur précédente, soit une augmentation d'environ 2 %. Le banc de condensateurs reste en service. Cependant, la défaillance consécutive d'autres éléments sera de plus en plus difficile à tolérer et aboutira à la désactivation du banc.

La conception sans fusible « fuseless » convient généralement aux applications où la tension est supérieure ou égale à 34,5 kV, dans lesquelles chaque chaîne comporte plus de dix éléments en série. Ainsi, en cas de court-circuit de l'un des éléments de la chaîne, les éléments restants n'excèdent pas 110 % de leur capacité.

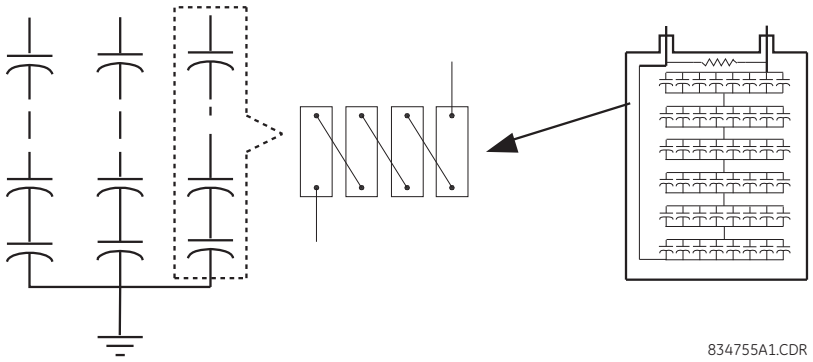


Figure 10–3: BANC DE CONDENSATEURS SHUNT ET SÉRIE SANS FUSIBLE « FUSELESS »

10.1.5 CONDENSATEURS «UNFUSED»

Contrairement à la configuration « fuseless », où les blocs condensateurs sont raccordés en série, dans un banc de condensateurs shunt sans fusible de type « unfused », ils sont raccordés en série ou en parallèle. L'approche « unfused » convient normalement aux bancs où la tension est inférieure à 34,5 kV, peu adaptés à des chaînes de blocs condensateurs, ou à des bancs à tension plus élevée dont l'énergie parallèle est modérée. Cette conception ne nécessite pas autant de blocs condensateurs en parallèle qu'un banc à fusibles externes.

10.2.1 BANCS DE CONDENSATEURS EN ÉTOILE AVEC MISE À LA TERRE

Les bancs de condensateurs en étoile avec mise à la terre comprennent des blocs condensateurs raccordés en série et en parallèle par phase. Ils offrent un chemin de mise à la terre de faible impédance. Cela constitue une protection contre les surtensions et les surintensités transitoires.

Lorsqu'un banc de condensateurs atteint des proportions trop importantes, l'énergie parallèle d'un groupe en série peut excéder les capacités des blocs condensateurs ou des fusibles (au-delà de 4 650 kvar). Il est alors possible de scinder ce banc en deux sections en étoile. Les caractéristiques d'un banc de condensateurs en étoile avec mise à la terre, simple ou double, sont similaires. Les deux neutres doivent être raccordés directement à un chemin unique de mise à la terre.

La conception en étoile double favorise de meilleures méthodes de protection. Même en présence de déséquilibres inhérents, les deux bancs répondent de façon similaire aux événements du système. Par conséquent, les méthodes basées sur la comparaison d'une phase divisée par rapport à l'autre sont plus sensibles et moins exposées aux événements du système (par exemple, la technique d'équilibre des courants de phase).

10.2.2 BANCS DE CONDENSATEURS EN ÉTOILE SANS MISE À LA TERRE

Les bancs en étoile sans mise à la terre n'autorisent pas les courants homopolaires, les courants de troisième harmonique ou les courants élevés de décharge de condensateur pendant les défauts de terre du système (des défauts phase-phase peuvent toujours survenir et provoquer des courants de décharge élevés). Autre avantage, les surtensions qui apparaissent aux secondaires du TC sont moins élevées que dans le cas des bancs mis à la terre. Cependant, le neutre doit être complètement isolé de la tension de ligne car il passe momentanément en potentiel de phase en cas de commutation du banc ou de défaillance d'un bloc condensateur dans un banc configuré avec un seul groupe de blocs.

10.2.3 BANCS DE CONDENSATEURS RACCORDÉS EN TRIANGLE

En général, les bancs raccordés en triangle ne sont utilisés qu'avec des tensions de distribution. Leur configuration ne comprend qu'un seul groupe de condensateurs en série de tension nominale ligne-ligne. Puisqu'il n'y a qu'un groupe de condensateurs en série, l'isolation d'un bloc condensateur défaillant n'entraîne aucune surtension des blocs restants.

10.2.4 CONFIGURATION EN «H»

Certains bancs de grandes dimensions font appel à une configuration en H pour chaque phase avec un transformateur de courant dans la partie centrale pour comparer le courant qui circule dans chacune des deux « jambes ». Tant que les condensateurs sont équilibrés, aucun courant ne traverse le transformateur. Cela se produit seulement en cas de déclenchement d'un fusible de condensateur ou de court-circuit d'un élément. Ce montage en pont favorise une protection très sensible. La configuration en H est utilisée pour les bancs à grande échelle, dotés de nombreux blocs condensateurs en parallèle.

10.2.5 CONFIGURATION À PRISES

Certains bancs de grandes dimensions font appel à une configuration à prises pour chaque phase, avec des transformateurs de tension raccordés de la phase à la terre et de la prise à la terre. En l'absence de déclenchement d'un fusible ou de court-circuit d'un élément, le rapport de ces deux tensions reste constant. Le rapport se modifie en cas de défaillance de phase d'un condensateur et offre une protection sensible.

10.2.6 SOMMAIRE

La figure ci-après résume les types de raccordements des bancs de condensateurs : en étoile avec mise à la terre, en étoile sans mise à la terre, en triangle, en H et à prises.

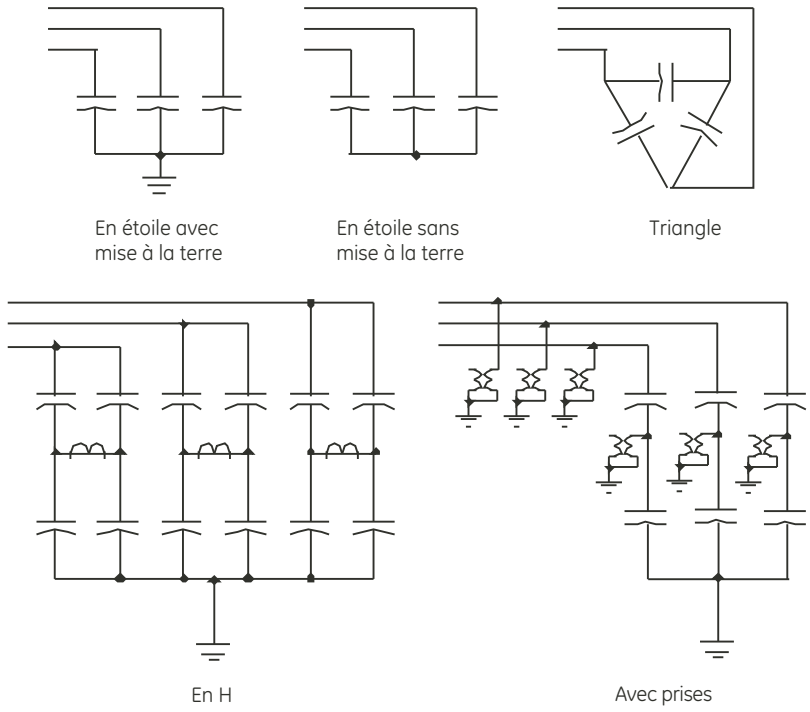


Figure 10–4: RACCORDEMENTS DE BANCS DE CONDENSATEURS

10.3.1 DÉSCRIPTION

Des programmes de protection du banc et du système s'appliquent aux bancs de condensateurs shunt.

Les programmes de protection du banc ciblent les défauts au sein du banc de condensateurs proprement dit. La protection du banc peut notamment prévoir la mise hors tension d'un bloc ou d'éléments condensateurs défaillants, l'arrêt provoqué du banc en cas de défaut pouvant entraîner une panne catastrophique et des alarmes pour indiquer un déséquilibre au sein du banc.

Les programmes de protection du système visent à protéger le banc de condensateurs des contraintes résultant du système. Ils protègent également le poste et le système contre les contraintes pouvant découler de l'exploitation du banc de condensateurs. La protection du système peut notamment prévoir la limitation des surtensions et des surintensités transitoires, ainsi que la mise hors tension du banc en cas de défaut majeur au sein de l'installation des condensateurs. Elle peut également intégrer des alarmes et des méthodes pour couper l'alimentation de l'intégralité du banc de condensateurs shunt, afin de prévenir tout endommagement supplémentaire des condensateurs en raison de conditions anormales du système.

Dans les bancs de condensateurs à fusibles externes, plusieurs éléments condensateurs peuvent tomber en panne avant que le fusible ne désactive un bloc complet. Le fusible externe se déclenche quand un bloc condensateur défaillant est (essentiellement) court-circuité, après quoi il est effectivement isolé. Lorsque la surtension qui en résulte devient excessive pour les blocs condensateurs sains restants, la protection de déséquilibre met le banc hors service.

Les condensateurs à fusibles internes comportent des éléments individuels au sein d'un bloc qui sont mis hors tension en cas de panne. Le risque de défauts consécutifs est réduit au minimum car le fusible isole l'élément défaillant en l'espace de quelques cycles. Lorsque la tension déséquilibrée qui en résulte devient excessive pour les blocs ou éléments condensateurs sains restants, la protection de déséquilibre met le banc hors service.

Dans le cas des bancs de condensateurs sans fusible de type « fuseless » ou « unfused », un élément défaillant est court-circuité par la soudure qui se forme naturellement au point de panne. Lorsque la tension qui en résulte devient excessive pour les blocs ou éléments condensateurs sains restants, la protection de déséquilibre met le banc hors service.

10.3.2 PROTECTION DE DÉSÉQUILIBRE DE CONDENSATEUR

a) RACCORDEMENTS

Pour détecter une situation anormale et prendre les mesures appropriées, la protection de déséquilibre utilise le déséquilibre qui survient dans un banc de condensateurs normalement équilibré. La fonction essentielle consiste à mettre rapidement le banc hors service pour prévenir tout défaut consécutif pouvant occasionner des dégâts supplémentaires. Cette protection peut prendre des formes diverses, selon la configuration du banc de condensateurs.

Les différents programmes de protection de déséquilibre qui peuvent être appliqués avec C70 pour les bancs de condensateurs shunt à fusibles internes, externes ou sans fusible (« fuseless » ou « unfused ») sont indiqués au chapitre *Théorie des opérations* et illustrés par les figures ci-après.

La figure suivante présente un banc de condensateurs unique, sans mise à la terre et sans prise disponible. Dans ce cas, un seul module TC/TT est nécessaire.

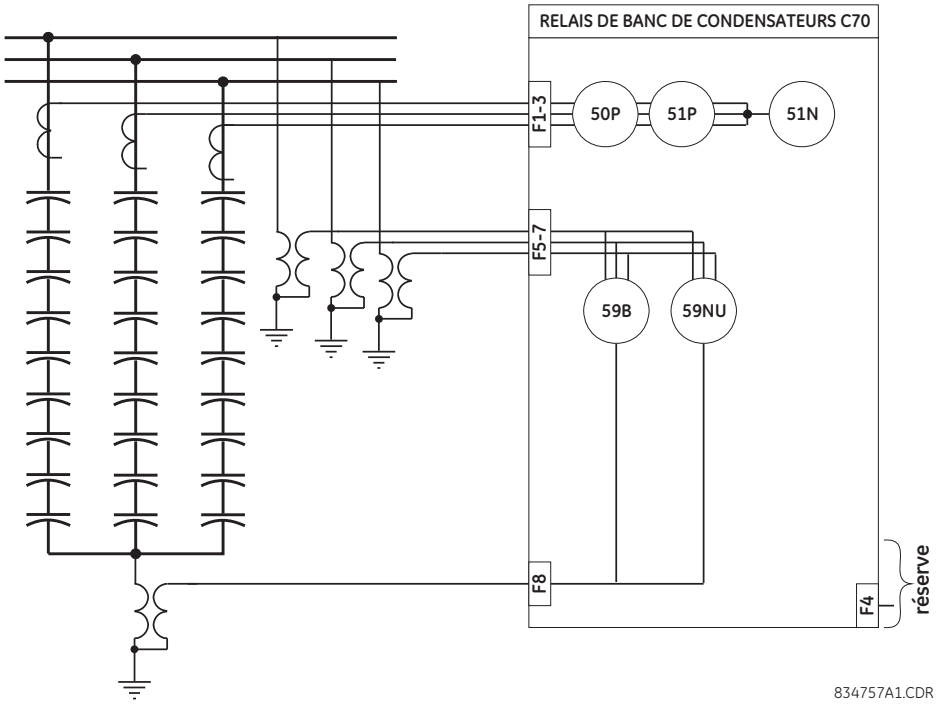


Figure 10–5: BANC UNIQUE, SANS MISE À LA TERRE ET SANS PRISE DISPONIBLE

La figure suivante présente un banc de condensateurs unique, sans mise à la terre, avec une prise. Dans ce cas, deux modules TC/TT sont nécessaires.

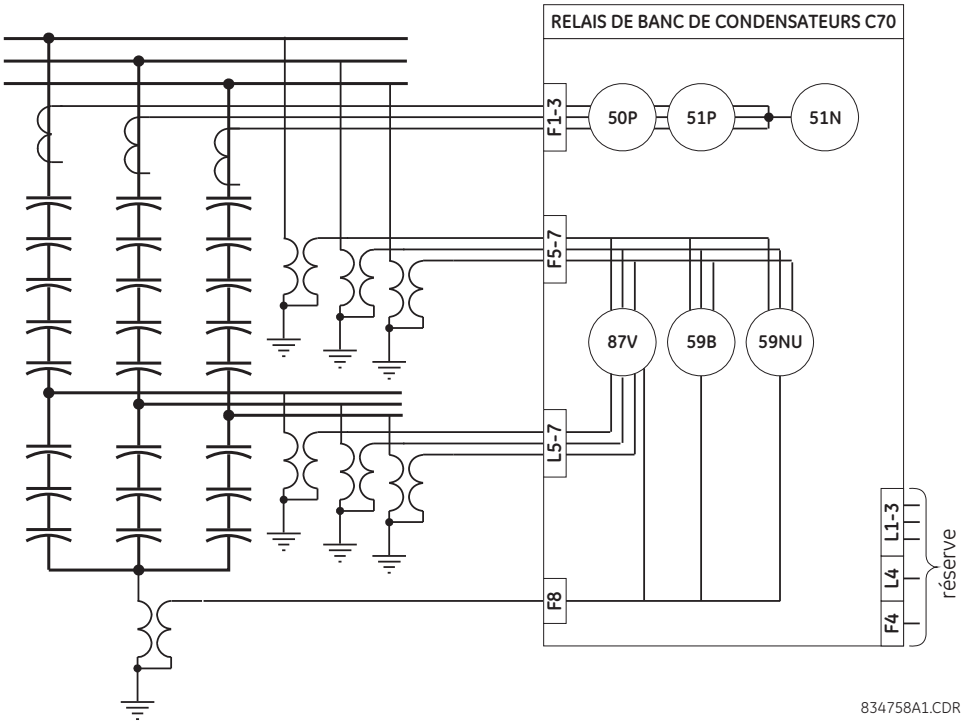


Figure 10–6: BANC UNIQUE, SANS MISE À LA TERRE, AVEC UNE PRISE

La figure suivante présente un banc de condensateurs unique, avec mise à la terre et une prise. Dans ce cas, deux modules TC/TT sont nécessaires.

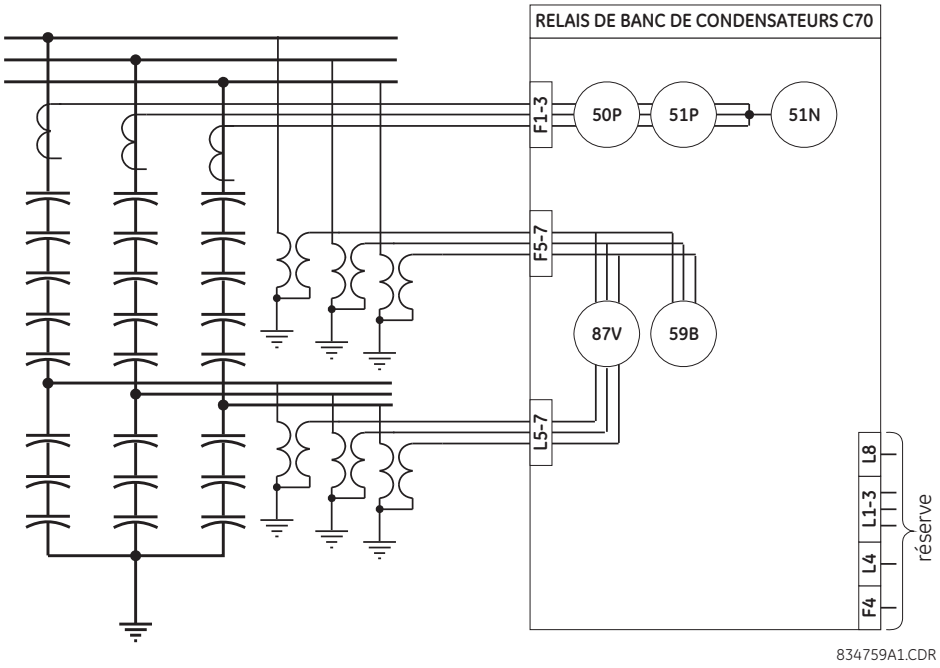


Figure 10–7: BANC UNIQUE, MIS À LA TERRE, AVEC UNE PRISE

La figure suivante présente des bancs de condensateurs en parallèle, sans mise à la terre, sans prise disponible, avec protection de déséquilibre de courant. Dans ce cas, deux modules TC/TT sont nécessaires.

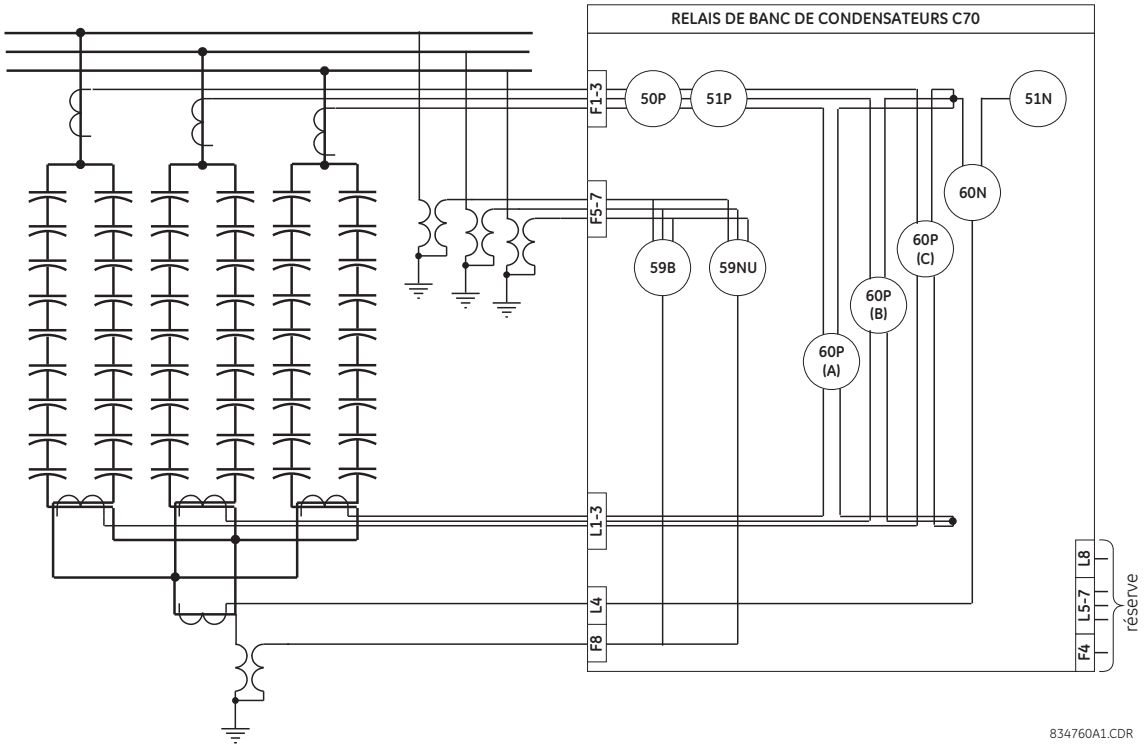


Figure 10–8: BANCS EN PARALLÈLE, SANS MISE À LA TERRE, SANS PRISE DISPONIBLE, AVEC PROTECTION DE DÉSÉQUILIBRE DE COURANT

La figure suivante présente des bancs de condensateurs en parallèle, avec mise à la terre, sans prise disponible, avec protection de déséquilibre de courant. Dans ce cas, deux modules TC/TT sont nécessaires.

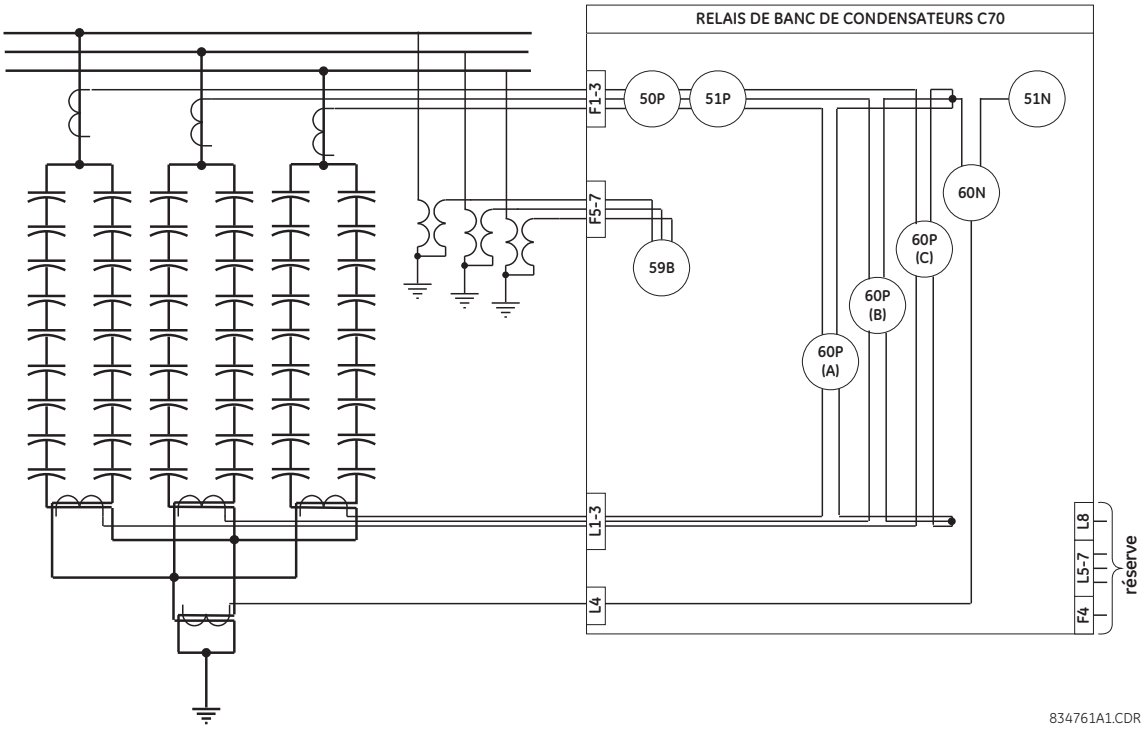


Figure 10–9: BANCS EN PARALLÈLE, MIS À LA TERRE, SANS PRISE DISPONIBLE, AVEC PROTECTION DE DÉSÉQUILIBRE DE COURANT

La figure suivante présente des bancs de condensateurs en parallèle, avec mise à la terre, sans prise disponible, avec protection de déséquilibre de courant et TC d'extrémité supérieure pour chaque banc. Dans ce cas, deux modules TC/TT sont nécessaires.

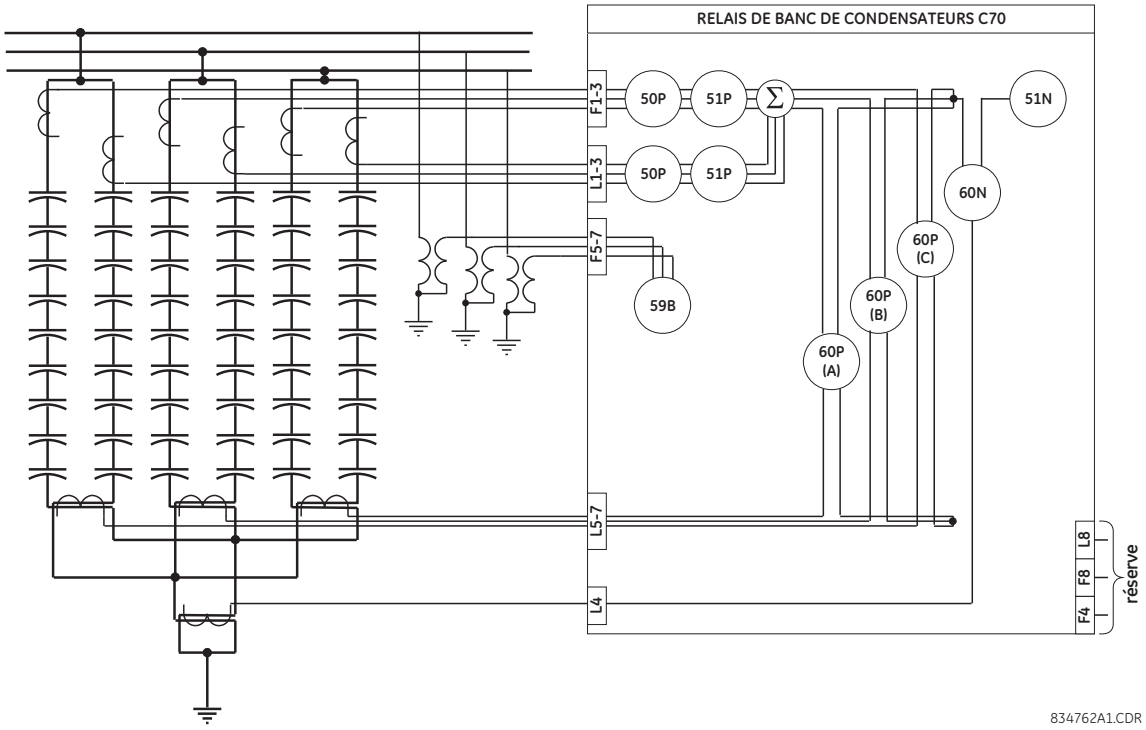


Figure 10–10: BANCS EN PARALLÈLE, MIS À LA TERRE, SANS PRISE, AVEC PROTECTION DE DÉSÉQUILIBRE DE COURANT ET TC D'EXTRÉMITÉ SUPÉRIEURE

La figure suivante présente des bancs de condensateurs en parallèle, mis à la terre, avec prises et protection de déséquilibre de courant. Dans ce cas, trois modules TC/TT sont nécessaires.

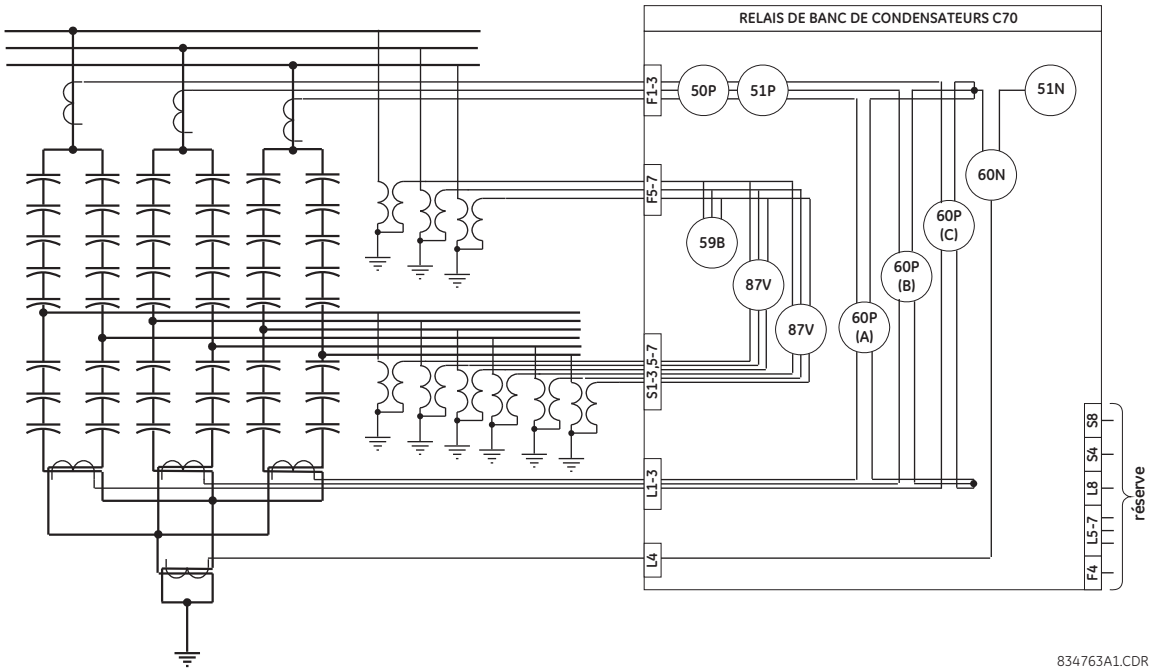


Figure 10–11: BANCS EN PARALLÈLE, MIS À LA TERRE, AVEC PRISES ET PROTECTION DE DÉSÉQUILIBRE DE COURANT

La liste des fonctions normales de relaiement de déséquilibre est indiquée ci-dessous.

- Procéder rapidement au déclenchement du banc de condensateurs si un déséquilibre indique la possibilité d'une formation d'arc externe ou de défauts en cascade internes.
- Émettre de façon précoce des signaux d'alarme de déséquilibre pour indiquer le fonctionnement des fusibles (condensateurs à fusibles internes ou externes) ou la défaillance d'éléments condensateurs (condensateurs sans fusible de type « fuseless » ou « unfused »).
- Procéder au déclenchement du banc en cas de déséquilibre suffisamment important pour que la poursuite du fonctionnement risque d'entraîner les conséquences suivantes :
  - Surtension endommageant les blocs ou éléments condensateurs sains restants.
  - Dysfonctionnement des fusibles.
  - Dysfonctionnement du filtre (pour les bancs de condensateurs qui font partie d'un filtre d'harmonique).
  - Autres conséquences indésirables.

Notez que chaque type de protection de déséquilibre peut comporter des modes de défaillances indétectables. Il sera nécessaire d'y remédier par d'autres types de protection.

b) CONSIDÉRATIONS DE L'ÉLÉMENT DE DÉCLENCHEMENT PAR DÉSÉQUILIBRE

Il est important de tenir compte des points suivants lors de l'utilisation de l'élément de déclenchement par déséquilibre.

- Le délai de déclenchement doit être réduit au minimum pour limiter les dégâts résultant d'un défaut avec formation d'arc au sein de la structure du banc et pour éviter d'exposer les blocs condensateurs restants à des conditions de surtension dépassant les limites tolérables. Dans le cas d'un système monophasé ou à phase ouverte, le délai doit être suffisamment court pour éviter l'endommagement du transformateur de courant ou de tension et du système de relais.
- Le délai de l'élément de déclenchement par déséquilibre doit être suffisamment long pour éviter un fonctionnement erroné résultant du courant d'appel, des défauts de terre du système, de la commutation d'équipements voisins et du

fonctionnement de pôle non simultané de l'interrupteur d'alimentation. 0,1 seconde convient à la plupart des applications. Afin d'éviter un déclenchement dû à un défaut du système, les fonctions de relaiement de déséquilibre qui s'appliquent à un déséquilibre de tension du système (défaut de terre) nécessitent un délai légèrement plus long que celui requis par la protection en amont pour l'élimination des défauts. Les délais plus longs augmentent le risque de panne catastrophique du banc.

- Dans le cas des bancs de condensateurs mis à la terre, la défaillance d'un pôle du dispositif de commutation ou le fonctionnement en monophasé résultant de la fonte d'un fusible du banc permet à des courants homopolaires de circuler dans les relais de protection de terre du système. Le relaiement de banc de condensateurs, y compris le temps d'opération du dispositif de commutation, doit être coordonné avec le fonctionnement des relais de protection de terre du système pour éviter un déclenchement provoqué par la charge du système.
- Il peut être nécessaire de retarder l'élément de déclenchement par déséquilibre pour tenir compte du temps de stabilisation du système de protection lors de la mise sous tension initiale et de la réponse transitoire de certains transformateurs de tension de condensateurs, entre autres, qui peuvent faire partie du système de protection de déséquilibre.
- Le programme peut comprendre une fonction de verrouillage pour éviter la fermeture involontaire du dispositif de commutation du banc de condensateurs en cas de déclenchement provoqué par un déséquilibre.
- Pour tenir compte des effets du déséquilibre inhérent, le déclenchement de l'élément de déséquilibre doit être réglé de façon à survenir à un niveau de signal situé à mi-chemin entre l'étape critique et l'étape qui la précède. L'étape critique correspond au nombre d'éléments court-circuités ou de fonctionnements de fusibles qui soumettra les blocs condensateurs sains à une surtension dépassant les 110 % de leur tension nominale ou de la tension maximale d'exploitation continue recommandée par leur fabricant. En outre, pour les blocs condensateurs à fusibles internes, l'étape critique peut représenter le nombre de fonctionnements de ces fusibles au bout duquel le déclenchement devrait survenir, selon les recommandations du fabricant des condensateurs.
- Si une défaillance de commutateur ou le fonctionnement en monophasé résultant de la fonte d'un fusible principal risque d'occasionner une tension continue qui excède la capacité nominale du relais ou du TT, des éléments supplémentaires du relais doivent être configurés de façon à provoquer le déclenchement du banc dans cette situation.
- L'élément de déséquilibre ne détecte le déséquilibre que dans le banc de condensateurs et dans la tension d'alimentation. Il ne réagira pas à une surtension de condensateur résultant d'une tension supérieure au nominal dans un système équilibré. Le banc doit être configuré de sorte qu'une surtension de phase provoque son déclenchement.
- La tension maximale d'exploitation du système, lorsque le banc de condensateurs est alimenté, doit être utilisée pour le réglage des relais de déséquilibre.

c) CONSIDÉRATIONS DE L'ÉLÉMENT D'ALARME PAR DÉSÉQUILIBRE

Pour tenir compte des effets du déséquilibre inhérent au sein du banc, l'alarme du relais de déséquilibre doit être réglée de façon à fonctionner à environ la moitié du niveau du signal de déséquilibre déterminé par la condition d'alarme calculée sur la base d'un banc idéalisé. Le délai de l'alarme doit être suffisamment long pour que les perturbations externes soient ignorées.

10.3.3 PROTECTION CONTRE LES DÉFAUTS DE BÂTI (DÉCHARGE EXTÉRIEURE AU SEIN DU BANC)

Un élément de déséquilibre qui réagit rapidement offre la protection la plus efficace contre une décharge extérieure au sein du banc de condensateurs. La brièveté du délai de ces éléments permet de réduire au minimum les dégâts occasionnés par les défauts de bâti. Il arrive que des délais intentionnels ne dépassant pas 0,05 seconde soient utilisés. Cependant, ce délai ne doit pas être inférieur au temps de coupure maximal du fusible du bloc ou de l'élément condensateur. L'élément de déclenchement par déséquilibre offre la protection la plus efficace pour la détection des arcs électriques dans une section en série. Pourtant, les éléments de déséquilibre à tension de neutre ne sont pas fiables pour la protection contre les défauts de bâti dans les bancs de condensateurs où les trois phases ne sont pas bien séparées.

Il est possible d'utiliser des éléments de composante inverse pour la détection de défauts d'interphase car ils peuvent être réglés de façon plus sensible que les relais de surintensité de phase. Le déclenchement doit cependant être retardé afin de permettre la coordination avec les autres relais du système. Une coordination adéquate pour les défauts externes au banc peut être obtenue par un réglage de 10 % du courant nominal du condensateur tenant compte du déséquilibre de tension

maximale du système et de la variation maximale de capacité, avec un délai de 15 à 25 cycles. Il est néanmoins possible que ce réglage ne permette pas d'éviter les dégâts résultant de défauts avec formation d'arc au sein de la structure du banc.

10.3.4 SURTENSION

Le banc de condensateurs et d'autres équipements à proximité peuvent être soumis à des surtensions résultant de conditions de fonctionnement anormal du système. Si la tension du système dépasse la capacité du condensateur ou de l'équipement lorsque le banc de condensateurs est en ligne, ce dernier doit être mis hors service dans un délai minimal. La mise hors service du banc de condensateurs permet de réduire la tension du système à proximité du condensateur, et ainsi de limiter la surtension pour les autres éléments du système.

Dans le cas des bancs de condensateurs THT à très grande échelle, tout particulièrement, il est recommandé d'installer une protection de surtension triphasée (ANSI 59B) afin de procéder au déclenchement rapide en cas de surtension extrême. Pour éviter que des conditions de surtension transitoires ne provoquent intempestivement le déclenchement, celui-ci peut être retardé par une minuterie. Le relais C70 possède les caractéristiques de surtension à temporisation inverse nécessaires pour diminuer le temps de déclenchement en cas de fortes surtensions.

Puisque le déclenchement ne résulte pas d'un défaut au sein du banc de condensateurs, celui-ci n'est pas verrouillé.

10.3.5 SURINTENSITÉ

Des éléments de surintensité temporisée de phase et de neutre peuvent être appliqués avec des réglages normaux sans risque de fonctionnement erroné résultant des courants d'appel. L'amorçage minimal souhaitable correspond à 135 % du courant de phase nominal pour les bancs en étoile mis à la terre ou 125 % pour les bancs sans mise à la terre. Les éléments instantanés (s'ils sont utilisés) nécessitent un réglage élevé afin d'ignorer les courants d'appel ou de sortie transitoires.

Normalement, dans les systèmes mis efficacement à la terre dotés de bancs de condensateurs en étoile avec mise à la terre, un courant de sortie à haute fréquence en présence d'un défaut de terre externe ne provoquera pas le fonctionnement de l'élément de terre 51N. Cependant, le déséquilibre du courant de charge du banc de condensateurs résultant d'un défaut de terre externe peut suffire à provoquer l'amorçage de l'élément 51N et le déclenchement du banc si le réglage de cet élément est trop faible. Pour éviter cette situation non souhaitée, le déclenchement de l'élément 51N se base normalement sur un réglage supérieur au courant de phase des condensateurs.

10.3.6 PERTE DE LA TENSION DE LA BARRE

Dans certains cas, le déclenchement du banc de condensateurs shunt peut être requis en cas de perte de la tension de la barre d'alimentation. Il peut être nécessaire d'envisager les deux conditions suivantes :

- Remettre sous tension un banc avec une charge captive.
- Mise sous tension d'un banc de condensateurs sans charge en parallèle, par le biais d'un transformateur précédemment en état de repos.

L'élément de sous-tension (dispositif ANSI 27B) détectera la perte de tension du système et procédera au déclenchement du banc de condensateurs après un certain délai. Ce délai évite un déclenchement résultant de défauts du système externes au banc. L'élément de sous-tension doit être réglé de façon à ne pas fonctionner pour des tensions qui nécessitent le maintien en service du banc de condensateurs. Puisque ce déclenchement n'est pas provoqué par un défaut au sein du banc de condensateurs (par exemple, un déclenchement lié à la surtension du système), celui-ci n'est pas verrouillé.

Réfléchissez à la protection d'un banc de condensateurs avec les caractéristiques suivantes :

- V_{LL} = 138 kV sans fusible (« fuseless »).
- Q_B = 21 Mvar.
- Deux chaînes en parallèle (S = 2) pour chaque phase avec N = 7 blocs condensateurs Q_C = 500 kvar, V_C = 11,62 kV.
- Chaque bloc condensateur comprend n = 6 condensateurs en série.

Se référer au diagramme montré ci-dessous pour les détails. Les condensateurs de phase sont raccordés à la terre via un condensateur de neutre Q_{CN} = 167 kvar, V_{CN} = 0,825 kV.

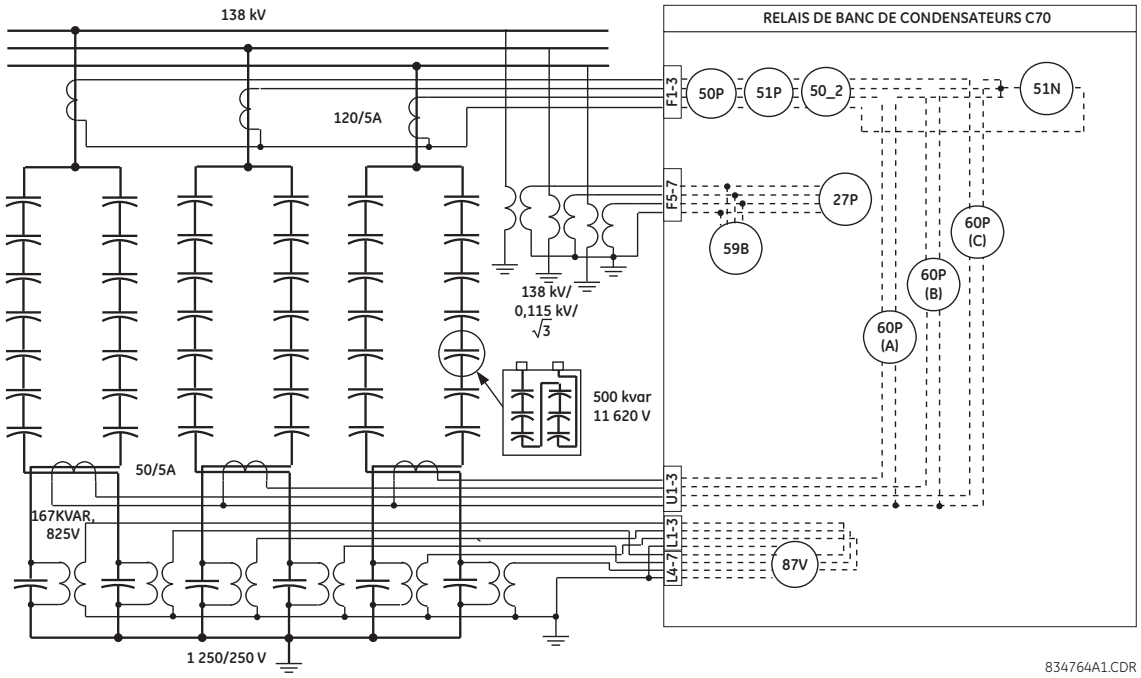


Figure 10–12: EXEMPLE DE CONFIGURATION DE BANC DE CONDENSATEURS

La configuration du banc et les raccordements de TC et TT justifient le choix d'un modèle C70 avec trois modules TC/TT : deux modules de type 8F (dans les créneaux F et U) et un module de type 8V (dans le créneau L) pour disposer des fonctionnalités de protection suivantes :

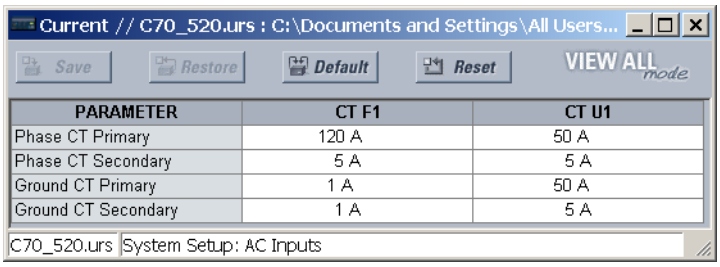
- Surintensité instantanée de composante inverse (ANSI 50_2) offrant une protection de secours rapide contre la formation d'arc au sein du banc de condensateurs.
- Surtension de phase (ANSI 59B) pour la protection contre les surtensions.
- Protection de surintensité du banc, surintensité instantanée de phase (ANSI 50P), surintensité instantanée de neutre (ANSI 50N) et surintensité temporisée de phase (ANSI 51P) assurant la protection contre les défauts majeurs au sein du banc de condensateurs.
- Sous-tension du banc (ANSI 27P) pour la détection des pertes de tension de barre et le déclenchement du banc.
- Différentiel de tension (ANSI 87V) pour la détection des défaillances d'un ou plusieurs éléments condensateurs d'une chaîne donnée. Trois éléments de différentiel de tension peuvent être définis pour cette application : un entre deux tensions de prises (ANSI 87V-1) et deux entre la tension de barre et la tension de prise pour les deux chaînes (ANSI 87V-2 et 87V-3).
- Déséquilibre de courant de phase (ANSI 60P) pour la détection des défaillances d'un ou plusieurs éléments condensateurs d'une chaîne donnée.

10.4.2 RÉGLAGES DES TC ET TT

Les raccordements des TC et TT sont illustrés dans la figure ci-dessus. Les canaux TC sont raccordés comme suit.

- Les canaux TC triphasés avec modules TC/TT de type 8F, F1 à F3 sont raccordés aux TC triphasés côté barre avec un rapport de 120 / 5 A.
- Les canaux TC triphasés avec modules TC/TT de type 8F, U1 à U3 sont raccordés aux TC de type fenêtre côté neutre avec un rapport de 50 / 5 A.

Les réglages suivants s'appliquent dans le logiciel EnerVista UR Setup.



PARAMETER	CT F1	CT U1
Phase CT Primary	120 A	50 A
Phase CT Secondary	5 A	5 A
Ground CT Primary	1 A	50 A
Ground CT Secondary	1 A	5 A

Les canaux TT sont raccordés comme suit.

- Les canaux TT triphasés avec modules TC/TT de type 8F, F5 à F7 sont raccordés aux TT triphasés côté barre avec un rapport de 138 / 0,115 kV.
- Les canaux TT triphasés avec modules TC/TT de type 8V, L1 à L3 et L5 à L7 sont raccordés à deux TT à prises avec un rapport de 1,25 / 0,25 kV. La tension nominale est calculée ci-dessous pour un banc en conditions normales et une tension nominale du système de 138 kV (voir les calculs de l'impédance dans la sous-section suivante).

La tension TT de phase de barre nominale est de :

$$V_{tap(bus)} = \frac{13800}{\sqrt{3}} = 79674.34 \text{ V} \quad \textbf{(EQ 10.1)}$$

La tension TT de prise nominale est de :

$$V_{tap(nominal)} = \frac{138000 \times Z_C^b}{\sqrt{3} \times Z_C^t} = \frac{13800 \times 4.08}{\sqrt{3} \times 1894.42} = 171.41 \text{ V} \quad \textbf{(EQ 10.2)}$$

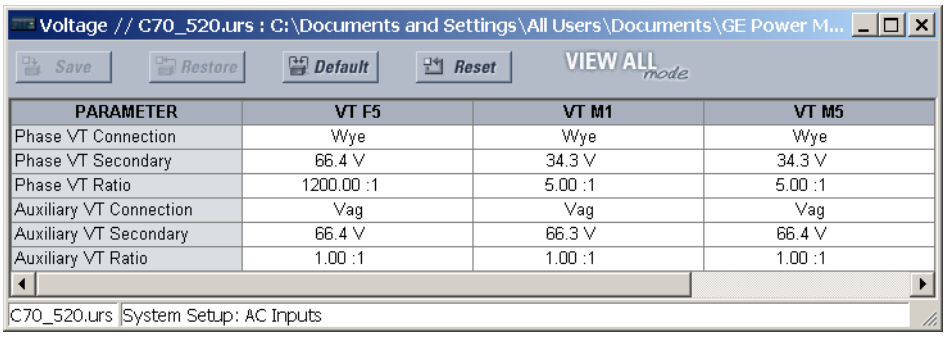
Par conséquent, la tension secondaire TT de prise est réglée comme suit :

$$V_{tap(secondary)} = \frac{V_{tap(nominal)}}{N_{tap(VT)}} = \frac{171.41 \text{ V}}{5} = 34.28 \text{ V} \quad \textbf{(EQ 10.3)}$$

Où le rapport TT, $N_{prise(TT)}$ est calculé de la façon suivante :

$$N_{tap(VT)} = \frac{125 \text{ kV}}{0.25 \text{ kV}} = 5 \quad \textbf{(EQ 10.4)}$$

Les réglages suivants s'appliquent dans le logiciel EnerVista UR Setup.



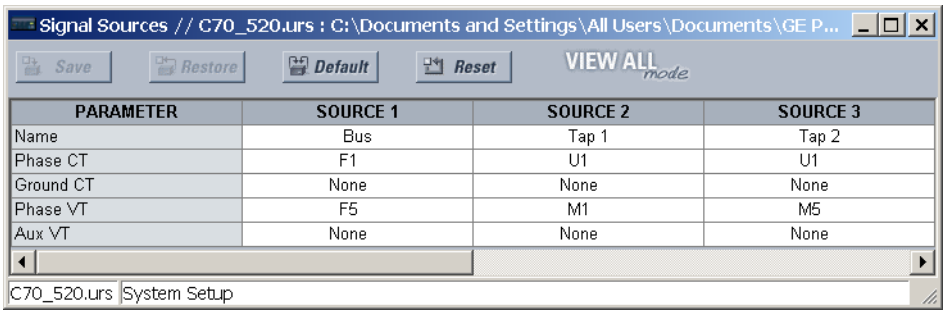
PARAMETER	VT F5	VT M1	VT M5
Phase VT Connection	Wye	Wye	Wye
Phase VT Secondary	66.4 V	34.3 V	34.3 V
Phase VT Ratio	1200.00 :1	5.00 :1	5.00 :1
Auxiliary VT Connection	Vag	Vag	Vag
Auxiliary VT Secondary	66.4 V	66.3 V	66.4 V
Auxiliary VT Ratio	1.00 :1	1.00 :1	1.00 :1

10.4.3 ASSIGNATIONS DES SOURCES

Les fonctions de protection indiquées nécessitent des assignations pour les sources suivantes.

- Les bancs TC et TT raccordés à la barre sont assignés à la source 1 (barre), qui constitue la source de signal pour les fonctions de surintensité, de déséquilibre de courant de phase, de surtension et de sous-tension.
- Les bancs TT et le banc TC à fenêtre divisée raccordés au point de prise de deux chaînes du banc sont assignés à la source 2 (prise 1) et à la source 3 (prise 2), qui constituent une source de signal pour les fonctions de différentiel de tension et de déséquilibre de phase.

Les valeurs suivantes sont assignées dans EnerVista UR Setup aux raccordements TC et TT présentés dans la figure ci-dessus.



PARAMETER	SOURCE 1	SOURCE 2	SOURCE 3
Name	Bus	Tap 1	Tap 2
Phase CT	F1	U1	U1
Ground CT	None	None	None
Phase VT	F5	M1	M5
Aux VT	None	None	None

10.4.4 CALCULS DE DÉSÉQUILIBRE DE BANC

Les valeurs suivantes sont utilisées dans les calculs de déséquilibre.

L'impédance d'un boîtier condensateur :

$$Z_C^c = \frac{V_C^2}{Q_C} = \frac{(11.62\ \text{V})^2}{500 \times 10^{-3}\ \text{vars}} = 270.05\Omega \quad \textbf{(EQ 10.5)}$$

L'impédance d'un élément condensateur, avec n = 6 éléments condensateurs par boîtier :

$$Z_C^e = \frac{Z_C^c}{n} = \frac{270.05\Omega}{6} = 45.01\Omega \quad \textbf{(EQ 10.6)}$$

L'impédance de la chaîne saine de condensateurs supérieure :

$$Z_C^s = Z_C^c \times N = 270.05\Omega \times 7 = 1890.34\Omega \quad \textbf{(EQ 10.7)}$$

L'impédance du boîtier condensateur inférieur :

$$Z_C^b = \frac{V_{CN}^2}{Q_C} = \frac{(0.825\ \text{V})^2}{0.167\ \text{var}} = 4.08\ \Omega \quad \textbf{(EQ 10.8)}$$

L'impédance totale de la chaîne saine de condensateurs :

$$Z_C^t = Z_C^s + Z_C^b = 1890.35\Omega + 4.08\Omega = 1984.42\Omega \quad \textbf{(EQ 10.9)}$$

La tension ligne-neutre maximale du système :

$$V_{max} = V_C \times N + \frac{V_C \times N}{Z_C^s} \times Z_C^b = 11620\ \text{V} \times 7 + \frac{11620\ \text{V} \times 7}{1890.35\Omega} \times 4.08\ \Omega = 81515.37\ \text{V} \quad \textbf{(EQ 10.10)}$$

Le courant de phase maximal du banc sain :

$$I_{max} = \frac{V_{max}}{Z_C^t/2} = \frac{81515.37\ \text{V}}{1984.42\Omega/2} = 86.06\ \text{A} \quad \textbf{(EQ 10.11)}$$

La tension maximale de la section saine supérieure :

$$V_{top} = \frac{V_{max} \times Z_C^s}{Z_C^t} = \frac{81515.37\ \text{V} \times 1890.35\Omega}{1984.42\Omega} = 81340.40\ \text{V} \quad \textbf{(EQ 10.12)}$$

La tension maximale de la section saine inférieure :

$$V_{bottom} = \frac{V_{max} \times Z_C^b}{Z_C^t} = \frac{81515.37\ \text{V} \times 4.08\ \Omega}{1984.42\Omega} = 175.37\ \text{V} \quad \textbf{(EQ 10.13)}$$

Le facteur de distribution de tension d'un banc sain, parfaitement équilibré, pour les éléments 87V-2 et 87V-3 :

$$K_{tap} = \frac{V_{top}}{V_{bottom}} = \frac{81340.40\ \text{V}}{175.37\ \text{V}} = 463.8194 \quad \textbf{(EQ 10.14)}$$

L'impédance de la chaîne pour les éléments condensateurs défaillants (pour un élément défaillant, $n_f = 1$) :

$$Z_C^{sf} = Z_C^e(N \times n - n_f) + Z_C^b = 45.01\Omega \times (7 \times 6 - 1) + 4.08\ \Omega = 1849.41\Omega \quad \textbf{(EQ 10.15)}$$

La tension à la prise dans la section comportant un élément condensateur défaillant dans la chaîne :

$$V_{tap2} = \frac{V_{max} \times Z_C^b}{Z_C^{sf}} = \frac{81515.37\ \text{V} \times 4.08\ \Omega}{4.08\ \Omega} = 179.64\ \text{V} \quad \textbf{(EQ 10.16)}$$

La tension de la section du haut avec un élément du banc de condensateur en panne:

$$V_{top} = V_{max} - V_{tap2} \quad \textbf{(EQ 10.17)}$$

La surtension pour les condensateurs affectés par la défaillance d'un élément condensateur :

$$\text{OV} = \frac{V_{f(top)} \times N \times n}{V_{top} \times (N \times n - n_f)} = \frac{81335.74\ \text{V} \times 7 \times 6}{81340.40\ \text{V} \times (7 \times 6 - 1)} = 1.024\ \text{pu} \quad \textbf{(EQ 10.18)}$$

La tension différentielle entre deux prises avec un élément condensateur défaillant dans la chaîne supérieure, en partant de l'hypothèse $K = 1$, pour 87V-1 en valeurs par unité :

$$V_{diff(tap)} = \left| \frac{V_{tap1} - K_{tap} \times V_{tap2}}{\text{VT}_{nom(tap)}} \right| = \left| \frac{175.374\ \text{V} - 1 \times 179.64\ \text{V}}{171.59\ \text{V}} \right| = 0.0249\ \text{pu} \quad \textbf{(EQ 10.19)}$$

La tension différentielle entre deux prises avec un élément condensateur défaillant dans la chaîne supérieure, en partant de l'hypothèse $K = 1$, pour 87V-3 en valeurs par unité :

$$V_{diff(string)} = \left| \frac{V_{f(top)} - K_{string} \times V_{tap2}}{\text{VT}_{nom(bus)}} \right| = \left| \frac{175.374\ \text{V} - 463.8194 \times 179.64\ \text{V}}{79674.34\ \text{V}} \right| = 0.0249\ \text{pu} \quad \textbf{(EQ 10.20)}$$

Le courant de déséquilibre dans le TC de type fenêtre entre deux chaînes, avec un élément condensateur défaillant dans la chaîne supérieure :

$$I_{unbal} = \left| \frac{V_{max}}{Z_C^{sf} \times \text{CT}_{tap}} - \frac{V_{max}}{Z_C^s \times \text{CT}_{tap}} \right| = \left| \frac{81515.37\ \text{V}}{1845.33\Omega \times 50} - \frac{81515.37\ \text{V}}{1890.34\Omega \times 50} \right| = 0.0209\ \text{pu} \quad \textbf{(EQ 10.21)}$$

Le tableau suivant résume les valeurs calculées pour le nombre de condensateurs défaillants utilisé dans le réglage des éléments de protection.

Table 10–1: VALEURS DE DÉSÉQUILIBRE POUR LES CONDITIONS MAXIMALES DU SYSTÈME

n_f	Z_C^s	Z_C^{sf}	V_{tap1}	V_{tap2}	V_{top}	OV	$V_{diff(tap)}$	$V_{diff(string)}$	I_{unbal}
0	1 894,42 Ω	1 894,42 Ω	175,37 V	175,37 V	81 340,00 V	1,000 pu	0,0000 pu	0,0000 pu	0,0000 pu
1	1 894,42 Ω	1849,41 Ω	175,37 V	179,64 V	81 335,73 V	1,024 pu	0,0249 pu	0,0249 pu	0,0209 pu
2	1 894,42 Ω	1 804,40 Ω	175,37 V	184,12 V	81 331,25 V	1,050 pu	0,0510 pu	0,0510 pu	0,0429 pu
3	1 894,42 Ω	1 759,39 Ω	175,37 V	188,83 V	81 326,54 V	1,077 pu	0,0785 pu	0,0785 pu	0,0660 pu
4	1 894,42 Ω	1 714,38 Ω	175,37 V	193,79 V	81 321,58 V	1,105 pu	0,1074 pu	0,1074 pu	0,0904 pu
5	1 894,42 Ω	1 669,38 Ω	175,37 V	199,01 V	81 316,36 V	1,135 pu	0,1379 pu	0,1379 pu	0,1160 pu
6	1 894,42 Ω	1 624,37 Ω	175,37 V	204,52 V	81 310,85 V	1,167 pu	0,1701 pu	0,1701 pu	0,1431 pu
7	1 894,42 Ω	1 579,36 Ω	175,37 V	210,35 V	81 305,02 V	1,200 pu	0,2041 pu	0,2041 pu	0,1717 pu
8	1 894,42 Ω	1 534,35 Ω	175,37 V	216,52 V	81 298,85 V	1,235 pu	0,2401 pu	0,2401 pu	0,2020 pu
9	1 894,42 Ω	1 489,34 Ω	175,37 V	223,07 V	81 292,30 V	1,273 pu	0,2783 pu	0,2783 pu	0,2341 pu
10	1 894,42 Ω	1 444,34 Ω	175,37 V	230,02 V	81 285,35 V	1,313 pu	0,3188 pu	0,3188 pu	0,2682 pu

Pour vérifier les limites de la sensibilité de protection, les mêmes calculs ont été répétés pour les conditions minimales du système, qui sont estimées à 0,85 pu de la tension nominale du système.

La tension minimale ligne-neutre du système est de :

$$V_{min} = \frac{0.85 \times V_{nom}}{\sqrt{3}} = \frac{0.85 \times 138000\ \text{V}}{\sqrt{3}} = 67723\ \text{V} \quad \textbf{(EQ 10.22)}$$

Le tableau suivant résume les valeurs de déséquilibre pour les conditions minimales du système.

Table 10–2: VALEURS DE DÉSÉQUILIBRE POUR LES CONDITIONS MINIMALES DU SYSTÈME

n_f	Z_C^s	Z_C^{sf}	V_{tap1}	V_{tap2}	V_{top}	OV	$V_{diff(tap)}$	$V_{diff(string)}$	I_{unbal}
0	1 894,42 Ω	1 894,42 Ω	145,70 V	145,70 V	67 577,30 V	1,000 pu	0,0000 pu	0,0000 pu	0,0000 pu
1	1 894,42 Ω	1849,41 Ω	145,70 V	149,24 V	67 573,76 V	1,024 pu	0,0207 pu	0,0207 pu	0,0174 pu
2	1 894,42 Ω	1 804,40 Ω	145,70 V	152,97 V	67 570,03 V	1,050 pu	0,0424 pu	0,0424 pu	0,0357 pu
3	1 894,42 Ω	1 759,39 Ω	145,70 V	156,88 V	67 566,12 V	1,077 pu	0,0652 pu	0,0652 pu	0,0549 pu
4	1 894,42 Ω	1 714,38 Ω	145,70 V	161,00 V	67 562,00 V	1,105 pu	0,0893 pu	0,0893 pu	0,0751 pu
5	1 894,42 Ω	1 669,38 Ω	145,70 V	165,34 V	67 557,66 V	1,135 pu	0,1146 pu	0,1146 pu	0,0964 pu
6	1 894,42 Ω	1 624,37 Ω	145,70 V	169,92 V	67 553,08 V	1,167 pu	0,1413 pu	0,1413 pu	0,1189 pu
7	1 894,42 Ω	1 579,36 Ω	145,70 V	174,76 V	67 548,24 V	1,200 pu	0,1696 pu	0,1696 pu	0,1426 pu
8	1 894,42 Ω	1 534,35 Ω	145,70 V	179,89 V	67 543,11 V	1,235 pu	0,1995 pu	0,1995 pu	0,1678 pu
9	1 894,42 Ω	1 489,34 Ω	145,70 V	185,32 V	67 537,68 V	1,273 pu	0,2312 pu	0,2312 pu	0,1945 pu
10	1 894,42 Ω	1 444,34 Ω	145,70 V	191,10 V	67 531,90 V	1,313 pu	0,2649 pu	0,2649 pu	0,2228 pu

Il est possible d'utiliser les valeurs d'équilibre en conditions de fonctionnement minimales pour vérifier la sensibilité.

10.4.5 RÉGLAGES DE DIFFÉRENTIEL DE TENSION

La configuration du banc et les emplacements TC et TT permettent d'appliquer trois éléments de différentiel de tension :

- Un élément 87V-1 qui mesure la tension différentielle entre les deux prises inférieures.
- Un élément 87V-2 qui mesure la tension différentielle entre la chaîne de condensateurs supérieure et le boîtier condensateur inférieur pour la chaîne 1.
- Un élément 87V-3 qui mesure la tension différentielle entre la chaîne de condensateurs supérieure et le boîtier condensateur inférieur pour la chaîne 2.

Deux étapes de différentiels de tension (87V) offrent des niveaux de déclenchement et d'alarme lors des défaillances d'un bloc condensateur dans chacun des éléments différentiels. En cas de court-circuit d'un ou plusieurs blocs condensateurs, ceux qui restent sont exposés à une surtension. Le réglage d'amorçage de déclenchement du différentiel de tension est programmé pour une valeur de 110 % de la tension nominale de condensateur. Comme le montre le tableau *Valeurs de déséquilibre pour les conditions maximales du système* ci-dessus, la défaillance de quatre éléments condensateurs entraîne une surtension de 10,5 %.

L'élément d'alarme différentielle à l'étape 1 est réglé pour s'amorcer en cas de défaillance d'un élément.

$$87\text{V alarm} = 0.9 V_{diff(f1\_max)} = 0.9 \times 0.0249 \text{ pu} = 0.0224 \text{ pu} \quad \textbf{(EQ 10.23)}$$

Pour éviter que des conditions transitoires ne provoquent l'alarme, le délai de celle-ci est réglé sur 10 secondes.

La condition d'amorçage programmée pour l'élément de déclenchement différentiel à l'étape 2 est la tension différentielle située à mi-chemin entre les tensions différentielles de défaillance du troisième et du quatrième élément condensateur, en conditions maximales de fonctionnement du système.

$$87\text{V trip} = \frac{V_{diff(f4\_max)} + V_{diff(f3\_max)}}{2} = \frac{0.1074 \text{ pu} + 0.0785 \text{ pu}}{2} = 0.093 \text{ pu} \quad \textbf{(EQ 10.24)}$$

Par conséquent, le délai de déclenchement est réglé sur 50 ms.

Les valeurs de réglages suivantes, pour l'élément de différentiel de tension 1 entre deux tensions de prises, sont programmées dans le logiciel EnerVista UR Setup.

Voltage Differential // C70_520.urs : C:\Documents and Settings...

Save | Restore | Default | Reset | VIEW ALL mode

SETTING	PARAMETER
Voltage Differential 1 Function	Enabled
Voltage Differential 1 Bus Source	Tap 1 (SRC 2)
Voltage Differential 1 Tap Source	Tap 2 (SRC 3)
Voltage Differential 1 Bank Ground	Grounded
Voltage Differential 1 Match Factor A	1.0000
Voltage Differential 1 Match Factor B	1.0000
Voltage Differential 1 Match Factor C	1.0000
Voltage Differential 1 Stage 1A Pickup	0.022 pu
Voltage Differential 1 Stage 2A Pickup	0.093 pu
Voltage Differential 1 Stage 3A Pickup	0.250 pu
Voltage Differential 1 Stage 4A Pickup	0.250 pu
Voltage Differential 1 Stage 1B Pickup	0.022 pu
Voltage Differential 1 Stage 2B Pickup	0.093 pu
Voltage Differential 1 Stage 3B Pickup	0.250 pu
Voltage Differential 1 Stage 4B Pickup	0.250 pu
Voltage Differential 1 Stage 1C Pickup	0.022 pu
Voltage Differential 1 Stage 2C Pickup	0.093 pu
Voltage Differential 1 Stage 3C Pickup	0.250 pu
Voltage Differential 1 Stage 4C Pickup	0.250 pu
Voltage Differential 1 Stage 1 Pickup Delay	10.00 s
Voltage Differential 1 Stage 2 Pickup Delay	0.05 s
Voltage Differential 1 Stage 3 Pickup Delay	1.00 s
Voltage Differential 1 Stage 4 Pickup Delay	0.20 s
Voltage Differential 1 DPO Delay	0.25 s
Voltage Differential 1 Stg 1 Block	VTFF 87V-1 On (VO1)
Voltage Differential 1 Stg 2 Block	VTFF 87V-2 On (VO2)
Voltage Differential 1 Stg 3 Block	OFF
Voltage Differential 1 Stg 4 Block	OFF
Voltage Differential 1 Target	Self-reset
Voltage Differential 1 Events	Disabled

C70_520.urs | Grouped Elements: Group 1: Voltage Elements

Notez que le facteur de correspondance indiqué ci-dessus suppose l'équilibre parfait du banc. Il doit être ajusté lors de la mise sous tension du banc, pendant la mise au point de la procédure d'auto-réglage de la fonction différentielle.

L'élément de différentiel de tension doit être verrouillé lorsque survient une défaillance de fusible TT sur une prise. L'élément de différentiel de tension est dépendant des deux TT sources. Si l'un de ceux-ci ou les deux se trouvent dans une situation de défaillance de fusible TT, ils doivent être verrouillés. Par conséquent, comme le montre la figure suivante, une entrée de verrouillage est créée pour chaque élément à l'aide de FlexLogicMC.

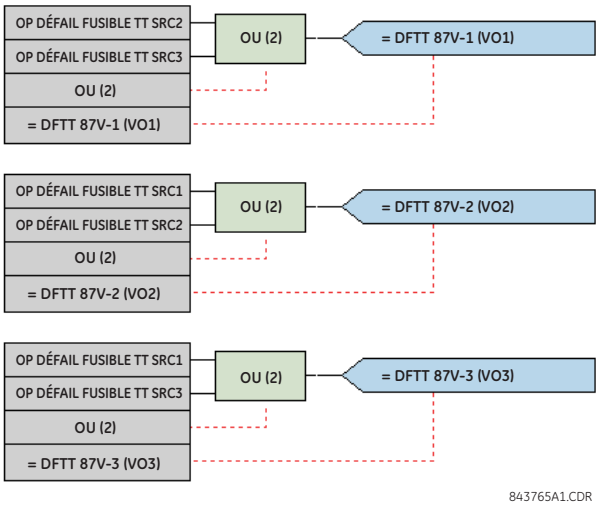


Figure 10–13: VERROUILLAGE DU DIFFÉRENTIEL DE TENSION LORS D'UNE DÉFAILLANCE DE FUSIBLE TT

La procédure de création des éléments différentiels 87V-2 et 87V-3 pour les chaînes est similaire à celle employée pour la tension de prise. Cependant, le facteur *K* sera différent pour refléter la division de tension *K* = 463,8194 entre les tensions de condensateurs de chaîne et de prise.

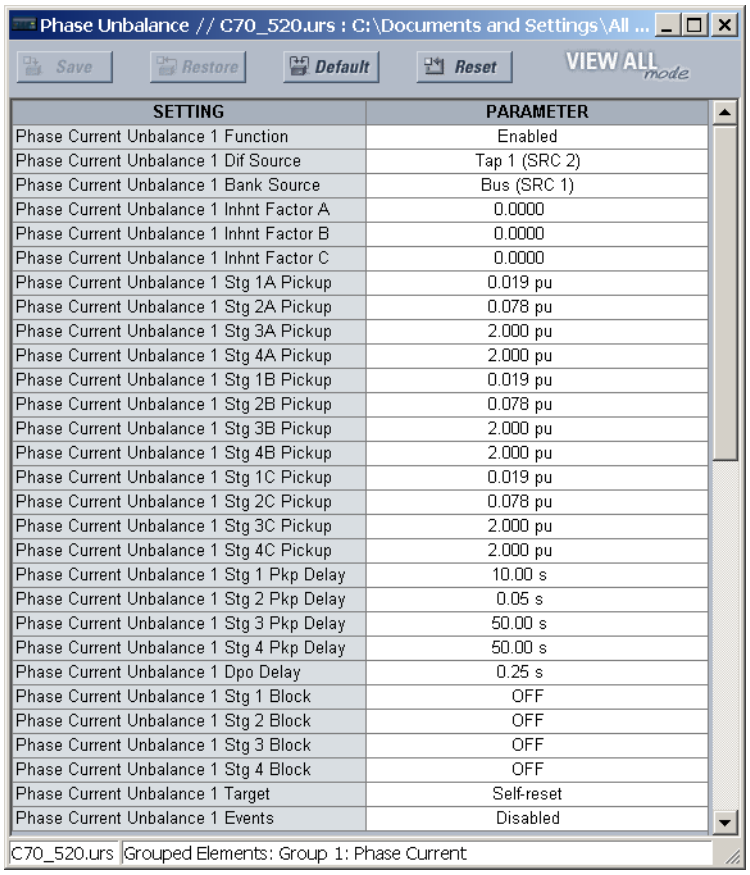
10.4.6 RÉGLAGES DE DÉSÉQUILIBRE DU COURANT DE PHASE DE BANC

Deux étapes du déséquilibre de courant de phase (ANSI 60P) sont utilisées pour assurer fournir des seuils de déclenchement et d'alarme lors des défauts de condensateurs uniques au sein de chaque élément différentiel.

Le réglage d'amorçage pour l'élément d'alarme de déséquilibre de courant de phase de l'étape 1 est programmé pour un défaut d'un seul condensateur.

$$\text{60P alarme} = 0.9 I_{(deseq)(f1\_max)} = 0.9 \times 0.0209 \text{ pu} = 0.019 \text{ pu} \quad \textbf{(EQ 10.25)}$$

Par conséquent, la temporisation de l'alarme est spécifiée à 10 secondes. Les valeurs de réglage suivantes sont programmées dans le logiciel Configuration EnerVista UR.



SETTING	PARAMETER
Phase Current Unbalance 1 Function	Enabled
Phase Current Unbalance 1 Dif Source	Tap 1 (SRC 2)
Phase Current Unbalance 1 Bank Source	Bus (SRC 1)
Phase Current Unbalance 1 Inhnt Factor A	0.0000
Phase Current Unbalance 1 Inhnt Factor B	0.0000
Phase Current Unbalance 1 Inhnt Factor C	0.0000
Phase Current Unbalance 1 Stg 1A Pickup	0.019 pu
Phase Current Unbalance 1 Stg 2A Pickup	0.078 pu
Phase Current Unbalance 1 Stg 3A Pickup	2.000 pu
Phase Current Unbalance 1 Stg 4A Pickup	2.000 pu
Phase Current Unbalance 1 Stg 1B Pickup	0.019 pu
Phase Current Unbalance 1 Stg 2B Pickup	0.078 pu
Phase Current Unbalance 1 Stg 3B Pickup	2.000 pu
Phase Current Unbalance 1 Stg 4B Pickup	2.000 pu
Phase Current Unbalance 1 Stg 1C Pickup	0.019 pu
Phase Current Unbalance 1 Stg 2C Pickup	0.078 pu
Phase Current Unbalance 1 Stg 3C Pickup	2.000 pu
Phase Current Unbalance 1 Stg 4C Pickup	2.000 pu
Phase Current Unbalance 1 Stg 1 Pkp Delay	10.00 s
Phase Current Unbalance 1 Stg 2 Pkp Delay	0.05 s
Phase Current Unbalance 1 Stg 3 Pkp Delay	50.00 s
Phase Current Unbalance 1 Stg 4 Pkp Delay	50.00 s
Phase Current Unbalance 1 Dpo Delay	0.25 s
Phase Current Unbalance 1 Stg 1 Block	OFF
Phase Current Unbalance 1 Stg 2 Block	OFF
Phase Current Unbalance 1 Stg 3 Block	OFF
Phase Current Unbalance 1 Stg 4 Block	OFF
Phase Current Unbalance 1 Target	Self-reset
Phase Current Unbalance 1 Events	Disabled

Le réglage d'amorçage pour l'élément de déclenchement de déséquilibre de courant de l'étape 2 est spécifié comme le courant de déséquilibre pendant les conditions extrêmes du système, à mi-chemin entre les courants de déséquilibre résultant des pannes du troisième et quatrième condensateur.

$$60P\ trip = \frac{I_{deseq(f4\_max)} + I_{deseq(f3\_max)}}{2} = \frac{0.0904\ pu + 0.0660\ pu}{2} = 0.078\ pu \quad \textbf{(EQ 10.26)}$$

Donc la temporisation du déclenchement est sélectionnée à 50 ms.

10.4.7 RÉGLAGES DE SURTENSION DE PHASE DE BANC

Pour protéger le banc de condensateur contre la surtension résultant de conditions anormales du réseau, la tenue du banc aux surtensions transitoires doit être évaluée selon la norme IEEE 1036-1992 ou selon les spécifications du fabricant. Par exemple, considérez les données suivantes de surtension d'un fabricant :

- 2 pu de tolérance de surtension pendant 0.25 seconde.
- 1.5 pu de tolérance de surtension pendant 15 secondes.
- 1.25 pu de tolérance de surtension pendant 5 minutes.

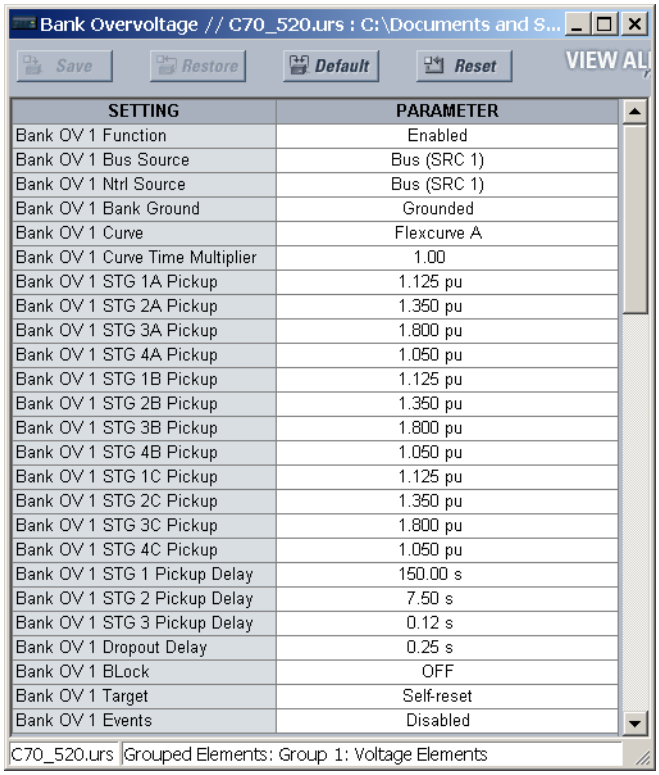
Quand les réglages du relais sont calculés, le nombre anticipé de transitoires de surtension pouvant stresser l'isolation d'un condensateur pendant la vie utile du banc doit être pris en considération. Comme tel, il est préférable de régler le relais de façon conservatrice.

Basé sur les données de surtension d'un fabricant, ci-dessus, trois étapes de déclenchement de surtension sont appliquées en utilisant un facteur de 0.9 pour les seuils d'amorçage de surtension de chaque étape et la moitié du temps permis, tel qu'indiqué ci-dessus.

$$\begin{aligned} 9B\ \text{amorçage (étape 1)} &= 0.9 \times 1.25 = 1.125\ \text{p} \\ 59B\ \text{amorçage (étape 2)} &= 0.9 \times 1.5 = 1.35\ \text{pu} \\ 59B\ \text{amorçage (étape 3)} &= 0.9 \times 2 = 1.80\ \text{pu} \end{aligned} \quad \textbf{(EQ 10.27)}$$

$$\begin{aligned} 9B\ \text{tempo (étape 1)} &= 0.5 \times 5 \times 60 = 150\ \text{secondes} \\ 59B\ \text{tempo (étape 2)} &= 0.5 \times 15 = 7.5\ \text{secondes} \\ 9B\ \text{tempo (étape 3)} &= 0.5 \times 0.25 = 0.125\ \text{secondes} \end{aligned} \quad \textbf{(EQ 10.28)}$$

Les valeurs suivantes de réglage sont programmes dans le logiciel Configuration EnerVista UR.

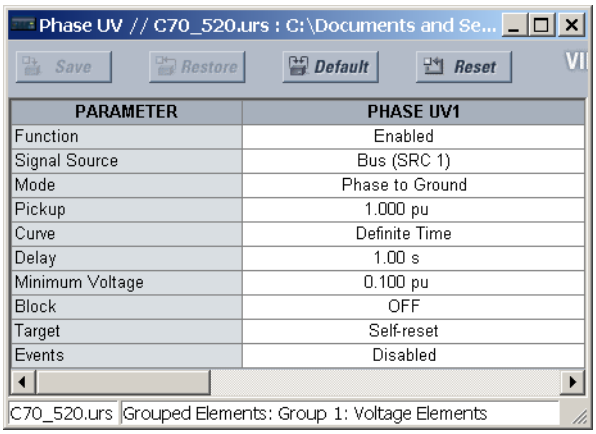


SETTING	PARAMETER
Bank OV 1 Function	Enabled
Bank OV 1 Bus Source	Bus (SRC 1)
Bank OV 1 Ntrl Source	Bus (SRC 1)
Bank OV 1 Bank Ground	Grounded
Bank OV 1 Curve	Flexcurve A
Bank OV 1 Curve Time Multiplier	1.00
Bank OV 1 STG 1A Pickup	1.125 pu
Bank OV 1 STG 2A Pickup	1.350 pu
Bank OV 1 STG 3A Pickup	1.800 pu
Bank OV 1 STG 4A Pickup	1.050 pu
Bank OV 1 STG 1B Pickup	1.125 pu
Bank OV 1 STG 2B Pickup	1.350 pu
Bank OV 1 STG 3B Pickup	1.800 pu
Bank OV 1 STG 4B Pickup	1.050 pu
Bank OV 1 STG 1C Pickup	1.125 pu
Bank OV 1 STG 2C Pickup	1.350 pu
Bank OV 1 STG 3C Pickup	1.800 pu
Bank OV 1 STG 4C Pickup	1.050 pu
Bank OV 1 STG 1 Pickup Delay	150.00 s
Bank OV 1 STG 2 Pickup Delay	7.50 s
Bank OV 1 STG 3 Pickup Delay	0.12 s
Bank OV 1 Dropout Delay	0.25 s
Bank OV 1 BLock	OFF
Bank OV 1 Target	Self-reset
Bank OV 1 Events	Disabled

10.4.8 RÉGLAGES DE SOUS-TENSION DE PHASE DE BANC

La protection de sous-tension de banc est requise pour mettre le banc hors service quand la tension de barre d'alimentation est perdue. Le réglage d'amorçage est spécifié à 0.7 pu avec une temporisation de 1 seconde, basé sur le temps maximum d'élimination du défaut. L'élément de sous-tension de banc est verrouillé lors des pannes de fusibles de TT.

Les valeurs suivantes de réglage sont programmes dans le logiciel Configuration EnerVista UR.



10.4.9 PROTECTION DE SURINTENSITÉ DE BANC

La protection de surintensité de banc est requise pour protéger des bancs de condensateurs contre les défauts majeurs, tels que les défauts phase-phase ou phase-terre. Il est désirable de régler la protection de surintensité aussi bas et aussi rapide que possible, avec seulement assez de temporisation pour éviter de déclencher sur des perturbations externes du système.

Pendant la mise sous tension du banc, l'appel de courant de charge du condensateur peut générer des courants de neutre significatifs, approchant les niveaux de courant de phase du banc. En outre, pendant un défaut monophasé à la terre du système, les courants de neutre de banc déséquilibré peuvent être aussi élevés que les courants de phase de banc. En raison de ces considérations, l'amorçage de surintensité temporisée de neutre est réglé à une valeur égale à l'amorçage de surintensité temporisé de phase, donc à 1.25 pu. La temporisation pour ces éléments devrait être spécifiée plus longue que le temps maximum d'élimination de défaut du système (par exemple 0.5 seconde).

L'élément de surintensité instantanée de phase peut être réglé à une valeur trois à quatre fois le courant nominal du banc de condensateur pour contourner les commutations successives rapides du banc.

La protection de composante indirecte de surintensité instantanée est requise pour assurer la protection de réserve lors de déséquilibres du courant de phase pendant les défauts de structures de bancs où les condensateurs de phase ne sont pas biens séparés. Le réglage de l'amorçage de la composante indirecte de surintensité instantanée à 10% du courant de phase nominal de banc avec une temporisation de 250 à 400 ms typiquement assure une coordination adéquate pour les défauts externes au banc et une protection pour les défauts de structures internes.

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 1 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
6144	SRC 1 Ia RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de phase A pour source 1
6146	SRC 1 Ib RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de phase B pour source 1
6148	SRC 1 Ic RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de phase C pour source 1
6150	SRC 1 In RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de neutre pour source 1
6152	SRC 1 Amp Ia	Ampères	Amplitude de courant de phase A pour source 1
6154	SRC 1 Angle Ia	Degrés	Angle de courant de phase A pour source 1
6155	SRC 1 Amp Ib	Ampères	Amplitude de courant de phase B pour source 1
6157	SRC 1 Angle Ib	Degrés	Angle de courant de phase B pour source 1
6158	SRC 1 Amp Ic	Ampères	Amplitude de courant de phase C pour source 1
6160	SRC 1 Angle Ic	Degrés	Angle de courant de phase C pour source 1
6161	SRC 1 Amp In	Ampères	Amplitude de courant neutre pour source 1
6163	SRC 1 Angle In	Degrés	Angle de courant neutre pour source 1
6164	SRC 1 It RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de terre pour source 1
6166	SRC 1 Amp It	Ampères	Amplitude de courant de terre pour source 1
6168	SRC 1 Angle It	Degrés	Angle de courant de terre pour source 1
6169	SRC 1 Amp I_0	Ampères	Amplitude de courant de composante homopolaire pour source 1
6171	SRC 1 Angle I_0	Degrés	Angle de courant de composante homopolaire pour source 1
6172	SRC 1 Amp I_1	Ampères	Amplitude de courant de composante directe pour source 1
6174	SRC 1 Angle I_1	Degrés	Angle de courant de composante directe pour source 1
6175	SRC 1 Amp I_2	Ampères	Amplitude de courant de composante indirecte pour source 1
6177	SRC 1 Angle I_2	Degrés	Angle de courant de composante indirecte pour source 1
6178	SRC 1 Amp Itd	Ampères	Amplitude de courant de terre differentiel pour source 1
6180	SRC 1 Angle Itd	Degrés	Angle de courant de terre differentiel pour source 1
6208	SRC 2 Ia RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de phase A pour source 2
6210	SRC 2 Ib RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de phase B pour source 2
6212	SRC 2 Ic RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de phase C pour source 2
6214	SRC 2 In RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de neutre pour source 2
6216	SRC 2 Amp Ia	Ampères	Amplitude de courant de phase A pour source 2
6218	SRC 2 Angle Ia	Degrés	Angle de courant de phase A pour source 2
6219	SRC 2 Amp Ib	Ampères	Amplitude de courant de phase B pour source 2
6221	SRC 2 Angle Ib	Degrés	Angle de courant de phase B pour source 2
6222	SRC 2 Amp Ic	Ampères	Amplitude de courant de phase C pour source 2
6224	SRC 2 Angle Ic	Degrés	Angle de courant de phase C pour source 2
6225	SRC 2 Amp In	Ampères	Amplitude de courant neutre pour source 2
6227	SRC 2 Angle In	Degrés	Angle de courant neutre pour source 2
6228	SRC 2 It RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de terre pour source 2
6230	SRC 2 Amp It	Ampères	Amplitude de courant de terre pour source 2
6232	SRC 2 Angle It	Degrés	Angle de courant de terre pour source 2
6233	SRC 2 Amp I_0	Ampères	Amplitude de courant de composante homopolaire pour source 2
6235	SRC 2 Angle I_0	Degrés	Angle de courant de composante homopolaire pour source 2
6236	SRC 2 Amp I_1	Ampères	Amplitude de courant de composante directe pour source 2
6238	SRC 2 Angle I_1	Degrés	Angle de courant de composante directe pour source 2
6239	SRC 2 Amp I_2	Ampères	Amplitude de courant de composante indirecte pour source 2

A

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 2 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
6241	SRC 2 Angle I_2	Degrés	Angle de courant de composante indirecte pour source 2
6242	SRC 2 Amp Itd	Ampères	Amplitude de courant de terre differentiel pour source 2
6244	SRC 2 Angle Itd	Degrés	Angle de courant de terre differentiel pour source 2
6272	SRC 3 Ia RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de phase A pour source 3
6274	SRC 3 Ib RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de phase B pour source 3
6276	SRC 3 Ic RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de phase C pour source 3
6278	SRC 3 In RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de neutre pour source 3
6280	SRC 3 Amp Ia	Ampères	Amplitude de courant de phase A pour source 3
6282	SRC 3 Angle Ia	Degrés	Angle de courant de phase A pour source 3
6283	SRC 3 Amp Ib	Ampères	Amplitude de courant de phase B pour source 3
6285	SRC 3 Angle Ib	Degrés	Angle de courant de phase B pour source 3
6286	SRC 3 Amp Ic	Ampères	Amplitude de courant de phase C pour source 3
6288	SRC 3 Angle Ic	Degrés	Angle de courant de phase C pour source 3
6289	SRC 3 Amp In	Ampères	Amplitude de courant neutre pour source 3
6291	SRC 3 Angle In	Degrés	Angle de courant neutre pour source 3
6292	SRC 3 It RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de terre pour source 3
6294	SRC 3 Amp It	Ampères	Amplitude de courant de terre pour source 3
6296	SRC 3 Angle It	Degrés	Angle de courant de terre pour source 3
6297	SRC 3 Amp I_0	Ampères	Amplitude de courant de composante homopolaire pour source 3
6299	SRC 3 Angle I_0	Degrés	Angle de courant de composante homopolaire pour source 3
6300	SRC 3 Amp I_1	Ampères	Amplitude de courant de composante directe pour source 3
6302	SRC 3 Angle I_1	Degrés	Angle de courant de composante directe pour source 3
6303	SRC 3 Amp I_2	Ampères	Amplitude de courant de composante indirecte pour source 3
6305	SRC 3 Angle I_2	Degrés	Angle de courant de composante indirecte pour source 3
6306	SRC 3 Amp Itd	Ampères	Amplitude de courant de terre differentiel pour source 3
6308	SRC 3 Angle Itd	Degrés	Angle de courant de terre differentiel pour source 3
6336	SRC 4 Ia RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de phase A pour source 4
6338	SRC 4 Ib RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de phase B pour source 4
6340	SRC 4 Ic RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de phase C pour source 4
6342	SRC 4 In RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de neutre pour source 4
6344	SRC 4 Amp Ia	Ampères	Amplitude de courant de phase A pour source 4
6346	SRC 4 Angle Ia	Degrés	Angle de courant de phase A pour source 4
6347	SRC 4 Amp Ib	Ampères	Amplitude de courant de phase B pour source 4
6349	SRC 4 Angle Ib	Degrés	Angle de courant de phase B pour source 4
6350	SRC 4 Amp Ic	Ampères	Amplitude de courant de phase C pour source 4
6352	SRC 4 Angle Ic	Degrés	Angle de courant de phase C pour source 4
6353	SRC 4 Amp In	Ampères	Amplitude de courant neutre pour source 4
6355	SRC 4 Angle In	Degrés	Angle de courant neutre pour source 4
6356	SRC 4 It RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de terre pour source 4
6358	SRC 4 Amp It	Ampères	Amplitude de courant de terre pour source 4
6360	SRC 4 Angle It	Degrés	Angle de courant de terre pour source 4
6361	SRC 4 Amp I_0	Ampères	Amplitude de courant de composante homopolaire pour source 4
6363	SRC 4 Angle I_0	Degrés	Angle de courant de composante homopolaire pour source 4
6364	SRC 4 Amp I_1	Ampères	Amplitude de courant de composante directe pour source 4
6366	SRC 4 Angle I_1	Degrés	Angle de courant de composante directe pour source 4
6367	SRC 4 Amp I_2	Ampères	Amplitude de courant de composante indirecte pour source 4
6369	SRC 4 Angle I_2	Degrés	Angle de courant de composante indirecte pour source 4

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 3 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
6370	SRC 4 Amp Itd	Ampères	Amplitude de courant de terre differentiel pour source 4
6372	SRC 4 Angle Itd	Degrés	Angle de courant de terre differentiel pour source 4
6400	SRC 5 Ia RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de phase A pour source 5
6402	SRC 5 Ib RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de phase B pour source 5
6404	SRC 5 Ic RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de phase C pour source 5
6406	SRC 5 In RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de neutre pour source 5
6408	SRC 5 Amp Ia	Ampères	Amplitude de courant de phase A pour source 5
6410	SRC 5 Angle Ia	Degrés	Angle de courant de phase A pour source 5
6411	SRC 5 Amp Ib	Ampères	Amplitude de courant de phase B pour source 5
6413	SRC 5 Angle Ib	Degrés	Angle de courant de phase B pour source 5
6414	SRC 5 Amp Ic	Ampères	Amplitude de courant de phase C pour source 5
6416	SRC 5 Angle Ic	Degrés	Angle de courant de phase C pour source 5
6417	SRC 5 Amp In	Ampères	Amplitude de courant neutre pour source 5
6419	SRC 5 Angle In	Degrés	Angle de courant neutre pour source 5
6420	SRC 5 It RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de terre pour source 5
6422	SRC 5 Amp It	Ampères	Amplitude de courant de terre pour source 5
6424	SRC 5 Angle It	Degrés	Angle de courant de terre pour source 5
6425	SRC 5 Amp I_0	Ampères	Amplitude de courant de composante homopolaire pour source 5
6427	SRC 5 Angle I_0	Degrés	Angle de courant de composante homopolaire pour source 5
6428	SRC 5 Amp I_1	Ampères	Amplitude de courant de composante directe pour source 5
6430	SRC 5 Angle I_1	Degrés	Angle de courant de composante directe pour source 5
6431	SRC 5 Amp I_2	Ampères	Amplitude de courant de composante indirecte pour source 5
6433	SRC 5 Angle I_2	Degrés	Angle de courant de composante indirecte pour source 5
6434	SRC 5 Amp Itd	Ampères	Amplitude de courant de terre differentiel pour source 5
6436	SRC 5 Angle Itd	Degrés	Angle de courant de terre differentiel pour source 5
6464	SRC 6 Ia RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de phase A pour source 6
6466	SRC 6 Ib RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de phase B pour source 6
6468	SRC 6 Ic RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de phase C pour source 6
6470	SRC 6 In RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de neutre pour source 6
6472	SRC 6 Amp Ia	Ampères	Amplitude de courant de phase A pour source 6
6474	SRC 6 Angle Ia	Degrés	Angle de courant de phase A pour source 6
6475	SRC 6 Amp Ib	Ampères	Amplitude de courant de phase B pour source 6
6477	SRC 6 Angle Ib	Degrés	Angle de courant de phase B pour source 6
6478	SRC 6 Amp Ic	Ampères	Amplitude de courant de phase C pour source 6
6480	SRC 6 Angle Ic	Degrés	Angle de courant de phase C pour source 6
6481	SRC 6 Amp In	Ampères	Amplitude de courant neutre pour source 6
6483	SRC 6 Angle In	Degrés	Angle de courant neutre pour source 6
6484	SRC 6 It RMS	Ampères	Courant moyenne quadratique de terre pour source 6
6486	SRC 6 Amp It	Ampères	Amplitude de courant de terre pour source 6
6488	SRC 6 Angle It	Degrés	Angle de courant de terre pour source 6
6489	SRC 6 Amp I_0	Ampères	Amplitude de courant de composante homopolaire pour source 6
6491	SRC 6 Angle I_0	Degrés	Angle de courant de composante homopolaire pour source 6
6492	SRC 6 Amp I_1	Ampères	Amplitude de courant de composante directe pour source 6
6494	SRC 6 Angle I_1	Degrés	Angle de courant de composante directe pour source 6
6495	SRC 6 Amp I_2	Ampères	Amplitude de courant de composante indirecte pour source 6
6497	SRC 6 Angle I_2	Degrés	Angle de courant de composante indirecte pour source 6
6498	SRC 6 Amp Itd	Ampères	Amplitude de courant de terre differentiel pour source 6

A

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 4 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
6500	SRC 6 Angle Itd	Degrés	Angle de courant de terre differentiel pour source 6
6656	SRC 1 Vat RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase AT pour source 1
6658	SRC 1 Vbt RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase BT pour source 1
6660	SRC 1 Vct RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase CT pour source 1
6662	SRC 1 Amp Vat	Volts	Amplitude de tension de phase AT pour source 1
6664	SRC 1 Angle Vat	Degrés	Angle de tension de phase AT pour source 1
6665	SRC 1 Amp Vbt	Volts	Amplitude de tension de phase BT pour source 1
6667	SRC 1 Angle Vbt	Degrés	Angle de tension de phase BT pour source 1
6668	SRC 1 Amp Vct	Volts	Amplitude de tension de phase CT pour source 1
6670	SRC 1 Angle Vct	Degrés	Angle de tension de phase CT pour source 1
6671	SRC 1 Vab RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase AB pour source 1
6673	SRC 1 Vbc RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase BC pour source 1
6675	SRC 1 Vca RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase CA pour source 1
6677	SRC 1 Amp Vab	Volts	Amplitude de tension de phase AB pour source 1
6679	SRC 1 Angle Vab	Degrés	Angle de tension de phase AB pour source 1
6680	SRC 1 Amp Vbc	Volts	Amplitude de tension de phase BC pour source 1
6682	SRC 1 Angle Vbc	Degrés	Angle de tension de phase BC pour source 1
6683	SRC 1 Amp Vca	Volts	Amplitude de tension de phase CA pour source 1
6685	SRC 1 Angle Vca	Degrés	Angle de tension de phase CA pour source 1
6686	SRC 1 Vx RMS	Volts	Tension moyenne quadratique auxiliare pour source 1
6688	SRC 1 Amp Vx	Volts	Amplitude de tension auxiliare pour source 1
6690	SRC 1 Angle Vx	Degrés	Angle de tension auxiliare pour source 1
6691	SRC 1 Amp V_0	Volts	Amplitude de tension de composante homopolaire pour source 1
6693	SRC 1 Angle V_0	Degrés	Angle de tension de composante homopolaire pour source 1
6694	SRC 1 Amp V_1	Volts	Amplitude de tension de composante directe pour source 1
6696	SRC 1 Angle V_1	Degrés	Angle de tension de composante directe pour source 1
6697	SRC 1 Amp V_2	Volts	Amplitude de tension de composante indirecte pour source 1
6699	SRC 1 Angle V_2	Degrés	Angle de tension de composante indirecte pour source 1
6720	SRC 2 Vat RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase AT pour source 2
6722	SRC 2 Vbt RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase BT pour source 2
6724	SRC 2 Vct RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase CT pour source 2
6726	SRC 2 Amp Vat	Volts	Amplitude de tension de phase AT pour source 2
6728	SRC 2 Angle Vat	Degrés	Angle de tension de phase AT pour source 2
6729	SRC 2 Amp Vbt	Volts	Amplitude de tension de phase BT pour source 2
6731	SRC 2 Angle Vbt	Degrés	Angle de tension de phase BT pour source 2
6732	SRC 2 Amp Vct	Volts	Amplitude de tension de phase CT pour source 2
6734	SRC 2 Angle Vct	Degrés	Angle de tension de phase CT pour source 2
6735	SRC 2 Vab RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase AB pour source 2
6737	SRC 2 Vbc RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase BC pour source 2
6739	SRC 2 Vca RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase CA pour source 2
6741	SRC 2 Amp Vab	Volts	Amplitude de tension de phase AB pour source 2
6743	SRC 2 Angle Vab	Degrés	Angle de tension de phase AB pour source 2
6744	SRC 2 Amp Vbc	Volts	Amplitude de tension de phase BC pour source 2
6746	SRC 2 Angle Vbc	Degrés	Angle de tension de phase BC pour source 2
6747	SRC 2 Amp Vca	Volts	Amplitude de tension de phase CA pour source 2
6749	SRC 2 Angle Vca	Degrés	Angle de tension de phase CA pour source 2
6750	SRC 2 Vx RMS	Volts	Tension moyenne quadratique auxiliare pour source 2

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 5 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
6752	SRC 2 Amp Vx	Volts	Amplitude de tension auxiliare pour source 2
6754	SRC 2 Angle Vx	Degrés	Angle de tension auxiliare pour source 2
6755	SRC 2 Amp V_0	Volts	Amplitude de tension de composante homopolaire pour source 2
6757	SRC 2 Angle V_0	Degrés	Angle de tension de composante homopolaire pour source 2
6758	SRC 2 Amp V_1	Volts	Amplitude de tension de composante directe pour source 2
6760	SRC 2 Angle V_1	Degrés	Angle de tension de composante directe pour source 2
6761	SRC 2 Amp V_2	Volts	Amplitude de tension de composante indirecte pour source 2
6763	SRC 2 Angle V_2	Degrés	Angle de tension de composante indirecte pour source 2
6784	SRC 3 Vat RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase AT pour source 3
6786	SRC 3 Vbt RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase BT pour source 3
6788	SRC 3 Vct RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase CT pour source 3
6790	SRC 3 Amp Vat	Volts	Amplitude de tension de phase AT pour source 3
6792	SRC 3 Angle Vat	Degrés	Angle de tension de phase AT pour source 3
6793	SRC 3 Amp Vbt	Volts	Amplitude de tension de phase BT pour source 3
6795	SRC 3 Angle Vbt	Degrés	Angle de tension de phase BT pour source 3
6796	SRC 3 Amp Vct	Volts	Amplitude de tension de phase CT pour source 3
6798	SRC 3 Angle Vct	Degrés	Angle de tension de phase CT pour source 3
6799	SRC 3 Vab RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase AB pour source 3
6801	SRC 3 Vbc RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase BC pour source 3
6803	SRC 3 Vca RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase CA pour source 3
6805	SRC 3 Amp Vab	Volts	Amplitude de tension de phase AB pour source 3
6807	SRC 3 Angle Vab	Degrés	Angle de tension de phase AB pour source 3
6808	SRC 3 Amp Vbc	Volts	Amplitude de tension de phase BC pour source 3
6810	SRC 3 Angle Vbc	Degrés	Angle de tension de phase BC pour source 3
6811	SRC 3 Amp Vca	Volts	Amplitude de tension de phase CA pour source 3
6813	SRC 3 Angle Vca	Degrés	Angle de tension de phase CA pour source 3
6814	SRC 3 Vx RMS	Volts	Tension moyenne quadratique auxiliare pour source 3
6816	SRC 3 Amp Vx	Volts	Amplitude de tension auxiliare pour source 3
6818	SRC 3 Angle Vx	Degrés	Angle de tension auxiliare pour source 3
6819	SRC 3 Amp V_0	Volts	Amplitude de tension de composante homopolaire pour source 3
6821	SRC 3 Angle V_0	Degrés	Angle de tension de composante homopolaire pour source 3
6822	SRC 3 Amp V_1	Volts	Amplitude de tension de composante directe pour source 3
6824	SRC 3 Angle V_1	Degrés	Angle de tension de composante directe pour source 3
6825	SRC 3 Amp V_2	Volts	Amplitude de tension de composante indirecte pour source 3
6827	SRC 3 Angle V_2	Degrés	Angle de tension de composante indirecte pour source 3
6848	SRC 4 Vat RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase AT pour source 4
6850	SRC 4 Vbt RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase BT pour source 4
6852	SRC 4 Vct RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase CT pour source 4
6854	SRC 4 Amp Vat	Volts	Amplitude de tension de phase AT pour source 4
6856	SRC 4 Angle Vat	Degrés	Angle de tension de phase AT pour source 4
6857	SRC 4 Amp Vbt	Volts	Amplitude de tension de phase BT pour source 4
6859	SRC 4 Angle Vbt	Degrés	Angle de tension de phase BT pour source 4
6860	SRC 4 Amp Vct	Volts	Amplitude de tension de phase CT pour source 4
6862	SRC 4 Angle Vct	Degrés	Angle de tension de phase CT pour source 4
6863	SRC 4 Vab RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase AB pour source 4
6865	SRC 4 Vbc RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase BC pour source 4
6867	SRC 4 Vca RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase CA pour source 4

A

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 6 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
6869	SRC 4 Amp Vab	Volts	Amplitude de tension de phase AB pour source 4
6871	SRC 4 Angle Vab	Degrés	Angle de tension de phase AB pour source 4
6872	SRC 4 Amp Vbc	Volts	Amplitude de tension de phase BC pour source 4
6874	SRC 4 Angle Vbc	Degrés	Angle de tension de phase BC pour source 4
6875	SRC 4 Amp Vca	Volts	Amplitude de tension de phase CA pour source 4
6877	SRC 4 Angle Vca	Degrés	Angle de tension de phase CA pour source 4
6878	SRC 4 Vx RMS	Volts	Tension moyenne quadratique auxiliare pour source 4
6880	SRC 4 Amp Vx	Volts	Amplitude de tension auxiliare pour source 4
6882	SRC 4 Angle Vx	Degrés	Angle de tension auxiliare pour source 4
6883	SRC 4 Amp V_0	Volts	Amplitude de tension de composante homopolaire pour source 4
6885	SRC 4 Angle V_0	Degrés	Angle de tension de composante homopolaire pour source 4
6886	SRC 4 Amp V_1	Volts	Amplitude de tension de composante directe pour source 4
6888	SRC 4 Angle V_1	Degrés	Angle de tension de composante directe pour source 4
6889	SRC 4 Amp V_2	Volts	Amplitude de tension de composante indirecte pour source 4
6891	SRC 4 Angle V_2	Degrés	Angle de tension de composante indirecte pour source 4
6912	SRC 5 Vat RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase AT pour source 5
6914	SRC 5 Vbt RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase BT pour source 5
6916	SRC 5 Vct RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase CT pour source 5
6918	SRC 5 Amp Vat	Volts	Amplitude de tension de phase AT pour source 5
6920	SRC 5 Angle Vat	Degrés	Angle de tension de phase AT pour source 5
6921	SRC 5 Amp Vbt	Volts	Amplitude de tension de phase BT pour source 5
6923	SRC 5 Angle Vbt	Degrés	Angle de tension de phase BT pour source 5
6924	SRC 5 Amp Vct	Volts	Amplitude de tension de phase CT pour source 5
6926	SRC 5 Angle Vct	Degrés	Angle de tension de phase CT pour source 5
6927	SRC 5 Vab RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase AB pour source 5
6929	SRC 5 Vbc RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase BC pour source 5
6931	SRC 5 Vca RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase CA pour source 5
6933	SRC 5 Amp Vab	Volts	Amplitude de tension de phase AB pour source 5
6935	SRC 5 Angle Vab	Degrés	Angle de tension de phase AB pour source 5
6936	SRC 5 Amp Vbc	Volts	Amplitude de tension de phase BC pour source 5
6938	SRC 5 Angle Vbc	Degrés	Angle de tension de phase BC pour source 5
6939	SRC 5 Amp Vca	Volts	Amplitude de tension de phase CA pour source 5
6941	SRC 5 Angle Vca	Degrés	Angle de tension de phase CA pour source 5
6942	SRC 5 Vx RMS	Volts	Tension moyenne quadratique auxiliare pour source 5
6944	SRC 5 Amp Vx	Volts	Amplitude de tension auxiliare pour source 5
6946	SRC 5 Angle Vx	Degrés	Angle de tension auxiliare pour source 5
6947	SRC 5 Amp V_0	Volts	Amplitude de tension de composante homopolaire pour source 5
6949	SRC 5 Angle V_0	Degrés	Angle de tension de composante homopolaire pour source 5
6950	SRC 5 Amp V_1	Volts	Amplitude de tension de composante directe pour source 5
6952	SRC 5 Angle V_1	Degrés	Angle de tension de composante directe pour source 5
6953	SRC 5 Amp V_2	Volts	Amplitude de tension de composante indirecte pour source 5
6955	SRC 5 Angle V_2	Degrés	Angle de tension de composante indirecte pour source 5
6976	SRC 6 Vat RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase AT pour source 6
6978	SRC 6 Vbt RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase BT pour source 6
6980	SRC 6 Vct RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase CT pour source 6
6982	SRC 6 Amp Vat	Volts	Amplitude de tension de phase AT pour source 6
6984	SRC 6 Angle Vat	Degrés	Angle de tension de phase AT pour source 6

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 7 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
6985	SRC 6 Amp Vbt	Volts	Amplitude de tension de phase BT pour source 6
6987	SRC 6 Angle Vbt	Degrés	Angle de tension de phase BT pour source 6
6988	SRC 6 Amp Vct	Volts	Amplitude de tension de phase CT pour source 6
6990	SRC 6 Angle Vct	Degrés	Angle de tension de phase CT pour source 6
6991	SRC 6 Vab RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase AB pour source 6
6993	SRC 6 Vbc RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase BC pour source 6
6995	SRC 6 Vca RMS	Volts	Tension moyenne quadratique de phase CA pour source 6
6997	SRC 6 Amp Vab	Volts	Amplitude de tension de phase AB pour source 6
6999	SRC 6 Angle Vab	Degrés	Angle de tension de phase AB pour source 6
7000	SRC 6 Amp Vbc	Volts	Amplitude de tension de phase BC pour source 6
7002	SRC 6 Angle Vbc	Degrés	Angle de tension de phase BC pour source 6
7003	SRC 6 Amp Vca	Volts	Amplitude de tension de phase CA pour source 6
7005	SRC 6 Angle Vca	Degrés	Angle de tension de phase CA pour source 6
7006	SRC 6 Vx RMS	Volts	Tension moyenne quadratique auxiliare pour source 6
7008	SRC 6 Amp Vx	Volts	Amplitude de tension auxiliare pour source 6
7010	SRC 6 Angle Vx	Degrés	Angle de tension auxiliare pour source 6
7011	SRC 6 Amp V_0	Volts	Amplitude de tension de composante homopolaire pour source 6
7013	SRC 6 Angle V_0	Degrés	Angle de tension de composante homopolaire pour source 6
7014	SRC 6 Amp V_1	Volts	Amplitude de tension de composante directe pour source 6
7016	SRC 6 Angle V_1	Degrés	Angle de tension de composante directe pour source 6
7017	SRC 6 Amp V_2	Volts	Amplitude de tension de composante indirecte pour source 6
7019	SRC 6 Angle V_2	Degrés	Angle de tension de composante indirecte pour source 6
7168	SRC 1 P	Watts	Puissance réel triphasée pour source 1
7170	SRC 1 Pa	Watts	Puissance réel de phase A pour source 1
7172	SRC 1 Pb	Watts	Puissance réel de phase B pour source 1
7174	SRC 1 Pc	Watts	Puissance réel de phase C pour source 1
7176	SRC 1 Q	Vars	Puissance réactif triphasée pour source 1
7178	SRC 1 Qa	Vars	Puissance réactif de phase A pour source 1
7180	SRC 1 Qb	Vars	Puissance réactif de phase B pour source 1
7182	SRC 1 Qc	Vars	Puissance réactif de phase C pour source 1
7184	SRC 1 S	VA	Puissance apparente triphasée pour source 1
7186	SRC 1 Sa	VA	Puissance apparente de phase A pour source 1
7188	SRC 1 Sb	VA	Puissance apparente de phase B pour source 1
7190	SRC 1 Sc	VA	Puissance apparente de phase C pour source 1
7192	SRC 1 PF	---	Facteur de puissance triphasée pour source 1
7193	SRC 1 FP Phase A	---	Facteur de puissance de phase A pour source 1
7194	SRC 1 FP Phase B	---	Facteur de puissance de phase B pour source 1
7195	SRC 1 FP Phase C	---	Facteur de puissance de phase C pour source 1
7200	SRC 2 P	Watts	Puissance réel triphasée pour source 2
7202	SRC 2 Pa	Watts	Puissance réel de phase A pour source 2
7204	SRC 2 Pb	Watts	Puissance réel de phase B pour source 2
7206	SRC 2 Pc	Watts	Puissance réel de phase C pour source 2
7208	SRC 2 Q	Vars	Puissance réactif triphasée pour source 2
7210	SRC 2 Qa	Vars	Puissance réactif de phase A pour source 2
7212	SRC 2 Qb	Vars	Puissance réactif de phase B pour source 2
7214	SRC 2 Qc	Vars	Puissance réactif de phase C pour source 2
7216	SRC 2 S	VA	Puissance apparente triphasée pour source 2

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 8 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
7218	SRC 2 Sa	VA	Puissance apparente de phase A pour source 2
7220	SRC 2 Sb	VA	Puissance apparente de phase B pour source 2
7222	SRC 2 Sc	VA	Puissance apparente de phase C pour source 2
7224	SRC 2 PF	---	Facteur de puissance triphasée pour source 2
7225	SRC 2 FP Phase A	---	Facteur de puissance de phase A pour source 2
7226	SRC 2 FP Phase B	---	Facteur de puissance de phase B pour source 2
7227	SRC 2 FP Phase C	---	Facteur de puissance de phase C pour source 2
7232	SRC 3 P	Watts	Puissance réel triphasée pour source 3
7234	SRC 3 Pa	Watts	Puissance réel de phase A pour source 3
7236	SRC 3 Pb	Watts	Puissance réel de phase B pour source 3
7238	SRC 3 Pc	Watts	Puissance réel de phase C pour source 3
7240	SRC 3 Q	Vars	Puissance réactif triphasée pour source 3
7242	SRC 3 Qa	Vars	Puissance réactif de phase A pour source 3
7244	SRC 3 Qb	Vars	Puissance réactif de phase B pour source 3
7246	SRC 3 Qc	Vars	Puissance réactif de phase C pour source 3
7248	SRC 3 S	VA	Puissance apparente triphasée pour source 3
7250	SRC 3 Sa	VA	Puissance apparente de phase A pour source 3
7252	SRC 3 Sb	VA	Puissance apparente de phase B pour source 3
7254	SRC 3 Sc	VA	Puissance apparente de phase C pour source 3
7256	SRC 3 PF	---	Facteur de puissance triphasée pour source 3
7257	SRC 3 FP Phase A	---	Facteur de puissance de phase A pour source 3
7258	SRC 3 FP Phase B	---	Facteur de puissance de phase B pour source 3
7259	SRC 3 FP Phase C	---	Facteur de puissance de phase C pour source 3
7264	SRC 4 P	Watts	Puissance réel triphasée pour source 4
7266	SRC 4 Pa	Watts	Puissance réel de phase A pour source 4
7268	SRC 4 Pb	Watts	Puissance réel de phase B pour source 4
7270	SRC 4 Pc	Watts	Puissance réel de phase C pour source 4
7272	SRC 4 Q	Vars	Puissance réactif triphasée pour source 4
7274	SRC 4 Qa	Vars	Puissance réactif de phase A pour source 4
7276	SRC 4 Qb	Vars	Puissance réactif de phase B pour source 4
7278	SRC 4 Qc	Vars	Puissance réactif de phase C pour source 4
7280	SRC 4 S	VA	Puissance apparente triphasée pour source 4
7282	SRC 4 Sa	VA	Puissance apparente de phase A pour source 4
7284	SRC 4 Sb	VA	Puissance apparente de phase B pour source 4
7286	SRC 4 Sc	VA	Puissance apparente de phase C pour source 4
7288	SRC 4 PF	---	Facteur de puissance triphasée pour source 4
7289	SRC 4 FP Phase A	---	Facteur de puissance de phase A pour source 4
7290	SRC 4 FP Phase B	---	Facteur de puissance de phase B pour source 4
7291	SRC 4 FP Phase C	---	Facteur de puissance de phase C pour source 4
7296	SRC 5 P	Watts	Puissance réel triphasée pour source 5
7298	SRC 5 Pa	Watts	Puissance réel de phase A pour source 5
7300	SRC 5 Pb	Watts	Puissance réel de phase B pour source 5
7302	SRC 5 Pc	Watts	Puissance réel de phase C pour source 5
7304	SRC 5 Q	Vars	Puissance réactif triphasée pour source 5
7306	SRC 5 Qa	Vars	Puissance réactif de phase A pour source 5
7308	SRC 5 Qb	Vars	Puissance réactif de phase B pour source 5
7310	SRC 5 Qc	Vars	Puissance réactif de phase C pour source 5

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 9 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
7312	SRC 5 S	VA	Puissance apparente triphasée pour source 5
7314	SRC 5 Sa	VA	Puissance apparente de phase A pour source 5
7316	SRC 5 Sb	VA	Puissance apparente de phase B pour source 5
7318	SRC 5 Sc	VA	Puissance apparente de phase C pour source 5
7320	SRC 5 PF	---	Facteur de puissance triphasée pour source 5
7321	SRC 5 FP Phase A	---	Facteur de puissance de phase A pour source 5
7322	SRC 5 FP Phase B	---	Facteur de puissance de phase B pour source 5
7323	SRC 5 FP Phase C	---	Facteur de puissance de phase C pour source 5
7328	SRC 6 P	Watts	Puissance réel triphasée pour source 6
7330	SRC 6 Pa	Watts	Puissance réel de phase A pour source 6
7332	SRC 6 Pb	Watts	Puissance réel de phase B pour source 6
7334	SRC 6 Pc	Watts	Puissance réel de phase C pour source 6
7336	SRC 6 Q	Vars	Puissance réactif triphasée pour source 6
7338	SRC 6 Qa	Vars	Puissance réactif de phase A pour source 6
7340	SRC 6 Qb	Vars	Puissance réactif de phase B pour source 6
7342	SRC 6 Qc	Vars	Puissance réactif de phase C pour source 6
7344	SRC 6 S	VA	Puissance apparente triphasée pour source 6
7346	SRC 6 Sa	VA	Puissance apparente de phase A pour source 6
7348	SRC 6 Sb	VA	Puissance apparente de phase B pour source 6
7350	SRC 6 Sc	VA	Puissance apparente de phase C pour source 6
7352	SRC 6 PF	---	Facteur de puissance triphasée pour source 6
7353	SRC 6 FP Phase A	---	Facteur de puissance de phase A pour source 6
7354	SRC 6 FP Phase B	---	Facteur de puissance de phase B pour source 6
7355	SRC 6 FP Phase C	---	Facteur de puissance de phase C pour source 6
7552	SRC 1 Fréquence	Hz	Fréquence de source 1
7553	SRC 2 Fréquence	Hz	Fréquence de source 2
7554	SRC 3 Fréquence	Hz	Fréquence de source 3
7555	SRC 4 Fréquence	Hz	Fréquence de source 4
7556	SRC 5 Fréquence	Hz	Fréquence de source 5
7557	SRC 6 Fréquence	Hz	Fréquence de source 6
8064	SRC 1 DHT Va	---	Taux de distorsion harmonique total de tension de phase A pour source 1
8065	SRC 1 Va Harm[0]	Volts	Deuxième harmonique de tension de phase A pour source 1
8066	SRC 1 Va Harm[1]	Volts	Troisième harmonique de tension de phase A pour source 1
8067	SRC 1 Va Harm[2]	Volts	Quatrième harmonique de tension de phase A pour source 1
8068	SRC 1 Va Harm[3]	Volts	Cinquième harmonique de tension de phase A pour source 1
8069	SRC 1 Va Harm[4]	Volts	Sixième harmonique de tension de phase A pour source 1
8070	SRC 1 Va Harm[5]	Volts	Septième harmonique de tension de phase A pour source 1
8071	SRC 1 Va Harm[6]	Volts	Huitième harmonique de tension de phase A pour source 1
8072	SRC 1 Va Harm[7]	Volts	Neuvième harmonique de tension de phase A pour source 1
8073	SRC 1 Va Harm[8]	Volts	Dixième harmonique de tension de phase A pour source 1
8074	SRC 1 Va Harm[9]	Volts	Onzième harmonique de tension de phase A pour source 1
8075	SRC 1 Va Harm[10]	Volts	Douzième harmonique de tension de phase A pour source 1
8076	SRC 1 Va Harm[11]	Volts	Treizième harmonique de tension de phase A pour source 1
8077	SRC 1 Va Harm[12]	Volts	Quatorzième harmonique de tension de phase A pour source 1
8078	SRC 1 Va Harm[13]	Volts	Quinzième harmonique de tension de phase A pour source 1
8079	SRC 1 Va Harm[14]	Volts	Seizième harmonique de tension de phase A pour source 1
8080	SRC 1 Va Harm[15]	Volts	Dix-septième harmonique de tension de phase A pour source 1

A

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 10 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
8081	SRC 1 Va Harm[16]	Volts	Dix-huitième harmonique de tension de phase A pour source 1
8082	SRC 1 Va Harm[17]	Volts	Dix-neuvième harmonique de tension de phase A pour source 1
8083	SRC 1 Va Harm[18]	Volts	Vingtième harmonique de tension de phase A pour source 1
8084	SRC 1 Va Harm[19]	Volts	Vingt et unième harmonique de tension de phase A pour source 1
8085	SRC 1 Va Harm[20]	Volts	Vingt-deuxième harmonique de tension de phase A pour source 1
8086	SRC 1 Va Harm[21]	Volts	Vingt-troisième harmonique de tension de phase A pour source 1
8087	SRC 1 Va Harm[22]	Volts	Vingt-quatrième harmonique de tension de phase A pour source 1
8088	SRC 1 Va Harm[23]	Volts	Vingt-cinquième harmonique de tension de phase A pour source 1
8089	SRC 1 DHT Vb	---	Taux de distorsion harmonique total de tension de phase B pour source 1
8090	SRC 1 Vb Harm[0]	Volts	Deuxième harmonique de tension de phase B pour source 1
8091	SRC 1 Vb Harm[1]	Volts	Troisième harmonique de tension de phase B pour source 1
8092	SRC 1 Vb Harm[2]	Volts	Quatrième harmonique de tension de phase B pour source 1
8093	SRC 1 Vb Harm[3]	Volts	Cinquième harmonique de tension de phase B pour source 1
8094	SRC 1 Vb Harm[4]	Volts	Sixième harmonique de tension de phase B pour source 1
8095	SRC 1 Vb Harm[5]	Volts	Septième harmonique de tension de phase B pour source 1
8096	SRC 1 Vb Harm[6]	Volts	Huitième harmonique de tension de phase B pour source 1
8097	SRC 1 Vb Harm[7]	Volts	Neuvième harmonique de tension de phase B pour source 1
8098	SRC 1 Vb Harm[8]	Volts	Dixième harmonique de tension de phase B pour source 1
8099	SRC 1 Vb Harm[9]	Volts	Onzième harmonique de tension de phase B pour source 1
8100	SRC 1 Vb Harm[10]	Volts	Douzième harmonique de tension de phase B pour source 1
8101	SRC 1 Vb Harm[11]	Volts	Treizième harmonique de tension de phase B pour source 1
8102	SRC 1 Vb Harm[12]	Volts	Quatorzième harmonique de tension de phase B pour source 1
8103	SRC 1 Vb Harm[13]	Volts	Quinzième harmonique de tension de phase B pour source 1
8104	SRC 1 Vb Harm[14]	Volts	Seizième harmonique de tension de phase B pour source 1
8105	SRC 1 Vb Harm[15]	Volts	Dix-septième harmonique de tension de phase B pour source 1
8106	SRC 1 Vb Harm[16]	Volts	Dix-huitième harmonique de tension de phase B pour source 1
8107	SRC 1 Vb Harm[17]	Volts	Dix-neuvième harmonique de tension de phase B pour source 1
8108	SRC 1 Vb Harm[18]	Volts	Vingtième harmonique de tension de phase B pour source 1
8109	SRC 1 Vb Harm[19]	Volts	Vingt et unième harmonique de tension de phase B pour source 1
8110	SRC 1 Vb Harm[20]	Volts	Vingt-deuxième harmonique de tension de phase B pour source 1
8111	SRC 1 Vb Harm[21]	Volts	Vingt-troisième harmonique de tension de phase B pour source 1
8112	SRC 1 Vb Harm[22]	Volts	Vingt-quatrième harmonique de tension de phase B pour source 1
8113	SRC 1 Vb Harm[23]	Volts	Vingt-cinquième harmonique de tension de phase B pour source 1
8114	SRC 1 DHT Vc	---	Taux de distorsion harmonique total de tension de phase C pour source 1
8115	SRC 1 Vc Harm[0]	Volts	Deuxième harmonique de tension de phase C pour source 1
8116	SRC 1 Vc Harm[1]	Volts	Troisième harmonique de tension de phase C pour source 1
8117	SRC 1 Vc Harm[2]	Volts	Quatrième harmonique de tension de phase C pour source 1
8118	SRC 1 Vc Harm[3]	Volts	Cinquième harmonique de tension de phase C pour source 1
8119	SRC 1 Vc Harm[4]	Volts	Sixième harmonique de tension de phase C pour source 1
8120	SRC 1 Vc Harm[5]	Volts	Septième harmonique de tension de phase C pour source 1
8121	SRC 1 Vc Harm[6]	Volts	Huitième harmonique de tension de phase C pour source 1
8122	SRC 1 Vc Harm[7]	Volts	Neuvième harmonique de tension de phase C pour source 1
8123	SRC 1 Vc Harm[8]	Volts	Dixième harmonique de tension de phase C pour source 1
8124	SRC 1 Vc Harm[9]	Volts	Onzième harmonique de tension de phase C pour source 1
8125	SRC 1 Vc Harm[10]	Volts	Douzième harmonique de tension de phase C pour source 1
8126	SRC 1 Vc Harm[11]	Volts	Treizième harmonique de tension de phase C pour source 1
8127	SRC 1 Vc Harm[12]	Volts	Quatorzième harmonique de tension de phase C pour source 1

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 11 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
8128	SRC 1 Vc Harm[13]	Volts	Quinzième harmonique de tension de phase C pour source 1
8129	SRC 1 Vc Harm[14]	Volts	Seizième harmonique de tension de phase C pour source 1
8130	SRC 1 Vc Harm[15]	Volts	Dix-septième harmonique de tension de phase C pour source 1
8131	SRC 1 Vc Harm[16]	Volts	Dix-huitième harmonique de tension de phase C pour source 1
8132	SRC 1 Vc Harm[17]	Volts	Dix-neuvième harmonique de tension de phase C pour source 1
8133	SRC 1 Vc Harm[18]	Volts	Vingtième harmonique de tension de phase C pour source 1
8134	SRC 1 Vc Harm[19]	Volts	Vingt et unième harmonique de tension de phase C pour source 1
8135	SRC 1 Vc Harm[20]	Volts	Vingt-deuxième harmonique de tension de phase C pour source 1
8136	SRC 1 Vc Harm[21]	Volts	Vingt-troisième harmonique de tension de phase C pour source 1
8137	SRC 1 Vc Harm[22]	Volts	Vingt-quatrième harmonique de tension de phase C pour source 1
8138	SRC 1 Vc Harm[23]	Volts	Vingt-cinquième harmonique de tension de phase C pour source 1
8139	SRC 2 Va THD	---	Taux de distorsion harmonique total de tension de phase A pour source 2
8140	SRC 2 Va Harm[0]	Volts	Deuxième harmonique de tension de phase A pour source 2
8141	SRC 2 Va Harm[1]	Volts	Troisième harmonique de tension de phase A pour source 2
8142	SRC 2 Va Harm[2]	Volts	Quatrième harmonique de tension de phase A pour source 2
8143	SRC 2 Va Harm[3]	Volts	Cinquième harmonique de tension de phase A pour source 2
8144	SRC 2 Va Harm[4]	Volts	Sixième harmonique de tension de phase A pour source 2
8145	SRC 2 Va Harm[5]	Volts	Septième harmonique de tension de phase A pour source 2
8146	SRC 2 Va Harm[6]	Volts	Huitième harmonique de tension de phase A pour source 2
8147	SRC 2 Va Harm[7]	Volts	Neuvième harmonique de tension de phase A pour source 2
8148	SRC 2 Va Harm[8]	Volts	Dixième harmonique de tension de phase A pour source 2
8149	SRC 2 Va Harm[9]	Volts	Onzième harmonique de tension de phase A pour source 2
8150	SRC 2 Va Harm[10]	Volts	Douzième harmonique de tension de phase A pour source 2
8151	SRC 2 Va Harm[11]	Volts	Treizième harmonique de tension de phase A pour source 2
8152	SRC 2 Va Harm[12]	Volts	Quatorzième harmonique de tension de phase A pour source 2
8153	SRC 2 Va Harm[13]	Volts	Quinzième harmonique de tension de phase A pour source 2
8154	SRC 2 Va Harm[14]	Volts	Seizième harmonique de tension de phase A pour source 2
8155	SRC 2 Va Harm[15]	Volts	Dix-septième harmonique de tension de phase A pour source 2
8156	SRC 2 Va Harm[16]	Volts	Dix-huitième harmonique de tension de phase A pour source 2
8157	SRC 2 Va Harm[17]	Volts	Dix-neuvième harmonique de tension de phase A pour source 2
8158	SRC 2 Va Harm[18]	Volts	Vingtième harmonique de tension de phase A pour source 2
8159	SRC 2 Va Harm[19]	Volts	Vingt et unième harmonique de tension de phase A pour source 2
8160	SRC 2 Va Harm[20]	Volts	Vingt-deuxième harmonique de tension de phase A pour source 2
8161	SRC 2 Va Harm[21]	Volts	Vingt-troisième harmonique de tension de phase A pour source 2
8162	SRC 2 Va Harm[22]	Volts	Vingt-quatrième harmonique de tension de phase A pour source 2
8163	SRC 2 Va Harm[23]	Volts	Vingt-cinquième harmonique de tension de phase A pour source 2
8164	SRC 2 Vb THD	---	Taux de distorsion harmonique total de tension de phase B pour source 2
8165	SRC 2 Vb Harm[0]	Volts	Deuxième harmonique de tension de phase B pour source 2
8166	SRC 2 Vb Harm[1]	Volts	Troisième harmonique de tension de phase B pour source 2
8167	SRC 2 Vb Harm[2]	Volts	Quatrième harmonique de tension de phase B pour source 2
8168	SRC 2 Vb Harm[3]	Volts	Cinquième harmonique de tension de phase B pour source 2
8169	SRC 2 Vb Harm[4]	Volts	Sixième harmonique de tension de phase B pour source 2
8170	SRC 2 Vb Harm[5]	Volts	Septième harmonique de tension de phase B pour source 2
8171	SRC 2 Vb Harm[6]	Volts	Huitième harmonique de tension de phase B pour source 2
8172	SRC 2 Vb Harm[7]	Volts	Neuvième harmonique de tension de phase B pour source 2
8173	SRC 2 Vb Harm[8]	Volts	Dixième harmonique de tension de phase B pour source 2
8174	SRC 2 Vb Harm[9]	Volts	Onzième harmonique de tension de phase B pour source 2

A

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 12 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
8175	SRC 2 Vb Harm[10]	Volts	Douzième harmonique de tension de phase B pour source 2
8176	SRC 2 Vb Harm[11]	Volts	Treizième harmonique de tension de phase B pour source 2
8177	SRC 2 Vb Harm[12]	Volts	Quatorzième harmonique de tension de phase B pour source 2
8178	SRC 2 Vb Harm[13]	Volts	Quinzième harmonique de tension de phase B pour source 2
8179	SRC 2 Vb Harm[14]	Volts	Seizième harmonique de tension de phase B pour source 2
8180	SRC 2 Vb Harm[15]	Volts	Dix-septième harmonique de tension de phase B pour source 2
8181	SRC 2 Vb Harm[16]	Volts	Dix-huitième harmonique de tension de phase B pour source 2
8182	SRC 2 Vb Harm[17]	Volts	Dix-neuvième harmonique de tension de phase B pour source 2
8183	SRC 2 Vb Harm[18]	Volts	Vingtième harmonique de tension de phase B pour source 2
8184	SRC 2 Vb Harm[19]	Volts	Vingt et unième harmonique de tension de phase B pour source 2
8185	SRC 2 Vb Harm[20]	Volts	Vingt-deuxième harmonique de tension de phase B pour source 2
8186	SRC 2 Vb Harm[21]	Volts	Vingt-troisième harmonique de tension de phase B pour source 2
8187	SRC 2 Vb Harm[22]	Volts	Vingt-quatrième harmonique de tension de phase B pour source 2
8188	SRC 2 Vb Harm[23]	Volts	Vingt-cinquième harmonique de tension de phase B pour source 2
8189	SRC 2 Vc THD	---	Taux de distorsion harmonique total de tension de phase C pour source 2
8190	SRC 2 Vc Harm[0]	Volts	Deuxième harmonique de tension de phase C pour source 2
8191	SRC 2 Vc Harm[1]	Volts	Troisième harmonique de tension de phase C pour source 2
8192	SRC 2 Vc Harm[2]	Volts	Quatrième harmonique de tension de phase C pour source 2
8193	SRC 2 Vc Harm[3]	Volts	Cinquième harmonique de tension de phase C pour source 2
8194	SRC 2 Vc Harm[4]	Volts	Sixième harmonique de tension de phase C pour source 2
8195	SRC 2 Vc Harm[5]	Volts	Septième harmonique de tension de phase C pour source 2
8196	SRC 2 Vc Harm[6]	Volts	Huitième harmonique de tension de phase C pour source 2
8197	SRC 2 Vc Harm[7]	Volts	Neuvième harmonique de tension de phase C pour source 2
8198	SRC 2 Vc Harm[8]	Volts	Dixième harmonique de tension de phase C pour source 2
8199	SRC 2 Vc Harm[9]	Volts	Onzième harmonique de tension de phase C pour source 2
8200	SRC 2 Vc Harm[10]	Volts	Douzième harmonique de tension de phase C pour source 2
8201	SRC 2 Vc Harm[11]	Volts	Treizième harmonique de tension de phase C pour source 2
8202	SRC 2 Vc Harm[12]	Volts	Quatorzième harmonique de tension de phase C pour source 2
8203	SRC 2 Vc Harm[13]	Volts	Quinzième harmonique de tension de phase C pour source 2
8204	SRC 2 Vc Harm[14]	Volts	Seizième harmonique de tension de phase C pour source 2
8205	SRC 2 Vc Harm[15]	Volts	Dix-septième harmonique de tension de phase C pour source 2
8206	SRC 2 Vc Harm[16]	Volts	Dix-huitième harmonique de tension de phase C pour source 2
8207	SRC 2 Vc Harm[17]	Volts	Dix-neuvième harmonique de tension de phase C pour source 2
8208	SRC 2 Vc Harm[18]	Volts	Vingtième harmonique de tension de phase C pour source 2
8209	SRC 2 Vc Harm[19]	Volts	Vingt et unième harmonique de tension de phase C pour source 2
8210	SRC 2 Vc Harm[20]	Volts	Vingt-deuxième harmonique de tension de phase C pour source 2
8211	SRC 2 Vc Harm[21]	Volts	Vingt-troisième harmonique de tension de phase C pour source 2
8212	SRC 2 Vc Harm[22]	Volts	Vingt-quatrième harmonique de tension de phase C pour source 2
8213	SRC 2 Vc Harm[23]	Volts	Vingt-cinquième harmonique de tension de phase C pour source 2
8214	SRC 3 Va THD	---	Taux de distorsion harmonique total de tension de phase A pour source 3
8215	SRC 3 Va Harm[0]	Volts	Deuxième harmonique de tension de phase A pour source 3
8216	SRC 3 Va Harm[1]	Volts	Troisième harmonique de tension de phase A pour source 3
8217	SRC 3 Va Harm[2]	Volts	Quatrième harmonique de tension de phase A pour source 3
8218	SRC 3 Va Harm[3]	Volts	Cinquième harmonique de tension de phase A pour source 3
8219	SRC 3 Va Harm[4]	Volts	Sixième harmonique de tension de phase A pour source 3
8220	SRC 3 Va Harm[5]	Volts	Septième harmonique de tension de phase A pour source 3
8221	SRC 3 Va Harm[6]	Volts	Huitième harmonique de tension de phase A pour source 3

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 13 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
8222	SRC 3 Va Harm[7]	Volts	Neuvième harmonique de tension de phase A pour source 3
8223	SRC 3 Va Harm[8]	Volts	Dixième harmonique de tension de phase A pour source 3
8224	SRC 3 Va Harm[9]	Volts	Onzième harmonique de tension de phase A pour source 3
8225	SRC 3 Va Harm[10]	Volts	Douzième harmonique de tension de phase A pour source 3
8226	SRC 3 Va Harm[11]	Volts	Treizième harmonique de tension de phase A pour source 3
8227	SRC 3 Va Harm[12]	Volts	Quatorzième harmonique de tension de phase A pour source 3
8228	SRC 3 Va Harm[13]	Volts	Quinzième harmonique de tension de phase A pour source 3
8229	SRC 3 Va Harm[14]	Volts	Seizième harmonique de tension de phase A pour source 3
8230	SRC 3 Va Harm[15]	Volts	Dix-septième harmonique de tension de phase A pour source 3
8231	SRC 3 Va Harm[16]	Volts	Dix-huitième harmonique de tension de phase A pour source 3
8232	SRC 3 Va Harm[17]	Volts	Dix-neuvième harmonique de tension de phase A pour source 3
8233	SRC 3 Va Harm[18]	Volts	Vingtième harmonique de tension de phase A pour source 3
8234	SRC 3 Va Harm[19]	Volts	Vingt et unième harmonique de tension de phase A pour source 3
8235	SRC 3 Va Harm[20]	Volts	Vingt-deuxième harmonique de tension de phase A pour source 3
8236	SRC 3 Va Harm[21]	Volts	Vingt-troisième harmonique de tension de phase A pour source 3
8237	SRC 3 Va Harm[22]	Volts	Vingt-quatrième harmonique de tension de phase A pour source 3
8238	SRC 3 Va Harm[23]	Volts	Vingt-cinquième harmonique de tension de phase A pour source 3
8239	SRC 3 Vb THD	---	Taux de distorsion harmonique total de tension de phase B pour source 3
8240	SRC 3 Vb Harm[0]	Volts	Deuxième harmonique de tension de phase B pour source 3
8241	SRC 3 Vb Harm[1]	Volts	Troisième harmonique de tension de phase B pour source 3
8242	SRC 3 Vb Harm[2]	Volts	Quatrième harmonique de tension de phase B pour source 3
8243	SRC 3 Vb Harm[3]	Volts	Cinquième harmonique de tension de phase B pour source 3
8244	SRC 3 Vb Harm[4]	Volts	Sixième harmonique de tension de phase B pour source 3
8245	SRC 3 Vb Harm[5]	Volts	Septième harmonique de tension de phase B pour source 3
8246	SRC 3 Vb Harm[6]	Volts	Huitième harmonique de tension de phase B pour source 3
8247	SRC 3 Vb Harm[7]	Volts	Neuvième harmonique de tension de phase B pour source 3
8248	SRC 3 Vb Harm[8]	Volts	Dixième harmonique de tension de phase B pour source 3
8249	SRC 3 Vb Harm[9]	Volts	Onzième harmonique de tension de phase B pour source 3
8250	SRC 3 Vb Harm[10]	Volts	Douzième harmonique de tension de phase B pour source 3
8251	SRC 3 Vb Harm[11]	Volts	Treizième harmonique de tension de phase B pour source 3
8252	SRC 3 Vb Harm[12]	Volts	Quatorzième harmonique de tension de phase B pour source 3
8253	SRC 3 Vb Harm[13]	Volts	Quinzième harmonique de tension de phase B pour source 3
8254	SRC 3 Vb Harm[14]	Volts	Seizième harmonique de tension de phase B pour source 3
8255	SRC 3 Vb Harm[15]	Volts	Dix-septième harmonique de tension de phase B pour source 3
8256	SRC 3 Vb Harm[16]	Volts	Dix-huitième harmonique de tension de phase B pour source 3
8257	SRC 3 Vb Harm[17]	Volts	Dix-neuvième harmonique de tension de phase B pour source 3
8258	SRC 3 Vb Harm[18]	Volts	Vingtième harmonique de tension de phase B pour source 3
8259	SRC 3 Vb Harm[19]	Volts	Vingt et unième harmonique de tension de phase B pour source 3
8260	SRC 3 Vb Harm[20]	Volts	Vingt-deuxième harmonique de tension de phase B pour source 3
8261	SRC 3 Vb Harm[21]	Volts	Vingt-troisième harmonique de tension de phase B pour source 3
8262	SRC 3 Vb Harm[22]	Volts	Vingt-quatrième harmonique de tension de phase B pour source 3
8263	SRC 3 Vb Harm[23]	Volts	Vingt-cinquième harmonique de tension de phase B pour source 3
8264	SRC 3 Vc THD	---	Taux de distorsion harmonique total de tension de phase C pour source 3
8265	SRC 3 Vc Harm[0]	Volts	Deuxième harmonique de tension de phase C pour source 3
8266	SRC 3 Vc Harm[1]	Volts	Troisième harmonique de tension de phase C pour source 3
8267	SRC 3 Vc Harm[2]	Volts	Quatrième harmonique de tension de phase C pour source 3
8268	SRC 3 Vc Harm[3]	Volts	Cinquième harmonique de tension de phase C pour source 3

A

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 14 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
8269	SRC 3 Vc Harm[4]	Volts	Sixième harmonique de tension de phase C pour source 3
8270	SRC 3 Vc Harm[5]	Volts	Septième harmonique de tension de phase C pour source 3
8271	SRC 3 Vc Harm[6]	Volts	Huitième harmonique de tension de phase C pour source 3
8272	SRC 3 Vc Harm[7]	Volts	Neuvième harmonique de tension de phase C pour source 3
8273	SRC 3 Vc Harm[8]	Volts	Dixième harmonique de tension de phase C pour source 3
8274	SRC 3 Vc Harm[9]	Volts	Onzième harmonique de tension de phase C pour source 3
8275	SRC 3 Vc Harm[10]	Volts	Douzième harmonique de tension de phase C pour source 3
8276	SRC 3 Vc Harm[11]	Volts	Treizième harmonique de tension de phase C pour source 3
8277	SRC 3 Vc Harm[12]	Volts	Quatorzième harmonique de tension de phase C pour source 3
8278	SRC 3 Vc Harm[13]	Volts	Quinzième harmonique de tension de phase C pour source 3
8279	SRC 3 Vc Harm[14]	Volts	Seizième harmonique de tension de phase C pour source 3
8280	SRC 3 Vc Harm[15]	Volts	Dix-septième harmonique de tension de phase C pour source 3
8281	SRC 3 Vc Harm[16]	Volts	Dix-huitième harmonique de tension de phase C pour source 3
8282	SRC 3 Vc Harm[17]	Volts	Dix-neuvième harmonique de tension de phase C pour source 3
8283	SRC 3 Vc Harm[18]	Volts	Vingtième harmonique de tension de phase C pour source 3
8284	SRC 3 Vc Harm[19]	Volts	Vingt et unième harmonique de tension de phase C pour source 3
8285	SRC 3 Vc Harm[20]	Volts	Vingt-deuxième harmonique de tension de phase C pour source 3
8286	SRC 3 Vc Harm[21]	Volts	Vingt-troisième harmonique de tension de phase C pour source 3
8287	SRC 3 Vc Harm[22]	Volts	Vingt-quatrième harmonique de tension de phase C pour source 3
8288	SRC 3 Vc Harm[23]	Volts	Vingt-cinquième harmonique de tension de phase C pour source 3
8289	SRC 4 Va THD	---	Taux de distorsion harmonique total de tension de phase A pour source 4
8290	SRC 4 Va Harm[0]	Volts	Deuxième harmonique de tension de phase A pour source 4
8291	SRC 4 Va Harm[1]	Volts	Troisième harmonique de tension de phase A pour source 4
8292	SRC 4 Va Harm[2]	Volts	Quatrième harmonique de tension de phase A pour source 4
8293	SRC 4 Va Harm[3]	Volts	Cinquième harmonique de tension de phase A pour source 4
8294	SRC 4 Va Harm[4]	Volts	Sixième harmonique de tension de phase A pour source 4
8295	SRC 4 Va Harm[5]	Volts	Septième harmonique de tension de phase A pour source 4
8296	SRC 4 Va Harm[6]	Volts	Huitième harmonique de tension de phase A pour source 4
8297	SRC 4 Va Harm[7]	Volts	Neuvième harmonique de tension de phase A pour source 4
8298	SRC 4 Va Harm[8]	Volts	Dixième harmonique de tension de phase A pour source 4
8299	SRC 4 Va Harm[9]	Volts	Onzième harmonique de tension de phase A pour source 4
8300	SRC 4 Va Harm[10]	Volts	Douzième harmonique de tension de phase A pour source 4
8301	SRC 4 Va Harm[11]	Volts	Treizième harmonique de tension de phase A pour source 4
8302	SRC 4 Va Harm[12]	Volts	Quatorzième harmonique de tension de phase A pour source 4
8303	SRC 4 Va Harm[13]	Volts	Quinzième harmonique de tension de phase A pour source 4
8304	SRC 4 Va Harm[14]	Volts	Seizième harmonique de tension de phase A pour source 4
8305	SRC 4 Va Harm[15]	Volts	Dix-septième harmonique de tension de phase A pour source 4
8306	SRC 4 Va Harm[16]	Volts	Dix-huitième harmonique de tension de phase A pour source 4
8307	SRC 4 Va Harm[17]	Volts	Dix-neuvième harmonique de tension de phase A pour source 4
8308	SRC 4 Va Harm[18]	Volts	Vingtième harmonique de tension de phase A pour source 4
8309	SRC 4 Va Harm[19]	Volts	Vingt et unième harmonique de tension de phase A pour source 4
8310	SRC 4 Va Harm[20]	Volts	Vingt-deuxième harmonique de tension de phase A pour source 4
8311	SRC 4 Va Harm[21]	Volts	Vingt-troisième harmonique de tension de phase A pour source 4
8312	SRC 4 Va Harm[22]	Volts	Vingt-quatrième harmonique de tension de phase A pour source 4
8313	SRC 4 Va Harm[23]	Volts	Vingt-cinquième harmonique de tension de phase A pour source 4
8314	SRC 4 Vb THD	---	Taux de distorsion harmonique total de tension de phase B pour source 4
8315	SRC 4 Vb Harm[0]	Volts	Deuxième harmonique de tension de phase B pour source 4

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 15 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
8316	SRC 4 Vb Harm[1]	Volts	Troisième harmonique de tension de phase B pour source 4
8317	SRC 4 Vb Harm[2]	Volts	Quatrième harmonique de tension de phase B pour source 4
8318	SRC 4 Vb Harm[3]	Volts	Cinquième harmonique de tension de phase B pour source 4
8319	SRC 4 Vb Harm[4]	Volts	Sixième harmonique de tension de phase B pour source 4
8320	SRC 4 Vb Harm[5]	Volts	Septième harmonique de tension de phase B pour source 4
8321	SRC 4 Vb Harm[6]	Volts	Huitième harmonique de tension de phase B pour source 4
8322	SRC 4 Vb Harm[7]	Volts	Neuvième harmonique de tension de phase B pour source 4
8323	SRC 4 Vb Harm[8]	Volts	Dixième harmonique de tension de phase B pour source 4
8324	SRC 4 Vb Harm[9]	Volts	Onzième harmonique de tension de phase B pour source 4
8325	SRC 4 Vb Harm[10]	Volts	Douzième harmonique de tension de phase B pour source 4
8326	SRC 4 Vb Harm[11]	Volts	Treizième harmonique de tension de phase B pour source 4
8327	SRC 4 Vb Harm[12]	Volts	Quatorzième harmonique de tension de phase B pour source 4
8328	SRC 4 Vb Harm[13]	Volts	Quinzième harmonique de tension de phase B pour source 4
8329	SRC 4 Vb Harm[14]	Volts	Seizième harmonique de tension de phase B pour source 4
8330	SRC 4 Vb Harm[15]	Volts	Dix-septième harmonique de tension de phase B pour source 4
8331	SRC 4 Vb Harm[16]	Volts	Dix-huitième harmonique de tension de phase B pour source 4
8332	SRC 4 Vb Harm[17]	Volts	Dix-neuvième harmonique de tension de phase B pour source 4
8333	SRC 4 Vb Harm[18]	Volts	Vingtième harmonique de tension de phase B pour source 4
8334	SRC 4 Vb Harm[19]	Volts	Vingt et unième harmonique de tension de phase B pour source 4
8335	SRC 4 Vb Harm[20]	Volts	Vingt-deuxième harmonique de tension de phase B pour source 4
8336	SRC 4 Vb Harm[21]	Volts	Vingt-troisième harmonique de tension de phase B pour source 4
8337	SRC 4 Vb Harm[22]	Volts	Vingt-quatrième harmonique de tension de phase B pour source 4
8338	SRC 4 Vb Harm[23]	Volts	Vingt-cinquième harmonique de tension de phase B pour source 4
8339	SRC 4 Vc THD	---	Taux de distorsion harmonique total de tension de phase C pour source 4
8340	SRC 4 Vc Harm[0]	Volts	Deuxième harmonique de tension de phase C pour source 4
8341	SRC 4 Vc Harm[1]	Volts	Troisième harmonique de tension de phase C pour source 4
8342	SRC 4 Vc Harm[2]	Volts	Quatrième harmonique de tension de phase C pour source 4
8343	SRC 4 Vc Harm[3]	Volts	Cinquième harmonique de tension de phase C pour source 4
8344	SRC 4 Vc Harm[4]	Volts	Sixième harmonique de tension de phase C pour source 4
8345	SRC 4 Vc Harm[5]	Volts	Septième harmonique de tension de phase C pour source 4
8346	SRC 4 Vc Harm[6]	Volts	Huitième harmonique de tension de phase C pour source 4
8347	SRC 4 Vc Harm[7]	Volts	Neuvième harmonique de tension de phase C pour source 4
8348	SRC 4 Vc Harm[8]	Volts	Dixième harmonique de tension de phase C pour source 4
8349	SRC 4 Vc Harm[9]	Volts	Onzième harmonique de tension de phase C pour source 4
8350	SRC 4 Vc Harm[10]	Volts	Douzième harmonique de tension de phase C pour source 4
8351	SRC 4 Vc Harm[11]	Volts	Treizième harmonique de tension de phase C pour source 4
8352	SRC 4 Vc Harm[12]	Volts	Quatorzième harmonique de tension de phase C pour source 4
8353	SRC 4 Vc Harm[13]	Volts	Quinzième harmonique de tension de phase C pour source 4
8354	SRC 4 Vc Harm[14]	Volts	Seizième harmonique de tension de phase C pour source 4
8355	SRC 4 Vc Harm[15]	Volts	Dix-septième harmonique de tension de phase C pour source 4
8356	SRC 4 Vc Harm[16]	Volts	Dix-huitième harmonique de tension de phase C pour source 4
8357	SRC 4 Vc Harm[17]	Volts	Dix-neuvième harmonique de tension de phase C pour source 4
8358	SRC 4 Vc Harm[18]	Volts	Vingtième harmonique de tension de phase C pour source 4
8359	SRC 4 Vc Harm[19]	Volts	Vingt et unième harmonique de tension de phase C pour source 4
8360	SRC 4 Vc Harm[20]	Volts	Vingt-deuxième harmonique de tension de phase C pour source 4
8361	SRC 4 Vc Harm[21]	Volts	Vingt-troisième harmonique de tension de phase C pour source 4
8362	SRC 4 Vc Harm[22]	Volts	Vingt-quatrième harmonique de tension de phase C pour source 4

A

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 16 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
8363	SRC 4 Vc Harm[23]	Volts	Vingt-cinquième harmonique de tension de phase C pour source 4
8364	SRC 5 Va THD	---	Taux de distorsion harmonique total de tension de phase A pour source 5
8365	SRC 5 Va Harm[0]	Volts	Deuxième harmonique de tension de phase A pour source 5
8366	SRC 5 Va Harm[1]	Volts	Troisième harmonique de tension de phase A pour source 5
8367	SRC 5 Va Harm[2]	Volts	Quatrième harmonique de tension de phase A pour source 5
8368	SRC 5 Va Harm[3]	Volts	Cinquième harmonique de tension de phase A pour source 5
8369	SRC 5 Va Harm[4]	Volts	Sixième harmonique de tension de phase A pour source 5
8370	SRC 5 Va Harm[5]	Volts	Septième harmonique de tension de phase A pour source 5
8371	SRC 5 Va Harm[6]	Volts	Huitième harmonique de tension de phase A pour source 5
8372	SRC 5 Va Harm[7]	Volts	Neuvième harmonique de tension de phase A pour source 5
8373	SRC 5 Va Harm[8]	Volts	Dixième harmonique de tension de phase A pour source 5
8374	SRC 5 Va Harm[9]	Volts	Onzième harmonique de tension de phase A pour source 5
8375	SRC 5 Va Harm[10]	Volts	Douzième harmonique de tension de phase A pour source 5
8376	SRC 5 Va Harm[11]	Volts	Treizième harmonique de tension de phase A pour source 5
8377	SRC 5 Va Harm[12]	Volts	Quatorzième harmonique de tension de phase A pour source 5
8378	SRC 5 Va Harm[13]	Volts	Quinzième harmonique de tension de phase A pour source 5
8379	SRC 5 Va Harm[14]	Volts	Seizième harmonique de tension de phase A pour source 5
8380	SRC 5 Va Harm[15]	Volts	Dix-septième harmonique de tension de phase A pour source 5
8381	SRC 5 Va Harm[16]	Volts	Dix-huitième harmonique de tension de phase A pour source 5
8382	SRC 5 Va Harm[17]	Volts	Dix-neuvième harmonique de tension de phase A pour source 5
8383	SRC 5 Va Harm[18]	Volts	Vingtième harmonique de tension de phase A pour source 5
8384	SRC 5 Va Harm[19]	Volts	Vingt et unième harmonique de tension de phase A pour source 5
8385	SRC 5 Va Harm[20]	Volts	Vingt-deuxième harmonique de tension de phase A pour source 5
8386	SRC 5 Va Harm[21]	Volts	Vingt-troisième harmonique de tension de phase A pour source 5
8387	SRC 5 Va Harm[22]	Volts	Vingt-quatrième harmonique de tension de phase A pour source 5
8388	SRC 5 Va Harm[23]	Volts	Vingt-cinquième harmonique de tension de phase A pour source 5
8389	SRC 5 Vb THD	---	Taux de distorsion harmonique total de tension de phase B pour source 5
8390	SRC 5 Vb Harm[0]	Volts	Deuxième harmonique de tension de phase B pour source 5
8391	SRC 5 Vb Harm[1]	Volts	Troisième harmonique de tension de phase B pour source 5
8392	SRC 5 Vb Harm[2]	Volts	Quatrième harmonique de tension de phase B pour source 5
8393	SRC 5 Vb Harm[3]	Volts	Cinquième harmonique de tension de phase B pour source 5
8394	SRC 5 Vb Harm[4]	Volts	Sixième harmonique de tension de phase B pour source 5
8395	SRC 5 Vb Harm[5]	Volts	Septième harmonique de tension de phase B pour source 5
8396	SRC 5 Vb Harm[6]	Volts	Huitième harmonique de tension de phase B pour source 5
8397	SRC 5 Vb Harm[7]	Volts	Neuvième harmonique de tension de phase B pour source 5
8398	SRC 5 Vb Harm[8]	Volts	Dixième harmonique de tension de phase B pour source 5
8399	SRC 5 Vb Harm[9]	Volts	Onzième harmonique de tension de phase B pour source 5
8400	SRC 5 Vb Harm[10]	Volts	Douzième harmonique de tension de phase B pour source 5
8401	SRC 5 Vb Harm[11]	Volts	Treizième harmonique de tension de phase B pour source 5
8402	SRC 5 Vb Harm[12]	Volts	Quatorzième harmonique de tension de phase B pour source 5
8403	SRC 5 Vb Harm[13]	Volts	Quinzième harmonique de tension de phase B pour source 5
8404	SRC 5 Vb Harm[14]	Volts	Seizième harmonique de tension de phase B pour source 5
8405	SRC 5 Vb Harm[15]	Volts	Dix-septième harmonique de tension de phase B pour source 5
8406	SRC 5 Vb Harm[16]	Volts	Dix-huitième harmonique de tension de phase B pour source 5
8407	SRC 5 Vb Harm[17]	Volts	Dix-neuvième harmonique de tension de phase B pour source 5
8408	SRC 5 Vb Harm[18]	Volts	Vingtième harmonique de tension de phase B pour source 5
8409	SRC 5 Vb Harm[19]	Volts	Vingt et unième harmonique de tension de phase B pour source 5

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 17 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
8410	SRC 5 Vb Harm[20]	Volts	Vingt-deuxième harmonique de tension de phase B pour source 5
8411	SRC 5 Vb Harm[21]	Volts	Vingt-troisième harmonique de tension de phase B pour source 5
8412	SRC 5 Vb Harm[22]	Volts	Vingt-quatrième harmonique de tension de phase B pour source 5
8413	SRC 5 Vb Harm[23]	Volts	Vingt-cinquième harmonique de tension de phase B pour source 5
8414	SRC 5 Vc THD	---	Taux de distorsion harmonique total de tension de phase C pour source 5
8415	SRC 5 Vc Harm[0]	Volts	Deuxième harmonique de tension de phase C pour source 5
8416	SRC 5 Vc Harm[1]	Volts	Troisième harmonique de tension de phase C pour source 5
8417	SRC 5 Vc Harm[2]	Volts	Quatrième harmonique de tension de phase C pour source 5
8418	SRC 5 Vc Harm[3]	Volts	Cinquième harmonique de tension de phase C pour source 5
8419	SRC 5 Vc Harm[4]	Volts	Sixième harmonique de tension de phase C pour source 5
8420	SRC 5 Vc Harm[5]	Volts	Septième harmonique de tension de phase C pour source 5
8421	SRC 5 Vc Harm[6]	Volts	Huitième harmonique de tension de phase C pour source 5
8422	SRC 5 Vc Harm[7]	Volts	Neuvième harmonique de tension de phase C pour source 5
8423	SRC 5 Vc Harm[8]	Volts	Dixième harmonique de tension de phase C pour source 5
8424	SRC 5 Vc Harm[9]	Volts	Onzième harmonique de tension de phase C pour source 5
8425	SRC 5 Vc Harm[10]	Volts	Douzième harmonique de tension de phase C pour source 5
8426	SRC 5 Vc Harm[11]	Volts	Treizième harmonique de tension de phase C pour source 5
8427	SRC 5 Vc Harm[12]	Volts	Quatorzième harmonique de tension de phase C pour source 5
8428	SRC 5 Vc Harm[13]	Volts	Quinzième harmonique de tension de phase C pour source 5
8429	SRC 5 Vc Harm[14]	Volts	Seizième harmonique de tension de phase C pour source 5
8430	SRC 5 Vc Harm[15]	Volts	Dix-septième harmonique de tension de phase C pour source 5
8431	SRC 5 Vc Harm[16]	Volts	Dix-huitième harmonique de tension de phase C pour source 5
8432	SRC 5 Vc Harm[17]	Volts	Dix-neuvième harmonique de tension de phase C pour source 5
8433	SRC 5 Vc Harm[18]	Volts	Vingtième harmonique de tension de phase C pour source 5
8434	SRC 5 Vc Harm[19]	Volts	Vingt et unième harmonique de tension de phase C pour source 5
8435	SRC 5 Vc Harm[20]	Volts	Vingt-deuxième harmonique de tension de phase C pour source 5
8436	SRC 5 Vc Harm[21]	Volts	Vingt-troisième harmonique de tension de phase C pour source 5
8437	SRC 5 Vc Harm[22]	Volts	Vingt-quatrième harmonique de tension de phase C pour source 5
8438	SRC 5 Vc Harm[23]	Volts	Vingt-cinquième harmonique de tension de phase C pour source 5
8439	SRC 6 Va THD	---	Taux de distorsion harmonique total de tension de phase A pour source 6
8440	SRC 6 Va Harm[0]	Volts	Deuxième harmonique de tension de phase A pour source 6
8441	SRC 6 Va Harm[1]	Volts	Troisième harmonique de tension de phase A pour source 6
8442	SRC 6 Va Harm[2]	Volts	Quatrième harmonique de tension de phase A pour source 6
8443	SRC 6 Va Harm[3]	Volts	Cinquième harmonique de tension de phase A pour source 6
8444	SRC 6 Va Harm[4]	Volts	Sixième harmonique de tension de phase A pour source 6
8445	SRC 6 Va Harm[5]	Volts	Septième harmonique de tension de phase A pour source 6
8446	SRC 6 Va Harm[6]	Volts	Huitième harmonique de tension de phase A pour source 6
8447	SRC 6 Va Harm[7]	Volts	Neuvième harmonique de tension de phase A pour source 6
8448	SRC 6 Va Harm[8]	Volts	Dixième harmonique de tension de phase A pour source 6
8449	SRC 6 Va Harm[9]	Volts	Onzième harmonique de tension de phase A pour source 6
8450	SRC 6 Va Harm[10]	Volts	Douzième harmonique de tension de phase A pour source 6
8451	SRC 6 Va Harm[11]	Volts	Treizième harmonique de tension de phase A pour source 6
8452	SRC 6 Va Harm[12]	Volts	Quatorzième harmonique de tension de phase A pour source 6
8453	SRC 6 Va Harm[13]	Volts	Quinzième harmonique de tension de phase A pour source 6
8454	SRC 6 Va Harm[14]	Volts	Seizième harmonique de tension de phase A pour source 6
8455	SRC 6 Va Harm[15]	Volts	Dix-septième harmonique de tension de phase A pour source 6
8456	SRC 6 Va Harm[16]	Volts	Dix-huitième harmonique de tension de phase A pour source 6

A

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 18 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
8457	SRC 6 Va Harm[17]	Volts	Dix-neuvième harmonique de tension de phase A pour source 6
8458	SRC 6 Va Harm[18]	Volts	Vingtième harmonique de tension de phase A pour source 6
8459	SRC 6 Va Harm[19]	Volts	Vingt et unième harmonique de tension de phase A pour source 6
8460	SRC 6 Va Harm[20]	Volts	Vingt-deuxième harmonique de tension de phase A pour source 6
8461	SRC 6 Va Harm[21]	Volts	Vingt-troisième harmonique de tension de phase A pour source 6
8462	SRC 6 Va Harm[22]	Volts	Vingt-quatrième harmonique de tension de phase A pour source 6
8463	SRC 6 Va Harm[23]	Volts	Vingt-cinquième harmonique de tension de phase A pour source 6
8464	SRC 6 Vb THD	---	Taux de distorsion harmonique total de tension de phase B pour source 6
8465	SRC 6 Vb Harm[0]	Volts	Deuxième harmonique de tension de phase B pour source 6
8466	SRC 6 Vb Harm[1]	Volts	Troisième harmonique de tension de phase B pour source 6
8467	SRC 6 Vb Harm[2]	Volts	Quatrième harmonique de tension de phase B pour source 6
8468	SRC 6 Vb Harm[3]	Volts	Cinquième harmonique de tension de phase B pour source 6
8469	SRC 6 Vb Harm[4]	Volts	Sixième harmonique de tension de phase B pour source 6
8470	SRC 6 Vb Harm[5]	Volts	Septième harmonique de tension de phase B pour source 6
8471	SRC 6 Vb Harm[6]	Volts	Huitième harmonique de tension de phase B pour source 6
8472	SRC 6 Vb Harm[7]	Volts	Neuvième harmonique de tension de phase B pour source 6
8473	SRC 6 Vb Harm[8]	Volts	Dixième harmonique de tension de phase B pour source 6
8474	SRC 6 Vb Harm[9]	Volts	Onzième harmonique de tension de phase B pour source 6
8475	SRC 6 Vb Harm[10]	Volts	Douzième harmonique de tension de phase B pour source 6
8476	SRC 6 Vb Harm[11]	Volts	Treizième harmonique de tension de phase B pour source 6
8477	SRC 6 Vb Harm[12]	Volts	Quatorzième harmonique de tension de phase B pour source 6
8478	SRC 6 Vb Harm[13]	Volts	Quinzième harmonique de tension de phase B pour source 6
8479	SRC 6 Vb Harm[14]	Volts	Seizième harmonique de tension de phase B pour source 6
8480	SRC 6 Vb Harm[15]	Volts	Dix-septième harmonique de tension de phase B pour source 6
8481	SRC 6 Vb Harm[16]	Volts	Dix-huitième harmonique de tension de phase B pour source 6
8482	SRC 6 Vb Harm[17]	Volts	Dix-neuvième harmonique de tension de phase B pour source 6
8483	SRC 6 Vb Harm[18]	Volts	Vingtième harmonique de tension de phase B pour source 6
8484	SRC 6 Vb Harm[19]	Volts	Vingt et unième harmonique de tension de phase B pour source 6
8485	SRC 6 Vb Harm[20]	Volts	Vingt-deuxième harmonique de tension de phase B pour source 6
8486	SRC 6 Vb Harm[21]	Volts	Vingt-troisième harmonique de tension de phase B pour source 6
8487	SRC 6 Vb Harm[22]	Volts	Vingt-quatrième harmonique de tension de phase B pour source 6
8488	SRC 6 Vb Harm[23]	Volts	Vingt-cinquième harmonique de tension de phase B pour source 6
8489	SRC 6 Vc THD	---	Taux de distorsion harmonique total de tension de phase C pour source 6
8490	SRC 6 Vc Harm[0]	Volts	Deuxième harmonique de tension de phase C pour source 6
8491	SRC 6 Vc Harm[1]	Volts	Troisième harmonique de tension de phase C pour source 6
8492	SRC 6 Vc Harm[2]	Volts	Quatrième harmonique de tension de phase C pour source 6
8493	SRC 6 Vc Harm[3]	Volts	Cinquième harmonique de tension de phase C pour source 6
8494	SRC 6 Vc Harm[4]	Volts	Sixième harmonique de tension de phase C pour source 6
8495	SRC 6 Vc Harm[5]	Volts	Septième harmonique de tension de phase C pour source 6
8496	SRC 6 Vc Harm[6]	Volts	Huitième harmonique de tension de phase C pour source 6
8497	SRC 6 Vc Harm[7]	Volts	Neuvième harmonique de tension de phase C pour source 6
8498	SRC 6 Vc Harm[8]	Volts	Dixième harmonique de tension de phase C pour source 6
8499	SRC 6 Vc Harm[9]	Volts	Onzième harmonique de tension de phase C pour source 6
8500	SRC 6 Vc Harm[10]	Volts	Douzième harmonique de tension de phase C pour source 6
8501	SRC 6 Vc Harm[11]	Volts	Treizième harmonique de tension de phase C pour source 6
8502	SRC 6 Vc Harm[12]	Volts	Quatorzième harmonique de tension de phase C pour source 6
8503	SRC 6 Vc Harm[13]	Volts	Quinzième harmonique de tension de phase C pour source 6

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 19 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
8504	SRC 6 Vc Harm[14]	Volts	Seizième harmonique de tension de phase C pour source 6
8505	SRC 6 Vc Harm[15]	Volts	Dix-septième harmonique de tension de phase C pour source 6
8506	SRC 6 Vc Harm[16]	Volts	Dix-huitième harmonique de tension de phase C pour source 6
8507	SRC 6 Vc Harm[17]	Volts	Dix-neuvième harmonique de tension de phase C pour source 6
8508	SRC 6 Vc Harm[18]	Volts	Vingtième harmonique de tension de phase C pour source 6
8509	SRC 6 Vc Harm[19]	Volts	Vingt et unième harmonique de tension de phase C pour source 6
8510	SRC 6 Vc Harm[20]	Volts	Vingt-deuxième harmonique de tension de phase C pour source 6
8511	SRC 6 Vc Harm[21]	Volts	Vingt-troisième harmonique de tension de phase C pour source 6
8512	SRC 6 Vc Harm[22]	Volts	Vingt-quatrième harmonique de tension de phase C pour source 6
8513	SRC 6 Vc Harm[23]	Volts	Vingt-cinquième harmonique de tension de phase C pour source 6
10240	SRC 1 DHT Ia	---	Taux de distorsion harmonique total de courant de phase A pour source 1
10241	SRC 1 Ia Harm[0]	Ampères	Deuxième harmonique courant phase A source 1
10242	SRC 1 Ia Harm[1]	Ampères	Troisième harmonique courant phase A source 1
10243	SRC 1 Ia Harm[2]	Ampères	Quatrième harmonique courant phase A source 1
10244	SRC 1 Ia Harm[3]	Ampères	Cinquième harmonique courant phase A source 1
10245	SRC 1 Ia Harm[4]	Ampères	Sixième harmonique courant phase A source 1
10246	SRC 1 Ia Harm[5]	Ampères	Septième harmonique courant phase A source 1
10247	SRC 1 Ia Harm[6]	Ampères	Huitième harmonique courant phase A source 1
10248	SRC 1 Ia Harm[7]	Ampères	Neuvième harmonique courant phase A source 1
10249	SRC 1 Ia Harm[8]	Ampères	Dixième harmonique courant phase A source 1
10250	SRC 1 Ia Harm[9]	Ampères	Onzième harmonique courant phase A source 1
10251	SRC 1 Ia Harm[10]	Ampères	Douzième harmonique courant phase A source 1
10252	SRC 1 Ia Harm[11]	Ampères	Treizième harmonique courant phase A source 1
10253	SRC 1 Ia Harm[12]	Ampères	Quatorzième harmonique courant phase A source 1
10254	SRC 1 Ia Harm[13]	Ampères	Quinzième harmonique courant phase A source 1
10255	SRC 1 Ia Harm[14]	Ampères	Seizième harmonique courant phase A source 1
10256	SRC 1 Ia Harm[15]	Ampères	Dix-septième harmonique courant phase A source 1
10257	SRC 1 Ia Harm[16]	Ampères	Dix-huitième harmonique courant phase A source 1
10258	SRC 1 Ia Harm[17]	Ampères	Dix-neuvième harmonique courant phase A source 1
10259	SRC 1 Ia Harm[18]	Ampères	Vingtième harmonique courant phase A source 1
10260	SRC 1 Ia Harm[19]	Ampères	Vingt et unième harmonique courant phase A source 1
10261	SRC 1 Ia Harm[20]	Ampères	Vingt-deuxième harmonique courant phase A source 1
10262	SRC 1 Ia Harm[21]	Ampères	Vingt-troisième harmonique courant phase A source 1
10263	SRC 1 Ia Harm[22]	Ampères	Vingt-quatrième harmonique courant phase A source 1
10264	SRC 1 Ia Harm[23]	Ampères	Vingt-cinquième harmonique courant phase A source 1
10273	SRC 1 DHT Ib	---	Taux de distorsion harmonique total de courant de phase B pour source 1
10274	SRC 1 Ib Harm[0]	Ampères	Deuxième harmonique courant phase B source 1
10275	SRC 1 Ib Harm[1]	Ampères	Troisième harmonique courant phase B source 1
10276	SRC 1 Ib Harm[2]	Ampères	Quatrième harmonique courant phase B source 1
10277	SRC 1 Ib Harm[3]	Ampères	Cinquième harmonique courant phase B source 1
10278	SRC 1 Ib Harm[4]	Ampères	Sixième harmonique courant phase B source 1
10279	SRC 1 Ib Harm[5]	Ampères	Septième harmonique courant phase B source 1
10280	SRC 1 Ib Harm[6]	Ampères	Huitième harmonique courant phase B source 1
10281	SRC 1 Ib Harm[7]	Ampères	Neuvième harmonique courant phase B source 1
10282	SRC 1 Ib Harm[8]	Ampères	Dixième harmonique courant phase B source 1
10283	SRC 1 Ib Harm[9]	Ampères	Onzième harmonique courant phase B source 1
10284	SRC 1 Ib Harm[10]	Ampères	Douzième harmonique courant phase B source 1

A

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 20 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
10285	SRC 1 Ib Harm[11]	Ampères	Treizième harmonique courant phase B source 1
10286	SRC 1 Ib Harm[12]	Ampères	Quatorzième harmonique courant phase B source 1
10287	SRC 1 Ib Harm[13]	Ampères	Quinzième harmonique courant phase B source 1
10288	SRC 1 Ib Harm[14]	Ampères	Seizième harmonique courant phase B source 1
10289	SRC 1 Ib Harm[15]	Ampères	Dix-septième harmonique courant phase B source 1
10290	SRC 1 Ib Harm[16]	Ampères	Dix-huitième harmonique courant phase B source 1
10291	SRC 1 Ib Harm[17]	Ampères	Dix-neuvième harmonique courant phase B source 1
10292	SRC 1 Ib Harm[18]	Ampères	Vingtième harmonique courant phase B source 1
10293	SRC 1 Ib Harm[19]	Ampères	Vingt et unième harmonique courant phase B source 1
10294	SRC 1 Ib Harm[20]	Ampères	Vingt-deuxième harmonique courant phase B source 1
10295	SRC 1 Ib Harm[21]	Ampères	Vingt-troisième harmonique courant phase B source 1
10296	SRC 1 Ib Harm[22]	Ampères	Vingt-quatrième harmonique courant phase B source 1
10297	SRC 1 Ib Harm[23]	Ampères	Vingt-cinquième harmonique courant phase B source 1
10306	SRC 1 DHT Ic	---	Taux de distorsion harmonique total de courant de phase C pour source 1
10307	SRC 1 Ic Harm[0]	Ampères	Deuxième harmonique courant phase C source 1
10308	SRC 1 Ic Harm[1]	Ampères	Troisième harmonique courant phase C source 1
10309	SRC 1 Ic Harm[2]	Ampères	Quatrième harmonique courant phase C source 1
10310	SRC 1 Ic Harm[3]	Ampères	Cinquième harmonique courant phase C source 1
10311	SRC 1 Ic Harm[4]	Ampères	Sixième harmonique courant phase C source 1
10312	SRC 1 Ic Harm[5]	Ampères	Septième harmonique courant phase C source 1
10313	SRC 1 Ic Harm[6]	Ampères	Huitième harmonique courant phase C source 1
10314	SRC 1 Ic Harm[7]	Ampères	Neuvième harmonique courant phase C source 1
10315	SRC 1 Ic Harm[8]	Ampères	Dixième harmonique courant phase C source 1
10316	SRC 1 Ic Harm[9]	Ampères	Onzième harmonique courant phase C source 1
10317	SRC 1 Ic Harm[10]	Ampères	Douzième harmonique courant phase C source 1
10318	SRC 1 Ic Harm[11]	Ampères	Treizième harmonique courant phase C source 1
10319	SRC 1 Ic Harm[12]	Ampères	Quatorzième harmonique courant phase C source 1
10320	SRC 1 Ic Harm[13]	Ampères	Quinzième harmonique courant phase C source 1
10321	SRC 1 Ic Harm[14]	Ampères	Seizième harmonique courant phase C source 1
10322	SRC 1 Ic Harm[15]	Ampères	Dix-septième harmonique courant phase C source 1
10323	SRC 1 Ic Harm[16]	Ampères	Dix-huitième harmonique courant phase C source 1
10324	SRC 1 Ic Harm[17]	Ampères	Dix-neuvième harmonique courant phase C source 1
10325	SRC 1 Ic Harm[18]	Ampères	Vingtième harmonique courant phase C source 1
10326	SRC 1 Ic Harm[19]	Ampères	Vingt et unième harmonique courant phase C source 1
10327	SRC 1 Ic Harm[20]	Ampères	Vingt-deuxième harmonique courant phase C source 1
10328	SRC 1 Ic Harm[21]	Ampères	Vingt-troisième harmonique courant phase C source 1
10329	SRC 1 Ic Harm[22]	Ampères	Vingt-quatrième harmonique courant phase C source 1
10330	SRC 1 Ic Harm[23]	Ampères	Vingt-cinquième harmonique courant phase C source 1
10339	SRC 2 DHT Ia	---	Taux de distorsion harmonique total de courant de phase A pour source 2
10340	SRC 2 Ia Harm[0]	Ampères	Deuxième harmonique courant phase A source 2
10341	SRC 2 Ia Harm[1]	Ampères	Troisième harmonique courant phase A source 2
10342	SRC 2 Ia Harm[2]	Ampères	Quatrième harmonique courant phase A source 2
10343	SRC 2 Ia Harm[3]	Ampères	Cinquième harmonique courant phase A source 2
10344	SRC 2 Ia Harm[4]	Ampères	Sixième harmonique courant phase A source 2
10345	SRC 2 Ia Harm[5]	Ampères	Septième harmonique courant phase A source 2
10346	SRC 2 Ia Harm[6]	Ampères	Huitième harmonique courant phase A source 2
10347	SRC 2 Ia Harm[7]	Ampères	Neuvième harmonique courant phase A source 2

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 21 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
10348	SRC 2 Ia Harm[8]	Ampères	Dixième harmonique courant phase A source 2
10349	SRC 2 Ia Harm[9]	Ampères	Onzième harmonique courant phase A source 2
10350	SRC 2 Ia Harm[10]	Ampères	Douzième harmonique courant phase A source 2
10351	SRC 2 Ia Harm[11]	Ampères	Treizième harmonique courant phase A source 2
10352	SRC 2 Ia Harm[12]	Ampères	Quatorzième harmonique courant phase A source 2
10353	SRC 2 Ia Harm[13]	Ampères	Quinzième harmonique courant phase A source 2
10354	SRC 2 Ia Harm[14]	Ampères	Seizième harmonique courant phase A source 2
10355	SRC 2 Ia Harm[15]	Ampères	Dix-septième harmonique courant phase A source 2
10356	SRC 2 Ia Harm[16]	Ampères	Dix-huitième harmonique courant phase A source 2
10357	SRC 2 Ia Harm[17]	Ampères	Dix-neuvième harmonique courant phase A source 2
10358	SRC 2 Ia Harm[18]	Ampères	Vingtième harmonique courant phase A source 2
10359	SRC 2 Ia Harm[19]	Ampères	Vingt et unième harmonique courant phase A source 2
10360	SRC 2 Ia Harm[20]	Ampères	Vingt-deuxième harmonique courant phase A source 2
10361	SRC 2 Ia Harm[21]	Ampères	Vingt-troisième harmonique courant phase A source 2
10362	SRC 2 Ia Harm[22]	Ampères	Vingt-quatrième harmonique courant phase A source 2
10363	SRC 2 Ia Harm[23]	Ampères	Vingt-cinquième harmonique courant phase A source 2
10372	SRC 2 DHT Ib	---	Taux de distorsion harmonique total de courant de phase B pour source 2
10373	SRC 2 Ib Harm[0]	Ampères	Deuxième harmonique courant phase B source 2
10374	SRC 2 Ib Harm[1]	Ampères	Troisième harmonique courant phase B source 2
10375	SRC 2 Ib Harm[2]	Ampères	Quatrième harmonique courant phase B source 2
10376	SRC 2 Ib Harm[3]	Ampères	Cinquième harmonique courant phase B source 2
10377	SRC 2 Ib Harm[4]	Ampères	Sixième harmonique courant phase B source 2
10378	SRC 2 Ib Harm[5]	Ampères	Septième harmonique courant phase B source 2
10379	SRC 2 Ib Harm[6]	Ampères	Huitième harmonique courant phase B source 2
10380	SRC 2 Ib Harm[7]	Ampères	Neuvième harmonique courant phase B source 2
10381	SRC 2 Ib Harm[8]	Ampères	Dixième harmonique courant phase B source 2
10382	SRC 2 Ib Harm[9]	Ampères	Onzième harmonique courant phase B source 2
10383	SRC 2 Ib Harm[10]	Ampères	Douzième harmonique courant phase B source 2
10384	SRC 2 Ib Harm[11]	Ampères	Treizième harmonique courant phase B source 2
10385	SRC 2 Ib Harm[12]	Ampères	Quatorzième harmonique courant phase B source 2
10386	SRC 2 Ib Harm[13]	Ampères	Quinzième harmonique courant phase B source 2
10387	SRC 2 Ib Harm[14]	Ampères	Seizième harmonique courant phase B source 2
10388	SRC 2 Ib Harm[15]	Ampères	Dix-septième harmonique courant phase B source 2
10389	SRC 2 Ib Harm[16]	Ampères	Dix-huitième harmonique courant phase B source 2
10390	SRC 2 Ib Harm[17]	Ampères	Dix-neuvième harmonique courant phase B source 2
10391	SRC 2 Ib Harm[18]	Ampères	Vingtième harmonique courant phase B source 2
10392	SRC 2 Ib Harm[19]	Ampères	Vingt et unième harmonique courant phase B source 2
10393	SRC 2 Ib Harm[20]	Ampères	Vingt-deuxième harmonique courant phase B source 2
10394	SRC 2 Ib Harm[21]	Ampères	Vingt-troisième harmonique courant phase B source 2
10395	SRC 2 Ib Harm[22]	Ampères	Vingt-quatrième harmonique courant phase B source 2
10396	SRC 2 Ib Harm[23]	Ampères	Vingt-cinquième harmonique courant phase B source 2
10405	SRC 2 DHT Ic	---	Taux de distorsion harmonique total de courant de phase C pour source 2
10406	SRC 2 Ic Harm[0]	Ampères	Deuxième harmonique courant phase C source 2
10407	SRC 2 Ic Harm[1]	Ampères	Troisième harmonique courant phase C source 2
10408	SRC 2 Ic Harm[2]	Ampères	Quatrième harmonique courant phase C source 2
10409	SRC 2 Ic Harm[3]	Ampères	Cinquième harmonique courant phase C source 2
10410	SRC 2 Ic Harm[4]	Ampères	Sixième harmonique courant phase C source 2

A

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 22 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
10411	SRC 2 Ic Harm[5]	Ampères	Septième harmonique courant phase C source 2
10412	SRC 2 Ic Harm[6]	Ampères	Huitième harmonique courant phase C source 2
10413	SRC 2 Ic Harm[7]	Ampères	Neuvième harmonique courant phase C source 2
10414	SRC 2 Ic Harm[8]	Ampères	Dixième harmonique courant phase C source 2
10415	SRC 2 Ic Harm[9]	Ampères	Onzième harmonique courant phase C source 2
10416	SRC 2 Ic Harm[10]	Ampères	Douzième harmonique courant phase C source 2
10417	SRC 2 Ic Harm[11]	Ampères	Treizième harmonique courant phase C source 2
10418	SRC 2 Ic Harm[12]	Ampères	Quatorzième harmonique courant phase C source 2
10419	SRC 2 Ic Harm[13]	Ampères	Quinzième harmonique courant phase C source 2
10420	SRC 2 Ic Harm[14]	Ampères	Seizième harmonique courant phase C source 2
10421	SRC 2 Ic Harm[15]	Ampères	Dix-septième harmonique courant phase C source 2
10422	SRC 2 Ic Harm[16]	Ampères	Dix-huitième harmonique courant phase C source 2
10423	SRC 2 Ic Harm[17]	Ampères	Dix-neuvième harmonique courant phase C source 2
10424	SRC 2 Ic Harm[18]	Ampères	Vingtième harmonique courant phase C source 2
10425	SRC 2 Ic Harm[19]	Ampères	Vingt et unième harmonique courant phase C source 2
10426	SRC 2 Ic Harm[20]	Ampères	Vingt-deuxième harmonique courant phase C source 2
10427	SRC 2 Ic Harm[21]	Ampères	Vingt-troisième harmonique courant phase C source 2
10428	SRC 2 Ic Harm[22]	Ampères	Vingt-quatrième harmonique courant phase C source 2
10429	SRC 2 Ic Harm[23]	Ampères	Vingt-cinquième harmonique courant phase C source 2
10438	SRC 3 DHT Ia	---	Taux de distorsion harmonique total de courant de phase A pour source 3
10439	SRC 3 Ia Harm[0]	Ampères	Deuxième harmonique courant phase A source 3
10440	SRC 3 Ia Harm[1]	Ampères	Troisième harmonique courant phase A source 3
10441	SRC 3 Ia Harm[2]	Ampères	Quatrième harmonique courant phase A source 3
10442	SRC 3 Ia Harm[3]	Ampères	Cinquième harmonique courant phase A source 3
10443	SRC 3 Ia Harm[4]	Ampères	Sixième harmonique courant phase A source 3
10444	SRC 3 Ia Harm[5]	Ampères	Septième harmonique courant phase A source 3
10445	SRC 3 Ia Harm[6]	Ampères	Huitième harmonique courant phase A source 3
10446	SRC 3 Ia Harm[7]	Ampères	Neuvième harmonique courant phase A source 3
10447	SRC 3 Ia Harm[8]	Ampères	Dixième harmonique courant phase A source 3
10448	SRC 3 Ia Harm[9]	Ampères	Onzième harmonique courant phase A source 3
10449	SRC 3 Ia Harm[10]	Ampères	Douzième harmonique courant phase A source 3
10450	SRC 3 Ia Harm[11]	Ampères	Treizième harmonique courant phase A source 3
10451	SRC 3 Ia Harm[12]	Ampères	Quatorzième harmonique courant phase A source 3
10452	SRC 3 Ia Harm[13]	Ampères	Quinzième harmonique courant phase A source 3
10453	SRC 3 Ia Harm[14]	Ampères	Seizième harmonique courant phase A source 3
10454	SRC 3 Ia Harm[15]	Ampères	Dix-septième harmonique courant phase A source 3
10455	SRC 3 Ia Harm[16]	Ampères	Dix-huitième harmonique courant phase A source 3
10456	SRC 3 Ia Harm[17]	Ampères	Dix-neuvième harmonique courant phase A source 3
10457	SRC 3 Ia Harm[18]	Ampères	Vingtième harmonique courant phase A source 3
10458	SRC 3 Ia Harm[19]	Ampères	Vingt et unième harmonique courant phase A source 3
10459	SRC 3 Ia Harm[20]	Ampères	Vingt-deuxième harmonique courant phase A source 3
10460	SRC 3 Ia Harm[21]	Ampères	Vingt-troisième harmonique courant phase A source 3
10461	SRC 3 Ia Harm[22]	Ampères	Vingt-quatrième harmonique courant phase A source 3
10462	SRC 3 Ia Harm[23]	Ampères	Vingt-cinquième harmonique courant phase A source 3
10471	SRC 3 DHT Ib	---	Taux de distorsion harmonique total de courant de phase B pour source 3
10472	SRC 3 Ib Harm[0]	Ampères	Deuxième harmonique courant phase B source 3
10473	SRC 3 Ib Harm[1]	Ampères	Troisième harmonique courant phase B source 3

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 23 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
10474	SRC 3 Ib Harm[2]	Ampères	Quatrième harmonique courant phase B source 3
10475	SRC 3 Ib Harm[3]	Ampères	Cinquième harmonique courant phase B source 3
10476	SRC 3 Ib Harm[4]	Ampères	Sixième harmonique courant phase B source 3
10477	SRC 3 Ib Harm[5]	Ampères	Septième harmonique courant phase B source 3
10478	SRC 3 Ib Harm[6]	Ampères	Huitième harmonique courant phase B source 3
10479	SRC 3 Ib Harm[7]	Ampères	Neuvième harmonique courant phase B source 3
10480	SRC 3 Ib Harm[8]	Ampères	Dixième harmonique courant phase B source 3
10481	SRC 3 Ib Harm[9]	Ampères	Onzième harmonique courant phase B source 3
10482	SRC 3 Ib Harm[10]	Ampères	Douzième harmonique courant phase B source 3
10483	SRC 3 Ib Harm[11]	Ampères	Treizième harmonique courant phase B source 3
10484	SRC 3 Ib Harm[12]	Ampères	Quatorzième harmonique courant phase B source 3
10485	SRC 3 Ib Harm[13]	Ampères	Quinzième harmonique courant phase B source 3
10486	SRC 3 Ib Harm[14]	Ampères	Seizième harmonique courant phase B source 3
10487	SRC 3 Ib Harm[15]	Ampères	Dix-septième harmonique courant phase B source 3
10488	SRC 3 Ib Harm[16]	Ampères	Dix-huitième harmonique courant phase B source 3
10489	SRC 3 Ib Harm[17]	Ampères	Dix-neuvième harmonique courant phase B source 3
10490	SRC 3 Ib Harm[18]	Ampères	Vingtième harmonique courant phase B source 3
10491	SRC 3 Ib Harm[19]	Ampères	Vingt et unième harmonique courant phase B source 3
10492	SRC 3 Ib Harm[20]	Ampères	Vingt-deuxième harmonique courant phase B source 3
10493	SRC 3 Ib Harm[21]	Ampères	Vingt-troisième harmonique courant phase B source 3
10494	SRC 3 Ib Harm[22]	Ampères	Vingt-quatrième harmonique courant phase B source 3
10495	SRC 3 Ib Harm[23]	Ampères	Vingt-cinquième harmonique courant phase B source 3
10504	SRC 3 DHT Ic	---	Taux de distorsion harmonique total de courant de phase C pour source 3
10505	SRC 3 Ic Harm[0]	Ampères	Deuxième harmonique courant phase C source 3
10506	SRC 3 Ic Harm[1]	Ampères	Troisième harmonique courant phase C source 3
10507	SRC 3 Ic Harm[2]	Ampères	Quatrième harmonique courant phase C source 3
10508	SRC 3 Ic Harm[3]	Ampères	Cinquième harmonique courant phase C source 3
10509	SRC 3 Ic Harm[4]	Ampères	Sixième harmonique courant phase C source 3
10510	SRC 3 Ic Harm[5]	Ampères	Septième harmonique courant phase C source 3
10511	SRC 3 Ic Harm[6]	Ampères	Huitième harmonique courant phase C source 3
10512	SRC 3 Ic Harm[7]	Ampères	Neuvième harmonique courant phase C source 3
10513	SRC 3 Ic Harm[8]	Ampères	Dixième harmonique courant phase C source 3
10514	SRC 3 Ic Harm[9]	Ampères	Onzième harmonique courant phase C source 3
10515	SRC 3 Ic Harm[10]	Ampères	Douzième harmonique courant phase C source 3
10516	SRC 3 Ic Harm[11]	Ampères	Treizième harmonique courant phase C source 3
10517	SRC 3 Ic Harm[12]	Ampères	Quatorzième harmonique courant phase C source 3
10518	SRC 3 Ic Harm[13]	Ampères	Quinzième harmonique courant phase C source 3
10519	SRC 3 Ic Harm[14]	Ampères	Seizième harmonique courant phase C source 3
10520	SRC 3 Ic Harm[15]	Ampères	Dix-septième harmonique courant phase C source 3
10521	SRC 3 Ic Harm[16]	Ampères	Dix-huitième harmonique courant phase C source 3
10522	SRC 3 Ic Harm[17]	Ampères	Dix-neuvième harmonique courant phase C source 3
10523	SRC 3 Ic Harm[18]	Ampères	Vingtième harmonique courant phase C source 3
10524	SRC 3 Ic Harm[19]	Ampères	Vingt et unième harmonique courant phase C source 3
10525	SRC 3 Ic Harm[20]	Ampères	Vingt-deuxième harmonique courant phase C source 3
10526	SRC 3 Ic Harm[21]	Ampères	Vingt-troisième harmonique courant phase C source 3
10527	SRC 3 Ic Harm[22]	Ampères	Vingt-quatrième harmonique courant phase C source 3
10528	SRC 3 Ic Harm[23]	Ampères	Vingt-cinquième harmonique courant phase C source 3

A

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 24 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
10537	SRC 4 DHT Ia	---	Taux de distorsion harmonique total de courant de phase A pour source 4
10538	SRC 4 Ia Harm[0]	Ampères	Deuxième harmonique courant phase A source 4
10539	SRC 4 Ia Harm[1]	Ampères	Troisième harmonique courant phase A source 4
10540	SRC 4 Ia Harm[2]	Ampères	Quatrième harmonique courant phase A source 4
10541	SRC 4 Ia Harm[3]	Ampères	Cinquième harmonique courant phase A source 4
10542	SRC 4 Ia Harm[4]	Ampères	Sixième harmonique courant phase A source 4
10543	SRC 4 Ia Harm[5]	Ampères	Septième harmonique courant phase A source 4
10544	SRC 4 Ia Harm[6]	Ampères	Huitième harmonique courant phase A source 4
10545	SRC 4 Ia Harm[7]	Ampères	Neuvième harmonique courant phase A source 4
10546	SRC 4 Ia Harm[8]	Ampères	Dixième harmonique courant phase A source 4
10547	SRC 4 Ia Harm[9]	Ampères	Onzième harmonique courant phase A source 4
10548	SRC 4 Ia Harm[10]	Ampères	Douzième harmonique courant phase A source 4
10549	SRC 4 Ia Harm[11]	Ampères	Treizième harmonique courant phase A source 4
10550	SRC 4 Ia Harm[12]	Ampères	Quatorzième harmonique courant phase A source 4
10551	SRC 4 Ia Harm[13]	Ampères	Quinzième harmonique courant phase A source 4
10552	SRC 4 Ia Harm[14]	Ampères	Seizième harmonique courant phase A source 4
10553	SRC 4 Ia Harm[15]	Ampères	Dix-septième harmonique courant phase A source 4
10554	SRC 4 Ia Harm[16]	Ampères	Dix-huitième harmonique courant phase A source 4
10555	SRC 4 Ia Harm[17]	Ampères	Dix-neuvième harmonique courant phase A source 4
10556	SRC 4 Ia Harm[18]	Ampères	Vingtième harmonique courant phase A source 4
10557	SRC 4 Ia Harm[19]	Ampères	Vingt et unième harmonique courant phase A source 4
10558	SRC 4 Ia Harm[20]	Ampères	Vingt-deuxième harmonique courant phase A source 4
10559	SRC 4 Ia Harm[21]	Ampères	Vingt-troisième harmonique courant phase A source 4
10560	SRC 4 Ia Harm[22]	Ampères	Vingt-quatrième harmonique courant phase A source 4
10561	SRC 4 Ia Harm[23]	Ampères	Vingt-cinquième harmonique courant phase A source 4
10570	SRC 4 DHT Ib	---	Taux de distorsion harmonique total de courant de phase B pour source 4
10571	SRC 4 Ib Harm[0]	Ampères	Deuxième harmonique courant phase B source 4
10572	SRC 4 Ib Harm[1]	Ampères	Troisième harmonique courant phase B source 4
10573	SRC 4 Ib Harm[2]	Ampères	Quatrième harmonique courant phase B source 4
10574	SRC 4 Ib Harm[3]	Ampères	Cinquième harmonique courant phase B source 4
10575	SRC 4 Ib Harm[4]	Ampères	Sixième harmonique courant phase B source 4
10576	SRC 4 Ib Harm[5]	Ampères	Septième harmonique courant phase B source 4
10577	SRC 4 Ib Harm[6]	Ampères	Huitième harmonique courant phase B source 4
10578	SRC 4 Ib Harm[7]	Ampères	Neuvième harmonique courant phase B source 4
10579	SRC 4 Ib Harm[8]	Ampères	Dixième harmonique courant phase B source 4
10580	SRC 4 Ib Harm[9]	Ampères	Onzième harmonique courant phase B source 4
10581	SRC 4 Ib Harm[10]	Ampères	Douzième harmonique courant phase B source 4
10582	SRC 4 Ib Harm[11]	Ampères	Treizième harmonique courant phase B source 4
10583	SRC 4 Ib Harm[12]	Ampères	Quatorzième harmonique courant phase B source 4
10584	SRC 4 Ib Harm[13]	Ampères	Quinzième harmonique courant phase B source 4
10585	SRC 4 Ib Harm[14]	Ampères	Seizième harmonique courant phase B source 4
10586	SRC 4 Ib Harm[15]	Ampères	Dix-septième harmonique courant phase B source 4
10587	SRC 4 Ib Harm[16]	Ampères	Dix-huitième harmonique courant phase B source 4
10588	SRC 4 Ib Harm[17]	Ampères	Dix-neuvième harmonique courant phase B source 4
10589	SRC 4 Ib Harm[18]	Ampères	Vingtième harmonique courant phase B source 4
10590	SRC 4 Ib Harm[19]	Ampères	Vingt et unième harmonique courant phase B source 4
10591	SRC 4 Ib Harm[20]	Ampères	Vingt-deuxième harmonique courant phase B source 4

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 25 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
10592	SRC 4 Ib Harm[21]	Ampères	Vingt-troisième harmonique courant phase B source 4
10593	SRC 4 Ib Harm[22]	Ampères	Vingt-quatrième harmonique courant phase B source 4
10594	SRC 4 Ib Harm[23]	Ampères	Vingt-cinquième harmonique courant phase B source 4
10603	SRC 4 DHT Ic	---	Taux de distorsion harmonique total de courant de phase C pour source 4
10604	SRC 4 Ic Harm[0]	Ampères	Deuxième harmonique courant phase C source 4
10605	SRC 4 Ic Harm[1]	Ampères	Troisième harmonique courant phase C source 4
10606	SRC 4 Ic Harm[2]	Ampères	Quatrième harmonique courant phase C source 4
10607	SRC 4 Ic Harm[3]	Ampères	Cinquième harmonique courant phase C source 4
10608	SRC 4 Ic Harm[4]	Ampères	Sixième harmonique courant phase C source 4
10609	SRC 4 Ic Harm[5]	Ampères	Septième harmonique courant phase C source 4
10610	SRC 4 Ic Harm[6]	Ampères	Huitième harmonique courant phase C source 4
10611	SRC 4 Ic Harm[7]	Ampères	Neuvième harmonique courant phase C source 4
10612	SRC 4 Ic Harm[8]	Ampères	Dixième harmonique courant phase C source 4
10613	SRC 4 Ic Harm[9]	Ampères	Onzième harmonique courant phase C source 4
10614	SRC 4 Ic Harm[10]	Ampères	Douzième harmonique courant phase C source 4
10615	SRC 4 Ic Harm[11]	Ampères	Treizième harmonique courant phase C source 4
10616	SRC 4 Ic Harm[12]	Ampères	Quatorzième harmonique courant phase C source 4
10617	SRC 4 Ic Harm[13]	Ampères	Quinzième harmonique courant phase C source 4
10618	SRC 4 Ic Harm[14]	Ampères	Seizième harmonique courant phase C source 4
10619	SRC 4 Ic Harm[15]	Ampères	Dix-septième harmonique courant phase C source 4
10620	SRC 4 Ic Harm[16]	Ampères	Dix-huitième harmonique courant phase C source 4
10621	SRC 4 Ic Harm[17]	Ampères	Dix-neuvième harmonique courant phase C source 4
10622	SRC 4 Ic Harm[18]	Ampères	Vingtième harmonique courant phase C source 4
10623	SRC 4 Ic Harm[19]	Ampères	Vingt et unième harmonique courant phase C source 4
10624	SRC 4 Ic Harm[20]	Ampères	Vingt-deuxième harmonique courant phase C source 4
10625	SRC 4 Ic Harm[21]	Ampères	Vingt-troisième harmonique courant phase C source 4
10626	SRC 4 Ic Harm[22]	Ampères	Vingt-quatrième harmonique courant phase C source 4
10627	SRC 4 Ic Harm[23]	Ampères	Vingt-cinquième harmonique courant phase C source 4
10628	SRC 5 Ia THD	---	Distorsion harmonique totale courant phase A source 5
10629	SRC 5 Ia Harm[0]	Ampères	Ampères, Deuxième harmonique courant phase A source 5
10630	SRC 5 Ia Harm[1]	Ampères	Ampères, Troisième harmonique courant phase A source 5
10631	SRC 5 Ia Harm[2]	Ampères	Quatrième harmonique courant phase A source 5
10632	SRC 5 Ia Harm[3]	Ampères	Cinquième harmonique courant phase A source 5
10633	SRC 5 Ia Harm[4]	Ampères	Sixième harmonique courant phase A source 5
10634	SRC 5 Ia Harm[5]	Ampères	Septième harmonique courant phase A source 5
10635	SRC 5 Ia Harm[6]	Ampères	Huitième harmonique courant phase A source 5
10636	SRC 5 Ia Harm[7]	Ampères	Neuvième harmonique courant phase A source 5
10637	SRC 5 Ia Harm[8]	Ampères	Dixième harmonique courant phase A source 5
10638	SRC 5 Ia Harm[9]	Ampères	Onzième harmonique courant phase A source 5
10639	SRC 5 Ia Harm[10]	Ampères	Douzième harmonique courant phase A source 5
10640	SRC 5 Ia Harm[11]	Ampères	Treizième harmonique courant phase A source 5
10641	SRC 5 Ia Harm[12]	Ampères	Quatorzième harmonique courant phase A source 5
10642	SRC 5 Ia Harm[13]	Ampères	Quinzième harmonique courant phase A source 5
10643	SRC 5 Ia Harm[14]	Ampères	Seizième harmonique courant phase A source 5
10644	SRC 5 Ia Harm[15]	Ampères	Dix-septième harmonique courant phase A source 5
10645	SRC 5 Ia Harm[16]	Ampères	Dix-huitième harmonique courant phase A source 5
10646	SRC 5 Ia Harm[17]	Ampères	Dix-neuvième harmonique courant phase A source 5

A

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 26 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
10647	SRC 5 Ia Harm[18]	Ampères	Vingtième harmonique courant phase A source 5
10648	SRC 5 Ia Harm[19]	Ampères	Vingt-unième harmonique courant phase A source 5
10649	SRC 5 Ia Harm[20]	Ampères	Vingt-deuxième harmonique courant phase A source 5
10650	SRC 5 Ia Harm[21]	Ampères	Vingt-troisième harmonique courant phase A source 5
10651	SRC 5 Ia Harm[22]	Ampères	Vingt-quatrième harmonique courant phase A source 5
10652	SRC 5 Ia Harm[23]	Ampères	Vingt-cinquième harmonique courant phase A source 5
10653	SRC 5 Ib THD	---	Distorsion harmonique totale courant phase C source 5
10654	SRC 5 Ib Harm[0]	Ampères	Deuxième harmonique courant phase B source 5
10655	SRC 5 Ib Harm[1]	Ampères	Troisième harmonique courant phase B source 5
10656	SRC 5 Ib Harm[2]	Ampères	Quatrième harmonique courant phase B source 5
10657	SRC 5 Ib Harm[3]	Ampères	Cinquième harmonique courant phase B source 5
10658	SRC 5 Ib Harm[4]	Ampères	Sixième harmonique courant phase B source 5
10659	SRC 5 Ib Harm[5]	Ampères	Septième harmonique courant phase B source 5
10660	SRC 5 Ib Harm[6]	Ampères	Huitième harmonique courant phase B source 5
10661	SRC 5 Ib Harm[7]	Ampères	Neuvième harmonique courant phase B source 5
10662	SRC 5 Ib Harm[8]	Ampères	Dixième harmonique courant phase B source 5
10663	SRC 5 Ib Harm[9]	Ampères	Onzième harmonique courant phase B source 5
10664	SRC 5 Ib Harm[10]	Ampères	Douzième harmonique courant phase B source 5
10665	SRC 5 Ib Harm[11]	Ampères	Treizième harmonique courant phase B source 5
10666	SRC 5 Ib Harm[12]	Ampères	Quatorzième harmonique courant phase B source 5
10667	SRC 5 Ib Harm[13]	Ampères	Quinzième harmonique courant phase B source 5
10668	SRC 5 Ib Harm[14]	Ampères	Seizième harmonique courant phase B source 5
10669	SRC 5 Ib Harm[15]	Ampères	Dix-septième harmonique courant phase B source 5
10670	SRC 5 Ib Harm[16]	Ampères	Dix-huitième harmonique courant phase B source 5
10671	SRC 5 Ib Harm[17]	Ampères	Dix-neuvième harmonique courant phase B source 5
10672	SRC 5 Ib Harm[18]	Ampères	Vingtième harmonique courant phase B source 5
10673	SRC 5 Ib Harm[19]	Ampères	Vingt-unième harmonique courant phase B source 5
10674	SRC 5 Ib Harm[20]	Ampères	Vingt-deuxième harmonique courant phase B source 5
10675	SRC 5 Ib Harm[21]	Ampères	Vingt-troisième harmonique courant phase B source 5
10676	SRC 5 Ib Harm[22]	Ampères	Vingt-quatrième harmonique courant phase B source 5
10677	SRC 5 Ib Harm[23]	Ampères	Vingt-cinquième harmonique courant phase B source 5
10678	SRC 5 Ic THD	---	Distorsion harmonique totale courant phase C source 5n
10679	SRC 5 Ic Harm[0]	Ampères	Deuxième harmonique courant phase C source 5
10680	SRC 5 Ic Harm[1]	Ampères	Troisième harmonique courant phase C source 5
10681	SRC 5 Ic Harm[2]	Ampères	Quatrième harmonique courant phase C source 5
10682	SRC 5 Ic Harm[3]	Ampères	Cinquième harmonique courant phase C source 5
10683	SRC 5 Ic Harm[4]	Ampères	Sixième harmonique courant phase C source 5
10684	SRC 5 Ic Harm[5]	Ampères	Septième harmonique courant phase C source 5
10685	SRC 5 Ic Harm[6]	Ampères	Huitième harmonique courant phase C source 5
10686	SRC 5 Ic Harm[7]	Ampères	Neuvième harmonique courant phase C source 5
10687	SRC 5 Ic Harm[8]	Ampères	Dixième harmonique courant phase C source 5
10688	SRC 5 Ic Harm[9]	Ampères	Onzième harmonique courant phase C source 5
10689	SRC 5 Ic Harm[10]	Ampères	Douzième harmonique courant phase C source 5
10690	SRC 5 Ic Harm[11]	Ampères	Treizième harmonique courant phase C source 5
10691	SRC 5 Ic Harm[12]	Ampères	Quatorzième harmonique courant phase C source 5
10692	SRC 5 Ic Harm[13]	Ampères	Quinzième harmonique courant phase C source 5
10693	SRC 5 Ic Harm[14]	Ampères	Seizième harmonique courant phase C source 5

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 27 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
10694	SRC 5 Ic Harm[15]	Ampères	Dix-septième harmonique courant phase C source 5
10695	SRC 5 Ic Harm[16]	Ampères	Dix-huitième harmonique courant phase C source 5
10696	SRC 5 Ic Harm[17]	Ampères	Dix-neuvième harmonique courant phase C source 5
10697	SRC 5 Ic Harm[18]	Ampères	Vingtième harmonique courant phase C source 5
10698	SRC 5 Ic Harm[19]	Ampères	Vingt-unième harmonique courant phase C source 5
10699	SRC 5 Ic Harm[20]	Ampères	Vingt-deuxième harmonique courant phase C source 5
10700	SRC 5 Ic Harm[21]	Ampères	Vingt-troisième harmonique courant phase C source 5
10701	SRC 5 Ic Harm[22]	Ampères	Vingt-quatrième harmonique courant phase C source 5
10702	SRC 5 Ic Harm[23]	Ampères	Vingt-cinquième harmonique courant phase C source 5
10703	SRC 6 Ia THD	---	Distorsion harmonique totale courant phase A source 6
10704	SRC 6 Ia Harm[0]	Ampères	Deuxième harmonique courant phase A source 6
10705	SRC 6 Ia Harm[1]	Ampères	Troisième harmonique courant phase A source 6
10706	SRC 6 Ia Harm[2]	Ampères	Quatrième harmonique courant phase A source 6
10707	SRC 6 Ia Harm[3]	Ampères	Cinquième harmonique courant phase A source 6
10708	SRC 6 Ia Harm[4]	Ampères	Sixième harmonique courant phase A source 6
10709	SRC 6 Ia Harm[5]	Ampères	Septième harmonique courant phase A source 6
10710	SRC 6 Ia Harm[6]	Ampères	Huitième harmonique courant phase A source 6
10711	SRC 6 Ia Harm[7]	Ampères	Neuvième harmonique courant phase A source 6
10712	SRC 6 Ia Harm[8]	Ampères	Dixième harmonique courant phase A source 6
10713	SRC 6 Ia Harm[9]	Ampères	Onzième harmonique courant phase A source 6
10714	SRC 6 Ia Harm[10]	Ampères	Douzième harmonique courant phase A source 6
10715	SRC 6 Ia Harm[11]	Ampères	Treizième harmonique courant phase A source 6
10716	SRC 6 Ia Harm[12]	Ampères	Quatorzième harmonique courant phase A source 6
10717	SRC 6 Ia Harm[13]	Ampères	Quinzième harmonique courant phase A source 6
10718	SRC 6 Ia Harm[14]	Ampères	Seizième harmonique courant phase A source 6
10719	SRC 6 Ia Harm[15]	Ampères	Dix-septième harmonique courant phase A source 6
10720	SRC 6 Ia Harm[16]	Ampères	Dix-huitième harmonique courant phase A source 6
10721	SRC 6 Ia Harm[17]	Ampères	Dix-neuvième harmonique courant phase A source 6
10722	SRC 6 Ia Harm[18]	Ampères	Vingtième harmonique courant phase A source 6
10723	SRC 6 Ia Harm[19]	Ampères	Vingt-unième harmonique courant phase A source 6
10724	SRC 6 Ia Harm[20]	Ampères	Vingt-deuxième harmonique courant phase A source 6
10725	SRC 6 Ia Harm[21]	Ampères	Vingt-troisième harmonique courant phase A source 6
10726	SRC 6 Ia Harm[22]	Ampères	Vingt-quatrième harmonique courant phase A source 6
10727	SRC 6 Ia Harm[23]	Ampères	Vingt-cinquième harmonique courant phase A source 6
10728	SRC 6 Ib THD	---	Distorsion harmonique totale courant phase C source 6
10729	SRC 6 Ib Harm[0]	Ampères	Deuxième harmonique courant phase B source 6
10730	SRC 6 Ib Harm[1]	Ampères	Troisième harmonique courant phase B source 6
10731	SRC 6 Ib Harm[2]	Ampères	Quatrième harmonique courant phase B source 6
10732	SRC 6 Ib Harm[3]	Ampères	Cinquième harmonique courant phase B source 6
10733	SRC 6 Ib Harm[4]	Ampères	Sixième harmonique courant phase B source 6
10734	SRC 6 Ib Harm[5]	Ampères	Septième harmonique courant phase B source 6
10735	SRC 6 Ib Harm[6]	Ampères	Huitième harmonique courant phase B source 6
10736	SRC 6 Ib Harm[7]	Ampères	Neuvième harmonique courant phase B source 6
10737	SRC 6 Ib Harm[8]	Ampères	Dixième harmonique courant phase B source 6
10738	SRC 6 Ib Harm[9]	Ampères	Onzième harmonique courant phase B source 6
10739	SRC 6 Ib Harm[10]	Ampères	Douzième harmonique courant phase B source 6
10740	SRC 6 Ib Harm[11]	Ampères	Treizième harmonique courant phase B source 6

A

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 28 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
10741	SRC 6 Ib Harm[12]	Ampères	Quatorzième harmonique courant phase B source 6
10742	SRC 6 Ib Harm[13]	Ampères	Quinzième harmonique courant phase B source 6
10743	SRC 6 Ib Harm[14]	Ampères	Seizième harmonique courant phase B source 6
10744	SRC 6 Ib Harm[15]	Ampères	Dix-septième harmonique courant phase B source 6
10745	SRC 6 Ib Harm[16]	Ampères	Dix-huitième harmonique courant phase B source 6
10746	SRC 6 Ib Harm[17]	Ampères	Dix-neuvième harmonique courant phase B source 6
10747	SRC 6 Ib Harm[18]	Ampères	Vingtième harmonique courant phase B source 6
10748	SRC 6 Ib Harm[19]	Ampères	Vingt-unième harmonique courant phase B source 6
10749	SRC 6 Ib Harm[20]	Ampères	Vingt-deuxième harmonique courant phase B source 6
10750	SRC 6 Ib Harm[21]	Ampères	Vingt-troisième harmonique courant phase B source 6
10751	SRC 6 Ib Harm[22]	Ampères	Vingt-quatrième harmonique courant phase B source 6
10752	SRC 6 Ib Harm[23]	Ampères	Vingt-cinquième harmonique courant phase B source 6
10753	SRC 6 Ic THD	---	Distorsion harmonique totale courant phase C source 6
10754	SRC 6 Ic Harm[0]	Ampères	Deuxième harmonique courant phase C source 6
10755	SRC 6 Ic Harm[1]	Ampères	Troisième harmonique courant phase C source 6
10756	SRC 6 Ic Harm[2]	Ampères	Quatrième harmonique courant phase C source 6
10757	SRC 6 Ic Harm[3]	Ampères	Cinquième harmonique courant phase C source 6
10758	SRC 6 Ic Harm[4]	Ampères	Sixième harmonique courant phase C source 6
10759	SRC 6 Ic Harm[5]	Ampères	Septième harmonique courant phase C source 6
10760	SRC 6 Ic Harm[6]	Ampères	Huitième harmonique courant phase C source 6
10761	SRC 6 Ic Harm[7]	Ampères	Neuvième harmonique courant phase C source 6
10762	SRC 6 Ic Harm[8]	Ampères	Dixième harmonique courant phase C source 6
10763	SRC 6 Ic Harm[9]	Ampères	Onzième harmonique courant phase C source 6
10764	SRC 6 Ic Harm[10]	Ampères	Douzième harmonique courant phase C source 6
10765	SRC 6 Ic Harm[11]	Ampères	Treizième harmonique courant phase C source 6
10766	SRC 6 Ic Harm[12]	Ampères	Quatorzième harmonique courant phase C source 6
10767	SRC 6 Ic Harm[13]	Ampères	Quinzième harmonique courant phase C source 6
10768	SRC 6 Ic Harm[14]	Ampères	Seizième harmonique courant phase C source 6
10769	SRC 6 Ic Harm[15]	Ampères	Dix-septième harmonique courant phase C source 6
10770	SRC 6 Ic Harm[16]	Ampères	Dix-huitième harmonique courant phase C source 6
10771	SRC 6 Ic Harm[17]	Ampères	Dix-neuvième harmonique courant phase C source 6
10772	SRC 6 Ic Harm[18]	Ampères	Vingtième harmonique courant phase C source 6
10773	SRC 6 Ic Harm[19]	Ampères	Vingt-unième harmonique courant phase C source 6
10774	SRC 6 Ic Harm[20]	Ampères	Vingt-deuxième harmonique courant phase C source 6
10775	SRC 6 Ic Harm[21]	Ampères	Vingt-troisième harmonique courant phase C source 6
10776	SRC 6 Ic Harm[22]	Ampères	Vingt-quatrième harmonique courant phase C source 6
10777	SRC 6 Ic Harm[23]	Ampères	Vingt-cinquième harmonique courant phase C source 6
12306	Nomb Décl Oscill	---	Nombre de déclencheurs Oscilloperturbographe
13504	Entrés CCMA 1 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 1
13506	Entrés CCMA 2 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 2
13508	Entrés CCMA 3 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 3
13510	Entrés CCMA 4 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 4
13512	Entrés CCMA 5 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 5
13514	Entrés CCMA 6 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 6
13516	Entrés CCMA 7 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 7
13518	Entrés CCMA 8 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 8
13520	Entrés CCMA 9 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 9

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 29 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
13522	Entrés CCMA 10 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 10
13524	Entrés CCMA 11 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 11
13526	Entrés CCMA 12 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 12
13528	Entrés CCMA 13 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 13
13530	Entrés CCMA 14 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 14
13532	Entrés CCMA 15 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 15
13534	Entrés CCMA 16 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 16
13536	Entrés CCMA 17 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 17
13538	Entrés CCMA 18 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 18
13540	Entrés CCMA 19 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 19
13542	Entrés CCMA 20 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 20
13544	Entrés CCMA 21 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 21
13546	Entrés CCMA 22 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 22
13548	Entrés CCMA 23 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 23
13550	Entrés CCMA 24 Vleur	mA	Valeur réelle de l'entrée ccmA 24
13552	Entrés DTR 1 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 1
13553	Entrés DTR 2 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 2
13554	Entrés DTR 3 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 3
13555	Entrés DTR 4 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 4
13556	Entrés DTR 5 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 5
13557	Entrés DTR 6 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 6
13558	Entrés DTR 7 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 7
13559	Entrés DTR 8 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 8
13560	Entrés DTR 9 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 9
13561	Entrés DTR 10 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 10
13562	Entrés DTR 11 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 11
13563	Entrés DTR 12 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 12
13564	Entrés DTR 13 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 13
13565	Entrés DTR 14 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 14
13566	Entrés DTR 15 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 15
13567	Entrés DTR 16 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 16
13568	Entrés DTR 17 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 17
13569	Entrés DTR 18 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 18
13570	Entrés DTR 19 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 19
13571	Entrés DTR 20 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 20
13572	Entrés DTR 21 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 21
13573	Entrés DTR 22 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 22
13574	Entrés DTR 23 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 23
13575	Entrés DTR 24 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 24
13576	Entrés DTR 25 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 25
13577	Entrés DTR 26 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 26
13578	Entrés DTR 27 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 27
13579	Entrés DTR 28 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 28
13580	Entrés DTR 29 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 29
13581	Entrés DTR 30 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 30
13582	Entrés DTR 31 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 31
13583	Entrés DTR 32 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 32

A

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 30 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
13584	Entrés DTR 33 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 33
13585	Entrés DTR 34 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 34
13586	Entrés DTR 35 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 35
13587	Entrés DTR 36 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 36
13588	Entrés DTR 37 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 37
13589	Entrés DTR 38 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 38
13590	Entrés DTR 39 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 39
13591	Entrés DTR 40 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 40
13592	Entrés DTR 41 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 41
13593	Entrés DTR 42 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 42
13594	Entrés DTR 43 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 43
13595	Entrés DTR 44 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 44
13596	Entrés DTR 45 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 45
13597	Entrés DTR 46 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 46
13598	Entrés DTR 47 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 47
13599	Entrés DTR 48 Vleur	°C	Valeur réelle de l'entrée de thermomètre à résistance de platine 48
13824	60P 1 Idiff A brut	Ampères	Valeur réelle du courant différentiel brut de la phase A de l'équilibre de courant de phase
13826	60P 1 Idiff B brut	Ampères	Valeur réelle du courant différentiel brut de la phase B de l'équilibre de courant de phase
13828	60P 1 Idiff C brut	Ampères	Valeur réelle du courant différentiel brut de la phase C de l'équilibre de courant de phase
13830	60P 1 Iop composé A	Ampères	Valeur réelle du courant d'opération composé de la phase A de l'équilibre de courant de phase
13832	60P 1 Iop composé B	Ampères	Valeur réelle du courant d'opération composé de la phase B de l'équilibre de courant de phase
13834	60P 1 Iop composé C	Ampères	Valeur réelle du courant d'opération composé de la phase C de l'équilibre de courant de phase
14020	60N 1 INcd brut	Ampères	Valeur réelle de INcd de déséquilibre de courant de neutre
14022	60N 1 Comp Iop	Ampères	Valeur réelle de Iop de déséquilibre de courant de neutre
14064	59NU1Ang Vx p-Neut	Angle	Angle du point neutre Vx de déséquilibre de tension de neutre
14066	59NU1 Ang V0 de barre	Angle	Angle V0 de barre du point neutre Vx de déséquilibre de tension de neutre
14068	59NU1 Ampl V0 de barre	Volts	Amplitude V0 de barre du point neutre Vx de déséquilibre de tension de neutre
14070	59NU1 Ampl Vx de p-Neut	Volts	Amplitude du point neutre Vx de déséquilibre de tension de neutre
14072	59NU1 Vop	Volts	Tension d'opération du point neutre Vx de déséquilibre de tension de neutre
14074	59NU1Vrest	Volts	Tension de retenue du point neutre Vx de déséquilibre de tension de neutre
14112	SecondeduJour	---	Nombre entier de secondes au-delà de minuit (1000 secondes = 1 pu)
14114	JourduMois	---	Jour du mois courant (1 jour = 1 pu)
14115	Jourdel'Année	---	Nombre entier du jour de l'année (Date calendrier Julien. 5 jours = 1 pu)
14116	Année	---	Heure du Jour, année (100 années = 1 pu)
14432	TEMPS DÉCHARGE COND 1	secondes	Temps de décharge du contrôle de condensateur en secondes
24459	Groupe Réglages Actf	---	Le groupe de réglages actif
25451	59B 1 Vop A	Volts	Surtension de Banc 1 Vop phase A
25452	59B 1 Vop B	Volts	Surtension de Banc 1 Vop phase B
25453	59B 1 Vop C	Volts	Surtension de Banc 1 Vop phase C
25454	59B 2 Vop A	Volts	Surtension de Banc 2 Vop phase A
25455	59B 2 Vop B	Volts	Surtension de Banc 2 Vop phase B

Table A–1: PARAMÈTRES FLEXANALOG (Feuille 31 de 31)

ADRESSE	NOM	UNITÉS	DESCRIPTION
25456	59B 2 Vop C	Volts	Surtension de Banc 2 Vop phase C
25457	59B 3 Vop A	Volts	Surtension de Banc 2 Vop phase A
25458	59B 3 Vop B	Volts	Surtension de Banc 2 Vop phase B
25459	59B 3 Vop C	Volts	Surtension de Banc 2 Vop phase C
32768	Suivi de Fréquence	Hz	Suivi de fréquence
39425	FlexElement 1 Vleur		Valeur réelle de FlexElement 1
39427	FlexElement 2 Vleur		Valeur réelle de FlexElement 2
39429	FlexElement 3 Vleur		Valeur réelle de FlexElement 3
39431	FlexElement 4 Vleur		Valeur réelle de FlexElement 4
39433	FlexElement 5 Vleur		Valeur réelle de FlexElement 5
39435	FlexElement 6 Vleur		Valeur réelle de FlexElement 6
39437	FlexElement 7 Vleur		Valeur réelle de FlexElement 7
39439	FlexElement 8 Vleur		Valeur réelle de FlexElement 8
39441	FlexElement 9 Vleur		Valeur réelle de FlexElement 9
39443	FlexElement 10 Vleur		Valeur réelle de FlexElement 10
39445	FlexElement 11 Vleur		Valeur réelle de FlexElement 11
39447	FlexElement 12 Vleur		Valeur réelle de FlexElement 12
39449	FlexElement 13 Vleur		Valeur réelle de FlexElement 13
39451	FlexElement 14 Vleur		Valeur réelle de FlexElement 14
39453	FlexElement 15 Vleur		Valeur réelle de FlexElement 15
39455	FlexElement 16 Vleur		Valeur réelle de FlexElement 16
41132	PFTT 1 V0 3e Harmonique	---	V0 3e Harmonique 1
41134	PFTT 2 V0 3e Harmonique	---	V0 3e Harmonique 2
41136	PFTT 3 V0 3e Harmonique	---	V0 3e Harmonique 3
41138	PFTT 4 V0 3e Harmonique	---	V0 3e Harmonique 4
41140	PFTT 5 V0 3e Harmonique	---	V0 3e Harmonique 5
41142	PFTT 6 V0 3e Harmonique	---	V0 3e Harmonique 6
45584	GOOSE Analogique Ent 1	---	CEI 61850 GOOSE entrée analogique 1
45586	GOOSE Analogique Ent 2	---	CEI 61850 GOOSE entrée analogique 2
45588	GOOSE Analogique Ent 3	---	CEI 61850 GOOSE entrée analogique 3
45590	GOOSE Analogique Ent 4	---	CEI 61850 GOOSE entrée analogique 4
45592	GOOSE Analogique Ent 5	---	CEI 61850 GOOSE entrée analogique 5
45594	GOOSE Analogique Ent 6	---	CEI 61850 GOOSE entrée analogique 6
45596	GOOSE Analogique Ent 7	---	CEI 61850 GOOSE entrée analogique 7
45598	GOOSE Analogique Ent 8	---	CEI 61850 GOOSE entrée analogique 8
45600	GOOSE Analogique Ent 9	---	CEI 61850 GOOSE entrée analogique 9
45602	GOOSE Analogique Ent 10	---	CEI 61850 GOOSE entrée analogique 10
45604	GOOSE Analogique Ent 11	---	CEI 61850 GOOSE entrée analogique 11
45606	GOOSE Analogique Ent 12	---	CEI 61850 GOOSE entrée analogique 12
45608	GOOSE Analogique Ent 13	---	CEI 61850 GOOSE entrée analogique 13
45610	GOOSE Analogique Ent 14	---	CEI 61850 GOOSE entrée analogique 14
45612	GOOSE Analogique Ent 15	---	CEI 61850 GOOSE entrée analogique 15
45614	GOOSE Analogique Ent 16	---	CEI 61850 GOOSE entrée analogique 16

Table A–2: ITEMS DE DONNÉES FLEXINTEGER

ADRESSE	NOM FLEXINTERGER	UNITÉS	DESCRIPTION
9968	GOOSE UValEnt Entrée 1	---	CEI61850 GOOSE UValeur Entière entrée 1
9970	GOOSE UValEnt Entrée 2	---	CEI61850 GOOSE UValeur Entière entrée 2
9972	GOOSE UValEnt Entrée 3	---	CEI61850 GOOSE UValeur Entière entrée 3
9974	GOOSE UValEnt Entrée 4	---	CEI61850 GOOSE UValeur Entière entrée 4
9976	GOOSE UValEnt Entrée 5	---	CEI61850 GOOSE UValeur Entière entrée 5
9978	GOOSE UValEnt Entrée 6	---	CEI61850 GOOSE UValeur Entière entrée 6
9980	GOOSE UValEnt Entrée 7	---	CEI61850 GOOSE UValeur Entière entrée 7
9982	GOOSE UValEnt Entrée 8	---	CEI61850 GOOSE UValeur Entière entrée 8
9984	GOOSE UValEnt Entrée 9	---	CEI61850 GOOSE UValeur Entière entrée 9
9986	GOOSE UValEnt Entrée 10	---	CEI61850 GOOSE UValeur Entière entrée 10
9988	GOOSE UValEnt Entrée 11	---	CEI61850 GOOSE UValeur Entière entrée 11
9990	GOOSE UValEnt Entrée 12	---	CEI61850 GOOSE UValeur Entière entrée 12
9992	GOOSE UValEnt Entrée 13	---	CEI61850 GOOSE UValeur Entière entrée 13
9994	GOOSE UValEnt Entrée 14	---	CEI61850 GOOSE UValeur Entière entrée 14
9996	GOOSE UValEnt Entrée 15	---	CEI61850 GOOSE UValeur Entière entrée 15
9998	GOOSE UValEnt Entrée 16	---	CEI61850 GOOSE UValeur Entière entrée 16

B.1.1 INTRODUCTION

Les relais de série UR supporte un nombre de protocoles de communications pour permettre le raccordement à l'équipement tel que des ordinateurs personnels, RTUs, maîtres SCADA et des contrôleurs à logique programmables. Le protocole RTU Modbus de Modicon est le protocole le plus élémentaire supporté par le UR. Modbus est disponible via les liens sériels RS232 ou RS485 ou via ethernet (utilisant la spécification Modbus/TCP). La description suivante est prévue principalement pour les utilisateurs qui désirent développer leurs propres programmes de communication maîtres et s'applique au protocole sériel RTU Modbus. Noter que:

- Le UR agit toujours comme un dispositif esclave, ce qui veut dire qu'il n'initie jamais les communications; il entend et répond aux demandes émises par l'ordinateur maître.
- Pour le Modbus^{MD}, un sous-ensemble de format de protocole de l'unité terminal à distance est supporté, ce qui permet la supervision extensive, la programmation et les fonctions de contrôle en utilisant le registre de commandes de lecture et d'écriture.

B.1.2 COUCHE PHYSIQUE

Le protocole RTU Modbus^{MD} est indépendant du matériel informatique de façon à ce que la couche physique puisse être d'une variété de configurations de matériel informatique incluant RS232 et RS485. Le relais comprend un port RS232 sur la plaque frontale et deux ports de communications de terminaux arrières qui peuvent être configurés en RS485, fibre optique, 10Base-T ou 10Base-F. Le flux de données est demi-duplex dans toutes les configurations. Voir chapitre 3 pour les détails sur le filage.

Chaque bit de données est transmis dans un format asynchrone consistant en 1 bit de départ et 8 bits de données, 8 bits de données, 1 bit d'arrêt, et possiblement 1 bit de parité. Ceci produit un cadre de données de 10 à 11 bits. Ceci peut être important pour la transmission via des modems à des hauts taux de bit (les cadres de données de 11 bits ne sont pas supportés par plusieurs modems à des taux de transmission plus hauts que 300).

Les taux de transmission et de parité sont indépendamment programmables pour chaque port de communications. Les taux de transmission de 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 14400, 19200, 28800, 33600, 57600 ou 115200 bps sont disponibles. Pair, impair et aucune parité sont disponibles. Prière se référer à la section «Communications» du chapitre 5 pour des détails additionnels.

Le dispositif maître dans tout système doit connaître l'adresse du dispositif esclave avec lequel il communique. Le relais n'agira pas sur demande d'un maître si l'adresse dans la demande ne correspond pas à l'adresse de l'esclave relais (à moins que l'adresse soit l'adresse de diffusion – voir ci-dessous).

Un simple réglage sélectionne l'adresse esclave utilisant tous les ports, à l'exception du port de la plaque frontale, le relais acceptera toute adresse lorsque le protocole RTU Modbus^{MD} est utilisé.

B.1.3 COUCHE DE LIAISON DE DONNÉES

Les communications ont lieu en paquets qui sont des groupes de données de byte encadrées de façon asynchrone. Le maître transmet un paquet à l'esclave et l'esclave répond par un paquet. La fin du paquet est marquée par un temps mort sur la ligne de communications. Le suivant décrit le format général pour les paquets de transmission et de réception. Pour les détails précis sur le formatage du paquet, se référer à la section subséquente décrivant chaque code de fonction.

Table B–1: FORMAT DE PAQUET MODBUS

DESCRIPTION	DIMENSION
ADDRESSE DE L'ESCLAVE	1 byte
CODE DE FONCTION	1 byte
DONNÉES	N bytes
CRC	2 bytes
TEMPS MORT	3.5 bytes de temps de transmission

- **ADRESSE DE L'ESCLAVE**: Ceci est l'adresse du dispositif esclave prévu de recevoir le paquet émis par le maître et d'exécuter l'action désirée. Chaque dispositif esclave sur une voie de communications doit avoir une adresse unique pour éviter la contention de la voie. Tous les ports du relais ont la même adresse qui est programmable de 1 à 254;

voir chapitre 5 pour les détails. Seul l'esclave adressé répondra au paquet qui débute par son adresse. Noter que le port de la plaque frontale est une exception de cette règle; il agira sur un message contenant seulement l'adresse esclave.

Un paquet transmis par le maître ayant l'adresse de l'esclave de 0, indique une commande de diffusion. Tous les esclaves sur le lien de communication prendront action basée sur le paquet, mais aucun ne répondra au maître. Le mode de diffusion est reconnu seulement lorsque associé avec le code de fonction 05h. Pour toute autre code de fonction, un paquet avec l'adresse d'esclave de mode de diffusion 0 sera ignoré.

- **CODE DE FONCTION**: Ceci est une des codes de fonction supportés de l'unité qui annonce à l'esclave quelle fonction exécutée. Voir la section «Codes de fonction supportés» pour les détails complets. Une réponse d'exception de l'esclave est indiquée en réglant le bit de haut ordre du code de fonction dans le paquet réponse. Voir la section «Exception de réponses» pour plus de détails.
- **DONNÉES**: Ceci sera un nombre variable de bytes dépendant du code de fonction. Ceci pourrait inclure les valeurs réelles, réglages, ou adresses émis par le maître à l'esclave ou par l'esclave au maître.
- **CRC**: Ceci est un code de vérification d'erreur de deux bytes. La version RTU du Modbus^{MD} inclut une contrôle de redondance cyclique de 16 bits (CRC-16) avec chaque paquet qui est la méthode utilisée normalement dans l'industrie pour la détection d'erreur. Si un dispositif esclave Modbus^{MD} reçoit un paquet dans lequel une erreur est indiquée par le CRC, le dispositif esclave n'agira pas ou ne répondra pas au paquet prévenant ainsi les opérations erronées. Voir la section «Algorithme CRC-16» pour une description de la façon de calculer le CRC.
- **TEMPS MORT**: Un paquet est terminé lorsque aucune donnée est reçue pour une période de 3.5 bytes de temps de transmission (environ 15 ms à 2400 bps, 2 ms à 19200 bps, et 300 ms à 115200 bps). Conséquemment, le dispositif de transmission ne doit pas permettre l'espace entre les bytes plus longs que cet intervalle. Une fois le temps mort expiré sans de nouvelle transmission de byte, tous les esclaves débutent l'écoute d'un nouveau paquet du maître à l'exception l'esclave adressé.

B.1.4 ALGORITHME CRC-16

L'algorithme CRC-16 traite essentiellement la séquence complète de données (bits de données seulement; démarrage, arrêt et parité ignorées) en tant que un seul nombre binaire continu. Ce nombre est en premier décalé à gauche de 16 bits et divisé par une caractéristique polynôme (1100000000000101B). La balance de 16 bits de la division est ajoutée à la fin du paquet, MSByte en premier. Le paquet résultant comprend le CRC, lorsque divisé par le même polynôme à la réception donnera une balance de 0 si aucune erreur de transmission n'est survenue. Cet algorithme exige que la caractéristique polynôme soit inverse en bit commandé. Le bit le plus significatif de la caractéristique polynôme est abandonné, étant donné qu'il n'affecte pas la valeur de la balance.

L'implémentation de la langue de programmation «C» de l'algorithme CRC sera fourni sur demande.

Table B–2: ALGORITHME CRC-16

SYMBOLES:	-->	transfert de données
	A	registre d'opération 16-bit
	Alow	byte de «A» d'ordre moins élevé
	Ahigh	byte de «A» d'ordre élevé
	CRC	résultante de 16-bits de CRC-16
	i,j	compteurs de boucle
	(+)	opérateur logique «ou-exclusive»
	N	nombre total de bytes de données
	Di	i-ième byte de données
	G	polynôme caractéristique de 16 bits = 1010000000000001 (binaire) avec «bitMS» abandonné et ordre de bit inversé
	shr (x)	Opérateur de décalage de droite (bitLS de *x* est décalé dans un porteur de drapeau, un «0» est décalé dans le bitMS de *x*, tous les autres bits sont décalés d'une position à droite)

ALGORITHME:	1.	FFFF (hex) --> A	
	2.	0 --> i	
	3.	0 --> j	
	4.	Di (+) Alow --> Alow	
	5.	j + 1 --> j	
	6.	shr (A)	
	7.	Y a-t-il un porteur?	Non: aller à 8; Oui: G (+) A $\rightarrow$ A et continuer.
	8.	Est-ce que j = 8?	Non: aller à 5; Oui: continuer
	9.	i + 1 --> i	
	10.	Est-ce que i = N?	Non: aller à 3; Oui: continuer
	11.	A --> CRC	

B.2.1 CODES DE FONCTION SUPPORTÉE

Le Modbus[MD] défini officiellement les codes de fonction de 1 à 127 par l'intermédiaire d'un petit sous-ensemble ce qui est généralement requis. Le relais supporte certaines de ces fonctions, tel que montré dans le tableau suivant. Les sections subséquentes décrivent chaque code de fonction en détail.

CODE DE FONCTION		DÉFINITION MODBUS	DÉFINITION GE MULTILIN
HEX	DEC		
03	3	Lire les registres de retenu	Lire les valeurs réelles ou réglages
04	4	Lire les registres de retenu	Lire les valeurs réelles ou réglages
05	5	Forcer simple bobine	Exécuter opération
06	6	Pré-régler simple registre	Mettre en mémoire simple réglage
10	16	Pré-régler multiples registres	Mettre en mémoire multiples réglages

B.2.2 LIRE LES VALEURS RÉELLES OU RÉGLAGES (03H ET 04H)

Ce code de fonction permet au maître de lire un ou plusieurs registres de données consécutifs (valeurs réelles ou réglages) du relais. Les registres de données sont toujours 16 bits (deux bytes) de valeurs transmises avec un byte d'ordre le plus élevé en premier. Le nombre maximal de registres qui peut être lu dans un simple paquet est 125. Voir la section *Carte de mémoire Modbus* pour les données exactes sur les registres de données.

Étant donné que certaines implémentations PLC du Modbus[MD] supportent seulement un des codes de fonction 03h et 04h, l'interprétation du relais permet l'un des codes de fonction d'être utilisé pour la lecture de un ou de plusieurs registres de données consécutifs. L'adresse de démarrage de données déterminera le type de données à être lues. Les codes de fonction 03h et 04h sont conséquemment identiques.

Le tableau suivant montre le format des paquets maître et esclave. L'exemple montre un dispositif maître demandant 3 valeurs de registres débutant à l'adresse 4050h du dispositif esclave 11h (17 décimal); le dispositif esclave répond avec les valeurs 40, 300 et 0 des registres 4050h, 4051h et 4052h, respectivement.

Table B–3: EXEMPLE DE TRANSMISSION DE PAQUET DE DISPOSITIF MAÎTRE ET ESCLAVE

TRANSMISSION MAÎTRE	
FORMAT DE PAQUET	EXEMPLE
ADDRESSE ESCLAVE	11h
CODE DE FONCTION	04h
ADDRESSE DE DONNÉE DE DÉMARRAGE - haut	40h
ADDRESSE DE DONNÉE DE DÉMARRAGE - bas	50h
NOMBRE DE REGISTRES - haut	00h
NOMBRE DE REGISTRES - bas	03h
CRC - bas	A7h
CRC - haut	4Ah

RÉPONSE ESCLABE	
FORMAT DE PAQUET	EXEMPLE
ADDRESSE ESCLAVE	11h
CODE DE FONCTION	04h
DÉCOMPTE DE BYTE	06h
DONNÉE #1 - haut	00h
DONNÉE #1 - bas	28h
DONNÉE #2 - haut	01h
DONNÉE #2 - bas	2Ch
DONNÉE #3 - haut	00h
DONNÉE #3 - bas	00h
CRC - bas	0Dh
CRC - haut	60h

B.2.3 EXÉCUTION D'OPÉRATION (05H)

Ce code de fonction permet au maître d'effectuer diverses opérations dans le relais. Les opérations disponibles sont dans le tableau «*Sommaire des codes d'opération*».

Le tableau suivant montre le format des paquets du maître et esclave. L'exemple montre le dispositif maître demandant au dispositif esclave 11h (17 dec) d'effectuer un réarmement. Les bytes de valeurs de code hautes et basses ont toujours les valeurs «FF» et «00» respectivement et sont le restant de la définition Modbus[MD] original de ce code de fonction.

Table B–4: EXEMPLE DE TRANSMISSION DE PAQUET DE DISPOSITIF MAÎTRE ET ESCLAVE

TRANSMISSION MAÎTRE	
FORMAT DE PAQUET	**EXEMPLE**
ADRESSE ESCLAVE	11h
CODE DE FONCTION	05h
CODE D'OPÉRATION - haut	00h
CODE D'OPÉRATION - bas	01h
VALEUR DE CODE - haut	FFh
VALEUR DE CODE - bas	00h
CRC - bas	DFh
CRC - haut	6Ah

RÉPONSE ESCLAVE	
FORMAT DE PAQUET	**EXEMPLE**
ADRESSE ESCLAVE	11h
CODE DE FONCTION	05h
CODE D'OPÉRATION - haut	00h
CODE D'OPÉRATION - bas	01h
VALEUR DE CODE - haut	FFh
VALEUR DE CODE - bas	00h
CRC - bas	DFh
CRC - haut	6Ah

Table B–5: SOMMAIRE DES CODES D'OPÉRATION POUR CODE DE FONCTION 05H

CODE D'OPÉRATION (HEX)	DÉFINITION	DESCRIPTION
0000	AUCUNE OPÉRATION	Ne fait rien.
0001	RÉARMEMENT	Exécute la même fonction que la touche «RESET» de la plaque frontale.
0005	EFFACER LES ENREGIST-REMENTS D'ÉVÉNEMENTS	Exécute la même fonction que la commande **EFFCER ENRG ÉVNMTS?** sur la plaque frontale
0006	EFFACER L'OSCILLOGRAPHIE	Efface tous les enregistrements d'oscillographie
1000 à 101F	ENTRÉES VIRTUELLE 1 à 32 EN/HORS	Règle les états des entrées virtuelles 1 à 64 soit «En» ou «Hrs».

B.2.4 MISE EN MÉMOIRE D'UN SIMPLE RÉGLAGE (06H)

Ce code de fonction permet au maître de modifier le contenu d'un registre de simple réglage dans un relais. Les registres de réglages sont toujours de valeurs de 16 bits (deux bytes) transmises par ordre du byte la plus haute en premier. Le tableau suivant montre le format des paquets de maître et esclave. L'exemple montre un dispositif maître mettant en mémoire la valeur 200 à l'adresse de carte mémoire 4051h au dispositif esclave 11h (17 dec).

Table B–6: EXEMPLE DE TRANSMISSION DE PAQUET DE DISPOSITIF MAÎTRE ET ESCLAVE

TRANSMISSION MAÎTRE	
FORMAT DE PAQUET	**EXEMPLE**
ADRESSE ESCLAVE	11h
CODE DE FONCTION	06h
ADRESSE DE DONNÉE DE DÉMARRAGE - haut	40h
ADRESSE DE DONNÉE DE DÉMARRAGE - bas	51h
DONNÉE - haut	00h
DONNÉE - bas	C8h
CRC - bas	CEh
CRC - haut	DDh

RÉPONSE ESCLAVE	
FORMAT DE PAQUET	**EXEMPLE**
ADRESSE ESCLAVE	11h
CODE DE FONCTION	06h
ADRESSE DE DONNÉE DE DÉMARRAGE - haut	40h
ADRESSE DE DONNÉE DE DÉMARRAGE - bas	51h
DONNÉE - haut	00h
DONNÉE - bas	C8h
CRC - bas	CEh
CRC - haut	DDh

B.2.5 MISE EN MÉMOIRE DE RÉGLAGES MULTIPLES (10H)

Ce code de fonction permet au maître de modifier le contenu d'un ou plus de registres de réglage consécutifs dans un relais. Les registres de réglages sont de valeurs de 16 bits (deux bytes) transmises par ordre du byte la plus haute en premier. Le nombre maximal de registres de réglage qui peuvent être mis en mémoire dans un seul paquet est 60. Le tableau suivant montre le format des paquets de maître et esclave. L'exemple montre un dispositif maître mettant en mémoire la valeur 200 à l'adresse de carte de mémoire 4051h, et la valeur 1 à l'adresse de carte de mémoire 4052h au dispositif esclave 11h (17 décimal).

Table B–7: EXEMPLE DE TRANSMISSION DE PAQUET DE DISPOSITIF MAÎTRE ET ESCLAVE

TRANSMISSION MAÎTRE	
FORMAT DE PAQUET	**EXEMPLE**
ADRESSE ESCLAVE	11h
CODE DE FONCTION	10h
ADRESSE DE DONNÉE DE DÉMARRAGE - haut	40h
ADRESSE DE DONNÉE DE DÉMARRAGE - bas	51h
NOMBRE DE RÉGLAGES - haut	00h
NOMBRE DE RÉGLAGES - bas	02h
DÉCOMPTE DE BYTE	04h
DONNÉE #1 - byte la plus élevée	00h
DONNÉE #1 - byte la plus basse	C8h
DONNÉE #2 - byte la plus élevée	00h
DONNÉE #2 - byte la plus basse	01h
CRC - byte la plus basse	12h
CRC - byte la plus élevée	62h

RÉPONSE ESCLAVE	
FORMAT DE PAQUET	**EXEMPLE**
ADRESSE ESCLAVE	11h
CODE DE FONCTION	10h
ADRESSE DE DONNÉE DE DÉMARRAGE - haut	40h
ADRESSE DE DONNÉE DE DÉMARRAGE - bas	51h
NOMBRE DE RÉGLAGES - haut	00h
NOMBRE DE RÉGLAGES - bas	02h
CRC - byte la plus basse	07h
CRC - byte la plus élevée	64h

B.2.6 RÉPONSES D'EXCEPTION

Les erreurs d'opération ou de programmation surviennent normalement par cause de données illégales dans un paquet. Ces erreurs résultent dans une exception de réponse de l'esclave. L'esclave détectant une des ces erreurs envoie un paquet réponse au maître avec le bit la plus élevé du code de fonction réglé à 1.

Le tableau suivant montre le format des paquets de maître et esclave. L'exemple montre un dispositif maître transmettant le code de fonction non-supportée 39h au dispositif esclave 11.

Table B–8: EXEMPLE DE TRANSMISSION DE PAQUET DE DISPOSITIF MAÎTRE ET ESCLAVE

TRANSMISSION MAÎTRE	
FORMAT DE PAQUET	**EXEMPLE**
ADRESSE ESCLAVE	11h
CODE DE FONCTION	39h
CRC - bas	CDh
CRC - haut	F2h

RÉPONSE ESCLAVE	
FORMAT DE PAQUET	**EXEMPLE**
ADRESSE ESCLAVE	11h
CODE DE FONCTION	B9h
CODE D'ERREUR	01h
CRC - bas	93h
CRC - haut	95h

B.3.1 OBTENTION DE FICHIERS UR EN UTILISANT LE PROTOCOLE MODBUS

a) DESCRIPTION

Le relais UR comprend une facilité de transfert de fichier générique, ce qui veut dire que vous utilisez la même méthode pour obtenir tous les différents types de fichiers de l'unité. Les registres Modbus[MD] qui implémente le fichier de transfert se trouve dans les modules «Transferts de fichier Modbus (lecture/écriture)» et «Transferts de fichier Modbus (lu seulement)», débutant à l'adresse 3100 dans la carte de mémoire Modbus. Pour lire un fichier du relais UR, utiliser les étapes suivantes:

1. Écrire le nom du fichier au registre «Nom fichier» en utilisant la commande d'écriture de registres multiples. Si le nom est plus court que 80 caractères, vous pouvez écrire seulement suffisamment de registres pour inclure tout le texte du nom du fichier. Les noms du fichier ne sont pas sensibles pour le cas.
2. Lire de façon répétitive tous les registres dans le «Transferts de fichier Modbus (lu seulement)» en utilisant une commande de lecture de registres multiples. Il n'est pas nécessaire de lire le bloc de données au complet étant donné que le relais UR se rappellera lequel a été le dernier registre lu. La «position» registre est initialement zéro et conséquemment indique combien de bytes (deux fois le nombre de registres), vous avec lus à date. Le registre «taille de…» indique le nombre de bytes de données restant à lire, jusqu'à un maximum de 244.
3. Continuer à lire jusqu'à ce que le registre «taille de…» soit plus petit que le nombre de bytes que vous transférez. Cette condition indique la fin du fichier. Rejeter tout byte que vous avec lu au-delà de la dimension du bloc indiqué.
4. Si vous avez besoin de ressayer un bloc, lire seulement le «taille de…» et «bloc données» sans lire la position. Le pointeur de fichier est incrémenté seulement lorsque vous lisez la position de registre à fin que le même bloc de données sera retourné tel que lu dans l'opération précédente. À la prochaine lecture, vérifier pour voir si la position est là où vous prévoyez qu'elle soie et abandonner le bloc précédant si elle ne l'est pas (cette condition indique que le relais UR n'a pas effectuer le processus de votre demande de lecture originale).

Le relais UR retient l'information de transfert de fichier de connexion spécifique à fin que les fichiers puissent être lus simultanément sur les connexions multiples Modbus.

b) AUTRE PROTOCOLES

Tous les fichiers disponibles via Modbus peuvent être extraits en utilisant les mécanismes de transfert de fichiers normalisés dans d'autres protocoles (par exemple, TFTP ou MMS).

c) FICHIERS COMTRADE, OSCILLOGRAPHIE, ET ENREGISTREURS DE DONNÉES

Les fichiers d'oscillographie et d'enregistreur de données sont formatés en utilisant le format fichier COMTRADE selon IEEE PC37-111 Draft 7c (02 septembre 1997). Les fichiers peuvent être obtenus soit en format texte ou en format COMTRADE binaire.

d) LECTURE DES FICHIERS D'OSCILLOGRAPHIE

Une familiarité avec la caractéristique d'oscillographie est requise pour comprendre la description suivante. Se référer à la section «Oscillographie» dans le chapitre 5 pour les détails additionnels.

Le registre «Oscillographie nombre de déclencheurs» est incrémenté par un à chaque fois qu'un nouveau fichier d'oscillographie est déclenché (capturé) et effacé à zéro lorsque les données d'oscillographie sont effacées. Lorsqu'un nouveau déclencheur survient, le fichier d'oscillographie est assigné un nombre d'identification de fichier égal à la valeur incrémentée de ce registre. Le numéro de fichier le plus récent est égal au registre «Oscillographie nombre de déclencheurs». Ce registre peut être utilisé pour déterminer si des nouvelles données ont été capturées par sa lecture périodique, pour voir si la valeur a changée; si le nombre a augmenté, des nouvelles données sont disponibles.

Le réglage «Oscillographie nombre d'enregistrements» spécifie le nombre maximal de fichiers (et le nombre de cycles de données par fichier) qui peuvent être mis en mémoire dans le relais. Le registre «Oscillographie enregistrements disponibles» spécifie le nombre actuel de fichiers qui sont mis en mémoire et demeure disponible a être lu du relais.

Écrire «Oui» (c'est-à-dire, la valeur 1) au registre «Oscillographie effacer données» efface les fichiers de données d'oscillographie, efface les registres d'«Oscillographie nombre de déclencheurs» et «Oscillographie enregistrements disponibles» à zéro, et règle «Oscillographie dernière date d'effacement» à la date et heure présente.

Pour les fichiers d'oscillographie COMTRADE binaire, lire les noms de fichier suivants:

OSCnnnn.CFG et OSCnnn.DAT

e) LECTURE DES FICHIERS D'ENREGISTREURS DE DONNÉES

La familiarité avec la caractéristique d'enregistreur de données est requise pour comprendre cette description. Prière se référer à la section «Enregistreur de données» au chapitre 5 pour les détails. Pour lire l'enregistreur de données au complet en format COMTRADE binaire, lire les fichiers suivants:

`datalog.cfg` et `datalog.dat`

Pour lire l'enregistreur de données au complet en format ASCII COMTRADE, lire les fichiers suivants:

`dataloga.cfg` et `dataloga.dat`

Pour limiter la gamme d'enregistrements à être retourner dans les fichiers COMTRADE, ajouter le suivant au nom du fichier avant son écriture:

- Pour lire d'un temps spécifique à la fin de l'enregistrement: <l'espace> *startTime.*
- Pour lire une gamme spécifique d'enregistrements: <l'espace> *startTime* <espace> *endTime.*
- Remplace *startTime* et *endTime* avec date Julian (secondes depuis 1er janvier 1970) comme texte numérique.

f) LECTURE DES FICHIERS D'ENREGISTREUR D'ÉVÉNEMENTS

Pour lire les contenus de l'enregistreur d'événements au complet en format ASCII (le seul format disponible), utiliser le nom de fichier suivant :

EVT.TXT

Pour lire d'un enregistrement spécifique à la fin de l'enregistrement, utiliser le nom de fichier suivant :

EVTnnn.TXT (remplacer «nnn» avec le numéro d'enregistrement de démarrage désiré)

Pour lire d'un enregistrement spécifique à un autre enregistrement spécifique, utilisez le nom de fichier suivant :

EVT.TXT xxxxx yyyyy (remplacez xxxxx avec le numéro de l'enregistrement de départ et yyyyy avec le numéro de l'enregistrement ciblé)

B.3.2 MOTS DE PASSE POUR OPÉRATION MODBUS

Le C70 supporte l'entrée de mot de passé à travers un raccordement local ou à distance.

L'accès local est défini comme tout accès aux réglages ou commandes à partir de l'interface en face avant. Ceci comprend autant les entrées par le clavier que le raccordement RS232 en face avant. L'accès à distance est défini comme tout accès aux réglages ou commandes par l'entremise d'un port de communication à l'arrière. Ceci comprend les raccordements Ethernet et RS485. Toutes modifications aux mots de passe locaux ou à distance mettent en service cette fonctionnalité.

Lors de l'entrée d'un mot de passé de réglages ou de commande par l'entremise d'EnerVista ou tout autre interface série, l'utilisateur doit entrer le mot de passe de raccordement correspondant. Si le raccordement se fait par l'arrière du C70, le mot de passe à distance doit être utilisé. Si le raccordement est réalisé avec le port RS232 sur la face avant, le mot de passe local doit être utilisé.

Le mot de passe commande est réglé en position de mémoire 4000h. La mise en mémoire d'une valeur de zéro enlève la protection du mot de passe commande. Lors de la lecture du réglage du mot de passe, la valeur inscrite (zéro si aucun mot de passe est réglé) est retournée. La sécurité commande est requise pour changer le mot de passe commande. Semblablement, le mot de passe réglage est réglé à la position de mémoire 4002h. Ceux-ci sont les mêmes réglages et les valeurs inscrites trouvées dans le menu **RÉGLAGES ⇨ RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT ⇨⇩ SÉCURITÉ PAR MOT DE PASSE** par le clavier. L'activation d'une sécurité de mot de passe pour l'affichage à la plaque frontale l'activera aussi pour le Modbus et vice versa.

Pour avoir accès au niveau de sécurité commande, le mot de passe commande doit être entré à la position de mémoire 4008h. Pour gagner accès au niveau de sécurité réglage, le mot de passe réglage doit être entré à la position de mémoire 400Ah. Le mot de passe réglage entré doit concorder le réglage du mot de passe courant ou doit être zéro pour changer le réglage ou pour télécharger le logiciel embarqué.

Les mots de passe réglage et commande ont chacun un temporisateur de 30 minutes. Chaque temporisateur démarre lorsque vous entrez le mot de passe particulier et il est redémarrer à chaque fois que vous l'utilisez. Par exemple, écrire un réglage redémarrer le temporisateur de mot de passe réglage et l'écriture d'un registre de commande ou systématisé une bobine redémarrer le temporisateur de mot de passe commande. La valeur lue à la position de mémoire 4010h peut être utilisée pour confirmer si un mot de passe commande est activé ou désactivé («0» pour désactivé). La valeur lue à la position de mémoire 4011h peut être utilisée pour confirmer si un mot de passe réglage est activé ou désactivé.

L'accès de sécurité par mot de passe aux commandes ou aux réglages est limité au port particulier ou au raccordement particulier de TCP/IP sur lequel l'entrée a été faite. Des mots de passe doivent être entrés lors d'un accès au relais par l'entremise de d'autres ports ou raccordements, et des mots de passe doivent être entrés de nouveau après s'être débranché et rebranché par la suite sur le raccordement TCP/IP.

B

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 1 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
Information du produit						
0000	Type produit UR	0 à 65535	---	1	F001	0
0002	Version du produit	0 à 655.35	---	0.01	F001	1
Information de produit (lu seulement)						
0010	Numéro de série	---	---	---	F203	«0»
0020	Date de fabrication	0 à 4294967295	---	1	F050	0
0022	Numéro de modification	0 à 65535	---	1	F001	0
0040	Code de commande	---	---	---	F204	«code de commande»
0090	Adresse MAC Ethernet	---	---	---	F072	0
0093	Réservé (13 items)	---	---	---	F001	0
00A0	Numéro série module UCT	---	---	---	F203	(aucun)
00B0	Numéro série fabricant UCT	---	---	---	F203	(aucun)
00C0	Numéro série sous-ensemble Ethernet (8 items)	---	---	---	F203	(aucun)
Voyants auto-essais (lu seulement)						
0200	États auto vérif (2 items)	0 à 4294967295	0	1	F143	0
Plaque frontale (lu seulement)						
0204	Colonne DEL *n* état, *n* = 1 à 10 (10 items)	0 à 65535	---	1	F501	0
0220	Message affichage	---	---	---	F204	(aucun)
0248	Dernière touche	0 à 42	---	1	F530	0 (Aucn)
Émulation de touche de clé (lecture et écriture)						
0280	Touche simulée -- entrer zéro avant chaque touche	0 à 38	---	1	F190	0 (Aucn touche -- util entre tches)
Commands des entrées virtuelles (commandes lecture et écriture) (64 modules)						
0400	Entrée virtuelle 1 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0401	Entrée virtuelle 2 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0402	Entrée virtuelle 3 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0403	Entrée virtuelle 4 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0404	Entrée virtuelle 5 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0405	Entrée virtuelle 6 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0406	Entrée virtuelle 7 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0407	Entrée virtuelle 8 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0408	Entrée virtuelle 9 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0409	Entrée virtuelle 10 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
040A	Entrée virtuelle 11 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
040B	Entrée virtuelle 12 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
040C	Entrée virtuelle 13 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
040D	Entrée virtuelle 14 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
040E	Entrée virtuelle 15 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
040F	Entrée virtuelle 16 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0410	Entrée virtuelle 17 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0411	Entrée virtuelle 18 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0412	Entrée virtuelle 19 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0413	Entrée virtuelle 20 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0414	Entrée virtuelle 21 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0415	Entrée virtuelle 22 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0416	Entrée virtuelle 23 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0417	Entrée virtuelle 24 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0418	Entrée virtuelle 25 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0419	Entrée virtuelle 26 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
041A	Entrée virtuelle 27 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
041B	Entrée virtuelle 28 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 2 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
041C	Entrée virtuelle 29 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
041D	Entrée virtuelle 30 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
041E	Entrée virtuelle 31 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
041F	Entrée virtuelle 32 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0420	Entrée virtuelle 33 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0421	Entrée virtuelle 34 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0422	Entrée virtuelle 35 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0423	Entrée virtuelle 36 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0424	Entrée virtuelle 37 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0425	Entrée virtuelle 38 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0426	Entrée virtuelle 39 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0427	Entrée virtuelle 40 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0428	Entrée virtuelle 41 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0429	Entrée virtuelle 42 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
042A	Entrée virtuelle 43 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
042B	Entrée virtuelle 44 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
042C	Entrée virtuelle 45 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
042D	Entrée virtuelle 46 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
042E	Entrée virtuelle 47 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
042F	Entrée virtuelle 48 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0430	Entrée virtuelle 49 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0431	Entrée virtuelle 50 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0432	Entrée virtuelle 51 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0433	Entrée virtuelle 52 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0434	Entrée virtuelle 53 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0435	Entrée virtuelle 54 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0436	Entrée virtuelle 55 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0437	Entrée virtuelle 56 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0438	Entrée virtuelle 57 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
0439	Entrée virtuelle 58 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
043A	Entrée virtuelle 59 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
043B	Entrée virtuelle 60 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
043C	Entrée virtuelle 61 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
043D	Entrée virtuelle 62 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
043E	Entrée virtuelle 63 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
043F	Entrée virtuelle 64 état	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
États des compteurs numériques (lu seulement non-volatiles) (8 modules)						
0800	Compteur numérique 1 valeur	-2147483647 à 2147483647	---	1	F004	0
0802	Compteur numérique 1 gelé	-2147483647 à 2147483647	---	1	F004	0
0804	Compteur numérique 1 estampillage gelé	0 à 4294967295	---	1	F050	0
0806	Compteur numérique 1 estampillage us gelé	0 à 4294967295	---	1	F003	0
0808	...Répété pour le compteur numérique 2					
0810	...Répété pour le compteur numérique 3					
0818	...Répété pour le compteur numérique 4					
0820	...Répété pour le compteur numérique 5					
0828	...Répété pour le compteur numérique 6					
0830	...Répété pour le compteur numérique 7					
0838	...Répété pour le compteur numérique 8					
FlexStates (lu seulement)						
0900	Bits FlexState (16 items)	0 à 65535	---	1	F001	0
États d'éléments (lu seulement)						
1000	États opération d'élément (64 items)	0 à 65535	---	1	F502	0

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 3 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
Valeurs réelles d'affichages de l'utilisateur						
1080	Affichages formattés par l'utilisateur (16 items)	---	---	---	F200	(aucun)
Valeurs réelles du répetoire Modbus (lu seulement)						
1200	Valeurs répertoire (256 items)	0 à 65535	---	1	F001	0
Voyants d'éléments (lu seulement)						
14C0	Séquence voyant	0 à 65535	---	1	F001	0
14C1	Nombre de voyants	0 à 65535	---	1	F001	0
Voyants d'éléments (lecture/écriture)						
14C2	Voyant à lire	0 à 65535	---	1	F001	0
Voyants d'éléments (lu seulement)						
14C3	Message voyant	---	---	---	F200	«.»
États d'entrées et sorties numériques (lu seulement)						
1500	États d'entrées de contact (6 items)	0 à 65535	---	1	F500	0
1508	États d'entrées virtuelles (8 items)	0 à 65535	---	1	F500	0
1510	États des sorties de contact (4 items)	0 à 65535	---	1	F500	0
1518	États des sorties de contact courant (4 items)	0 à 65535	---	1	F500	0
1520	États des sorties contact tension (4 items)	0 à 65535	---	1	F500	0
1528	États des sorties virtuelles (6 items)	0 à 65535	---	1	F500	0
1530	Détecteurs sortie contact (4 items)	0 à 65535	---	1	F500	0
États d'entrées et sorties à distance (lu seulement)						
1540	Dispositif à distance états	0 à 65535	---	1	F500	0
1542	Entrée à distance états (4 items)	0 à 65535	---	1	F500	0
1550	Dispositif à distance en ligne	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
États d'entrées et sorties directes (lu seulement)						
15C0	États d'entrées directe (6 items)	0 à 65535	---	1	F500	0
15C8	Temps retour 1 moyen sorties directes	0 à 65535	ms	1	F001	0
15C9	Temps retour 2 moyen sorties directes	0 à 65535	ms	1	F001	0
15CA	Sorties directe messages non-retourné compte 1	0 à 65535	ms	1	F001	0
15CB	Sorties directe messages non-retourné compte 2	0 à 65535	ms	1	F001	0
15D0	États dispositifs directes	0 à 65535	---	1	F500	0
15D1	Réservé					
15D2	Compte d'erreur CRC 1 pour entrées et sorties directe	0 à 65535	---	1	F001	0
15D3	Compte d'erreur CRC 2 pour entrées et sorties directe	0 à 65535	---	1	F001	0
État de canaux de fibre Ethernet (lecture/écriture)						
1610	État canal optique Ethernet primaire	0 à 2	---	1	F134	0 (Pnne)
1611	État canal optique Ethernet secondaire	0 à 2	---	1	F134	0 (Pnne)
Valeurs réelles du ECE (lu seulement)						
1618	Compte de canaux d'enregistrement de données	0 à 16	canaux	1	F001	0
1619	Heure disponible échant plus vieux	0 à 4294967295	secondes	1	F050	0
161B	Heure disponible échant plus récents	0 à 4294967295	secondes	1	F050	0
161D	Durée d'enregistrement de données	0 à 999.9	jours	0.1	F001	0
Courant de source (lu seulement) (6 modules)						
1800	Courant RMS de phase A pour source 1	0 à 999999.999	A	0.001	F060	0
1802	Courant RMS de phase B pour source 1	0 à 999999.999	A	0.001	F060	0
1804	Courant RMS de phase C pour source 1	0 à 999999.999	A	0.001	F060	0
1806	Courant RMS neutre pour source 1	0 à 999999.999	A	0.001	F060	0
1808	Amplitude de courant phase A pour source 1	0 à 999999.999	A	0.001	F060	0
180A	Angle de courant phase A pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0
180B	Amplitude decourant phase B pour source 1	0 à 999999.999	A	0.001	F060	0
180D	Angle de courant phase B pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0
180E	Amplitude de courant phase C pour source 1	0 à 999999.999	A	0.001	F060	0
1810	Angle de courant phase C pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0
1811	Amplitude de courant neutre pour source 1	0 à 999999.999	A	0.001	F060	0
1813	Angle de courant neutre pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 4 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
1814	Courant RMS terre pour source 1	0 à 999999.999	A	0.001	F060	0
1816	Amplitude de courant ee terre pour source 1	0 à 999999.999	A	0.001	F060	0
1818	Angle de courant de terre pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0
1819	Composante homopolaire amplitude courant - source 1	0 à 999999.999	A	0.001	F060	0
181B	Composante homopolaire angle courant pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0
181C	Composante directe amplitude courant pour source 1	0 à 999999.999	A	0.001	F060	0
181E	Composante directe angle courant pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0
181F	Composante indirecte amplitude courant pour source 1	0 à 999999.999	A	0.001	F060	0
1821	Composante indirecte angle courant pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0
1822	Amplitude courant terre différentiel pour source 1	0 à 999999.999	A	0.001	F060	0
1824	Angle courant terre différentiel pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0
1825	Réservé (27 items)	---	---	---	F001	0
1840	...Répété pour le source 2					
1880	...Répété pour le source 3					
18C0	...Répété pour le source 4					
1900	...Répété pour le source 5					
1940	...Répété pour le source 6					
Tension de source (lu seulement) (6 modules)						
1A00	Tension RMS phase AT pour source 1	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0
1A02	Tension RMS phase BT pour source 1	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0
1A04	Tension RMS phase CT pour source 1	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0
1A06	Amplitude tension phase AT pour source 1	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0
1A08	Angle tension phase AT pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0
1A09	Amplitude tension phase BT pour source 1	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0
1A0B	Angle tension phase BT pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0
1A0C	Amplitude tension phase CT pour source 1	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0
1A0E	Angle tension phase CT pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0
1A0F	Tension RMS phase AB ou AC pour source 1	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0
1A11	Tension RMS phase BA ou BC pour source 1	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0
1A13	Tension RMS phase CA ou CB pour source 1	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0
1A15	Amplitude tension phase AB ou AC pour source 1	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0
1A17	Angle tension phase AB ou AC pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0
1A18	Amplitude tension phase BA ou BC pour source 1	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0
1A1A	Angle tension phase BA ou BC pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0
1A1B	Amplitude tension phase CA ou CB pour source 1	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0
1A1D	Angle tension phase CA ou CB pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0
1A1E	Tension RMS auxiliaire pour source 1	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0
1A20	Amplitude tension auxiliaire pour source 1	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0
1A22	Angle tension auxiliaire pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0
1A23	Composante homopolaire amplitude tension - source 1	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0
1A25	Composante homopolaire angle tension pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0
1A26	Composante directe amplitude tension pour source 1	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0
1A28	Composante directe angle tension pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0
1A29	Composante indirecte amplitude de tension - source 1	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0
1A2B	Composante indirecte angle de tension pour source 1	-359.9 à 0	°	0.1	F002	0
1A2C	Réservé (20 items)	---	---	---	F001	0
1A40	...Répété pour le source 2					
1A80	...Répété pour le source 3					
1AC0	...Répété pour le source 4					
1B00	...Répété pour le source 5					
1B40	...Répété pour le source 6					
Puissance de source (lu seulement) (6 modules)						
1C00	Puissance réel triphasée pour source 1	-1000000000000 à 1000000000000	W	0.001	F060	0

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 5 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
1C02	Puissance réel phase A pour source 1	-1000000000000 à 1000000000000	W	0.001	F060	0
1C04	Puissance réel phase B pour source 1	-1000000000000 à 1000000000000	W	0.001	F060	0
1C06	Puissance réel phase C pour source 1	-1000000000000 à 1000000000000	W	0.001	F060	0
1C08	Puissance réactive triphasée pour source 1	-1000000000000 à 1000000000000	var	0.001	F060	0
1C0A	Puissance réactive phase A pour source 1	-1000000000000 à 1000000000000	var	0.001	F060	0
1C0C	Puissance réactive phase B pour source 1	-1000000000000 à 1000000000000	var	0.001	F060	0
1C0E	Puissance réactive phase C pour source 1	-1000000000000 à 1000000000000	var	0.001	F060	0
1C10	Puissance apparente triphasée pour source 1	-1000000000000 à 1000000000000	VA	0.001	F060	0
1C12	Puissance apparente phase A pour source 1	-1000000000000 à 1000000000000	VA	0.001	F060	0
1C14	Puissance apparente phase B pour source 1	-1000000000000 à 1000000000000	VA	0.001	F060	0
1C16	Puissance apparente phase C pour source 1	-1000000000000 à 1000000000000	VA	0.001	F060	0
1C18	Facteur puissance triphasée pour source 1	-0.999 à 1	---	0.001	F013	0
1C19	Facteur puissance phase A pour source 1	-0.999 à 1	---	0.001	F013	0
1C1A	Facteur puissance phase B pour source 1	-0.999 à 1	---	0.001	F013	0
1C1B	Facteur puissance phase C pour source 1	-0.999 à 1	---	0.001	F013	0
1C1C	Réservé (4 items)	---	---	---	F001	0
1C20	...Puissance pour le source 2					
1C40	...Puissance pour le source 3					
1C60	...Puissance pour le source 4					
1C80	...Puissance pour le source 5					
1CA0	...Puissance pour le source 6					
Fréquence de source (lu seulement) (6 modules)						
1D80	Fréquence pour source 1	---	Hz	---	F003	0
1D82	Fréquence pour source 2	---	Hz	---	F003	0
1D84	Fréquence pour source 3	---	Hz	---	F003	0
1D86	Fréquence pour source 4	---	Hz	---	F003	0
1D88	Fréquence pour source 5	---	Hz	---	F003	0
1D8A	Fréquence pour source 6	---	Hz	---	F003	0
Tension de source DHT et harmoniques (lu seulement) (6 modules)						
1F80	DHT Va pour SRC 1	0 à 99.9	---	0.1	F001	0
1F81	Harmoniques Va - 2e à 25e (24 items) pour SRC 1	0 à 99.9	---	0.1	F001	0
1F99	DHT Vb pour SRC 1	0 à 99.9	---	0.1	F001	0
1F9A	Harmoniques Vb - 2e à 25e (24 items) pour SRC 1	0 à 99.9	---	0.1	F001	0
1FB2	DHT Vc pour SRC 1	0 à 99.9	---	0.1	F001	0
1FB3	Harmoniques Vc - 2e à 25e (24 items) pour SRC 1	0 à 99.9	---	0.1	F001	0
1FCB	...Répété pour le source 2					
2016	...Répété pour le source 3					
2061	...Répété pour le source 4					
20AC	...Répété pour le source 5					
20F7	...Répété pour le source 6					
Contournement de disjoncteur (réglages lecture/écriture) (2 modules)						
21A6	Fonction de contournement de disjoncteur 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
21A7	Source du côté 1 de contournement de disjoncteur 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
21A8	Source du côté 2 de contournement de disjoncteur 1	0 à 6	---	1	F211	0 (Aucun)
21A9	État fermé A de contournement de disjoncteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
21AA	État fermé B de contournement de disjoncteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
21AB	État fermé C de contournement de disjoncteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 6 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
21AC	Niveau d'amorçage de tension de contournement de disjoncteur 1	0 à 1.5	pu	0.001	F001	850
21AD	Niveau de différence d'amorçage tension de contournement de disjoncteur 1	0 à 100000	V	1	F060	1000
21AF	Niveau d'amorçage de courant de contournement de disjoncteur 1	0 à 1.5	pu	0.001	F001	600
21B0	Délai d'amorçage de contournement de disjoncteur 1	0 à 65.535	s	0.001	F001	100
21B1	Surveillance phase A de contournement de disjoncteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
21B2	Surveillance phase B de contournement de disjoncteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
21B3	Surveillance phase C de contournement de disjoncteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
21B4	Verrouillage de contournement de disjoncteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
21B5	Évènements de contournement de disjoncteur 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
21B6	Voyant de contournement de disjoncteur 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappel)
21B7	Réservé (4 items)	---	---	---	F001	0
21BB	...Répété pour contournement de disjoncteur 2	0 à 99999999	kA^2-cyc	1	F060	0
Mots de passe: accès non autorisé (commande lecture/écriture)						
2230	Rappel accès non authorisé	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
CEI 61850 GGIO5 configuration (registres des réglages lecture/écriture)						
26B0	CEI 61850 GGIO5 opérande entrée 2 de uinteger	---	---	---	F612	0
26B1	CEI 61850 GGIO5 opérande entrée 2 de uinteger	---	---	---	F612	0
26B2	CEI 61850 GGIO5 opérande entrée 3 de uinteger	---	---	---	F612	0
26B3	CEI 61850 GGIO5 opérande entrée 4 de uinteger	---	---	---	F612	0
26B4	CEI 61850 GGIO5 opérande entrée 5 de uinteger	---	---	---	F612	0
26B5	CEI 61850 GGIO5 opérande entrée 6 de uinteger	---	---	---	F612	0
26B6	CEI 61850 GGIO5 opérande entrée 7 de uinteger	---	---	---	F612	0
26B7	CEI 61850 GGIO5 opérande entrée 8 de uinteger	---	---	---	F612	0
26B8	CEI 61850 GGIO5 opérande entrée 9 de uinteger	---	---	---	F612	0
26B9	CEI 61850 GGIO5 opérande entrée 10 de uinteger	---	---	---	F612	0
26BA	CEI 61850 GGIO5 opérande entrée 11 de uinteger	---	---	---	F612	0
26BB	CEI 61850 GGIO5 opérande entrée 12 de uinteger	---	---	---	F612	0
26BC	CEI 61850 GGIO5 opérande entrée 13 de uinteger	---	---	---	F612	0
26BD	CEI 61850 GGIO5 opérande entrée 14 de uinteger	---	---	---	F612	0
26BE	CEI 61850 GGIO5 opérande entrée 15 de uinteger	---	---	---	F612	0
26BF	CEI 61850 GGIO5 opérande entrée 16 de uinteger	---	---	---	F612	0
CEI 61850 valeurs entières reçues (valeurs réelles de lecture seulement)						
26F0	CEI 61850 uinteger reçu 1	0 à 4294967295	---	1	F003	0
26F2	CEI 61850 uinteger reçu 2	0 à 4294967295	---	1	F003	0
26F4	CEI 61850 uinteger reçu 3	0 à 4294967295	---	1	F003	0
26F6	CEI 61850 uinteger reçu 4	0 à 4294967295	---	1	F003	0
26F8	CEI 61850 uinteger reçu 5	0 à 4294967295	---	1	F003	0
26FA	CEI 61850 uinteger reçu 6	0 à 4294967295	---	1	F003	0
26FC	CEI 61850 uinteger reçu 7	0 à 4294967295	---	1	F003	0
26FE	CEI 61850 uinteger reçu 8	0 à 4294967295	---	1	F003	0
2700	CEI 61850 uinteger reçu 9	0 à 4294967295	---	1	F003	0
2702	CEI 61850 uinteger reçu 10	0 à 4294967295	---	1	F003	0
2704	CEI 61850 uinteger reçu 11	0 à 4294967295	---	1	F003	0
2706	CEI 61850 uinteger reçu 12	0 à 4294967295	---	1	F003	0
2708	CEI 61850 uinteger reçu 13	0 à 4294967295	---	1	F003	0
270A	CEI 61850 uinteger reçu 14	0 à 4294967295	---	1	F003	0
270C	CEI 61850 uinteger reçu 15	0 à 4294967295	---	1	F003	0
270E	CEI 61850 uinteger reçu 16	0 à 4294967295	---	1	F003	0
DHT et harmoniques de courant (lu seulement) (6 modules)						
2800	DHT Ia de source 1	0 à 99.9	---	0.1	F001	0
2801	Harmoniques Ia de source 1 - 2e à 25e (24 items)	0 à 99.9	---	0.1	F001	0
2821	DHT Ib de source 1	0 à 99.9	---	0.1	F001	0

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 7 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
2822	Harmoniques Ib de source 1 - 2e à 25e (24 items)	0 à 99.9	---	0.1	F001	0
283A	Réservé (8 items)	0 à 0.1	---	0.1	F001	0
2842	DHT Ic de source 1	0 à 99.9	---	0.1	F001	0
2843	Harmoniques Ic de source 1 - 2e à 25e (24 items)	0 à 99.9	---	0.1	F001	0
285B	Réservé (8 items)	0 à 0.1	---	0.1	F001	0
2863	...Répété pour source 2					
28C6	...Répété pour source 3					
2929	...Répété pour source 4					
298C	...Répété pour source 5					
29EF	...Répété pour source 6					
FlexStates (lu seulement)						
2B00	FlexStates, un par registre (256 items)	0 à 1	---	1	F108	0 (HRS)
États d'entrées et sorties de contact augmenté (lu seulement)						
2D00	États d'entrée de contact, un par registre (96 items)	0 à 1	---	1	F108	0 (HRS)
2D80	États des sorties de contact, un par registre (64 items)	0 à 1	---	1	F108	0 (HRS)
2E00	États des sorties virtuelles, un par registre (96 items)	0 à 1	---	1	F108	0 (HRS)
États d'entrées et sorties à distance augmenté (lu seulement)						
2F00	États des dispositifs à distance, un par registre (16 items)	0 à 1	---	1	F155	0 (Hrs lng)
2F80	États d'entrées à distance, un par registre (64 items)	0 à 1	---	1	F108	0 (HRS)
Valeurs réelles d'oscillographie (lu seulement)						
3000	Nombre de déclencheurs d'oscillographiques	0 à 65535	---	1	F001	0
3001	Enrgistrement d'oscillograhiques disponibles	0 à 65535	---	1	F001	0
3002	Date de dernier effacement d'oscillograhique	0 à 400000000	---	1	F050	0
3004	Nombre cycles par enrgistrement oscillographque	0 à 65535	---	1	F001	0
Commandes d'oscillographie (réglages lecture/écriture)						
3005	Forcé le déclencheur d'oscillographie	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
3011	Effacer données d'oscillographie	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
3012	Nombre de déclencheurs de l'oscilloperturbographe	0 à 32767	---	1	F001	0
Rapports de défaut progammable par l'utilisateur (réglages lecture/écriture)						
3060	Effacer la rapport de défaut programmable	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
Valeurs réelles de rapports de défaut progammable par l'utilisateur (lu seulement)						
3070	Nombre de rapport le plus nouveau	0 à 65535	---	1	F001	0
3071	Datez que le rapport est effacé	0 à 4294967295	---	1	F050	0
3073	Date du rapport (10 items)	0 à 4294967295	---	1	F050	0
Rapports de défaut progammable par l'utilisateur (réglages lecture/écriture) (2 modules)						
3090	Rapport défaut 1 déclencheur défaut	0 à 65535	---	1	F300	0
3091	Rapport défaut 1 fonction	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
3092	Rapport défaut 1 déclencheur pré-défaut	0 à 65535	---	1	F300	0
3093	Canal analogique rapport défaut x (32 items)	0 à 65536	---	1	F600	0
30B3	Réservé (5 items)	---	---	---	F001	0
30B8	...Répété pour rapport de défaut 2					
Transferts de fichier Modbus (enregistrement lecture/écriture)						
3100	Nom fichier à lire	---	---	---	F204	(Aucun)
Transferts de fichier Modbus (lu seulement)						
3200	Position de caractère de verrouillage de courant au sein fichier	0 à 4294967295	---	1	F003	0
3202	Taille du bloc données préstment dispositif	0 à 65535	---	1	F001	0
3203	Bloc données du fichier demandé (122 items)	0 à 65535	---	1	F001	0
Enregistreur d'évenements (lu seulement)						
3400	Événements depuis dernier effacer	0 à 4294967295	---	1	F003	0
3402	Nomber d'événements disponibles	0 à 4294967295	---	1	F003	0
3404	Date de dernier effacer d'enregistreur d'événements	0 à 4294967295	---	1	F050	0
Enregistreur d'évenements (commande lecture/écriture)						
3406	Commande d'effacer d'enregistreur d'événements	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 8 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
Commands et valeur réelles de déséquilibre courant de neutre (lecture/écriture, à moins que remarquable, 3 modules)						
3410	Fonction de réglage automatique de déséquilibre courant de neutre	0 à 2	---	1	F092	0 (Hors service)
3411	Amplitude d'application déséquilibre courant de neutre	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
3412	Angle d'application déséquilibre courant de neutre	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
3413	Amplitude réelle d'application déséquilibre courant de neutre (lu seulement)	0 à 0.1500	---	0.0001	F003	0
3415	Angle réel d'application déséquilibre courant de neutre (lu seulement)	0 à 359	°	1	F003	0
3417	...Répété pour déséquilibre courant de neutre 2					
341E	...Répété pour déséquilibre courant de neutre 3					
Commandes et valeurs réelles de déséquilibre de tension de neutre (lecture/écriture sauf si noté, 3 modules)						
3430	Fonction de réglage automatique de déséquilibre de tension de neutre	0 à 2	---	1	F092	0 (Hors service)
3431	Valeur réelle du rapport XA/XB du 59NU (lecture seulement)	0 à 9.9999	---	0.0001	F003	0
3433	Auto-réglage du rapport XA/XB du déséquilibre de tension de neutre	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
3434	Valeur réelle du rapport XA/XC du 59NU (lecture seulement)	0 à 9.9999	---	0.0001	F003	0
3436	Auto-réglage du rapport XA/XC du déséquilibre de tension de neutre	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
3437	...Répété pour déséquilibre de tension de neutre 2					
343E	...Répété pour déséquilibre de tension de neutre 3					
Commandes et valeurs réelles de déséquilibre de courant de phase (lecture et écriture sauf si noté, 3 modules)						
3450	Fonction de réglage automatique de déséquilibre de courant de phase	0 à 2	---	1	F092	0 (Hors service)
3451	Valeur réelle du déséquilibre de courant de phase Ka (lecture seulement)	–0.1000 à 0.1000	---	0.0001	F004	0
3453	Auto-réglage du déséquilibre de courant de phase Ka	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
3454	Valeur réelle du déséquilibre de courant de phase Kb (lecture seulement)	–0.1000 à 0.1000	---	0.0001	F004	0
3456	Auto-réglage du déséquilibre de courant de phase Kb	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
3457	Valeur réelle du déséquilibre de courant de phase Kc (lecture seulement)	–0.1000 à 0.1000	---	0.0001	F004	0
3459	Auto-réglage du déséquilibre de courant de phase Kc	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
345A	...Répété pour déséquilibre de courant de phase 2					
3464	...Répété pour déséquilibre de courant de phase 3					
Commandes et valeurs réelles de différentiel de tension (lecture et écriture sauf si noté, 3 modules)						
3470	Fonction de réglage automatique de différentiel de tension	0 à 2	---	1	F092	0 (Hors service)
3471	Valeur réelle de différentiel de tension Ka (lecture seulement)	0 à 99.9999	---	0.0001	F003	0
3473	Auto-réglage de différentiel de tension Ka	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
3474	Valeur réelle de différentiel de tension Kb (lecture seulement)	0 à 99.9999	---	0.0001	F003	0
3476	Auto-réglage de différentiel de tension Kb	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
3477	Valeur réelle de différentiel de tension Kc (lecture seulement)	0 à 99.9999	---	0.0001	F003	0
3479	Auto-réglage de différentiel de tension Kc	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
347A	...Répété pour différentiel de tension 2					
3484	...Répété pour différentiel de tension 3					
Valeurs réelles de l'entree ccmA (lu seulement) (24 modules)						
34C0	Valeur de l'entrée ccmA 1	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34C2	Valeur de l'entrée ccmA 2	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34C4	Valeur de l'entrée ccmA 3	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34C6	Valeur de l'entrée ccmA 4	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34C8	Valeur de l'entrée ccmA 5	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34CA	Valeur de l'entrée ccmA 6	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34CC	Valeur de l'entrée ccmA 7	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 9 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
34CE	Valeur de l'entrée ccmA 8	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34D0	Valeur de l'entrée ccmA 9	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34D2	Valeur de l'entrée ccmA 10	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34D4	Valeur de l'entrée ccmA 11	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34D6	Valeur de l'entrée ccmA 12	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34D8	Valeur de l'entrée ccmA 13	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34DA	Valeur de l'entrée ccmA 14	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34DC	Valeur de l'entrée ccmA 15	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34DE	Valeur de l'entrée ccmA 16	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34E0	Valeur de l'entrée ccmA 17	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34E2	Valeur de l'entrée ccmA 18	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34E4	Valeur de l'entrée ccmA 19	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34E6	Valeur de l'entrée ccmA 20	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34E8	Valeur de l'entrée ccmA 21	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34EA	Valeur de l'entrée ccmA 22	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34EC	Valeur de l'entrée ccmA 23	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
34EE	Valeur de l'entrée ccmA 24	-9999999 à 9999999	---	1	F004	0
Valeurs réelles de l'entree DTR (lu seulement) (48 modules)						
34F0	Valeur de l'entrée DTR 1	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
34F1	Valeur de l'entrée DTR 2	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
34F2	Valeur de l'entrée DTR 3	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
34F3	Valeur de l'entrée DTR 4	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
34F4	Valeur de l'entrée DTR 5	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
34F5	Valeur de l'entrée DTR 6	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
34F6	Valeur de l'entrée DTR 7	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
34F7	Valeur de l'entrée DTR 8	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
34F8	Valeur de l'entrée DTR 9	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
34F9	Valeur de l'entrée DTR 10	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
34FA	Valeur de l'entrée DTR 11	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
34FB	Valeur de l'entrée DTR 12	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
34FC	Valeur de l'entrée DTR 13	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
34FD	Valeur de l'entrée DTR 14	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
34FE	Valeur de l'entrée DTR 15	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
34FF	Valeur de l'entrée DTR 16	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3500	Valeur de l'entrée DTR 17	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3501	Valeur de l'entrée DTR 18	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3502	Valeur de l'entrée DTR 19	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3503	Valeur de l'entrée DTR 20	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3504	Valeur de l'entrée DTR 21	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3505	Valeur de l'entrée DTR 22	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3506	Valeur de l'entrée DTR 23	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3507	Valeur de l'entrée DTR 24	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3508	Valeur de l'entrée DTR 25	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3509	Valeur de l'entrée DTR 26	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
350A	Valeur de l'entrée DTR 27	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
350B	Valeur de l'entrée DTR 28	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
350C	Valeur de l'entrée DTR 29	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
350D	Valeur de l'entrée DTR 30	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
350E	Valeur de l'entrée DTR 31	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
350F	Valeur de l'entrée DTR 32	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3510	Valeur de l'entrée DTR 33	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3511	Valeur de l'entrée DTR 34	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3512	Valeur de l'entrée DTR 35	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3513	Valeur de l'entrée DTR 36	-32768 à 32767	°C	1	F002	0

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 10 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
3514	Valeur de l'entrée DTR 37	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3515	Valeur de l'entrée DTR 38	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3516	Valeur de l'entrée DTR 39	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3517	Valeur de l'entrée DTR 40	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3518	Valeur de l'entrée DTR 41	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
3519	Valeur de l'entrée DTR 42	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
351A	Valeur de l'entrée DTR 43	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
351B	Valeur de l'entrée DTR 44	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
351C	Valeur de l'entrée DTR 45	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
351D	Valeur de l'entrée DTR 46	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
351E	Valeur de l'entrée DTR 47	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
351F	Valeur de l'entrée DTR 48	-32768 à 32767	°C	1	F002	0
États d'entrées/sorties directes augmenté (lu seulement)						
3560	États dispositif directe, un par registre (8 items)	0 à 1	---	1	F155	0 (Hors ligne)
3570	États entrées directe, un par registre (96 items)	0 à 1	---	1	F108	0 (Hrs)
Valeurs réelles de déséquilibre de courant de phase (lecture seulement, 3 modules)						
3600	Déséquilibre de courant de phase 1 brut Idiff A	0 à 99.9999	pu	0.0001	F004	0
3602	Déséquilibre de courant de phase 1 brut Idiff B	0 à 99.9999	pu	0.0001	F004	0
3604	Déséquilibre de courant de phase 1 brut Idiff C	0 à 99.9999	pu	0.0001	F004	0
3606	Déséquilibre de courant de phase 1 compensé Iop A	0 à 99.9999	pu	0.0001	F004	0
3608	Déséquilibre de courant de phase 1 compensé Iop B	0 à 99.9999	pu	0.0001	F004	0
360A	Déséquilibre de courant de phase 1 compensé Iop C	0 à 99.9999	pu	0.0001	F004	0
360C	...Répété pour déséquilibre de courant de phase 2					
3618	...Répété pour déséquilibre de courant de phase 3					
Valeurs réelles de différentiel de tension (lecture seulement, 3 modules)						
3640	Différentiel de tension 1 tension de barre phase A	0 à 99.9999	pu	0.0001	F003	0
3642	Différentiel de tension 1 tension différentielle phase A	0 à 99.9999	pu	0.0001	F003	0
3644	Différentiel de tension 1 tension de barre phase B	0 à 99.9999	pu	0.0001	F003	0
3646	Différentiel de tension 1 tension différentielle phase B	0 à 99.9999	pu	0.0001	F003	0
3648	Différentiel de tension 1 tension de barre phase C	0 à 99.9999	pu	0.0001	F003	0
364A	Différentiel de tension 1 tension différentielle phase C	0 à 99.9999	pu	0.0001	F003	0
364C	...Répété pour différentiel de tension 2					
3658	...Répété pour différentiel de tension 3					
Valeurs réelles de déséquilibre de courant de neutre (lecture seulement, 3 modules)						
36C4	Déséquilibre de courant de neutre 1 brut INsp	0 à 9.9999	pu	0.0001	F003	0
36C6	Déséquilibre de courant de neutre 1 compensé Iop	0 à 9.9999	pu	0.0001	F003	0
36C8	...Répété pour déséquilibre de courant de neutre 2					
36CC	...Répété pour déséquilibre de courant de neutre 3					
Valeurs réelles de déséquilibre de tension de neutre (lecture seulement, 3 modules)						
36F0	Déséquilibre de tension de neutre 1 angle du point neutre Vx	0 à 99.9999	°	0.0001	F004	0
36F2	Déséquilibre de tension de neutre 1 angle de V0	0 à 99.9999	°	0.0001	F004	0
36F4	Déséquilibre de tension de neutre 1 amplitude de V0	0 à 99.9999	pu	0.0001	F004	0
36F6	Déséquilibre de tension de neutre 1 amplitude du point neutre Vx	0 à 99.9999	pu	0.0001	F004	0
36F8	Déséquilibre de tension de neutre 1 Vop	0 à 99.9999	pu	0.0001	F004	0
36FA	Déséquilibre de tension de neutre 1 Vrappel	0 à 99.9999	pu	0.0001	F004	0
36FC	...Répété pour déséquilibre de tension de neutre 2					
3708	...Répété pour déséquilibre de tension de neutre 3					
Valeurs réelles de minuterie d'horloge (lecture seulement)						
3720	Secondes de jour	1 à 86400	---	1	F003	0
3722	Jour du mois	1 à 31	---	1	F001	0
3723	Jour de l'année	1 à 366	---	1	F001	0
3724	Année	1970 à 3000	---	1	F001	0
3730	État de minuterie d'horloge 1	0 à 1	---	1	F108	0 (Hors)

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 11 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
3731	État de minuterie d'horloge 2	0 à 1	---	1	F108	0 (Hors)
3732	État de minuterie d'horloge 3	0 à 1	---	1	F108	0 (Hors)
3733	État de minuterie d'horloge 4	0 à 1	---	1	F108	0 (Hors)
3734	État de minuterie d'horloge 5	0 à 1	---	1	F108	0 (Hors)
Valeurs réelles de contrôle de condensateur (lecture seulement)						
3780	Temps de décharge de contrôle de condensateur 1	0 à 3600	s	1	F001	0
3781	Temps de décharge de contrôle de condensateur 2	0 à 3600	s	1	F001	0
3782	Temps de décharge de contrôle de condensateur 3	0 à 3600	s	1	F001	0
3783	Temps de décharge de contrôle de condensateur 4	0 à 3600	s	1	F001	0
Mots de passe (commandes lecture et écriture)						
4000	Réglage de mot de passe commande	0 à 4294967295	---	1	F003	0
Mots de passe (réglages lecture/écriture)						
4002	Réglage de mot de passe réglage	0 à 4294967295	---	1	F003	0
Mots de passe (lecture/écriture)						
4008	Entrée le mot de passe commande	0 à 4294967295	---	1	F003	0
400A	Entrée le mot de passe réglage	0 à 4294967295	---	1	F003	0
Mots de passe (lu seulement)						
4010	État de mot de passe commande	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
4011	État de mot de passe réglage	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
Mots de passe (réglages lecture/écriture)						
4012	Temps écoulé accès mot de passe de contrôle	5 à 480	min.	1	F001	5
4013	Temps écoulé accès mot de passe de réglage	5 à 480	min.	1	F001	30
4014	Tentatives non valides de mot de passe	2 à 5	---	1	F001	3
4015	Durée de verrouillage de mot de passe	5 à 60	min.	1	F001	5
4016	Événements accès par mot de passe	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
4017	Autorisation de réglage local	1 à 65535	---	1	F300	1
4018	Autorisation de réglage à distance	0 à 65535	---	1	F300	1
4019	Temps écoulé d'autorisation d'accès	5 à 480	minutes	1	F001	30
Navigation de affichages définis par l'utilisateur (réglages lecture/écriture)						
4040	Navigation de affichages définis par l'utilisateur	0 à 65535	---	1	F300	0
Essai DEL (réglages lecture/écriture)						
4048	Fonction d'essai DEL	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
4049	Contrôle d'essai DEL	0 à 65535	---	1	F300	0
Préférences (réglages lecture/écriture)						
404F	Langue	0 à 3	---	1	F531	0 (Anglais)
4050	Temps de message flash	0.5 à 10	s	0.1	F001	10
4051	Temps écoulé message par défaut	10 à 900	s	1	F001	300
4052	Intensité message par défaut	0 à 3	---	1	F101	0 (25%)
4053	Fonction de protection écran	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
4054	Temps attente de protection écran	1 à 65535	min	1	F001	30
4055	Niveau de coupure de courant	0.002 à 0.02	pu	0.001	F001	20
4056	Niveau de coupure de tension	0.1 à 1	V	0.1	F001	10
Communications (réglages lecture/écriture)						
407E	Temps réponse minimum COM1	0 à 1000	ms	10	F001	0
407F	Temps réponse minimum COM2	0 à 1000	ms	10	F001	0
4080	Adresse esclave Modbus	1 à 254	---	1	F001	254
4083	RS485 vitesse COM1	0 à 11	---	1	F112	8 (115200)
4084	RS485 parité COM1	0 à 2	---	1	F113	0 (Aucun)
4085	RS485 vitesse COM2	0 à 11	---	1	F112	8 (115200)
4086	RS485 parité COM2	0 à 2	---	1	F113	0 (Aucun)
4087	Adresse IP	0 à 4294967295	---	1	F003	56554706
4089	Masque sous-réseau IP	0 à 4294967295	---	1	F003	4294966272
408B	Adresse passerl IP	0 à 4294967295	---	1	F003	56554497
408D	Adresse réseau NSAP	---	---	---	F074	0

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 12 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
409A	Port DNP canal 1	0 à 4	---	1	F177	0 (Aucun)
409B	Port DNP canal 2	0 à 4	---	1	F177	0 (Aucun)
409C	Adresse DNP	0 à 65519	---	1	F001	1
409D	Réservé	0 à 1	---	1	F001	0
409E	Adresses de clients DNP (2 items)	0 à 4294967295	---	1	F003	0
40A3	Numéro de port TCP pour protocole Modbus	1 à 65535	---	1	F001	502
40A4	Numéro de port TCP/UDP pour protocole DNP	1 à 65535	---	1	F001	20000
40A5	Numéro de port TCP pour protocol HTTP	1 à 65535	---	1	F001	80
40A6	Numéro de port principal UDP pour protocole TFTP	1 à 65535	---	1	F001	69
40A7	Numéro de port UDP de transfert de données pour protocole TFTP (0=«automatique», 2 items)	0 à 65535	---	1	F001	0
40A9	Fonction de réponses non-sollicité DNP	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
40AA	Temps écoulement de réponses non-sollicité DNP	0 à 60	s	1	F001	5
40AB	Reprises maximum de réponses non-sollicité DNP	1 à 255	---	1	F001	10
40AC	Réponses non-sollicité d'adresse destination DNP	0 à 65519	---	1	F001	1
40AD	Mode d'opération Ethernet	0 à 1	---	1	F192	0 (Half-Duplex)
40AE	Facteur d'échelle de courant DNP	0 à 8	---	1	F194	2 (1)
40AF	Facteur d'échelle de tension DNP	0 à 8	---	1	F194	2 (1)
40B0	Facteur d'échelle de d'énergie DNP	0 à 8	---	1	F194	2 (1)
40B1	Facteur d'échelle de puissance DNP	0 à 8	---	1	F194	2 (1)
40B2	Facteur d'échelle de facteur de puissance DNP	0 à 8	---	1	F194	2 (1)
40B3	Facteur d'échelle d'autre DNP	0 à 8	---	1	F194	2 (1)
40B4	Bande morte par défaut de Courant DNP	0 à 65535	---	1	F001	30000
40B6	Bande morte par défaut de tension DNP	0 à 65535	---	1	F001	30000
40B8	Bande morte par défaut de puissance DNP	0 à 65535	---	1	F001	30000
40BA	Bande morte par défaut d'énergie DNP	0 à 65535	---	1	F001	30000
40BE	Bande morte par défaut d'autre DNP	0 à 65535	---	1	F001	30000
40C0	Intervalle de bit synchronisation d'heure IIN DNP	1 à 10080	min	1	F001	1440
40C1	Taille à laquelle la fragmentation de message DNP	30 à 2048	---	1	F001	240
40C2	Adresse client DNP 3	0 à 4294967295	---	1	F003	0
40C4	Adresse client DNP 4	0 à 4294967295	---	1	F003	0
40C6	Adresse client DNP 5	0 à 4294967295	---	1	F003	0
40C8	Numéro paires de points de control DNP	0 à 16	---	1	F001	0
40C9	Écoulement de temps de connection TCP	0 à 16	---	1	F001	0
40CA	Réservé (22 items)	0 à 1	---	1	F001	0
40E0	Numéro de port TCP pour protocole CEI 60870-5-104	1 à 65535	---	1	F001	2404
40E1	Fonction de protocole CEI 60870-5-104	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
40E2	Adresse commune ASDU pour la protocole CEI 60870-5-104	0 à 65535	---	1	F001	0
40E3	Intervalle de transmission cyclique pour la protocole CEI 60870-5-104	1 à 65535	s	1	F001	60
40E4	Numéro de sources CEI dans liste de point M_ME_NC_1	0 à 65535	---	1	F001	30000
40E6	Seuil de défaut de courant CEI 60870-5-104	0 à 65535	---	1	F001	30000
40E8	Seuil de défaut de tension CEI 60870-5-104	0 à 65535	---	1	F001	30000
40EA	Seuil de défaut de puissance CEI 60870-5-104	0 à 65535	---	1	F001	30000
40EC	Seuil de défaut d'énergie CEI 60870-5-104	0 à 65535	---	1	F001	30000
40EE	Seuil de défaut d'autre CEI 60870-5-104	0 à 65535	---	1	F001	30000
40F0	Adresse cliente CEI 60870-5-104 (5 items)	0 à 4294967295	---	1	F003	0
4104	CEI 60870-5-104 port de redondance	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
4005	Réservé (59 items)	0 à 1	---	1	F001	0
4140	Variation de défaut d'objet 1 DNP	1 à 2	---	1	F001	2
4141	Variation de défaut d'objet 2 DNP	1 à 2	---	1	F001	2
4142	Variation de défaut d'objet 20 DNP	0 à 3	---	1	F523	0 (1)
4143	Variation de défaut d'objet 21 DNP	0 à 3	---	1	F524	0 (1)
4144	Variation de défaut d'objet 22 DNP	0 à 3	---	1	F523	0 (1)

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 13 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
4145	Variation de défaut d'objet 23 DNP	0 à 3	---	1	F523	0 (1)
4146	Variation de défaut d'objet 30 DNP	1 à 5	---	1	F001	1
4147	Variation de défaut d'objet 32 DNP	0 à 5	---	1	F525	0 (1)
Commutateur Ethernet (réglage lecture/écriture))						
4148	Adresse IP du commutateur Ethernet	0 à 4294967295	---	1	F003	3232235778
414A	Numéro du port IP Modbus du commutateur Ethernet	1 à 65535	---	1	F001	502
414B	Événements du Port 1 du commutateur Ethernet	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
414C	Événements du Port 2 du commutateur Ethernet	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
414D	Événements du Port 3 du commutateur Ethernet	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
414E	Événements du Port 4 du commutateur Ethernet	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
414F	Événements du Port 5 du commutateur Ethernet	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
4150	Événements du Port 6 du commutateur Ethernet	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
Commutateur Ethernet (valeurs réelles de lecture seulement))						
4151	Adresse MAC du commutateur Ethernet	---	---	1	F072	0
4154	État Port 1 du commutateur Ethernet	0 à 2	---	1	F134	0 (Panne)
4155	État Port 2 du commutateur Ethernet	0 à 2	---	1	F134	0 (Panne)
4156	État Port 3 du commutateur Ethernet	0 à 2	---	1	F134	0 (Panne)
4157	État Port 4 du commutateur Ethernet	0 à 2	---	1	F134	0 (Panne)
4158	État Port 5 du commutateur Ethernet	0 à 2	---	1	F134	0 (Panne)
4159	État Port 6 du commutateur Ethernet	0 à 2	---	1	F134	0 (Panne)
415A	Version du Progiciel du Commutateur	0.00 à 99.99	---	0.01	F001	0
Protocole SNTP (réglages lecture/écriture)						
4168	Fonction SNTP	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
4169	Adresse IP de serveur SNTP	0 à 4294967295	---	1	F003	0
416B	Numéro de port UDP pour SNTP	1 à 65535	---	1	F001	123
Commands d'ECE (réglages lecture/écriture)						
4170	Effacer l'enregistrement chronologique de données	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
Enregistrement chronologique de données (réglages lecture/écriture)						
4181	Réglages de canaux de l'enregistrement chronologique de données (16 items)	---	---	---	F600	0
4191	Mode de l'enregistrement chronologique de données	0 à 1	---	1	F260	0 (continue)
4192	Déclencheur l'enregistrement chronologique de données	0 à 65535	---	1	F300	0
4193	Taux de l'enregistrement chronologique de données	15 à 3600000	ms	1	F003	60000
Horloge (commandes lecture/écriture)						
41A0	Real Time Clock Set Time	0 à 235959	---	1	F050	0
Horloge (réglages lecture/écriture)						
41A2	Format de date	0 à 4294967295	---	1	F051	0
41A4	Format d'heure	0 à 4294967295	---	1	F052	0
41A6	Type de signal IRIG-B	0 à 2	---	1	F114	0 (Aucun)
41A7	Activé ou Hors service l'événements d'horloge	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
41A8	Décalage de l'heure locale de HCU	–24 à 24	heures	0.5	F002	0
41A9	Fonction de l'heure d'été (DST)	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
41AA	Mois de début de l'heure d'été (DST)	0 à 11	---	1	F237	0 (Janvrier)
41AB	Jour de début de l'heure d'été (DST)	0 à 6	---	1	F238	0 (Dimanche)
41AC	Instance du jour de début de l'heure d'été (DST)	0 à 4	---	1	F239	0 (Première)
41AD	Heure de début de l'heure d'été (DST)	0 à 23	---	1	F001	2
41AE	Mois de fin de l'heure d'été (DST)	0 à 11	---	1	F237	0 (Janvrier)
41AF	Jour de fin de l'heure d'été (DST)	0 à 6	---	1	F238	0 (Dimanche)
41B0	Instance du jour de fin de l'heure d'été (DST)	0 à 4	---	1	F239	0 (Première)
41B1	Heure de fin de l'heure d'été (DST)	0 à 23	---	1	F001	2
Oscillographie (réglages lecture/écriture)						
41C0	Nombre enregistrement d'oscillographie	1 à 64	---	1	F001	15
41C1	Mode déclencheur d'oscillographie	0 à 1	---	1	F118	0 (Remplacement Auto)
41C2	Position déclencheur d'oscillographie	0 à 100	%	1	F001	50

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 14 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
41C3	Source déclencheur d'oscillographie	0 à 65535	---	1	F300	0
41C4	Oscillographie frmes d'ondes entrées CA	0 à 4	---	1	F183	2 (16 échan./cycle)
41D0	Canal analogique oscillographie *n* (16 items)	0 à 65535	---	1	F600	0
4200	Canal numérique oscillographie *n* (63 items)	0 à 65535	---	1	F300	0
DELs d'énclencheur et alarme (réglages lecture/écriture)						
4260	Opérande FlexLogic d'entrée de DEL déclenchement	0 à 65535	---	1	F300	0
4261	Opérande FlexLogic d'entrée de DEL alarme	0 à 65535	---	1	F300	0
DELs programmable par l'utilisateur (réglages lecture/écriture) (48 modules)						
4280	Opérande FlexLogic pour activer DEL	0 à 65535	---	1	F300	0
4281	Type de DEL au choix (verrouillé ou rappel automatique)	0 à 1	---	1	F127	1 (Auto rappel)
4282	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 2					
4284	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 3					
4286	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 4					
4288	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 5					
428A	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 6					
428C	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 7					
428E	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 8					
4290	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 9					
4292	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 10					
4294	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 11					
4296	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 12					
4298	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 13					
429A	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 14					
429C	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 15					
429E	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 16					
42A0	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 17					
42A2	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 18					
42A4	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 19					
42A6	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 20					
42A8	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 21					
42AA	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 22					
42AC	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 23					
42AE	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 24					
42B0	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 25					
42B2	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 26					
42B4	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 27					
42B6	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 28					
42B8	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 29					
42BA	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 30					
42BC	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 31					
42BE	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 32					
42C0	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 33					
42C2	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 34					
42C4	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 35					
42C6	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 36					
42C8	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 37					
42CA	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 38					
42CC	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 39					
42CE	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 40					
42D0	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 41					
42D2	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 42					
42D4	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 43					
42D6	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 44					
42D8	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 45					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 15 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
42DA	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 46					
42DC	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 47					
42DE	...Répété pour le DEL programmable par l'utilisateur 48					
Installation (réglages lecture/écriture)						
43E0	État de programmé relai	0 à 1	---	1	F133	0 (non programme)
43E1	Nom du relai	---	---	---	F202	«Relay-1»
Auto-essais programmable par l'utilisateur (réglages lecture/écriture)						
4441	Fonction de détection coupure de boucle programmable	0 à 1	---	1	F102	1 (Activé)
4442	Fonction de dispositif direct hors programmable	0 à 1	---	1	F102	1 (Activé)
4443	Fonction de dispositif à distance hors programmable	0 à 1	---	1	F102	1 (Activé)
4444	Fonction de panne Ethernet primaire programmable	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
4445	Fonction panne Ethernet secondaire programmable	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
4446	Fonction de panne de pile programmable	0 à 1	---	1	F102	1 (Activé)
4447	Fonction de panne SNTP programmable	0 à 1	---	1	F102	1 (Activé)
4448	Fonction de panne IRIG-B programmable	0 à 1	---	1	F102	1 (Activé)
4449	Fonction programmable de panne du commutateur Ethernet	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
Réglages TC (réglages lecture/écriture) (6 modules)						
4480	Primaire du TC de phase	1 à 65000	A	1	F001	1
4481	Secondaire du TC de phase	0 à 1	---	1	F123	0 (1 A)
4482	Primaire du TC de terre	1 à 65000	A	1	F001	1
4483	Secondaire du TC de terre	0 à 1	---	1	F123	0 (1 A)
4484	...Répété pour le banque de TC 2					
4488	...Répété pour le banque de TC 3					
448C	...Répété pour le banque de TC 4					
4490	...Répété pour le banque de TC 5					
4494	...Répété pour le banque de TC 6					
Réglages TT (réglages lecture/écriture) (3 modules)						
4500	Raccordement de TT de phase 1	0 à 1	---	1	F100	0 (Étl)
4501	Secondaire de TT de phase 1	50 à 240	V	0.1	F001	664
4502	Rapport de TT de phase 1	1 à 24000	:1	1	F060	1
4504	Raccordement de TT auxiliaire 1	0 à 6	---	1	F166	1 (Vat)
4505	Secondaire de TT auxiliaire 1	50 à 240	V	0.1	F001	664
4506	Rapport de TT auxiliaire 1	1 à 24000	:1	1	F060	1
4508	...Répété pour le banque de TT 2					
4510	...Répété pour le banque de TT 3					
Réglages du source (réglages lecture/écriture) (6 modules)						
4580	Nom du source	---	---	---	F206	«SRC 1»
4583	TC de phase du source	0 à 63	---	1	F400	0
4584	TC de terre du source	0 à 63	---	1	F400	0
4585	TT de phase du source	0 à 63	---	1	F400	0
4586	TT auxiliaire du source	0 à 63	---	1	F400	0
4587	...Répété pour le source 2					
458E	...Répété pour le source 3					
4595	...Répété pour le source 4					
459C	...Répété pour le source 5					
45A3	...Répété pour le source 6					
Réseau de puissance (réglages lecture/écriture)						
4600	Fréquence nominale	25 à 60	Hz	1	F001	60
4601	Rotation de phase	0 à 1	---	1	F106	0 (ABC)
4602	Référence de fréquence et phase	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
4603	Fonction suivi de fréquence	0 à 1	---	1	F102	1 (Activé)
Contrôle des disjoncteurs (réglages lecture/écriture)						
4700	Disjoncteur 1 fonction	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 16 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
4701	Disjoncteur 1 nom	---	---	---	F206	«DSJ 1»
4704	Disjoncteur 1 mode	0 à 1	---	1	F157	0 (Tripolaire)
4705	Disjoncteur 1 ouvertre	0 à 65535	---	1	F300	0
4706	Disjoncteur 1 fermé	0 à 65535	---	1	F300	0
4707	Disjoncteur 1 phase A / tripolaire fermé	0 à 65535	---	1	F300	0
4708	Disjoncteur 1 phase B fermé	0 à 65535	---	1	F300	0
4709	Disjoncteur 1 phase C fermé	0 à 65535	---	1	F300	0
470A	Disjoncteur 1 alarme externe	0 à 65535	---	1	F300	0
470B	Disjoncteur 1 temporisation d'alarme	0 à 1000000	s	0.001	F003	0
470D	Disjoncteur 1 contrôle de bouton poussoir	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
470E	Disjoncteur 1 temps de récalibration de ferme manuelle	0 à 1000000	s	0.001	F003	0
4710	Disjoncteur 1 hors service	0 à 65535	---	1	F300	0
4711	Disjoncteur 1 verrouillage d'ouverte	0 à 65535	---	1	F300	0
4712	Disjoncteur 1 verrouillage de fermeture	0 à 65535	---	1	F300	0
4713	Disjoncteur 1 phase A / tripolaire ouvertre	0 à 65535	---	1	F300	0
4714	Disjoncteur 1 phase B ouvertre	0 à 65535	---	1	F300	0
4715	Disjoncteur 1 phase C ouvertre	0 à 65535	---	1	F300	0
4716	Disjoncteur 1 temps d'ouverture	0 à 65535	s	0.001	F001	70
4717	Disjoncteur 1 événements	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
4718	Réservé	---	---	---	---	---
4719	...Répété pour disjonteur 2					
4732	...Répété pour disjonteur 3					
474B	...Répété pour disjonteur 4					
4764	...Répété pour disjonteur 5					
477D	...Répété pour disjonteur 6					
Flexcurves A et B (réglages lecture/écriture)						
4800	FlexCurve A (120 items)	0 à 65535	ms	1	F011	0
48F0	FlexCurve B (120 items)	0 à 65535	ms	1	F011	0
Répétoire Modbus (réglages lecture/écriture)						
4A00	Réglages adresses Modbus pour répert (256 items)	0 à 65535	---	1	F001	0
Affichages définis par l'utilisateur (réglages lecture/écriture) (16 modules)						
4C00	Texte de ligne supérieur d'affichage utilisateur	---	---	---	F202	« »
4C0A	Texte de ligne inferieur d'affichage utilisateur	---	---	---	F202	« »
4C14	Adresses Modbus des items affichés (5 items)	0 à 65535	---	1	F001	0
4C19	Réservé (7 items)	---	---	---	F001	0
4C20	...Répété pour d'affichage utilisateur 2					
4C40	...Répété pour d'affichage utilisateur 3					
4C60	...Répété pour d'affichage utilisateur 4					
4C80	...Répété pour d'affichage utilisateur 5					
4CA0	...Répété pour d'affichage utilisateur 6					
4CC0	...Répété pour d'affichage utilisateur 7					
4CE0	...Répété pour d'affichage utilisateur 8					
4D00	...Répété pour d'affichage utilisateur 9					
4D20	...Répété pour d'affichage utilisateur 10					
4D40	...Répété pour d'affichage utilisateur 11					
4D60	...Répété pour d'affichage utilisateur 12					
4D80	...Répété pour d'affichage utilisateur 13					
4DA0	...Répété pour d'affichage utilisateur 14					
4DC0	...Répété pour d'affichage utilisateur 15					
4DE0	...Répété pour d'affichage utilisateur 16					
DELs programmables par l'utilisateur (réglages lecture/écriture) (12 modules)						
4E00	Fonction de DEL progammable par l'utilisateur 1	0 à 2	---	1	F109	2 (Hors service)
4E01	Texte de ligne supérieur de DEL progammable par l'utilisateur 1	---	---	---	F202	(Aucun)

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 17 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
4E0B	Texte en de DEL progammable par l'utilisateur 1	---	---	---	F202	(Aucun)
4E15	Texte hors de DEL progammable par l'utilisateur 1	---	---	---	F202	(Aucun)
4E1F	Temps de rappel de DEL progammable par l'utilisateur 1	0 à 60	s	0.05	F001	0
4E20	Voyant de DEL progammable par l'utilisateur 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappel)
4E21	Événement de DEL progammable par l'utilisateur 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
4E22	Opérande de DEL progammable par l'utilisateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
4E23	Délai auto-rappel de DEL progammable par l'utilisateur 1	0 à 600	s	0.05	F001	0
4E24	Fonction d'auto-rappel de DEL progammable par l'utilisateur 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
4E25	Serrure locale de DEL progammable par l'utilisateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
4E26	Priorité de DEL progammable par l'utilisateur 1	0 à 2	---	1	F220	0 (Hors service)
4E27	Serrure à distance de DEL progammable par l'utilisateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
4E28	Rappel de DEL progammable par l'utilisateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
4E29	Réglé de DEL progammable par l'utilisateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
4E2A	...Répété pour DEL progammable par l'utilisateur 2					
4E54	...Répété pour DEL progammable par l'utilisateur 3					
4E7E	...Répété pour DEL progammable par l'utilisateur 4					
4EA8	...Répété pour DEL progammable par l'utilisateur 5					
4ED2	...Répété pour DEL progammable par l'utilisateur 6					
4EFC	...Répété pour DEL progammable par l'utilisateur 7					
4F26	...Répété pour DEL progammable par l'utilisateur 8					
4F50	...Répété pour DEL progammable par l'utilisateur 9					
4F7A	...Répété pour DEL progammable par l'utilisateur 10					
4FA4	...Répété pour DEL progammable par l'utilisateur 11					
4FCE	...Répété pour DEL progammable par l'utilisateur 12					
FlexLogic (réglages lecture/écriture)						
5000	Entrée FlexLogic (512 items)	0 à 65535	---	1	F300	16384
Entrées DTR (réglages lecture/écriture) (48 modules)						
5400	Fonction d'entrée DTR 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
5401	Identificaiton d'entrée DTR 1	---	---	---	F205	«Ent DTR 1»
5407	Type d'entrée DTR 1	0 à 3	---	1	F174	0 (100 Ohm Platine)
5413	...Répété pour entrée DTR 2					
5426	...Répété pour entrée DTR 3					
5439	...Répété pour entrée DTR 4					
544C	...Répété pour entrée DTR 5					
545F	...Répété pour entrée DTR 6					
5472	...Répété pour entrée DTR 7					
5485	...Répété pour entrée DTR 8					
5498	...Répété pour entrée DTR 9					
54AB	...Répété pour entrée DTR 10					
54BE	...Répété pour entrée DTR 11					
54D1	...Répété pour entrée DTR 12					
54E4	...Répété pour entrée DTR 13					
54F7	...Répété pour entrée DTR 14					
550A	...Répété pour entrée DTR 15					
551D	...Répété pour entrée DTR 16					
5530	...Répété pour entrée DTR 17					
5543	...Répété pour entrée DTR 18					
5556	...Répété pour entrée DTR 19					
5569	...Répété pour entrée DTR 20					
557C	...Répété pour entrée DTR 21					
558F	...Répété pour entrée DTR 22					
55A2	...Répété pour entrée DTR 23					
55B5	...Répété pour entrée DTR 24					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 18 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
55C8	...Répété pour entrée DTR 25					
55DB	...Répété pour entrée DTR 26					
55EE	...Répété pour entrée DTR 27					
5601	...Répété pour entrée DTR 28					
5614	...Répété pour entrée DTR 29					
5627	...Répété pour entrée DTR 30					
563A	...Répété pour entrée DTR 31					
564D	...Répété pour entrée DTR 32					
5660	...Répété pour entrée DTR 33					
5673	...Répété pour entrée DTR 34					
5686	...Répété pour entrée DTR 35					
5699	...Répété pour entrée DTR 36					
56AC	...Répété pour entrée DTR 37					
56BF	...Répété pour entrée DTR 38					
56D2	...Répété pour entrée DTR 39					
56E5	...Répété pour entrée DTR 40					
56F8	...Répété pour entrée DTR 41					
570B	...Répété pour entrée DTR 42					
571E	...Répété pour entrée DTR 43					
5731	...Répété pour entrée DTR 44					
5744	...Répété pour entrée DTR 45					
5757	...Répété pour entrée DTR 46					
576A	...Répété pour entrée DTR 47					
577D	...Répété pour entrée DTR 48					
Temporisateurs FlexLogic (réglages lecture/écriture) (32 modules)						
5800	Temporisateur 1 type	0 à 2	---	1	F129	0 (ms)
5801	Temporisateur 1 délai amorçage	0 à 60000	---	1	F001	0
5802	Temporisateur 1 délai rappel	0 à 60000	---	1	F001	0
5803	Réservé (5 items)	0 à 65535	---	1	F001	0
5808	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 2					
5810	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 3					
5818	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 4					
5820	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 5					
5828	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 6					
5830	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 7					
5838	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 8					
5840	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 9					
5848	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 10					
5850	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 11					
5858	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 12					
5860	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 13					
5868	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 14					
5870	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 15					
5878	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 16					
5880	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 17					
5888	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 18					
5890	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 19					
5898	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 20					
58A0	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 21					
58A8	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 22					
58B0	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 23					
58B8	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 24					
58C0	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 25					
58C8	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 26					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 19 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
58D0	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 27					
58D8	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 28					
58E0	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 29					
58E8	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 30					
58F0	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 31					
58F8	...Répété pour temporisateur de FlexLogic 32					
Surintensité de temps de phase (réglages lecture/écriture groupée) (6 modules)						
5900	Fonction de surintensité de temps de phase 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
5901	Source du signal de surintensité de temps de phase 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
5902	Entrée de surintensité de temps de phase 1	0 à 1	---	1	F122	0 (Phseur)
5903	Amorçage de surintensité de temps de phase 1	0 à 30	pu	0.001	F001	1000
5904	Courbe de surintensité de temps de phase 1	0 à 16	---	1	F103	0 (Inv mod IEEE)
5905	Multpilcateur de surintensité de temps de phase 1	0 à 600	---	0.01	F001	100
5906	Rappel de surintensité de temps de phase 1	0 à 1	---	1	F104	0 (Instantané)
5907	Retenue tension de surintensité de temps de phase 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
5908	Verr pour chaque phs de >I de temps de ph (3 items)	0 à 65535	---	1	F300	0
590B	Voyant de surintensité de temps de phase 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
590C	Événements de surintensité de temps de phase 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
590D	Réservé (3 items)	0 à 1	---	1	F001	0
5910	...Répété pour surintensité de temps de phase 2					
5920	...Répété pour surintensité de temps de phase 3					
5930	...Répété pour surintensité de temps de phase 4					
5940	...Répété pour surintensité de temps de phase 5					
5950	...Répété pour surintensité de temps de phase 6					
Surintensité instantanée de phase (réglages lecture/écriture groupée) (12 modules)						
5A00	Fonction de surintensité instantanée de phase 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
5A01	Source de surintensité instantanée de phase 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
5A02	Amorçage de surintensité instantanée de phase 1	0 à 30	pu	0.001	F001	1000
5A03	Temporisation d'amorçage de surintensité instantanée de phase 1	0 à 600	s	0.01	F001	0
5A04	Temporisation de rappel de surintensité instantanée de phase 1	0 à 600	s	0.01	F001	0
5A05	Verrouillage de phase A de surintensité instantanée de phase 1	0 à 65535	---	1	F300	0
5A06	Verrouillage de phase B de surintensité instantanée de phase 1	0 à 65535	---	1	F300	0
5A07	Verrouillage de phase C de surintensité instantanée de phase 1	0 à 65535	---	1	F300	0
5A08	Voyant de surintensité instantanée de phase 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
5A09	Événements de surintensité instantanée de phase 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
5A0A	Réservé (6 items)	0 à 1	---	1	F001	0
5A10	...Répété pour surintensité instantanée de phase 2					
5A20	...Répété pour surintensité instantanée de phase 3					
5A30	...Répété pour surintensité instantanée de phase 4					
5A40	...Répété pour surintensité instantanée de phase 5					
5A50	...Répété pour surintensité instantanée de phase 6					
5A60	...Répété pour surintensité instantanée de phase 7					
5A70	...Répété pour surintensité instantanée de phase 8					
5A80	...Répété pour surintensité instantanée de phase 9					
5A90	...Répété pour surintensité instantanée de phase 10					
5AA0	...Répété pour surintensité instantanée de phase 11					
5AB0	...Répété pour surintensité instantanée de phase 12					
Surintensité de temps de neutre (réglages lecture/écriture groupée) (6 modules)						
5B00	Fonction de surintensité de temps de neutre 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
5B01	Source de surintensité de temps de neutre 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
5B02	Entrée de surintensité de temps de neutre 1	0 à 1	---	1	F122	0 (Phseur)

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 20 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
5B03	Amorçage de surintensité de temps de neutre 1	0 à 30	pu	0.001	F001	1000
5B04	Courbe de surintensité de temps de neutre 1	0 à 16	---	1	F103	0 (Inv mod IEEE)
5B05	Multiplicateur de surintensité de temps de neutre 1	0 à 600	---	0.01	F001	100
5B06	Rappel de surintensité de temps de neutre 1	0 à 1	---	1	F104	0 (Instantané)
5B07	Verrouillage de surintensité de temps de neutre 1	0 à 65535	---	1	F300	0
5B08	Voyant de surintensité de temps de neutre 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
5B09	Événements de surintensité de temps de neutre 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
5B0A	Réservé (6 items)	0 à 1	---	1	F001	0
5B10	...Répété pour surintensité de temps de neutre 2					
5B20	...Répété pour surintensité de temps de neutre 3					
5B30	...Répété pour surintensité de temps de neutre 4					
5B40	...Répété pour surintensité de temps de neutre 5					
5B50	...Répété pour surintensité de temps de neutre 6					
Surintensité instantanée de neutre (réglages lecture/écriture groupée) (12 modules)						
5C00	Fonction de surintensité instantanée de neutre 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
5C01	Source de surintensité instantanée de neutre 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
5C02	Amorçage de surintensité instantanée de neutre 1	0 à 30	pu	0.001	F001	1000
5C03	Temporisation d'amorçage de surintensité instantanée de neutre 1	0 à 600	s	0.01	F001	0
5C04	Temporisation rappel de surintensité instantanée de neutre 1	0 à 600	s	0.01	F001	0
5C05	Verrouillage de surintensité instantanée de neutre 1	0 à 65535	---	1	F300	0
5C06	Voyant de surintensité instantanée de neutre 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
5C07	Événements de surintensité instantanée de neutre 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
5C08	Réservé (8 items)	0 à 1	---	1	F001	0
5C10	...Répété pour surintensité instantanée de neutre 2					
5C20	...Répété pour surintensité instantanée de neutre 3					
5C30	...Répété pour surintensité instantanée de neutre 4					
5C40	...Répété pour surintensité instantanée de neutre 5					
5C50	...Répété pour surintensité instantanée de neutre 6					
5C60	...Répété pour surintensité instantanée de neutre 7					
5C70	...Répété pour surintensité instantanée de neutre 8					
5C80	...Répété pour surintensité instantanée de neutre 9					
5C90	...Répété pour surintensité instantanée de neutre 10					
5CA0	...Répété pour surintensité instantanée de neutre 11					
5CB0	...Répété pour surintensité instantanée de neutre 12					
Surintensité de temps de terre (réglages lecture/écriture groupée) (6 modules)						
5D00	Fonction de surintensité de temps de terre 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
5D01	Source de surintensité de temps de terre 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
5D02	Entrée de de surintensité de temps de terre 1	0 à 1	---	1	F122	0 (Phseur)
5D03	Amorçage de surintensité de temps de terre 1	0 à 30	pu	0.001	F001	1000
5D04	Courbe de surintensité de temps de terre 1	0 à 16	---	1	F103	0 (Inv mod IEEE)
5D05	Multiplicateur de surintensité de temps de terre 1	0 à 600	---	0.01	F001	100
5D06	Rappel de surintensité de temps de terre 1	0 à 1	---	1	F104	0 (Instantané)
5D07	Verrouillage de surintensité de temps de terre 1	0 à 65535	---	1	F300	0
5D08	Voyant de surintensité de temps de terre 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
5D09	Événements de surintensité de temps de terre 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
5D0A	Réservé (6 items)	0 à 1	---	1	F001	0
5D10	...Répété pour surintensité de temps de terre 2					
5D20	...Répété pour surintensité de temps de terre 3					
5D30	...Répété pour surintensité de temps de terre 4					
5D40	...Répété pour surintensité de temps de terre 5					
5D50	...Répété pour surintensité de temps de terre 6					
Surintensité instantanée de terre (réglages lecture/écriture groupée) (12 modules)						
5E00	Source de surintensité instantanée de terre 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 21 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
5E01	Fonction de surintensité instantanée de terre 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
5E02	Amorçage de surintensité instantanée de terre 1	0 à 30	pu	0.001	F001	1000
5E03	Temporisation d'amorçage de surintensité instantanée de terre 1	0 à 600	s	0.01	F001	0
5E04	Temporisation de rappel de surintensité instantanée de terre 1	0 à 600	s	0.01	F001	0
5E05	Verrouillage de surintensité instantanée de terre 1	0 à 65535	---	1	F300	0
5E06	Voyant de surintensité instantanée de terre 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
5E07	Événements de surintensité instantanée de terre 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
5E08	Réservé (8 items)	0 à 1	---	1	F001	0
5E10	...Répété pour surintensité instantanée de terre 2					
5E20	...Répété pour surintensité instantanée de terre 3					
5E30	...Répété pour surintensité instantanée de terre 4					
5E40	...Répété pour surintensité instantanée de terre 5					
5E50	...Répété pour surintensité instantanée de terre 6					
5E60	...Répété pour surintensité instantanée de terre 7					
5E70	...Répété pour surintensité instantanée de terre 8					
5E80	...Répété pour surintensité instantanée de terre 9					
5E90	...Répété pour surintensité instantanée de terre 10					
5EA0	...Répété pour surintensité instantanée de terre 11					
5EB0	...Répété pour surintensité instantanée de terre 12					
Groupes de réglages (réglages lecture/écriture)						
5F80	Groupe de réglages pour communications Modbus (0 signifie groupe 1)	0 à 5	---	1	F001	0 (Groupe 1)
5F81	Verrouillage de groupes de réglages	0 à 65535	---	1	F300	0
5F82	FlexLogic pour activer groupes 2 à 6 (5 items)	0 à 65535	---	1	F300	0
5F89	Fonction de groupes de réglages	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
5F8A	Événements de groupes de réglages	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
Valeurs réelles de groupes de réglages (lu seulement)						
5F8B	Groupe de réglage activé	0 à 5	---	1	F001	0
Noms de groupes de réglages (réglages lecture/écriture)						
5F8C	Nom de groupe de réglage 1	---	---	---	F203	(Aucun)
5F94	Nom de groupe de réglage 2	---	---	---	F203	(Aucun)
5F9C	Nom de groupe de réglage 3	---	---	---	F203	(Aucun)
5FA4	Nom de groupe de réglage 4	---	---	---	F203	(Aucun)
5FAC	Nom de groupe de réglage 5	---	---	---	F203	(Aucun)
5FB4	Nom de groupe de réglage 6	---	---	---	F203	(Aucun)
Surintensité de temps de composante indirecte (réglages lecture/écriture groupée) (2 modules)						
6300	Fonction de surintensité de temps de composante indirecte 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
6301	Source du signal de surintensité de temps de composante indirecte 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
6302	Amorçage de surintensité de temps de composante indirecte 1	0 à 30	pu	0.001	F001	1000
6303	Courbe de surintensité de temps de composante indirecte 1	0 à 16	---	1	F103	0 (Inv mod IEEE)
6304	Multiplicateur de surintensité de temps de composante indirecte 1	0 à 600	---	0.01	F001	100
6305	Rappel de surintensité de temps de composante indirecte 1	0 à 1	---	1	F104	0 (Instantané)
6306	Verrouillage de surintensité de temps de composante indirecte 1	0 à 65535	---	1	F300	0
6307	Voyant de surintensité de temps de composante indirecte 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
6308	Événements de surintensité de temps de composante indirecte 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
6309	Réservé (7 items)	0 à 1	---	1	F001	0
6310	...Répété pour surintensité de temps de composante indirecte 2					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 22 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
Réglages de surtension de banc de condensateurs (lecture/écriture, groupés, 3 modules)						
6320	Fonction surtension de phase de banc 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
6321	Source surtension de phase de banc 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
6322	Source de neutre de surtension de phase de banc 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
6323	MALT de surtension de phase de banc 1	0 à 2	---	1	F093	0 (MALT)
6324	Courbe de surtension de phase de banc 1	0 à 3	---	1	F094	0 (FlexCurve A)
6325	Multiplicateur de courbe de temps de surtension de phase de banc 1	1.00 à 10.00	---	0.01	F001	100
6326	Amorçage niveau 1A de surtension de phase de banc 1	0.800 à 2.000	pu	0.001	F001	1050
6327	Amorçage niveau 2A de surtension de phase de banc 1	0.800 à 2.000	pu	0.001	F001	1100
6328	Amorçage niveau 3A de surtension de phase de banc 1	0.800 à 2.000	pu	0.001	F001	1200
6329	Amorçage niveau 4A de surtension de phase de banc 1	0.800 à 2.000	pu	0.001	F001	1050
632A	Amorçage niveau 1B de surtension de phase de banc 1	0.800 à 2.000	pu	0.001	F001	1050
632B	Amorçage niveau 2B de surtension de phase de banc 1	0.800 à 2.000	pu	0.001	F001	1100
632C	Amorçage niveau 3B de surtension de phase de banc 1	0.800 à 2.000	pu	0.001	F001	1200
632D	Amorçage niveau 4B de surtension de phase de banc 1	0.800 à 2.000	pu	0.001	F001	1050
632E	Amorçage niveau 1C de surtension de phase de banc 1	0.800 à 2.000	pu	0.001	F001	1050
632F	Amorçage niveau 2Cde surtension de phase de banc 1	0.800 à 2.000	pu	0.001	F001	1100
6330	Amorçage niveau 3C de surtension de phase de banc 1	0.800 à 2.000	pu	0.001	F001	1200
6331	Amorçage niveau 4C de surtension de phase de banc 1	0.800 à 2.000	pu	0.001	F001	1050
6332	Délai d'amorçage niveau 1 de surtension de phase de banc 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	6000
6333	Délai d'amorçage niveau 2 de surtension de phase de banc 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	1000
6334	Délai d'amorçage niveau 3 de surtension de phase de banc 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	200
6335	Délai de rappel de surtension de phase de banc 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	25
6336	Verrouillage de surtension de phase de banc 1	0 à 65535	---	1	F300	0
6337	Voyant de surtension de phase de banc 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappel)
6338	Événements de surtension de phase de banc 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
6339	... Répété pour surtension de phase de banc 2					
6352	... Répété pour surtension de phase de banc 3					
Valeurs réelles de surtension de banc de condensateur (lecture seulement, 3 modules)						
636B	Tension d'opération de phase A de surtension de banc 1	0 à 65.535	pu	0.001	F001	0
636C	Tension d'opération de phase B de surtension de banc 1	0 à 65.535	pu	0.001	F001	0
636D	Tension d'opération de phase C de surtension de banc 1	0 à 65.535	pu	0.001	F001	0
636E	...Répété pour surtension de phase de banc 2					
6371	...Répété pour surtension de phase de banc 3					
Surintensité instantanée de composante indirecte (réglages lecture/écriture groupée) (2 modules)						
6400	Fonction de surintensité instantanée de composante indirecte 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
6401	Source de surintensité instantanée de composante indirecte 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
6402	Amorçage de surintensité instantanée de composante indirecte 1	0 à 30	pu	0.001	F001	1000
6403	Temporisation de surintensité instantanée de composante indirecte 1	0 à 600	s	0.01	F001	0
6404	Temporisation du rappel de surintensité instantanée de composante indirecte 1	0 à 600	s	0.01	F001	0
6405	Verrouillage de surintensité instantanée de composante indirecte 1	0 à 65535	---	1	F300	0
6406	Voyant de surintensité instantanée de composante indirecte 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
6407	Événements de surintensité instantanée de composante indirecte 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
6408	Réservé (8 items)	0 à 1	---	1	F001	0
6410	...Répété pour surintensité instantanée de composante indirecte 2					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 23 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
Surtension de composante indirecte (réglages lecture/écriture groupée)						
64A0	Fonction composante indirecte sur-tension	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
64A1	Source composante indirecte sur-tension	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
64A2	Amorçage composante indirecte sur-tension	0 à 1.25	pu	0.001	F001	300
64A3	Tempo amorçage composante indirecte sur-tension	0 à 600	s	0.01	F001	50
64A4	Tempo rappel composante indirecte sur-tension	0 à 600	s	0.01	F001	50
64A5	Verrouillage composante indirecte sur-tension	0 à 65535	---	1	F300	0
64A6	Voyant composante indirecte sur-tension	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
64A7	Événements composante indirecte sur-tension	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
Réglages de la minuterie d'horloge (réglages lecture/écriture groupée, 5 modules)						
6570	Fonction minuterie d'horloge 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
6571	Heure de démarrage de minuterie d'horloge 1	0 à 2359	---	1	F050	0
6573	Heure d'arrêt de minuterie d'horloge 1	0 à 2359	---	1	F001	2359
6575	Voyants de minuterie d'horloge 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappel)
6576	Événements de minuterie d'horloge 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
6577	...Répété pour minuterie d'horloge 2					
657E	... Répété pour minuterie d'horloge 3					
6585	... Répété pour minuterie d'horloge 4					
658C	... Répété pour minuterie d'horloge 5					
Sous tension de phase (réglage regroupé lecture/écriture) (2 modules)						
7000	Fonction sous-tension de phase 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
7001	Source du signal de sous-tension de phase 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
7002	Amorçage de sous-tension de phase 1	0 à 3	pu	0.001	F001	1000
7003	Courbe de sous-tension de phase 1	0 à 1	---	1	F111	0 (Temps défini)
7004	Temporisation de sous-tension de phase 1	0 à 600	s	0.01	F001	100
7005	Tension minimum sous-tension de phase 1	0 à 3	pu	0.001	F001	100
7006	Verrouillage sous-tension de phase 1	0 à 65535	---	1	F300	0
7007	Voyant sous tension de phase 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
7008	Événements sous-tension de phase 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
7009	Mode de mesure sous-tension de phase 1	0 à 1	---	1	F186	0 (Phase-terre)
700A	Réservé (6 items)	0 à 1	---	1	F001	0
7013	...Répété pour le module numéro 2					
Surtension de phase (réglages lecture/écriture groupée)						
7040	Fonction surtension de phase 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
7041	Source surtension de phase 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
7042	Amorçage surtension de phase 1	0 à 3	pu	0.001	F001	1000
7043	Temporisation surtension de phase 1	0 à 600	s	0.01	F001	100
7044	Temporisation de rappel surtension de phase 1	0 à 600	s	0.01	F001	100
7045	Verrouillage surtension de phase 1	0 à 65535	---	1	F300	0
7046	Voyant surtension de phase 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
7047	Événements surtension de phase 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
7048	Réservé (8 items)	0 à 1	---	1	F001	0
Surintensité directionnelle de phase (réglages lecture/écriture groupée) (2 modules)						
7260	Fonction de surintensité directionnelle de phase 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
7261	Source de surintensité directionnelle de phase 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
7262	Verrouillage de surintensité directionnelle de phase 1	0 à 65535	---	1	F300	0
7263	ACE de surintensité directionnelle de phase 1	0 à 359	---	1	F001	30
7264	Seuil Pol T de surintensité directionnelle de phase 1	0 à 3	pu	0.001	F001	700
7265	Verrouillage >I de surintensité directionnelle de phase 1	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
7266	Voyants de surintensité directionnelle de phase 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
7267	Événements de surintensité directionnelle de phase 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
7268	Réservé (8 items)	0 à 1	---	1	F001	0
7270	...Répété pour le module numéro 2					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 24 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
Surintensité directionnelle de neutre (réglages lecture/écriture groupée) (2 modules)						
7280	Fonction de surintensité directionnelle de neutre 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
7281	Source de surintensité directionnelle de neutre 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
7282	Polarisation de surintensité directionnelle de neutre 1	0 à 2	---	1	F230	0 (Tension)
7283	ACE aval de surintensité directionnelle de neutre 1	-90 à 90	° Lag	1	F002	75
7284	Angle limite aval de surintensité directionnelle de neutre 1	40 à 90	°	1	F001	90
7285	Amorçage aval de surintensité directionnelle de neutre 1	0.002 à 30	pu	0.001	F001	50
7286	Angle limite amont de surintensité directionnelle de neutre 1	40 à 90	°	1	F001	90
7287	Amorçage amont de surintensité directionnelle de neutre 1	0.002 à 30	pu	0.001	F001	50
7288	Voyant de surintensité directionnelle de neutre 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
7289	Verrouillage de surintensité directionnelle de neutre 1	0 à 65535	---	1	F300	0
728A	Événements de surintensité directionnelle de neutre 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
728B	Tension de polarisation de surintensité directionnelle de neutre 1	0 à 1	---	1	F231	0 (V0 calculé)
728C	Courant d'opération de surintensité directionnelle de neutre 1	0 à 1	---	1	F196	0 (3I0 calculé)
728D	Décalage de surintensité directionnelle de neutre 1	0 à 250	ohms	0.01	F001	0
728E	Retenue de composante directe de surintensité directionnelle de neutre 1	0 à 0.5	---	0.001	F001	63
728F	Réservé	0 à 1	---	1	F001	0
Comp Ind Surintensité Directionnelle (Réglage Regroupé Lecture/Écriture) (2 modules)						
72A0	Fonction Comp Ind Surintensité Directionnelle 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
72A1	Source Comp Ind Surintensité Directionnelle 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
72A2	Type Comp Ind Surintensité Directionnelle 1	0 à 1	---	1	F179	0 (Comp indrcte)
72A3	ACE Aval Comp Ind Surintensité Directionnelle 1	0 à 90	° Lag	1	F002	75
72A4	Angle Limite Aval Comp Ind Surintensité Directionnelle 1	40 à 90	°	1	F001	90
72A5	Amorçage Aval Comp Ind Surintensité Directionnelle 1	0.015 à 30	pu	0.005	F001	5
72A6	Angle Limite Amont Comp Ind Surintensité Directionnelle 1	40 à 90	°	1	F001	90
72A7	Angle Limite Amont Comp Ind Surintensité Directionnelle 1	0.015 à 30	pu	0.005	F001	5
72A8	Voyant Comp Ind Surintensité Directionnelle 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
72A9	Verrouillage Comp Ind Surintensité Directionnelle 1	0 à 65535	---	1	F300	0
72AA	Événements Comp Ind Surintensité Directionnelle 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
72AB	Décalage Comp Ind Surintensité Directionnelle 1	0 à 250	ohms	0.01	F001	0
72AC	Comp Dir Retenue Comp Ind Surintensité Directionnelle 1	0 à 0.5	---	0.001	F001	63
72AD	Réservé (3 items)	0 à 1	---	1	F001	0
72B0	...Répété pour Comp Ind Surintensité Directionnelle 2					
Entrées ccmA (réglages lecture/écriture) (24 modules)						
7300	Entrée ccmA 1 fonction	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
7301	Entrée ccmA 1 ID	---	---	---	F205	«DCMA Ip 1»
7307	Entrée ccmA 1 réservé 1 (4 items)	0 à 65535	---	1	F001	0
730B	Entrée ccmA 1 unités	---	---	---	F206	«mA»
730E	Entrée ccmA 1 portée	0 à 6	---	1	F173	6 (4 à 20 mA)
730F	Entrée ccmA 1 valeur minimale	-9999.999 à 9999.999	---	0.001	F004	4000
7311	Entrée ccmA 1 valeur maximale	-9999.999 à 9999.999	---	0.001	F004	20000
7313	Réservé (5 items)	0 à 65535	---	1	F001	0
Commutateurs (réglages lecture/écriture)						
7540	Fonction de commutateur 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
7541	Nom de commutateur 1	---	---	---	F206	«CM 1»
7544	Mode de commutateur 1	0 à 1	---	1	F157	0 (Tripolaire)
7545	Ouverture de commutateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
7546	Verrouillé ouverture de commutateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 25 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
7547	Fermeture de commutateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
7548	Verrouillé fermeture de commutateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
7549	Phase A / tripolaire fermée de commutateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
754A	Phase A / tripolaire ouverte de commutateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
754B	Phase B fermée de commutateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
754C	Phase B ouverte de commutateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
754D	Phase C fermée de commutateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
754E	Phase C ouverte de commutateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
754F	Temps d'opération de commutateur 1	0 à 2	s	0.001	F001	70
7550	Temporisation d'alarme de commutateur 1	0 à 1000000	s	0.001	F003	0
7552	Événements de commutateur 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
7553	Réservé (2 items)	---	---	---	---	---
7555	...Répété pour commutateur 2					
756A	...Répété pour commutateur 3					
757F	...Répété pour commutateur 4					
7594	...Répété pour commutateur 5					
75A9	...Répété pour commutateur 6					
75BE	...Répété pour commutateur 7					
75D3	...Répété pour commutateur 8					
75E8	...Répété pour commutateur 9					
75FD	...Répété pour commutateur 10					
7612	...Répété pour commutateur 11					
7627	...Répété pour commutateur 12					
763C	...Répété pour commutateur 13					
7651	...Répété pour commutateur 14					
7666	...Répété pour commutateur 15					
767B	...Répété pour commutateur 16					
7690	...Répété pour commutateur 17					
76A5	...Répété pour commutateur 18					
76BA	...Répété pour commutateur 19					
76CF	...Répété pour commutateur 20					
76E4	...Répété pour commutateur 21					
76F9	...Répété pour commutateur 22					
770E	...Répété pour commutateur 23					
7723	...Répété pour commutateur 24					
Protection de surcharge thermique (réglages lecture/écritures))						
7738	Fonction protection thermique 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
7739	Source protection thermique 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
773A	Courant de base protection thermique 1	0.2 à 3	pu	0.01	F001	80
773B	Facteur K protection thermique 1	1 à 1.2	---	0.05	F001	110
773C	Constante de temps de déclenchement protection thermique 1	0 à 1000	min.	1	F001	45
773D	Constante de temps de rappel protection thermique 1	0 à 1000	min.	1	F001	45
773E	Temps de rappel minimum protection thermique 1	0 à 1000	min.	1	F001	20
773F	Rappel protection thermique 1	0 à 65535	---	1	F300	0
7740	Verrouillage protection thermique 1	0 à 65535	---	1	F300	0
7741	Voyant protection thermique 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto-rappel)
7742	Événements protection thermique 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
7743	Réservé (2 items)	---	---	---	F001	0
7745	Répété pour protection thermique 2					
Boutons poussoirs programmables par l'utilisateur (réglages lecture/écriture) (16 modules)						
7B60	Fonction de bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1	0 à 2	---	1	F109	2 (Hors service)
7B61	Ligne supérieur de bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1	---	---	---	F202	(aucun)

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 26 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
7B6B	En texte de bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1	---	---	---	F202	(aucun)
7B75	Hors texte de bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1	---	---	---	F202	(aucun)
7B7F	Temporisation de rappel de bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1	0 à 60	s	0.05	F001	0
7B80	Voyant de bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappel)
7B81	Événements de bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
7B82	Opérande DEL de bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
7B83	Délai d'auto-rappel de bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1	0 à 600	s	0.05	F001	0
7B84	Fonction d'auto-rappel de bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
7B85	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1 locale	0 à 65535	---	1	F300	0
7B86	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1 priorité du message	0 à 2	---	1	F220	0 (Hors service)
7B87	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1 locale à distance	0 à 65535	---	1	F300	0
7B88	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1 rappel	0 à 65535	---	1	F300	0
7B89	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1 réglé	0 à 65535	---	1	F300	0
7B8A	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1 maintien	0 à 10	s	0.1	F001	1
7B8B	Réglé de bouton poussoir programmable par l'utilisateur 2	0 à 65535	---	1	F300	0
7BB6	...Répété pour le bouton poussoir programmable par l'utilisateur 3					
7BE1	...Répété pour le bouton poussoir programmable par l'utilisateur 4					
7C0C	...Répété pour le bouton poussoir programmable par l'utilisateur 5					
7C37	...Répété pour le bouton poussoir programmable par l'utilisateur 6					
7C62	...Répété pour le bouton poussoir programmable par l'utilisateur 7					
7C8D	...Répété pour le bouton poussoir programmable par l'utilisateur 8					
7CB8	...Répété pour le bouton poussoir programmable par l'utilisateur 9					
7CE3	...Répété pour le bouton poussoir programmable par l'utilisateur 10					
7D0E	...Répété pour le bouton poussoir programmable par l'utilisateur 11					
7D39	...Répété pour le bouton poussoir programmable par l'utilisateur 12					
7D64	...Répété pour le bouton poussoir programmable par l'utilisateur 13					
7D8F	...Répété pour le bouton poussoir programmable par l'utilisateur 14					
7DBA	...Répété pour le bouton poussoir programmable par l'utilisateur 15					
7DE5	...Répété pour le bouton poussoir programmable par l'utilisateur 16					
Surtension de neutre (réglages lecture/écriture groupée) (3 modules)						
7F00	Fonction de surtension de neutre 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
7F01	Source signal de surtension de neutre 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
7F02	Amorçage de surtension de neutre 1	0 à 1.25	pu	0.001	F001	300
7F03	Tempo amorçage de surtension de neutre 1	0 à 600	s	0.01	F001	100
7F04	Tempo rappel de surtension de neutre 1	0 à 600	s	0.01	F001	100
7F05	Verrouillage de surtension de neutre 1	0 à 65535	---	1	F300	0
7F06	Voyant de surtension de neutre 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
7F07	Événements de surtension de neutre 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 27 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
7F08	Courbes de surtension de neutre 1	0 à 3	---	1	F116	0 (Temps défini)
7F09	Réservé (8 items)	0 à 65535	---	1	F001	0
7F10	...Répété pour le module numéro 2					
7F20	...Répété pour le module numéro 3					
Surtension auxiliaire (réglages lecture/écriture groupée) (3 modules)						
7F30	Fonction de surtension auxiliaire 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
7F31	Signal Source de surtension auxiliaire 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
7F32	Amorçage de surtension auxiliaire 1	0 à 3	pu	0.001	F001	300
7F33	Délai amorçage de surtension auxiliaire 1	0 à 600	s	0.01	F001	100
7F34	Délai rappel de surtension auxiliaire 1	0 à 600	s	0.01	F001	100
7F35	Verrouillage de surtension auxiliaire 1	0 à 65535	---	1	F300	0
7F36	Voyant de surtension auxiliaire 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
7F37	Événements de surtension auxiliaire 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
7F38	Réservé (8 items)	0 à 65535	---	1	F001	0
7F40	...Répété pour le module numéro 2					
7F50	...Répété pour le module numéro 3					
Fréquence (lu seulement)						
8000	Suivi fréquence	---	Hz	---	F001	0
Défaillance de disjoncteur (réglage regroupé lecture/écriture) (2 modules)						
8600	Fonction défaillance disjoncteur 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
8601	Mode défaillance disjoncteur 1	0 à 1	---	1	F157	0 (Triphasé)
8602	Source défaillance disjoncteur 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
8603	Surveillance amp défaillance disjoncteur 1	0 à 1	---	1	F126	1 (Oui)
8604	Auto-maintien défaillance disjoncteur 1	0 à 1	---	1	F126	1 (Oui)
8605	Initiation triphasé défaillance disjoncteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8606	Verrouillage défaillance disjoncteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8607	Amorçage surv amp de phase défaillance disjoncteur 1	0.001 à 30	pu	0.001	F001	1050
8608	Amorçage surv amp de neutre défaillance disjoncteur 1	0.001 à 30	pu	0.001	F001	1050
8609	Utilisez tempo 1 défaillance disjoncteur 1	0 à 1	---	1	F126	1 (Oui)
860A	Amorçage tempo 1 défaillance disjoncteur 1	0 à 65.535	s	0.001	F001	0
860B	Utilisez tempo 2 défaillance disjoncteur 1	0 à 1	---	1	F126	1 (Oui)
860C	Amorçage tempo 2 défaillance disjoncteur 1	0 à 65.535	s	0.001	F001	0
860D	Utilisez tempo 3 défaillance disjoncteur 1	0 à 1	---	1	F126	1 (Oui)
860E	Amorçage tempo 3 défaillance disjoncteur 1	0 à 65.535	s	0.001	F001	0
860F	État disjoncteur 1 défaillance disjoncteur 1 phase A/3P	0 à 65535	---	1	F300	0
8610	État disjoncteur 2 défaillance disjoncteur 1 phase A/3P	0 à 65535	---	1	F300	0
8611	Essai disjoncteur en défaillance disjoncteur	0 à 65535	---	1	F300	0
8612	Amorçage régl haut amp phase défaillance disjoncteur 1	0.001 à 30	pu	0.001	F001	1050
8613	Amorçage régl haut amp neutre défaillance disjoncteur 1	0.001 à 30	pu	0.001	F001	1050
8614	Amorçage régl bas amp phase défaillance disjoncteur 1	0.001 à 30	pu	0.001	F001	1050
8615	Amorçage régl bas amp neutre défaillance disjoncteur 1	0.001 à 30	pu	0.001	F001	1050
8616	Temps régl bas défaillance disjoncteur 1	0 à 65.535	s	0.001	F001	0
8617	Tempo retombée décl défaillance disjoncteur 1	0 à 65.535	s	0.001	F001	0
8618	Voyant défaillance disjoncteur 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto-rappel)
8619	Événements défaillance disjoncteur 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
861A	Initiation phase A défaillance disjoncteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
861B	Initiation phase B défaillance disjoncteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
861C	Initiation phase C défaillance disjoncteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
861D	État disjoncteur 1 défaillance disjoncteur 1 phase B	0 à 65535	---	1	F300	0
861E	État disjoncteur 1 défaillance disjoncteur 1 phase C	0 à 65535	---	1	F300	0
861F	État disjoncteur 2 défaillance disjoncteur 1 phase B	0 à 65535	---	1	F300	0
8620	État disjoncteur 2 défaillance disjoncteur 1 phase C	0 à 65535	---	1	F300	0
8621	...Répété pour défaillance disjoncteur 2					
8642	...Répété pour défaillance disjoncteur 3					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 28 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
8663	...Répété pour défaillance disjoncteur 4					
8684	...Répété pour défaillance disjoncteur 5					
86A5	...Répété pour défaillance disjoncteur 6					
Réglages d'état Flex (réglages lecture/écriture)						
8800	Paramètres d'état Flex (256 items)	---	---	---	F300	0
Éléments numérique (réglages lecture/écriture) (48 modules)						
8A00	Éléments numérique 1 fonction	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
8A01	Éléments numérique 1 nom	---	---	---	F203	«Dig Element 1»
8A09	Éléments numérique 1 entrée	0 à 65535	---	1	F300	0
8A0A	Éléments numérique 1 délai amorçage	0 à 999999.999	s	0.001	F003	0
8A0C	Éléments numérique 1 délai rappel	0 à 999999.999	s	0.001	F003	0
8A0E	Éléments numérique 1 verrouillage	0 à 65535	---	1	F300	0
8A0F	Éléments numérique 1 voyant	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
8A10	Éléments numérique 1 événements	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
8A11	Éléments numérique 1 DEL d'amorçage	0 à 1	---	1	F102	1 (Activé)
8A12	Réservé (2 items)	---	---	---	F001	0
8A14	...Répété pour le module numéro 2					
8A28	...Répété pour le module numéro 3					
8A3C	...Répété pour le module numéro 4					
8A50	...Répété pour le module numéro 5					
8A64	...Répété pour le module numéro 6					
8A78	...Répété pour le module numéro 7					
8A8C	...Répété pour le module numéro 8					
8AA0	...Répété pour le module numéro 9					
8AB4	...Répété pour le module numéro 10					
8AC8	...Répété pour le module numéro 11					
8ADC	...Répété pour le module numéro 12					
8AF0	...Répété pour le module numéro 13					
8B04	...Répété pour le module numéro 14					
8B18	...Répété pour le module numéro 15					
8B2C	...Répété pour le module numéro 16					
8B40	...Répété pour le module numéro 17					
8B54	...Répété pour le module numéro 18					
8B68	...Répété pour le module numéro 19					
8B7C	...Répété pour le module numéro 20					
8B90	...Répété pour le module numéro 21					
8BA4	...Répété pour le module numéro 22					
8BB8	...Répété pour le module numéro 23					
8BCC	...Répété pour le module numéro 24					
8BE0	...Répété pour le module numéro 25					
8BF4	...Répété pour le module numéro 26					
8C08	...Répété pour le module numéro 27					
8C1C	...Répété pour le module numéro 28					
8C30	...Répété pour le module numéro 29					
8C44	...Répété pour le module numéro 30					
8C58	...Répété pour le module numéro 31					
8C6C	...Répété pour le module numéro 32					
8C80	...Répété pour le module numéro 33					
8C94	...Répété pour le module numéro 34					
8CA8	...Répété pour le module numéro 35					
8CBC	...Répété pour le module numéro 36					
8CD0	...Répété pour le module numéro 37					
8CE4	...Répété pour le module numéro 38					
8CF8	...Répété pour le module numéro 39					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 29 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
8D0C	...Répété pour le module numéro 40					
8D20	...Répété pour le module numéro 41					
8D34	...Répété pour le module numéro 42					
8D48	...Répété pour le module numéro 43					
8D5C	...Répété pour le module numéro 44					
8D70	...Répété pour le module numéro 45					
8D84	...Répété pour le module numéro 46					
8D98	...Répété pour le module numéro 47					
8DAC	...Répété pour le module numéro 48					
Barre de déclenchement (réglages lecture/écriture)						
8E00	Fonction du barre de déclenchement 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
8E01	Verrouillé du barre de déclenchement 1	---	---	---	F300	0
8E02	Temporisation amorçage du barre de déclenchement 1	0 à 600	s	0.01	F001	0
8E03	Temporisation rappel du barre de déclenchement 1	0 à 600	s	0.01	F001	0
8E04	Entrée 1 du barre de déclenchement 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8E05	Entrée 2 du barre de déclenchement 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8E06	Entrée 3 du barre de déclenchement 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8E07	Entrée 4 du barre de déclenchement 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8E08	Entrée 5 du barre de déclenchement 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8E09	Entrée 6 du barre de déclenchement 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8E0A	Entrée 7 du barre de déclenchement 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8E0B	Entrée 8 du barre de déclenchement 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8E0C	Entrée 9 du barre de déclenchement 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8E0D	Entrée 10 du barre de déclenchement 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8E0E	Entrée 11 du barre de déclenchement 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8E0F	Entrée 12 du barre de déclenchement 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8E10	Entrée 13 du barre de déclenchement 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8E11	Entrée 14 du barre de déclenchement 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8E12	Entrée 15 du barre de déclenchement 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8E13	Entrée 16 du barre de déclenchement 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8E14	Verrouillage du barre de déclenchement 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
8E15	Rappel du barre de déclenchement 1	0 à 65535	---	1	F300	0
8E16	Voyant du barre de déclenchement 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappel)
8E16	Événements du barre de déclenchement 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
8E18	Réservé (8 items)	---	---	---	F001	0
8E20	...Répété pour le barre de déclenchement 2					
8E40	...Répété pour le barre de déclenchement 3					
8E60	...Répété pour le barre de déclenchement 4					
8E80	...Répété pour le barre de déclenchement 5					
8EA0	...Répété pour le barre de déclenchement 6					
FlexElement (réglages lecture/écriture) (16 modules)						
9000	Fonction FlexElement 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
9001	Nom de FlexElement 1	---	---	---	F206	«FxE 1»
9004	InputP FlexElement 1	0 à 65535	---	1	F600	0
9005	InputM FlexElement 1	0 à 65535	---	1	F600	0
9006	Comp FlexElement 1	0 à 1	---	1	F516	0 (NVEAU)
9007	Entrée FlexElement 1	0 à 1	---	1	F515	0 (SIGN…)
9008	Direction FlexElement 1	0 à 1	---	1	F517	0 (SUR)
9009	Hysteresis FlexElement 1	0.1 à 50	%	0.1	F001	30
900A	Amorçage FlexElement 1	-90 à 90	pu	0.001	F004	1000
900C	Untés DeltaT FlexElement 1	0 à 2	---	1	F518	0 (Milliseconde)
900D	DeltaT FlexElement 1	20 à 86400	---	1	F003	20
900F	Délai amorçage FlexElement 1	0 à 65.535	s	0.001	F001	0
9010	Délai rappel FlexElement 1	0 à 65.535	s	0.001	F001	0

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 30 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
9011	Verrouillage FlexElement 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9012	Voyant FlexElement 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
9013	Événements FlexElement 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
9014	...Répété pour le module numéro 2					
9028	...Répété pour le module numéro 3					
903C	...Répété pour le module numéro 4					
9050	...Répété pour le module numéro 5					
9064	...Répété pour le module numéro 6					
9078	...Répété pour le module numéro 7					
908C	...Répété pour le module numéro 8					
90A0	...Répété pour le module numéro 9					
90B4	...Répété pour le module numéro 10					
90C8	...Répété pour le module numéro 11					
90DC	...Répété pour le module numéro 12					
90F0	...Répété pour le module numéro 13					
9104	...Répété pour le module numéro 14					
9118	...Répété pour le module numéro 15					
912C	...Répété pour le module numéro 16					
Sorties ccmA (réglages lecture/écriture) (24 modules)						
9300	Source de sortie de ccmA 1	0 à 65535	---	1	F600	0
9301	Portée de sortie de ccmA 1	0 à 2	---	1	F522	0 (–1 à 1 mA)
9302	Minimum de sortie de ccmA 1	–90 à 90	pu	0.001	F004	0
9304	Maximum de sortie de ccmA 1	–90 à 90	pu	0.001	F004	1000
9306	...Répété pour le module numéro 2					
930C	...Répété pour le module numéro 3					
9312	...Répété pour le module numéro 4					
9318	...Répété pour le module numéro 5					
931E	...Répété pour le module numéro 6					
9324	...Répété pour le module numéro 7					
932A	...Répété pour le module numéro 8					
9330	...Répété pour le module numéro 9					
9336	...Répété pour le module numéro 10					
933C	...Répété pour le module numéro 11					
9342	...Répété pour le module numéro 12					
9348	...Répété pour le module numéro 13					
934E	...Répété pour le module numéro 14					
9354	...Répété pour le module numéro 15					
935A	...Répété pour le module numéro 16					
9360	...Répété pour le module numéro 17					
9366	...Répété pour le module numéro 18					
936C	...Répété pour le module numéro 19					
9372	...Répété pour le module numéro 20					
9378	...Répété pour le module numéro 21					
937E	...Répété pour le module numéro 22					
9384	...Répété pour le module numéro 23					
938A	...Répété pour le module numéro 24					
Noms des entrées et sorties directe (réglages lecture/écriture) (96 modules)						
9400	Nom d'entrée directe 1	0 à 96	---	1	F205	«Dir Ip 1»
9406	Nom de sortie directe 1	1 à 96	---	1	F205	«Dir Out 1»
940C	...Répété pour le module numéro 2					
9418	...Répété pour le module numéro 3					
9424	...Répété pour le module numéro 4					
9430	...Répété pour le module numéro 5					
943C	...Répété pour le module numéro 6					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 31 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
9448	...Répété pour le module numéro 7					
9454	...Répété pour le module numéro 8					
9460	...Répété pour le module numéro 9					
946C	...Répété pour le module numéro 10					
9478	...Répété pour le module numéro 11					
9484	...Répété pour le module numéro 12					
9490	...Répété pour le module numéro 13					
949C	...Répété pour le module numéro 14					
94A8	...Répété pour le module numéro 15					
94B4	...Répété pour le module numéro 16					
94C0	...Répété pour le module numéro 17					
94CC	...Répété pour le module numéro 18					
94D8	...Répété pour le module numéro 19					
94E4	...Répété pour le module numéro 20					
94F0	...Répété pour le module numéro 21					
94FC	...Répété pour le module numéro 22					
9508	...Répété pour le module numéro 23					
9514	...Répété pour le module numéro 24					
9520	...Répété pour le module numéro 25					
952C	...Répété pour le module numéro 26					
9538	...Répété pour le module numéro 27					
9544	...Répété pour le module numéro 28					
9550	...Répété pour le module numéro 29					
955C	...Répété pour le module numéro 30					
9568	...Répété pour le module numéro 31					
9574	...Répété pour le module numéro 32					
CEI 61850 valeurs entières reçues (registres de réglage lecture/écriture)						
9910	CEI61850 VALEUR par défaut de goose UInteger 1	0 à 429496295	---	1	F003	1000
9912	CEI61850 MODE entrée 1 de GOOSE UInteger	0 à 1	---	1	F491	0 (Valeur par défaut)
9913	...Répété pour CEI61850 GOOSE UInteger 2					
9916	...Répété pour CEI61850 GOOSE UInteger 3					
9919	...Répété pour CEI61850 GOOSE UInteger 4					
991C	...Répété pour CEI61850 GOOSE UInteger 5					
991F	...Répété pour CEI61850 GOOSE UInteger 6					
9922	...Répété pour CEI61850 GOOSE UInteger 7					
9925	...Répété pour CEI61850 GOOSE UInteger 8					
9928	...Répété pour CEI61850 GOOSE UInteger 9					
992B	...Répété pour CEI61850 GOOSE UInteger 10					
992E	...Répété pour CEI61850 GOOSE UInteger 11					
9931	...Répété pour CEI61850 GOOSE UInteger 12					
9934	...Répété pour CEI61850 GOOSE UInteger 13					
9937	...Répété pour CEI61850 GOOSE UInteger 14					
993A	...Répété pour CEI61850 GOOSE UInteger 15					
993D	...Répété pour CEI61850 GOOSE UInteger 16					
Valeurs Réelles flexelement (Lecture seulement) (16 modules)						
9A01	Valeur réelle FlexElement™ 1	-2147483.647 à 2147483.647	---	0.001	F004	0
9A03	Valeur réelle FlexElement™ 2	-2147483.647 à 2147483.647	---	0.001	F004	0
9A05	Valeur réelle FlexElement™ 3	-2147483.647 à 2147483.647	---	0.001	F004	0
9A07	Valeur réelle FlexElement™ 4	-2147483.647 à 2147483.647	---	0.001	F004	0
9A09	Valeur réelle FlexElement™ 5	-2147483.647 à 2147483.647	---	0.001	F004	0
9A0B	Valeur réelle FlexElement™ 6	-2147483.647 à 2147483.647	---	0.001	F004	0
9A0D	Valeur réelle FlexElement™ 7	-2147483.647 à 2147483.647	---	0.001	F004	0
9A0F	Valeur réelle FlexElement™ 8	-2147483.647 à 2147483.647	---	0.001	F004	0
9A11	Valeur réelle FlexElement™ 9	-2147483.647 à 2147483.647	---	0.001	F004	0

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 32 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
9A13	Valeur réelle FlexElement™ 10	-2147483.647 à 2147483.647	---	0.001	F004	0
9A15	Valeur réelle FlexElement™ 11	-2147483.647 à 2147483.647	---	0.001	F004	0
9A17	Valeur réelle Flexelement™ 12	-2147483.647 à 2147483.647	---	0.001	F004	0
9A19	Valeur réelle FlexElement™ 13	-2147483.647 à 2147483.647	---	0.001	F004	0
9A1B	Valeur réelle FlexElement™ 14	-2147483.647 à 2147483.647	---	0.001	F004	0
9A1D	Valeur réelle FlexElement™ 15	-2147483.647 à 2147483.647	---	0.001	F004	0
9A1F	Valeur réelle FlexElement™ 16	-2147483.647 à 2147483.647	---	0.001	F004	0
Réallumage disjoncteur (réglages lecture/écriture)						
9AD9	Fonction réallumage disjoncteur 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
9ADA	Verrouillage réallumage disjoncteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9ADB	Source signal réallumage disjoncteur 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
9ADC	Amorçage réallumage disjoncteur 1	0.10 à 2.00	pu	0.01	F001	500
9ADD	Tempo rappel réallumage disjoncteur 1	0 à 65.535	s	0.001	F001	100
9ADE	Détection hf réallumage DISJONCTEUR	0 à 1	---	1	F102	1 (En Service)
9ADF	Disjoncteur ouvert réallumage disjoncteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9AE0	Commande ouverture réallumage disjoncteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9AE1	Commande fermeture réallumage disjoncteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9AE2	Voyant réallumage disjoncteur 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto-rappel)
9AE3	Événements réallumage disjoncteur 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
9AE4	Réservé (2 items)	0 à 1	---	1	F001	0
9AE6	...Répété pour réallumage disjoncteur 2					
9AF3	...Répété pour réallumage disjoncteur 3					
Réglages de contrôle de condensateur (réglages lecture/écriture, 4 modules)						
9C00	Fonction de contrôle de condensateur 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
9C01	Régler distance 1 de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C02	Régler distance 2 de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C03	Régler local 1 de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C04	Régler local 2 de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C05	Mise en service du contrôle à distance de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C06	Mise en service du contrôle local de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C07	Réglage automatique à distance de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C08	Réglage automatique local de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C09	Réglage manuel à distance de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C0A	Réglage manuel local de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C0B	Déclenchement 1 contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C0C	Déclenchement 2 contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C0D	Déclenchement 3 contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C0E	Déclenchement 4 contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C0F	Déclenchement 5 contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C10	Déclenchement 6 contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C11	Réservé	---	---	---	---	---
9C12	Mise en service du contrôle automatique de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C13	Mise en service du contrôle manuel de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C14	Ouverture à distance de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C15	Ouverture locale de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C16	Ouverture automatique de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C17	52b de disjoncteur ouvert de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C18	Délai d'auto-maintien de déclenchement de contrôle de condensateur 1	0 à 60.000	s	0.001	F001	400
9C19	Fermeture à distance de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 33 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
9C1A	Fermeture locale de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C1B	Fermeture automatique de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C1C	52a de disjoncteur fermé de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C1D	Temps de décharge de fermeture de contrôle de condensateur 1	0 à 3600	s	1	F001	300
9C1F	Délai d'auto-maintien de fermeture de contrôle de condensateur 1	0 à 60.000	s	0.001	F001	400
9C20	Verrouillage de fermeture de disjoncteur de contrôle de condensateur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
9C21	Réservé	---	---	---	---	---
9C22	Voyants de contrôle de condensateur 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappel)
9C23	Événements de contrôle de condensateur 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
9C24	...Répété pour élément 2 de contrôle de condensateur					
9C48	... Répété pour élément 3 de contrôle de condensateur					
9C6C	... Répété pour élément 4 de contrôle de condensateur					
Réglages de régulateur de tension automatique (réglages lecture/écriture, 3 modules)						
9C90	Fonction de régulateur de tension automatique 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
9C91	Source de régulateur de tension automatique 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
9C92	Tension minimum de régulateur de tension automatique 1	0.500 à 15.000	pu	0.001	F001	500
9C93	Mode de contrôle de régulateur de tension automatique 1	0 à 1	---	1	F536	0 (Tension)
9C94	Signal d'opération de tension de régulateur de tension automatique 1	0 à 5	---	1	F535	4 (V1)
9C95	Niveau de tension à la fermeture de régulateur de tension automatique 1	0.750 à 1.500	pu	0.001	F001	950
9C96	Niveau de tension à l'ouverture de régulateur de tension automatique 1	0.750 à 1.500	pu	0.001	F001	1050
9C97	Impédance de compensation de chute de tension du régulateur de tension automatique 1	0 à 250	ohms	0.01	F001	0
9C98	ACR de compensation de chute de tension du régulateur de tension automatique 1	30 à 90	°	1	F001	75
9C99	Niveau de var à la fermeture de régulateur de tension automatique 1	–1.500 à 1.500	pu	0.001	F002	950
9C9A	Niveau de var à l'ouverture de régulateur de tension automatique 1	–1.500 à 1.500	pu	0.001	F002	1050
9C9B	Limite du facteur de puissance de régulateur de tension automatique 1	0.50 à 1.00	---	0.01	F001	100
9C9C	Mode de var à l'ouverture de régulateur de tension automatique 1	0 à 1	---	1	F537	1 (Minimiser No. Ops.)
9C9D	Délai avant fermeture de régulateur de tension automatique 1	0 à 65.535	s	0.001	F001	1000
9C9E	Délai avant l'ouverture de régulateur de tension automatique 1	0 à 65.535	s	0.001	F001	1000
9C9F	Verrouillage de régulateur de tension automatique 1	0 à 65.535	---	1	F300	0
9CA0	Événements de régulateur de tension automatique 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
9CA1	Voyant de régulateur de tension automatique 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappel)
9CA2	Réservé	---	---	---	---	---
9CA3	...Répété pour régulateur de tension automatique 2					
9CB6	...Répété pour régulateur de tension automatique 3					
Réglages de déséquilibre de courant de neutre (réglages lecture/écriture,3 modules						
9CE0	Fonction de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
9CE1	Source de banc de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
9CE2	Amplitude *k* de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 0.1500	---	0.0001	F001	0
9CE3	Angle *k* de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 359	°	1	F001	0
9CE4	Amorçage de niveau 1 de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 5.000	pu	0.001	F001	20
9CE5	Pente de niveau 1 de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 10.0	%	0.1	F001	20
9CE6	Amorçage de niveau 2 de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 5.000	pu	0.001	F001	30

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 34 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
9CE7	Pente de niveau 2 de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 10.0	%	0.1	F001	20
9CE8	Amorçage de niveau 3 de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 5.000	pu	0.001	F001	40
9CE9	Pente de niveau 3 de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 10.0	%	0.1	F001	20
9CEA	Amorçage de niveau 4 de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 5.000	pu	0.001	F001	50
9CEB	Pente de niveau 4 de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 10.0	%	0.1	F001	50
9CEC	Délai d'amorçage de niveau 1 de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	3000
9CED	Délai d'amorçage de niveau 2 de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	1000
9CEE	Délai d'amorçage de niveau 3 de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	100
9CEF	Délai d'amorçage de niveau 4 de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	20
9CF0	Délai de retombée de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	25
9CF1	Verrouillage de niveau 1 de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 65.535	---	1	F300	0
9CF2	Verrouillage de niveau 2 de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 65.535	---	1	F300	0
9CF3	Verrouillage de niveau 3 de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 65.535	---	1	F300	0
9CF4	Verrouillage de niveau 4 de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 65.535	---	1	F300	0
9CF5	Voyant de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappel)
9CF6	Événements de déséquilibre de courant de neutre 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
9CF7	...Répété pour déséquilibre de courant de neutre 2					
9D0E	... Répété pour déséquilibre de courant de neutre 3					
Réglages de déséquilibre de tension de neutre (réglages lecture/écriture, 3 modules)						
9D50	Fonction de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
9D51	Source de banc de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
9D52	Source de barre de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
9D53	Bus 3V0 de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 1	---	1	F241	0 (Calculé)
9D54	Mise-à-la-terre de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 1	---	1	F255	0 (TT (non-MALT))
9D55	Rapport AB de déséquilibre de tension de neutre 1	0.7500 à 1.2500	---	0.0001	F001	10000
9D56	Rapport AC de déséquilibre de tension de neutre 1	0.7500 à 1.2500	---	0.0001	F001	10000
9D57	Amorçage de niveau 1 de déséquilibre de tension de neutre 1	0.001 à 0.250	pu	0.001	F001	10
9D58	Pente de niveau 1 de déséquilibre de tension de neutre1	0 à 10.0	%	0.1	F001	0
9D59	Amorçage de niveau 2 de déséquilibre de tension de neutre 1	0.001 à 0.250	pu	0.001	F001	20
9D5A	Pente de niveau 2 de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 10.0	%	0.1	F001	0
9D5B	Amorçage de niveau 3 de déséquilibre de tension de neutre 1	0.001 à 0.250	pu	0.001	F001	20
9D5C	Pente de niveau 3 de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 10.0	%	0.1	F001	50
9D5D	Amorçage de niveau 4 de déséquilibre de tension de neutre 1	0.001 à 0.250	pu	0.001	F001	30
9D5E	Pente de niveau 4 de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 10.0	%	0.1	F001	30
9D5F	Temporisation d'amorçage de niveau 1 de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	3000
9D60	Temporisation d'amorçage de niveau 2 de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	1000
9D61	Temporisation d'amorçage de niveau 3 de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	100
9D62	Temporisation d'amorçage de niveau 4 de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	20

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 35 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
9D63	Temporisation de retombée de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	25
9D64	Verrouillage de niveau 1 de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 65.535	---	1	F300	0
9D65	Verrouillage de niveau 2 de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 65.535	---	1	F300	0
9D66	Verrouillage de niveau 3 de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 65.535	---	1	F300	0
9D67	Verrouillage de niveau 4 de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 65.535	---	1	F300	0
9D68	Voyant de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappel)
9D69	Événements de déséquilibre de tension de neutre 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
9D6A	... Répété pour déséquilibre de tension de neutre 2					
9D84	... Répété pour déséquilibre de tension de neutre 3					
Réglages de déséquilibre de courant de phase (réglages lecture/écriture, 3 modules)						
9DC0	Fonction de déséquilibre de courant de phase 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
9DC1	Source différentielle de déséquilibre de courant de phase 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
9DC2	Spource de banc de déséquilibre de courant de phase 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
9DC3	Facteur inhérent A de déséquilibre de courant de phase 1	–0.1000 à 0.1000	---	0.0001	F002	0
9DC4	Facteur inhérent B de déséquilibre de courant de phase 1	–0.1000 à 0.1000	---	0.0001	F002	0
9DC5	Facteur inhérent C de déséquilibre de courant de phase 1	–0.1000 à 0.1000	---	0.0001	F002	0
9DC6	Amorçage de niveau 1A de déséquilibre de courant de phase 1	0.001 à 5.000	pu	0.001	F001	20
9DC7	Amorçage de niveau 2A de déséquilibre de courant de phase 1	0.001 à 5.000	pu	0.001	F001	30
9DC8	Amorçage de niveau 3A de déséquilibre de courant de phase 1	0.001 à 5.000	pu	0.001	F001	40
9DC9	Amorçage de niveau 4A de déséquilibre de courant de phase 1	0.001 à 5.000	pu	0.001	F001	50
9DCA	Amorçage de niveau 1B de déséquilibre de courant de phase 1	0.001 à 5.000	pu	0.001	F001	20
9DCB	Amorçage de niveau 2B de déséquilibre de courant de phase 1	0.001 à 5.000	pu	0.001	F001	30
9DCC	Amorçage de niveau 3B de déséquilibre de courant de phase 1	0.001 à 5.000	pu	0.001	F001	40
9DCD	Amorçage de niveau 4B de déséquilibre de courant de phase 1	0.001 à 5.000	pu	0.001	F001	50
9DCE	Amorçage de niveau 1C de déséquilibre de courant de phase 1	0.001 à 5.000	pu	0.001	F001	20
9DCF	Amorçage de niveau 2C de déséquilibre de courant de phase 1	0.001 à 5.000	pu	0.001	F001	30
9DD0	Amorçage de niveau 3C de déséquilibre de courant de phase 1	0.001 à 5.000	pu	0.001	F001	40
9DD1	Amorçage de niveau 4C de déséquilibre de courant de phase 1	0.001 à 5.000	pu	0.001	F001	50
9DD2	Temporisation d'amorçage de niveau 1 de déséquilibre de courant de phase 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	3000
9DD3	Temporisation d'amorçage de niveau 2 de déséquilibre de courant de phase 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	1000
9DD4	Temporisation d'amorçage de niveau 3 de déséquilibre de courant de phase 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	100
9DD5	Temporisation d'amorçage de niveau 4 de déséquilibre de courant de phase 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	20
9DD6	Temporisation de retombée de déséquilibre de courant de phase 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	25
9DD7	Verrouillage de niveau 1 de déséquilibre de courant de phase 1	0 à 65.535	---	1	F300	0
9DD8	Verrouillage de niveau 2 de déséquilibre de courant de phase 1	0 à 65.535	---	1	F300	0
9DD9	Verrouillage de niveau 3 de déséquilibre de courant de phase 1	0 à 65.535	---	1	F300	0

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 36 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
9DDA	Verrouillage de niveau 4 de déséquilibre de courant de phase 1	0 à 65.535	---	1	F300	0
9DDB	Voyant de déséquilibre de courant de phase 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappel)
9DDC	Événements de déséquilibre de courant de phase 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
9DDD	...Répété pour déséquilibre de courant de phase 2					
9DFA	...Répété pour déséquilibre de courant de phase 3					
Réglages de différential de tension (réglages lecture/écriture, 3 modules)						
9E40	Fonction de différential de tension 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
9E41	Source de barre de différential de tension 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
9E42	Source de prise de différential de tension 1	0 à 5	---	1	F167	0 (SRC 1)
9E43	MALT de banc de différential de tension 1	0 à 1	---	1	F091	0 (MALT)
9E44	Facteur de compensation A de différential de tension 1	0.5000 à 2000.0000	---	0.0001	F003	20000
9E46	Facteur de compensation B de différential de tension 1	0.5000 à 2000.0000	---	0.0001	F003	20000
9E48	Facteur de compensation C de différential de tension 1	0.5000 à 2000.0000	---	0.0001	F003	20000
9E4A	Amorçage de niveau 1A de différentiel de tension 1	0.001 à 0.2500	pu	0.001	F001	10
9E4B	Amorçage de niveau 2A de différentiel de tension 1	0.001 à 0.2500	pu	0.001	F001	20
9E4C	Amorçage de niveau 3A de différentiel de tension 1	0.001 à 0.2500	pu	0.001	F001	30
9E4D	Amorçage de niveau 4A de différentiel de tension 1	0.001 à 0.2500	pu	0.001	F001	40
9E4E	Amorçage de niveau 1B de différentiel de tension 1	0.001 à 0.2500	pu	0.001	F001	10
9E5F	Amorçage de niveau 2B de différentiel de tension 1	0.001 à 0.2500	pu	0.001	F001	20
9E50	Amorçage de niveau 3B de différentiel de tension 1	0.001 à 0.2500	pu	0.001	F001	30
9E51	Amorçage de niveau 4B de différentiel de tension 1	0.001 à 0.2500	pu	0.001	F001	40
9E52	Amorçage de niveau 1C de différentiel de tension 1	0.001 à 0.2500	pu	0.001	F001	10
9E53	Amorçage de niveau 2C de différentiel de tension 1	0.001 à 0.2500	pu	0.001	F001	20
9E54	Amorçage de niveau 3C de différentiel de tension 1	0.001 à 0.2500	pu	0.001	F001	30
9E55	Amorçage de niveau 4C de différentiel de tension 1	0.001 à 0.2500	pu	0.001	F001	40
9E56	Temporisation d'amorçage de niveau 1 de différentiel de tension 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	3000
9E57	Temporisation d'amorçage de niveau 2 de différentiel de tension 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	1000
9E58	Temporisation d'amorçage de niveau 3 de différentiel de tension 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	100
9E59	Temporisation d'amorçage de niveau 4 de différentiel de tension 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	20
9E5A	Temporisation de rappel de différential de tension 1	0 à 600.00	s	0.01	F001	25
9E5B	Verrouillage de niveau 1 de différential de tension 1	0 à 65.535	---	1	F300	0
9E5C	Verrouillage de niveau 2 de différential de tension 1	0 à 65.535	---	1	F300	0
9E5D	Verrouillage de niveau 3 de différential de tension 1	0 à 65.535	---	1	F300	0
9E5E	Verrouillage de niveau 4 de différential de tension 1	0 à 65.535	---	1	F300	0
9E5F	Voyant de différential de tension 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappel)
9E60	Événements de différential de tension 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
9E61	...Répété pour differential de tension 2					
9E82	...Répété pour differential de tension 3					
DéPannelance de fusible TT (réglages lecture/écriture) (6 modules						
A09A	Fonction panne fusible TT	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
A09B	Fonction fil de neutre ouvert panne fusible TT	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
A09C	Amorçage 3e harmonique fil neutre ouvert panne fusible TT	0 à 3	pu	0.001	F001	100
A041	...Répété pour le module numéro 2					
A042	...Répété pour le module numéro 3					
A043	...Répété pour le module numéro 4					
A044	...Répété pour le module numéro 5					
A045	...Répété pour le module numéro 6					
A0AC	VTFF x V0 3rd harmonic	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0
A0AC	VTFF x V0 3e harmonique	0 à 999999.999	V	0.001	F060	0

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 37 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
Valeurs réelles de sélecteur (lu seulement)						
A210	Position 1 de sélecteur	1 à 7	---	1	F001	0
A211	Position 1 de sélecteur	1 à 7	---	1	F001	1
Réglages commutateur (lecture/écriture, 2 modules)						
A280	Fonction de sélecteur 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
A281	Portée complète de sélecteur 1	1 à 7	---	1	F001	7
A282	Temps expiré de sélecteur 1	3 à 60	s	0.1	F001	50
A283	Gain de cran de sélecteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
A284	Mode de gain de crande sélecteur 1	0 à 1	---	1	F083	0 (EXP-MIN)
A285	Acquiescement de sélecteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
A286	Bit0 de sélecteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
A287	Bit1 de sélecteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
A288	Bt2 de sélecteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
A289	Mode 3-bit de sélecteur 1	0 à 1	---	1	F083	0 (EXP-MIN)
A28A	Acquiescement de mode 3-bit de sélecteur 1	0 à 65535	---	1	F300	0
A28B	Mode de mise sous tension de de sélecteur 1	0 à 1	---	1	F084	0 (RESTAUR)
A28C	Voyants de sélecteur 1	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappel)
A28D	Évènements de sélecteur 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
A28E	Réservé (10 items)	---	---	1	F001	0
A298	...Répété pour le module numéro 2					
Points DNP et CEI 60870-5-104 (réglages lecture/écriture)						
A300	Points d'entrée binaire DNP/CEI 60870-5-104 (256 items)	0 à 65535	---	1	F300	0
A400	Points d'entrée analogique DNP/CEI 60870-5-104 (256 items)	0 à 65535	---	1	F300	0
Flexcurves C et D (réglages lecture/écriture)						
A600	FlexCurve C (120 items)	0 à 65535	ms	1	F011	0
A680	FlexCurve D (120 items)	0 à 65535	ms	1	F011	0
Bascules non-volatil (réglages lecture/écriture) (16 modules)						
A700	Bascule 1 fonction	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
A701	Bascule 1 type	0 à 1	---	1	F519	0 (Rappl dominant)
A702	Bascule 1 réglage	0 à 65535	---	1	F300	0
A703	Bascule 1 rappel	0 à 65535	---	1	F300	0
A704	Bascule 1 voyant	0 à 2	---	1	F109	0 (Auto rappl)
A705	Bascule 1 événements	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
A706	Réservé (4 items)	---	---	---	F001	0
A70A	...Répété pour le module numéro 2					
A714	...Répété pour le module numéro 3					
A71E	...Répété pour le module numéro 4					
A728	...Répété pour le module numéro 5					
A732	...Répété pour le module numéro 6					
A73C	...Répété pour le module numéro 7					
A746	...Répété pour le module numéro 8					
A750	...Répété pour le module numéro 9					
A75A	...Répété pour le module numéro 10					
A764	...Répété pour le module numéro 11					
A76E	...Répété pour le module numéro 12					
A778	...Répété pour le module numéro 13					
A782	...Répété pour le module numéro 14					
A78C	...Répété pour le module numéro 15					
A796	...Répété pour le module numéro 16					
Compteurs numériques (réglages lecture/écriture) (8 modules)						
A800	Compteur numérique 1 fonction	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
A801	Compteur numérique 1 nom	---	---	---	F205	«Counter 1»
A807	Compteur numérique 1 unités	---	---	---	F206	(aucun)

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 38 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
A80A	Compteur numérique 1 verrouillage	0 à 65535	---	1	F300	0
A80B	Compteur numérique 1 haute	0 à 65535	---	1	F300	0
A80C	Compteur numérique 1 bas	0 à 65535	---	1	F300	0
A80D	Compteur numérique 1 pré-réglé	-2147483647 à 2147483647	---	1	F004	0
A80F	Compteur numérique 1 comparer	-2147483647 à 2147483647	---	1	F004	0
A811	Compteur numérique 1 rappel	0 à 65535	---	1	F300	0
A812	Compteur numérique 1 gel/rappel	0 à 65535	---	1	F300	0
A813	Compteur numérique 1 gel/décompte	0 à 65535	---	1	F300	0
A814	Compteur numérique 1 réglé à pré-réglée	0 à 65535	---	1	F300	0
A815	Réservé (11 items)	---	---	---	F001	0
A820	...Répété pour le module numéro 2					
A840	...Répété pour le module numéro 3					
A860	...Répété pour le module numéro 4					
A880	...Répété pour le module numéro 5					
A8A0	...Répété pour le module numéro 6					
A8C0	...Répété pour le module numéro 7					
A8E0	...Répété pour le module numéro 8					
Réglages analogiques réçu CEI 61850 (réglages lecture/écriture)						
AA00	Valeur défaut analogique 1 de CEI 61850 GOOSE	–1000000 à 1000000	---	0.001	F060	1000
AA02	Mode de l'entrée analogique de CEI 61850 GOOSE	0 à 1	---	1	F491	0 (valeur défaut)
AA03	Unités de l'entrée analogique de CEI 61850 GOOSE	---	---	---	F207	(aucun)
AA05	Base par unités de l'entrée analogique de CEI 61850 GOOSE	0 à 999999999.999	---	0.001	F060	1
AA07	...Répété pour l'entrée analogique CEI 61850 GOOSE 2					
AA0E	...Répété pour l'entrée analogique CEI 61850 GOOSE 3					
AA15	...Répété pour l'entrée analogique CEI 61850 GOOSE 4					
AA1C	...Répété pour l'entrée analogique CEI 61850 GOOSE 5					
AA23	...Répété pour l'entrée analogique CEI 61850 GOOSE 6					
AA2A	...Répété pour l'entrée analogique CEI 61850 GOOSE 7					
AA31	...Répété pour l'entrée analogique CEI 61850 GOOSE 8					
AA38	...Répété pour l'entrée analogique CEI 61850 GOOSE 9					
AA3F	...Répété pour l'entrée analogique CEI 61850 GOOSE 10					
AA46	...Répété pour l'entrée analogique CEI 61850 GOOSE 11					
AA4D	...Répété pour l'entrée analogique CEI 61850 GOOSE 12					
AA54	...Répété pour l'entrée analogique CEI 61850 GOOSE 13					
AA5B	...Répété pour l'entrée analogique CEI 61850 GOOSE 14					
AA62	...Répété pour l'entrée analogique CEI 61850 GOOSE 15					
AA69	...Répété pour l'entrée analogique CEI 61850 GOOSE 16					
Confiugration de CEI 61850 XCBR (réglages et commandes lecture et écriture)						
AB24	Opérande pour l'état de CEI 61850 XCBR1.ST.Loc	0 à 65535	---	1	F300	0
AB25	Commande pour effacer XCBR1 OpCnt (compteur d'opérations)	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
AB26	Opérande pour l'état de CEI 61850 XCBR2.ST.Loc	0 à 65535	---	1	F300	0
AB27	Commande pour effacer XCBR2 OpCnt (compteur d'opérations)	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
AB28	Opérande pour l'état de CEI 61850 XCBR3.ST.Loc	0 à 65535	---	1	F300	0
AB29	Commande pour effacer XCBR3 OpCnt (compteur d'opérations)	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
AB2A	Opérande pour l'état de CEI 61850 XCBR4.ST.Loc	0 à 65535	---	1	F300	0
AB2B	Commande pour effacer XCBR4 OpCnt (compteur d'opérations)	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
AB2C	Opérande pour l'état de CEI 61850 XCBR5.ST.Loc	0 à 65535	---	1	F300	0
AB2D	Commande pour effacer XCBR5 OpCnt (compteur d'opérations)	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
AB2E	Opérande pour l'état de CEI 61850 XCBR6.ST.Loc	0 à 65535	---	1	F300	0

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 39 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
AB2F	Commande pour effacer XCBR6 OpCnt (compteur d'opérations)	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
IEC 61850 LN name prefixes (read/write settings)						
AB30	CEI 61850 préfixe de nom du node logique LPHD1	0 à 65534	---	1	F206	(aucun)
AB33	CEI 61850 préfixe de nom du node logique PIOCx (72 items)	0 à 65534	---	1	F206	(aucun)
AC0B	CEI 61850 préfixe de nom du node logique PTOCx (24 items)	0 à 65534	---	1	F206	(aucun)
AC53	CEI 61850 préfixe de nom du node logique PTUVx (13 items)	0 à 65534	---	1	F206	(aucun)
AC7A	CEI 61850 préfixe de nom du node logique PTOVx (10 items)	0 à 65534	---	1	F206	(aucun)
AC98	CEI 61850 préfixe de nom du node logique PDISx (10 items)	0 à 65534	---	1	F206	(aucun)
ACB6	CEI 61850 préfixe de nom du node logique RBRFx (24 items)	0 à 65534	---	1	F206	(aucun)
ACFE	CEI 61850 préfixe de nom du node logique RPSBx	0 à 65534	---	1	F206	(aucun)
AD01	CEI 61850 préfixe de nom du node logique RRECx (6 items)	0 à 65534	---	1	F206	(aucun)
AD13	CEI 61850 préfixe de nom du node logique MMXUx (6 items)	0 à 65534	---	1	F206	(aucun)
AD25	CEI 61850 préfixe de nom du node logique GGIOx (5 items)	0 à 65534	---	1	F206	(aucun)
AD34	CEI 61850 préfixe de nom du node logique RFLOx (5 items)	0 à 65534	---	1	F206	(aucun)
AD43	CEI 61850 préfixe de nom du node logique XCBRx (6 items)	0 à 65534	---	1	F206	(aucun)
AD55	CEI 61850 préfixe de nom du node logique PTRCx (6 items)	0 à 65534	---	1	F206	(aucun)
AD67	CEI 61850 préfixe de nom du node logique PDIFx (6 items)	0 à 65534	---	1	F206	(aucun)
AD73	CEI 61850 préfixe de nom du node logique MMXNx (6 items)	0 à 65534	---	1	F206	(aucun)
ADE2	Préfixe de nom de node logique CSWIX selon CEI 61850 (6 items)	0 à 65534	---	1	F206	(aucun)
AE3C	Préfixe de nom de node logique XSWIX selon CEI 61850 (6 items)	0 à 65534	---	1	F206	(aucun)
Configuration XSWI selon CEI 61850 (réglages lecture/écriture)						
AECF	Opérande pour état CEI 61850 XSWI1.ST.Loc	0 à 65535	---	1	F300	0
AED0	Commande pour effacer COMPTOP XSWI1 (compteur d'opération)	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
AED1	Répété pour CEI 61850 XSWI2					
AED3	Répété pour CEI 61850 XSWI3					
AED5	Répété pour CEI 61850 XSWI4					
AED7	Répété pour CEI 61850 XSWI5					
AED9	Répété pour CEI 61850 XSWI6					
AEDB	Répété pour CEI 61850 XSWI7					
AEDD	Répété pour CEI 61850 XSWI8					
AEDF	Répété pour CEI 61850 XSWI9					
AEE1	Répété pour CEI 61850 XSWI10					
AEE3	Répété pour CEI 61850 XSWI11					
AEE5	Répété pour CEI 61850 XSWI12					
AEE7	Répété pour CEI 61850 XSWI13					
AEE9	Répété pour CEI 61850 XSWI14					
AEEB	Répété pour CEI 61850 XSWI15					
AEED	Répété pour CEI 61850 XSWI16					
AEEF	Répété pour CEI 61850 XSWI17					
AEF1	Répété pour CEI 61850 XSWI18					
AEF3	Répété pour CEI 61850 XSWI19					
AEF5	Répété pour CEI 61850 XSWI20					
AEF7	Répété pour CEI 61850 XSWI21					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 40 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
AEF9	Répété pour CEI 61850 XSWI22					
AEFB	Répété pour CEI 61850 XSWI23					
AEFD	Répété pour CEI 61850 XSWI24					
Réglages générale de configuration analogique CEI 61850 GGIO4 (réglages lecture/écriture)						
AF00	Points analogiques dans GGIO4	4 à 32	---	4	F001	4
Configuration des points d'entrées analogiques GGIO4 CEI 61850 (réglages lecture/écriture)						
AF10	Valeur de l'entrée analogique 1 de GGIO4	---	---	---	F600	0
AF11	Bande morte de l'entrée analogique 1 de GGIO4	0.001 à 100	%	0.001	F003	100000
AF13	Valuer minimum de l'entrée analogique 1 de CEI 61850 GGIO4	–1000000000000 à 1000000000000	---	0.001	F060	0
AF15	Valuer maximum de l'entrée analogique 1 de CEI 61850 GGIO4	–1000000000000 à 1000000000000	---	0.001	F060	1000000
AF17	...Répété pour l'entrée analogique 2 de GGIO4					
AF1E	...Répété pour l'entrée analogique 3 de GGIO4					
AF25	...Répété pour l'entrée analogique 4 de GGIO4					
AF2C	...Répété pour l'entrée analogique 5 de GGIO4					
AF33	...Répété pour l'entrée analogique 6 de GGIO4					
AF3A	...Répété pour l'entrée analogique 7 de GGIO4					
AF41	...Répété pour l'entrée analogique 8 de GGIO4					
AF48	...Répété pour l'entrée analogique 9 de GGIO4					
AF4F	...Répété pour l'entrée analogique 10 de GGIO4					
AF56	...Répété pour l'entrée analogique 11 de GGIO4					
AF5D	...Répété pour l'entrée analogique 12 de GGIO4					
AF64	...Répété pour l'entrée analogique 13 de GGIO4					
AF6B	...Répété pour l'entrée analogique 14 de GGIO4					
AF72	...Répété pour l'entrée analogique 15 de GGIO4					
AF79	...Répété pour l'entrée analogique 16 de GGIO4					
AF80	...Répété pour l'entrée analogique 17 de GGIO4					
AF87	...Répété pour l'entrée analogique 18 de GGIO4					
AF8E	...Répété pour l'entrée analogique 19 de GGIO4					
AF95	...Répété pour l'entrée analogique 20 de GGIO4					
AF9C	...Répété pour l'entrée analogique 21 de GGIO4					
AFA3	...Répété pour l'entrée analogique 22 de GGIO4					
AFAA	...Répété pour l'entrée analogique 23 de GGIO4					
AFB1	...Répété pour l'entrée analogique 24 de GGIO4					
AFB8	...Répété pour l'entrée analogique 25 de GGIO4					
AFBF	...Répété pour l'entrée analogique 26 de GGIO4					
AFC6	...Répété pour l'entrée analogique 27 de GGIO4					
AFCD	...Répété pour l'entrée analogique 28 de GGIO4					
AFD4	...Répété pour l'entrée analogique 29 de GGIO4					
AFDB	...Répété pour l'entrée analogique 30 de GGIO4					
AFE2	...Répété pour l'entrée analogique 31 de GGIO4					
AFE9	...Répété pour l'entrée analogique 32 de GGIO4					
Préfixes de nome de noeudes logiques CEI 61850 (réglages lecture/écriture)						
AB30	Préfixes de noeude logique CEI 61850 LPHD1	0 à 65534	---	1	F206	(Aucun)
AB33	Préfixes de noeude logique CEI 61850 PIOCx (72 items)	0 à 65534	---	1	F206	(Aucun)
AC0B	Préfixes de noeude logique CEI 61850 PTOCx (24 items)	0 à 65534	---	1	F206	(Aucun)
AC53	Préfixes de noeude logique CEI 61850 PTUVx (12 items)	0 à 65534	---	1	F206	(Aucun)
AC77	Préfixes de noeude logique CEI 61850 PTOVx (8 items)	0 à 65534	---	1	F206	(Aucun)
AC8F	Préfixes de noeude logique CEI 61850 PDISx (10 items)	0 à 65534	---	1	F206	(Aucun)
ACAD	Préfixes de noeude logique CEI 61850 RRBFx (24 items)	0 à 65534	---	1	F206	(Aucun)
ACF5	Préfixes de noeude logique CEI 61850 RPSBx	0 à 65534	---	1	F206	(Aucun)
ACF8	Préfixes de noeude logique CEI 61850 RRECx (6 items)	0 à 65534	---	1	F206	(Aucun)
AD0A	Préfixes de noeude logique CEI 61850 MMXUx (6 items)	0 à 65534	---	1	F206	(Aucun)
AD1C	Préfixes de noeude logique CEI 61850 GGIOx (4 items)	0 à 65534	---	1	F206	(Aucun)

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 41 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
AD28	Préfixes de noeude logique CEI 61850 RFLOx (5 items)	0 à 65534	---	1	F206	(Aucun)
AD37	Préfixes de noeude logique CEI 61850 XCBRx (2 items)	0 à 65534	---	1	F206	(Aucun)
AD3D	Préfixes de noeude logique CEI 61850 PTRCx (2 items)	0 à 65534	---	1	F206	(Aucun)
AD43	Préfixes de noeude logique CEI 61850 PDIFx (4 items)	0 à 65534	---	1	F206	(Aucun)
AD4F	Préfixes de noeude logique CEI 61850 MMXNx (37 items)	0 à 65534	---	1	F206	(Aucun)
CEI 61850 Configuration GOOSE/GSSE (réglage lecture/écriture))						
B01C	Temps de MAJ par défaut de GOOSE/GSSE	1 à 60	s	1	F001	60
B01D	Fonction CEI 61850 GSSE (GsEn)	0 à 1	---	1	F102	1 (En Service)
B013	CEI 61850 GSSE ID	---	---	---	F209	“GOOSEHors“
B03F	Fonction CEI 61850 GOOSE (GoEn)	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
B040	Adresse MAC de destination CEI 61850 GSSE	---	---	---	F072	0
B043	CEI 61850 ID GOOSE standard	---	---	---	F209	“GOOSEHors”
B064	CEI 61850 Adresse MAC standard de destination GOOS	---	---	---	F072	0
B067	Priorité de transmission de CEI 61850 GOOSE VLAN	0 à 7	---	1	F001	4
B068	ID de CEI 61850 GOOSE VLAN	0 à 4095	---	1	F001	0
B069	IDAPP de CEI 61850 GOOSE ETYPE	0 à 16383	---	1	F001	0
B06A	Réservé (2 items)	0 à 1	---	1	F001	0
Configuration de Serveur CEI 61850 (Réglages/Commandes Lecture/Écriture))						
B06C	Numéro de port TCP pour le protocole MMS /CEI 61850	1 à 65535	---	1	F001	102
B06D	Nom de dispositif logique CEI 61850	---	---	---	F213	“NomCEI”
B07D	Instance de dispositif logique CEI 61850	---	---	---	F213	“InstDL”
B08D	Emplacement LPHD CEI 61850	---	---	---	F204	“Emplacement”
B0B5	Inclure données non-CEI 61850	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
B06B	Fonction de furetage de données de serveur CEI 61850	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
B0B7	Réservé (15 items)					
CEI 61850 MMXU bandes morte (réglages lecture/écriture) (6 modules)						
B0C0	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU TotW	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0C2	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU TotVAr	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0C4	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU TotVA	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0C6	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU TotPF	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0C8	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU Hz	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0CA	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU PPV.phsAB	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0CC	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU PPV.phsBC	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0CE	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU PPV.phsCA	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0D0	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU PhV.phsADeadband 1	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0D2	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU PhV.phsB	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0D4	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU PhV.phsC	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0D6	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU A.phsA	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0D8	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU A.phsB	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0DA	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU A.phsC	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0DC	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU A.neut	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0DE	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU W.phsA	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0E0	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU W.phsB	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0E2	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU W.phsC	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0E4	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU VAr.phsA	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0E6	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU VAr.phsB	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0E8	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU VAr.phsC	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0EA	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU VA.phsA	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0EC	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU VA.phsB	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0EE	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU VA.phsC	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0F0	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU PF.phsA	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0F2	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU PF.phsB	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000
B0F4	Bande morte 1 CEI 61850 MMXU PF.phsC	0.001 à 100	%	0.001	F003	10000

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 42 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
B0F6	...Répété pour bande morte 2					
B12C	...Répété pour bande morte 3					
B162	...Répété pour bande morte 4					
B198	...Répété pour bande morte 5					
B1CE	...Répété pour bande morte 6					
Réglages de rapport configurable CEI 61850 (réglages lecture/écriture)						
B290	Items de jeu de données de rapports configurables CEI 61850 (64 items)	0 à 848	---	1	F615	0 (Aucun)
CEI 61850 GGIO1 (réglages lecture/écriture)						
B500	Nombre d'indications d'état dans GGIOI1	8 à 128	---	8	F001	8
B501	Opérandes d'indication CEI 61850 GGIO1 (128 items)	---	---	1	F300	0
CEI 61850 GOOSE configurable transmission (réglages lecture/ écriture) (8 modules)						
B5A0	Fonction de GOOSE configurable	0 à 1	---	1	F102	0 (Aucun)
B5A1	ID de GOOSE configurable	---	---	---	F209	«GOOSEOut_x_»
B5C2	Adresse MAC de GOOSE configurable	---	---	---	F072	0
B5C5	Priorité transmis RLV de GOOSE configurable	0 à 7	---	1	F001	4
B5C6	ID RLV de GOOSE configurable	0 à 4095	---	1	F001	0
B5C7	ETYPE APPID de GOOSE configurable	0 à 16383	---	1	F001	0
B5C8	ConfRev de GOOSE configurable	1 à 4294967295	---	1	F003	1
B5CA	Courbe configurable de retransmission GOOSE CEI 61850	0 à 3	---	1	F611	0 (Aucun)
B5CB	Items de jeu de données configurable GOOSE pour transmission (64 items)	0 à 542	---	1	F616	0 (Aucun)
B60B	...Répété pour le module numéro 2					
B676	...Répété pour le module numéro 3					
B6E1	...Répété pour le module numéro 4					
B74C	...Répété pour le module numéro 5					
B7B7	...Répété pour le module numéro 6					
B822	...Répété pour le module numéro 7					
B88D	...Répété pour le module numéro 8					
CEI 61850 GOOSE configurable réception (réglages lecture/écriture) (8 modules)						
B900	Paramètres de GOOSE configurable pour transmission (32 items)	0 à 32	---	1	F233	0 (Aucun)
B940	...Répété pour le module numéro 2					
B980	...Répété pour le module numéro 3					
B9C0	...Répété pour le module numéro 4					
BA00	...Répété pour le module numéro 5					
BA40	...Répété pour le module numéro 6					
BA80	...Répété pour le module numéro 7					
BAC0	...Répété pour le module numéro 8					
Entrées de contact (réglages lecture/écriture) (96 modules)						
BB00	Entrée de contact 1 nom	---	---	---	F205	«Cont Ip 1»
BB06	Entrée de contact 1 événements	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
BB07	Entrée de contact 1 temps rebond	0 à 16	ms	0.5	F001	20
BB08	...Répété pour l'entrée de contact 2					
BB10	...Répété pour l'entrée de contact 3					
BB18	...Répété pour l'entrée de contact 4					
BB20	...Répété pour l'entrée de contact 5					
BB28	...Répété pour l'entrée de contact 6					
BB30	...Répété pour l'entrée de contact 7					
BB38	...Répété pour l'entrée de contact 8					
BB40	...Répété pour l'entrée de contact 9					
BB48	...Répété pour l'entrée de contact 10					
BB50	...Répété pour l'entrée de contact 11					
BB58	...Répété pour l'entrée de contact 12					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 43 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
BB60	...Répété pour l'entrée de contact 13					
BB68	...Répété pour l'entrée de contact 14					
BB70	...Répété pour l'entrée de contact 15					
BB78	...Répété pour l'entrée de contact 16					
BB80	...Répété pour l'entrée de contact 17					
BB88	...Répété pour l'entrée de contact 18					
BB90	...Répété pour l'entrée de contact 19					
BB98	...Répété pour l'entrée de contact 20					
BBA0	...Répété pour l'entrée de contact 21					
BBA8	...Répété pour l'entrée de contact 22					
BBB0	...Répété pour l'entrée de contact 23					
BBB8	...Répété pour l'entrée de contact 24					
BBC0	...Répété pour l'entrée de contact 25					
BBC8	...Répété pour l'entrée de contact 26					
BBD0	...Répété pour l'entrée de contact 27					
BBD8	...Répété pour l'entrée de contact 28					
BBE0	...Répété pour l'entrée de contact 29					
BBE8	...Répété pour l'entrée de contact 30					
BBF0	...Répété pour l'entrée de contact 31					
BBF8	...Répété pour l'entrée de contact 32					
BC00	...Répété pour l'entrée de contact 33					
BC08	...Répété pour l'entrée de contact 34					
BC10	...Répété pour l'entrée de contact 35					
BC18	...Répété pour l'entrée de contact 36					
BC20	...Répété pour l'entrée de contact 37					
BC28	...Répété pour l'entrée de contact 38					
BC30	...Répété pour l'entrée de contact 39					
BC38	...Répété pour l'entrée de contact 40					
BC40	...Répété pour l'entrée de contact 41					
BC48	...Répété pour l'entrée de contact 42					
BC50	...Répété pour l'entrée de contact 43					
BC58	...Répété pour l'entrée de contact 44					
BC60	...Répété pour l'entrée de contact 45					
BC68	...Répété pour l'entrée de contact 46					
BC70	...Répété pour l'entrée de contact 47					
BC78	...Répété pour l'entrée de contact 48					
BC80	...Répété pour l'entrée de contact 49					
BC88	...Répété pour l'entrée de contact 50					
BC90	...Répété pour l'entrée de contact 51					
BC98	...Répété pour l'entrée de contact 52					
BCA0	...Répété pour l'entrée de contact 53					
BCA8	...Répété pour l'entrée de contact 54					
BCB0	...Répété pour l'entrée de contact 55					
BCB8	...Répété pour l'entrée de contact 56					
BCC0	...Répété pour l'entrée de contact 57					
BCC8	...Répété pour l'entrée de contact 58					
BCD0	...Répété pour l'entrée de contact 59					
BCD8	...Répété pour l'entrée de contact 60					
BCE0	...Répété pour l'entrée de contact 61					
BCE8	...Répété pour l'entrée de contact 62					
BCF0	...Répété pour l'entrée de contact 63					
BCF8	...Répété pour l'entrée de contact 64					
BD00	...Répété pour l'entrée de contact 65					
BD08	...Répété pour l'entrée de contact 66					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 44 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
BD10	...Répété pour l'entrée de contact 67					
BD18	...Répété pour l'entrée de contact 68					
BD20	...Répété pour l'entrée de contact 69					
BD28	...Répété pour l'entrée de contact 70					
BD30	...Répété pour l'entrée de contact 71					
BD38	...Répété pour l'entrée de contact 72					
BD40	...Répété pour l'entrée de contact 73					
BD48	...Répété pour l'entrée de contact 74					
BD50	...Répété pour l'entrée de contact 75					
BD58	...Répété pour l'entrée de contact 76					
BD60	...Répété pour l'entrée de contact 77					
BD68	...Répété pour l'entrée de contact 78					
BD70	...Répété pour l'entrée de contact 79					
BD78	...Répété pour l'entrée de contact 80					
BD80	...Répété pour l'entrée de contact 81					
BD88	...Répété pour l'entrée de contact 82					
BD90	...Répété pour l'entrée de contact 83					
BD98	...Répété pour l'entrée de contact 84					
BDA0	...Répété pour l'entrée de contact 85					
BDA8	...Répété pour l'entrée de contact 86					
BDB0	...Répété pour l'entrée de contact 87					
BDB8	...Répété pour l'entrée de contact 88					
BDC0	...Répété pour l'entrée de contact 89					
BDC8	...Répété pour l'entrée de contact 90					
BDD0	...Répété pour l'entrée de contact 91					
BDD8	...Répété pour l'entrée de contact 92					
BDE0	...Répété pour l'entrée de contact 93					
BDE8	...Répété pour l'entrée de contact 94					
BDF0	...Répété pour l'entrée de contact 95					
BDF8	...Répété pour l'entrée de contact 96					
Seuls d'éntrées de contact (réglages lecture/écriture)						
BE00	Entrée de contact *n* seuil, *n* = 1 à 24 (24 items)	0 à 3	---	1	F128	1 (33 Vdc)
Entrées virtuelles (réglages lecture/écriture) (64 modules)						
BE30	Entrée virtuelle 1 fonction	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
BE31	Entrée virtuelle 1 nom	---	---	---	F205	«Virt Ip 1»
BE37	Entrée virtuelle 1 type programmé	0 à 1	---	1	F127	0 (Verrllé)
BE38	Entrée virtuelle 1 événements	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
BE39	Réservé (3 items)	---	---	---	F001	0
BE3C	...Répété pour l'entrée virtuelle 2					
BE48	...Répété pour l'entrée virtuelle 3					
BE54	...Répété pour l'entrée virtuelle 4					
BE60	...Répété pour l'entrée virtuelle 5					
BE6C	...Répété pour l'entrée virtuelle 6					
BE78	...Répété pour l'entrée virtuelle 7					
BE84	...Répété pour l'entrée virtuelle 8					
BE90	...Répété pour l'entrée virtuelle 9					
BE9C	...Répété pour l'entrée virtuelle 10					
BEA8	...Répété pour l'entrée virtuelle 11					
BEB4	...Répété pour l'entrée virtuelle 12					
BEC0	...Répété pour l'entrée virtuelle 13					
BECC	...Répété pour l'entrée virtuelle 14					
BED8	...Répété pour l'entrée virtuelle 15					
BEE4	...Répété pour l'entrée virtuelle 16					
BEF0	...Répété pour l'entrée virtuelle 17					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 45 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
BEFC	...Répété pour l'entrée virtuelle 18					
BF08	...Répété pour l'entrée virtuelle 19					
BF14	...Répété pour l'entrée virtuelle 20					
BF20	...Répété pour l'entrée virtuelle 21					
BF2C	...Répété pour l'entrée virtuelle 22					
BF38	...Répété pour l'entrée virtuelle 23					
BF44	...Répété pour l'entrée virtuelle 24					
BF50	...Répété pour l'entrée virtuelle 25					
BF5C	...Répété pour l'entrée virtuelle 26					
BF68	...Répété pour l'entrée virtuelle 27					
BF74	...Répété pour l'entrée virtuelle 28					
BF80	...Répété pour l'entrée virtuelle 29					
BF8C	...Répété pour l'entrée virtuelle 30					
BF98	...Répété pour l'entrée virtuelle 31					
BFA4	...Répété pour l'entrée virtuelle 32					
BFB0	...Répété pour l'entrée virtuelle 33					
BFBC	...Répété pour l'entrée virtuelle 34					
BFC8	...Répété pour l'entrée virtuelle 35					
BFD4	...Répété pour l'entrée virtuelle 36					
BFE0	...Répété pour l'entrée virtuelle 37					
BFEC	...Répété pour l'entrée virtuelle 38					
BFF8	...Répété pour l'entrée virtuelle 39					
C004	...Répété pour l'entrée virtuelle 40					
C010	...Répété pour l'entrée virtuelle 41					
C01C	...Répété pour l'entrée virtuelle 42					
C028	...Répété pour l'entrée virtuelle 43					
C034	...Répété pour l'entrée virtuelle 44					
C040	...Répété pour l'entrée virtuelle 45					
C04C	...Répété pour l'entrée virtuelle 46					
C058	...Répété pour l'entrée virtuelle 47					
C064	...Répété pour l'entrée virtuelle 48					
C070	...Répété pour l'entrée virtuelle 49					
C07C	...Répété pour l'entrée virtuelle 50					
C088	...Répété pour l'entrée virtuelle 51					
C094	...Répété pour l'entrée virtuelle 52					
C0A0	...Répété pour l'entrée virtuelle 53					
C0AC	...Répété pour l'entrée virtuelle 54					
C0B8	...Répété pour l'entrée virtuelle 55					
C0C4	...Répété pour l'entrée virtuelle 56					
C0D0	...Répété pour l'entrée virtuelle 57					
C0DC	...Répété pour l'entrée virtuelle 58					
C0E8	...Répété pour l'entrée virtuelle 59					
C0F4	...Répété pour l'entrée virtuelle 60					
C100	...Répété pour l'entrée virtuelle 61					
C10C	...Répété pour l'entrée virtuelle 62					
C118	...Répété pour l'entrée virtuelle 63					
C124	...Répété pour l'entrée virtuelle 64					
Sorties virtuelles (réglages lecture/écriture) (96 modules)						
C130	Nom de sortie virtuelle 1	---	---	---	F205	«Virt Op 1»
C136	Sortie virtuelle 1 événements	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
C137	Réservé	---	---	---	F001	0
C138	...Répété pour le sortie virtuelle 2					
C140	...Répété pour le sortie virtuelle 3					
C148	...Répété pour le sortie virtuelle 4					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 46 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
C150	...Répété pour le sortie virtuelle 5					
C158	...Répété pour le sortie virtuelle 6					
C160	...Répété pour le sortie virtuelle 7					
C168	...Répété pour le sortie virtuelle 8					
C170	...Répété pour le sortie virtuelle 9					
C178	...Répété pour le sortie virtuelle 10					
C180	...Répété pour le sortie virtuelle 11					
C188	...Répété pour le sortie virtuelle 12					
C190	...Répété pour le sortie virtuelle 13					
C198	...Répété pour le sortie virtuelle 14					
C1A0	...Répété pour le sortie virtuelle 15					
C1A8	...Répété pour le sortie virtuelle 16					
C1B0	...Répété pour le sortie virtuelle 17					
C1B8	...Répété pour le sortie virtuelle 18					
C1C0	...Répété pour le sortie virtuelle 19					
C1C8	...Répété pour le sortie virtuelle 20					
C1D0	...Répété pour le sortie virtuelle 21					
C1D8	...Répété pour le sortie virtuelle 22					
C1E0	...Répété pour le sortie virtuelle 23					
C1E8	...Répété pour le sortie virtuelle 24					
C1F0	...Répété pour le sortie virtuelle 25					
C1F8	...Répété pour le sortie virtuelle 26					
C200	...Répété pour le sortie virtuelle 27					
C208	...Répété pour le sortie virtuelle 28					
C210	...Répété pour le sortie virtuelle 29					
C218	...Répété pour le sortie virtuelle 30					
C220	...Répété pour le sortie virtuelle 31					
C228	...Répété pour le sortie virtuelle 32					
C230	...Répété pour le sortie virtuelle 33					
C238	...Répété pour le sortie virtuelle 34					
C240	...Répété pour le sortie virtuelle 35					
C248	...Répété pour le sortie virtuelle 36					
C250	...Répété pour le sortie virtuelle 37					
C258	...Répété pour le sortie virtuelle 38					
C260	...Répété pour le sortie virtuelle 39					
C268	...Répété pour le sortie virtuelle 40					
C270	...Répété pour le sortie virtuelle 41					
C278	...Répété pour le sortie virtuelle 42					
C280	...Répété pour le sortie virtuelle 43					
C288	...Répété pour le sortie virtuelle 44					
C290	...Répété pour le sortie virtuelle 45					
C298	...Répété pour le sortie virtuelle 46					
C2A0	...Répété pour le sortie virtuelle 47					
C2A8	...Répété pour le sortie virtuelle 48					
C2B0	...Répété pour le sortie virtuelle 49					
C2B8	...Répété pour le sortie virtuelle 50					
C2C0	...Répété pour le sortie virtuelle 51					
C2C8	...Répété pour le sortie virtuelle 52					
C2D0	...Répété pour le sortie virtuelle 53					
C2D8	...Répété pour le sortie virtuelle 54					
C2E0	...Répété pour le sortie virtuelle 55					
C2E8	...Répété pour le sortie virtuelle 56					
C2F0	...Répété pour le sortie virtuelle 57					
C2F8	...Répété pour le sortie virtuelle 58					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 47 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
C300	...Répété pour le sortie virtuelle 59					
C308	...Répété pour le sortie virtuelle 60					
C310	...Répété pour le sortie virtuelle 61					
C318	...Répété pour le sortie virtuelle 62					
C320	...Répété pour le sortie virtuelle 63					
C328	...Répété pour le sortie virtuelle 64					
C330	...Répété pour le sortie virtuelle 65					
C338	...Répété pour le sortie virtuelle 66					
C340	...Répété pour le sortie virtuelle 67					
C348	...Répété pour le sortie virtuelle 68					
C350	...Répété pour le sortie virtuelle 69					
C358	...Répété pour le sortie virtuelle 70					
C360	...Répété pour le sortie virtuelle 71					
C368	...Répété pour le sortie virtuelle 72					
C370	...Répété pour le sortie virtuelle 73					
C378	...Répété pour le sortie virtuelle 74					
C380	...Répété pour le sortie virtuelle 75					
C388	...Répété pour le sortie virtuelle 76					
C390	...Répété pour le sortie virtuelle 77					
C398	...Répété pour le sortie virtuelle 78					
C3A0	...Répété pour le sortie virtuelle 79					
C3A8	...Répété pour le sortie virtuelle 80					
C3B0	...Répété pour le sortie virtuelle 81					
C3B8	...Répété pour le sortie virtuelle 82					
C3C0	...Répété pour le sortie virtuelle 83					
C3C8	...Répété pour le sortie virtuelle 84					
C3D0	...Répété pour le sortie virtuelle 85					
C3D8	...Répété pour le sortie virtuelle 86					
C3E0	...Répété pour le sortie virtuelle 87					
C3E8	...Répété pour le sortie virtuelle 88					
C3F0	...Répété pour le sortie virtuelle 89					
C3F8	...Répété pour le sortie virtuelle 90					
C400	...Répété pour le sortie virtuelle 91					
C408	...Répété pour le sortie virtuelle 92					
C410	...Répété pour le sortie virtuelle 93					
C418	...Répété pour le sortie virtuelle 94					
C420	...Répété pour le sortie virtuelle 95					
C428	...Répété pour le sortie virtuelle 96					
Obligatoire (réglages lecture/écriture)						
C430	Fonction de mode essai	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
C431	Forcer AFV et DEL	0 à 2	---	1	F126	0 (Non)
C432	Initier mode d'essai	0 à 65535	---	1	F300	1
C436	Commande de redémarrage à froid du relais	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
Commandes d'effacer (commandes lecture et écriture)						
C433	Effacer tous les enregistrements du relais	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
Valeurs réelles de diagnostic avançé (lu seulement)						
C434	Activation du diagnostic avançé de module TT/TC	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
Sorties de contact (réglages lecture/écriture) (64 modules)						
C440	Sortie de contact 1 nom	---	---	---	F205	«Cont Op 1»
C446	Sortie de contact 1 opération	0 à 65535	---	1	F300	0
C447	Sortie de contact 1 maintien	0 à 65535	---	1	F300	0
C448	Sortie de verrouillage 1 réinitiation	0 à 65535	---	1	F300	0
C449	Sortie de contact 1 événements	0 à 1	---	1	F102	1 (Activé)
C44A	Sortie de verrouillage 1 type	0 à 1	---	1	F090	0 (Dominante-opérat)

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 48 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
C44B	Réservé	---	---	---	F001	0
C44C	...Répété pour le sortie de contact 2					
C458	...Répété pour le sortie de contact 3					
C464	...Répété pour le sortie de contact 4					
C470	...Répété pour le sortie de contact 5					
C47C	...Répété pour le sortie de contact 6					
C488	...Répété pour le sortie de contact 7					
C494	...Répété pour le sortie de contact 8					
C4A0	...Répété pour le sortie de contact 9					
C4AC	...Répété pour le sortie de contact 10					
C4B8	...Répété pour le sortie de contact 11					
C4C4	...Répété pour le sortie de contact 12					
C4D0	...Répété pour le sortie de contact 13					
C4DC	...Répété pour le sortie de contact 14					
C4E8	...Répété pour le sortie de contact 15					
C4F4	...Répété pour le sortie de contact 16					
C500	...Répété pour le sortie de contact 17					
C50C	...Répété pour le sortie de contact 18					
C518	...Répété pour le sortie de contact 19					
C524	...Répété pour le sortie de contact 20					
C530	...Répété pour le sortie de contact 21					
C53C	...Répété pour le sortie de contact 22					
C548	...Répété pour le sortie de contact 23					
C554	...Répété pour le sortie de contact 24					
C560	...Répété pour le sortie de contact 25					
C56C	...Répété pour le sortie de contact 26					
C578	...Répété pour le sortie de contact 27					
C584	...Répété pour le sortie de contact 28					
C590	...Répété pour le sortie de contact 29					
C59C	...Répété pour le sortie de contact 30					
C5A8	...Répété pour le sortie de contact 31					
C5B4	...Répété pour le sortie de contact 32					
C5C0	...Répété pour le sortie de contact 33					
C5CC	...Répété pour le sortie de contact 34					
C5D8	...Répété pour le sortie de contact 35					
C5E4	...Répété pour le sortie de contact 36					
C5F0	...Répété pour le sortie de contact 37					
C5FC	...Répété pour le sortie de contact 38					
C608	...Répété pour le sortie de contact 39					
C614	...Répété pour le sortie de contact 40					
C620	...Répété pour le sortie de contact 41					
C62C	...Répété pour le sortie de contact 42					
C638	...Répété pour le sortie de contact 43					
C644	...Répété pour le sortie de contact 44					
C650	...Répété pour le sortie de contact 45					
C65C	...Répété pour le sortie de contact 46					
C668	...Répété pour le sortie de contact 47					
C674	...Répété pour le sortie de contact 48					
C680	...Répété pour le sortie de contact 49					
C68C	...Répété pour le sortie de contact 50					
C698	...Répété pour le sortie de contact 51					
C6A4	...Répété pour le sortie de contact 52					
C6B0	...Répété pour le sortie de contact 53					
C6BC	...Répété pour le sortie de contact 54					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 49 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
C6C8	...Répété pour le sortie de contact 55					
C6D4	...Répété pour le sortie de contact 56					
C6E0	...Répété pour le sortie de contact 57					
C6EC	...Répété pour le sortie de contact 58					
C6F8	...Répété pour le sortie de contact 59					
C704	...Répété pour le sortie de contact 60					
C710	...Répété pour le sortie de contact 61					
C71C	...Répété pour le sortie de contact 62					
C728	...Répété pour le sortie de contact 63					
C734	...Répété pour le sortie de contact 64					
Rappel (réglages lecture/écriture)						
C750	Opérande FlexLogic qui initie un rappel	0 à 65535	---	1	F300	0
Boutons poussoirs de contrôle (réglages lecture/écriture) (7 modules)						
C760	Fonction de bouton poussoir de contrôle 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
C761	Évènements de bouton poussoir de contrôle 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
C762	...Répété pour le bouton poussoir de contrôle 2					
C764	...Répété pour le bouton poussoir de contrôle 3					
C766	...Répété pour le bouton poussoir de contrôle 4					
C768	...Répété pour le bouton poussoir de contrôle 5					
C76A	...Répété pour le bouton poussoir de contrôle 6					
C76C	...Répété pour le bouton poussoir de contrôle 7					
Remise à zéro des enregistrements du relais (réglages lecture/écriture)						
C771	Remise à zéro des rapports de défaut programmables par l'utilisateur	0 à 65535	---	1	F300	0
C772	Remise à zéro des enregistrements d'évènements	0 à 65535	---	1	F300	0
C773	Remise à zéro d'oscillographie	0 à 65535	---	1	F300	0
C774	Remise à zéro du ECE	0 à 65535	---	1	F300	0
C77F	Remise à zéro accès non-autorisé	0 à 65535	---	1	F300	0
C781	Remise à zéro des statistiques d'entrées et sorties directe	0 à 65535	---	1	F300	0
C782	Réservé (13 items)	---	---	---	F001	0
Forcer l'entrées et sorties de contact (réglages lecture/écriture)						
C7A0	Forcer entrée de contact *N* état (96 items)	0 à 2	---	1	F144	0 (Hors service)
C800	Forcer sortie de contact *N* état (64 items)	0 à 3	---	1	F131	0 (Hors service)
Entrées et sorties directe (réglages lecture/écriture)						
C880	ID de dispositif directe	1 à 8	---	1	F001	1
C881	Fonction configuration boucle de canal 1	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
C882	Taux données entrées et sorties directe	64 à 128	kbps	64	F001	64
C883	Fonction configuration boucle de canal 2	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
C884	Fonction de bascule d'entrées et sorties directe	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
Entrées et sorties directes (commandes lecture et écriture)						
C888	Effacer le compteur d'entrées et sorties directes	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
Entrées directes (réglages lecture/écriture) (96 modules)						
C890	Nombre du dispositif d'entrée directe 1	0 à 16	---	1	F001	0
C891	Nombre d'entrée directe 1	0 à 96	---	1	F001	0
C892	État de défaut d'entrée directe 1	0 à 3	---	1	F086	0 (Hrs)
C893	Événements d'entrée directe 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
C894	...Répété pour l'entrée directe 2					
C898	...Répété pour l'entrée directe 3					
C89C	...Répété pour l'entrée directe 4					
C8A0	...Répété pour l'entrée directe 5					
C8A4	...Répété pour l'entrée directe 6					
C8A8	...Répété pour l'entrée directe 7					
C8AC	...Répété pour l'entrée directe 8					
C8B0	...Répété pour l'entrée directe 9					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 50 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
C8B4	...Répété pour l'entrée directe 10					
C8B8	...Répété pour l'entrée directe 11					
C8BC	...Répété pour l'entrée directe 12					
C8C0	...Répété pour l'entrée directe 13					
C8C4	...Répété pour l'entrée directe 14					
C8C8	...Répété pour l'entrée directe 15					
C8CC	...Répété pour l'entrée directe 16					
C8D0	...Répété pour l'entrée directe 17					
C8D4	...Répété pour l'entrée directe 18					
C8D8	...Répété pour l'entrée directe 19					
C8DC	...Répété pour l'entrée directe 20					
C8E0	...Répété pour l'entrée directe 21					
C8E4	...Répété pour l'entrée directe 22					
C8E8	...Répété pour l'entrée directe 23					
C8EC	...Répété pour l'entrée directe 24					
C8F0	...Répété pour l'entrée directe 25					
C8F4	...Répété pour l'entrée directe 26					
C8F8	...Répété pour l'entrée directe 27					
C8FC	...Répété pour l'entrée directe 28					
C900	...Répété pour l'entrée directe 29					
C904	...Répété pour l'entrée directe 30					
C908	...Répété pour l'entrée directe 31					
C90C	...Répété pour l'entrée directe 32					
Sorties directes (réglages lecture/écriture) (96 modules)						
CA10	Opérande de sortie directe 1	0 à 65535	---	1	F300	0
CA11	Évènements de sortrie directe 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
CA12	...Répété pour le sortie directe 2					
CA14	...Répété pour le sortie directe 3					
CA16	...Répété pour le sortie directe 4					
CA18	...Répété pour le sortie directe 5					
CA1A	...Répété pour le sortie directe 6					
CA1C	...Répété pour le sortie directe 7					
CA1E	...Répété pour le sortie directe 8					
CA20	...Répété pour le sortie directe 9					
CA22	...Répété pour le sortie directe 10					
CA24	...Répété pour le sortie directe 11					
CA26	...Répété pour le sortie directe 12					
CA28	...Répété pour le sortie directe 13					
CA2A	...Répété pour le sortie directe 14					
CA2C	...Répété pour le sortie directe 15					
CA2E	...Répété pour le sortie directe 16					
CA30	...Répété pour le sortie directe 17					
CA32	...Répété pour le sortie directe 18					
CA34	...Répété pour le sortie directe 19					
CA36	...Répété pour le sortie directe 20					
CA38	...Répété pour le sortie directe 21					
CA3A	...Répété pour le sortie directe 22					
CA3C	...Répété pour le sortie directe 23					
CA3E	...Répété pour le sortie directe 24					
CA40	...Répété pour le sortie directe 25					
CA42	...Répété pour le sortie directe 26					
CA44	...Répété pour le sortie directe 27					
CA46	...Répété pour le sortie directe 28					
CA48	...Répété pour le sortie directe 29					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 51 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
CA4A	...Répété pour le sortie directe 30					
CA4C	...Répété pour le sortie directe 31					
CA4E	...Répété pour le sortie directe 32					
Alarmes d'entrées et sorties directes (réglages lecture/écriture)						
CAD0	Fonction d'alarme CRC canal 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
CAD1	Compte de messages d'alarme CRC canal 1	100 à 10000	---	1	F001	600
CAD2	Seuil d'alarme de CRC canal 1	1 à 1000	---	1	F001	10
CAD3	Évènements d'alarme de CRC canal 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
CAD4	Réservé (4 items)	1 à 1000	---	1	F001	10
CAD8	Fonction d'alarme CRC canal 2	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
CAD9	Compte de messages d'alarme CRC canal 2	100 à 10000	---	1	F001	600
CADA	Seuil d'alarme de CRC canal 2	1 à 1000	---	1	F001	10
CADB	Évènements d'alarme de CRC canal 2	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
CADC	Réservé (4 items)	1 à 1000	---	1	F001	10
CAE0	Fonction d'alarme messages non-retourné canal 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
CAE1	Compte d'alarme messages non-retourné canal 1	100 à 10000	---	1	F001	600
CAE2	Seuil d'alarme de messages non-retourné canal 1	1 à 1000	---	1	F001	10
CAE3	Évènements d'alarme de messages non-retourné canal 1	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
CAE4	Réservé (4 items)	1 à 1000	---	1	F001	10
CAE8	Fonction d'alarme messages non-retourné canal 2	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
CAE9	Compte d'alarme messages non-retourné canal 2	100 à 10000	---	1	F001	600
CAEA	Seuil d'alarme de messages non-retourné canal 2	1 à 1000	---	1	F001	10
CAEB	Évènements d'alarme de messages non-retourné canal 2	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
CAEC	Réservé (4 items)	1 à 1000	---	1	F001	10
Dispositifs à distance (réglages lecture/écriture) (16 modules)						
CB00	«ID» d'application de GSSE/GOOSE de dispositif 1	---	---	---	F209	«Remote Device 1»
CB21	«ID» d'application Ethernet de GOOSE de dispositif 1	0 à 16383	---	1	F001	0
CB22	Paramètres GOOSE de dispositif à distance 1	0 à 16	---	1	F184	0 (Fixé)
CB23	Dispositif à Distance 1 du Programme UMP	0 à 1	---	1	F126	0 (Non)
CB24	...Répété pour dispositif 2					
CB48	...Répété pour dispositif 3					
CB6C	...Répété pour dispositif 4					
CB90	...Répété pour dispositif 5					
CBB4	...Répété pour dispositif 6					
CBD8	...Répété pour dispositif 7					
CBFC	...Répété pour dispositif 8					
CC20	...Répété pour dispositif 9					
CC44	...Répété pour dispositif 10					
CC68	...Répété pour dispositif 11					
CC8C	...Répété pour dispositif 12					
CCB0	...Répété pour dispositif 13					
CCD4	...Répété pour dispositif 14					
CCF8	...Répété pour dispositif 15					
CD1C	...Répété pour dispositif 16					
Entrées à distance (réglages lecture/écriture) (64 modules)						
CFA0	Entrée directe 1 numéro de dispositif	1 à 16	---	1	F001	1
CFA1	Entrée directe 1 numéro	0 à 64	---	1	F156	0 (Aucun)
CFA2	Entrée directe 1 état par défaut	0 à 3	---	1	F086	0 (Hrs)
CFA3	Entrée directe 1 événements	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
CFA4	Entrée directe 1 nom	1 à 64	---	1	F205	«Rem Ip 1»
CFAA	...Répété pour l'entrée à distance 2					
CFB4	...Répété pour l'entrée à distance 3					
CFBE	...Répété pour l'entrée à distance 4					
CFC8	...Répété pour l'entrée à distance 5					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 52 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
CFD2	...Répété pour l'entrée à distance 6					
CFDC	...Répété pour l'entrée à distance 7					
CFE6	...Répété pour l'entrée à distance 8					
CFF0	...Répété pour l'entrée à distance 9					
CFFA	...Répété pour l'entrée à distance 10					
D004	...Répété pour l'entrée à distance 11					
D00E	...Répété pour l'entrée à distance 12					
D018	...Répété pour l'entrée à distance 13					
D022	...Répété pour l'entrée à distance 14					
D02C	...Répété pour l'entrée à distance 15					
D036	...Répété pour l'entrée à distance 16					
D040	...Répété pour l'entrée à distance 17					
D04A	...Répété pour l'entrée à distance 18					
D054	...Répété pour l'entrée à distance 19					
D05E	...Répété pour l'entrée à distance 20					
D068	...Répété pour l'entrée à distance 21					
D072	...Répété pour l'entrée à distance 22					
D07C	...Répété pour l'entrée à distance 23					
D086	...Répété pour l'entrée à distance 24					
D090	...Répété pour l'entrée à distance 25					
D09A	...Répété pour l'entrée à distance 26					
D0A4	...Répété pour l'entrée à distance 27					
D0AE	...Répété pour l'entrée à distance 28					
D0B8	...Répété pour l'entrée à distance 29					
D0C2	...Répété pour l'entrée à distance 30					
D0CC	...Répété pour l'entrée à distance 31					
D0D6	...Répété pour l'entrée à distance 32					
Paires de bit «ADN», sorties directes (réglages lecture/écriture) (32 modules)						
D220	Sortie directe 1 ADN opérande	0 à 65535	---	1	F300	0
D221	Sortie directe 1 ADN événements	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
D222	Réservé (2 items)	0 à 1	---	1	F001	0
D224	...Répété pour le sortie directe 2					
D228	...Répété pour le sortie directe 3					
D22C	...Répété pour le sortie directe 4					
D230	...Répété pour le sortie directe 5					
D234	...Répété pour le sortie directe 6					
D238	...Répété pour le sortie directe 7					
D23C	...Répété pour le sortie directe 8					
D240	...Répété pour le sortie directe 9					
D244	...Répété pour le sortie directe 10					
D248	...Répété pour le sortie directe 11					
D24C	...Répété pour le sortie directe 12					
D250	...Répété pour le sortie directe 13					
D254	...Répété pour le sortie directe 14					
D258	...Répété pour le sortie directe 15					
D25C	...Répété pour le sortie directe 16					
D260	...Répété pour le sortie directe 17					
D264	...Répété pour le sortie directe 18					
D268	...Répété pour le sortie directe 19					
D26C	...Répété pour le sortie directe 20					
D270	...Répété pour le sortie directe 21					
D274	...Répété pour le sortie directe 22					
D278	...Répété pour le sortie directe 23					
D27C	...Répété pour le sortie directe 24					

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 53 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
D280	...Répété pour le sortie directe 25					
D284	...Répété pour le sortie directe 26					
D288	...Répété pour le sortie directe 27					
D28C	...Répété pour le sortie directe 28					
D290	...Répété pour le sortie directe 29					
D294	...Répété pour le sortie directe 30					
D298	...Répété pour le sortie directe 31					
D29C	...Répété pour le sortie directe 32					
Paires de bit «UserSt», sorties directes (réglages lecture/écriture) (32 modules)						
D2A0	Sortie directe 1 UserST opérande	0 à 65535	---	1	F300	0
D2A1	Sortie directe 1 User ST événements	0 à 1	---	1	F102	0 (Hors service)
D2A2	Réservé (2 items)	0 à 1	---	1	F001	0
D2A4	...Répété pour le sortie directe 2					
D2A8	...Répété pour le sortie directe 3					
D2AC	...Répété pour le sortie directe 4					
D2B0	...Répété pour le sortie directe 5					
D2B4	...Répété pour le sortie directe 6					
D2B8	...Répété pour le sortie directe 7					
D2BC	...Répété pour le sortie directe 8					
D2C0	...Répété pour le sortie directe 9					
D2C4	...Répété pour le sortie directe 10					
D2C8	...Répété pour le sortie directe 11					
D2CC	...Répété pour le sortie directe 12					
D2D0	...Répété pour le sortie directe 13					
D2D4	...Répété pour le sortie directe 14					
D2D8	...Répété pour le sortie directe 15					
D2DC	...Répété pour le sortie directe 16					
D2E0	...Répété pour le sortie directe 17					
D2E4	...Répété pour le sortie directe 18					
D2E8	...Répété pour le sortie directe 19					
D2EC	...Répété pour le sortie directe 20					
D2F0	...Répété pour le sortie directe 21					
D2F4	...Répété pour le sortie directe 22					
D2F8	...Répété pour le sortie directe 23					
D2FC	...Répété pour le sortie directe 24					
D300	...Répété pour le sortie directe 25					
D304	...Répété pour le sortie directe 26					
D308	...Répété pour le sortie directe 27					
D30C	...Répété pour le sortie directe 28					
D310	...Répété pour le sortie directe 29					
D314	...Répété pour le sortie directe 30					
D318	...Répété pour le sortie directe 31					
D31C	...Répété pour le sortie directe 32					
Configuration de contrôle CEI 61850 GGIO2 (réglage lecture/écriture) (64 modules)						
D320	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO1.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D321	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO2.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D322	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO3.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D323	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO4.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D324	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO5.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D325	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO6.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D326	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO7.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D327	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO8.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D328	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO9.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D329	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO10.ctl	0 à 2	---	1	F001	2

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 54 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
D32A	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO11.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D32B	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO12.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D32C	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO13.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D32D	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO14.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D32E	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO15.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D32F	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO16.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D330	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO17.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D331	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO18.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D332	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO19.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D333	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO20.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D334	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO21.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D335	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO22.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D336	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO23.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D337	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO24.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D338	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO25.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D339	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO26.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D33A	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO27.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D33B	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO28.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D33C	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO29.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D33D	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO30.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D33E	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO31.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D33F	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO32.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D340	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO33.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D341	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO34.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D342	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO35.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D343	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO36.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D344	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO37.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D345	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO38.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D346	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO39.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D347	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO40.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D348	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO41.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D349	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO42.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D34A	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO43.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D34B	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO44.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D34C	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO45.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D34D	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO46.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D34E	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO47.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D34F	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO48.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D350	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO49.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D351	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO50.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D352	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO51.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D353	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO52.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D354	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO53.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D355	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO54.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D356	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO55.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D357	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO56.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D358	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO57.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D359	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO58.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D35A	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO59.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D35B	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO60.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D35C	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO61.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D35D	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO62.ctl	0 à 2	---	1	F001	2
D35E	Valeur de modèle CEI 61850 GGIO2.CF.SPCSO63.ctl	0 à 2	---	1	F001	2

Table B–9: CARTE DE MÉMOIRE MODBUS (Feuille 55 de 55)

ADDR	NOM DE REGISTRE	PORTÉE	UNITÉS	ÉTAPE	FORMAT	DÉFAUT
État de dispositif à distance (lu seulement) (16 modules)						
D380	Dispositif à distance 1 StNum	0 à 4294967295	---	1	F003	0
D382	Dispositif à distance 1 Sqnum	0 à 4294967295	---	1	F003	0
D384	...Répété pour dispositif à distance 2					
D388	...Répété pour dispositif à distance 3					
D38C	...Répété pour dispositif à distance 4					
D390	...Répété pour dispositif à distance 5					
D394	...Répété pour dispositif à distance 6					
D398	...Répété pour dispositif à distance 7					
D39C	...Répété pour dispositif à distance 8					
D3A0	...Répété pour dispositif à distance 9					
D3A4	...Répété pour dispositif à distance 10					
D3A8	...Répété pour dispositif à distance 11					
D3AC	...Répété pour dispositif à distance 12					
D3B0	...Répété pour dispositif à distance 13					
D3B4	...Répété pour dispositif à distance 14					
D3B8	...Répété pour dispositif à distance 15					
D3BC	...Répété pour dispositif à distance 16					
D3C0	...Répété pour dispositif à distance 17					
D3C4	...Répété pour dispositif à distance 18					
D3C8	...Répété pour dispositif à distance 19					
D3CC	...Répété pour dispositif à distance 20					
D3D0	...Répété pour dispositif à distance 21					
D3D4	...Répété pour dispositif à distance 22					
D3D8	...Répété pour dispositif à distance 23					
D3DC	...Répété pour dispositif à distance 24					
D3E0	...Répété pour dispositif à distance 25					
D3E4	...Répété pour dispositif à distance 26					
D3E8	...Répété pour dispositif à distance 27					
D3EC	...Répété pour dispositif à distance 28					
D3F0	...Répété pour dispositif à distance 29					
D3F4	...Répété pour dispositif à distance 30					
D3F8	...Répété pour dispositif à distance 31					
D3FC	...Répété pour dispositif à distance 32					
Valeurs de gabarits de réglages (lu seulement)						
ED00	Affichages Flexlogic actif	0 à 1	---	1	F102	1 (Activé)
ED01	Réservé (6 items)	---	---	---	---	---
ED07	Date du dernier changement de réglages	0 à 4294967295	---	1	F050	0
ED09	Bitmask de gabarit de réglage (750 items)	0 à 65535	---	1	F001	0

F001
UR_UINT16: NOMBRE ENTIER NON SIGNÉ DE 16 BITS

F002
UR_SINT16: NOMBRE ENTIER SIGNÉ DE 16 BITS

F003
UR_UINT32: NOMBRE ENTIER NON SIGNÉ DE 32 BITS (deux registres)

Le mot d'ordre élevé est est sauvé dans le premier registre.
Le mot d'ordre réduit est est sauvé dans le seconde registre.

F004
UR_SINT32: NOMBRE ENTIER SIGNÉ DE 32 BITS (deux registres)

Le mot d'ordre élevé est est sauvé dans le premier registre.
Le mot d'ordre réduit est est sauvé dans le seconde registre.

F005
UR_UINT8: NOMBRE ENTIER NON SIGNÉ DE 8 BITS

F006
UR_SINT8: NOMBRE ENTIER SIGNÉ DE 8 BITS

F011
UR_UINT16 DONNÉES DE FLEXCURVE (120 points)

Un FlexCurve est un ensemble de 120 points de données consécutifs (x, y) qui est interpolé pour produire une courbe lisse. L'axe des ordonnées est le réglage de déclenchement ou de temps d'opération définit par l'utilisateur. L'axe des abscisses est le rapport d'amorçage et est prédéterminé. Référez-vous au format F119 pour une liste des rapports d,amorçage. La valeur d'énumération pour le rapport d'amorçage indique le décalage dans l'adresse de base de FlexCurve où la valeur de temps correspondante est mémorisée.

F012
GRADUATION D'AFFICHAGE (NOMBRE ENTIER NON SIGNÉ DE 16 BITS)

Le MSB indiquer les unités SI comme puissance de 10. Le MSB indiquer le nombre de virgules décimales.

Exemple : Les valeurs de courant sont mémorisées comme des nombres à 32 bits avec trois places décimales et les unités de base en ampères. Si la valeur recouvrée est 12345.678 ampères et l'échelle d'affichage égale 0x0302, alors la valeur affichée sur l'unité est 12.35 kA.

F013
FACTEUR DE PUISSANCE (NOMBRE ENTIER SIGNÉ DE 16 BITS)

Les valeurs positif indiquer le facteur de puissance retard; Les valeurs négatif indiquer le facteur de puissance mener.

F040
UR_UINT48 NOMBRE ENTIER NON SIGNÉ DE 48 BITS

F050
UR_UINT32 HEURE et DATE (NOMBRE ENTIER NON SIGNÉ DE 32 BITS)

Donne le temps courant en secondes écoulées depuis 00:00:00 January 1, 1970.

F051
UR_UINT32 DATE en format SR (format alternatif pour F050)

Le premier 16 bits est mois/jour (MM/JJ/xxxx). Mois: 1=Janvier, 2=Février,...,12=Decèmbre; Jour: 1 à 31 en étapes de 1. Le dernier 16 bits est année (xx/xx/AAAA): 1970 à 2106 en étapes de 1.

F052
UR_UINT32 TEMPS en format SR (format alternatif pour F050)

Le premier 16 bits est heures/minutes (HH:MM:xx.xxx).
Heures: 0=12am, 1=1am,...,12=12pm,...23=11pm;
Minutes: 0 à 59 en étapes de 1

Le dernier 16 bits est secondes (xx:xx:.SS.SSS): 0=00.000s, 1=00.001,...,59999=59.999s)

F060
FLOATING_POINT: IEE POINT FLOTTANT (32 bits)

F070
HEX2: 2 BYTES - 4 CHIFFRES ASCII

F071
HEX4: 4 BYTES - 8 CHIFFRES ASCII

F072
HEX6: 6 BYTES - 12 CHIFFRES ASCII

F073
HEX8: 8 BYTES - 16 CHIFFRES ASCII

F074
HEX20: 20 BYTES - 40 CHIFFRES ASCII

F083
ÉNUMERATION: MODES DU SÉLECTEUR

0 = Temps expiré, 1 = Acquiescement

F084
ÉNUMERATION: MISE SOUS TENSION DE SÉLECTEUR

0 = Revenu, 1 = Synchroniser, 2 = Sycnhroniser/restauration

F086
ÉNUMERATION: D'ÉTAT D'ÉNTRÉE NUMÉRIQUE

0 = Hors, 1 = En, 2= Plus en retard/Hors, 3 = Plus en retard/En

F090
ÉNUMERATION: TYPE DE SORTIE DE VERROUILLAGE

0 = Opérer-dominant, 1 = Rappel-dominant

F091
ENUMÉRATION: TYPE DE MALT DE BANC DE DIFFÉRENTIEL DE TENSION

0 = MALT, 1 = Isolé

F092
ENUMÉRATION: FONCTION DE RÉGLAGE AUTOMATIQUE

0 = Hors service, 1 = Manuel, 2 = Auto

F093
ENUMÉRATION: TYPE DE MALT DE SURTENSION DE BANC

0 = MALT, 1 = Isolé, 2 = Isolé sans Vn

F094
ENUMÉRATION: TYPE DE COURBE DE SURTENSION DE BANC

0 = FlexCurve A, 1 = FlexCurve B, 2 = FlexCurve C,
3 = FlexCurve D

F100
ÉNUMÉRATION: RACCORDEMENT TT

0 = Étoile; 1 = Delta

F101
ÉNUMÉRATION: INTENSITÉ D'AFFICHAGE

0 = 25%, 1 = 50%, 2 = 75%, 3 = 100%

F102
ÉNUMÉRATION: DÉACTIVÉ / ACTIVÉ

0 = Déactivé; 1 = Activé

F103
ÉNUMÉRATION: FORME DES COURBES

valeur	forme de courbe
0	IEEE Mod Inv
1	IEEE Très Inv
2	IEEE Ext Inv
3	CEI Courbe A
4	CEI Courbe B
5	CEI Courbe C
6	CEI Courte Inv
7	IAC Ext Inv
8	IAC Très Inv

valeur	forme de courbe
9	IAC Inverse
10	IAC Courte Inv
11	I2t
12	Temps défini
13	FlexCurve^{MC} A
14	FlexCurve^{MC} B
15	FlexCurve^{MC} C
16	FlexCurve^{MC} D

F104
ÉNUMÉRATION: RAPPEL

0 = Instantanée, 1 = Temporisée, 2 = Linéaire

F105
ÉNUMÉRATION: ENTRÉE DE LOGIQUE

0 = Déactive, 1 = Entrée 1, 2 = Entrée 2

F106
ÉNUMÉRATION: ROTATION DE PHASE

0 = ABC, 1 = ACB

F108
ÉNUMÉRATION: HORS/EN

0 = Hors, 1 = En

F109
ÉNUMÉRATION: OPÉRATION DES SORTIES DE CONTACT

0 = Auto rappl, 1 = Verrlle, 2 = Déactivé

F110
ÉNUMÉRATION: CONTRÔLE DEL DE SORTIE DE CONTACT

0 = Déclenchement, 1 = Alarme, 2 = Aucun

F111
ÉNUMÉRATION: FORME DE COURBES DE SOUS-TENSION

0 = Temps defini, 1 = Temps inverse

F112
ÉNUMÉRATION: TAUX TRANSMISSION RS485

valeur	bps
0	300
1	1200
2	2400
3	4800

valeur	bps
4	9600
5	19200
6	38400
7	57600

valeur	bps
8	115200
9	14400
10	28800
11	33600

F113
ÉNUMÉRATION: PARITÉ

0 = Aucn, 1 = Imp, 2 = Pair

F114
ÉNUMÉRATION: IRIG-B

0 = Aucn, 1 = Décal CC, 2 = Modulat amplitude

F115
ÉNUMÉRATION: ÉTAT DE DISJONCTEUR

0 = Auxiliaire A, 1 = Auxiliaire B

F116
ÉNUMÉRATION: FORME DE COURBES DE SURTENSION DE NEUTRE

0 = Temps defini, 1 = FlexCurve A, 2 = FlexCurve B,
3 = FlexCurve C

F117
ÉNUMÉRATION: ENREGISTREMENTS D'OSCILLOGRAPHIE

0 = 1×72 cycles, 1 = 3×36 cycles, 2 = 7×18 cycles, 3 = 15×9 cycles

F118
ÉNUMÉRATION: MODE D'OSCILLOGRAPHIE

0 = Remplacement Auto, 1 = Protege

F119
ÉNUMÉRATION: RAPPORT D'AMORÇAGE DE FLEXCURVE

valeur	rapport	valeur	rapport	valeur	rapport	valeur	rapport
0	0.00	30	0.88	60	2.90	90	5.90
1	0.05	31	0.90	61	3.00	91	6.00
2	0.10	32	0.91	62	3.10	92	6.50
3	0.15	33	0.92	63	3.20	93	7.00
4	0.20	34	0.93	64	3.30	94	7.50
5	0.25	35	0.94	65	3.40	95	8.00
6	0.30	36	0.95	66	3.50	96	8.50
7	0.35	37	0.96	67	3.60	97	9.00
8	0.40	38	0.97	68	3.70	98	9.50
9	0.45	39	0.98	69	3.80	99	10.00
10	0.48	40	1.03	70	3.90	100	10.50
11	0.50	41	1.05	71	4.00	101	11.00
12	0.52	42	1.10	72	4.10	102	11.50
13	0.54	43	1.20	73	4.20	103	12.00
14	0.56	44	1.30	74	4.30	104	12.50
15	0.58	45	1.40	75	4.40	105	13.00
16	0.60	46	1.50	76	4.50	106	13.50
17	0.62	47	1.60	77	4.60	107	14.00
18	0.64	48	1.70	78	4.70	108	14.50
19	0.66	49	1.80	79	4.80	109	15.00
20	0.68	50	1.90	80	4.90	110	15.50
21	0.70	51	2.00	81	5.00	111	16.00
22	0.72	52	2.10	82	5.10	112	16.50
23	0.74	53	2.20	83	5.20	113	17.00
24	0.76	54	2.30	84	5.30	114	17.50
25	0.78	55	2.40	85	5.40	115	18.00
26	0.80	56	2.50	86	5.50	116	18.50
27	0.82	57	2.60	87	5.60	117	19.00
28	0.84	58	2.70	88	5.70	118	19.50
29	0.86	59	2.80	89	5.80	119	20.00

F122
ÉNUMÉRATION: TYPE DE SIGNAL D'ENTRÉE D'ÉLÉMENTE

0 = Phaseur, 1 = RMS

F123
ÉNUMÉRATION: TC SECONDAIRE

0 = 1 A, 1 = 5 A

F124
ÉNUMÉRATION: LISTE DES ÉLÉMENTS

valeur	élément
0	>I INST Φ1
1	>I INST Φ2
2	>I INST Φ3
3	>I INST Φ4
4	>I INST Φ5

valeur	élément
5	>I INST Φ6
6	>I INST Φ7
7	>I INST Φ8
8	>I INST Φ9
9	>I INST Φ10
10	>I INST Φ11
11	>I INST Φ12
16	SURINT T Φ 1
17	SURINT T Φ 2
18	SURINT T Φ 3
19	SURINT T Φ 4
20	SURINT T Φ 5
21	SURINT T Φ 6
24	Surintensité directionnelle de phase 1
25	Surintensité directionnelle de phase 2
32	>I INST NTR 1
33	>I INST NTR 2
34	>I INST NTR 3
35	>I INST NTR 4
36	>I INST NTR 5
37	>I INST NTR 6
38	>I INST NTR 7
39	>I INST NTR 8
40	>I INST NTR 9
41	>I INST NTR 10
42	>I INST NTR 11
43	>I INST NTR 12
48	>I TEMP NTR 1
49	>I TEMP NTR 2
50	>I TEMP NTR 3
51	>I TEMP NTR 4
52	>I TEMP NTR 5
53	>I TEMP NTR 6
56	Surintensité directionnelle de neutre 1
60	Composante indirecte de surintensité directionnelle 1
61	Composante indirecte de surintensité directionnelle 2
64	>I INS TRRE1
65	>I INS TRRE2
66	>I INS TRRE3
67	>I INS TRRE4
68	>I INS TRRE5
69	>I INS TRRE6
70	>I INS TRRE7
71	>I INS TRRE8
72	>I INS TRRE9
73	>I INS TRRE10
74	>I INS TRRE11
75	>I INS TRRE12
80	>I TMP TRRE1
81	>I TMP TRRE2
82	>I TMP TRRE3

valeur	élément
83	>I TMP TRRE4
84	>I TMP TRRE5
85	>I TMP TRRE6
96	CMP IND >I I1
97	CMP IND >I I2
112	Cmp ind >I T1
113	Cmp ind >I T2
120	Composante indirecte >T
144	SOUS-TENSION PHASE 1
145	SOUS-TENSION PHASE 2
148	SURTENSION AUXILIAIRE 1
152	SURTENSION PHASE 1
154	Surtension compensée 1
156	>T NEUTRE1
224	SRC1 TT PF
225	SRC2 TT PF
226	SRC3 TT PF
227	SRC4 TT PF
228	SRC5 TT PF
229	SRC6 TT PF
232	SRC1 50DP (Détection de perturbation)
233	SRC2 50DP (Détection de perturbation)
234	SRC3 50DP (Détection de perturbation)
235	SRC4 50DP (Détection de perturbation)
236	SRC5 50DP (Détection de perturbation)
237	SRC6 50DP (Détection de perturbation)
280	Défaillance de disjoncteur 1
281	Défaillance de disjoncteur 2
282	Défaillance de disjoncteur 3
283	Défaillance de disjoncteur 4
284	Défaillance de disjoncteur 5
285	Défaillance de disjoncteur 6
294	CONTOURNEMENT DE DISJONCTEUR 1
295	CONTOURNEMENT DE DISJONCTEUR 2
336	GROUPE DE RÉGLAGE
337	RAPPEL
340	Déséquilibre de tension de neutre 1
341	Déséquilibre de tension de neutre 2
342	Déséquilibre de tension de neutre 3
388	SÉLECTEUR 1
389	SÉLECTEUR 2
390	BOUTON POUSSOIR DE CONTRÔLE 1
391	BOUTON POUSSOIR DE CONTRÔLE 2
392	BOUTON POUSSOIR DE CONTRÔLE 3
393	BOUTON POUSSOIR DE CONTRÔLE 4
394	BOUTON POUSSOIR DE CONTRÔLE 5
395	BOUTON POUSSOIR DE CONTRÔLE 6
396	BOUTON POUSSOIR DE CONTRÔLE 7
400	FLEXELEMENT 1
401	FLEXELEMENT 2
402	FLEXELEMENT 3
403	FLEXELEMENT 4
404	FLEXELEMENT 5

valeur	élément
405	FLEXELEMENT 6
406	FLEXELEMENT 7
407	FLEXELEMENT 8
408	FLEXELEMENT 9
409	FLEXELEMENT 10
410	FLEXELEMENT 11
411	FLEXELEMENT 12
412	FLEXELEMENT 13
413	FLEXELEMENT 14
414	FLEXELEMENT 15
415	FLEXELEMENT 16
420	BASCULE 1
421	BASCULE 2
422	BASCULE 3
423	BASCULE 4
424	BASCULE 5
425	BASCULE 6
426	BASCULE 7
427	BASCULE 8
428	BASCULE 9
429	BASCULE 10
430	BASCULE 11
431	BASCULE 12
432	BASCULE 13
433	BASCULE 14
434	BASCULE 15
435	BASCULE 16
544	COMPTEUR NUMÉRIQUE 1
545	COMPTEUR NUMÉRIQUE 2
546	COMPTEUR NUMÉRIQUE 3
547	COMPTEUR NUMÉRIQUE 4
548	COMPTEUR NUMÉRIQUE 5
549	COMPTEUR NUMÉRIQUE 6
550	COMPTEUR NUMÉRIQUE 7
551	COMPTEUR NUMÉRIQUE 8
692	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 1
693	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 2
694	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 3
695	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 4
696	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 5
697	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 6
698	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 7
699	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 8
700	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 9
701	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 10
702	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 11
703	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 12
704	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 13
705	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 14
706	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 15
707	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 16
708	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 17
709	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 18

valeur	élément
710	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 19
711	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 20
712	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 21
713	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 22
714	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 23
715	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 24
716	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 25
717	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 26
718	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 27
719	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 28
720	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 29
721	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 30
722	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 31
723	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 32
724	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 33
725	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 34
726	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 35
727	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 36
728	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 37
729	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 38
730	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 39
731	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 40
732	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 41
733	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 42
734	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 43
735	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 44
736	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 45
737	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 46
738	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 47
739	ÉLÉMENT NUMÉRIQUE 48
781	Minuterie d'horloge 1
782	Minuterie d'horloge 2
783	Minuterie d'horloge 3
784	Minuterie d'horloge 4
785	Minuterie d'horloge 5
787	Régulateur de tension automatique 1
788	Régulateur de tension automatique 2
789	Régulateur de tension automatique 3
790	Déséquilibre de courant de phase 1 phase A
791	Déséquilibre de courant de phase 1 phase B
792	Déséquilibre de courant de phase 1 phase C
793	Déséquilibre de courant de phase 2 phase A
794	Déséquilibre de courant de phase 2 phase B
795	Déséquilibre de courant de phase 2 phase C
796	Déséquilibre de courant de phase 3 phase A
797	Déséquilibre de courant de phase 3 phase B
798	Déséquilibre de courant de phase 3 phase C
803	Différentiel de tension 1 phase A
804	Différentiel de tension 1 phase B
805	Différentiel de tension 1 phase C
806	Différentiel de tension 2 phase A
807	Différentiel de tension 2 phase B
808	Différentiel de tension 2 phase C

valeur	élément
809	Différentiel de tension 3 phase A
810	Différentiel de tension 3 phase B
811	Différentiel de tension 3 phase C
813	Contrôle de condensateur 1
814	Contrôle de condensateur 2
815	Contrôle de condensateur 3
816	Contrôle de condensateur 4
820	Déséquilibre de courant de neutre 1
821	Déséquilibre de courant de neutre 2
822	Déséquilibre de courant de neutre 3
830	Surtension de phase de banc 1 phase A
831	Surtension de phase de banc 1 phase A
832	Surtension de phase de banc 1 phase A
833	Surtension de phase de banc 1 phase B
834	Surtension de phase de banc 1 phase B
835	Surtension de phase de banc 1 phase B
842	Barre de déclenchement 1
843	Barre de déclenchement 2
844	Barre de déclenchement 3
845	Barre de déclenchement 4
846	Barre de déclenchement 5
847	Barre de déclenchement 6
849	Entrée DTR 1
850	Entrée DTR 2
851	Entrée DTR 3
852	Entrée DTR 4
853	Entrée DTR 5
854	Entrée DTR 6
855	Entrée DTR 7
856	Entrée DTR 8
857	Entrée DTR 9
858	Entrée DTR 10
859	Entrée DTR 11
860	Entrée DTR 12
861	Entrée DTR 13
862	Entrée DTR 14
863	Entrée DTR 15
864	Entrée DTR 16
865	Entrée DTR 17
866	Entrée DTR 18
867	Entrée DTR 19
868	Entrée DTR 20
869	Entrée DTR 21
870	Entrée DTR 22
871	Entrée DTR 23
872	Entrée DTR 24
873	Entrée DTR 25
874	Entrée DTR 26
875	Entrée DTR 27
876	Entrée DTR 28
877	Entrée DTR 29
878	Entrée DTR 30
879	Entrée DTR 31

valeur	élément
880	Entrée DTR 32
881	Entrée DTR 33
882	Entrée DTR 34
883	Entrée DTR 35
884	Entrée DTR 36
885	Entrée DTR 37
886	Entrée DTR 38
887	Entrée DTR 39
888	Entrée DTR 40
889	Entrée DTR 41
890	Entrée DTR 42
891	Entrée DTR 43
892	Entrée DTR 44
893	Entrée DTR 45
894	Entrée DTR 46
895	Entrée DTR 47
896	Entrée DTR 48
900	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 1
901	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 2
902	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 3
903	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 4
904	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 5
905	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 6
906	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 7
907	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 8
908	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 9
909	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 10
910	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 11
911	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 12
912	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 13
913	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 14
914	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 15
915	Bouton poussoir programmable par l'utilisateur 16
920	Commutateur 1
921	Commutateur 2
922	Commutateur 3
923	Commutateur 4
924	Commutateur 5
925	Commutateur 6
926	Commutateur 7
927	Commutateur 8
928	Commutateur 9
929	Commutateur 10
930	Commutateur 11
931	Commutateur 12
932	Commutateur 13
933	Commutateur 14
934	Commutateur 15
935	Commutateur 16
936	Commutateur 17
937	Commutateur 18
938	Commutateur 19
939	Commutateur 20

valeur	élément
940	Commutateur 21
941	Commutateur 22
942	Commutateur 23
943	Commutateur 24
968	Disjoncteur 1
969	Disjoncteur 2
970	Disjoncteur 3
971	Disjoncteur 4
972	Disjoncteur 5
973	Disjoncteur 6
980	Réallumage de disjoncteur 1
981	Réallumage de disjoncteur 2
982	Réallumage de disjoncteur 3
1012	Protection surcharge thermique 1
1013	Protection surcharge thermique 2

F125
ÉNUMÉRATION: NIVEAU D'ACCÈS

0 = Restreint; 1 = Ordre, 2 = Reglage, 3 = Srvce Fabricant

F126
ÉNUMÉRATION: NO/OUI

0 = Non, 1 = Oui

F127
ÉNUMÉRATION: VERROUILLÉ / AUTO-RAPPEL

0 = Verrlle, 1 = Auto rappl

F128
ÉNUMÉRATION: SEUIL D'ENTRÉES DE CONTACT

0 = 17 V CC, 1 = 33 V CC, 2 = 84 V CC, 3 = 166 V CC

F129
ÉNUMÉRATION: TEMPORISATEUR FLEXLOGIC

0 = milliseconde, 1 = seconde, 2 = minute

F130
ÉNUMÉRATION: MODE DE SIMULATION

0 = Hrs. 1 = pre-défaut, 2 = défaut, 3 = après défaut

F131
ÉNUMÉRATION: FORCER SORTIES CONTACT

0 = Déactivé, 1 = Soustensn, 2 = Hors tension, 3 = Gel

F133
ÉNUMÉRATION: ÉTAT PROGRAMMÉ

0 = Non-programmé, 1 = Programmé

F134
ÉNUMÉRATION

0 = Défaillance, 1 = OK, 2 = n/a

F135
ÉNUMÉRATION: CALIBRATION DE GAIN

0 = 0x1, 1 = 1x16

F136
ÉNUMÉRATION: ENREGISTREMENTS D'OSCILLGRAPHIE

0 = 31 x 8 cycles, 1 = 15 x 16 cycles, 2 = 7 x 32 cycles
3 = 3 x 64 cycles, 4 = 1 x 128 cycles

F137
ÉNUMÉRATION: FONCTION DE BOUTONS DE POUSSOIR PROGRAMMABLES PAR L'UTILISATEUR

0 = Désactivé, 1 = Auto rappel, 2 = Verrouillé

F138
ÉNUMÉRATION: FICHIER D'OSCILLGRAPHIE

0 = Données, 1 = Configuration, 2 = Titre

F140
ÉNUMÉRATION: COURANT, TENSION, DÉACTIVÉ

0 = Déactive, 1 = Courant 46 A, 2 = Tension 280 V, 3 = Courant 4.6 A, 4 = Courant 2 A, 5 = Entaille 4.6 A, 6 = Entaille 2 A

F141
ÉNUMÉRATION: ERREURS D'AUTO-ESSAIS

Bitmask	Erreur
0	N'importe quelle auto-vérification
1	Panne IRIG-B
2	Port 1 Hors ligne
3	Port 2 Hors ligne
4	Port 3 Hors ligne
5	Port 4 Hors ligne
6	Port 5 Hors ligne
7	Port 6 Hors ligne
8	Panne de communications DTRD
9	Surveillance de tension
10	Jeton d'erreur FlexLogic
11	Incompatibilité d'équipement
12	Panne de barre de procédé
13	Unité non programmée
14	Exception de système
15	Discordance de sortie de bascule
16	Panne de commutateur Ethernet
17	Alerte d'entretien 01
18	Panne PTRS

Bitmask	Erreur
19	---
20	Panne Ethernet primaire
21	Panne Ethernet secondaire
22	Surveillance de température
23	Problème barre de procédé
24	Problème de Bric
25	Problème de DTR en chantier
26	Problème de convertisseur en chantier
27	Dispositif à distance hors ligne
28	Dispositif direct hors ligne
29	Coupure d'anneau entrée/sortie directe
30	N'importe quelle erreur mineure
31	N'importe quelle erreur majeure
32	Jeu de données CEI 61850
33	Erreur d'agrégat
34	---
35	---
36	Erreur de chien de garde
37	Mémoire disponible faible
38	---
43	Panne de module 01
44	Panne de module 02
45	Panne de module 03
46	Panne de module 04
47	Panne de module 05
48	Panne de module 06
49	Panne de module 07
50	Panne de module 08
51	Panne de module 09
52	Matériel incompatible
53	Panne de module 10
54	Panne de module 11
55	Panne de module 12

F142
ÉNUMÉRATION: ENREGISTREUR D'EVENEMENTS

0 = Tout données, 1 = Titres seulement, 2 = Numérique

F143
UR_UINT32: CODE D'ERREUR 32 BIT
(F141 indique le nombre de bit)

0 = pas d'erreur, 1 = erreur

F144
ÉNUMÉRATION: FORCER ENTRÉES DE CONTACT

0 = Déactivé, 1 = Ouv, 2 = Ferme

F145
ÉNUMÉRATION: LETTRE

valeur	lettre	valeur	lettre	valeur	lettre	valeur	lettre
0	null	7	G	14	N	21	U
1	A	8	H	15	O	22	V
2	B	9	I	16	P	23	W
3	C	10	J	17	Q	24	X
4	D	11	K	18	R	25	Y
5	E	12	L	19	S	26	Z
6	F	13	M	20	T		

F146
ÉNUMÉRATION: CAUSE DE L'ÉVÉNEMENTS

valeur	définition
0	Événements dégagé
1	Oscillographie déclenché
2	Temps/date dégagé
3	Réglages chargés
4	Mode d'essai En
5	Mode d'essai Hors
6	En
7	Hors
8	Relais en service
9	Relais hors service
10	Rappel «Watchdog»
11	Oscillographie
12	Commande de réinitialisation
13	Essai del initier
14	Programmation de «Flash»
15	Déclencheur de rapport de défaut
16	Déclencheur de rapport de défaut programmable
17	---
18	Recharger les réglages du module TC/TT
19	---
20	Port Ethernet 1 hors-ligne
21	Port Ethernet 2 hors-ligne
22	Port Ethernet 3 hors-ligne
23	Port Ethernet 4 hors-ligne
24	Port Ethernet 5 hors-ligne
25	Port Ethernet 6 hors-ligne
26	Mode essai isolé
27	Mode essai peut être forcé
28	Mode essai hors service
29	Mise en garde température en service
30	Mise en garde température hors service
31	Accès non autorisé
32	Récupération de l'intégrité du système
33	Récupération de l'intégrité du système 06
34	Récupération de l'intégrité du système 07

F152
ÉNUMÉRATION: GROUPE DE RÉGLAGE

0 = Groupe actif, 1 = Group 1, 2 = Group 2, 3 = Group 3
4 = Group 4, 5 = Group 5, 6 = Group 6

F155
ÉNUMÉRATION: ÉTAT DE DISPOSITIF À DISTANCE

0 = En ligne, 1 = Hors ligne

F156
ÉNUMÉRATION: PAIRES DE BIT D'ENTRÉES À DISTANCE

valeur	type	valeur	type
0	AUCUN	35	UserSt-3
1	DNA-1	36	UserSt-4
2	DNA-2	37	UserSt-5
3	DNA-3	38	UserSt-6
4	DNA-4	39	UserSt-7
5	DNA-5	40	UserSt-8
6	DNA-6	41	UserSt-9
7	DNA-7	42	UserSt-10
8	DNA-8	43	UserSt-11
9	DNA-9	44	UserSt-12
10	DNA-10	45	UserSt-13
11	DNA-11	46	UserSt-14
12	DNA-12	47	UserSt-15
13	DNA-13	48	UserSt-16
14	DNA-14	49	UserSt-17
15	DNA-15	50	UserSt-18
16	DNA-16	51	UserSt-19
17	DNA-17	52	UserSt-20
18	DNA-18	53	UserSt-21
19	DNA-19	54	UserSt-22
20	DNA-20	55	UserSt-23
21	DNA-21	56	UserSt-24
22	DNA-22	57	UserSt-25
23	DNA-23	58	UserSt-26
24	DNA-24	59	UserSt-27
25	DNA-25	60	UserSt-28
26	DNA-26	61	UserSt-29
27	DNA-27	62	UserSt-30
28	DNA-28	63	UserSt-31
29	DNA-29	64	UserSt-32
30	DNA-30	65	Item du jeu de données 1
31	DNA-31	66	Item du jeu de données 2
32	DNA-32	67	Item du jeu de données 3
33	UserSt-1	↓	↓
34	UserSt-2	96	Item du jeu de données 32

F157
ÉNUMÉRATION: MODE DISJONCTEUR

0 = Triphasé, 1 = Monophasé

F159
ÉNUMÉRATION: INITIATION PAR CONTACT AUXILIAIRE DE DISJONCTEUR

0 = 52a, 1 = 52b, 2 = Aucun

F166
ÉNUMÉRATION: RACCORDEMENT TT AUXILIAIRE

0 = Vn, 1 = Vat, 2 = Vbt, 3 = Vct, 4 = Vab, 5 = Vbc, 6 = Vca

F167
ÉNUMÉRATION: SOURCE DE SIGNAUX

0 = SRC 1, 1 = SRC 2, 2 = SRC 3, 3 = SRC 4,
4 = SRC 5, 5 = SRC 6

F168
ÉNUMÉRATION: FONCTION VERROUILLAGE SUR COURANT D'APPEL

0 = Hors service, 1 = Adapt. 2nd, 2 = Trad. 2nd

F170
ÉNUMÉRATION: DÉCALAGE BAS/HAUT et GAIN SÉLECTION ENTRÉE/SORTIE CONVERTISSEUR

0 = BAS, 1 = HAUT

F171
ÉNUMÉRATION: TYPE D'ENTRÉE DE CANAL DE CONVERTISSEUR

0 = ccmA ENT, 1 = OHMS ENT, 2 = DTR ENT, 3 = ccmA SORT

F172
ÉNUMÉRATION: CRÉNEAUX

bitmask	créneau	bitmask	créneau	bitmask	créneau	bitmask	créneau
0	F	4	K	8	P	12	U
1	G	5	L	9	R	13	V
2	H	6	M	10	S	14	W
3	J	7	N	11	T	15	X

B

F173
ÉNUMÉRATION: PORTÉE ENTRÉE/SORTIE CCMA

bitmask	portée E/S ccmA
0	0 à –1 mA
1	0 à 1 mA
2	–1 à 1 mA
3	0 à 5 mA
4	0 à 10 mA
5	0 à 20 mA
6	4 à 20 mA

F174
ÉNUMÉRATION: TYPE D'ENTRÉE DE DTR DE CONVERTISSEUR

0 = 100 Ohm Platine, 1 = 120 Ohm Nickel,
2 = 100 Ohm Nickel, 3 = 10 Ohm Cuivre

F175
ÉNUMÉRATION: IDENTIFICATION DE PHASE

0 = A, 1 = B, 2 = C

F177
ÉNUMÉRATION: PORTE DE COMMUNICATION

0 = Aucun, 1 = COM1-RS485, 2 = COM2-RS485,
3 = Panneau frontale-RS232, 4 = Réseau - TCP, 5 = Réseau - PDU

F178
ÉNUMÉRATION: ECE

0 = 1 sec, 1 = 1 min, 2 = 5 min, 3 = 10 min, 4 = 15 min,
5 = 20 min, 6 = 30 min, 7 = 60 min, 8 = 15 ms, 9 = 30 ms,
10 = 100 ms, 11 = 500 ms

F179
ÉNUMÉRATION: TYPE DE COMPOSANTE INDIRECTE DE SURINTENSITÉ DIRECTIONNELLE

0 = Composante indirecte, 1 = Composante directe

F180
ÉNUMÉRATION: PHASE/TERRE

0 = PHASE, 1 = TERRE

F181
ÉNUMÉRATION: IMP/PAIR/AUCUNE

0 = IMP, 1 = PAIR, 2 = Aucun

F183
ÉNUMÉRATION: ENTRÉES CA

valeur	définition
0	Hors
1	8 échantillon/cycle
2	16 échantillon/cycle
3	32 échantillon/cycle
4	64 échantillon/cycle

F184
ÉNUMÉRATION: ENSEMBLE DE DONNÉES GOOSE POUR LES DISPOSITIFS À DISTANCE

valeur	ensemble de données GOOSE
0	Hors
1	GooseEnt 1
2	GooseEnt 2
3	GooseEnt 3
4	GooseEnt 4
5	GooseEnt 5
6	GooseEnt 6
7	GooseEnt 7
8	GooseEnt 8
9	GooseEnt 9
10	GooseEnt 10
11	GooseEnt 11
12	GooseEnt 12
13	GooseEnt 13
14	GooseEnt 14
15	GooseEnt 15
16	GooseEnt 16

F185
ÉNUMÉRATION PHASE A,B,C SELECTEUR DE TERRE

0 = A, 1 = B, 2 = C, 3 = G

F186
ÉNUMÉRATION: MESURE

0 = Phase à terre, 1 = Phase à phase

F190
ÉNUMÉRATION: SIMULATION DE CLÉ

bitmsk	clé
0	--- utilisation entre des clefs réelles
1	1
2	2
3	3
4	4
5	5
6	6
7	7
8	8
9	9
10	0
11	décimal
12	plus/minus
13	valeur up
14	valeur down
15	Message up
16	Message down
17	Message gauche
18	Message droite
19	Menu
20	Help
21	Escape
22	---

bitmsk	clé
23	Reset
24	Utilisateur 1
25	Utilisateur 2
26	Utilisateur 3
27	Clé programmable 1
28	Clé programmable 2
29	Clé programmable 3
30	Clé programmable 4
31	Clé programmable 5
32	Clé programmable 6
33	Clé programmable 7
34	Clé programmable 8
35	Clé programmable 9
36	Clé programmable 10
37	Clé programmable 11
38	Clé programmable 12
43	Clé programmable 13
44	Clé programmable 14
45	Clé programmable 15
46	Clé programmable 16
47	Utilisateur 4 (contrôle)
48	Utilisateur 5 (contrôle)
49	Utilisateur 6 (contrôle)
50	Utilisateur 7 (contrôle)

F192
ÉNUMÉRATION: ETHERNET

0 = Half-Duplex, 1 = Full-Duplex

F194
ÉNUMÉRATION: DNP

0 = 0.01, 1 = 0.1, 2 = 1, 3 = 10, 4 = 100, 5 = 1000, 6 = 10000, 7 = 100000, 8 = 0.001

F196
ÉNUMÉRATION: COURANT D'OPÉRATION DE SURINTENSITÉ DIRECTIONNELLE DE NEUTRE

0 = 3I0 calculé, 1 = IG mesuré

F199
ÉNUMÉRATION: DÉACTIVÉ/ACTIVÉ/MESURE

0 = Déactivé, 1 = Activé, 2 = Mesure

F200
TEXT40: TEXTE ASCII 40 CARACTÈRE

20 registres, 16 Bits: 1st Char MSB, 2nd Char. LSB

F201
TEXT8: TEXTE ASCII 8 CARACTÈRE

4 registres, 16 Bits: 1st Char MSB, 2nd Char. LSB

F202
TEXT20: TEXTE ASCII 20 CARACTÈRE

10 registres, 16 Bits: 1st Char MSB, 2nd Char. LSB

F203
TEXT16: TEXTE ASCII 16 CARACTÈRE

F204
TEXT80:TEXTE ASCII 80 CARACTÈRE

F205
TEXT12: TEXTE ASCII 12 CARACTÈRE

F206
TEXT6: TEXTE ASCII 16 CARACTÈRE

F207
TEXT4: TEXTE ASCII 4 CARACTÈRE

F208
TEXT2: TEXTE ASCII 2 CARACTÈRE

F211
ÉNUMÉRATION: SÉLECTION DE SOURCE

0 = Aucun, 1 = SRC 1, 2 = SRC 2, 3 = SRC 3, 4 = SRC 4, 5 = SRC 5, 6 = SRC 6

F213
TEXT32: TEXTE ASCII 32 CARACTÈRES

F220
ÉNUMÉRATION: PRIORITÉ DES MESSAGES DE BOUTIONS POUSSOIRS PROGRAMMABLES

valeur	priorité
0	HORS SERVICE
1	NORMALE
2	HAUTE PRIORITÉ

F222
ÉNUMÉRATION: ÉNUMÉRATION D'ESSAI

0 = Essai énumération 0, 1 = Essai énumération 1

F226
ÉNUMÉRATION: METHODE DE TRANSFERT POUR LES ENTRÉES ET SORTIES À DISTANCE

0 = Aucun, 1 = GSSE, 2 = GOOSE

F227
ÉNUMÉRATION: ÉTAT DE SERVICE DU RELAIS

0 = INCONNU, 1 = RELAIS EN SERVCE,
2 = RELAIS HORS SERVICE

F230
ÉNUMÉRATION: POLARISATION

0 = Tension, 1 = Courant, 2 = Tension et courant

F231
ÉNUMÉRATION: TENSION DE POLARISATION

0 = V0 calculé, 1 = VX mesure

F232
ÉNUMÉRATION: ENSEMBLE DE DONNÉES GOOSE CONFIGURABLE POUR TRANSMISSION

valeur	ensemble de données GOOSE
0	Aucun
1	GGIO1.ST.Ind1.q
2	GGIO1.ST.Ind1.stVal
3	GGIO1.ST.Ind2.q
4	GGIO1.ST.Ind2.stVal
↓	↓
255	GGIO1.ST.Ind128.q
256	GGIO1.ST.Ind128.stVal
257	MMXU1.MX.TotW.mag.f
258	MMXU1.MX.TotVAr.mag.f
259	MMXU1.MX.TotVA.mag.f
260	MMXU1.MX.TotPF.mag.f
261	MMXU1.MX.Hz.mag.f
262	MMXU1.MX.PPV.phsAB.cVal.mag.f
263	MMXU1.MX.PPV.phsAB.cVal.ang.f
264	MMXU1.MX.PPV.phsBC.cVal.mag.f
265	MMXU1.MX.PPV.phsBC.cVal.ang.f
266	MMXU1.MX.PPV.phsCA.cVal.mag.f
267	MMXU1.MX.PPV.phsCA.cVal.ang.f
268	MMXU1.MX.PhV.phsA.cVal.mag.f
269	MMXU1.MX.PhV.phsA.cVal.ang.f
270	MMXU1.MX.PhV.phsB.cVal.mag.f
271	MMXU1.MX.PhV.phsB.cVal.ang.f
272	MMXU1.MX.PhV.phsC.cVal.mag.f
273	MMXU1.MX.PhV.phsC.cVal.ang.f
274	MMXU1.MX.A.phsA.cVal.mag.f
275	MMXU1.MX.A.phsA.cVal.ang.f
276	MMXU1.MX.A.phsB.cVal.mag.f
277	MMXU1.MX.A.phsB.cVal.ang.f
278	MMXU1.MX.A.phsC.cVal.mag.f
279	MMXU1.MX.A.phsC.cVal.ang.f
280	MMXU1.MX.A.neut.cVal.mag.f
281	MMXU1.MX.A.neut.cVal.ang.f
282	MMXU1.MX.W.phsA.cVal.mag.f
283	MMXU1.MX.W.phsB.cVal.mag.f
284	MMXU1.MX.W.phsC.cVal.mag.f
285	MMXU1.MX.VAr.phsA.cVal.mag.f
286	MMXU1.MX.VAr.phsB.cVal.mag.f
287	MMXU1.MX.VAr.phsC.cVal.mag.f
288	MMXU1.MX.VA.phsA.cVal.mag.f
289	MMXU1.MX.VA.phsB.cVal.mag.f
290	MMXU1.MX.VA.phsC.cVal.mag.f
291	MMXU1.MX.PF.phsA.cVal.mag.f
292	MMXU1.MX.PF.phsB.cVal.mag.f
293	MMXU1.MX.PF.phsC.cVal.mag.f
294	MMXU2.MX.TotW.mag.f
295	MMXU2.MX.TotVAr.mag.f
296	MMXU2.MX.TotVA.mag.f
297	MMXU2.MX.TotPF.mag.f
298	MMXU2.MX.Hz.mag.f
299	MMXU2.MX.PPV.phsAB.cVal.mag.f
300	MMXU2.MX.PPV.phsAB.cVal.ang.f
301	MMXU2.MX.PPV.phsBC.cVal.mag.f
302	MMXU2.MX.PPV.phsBC.cVal.ang.f
303	MMXU2.MX.PPV.phsCA.cVal.mag.f
304	MMXU2.MX.PPV.phsCA.cVal.ang.f
305	MMXU2.MX.PhV.phsA.cVal.mag.f
306	MMXU2.MX.PhV.phsA.cVal.ang.f
307	MMXU2.MX.PhV.phsB.cVal.mag.f
308	MMXU2.MX.PhV.phsB.cVal.ang.f
309	MMXU2.MX.PhV.phsC.cVal.mag.f
310	MMXU2.MX.PhV.phsC.cVal.ang.f
311	MMXU2.MX.A.phsA.cVal.mag.f
312	MMXU2.MX.A.phsA.cVal.ang.f
313	MMXU2.MX.A.phsB.cVal.mag.f
314	MMXU2.MX.A.phsB.cVal.ang.f
315	MMXU2.MX.A.phsC.cVal.mag.f
316	MMXU2.MX.A.phsC.cVal.ang.f
317	MMXU2.MX.A.neut.cVal.mag.f
318	MMXU2.MX.A.neut.cVal.ang.f
319	MMXU2.MX.W.phsA.cVal.mag.f
320	MMXU2.MX.W.phsB.cVal.mag.f
321	MMXU2.MX.W.phsC.cVal.mag.f
322	MMXU2.MX.VAr.phsA.cVal.mag.f
323	MMXU2.MX.VAr.phsB.cVal.mag.f
324	MMXU2.MX.VAr.phsC.cVal.mag.f
325	MMXU2.MX.VA.phsA.cVal.mag.f
326	MMXU2.MX.VA.phsB.cVal.mag.f
327	MMXU2.MX.VA.phsC.cVal.mag.f
328	MMXU2.MX.PF.phsA.cVal.mag.f
329	MMXU2.MX.PF.phsB.cVal.mag.f
330	MMXU2.MX.PF.phsC.cVal.mag.f

valeur	ensemble de données GOOSE
331	MMXU3.MX.TotW.mag.f
332	MMXU3.MX.TotVAr.mag.f
333	MMXU3.MX.TotVA.mag.f
334	MMXU3.MX.TotPF.mag.f
335	MMXU3.MX.Hz.mag.f
336	MMXU3.MX.PPV.phsAB.cVal.mag.f
337	MMXU3.MX.PPV.phsAB.cVal.ang.f
338	MMXU3.MX.PPV.phsBC.cVal.mag.f
339	MMXU3.MX.PPV.phsBC.cVal.ang.f
340	MMXU3.MX.PPV.phsCA.cVal.mag.f
341	MMXU3.MX.PPV.phsCA.cVal.ang.f
342	MMXU3.MX.PhV.phsA.cVal.mag.f
343	MMXU3.MX.PhV.phsA.cVal.ang.f
344	MMXU3.MX.PhV.phsB.cVal.mag.f
345	MMXU3.MX.PhV.phsB.cVal.ang.f
346	MMXU3.MX.PhV.phsC.cVal.mag.f
347	MMXU3.MX.PhV.phsC.cVal.ang.f
348	MMXU3.MX.A.phsA.cVal.mag.f
349	MMXU3.MX.A.phsA.cVal.ang.f
350	MMXU3.MX.A.phsB.cVal.mag.f
351	MMXU3.MX.A.phsB.cVal.ang.f
352	MMXU3.MX.A.phsC.cVal.mag.f
353	MMXU3.MX.A.phsC.cVal.ang.f
354	MMXU3.MX.A.neut.cVal.mag.f
355	MMXU3.MX.A.neut.cVal.ang.f
356	MMXU3.MX.W.phsA.cVal.mag.f
357	MMXU3.MX.W.phsB.cVal.mag.f
358	MMXU3.MX.W.phsC.cVal.mag.f
359	MMXU3.MX.VAr.phsA.cVal.mag.f
360	MMXU3.MX.VAr.phsB.cVal.mag.f
361	MMXU3.MX.VAr.phsC.cVal.mag.f
362	MMXU3.MX.VA.phsA.cVal.mag.f
363	MMXU3.MX.VA.phsB.cVal.mag.f
364	MMXU3.MX.VA.phsC.cVal.mag.f
365	MMXU3.MX.PF.phsA.cVal.mag.f
366	MMXU3.MX.PF.phsB.cVal.mag.f
367	MMXU3.MX.PF.phsC.cVal.mag.f
368	MMXU4.MX.TotW.mag.f
369	MMXU4.MX.TotVAr.mag.f
370	MMXU4.MX.TotVA.mag.f
371	MMXU4.MX.TotPF.mag.f
372	MMXU4.MX.Hz.mag.f
373	MMXU4.MX.PPV.phsAB.cVal.mag.f
374	MMXU4.MX.PPV.phsAB.cVal.ang.f
375	MMXU4.MX.PPV.phsBC.cVal.mag.f
376	MMXU4.MX.PPV.phsBC.cVal.ang.f
377	MMXU4.MX.PPV.phsCA.cVal.mag.f
378	MMXU4.MX.PPV.phsCA.cVal.ang.f
379	MMXU4.MX.PhV.phsA.cVal.mag.f
380	MMXU4.MX.PhV.phsA.cVal.ang.f
381	MMXU4.MX.PhV.phsB.cVal.mag.f
382	MMXU4.MX.PhV.phsB.cVal.ang.f
383	MMXU4.MX.PhV.phsC.cVal.mag.f

valeur	ensemble de données GOOSE
384	MMXU4.MX.PhV.phsC.cVal.ang.f
385	MMXU4.MX.A.phsA.cVal.mag.f
386	MMXU4.MX.A.phsA.cVal.ang.f
387	MMXU4.MX.A.phsB.cVal.mag.f
388	MMXU4.MX.A.phsB.cVal.ang.f
389	MMXU4.MX.A.phsC.cVal.mag.f
390	MMXU4.MX.A.phsC.cVal.ang.f
391	MMXU4.MX.A.neut.cVal.mag.f
392	MMXU4.MX.A.neut.cVal.ang.f
393	MMXU4.MX.W.phsA.cVal.mag.f
394	MMXU4.MX.W.phsB.cVal.mag.f
395	MMXU4.MX.W.phsC.cVal.mag.f
396	MMXU4.MX.VAr.phsA.cVal.mag.f
397	MMXU4.MX.VAr.phsB.cVal.mag.f
398	MMXU4.MX.VAr.phsC.cVal.mag.f
399	MMXU4.MX.VA.phsA.cVal.mag.f
400	MMXU4.MX.VA.phsB.cVal.mag.f
401	MMXU4.MX.VA.phsC.cVal.mag.f
402	MMXU4.MX.PF.phsA.cVal.mag.f
403	MMXU4.MX.PF.phsB.cVal.mag.f
404	MMXU4.MX.PF.phsC.cVal.mag.f
405	MMXU5.MX.TotW.mag.f
406	MMXU5.MX.TotVAr.mag.f
407	MMXU5.MX.TotVA.mag.f
408	MMXU5.MX.TotPF.mag.f
409	MMXU5.MX.Hz.mag.f
410	MMXU5.MX.PPV.phsAB.cVal.mag.f
411	MMXU5.MX.PPV.phsAB.cVal.ang.f
412	MMXU5.MX.PPV.phsBC.cVal.mag.f
413	MMXU5.MX.PPV.phsBC.cVal.ang.f
414	MMXU5.MX.PPV.phsCA.cVal.mag.f
415	MMXU5.MX.PPV.phsCA.cVal.ang.f
416	MMXU5.MX.PhV.phsA.cVal.mag.f
417	MMXU5.MX.PhV.phsA.cVal.ang.f
418	MMXU5.MX.PhV.phsB.cVal.mag.f
419	MMXU5.MX.PhV.phsB.cVal.ang.f
420	MMXU5.MX.PhV.phsC.cVal.mag.f
421	MMXU5.MX.PhV.phsC.cVal.ang.f
422	MMXU5.MX.A.phsA.cVal.mag.f
423	MMXU5.MX.A.phsA.cVal.ang.f
424	MMXU5.MX.A.phsB.cVal.mag.f
425	MMXU5.MX.A.phsB.cVal.ang.f
426	MMXU5.MX.A.phsC.cVal.mag.f
427	MMXU5.MX.A.phsC.cVal.ang.f
428	MMXU5.MX.A.neut.cVal.mag.f
429	MMXU5.MX.A.neut.cVal.ang.f
430	MMXU5.MX.W.phsA.cVal.mag.f
431	MMXU5.MX.W.phsB.cVal.mag.f
432	MMXU5.MX.W.phsC.cVal.mag.f
433	MMXU5.MX.VAr.phsA.cVal.mag.f
434	MMXU5.MX.VAr.phsB.cVal.mag.f
435	MMXU5.MX.VAr.phsC.cVal.mag.f
436	MMXU5.MX.VA.phsA.cVal.mag.f

valeur	ensemble de données GOOSE
437	MMXU5.MX.VA.phsB.cVal.mag.f
438	MMXU5.MX.VA.phsC.cVal.mag.f
439	MMXU5.MX.PF.phsA.cVal.mag.f
440	MMXU5.MX.PF.phsB.cVal.mag.f
441	MMXU5.MX.PF.phsC.cVal.mag.f
442	MMXU6.MX.TotW.mag.f
443	MMXU6.MX.TotVAr.mag.f
444	MMXU6.MX.TotVA.mag.f
445	MMXU6.MX.TotPF.mag.f
446	MMXU6.MX.Hz.mag.f
447	MMXU6.MX.PPV.phsAB.cVal.mag.f
448	MMXU6.MX.PPV.phsAB.cVal.ang.f
449	MMXU6.MX.PPV.phsBC.cVal.mag.f
450	MMXU6.MX.PPV.phsBC.cVal.ang.f
451	MMXU6.MX.PPV.phsCA.cVal.mag.f
452	MMXU6.MX.PPV.phsCA.cVal.ang.f
453	MMXU6.MX.PhV.phsA.cVal.mag.f
454	MMXU6.MX.PhV.phsA.cVal.ang.f
455	MMXU6.MX.PhV.phsB.cVal.mag.f
456	MMXU6.MX.PhV.phsB.cVal.ang.f
457	MMXU6.MX.PhV.phsC.cVal.mag.f
458	MMXU6.MX.PhV.phsC.cVal.ang.f
459	MMXU6.MX.A.phsA.cVal.mag.f
460	MMXU6.MX.A.phsA.cVal.ang.f
461	MMXU6.MX.A.phsB.cVal.mag.f
462	MMXU6.MX.A.phsB.cVal.ang.f
463	MMXU6.MX.A.phsC.cVal.mag.f
464	MMXU6.MX.A.phsC.cVal.ang.f
465	MMXU6.MX.A.neut.cVal.mag.f
466	MMXU6.MX.A.neut.cVal.ang.f
467	MMXU6.MX.W.phsA.cVal.mag.f
468	MMXU6.MX.W.phsB.cVal.mag.f
469	MMXU6.MX.W.phsC.cVal.mag.f
470	MMXU6.MX.VAr.phsA.cVal.mag.f
471	MMXU6.MX.VAr.phsB.cVal.mag.f
472	MMXU6.MX.VAr.phsC.cVal.mag.f
473	MMXU6.MX.VA.phsA.cVal.mag.f
474	MMXU6.MX.VA.phsB.cVal.mag.f
475	MMXU6.MX.VA.phsC.cVal.mag.f
476	MMXU6.MX.PF.phsA.cVal.mag.f
477	MMXU6.MX.PF.phsB.cVal.mag.f
478	MMXU6.MX.PF.phsC.cVal.mag.f
479	GGIO4.MX.AnIn1.mag.f
480	GGIO4.MX.AnIn2.mag.f
481	GGIO4.MX.AnIn3.mag.f
482	GGIO4.MX.AnIn4.mag.f
483	GGIO4.MX.AnIn5.mag.f
484	GGIO4.MX.AnIn6.mag.f
485	GGIO4.MX.AnIn7.mag.f
486	GGIO4.MX.AnIn8.mag.f
487	GGIO4.MX.AnIn9.mag.f
488	GGIO4.MX.AnIn10.mag.f
489	GGIO4.MX.AnIn11.mag.f
490	GGIO4.MX.AnIn12.mag.f
491	GGIO4.MX.AnIn13.mag.f
492	GGIO4.MX.AnIn14.mag.f
493	GGIO4.MX.AnIn15.mag.f
494	GGIO4.MX.AnIn16.mag.f
495	GGIO4.MX.AnIn17.mag.f
496	GGIO4.MX.AnIn18.mag.f
497	GGIO4.MX.AnIn19.mag.f
498	GGIO4.MX.AnIn20.mag.f
499	GGIO4.MX.AnIn21.mag.f
500	GGIO4.MX.AnIn22.mag.f
501	GGIO4.MX.AnIn23.mag.f
502	GGIO4.MX.AnIn24.mag.f
503	GGIO4.MX.AnIn25.mag.f
504	GGIO4.MX.AnIn26.mag.f
505	GGIO4.MX.AnIn27.mag.f
506	GGIO4.MX.AnIn28.mag.f
507	GGIO4.MX.AnIn29.mag.f
508	GGIO4.MX.AnIn30.mag.f
509	GGIO4.MX.AnIn31.mag.f
510	GGIO4.MX.AnIn32.mag.f

F233
ÉNUMÉRATION: ENSEMBLE DE DONNÉES GOOSE CONFIGURABLE POUR RÉCEPTION

valeur	ensemble de données GOOSE
0	Aucun
1	GGIO3.ST.Ind1.q
2	GGIO3.ST.Ind1.stVal
3	GGIO3.ST.Ind2.q
4	GGIO3.ST.Ind2.stVal
↓	↓
127	GGIO1.ST.Ind64q
128	GGIO1.ST.Ind64.stVal
129	GGIO3.MX.AnIn1.mag.f
130	GGIO3.MX.AnIn2.mag.f
131	GGIO3.MX.AnIn3.mag.f
132	GGIO3.MX.AnIn4.mag.f
133	GGIO3.MX.AnIn5.mag.f
134	GGIO3.MX.AnIn6.mag.f
135	GGIO3.MX.AnIn7.mag.f
136	GGIO3.MX.AnIn8.mag.f
137	GGIO3.MX.AnIn9.mag.f
138	GGIO3.MX.AnIn10.mag.f
139	GGIO3.MX.AnIn11.mag.f
140	GGIO3.MX.AnIn12.mag.f
141	GGIO3.MX.AnIn13.mag.f
142	GGIO3.MX.AnIn14.mag.f
143	GGIO3.MX.AnIn15.mag.f
144	GGIO3.MX.AnIn16.mag.f
145	GGIO3.MX.AnIn17.mag.f
146	GGIO3.MX.AnIn18.mag.f

valeur	ensemble de données GOOSE
147	GGIO3.MX.AnIn19.mag.f
148	GGIO3.MX.AnIn20.mag.f
149	GGIO3.MX.AnIn21.mag.f
150	GGIO3.MX.AnIn22.mag.f
151	GGIO3.MX.AnIn23.mag.f
152	GGIO3.MX.AnIn24.mag.f
153	GGIO3.MX.AnIn25.mag.f
154	GGIO3.MX.AnIn26.mag.f
155	GGIO3.MX.AnIn27.mag.f
156	GGIO3.MX.AnIn28.mag.f
157	GGIO3.MX.AnIn29.mag.f
158	GGIO3.MX.AnIn30.mag.f
159	GGIO3.MX.AnIn31.mag.f
160	GGIO3.MX.AnIn32.mag.f
161	GGIO3.ST.IndPos1.stVal
162	GGIO3.ST.IndPos2.stVal
163	GGIO3.ST.IndPos3.stVal
164	GGIO3.ST.IndPos4.stVal
165	GGIO3.ST.IndPos5.stVal
166	GGIO3.ST.UIntIn1.q
167	GGIO3.ST.UIntIn1.stVal
168	GGIO3.ST.UIntIn2.q
169	GGIO3.ST.UIntIn2.stVal
170	GGIO3.ST.UIntIn3.q
171	GGIO3.ST.UIntIn3.stVal
172	GGIO3.ST.UIntIn4.q
173	GGIO3.ST.UIntIn4.stVal
174	GGIO3.ST.UIntIn5.q
175	GGIO3.ST.UIntIn5.stVal
176	GGIO3.ST.UIntIn6.q
177	GGIO3.ST.UIntIn6.stVal
178	GGIO3.ST.UIntIn7.q
179	GGIO3.ST.UIntIn7.stVal
180	GGIO3.ST.UIntIn8.q
181	GGIO3.ST.UIntIn8.stVal
182	GGIO3.ST.UIntIn9.q
183	GGIO3.ST.UIntIn9.stVal
184	GGIO3.ST.UIntIn10.q
185	GGIO3.ST.UIntIn10.stVal
186	GGIO3.ST.UIntIn11.q
187	GGIO3.ST.UIntIn11.stVal
188	GGIO3.ST.UIntIn12.q
189	GGIO3.ST.UIntIn12.stVal
190	GGIO3.ST.UIntIn13.q
191	GGIO3.ST.UIntIn13.stVal
192	GGIO3.ST.UIntIn14.q
193	GGIO3.ST.UIntIn14.stVal
194	GGIO3.ST.UIntIn15.q
195	GGIO3.ST.UIntIn15.stVal
196	GGIO3.ST.UIntIn16.q
197	GGIO3.ST.UIntIn16.stVal

F237
ÉNUMÉRATION: MOIS DE HORLOGE DE TEMPS RÉEL

valeur	mois
0	janvier
1	février
2	mars
3	avril
4	mai
5	juin
6	juillet
7	août
8	septembre
9	octobre
10	novembre
11	décembre

F238
ÉNUMÉRATION: JOUR DE HORLOGE DE TEMPS RÉEL

valeur	jour
0	dimanche
1	lundi
2	mardi
3	mercredi
4	jeudi
5	vendredi
6	samedi

F239
ÉNUMÉRATION: HORLOGE DE TEMPS RÉEL: INSTANCE DE DÉBUT DE TEMPS D'ÉCONOMIE DE JOUR

valeur	instance
0	PREMIER
1	SECONDE
2	TROISIÈME
3	QUATRIÈME
4	DERNIER

F241
ENUMÉRATION: BUS 3V0 DE DÉSÉQUILIBRE DE TENSION DE NEUTRE

0 = Calculée, 1 = Mesurée

B

F245
ÉNUMÉRATION: FONCTION MODE D'ESSAI

Valeur	Fonction
0	Hors service
1	Isolée
2	Peut être forçée

F255
ÉNUMÉRATION: MALT BANC DE CONDENSATEUR

Valeur	Description
0	TT (isolé)
1	TCxR (MALT)

F260
ÉNUMÉRATION: MODE D'ECE

0 = Continu, 1 = Déclencheur

F270
ENUMERATION: FAULT REPORT VT SUBSTITUTION

Value	Description
0	None
1	I_0
2	V_0

F300
UR_UINT16: TYPE BASE DE FLEXLOGIC (6 bit type)

Le type de base FlexLogic^{MC} est 6 bits et est combiné avec un descripteur de 9 bits et 1 bit pour l'élément de protection pour former une valeur de 16 bits. Les bits combinés sont de la forme : PTTTTTTDDDDDDDDD, où le bit P, si activé, indique que le type FlexLogic^{MC} est associé à un état d'élément de protection et T représente des bits pour le type de base et D représente des bits pour le descripteur.

Les valeurs entre parenthèses carrées indiquent le type de base avec le préfixe P [PTTTTTT] et les valeurs entre parenthèses rondes indiquent la portée du descripteur.

[0] Hors(0) - ceci est la valeur booléenne FAUX
[0] En (1) - ceci est la valeur booléenne VRAI
[2] Entrées de contacts (1 à 96)
[3] Entrées de contact hors (1 à 96)
[4] Entrées virtuelles (1 à 64)
[6] Sorties virtuelles (1 à 96)
[10] Sorties de contact tension détectée (1 à 64)
[11] Sorties de contact tension hors détectée (1 à 64)
[12] Sorties de contact courant détecté (1 à 64)
[13] Sorties de contact courant hors détecté (1 à 64)
[14] Entrées à distance (1 à 32)
[28] INSÉRÉ (via clavier seulement)
[32] FIN
[34] NON (1 ENTRÉE)
[36] OUX À 2 ENTRÉES (0)
[38] BASCULE EN/RAPPEL (2 entrées)
[40] OU (2 à 16 entrées)
[42] ET (2 à 16 entrées)
[44] Non OU (2 à 16 entrées)
[46] Non ET (2 à 16 entrées)
[48] MINUTERIE (1 à 32)
[50] ASSIGNER SORTIE VIRTUELLE (1 à 96)
[52] ERREUR D'AUTO-ESSAI (voir F141 pour portée)
[56] GROUPE DE RÉGLAGE ACTIF (1 à 6)
[62] ÉVÉNEMENTS DIVERS (voir F146 pour portée)
[64 to 127] ÉTATS D'ÉLÉMENTS

F400
UR_UINT16: BANQUE DE TC/TT

valeur	banque
0	Carte 1, Contact 1 à 4
1	Carte 1, Contact 5 à 8
2	Carte 2, Contact 1 à 4
3	Carte 2, Contact 5 à 8
4	Carte 3, Contact 1 à 4
5	Carte 3, Contact 5 à 8

F491
ÉNUMÉRATION: MODE D'ENTRÉE ANALOGIQUE

0 = Valeur par défaut, 1 = Dernier connu

F500
UR_UINT16 CHAMP BINAIRE GROUPÉ

Le premier registre indique l'état d'entrée/sortie avec les bits 0 (BPS) à 15 (BMS) correspondant aux états 1 à 16 des entrées/sorties. Le deuxième registre indique l'état d'entrée/sortie avec les bits 0 à 15 correspondant aux états 17 à 32 d'entrée/sortie (si requis). Le troisième registre enregistreur indique l'état d'entrée/sortie avec les bits 0 à 15 correspondant aux états d'entrées/sorties 33 à 48 (si requis). Le quatrième registre indique l'état d'entrée/sortie avec les bits 0 à 15 correspondant aux états d'entrée/sortie 49 à 64 (si requis).

Le nombre de registres requis est déterminé par l'item de donnée spécifique. Une valeur de bit de 0 = Hors et 1 = En.

F501
UR_UINT16 ÉTAT DEL

Le byte bas du register indique l'état de la DEL avec un bit 0 représentant la DEL du haut et bit 7 la DEL du bas. Une valeur de bit de 1 indique que la DEL est En, 0 indique que la DEL est Hors.

F502
CHAMP BINAIRE: ÉTAT D'OPÉATION D'ÉLÉLEMENTS

Chaque bit contient l'état d'opération pour un élément. Voir le code de format F124 pour une liste des IDs des éléments. Le bit d'opération pour l'élément ID X est bit [X mod 16] dans le registre [X/16].

F504
CHAMP BINAIRE: ÉLÉMENTS A TROIS PHASES

bit	état d'élément
0	Amorçage
1	Opération
2	Amorçage Phase A
3	Amorçage Phase B
4	Amorçage Phase C
5	Opération Phase A
6	Opération Phase B
7	Opération Phase C

F505
CHAMP BINAIRE: ÉTATS DE SORTIES DE CONTACT

0 = État du contact, 1 = Tension détectée, 2 = Courant détecté

F507
CHAMP BINAIRE: ÉLÉMENTS DE COMPTEUR

0 = Décompte plus grand que, 1 = Décompte égal à, 2 = Décompte moins que

F509
CHAMP BINAIRE: ÉLÉMENTS SIMPLE

0 = Opération

F511
CHAMP BINAIRE: ÉLÉMENTS SIMPLE À TROIS PHASES

0 = Opération, 1 = Opération A, 2 = Opération B, 3 = Opération C

F512
ÉNUMÉRATION: NOMBRE HARMONIQUE

valeur	harmonique
0	2e
1	3e
2	4e
3	5e
4	6e
5	7e
6	8e
7	9e
8	10e
9	11e
10	12e
11	13e

valeur	harmonique
12	14e
13	15e
14	16e
15	17e
16	18e
17	19e
18	20e
19	21e
20	22e
21	23e
22	24e
23	25e

F515
ÉNUMÉRATION: MODE D'ENTRÉE

0 = SIGNÉ, 1 = ABSOLUT

F516
ÉNUMÉRATION: MODE DE COMPARISON

0 = NIVEAU, 1 = DELTA

F518
ÉNUMÉRATION: FlexElements^{MC}

0 = ms, 1 = sec., 2 = min.

F519
ÉNUMÉRATION: BASCULES NON-VOLATIL

0 = Reset-Dominant, 1 = Set-Dominant

F522
ÉNUMÉRATION: PORTÉE DE SORTIE DU SORTIE CCMA

0 = –1 à 1 mA; 1 = 0 à 1 mA; 2 = 4 à 20 mA

F523
ÉNUMÉRATION: OBJETS DNP 20, 22, ET 23, VARIATION DE DÉFAUT

valeur	variation de défaut
0	1
1	2
2	5
3	6

F524
ÉNUMÉRATION: OBJETS DNP 21, VARIATION DE DÉFAUT

valeur	variation de défaut
0	1
1	2
2	9
3	10

F525
ÉNUMÉRATION: OBJETS DNP 32, VARIATION DE DÉFAUT

valeur	default variation
0	1
1	2
2	3
3	4
4	5
5	7

B

F530
ÉNUMÉRATION: CLAVIER

bitmask	keypress
0	Aucun
1	«Menu»
2	«Message ↑»
3	«7»
4	«8»
5	«9»
6	«Help»
7	«Message ←»
8	«4»
9	«5»
10	«6»
11	«Escape»
12	«Message →»
13	«1»
14	«2»
15	«3»
16	«Enter»
17	«Message ↓»
18	«0»
19	decimal»
20	«+/–»
21	«valeur ↑»
22	«valeur ↓»
23	«Reset»
24	Utilisateur 1
25	Utilisateur 2
26	Utilisateur 3
31	BP Utilisateur 1
32	BP Utilisateur 2
33	BP Utilisateur 3
34	BP Utilisateur 4
35	BP Utilisateur 5
36	BP Utilisateur 6
37	BP Utilisateur 7
38	BP Utilisateur 8
39	BP Utilisateur 9
40	BP Utilisateur 10
41	BP Utilisateur 11
42	BP Utilisateur 12
44	Utilisateur 4
45	Utilisateur 5
46	Utilisateur 6
47	Utilisateur 7

F531
ÉNUMÉRATION: LANGUE

0 = Anglais, 1 = Français, 2 = Chinois, 3 = Russe

F535
ÉNUMÉRATION: SIGNAL D'OPÉRATION DU RÉGULATEUR DE TENSION AUTOMATIQUE

0 = Vab, 1 = Vbc, 2 = Vca, 3 = Vmoy, 4 = V1, 5 = Vaux

F536
ÉNUMÉRATION: MODE DE CONTRÔLE DE RÉGULATEUR DE TENSION AUTOMATIQUE

0 = Tension, 1 = Var

F537
ENUMÉRATION: MODE VAR OUVERT DE RÉGULATEUR DE TENSION AUTOMATIQUE

0 = Minimiser temps d'opération,
1 = Minimiser nombre d'opérations

F600
UR_UINT16: PARAMÈTRE FLEXANALOG

Correspond à l'adresse Modbus de la valeur utilisée lorsque ce paramètre est sélectionné. Seulement certaines valeurs peuvent être utilisées comme FlexAnalogs (foncièrement toutes les quantités de compteur utilisées dans la protection).

F605
ÉNUMÉRATION: ÉTAT DE L'ENTRÉE DU STATUT DOUBLE-POINT À DISTANCE

Énumération	État de l'entrée SDP à distance
0	Intermédiaire
1	Hors
2	En
3	Mauvais

F606
ÉNUMÉRATION: ENTRÉE DU STATUT DOUBLE-POINT À DISTANCE

Énumération	Entrée statut double-point à distance
0	Aucun
1	Entrée à distance 1
2	Entrée à distance 2
3	Entrée à distance 3
↓	↓
64	Entrée à distance 64

F611
ÉNUMÉRATION: PROGRAMME DE RETRANSMISSION GOOSE

Énumération	Programme de retransmission GOOSE configurable
0	Confirmation de présence (Heartbeat)
1	Agressif
2	Médium
3	Détendu

F612
UR_UINT16: PARAMÈTRE FLEXINTEGER

Cette valeur à 16-bit correspond à l'adresse Modbus du paramètre FlexInteger sélectionné. Seulement certaines valeurs peuvent être utilisées comme FlexInteger.

F615
ÉNUMÉRATION: ITEMS DE DONNÉES DU RAPPORT CEI 61850

Énumération	Items de données du rapport CEI 61850
0	Aucun
1	PDIF1.ST.Str.general
2	PDIF1.ST.Op.general
3	PDIF2.ST.Str.general
4	PDIF2.ST.Op.general
5	PDIF3.ST.Str.general
6	PDIF3.ST.Op.general
7	PDIF4.ST.Str.general
8	PDIF4.ST.Op.general
9	PDIS1.ST.Str.general
10	PDIS1.ST.Op.general
11	PDIS2.ST.Str.general
12	PDIS2.ST.Op.general
13	PDIS3.ST.Str.general
14	PDIS3.ST.Op.general
15	PDIS4.ST.Str.general
16	PDIS4.ST.Op.general
17	PDIS5.ST.Str.general
18	PDIS5.ST.Op.general
19	PDIS6.ST.Str.general
20	PDIS6.ST.Op.general
21	PDIS7.ST.Str.general
22	PDIS7.ST.Op.general
23	PDIS8.ST.Str.general
24	PDIS8.ST.Op.general
25	PDIS9.ST.Str.general
26	PDIS9.ST.Op.general
27	PDIS10.ST.Str.general
28	PDIS10.ST.Op.general
29	PIOC1.ST.Str.general
30	PIOC1.ST.Op.general
31	PIOC2.ST.Str.general
32	PIOC2.ST.Op.general
33	PIOC3.ST.Str.general
34	PIOC3.ST.Op.general
35	PIOC4.ST.Str.general
36	PIOC4.ST.Op.general
37	PIOC5.ST.Str.general
38	PIOC5.ST.Op.general
39	PIOC6.ST.Str.general
40	PIOC6.ST.Op.general
41	PIOC7.ST.Str.general
42	PIOC7.ST.Op.general
43	PIOC8.ST.Str.general
44	PIOC8.ST.Op.general
45	PIOC9.ST.Str.general
46	PIOC9.ST.Op.general
47	PIOC10.ST.Str.general
48	PIOC10.ST.Op.general
49	PIOC11.ST.Str.general
50	PIOC11.ST.Op.general
51	PIOC12.ST.Str.general
52	PIOC12.ST.Op.general
53	PIOC13.ST.Str.general
54	PIOC13.ST.Op.general
55	PIOC14.ST.Str.general
56	PIOC14.ST.Op.general
57	PIOC15.ST.Str.general
58	PIOC15.ST.Op.general
59	PIOC16.ST.Str.general
60	PIOC16.ST.Op.general
61	PIOC17.ST.Str.general
62	PIOC17.ST.Op.general
63	PIOC18.ST.Str.general
64	PIOC18.ST.Op.general
65	PIOC19.ST.Str.general
66	PIOC19.ST.Op.general
67	PIOC20.ST.Str.general
68	PIOC20.ST.Op.general
69	PIOC21.ST.Str.general
70	PIOC21.ST.Op.general
71	PIOC22.ST.Str.general
72	PIOC22.ST.Op.general
73	PIOC23.ST.Str.general
74	PIOC23.ST.Op.general
75	PIOC24.ST.Str.general
76	PIOC24.ST.Op.general
77	PIOC25.ST.Str.general
78	PIOC25.ST.Op.general
79	PIOC26.ST.Str.general
80	PIOC26.ST.Op.general
81	PIOC27.ST.Str.general
82	PIOC27.ST.Op.general
83	PIOC28.ST.Str.general
84	PIOC28.ST.Op.general
85	PIOC29.ST.Str.general
86	PIOC29.ST.Op.general
87	PIOC30.ST.Str.general
88	PIOC30.ST.Op.general
89	PIOC31.ST.Str.general
90	PIOC31.ST.Op.general
91	PIOC32.ST.Str.general
92	PIOC32.ST.Op.general
93	PIOC33.ST.Str.general
94	PIOC33.ST.Op.general
95	PIOC34.ST.Str.general
96	PIOC34.ST.Op.general
97	PIOC35.ST.Str.general
98	PIOC35.ST.Op.general
99	PIOC36.ST.Str.general
100	PIOC36.ST.Op.general
101	PIOC37.ST.Str.general

Énumération	Items de données du rapport CEI 61850
102	PIOC37.ST.Op.general
103	PIOC38.ST.Str.general
104	PIOC38.ST.Op.general
105	PIOC39.ST.Str.general
106	PIOC39.ST.Op.general
107	PIOC40.ST.Str.general
108	PIOC40.ST.Op.general
109	PIOC41.ST.Str.general
110	PIOC41.ST.Op.general
111	PIOC42.ST.Str.general
112	PIOC42.ST.Op.general
113	PIOC43.ST.Str.general
114	PIOC43.ST.Op.general
115	PIOC44.ST.Str.general
116	PIOC44.ST.Op.general
117	PIOC45.ST.Str.general
118	PIOC45.ST.Op.general
119	PIOC46.ST.Str.general
120	PIOC46.ST.Op.general
121	PIOC47.ST.Str.general
122	PIOC47.ST.Op.general
123	PIOC48.ST.Str.general
124	PIOC48.ST.Op.general
125	PIOC49.ST.Str.general
126	PIOC49.ST.Op.general
127	PIOC50.ST.Str.general
128	PIOC50.ST.Op.general
129	PIOC51.ST.Str.general
130	PIOC51.ST.Op.general
131	PIOC52.ST.Str.general
132	PIOC52.ST.Op.general
133	PIOC53.ST.Str.general
134	PIOC53.ST.Op.general
135	PIOC54.ST.Str.general
136	PIOC54.ST.Op.general
137	PIOC55.ST.Str.general
138	PIOC55.ST.Op.general
139	PIOC56.ST.Str.general
140	PIOC56.ST.Op.general
141	PIOC57.ST.Str.general
142	PIOC57.ST.Op.general
143	PIOC58.ST.Str.general
144	PIOC58.ST.Op.general
145	PIOC59.ST.Str.general
146	PIOC59.ST.Op.general
147	PIOC60.ST.Str.general
148	PIOC60.ST.Op.general
149	PIOC61.ST.Str.general
150	PIOC61.ST.Op.general
151	PIOC62.ST.Str.general
152	PIOC62.ST.Op.general
153	PIOC63.ST.Str.general
154	PIOC63.ST.Op.general

Énumération	Items de données du rapport CEI 61850
155	PIOC64.ST.Str.general
156	PIOC64.ST.Op.general
157	PIOC65.ST.Str.general
158	PIOC65.ST.Op.general
159	PIOC66.ST.Str.general
160	PIOC66.ST.Op.general
161	PIOC67.ST.Str.general
162	PIOC67.ST.Op.general
163	PIOC68.ST.Str.general
164	PIOC68.ST.Op.general
165	PIOC69.ST.Str.general
166	PIOC69.ST.Op.general
167	PIOC70.ST.Str.general
168	PIOC70.ST.Op.general
169	PIOC71.ST.Str.general
170	PIOC71.ST.Op.general
171	PIOC72.ST.Str.general
172	PIOC72.ST.Op.general
173	PTOC1.ST.Str.general
174	PTOC1.ST.Op.general
175	PTOC2.ST.Str.general
176	PTOC2.ST.Op.general
177	PTOC3.ST.Str.general
178	PTOC3.ST.Op.general
179	PTOC4.ST.Str.general
180	PTOC4.ST.Op.general
181	PTOC5.ST.Str.general
182	PTOC5.ST.Op.general
183	PTOC6.ST.Str.general
184	PTOC6.ST.Op.general
185	PTOC7.ST.Str.general
186	PTOC7.ST.Op.general
187	PTOC8.ST.Str.general
188	PTOC8.ST.Op.general
189	PTOC9.ST.Str.general
190	PTOC9.ST.Op.general
191	PTOC10.ST.Str.general
192	PTOC10.ST.Op.general
193	PTOC11.ST.Str.general
194	PTOC11.ST.Op.general
195	PTOC12.ST.Str.general
196	PTOC12.ST.Op.general
197	PTOC13.ST.Str.general
198	PTOC13.ST.Op.general
199	PTOC14.ST.Str.general
200	PTOC14.ST.Op.general
201	PTOC15.ST.Str.general
202	PTOC15.ST.Op.general
203	PTOC16.ST.Str.general
204	PTOC16.ST.Op.general
205	PTOC17.ST.Str.general
206	PTOC17.ST.Op.general
207	PTOC18.ST.Str.general

Énumération	Items de données du rapport CEI 61850
208	PTOC18.ST.Op.general
209	PTOC19.ST.Str.general
210	PTOC19.ST.Op.general
211	PTOC20.ST.Str.general
212	PTOC20.ST.Op.general
213	PTOC21.ST.Str.general
214	PTOC21.ST.Op.general
215	PTOC22.ST.Str.general
216	PTOC22.ST.Op.general
217	PTOC23.ST.Str.general
218	PTOC23.ST.Op.general
219	PTOC24.ST.Str.general
220	PTOC24.ST.Op.general
221	PTOV1.ST.Str.general
222	PTOV1.ST.Op.general
223	PTOV2.ST.Str.general
224	PTOV2.ST.Op.general
225	PTOV3.ST.Str.general
226	PTOV3.ST.Op.general
227	PTOV4.ST.Str.general
228	PTOV4.ST.Op.general
229	PTOV5.ST.Str.general
230	PTOV5.ST.Op.general
231	PTOV6.ST.Str.general
232	PTOV6.ST.Op.general
233	PTOV7.ST.Str.general
234	PTOV7.ST.Op.general
235	PTOV8.ST.Str.general
236	PTOV8.ST.Op.general
237	PTOV9.ST.Str.general
238	PTOV9.ST.Op.general
239	PTOV10.ST.Str.general
240	PTOV10.ST.Op.general
241	PTRC1.ST.Tr.general
242	PTRC1.ST.Op.general
243	PTRC2.ST.Tr.general
244	PTRC2.ST.Op.general
245	PTRC3.ST.Tr.general
246	PTRC3.ST.Op.general
247	PTRC4.ST.Tr.general
248	PTRC4.ST.Op.general
249	PTRC5.ST.Tr.general
250	PTRC5.ST.Op.general
251	PTRC6.ST.Tr.general
252	PTRC6.ST.Op.general
253	PTUV1.ST.Str.general
254	PTUV1.ST.Op.general
255	PTUV2.ST.Str.general
256	PTUV2.ST.Op.general
257	PTUV3.ST.Str.general
258	PTUV3.ST.Op.general
259	PTUV4.ST.Str.general
260	PTUV4.ST.Op.general

Énumération	Items de données du rapport CEI 61850
261	PTUV5.ST.Str.general
262	PTUV5.ST.Op.general
263	PTUV6.ST.Str.general
264	PTUV6.ST.Op.general
265	PTUV7.ST.Str.general
266	PTUV7.ST.Op.general
267	PTUV8.ST.Str.general
268	PTUV8.ST.Op.general
269	PTUV9.ST.Str.general
270	PTUV9.ST.Op.general
271	PTUV10.ST.Str.general
272	PTUV10.ST.Op.general
273	PTUV11.ST.Str.general
274	PTUV11.ST.Op.general
275	PTUV12.ST.Str.general
276	PTUV12.ST.Op.general
277	PTUV13.ST.Str.general
278	PTUV13.ST.Op.general
279	RBRF1.ST.OpEx.general
280	RBRF1.ST.OpIn.general
281	RBRF2.ST.OpEx.general
282	RBRF2.ST.OpIn.general
283	RBRF3.ST.OpEx.general
284	RBRF3.ST.OpIn.general
285	RBRF4.ST.OpEx.general
286	RBRF4.ST.OpIn.general
287	RBRF5.ST.OpEx.general
288	RBRF5.ST.OpIn.general
289	RBRF6.ST.OpEx.general
290	RBRF6.ST.OpIn.general
291	RBRF7.ST.OpEx.general
292	RBRF7.ST.OpIn.general
293	RBRF8.ST.OpEx.general
294	RBRF8.ST.OpIn.general
295	RBRF9.ST.OpEx.general
296	RBRF9.ST.OpIn.general
297	RBRF10.ST.OpEx.general
298	RBRF10.ST.OpIn.general
299	RBRF11.ST.OpEx.general
300	RBRF11.ST.OpIn.general
301	RBRF12.ST.OpEx.general
302	RBRF12.ST.OpIn.general
303	RBRF13.ST.OpEx.general
304	RBRF13.ST.OpIn.general
305	RBRF14.ST.OpEx.general
306	RBRF14.ST.OpIn.general
307	RBRF15.ST.OpEx.general
308	RBRF15.ST.OpIn.general
309	RBRF16.ST.OpEx.general
310	RBRF16.ST.OpIn.general
311	RBRF17.ST.OpEx.general
312	RBRF17.ST.OpIn.general
313	RBRF18.ST.OpEx.general

Énumération	Items de données du rapport CEI 61850
314	RBRF18.ST.OpIn.general
315	RBRF19.ST.OpEx.general
316	RBRF19.ST.OpIn.general
317	RBRF20.ST.OpEx.general
318	RBRF20.ST.OpIn.general
319	RBRF21.ST.OpEx.general
320	RBRF21.ST.OpIn.general
321	RBRF22.ST.OpEx.general
322	RBRF22.ST.OpIn.general
323	RBRF23.ST.OpEx.general
324	RBRF23.ST.OpIn.general
325	RBRF24.ST.OpEx.general
326	RBRF24.ST.OpIn.general
327	RFLO1.MX.FltDiskm.mag.f
328	RFLO2.MX.FltDiskm.mag.f
329	RFLO3.MX.FltDiskm.mag.f
330	RFLO4.MX.FltDiskm.mag.f
331	RFLO5.MX.FltDiskm.mag.f
332	RPSB1.ST.Str.general
333	RPSB1.ST.Op.general
334	RPSB1.ST.BlkZn.stVal
335	RREC1.ST.Op.general
336	RREC1.ST.AutoRecSt.stVal
337	RREC2.ST.Op.general
338	RREC2.ST.AutoRecSt.stVal
339	RREC3.ST.Op.general
340	RREC3.ST.AutoRecSt.stVal
341	RREC4.ST.Op.general
342	RREC4.ST.AutoRecSt.stVal
343	RREC5.ST.Op.general
344	RREC5.ST.AutoRecSt.stVal
345	RREC6.ST.Op.general
346	RREC6.ST.AutoRecSt.stVal
347	CSWI1.ST.Loc.stVal
348	CSWI1.ST.Pos.stVal
349	CSWI2.ST.Loc.stVal
350	CSWI2.ST.Pos.stVal
351	CSWI3.ST.Loc.stVal
352	CSWI3.ST.Pos.stVal
353	CSWI4.ST.Loc.stVal
354	CSWI4.ST.Pos.stVal
355	CSWI5.ST.Loc.stVal
356	CSWI5.ST.Pos.stVal
357	CSWI6.ST.Loc.stVal
358	CSWI6.ST.Pos.stVal
359	CSWI7.ST.Loc.stVal
360	CSWI7.ST.Pos.stVal
361	CSWI8.ST.Loc.stVal
362	CSWI8.ST.Pos.stVal
363	CSWI9.ST.Loc.stVal
364	CSWI9.ST.Pos.stVal
365	CSWI10.ST.Loc.stVal
366	CSWI10.ST.Pos.stVal

Énumération	Items de données du rapport CEI 61850
367	CSWI11.ST.Loc.stVal
368	CSWI11.ST.Pos.stVal
369	CSWI12.ST.Loc.stVal
370	CSWI12.ST.Pos.stVal
371	CSWI13.ST.Loc.stVal
372	CSWI13.ST.Pos.stVal
373	CSWI14.ST.Loc.stVal
374	CSWI14.ST.Pos.stVal
375	CSWI15.ST.Loc.stVal
376	CSWI15.ST.Pos.stVal
377	CSWI16.ST.Loc.stVal
378	CSWI16.ST.Pos.stVal
379	CSWI17.ST.Loc.stVal
380	CSWI17.ST.Pos.stVal
381	CSWI18.ST.Loc.stVal
382	CSWI18.ST.Pos.stVal
383	CSWI19.ST.Loc.stVal
384	CSWI19.ST.Pos.stVal
385	CSWI20.ST.Loc.stVal
386	CSWI20.ST.Pos.stVal
387	CSWI21.ST.Loc.stVal
388	CSWI21.ST.Pos.stVal
389	CSWI22.ST.Loc.stVal
390	CSWI22.ST.Pos.stVal
391	CSWI23.ST.Loc.stVal
392	CSWI23.ST.Pos.stVal
393	CSWI24.ST.Loc.stVal
394	CSWI24.ST.Pos.stVal
395	CSWI25.ST.Loc.stVal
396	CSWI25.ST.Pos.stVal
397	CSWI26.ST.Loc.stVal
398	CSWI26.ST.Pos.stVal
399	CSWI27.ST.Loc.stVal
400	CSWI27.ST.Pos.stVal
401	CSWI28.ST.Loc.stVal
402	CSWI28.ST.Pos.stVal
403	CSWI29.ST.Loc.stVal
404	CSWI29.ST.Pos.stVal
405	CSWI30.ST.Loc.stVal
406	CSWI30.ST.Pos.stVal
407	GGIO1.ST.Ind1.stVal
408	GGIO1.ST.Ind2.stVal
409	GGIO1.ST.Ind3.stVal
410	GGIO1.ST.Ind4.stVal
411	GGIO1.ST.Ind5.stVal
412	GGIO1.ST.Ind6.stVal
413	GGIO1.ST.Ind7.stVal
414	GGIO1.ST.Ind8.stVal
415	GGIO1.ST.Ind9.stVal
416	GGIO1.ST.Ind10.stVal
417	GGIO1.ST.Ind11.stVal
418	GGIO1.ST.Ind12.stVal
419	GGIO1.ST.Ind13.stVal

Énumération	Items de données du rapport CEI 61850
420	GGIO1.ST.Ind14.stVal
421	GGIO1.ST.Ind15.stVal
422	GGIO1.ST.Ind16.stVal
423	GGIO1.ST.Ind17.stVal
424	GGIO1.ST.Ind18.stVal
425	GGIO1.ST.Ind19.stVal
426	GGIO1.ST.Ind20.stVal
427	GGIO1.ST.Ind21.stVal
428	GGIO1.ST.Ind22.stVal
429	GGIO1.ST.Ind23.stVal
430	GGIO1.ST.Ind24.stVal
431	GGIO1.ST.Ind25.stVal
432	GGIO1.ST.Ind26.stVal
433	GGIO1.ST.Ind27.stVal
434	GGIO1.ST.Ind28.stVal
435	GGIO1.ST.Ind29.stVal
436	GGIO1.ST.Ind30.stVal
437	GGIO1.ST.Ind31.stVal
438	GGIO1.ST.Ind32.stVal
439	GGIO1.ST.Ind33.stVal
440	GGIO1.ST.Ind34.stVal
441	GGIO1.ST.Ind35.stVal
442	GGIO1.ST.Ind36.stVal
443	GGIO1.ST.Ind37.stVal
444	GGIO1.ST.Ind38.stVal
445	GGIO1.ST.Ind39.stVal
446	GGIO1.ST.Ind40.stVal
447	GGIO1.ST.Ind41.stVal
448	GGIO1.ST.Ind42.stVal
449	GGIO1.ST.Ind43.stVal
450	GGIO1.ST.Ind44.stVal
451	GGIO1.ST.Ind45.stVal
452	GGIO1.ST.Ind46.stVal
453	GGIO1.ST.Ind47.stVal
454	GGIO1.ST.Ind48.stVal
455	GGIO1.ST.Ind49.stVal
456	GGIO1.ST.Ind50.stVal
457	GGIO1.ST.Ind51.stVal
458	GGIO1.ST.Ind52.stVal
459	GGIO1.ST.Ind53.stVal
460	GGIO1.ST.Ind54.stVal
461	GGIO1.ST.Ind55.stVal
462	GGIO1.ST.Ind56.stVal
463	GGIO1.ST.Ind57.stVal
464	GGIO1.ST.Ind58.stVal
465	GGIO1.ST.Ind59.stVal
466	GGIO1.ST.Ind60.stVal
467	GGIO1.ST.Ind61.stVal
468	GGIO1.ST.Ind62.stVal
469	GGIO1.ST.Ind63.stVal
470	GGIO1.ST.Ind64.stVal
471	GGIO1.ST.Ind65.stVal
472	GGIO1.ST.Ind66.stVal

Énumération	Items de données du rapport CEI 61850
473	GGIO1.ST.Ind67.stVal
474	GGIO1.ST.Ind68.stVal
475	GGIO1.ST.Ind69.stVal
476	GGIO1.ST.Ind70.stVal
477	GGIO1.ST.Ind71.stVal
478	GGIO1.ST.Ind72.stVal
479	GGIO1.ST.Ind73.stVal
480	GGIO1.ST.Ind74.stVal
481	GGIO1.ST.Ind75.stVal
482	GGIO1.ST.Ind76.stVal
483	GGIO1.ST.Ind77.stVal
484	GGIO1.ST.Ind78.stVal
485	GGIO1.ST.Ind79.stVal
486	GGIO1.ST.Ind80.stVal
487	GGIO1.ST.Ind81.stVal
488	GGIO1.ST.Ind82.stVal
489	GGIO1.ST.Ind83.stVal
490	GGIO1.ST.Ind84.stVal
491	GGIO1.ST.Ind85.stVal
492	GGIO1.ST.Ind86.stVal
493	GGIO1.ST.Ind87.stVal
494	GGIO1.ST.Ind88.stVal
495	GGIO1.ST.Ind89.stVal
496	GGIO1.ST.Ind90.stVal
497	GGIO1.ST.Ind91.stVal
498	GGIO1.ST.Ind92.stVal
499	GGIO1.ST.Ind93.stVal
500	GGIO1.ST.Ind94.stVal
501	GGIO1.ST.Ind95.stVal
502	GGIO1.ST.Ind96.stVal
503	GGIO1.ST.Ind97.stVal
504	GGIO1.ST.Ind98.stVal
505	GGIO1.ST.Ind99.stVal
506	GGIO1.ST.Ind100.stVal
507	GGIO1.ST.Ind101.stVal
508	GGIO1.ST.Ind102.stVal
509	GGIO1.ST.Ind103.stVal
510	GGIO1.ST.Ind104.stVal
511	GGIO1.ST.Ind105.stVal
512	GGIO1.ST.Ind106.stVal
513	GGIO1.ST.Ind107.stVal
514	GGIO1.ST.Ind108.stVal
515	GGIO1.ST.Ind109.stVal
516	GGIO1.ST.Ind110.stVal
517	GGIO1.ST.Ind111.stVal
518	GGIO1.ST.Ind112.stVal
519	GGIO1.ST.Ind113.stVal
520	GGIO1.ST.Ind114.stVal
521	GGIO1.ST.Ind115.stVal
522	GGIO1.ST.Ind116.stVal
523	GGIO1.ST.Ind117.stVal
524	GGIO1.ST.Ind118.stVal
525	GGIO1.ST.Ind119.stVal

Énumération	Items de données du rapport CEI 61850
526	GGIO1.ST.Ind120.stVal
527	GGIO1.ST.Ind121.stVal
528	GGIO1.ST.Ind122.stVal
529	GGIO1.ST.Ind123.stVal
530	GGIO1.ST.Ind124.stVal
531	GGIO1.ST.Ind125.stVal
532	GGIO1.ST.Ind126.stVal
533	GGIO1.ST.Ind127.stVal
534	GGIO1.ST.Ind128.stVal
535	MMXU1.MX.TotW.mag.f
536	MMXU1.MX.TotVAr.mag.f
537	MMXU1.MX.TotVA.mag.f
538	MMXU1.MX.TotPF.mag.f
539	MMXU1.MX.Hz.mag.f
540	MMXU1.MX.PPV.phsAB.cVal.mag.f
541	MMXU1.MX.PPV.phsAB.cVal.ang.f
542	MMXU1.MX.PPV.phsBC.cVal.mag.f
543	MMXU1.MX.PPV.phsBC.cVal.ang.f
544	MMXU1.MX.PPV.phsCA.cVal.mag.f
545	MMXU1.MX.PPV.phsCA.cVal.ang.f
546	MMXU1.MX.PhV.phsA.cVal.mag.f
547	MMXU1.MX.PhV.phsA.cVal.ang.f
548	MMXU1.MX.PhV.phsB.cVal.mag.f
549	MMXU1.MX.PhV.phsB.cVal.ang.f
550	MMXU1.MX.PhV.phsC.cVal.mag.f
551	MMXU1.MX.PhV.phsC.cVal.ang.f
552	MMXU1.MX.A.phsA.cVal.mag.f
553	MMXU1.MX.A.phsA.cVal.ang.f
554	MMXU1.MX.A.phsB.cVal.mag.f
555	MMXU1.MX.A.phsB.cVal.ang.f
556	MMXU1.MX.A.phsC.cVal.mag.f
557	MMXU1.MX.A.phsC.cVal.ang.f
558	MMXU1.MX.A.neut.cVal.mag.f
559	MMXU1.MX.A.neut.cVal.ang.f
560	MMXU1.MX.W.phsA.cVal.mag.f
561	MMXU1.MX.W.phsB.cVal.mag.f
562	MMXU1.MX.W.phsC.cVal.mag.f
563	MMXU1.MX.VAr.phsA.cVal.mag.f
564	MMXU1.MX.VAr.phsB.cVal.mag.f
565	MMXU1.MX.VAr.phsC.cVal.mag.f
566	MMXU1.MX.VA.phsA.cVal.mag.f
567	MMXU1.MX.VA.phsB.cVal.mag.f
568	MMXU1.MX.VA.phsC.cVal.mag.f
569	MMXU1.MX.PF.phsA.cVal.mag.f
570	MMXU1.MX.PF.phsB.cVal.mag.f
571	MMXU1.MX.PF.phsC.cVal.mag.f
572	MMXU2.MX.TotW.mag.f
573	MMXU2.MX.TotVAr.mag.f
574	MMXU2.MX.TotVA.mag.f
575	MMXU2.MX.TotPF.mag.f
576	MMXU2.MX.Hz.mag.f
577	MMXU2.MX.PPV.phsAB.cVal.mag.f
578	MMXU2.MX.PPV.phsAB.cVal.ang.f

Énumération	Items de données du rapport CEI 61850
579	MMXU2.MX.PPV.phsBC.cVal.mag.f
580	MMXU2.MX.PPV.phsBC.cVal.ang.f
581	MMXU2.MX.PPV.phsCA.cVal.mag.f
582	MMXU2.MX.PPV.phsCA.cVal.ang.f
583	MMXU2.MX.PhV.phsA.cVal.mag.f
584	MMXU2.MX.PhV.phsA.cVal.ang.f
585	MMXU2.MX.PhV.phsB.cVal.mag.f
586	MMXU2.MX.PhV.phsB.cVal.ang.f
587	MMXU2.MX.PhV.phsC.cVal.mag.f
588	MMXU2.MX.PhV.phsC.cVal.ang.f
589	MMXU2.MX.A.phsA.cVal.mag.f
590	MMXU2.MX.A.phsA.cVal.ang.f
591	MMXU2.MX.A.phsB.cVal.mag.f
592	MMXU2.MX.A.phsB.cVal.ang.f
593	MMXU2.MX.A.phsC.cVal.mag.f
594	MMXU2.MX.A.phsC.cVal.ang.f
595	MMXU2.MX.A.neut.cVal.mag.f
596	MMXU2.MX.A.neut.cVal.ang.f
597	MMXU2.MX.W.phsA.cVal.mag.f
598	MMXU2.MX.W.phsB.cVal.mag.f
599	MMXU2.MX.W.phsC.cVal.mag.f
600	MMXU2.MX.VAr.phsA.cVal.mag.f
601	MMXU2.MX.VAr.phsB.cVal.mag.f
602	MMXU2.MX.VAr.phsC.cVal.mag.f
603	MMXU2.MX.VA.phsA.cVal.mag.f
604	MMXU2.MX.VA.phsB.cVal.mag.f
605	MMXU2.MX.VA.phsC.cVal.mag.f
606	MMXU2.MX.PF.phsA.cVal.mag.f
607	MMXU2.MX.PF.phsB.cVal.mag.f
608	MMXU2.MX.PF.phsC.cVal.mag.f
609	MMXU3.MX.TotW.mag.f
610	MMXU3.MX.TotVAr.mag.f
611	MMXU3.MX.TotVA.mag.f
612	MMXU3.MX.TotPF.mag.f
613	MMXU3.MX.Hz.mag.f
614	MMXU3.MX.PPV.phsAB.cVal.mag.f
615	MMXU3.MX.PPV.phsAB.cVal.ang.f
616	MMXU3.MX.PPV.phsBC.cVal.mag.f
617	MMXU3.MX.PPV.phsBC.cVal.ang.f
618	MMXU3.MX.PPV.phsCA.cVal.mag.f
619	MMXU3.MX.PPV.phsCA.cVal.ang.f
620	MMXU3.MX.PhV.phsA.cVal.mag.f
621	MMXU3.MX.PhV.phsA.cVal.ang.f
622	MMXU3.MX.PhV.phsB.cVal.mag.f
623	MMXU3.MX.PhV.phsB.cVal.ang.f
624	MMXU3.MX.PhV.phsC.cVal.mag.f
625	MMXU3.MX.PhV.phsC.cVal.ang.f
626	MMXU3.MX.A.phsA.cVal.mag.f
627	MMXU3.MX.A.phsA.cVal.ang.f
628	MMXU3.MX.A.phsB.cVal.mag.f
629	MMXU3.MX.A.phsB.cVal.ang.f
630	MMXU3.MX.A.phsC.cVal.mag.f
631	MMXU3.MX.A.phsC.cVal.ang.f

Énumération	Items de données du rapport CEI 61850
632	MMXU3.MX.A.neut.cVal.mag.f
633	MMXU3.MX.A.neut.cVal.ang.f
634	MMXU3.MX.W.phsA.cVal.mag.f
635	MMXU3.MX.W.phsB.cVal.mag.f
636	MMXU3.MX.W.phsC.cVal.mag.f
637	MMXU3.MX.VAr.phsA.cVal.mag.f
638	MMXU3.MX.VAr.phsB.cVal.mag.f
639	MMXU3.MX.VAr.phsC.cVal.mag.f
640	MMXU3.MX.VA.phsA.cVal.mag.f
641	MMXU3.MX.VA.phsB.cVal.mag.f
642	MMXU3.MX.VA.phsC.cVal.mag.f
643	MMXU3.MX.PF.phsA.cVal.mag.f
644	MMXU3.MX.PF.phsB.cVal.mag.f
645	MMXU3.MX.PF.phsC.cVal.mag.f
646	MMXU4.MX.TotW.mag.f
647	MMXU4.MX.TotVAr.mag.f
648	MMXU4.MX.TotVA.mag.f
649	MMXU4.MX.TotPF.mag.f
650	MMXU4.MX.Hz.mag.f
651	MMXU4.MX.PPV.phsAB.cVal.mag.f
652	MMXU4.MX.PPV.phsAB.cVal.ang.f
653	MMXU4.MX.PPV.phsBC.cVal.mag.f
654	MMXU4.MX.PPV.phsBC.cVal.ang.f
655	MMXU4.MX.PPV.phsCA.cVal.mag.f
656	MMXU4.MX.PPV.phsCA.cVal.ang.f
657	MMXU4.MX.PhV.phsA.cVal.mag.f
658	MMXU4.MX.PhV.phsA.cVal.ang.f
659	MMXU4.MX.PhV.phsB.cVal.mag.f
660	MMXU4.MX.PhV.phsB.cVal.ang.f
661	MMXU4.MX.PhV.phsC.cVal.mag.f
662	MMXU4.MX.PhV.phsC.cVal.ang.f
663	MMXU4.MX.A.phsA.cVal.mag.f
664	MMXU4.MX.A.phsA.cVal.ang.f
665	MMXU4.MX.A.phsB.cVal.mag.f
666	MMXU4.MX.A.phsB.cVal.ang.f
667	MMXU4.MX.A.phsC.cVal.mag.f
668	MMXU4.MX.A.phsC.cVal.ang.f
669	MMXU4.MX.A.neut.cVal.mag.f
670	MMXU4.MX.A.neut.cVal.ang.f
671	MMXU4.MX.W.phsA.cVal.mag.f
672	MMXU4.MX.W.phsB.cVal.mag.f
673	MMXU4.MX.W.phsC.cVal.mag.f
674	MMXU4.MX.VAr.phsA.cVal.mag.f
675	MMXU4.MX.VAr.phsB.cVal.mag.f
676	MMXU4.MX.VAr.phsC.cVal.mag.f
677	MMXU4.MX.VA.phsA.cVal.mag.f
678	MMXU4.MX.VA.phsB.cVal.mag.f
679	MMXU4.MX.VA.phsC.cVal.mag.f
680	MMXU4.MX.PF.phsA.cVal.mag.f
681	MMXU4.MX.PF.phsB.cVal.mag.f
682	MMXU4.MX.PF.phsC.cVal.mag.f
683	MMXU5.MX.TotW.mag.f
684	MMXU5.MX.TotVAr.mag.f

Énumération	Items de données du rapport CEI 61850
685	MMXU5.MX.TotVA.mag.f
686	MMXU5.MX.TotPF.mag.f
687	MMXU5.MX.Hz.mag.f
688	MMXU5.MX.PPV.phsAB.cVal.mag.f
689	MMXU5.MX.PPV.phsAB.cVal.ang.f
690	MMXU5.MX.PPV.phsBC.cVal.mag.f
691	MMXU5.MX.PPV.phsBC.cVal.ang.f
692	MMXU5.MX.PPV.phsCA.cVal.mag.f
693	MMXU5.MX.PPV.phsCA.cVal.ang.f
694	MMXU5.MX.PhV.phsA.cVal.mag.f
695	MMXU5.MX.PhV.phsA.cVal.ang.f
696	MMXU5.MX.PhV.phsB.cVal.mag.f
697	MMXU5.MX.PhV.phsB.cVal.ang.f
698	MMXU5.MX.PhV.phsC.cVal.mag.f
699	MMXU5.MX.PhV.phsC.cVal.ang.f
700	MMXU5.MX.A.phsA.cVal.mag.f
701	MMXU5.MX.A.phsA.cVal.ang.f
702	MMXU5.MX.A.phsB.cVal.mag.f
703	MMXU5.MX.A.phsB.cVal.ang.f
704	MMXU5.MX.A.phsC.cVal.mag.f
705	MMXU5.MX.A.phsC.cVal.ang.f
706	MMXU5.MX.A.neut.cVal.mag.f
707	MMXU5.MX.A.neut.cVal.ang.f
708	MMXU5.MX.W.phsA.cVal.mag.f
709	MMXU5.MX.W.phsB.cVal.mag.f
710	MMXU5.MX.W.phsC.cVal.mag.f
711	MMXU5.MX.VAr.phsA.cVal.mag.f
712	MMXU5.MX.VAr.phsB.cVal.mag.f
713	MMXU5.MX.VAr.phsC.cVal.mag.f
714	MMXU5.MX.VA.phsA.cVal.mag.f
715	MMXU5.MX.VA.phsB.cVal.mag.f
716	MMXU5.MX.VA.phsC.cVal.mag.f
717	MMXU5.MX.PF.phsA.cVal.mag.f
718	MMXU5.MX.PF.phsB.cVal.mag.f
719	MMXU5.MX.PF.phsC.cVal.mag.f
720	MMXU6.MX.TotW.mag.f
721	MMXU6.MX.TotVAr.mag.f
722	MMXU6.MX.TotVA.mag.f
723	MMXU6.MX.TotPF.mag.f
724	MMXU6.MX.Hz.mag.f
725	MMXU6.MX.PPV.phsAB.cVal.mag.f
726	MMXU6.MX.PPV.phsAB.cVal.ang.f
727	MMXU6.MX.PPV.phsBC.cVal.mag.f
728	MMXU6.MX.PPV.phsBC.cVal.ang.f
729	MMXU6.MX.PPV.phsCA.cVal.mag.f
730	MMXU6.MX.PPV.phsCA.cVal.ang.f
731	MMXU6.MX.PhV.phsA.cVal.mag.f
732	MMXU6.MX.PhV.phsA.cVal.ang.f
733	MMXU6.MX.PhV.phsB.cVal.mag.f
734	MMXU6.MX.PhV.phsB.cVal.ang.f
735	MMXU6.MX.PhV.phsC.cVal.mag.f
736	MMXU6.MX.PhV.phsC.cVal.ang.f
737	MMXU6.MX.A.phsA.cVal.mag.f

Énumération	Items de données du rapport CEI 61850
738	MMXU6.MX.A.phsA.cVal.ang.f
739	MMXU6.MX.A.phsB.cVal.mag.f
740	MMXU6.MX.A.phsB.cVal.ang.f
741	MMXU6.MX.A.phsC.cVal.mag.f
742	MMXU6.MX.A.phsC.cVal.ang.f
743	MMXU6.MX.A.neut.cVal.mag.f
744	MMXU6.MX.A.neut.cVal.ang.f
745	MMXU6.MX.W.phsA.cVal.mag.f
746	MMXU6.MX.W.phsB.cVal.mag.f
747	MMXU6.MX.W.phsC.cVal.mag.f
748	MMXU6.MX.VAr.phsA.cVal.mag.f
749	MMXU6.MX.VAr.phsB.cVal.mag.f
750	MMXU6.MX.VAr.phsC.cVal.mag.f
751	MMXU6.MX.VA.phsA.cVal.mag.f
752	MMXU6.MX.VA.phsB.cVal.mag.f
753	MMXU6.MX.VA.phsC.cVal.mag.f
754	MMXU6.MX.PF.phsA.cVal.mag.f
755	MMXU6.MX.PF.phsB.cVal.mag.f
756	MMXU6.MX.PF.phsC.cVal.mag.f
757	GGIO4.MX.AnIn1.mag.f
758	GGIO4.MX.AnIn2.mag.f
759	GGIO4.MX.AnIn3.mag.f
760	GGIO4.MX.AnIn4.mag.f
761	GGIO4.MX.AnIn5.mag.f
762	GGIO4.MX.AnIn6.mag.f
763	GGIO4.MX.AnIn7.mag.f
764	GGIO4.MX.AnIn8.mag.f
765	GGIO4.MX.AnIn9.mag.f
766	GGIO4.MX.AnIn10.mag.f
767	GGIO4.MX.AnIn11.mag.f
768	GGIO4.MX.AnIn12.mag.f
769	GGIO4.MX.AnIn13.mag.f
770	GGIO4.MX.AnIn14.mag.f
771	GGIO4.MX.AnIn15.mag.f
772	GGIO4.MX.AnIn16.mag.f
773	GGIO4.MX.AnIn17.mag.f
774	GGIO4.MX.AnIn18.mag.f
775	GGIO4.MX.AnIn19.mag.f
776	GGIO4.MX.AnIn20.mag.f
777	GGIO4.MX.AnIn21.mag.f
778	GGIO4.MX.AnIn22.mag.f
779	GGIO4.MX.AnIn23.mag.f
780	GGIO4.MX.AnIn24.mag.f
781	GGIO4.MX.AnIn25.mag.f
782	GGIO4.MX.AnIn26.mag.f
783	GGIO4.MX.AnIn27.mag.f
784	GGIO4.MX.AnIn28.mag.f
785	GGIO4.MX.AnIn29.mag.f
786	GGIO4.MX.AnIn30.mag.f
787	GGIO4.MX.AnIn31.mag.f
788	GGIO4.MX.AnIn32.mag.f
789	XSWI1.ST.Loc.stVal
790	XSWI1.ST.Pos.stVal

Énumération	Items de données du rapport CEI 61850
791	XSWI2.ST.Loc.stVal
792	XSWI2.ST.Pos.stVal
793	XSWI3.ST.Loc.stVal
794	XSWI3.ST.Pos.stVal
795	XSWI4.ST.Loc.stVal
796	XSWI4.ST.Pos.stVal
797	XSWI5.ST.Loc.stVal
798	XSWI5.ST.Pos.stVal
799	XSWI6.ST.Loc.stVal
800	XSWI6.ST.Pos.stVal
801	XSWI7.ST.Loc.stVal
802	XSWI7.ST.Pos.stVal
803	XSWI8.ST.Loc.stVal
804	XSWI8.ST.Pos.stVal
805	XSWI9.ST.Loc.stVal
806	XSWI9.ST.Pos.stVal
807	XSWI10.ST.Loc.stVal
808	XSWI10.ST.Pos.stVal
809	XSWI11.ST.Loc.stVal
810	XSWI11.ST.Pos.stVal
811	XSWI12.ST.Loc.stVal
812	XSWI12.ST.Pos.stVal
813	XSWI13.ST.Loc.stVal
814	XSWI13.ST.Pos.stVal
815	XSWI14.ST.Loc.stVal
816	XSWI14.ST.Pos.stVal
817	XSWI15.ST.Loc.stVal
818	XSWI15.ST.Pos.stVal
819	XSWI16.ST.Loc.stVal
820	XSWI16.ST.Pos.stVal
821	XSWI17.ST.Loc.stVal
822	XSWI17.ST.Pos.stVal
823	XSWI18.ST.Loc.stVal
824	XSWI18.ST.Pos.stVal
825	XSWI19.ST.Loc.stVal
826	XSWI19.ST.Pos.stVal
827	XSWI20.ST.Loc.stVal
828	XSWI20.ST.Pos.stVal
829	XSWI21.ST.Loc.stVal
830	XSWI21.ST.Pos.stVal
831	XSWI22.ST.Loc.stVal
832	XSWI22.ST.Pos.stVal
833	XSWI23.ST.Loc.stVal
834	XSWI23.ST.Pos.stVal
835	XSWI24.ST.Loc.stVal
836	XSWI24.ST.Pos.stVal
837	XCBR1.ST.Loc.stVal
838	XCBR1.ST.Pos.stVal
839	XCBR2.ST.Loc.stVal
840	XCBR2.ST.Pos.stVal
841	XCBR3.ST.Loc.stVal
842	XCBR3.ST.Pos.stVal
843	XCBR4.ST.Loc.stVal

Énumération	Items de données du rapport CEI 61850
844	XCBR4.ST.Pos.stVal
845	XCBR5.ST.Loc.stVal
846	XCBR5.ST.Pos.stVal
847	XCBR6.ST.Loc.stVal
848	XCBR6.ST.Pos.stVal

F616
ÉNUMÉRATION: ITEMS DE DONNÉES GOOSE CEI 61850

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
0	Aucun
1	GGIO1.ST.Ind1.q
2	GGIO1.ST.Ind1.stVal
3	GGIO1.ST.Ind2.q
4	GGIO1.ST.Ind2.stVal
5	GGIO1.ST.Ind3.q
6	GGIO1.ST.Ind3.stVal
7	GGIO1.ST.Ind4.q
8	GGIO1.ST.Ind4.stVal
9	GGIO1.ST.Ind5.q
10	GGIO1.ST.Ind5.stVal
11	GGIO1.ST.Ind6.q
12	GGIO1.ST.Ind6.stVal
13	GGIO1.ST.Ind7.q
14	GGIO1.ST.Ind7.stVal
15	GGIO1.ST.Ind8.q
16	GGIO1.ST.Ind8.stVal
17	GGIO1.ST.Ind9.q
18	GGIO1.ST.Ind9.stVal
19	GGIO1.ST.Ind10.q
20	GGIO1.ST.Ind10.stVal
21	GGIO1.ST.Ind11.q
22	GGIO1.ST.Ind11.stVal
23	GGIO1.ST.Ind12.q
24	GGIO1.ST.Ind12.stVal
25	GGIO1.ST.Ind13.q
26	GGIO1.ST.Ind13.stVal
27	GGIO1.ST.Ind14.q
28	GGIO1.ST.Ind14.stVal
29	GGIO1.ST.Ind15.q
30	GGIO1.ST.Ind15.stVal
31	GGIO1.ST.Ind16.q
32	GGIO1.ST.Ind16.stVal
33	GGIO1.ST.Ind17.q
34	GGIO1.ST.Ind17.stVal
35	GGIO1.ST.Ind18.q
36	GGIO1.ST.Ind18.stVal
37	GGIO1.ST.Ind19.q
38	GGIO1.ST.Ind19.stVal
39	GGIO1.ST.Ind20.q
40	GGIO1.ST.Ind20.stVal
41	GGIO1.ST.Ind21.q
42	GGIO1.ST.Ind21.stVal

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
43	GGIO1.ST.Ind22.q
44	GGIO1.ST.Ind22.stVal
45	GGIO1.ST.Ind23.q
46	GGIO1.ST.Ind23.stVal
47	GGIO1.ST.Ind24.q
48	GGIO1.ST.Ind24.stVal
49	GGIO1.ST.Ind25.q
50	GGIO1.ST.Ind25.stVal
51	GGIO1.ST.Ind26.q
52	GGIO1.ST.Ind26.stVal
53	GGIO1.ST.Ind27.q
54	GGIO1.ST.Ind27.stVal
55	GGIO1.ST.Ind28.q
56	GGIO1.ST.Ind28.stVal
57	GGIO1.ST.Ind29.q
58	GGIO1.ST.Ind29.stVal
59	GGIO1.ST.Ind30.q
60	GGIO1.ST.Ind30.stVal
61	GGIO1.ST.Ind31.q
62	GGIO1.ST.Ind31.stVal
63	GGIO1.ST.Ind32.q
64	GGIO1.ST.Ind32.stVal
65	GGIO1.ST.Ind33.q
66	GGIO1.ST.Ind33.stVal
67	GGIO1.ST.Ind34.q
68	GGIO1.ST.Ind34.stVal
69	GGIO1.ST.Ind35.q
70	GGIO1.ST.Ind35.stVal
71	GGIO1.ST.Ind36.q
72	GGIO1.ST.Ind36.stVal
73	GGIO1.ST.Ind37.q
74	GGIO1.ST.Ind37.stVal
75	GGIO1.ST.Ind38.q
76	GGIO1.ST.Ind38.stVal
77	GGIO1.ST.Ind39.q
78	GGIO1.ST.Ind39.stVal
79	GGIO1.ST.Ind40.q
80	GGIO1.ST.Ind40.stVal
81	GGIO1.ST.Ind41.q
82	GGIO1.ST.Ind41.stVal
83	GGIO1.ST.Ind42.q
84	GGIO1.ST.Ind42.stVal
85	GGIO1.ST.Ind43.q
86	GGIO1.ST.Ind43.stVal
87	GGIO1.ST.Ind44.q
88	GGIO1.ST.Ind44.stVal
89	GGIO1.ST.Ind45.q
90	GGIO1.ST.Ind45.stVal
91	GGIO1.ST.Ind46.q
92	GGIO1.ST.Ind46.stVal
93	GGIO1.ST.Ind47.q
94	GGIO1.ST.Ind47.stVal
95	GGIO1.ST.Ind48.q

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
96	GGIO1.ST.Ind48.stVal
97	GGIO1.ST.Ind49.q
98	GGIO1.ST.Ind49.stVal
99	GGIO1.ST.Ind50.q
100	GGIO1.ST.Ind50.stVal
101	GGIO1.ST.Ind51.q
102	GGIO1.ST.Ind51.stVal
103	GGIO1.ST.Ind52.q
104	GGIO1.ST.Ind52.stVal
105	GGIO1.ST.Ind53.q
106	GGIO1.ST.Ind53.stVal
107	GGIO1.ST.Ind54.q
108	GGIO1.ST.Ind54.stVal
109	GGIO1.ST.Ind55.q
110	GGIO1.ST.Ind55.stVal
111	GGIO1.ST.Ind56.q
112	GGIO1.ST.Ind56.stVal
113	GGIO1.ST.Ind57.q
114	GGIO1.ST.Ind57.stVal
115	GGIO1.ST.Ind58.q
116	GGIO1.ST.Ind58.stVal
117	GGIO1.ST.Ind59.q
118	GGIO1.ST.Ind59.stVal
119	GGIO1.ST.Ind60.q
120	GGIO1.ST.Ind60.stVal
121	GGIO1.ST.Ind61.q
122	GGIO1.ST.Ind61.stVal
123	GGIO1.ST.Ind62.q
124	GGIO1.ST.Ind62.stVal
125	GGIO1.ST.Ind63.q
126	GGIO1.ST.Ind63.stVal
127	GGIO1.ST.Ind64.q
128	GGIO1.ST.Ind64.stVal
129	GGIO1.ST.Ind65.q
130	GGIO1.ST.Ind65.stVal
131	GGIO1.ST.Ind66.q
132	GGIO1.ST.Ind66.stVal
133	GGIO1.ST.Ind67.q
134	GGIO1.ST.Ind67.stVal
135	GGIO1.ST.Ind68.q
136	GGIO1.ST.Ind68.stVal
137	GGIO1.ST.Ind69.q
138	GGIO1.ST.Ind69.stVal
139	GGIO1.ST.Ind70.q
140	GGIO1.ST.Ind70.stVal
141	GGIO1.ST.Ind71.q
142	GGIO1.ST.Ind71.stVal
143	GGIO1.ST.Ind72.q
144	GGIO1.ST.Ind72.stVal
145	GGIO1.ST.Ind73.q
146	GGIO1.ST.Ind73.stVal
147	GGIO1.ST.Ind74.q
148	GGIO1.ST.Ind74.stVal

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
149	GGIO1.ST.Ind75.q
150	GGIO1.ST.Ind75.stVal
151	GGIO1.ST.Ind76.q
152	GGIO1.ST.Ind76.stVal
153	GGIO1.ST.Ind77.q
154	GGIO1.ST.Ind77.stVal
155	GGIO1.ST.Ind78.q
156	GGIO1.ST.Ind78.stVal
157	GGIO1.ST.Ind79.q
158	GGIO1.ST.Ind79.stVal
159	GGIO1.ST.Ind80.q
160	GGIO1.ST.Ind80.stVal
161	GGIO1.ST.Ind81.q
162	GGIO1.ST.Ind81.stVal
163	GGIO1.ST.Ind82.q
164	GGIO1.ST.Ind82.stVal
165	GGIO1.ST.Ind83.q
166	GGIO1.ST.Ind83.stVal
167	GGIO1.ST.Ind84.q
168	GGIO1.ST.Ind84.stVal
169	GGIO1.ST.Ind85.q
170	GGIO1.ST.Ind85.stVal
171	GGIO1.ST.Ind86.q
172	GGIO1.ST.Ind86.stVal
173	GGIO1.ST.Ind87.q
174	GGIO1.ST.Ind87.stVal
175	GGIO1.ST.Ind88.q
176	GGIO1.ST.Ind88.stVal
177	GGIO1.ST.Ind89.q
178	GGIO1.ST.Ind89.stVal
179	GGIO1.ST.Ind90.q
180	GGIO1.ST.Ind90.stVal
181	GGIO1.ST.Ind91.q
182	GGIO1.ST.Ind91.stVal
183	GGIO1.ST.Ind92.q
184	GGIO1.ST.Ind92.stVal
185	GGIO1.ST.Ind93.q
186	GGIO1.ST.Ind93.stVal
187	GGIO1.ST.Ind94.q
188	GGIO1.ST.Ind94.stVal
189	GGIO1.ST.Ind95.q
190	GGIO1.ST.Ind95.stVal
191	GGIO1.ST.Ind96.q
192	GGIO1.ST.Ind96.stVal
193	GGIO1.ST.Ind97.q
194	GGIO1.ST.Ind97.stVal
195	GGIO1.ST.Ind98.q
196	GGIO1.ST.Ind98.stVal
197	GGIO1.ST.Ind99.q
198	GGIO1.ST.Ind99.stVal
199	GGIO1.ST.Ind100.q
200	GGIO1.ST.Ind100.stVal
201	GGIO1.ST.Ind101.q

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
202	GGIO1.ST.Ind101.stVal
203	GGIO1.ST.Ind102.q
204	GGIO1.ST.Ind102.stVal
205	GGIO1.ST.Ind103.q
206	GGIO1.ST.Ind103.stVal
207	GGIO1.ST.Ind104.q
208	GGIO1.ST.Ind104.stVal
209	GGIO1.ST.Ind105.q
210	GGIO1.ST.Ind105.stVal
211	GGIO1.ST.Ind106.q
212	GGIO1.ST.Ind106.stVal
213	GGIO1.ST.Ind107.q
214	GGIO1.ST.Ind107.stVal
215	GGIO1.ST.Ind108.q
216	GGIO1.ST.Ind108.stVal
217	GGIO1.ST.Ind109.q
218	GGIO1.ST.Ind109.stVal
219	GGIO1.ST.Ind110.q
220	GGIO1.ST.Ind110.stVal
221	GGIO1.ST.Ind111.q
222	GGIO1.ST.Ind111.stVal
223	GGIO1.ST.Ind112.q
224	GGIO1.ST.Ind112.stVal
225	GGIO1.ST.Ind113.q
226	GGIO1.ST.Ind113.stVal
227	GGIO1.ST.Ind114.q
228	GGIO1.ST.Ind114.stVal
229	GGIO1.ST.Ind115.q
230	GGIO1.ST.Ind115.stVal
231	GGIO1.ST.Ind116.q
232	GGIO1.ST.Ind116.stVal
233	GGIO1.ST.Ind117.q
234	GGIO1.ST.Ind117.stVal
235	GGIO1.ST.Ind118.q
236	GGIO1.ST.Ind118.stVal
237	GGIO1.ST.Ind119.q
238	GGIO1.ST.Ind119.stVal
239	GGIO1.ST.Ind120.q
240	GGIO1.ST.Ind120.stVal
241	GGIO1.ST.Ind121.q
242	GGIO1.ST.Ind121.stVal
243	GGIO1.ST.Ind122.q
244	GGIO1.ST.Ind122.stVal
245	GGIO1.ST.Ind123.q
246	GGIO1.ST.Ind123.stVal
247	GGIO1.ST.Ind124.q
248	GGIO1.ST.Ind124.stVal
249	GGIO1.ST.Ind125.q
250	GGIO1.ST.Ind125.stVal
251	GGIO1.ST.Ind126.q
252	GGIO1.ST.Ind126.stVal
253	GGIO1.ST.Ind127.q
254	GGIO1.ST.Ind127.stVal

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
255	GGIO1.ST.Ind128.q
256	GGIO1.ST.Ind128.stVal
257	MMXU1.MX.TotW.mag.f
258	MMXU1.MX.TotVAr.mag.f
259	MMXU1.MX.TotVA.mag.f
260	MMXU1.MX.TotPF.mag.f
261	MMXU1.MX.Hz.mag.f
262	MMXU1.MX.PPV.phsAB.cVal.mag.f
263	MMXU1.MX.PPV.phsAB.cVal.ang.f
264	MMXU1.MX.PPV.phsBC.cVal.mag.f
265	MMXU1.MX.PPV.phsBC.cVal.ang.f
266	MMXU1.MX.PPV.phsCA.cVal.mag.f
267	MMXU1.MX.PPV.phsCA.cVal.ang.f
268	MMXU1.MX.PhV.phsA.cVal.mag.f
269	MMXU1.MX.PhV.phsA.cVal.ang.f
270	MMXU1.MX.PhV.phsB.cVal.mag.f
271	MMXU1.MX.PhV.phsB.cVal.ang.f
272	MMXU1.MX.PhV.phsC.cVal.mag.f
273	MMXU1.MX.PhV.phsC.cVal.ang.f
274	MMXU1.MX.A.phsA.cVal.mag.f
275	MMXU1.MX.A.phsA.cVal.ang.f
276	MMXU1.MX.A.phsB.cVal.mag.f
277	MMXU1.MX.A.phsB.cVal.ang.f
278	MMXU1.MX.A.phsC.cVal.mag.f
279	MMXU1.MX.A.phsC.cVal.ang.f
280	MMXU1.MX.A.neut.cVal.mag.f
281	MMXU1.MX.A.neut.cVal.ang.f
282	MMXU1.MX.W.phsA.cVal.mag.f
283	MMXU1.MX.W.phsB.cVal.mag.f
284	MMXU1.MX.W.phsC.cVal.mag.f
285	MMXU1.MX.VAr.phsA.cVal.mag.f
286	MMXU1.MX.VAr.phsB.cVal.mag.f
287	MMXU1.MX.VAr.phsC.cVal.mag.f
288	MMXU1.MX.VA.phsA.cVal.mag.f
289	MMXU1.MX.VA.phsB.cVal.mag.f
290	MMXU1.MX.VA.phsC.cVal.mag.f
291	MMXU1.MX.PF.phsA.cVal.mag.f
292	MMXU1.MX.PF.phsB.cVal.mag.f
293	MMXU1.MX.PF.phsC.cVal.mag.f
294	MMXU2.MX.TotW.mag.f
295	MMXU2.MX.TotVAr.mag.f
296	MMXU2.MX.TotVA.mag.f
297	MMXU2.MX.TotPF.mag.f
298	MMXU2.MX.Hz.mag.f
299	MMXU2.MX.PPV.phsAB.cVal.mag.f
300	MMXU2.MX.PPV.phsAB.cVal.ang.f
301	MMXU2.MX.PPV.phsBC.cVal.mag.f
302	MMXU2.MX.PPV.phsBC.cVal.ang.f
303	MMXU2.MX.PPV.phsCA.cVal.mag.f
304	MMXU2.MX.PPV.phsCA.cVal.ang.f
305	MMXU2.MX.PhV.phsA.cVal.mag.f
306	MMXU2.MX.PhV.phsA.cVal.ang.f
307	MMXU2.MX.PhV.phsB.cVal.mag.f

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
308	MMXU2.MX.PhV.phsB.cVal.ang.f
309	MMXU2.MX.PhV.phsC.cVal.mag.f
310	MMXU2.MX.PhV.phsC.cVal.ang.f
311	MMXU2.MX.A.phsA.cVal.mag.f
312	MMXU2.MX.A.phsA.cVal.ang.f
313	MMXU2.MX.A.phsB.cVal.mag.f
314	MMXU2.MX.A.phsB.cVal.ang.f
315	MMXU2.MX.A.phsC.cVal.mag.f
316	MMXU2.MX.A.phsC.cVal.ang.f
317	MMXU2.MX.A.neut.cVal.mag.f
318	MMXU2.MX.A.neut.cVal.ang.f
319	MMXU2.MX.W.phsA.cVal.mag.f
320	MMXU2.MX.W.phsB.cVal.mag.f
321	MMXU2.MX.W.phsC.cVal.mag.f
322	MMXU2.MX.VAr.phsA.cVal.mag.f
323	MMXU2.MX.VAr.phsB.cVal.mag.f
324	MMXU2.MX.VAr.phsC.cVal.mag.f
325	MMXU2.MX.VA.phsA.cVal.mag.f
326	MMXU2.MX.VA.phsB.cVal.mag.f
327	MMXU2.MX.VA.phsC.cVal.mag.f
328	MMXU2.MX.PF.phsA.cVal.mag.f
329	MMXU2.MX.PF.phsB.cVal.mag.f
330	MMXU2.MX.PF.phsC.cVal.mag.f
331	MMXU3.MX.TotW.mag.f
332	MMXU3.MX.TotVAr.mag.f
333	MMXU3.MX.TotVA.mag.f
334	MMXU3.MX.TotPF.mag.f
335	MMXU3.MX.Hz.mag.f
336	MMXU3.MX.PPV.phsAB.cVal.mag.f
337	MMXU3.MX.PPV.phsAB.cVal.ang.f
338	MMXU3.MX.PPV.phsBC.cVal.mag.f
339	MMXU3.MX.PPV.phsBC.cVal.ang.f
340	MMXU3.MX.PPV.phsCA.cVal.mag.f
341	MMXU3.MX.PPV.phsCA.cVal.ang.f
342	MMXU3.MX.PhV.phsA.cVal.mag.f
343	MMXU3.MX.PhV.phsA.cVal.ang.f
344	MMXU3.MX.PhV.phsB.cVal.mag.f
345	MMXU3.MX.PhV.phsB.cVal.ang.f
346	MMXU3.MX.PhV.phsC.cVal.mag.f
347	MMXU3.MX.PhV.phsC.cVal.ang.f
348	MMXU3.MX.A.phsA.cVal.mag.f
349	MMXU3.MX.A.phsA.cVal.ang.f
350	MMXU3.MX.A.phsB.cVal.mag.f
351	MMXU3.MX.A.phsB.cVal.ang.f
352	MMXU3.MX.A.phsC.cVal.mag.f
353	MMXU3.MX.A.phsC.cVal.ang.f
354	MMXU3.MX.A.neut.cVal.mag.f
355	MMXU3.MX.A.neut.cVal.ang.f
356	MMXU3.MX.W.phsA.cVal.mag.f
357	MMXU3.MX.W.phsB.cVal.mag.f
358	MMXU3.MX.W.phsC.cVal.mag.f
359	MMXU3.MX.VAr.phsA.cVal.mag.f
360	MMXU3.MX.VAr.phsB.cVal.mag.f

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
361	MMXU3.MX.VAr.phsC.cVal.mag.f
362	MMXU3.MX.VA.phsA.cVal.mag.f
363	MMXU3.MX.VA.phsB.cVal.mag.f
364	MMXU3.MX.VA.phsC.cVal.mag.f
365	MMXU3.MX.PF.phsA.cVal.mag.f
366	MMXU3.MX.PF.phsB.cVal.mag.f
367	MMXU3.MX.PF.phsC.cVal.mag.f
368	MMXU4.MX.TotW.mag.f
369	MMXU4.MX.TotVAr.mag.f
370	MMXU4.MX.TotVA.mag.f
371	MMXU4.MX.TotPF.mag.f
372	MMXU4.MX.Hz.mag.f
373	MMXU4.MX.PPV.phsAB.cVal.mag.f
374	MMXU4.MX.PPV.phsAB.cVal.ang.f
375	MMXU4.MX.PPV.phsBC.cVal.mag.f
376	MMXU4.MX.PPV.phsBC.cVal.ang.f
377	MMXU4.MX.PPV.phsCA.cVal.mag.f
378	MMXU4.MX.PPV.phsCA.cVal.ang.f
379	MMXU4.MX.PhV.phsA.cVal.mag.f
380	MMXU4.MX.PhV.phsA.cVal.ang.f
381	MMXU4.MX.PhV.phsB.cVal.mag.f
382	MMXU4.MX.PhV.phsB.cVal.ang.f
383	MMXU4.MX.PhV.phsC.cVal.mag.f
384	MMXU4.MX.PhV.phsC.cVal.ang.f
385	MMXU4.MX.A.phsA.cVal.mag.f
386	MMXU4.MX.A.phsA.cVal.ang.f
387	MMXU4.MX.A.phsB.cVal.mag.f
388	MMXU4.MX.A.phsB.cVal.ang.f
389	MMXU4.MX.A.phsC.cVal.mag.f
390	MMXU4.MX.A.phsC.cVal.ang.f
391	MMXU4.MX.A.neut.cVal.mag.f
392	MMXU4.MX.A.neut.cVal.ang.f
393	MMXU4.MX.W.phsA.cVal.mag.f
394	MMXU4.MX.W.phsB.cVal.mag.f
395	MMXU4.MX.W.phsC.cVal.mag.f
396	MMXU4.MX.VAr.phsA.cVal.mag.f
397	MMXU4.MX.VAr.phsB.cVal.mag.f
398	MMXU4.MX.VAr.phsC.cVal.mag.f
399	MMXU4.MX.VA.phsA.cVal.mag.f
400	MMXU4.MX.VA.phsB.cVal.mag.f
401	MMXU4.MX.VA.phsC.cVal.mag.f
402	MMXU4.MX.PF.phsA.cVal.mag.f
403	MMXU4.MX.PF.phsB.cVal.mag.f
404	MMXU4.MX.PF.phsC.cVal.mag.f
405	MMXU5.MX.TotW.mag.f
406	MMXU5.MX.TotVAr.mag.f
407	MMXU5.MX.TotVA.mag.f
408	MMXU5.MX.TotPF.mag.f
409	MMXU5.MX.Hz.mag.f
410	MMXU5.MX.PPV.phsAB.cVal.mag.f
411	MMXU5.MX.PPV.phsAB.cVal.ang.f
412	MMXU5.MX.PPV.phsBC.cVal.mag.f
413	MMXU5.MX.PPV.phsBC.cVal.ang.f

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
414	MMXU5.MX.PPV.phsCA.cVal.mag.f
415	MMXU5.MX.PPV.phsCA.cVal.ang.f
416	MMXU5.MX.PhV.phsA.cVal.mag.f
417	MMXU5.MX.PhV.phsA.cVal.ang.f
418	MMXU5.MX.PhV.phsB.cVal.mag.f
419	MMXU5.MX.PhV.phsB.cVal.ang.f
420	MMXU5.MX.PhV.phsC.cVal.mag.f
421	MMXU5.MX.PhV.phsC.cVal.ang.f
422	MMXU5.MX.A.phsA.cVal.mag.f
423	MMXU5.MX.A.phsA.cVal.ang.f
424	MMXU5.MX.A.phsB.cVal.mag.f
425	MMXU5.MX.A.phsB.cVal.ang.f
426	MMXU5.MX.A.phsC.cVal.mag.f
427	MMXU5.MX.A.phsC.cVal.ang.f
428	MMXU5.MX.A.neut.cVal.mag.f
429	MMXU5.MX.A.neut.cVal.ang.f
430	MMXU5.MX.W.phsA.cVal.mag.f
431	MMXU5.MX.W.phsB.cVal.mag.f
432	MMXU5.MX.W.phsC.cVal.mag.f
433	MMXU5.MX.VAr.phsA.cVal.mag.f
434	MMXU5.MX.VAr.phsB.cVal.mag.f
435	MMXU5.MX.VAr.phsC.cVal.mag.f
436	MMXU5.MX.VA.phsA.cVal.mag.f
437	MMXU5.MX.VA.phsB.cVal.mag.f
438	MMXU5.MX.VA.phsC.cVal.mag.f
439	MMXU5.MX.PF.phsA.cVal.mag.f
440	MMXU5.MX.PF.phsB.cVal.mag.f
441	MMXU5.MX.PF.phsC.cVal.mag.f
442	MMXU6.MX.TotW.mag.f
443	MMXU6.MX.TotVAr.mag.f
444	MMXU6.MX.TotVA.mag.f
445	MMXU6.MX.TotPF.mag.f
446	MMXU6.MX.Hz.mag.f
447	MMXU6.MX.PPV.phsAB.cVal.mag.f
448	MMXU6.MX.PPV.phsAB.cVal.ang.f
449	MMXU6.MX.PPV.phsBC.cVal.mag.f
450	MMXU6.MX.PPV.phsBC.cVal.ang.f
451	MMXU6.MX.PPV.phsCA.cVal.mag.f
452	MMXU6.MX.PPV.phsCA.cVal.ang.f
453	MMXU6.MX.PhV.phsA.cVal.mag.f
454	MMXU6.MX.PhV.phsA.cVal.ang.f
455	MMXU6.MX.PhV.phsB.cVal.mag.f
456	MMXU6.MX.PhV.phsB.cVal.ang.f
457	MMXU6.MX.PhV.phsC.cVal.mag.f
458	MMXU6.MX.PhV.phsC.cVal.ang.f
459	MMXU6.MX.A.phsA.cVal.mag.f
460	MMXU6.MX.A.phsA.cVal.ang.f
461	MMXU6.MX.A.phsB.cVal.mag.f
462	MMXU6.MX.A.phsB.cVal.ang.f
463	MMXU6.MX.A.phsC.cVal.mag.f
464	MMXU6.MX.A.phsC.cVal.ang.f
465	MMXU6.MX.A.neut.cVal.mag.f
466	MMXU6.MX.A.neut.cVal.ang.f

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
467	MMXU6.MX.W.phsA.cVal.mag.f
468	MMXU6.MX.W.phsB.cVal.mag.f
469	MMXU6.MX.W.phsC.cVal.mag.f
470	MMXU6.MX.VAr.phsA.cVal.mag.f
471	MMXU6.MX.VAr.phsB.cVal.mag.f
472	MMXU6.MX.VAr.phsC.cVal.mag.f
473	MMXU6.MX.VA.phsA.cVal.mag.f
474	MMXU6.MX.VA.phsB.cVal.mag.f
475	MMXU6.MX.VA.phsC.cVal.mag.f
476	MMXU6.MX.PF.phsA.cVal.mag.f
477	MMXU6.MX.PF.phsB.cVal.mag.f
478	MMXU6.MX.PF.phsC.cVal.mag.f
479	GGIO4.MX.AnIn1.mag.f
480	GGIO4.MX.AnIn2.mag.f
481	GGIO4.MX.AnIn3.mag.f
482	GGIO4.MX.AnIn4.mag.f
483	GGIO4.MX.AnIn5.mag.f
484	GGIO4.MX.AnIn6.mag.f
485	GGIO4.MX.AnIn7.mag.f
486	GGIO4.MX.AnIn8.mag.f
487	GGIO4.MX.AnIn9.mag.f
488	GGIO4.MX.AnIn10.mag.f
489	GGIO4.MX.AnIn11.mag.f
490	GGIO4.MX.AnIn12.mag.f
491	GGIO4.MX.AnIn13.mag.f
492	GGIO4.MX.AnIn14.mag.f
493	GGIO4.MX.AnIn15.mag.f
494	GGIO4.MX.AnIn16.mag.f
495	GGIO4.MX.AnIn17.mag.f
496	GGIO4.MX.AnIn18.mag.f
497	GGIO4.MX.AnIn19.mag.f
498	GGIO4.MX.AnIn20.mag.f
499	GGIO4.MX.AnIn21.mag.f
500	GGIO4.MX.AnIn22.mag.f
501	GGIO4.MX.AnIn23.mag.f
502	GGIO4.MX.AnIn24.mag.f
503	GGIO4.MX.AnIn25.mag.f
504	GGIO4.MX.AnIn26.mag.f
505	GGIO4.MX.AnIn27.mag.f
506	GGIO4.MX.AnIn28.mag.f
507	GGIO4.MX.AnIn29.mag.f
508	GGIO4.MX.AnIn30.mag.f
509	GGIO4.MX.AnIn31.mag.f
510	GGIO4.MX.AnIn32.mag.f
511	GGIO5.ST.UIntIn1.q
512	GGIO5.ST.UIntIn1.stVal
513	GGIO5.ST.UIntIn2.q
514	GGIO5.ST.UIntIn2.stVal
515	GGIO5.ST.UIntIn3.q
516	GGIO5.ST.UIntIn3.stVal
517	GGIO5.ST.UIntIn4.q
518	GGIO5.ST.UIntIn4.stVal
519	GGIO5.ST.UIntIn5.q

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
520	GGIO5.ST.UIntIn5.stVal
521	GGIO5.ST.UIntIn6.q
522	GGIO5.ST.UIntIn6.stVal
523	GGIO5.ST.UIntIn7.q
524	GGIO5.ST.UIntIn7.stVal
525	GGIO5.ST.UIntIn8.q
526	GGIO5.ST.UIntIn8.stVal
527	GGIO5.ST.UIntIn9.q
528	GGIO5.ST.UIntIn9.stVal
529	GGIO5.ST.UIntIn10.q
530	GGIO5.ST.UIntIn10.stVal
531	GGIO5.ST.UIntIn11.q
532	GGIO5.ST.UIntIn11.stVal
533	GGIO5.ST.UIntIn12.q
534	GGIO5.ST.UIntIn12.stVal
535	GGIO5.ST.UIntIn13.q
536	GGIO5.ST.UIntIn13.stVal
537	GGIO5.ST.UIntIn14.q
538	GGIO5.ST.UIntIn14.stVal
539	GGIO5.ST.UIntIn15.q
540	GGIO5.ST.UIntIn15.stVal
541	GGIO5.ST.UIntIn16.q
542	GGIO5.ST.UIntIn16.stVal
543	PDIF1.ST.Str.general
544	PDIF1.ST.Op.general
545	PDIF2.ST.Str.general
546	PDIF2.ST.Op.general
547	PDIF3.ST.Str.general
548	PDIF3.ST.Op.general
549	PDIF4.ST.Str.general
550	PDIF4.ST.Op.general
551	PDIS1.ST.Str.general
552	PDIS1.ST.Op.general
553	PDIS2.ST.Str.general
554	PDIS2.ST.Op.general
555	PDIS3.ST.Str.general
556	PDIS3.ST.Op.general
557	PDIS4.ST.Str.general
558	PDIS4.ST.Op.general
559	PDIS5.ST.Str.general
560	PDIS5.ST.Op.general
561	PDIS6.ST.Str.general
562	PDIS6.ST.Op.general
563	PDIS7.ST.Str.general
564	PDIS7.ST.Op.general
565	PDIS8.ST.Str.general
566	PDIS8.ST.Op.general
567	PDIS9.ST.Str.general
568	PDIS9.ST.Op.general
569	PDIS10.ST.Str.general
570	PDIS10.ST.Op.general
571	PIOC1.ST.Str.general
572	PIOC1.ST.Op.general

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
573	PIOC2.ST.Str.general
574	PIOC2.ST.Op.general
575	PIOC3.ST.Str.general
576	PIOC3.ST.Op.general
577	PIOC4.ST.Str.general
578	PIOC4.ST.Op.general
579	PIOC5.ST.Str.general
580	PIOC5.ST.Op.general
581	PIOC6.ST.Str.general
582	PIOC6.ST.Op.general
583	PIOC7.ST.Str.general
584	PIOC7.ST.Op.general
585	PIOC8.ST.Str.general
586	PIOC8.ST.Op.general
587	PIOC9.ST.Str.general
588	PIOC9.ST.Op.general
589	PIOC10.ST.Str.general
590	PIOC10.ST.Op.general
591	PIOC11.ST.Str.general
592	PIOC11.ST.Op.general
593	PIOC12.ST.Str.general
594	PIOC12.ST.Op.general
595	PIOC13.ST.Str.general
596	PIOC13.ST.Op.general
597	PIOC14.ST.Str.general
598	PIOC14.ST.Op.general
599	PIOC15.ST.Str.general
600	PIOC15.ST.Op.general
601	PIOC16.ST.Str.general
602	PIOC16.ST.Op.general
603	PIOC17.ST.Str.general
604	PIOC17.ST.Op.general
605	PIOC18.ST.Str.general
606	PIOC18.ST.Op.general
607	PIOC19.ST.Str.general
608	PIOC19.ST.Op.general
609	PIOC20.ST.Str.general
610	PIOC20.ST.Op.general
611	PIOC21.ST.Str.general
612	PIOC21.ST.Op.general
613	PIOC22.ST.Str.general
614	PIOC22.ST.Op.general
615	PIOC23.ST.Str.general
616	PIOC23.ST.Op.general
617	PIOC24.ST.Str.general
618	PIOC24.ST.Op.general
619	PIOC25.ST.Str.general
620	PIOC25.ST.Op.general
621	PIOC26.ST.Str.general
622	PIOC26.ST.Op.general
623	PIOC27.ST.Str.general
624	PIOC27.ST.Op.general
625	PIOC28.ST.Str.general

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
626	PIOC28.ST.Op.general
627	PIOC29.ST.Str.general
628	PIOC29.ST.Op.general
629	PIOC30.ST.Str.general
630	PIOC30.ST.Op.general
631	PIOC31.ST.Str.general
632	PIOC31.ST.Op.general
633	PIOC32.ST.Str.general
634	PIOC32.ST.Op.general
635	PIOC33.ST.Str.general
636	PIOC33.ST.Op.general
637	PIOC34.ST.Str.general
638	PIOC34.ST.Op.general
639	PIOC35.ST.Str.general
640	PIOC35.ST.Op.general
641	PIOC36.ST.Str.general
642	PIOC36.ST.Op.general
643	PIOC37.ST.Str.general
644	PIOC37.ST.Op.general
645	PIOC38.ST.Str.general
646	PIOC38.ST.Op.general
647	PIOC39.ST.Str.general
648	PIOC39.ST.Op.general
649	PIOC40.ST.Str.general
650	PIOC40.ST.Op.general
651	PIOC41.ST.Str.general
652	PIOC41.ST.Op.general
653	PIOC42.ST.Str.general
654	PIOC42.ST.Op.general
655	PIOC43.ST.Str.general
656	PIOC43.ST.Op.general
657	PIOC44.ST.Str.general
658	PIOC44.ST.Op.general
659	PIOC45.ST.Str.general
660	PIOC45.ST.Op.general
661	PIOC46.ST.Str.general
662	PIOC46.ST.Op.general
663	PIOC47.ST.Str.general
664	PIOC47.ST.Op.general
665	PIOC48.ST.Str.general
666	PIOC48.ST.Op.general
667	PIOC49.ST.Str.general
668	PIOC49.ST.Op.general
669	PIOC50.ST.Str.general
670	PIOC50.ST.Op.general
671	PIOC51.ST.Str.general
672	PIOC51.ST.Op.general
673	PIOC52.ST.Str.general
674	PIOC52.ST.Op.general
675	PIOC53.ST.Str.general
676	PIOC53.ST.Op.general
677	PIOC54.ST.Str.general
678	PIOC54.ST.Op.general

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
679	PIOC55.ST.Str.general
680	PIOC55.ST.Op.general
681	PIOC56.ST.Str.general
682	PIOC56.ST.Op.general
683	PIOC57.ST.Str.general
684	PIOC57.ST.Op.general
685	PIOC58.ST.Str.general
686	PIOC58.ST.Op.general
687	PIOC59.ST.Str.general
688	PIOC59.ST.Op.general
689	PIOC60.ST.Str.general
690	PIOC60.ST.Op.general
691	PIOC61.ST.Str.general
692	PIOC61.ST.Op.general
693	PIOC62.ST.Str.general
694	PIOC62.ST.Op.general
695	PIOC63.ST.Str.general
696	PIOC63.ST.Op.general
697	PIOC64.ST.Str.general
698	PIOC64.ST.Op.general
699	PIOC65.ST.Str.general
700	PIOC65.ST.Op.general
701	PIOC66.ST.Str.general
702	PIOC66.ST.Op.general
703	PIOC67.ST.Str.general
704	PIOC67.ST.Op.general
705	PIOC68.ST.Str.general
706	PIOC68.ST.Op.general
707	PIOC69.ST.Str.general
708	PIOC69.ST.Op.general
709	PIOC70.ST.Str.general
710	PIOC70.ST.Op.general
711	PIOC71.ST.Str.general
712	PIOC71.ST.Op.general
713	PIOC72.ST.Str.general
714	PIOC72.ST.Op.general
715	PTOC1.ST.Str.general
716	PTOC1.ST.Op.general
717	PTOC2.ST.Str.general
718	PTOC2.ST.Op.general
719	PTOC3.ST.Str.general
720	PTOC3.ST.Op.general
721	PTOC4.ST.Str.general
722	PTOC4.ST.Op.general
723	PTOC5.ST.Str.general
724	PTOC5.ST.Op.general
725	PTOC6.ST.Str.general
726	PTOC6.ST.Op.general
727	PTOC7.ST.Str.general
728	PTOC7.ST.Op.general
729	PTOC8.ST.Str.general
730	PTOC8.ST.Op.general
731	PTOC9.ST.Str.general

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
732	PTOC9.ST.Op.general
733	PTOC10.ST.Str.general
734	PTOC10.ST.Op.general
735	PTOC11.ST.Str.general
736	PTOC11.ST.Op.general
737	PTOC12.ST.Str.general
738	PTOC12.ST.Op.general
739	PTOC13.ST.Str.general
740	PTOC13.ST.Op.general
741	PTOC14.ST.Str.general
742	PTOC14.ST.Op.general
743	PTOC15.ST.Str.general
744	PTOC15.ST.Op.general
745	PTOC16.ST.Str.general
746	PTOC16.ST.Op.general
747	PTOC17.ST.Str.general
748	PTOC17.ST.Op.general
749	PTOC18.ST.Str.general
750	PTOC18.ST.Op.general
751	PTOC19.ST.Str.general
752	PTOC19.ST.Op.general
753	PTOC20.ST.Str.general
754	PTOC20.ST.Op.general
755	PTOC21.ST.Str.general
756	PTOC21.ST.Op.general
757	PTOC22.ST.Str.general
758	PTOC22.ST.Op.general
759	PTOC23.ST.Str.general
760	PTOC23.ST.Op.general
761	PTOC24.ST.Str.general
762	PTOC24.ST.Op.general
763	PTOV1.ST.Str.general
764	PTOV1.ST.Op.general
765	PTOV2.ST.Str.general
766	PTOV2.ST.Op.general
767	PTOV3.ST.Str.general
768	PTOV3.ST.Op.general
769	PTOV4.ST.Str.general
770	PTOV4.ST.Op.general
771	PTOV5.ST.Str.general
772	PTOV5.ST.Op.general
773	PTOV6.ST.Str.general
774	PTOV6.ST.Op.general
775	PTOV7.ST.Str.general
776	PTOV7.ST.Op.general
777	PTOV8.ST.Str.general
778	PTOV8.ST.Op.general
779	PTOV9.ST.Str.general
780	PTOV9.ST.Op.general
781	PTOV10.ST.Str.general
782	PTOV10.ST.Op.general
783	PTRC1.ST.Tr.general
784	PTRC1.ST.Op.general

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
785	PTRC2.ST.Tr.general
786	PTRC2.ST.Op.general
787	PTRC3.ST.Tr.general
788	PTRC3.ST.Op.general
789	PTRC4.ST.Tr.general
790	PTRC4.ST.Op.general
791	PTRC5.ST.Tr.general
792	PTRC5.ST.Op.general
793	PTRC6.ST.Tr.general
794	PTRC6.ST.Op.general
795	PTUV1.ST.Str.general
796	PTUV1.ST.Op.general
797	PTUV2.ST.Str.general
798	PTUV2.ST.Op.general
799	PTUV3.ST.Str.general
800	PTUV3.ST.Op.general
801	PTUV4.ST.Str.general
802	PTUV4.ST.Op.general
803	PTUV5.ST.Str.general
804	PTUV5.ST.Op.general
805	PTUV6.ST.Str.general
806	PTUV6.ST.Op.general
807	PTUV7.ST.Str.general
808	PTUV7.ST.Op.general
809	PTUV8.ST.Str.general
810	PTUV8.ST.Op.general
811	PTUV9.ST.Str.general
812	PTUV9.ST.Op.general
813	PTUV10.ST.Str.general
814	PTUV10.ST.Op.general
815	PTUV11.ST.Str.general
816	PTUV11.ST.Op.general
817	PTUV12.ST.Str.general
818	PTUV12.ST.Op.general
819	PTUV13.ST.Str.general
820	PTUV13.ST.Op.general
821	RBRF1.ST.OpEx.general
822	RBRF1.ST.OpIn.general
823	RBRF2.ST.OpEx.general
824	RBRF2.ST.OpIn.general
825	RBRF3.ST.OpEx.general
826	RBRF3.ST.OpIn.general
827	RBRF4.ST.OpEx.general
828	RBRF4.ST.OpIn.general
829	RBRF5.ST.OpEx.general
830	RBRF5.ST.OpIn.general
831	RBRF6.ST.OpEx.general
832	RBRF6.ST.OpIn.general
833	RBRF7.ST.OpEx.general
834	RBRF7.ST.OpIn.general
835	RBRF8.ST.OpEx.general
836	RBRF8.ST.OpIn.general
837	RBRF9.ST.OpEx.general

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
838	RBRF9.ST.OpIn.general
839	RBRF10.ST.OpEx.general
840	RBRF10.ST.OpIn.general
841	RBRF11.ST.OpEx.general
842	RBRF11.ST.OpIn.general
843	RBRF12.ST.OpEx.general
844	RBRF12.ST.OpIn.general
845	RBRF13.ST.OpEx.general
846	RBRF13.ST.OpIn.general
847	RBRF14.ST.OpEx.general
848	RBRF14.ST.OpIn.general
849	RBRF15.ST.OpEx.general
850	RBRF15.ST.OpIn.general
851	RBRF16.ST.OpEx.general
852	RBRF16.ST.OpIn.general
853	RBRF17.ST.OpEx.general
854	RBRF17.ST.OpIn.general
855	RBRF18.ST.OpEx.general
856	RBRF18.ST.OpIn.general
857	RBRF19.ST.OpEx.general
858	RBRF19.ST.OpIn.general
859	RBRF20.ST.OpEx.general
860	RBRF20.ST.OpIn.general
861	RBRF21.ST.OpEx.general
862	RBRF21.ST.OpIn.general
863	RBRF22.ST.OpEx.general
864	RBRF22.ST.OpIn.general
865	RBRF23.ST.OpEx.general
866	RBRF23.ST.OpIn.general
867	RBRF24.ST.OpEx.general
868	RBRF24.ST.OpIn.general
869	RFLO1.MX.FltDiskm.mag.f
870	RFLO2.MX.FltDiskm.mag.f
871	RFLO3.MX.FltDiskm.mag.f
872	RFLO4.MX.FltDiskm.mag.f
873	RFLO5.MX.FltDiskm.mag.f
874	RPSB1.ST.Str.general
875	RPSB1.ST.Op.general
876	RPSB1.ST.BlkZn.stVal
877	RREC1.ST.Op.general
878	RREC1.ST.AutoRecSt.stVal
879	RREC2.ST.Op.general
880	RREC2.ST.AutoRecSt.stVal
881	RREC3.ST.Op.general
882	RREC3.ST.AutoRecSt.stVal
883	RREC4.ST.Op.general
884	RREC4.ST.AutoRecSt.stVal
885	RREC5.ST.Op.general
886	RREC5.ST.AutoRecSt.stVal
887	RREC6.ST.Op.general
888	RREC6.ST.AutoRecSt.stVal
889	CSWI1.ST.Loc.stVal
890	CSWI1.ST.Pos.stVal

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
891	CSWI2.ST.Loc.stVal
892	CSWI2.ST.Pos.stVal
893	CSWI3.ST.Loc.stVal
894	CSWI3.ST.Pos.stVal
895	CSWI4.ST.Loc.stVal
896	CSWI4.ST.Pos.stVal
897	CSWI5.ST.Loc.stVal
898	CSWI5.ST.Pos.stVal
899	CSWI6.ST.Loc.stVal
900	CSWI6.ST.Pos.stVal
901	CSWI7.ST.Loc.stVal
902	CSWI7.ST.Pos.stVal
903	CSWI8.ST.Loc.stVal
904	CSWI8.ST.Pos.stVal
905	CSWI9.ST.Loc.stVal
906	CSWI9.ST.Pos.stVal
907	CSWI10.ST.Loc.stVal
908	CSWI10.ST.Pos.stVal
909	CSWI11.ST.Loc.stVal
910	CSWI11.ST.Pos.stVal
911	CSWI12.ST.Loc.stVal
912	CSWI12.ST.Pos.stVal
913	CSWI13.ST.Loc.stVal
914	CSWI13.ST.Pos.stVal
915	CSWI14.ST.Loc.stVal
916	CSWI14.ST.Pos.stVal
917	CSWI15.ST.Loc.stVal
918	CSWI15.ST.Pos.stVal
919	CSWI16.ST.Loc.stVal
920	CSWI16.ST.Pos.stVal
921	CSWI17.ST.Loc.stVal
922	CSWI17.ST.Pos.stVal
923	CSWI18.ST.Loc.stVal
924	CSWI18.ST.Pos.stVal
925	CSWI19.ST.Loc.stVal
926	CSWI19.ST.Pos.stVal
927	CSWI20.ST.Loc.stVal
928	CSWI20.ST.Pos.stVal
929	CSWI21.ST.Loc.stVal
930	CSWI21.ST.Pos.stVal
931	CSWI22.ST.Loc.stVal
932	CSWI22.ST.Pos.stVal
933	CSWI23.ST.Loc.stVal
934	CSWI23.ST.Pos.stVal
935	CSWI24.ST.Loc.stVal
936	CSWI24.ST.Pos.stVal
937	CSWI25.ST.Loc.stVal
938	CSWI25.ST.Pos.stVal
939	CSWI26.ST.Loc.stVal
940	CSWI26.ST.Pos.stVal
941	CSWI27.ST.Loc.stVal
942	CSWI27.ST.Pos.stVal
943	CSWI28.ST.Loc.stVal

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
944	CSWI28.ST.Pos.stVal
945	CSWI29.ST.Loc.stVal
946	CSWI29.ST.Pos.stVal
947	CSWI30.ST.Loc.stVal
948	CSWI30.ST.Pos.stVal
949	XSWI1.ST.Loc.stVal
950	XSWI1.ST.Pos.stVal
951	XSWI2.ST.Loc.stVal
952	XSWI2.ST.Pos.stVal
953	XSWI3.ST.Loc.stVal
954	XSWI3.ST.Pos.stVal
955	XSWI4.ST.Loc.stVal
956	XSWI4.ST.Pos.stVal
957	XSWI5.ST.Loc.stVal
958	XSWI5.ST.Pos.stVal
959	XSWI6.ST.Loc.stVal
960	XSWI6.ST.Pos.stVal
961	XSWI7.ST.Loc.stVal
962	XSWI7.ST.Pos.stVal
963	XSWI8.ST.Loc.stVal
964	XSWI8.ST.Pos.stVal
965	XSWI9.ST.Loc.stVal
966	XSWI9.ST.Pos.stVal
967	XSWI10.ST.Loc.stVal
968	XSWI10.ST.Pos.stVal
969	XSWI11.ST.Loc.stVal
970	XSWI11.ST.Pos.stVal
971	XSWI12.ST.Loc.stVal
972	XSWI12.ST.Pos.stVal
973	XSWI13.ST.Loc.stVal
974	XSWI13.ST.Pos.stVal
975	XSWI14.ST.Loc.stVal
976	XSWI14.ST.Pos.stVal
977	XSWI15.ST.Loc.stVal
978	XSWI15.ST.Pos.stVal
979	XSWI16.ST.Loc.stVal
980	XSWI16.ST.Pos.stVal
981	XSWI17.ST.Loc.stVal
982	XSWI17.ST.Pos.stVal
983	XSWI18.ST.Loc.stVal
984	XSWI18.ST.Pos.stVal
985	XSWI19.ST.Loc.stVal
986	XSWI19.ST.Pos.stVal
987	XSWI20.ST.Loc.stVal
988	XSWI20.ST.Pos.stVal
989	XSWI21.ST.Loc.stVal
990	XSWI21.ST.Pos.stVal
991	XSWI22.ST.Loc.stVal
992	XSWI22.ST.Pos.stVal
993	XSWI23.ST.Loc.stVal
994	XSWI23.ST.Pos.stVal
995	XSWI24.ST.Loc.stVal
996	XSWI24.ST.Pos.stVal

Énumération	Items de données GOOSE CEI 61850
997	XCBR1.ST.Loc.stVal
998	XCBR1.ST.Pos.stVal
999	XCBR2.ST.Loc.stVal
1000	XCBR2.ST.Pos.stVal
1001	XCBR3.ST.Loc.stVal
1002	XCBR3.ST.Pos.stVal
1003	XCBR4.ST.Loc.stVal
1004	XCBR4.ST.Pos.stVal
1005	XCBR5.ST.Loc.stVal
1006	XCBR5.ST.Pos.stVal
1007	XCBR6.ST.Loc.stVal
1008	XCBR6.ST.Pos.stVal

C.1.1 INTRODUCTION

La norme CEI 61850 résulte de l'effort des sociétés électriques et des fabricants d'équipement électronique de normaliser les systèmes de communication. La CEI 61850 est une série de normes qui décrivent les communications client-serveur et pair-à-pair, la conception et configuration de poste, les essais, les normes environnementales et de projet. Le jeu complet comprend:

- CEI 61850-1: Introduction et survol
- CEI 61850-2: Glossaire
- CEI 61850-3: Exigences générales
- CEI 61850-4: Système et gestion de projet
- CEI 61850-5: Communications et exigences des fonctions et modèles de dispositifs
- CEI 61850-6: Langage de description de configuration pour les communications dans les postes électriques entre les DEIs
- CEI 61850-7-1: Structure de base des communications pour les équipements de postes et d'artères - principes et modèles
- CEI 61850-7-2: Structure de base des communications pour les équipements de postes et d'artères - Interface de service des communications abstraites (ACSI)
- CEI 61850-7-3: Structure de base des communications pour les équipements de postes et d'artères - Classes de données communes
- CEI 61850-7-4: Structure de base des communications pour les équipements de postes et d'artères - Classes de nodes logiques et de données compatibles
- CEI 61850-8-1: Corrélation de Service de Communication Spécifique (SCSM) - corrélations à MMS (ISO 9506-1 et ISO 9506-2) et à ISO/CEI 8802-3
- CEI 61850-9-1: Corrélation de Service de Communication Spécifique (SCSM) - Valeurs échantillonnées à travers un lien point à point, sériel et unidirectionnel avec points de chutes multiples
- CEI 61850-9-2: Corrélation de Service de Communication Spécifique (SCSM) - Valeurs échantillonnées à travers ISO/CEI 8802-3
- CEI 61850-10: Essais de conformité

Ces documents sont disponibles à la CEI (http://www.iec.ch). Il est fortement suggéré que tous ceux qui sont impliqués avec une implantation CEI 61850 obtiennent un jeu de ces documents.

C.1.2 PROFILS DE COMMUNICATION

CEI 61850 précise l'utilisation du «Manufacturing Message Specification» (MMS) à la couche supérieure (application) pour le transfert en temps réel de données. Ce protocole existe depuis plusieurs années et offre un jeu de services appropriés pour le transfert de données dans un environnement de réseau local de poste. La correspondance de services réels du protocole MMS aux services abstraits du CEI 61850 est établie dans CEI 61850-8-1.

Le relais C70 supporte les services de serveur CEI 61850 autant sur les protocoles de communication TCP/IP que TP4/CLNP (OSI). Le profile TP4/CLNP exige du C70 qu'il ait une adresse réseau ou un «point d'accès de service réseau» (NSAP) avant d'établir un lien de communication. Le profile TCP/IP exige du relais C70 qu'il ait une adresse IP avant d'établir la communication. Ces adresses se trouvent sous le menu **RÉGLAGES ⇨ RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ RÉSEAU**. Notez que le C70 supporte CEI 61850 autant le TP4/CLNP que le TCP/IP, de même que l'opération simultanée sur les deux. Il est possible d'avoir jusqu'à cinq connexions simultanées (en plus des connections DNP et Modbus/TCP (non-CEI 61850)).

- **Client/serveur**: Ceci est une communication de type orienté-connexion. La connexion est initiée par le client et l'activité de communication est gérée par le client. Les clients CEI 61850 sont fréquemment des ordinateurs de poste exécutant des programmes d'IPM ou des logiciels d'ECE. Les serveurs sont habituellement de l'équipement de poste tel que des relais, des compteurs, des stations terminales, des changeurs de prise de transformateur ou des contrôleurs de baies.

- **Pair-à-pair**: Ceci est une communication haute vitesse de type non orienté-connexion établie habituellement entre les équipements de poste tels que les relais de protection. GSSE et GOOSE sont des méthodes de communication pair-à-pair.
- **Langage de configuration de poste (SCL)**: Un langage de configuration de poste est un ensemble de fichiers utilisés pour décrire la configuration de l'équipement de poste. Chaque dispositif configuré possède un fichier CEI de «description de capacité» (ICD). L'information du schéma unifilaire est emmagasinée dans un fichier de «description des spécifications du système» (SSD). La configuration entière du poste est emmagasinée dans un fichier de «description de configuration de poste» (SCD). Le fichier SCD résulte de la combinaison des fichiers ICD individuels et du fichier SSD.

C.2.1 SURVOL

CEI 61850 défini une approche orientée-objet pour les données et les services. Un *dispositif physique* CEI 61850 peut comporter un ou plusieurs *dispositifs logiques*. Chaque dispositif logique peut comporter plusieurs *nodes logiques*. Chaque node logique peut comporter plusieurs *objets de données*. Chaque objet de données est composé *d'attributs de données* et de *composantes d'attributs de données*. Les services sont disponibles à chaque niveau pour réaliser diverses fonctions, telles que la lecture, l'écriture, les commandes de contrôle et les rapports.

Chaque DEI C70 représente un dispositif physique CEI 61850. Le dispositif physique comporte un dispositif logique, et le dispositif logique comporte plusieurs nodes logiques. Le node logique LPHD1 contient de l'information concernant le dispositif physique DEI C70. Le node logique LLN0 contient de l'information concernant le dispositif logique DEI C70.

C.2.2 GGIO1: VALEURS D'ÉTATS NUMÉRIQUES

Le node logique GGIO1 est disponible dans le C70 pour permettre l'accès à jusqu'à 128 points d'état numérique et les estampillages associés et les voyants de qualité. Le contenu de données doit être configure avant l'utilisation des données. GGIO1 assure les points d'état numériques pour accès par les clients.

Il est prévu que les clients utilisent GGIO1 pour accéder aux valeurs d'état numériques en provenance du C70. Les réglages de configuration sont fournis pour permettre la sélection du nombre de voyants d'état numériques disponibles dans GGIO1 (8 à 128), et pour permettre le choix des opérandes FlexLogic^{MC} C70 qui pilotent l'état des voyants d'état du GGIO1. les clients peuvent utiliser les fonctions avec et sans mémorisation de rapports disponibles du GGIO1 de façon à construire des ECE et des fenêtres d'affichage de l'IPM. Les rapports avec mémorisation devraient être utilises normalement pour les ECE puisque la capacité de mémorisation réduit la possibilité de manquer des changements d'état de données perte de données. Les rapports sans mémorisation devraient être utilisés pour l'affichage local d'état.

C.2.3 GGIO2: VALEURS DE CONTRÔLES NUMÉRIQUES

Le noeude logique GGIO2 permet l'accès aux entrées virtuelles du C70. Les entrées virtuelles sont des valeurs de contrôle (binaire) à point unique qui peuvent être écrites par les clients. Elles sont habituellement utilisées comme entrées de contrôle. GGIO2 permet l'accès aux entrées virtuelles à travers les services du modèle de contrôle standard du CEI 61850 (ctlModel):

- État seulement,
- Contrôle direct avec sécurité normale, et
- Contrôle SBO avec sécurité normale.

Les réglages de configuration sont disponibles pour choisir le modèle de contrôle pour chaque point. Chaque entrée virtuelle utilisée à travers GGIO2 devrait avoir son réglage de **ENT VIRTUELLE 1 (64) FONCTION** programmé à «Activé» et son réglage correspondant **GGIO2 CF SPCSO 1 (64) CTLMODEL** programmé à la configuration de contrôle appropriée.

C.2.4 GGIO3: ÉTATS NUMÉRIQUES À PARTIR DES DONNÉES GOOSE REÇUES

Le noeude logique GGIO3 est disponible pour permettre aux clients l'accès aux valeurs reçues à l'aide de messages GOOSE configurables. Les valeurs des voyants d'état numérique et des valeurs analogiques dans GGIO3 originent des messages GOOSE envoyés par d'autres dispositifs.

C.2.5 GGIO4: VALEURS MESURÉES ANALOGUES GÉNÉRIQUES

Le noeud logique GGIO4 permet d'accéder à l'autant d'en tant que 32 points de valeur analogiques, aussi bien que les horodateurs et les drapeaux associés de qualité. Le contenu de données doit être configuré avant que les données puissent être employées. GGIO4 fournit des valeurs analogiques pour l'accès par des clients.

Il est prévu que les clients utilisent GGIO4 pour avoir accès aux valeurs analogues génériques de le C70. Les réglages de configuration permettent la sélection du nombre de valeurs analogues disponibles dans GGIO4 (4 à 32) et le choix des valeurs FlexAnalog^{MC} qui déterminent la valeur des entrées analogues du GGIO4. Les clients peuvent utiliser le sondage ou la fonction de rapport non mémorisé de le CEI 61850 disponible du GGIO4 pour obtenir les valeurs analogues fournies par GGIO4.

C.2.6 MMXU: VALEURS ANALOGIQUES MESURÉES

Un nombre limité de valeurs analogiques mesurées sont disponibles à travers les noeuds logiques du MMXU.

Chaque noeud logique MMXU fournit des données à partir d'une source de courant ou tension du C70. Il existe un MMXU pour chaque source configurable (programmé dans le menu **RÉGLAGES ⇨⇩ CONFIG SYSTÈME RÉGLAGES ⇨⇩ SOURCES DE SIGNAUX**). MMXU1 fourni les données en provenance de C70 source 1, et MMXU2 fourni les données en provenance de C70 source 2.

Les données MMXU sont présentées sous deux formes: instantanée et bande morte. Les valeurs instantanées sont mises à jour à chaque fois qu'une opération de lecture est réalisée par un client. Les valeurs de bande morte sont calculées telles que décrit aux parties 7-1 et 7-3 de CEI 61850. La sélection des réglages appropriés de bande morte pour le C70 est décrite au chapitre 5 de ce manuel.

Une capacité de rapport avec et sans mémorisation selon CEI 61850 est disponible dans tous les noeuds logiques MMXU. Les noeuds logiques MMXUx présentment les données suivantes pour chaque source:

- MMXU1.MX.TotW: puissance réelle triphasée.
- MMXU1.MX.TotVAr: puissance réactive triphasée.
- MMXU1.MX.TotVA: puissance apparente triphasée.
- MMXU1.MX.TotPF: facteur de puissance triphasé.
- MMXU1.MX.Hz: fréquence.
- MMXU1.MX.PPV.phsAB: amplitude et angle de tension de phase AB.
- MMXU1.MX.PPV.phsBC: amplitude et angle de tension de phase BC.
- MMXU1.MX.PPV.phsCA: amplitude et angle de tension de phase CA.
- MMXU1.MX.PhV.phsA: amplitude et angle de tension de phase AG.
- MMXU1.MX.PhV.phsB: amplitude et angle de tension de phase BG.
- MMXU1.MX.PhV.phsC: amplitude et angle de tension de phase CG.
- MMXU1.MX.A.phsA: amplitude et angle de courant de phase A.
- MMXU1.MX.A.phsB: amplitude et angle de courant de phase B.
- MMXU1.MX.A.phsC: amplitude et angle de courant de phase C.
- MMXU1.MX.A.neut: amplitude et angle de courant de terre.
- MMXU1.MX.W.phsA: puissance réelle phase A.
- MMXU1.MX.W.phsB: puissance réelle phase B.
- MMXU1.MX.W.phsC: puissance réelle phase C.
- MMXU1.MX.VAr.phsA: puissance réactive phase A.
- MMXU1.MX.VAr.phsB: puissance réactive phase B.
- MMXU1.MX.VAr.phsC: puissance réactive phase C.
- MMXU1.MX.VA.phsA: puissance apparente phase A.
- MMXU1.MX.VA.phsB: puissance apparente phase B.
- MMXU1.MX.VA.phsC: puissance apparente phase C.
- MMXU1.MX.PF.phsA: facteur de puissance phase A.
- MMXU1.MX.PF.phsB: facteur de puissance phase B.
- MMXU1.MX.PF.phsC: facteur de puissance phase C.
- MMXN1.MX.Amp: Amplitude et angle du courant de terminal
- MMXN1.MX.Vol: Amplitude et angle de la tension de terminal

C.2.7 NODES LOGIQUES DE PROTECTION ET AUTRES

La liste qui suit décrit les éléments de protection pour tous les relais de la série UR. Le relais C70 comporte un sous-ensemble des éléments de protection de cette liste.

- PDIF: différentiel instantané de transformateur, différentiel à pourcentage de transformateur.
- PDIS: distance de phase, distance de terre.
- PIOC: surintensité instantané de phase, surintensité instantané de neutre, surintensité instantané de terre, composante indirecte de surintensité instantané.
- PTOC: surintensité temporisé de phase, surintensité temporisé de neutre, surintensité temporisé de terre, composante indirecte de surintensité temporisé, surintensité directionnel de neutre, composante indirecte de surintensité directionnel.
- PTUV: sous-tension de phase, sous-tension auxiliaire, troisième harmonique de neutre, sous-tension de neutre.
- PTOV: surtension de phase, surtension de neutre, surtension auxiliaire, composante indirecte de surtension.
- RBRF: défaillance de disjoncteur.
- RREC: ré-enclenchement automatique.
- RPSB: détection de pendulaison.
- RFLO: localisateur de défaut.
- XCBR: contrôle de disjoncteur.
- XSWI: commutateur de circuit
- CSWI: contrôleur de commutateur

Les éléments de protection énumérés ci-dessus possèdent des voyants d'amorçage et d'opération. Par exemple, le voyant d'amorçage de PIOC1 est PIOC1.ST.Str.General. Le voyant d'opération de PIOC1 est PIOC1.ST.Op.General. Pour les éléments de protection du C70, ces voyants prennent leurs valeurs à partir des opérandes d'amorçage et d'opération FlexLogic^{MC} pour l'élément correspondant.

Certains éléments de protection énumérés ci-dessus contiennent des valeurs d'amorçage directionnel. Par exemple, la valeur d'amorçage directionnel de PDIS1 est PDIS1.ST.Str.dirGeneral. Cette valeur est intégrée à partir de l'opérande directionnel FlexLogic^{MC} pour cet élément.

Le node logique du RFLO contient la mesure du calcul de la distance au défaut en kilomètres. Cette valeur origine de la fonction de localisateur de défaut.

Le node logique du XCBR est associé directement à la fonction de contrôle de disjoncteur.

- XCBR1.ST.Loc: Ceci est l'état du commutateur local/distance de XCBR1. Un réglage est fourni pour assigner un opérande FlexLogic^{MC} afin de déterminer l'état. Quand le mode local est vrai, les commandes client CEI 61850 seront rejetées.
- XCBR1.ST.Opcnt: Ceci est un compteur d'opérations tel que défini dans CEI 61850. Des réglages de commande sont fournis pour permettre d'effacer le compteur.
- XCBR1.ST.Pos: Ceci est la position du disjoncteur. Les opérandes de contrôle de disjoncteur FlexLogic^{MC} sont utilisés pour déterminer cet état.
  - État intermédiaire (00) est indiqué quand les opérandes DISJ 1 OUVERT et DISJ 1 FERMÉ sont tous les deux en position En.
  - État Hors (01) est indiqué quand l'opérande DISJ 1 OUVERT est en position En.
  - État EN (10) est indiqué quand l'opérande DISJ 1 FERMÉ est en position En.
  - État mauvais (11) est indiqué quand les opérandes DISJ 1 OUVERT et DISJ 1 FERMÉ sont tous les deux en position Hors.
- XCBR1.ST.BlkOpn: Ceci est l'état de la commande de verrouillage d'ouverture. Lorsque vrai, les commandes d'ouverture du disjoncteur en provenance des clients CEI 61850 seront rejetées.

- XCBR1.ST.BlkCls: Ceci est l'état de la commande de verrouillage de fermeture. Lorsque vrai, les commandes de fermeture du disjoncteur en provenance des clients CEI 61850 seront rejetées.
- XCBR1.CO.Pos: C'est ici que les clients CEI 61850 peuvent émettent les commandes d'ouverture ou fermeture au disjoncteur. Le contrôle SBO avec sécurité normale est le seul modèle de contrôle CEI 61850 supporté.
- XCBR1.CO.BlkOpn: C'est ici que les clients CEI 61850 peuvent émettent les commandes de verrouillage d'ouverture au disjoncteur. Le contrôle direct avec sécurité normale est le seul modèle de contrôle CEI 61850 supporté.
- XCBR1.CO.BlkCls: C'est ici que les clients CEI 61850 peuvent émettent les commandes de verrouillage de fermeture au disjoncteur. Le contrôle direct avec sécurité normale est le seul modèle de contrôle CEI 61850 supporté.

C.3.1 RAPPORT AVEC ET SANS MÉMORISATION

Des rapports CEI 61850 avec et sans mémorisation sont disponibles dans les noeuds logiques du GGIO1 (pour les valeurs binaires d'état) et dans MMXU1 à MMXU6 (pour les valeurs analogiques mesurées). Les réglages de rapport peuvent être configurés à l'aide du logiciel de configuration de C70, EnerVista, du logiciel de configuration de poste, ou via un client CEI 61850. Les items suivants peuvent être configurés:

- **TrgOps**: Options de déclencheur. Les bits suivants sont supportés par le C70:
  - Bit 1: modification de données
  - Bit 4: intégrité
  - Bit 5: interrogation générale
- **OptFlds:** Champs d'option. Les bits suivants sont supportés par le C70:
  - Bit 1: numéro de séquence
  - Bit 2: estampillage de rapport
  - Bit 3: raison d'inclusion
  - Bit 4: nom d'ensemble de données
  - Bit 5: référence de données
  - Bit 6: débordement de mémoire (pour les rapports avec mémorisation seulement)
  - Bit 7: entryID (pour les rapports avec mémorisation seulement)
  - Bit 8: conf-révision
  - Bit 9: segmentation
- **IntgPd**: Période d'intégrité.
- **BufTm**: Temps de mémoire.

C.3.2 TRANSFERT DE FICHIER

Les services de fichiers MMS sont supportés pour permettre le transfert d'oscillographies, d'ECE ou tout autres fichiers en provenance d'un relais C70.

C.3.3 ESTAMPILLAGE ET FURETAGE

Les valeurs d'estampillage associées à tous les items de données CEI 61850 représentent le moment du dernier changement de soit la valeur ou le voyant de qualité de l'item de donnée. Pour réaliser cette fonctionnalité, tous les items de données CEI 61850 doivent être furetés périodiquement pour identifier les changements de données, et l'estampillage mis à jour lors d'une détection de changement, indépendamment du statut de connexion de n'importe quel client CEI 61850. Pour les applications où il n'y a pas de clients CEI 61850 utilisé, le réglage CEI 61850 **FURETAGE SERVEUR** peut être réglé comme «Déactivé». Si un client est utilisé, ce réglage devrait être programmé «Activé» pour assurer la génération du bon estampillage CEI 61850.

C.3.4 NOM DE DISPOSITIF LOGIQUE

Le nom de dispositif logique est utilisé pour identifier le dispositif logique CEI 61850 qui existe à l'intérieur du C70. Ce nom est composé de deux parties: le réglage du nom du DEI et l'instance du dispositif logique. Le nom complet du dispositif logique résulte de la combinaison des deux séries de caractères programmés dans les réglages de **NOM IED** et **INSTANCE DISP LGIQUE**. Les valeurs par défaut pour ces séries de valeurs sont «IEDDevice» et «LDInst». Ces valeurs devraient être modifiées pour refléter une convention d'appellation logique pour tous les dispositifs logiques CEI 61850 dans le système.

C.3.5 EMPLACEMENT

Le noeud logique LPHD1 contient un attribut de donnée appelé emplacement (LPHD1.DC.PhyNam.location). Cette série de caractères sert à décrire l'emplacement physique du C70. Cet attribut est programmé à l'aide du réglage **LOCATION** et sa valeur par défaut est «Location». Cette valeur devrait être modifiée pour décrire l'emplacement réel du C70.

C.3.6 PRÉFIXES DE NOM DE NODE LOGIQUE

La CEI 61850 spécifie que chaque noeud logique peut avoir un nom avec une longueur totale de 11 caractères. Le nom est composé de:

- Un préfixe de nom de cinq ou six caractères.
- Un nom standard de quatre caractères (par exemple, MMXU, GGIO, PIOC, etc.).
- Un index d'instance de un ou deux caractères.

Des noms complets ont la forme `xxxxxxPIOC1`, où la série de caractères `xxxxxx` est configurable. Les détails concernant les règles d'appellation des noeuds logiques sont présentées aux parties 6 et 7-2 de la CEI 61850. Il est suggéré de maintenir une convention d'appellation consistante pour tout le projet de poste.

C.3.7 MINUTAGE DE CONNEXION

Un minutage limite de deux minutes d'attente pour une connexion TCP/IP est intégré et utilisée par le C70 pour détecter des connexions mortes. S'il n'existe pas de flux de données sur une connexion TCP pour un délai de plus de deux minutes, la tentative de connexion sera abolie par le C70. Ceci libère la connexion pour utilisation par d'autres clients. Donc, lorsque les rapports CEI 61850 sont utilisés, les clients devraient configurer les items de verrouillage de contrôle de rapport de façon à ce qu'un rapport d'intégrité soit émis à au moins chaque deux minutes (120000 ms). Ceci assure que le C70 n'annulera pas la tentative de connexion. Si d'autres données MMS sont appelées sur la même connexion au moins une fois à chaque deux minutes, ce minutage limite ne sera pas appliqué.

C.3.8 DONNÉES NON-CEI 61850

Le relais C70 offre plusieurs items de données non-CEI 61850. On peut accéder à ces items de données à travers le domaine MMS du «UR». On peut accéder aux données CEI 61850 à travers le dispositif logique CEI 61850 standard. Pour accéder aux items de données non-CEI, le réglage **COMPREND NON-CEI DONNÉES** doit être mis en service.

C.3.9 OUTILS D'AIDE DE LOGICIEL DE COMMUNICATION

La structure exacte et les valeurs des noeuds logiques CEI 61850 supportés peuvent être observes en se raccordant à un relais C70 à l'aide d'un fureteur MMS, tel que le serveur DDE/OPC «MMS Object Explorer and AXS4-MMS» de Sisco Inc.

C.4.1 SURVOL

La CEI 61850 spécifie deux types de services de transfert pair-à-pair de données: événements d'états de poste génériques (GSSE) et événements de poste orientés-objet génériques (GOOSE). Les services GSSE sont compatibles avec UCA 2.0 GOOSE. Les services CEI 61850 GOOSE assurent le support de réseau local virtuel (RLV), l'étiquetage de priorité Ethernet, et la configuration de l'application ID Ethertype. Le support pour les RLVs et l'étiquetage des priorités permet l'optimisation du trafic du réseau Ethernet. Les messages GOOSE peuvent avoir une priorité supérieure au trafic Ethernet standard, et ils peuvent être répartis sur des RLVs distincts. À cause des avantages additionnels des services GOOSE versus les services GSSE, il est recommandé d'utiliser GOOSE partout où une compatibilité à rebours avec GSSE (ou UCA2.0 GOOSE) n'est pas requise.

Les dispositifs qui émettent des messages GSSE ou GOOSE peuvent aussi agir comme serveurs. Chaque émetteur GSSE contient un verrouillage de contrôle GSSE pour configurer et contrôler la transmission. Chaque émetteur GOOSE contient un verrouillage de contrôle GOOSE pour configurer et contrôler la transmission. La transmission est aussi contrôlée à travers les réglages du dispositif. Ces réglages peuvent être observes dans les fichiers ICD ou SCD, ou dans le logiciel ou les fichiers de configuration du dispositif.

La CEI 61850 recommande une valeur de priorité par défaut de 4 pour GOOSE. Le trafic Ethernet qui ne comporte pas une étiquette de priorité a une priorité par défaut de 1. Plus de détails sont présentés dans la partie 8-1 de la CEI 61850.

La CEI 61850 recommande que le numéro d'application ID Ethertype soit configuré dépendant de la source GOOSE. Dans le B30, le numéro d'application ID GOOSE émis doit être le même que le numéro d'application ID configuré dans le récepteur. Un numéro commun peut servir pour tous les émetteurs GOOSE dans un système. Plus de détails sont présentés dans la partie 8-1 de la CEI 61850.

C.4.2 CONFIGURATION GSSE

La communication CEI 61850 événements d'état de poste générique (GSSE) est compatible avec la communication UCA GOOSE. Les messages GSSE contiennent quelques items de données à points doubles. Ces items sont transmis dans deux structures de données pré-définies, nommées ADN et UserSt. Chaque item ADN et UserSt est considéré comme une paire de bit. Les messages GSSE sont émis en réponse aux changements d'état de n'importe quels points de données contenus dans le message. Les messages GSSE contiennent toujours le même nombre de paires de bits ADN et UserSt. Dépendant de la configuration, seulement certaines des paires de bits peuvent avoir des valeurs qui sont d'intérêt aux dispositifs de réception.

Les réglages **FONCTION GSSE**, **ID GSSE**, et **DESTINATION MAC** sont utilisés pour configurer la transmission GSSE. Le réglage **FONCTION GSSE** est réglé à «Activé» pour permettre la transmission. Si une adresse de diffusion large Ethernet MAC valide est entrée comme réglage du **DESTINATION MAC**, cette adresse sera utilisée comme adresse de destination MAC pour les messages GSSE. Si une adresse de diffusion large Ethernet MAC valide n'est pas entrée (par exemple, «00 00 00 00 00 00»), le C70 utilisera l'adresse Ethernet MAC source comme destination, avec le bit de diffusion large activé.

C.4.3 GOOSE FIXE

Le C70 supporte deux types de communication CEI 61850 événements de poste orientés-objet génériques (GOOSE) communication: GOOSE fixe et GOOSE configurable. Tous les messages GOOSE contiennent des données CEI 61850 regroupées en un ensemble de données. C'est cet ensemble de données qui est transmis à l'aide des services de message GOOSE. L'ensemble de données transféré à l'aide du GOOSE fixe du C70 est le même ensemble de données que transféré à l'aide de la fonction GSSE; c'est à dire, les paires de bits ADN et UserSt. Les opérandes FlexLogic^{MC} qui déterminent l'état des paires de bits ADN et UserSt sont configurables à l'aide des réglages, mais l'ensemble de données GOOSE fixe contient toujours la même structure de données ADN et UserSt. La mise à niveau des services GSSE à GOOSE est réalisée simplement en mettant en service le GOOSE fixe et en mettant hors service le GSSE. Les entrées et sorties à distance sont configures de la même façon pour GSSE et GOOSE fixe.

Il est recommandé d'utiliser le GOOSE fixe pour les installations qui nécessitent un transfert GOOSE des données entre des DEIs de la série UR. Le GOOSE configurable peut être utilisé pour les installations qui nécessitent un transfert GOOSE de données entre les DEIs de la série UR et des dispositifs de d'autres fabricants.

C.4.4 GOOSE CONFIGURABLE

La fonction de configuration de GOOSE permet à la configuration des ensembles de données d'être émise ou reçue du C70. Le C70 supporte la configuration de huit (8) émissions et réceptions d'ensembles de données, permettant l'optimisation du transfert de données entre dispositifs.

Les articles programmés pour l'ensemble de données 1 et 2 auront des changements de leur statut transmis aussitôt que le changement est détecté. L'ensemble de données 1 devrait être utilisé pour la transmission à grande vitesse des données qui est requise pour des applications tel que le télédéclenchement, le verrouillage et l'initiation de défaillance de disjoncteur. Au moins une valeur de statut numérique doit être configurée dans l'ensemble de données 1 pour permettre la transmission de toutes les données configurées pour l'ensemble de données 1. La configuration de données analogues seulement dans l'ensemble de données 1 n'activera pas la transmission.

Les items programmés pour les ensembles de données 3 à 8 auront des changements de leur statut transmis à un taux maximum à chaque 100 ms. Les ensembles de données 3 à 8 analyseront régulièrement chaque article de données configuré au sein d'eux à chaque 100 ms pour identifier si des changements ont été faits. Si n'importe quels changements des items de données sont détectés, ces changements seront transmis par un message GOOSE. S'il n'y a aucun changement détecté pendant cette période de 100 ms, aucun message GOOSE ne sera envoyé.

Pour tous les ensembles de données 1 à 8, le message d'intégrité GOOSE continuera toujours à être envoyé au taux pré-configuré même si aucun changement des articles de données n'est détecté.

La fonctionnalité GOOSE a été élargie pour empêcher le relais de congestionner un réseau de communication avec des messages GOOSE résultant d'une oscillation créée qui déclencherait un message.

Le C70 a la capacité de détection si un article de données dans un des ensembles de données GOOSE oscille intempestivement. Cela peut être causé par des événements comme des erreurs dans la programmation de logique, des entrées incorrectement étant affirmées et dés-affirmées, ou des équipements de poste en panne. Si une oscillation intempestive est détectée, le C70 arrêtera d'envoyer des messages GOOSE de l'ensemble de données pour une période minimum d'une seconde. Si l'oscillation persiste après un temps mort d'une seconde, l'UR continuera de verrouiller la transmission de l'ensemble de données. Le C70 affirmera le message d'erreur d'auto-essai **ALERTE D'ENTRETIEN: GGIO IND XXX oscill** sur l'afficheur de la face avant, où **XXX** dénote que l'item de donnée détecté oscille.

On recommande la fonction GOOSE configurable pour les applications qui exigent le transfert de données GOOSE entre des DEIs de la série UR et des dispositifs provenant des autres fabricants. On recommande GOOSE fixe pour les applications qui exigent le transfert de données GOOSE entre des DEIs de la série UR.

La fonction de messagerie de CEI 61850 GOOSE contient plusieurs paramètres configurables, qui doivent tous être correct pour que la transmission de données soit réussie. Il est critique que les ensembles de données configurés soient parfaitement compatibles aux dispositifs d'émission et réception en matière de structure de données, et que les adresses et noms de série GOOSE soient identiques. La configuration manuelle est possible, mais des logiciels de configuration de poste de tiers peuvent être utilisés pour automatiser le procédé. Le logiciel de configuration EnerVista peut des fichiers ICD CEI 61850 et importer des fichiers SCD CEI 61850 produits par un configurateur de poste (référez-vous à la section sur la *Configuration des DEIs CEI 61850* plus tard dans cette annexe).

L'exemple suivant illustre la configuration requise pour transférer des items de données entre deux dispositifs. Les étapes générales requises pour configurer la transmission sont:

1. Configurez l'ensemble de données à être transmise.
2. Configurez les réglages du service GOOSE.
3. Configurez les données.

Les étapes générales requises pour configurer la réception sont:

1. Configurez l'ensemble de données à être reçue.
2. Configurez les réglages du service GOOSE.
3. Configurez les données.

Cet exemple montre comment configurer l'émission et la réception de trois items de données CEI 61850: une valeur d'état d'un seul point, ses voyants de qualité associés, et une valeur analogique de point flottant.

La procédure suivante illustre la configuration de transmission.

1. Configurez l'ensemble de données de transmission en effectuant les modifications suivantes dans le menu des réglages **RÉGLAGES CONFIG DU PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATION ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨ CONFIGURATION GSSE/GOOSE ⇨ TRANSMISSION ⇨⇩ GOOSE CONFIGURABLE ⇨ GOOSE CONFIGURABLE 1 ⇨⇩ CONFIG GSE 1 PARAMÈTRES**:
   - Réglez **ITEM 1** à «GGIO1.ST.Ind1.q» pour indiquer les voyants de qualité pour l'indication d'état 1 de GGIO1.
   - Réglez **ITEM 2** à «GGIO1.ST.Ind1.stVal» pour indiquer la valeur d'état pour l'indication d'état 1 de GGIO1.

   L'ensemble de données de transmission contient maintenant un jeu de voyants de qualité et une valeur booléenne d'état d'un seul point. L'ensemble de données à la réception doit émuler parfaitement cette structure.
2. Configurez les réglages du service GOOSE en effectuant les modifications suivantes dans le menu des réglages **RÉGLAGES CONFIG DU PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATION ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨ CONFIGURATION GSSE/GOOSE ⇨ TRANSMISSION ⇨⇩ GOOSE CONFIGURABLE ⇨ GOOSE CONFIGURABLE 1**:
   - Réglez **CONFIG GSE 1 FONCTION** à «Activé».
   - Réglez **CONFIG GSE 1 ID** à une série descriptive appropriée (la valeur par défaut est «GOOSEOut_1»).
   - Réglez **CONFIG GSE 1 DST MAC** à une adresse de diffusion large (par exemple, «01 00 00 12 34 56»).
   - Réglez la **CONFIG GSE 1 PRIORITÉ RLV**; la valeur par défaut de «4» est bonne pour cet exemple.
   - Réglez la valeur de **CONFIG GSE 1 ID RLV**; la valeur par défaut est «0», mais certains commutateurs pourraient exiger que cette valeur soit «1».
   - Réglez la valeur **CONFIG GSE 1 ID APP ETYPE**. Ce réglage représente l'ID de l'application Ethertype et doit être compatible avec la configuration du récepteur (la valeur par défaut est «0»).
   - Réglez la valeur **CONFIG GSE 1 REV CONFIG**. Cette valeur change automatiquement tel que décrit à la section 7-2 de la CEI 61850. Pour cet exemple, la valeur peut être laissée à sa valeur par défaut.
3. Configurez les données en effectuant les modifications suivantes dans le menu de réglages **RÉGLAGES CONFIG DU PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATION ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨⇩ GGIO1 CONFIGURATION D'ÉTAT**:
   - Réglez **GGIO1 INDICATION 1** à un opérande FlexLogic^{MC} utilisé pour fournir l'état de GGIO1.ST.Ind1.stVal (par exemple, une entrée de contact, une entrée virtuelle, un état d'élément de protection, etc.).

Le C70 doit être redémarré (alimentation retirée puis ré-établie) avant que ces réglages soient appliqués.

La procédure suivante illustre la configuration de réception.

1. Configurez l'ensemble de données de réception en effectuant les modifications suivantes dans le menu des réglages **RÉGLAGES CONFIG DU PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATION ⇨⇩ PROTOCOLE CEI 61850 ⇨ CONFIGURATION GSSE/GOOSE ⇨⇩ RÉCEPTION ⇨ GOOSE CONFIGURABLE ⇨ GOOSE CONFIGURABLE 1 ⇨ CONFIG GSE 1 PARAMÈTRES**:
   - Réglez **ITEM 1** à «GGIO3.ST.Ind1.q» pour indiquer les voyants de qualité pour l'indication d'état 1 de GGIO3.
   - Réglez **ITEM 2** à «GGIO3.ST.Ind1.stVal» pour indiquer la valeur d'état pour l'indication d'état 1 de GGIO3.

   L'ensemble de données de transmission contient maintenant un jeu de voyants de qualité et une valeur booléenne d'état d'un seul point. Ceci émule la configuration de l'ensemble de données à la transmission décrite ci-dessus.
2. Configurez les réglages du service GOOSE en effectuant les modifications suivantes dans le menu des réglages **ENREES/SORTIES ⇨⇩ DISPSTFS À DISTANCE ⇨ DSPSTF DISTNC 1**:
   - Réglez **DISPSTF DIST 1 ID** de façon à être identique à la série GOOSE ID du dispositif émetteur. Entrez «GOOSEOut_1».
   - Réglez **APPAREIL DIST 1 IDAPP TYPE E** de façon à émuler l'ID application Ethertype du dispositif émetteur. Ceci est «0» dans l'exemple ci-dessus.
   - Réglez la valeur de **DISP À DISTANCE 1 PARAMÈTRES**. Cette valeur représente l'ensemble de données utilisée. Puisque nous utilisons GOOSE configurable 1 dans cet exemple, programmez cette valeur à «GOOSEIn 1».
3. Configurez les données en effectuant les modifications suivantes dans le menu des réglages **ENREES/SORTIES ⇨⇩ ENTRÉES À DISTANCE ⇨ ENTRÉE DSTNC 1**:
   - Réglez **ENT DSTNC 1 DSPSTF** à «GOOSEOut_1».
   - Réglez **ENT DSTNC 1 ITEM** à «Item Données 2». Ceci assigne la valeur de l'item d'état d'un seul point GGIO3.ST.Ind1.stVal à l'entrée 1.

L'entrée à distance 1 peut maintenant être utilisée dans les équations FlexLogic^{MC} ou d'autres réglages. Le C70 doit être redémarré (alimentation retirée puis ré-établie) avant que ces réglages soient appliqués.

La valeur de l'entrée à distance 1 (Booléenne en ou hors) dans le dispositif récepteur sera déterminé par la valeur de GGIO1.ST.Ind1.stVal du dispositif émetteur. Les réglages ci-dessus seront déterminés et implantés automatiquement par le logiciel de EnerVista UR Setup lorsqu'un fichier SCD complet est créé à l'aide d'un logiciel de configuration de poste de tiers.

C.4.5 ADRESSE ETHERNET MAC POUR GSSE ET GOOSE

Les dispositifs adaptés pour Ethernet contiennent une adresse unique dénommée media accès contrôle (MAC). Cette adresse ne peut pas être modifiée et est unique pour chaque dispositif adapté pour Ethernet, produit dans le monde. L'adresse a une longueur de six bytes et habituellement est représentée par six valeurs hexadécimales (par exemple, «00 A0 F4 01 02 03»). Elle est utilisée dans toutes les trames Ethernet comme adresse source de la trame. Chaque trame Ethernet contient aussi une adresse de destination. L'adresse de destination peut être différente pour chaque trame Ethernet, dépendant de la destination désirée de la trame.

Une forme spéciale d'adresse de destination, dénommée adresse à diffusion large, est utilisée lorsque la trame Ethernet peut être reçue par plus d'un dispositif. Une adresse Ethernet MAC est à diffusion large lorsque le bit le moins significatif du premier byte est activé (par exemple, «01 00 00 00 00 00» est une adresse à diffusion large).

Les messages GSSE et GOOSE doivent avoir des adresses MAC de destination à diffusion large.

Par défaut, le C70 est configuré pour utiliser un programme MAC à diffusion large automatisé. Si le réglage de l'adresse MAC de destination du C70 n'est pas une adresse à diffusion large valide (c'est-à-dire, le bit le moins significatif du premier byte n'est pas activé), l'adresse utilisée comme MAC de destination sera la même que l'adresse MAC locale, mais avec le bit de diffusion large activé. Donc, si l'adresse MAC locale est 00 A0 F4 01 02 03, l'adresse MAC de destination sera 01 A0 F4 01 02 03.

C.4.6 ID GSSE ET RÉGLAGES ID GOOSE

Les messages GSSE contiennent une chaîne d'identification utilisée par les dispositifs récepteurs pour identifier l'émetteur du message, défini à la section 8-1 de CEI 61850 comme GsID. La chaîne est programmable et est d'une longueur de 65 caractères. Cette chaîne devrait être sélectionnée de façon à donner un nom descriptif à l'émetteur du message GSSE.

Les messages GOOSE contiennent une chaîne d'identification utilisée par les dispositifs récepteurs pour identifier l'émetteur du message, défini à la section 8-1 de CEI 61850 comme GoID. Cette chaîne de 65 caractères devrait être un nom descriptif de l'émetteur du message GOOSE. Les messages GOOSE contiennent aussi des chaînes avec deux caractères additionnels utilisés pour identifier le message: DatSet - le nom de l'ensemble de données associés, et GoCBRef – la référence (nom) du bloc de contrôle GOOSE associé. Ces chaînes sont meublées et interprétées automatiquement par le C70; aucun réglage n'est requis.

C.5.1 SURVOL

Le C70 peut être configuré pour la CEI 61850 via le logiciel de EnerVista UR Setup comme suit.

1. Un fichier ICD est généré pour le C70 par le logiciel de EnerVista UR Setup qui décrit les capacités du DEI.
2. Le fichier ICD est par la suite importé dans un configurateur de système avec d'autres fichiers ICD pour d'autres DEIs (de GE ou autres fabricants) pour permettre la configuration du système.
3. Le résultat est sauvegardé dans un fichier SCD, qui est, par la suite, importé dans la EnerVista UR Setup pour créer un ou plusieurs fichiers de réglages. Le fichier de réglages peut alors servir à la mise à niveau du relais avec l'information de la nouvelle configuration.

Le procédé de configuration est illustré ci-dessous.

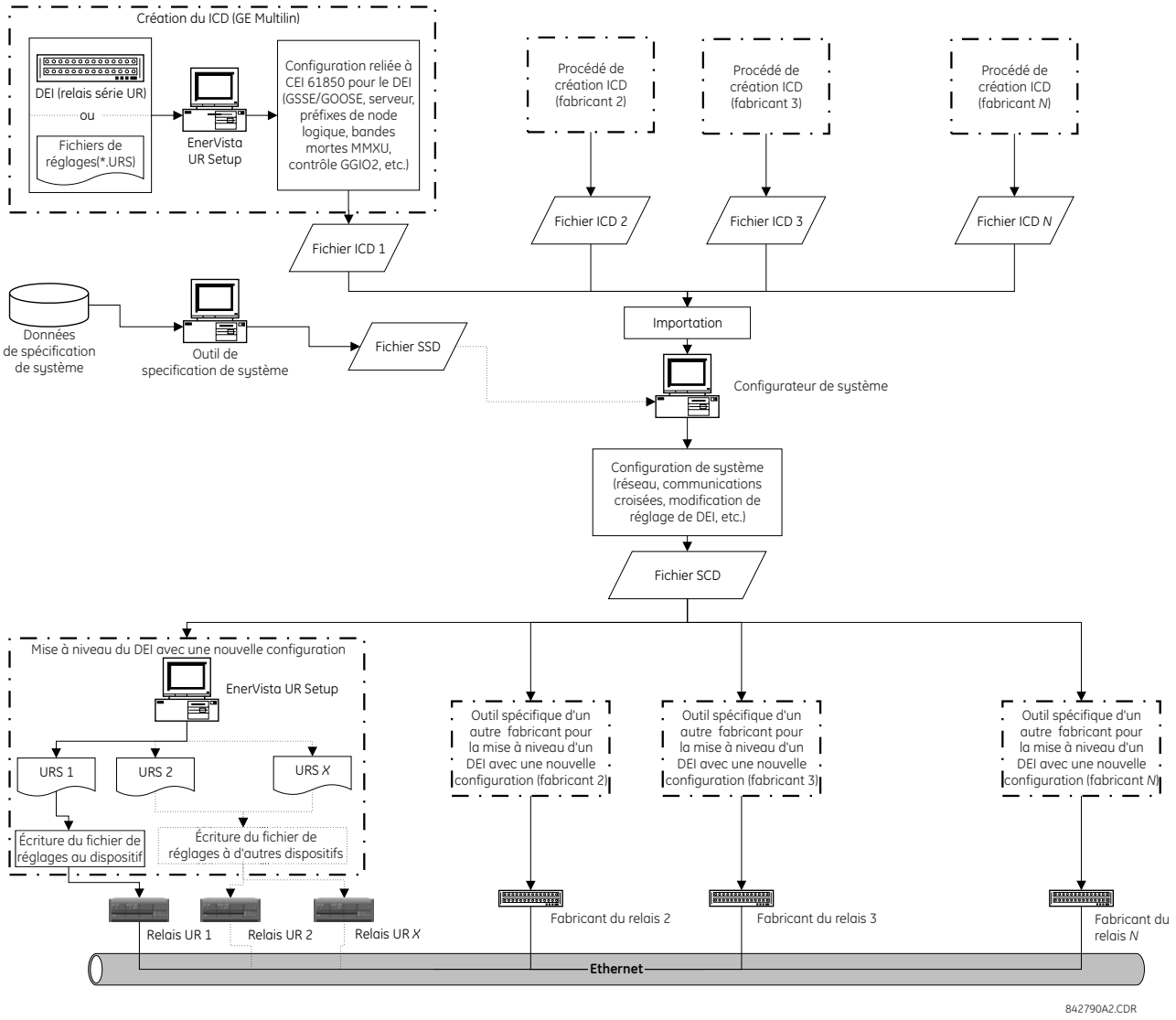


Figure C–1: PROCÉDÉ DE CONFIGURATION DE DEI

Les acronymes et abréviations suivants sont utilisés dans les procédures décrivant le procédé de configuration d'un DEI pour la CEI 61850:

- BDA: Attribut de Donnée de Base, qui n'est pas structuré
- DAI: Attribut de Donnée Instanciée
- DO: Type ou instance de Donnée Objet, dependant du contexte

- DOI: Objet de Donnée Instancié
- IED: Dispositif Électronique Intelligent (DEI)
- LDInst: Dispositif Logique Instancié
- LNInst: Node Logique Instancié
- SCL: Langage de Description de Configuration de Poste. Le langage de configuration est une application du Langage de Modification Extensible (XML) version 1.0.
- SDI: Données Secondaires Instanciées; partie mitoyenne du nom de données structurées
- UR: Série de Relais Universels de GE Multilin
- URI: Identificateur Universel de Ressources
- URS: Fichier de réglages de la série UR
- XML: Langage de Modification Extensible

Les variantes SCL suivantes sont aussi utilisées:

- ICD: Description de Capacité de DEI
- CID: Description de DEI Configuré
- SSD: Description de Spécification de Système
- SCD: Description de Configuration de Poste

Les outils CEI suivants sont référencés dans les procédures qui décrivent le procédé de configuration de DEI pour la CEI 61850:

- **Configurateur de système** ou **configurateur de poste**: Ceci est un outil de niveau système, indépendant du DEI qui peut importer ou exporter des fichiers de configuration définis par CEI 61850-6. Il peut importer des fichiers de configuration (ICD) en provenance de plusieurs DEIs pour une ingénierie de niveau système et est utilisée pour ajouter de l'information du système partagée par différents DEIs. La configuration du système génère un fichier de configuration (SCD) reliée au poste qui est retourné au configurateur du DEI (par exemple, EnerVista UR Setup) pour la configuration du DEI reliée au système. Le configurateur de système devrait aussi pouvoir lire un fichier de spécification de système (SSD) pour servir comme base pour entamer l'ingénierie du système, ou pour le comparer à une ingénierie de système du même poste.
- **Configurateur DEI**: ceci est un outil spécifique à chaque fabricant qui peut directement ou indirectement générer un fichier ICD à partir du DEI (par exemple, à partir d'un fichier de réglages). Il peut aussi importer un fichier SCL de système (SCD) pour régler les paramètres de configuration de communication (c'est-à-dire, les adresses requises, la réception d'ensembles de données GOOSE, les IDs des ensembles entrant de données GOOSE, etc.) pour le DEI. La fonctionnalité du configurateur de DEI est opérationnelle dans le logiciel de EnerVista UR Setup de GE Multilin.

C.5.2 LA CONFIGURATION DES RÉGLAGES CEI 61850

Avant de créer un fichier ICD, l'utilisateur peut modifier sur mesure les réglages reliés à CEI 61850 pour le DEI. Par exemple, le nom et l'instance du dispositif logique du DEI peuvent être spécifiés de façon à identifier de façon unique le DEI dans le poste, ou la création d'ensemble de données de transmission GOOSE de façon à permettre au configurateur de système de configurer les liens de communication croisés pour émettre des messages GOOSE à partir du DEI. Lorsque les réglages CEI 61850 sont configurés, le procédé de création des ICD reconnaîtra les changements et générera un fichier ICD qui contient les nouveaux réglages.

Certains des réglages du DEI seront modifies pendant le procédé de configuration du système. Par exemple, une nouvelle adresse IP pourrait être assignée, des items de ligne dans un ensemble de données de transmission GOOSE pourraient être ajoutés ou retirés, ou les préfixes de certains noeuds logiques pourraient être modifiés. Malgré que toutes les nouvelles configurations seront mises en correspondance avec le fichier des réglages du C70 lors de l'importation d'un fichier SCD, tous les réglages non modifies garderont leurs mêmes valeurs dans le nouveau fichier de réglages.

Ces réglages peuvent être configurés soit directement à travers la face avant du relais ou par le biais du logiciel de EnerVista UR Setup (méthode préférée). La liste complète des réglages reliés à CEI 61850 est comme suit:

- Configuration de réseau: adresse IP, masque de sous-réseau IP, et adresse de passerelle IP par défaut (accès à travers l'arborescence du menu **Réglages > Configuration de Produit > Communications > Réseau** dans

EnerVista UR Setup).

- Configuration du serveur: nom et instance de dispositif logique du DEI (accès à travers l'arborescence du menu **Réglages > Configuration Produit > Communications > CEI 61850 > Configuration Serveur** dans EnerVista UR Setup).
- Préfixes de noeuds logiques, qui comprennent les préfixes pour tous les noeuds logiques sauf LLN0 (accès à travers l'arborescence du menu **Réglages > Configuration de Produit > Communications > CEI 61850 > Préfixes de Noeuds Logiques** dans EnerVista UR Setup).
- Bandes mortes MMXU, qui comprennent les bandes mortes pour tous les MMXUs disponibles. Le nombre de MMXUs est relié au nombre de modules TC/TT dans le relais. Il y a deux MMXUs pour chaque module TC/TT. Par exemple, si un relais contient deux modules TC/TT, il y aura quatre MMXUs disponible (accès à travers l'arborescence du menu **Réglages > Configuration Produit > Communications > CEI 61850 > MMXU Bandes Mortes** dans EnerVista UR Setup).
- Configuration d'état GGIO1, qui comprend le nombre de points d'état dans GGIO1 de même que les mises en correspondance internes potentielles pour chaque indication GGIO1. Cependant seulement le nombre de points d'état sera utilisé dans le procédé de création de ICD (accès à travers l'arborescence du menu **Réglages > Configuration Produit > Communications > CEI 61850 > GGIO1 Configuration d'État** dans EnerVista UR Setup).
- Configuration de contrôle GGIO2, qui comprend les ctlModels pour tous les SPCSOs internes à GGIO2 (accès à travers l'arborescence du menu **Réglages > Configuration Produit > Communications > CEI 61850 > GGIO2 Configuration de Contrôle** dans EnerVista UR Setup).
- Transmission GOOSE configurable, qui comprend huit ensembles de données configurables qui peuvent serveur à la transmission GOOSE. Le ID GOOSE peut être spécifié pour chaque ensemble de données (il doit être unique à l'intérieur du DEI de même qu'à l'ensemble du poste), de même que l'adresse MAC de la destination, la priorité de RLV, ID RLV, ID APP ETYPE, et les items de l'ensemble de données. La sélection de l'item de l'ensemble de données est limitée par la version du micrologiciel; pour la version 5.2x, seulement GGIO1.ST.Indx.stVal et GGIO1.ST.Indx.q sont des sélections valides (où x est entre 1 et *N*, et *N* est déterminé par le nombre de points d'état de GGIO1). Malgré que la transmission GOOSE configurable peut aussi être créé et modifiée par des certains configurateurs de système de tiers, nous recommandons de configurer les transmissions GOOSE pour les DEIs de GE Multilin avant de créer le ICD, et seulement à l'aide du logiciel de EnerVista UR Setup ou l'affichage de la face avant (accès à travers l'arborescence du menu **Réglages > Configuration Produit > Communications > CEI 61850 > GSSE/GOOSE Configuration > Transmission > Tx GOOSE Configurable** dans EnerVista UR Setup).
- Réception GOOSE Configurable, qui comprend huit ensembles de données configurables qui peuvent servir pour la réception GOOSE. Cependant, au contraire des ensemble de données de transmission, les ensembles de données pour réception contiennent seulement des items de données, et ils sont habituellement créés automatiquement par le procédé d'importation du fichier SCD (accès à travers l'arborescence du menu **Réglages > Configuration Produit > Communications > CEI 61850 > GSSE/GOOSE Configuration > Réception > Rx GOOSE Configurable** dans EnerVista UR Setup).
- Configuration des dispositifs à distance, qui comprennent ID dispositif à distance (ID GOOSE ou GoID de l'ensemble de données GOOSE de la transmission entrante), ID APP ETYPE (du bloc de communication GSE pour la transmission GOOSE entrante), et DATASET (qui est le nom de l'ensemble de données de réception GOOSE associé). Ces réglages sont habituellement réalisés automatiquement par le procédé d'importation du fichier SCD (accès à travers l'arborescence du menu **Réglages > Entrées/Sorties > Dispositifs à Distance** dans EnerVista UR Setup).
- Configuration des entrées à distance, qui comprend les valeurs de dispositif (ID dispositif à distance) et d'item (quel item de l'ensemble de données doit être mis en correspondance avec l'ensemble de données de réception GOOSE associé). Seulement les items avec un lien de communication croisée créé dans le fichier SCD devraient être mis en correspondance. Ces configurations sont habituellement réalisées automatiquement par le procédé d'importation du fichier SCD (accès à travers l'arborescence du menu **Réglages > Entrées/Sorties > Entrées à Distance** dans EnerVista UR Setup).

C.5.3 AU SUJET DES DOSSIERS ICD

Le langage SCL est basé sur XML, et sa définition de syntaxe est décrite comme un W3C XML Schema. ICD est un des types de fichier SCL (qui comprennent aussi les fichiers SSD, CID et SCD). Le fichier ICD décrit les capacités d'un DEI et se compose de quatre sections principales:

- «Header» (en-tête)
- «Communication»
- «IEDs» (DEIs)
- «DataTypeTemplates» (gabarits de type de données)

La structure racine d'un fichier d'ICD est illustrée ci-dessous.

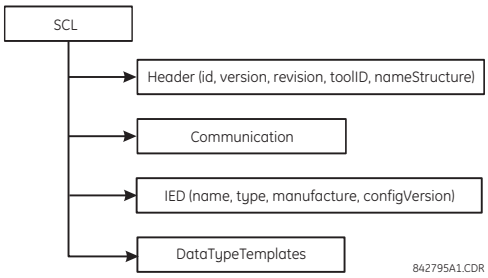


Figure C–2: STRUCTURE DE FICHIER ICD, NOEUD (RACINE) DE <SCL>

Le noeud **Header** (en-tête) identifie le fichier ICD et sa version, et indique des options pour la correspondance des noms aux signaux.

Le noeud **Communication** décrit les possibilités de raccordement de communication directe entre les noeuds logiques au moyen de barres logiques (sous-réseaux) et de ports d'accès de DEI. La section de communication est structurée comme suit.

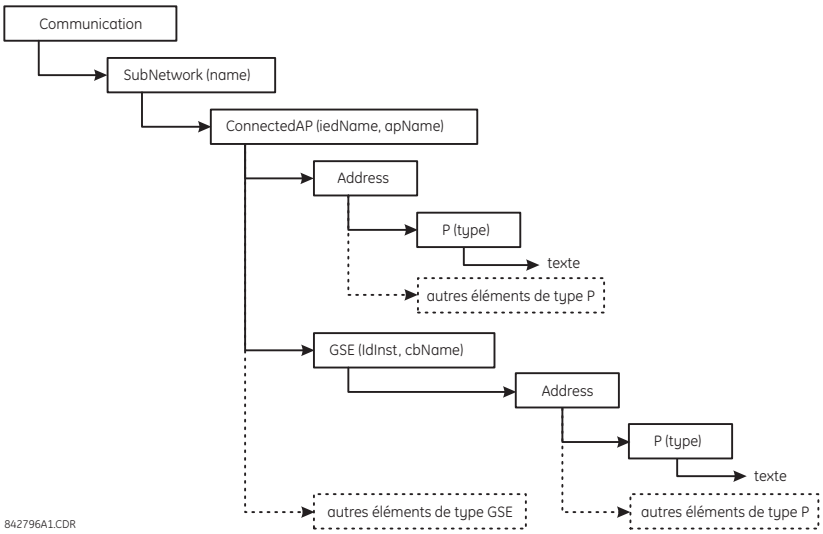


Figure C–3: STRUCTURE DE FICHIER ICD, NOEUD DE <COMMUNICATION>

Le noeud de **SubNetwork** (sous-réseau) contient tous les points d'accès qui peuvent (logiquement) communiquer avec le protocole de sous-réseau et sans le routeur intervenant. Le noeud **ConnectedAP** décrit le point d'accès d'IED relié à ce sous-réseau. Le noeud **Address** (adresse) contient les paramètres d'adresse du point d'accès. Le noeud **GSE** fournit l'élément d'adresse pour énoncer les paramètres d'adresse reliés au bloc de contrôle, où **ldInst** est l'identification d'instance du dispositif logique dans le DEI sur lequel le bloc de contrôle est situé, et **cbName** est le nom du bloc de contrôle.

Le noeud de **IED** (DEI) décrit la pré-configuration d'un DEI: ses points d'accès, les dispositifs logiques, et les noeuds logiques instanciés dessus. En outre, il définit les possibilités d'un DEI en termes des services de communication offerts et, ainsi que son **LNType**, des données instanciés (DO) et ses valeurs par défaut ou de configuration. Il devrait y avoir seulement une section de DEI dans un ICD puisqu'il décrit seulement un DEI.

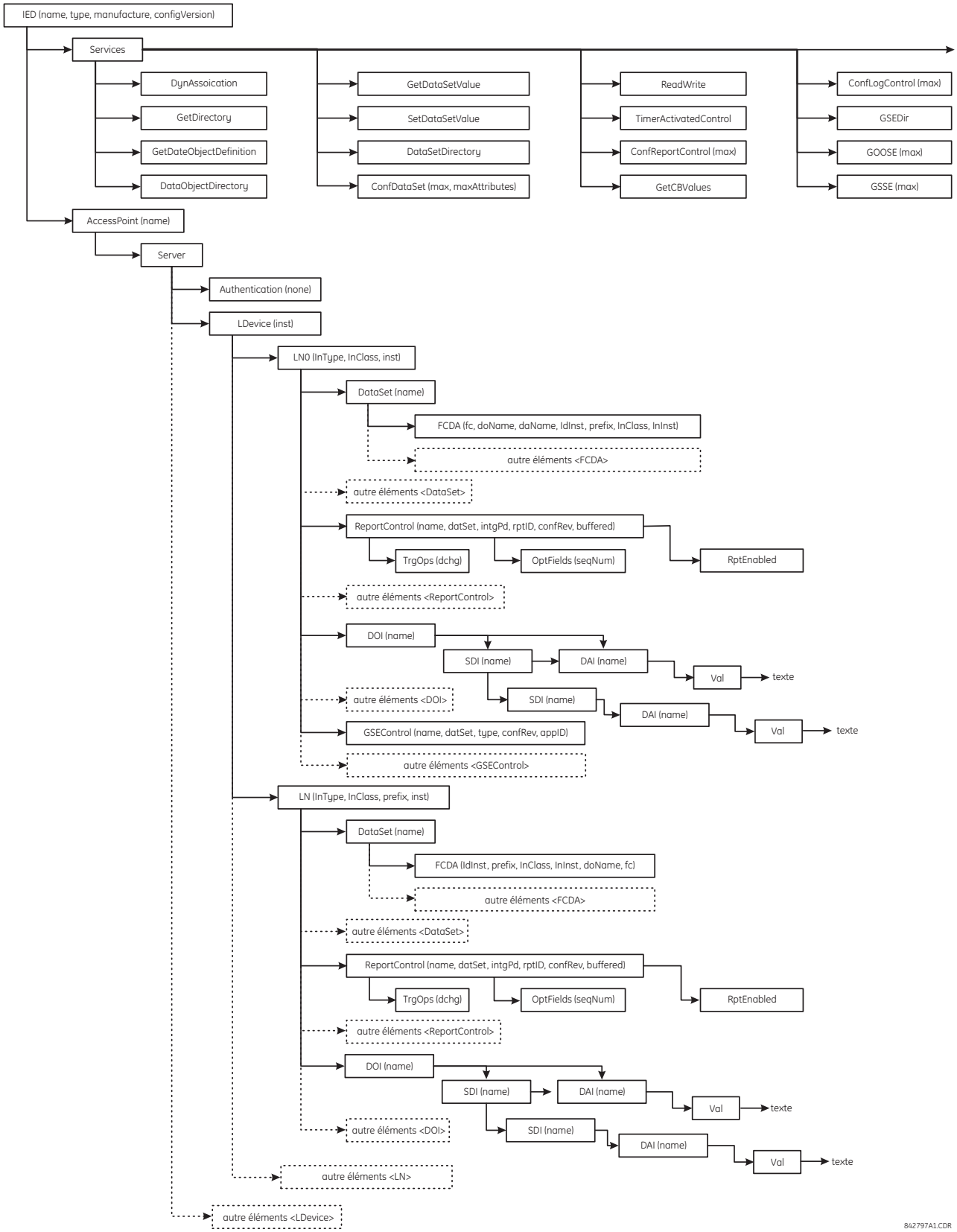


Figure C–4: STRUCTURE DE FICHIER ICD, NOEUD <IED>

Le noeud **DataTypeTemplates** (gabarit de type de données) définit les types de noeuds logiques instanciable. Un type de noeud logique est un gabarit instanciable des données d'un noeud logique. Un **LnodeType** dont est mis en référence chaque fois que ce type instanciable est requis avec un DEI. Un gabarit de type de noeud logique est développé à partir des éléments de données (DO), qui ont encore ont un type DO, qui est dérivé des classes de données (CDC). Les DOs se composent des attributs (DA) ou des éléments, déjà définis types de DOs (SDO). L'attribut (DA) a une contrainte fonctionnelle, et peut avoir soit un type de base, être une énumération, ou une structure d'un **DAType**. Le **DAType** est construit à partir d'éléments **BDA**, définissant les éléments de structure, qui peuvent, encore, être des éléments **BDA** ou avoir une base de type DA.

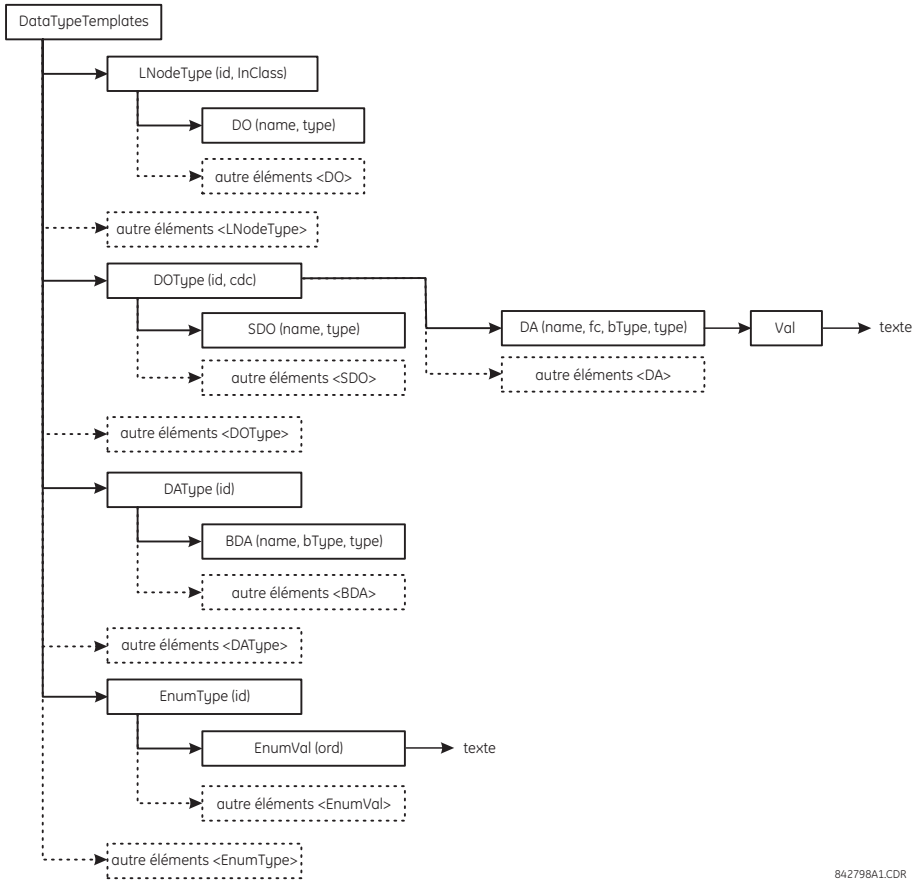
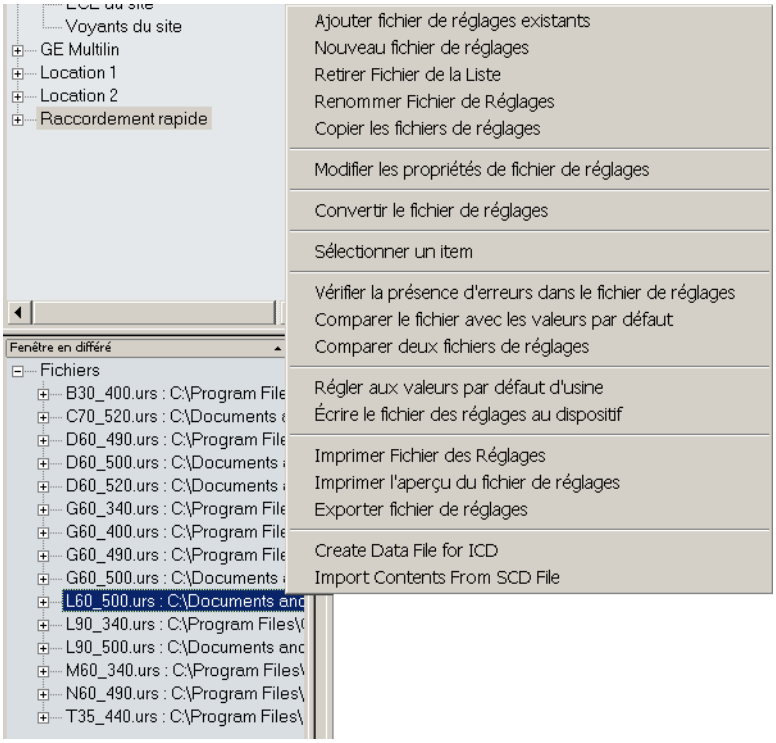


Figure C–5: STRUCTURE DE FICHIER ICD, NOEUD <DATATYPETEMPLATES>

C.5.4 CRÉATION D'UN FICHIER ICD AVEC LOGICIEL ENERVISTA UR SETUP

Un fichier ICD peut être créé directement à partir d'un DEI C70 raccordé ou à partir d'un fichier de réglages C70 avec le logiciel EnerVista UR Setup en utilisant le procédé suivant:

1. Cliquez le bouton de droite du relais de la série UR raccordé ou le fichier de réglages et choisissez **Create Data File for ICD**.



2. Le logiciel EnerVista UR Setup vous incitera à sauvegarder le fichier. Choisissez le chemin de remisage et écrivez le nom pour le fichier ICD, puis cliquez **OK** pour créer le fichier.

Le temps requis pour créer un fichier ICD à partir du fichier de réglages du C70 hors ligne est en général beaucoup plus rapide que de créer un fichier ICD à partir du relais directement.

C.5.5 AU SUJET DES FICHIERS SCD

La configuration du système est exécutée dans le configurateur de système. Tandis que beaucoup de fournisseurs (y compris GE Multilin) développent leurs propres outils de configuration de système, il y a quelques configurateurs de système disponibles sur le marché (par exemple, version 4.6 ou plus de Siemens DIGSI et ASE Visual SCL Beta 0.12).

Bien que les outils de configuration changent d'un fournisseur à l'autre, le procédé est plus ou moins le même. D'abord, un projet de poste doit être créé, comme gabarit vide ou avec de l'information de système en important un dossier de spécifications de système (SSD). Puis, les DEIs sont ajoutés au poste. Puisque chaque DEI est représenté par son ICD associé, les dossiers ICD sont importés dans le projet de poste, et le configurateur de système valide les fichiers ICD pendant le processus d'importation. Si les dossiers ICD sont importés avec succès dans le projet de poste, il peut être nécessaire d'exécuter quelques étapes mineures additionnelles pour attacher les DEIs au poste (voyez le manuel du configurateur de système pour des détails).

Une fois que tous les DEIs sont insérés dans le poste, plus de configuration est possible, comme:

- assigner des adresses de réseau aux DEIs individuels
- adapter les préfixes des noeuds logiques
- créer des liens de communication croisée (configuration de messages GOOSE pour envoi d'un DEI à d'autres)

Quand les configurations de système sont complètes, les résultats sont sauvés à un fichier SCD, qui contient non seulement la configuration pour chaque DEI du poste, mais également la configuration de système pour le poste complet. En conclusion, le fichier SCD est passé de nouveau au configurateur de DEI (outil spécifique au fournisseur) pour mettre à jour la nouvelle configuration dans le DEI.

Le fichier ICD se compose d'au moins cinq sections principales:

- «Header» (en-tête)
- «Substation» (poste)
- «Communication»
- «IED section» (section DEI, un ou plusieurs)
- «DataTypeTemplates» (gabarits de type de données)

La structure racine d'un fichier SCD est illustrée ci-dessous.

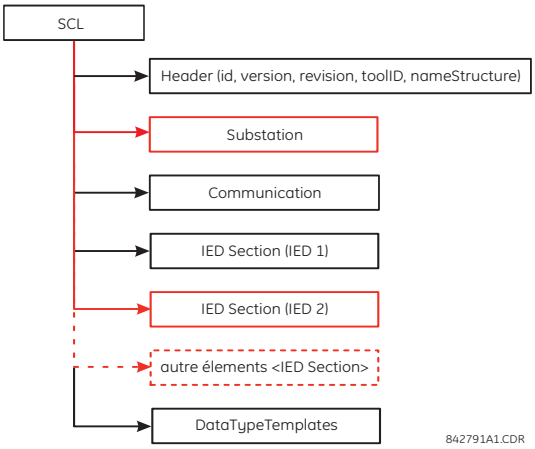


Figure C–6: STRUCTURE DE FICHIER SCD, NOEUD (RACINE) DE SCL

Comme les fichiers ICD, le noeud de **Header** (en-tête) identifie le fichier SCD et sa version, et indique des options pour la correspondance des noms aux signaux.

Le noeud de **Substation** (poste) décrit les paramètres de poste:

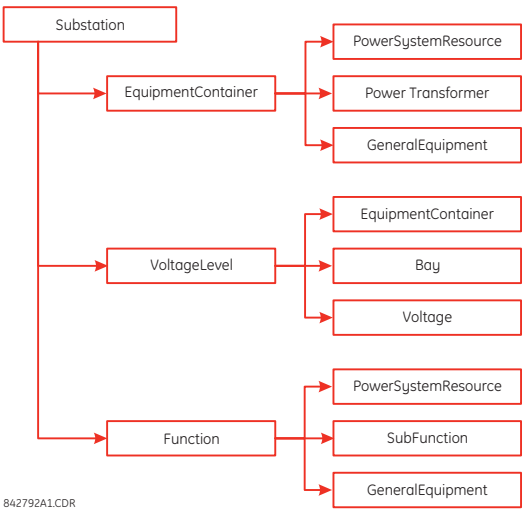


Figure C–7: STRUCTURE DE FICHIER SCD, NOEUD <SUBSTATION>

Le noeud **Communication** décrit les possibilités de raccordement de communication directe entre les noeuds logiques au moyen de barres logiques (sous-réseaux) et de ports d'accès de DEI. La section de communication est structurée comme.

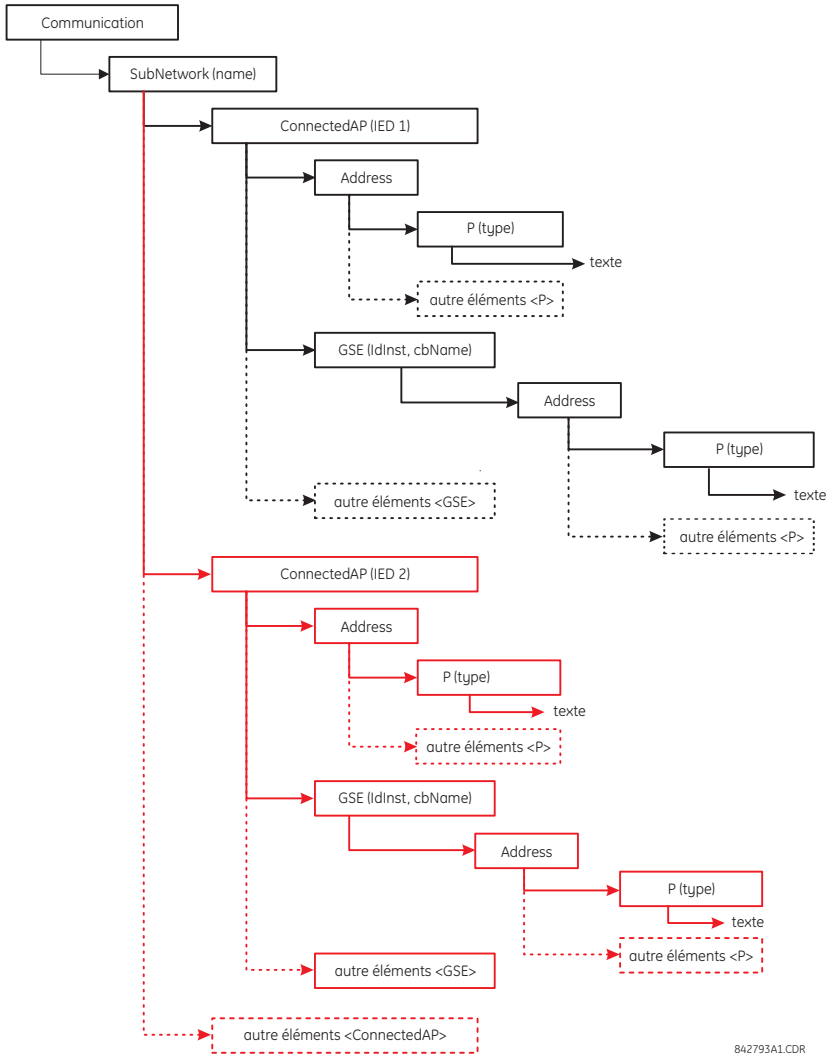


Figure C–8: STRUCTURE DE FICHIER SCD, NOEUD DE COMMUNICATION

Le noeud de **SubNetwork** (sous-réseau) contient tous les points d'accès qui peuvent (logiquement) communiquer avec le protocole de sous-réseau et sans le routeur intervenant. Le noeud **ConnectedAP** décrit le point d'accès d'IED relié à ce sous-réseau. Le noeud **Address** (adresse) contient les paramètres d'adresse du point d'accès. Le noeud **GSE** fournit l'élément d'adresse pour énoncer les paramètres d'adresse reliés au bloc de contrôle, où **ldInst** est l'identification d'instance du dispositif logique dans le DEI sur lequel le bloc de contrôle est situé, et **cbName** est le nom du bloc de contrôle.

Le noeud **IED Section** (section DEI) décrit la configuration d'un DEI.

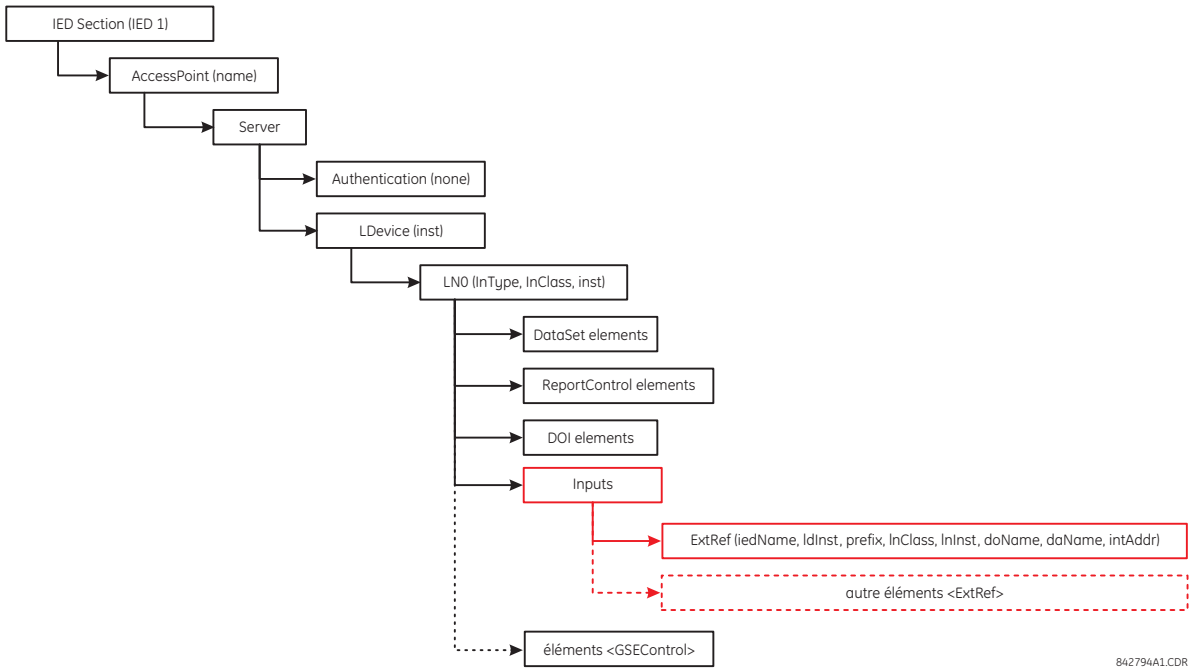
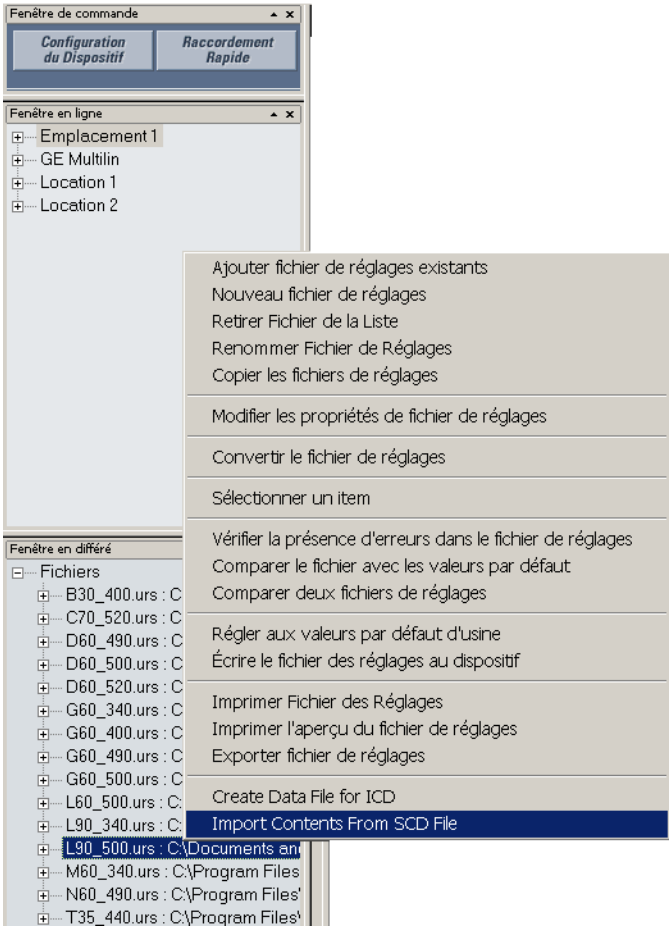


Figure C–9: STRUCTURE DE FICHIER SCD, NOEUD IED

C.5.6 L'IMPORTATION D'UN FICHIER SCD AVEC ENERVISTA UR SETUP

La procédure suivante décrit la façon de mettre à jour le C70 avec une nouvelle configuration à partir d'un fichier SCD à l'aide du logiciel de Configuration UR EnerVista.

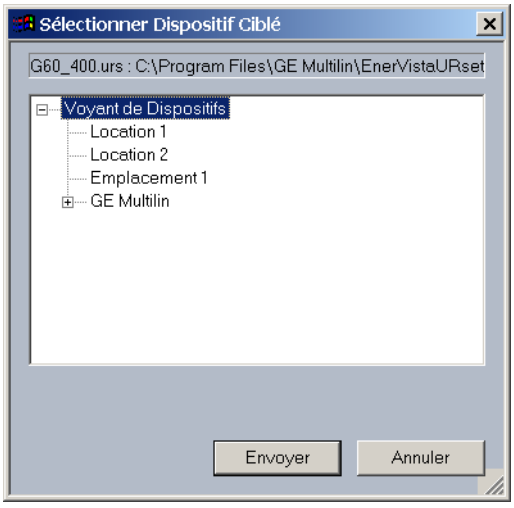
1. Cliquez le bouton de droite n'importe où dans le panneau des fichiers et choisissez l'item **Import Contents From SCD File** (importer contenu du fichier SCD).



2. Sélectionnez le fichier SCD sauvegardé et cliquez Ouvrir.
3. Le logiciel ouvrira le fichier SCD et par la suite incitera l'utilisateur à sauvegarder un fichier de réglages de la série UR. Sélectionnez un emplacement et un nom pour le fichier URS (fichier de réglage de la série UR).

   S'il existe plus d'un DEI GE Multilin défini dans le fichier SCD, Le logiciel incitera l'utilisateur à sauvegarder un fichier de réglages de la série UR pour chaque DEI.
4. Après la création du fichier URS, modifiez n'importe quel réglage (si requis).
5. Pour mettre à jour le relais avec les nouveaux réglages, cliquez à droite sur le fichier de réglage dans l'arborescence des réglages et sélectionnez l'item **Écrire le fichier des réglages au dispositif**.

6. Le logiciel demandera pour le dispositif ciblé. Sélectionnez le dispositif ciblé à partir de la liste fournie et cliquez sur **Envoyer**. Le dispositif ciblé sera mis à jour avec les nouveaux réglages.



C.6.1 ÉNONCÉ DE CONFORMITÉ DE BASE ACSI

SERVICES		SERVEUR/ DIFFUSEUR	FAMILLE UR
RÔLES CLIENT-SERVEUR			
B11	Côté serveur (d'une application-association à deux parties)	**c1**	**Oui**
B12	Côté client (d'une application-association à deux parties)	**---**	
SCSMS SUPPORTÉ			
B21	**SCSM**: CEI 61850-8-1 utilisé		**Oui**
B22	**SCSM**: CEI 61850-9-1 utilisé		
B23	**SCSM**: CEI 61850-9-2 utilisé		
B24	**SCSM**: autre		
MODÈLE D'ÉVÉNEMENT DE POSTE GÉNÉRIQUE (GSE)			
B31	Côté diffuseur	**O**	**Oui**
B32	Côté souscripteur	**---**	**Oui**
TRANSMISSION DU MODÈLE DE VALEUR ÉCHANTILLONNÉE (SVC)			
B41	Côté diffuseur	**O**	
B42	Côté souscripteur	**---**	

NOTICE

c1: Sera «M» si le support pour le modèle de dispositif logique a été déclaré
O: Optionnel
M: Obligatoire

C.6.2 ÉNONCÉ DE CONFORMITÉ DES MODÈLES ACSI

SERVICES		SERVEUR/ DIFFUSEUR	FAMILLE UR
SI CÔTÉ SERVEUR (B11) EST SUPPORTÉ			
M1	**Dispositif logique**	**c2**	**Oui**
M2	**Node logique**	**c3**	**Oui**
M3	**Données**	**c4**	**Oui**
M4	**Ensemble de données**	**c5**	**Oui**
M5	**Substitution**	**O**	
M6	**Contrôle du groupe de réglage**	**O**	
	RAPPORT		
M7	**Contrôle de rapport mémorisé**	**O**	**Oui**
M7-1	«sequence-number» (numéro de séquence)		
M7-2	«report-time-stamp» (estampillage de rapport)		
M7-3	«reason-for-inclusion» (raison d'inclusion)		
M7-4	«data-set-name» (nom d'ensemble de données)		
M7-5	«data-reference» (référence de donnée)		
M7-6	«buffer-overflow» (débordement de mémoire)		
M7-7	«entryID»		
M7-8	«BufTm»		
M7-9	«IntgPd»		
M7-10	«GI»		
M8	**Contrôle de rapport non mémorisé**	**O**	**Oui**
M8-1	«sequence-number» (numéro de séquence)		
M8-2	«report-time-stamp» (estampillage de rapport)		
M8-3	«reason-for-inclusion» (raison d'inclusion)		

SERVICES		SERVEUR/ DIFFUSEUR	FAMILLE UR
M8-4	«data-set-name» (nom d'ensemble de données)		
M8-5	«data-reference» (référence de donnée)		
M8-6	BufTm		
M8-7	IntgPd		
M8-8	GI		
	Enregistrement	**O**	
M9	**Contrôle d'enregistrement**	**O**	
M9-1	«IntgPd»		
M10	**Journal**	**O**	
M11	**Contrôle**	**M**	**Oui**
SI GSE (B31/32) EST SUPPORTÉ			
	GOOSE	**O**	**Oui**
M12-1	«entryID»		
M12-2	«DataRefInc»		
M13	**GSSE**	**O**	**Oui**
SI SVC (B41/B42) EST SUPPORTÉ			
M14	«Multicast SVC» (diffusion large SVC)	**O**	
M15	«Unicast SVC» (diffusion ciblées SVC)	**O**	
M16	**Temps**	**M**	**Oui**
M17	**Transfert de fichier**	**O**	**Oui**

NOTICE

c2: sera «M» si support pour le modèle LOGICAL-NODE (node logique) a été déclaré
c3: sera «M si support pour le modèle DATA (données) a été déclaré
c4: sera «M» si support pour les modèles DATA-SET (ensemble de données), Substitution, Rapport, Contrôle de Journal, ou Temps a été déclaré
c5: sera «M» si support pour les modèles Rapport, GSE, ou SMV a été déclaré
M: Obligatoire

C.6.3 ENONCÉ DE CONFORMITÉ DES SERVICES ACSI

Dans la table ci-dessous, l'acronyme AA réfère à application associations (DP réfère à deux parties et MC à diffusion large). Les entrées c6 à c10 sont définies dans les notes qui suivent la table.

SERVICES		AA: DP/MC	SERVEUR/ DIFFUSEUR	FAMILLE UR
SERVEUR (CLAUSE 6)				
S1	«ServerDirectory» (répertoire du serveur)	DP	M	Oui
APPLICATION ASSOCIATION (CLAUSE 7)				
S2	«Associate» (associé)		M	Oui
S3	«Abort» (avorter)		M	Oui
S4	«Release» (révision)		M	Oui
DISPOSITIF LOGIQUE (CLAUSE 8)				
S5	«LogicalDeviceDirectory» (répertoire de dispositif logique)	DP	M	Oui
NOEUDE LOGIQUE (CLAUSE 9)				
S6	«LogicalNodeDirectory» (répertoire de noeude logique)	DP	M	Oui
S7	«GetAllDataValues» (obtenir toutes les valeurs de données)	DP	M	Oui
DONNÉES (CLAUSE 10)				
S8	«GetDataValues» (obtenir les valeurs de données)	DP	M	Oui
S9	«SetDataValues» (régler les valeurs de données)	DP	O	Oui
S10	«GetDataDirectory» (obtenir répertoire de données)	DP	M	Oui

SERVICES		AA: DP/MC	SERVEUR/ DIFFUSEUR	FAMILLE UR
S11	«GetDataDefinition» (obtenir définition des données)	DP	M	Oui
ENSEMBLES DE DONNÉES (CLAUSE 11)				
S12	«GetDataSetValues» (obtenir les valeurs des ensembles de données)	DP	M	Oui
S13	«SetDataSetValues» (régler les valeurs des ensembles de données)	DP	O	
S14	«CreateDataSet» (créer un ensemble de données)	DP	O	
S15	«DeleteDataSet» (supprimer un ensemble de données)	DP	O	
S16	«GetDataSetDirectory» (obtenir répertoire d'un ensemble de données)	DP	O	Oui
SUBSTITUTION (CLAUSE 12)				
S17	«SetDataValues» (régler les valeurs de données)	DP	M	
CONTRÔLE DE GROUPE DE RÉGLAGE (CLAUSE 13)				
S18	«SelectActiveSG» (choisir groupe de réglages actif)	DP	O	
S19	«SelectEditSG» (choisir modifier groupe de réglages)	DP	O	
S20	«SetSGValues» (régler les valeurs du groupe de réglages)	DP	O	
S21	«ConfirmEditSGValues» (confirmer modifier les valeurs du groupe de réglages)	DP	O	
S22	«GetSGValues» (obtenir les valeurs du groupe de réglages)	DP	O	
S23	«GetSGCBValues» (obtenir les valeurs du groupe de réglages du disjoncteur)	DP	O	
RAPPORT (CLAUSE 14)				
	BLOC DE CONTRÔLE DE RAPPORT MÉMORISÉ (BRCB)			
S24	«Report» (rapport)	DP	c6	Oui
S24-1	«data-change (dchg)» (modification des données)			Oui
S24-2	«qchg-change (qchg)» (modification qchg)			
S24-3	«data-update (dupd)» (mise à jour de donnée)			
S25	«GetBRCBValues» (obtenir les valeurs du bloc de contrôle de rapport mémorisé)	DP	c6	Oui
S26	«SetBRCBValues» (régler les valeurs du bloc de contrôle de rapport mémorisé)	DP	c6	Oui
	BLOC DE CONTRÔLE DE RAPPORT NON-MÉMORISÉ (URCB)			
S27	«data-change (dchg)» (modification des données)	DP	c6	Oui
S27-1	«qchg-change (qchg)» (modification qchg)			Oui
S27-2	«data-update (dupd)» (mise à jour de donnée)			
S27-3	data-update (dupd)			
S28	«GetURCBValues» (obtenir les valeurs du bloc de contrôle de rapport non-mémorisé)	DP	c6	Oui
S29	«SetURCBValues» (régler les valeurs du bloc de contrôle de rapport non-mémorisé)	DP	c6	Oui
ENREGISTREMENT (CLAUSE 14)				
	BLOC DE CONTRÔLE DU JOURNAL			
S30	«GetLCBValues» (Obtenir les Valeurs du bloc de contrôle de Journal)	DP	M	
S31	«SetLCBValues» (Régler les Valeurs du bloc de contrôle de Journal)	DP	M	
	JOURNAL			
S32	«QueryLogByTime» (recherche du journal selon temps)	DP	M	
S33	«QueryLogByEntry» (recherche du journal selon entrée)	DP	M	
S34	«GetLogStatusValues» (obtenir les valeurs d'état du journal)	DP	M	
MODÈLE ÉVÉNEMENT DE POSTE GÉNÉRIQUE (GSE) (CLAUSE 14.3.5.3.4)				
	BLOC DE CONTRÔLE GOOSE			
S35	«SendGOOSEMessage» (envoyer message GOOSE)	MC	c8	Oui
S36	«GetReference» (obtenir référence)	DP	c9	
S37	«GetGOOSEElementNumber» (obtenir numéro d'élément GOOSE)	DP	c9	
S38	«GetGoCBValues» (obtenir valeurs GoCB)	DP	O	Oui
S39	«SetGoCBValues» (régler valeurs GoCB)	DP	O	Oui

SERVICES		AA: DP/MC	SERVEUR/ DIFFUSEUR	FAMILLE UR
	BLOC DE CONTRÔLE GSSE			
S40	«SendGSSEMessage» (envoyer message GSSE)	MC	c8	Oui
S41	«GetReference» (obtenir référence)	DP	c9	
S42	«GetGSSEElementNumber» (obtenir numéro d'élément GSSE)	DP	c9	
S43	«GetGsCBValues» (obtenir valeurs GsCB)	DP	O	Oui
S44	«SetGsCBValues» (régler valeurs GsCB)	DP	O	Oui
TRANSMISSION DU MODÈLE D'ÉCHANTILLON DE VALEUR (SVC) (CLAUSE 16)				
	DIFFUSION LARGE DU MODÈLE D'ÉCHANTILLON DE VALEUR			
S45	«SendMSVMessage» (envoyer message de diffusion large d'échantillon de valeur)	MC	c10	
S46	«GetMSVCBValues» (obtenir valeurs de diffusion large d'échantillon de valeur de disjoncteur)	TP	O	
S47	«SetMSVCBValues» (régler valeurs de diffusion large d'échantillon de valeur de disjoncteur)	TP	O	
	DIFFUSION CIBLÉE SVC			
S48	«SendUSVMessage» (envoyer message de diffusion ciblée d'échantillon de valeur)	MC	c10	
S49	«GetUSVCBValues» (obtenir valeurs de diffusion ciblée d'échantillon de valeur de disjoncteur)	DP	O	
S50	«SetUSVCBValues» (régler valeurs de diffusion ciblée d'échantillon de valeur de disjoncteur)	DP	O	
CONTRÔLE (CLAUSE 16.4.8)				
S51	«Select» (choisir)		O	Oui
S52	«SelectWithValue» (choix avec valeur)	TP	O	
S53	«Cancel» (annuler)	TP	O	Oui
S54	«Operate» (opérer)	TP	M	Oui
S55	«Command-Termination» (fin de commande)	TP	O	
S56	«TimeActivated-Operate» (opération activée sur critère de temps)	TP	O	
TRANSFERT DE FICHIER (CLAUSE 20)				
S57	«GetFile» (obtenir fichier)	TP	M	Oui
S58	«SetFile» (régler fichier)	TP	O	
S59	«DeleteFile» (supprimer fichier)	TP	O	
S60	«GetFileAttributeValues» (obtenir valeurs d'attribut de fichier)	TP	M	Oui
TEMPS (CLAUSE 5.5)				
T1	Résolution du temps de l'horloge interne (puissance négative la plus proche de 2 en secondes)			20
T2	Précision du temps de l'horloge interne			
T3	Résolution de l'estampillage supporté (valeur la plus proche de 2^{-n} en secondes, selon 5.5.3.7.3.3)			20

NOTICE

c6: déclarera un support pour un moins un («BRCB» ou «URCB»)
c7: déclarera un support pour un moins un («QueryLogByTime» ou «QueryLogAfter»)
c8: déclarera un support pour un moins un («SendGOOSEMessage» ou «SendGSSEMessage»)
c9: déclarera un support si association DP est disponible
c10: déclarera un support pour un moins un («SendMSVMessage» ou «SendUSVMessage»)

C.7.1 TABLE DE NOEUDS LOGIQUES

La série UR de relais supporte des noeuds logiques CEI 61850 comme indiqué dans la table suivante. Notez que l'instanciation réelle de chaque noeud logique est déterminée par le code de commande du produit. Par exemple. le noeud logique «PDIS» (protection de distance) est disponible seulement dans relais de distance de ligne D60.

Table C–1: TABLE DE NOEUDS LOGIQUES (Feuille 1 de 3)

NOEUD	DESCRIPTION	FAMILLE UR
L: NOEUDS LOGIQUES DU SYSTÈME		
LPHD	Information du dispositif physique	**Oui**
LLN0	Zéro de noeud logique	**Oui**
P: NOEUDS LOGIQUES POUR FONCTIONS DE PROTECTION		
PDIF	Différentiel	**Oui**
PDIR	Comparaison directionnelle	---
PDIS	Distance	**Oui**
PDOP	Surpuissance directionnelle	---
PDUP	Sous-puissance directionnelle	---
PFRC	Taux de changement de la fréquence	---
PHAR	Retenue harmonique	---
PHIZ	Détecteur de terre	---
PIOC	Surintensité instantanée	**Oui**
PMRI	Verrouillage du redémarrage de moteur	---
PMSS	Surveillance du temps de démarrage de moteur	---
POPF	Facteur de surpuissance	---
PPAM	Mesure d'angle de phase	---
PSCH	Programme de protection	---
PSDE	Protection de défaut de terre directionnelle sensible	---
PTEF	Défaut de terre transitoire	---
PTOC	Surintensité temporisée	**Oui**
PTOF	Surfréquence	---
PTOV	Surtension	**Oui**
PTRC	Conditionnement du déclenchement par protection	**Oui**
PTTR	Surcharge thermique	**Oui**
PTUC	Sous-courant	---
PTUV	Sous-tension	**Oui**
PUPF	Facteur de sous-puissance	---
PTUF	Sous-fréquence	---
PVOC	Surintensité temporisée contrôlée en tension	---
PVPH	Volts par hertz	---
PZSU	Vitesse nulle ou sous-vitesse	---
R: NOEUDS LOGIQUES POUR LES FONCTIONS RELIÉES À LA PROTECTION		
RDRE	Fonction d'oscilloperturbographe	---
RADR	Valeur analogique de canal d'oscilloperturbographe	---
RBDR	Valeur binaire de canal d'oscilloperturbographe	---
RDRS	Manutention d'enregistrement de perturbation	---
RBRF	Défaillance de disjoncteur	**Oui**
RDIR	Élément directionnel	---
RFLO	Localisateur de défaut	**Oui**
RPSB	Détection et verrouillage de pendulaison	**Oui**
RREC	Auto ré-enclenchement	**Oui**

Table C–1: TABLE DE NOEUDS LOGIQUES (Feuille 2 de 3)

NOEUD	DESCRIPTION	FAMILLE UR
RSYN	Vérification du synchronisme ou synchronisation	---
C: NOEUDS LOGIQUES POUR LE CONTRÔLE		
CALH	Manutention d'alarme	---
CCGR	Contrôle du groupe de refroidissement	---
CILO	Inter-verrouillage	---
CPOW	Commutation synchrone	---
CSWI	Contrôleur de commutateur	**Oui**
G: NOEUDS LOGIQUES POUR RÉFÉRENCES GÉNÉRIQUES		
GAPC	Contrôle de procédé automatique générique	---
GGIO	Entrées et sorties de procédé générique	**Oui**
GSAL	Application de sécurité générique	---
I: NOEUDS LOGIQUES POUR INTERFACES ET ARCHIVAGE		
IARC	Archivage	---
IHMI	Interface personne-machine	---
ITCI	Interface de télécontrôle	---
ITMI	interface de télésurveillance	---
A: NOEUDS LOGIQUES POUR CONTRÔLE AUTOMATIQUE		
ANCR	Régulateur de courant de neutre	---
ARCO	Contrôle de puissance réactive	---
ATCC	Contrôleur de changeur de prise automatique	---
AVCO	Contrôle de tension	---
M: NOEUDS LOGIQUES POUR MESURE DE PUISSANCE ET MESURE DE VALEURS		
MDIF	Mesures différentielles	---
MHAI	Harmoniques ou interharmoniques	---
MHAN	Harmoniques ou interharmoniques non reliées aux phases	---
MMTR	Mesure	---
MMXN	Mesure non reliée aux phases	**Oui**
MMXU	Mesure	**Oui**
MSQI	Séquence et déséquilibre	---
MSTA	Statistiques de mesure	---
S: NOEUDS LOGIQUES POUR CAPTEURS ET SURVEILLANCE		
SARC	Surveillance et diagnostiques pour arcs	---
SIMG	Surveillance du milieu d'isolation (gaz)	---
SIML	Surveillance du milieu d'isolation (liquide)	---
SPDC	Surveillance et diagnostiques pour décharges partielles	---
X: NOEUDS LOGIQUES POUR APPAREILLAGE DE COMMUTATION		
XCBR	Disjoncteur	**Oui**
XSWI	Sectionneur	**Oui**
T: NOEUDS LOGIQUES POUR TRANSFORMATEURS DE MESURE		
TCTR	Transformateur de courant	---
TVTR	Transformateur de tension	---
Y: NOEUDS LOGIQUES DE TRANSFORMATEURS DE PUISSANCE		
YEFN	Atténuateur de défaut à la terre (bobine Peterson)	---
YLTC	Changeur de prise	---
YPSH	Shunt de puissance	---
YPTR	Transformateur de puissance	---

Table C–1: TABLE DE NOEUDS LOGIQUES (Feuille 3 de 3)

NOEUD	DESCRIPTION	FAMILLE UR
Z: NOEUDS LOGIQUES POUR D'AUTRES ÉQUIPEMENTS DE RÉSEAU ÉLECTRIQUE		
ZAXN	Réseau auxiliaire	---
ZBAT	Accumulateur de batteries	---
ZBSH	Traversée	---
ZCAB	Câble de puissance	---
ZCAP	Banc de condensateur	---
ZCON	Convertisseur	---
ZGEN	Alternateur	---
ZGIL	Ligne isolée au gaz	---
ZLIN	Ligne de puissance aérienne	---
ZMOT	Moteur	---
ZREA	Réactance	---
ZRRC	Composante réactive en rotation	---
ZSAR	Parafoudre	---
ZTCF	Convertisseur de fréquence à contrôle par thyristor	---
ZTRC	Composante réactive à contrôle par thyristor	---

C

D.1.1 DOCUMENT D'INTEROPÉRABILITÉ

Ce document est adapté de la norme CEI 60870-5-104. Pour cette section, les boîtes indiquent le suivant: ☒ – utilisé en direction normalisée; ☐ – non utilisé; ■ – ne peut être sélectionné dans la norme CEI 60870-5-104.

1. SYSTÈME OU DISPOSITIF:

☐ Définition du système

☐ Définition du poste de contrôle (maître)

☒ **Définition du poste contrôlé (esclave)**

2. CONFIGURATION DU RÉSEAU:

■ ~~Point à point~~

■ ~~Point multiple~~

■ ~~Point multiple à point~~

■ ~~Étoile point multiple~~

3. COUCHE PHYSIQUE

Vitesse de transmission (direction de contrôle):

Circuit interchangeable de déséquilibre V.24/V.28 normalisé:	Circuit interchangeable de déséquilibre V.24/V.28 recommandé si > 1200 bits/sec.:	Circuit interchangeable balancé X.24/ X.27:
■ ~~100 bits/sec~~.	■ ~~2400 bits/sec~~.	■ ~~2400 bits/sec~~.
■ ~~200 bits/sec~~.	■ ~~4800 bits/sec~~.	■ ~~4800 bits/sec~~.
■ ~~300 bits/sec~~.	■ ~~9600 bits/sec~~.	■ ~~9600 bits/sec~~.
■ ~~600 bits/sec~~.		■ ~~19200 bits/sec~~.
■ ~~1200 bits/sec~~.		■ ~~38400 bits/sec~~.
		■ ~~56000 bits/sec~~.
		■ ~~64000 bits/sec~~.

Vitesse de transmission (direction de supervision):

Circuit interchangeable de déséquilibre V.24/V.28 normalisé:	Circuit interchangeable de déséquilibre V.24/V.28 recommandé si > 1200 bits/sec.:	Circuit interchangeable balancé X.24/ X.27:
■ ~~100 bits/sec~~.	■ ~~2400 bits/sec~~.	■ ~~2400 bits/sec~~.
■ ~~200 bits/sec~~.	■ ~~4800 bits/sec~~.	■ ~~4800 bits/sec~~.
■ ~~300 bits/sec~~.	■ ~~9600 bits/sec~~.	■ ~~9600 bits/sec~~.
■ ~~600 bits/sec~~.		■ ~~19200 bits/sec~~.
■ ~~1200 bits/sec~~.		■ ~~38400 bits/sec~~.
		■ ~~56000 bits/sec~~.
		■ ~~64000 bits/sec~~.

4. COUCHE DE LIAISON

Procédure de transmission de liaison:	Champs d'adresse de la liaison:
■ ~~Transmission balancée~~	■ ~~Non présent (transmission balancée seulement)~~
■ ~~Transmission déséquilibrée~~	■ ~~Un octet~~
	■ ~~Deux octets~~
	■ ~~Structuré~~
	■ ~~Non structuré~~
Longueur de l'encadrement (longueur maximale, nombre d'octets); Ne peuvent être sélectionné selon la norme CEI 60870-5-104	

Lors de l'utilisation d'une couche de liaison déséquilibrée, les types ADSU suivants sont retournés dans les messages de classe 2 (basse priorité) avec les causes de transmission indiquées:

■ ~~L'assignation normalisée des ADSU à des messages de classe 2 est utilisée comme suit~~:

■ ~~L'assignation spéciale des ADSU à des messages de classe 2 est utilisée comme suit~~:

5. COUCHE D'APPLICATION

Mode de transmission pour données d'application:
Mode 1 (octet le moins significatif en premier), tel que défini dans la clause 4.10 de la norme CEI 60870-5-104, est exclusivement utilisé dans cette norme.

Adresse commune du ADSU:

■ ~~Un octet~~

☒ Deux octets

Adresse de l'objet d'information:

■ ~~Un octet~~

■ ~~Deux octets~~

☒ Trois octets

☒ Structuré

☒ Non structuré

Cause de transmission:

■ ~~Un octet~~

☒ Deux octets (avec adresse d'origine). Adresse d'origine est réglée à zéro si non-utilisée.

Longueur maximale du APDU: 253 (la longueur maximale peut être réduite par le système).

Sélection des ASDU normalisés:

Pour les listes suivantes, les boîtes indiquent le suivant: ☒ – utilisé en direction normalisée; ☐ – non utilisé; ■ – ne peut être sélectionné dans la norme CEI 60870-5-104.

Processus d'information en direction de supervision

☒ <1> := Information à simple point	M_SP_NA_1
■ ~~<2> := Information à simple point avec étiquetage de temps~~	~~M_SP_TA_1~~
☐ <3> := Information à double point	M_DP_NA_1
■ ~~<4> := Information à double point avec étiquetage de temps~~	~~M_DP_TA_1~~
☐ <5> := Information de position d'étape	M_ST_NA_1
■ ~~<6>:= Information de position d'étape avec étiquetage de temps~~	~~M_ST_TA_1~~
☐ <7>:= Chaîne de bit de 32 bits	M_BO_NA_1
■ ~~<8> := Chaîne de bit de 32 bits avec étiquetage de temps~~	~~M_BO_TA_1~~
☐ <9> := Valeur mesurée, valeur normalisée	M_ME_NA_1
■ ~~<10> := Valeur mesurée, valeur normalisée avec étiquetage de temps~~	~~M_NE_TA_1~~
☐ <11> := Valeur mesurée, valeur échelonnée	M_ME_NB_1
■ ~~<12> := Valeur mesurée, valeur échelonnée avec étiquetage de temps~~	~~M_NE_TB_1~~
☒ <13> := Valeur mesurée, valeur du point à court déplacement	M_ME_NC_1
■ ~~<14> := Valeur mesurée, valeur du point à court déplacement avec étiquetage de temps~~	~~M_NE_TC_1~~
☒ <15> := Totaux intégrés	M_IT_NA_1
■ ~~<16> := Totaux intégrés avec étiquetage de temps~~	~~M_IT_TA_1~~
■ ~~<17> := Événement d'équipement de protection avec étiquetage de temps~~	~~M_EP_TA_1~~
■ ~~<18> := Événement de démarrage enregistré d'équipement de protection~~	~~M_EP_TB_1~~

■ ~~<19> := Information de circuit de sortie enregistrée de l'équipement de protection~~	~~M_EP_TC_1~~
☐ <20> := Information enregistrée de simple point avec détection de changement de statut	M_SP_NA_1
☐ <21> := Valeur mesurée, valeur normalisée sans description de quantité	M_ME_ND_1
☒ <30> := Information à simple point avec étiquetage de temps CP56Time2a	M_SP_TB_1
☐ <31> := Information à double point avec étiquetage de temps CP56Time2a	M_DP_TB_1
☐ <32> := Information de position d'étape avec étiquetage de temps CP56Time2a	M_ST_TB_1
☐ <33> := Chaîne de bit de 32 bits avec étiquetage de temps CP56Time2a	M_BO_TB_1
☐ <34> := Valeur mesurée, valeur normalisée avec étiquetage de temps CP56Time2a	M_ME_TD_1
☐ <35> := Valeur mesurée, valeur échelonnée avec étiquetage de temps CP56Time2a	M_ME_TE_1
☐ <36> := Valeur mesurée, valeur du point à court déplacement avec étiquetage de temps CP56Time2a	M_ME_TF_1
☒ <37> := Totaux intégrés avec étiquetage de temps CP56Time2a	M_IT_TB_1
☐ <38> := Événement d'équipement de protection avec étiquetage de temps CP56Time2a	M_EP_TD_1
☐ <39> := Événement de démarrage enregistré d'équipement de protection avec étiquetage de temps CP56Time2a	M_EP_TE_1
☐ <40> := Information de circuit de sortie enregistrée de l'équipement de protection avec étiquetage de temps CP56Time2a	M_EP_TF_1

L'un ou l'autre des ASDUs du jeu <2>, <4>, <6>, <8>, <10>, <12>, <14>, <16>, <17>, <18> et <19> ou du jeu <30> à <40> est utilisé.

Processus d'information en direction de contrôle

☒ <45> := Commande simple	C_SC_NA_1
☐ <46> := Commande double	C_DC_NA_1
☐ <47> := Commande en étape de régulation	C_RC_NA_1
☐ <48> := Commande de point de réglage, valeur normalisée	C_SE_NA_1
☐ <49> := Commande de point de réglage, valeur échelonnée	C_SE_NB_1
☐ <50> := Commande de point de réglage, valeur de point à court déplacement	C_SE_NC_1
☐ <51> := Chaîne de bit de 32 bits	C_BO_NA_1
☒ <58> := Commande simple avec étiquetage de temps CP56Time2a	C_SC_TA_1
☐ <59> := Commande double avec étiquetage de temps CP56Time2a	C_DC_TA_1
☐ <60> := Commande en étape de régulation avec étiquetage de temps CP56Time2a	C_RC_TA_1
☐ <61> := Commande de point de réglage, valeur normalisée avec étiquetage de temps CP56Time2a	C_SE_TA_1
☐ <62> := Commande de point de réglage, valeur échelonnée avec étiquetage de temps CP56Time2a	C_SE_TB_1
☐ <63> := Commande de point de réglage, valeur de point à court déplacement avec étiquetage de temps CP56Time2a	C_SE_TC_1
☐ <64> := Chaîne de bit de 32 bits avec étiquetage de temps CP56Time2a	C_BO_TA_1

L'un ou l'autre des ASDUs du jeu <45>à <51> ou du jeu <58> à <64> est utilisé.

Information de système en direction de supervision

☒ <70> := Fin de l'initialisation	M_EI_NA_1

Information de système en direction de contrôle

☒ <100> := Commande d'interrogation	C_IC_NA_1
☒ <101> := Compteur de commande d'interrogation	C_CI_NA_1
☒ <102> := Commande de lecture	C_RD_NA_1
☒ <103> := Commande de synchronisation de l'horloge (voir la clause 7.6 dans la norme)	C_CS_NA_1

■ ~~<104> := Commande d'essai~~	~~C_TS_NA_1~~
☒ <105> := Commande de réarmement de processus	C_RP_NA_1
■ <106> := Commande de temporisation d'acquisition	C_CD_NA_1
☒ <107> := Commande d'essai avec étiquetage de temps CP56Time2a	C_TS_TA_1

Paramètre en direction de contrôle

☐ <110> := Paramètre de la valeur mesurée, valeur normalisée	PE_ME_NA_1
☐ <111> := Paramètre de la valeur mesurée, valeur échelonnée	PE_ME_NB_1
☒ <112> := Paramètre de la valeur mesurée, valeur de point à court déplacement	PE_ME_NC_1
☐ <113> := Activation de paramètre	PE_AC_NA_1

Transfert de fichierr

☐ <120> := Fichier prêt	F_FR_NA_1
☐ <121> := Section prête	F_SR_NA_1
☐ <122> := Annuaire d'appel, sélection de fichier, appel de fichier, appel de section	F_SC_NA_1
☐ <123> := Dernière section, dernier segment	F_LS_NA_1
☐ <124> := Fichier Ack, section ack	F_AF_NA_1
☐ <125> := Segment	F_SG_NA_1
☐ <126> := Annuaire (vide ou *X*, disponible seulement en direction de supervision [normalisé]	C_CD_NA_1

Identificateur de type et cause d'assignation de transmission
(paramètres spécifiques au poste)

Dans le tableau suivant:

- Les boîtes ombragées ne sont pas requises.
- Les boîtes noires ne sont pas permises dans le contexte de cette norme.
- Les boîtes vide indiquent les fonctions ou les ADSU qui ne sont pas utilisés.

- «**X**» si seulement utilisé en direction normalisée

IDENTIFICATION DE TYPE		CAUSE DE LA TRANSMISSION																		
		PERIODIQUE, CYCLIQUE	BALAYAGE D'ARRIÈRE PLAN	SPONTANE	INITIALISÉ	DEMANDE OU DEMANDE	ACTIVATION	CONFIRMATION D'ACTIVATION	DÉSACTIVATIO	CONFIRMATION DE DESATIVATION	FIN D'ACTIVATION	RETOUR D'INFO CAUSEE PAR CMD LOCALE	TRANSFERT DE FICHIER	INTERROGÉ PAR LE GROUPE <NUMBER>	DEMANDE PAR LE GROUPE <N> CONTRE DEMANDE	IDENTIFICATION DE TYPE INCONNU	CAUSE DE TRANSMISSION INCONNUE	ADRESSE COMMUNE DU ADSU INCONNUE	ADRESSE D'OBJET D'INFORMATION INCONNUE	ADRESSE D'OBJET D'INFORMATION INCONNUE
NO.	MNEMONIC	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	20 à 36	37 à 41	44	45	46	47
<1>	M_SP_NA_1			X		X						X	X		X					
<2>	M_SP_TA_1																			
<3>	M_DP_NA_1																			
<4>	M_DP_TA_1																			
<5>	M_ST_NA_1																			
<6>	M_ST_TA_1																			
<7>	M_BO_NA_1																			
<8>	M_BO_TA_1																			
<9>	M_ME_NA_1																			
<10>	M_ME_TA_1																			
<11>	M_ME_NB_1																			
<12>	M_ME_TB_1																			
<13>	M_ME_NC_1	X		X		X									X					
<14>	M_ME_TC_1																			
<15>	M_IT_NA_1			X												X				
<16>	M_IT_TA_1																			
<17>	M_EP_TA_1																			
<18>	M_EP_TB_1																			
<19>	M_EP_TC_1																			
<20>	M_PS_NA_1																			
<21>	M_ME_ND_1																			
<30>	M_SP_TB_1			X								X	X							
<31>	M_DP_TB_1																			
<32>	M_ST_TB_1																			
<33>	M_BO_TB_1																			
<34>	M_ME_TD_1																			
<35>	M_ME_TE_1																			
<36>	M_ME_TF_1																			
<37>	M_IT_TB_1			X												X				

D

IDENTIFICATION DE TYPE		CAUSE DE LA TRANSMISSION																		
		PERIODIQUE, CYCLIQUE	BALAYAGE D'ARRIERE PLAN	SPONTANE	INITIALISE	DEMANDE OU DEMANDE	ACTIVATION	CONFIRMATION D'ACTIVATION	DESACTIVATIO	CONFIRMATION DE DESATIVATION	FIN D'ACTIVATION	RETOUR D'INFO CAUSEE PAR CMD LOCALE	TRANSFERT DE FICHIER	INTERROGE PAR LE GROUPE <NUMBER>	DEMANDE PAR LE GROUPE <N> CONTRE DEMANDE	IDENTIFICATION DE TYPE INCONNU	CAUSE DE TRANSMISSION INCONNUE	ADRESSE COMMUNE DU ADSU INCONNUE	ADRESSE D'OBJET D'INFORMATION INCONNUE	ADRESSE D'OBJET D'INFORMATION INCONNUE
NO.	MNEMONIC	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	20 à 36	37 à 41	44	45	46	47
<38>	M_EP_TD_1																			
<39>	M_EP_TE_1																			
<40>	M_EP_TF_1																			
<45>	C_SC_NA_1						X	X	X	X	X									
<46>	C_DC_NA_1																			
<47>	C_RC_NA_1																			
<48>	C_SE_NA_1																			
<49>	C_SE_NB_1																			
<50>	C_SE_NC_1																			
<51>	C_BO_NA_1																			
<58>	C_SC_TA_1						X	X	X	X	X									
<59>	C_DC_TA_1																			
<60>	C_RC_TA_1																			
<61>	C_SE_TA_1																			
<62>	C_SE_TB_1																			
<63>	C_SE_TC_1																			
<64>	C_BO_TA_1																			
<70>	M_EI_NA_1*)				X															
<100>	C_IC_NA_1						X	X	X	X	X									
<101>	C_CI_NA_1						X	X			X									
<102>	C_RD_NA_1					X														
<103>	C_CS_NA_1			X			X	X												
<104>	C_TS_NA_1																			
<105>	C_RP_NA_1						X	X												
<106>	C_CD_NA_1																			
<107>	C_TS_TA_1																			
<110>	P_ME_NA_1																			
<111>	P_ME_NB_1																			
<112>	P_ME_NC_1						X	X							X					
<113>	P_AC_NA_1																			

IDENTIFICATION DE TYPE		CAUSE DE LA TRANSMISSION																	
		PERIODIQUE, CYCLIQUE	BALAYAGE D'ARRIÈRE PLAN	SPONTANE	INITIALISÉ	DEMANDE OU DEMANDÉ	ACTIVATION	CONFIRMATION D'ACTIVATION	DESACTIVATIO	CONFIRMATION DE DESATIVATION	FIN D'ACTIVATION	RETOUR D'INFO CAUSEE PAR CMD LOCALE	TRANSFERT DE FICHIER	INTERROGE PAR LE GROUPE <NUMBER>	DEMANDE PAR LE GROUPE <N> CONTRE DEMANDE	IDENTIFICATION DE TYPE INCONNU	CAUSE DE TRANSMISSION INCONNUE	ADRESSE COMMUNE DU ADSU INCONNUE	ADRESSE D'OBJET D'INFORMATION INCONNUE	ADRESSE D'OBJET D'INFORMATION INCONNUE
NO.	MNEMONIC	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	20 à 36	37 à 41	44	45	46	47
<120>	F_FR_NA_1	■	■	■	■	■					■	■	■		■	■				
<121>	F_SR_NA_1	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■		■	■				
<122>	F_SC_NA_1	■	■	■	■	■		■	■	■	■	■	■		■	■				
<123>	F_LS_NA_1	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■		■	■				
<124>	F_AF_NA_1	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■		■	■				
<125>	F_SG_NA_1	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■		■	■				
<126>	F_DR_TA_1*)	■	■	■	■		■		■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■

6. FONCTION D'APPLICATION DE BASE

Initialisation du poste:

☒ Initialisation à distance

Transmission de données cycliques:

☒ Transmission de données cycliques

Procédure de lecture:

☒ Procédure de lecture

Transmission spontanée:

☒ Transmission spontanée

Double transmission ou objets d'information avec cause de transmission spontanée:

Les identifications de type suivantes peuvent être transmises en succession causées par un changement de statut simple d'un objet d'information. Les adresses particulières de l'objet d'information pour lesquelles la double transmission est activée sont définies dans une liste spécifique de projets.

☐ Information à simple point: M_SP_NA_1, M_SP_TA_1, M_SP_TB_1, et M_PS_NA_1

☐ Information à double point: M_DP_NA_1, M_DP_TA_1, et M_DP_TB_1

☐ Information à position d'étape: M_ST_NA_1, M_ST_TA_1, et M_ST_TB_1

☐ Chaîne de bit de 32 bits: M_BO_NA_1, M_BO_TA_1, et M_BO_TB_1 (si défini pour un projet spécifique)

☐ Valeur mesurée, valeur normalisée: M_ME_NA_1, M_ME_TA_1, M_ME_ND_1, et M_ME_TD_1

☐ Valeur mesurée, valeur échelonnée: M_ME_NB_1, M_ME_TB_1, et M_ME_TE_1

☐ Valeur mesurée, nombre du point à court déplacement: M_ME_NC_1, M_ME_TC_1, et M_ME_TF_1

Interrogation de poste:

☒ Global

☒ Groupe 1	☒ Groupe 5	☒ Groupe 9	☒ Groupe 13
☒ Groupe 2	☒ Groupe 6	☒ Groupe 10	☒ Groupe 14
☒ Groupe 3	☒ Groupe 7	☒ Groupe 11	☒ Groupe 15
☒ Groupe 4	☒ Groupe 8	☒ Groupe 12	☒ Groupe 16

Synchronisation de la montre:

☒ Synchronisation de la montre (optionnel, voir clause 7.6)

Commande de transmission:

☒ Transmission de commande directe

☐ Transmission de commande de point de réglage direct

☒ Commande de sélection et d'exécution

☐ Commande de sélection et d'exécution du point de réglage

☒ C_SE ACCTERM utilisé

☒ Aucune définition additionnelle

☒ Durée de courte impulsion (durée déterminée par un paramètre de système dans la station externe)

☒ Durée de longue impulsion (durée déterminée par un paramètre de système dans la station externe)

☒ Sortie persistante

☒ Supervision du délai maximal dans la commande de direction des commandes et des commandes de point de réglages

Délai maximal permis de commandes et des commandes de point de réglage: **10 s**

Transmission des totaux intégrés:

☒ Mode A: Gèle local avec transmission spontanée

☒ Mode B: Gèle local avec contre-interrogation

☒ Mode C: Gèle et transmission par commandes de contre-interrogation

☒ Mode D: Gèle par commande de contre-interrogation, valeurs gelées reportées simultanément

☒ Lecture de compteur

☒ Gèle de compteur sans réarmement

☒ Gèle de compteur avec réarmement

☒ Réarmement de compteur

☒ Compteur de demande générale

☒ Compteur de demande groupe 1

☒ Compteur de demande groupe 2

☒ Compteur de demande groupe 3

☒ Compteur de demande groupe 4

Chargement de paramètre:

☒ Valeur de seuil

☐ Facteur de lissage

☐ Basse limite de transmission de valeurs mesurées

☐ Haute limite de transmission de valeurs mesurées

Activation de paramètre:

☐ Activation/désactivation de la transmission persistante cyclique ou périodique de l'objet adressé

Procédure d'essai:

☐ Procédure d'essai

Transfert de fichier:

Transferts de fichier en direction de supervision:

☐ Fichier transparent

☐ Transmission de données de perturbation de l'équipement protégé

☐ Transmission de séquences d'événements

☐ Transmission de séquences de valeurs analogiques enregistrées

Fichier transféré en direction de contrôle:

☐ Fichier transparent

Balayage d'arrière plan:

☐ Balayage d'arrière plan

Acquisition du délai de transmission:

■ ~~Acquisition du délai de transmission~~

Définition des sorties de session:

PARAMÈTRE	VALEUR DE DÉFAUT	REMARQUES	VALEUR SÉLECTIONNÉE
t_0	30 s	Sortie de session de l'établissement de connexion	120 s
t_1	15 s	Sortie de session des APDU de transmission ou d'essai	15 s
t_2	10 s	Sortie de session pour accusé de réception dans le cas de messages de manque de données $t_2 < t_1$	10 s
t_3	20 s	Sortie de session pour la transmission de cadres d'essai dans le cas d'état inactif à longue durée	20 s

Gamme maximale de valeurs pour toutes les sorties de session: 1 à 255 s, précision 1 s

Nombre maximal des APDU de format I et les APDU de dernier accusé de réception (*w*) en suspend:

PARAMÈTRE	VALEUR DE DÉFAUT	REMARQUES	VALEUR SÉLECTIONNÉE
k	12 APDUs	La différence maximale du nombre de séquence de réception pour émettre une variable d'état	12 APDUs
w	8 APDUs	Dernier accusé de réception après réception des APDU format-I *w*	8 APDUs

Gamme maximale des valeurs *k*: 1 à 32767 ($2^{15} - 1$) APDUs, précision 1 APDU

Gamme maximale des valeurs *w*: 1 à 32767 APDUs, précision 1 APDU
Recommandation: w ne doit pas excéder deux tiers de *k*.

Numéro de port:

PARAMÈTRE	VALEUR	REMARQUES
Numéro de port	2404	Dans tous les cas

Suite RFC 2200:

RFC 2200 est une norme officielle d'Internet qui décrit l'état de la normalisation des protocoles utilisés dans l'Internet et tel que déterminé par le IAB (internet architecture board). La série offre un large spectre de normes actuelles utilisées dans l'Internet. La sélection adéquate des documents du RFC2200 défini dans cette norme pour les projets donnés doit être choisie par l'utilisateur de cette norme.

- ☒ Ethernet 802.3
- ☐ Interface sériel X.21
- ☐ Autre sélection(s) du RFC 2200 (mettre en liste ci-dessous si sélectionné)

D.1.2 LISTE DES POINTS

Les points de données CEI 60870-5-104 sont configures à travers le menu **RÉGLAGES ⇨ RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ DNP / CEI 104 LISTE DE POINTS**. Référez-vous à la section *Communications* du chapitre 5 pour des détails additionnels.

E.1.1 PROFIL DE DISPOSITIF DNP V3.00

La table suivante fournit un «document de profil de dispositif» dans le format standard défini dans le *Document de définitions du sous-ensemble DNP 3.0*.

Table E–1: PROFIL DE DISPOSITIF DNP V3.00 (Feuille 1 de 3)

(voyez également le TABLEAU d'IMPLANTATION dans la section suivante)	
Nom de fournisseur: **General Electric Multilin**	
Nom de dispositif: **UR Series Relay**	
Le niveau le plus élevé de DNP soutenu : Pour des demandes: **Level 2** Pour des réponses : **Level 2**	**Fonction de dispositif :** ☐ Maître ☒ **Esclave**
Objets, fonctions, et/ou qualificateurs notables soutenus en plus des niveaux les plus élevés DNP (la liste complète est décrite dans la table jointe): **Entrées binaires (objet 1)** **Modifications d'entrées binaires (objet 2)** **Sorties binaires (objet 10)** **Bloc de sortie du relais de contrôle (objet 12)** **Compteurs binaires (objet 20)** **Compteurs de maintien (objet 21)** **Compteur de modifications d'événements (objet 22)** **Événement de compteur de maintien (objet 23)** **Entrées analogiques (objet 30)** **Modifications d'entrées analogiques (objet 32)** **Bandes mortes analogiques (objet 34)** **Heure et date (objet 50)** **Transfert de fichier (objet 70)** **Indications internes (objet 80)**	
Taille maximale des trames de liaison de données (octets): Transmis: **292** Reçu: **292**	**Taille maximale de fragment d'application (octets):** Transmis: jusqu'à 2048 configurable Reçu: **2048**
Tentatives maximales de liaison de données: ☒ **Aucun** ☐ Fixée à 3 ☐ Configurable	**Tentatives maximales de couches d'application:** ☒ **Aucun** ☐ Configurable
Exige la confirmation de couche de liaison de données: ☒ Jamais ☐ Toujours ☐ Parfois ☐ Configurable	

Table E–1: PROFIL DE DISPOSITIF DNP V3.00 (Feuille 2 de 3)

Exige la confirmation de couche d'application :

- ☐ Jamais
- ☐ Toujours
- ☒ Lors du rapport des données d'événement
- ☒ En envoyant des réponses de multi-fragments
- ☐ Parfois
- ☐ Configurable

Temps écoulé tout en attendant :

Confirmation de la liaison de données:	☒ Aucun	☐ Fixée à ____	☐ Variable	☐ Configurable
Fragment d'application complète:	☒ **Aucun**	☐ Fixée à ____	☐ Variable	☐ Configurable
Confirmation d'application:	☐ Aucun	☒ **Fixée à 10 s**	☐ Variable	☐ Configurable
Réponse d'application complète:	☒ **Aucun**	☐ Fixée à ____	☐ Variable	☐ Configurable

Autres:

Délai de transmission:	**Aucun retard intentionnel**
Besoin intervalle de temps:	**Configurable (défaut = 24 heures)**
Écoulement du temps pour choix/opération arm:	**10 secondes**
Période de balayage binaire de changement d'entrée:	**8 fois par cycle du réseau**
Période de balayage de changement d'entrée analogique:	**500 ms**
Période de balayage de changement de compteur:	**500 ms**
Période de balayage de compteur de maintien d'événement:	**500 ms**
Délai de notification de réponse non-sollicité:	**100 ms**
Délai de tentative de réponse non-sollicité:	**configurable de 0 à 60 secondes**

Envoie/exécute des opérations de contrôle :

Écrivez les sorties binaires:	☒ **Aucun**	☐ Toujours	☐ Jamais	☐ Configurable
Choisir/opérer:	☐ Aucun	☒ **Toujours**	☐ Jamais	☐ Configurable
Opérer direct:	☐ Aucun	☒ **Toujours**	☐ Jamais	☐ Configurable
Opérer direct - aucun acquiescement:	☐ Aucun	☒ **Toujours**	☐ Jamais	☐ Configurable
Décompte > 1:	☒ **Aucun**	☐ Toujours	☐ Jamais	☐ Configurable
Impulsion en:	☐ Aucun	☐ Toujours	☒ **Jamais**	☐ Configurable
Impulsion hors:	☐ Aucun	☐ Toujours	☒ **Jamais**	☐ Configurable
Bascule en:	☐ Aucun	☐ Toujours	☒ **Jamais**	☐ Configurable
Bascule hors:	☐ Aucun	☐ Toujours	☒ **Jamais**	☐ Configurable
File d'attente:	☒ **Aucun**	☐ Toujours	☐ Jamais	☐ Configurable
Effacer file d'attente:	☒ **Aucun**	☐ Toujours	☐ Jamais	☐ Configurable

Explication de «parfois»: Les points de l'objet 12 correspondent aux entrées virtuelles du C70. La persistance des entrées virtuelles est déterminée par les réglages **ENT VIRTUELLE X TYPE**. Les opérations «Impulsion en» et «Bascule en» exécutent la même fonction dans le C70; c'est-à-dire, l'entrée virtuelle appropriée est mise dans l'état «En». Si l'entrée virtuelle est réglée à «Auto rappl», elle sera remise à zéro après un passage de FlexLogic^{MC}. Les temps en/hors et la valeur du compteur sont ignorés. Les opérations «Impulsion hors» et «Bascule hors» mettent l'entrée virtuelle appropriée dans l'état «Hrs». Les deux opérations déclenchement et fermeture mettent l'entrée virtuelle appropriée dans l'état «En».

Table E–1: PROFIL DE DISPOSITIF DNP V3.00 (Feuille 3 de 3)

Rapports d'événements de changement d'entrée binaire lorsqu'aucune variation spécifique n'a été demandée: ☐ Aucun ☒ **Seulement estampillé** ☐ Seulement non estampillé ☐ Configurable	**Rapports d'événements de changement estampillés d'entrée binaire lorsqu'aucune variation spécifique n'a été demandée:** ☐ Aucun ☒ Changement d'entrée binaire avec temps ☐ Changement d'entrée binaire avec temps relatif ☐ Configurable (attachez explication)
Envoie des réponses non sollicitées: ☐ **Aucun** ☒ Configurable ☐ Seulement certains objets ☐ Jamais (attachez explication) ☒ Codes de fonction de mise en et hors service supportés	**Envoie des données statiques dans des réponses non sollicitées:** ☒ Aucun ☐ Quand dispositif redémarre ☐ Quand les voyants de statut changent Aucune autre option n'est autorisée.
Compteur par défaut d'objet/variation: ☐ Aucun compteur rapporté ☐ Configurable (attachez explication) ☒ **Objet de défaut: 20** **Variation par défaut : 1** ☒ **Liste point par point attachée**	**Les compteurs basculent à:** ☐ Aucun compteur rapporté ☐ Configurable (attachez explication) ☒ **16 bits (compteur 8)** ☒ **32 bits (compteurs 0 à 7, 9)** ☐ Autre valuer: _____ ☒ **Liste point par point attachée**
Envoie des réponses de multi-fragment: ☒ **Oui** ☐ Non	

E.1.2 TABLEAU D'IMPLANTATION

La table suivante identifie les variations, les codes de fonction, et les qualificateurs soutenus par le C70 autant dans les messages de demande que les messages de réponse. Pour les objets statiques (non-événement-de changement), des demandes envoyées avec les qualificateurs 00, 01, 06, 07, ou 08, seront répondues avec les qualificateurs 00 ou 01. Des demandes statiques d'objet envoyées avec les qualificateurs 17 ou 28 seront répondues avec les qualificateurs 17 ou 28. Pour des objets d'événement de changement, les qualificateurs 17 ou 28 sont toujours répondus.

Table E–2: TABLEAU D'IMPLANTATION (Feuille 1 de 6)

OBJET			DEMANDE		RÉPONSE	
NUMÉRO D'OBJET	NUMÉRO DE VARIATION	DESCRIPTION	CODES DE FONCTION (DÉCIMAL	CODES DE QUALIFICATEUR (HEXADÉCIMAL)	CODES DE FONCTION (DÉCIMAL	CODES DE QUALIFICATEUR (HEXADÉCIMAL)
1	0	Entrée binaire (la variation 0 est employée pour demander la variation par défaut)	1 (lire) 22 (assigner la classe)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)		
	1	Entrée binaire	1 (lire) 22 (assigner la classe)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*
	2	Entrée binaire avec l'état	1 (lire) 22 (assigner la classe)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*
2	0	Changement d'entrée binaire (la variation 0 est employée pour demander la variation par défaut)	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)		
	1	Changement d'entrée binaire sans temps	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)	129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	17, 28 (index)
	2	Changement d'entrée binaire avec temps	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)	129 (réponse; 130 (réponse non sollicitée)	17, 28 (index)
	3	Changement d'entrée binaire avec temps relatif	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)		
10	0	Statut de sortie binaire (la variation 0 est employée pour demander la variation par défaut)	1 (lire)	00, 01(début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)		
	2	Statut de sortie binaire	1 (lire)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*
12	1	Bloc de sortie de relais de contrôle	3 (select); 4 (opérer); 5 (opération directe); 6 (opération directe, aucun acquiescement)	00, 01 (début-arrêt); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)	129 (réponse)	écho de demande

Note 1 : Une variation par défaut réfère à la variation répondue quand la variation 0 est demandée et/ou dans des balayages de la classe 0, 1, 2, ou 3. Les variations par défaut pour les types d'objet 1, 2, 20, 21, 22, 23, 30, et 32 sont choisies à l'aide des réglages de relais. Référez-vous à la section *Communications* au chapitre 5 pour des détails. Ceci optimise la taille des données scrutées de la classe 0.

Note 2 : Pour les objets statiques (événement-non-changement), une réponse aux qualificateurs 17 ou 28 est reçue seulement quand une demande est envoyée avec les qualificateurs 17 ou 28, respectivement. Autrement, des demandes statiques d'objet envoyées avec les qualificateurs 00, 01, 06, 07, ou 08, auront des réponses avec les qualificateurs 00 ou 01 (pour des objets d'événement de changement, les qualificateurs 17 ou 28 ont toujours des réponses.)

Note 3 : Les redémarrages à froid sont implantés comme les mêmes redémarrages à chaud - le C70 n'est pas remis en marche, mais le procédé DNP est remis en marche.

Table E–2: TABLEAU D'IMPLANTATION (Feuille 2 de 6)

OBJET			DEMANDE		REPONSE	
NUMÉRO D'OBJET	NUMÉRO DE VARIATION	DESCRIPTION	CODES DE FONCTION (DÉCIMAL	CODES DE QUALIFICATEUR (HEXADÉCIMAL)	CODES DE FONCTION (DÉCIMAL	CODES DE QUALIFICATEUR (HEXADÉCIMAL)
20	0	Compteur binaire (la variation 0 est employée pour demander la variation par défaut)	1 (lire); 7 (maintien); 8 (maintien, aucun acquiescement); 9 (effacer maintien); 10 (effacer maintien, aucun acquiescement); 22 (assigner la classe)	00, 01(début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08(quantité limitée); 17, 28(index)		
	1	Compteur binaire de 32 bits	1 (lire); 7 (maintien); 8 (maintien, aucun acquiescement); 9 (effacer maintien); 10 (effacer maintien, aucun acquiescement); 22 (assigner la classe)	00, 01(début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08(quantité limitée); 17, 28(index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*
	2	Compteur binaire de 16 bits	1 (lire); 7 (maintien); 8 (maintien, aucun acquiescement); 9 (effacer maintien); 10 (effacer maintien, aucun acquiescement); 22 (assigner la classe)	00, 01(début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08(quantité limitée); 17, 28(index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*
	5	Compteur binaire de 32 bits sans voyant	1 (lire); 7 (maintien); 8 (maintien, aucun acquiescement); 9 (effacer maintien); 10 (effacer maintien, aucun acquiescement); 22 (assigner la classe)	00, 01(début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08(quantité limitée); 17, 28(index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*
	6	Compteur binaire de 16 bits sans voyant	1 (lire); 7 (maintien); 8 (maintien, aucun acquiescement); 9 (effacer maintien); 10 (effacer maintien, aucun acquiescement); 22 (assigner la classe)	00, 01(début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08(quantité limitée); 17, 28(index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*
21	0	Compteur de maintien (la variation 0 est employée pour demander la variation par défaut)	1 (lire); 22 (assigner la classe)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)		
	1	Compteur de maintien de 32 bits	1 (lire); 22 (assigner la classe)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*
	2	Compteur de maintien de 32 bits sans voyant	1 (lire); 22 (assigner la classe)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*

Note 1 : Une variation par défaut réfère à la variation répondue quand la variation 0 est demandée et/ou dans des balayages de la classe 0, 1, 2, ou 3. Les variations par défaut pour les types d'objet 1, 2, 20, 21, 22, 23, 30, et 32 sont choisies à l'aide des réglages de relais. Référez-vous à la section *Communications* au chapitre 5 pour des détails. Ceci optimise la taille des données scrutées de la classe 0.

Note 2 : Pour les objets statiques (événement-non-changement), une réponse aux qualificateurs 17 ou 28 est reçue seulement quand une demande est envoyée avec les qualificateurs 17 ou 28, respectivement. Autrement, des demandes statiques d'objet envoyées avec les qualificateurs 00, 01, 06, 07, ou 08, auront des réponses avec les qualificateurs 00 ou 01 (pour des objets d'événement de changement, les qualificateurs 17 ou 28 ont toujours des réponses.)

Note 3 : Les redémarrages à froid sont implantés comme les mêmes redémarrages à chaud - le C70 n'est pas remis en marche, mais le procédé DNP est remis en marche.

Table E–2: TABLEAU D'IMPLANTATION (Feuille 3 de 6)

OBJET			DEMANDE		REPONSE	
NUMÉRO D'OBJET	NUMÉRO DE VARIATION	DESCRIPTION	CODES DE FONCTION (DÉCIMAL	CODES DE QUALIFICATEUR (HEXADÉCIMAL)	CODES DE FONCTION (DÉCIMAL	CODES DE QUALIFICATEUR (HEXADÉCIMAL)
21 continué	9	Compteur de maintien de 16 bits	1 (lire) 22 (assigner la classe)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*
	10	Compteur de maintien de 16 bits sans voyant	1 (lire); 22 (assigner la classe)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*
22	0	Compteur d'événement de changement (la variation 0 est employée pour demander la variation par défaut)	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)		
	1	Compteur d'événement de changement de 32 bits	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)	129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	17, 28 (index)
	2	Compteur d'événement de changement de 16 bits	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)	129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	17, 28 (index)
	5	Compteur d'événement de changement de 32 bits avec temps	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)	129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	17, 28 (index)
	6	Compteur d'événement de changement de 16 bits avec temps	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)	129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	17, 28 (index)
23	0	Événement compteur de maintien (la variation 0 est employée pour demander la variation par défaut)	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)		
	1	Événement compteur de maintien de 32 bits	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)	129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	17, 28 (index)
	2	Événement compteur de maintien de 16 bits	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)	129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	17, 28 (index)
	5	Événement compteur de maintien de 32 bits avec temps	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes) ; 07, 08 (quantité limitée)	129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	17, 28 (index)
	6	Événement compteur de maintien de 16 bits avec temps	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)	129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	17, 28 (index)
30	0	Entrée analogique (la variation 0 est employée pour demander la variation par défaut)	1 (lire); 22 (assigner la classe)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)		
	1	Entrée analogique de 32 bits	1 (lire); 22 (assigner la classe)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*

Note 1 : Une variation par défaut réfère à la variation répondue quand la variation 0 est demandée et/ou dans des balayages de la classe 0, 1, 2, ou 3. Les variations par défaut pour les types d'objet 1, 2, 20, 21, 22, 23, 30, et 32 sont choisies à l'aide des réglages de relais. Référez-vous à la section *Communications* au chapitre 5 pour des détails. Ceci optimise la taille des données scrutées de la classe 0.

Note 2 : Pour les objets statiques (événement-non-changement), une réponse aux qualificateurs 17 ou 28 est reçue seulement quand une demande est envoyée avec les qualificateurs 17 ou 28, respectivement. Autrement, des demandes statiques d'objet envoyées avec les qualificateurs 00, 01, 06, 07, ou 08, auront des réponses avec les qualificateurs 00 ou 01 (pour des objets d'événement de changement, les qualificateurs 17 ou 28 ont toujours des réponses.)

Note 3 : Les redémarrages à froid sont implantés comme les mêmes redémarrages à chaud - le C70 n'est pas remis en marche, mais le procédé DNP est remis en marche.

Table E–2: TABLEAU D'IMPLANTATION (Feuille 4 de 6)

OBJET			DEMANDE		REPONSE	
NUMÉRO D'OBJET	NUMÉRO DE VARIATION	DESCRIPTION	CODES DE FONCTION (DÉCIMAL	CODES DE QUALIFICATEUR (HEXADÉCIMAL)	CODES DE FONCTION (DÉCIMAL	CODES DE QUALIFICATEUR (HEXADÉCIMAL)
30 continué	2	Entrée analogique de 16 bits	1 (lire); 22 (assigner la classe)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*
	3	Entrée analogique de 32 bits sans voyant	1 (lire); 22 (assigner la classe)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*
	4	Entrée analogique de 16 bits sans voyant	1 (lire); 22 (assigner la classe)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*
	5	Point flottant court	1 (lire); 22 (assigner la classe)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*
32	0	Événement de changement analogique (la variation 0 est employée pour demander la variation par défaut)	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)		
	1	Événement de changement analogique de 32 bits sans temps	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)	129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	17, 28 (index)
	2	Événement de changement analogique de 16 bits sans temps	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)	129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	17, 28 (index)
	3	Événement de changement analogique de 32 bits avec temps	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)	129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	17, 28 (index)
	4	Événement de changement analogique de 16 bits avec temps	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)	129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	17, 28 (index)
	5	Point flottant court d'événement de changement analogique sans temps	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)	129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	17, 28 (index)
	7	Point flottant court d'événement de changement analogique avec temps	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)	129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	17, 28 (index)
34	0	Bande morte de rapport d'entrée analogique (la variation 0 est employée pour demander la variation par défaut)	1 (lire)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)		

Note 1 : Une variation par défaut réfère à la variation répondue quand la variation 0 est demandée et/ou dans des balayages de la classe 0, 1, 2, ou 3. Les variations par défaut pour les types d'objet 1, 2, 20, 21, 22, 23, 30, et 32 sont choisies à l'aide des réglages de relais. Référez-vous à la section *Communications* au chapitre 5 pour des détails. Ceci optimise la taille des données scrutées de la classe 0.

Note 2 : Pour les objets statiques (événement-non-changement), une réponse aux qualificateurs 17 ou 28 est reçue seulement quand une demande est envoyée avec les qualificateurs 17 ou 28, respectivement. Autrement, des demandes statiques d'objet envoyées avec les qualificateurs 00, 01, 06, 07, ou 08, auront des réponses avec les qualificateurs 00 ou 01 (pour des objets d'événement de changement, les qualificateurs 17 ou 28 ont toujours des réponses.)

Note 3 : Les redémarrages à froid sont implantés comme les mêmes redémarrages à chaud - le C70 n'est pas remis en marche, mais le procédé DNP est remis en marche.

Table E–2: TABLEAU D'IMPLANTATION (Feuille 5 de 6)

OBJET			DEMANDE		REPONSE	
NUMÉRO D'OBJET	NUMÉRO DE VARIATION	DESCRIPTION	CODES DE FONCTION (DÉCIMAL	CODES DE QUALIFICATEUR (HEXADÉCIMAL)	CODES DE FONCTION (DÉCIMAL	CODES DE QUALIFICATEUR (HEXADÉCIMAL)
34 continué	1	Bande morte de rapport d'entrée analogique de 16 bits (par défaut - voir la note 1).	1 (lire)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*
			2 (écrire)	00, 01 (début-arrêt); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)		
	2	Bande morte de rapport d'entrée analogique de 32 bits	1 (lire)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*
			2 (écrire)	00, 01 (début-arrêt); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)		
	3	Bande morte de rapport d'entrée analogique à point flottant court	1 (lire)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*
50	1	Heure et date (par défaut - voir la note 1)	1 (lire); 2 (écrire)	00, 01 (début-arrêt); 06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée); 17, 28 (index)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt); 17, 28 (index) *(voir la Note 2)*
52	2	Délai de temps très bien			129 (réponse)	07 (quantité limitée) (quantité = 1)
60	0	Données de la classe 0, 1, 2, et 3	1 (lire); 20 (mise en service de réponse non sollicitée); 21 (mise hors service de réponse non sollicitée); 22 (assigner la classe)	06 (aucune gamme, ou toutes)		
	1	Données de la classe 0	1 (lire); 22 (assigner la classe)	06 (aucune gamme, ou toutes)		
	2	Données de la classe 1	1 (lire); 20 (mise en service de réponse non sollicitée); 21 (mise hors service de réponse non sollicitée); 22 (assigner la classe)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)		
	3	Données de la classe 2				
	4	Données de la classe 3				

Note 1 : Une variation par défaut réfère à la variation répondue quand la variation 0 est demandée et/ou dans des balayages de la classe 0, 1, 2, ou 3. Les variations par défaut pour les types d'objet 1, 2, 20, 21, 22, 23, 30, et 32 sont choisies à l'aide des réglages de relais. Référez-vous à la section *Communications* au chapitre 5 pour des détails. Ceci optimise la taille des données scrutées de la classe 0.

Note 2 : Pour les objets statiques (événement-non-changement), une réponse aux qualificateurs 17 ou 28 est reçue seulement quand une demande est envoyée avec les qualificateurs 17 ou 28, respectivement. Autrement, des demandes statiques d'objet envoyées avec les qualificateurs 00, 01, 06, 07, ou 08, auront des réponses avec les qualificateurs 00 ou 01 (pour des objets d'événement de changement, les qualificateurs 17 ou 28 ont toujours des réponses.)

Note 3 : Les redémarrages à froid sont implantés comme les mêmes redémarrages à chaud - le C70 n'est pas remis en marche, mais le procédé DNP est remis en marche.

Table E–2: TABLEAU D'IMPLANTATION (Feuille 6 de 6)

OBJET			DEMANDE		RÉPONSE	
NUMÉRO D'OBJET	NUMÉRO DE VARIATION	DESCRIPTION	CODES DE FONCTION (DÉCIMAL	CODES DE QUALIFICATEUR (HEXADÉCIMAL)	CODES DE FONCTION (DÉCIMAL	CODES DE QUALIFICATEUR (HEXADÉCIMAL)
70	0	Fichier d'événement - toute variation	1 (lire)	06 (aucune gamme, ou toutes); 07, 08 (quantité limitée)		
			22 (assigner la classe)	06 (aucune gamme, ou toutes)		
	2	Authentification de fichier	29 (authentifier)	5b (format libre)	129 (réponse)	5b (format libre)
	3	Commande de fichier	25 (ouvrir); 27 (supprimer)	5b (format libre)		
	4	Statut de commande de fichier	26 (fermer); 30 (avorter)	5b (format libre)	129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	5b (format libre)
	5	Transfert de fichier	1 (lire); 2 (écrire)	5b (format libre)	129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	5b (format libre)
	6	Statut de transfert de fichier			129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	5b (format libre)
	7	Description de fichier	28 (obtenir l'information du fichier)	5b (format libre)	129 (réponse); 130 (réponse non sollicitée)	5b (format libre)
80	1	Indications internes	1 (lire)	00, 01 (début-arrêt) (index =7)	129 (réponse)	00, 01 (début-arrêt)
			2 (écrire) *(voir la Note 3)*	00 (début-arrêt) (index =7)		
---		Aucun objet (code de fonction seulement) *voir la Note 3*	13 (redémarrage à froid)			
---		Aucun objet (code de fonction seulement)	14 (redémarrage à chaud)			
---		Aucun objet (code de fonction seulement)	23 (retarder la mesure)			

Note 1 : Une variation par défaut réfère à la variation répondue quand la variation 0 est demandée et/ou dans des balayages de la classe 0, 1, 2, ou 3. Les variations par défaut pour les types d'objet 1, 2, 20, 21, 22, 23, 30, et 32 sont choisies à l'aide des réglages de relais. Référez-vous à la section *Communications* au chapitre 5 pour des détails. Ceci optimise la taille des données scrutées de la classe 0.

Note 2 : Pour les objets statiques (événement-non-changement), une réponse aux qualificateurs 17 ou 28 est reçue seulement quand une demande est envoyée avec les qualificateurs 17 ou 28, respectivement. Autrement, des demandes statiques d'objet envoyées avec les qualificateurs 00, 01, 06, 07, ou 08, auront des réponses avec les qualificateurs 00 ou 01 (pour des objets d'événement de changement, les qualificateurs 17 ou 28 ont toujours des réponses.)

Note 3 : Les redémarrages à froid sont implantés comme les mêmes redémarrages à chaud - le C70 n'est pas remis en marche, mais le procédé DNP est remis en marche.

E.2.1 POINTS D'ENTRÉES BINAIRES

Les points de données d'entrées binaires sont configurés par le biais du menu **RÉGLAGES ⇨ RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ DNP / CEI 104 LISTE DE POINTS ⇨ ENT BINAIRE / PTS MSP**. Référez-vous à la section *Communications* du chapitre 5 pour des détails additionnels. Quand une fonction de maintien est exécutée sur un point de compteur binaire, la valeur maintenue est disponible dans le point de compteur correspondant.

POINTS D'ENTRÉES BINAIRES

Numéro (régime établi) d'objet statique: **1**

Changez le numéro d'événement d'objet: **2**

Codes de fonction demandée soutenus: **1 (lire), 22 (assigner le classe)**

Une variation statique est rapportée quand la variation 0 est demandée: **2 (entrée binaire avec statut), configurable**

Changez la variation d'événement rapportée quand la variation 0 a demandé: **2 (modification d'entrée binaire selon temps), configurable**

Changez le taux de balayage d'événement: **8 fois par cycle du réseau**

Changez la taille de mémoire d'événement: **500**

Classe par défaut pour tous les points: **1**

E.2.2 SORTIE BINAIRE ET DE CONTRÔLE DU RELAIS

Champs du bloc de sortie du relais de contrôle: impulsion en, impulsion hors, bascule en, bascule hors, déclenchement en paire, fermeture en paire.

POINTS DE STATUT DE SORTIE BINAIRE

Nombre d'objets: **10**

Codes de demande de fonction supportés: **1 (lire)**

Variation par défaut rapportée quand variation 0 est demandée: **2 (statut de sortie binaire)**

BLOCS DE SORTIES DE RELAIS DE CONTRÔLE

Nombre d'objets: **12**

Codes de demande de fonction supportés: **3 (choisir), 4 (fonctionner), 5 (opérer directement), 6 (opérer directement, aucun acquiescement)**

Table E–3: SORTIES BINAIRES DE CONTRÔLE

POINT	NOM/DESCRIPTION
0	Entrée virtuelle 1
1	Entrée virtuelle 2
2	Entrée virtuelle 3
3	Entrée virtuelle 4
4	Entrée virtuelle 5
5	Entrée virtuelle 6
6	Entrée virtuelle 7
7	Entrée virtuelle 8
8	Entrée virtuelle 9
9	Entrée virtuelle 10
10	Entrée virtuelle 11
11	Entrée virtuelle 12
12	Entrée virtuelle 13
13	Entrée virtuelle 14
14	Entrée virtuelle 15
15	Entrée virtuelle 16
16	Entrée virtuelle 17
17	Entrée virtuelle 18
18	Entrée virtuelle 19
19	Entrée virtuelle 20
20	Entrée virtuelle 21
21	Entrée virtuelle 22
22	Entrée virtuelle 23
23	Entrée virtuelle 24
24	Entrée virtuelle 25
25	Entrée virtuelle 26
26	Entrée virtuelle 27
27	Entrée virtuelle 28
28	Entrée virtuelle 29
29	Entrée virtuelle 30
30	Entrée virtuelle 31
31	Entrée virtuelle 32

Table E–3: SORTIES BINAIRES DE CONTRÔLE

POINT	NOM/DESCRIPTION
32	Entrée virtuelle 33
33	Entrée virtuelle 34
34	Entrée virtuelle 35
35	Entrée virtuelle 36
36	Entrée virtuelle 37
37	Entrée virtuelle 38
38	Entrée virtuelle 39
39	Entrée virtuelle 40
40	Entrée virtuelle 41
41	Entrée virtuelle 42
42	Entrée virtuelle 43
43	Entrée virtuelle 44
44	Entrée virtuelle 45
45	Entrée virtuelle 46
46	Entrée virtuelle 47
47	Entrée virtuelle 48
48	Entrée virtuelle 49
49	Entrée virtuelle 50
50	Entrée virtuelle 51
51	Entrée virtuelle 52
52	Entrée virtuelle 53
53	Entrée virtuelle 54
54	Entrée virtuelle 55
55	Entrée virtuelle 56
56	Entrée virtuelle 57
57	Entrée virtuelle 58
58	Entrée virtuelle 59
59	Entrée virtuelle 60
60	Entrée virtuelle 61
61	Entrée virtuelle 62
62	Entrée virtuelle 63
63	Entrée virtuelle 64

E.2.3 COMPTEURS

La table suivante liste autant les compteurs binaires (objet 20) que les compteurs de maintien (objet 21). Lorsqu'une fonction de maintien est réalisée sur un point de compteur binaire, la valeur maintenue est disponible dans le point de compteur de maintien correspondant.

COMPTEURS BINAIRES

Numéro d'objet statique (régime établi): **20**

Numéro de modification d'objet d'événement: **22**

Codes de demande de fonction supportés: **1 (lire), 7 (maintenir), 8 (maintenir sans acquiescement), 9 (maintenir et effacer), 10 (maintenir et effacer, pas d'acquiescement), 22 (assigner la classe)**

Variation statique rapportée lorsque variation 0 est demandée: **1 (compteur binaire de 32-bit avec voyant)**

Variation de modification d'événement rapportée lorsque variation 0 est demandée: **1 (compteur 32-bit modification d'événement sans temps)**

Taille de la mémoire modification d'événement: **10**

Classe par défaut pour tous les points: **3**

COMPTEURS DE MAINTIEN

Numéro d'objet statique (régime établi): **21**

Numéro de modification d'objet d'événement: **23**

Codes de demande de fonction supportés: **1 (lire)**

Variation statique rapportée lorsque variation 0 est demandée: **1 (compteur de maintien de 32-bit avec voyant)**

Variation de modification d'événement rapportée lorsque variation 0 est demandée: **1 (compteur de maintien 32-bit événement sans temps)**

Taille de la mémoire modification d'événement: **10**

Classe par défaut pour tous les points: **3**

Table E–4: COMPTEURS BINAIRES ET DE MAINTIEN

POINT/INDEX	NOM/DESCRIPTION
0	Compteur numérique 1
1	Compteur numérique 2
2	Compteur numérique 3
3	Compteur numérique 4
4	Compteur numérique 5
5	Compteur numérique 6
6	Compteur numérique 7
7	Compteur numérique 8
8	Décompte de déclencheur d'oscillographie
9	Événement depuis le dernier effacement

Une commande de maintien de compteur n'a pas de signification pour les compteurs 8 et 9. Les valeurs du compteur numérique du C70 sont représentées comme des valeurs entières de 32 bits. Le protocole DNP 3.0 défini les compteurs comme des valeurs entières sans signe. Il est recommandé de prendre soin lors de l'interprétation de valeurs négatives de compteur.

E.2.4 ENTRÉES ANALOGIQUES

Les points de données d'entrées analogiques DNP sont configurés par le biais du menu **RÉGLAGES ⇨ RÉGLS CONFIGURATN DU PRODUIT ⇨⇩ COMMUNICATIONS ⇨⇩ DNP / CEI 104 LISTE DE POINTS ⇨⇩ ENT ANALOG/ PTS MME**. Référez-vous à la section *Communications* du chapitre 5 pour des détails additionnels.

Il est important de noter que des variations de 16 bits et de 32 bits des entrées analogiques sont transmises via DNP en tant que nombres signés. Même pour les points d'entrées analogiques qui sont inadmissibles en tant que valeurs négatives, la représentation positive maximale est 32767 pour des valeurs de 16 bits et 2147483647 pour des valeurs de 32 bits. C'est une exigence de DNP.

Les bandes mortes pour tous les points d'entrées analogiques sont dans les mêmes unités que la quantité d'entrée analogique. Par exemple, une quantité d'entrée analogique mesurée en volts a une bande morte correspondante en unités de volts. Ceci est en conformité avec le *Bulletin Technique 9809-001 DNP: Bande morte de Rapport d'Entrée Analogique*. Les réglages de relais sont disponibles pour régler les valeurs de bande morte par défaut selon le type de données. Les bandes mortes pour différents points d'entrées analogiques peuvent être réglées en utilisant l'objet 34 DNP.

Numéro d'objet statique (régime établi): **30**

Numéro de modification d'objet d'événement: **32**

Codes de demande de fonction supportés: **1 (lire), 2 (écrire, bands mortes seulement), 22 (assigner la classe)**

Variation statique rapportée lorsque variation 0 est demandée: **1 (entrée analogique 32-bit)**

Variation de modification d'événement rapporté lorsque variation 0 est demandé: **1 (modification d'événement analogique sans temps)**

aux de balayage de modification d'événement: **par défaut à 500 ms**

Taille de la mémoire pour modification d'événement: **256**

Classe par défaut pour tous les points: **2**

Table F–1: HISTORIQUE DES RÉVISIONS

NUMÉRO DE PUBLICATION	RÉVISION C70	DATE DE PUBLICATION	ECO
1601-9035-S1	5.5x	1 novembre 2008	08-0294
1601-9035-S2	5.5x	24 juillet 2009	09-1190
1601-9035-X2	6.0x	30 août 2012	12-3483

F.2.1 ABRÉVIATIONS NORMALISÉES

A..... Ampère
A/D ..... Analogique à numérique
A/N ..... Analogique à numérique
AC ..... Courant alternatif
ACM ..... Angle de couple maximum
ACP..... Angle caractéristique de la portée
ACR..... Architecture de communications de réseaux
AE ..... Mise sous tension accidentelle
AE ..... Entité d'application
ALT..... Alternateur
AMP ..... Ampère
AMPL ..... Amplitude
AMR ..... Amorçage
AMRÇGE ..... Amorçage
AMT..... Amont
ANG ..... Angle
ANSI..... American National Standards Institute
AR ..... Réenclenchement automatique
ASDU ..... Application-layer Service Data Unit
ASYM..... Asymétrie
AUTO ..... Automatique
AUX..... Auxiliaire
AV..... Aval
AVG..... Moyenne

BER..... Taux d'erreur de bit
BF..... Défaillance de disjoncteur
BFI..... Démarrage défaillance de disjoncteur
BLKG..... Verrouillage
BLU ..... Bande latérale unique
BP ..... Bouton-poussoir
BPNT..... Point d'inflexion (d'une caractéristique)
BRKR ..... Disjoncteur
BVPF..... Boucle à Verrouillage de phase et fréquence

CA ..... Courant alternatif
CAP..... Condensateur
CC ..... Condensateur de couplage
CCVT ..... Transformateur de tension à condensateur de couplage
CEI ..... Commission électrotechnique internationale
CFG..... Configurer / Configuration / Configurable
.CFG..... Extension de nom de fichier d'oscillographie
CHK..... Vérification
CHNL ..... Canal
CIM..... Conformité implantation de modèle
CLSD..... Fermer / Fermé / Fermeture
CMD ..... Commande
CMND ..... Commande
CMPRSN..... Comparaison
CNL ..... Canal
CO..... Sortie de contact
COM..... Communication
COMM..... Communications
COMP ..... Comparaison
COMP ..... Compensé, comparaison
COMP DIR ..... Composante directe
COMP IND ..... Composante indirecte
COMPRÉS ..... Commutateur de présentation
COND..... Condensateur
CONFIG ..... Configurer / Configuration / Configurable
CONN..... Raccordement
CONT ..... Continu / Contact
CONT-OP..... Sortie de contact
CONV..... Convertisseur
COORD..... Coordination
CO-ORD..... Coordination
COUR..... Courant
CP ..... Comparaison de phase
CP ..... Courant porteur
CPC..... Courant pleine charge
CPC..... Changeur de prise de charge
CPU..... Unité centrale de traitement
CRC ..... Code de redondance cyclique
CRNT ..... Courant
CRT..... Courant
CRV..... Courant de rotor verrouillé
CSA..... Association canadienne de normalisation

CT ..... Transformateur de courant
CUR ..... Contrôle universel de réenclencheur
CVT..... Transformateur de tension capacitif
d*/dt ..... Taux de changement
D/A..... Numérique à analogique
CC..... Courant continu

DC..... Courant continu
DCA ..... Déclenchement sur courant d'amorçage
DD..... Défaillance de disjoncteur
DD..... Détecteur de perturbation
DD..... Détecteur de défaut
DDB ..... Détecteur de défaut réglé bas
DDD ..... Démarrage défaillance de disjoncteur
DDH ..... Détecteur de défaut réglé haut
DEI..... Dispositif électronique intelligent
DEL..... Diode électroluminescente
DÉSACC..... Désaccord
DÉSÉQ ..... Déséquilibre
DFLT ..... Défaut
DFT..... Défaut
DGNST ..... Diagnostiques
DHT ..... Distorsion harmonique totale
DI ..... Entrée numérique
DIAG ..... Diagnostiques
DIFF..... Différentiel
DIR..... Directionnel
DISCREP..... Désaccord
DISJ ..... Disjoncteur
DIST..... Distance
DIST..... À Distance
DLOD..... Détecteur ligne ouverte à distance
DMD..... Demande
DMF ..... Démarrage sur modulation en fréquence
DNP ..... Protocole de réseau distribué
DP..... Détecteur de perturbation
DPO ..... Rappel
DSP ..... Processeur de signal numérique
dt..... Taux de changement
DTHI ..... Défaut de terre à haute impédance (TC)
DTHIA..... Défaut de terre à haute impédance avec arcage
DTR ..... Détecteur de température résistif
DTT..... Télédéclenchement direct
DUTT ..... Télédéclenchement direct sans dépassement

E/S ..... Entrée/sortie
EA..... Entité d'application
ÉICP ..... Énoncé d'implantation et conformité de protocole
EMP ..... Empiétement
E-N..... Entrée numérique
ENCRMNT..... Empiétement
ENRL ..... Enroulement
ENT..... Entrée
ÉPGOO..... Événement de poste générique orienté objet
EPRI ..... Electric Power Research Institute
.EVT..... Extension de nom de fichier d'oscillographie
EXT..... Extension, Externe

F..... Poste électrique
F..... Fréquence
>F..... Surfréquence
FAIL ..... Panne
FD ..... Détecteur de défaut
FDH ..... Détecteur de défaut réglé haut
FDL..... Détecteur de défaut réglé bas
FERM..... Fermer / Fermé / Fermeture
FLA ..... Courant pleine charge
FO ..... Fibre optique
FP ..... Facteur de puissance (total 3 phases)
FP_A..... Facteur de puissance (phase A)
FP_B..... Facteur de puissance (phase B)
FP_C..... Facteur de puissance (phase C)
FRÉQ..... Fréquence
FSK..... Démarrage sur modulation en fréquence
FTP..... Protocole de transfert de fichier
FV ..... Fréquence variable
FWD..... Aval
FxE ..... FlexElement^{MC}

G ..... Alternateur
G ..... Terre
GE ..... General Electric
GND ..... Terre
GOOSE ..... Événement de poste générique orienté objet
GPS ..... Système de positionnement global

HARM ..... Harmonique
HCT ..... Temporisation de haut courant
HGF ..... Défaut de terre à haute impédance (TC)
HIZ ..... Défaut de terre à haute impédance avec arcage
HMI ..... Interface personne machine
HOMOP ..... Composante homopolaire
HRE ..... Heure
HTTP ..... Protocole de transfert hypertexte
HYB ..... Hybride

I ..... Instantané
I/O ..... Entrée/sortie
I_0 ..... Composante homopolaire de courant
I_1 ..... Composante directe de courant
I_2 ..... Composante indirecte de courant
IA ..... Courant phase A
IAB ..... Courant phase A moins B
IB ..... Courant phase B
IBC ..... Courant phase B moins C
IC ..... Courant phase C
ICA ..... Courant phase C moins A
ID ..... Identification
IDIFFG ..... Courant différentiel de terre
IEC ..... Commission électrotechnique internationale
IED ..... Dispositif électronique intelligent
IEEE ..... Institute of Electrical and Electronic Engineers
IG ..... Courant de terre (non résiduel)
Igd ..... Courant différentiel de terre
>II ..... Surintensité instantanée
IN ..... Courant résiduel (3I0)
INC SEQ ..... Séquence incomplète
INIT ..... Initier
INST ..... Instantané
INST ..... Instantanée
INV ..... Inverse
IOC ..... Surintensité instantanée
IOV ..... Surtension instantanée
Ip ..... Entrée
IPM ..... Interface personne machine
IR ..... Initiation de réenclenchement
IRIG ..... Inter-Range Instrumentation Group
ISO ..... Organisation internationale de normalisation
ISO ..... Interconnection de systèmes ouverts
IUV ..... Sous tension instantanée

K0 ..... Compensation composante homopolaire de courant
kA ..... kiloampère
kV ..... kilovolt

LED ..... Diode électroluminescente
LEO ..... Ligne ouverte
LFT BLD ..... Volet gauche
LO ..... Ligne ouverte
LOOP ..... Boucle fermée
LPU ..... Mise sous tension de ligne
LRA ..... Courant de rotor verrouillé
LTC ..... Changeur de prise de charge

M ..... Machine
mA ..... Milliampère
MAG ..... Amplitude
MAN ..... Manuel
MAX ..... Maximum
MIC ..... Conformité implantation de modèle
MIN ..... Minimum, Minutes
MLI ..... Modulation margeur d'impulsion
MMI ..... Interface personne machine
MMS ..... Service de messagerie industrielle
MOY ..... Moyenne
MRT ..... Temps de réponse minimum
MSG ..... Message
MST L ..... Mise sous tension de ligne
MSTA ..... Mise sous tension accidentelle
MT ..... Multiplicateur de temporisation
MTA ..... Angle de couple maximum
MTR ..... Moteur
MVA ..... Mégavolt-ampère (total 3-phases)
MVA_A ..... Mégavolt-ampère (phase A)
MVA_B ..... Mégavolt-ampère (phase B)
MVA_C ..... Mégavolt-ampère (phase C)
MVAR ..... Mégavar (total 3-phases)
MVAR_A ..... Mégavar (phase A)
MVAR_B ..... Mégavar (phase B)
MVAR_C ..... Mégavar (phase C)
MVARH ..... Mégavar-heure
MW ..... Mégawatt (total 3-phases)
MW_A ..... Mégawatt (phase A)
MW_B ..... Mégawatt (phase B)
MW_C ..... Mégawatt (phase C)
MWH ..... Mégawatt-heure

N ..... Neutre
N ..... Nominal
N/A ..... Numérique à analogique
N/A ..... Non applicable
NÉG ..... Négatif
NEG SEQ ..... Composante indirecte
NEUT ..... Neutre
NMPLT ..... Plaque signalétique
NOM ..... Nominal
NSAP ..... Network Service Access Protocol
NTR ..... Neutre

O
/C ..... Surintensité
O/P ..... Sortie
O/S ..... Système d'exploitation
ISO ..... Organisation international de normalisation
OPÉR ..... Opérer
OPERATG ..... Opérer / Opération
OSB ..... Verrouillage sur perte de synchronisme
OSI ..... Interconnexion de systèmes ouverts
OUT ..... Sortie
OV ..... Surtension
OVERFREQ ..... Surfréquence
OVLD ..... Surcharge

P ..... Phase
P ..... Puissance
P/R ..... Par Rapport À
PC ..... Comparaison de phase
PC ..... Ordinateur personnel
PCNT ..... Pour cent
PCT ..... Pour cent
PCT ..... Protocole de contrôle de transmission
PDU ..... Protocole de datagramme d'utilisateur
PF ..... Facteur de puissance (total 3 phases)
PF_A ..... Facteur de puissance (phase A)
PF_B ..... Facteur de puissance (phase B)
PF_C ..... Facteur de puissance (phase C)
PFLL ..... Boucle à verrouillage de phase et fréquence
PFTT ..... Panne de fusible de transformateur de tension
PH ..... Phase
PHS ..... Phase
PI ..... Point d'inflexion (d'une caractéristique)
PICS ..... Énoncé d'implantation et conformité de protocole
PKP ..... Amorçage
PL SIGN ..... Plaque signalétique
PLC ..... Courant porteur
PNN ..... Panne
POS ..... Positif
POS SEQ ..... Composante directe
POTT ..... Télédéclenchement permissif avec dépassement
PRD ..... Protocole de réseau distribué
PRESS ..... Pression
PRI ..... Primaire
PRIM ..... Primaire
PROT ..... Protection
PSEL ..... Commutateur de présentation
PSN ..... Processeur de signal numérique
PSTT ..... Perte de signal de transformateur de tension
PTF ..... Protocole de transfert de fichier
PTFT ..... Protocole de transfert de fichier trivial

F

PTHT ..... Protocole de transfert hypertexte
PTRS ..... Protocole de temps pour réseau simple
PU ..... Par unité
PUIB ..... Verrouillage sur courant d'amorçage
PUIT ..... Déclenchement sur courant d'amorçage
PUSHBTN ..... Bouton-poussoir
PUTT ..... Télédéclenchement permissif sans dépassement
PWM ..... Modulation largeur d'impulsion
PWR ..... Puissance

QUAD ..... Quadrilatérale

R ..... Amont
RA ..... Réenclenchement automatique
RACC ..... Raccordement
RCA ..... Angle caractéristique de la portée
ReC ..... Réenclenchement en cours
RÉF ..... Référence
REM ..... À distance
RET ..... Retenu
REV ..... Amont
RGT BLD ..... Volet droit
RI ..... Initiation de réenclenchement
RIP ..... Réenclenchement en cours
RIS ..... Rapport impédance de source
ROD ..... Détecteur ligne ouverte à distance
RST ..... Rappel
RSTR ..... Retenu
RTD ..... Détecteur de température résistif
RTU ..... Station terminale
RU ..... Relais universel
RX ..... Réception, receveur

S ..... Seconde
S ..... Sensible
SAO ..... Sélection avant opération
SAT ..... Saturation de transformateur de courant
SAT TC ..... Saturation de transformateur de courant
SBO ..... Sélection avant opération
SCADA ..... Télésurveillance et acquisition de données
SEC ..... Seconde
SEC ..... Secondaire
SEL ..... Sélection / Sélecteur
SÉL SESS ..... Sélecteur de session
SÉLECT ..... Sélection / Sélecteur
SENS ..... Sensible
SÉQ ..... Séquence
SÉQ INC ..... Séquence incomplète
SERV ..... Service
SIR ..... Rapport impédance de source
SMI ..... Service de messagerie industrielle
SNTP ..... Protocole de temps pour réseau simple
SORT ..... Sortie
SOUS INT ..... Sous intensité
SOUS TENS TEMPSous tension temporisée
SOUSINT TEMPSous intensité temporisée
SRC ..... Source
SS ..... Seconde
SSB ..... Bande latérale unique
SSEL ..... Sélecteur de session
ST ..... Station terminale
STATS ..... Statistiques
SUPN ..... Surveillance
SUPV ..... Surveillance
SURCHG ..... Surcharge
SURINT ..... Surintensité
SURINT TEMPSurintensité temporisée
SURT TEMP .. Surtension temporisée
SURV ..... Surveillance
SV ..... Service
SYNCH ..... Synchronisme
SYNCHCHK ... Vérification de synchronisme
SYST EXPL .... Système d'exploitation

T ..... Heure
T ..... Transformateur
TC ..... Transformateur de courant
TCP ..... Tenue thermique
TCP ..... Protocole de contrôle de transmission
TCU ..... Tenue thermique utilisée
TD MULT ..... Multiplicateur de temporisation
TDD ..... Télédéclenchement direct
TDDSD ..... Télédéclenchement direct sans dépassement
TDPAD ..... Télédéclenchement permissif avec dépassement
TDPSD ..... Télédéclenchement permissif sans dépassement
TEB ..... Taux d'erreur de bit
TEMP ..... Température
TEMPO ..... Temporisateur
TFTP ..... Protocole de transfert de fichier trivial
THC ..... Temporisation de haut courant
THD ..... Distorsion harmonique totale
TMR ..... Temporisateur
TOC ..... Surintensité temporisée
TOV ..... Surtension temporisée
TRANS ..... Transitoire
TRANSF ..... Transfert
TRM ..... Temps de réponse minimum
TSF ..... Transfert
TT ..... Tenue thermique
TT ..... Transformateur de tension
TTC ..... Transformateur de tension capacitif
TTCC ..... Transformateur de tension à condensateur de couplage
TTU ..... Tenue thermique utilisée
TUC ..... Sous intensité temporisée
TUV ..... Sous tension temporisée
TX ..... Émetteur

UC ..... Sous intensité
UCA ..... Architecture de communications de réseaux
UCT ..... Unité centrale de traitement
UDP ..... Protocole de datagramme d'utilisateur
UL ..... Underwriters Laboratories
UNBAL ..... Déséquilibre
UR ..... Relais universel
URC ..... Contrôle universel de réenclencheur
.URS ..... Extension de nom de fichiers de réglage
UV ..... Sous tension

>V ..... Surtension
V/Hz ..... Volts par hertz
V_0 ..... Tension homopolaire
V_1 ..... Composante directe de tension
V_2 ..... Composante indirecte de tension
VA ..... Tension phase A
VAB ..... Tension phase-phase AB
VAG ..... Tension phase terre AG
VARH ..... Tension var-heure
VB ..... Tension phase B
VBA ..... Tension phase-phase BA
VBG ..... Tension phase terre BG
VC ..... Tension phase C
VCA ..... Verrouillage sur courant d'amorçage
VCA ..... Tension phase-phase CA
VCG ..... Tension phase terre CG
VÉRIF ..... Vérification
VÉRIF SYNCH Vérification de synchronisme
VERR ..... Verrouiller
VF ..... Fréquence variable
<VI ..... Sous tension instantanée
>VI ..... Surtension instantanée
VIBR ..... Vibration
VOL D ..... Volet droit
VOL G ..... Volet gauche
VSB ..... Verrouillage sur perte de synchronisme
VT ..... Transformateur de tension
VTFF ..... Panne de fusible de transformateur de tension
VTLOS ..... Perte de signal de transformateur de tension

WDG ..... Enroulement
WH ..... Watt-heure
WRT ..... Par rapport à

X ..... Réactance
XDUCER ..... Convertisseur
XFMR ..... Transformateur
XFO ..... Transformateur

Z ..... Impédance
ZERO SEQ .... Composante homopolaire

GARANTIE DE RELAIS DE GE MULTILIN

General Electric Multilin Inc. (GE Multilin) garantie chaque relais qu'elle fabrique pour être exempte des défauts en matériel et d'exécution sous une utilisation et un service normal pendant une période de 24 mois de la date de l'expédition de l'usine.

En cas d'un problème couvert par la garantie, GE Multilin s'engage à réparer ou remplacer le relais en autant que le garantisseur a déterminé qu'il est défectueux et il est retourné avec tous les frais de transport prépayés à un centre commercial autorisé ou à l'usine. Des réparations ou le remplacement sous la garantie seront faits sans frais.

La garantie ne s'appliquera à aucun relais qui a été sujet à un abus, une négligence, un accident, une installation incorrecte ou une utilisation contraire aux instructions ou n'importe quelle unité qui a été modifiée par une usine autre qu'autorisée par GE Multilin.

GE Multilin n'est pas responsable pour des dommages spéciaux, indirects ou consécutifs ou pour un manque à gagner ou des dépenses soutenues en raison d'un défaut de fonctionnement du relais, d'une application incorrecte ou d'un ajustement.

Pour le texte complet de la garantie (y compris limitations et dénis), référez-vous aux conditions normales de vente de GE Multilin.

F

Numérique

10BASE-F
  description ... 3-24
  option redondant ... 3-22
  options de communications ... 3-22
  réglages ... 5-17

A

ABRÉVIATIONS NORMALISÉES ... F-2
ACCÈS NON AUTORISÉ
  rappel ... 7-6
  remise à zéro ... 5-15
ACTIVATION DU RELAIS ... 1-18, 4-28
ADRESSE IP ... 5-17
AFFICHAGE ... 1-17, 4-23, 5-13
AFFICHAGES DÉFINIS PAR L'UTILISATEUR
  appel et défilement ... 5-60
  réglages ... 5-60
AFFICHAGES PROGRAMMABLES PAR L'UTILISATEUR
  exemple ... 5-62
  réglages ... 5-61
  spécifications ... 2-14
ALARME CRC ... 5-68
ALIMENTATION DE CONTRÔLE
  description ... 3-10
  gamme basse ... 2-16
  haute gamme ... 2-16
  raccordement ... 3-11
ALTITUDE ... 2-20
AMÉLIORATIONS DU LOGICIEL INTÉGRÉ ... 4-3
APPROBATION ... 2-21
  CE ... 2-21
  CSA ... 2-21
  UL ... 2-21
ARCHITECTURE
  du logiciel ... 1-4
  du relais ... 5-91
AUTO ESSAIS
  description ... 7-8
  messages ... 7-10
  réglages ... 5-52
AUTO-DIAGNOSTIQUES
  opérandes FlexLogic ... 5-94
AVERTISSEMENTS ... 1-1

B

BANQUES ... 5-72, 5-73
  de courant ... 5-72
  de tension ... 5-73
BARRE DE DÉCLENCHEMENT
  enregistrements Modbus ... B-38
  opérandes FlexLogic ... 5-97
  réglages ... 5-182
BARRE DE PROCÉDÉ
  survol ... 3-13
BASCULES NON VOLATILES
  opérandes FlexLogic ... 5-97
  réglages ... 5-116
  spécifications ... 2-14
BORNIER ... 3-8
BOUTONS-POUSSOIRS DE CONTRÔLE
  logique ... 5-54
  opérandes FlexLogic ... 5-94
  réglages ... 5-53
  spécifications ... 2-14
BOUTONS-POUSSOIRS PROGRAMMABLES ... 2-14
BOUTONS-POUSSOIRS PROGRAMMABLES PAR L'UTILISATEUR
  enregistrements Modbus ... B-34
  opérandes FlexLogic ... 5-94
  réglages ... 5-54
  spécifications ... 2-14
BUDGET DE PUISSANCE DU LIEN ... 2-19

C

CANAL DE TENSION AUXILIAIRE ... 3-12
CANAUX
  banques ... 5-72, 5-73
  communication ... 3-29
CEI 60870-5-104, PROTOCOLE
  réglages ... 5-38
CEI 61850 GOOSE UINTEGERS
  réglages ... 5-234
CERTIFICATION ISO-9000 ... 2-21
CHANGEMENT DE RÉGLAGE ... 4-27
CLARTÉ ... 5-13
CLAVIER ... 1-17, 4-23
CODES DE COMMANDE ... 2-4, 2-5, 2-6, 2-7, 2-8, 2-9, 6-22
COMMANDE ... 2-3
COMMUNICATIONS
  10Base-F ... 3-22, 3-25, 5-17
  canaux ... 3-29
  CEI 60870-5-104 ... 5-38
  CEI 61850 ... 5-23
  DNP ... 5-18, E-1
  EGD ... 5-39
  G.703 ... 3-32
  HTTP ... 5-37
  IEEE C37.94 ... 3-37
  inter-relais ... 2-19
  introduction ... 1-16
  Modbus ... 5-17, 5-42, B-4
  raccordement au relais ... 1-15
  réglages ... 5-17, 5-18, 5-24, 5-38, 5-39, 5-42
  réseau ... 5-17
  RS232 ... 3-22
  RS485 ... 3-22, 3-24, 5-16
  serveur Web ... 5-37
  spécifications ... 2-18, 2-19
COMMUNICATIONS DNP
  blocs de sorties de relais de contrôle ... E-11
  compteurs binaires ... E-12
  enregistrements Modbus ... B-21
  points d'entrée binaire ... E-10
  points de sortie binaire ... E-11
  profil de dispositif ... E-1
  réglages ... 5-18
  tableau d'implantation ... E-4
COMMUNICATIONS IEEE C37.94 ... 3-37
  DELs d'état ... 3-40
COMMUNICATIONS INTER-RELAIS ... 2-19
COMMUTATEUR
  enregistrements Modbus ... B-33
  logique ... 5-83
  opérandes FlexLogic ... 5-97
  réglages ... 5-81

COMMUTATEUR ETHERNET
configuration 3-46, 3-47
enregistrements Modbus B-22
quincaillerie 3-41
réglages 5-41
sauvegarde des réglages 3-47
survol 3-41
transfert les fichiers de réglages 3-48
valeurs réelles 6-8
COMPOSANTE INDIRECTE DE SURINTENSITÉ DIRECTIONNELLE
caractéristiques 5-161
logique 5-162
opérandes FlexLogic 5-97
réglages 5-159, 5-162
spécifications 2-11
COMPOSANTE INDIRECTE DE SURINTENSITÉ INSTANTANÉE
opérandes FlexLogic 5-97
spécifications 2-11
COMPOSANTE INDIRECTE DE SURINTENSITÉ TEMPORISÉE
opérandes FlexLogic 5-97
spécifications 2-11
COMPOSANTE INDIRECTE DE SURTENSION
opérandes FlexLogic 5-97
spécifications 2-13
COMPOSANTES SYMÉTRIQUES 6-10
COMPTEURS
réglages 5-205
valeurs réelles 6-5
COMPTEURS NUMÉRIQUES
logique 5-206
opérandes FlexLogic 5-98
réglages 5-205
valeurs réelles 6-5
CONCEPTION 1-3
CONCEPTS IMPORTANTS 1-4
Configuration ressources à distance
réglages 5-71
CONTACT POUR INFORMATIONS 1-1
CONTENU HARMONIQUE 6-15
CONTOURNEMENT DE DISJONCTEUR
enregistrements Modbus B-14
logique 5-211
opérandes FlexLogic 5-101
réglages 5-208
spécifications 2-13
CONTRÔLE DE CONDENSATEUR
enregistrements Modbus B-20, B-41
logique 5-196
opérandes FlexLogic 5-98
réglages 5-192
spécifications 2-10
valeurs réelles 6-16
CONTRÔLE DE DISJONCTEUR
contrôle de deux disjoncteurs 4-24
description 4-24
disjoncteur duelle 5-79, 5-80
enregistrements Modbus B-24
opérandes FlexLogic 5-101
réglages 5-77
CONVERTISSEUR
filage 3-21
réglages 5-235, 5-236
spécifications 2-16
valeurs réelles 6-19
COUPE DE PANNEAU 3-1, 3-2
COURANT CA, ENTRÉES 2-15
COURANT DE PHASE
mesurage 6-12
COURANT DE TERRE
mesurage 6-13
COURANT EFFECTIF 2-15
COURBES
FlexCurves 5-84, 5-134
IEEE 5-130
temps défini 5-134
types 5-129
COURBES CEI 5-131
COURBES DE IAC TYPE GE 5-132
COURBES DE RÉ-ENCLENCHEUR 5-87, 5-134
COURBES DE SURINTENSITÉ
CEI 5-131
FlexCurves 5-134
I2T 5-134
IAC 5-132
IEEE 5-130
temps défini 5-134
COURBES DE SURINTENSITÉ TEMPORISÉE 5-129
COURBES DE TEMPS DÉFINI 5-134
COURBES I2T 5-134
COURBES IAC 5-132

D

DATE 7-7
DATE DE FABRICATION 6-22
DÉCHARGE ÉLECTROSTATIQUE 2-20
DÉFAILLANCE DE DISJONCTEUR
description 5-120
détermination 5-121
enregistrements Modbus B-36
logique 5-125, 5-126, 5-127, 5-128
opérandes FlexLogic 5-98
réglages 5-119, 5-122
séquence de chemin principal 5-122
spécifications 2-13
DÉFAILLANCE DE FUSIBLE TT
logique 5-215
réglages 5-214
DÉGAGER LES ENREGISTREMENTS 7-6
DEI, DÉFINITION 1-2
DELs D'ALARME 5-51
DELs DÉCLENCHEMENT 5-51
DELs PROGRAMMABLES PAR L'UTILISATEUR
défauts 4-17
description 4-15, 4-16
étiquettes personnalisées 4-22
réglages 5-51
spécifications 2-14
DÉSÉQUILIBRE DE COURANT DE NEUTRE
commandes 7-5
enregistrements Modbus B-17, B-19, B-42
logique 5-155
opérandes FlexLogic 5-98
réglages 5-151
spécifications 2-12
valeurs réelles 6-18
DÉSÉQUILIBRE DE COURANT DE PHASE
commandes 7-4
enregistrements Modbus B-17, B-19, B-44
opérandes FlexLogic 5-99
spécifications 2-12
théorie d'opération 9-10

valeurs réelles 6-18
DÉSÉQUILIBRE DE COURANT NEUTRE
théorie d'opération 9-13
DÉSÉQUILIBRE DE TENSION DE NEUTRE
commandes 7-3
enregistrements Modbus B-17, B-19, B-43
opérandes FlexLogic 5-103
réglages 5-177
spécifications 2-12
théorie d'opération 9-6
valeurs réelles 6-17
DÉSÉQUILIBRE DU COURANT DE PHASE
réglages 5-141
DÉTECTEUR DE PERTURBATION
interne 5-75
opérandes FlexLogic 5-102
DÉTECTEUR SOUS-HARMONIQUE DE DÉFAUT DE TERRE DU STATOR
opérandes FlexLogic 5-101
DHT
canal analogique 5-46
enregistrements Modbus B-15
mesurage 6-15
DIFFÉRENTIEL DE TENSION
enregistrements Modbus B-17, B-19, B-45
opérandes FlexLogic 5-100
spécifications 2-10
théorie d'opération 9-3
valeurs réelles 6-17
DIFFÉRENTIEL DE TENSION DE BANC
commandes 7-2
logique 5-173
réglages 5-170
DIMENSIONS 3-1, 3-2
DISPOSITIFS À DISTANCE
erreurs 7-12
identification 5-226
opérandes FlexLogic 5-94
réglages 5-225
statistiques 6-5
DISPOSITIFS DIRECTS
états 6-7
réglages 5-230

E

ECE
effacer 7-6
réglages 5-47
remise à zéro 5-15
ÉDITEUR D'ÉQUATION FLEXLOGIC 5-111
ÉLÉMENTS 5-4
ÉLÉMENTS DE CONTRÔLE 5-182
ÉLÉMENTS NUMÉRIQUES
enregistrements Modbus B-37
exemple d'application 5-203
logique 5-202
opérandes FlexLogic 5-100
réglages 5-202
spécifications 2-14
ENCOMBREMENT DU BORNIER ARRIÈRE 3-8
ENERVISTA
améliorations du logiciel intégré 4-3
exigences 1-5
installation 1-5
introduction 4-1
oscillographie 4-2
visionnement des événements 4-2
vue générale 4-1
ENREGISTREUR D'ÉVÉNEMENTS
avec EnerVista 4-2
effacer 7-6
remise à zéro 5-15
spécifications 2-14
valeurs réelles 6-20
ENTRÉES
à distance 5-227
ccmA 2-16, 3-21, 5-235
contact 2-16, 3-17, 3-18, 5-219
courant CA 2-15
distance 5-225
DTR 3-21, 5-236
entrées à distance 5-228
IRIG-B 2-16, 3-25
tension CA 5-73
virtuelles 5-221
ENTRÉES À DISTANCE
opérandes FlexLogic 5-103
réglages 5-227
spécifications 2-16
valeurs réelles 6-3
ENTRÉES ANALOGIQUES GOOSE CEI 61850
réglages 5-233
ENTRÉES CCMA
enregistrements Modbus B-33
réglages 5-235
spécifications 2-16
valeurs réelles 6-19
ENTRÉES DE CONTACT
assignations de module 3-15
connexions mouillé 3-19
connexions sec 3-19
filage 3-17, 3-18
opérandes FlexLogic 5-103
réglages 5-219
seuils 5-219
spécifications 2-16
valeurs réelles 6-3
ENTRÉES DE COURANT 5-72
ENTRÉES DE STATUT DOUBLE-POINT À DISTANCE 5-228
ENTRÉES DIRECTES
effacer 7-6
erreurs 7-10
opérandes FlexLogic 5-103
réglages 5-68, 5-69, 5-230
spécifications 2-16
valeurs réelles 6-7
ENTRÉES DTR
enregistrements Modbus B-26
réglages 5-236
valeurs réelles 6-19
ENTRÉES SDP À DISTANCE
réglages 5-228
valeurs réelles 6-4
ENTRÉES TC 5-6, 5-72
ENTRÉES TENSION CA 3-12
ENTRÉES TT 5-6, 5-73
ENTRÉES VIRTUELLES
commandes 7-6
logique 5-221
opérandes FlexLogic 5-103
réglages 5-221
valeurs réelles 6-3
ÉQUATIONS

courbe temps défini 5-134
courbes CEI 5-131
courbes I²t 5-134
courbes IAC 5-132
courbes IEEE 5-130
ÉQUIPEMENT NON COMPATIBLE 7-9
ESSAI DEL
réglages 5-48
spécifications 2-14
ESSAIS
auto-essais 7-8
de production 2-21
lampe 7-7
sortie de contact forcée 5-244
ÉTATS FLEX
réglages 5-59
spécifications 2-13
valeurs réelles 6-6
ETHERNET
configuration 1-8
erreurs 7-11
raccordement rapide 1-10
réglages 5-17
valeurs réelles 6-6
EXEMPLES D'APPLICATION
intégrité du circuit de déclenchement de disjoncteur 5-204
surveillance de circuit 5-203

F

F485 1-16
FICHIER DE MODIFICATION 6-22
FLEXCURVES
équations 5-134
réglages 5-84
spécifications 2-13
tableau 5-84
FLEXELEMENTS
amorçage 5-114
direction 5-114
enregistrements Modbus B-40
hystérésis 5-114
logique 5-113
opérandes FlexLogic 5-101
réglages 5-112, 5-116
spécifications 2-13
FLEXLOGIC
caractéristiques des portes 5-104
éditeur d'équation 5-111
édition avec EnerVista 4-2
évaluation 5-106
exemple 5-91, 5-106
feuille de travail 5-108
messages d'erreur 7-9
opérandes 5-93, 5-94
opérateurs 5-105
règles 5-105
sécurité 4-8
spécifications 2-13
temporisateurs 5-111
types d'opérandes 5-93
verrouillé à un numéro de série 4-10
verrouiller des entrées 4-8
FONCTIONS 2-1
FORMATS DE DONNÉES, MODBUS B-65
FRÉQUENCE
mesurage 6-15
nominale 5-74
réglages 5-74
FUSIBLE 2-16

G

G.703 ..... 3-32, 3-33
GABARITS DE RÉGLAGES
description 4-4
enregistrements Modbus B-64
mise en service 4-4
modification 4-5
mots de passe 4-6
retirer 4-8
visionnement 4-6
GARANTIE F-5
GOOSE 5-225, 5-226, 5-229, 5-230, 6-5
GROUPES DE RÉGLAGE 5-101, 5-184

H

HARMONIQUES 2-15
de courant 2-15, 6-16
de tension 6-16
HEURE 7-7
HIÉRARCHIE DU MENU 1-17, 4-25
HISTORIQUE DES RÉVISIONS F-1
HORLOGE
réglage de l'heure 7-7
réglage de le date et de l'heure 7-7
réglages 5-42
HORLOGE DE TEMPS RÉEL 5-42
HTTP 5-37
HUMIDITÉ 2-20

I

I2T, COURBES 5-134
IAC, COURBES 5-132
ID GOOSE 5-226
ID GSSE 5-226
IEEE C37.94 3-37
IMMUNITÉ AUX TRANSITOIRES 2-20
IMMUNITÉ RF 2-20
INCOMPATIBILITÉ 7-9
INDICATEUR D'ENNUI 7-8
INDICATEURS DE CAUSE D'ÉVÉNEMENTS 4-15, 4-16
INDICATEURS DE STATUT 4-14, 4-16
INDICATEURS DEL 4-15, 4-16, 4-17, 4-22, 5-51
INFORMATION DE MODÈLE 6-22
INFORMATION DU PRODUIT 6-22
INSTALLATION
communications 3-23
entrées et sorties de contact 3-15, 3-17, 3-18
réglages 5-70
RS485 3-24
INTERRUPTION DE TENSION 2-20
INTRODUCTION 1-2
IRIG-B
connexion 3-25
erreurs 7-11
réglages 5-42
spécifications 2-16

L

LANGUE 5-13
LISTE D'INSPECTION 1-1
LISTE DE PARAMÈTRES
  FlexIntegers A-32
LISTE DE SITE, CRÉATION 4-1
LOGICIEL
  voir l'entrée pour ENERVISTA

M

MENU DE COMMANDES 7-1
MENU DE VOYANTS 7-8
MESSAGES D'ALARME NON-RETOURNÉ 5-69
MESSAGES DE VOYANTS 7-8
MESSAGES FLASH 5-13
MESURAGE
  conventions 6-9
  courant 2-15
  DHT 2-15
  fréquence 2-15
  harmoniques 2-15
  puissance 2-15
  tension 2-15
MESURAGE DE COURANT
  spécifications 2-15
  valeurs réelles 6-12
MESURAGE DE FRÉQUENCE
  spécifications 2-15
  valeurs réelles 6-15
MESURAGE DE HARMONIQUES
  spécifications 2-15
MESURAGE DE PUISSANCE
  spécifications 2-15
  valeurs réelles 6-14
MESURAGE DE TENSION
  spécifications 2-15
  valeurs réelles 6-13
MESURE THD 6-16
MINUTERIE HEURE DU JOUR
  enregistrements Modbus B-19, B-32
  opérandes FlexLogic 5-102
MINUTERIES D'HORLOGE
  logique 5-192
  réglages 5-191
  spécifications 2-14
  valeurs réelles 6-6
MINUTERIES FLEXLOGIC 5-111
MISES EN GARDE 1-1
MODBUS
  codes de fonction supportée B-4
  formats de données B-65
  réglages 5-17, 5-42
  répertoire 5-42
  réponses d'exception B-6
MODULES
  alimentation 3-10
  communications 3-23
  débrochage 3-7
  entrées et sorties de contact 3-15, 3-17, 3-18
  entrées et sorties de convertisseur 3-21
  insertion 3-7
  TC/TT 3-11, 5-6
MODULES DE REMPLACEMENT 2-7
MONTAGE 3-1, 3-2
MOT DE PASSE ÉGARÉ 5-10, 8-3
MOTS DE PASSE
  changer 4-29
  enregistrements Modbus B-20
  introduction 1-18
  mot de passe oublié 5-9, 5-10, 8-2, 8-3
  perdu 4-30
  pour gabarits de réglages 4-6
  réglages 5-8, 8-1

N

NAVIGATION DU MENU 1-17, 4-25
NETTOYAGE 2-21
NOM DU RELAIS 5-70
NOTICES 1-1
NUMÉRO DE SERIE 6-22

O

OPÉRATION DE SCANNAGE 1-4
OSCILLATIONS AMORTIES 2-20
OSCILLOGRAPHIE
  avec EnerVista 4-2
  effacer 7-6
  réglages 5-44
  remise à zéro 5-15
  spécifications 2-14
  valeurs réelles 6-20

P

PAIRES DE BIT UserSt-1 ..... 5-229, 5-230
PAIRES DE BITS DNA 5-228
PANNE DE PILE 7-10
PANNE MODULE 7-9
PAR UNITÉ, QUANTITÉS 5-4
PERTURBATION TRANSITOIRE RAPIDE 2-20
PFTT
  opérandes FlexLogic 5-102
PLAQUE FRONTALE 3-1, 3-2, 4-13
POINTS D'ENTRÉE BINAIRE E-10
POINTS DE SORTIE BINAIRE E-11
POLARISATION DIRECTIONNELLE 5-139
PORTE TCP 5-37
PORTES DE LOGIQUE 5-105
PORTS SÉRIELS 5-16
PROFIL DE DISPOSITIF DNP E-1
PROTECTION DE SURCHARGE THERMIQUE
  enregistrements Modbus B-34
  réglages 5-216
  spécifications 2-13
PROTOCOLE CEI 61850
  enregistrements Modbus B-48, B-50, B-51, B-62
  erreurs 7-12
  réglages 5-23
  valeurs réelles 6-19
PROTOCOLE EGD
  réglages 5-39
PROTOCOLE HTTP 5-37
PROTOCOLE MODBUS B-1
  enregistrements B-10
  formats de données B-65

PROTOCOLE SERVEUR WEB 5-37
PROTOCOLE SNTP
  erreurs 7-11
  réglages 5-39
PUISSANCE APPARENTE
  mesurage 6-14
  spécifications 2-15
PUISSANCE DE CONTRÔLE
  spécifications 2-17
PUISSANCE RÉACTIVE
  mesurage 6-14
  spécifications 2-15
PUISSANCE RÉEL
  mesurage 6-14

Q

QUANTITÉS PAR UNITÉ 5-4

R

RAPPORTS DE DÉFAUT PROGRAMMABLES PAR L'UTILISATEUR
  effacer 7-6
  réglages 5-43
  remise à zéro 5-15
  spécifications 2-15
  valeurs réelles 6-20
RÉALLUMAGE DE DISJONCTEUR
  enregistrements Modbus B-41
  logique 5-214
  opérandes FlexLogic 5-102
  réglages 5-212
  spécifications 2-13
RÉARMEMENT 5-104, 5-229
REDÉMARRAGE ANORMAL 7-12
RÉGLAGE
  de fonction 5-4
  de verrouillage 5-5
  de voyant 5-5
  du système 5-72
RÉGLAGES
  changement 4-27
RÉGLAGES D'ÉVÉNEMENTS 5-5
RÉGULATEUR DE TENSION AUTOMATIQUE
  enregistrements Modbus B-42
  opérandes FlexLogic 5-102
  réglages 5-197
  spécifications 2-10
RELAIS DE DÉFAILLANCE CRITIQUE 2-17, 3-10
RELAIS FORME-A
  circuits à haute impédance 3-14
  sorties 3-14, 3-19
  spécifications 2-17
RELAIS FORME-C
  sorties 3-19
  spécifications 2-17
RELAIS PAS PROGRAMMÉ 1-18
RELAIS RAPIDE FORME-C 2-17
REMISE À ZÉRO DES ENREGISTREMENTS DU RELAIS
  réglages 5-15
RÉPONSES D'EXCEPTION B-6
RÉSEAU DE PUISSANCE
  enregistrements Modbus B-24
RÉVISION DE RELAIS 6-22
RIGIDITÉ DIÉLECTRIQUE 3-10
ROTATION DE PHASE 5-74
RS232
  configuration 1-9
  filage 3-22
  spécifications 2-18
RS422
  applications de deux canaux 3-36
  configuration 3-34
  temporisation 3-37
RS485
  communications 3-22
  description 3-24
  spécifications 2-18

S

SCHÉMA FONCTIONNEL DU CONCEPT 1-3
SCHÉMA UNIFILAIRE 2-1, 2-2
SÉCURITÉ
  mots de passe 5-9, 8-2
SÉCURITÉ PAR MOT DE PASSE
  opérandes FlexLogic 5-104
SÉLECTEUR
  exemple d'application 5-189
  logique 5-190
  Modbus B-46
  mode d'acquiescement 5-189
  mode temps expiré 5-188
  réglages 5-185
  spécifications 2-14
  valeurs réelles 6-6
SITE WEB 1-1
SORTIES
  contact 3-15, 3-17, 3-18, 5-222
  puissance de contrôle 2-17
  relais de défaillance critique 2-17
  relais forme-A 2-17, 3-14, 3-19
  relais forme-C 2-17, 3-19
  relais rapide forme-C 2-17
  sorties à distance 5-228, 5-229
  sorties verrouillés 5-223
  virtuelles 5-225
SORTIES À DISTANCE
  paires bit DNA-1 5-228
  paires de bit UserSt-1 ..... 5-229, 5-230
SORTIES CCMA
  réglages 5-238
  spécifications 2-18
SORTIES DE CONTACT
  assignations de module 3-15
  filage 3-17, 3-18
  réglages 5-222
  valeurs réelles 6-4
SORTIES DIRECTES
  effacer 7-6
  erreurs 7-10
  réglages 5-68, 5-69
SORTIES NUMÉRIQUES
  voir l'entrée pour SORTIES DE CONTACT
SORTIES VERROUILLÉS
  erreurs 7-11
  exemple d'application 5-223, 5-224
  réglages 5-223
SORTIES VIRTUELLES
  opérandes FlexLogic 5-103

réglages 5-225
valeurs réelles 6-4
SORTIES/ENTRÉES DIRECTES
messages d'erreur 7-10, 7-11
SOURCES
description 5-5
exemple de l'utilisation 5-76
réglages 5-75
SOUS-TENSION
phase 2-12, 5-165
SOUS-TENSION À TEMPS INVERSE 5-164
SOUS-TENSION DE PHASE
logique 5-165
opérandes FlexLogic 5-94
réglages 5-165
spécifications 2-12
SPÉCIFICATIONS 2-10
SUIVI DE FRÉQUENCE 5-74, 6-18
SURINTENSITÉ DIRECTIONNELLE DE NEUTRE
logique 5-151
opérandes FlexLogic 5-95
polarisation 5-149
réglages 5-147
SURINTENSITÉ DIRECTIONNELLE DE PHASE
logique 5-140
opérandes FlexLogic 5-100
polarisation de phase a 5-138
réglages 5-138, 5-139
SURINTENSITÉ INSTANTANÉE DE NEUTRE
logique 5-146
opérandes FlexLogic 5-95
réglages 5-146
spécifications 2-11
SURINTENSITÉ INSTANTANÉE DE PHASE
logique 5-137
opérandes FlexLogic 5-95
réglages 5-137
spécifications 2-11
SURINTENSITÉ INSTANTANÉE DE TERRE
logique 5-158
opérandes FlexLogic 5-95
réglages 5-158
spécifications 2-11
SURINTENSITÉ TEMPORISÉE
neutre 5-145
phase 5-135
terre 5-157
SURINTENSITÉ TEMPORISÉE DE NEUTRE
logique 5-145
opérandes FlexLogic 5-95
réglages 5-145
spécifications 2-10
SURINTENSITÉ TEMPORISÉE DE PHASE
logique 5-136
opérandes FlexLogic 5-95
réglages 5-135
spécifications 2-10
SURINTENSITÉ TEMPORISÉE DE TERRE
logique 5-157
opérandes FlexLogic 5-95
réglages 5-157
spécifications 2-10
SURTENSION
auxiliaire 2-12, 5-169
composante indirecte 2-13, 5-168
neutre 2-12, 5-167
phase 2-12, 5-166
phase de banc 5-173
SURTENSION AUXILIAIRE
logique 5-169
opérandes FlexLogic 5-96
réglages 5-169
spécifications 2-12
SURTENSION DE BANC
spécifications 2-12
SURTENSION DE BANC DE CONDENSATEUR
enregistrements Modbus B-31
SURTENSION DE COMPOSANTE INDIRECTE
logique 5-168
réglages 5-168
SURTENSION DE NEUTRE
logique 5-167
opérandes FlexLogic 5-96
réglages 5-167
spécifications 2-12
SURTENSION DE PHASE
logique 5-166
opérandes FlexLogic 5-97
réglages 5-166
spécifications 2-12
SURTENSION DE PHASE DE BANC
opérandes FlexLogic 5-96
réglages 5-173
théorie d'opération 9-1
SURVEILLANCE DE LA TEMPÉRATURE 7-12

T

TÉLÉCOPIEUR 1-1
TÉLÉPHONE 1-1
TEMPÉRATURES D'OPÉRATION 2-20
TEMPORISATEURS FLEXLOGIC 5-111
TENSION AUXILIAIRE
mesurage 6-14
TENSION DE PHASE
mesurage 6-13
TENSION EFFECTIVE 2-15
TRAÇABILITÉ
information 4-11
règles 4-12
valeurs réelles 4-12
vue d'ensemble 4-11
TYPES DE COURBES DE SURINTENSITÉ 5-129
TYPES DE SIGNAUX 1-3

U

UCA/MMS
identification de dispositif 5-226
paires bit UserSt-1 5-230
paires de bit UserSt-1 5-229
UN COUP 5-105
UNITÉ NON PROGRAMMÉ 7-9

V

VALEURS RÉELLES
état 6-3
mesurage 6-9
VIBRATION SINUSOÏDALE 2-20
VOYANTS
menu 7-8

messages 7-8
réglages 5-5



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/