



Contrôleur de réenclencheur de distribution SDR

Le contrôleur SDR constitue le cerveau du réenclencheur. Il comporte des indicateurs et des éléments de contrôle, des interfaces de communication et un port USB pour le branchement facile d'un ordinateur portable. L'accès aux menus et données du niveau utilisateur est protégé au moyen d'une authentification par mot de passe à plusieurs niveaux.

De concert avec une protection de surintensité à temps dépendant (49 courbes prédéfinies et multiples courbes configurables par l'utilisateur), il est équipé pour la détection des défauts de terre et des défauts de terre de bas niveau. Courant d'appel restreint et délestage sont des fonctions supplémentaires de protection qui permettent de prévenir des coupures indésirables.

Commodité

- Contrôleur 7SR totalement extractible
- Facilité de maintenance
- Suivi de système complet
- Témoins LED tricolores programmables
- Port USB (à l'avant du contrôleur)
- Onduleur à batterie de 48 h
- Automatisation de boucle
- Transformateurs de courant (TC) et transformateurs de tension (TT) intégrés dans le système de commutation du réenclencheur
- Triple-unique disponible
- Entièrement programmable à partir du panneau avant
- Interface homme-machine (HMI) personnalisable et intuitive avec boutons programmables, indicateurs et logique
- Station d'accueil en option pour programmation à distance

Fonctionnement

- Protection par relais
- Commande locale / à distance
- Suivi / SCADA de divers protocoles
- Comptage d'énergie
- Registre d'événements
- Protocoles de communication multiples
- Bits logiques d'entrée et de sortie

12 kV, 15,5 kV, 27 kV et 38 kV

Des réponses pour l'énergie.

SIEMENS

Fonctionnalité du contrôleur

Figure 1 : Fonctions de protection

27/59	Sous / sur tension
37	Sous-intensité
46BC	Conducteur coupé / déséquilibre de charge
46NPS	Surintensité de séquence de phase négative
47	Tension de séquence de phase négative (NPS)
49	Surcharge thermique
50	Surintensité instantanée
50BF	Défaillance disjoncteur
50G/N	Défaut de terre instantané
51	Surintensité à temps dépendant
51c	Enclenchement en charge
51G/N	Défaut de terre / défaut de terre bas niveau (SEF) mesuré à temps dépendant
51V	Surintensité à dépendance de tension
59N	Déplacement du point neutre
60CTS	Supervision TC
60VTS	Supervision TT
64H	REF (défaut de terre restreint) haute impédance
67/50	Surintensité bidirectionnelle instantanée
67/50G/N	Défaut de terre bidirectionnel instantané
67/51	Surintensité bidirectionnelle à temps dépendant
67/51G/N	Défaut de terre bidirectionnel à temps dépendant
67/51SEF	Défaut de terre de bas niveau directionnel à temps dépendant
74TC	Supervision du circuit de déclenchement
79	Réenclenchement automatique
81HBL2	Blocage 2 nd e harmonique / courant d'appel restreint
81	Sous / Sur fréquence
86	Verrouillage
Logique programmable par l'utilisateur par le biais de la HMI	
Huit groupes de paramètres avec deux niveaux d'accès par mot de passe	
Autosurveillance	

Figure 3 : Fonctions en option

L'automatisation de boucle par perte de tension utilise un jeu supplémentaire de TT et comporte les fonctions ajoutées :	
27/59	Seconde sous / sur tension
60VTS	Supervision second TT
Triple-unique	
Vérification de synchronisme	
Localisateur de défauts	

Figure 4 : Protocoles pris en charge

IEC 60870-5-103
Modbus RTU
DNP 3.0

Figure 5 : Interfaces de communication

Port USB avant
Port RS485 arrière

Figure 2 : Fonctions de mesure

Phase et terre du courant primaire
Phase et terre du courant secondaire
Courant de séquence de phase positive (PPS)
Courant de séquence de phase négative (NPS)
Courant de séquence de phase nulle (ZPS)
État entrée / sortie binaire
Bon fonctionnement / défaillance du circuit de déclenchement
Heure et date
Enregistrements de défauts
Enregistrements d'événements
Fréquence
Enregistrements de formes d'ondes
Compteur de déclenchement du réenclenchement
Sommation I ² t pour usure des contacts
Direction
Tension de ligne et de phase primaire
Tension secondaire
Puissance apparente et facteur de puissance
Énergie réelle et réactive
W Hr direct et inverse
VAr Hr direct et inverse
Enregistrement de la demande historique
Tension de séquence de phase positive (PPS)
Tension de séquence de phase négative (NPS)
Tension de séquence de phase nulle (ZPS)

Figure 6 : Options de communication de données

Deux ports ST arrière à fibre optique (2x Tx/ Rx) + port IRIG-B
Port RS232

Pour plus de renseignements, veuillez contacter votre représentant Siemens local.

Publié par et copyright © 2009 :
Siemens AG
Secteur Énergie
Freyeslebenstrasse 1
91058 Erlangen, Allemagne

Pour plus de renseignements, contacter
le +1 (800) 347-6659
www.usa.siemens.com/energy

Siemens Energy, Inc.
Commander le n°. E50001-F710-A264-X-9Y00
Imprimé aux États-Unis

Tous droits réservés.
Les marques commerciales mentionnées dans ce document sont la propriété de Siemens AG, de ses filiales ou de leurs propriétaires respectifs.
Sujet à modification sans préavis.

Siemens Energy, Inc.
7000 Siemens Road
Wendell, North Carolina 27591 États-Unis

Les informations données dans le présent document contiennent des descriptions générales des options techniques disponibles qui peuvent ne pas être applicables dans tous les cas. Les options techniques requises doivent par conséquent être spécifiées dans le contrat.