

RelaySimTest

Les nouveautés de la version 3.40 SR1

Comparé à la version 3.30



1 Prise en charge complète des ensembles de données configurables dans les Sampled Values

Depuis la version 3.0, RelaySimTest offre une prise en charge exceptionnelle pour tester les systèmes de protection avec le process bus CEI 61850. Nous avons enrichi l'ensemble de fonctions de deux nouvelles fonctionnalités.

Les flux Sampled Values (SV) peuvent désormais être simulés avec des ensembles de données flexibles conformes aux normes CEI 61850-9-2 et CEI 61869-9.

La configuration est toujours aussi intuitive que dans les versions précédentes.

1. La Merging Unit (l'IED fournissant le flux SV) est importée en tant qu'équipement simulé à partir du fichier de configuration SCL. Cela importe automatiquement la configuration de l'ensemble de données SV. Aucune configuration manuelle de l'ensemble de données n'est nécessaire !
2. Les transformateurs de courant (TC) et de tension (TT) sont sélectionnés depuis le réseau électrique.
3. Enfin, les signaux de TC et TT sont associés à l'ensemble de données en les sélectionnant et en cliquant dessus.

RelaySimTest offre ainsi une flexibilité totale pour répondre à de nombreuses applications et défis :

- Tension de bus monophasée et tension de ligne triphasée dans le même ensemble de données pour les contrôles de synchronisme
- Tous types de configurations de transformateur, par ex. courant triphasé depuis le côté primaire et secondaire du transformateur, et courant depuis le point neutre TC dans le même ensemble de données (sept phases)
- Quatre courants seulement par ensemble de données et par cellule pour la protection différentielle du jeu de barres
- Polarité différente entre le neutre et le courant triphasé dans le même ensemble de données

Jusqu'à quatre flux SV et 32 valeurs (24 avec des signaux distincts) peuvent être simulés avec un seul CMC. En ajoutant d'autres équipements de test à la configuration de *RelaySimTest*, ce chiffre peut être augmenté pour répondre aux exigences de test de n'importe quel schéma.

Untitled* - OMICRON RelaySimTest

File Home View

Delete Clear all results

Sampled Values Test

Relay 1

- Device connections
- General settings
- Simulated binary outputs
- IEC 61850
 - IEC 61850 setup
 - Simulated GOOSE outputs
 - Trip/close logic
 - Simulated Sampled Values

Available signals

- VT A
3xV
- CT A
3xl
- CT B
3xl

Outgoing Sampled Values

SV EIQ2B2New Network: Subnetwork 1

Properties

Control block attributes

Control block reference:	EIQ2B2Mod2_MU1/LLN0\$M\$MSVCB03	Sampling frequency:	4000 Hz
Destination MAC address:	01:0C:CD:04:00:00	Frames per second:	4000
Application ID:	16385		
Sampling mode:	Samples per second		
Sample rate:	4000		
Number of ASDUs:	1		
VLAN ID:	0		
VLAN priority:	4		
Configuration revision:	20001		

Voltages:

Mod2_MU2

L1:

L2: VT A - 3xV Name:

L3:

N: Will be calculated - or select to map a signal.

Currents:

PowS_MeasPoint3ph1

L1:

L2: CT A - 3xl Name:

L3:

N: Will be calculated - or select to map a signal.

PowS_MeasPoint3ph3

L1:

L2: CT B - 3xl Name:

L3:

N: Will be calculated - or select to map a signal.

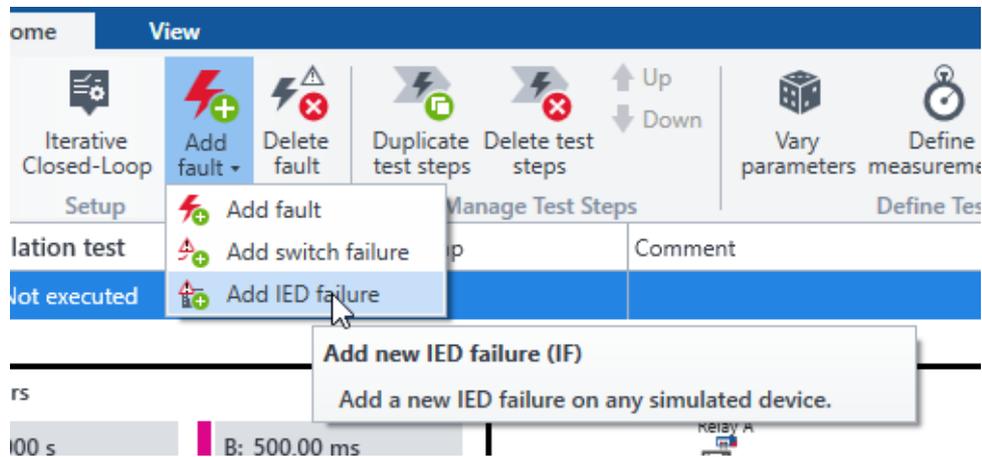
Test steps: 1 Failed: 0
Executed: 0 Issues: 0

Execute Stop

Aux DC Configuration 1

2 Simulation des défaillances GOOSE d'IED

Pour tester la logique de sauvegarde ou de secours d'un schéma, pendant une erreur GOOSE, une défaillance d'IED peut être placée sur un équipement simulé. La simulation du message GOOSE sélectionné sera interrompue et la durée de vie prendra fin.



⚠ IED failure 1

Name:

GOOSE signals to fail

Subnetwork 1	<input checked="" type="checkbox"/>
G PROT/LLN0.Control_DataSet	<input checked="" type="checkbox"/>
G PROT/LLN0.Control_DataSet_1	<input checked="" type="checkbox"/>
G PROT/LLN0.Control_DataSet_2	<input checked="" type="checkbox"/>
Subnetwork 2	<input checked="" type="checkbox"/>
G PROT/LLN0.Control_DataSet_3	<input checked="" type="checkbox"/>
G CTRL/LLN0.Control_DataSet_1	<input checked="" type="checkbox"/>

3 Enroulement ouvert pour la modélisation de transformateurs de déphasage à deux circuits magnétiques et d'autres situations complexes

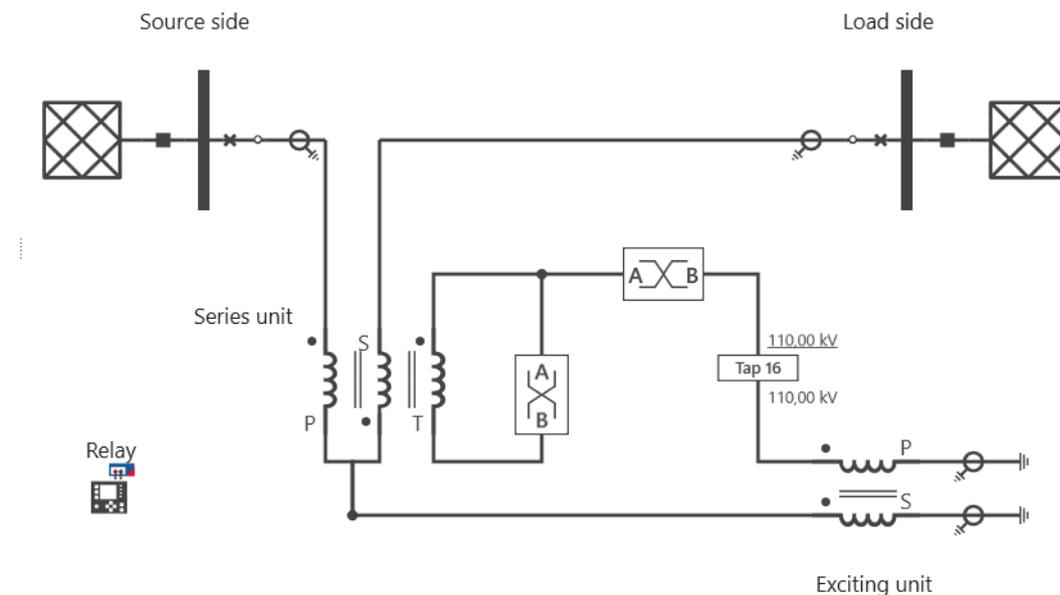
Nous avons introduit deux nouveaux éléments, à deux et trois enroulements ouverts, qui peuvent être utilisés pour modéliser, par exemple, les transformateurs de déphasage à deux circuits magnétiques dans *RelaySimTest*. Bien que ce type de transformateur reste assez rare, certains de nos clients ont été amenés à tester le schéma de protection correspondant.

D'autres cas d'utilisation des nouveaux éléments incluent notamment :

- Les transformateurs avec TC triphasé du côté neutre de l'enroulement en étoile
- Les transformateurs avec TC directement dans l'enroulement en triangle

Les nouveaux éléments prennent en charge les fonctions avancées de test des transformateurs, telles que la simulation des défauts internes et la saturation, et requièrent pour cela la licence *Fonction de transformateur avancée*.

Comme ces éléments sont utilisés pour des cas spécialisés, nous vous suggérons de consulter la Note d'application à venir ou de contacter notre assistance technique en cas de questions.



4 Bug fixes in RelaySimTest 3.40

4.1 SR1

Fixed bugs:

- Fixed issue with Wi-Fi connection.
- Fixed "Add switch failure" within breaker context menu.
- Fixed duplication error that occurred under special power system conditions.
- Fixed issue where certain faults on parallel lines caused an error in the traveling wave simulation.

Performance improvements:

- Improved performance when many widgets are used.
- Improved performance for simulation test cases when many GOOSE messages and SMV streams are mapped.

Pour de plus amples informations, de la documentation supplémentaire et les coordonnées détaillées de nos bureaux dans le monde, consultez notre site www.omicronenergy.com

Peut être modifié sans préavis.