

FLUKE®

1742/1746/1748

Power Quality Logger

Mode d'emploi

October 2017 Rev. 1, 3/20 (French)

© 2017-2020 Fluke Corporation. All rights reserved.

Product names are trademarks of their respective companies.

1.800.561.8187

www.**itm**.com

information@itm.com

LIMITES DE GARANTIE ET DE RESPONSABILITE

Fluke Corporation garantit l'absence de vices de matériaux et de fabrication de ses produits dans des conditions normales d'utilisation et d'entretien. La période de garantie est de 2 ans et prend effet à la date d'expédition. Les pièces, les réparations de produit et les services sont garantis pour une période de 90 jours. Cette garantie ne s'applique qu'à l'acheteur d'origine ou à l'utilisateur final s'il est client d'un distributeur agréé par Fluke, et ne s'applique pas aux fusibles, aux batteries/boîtiers interchangeables ni à aucun produit qui, de l'avis de Fluke, a été malmené, modifié, négligé, contaminé ou endommagé par accident ou soumis à des conditions anormales d'utilisation et de manipulation. Fluke garantit que le logiciel fonctionnera en grande partie conformément à ses spécifications fonctionnelles pour une période de 90 jours et qu'il a été correctement enregistré sur des supports non défectueux. Fluke ne garantit pas que le logiciel ne contient pas d'erreurs ou qu'il fonctionne sans interruption.

Les distributeurs agréés par Fluke appliqueront cette garantie à des produits vendus à leurs clients neufs et qui n'ont pas servi mais ne sont pas autorisés à offrir une garantie plus étendue ou différente au nom de Fluke. Le support de garantie est offert uniquement si le produit a été acquis par l'intermédiaire d'un distributeur agréé par Fluke ou bien si l'acheteur a payé le prix international applicable. Fluke se réserve le droit de facturer à l'acheteur les frais d'importation des produits de réparation ou de remplacement si le produit acheté dans un pays a été expédié dans un autre pays pour y être réparé.

L'obligation de garantie de Fluke est limitée, au choix de Fluke, au remboursement du prix d'achat, ou à la réparation/remplacement gratuit d'un produit défectueux retourné dans le délai de garantie à un centre de service agréé par Fluke.

Pour avoir recours au service de la garantie, mettez-vous en rapport avec le centre de service agréé Fluke le plus proche pour recevoir les références d'autorisation et l'adresse d'envoi, ou envoyez le produit, accompagné d'une description du problème, port et assurance payés (franco lieu de destination), à ce centre de service. Fluke assume toute responsabilité en cas de dégradations survenues au cours du transport. Après la réparation sous garantie, le produit sera retourné à l'acheteur, frais de port payés d'avance (franco lieu de destination). Si Fluke estime que le problème est le résultat d'une négligence, d'un traitement abusif, d'une contamination, d'une modification, d'un accident ou de conditions de fonctionnement ou de manipulation anormales, notamment de surtensions liées à une utilisation du produit en dehors des spécifications nominales, ou de l'usure normale des composants mécaniques, Fluke fournira un devis des frais de réparation et ne commencera la réparation qu'après en avoir reçu l'autorisation. Après la réparation, le produit sera retourné à l'acheteur, frais de port payés d'avance, et les frais de réparation et de transport lui seront facturés.

CETTE GARANTIE EST EXCLUSIVE ET TIENT LIEU DE TOUTES AUTRES GARANTIES, EXPLICITES OU IMPLICITES, Y COMPRIS, MAIS NON LIMITATIVEMENT, TOUTE GARANTIE IMPLICITE QUANT A L'APTITUDE DU PRODUIT A ETRE COMMERCIALISE OU A ETRE APPLIQUE A UNE FIN OU A UN USAGE DETERMINE. FLUKE NE POURRA ETRE TENU RESPONSABLE D'AUCUN DOMMAGE PARTICULIER, INDIRECT, ACCIDENTEL OU CONSEQUENTIF, NI D'AUCUNS DEGATS OU PERTES, DE DONNEES NOTAMMENT, SUR UNE BASE CONTRACTUELLE, EXTRA-CONTRACTUELLE OU AUTRE.

Il est donné que certains pays ou états n'admettent pas les limitations d'une condition de garantie implicite, ou l'exclusion ou la limitation de dégâts accidentels ou consécutifs, il se peut que les limitations et les exclusions de cette garantie ne s'appliquent pas à chaque acheteur. Si une disposition quelconque de cette garantie est jugée non valide ou inapplicable par un tribunal ou un autre pouvoir décisionnel compétent, une telle décision n'affectera en rien la validité ou le caractère exécutoire de toute autre disposition.

Fluke Corporation est susceptible de facturer un montant correspondant au coût de cette opération. Cette offre est valable pour toute personne ayant reçu ces informations.

1.800.561.8187

www.itm.com

information@itm.com

Table des matières

Titre	Page
Introduction	1
Comment contacter Fluke	2
Consignes de sécurité	2
Prêt à commencer	3
Wi-Fi et adaptateur Wi-Fi/BLE vers USB	4
Kit de suspension magnétique	5
Cordons de mesure de tension	5
Sonde de courant iFlexi	5
Emballage	6
Accessoires	7
Interface utilisateur	9
Installation	10
Alimentation secteur	10
Alimentation par ligne de mesure	11
Alimentation sur batterie	12
Bouton Marche/Arrêt et voyants LED d'état	13
Logiciel Energy Analyze Plus	15
Configuration nécessaire	15
Connexion au logiciel Energy Analyze Plus	16
Câble USB	16
Ethernet	17
Connexion Wi-Fi directe	18
Wi-Fi vers Infrastructure	18

Assistant de première utilisation/configuration	19
Premières mesures	19
Configuration de l'instrument et de l'enregistrement	21
Configuration de la mesure	22
Type d'étude	22
Topologie (système de distribution)	22
Configuration des événements	30
Configuration d'une séance d'enregistrement	35
Vérification du raccordement et correction	36
Configuration de l'instrument	37
Nom de l'instrument	37
Synchronisation temporelle	37
Configuration Ethernet	37
Mettre à jour le micrologiciel	38
Activation de la licence	38
Récupérer les données de service du Logger	39
Rétablissement des paramètres par défaut	39
Copie automatique de données sur USB	40
Synchronisation temporelle GPS	40
Actions sous licence	41
Infrastructure Wi-Fi	41
1742-6/Mise à niveau	41
1742-8/Mise à niveau	41
1746-8/Mise à niveau	42
IEEE 519/Rapport	42
Entretien	42
Nettoyage	42
Remplacement de la batterie	43
Étalonnage	43
Entretien et pièces	44
Accessoire	46
Paramètres pris en charge	47
Spécifications générales	53
Caractéristiques ambiantes	53
Caractéristiques électriques	55

Introduction

Les modèles 1742, 1746 et 1748 Power Quality Logger (Logger ou appareil) sont des appareils compacts permettant aux techniciens et aux ingénieurs de dépanner, de quantifier l'utilisation de l'énergie, et d'analyser les systèmes de distribution électrique. Le produit est conforme aux normes internationales telles que les normes CEI 61000-4-30 et CEI 62586. Le produit peut enregistrer simultanément jusqu'à 500 paramètres et capturer des événements pour déceler des problèmes intermittents et des problèmes de qualité du réseau électrique difficiles à identifier.

Le logiciel Energy Analyze Plus inclus permet une analyse approfondie des données capturées et de rapports en conformité avec les normes nationales et internationales telles que la norme EN 50160. Toutes les illustrations présentes dans ce manuel font référence à l'appareil 1748.

Les enregistrements du Logger :

- Intervalle de tendance (1 s à 30 min) :
 - Tension [V]
 - Courant [A]
 - Aux [V, défini par l'utilisateur]
 - Fréquence [Hz]
 - THD V [% fondamental, V]
 - THD A [% fondamental, A]
 - Puissance [kW, KVA, kvar]
 - Energie (kWh, kVAh, kvarh)
 - Facteur de puissance [1]
 - Puissance fondamentale [kW, KVA, kvar]
 - DPF [1]
 - Déséquilibre de tension [%], éléments symétriques P, N et Z [V]^[1]
 - Déséquilibre de courant [%], éléments symétriques P, N et Z [A]^[1]
- Intervalle de demande (5 min à 30 min)
 - Energie [Wh, varh, VAh]
 - Facteur de puissance [1]
 - Demande maximum [kW]
 - Coût de l'énergie [devise définie par l'utilisateur]
- Harmoniques 150/180 cycles (3 s type)
 - Tension [V]^[3]
 - Courant [A]^[3]
 - Harmoniques de tension h01 à h50 [%fondamental, V], THD V [%fondamental]^[3]
 - Harmoniques de courant h01 à h50 [%fondamental, A], THD A [%fondamental, A], TDD [%]^[3]
 - Signalisation de réseau 1, signalisation de réseau 2 [%, V]^[1]
- Intervalle de qualité du réseau électrique (10 min)
 - Tension [V]
 - Fréquence [Hz] (intervalle de 10 s)
 - Déséquilibre de tension et éléments symétriques P, N et Z [V]
 - Déséquilibre de courant et éléments symétriques P, N et Z [A]
 - Ecart sur la valeur de consigne
 - Harmoniques de tension h01 à h50 [%fondamental, V], THD V [%fondamental]^[1]
 - Harmoniques de courant h01 à h50 [%fondamental, A], THD A [%fondamental, A], TDD [%]^[1]
 - Interharmoniques de tension ih01 à ih50 [%fondamental, V], TID V [%fondamental]^[1]
 - Interharmoniques de courant ih01 à ih50 [%fondamental, A], TID-A [%fondamental]^[1]
 - Papillotement Pst [1], Papillotement Plt [1] (agrégation glissante sur 2 heures)

1742/1746/1748

de d'emploi

Evénements

- Creux, hausses et coupures de tension ^[1]
- Variation rapide de tension ^[1]
- Signalisation de réseau ^[1]
- Ecart de forme d'onde (dont transitoires lents) ^[2]
- Courant de démarrage ^[1]

Enregistrement déclenché par un événement

- Instantané de la forme d'onde (10,24 kHz jusqu'à 10 cycles) ^[2]
- Profil RMS (RMS ½ cycle de la tension et du courant jusqu'à 10 s) ^[2]
- Signalisation de réseau (10/12 cycles jusqu'à 120 s) ^[2]

Remarque

[1] Disponible sur les modèles 1746 et 1748, et sur le modèle 1742, avec kit de mise à niveau 1742-6 ou 1742-8

[2] Disponible sur le modèle 1748 et sur le modèle 1742 avec kit de mise à niveau 1742-8, ou sur le modèle 1746 avec kit de mise à niveau 1746-8

[3] Nécessite une licence IEEE 519/Rapport

Avant de commencer

Vous trouverez ci-dessous la liste des éléments fournis. Déballez soigneusement tous les éléments et examinez-les avec attention.

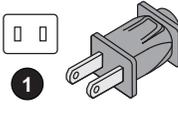
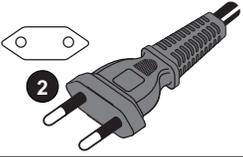
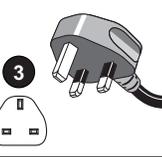
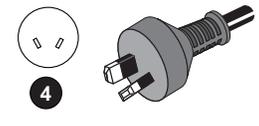
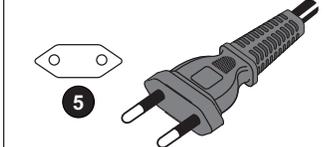
Tous les modèles :

- Logger
- Sacoche de rangement
- Cordon de mesure de tension triphasé + N
- 2 pinces crocodiles, bleues
- 4 pinces crocodiles, noires
- Jeu de marqueurs de câble
- Câble d'alimentation (reportez-vous à la Tableau 1)
- Adaptateur secteur MA-C8
- Jeu de 2 cordons de mesure, empilables et non empilables, bleus, 18 cm (7 po)
- Jeu de 2 cordons de mesure, non empilables, bleus, 2 m (79 po)
- Câble USB A, mini-USB
- Documentation (Carte de référence, Consignes de sécurité, Consignes de sécurité de la sonde iFlex)
- Kit de suspension magnétique (1748 uniquement)
- 4 sondes magnétiques (1746/1748 uniquement)
- Sonde de courant Thin-Flexi IP65
 - Modèle 174x/15 : 4 sondes i17xx-flex1500IP, 61 cm (24 po)
ou
 - Modèle 174x/30 : 4 sondes i17xx-flex3000IP, 61 cm (24 po)
- 2 adaptateurs Wi-Fi ou Wi-Fi/BLE vers USB

Remarque

Le cordon d'alimentation est spécifique au pays et varie en fonction de la destination de la commande.

Table 1. Câble d'alimentation spécifique selon le pays

		
		
Article	Emplacement	Référence
1	Amérique du Nord/Japon	1552374
2	Europe (universel)	1552388
3	Royaume-Uni	1552342
4	Australie/Chine	1552339
5	Brésil	4322049

Fi et adaptateur Wi-Fi/BLE vers USB

l'adaptateur USB permet la connectivité sans fil du Logger :

Connexion à l'application pour smartphone Fluke Connect™ pour simplifier la gestion des ressources et le partage des données.

Transfert des données vers le logiciel pour PC *Energy Analyze Plus*.

Affichage et stockage des données de 2 modules de la série Fluke FC 3000 maximum et des données de l'instrument dans des séances d'enregistrement (adaptateur Wi-Fi/BLE ou Bluetooth nécessaire, disponible avec la version 2.0 du micrologiciel).

Diffusion de toutes les données vers Fluke Connect Cloud

Gestion des ressources et partage des données avec l'application pour smartphone Fluke Connect.

Comment installer l'adaptateur dans le Logger :

Enlevez les trois vis du compartiment de la batterie. Voir la Figure 1.

Retirez le couvercle du logement de la batterie.

Retirez la batterie.

Insérez un ou deux adaptateurs WiFi/BLE dans le compartiment de la batterie avec le numéro de série orienté vers l'avant du Logger et poussez délicatement jusqu'à ce que l'adaptateur s'enclenche dans la prise USB. Environ 3,5 mm (0,14 po) de la protection métallique doivent être apparents.

Connectez l'adaptateur USB Bluetooth au port USB interne ou externe.

Remarque

Si vous disposez de deux adaptateurs USB dédiés pour Wi-Fi et un adaptateur pour Bluetooth Low Energy, connectez toujours les adaptateurs Wi-Fi au port USB interne.

Insérez la batterie. Assurez-vous que l'autocollant de la batterie est orienté face vers le bas dans le compartiment de la batterie.

7. Remplacez et verrouillez le couvercle du compartiment de la batterie.

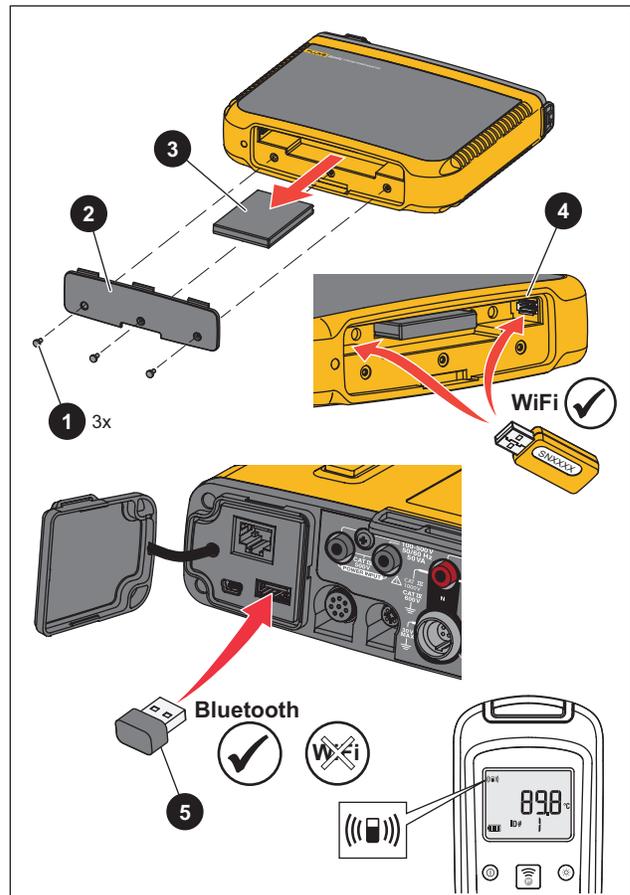


Figure 1. Installation de l'adaptateur

Kit de suspension magnétique

Utilisez le kit de suspension magnétique pour accrocher l'appareil. Voir la Figure 2.

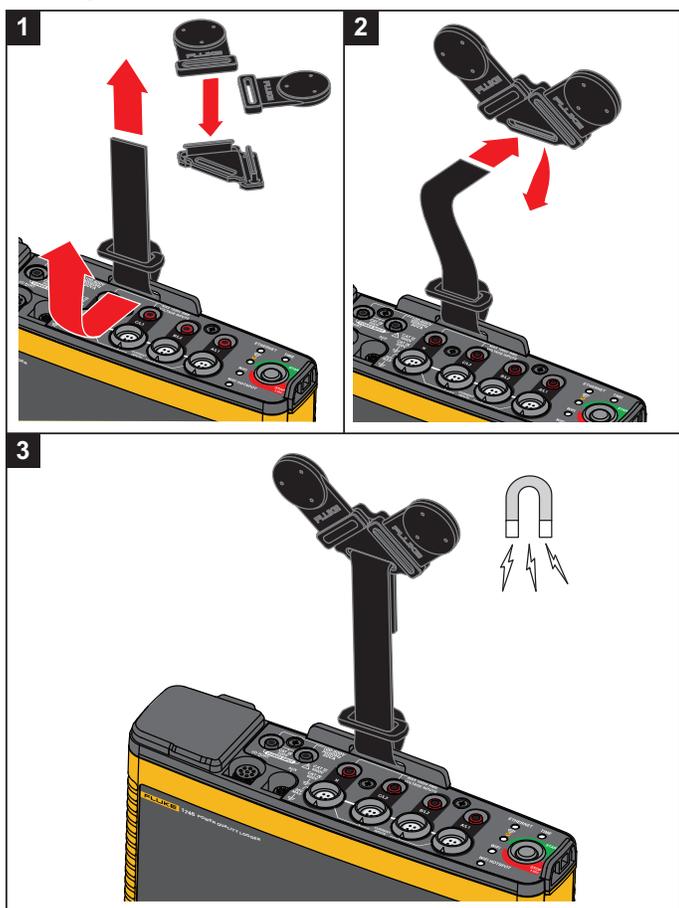


Figure 2. Kit de suspension magnétique

⚠ Attention

Utilisez toujours deux aimants pour accrocher l'appareil.

Cordons de mesure de tension

Les cordons de mesure de tension plats à quatre éléments ne s'emmêlent pas et peuvent être installés dans des endroits difficiles d'accès. Pour les installations où l'accès au neutre est impossible avec le cordon de mesure triphasé, utilisez le cordon de mesure noir pour prolonger le cordon neutre.

Pour les mesures monophasées, utilisez les cordons de mesure rouges et noirs.

Sonde de courant iFlexi

La sonde iFlexi fonctionne sur le principe de l'enroulement de Rogowski : une bobine toroïdale est utilisée pour mesurer le courant alternatif via un câble encerclé par la bobine. Voir la Figure 3.

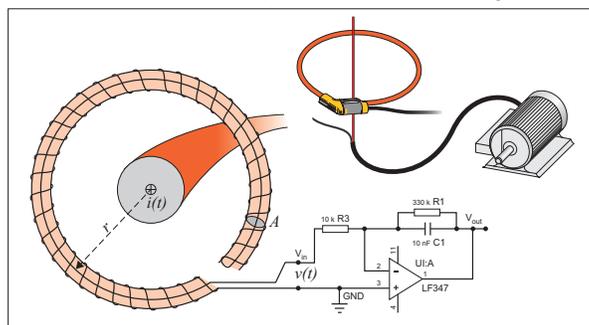


Figure 3. Principe de l'enroulement de Rogowski

L'enroulement de Rogowski compte de nombreux avantages par rapport aux autres types de transformateurs de courant :

- Il ne s'agit pas d'une boucle fermée. Le second terminal revient par le centre de l'enroulement (généralement un tube en plastique ou en caoutchouc) et est connecté avec le premier terminal. L'enroulement peut ainsi être ouvert et flexible, lui permettant d'être enroulé autour d'un conducteur de phase sans contrainte.
- Il a un noyau d'air plutôt qu'un noyau de fer. Son induction est faible et il peut répondre aux courants à changement rapide.
- Comme il n'a aucun noyau de fer à saturer, il est fortement linéaire même lorsqu'il est soumis à de grands courants, du type de ceux utilisés dans la transmission d'énergie électrique, ou les applications à hautes puissances pulsées.

1742/1746/1748
de d'emploi

enroulement de Rogowski correctement formé, avec des spires
indistinctes, est en grande partie immunisé contre les interférences
électromagnétiques.

Utilisez les marqueurs de câble pour identifier facilement les quatre
câbles de courant. Appliquez les marqueurs aux deux extrémités du
câble de la sonde de courant. Voir la Figure 4.

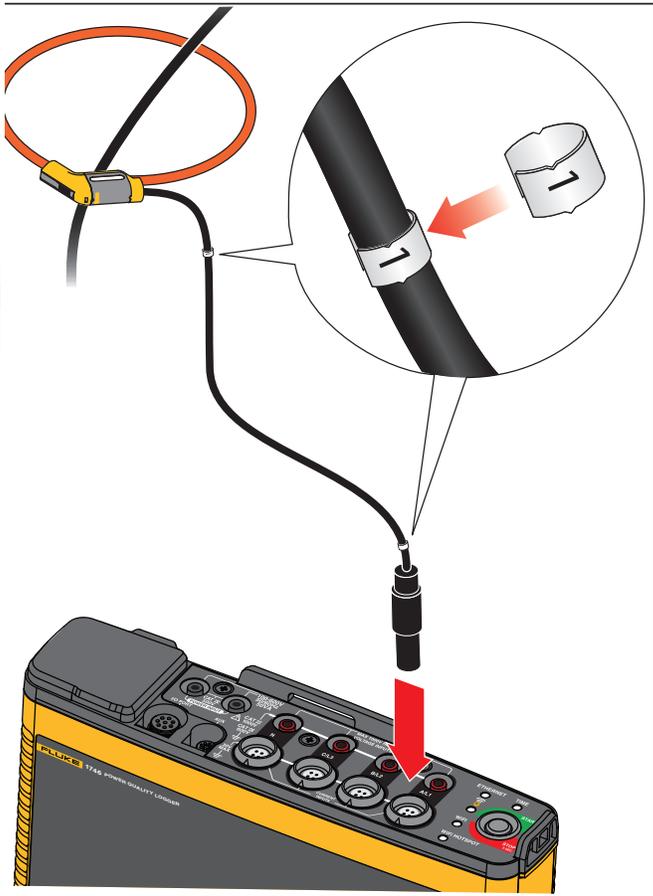


Figure 4. Cordons de mesure colorés

Stockage

Hors utilisation, conservez le Logger dans sa sacoche de rangement
et de protection. La sacoche est suffisamment spacieuse pour le
Logger et tous les accessoires.

Si le Logger est entreposé ou inutilisé pendant une durée prolongée,
vous devez charger la batterie au moins tous les six mois.

1.800.561.8187

www.itm.com

information@itm.com

Accessoires

Le Tableau 2 répertorie les accessoires disponibles pour l'appareil qui sont vendus séparément. Les accessoires inclus sont garantis 1 an.

Tableau 2. Accessoires

ID de la pièce	Description	Référence
1742-6/MISE A NIVEAU	Mise à niveau 1742 vers 1746 ^[1]	4920964
1742-8/MISE A NIVEAU	Mise à niveau 1742 vers 1748 ^[1]	4920973
1746-8/MISE A NIVEAU	Mise à niveau 1746 vers 1748 ^[1]	4920986
IEEE 519/RAPPORT	Licence d'utilisation du logiciel pour rapport IEEE 519	4589748
CONN TENSION IP65	Connecteur de tension nominale IP65	4888191
I17XX-FLEX1.5KIP	Fluke-17xx IP65 iFlexi 1,5 kA 24 po/60 cm	4921003
I17XX-FLEX1.5KIP/3PK	Fluke-17xx IP65 iFlexi 1,5 kA 24 po/60 cm, pack de 3	4921015
I17XX-FLEX1.5KIP/4PK	Fluke-17xx IP65 iFlexi 1,5 kA 24 po/60 cm, pack de 4	4921026
I17XX-FLEX3KIP	Fluke-17xx IP65 iFlexi 3 kA 24 po/60 cm	4921032
I17XX-FLEX3KIP/3PK	Fluke-17xx IP65 iFlexi 3 kA 24 po/60 cm, pack de 3	4921044
I17XX-FLEX3KIP/4PK	Fluke-17xx IP65 iFlexi 3 kA 24 po/60 cm, pack de 4	4921067
I17XX-FLEX6KIP	Fluke-17xx IP65 iFlexi 6 kA 36 po/90 cm	4921071
I17XX-FLEX6KIP/3PK	Fluke-17xx iFlexi 6 kA 36 po/90 cm, pack de 3	4921080
I17XX-FLEX6KIP/4PK	Fluke-17xx iFlexi 6 kA 36 po/90 cm, pack de 4	4921098
I17XX-FLEX5M-EXT	Câble d'extension Fluke-17xx iFlexi 5 m	4921116
FLUKE-174X GPS-REC	Antenne de récepteur GPS	4921133
Fluke-PQ-Marker	Jeu de marqueurs de câbles triphasé+N+PE	5046009
KIT DE SUSPENSION 174x	Kit de suspension magnétique	4890129
FLUKE-17XX AUX	Auxiliary Input Adapter pour 17xx	4717827
MA-C8	Adaptateur de prise murale	4945842
BP1730	Pack de batterie	4389436
Test Leads 0.18 m	Lot de cordons de mesure de 0,18 m (7 po), bleus	5016873

1742/1746/1748

de d'emploi

Tableau 2. Accessoires (suite)

ID de la pièce	Description	Référence
Test Leads 2 m with Alligator Clips	Jeu de cordons de mesure 2 m (6,6 pieds) + 2 pinces crocodiles, bleus	5020006
PHVL-17xx 2 m	Cordon de mesure de tension triphasé + N, 2 m (79 po)	5014802
PHVL-17xx 5 m	Cordon de mesure de tension triphasé + N, 5 m (197 po)	5014816
30s-EL	Pince de courant 40 A (simple)	4637396
30s-EL/3PK	Jeu de 3 pinces de courant, 40 A	4637409
300s-EL	Pince de courant 400 A (simple)	4637396
300s-EL/3PK	Jeu de 3 pinces de courant, 400 A	4637409
Q400	Fenêtre de la qualité du réseau électrique	4920947
Q400/B	Fenêtre de la qualité du réseau électrique, basique	5075807
Adaptateur d'entrée auxiliaire 17xx	Adaptateur d'entrée auxiliaire pour jusqu'à 2 tensions CC (0 V à 10 V et 0 V à 1000 V)	4717827
Jeu de sondes de test à fusible	Jeu de 4 sondes de test, triphasées, AC285, 3 rouges, 1 noire	4954311
Jeu de sondes magnétiques MP1-3R	Jeu de 4 sondes magnétiques pour fiches banane de 4 mm, 3 rouges, 1 noire	4944790
17xx	Etui souple	4637381
AK-WI-FI/BLE	Adaptateur Wi-Fi/BLE vers USB (vérifiez la disponibilité auprès de votre représentant commercial)	4591273

La mise à niveau comprend les éléments matériels inclus avec la mise à niveau du modèle (voir *Fonctions sous licence*)

1.800.561.8187

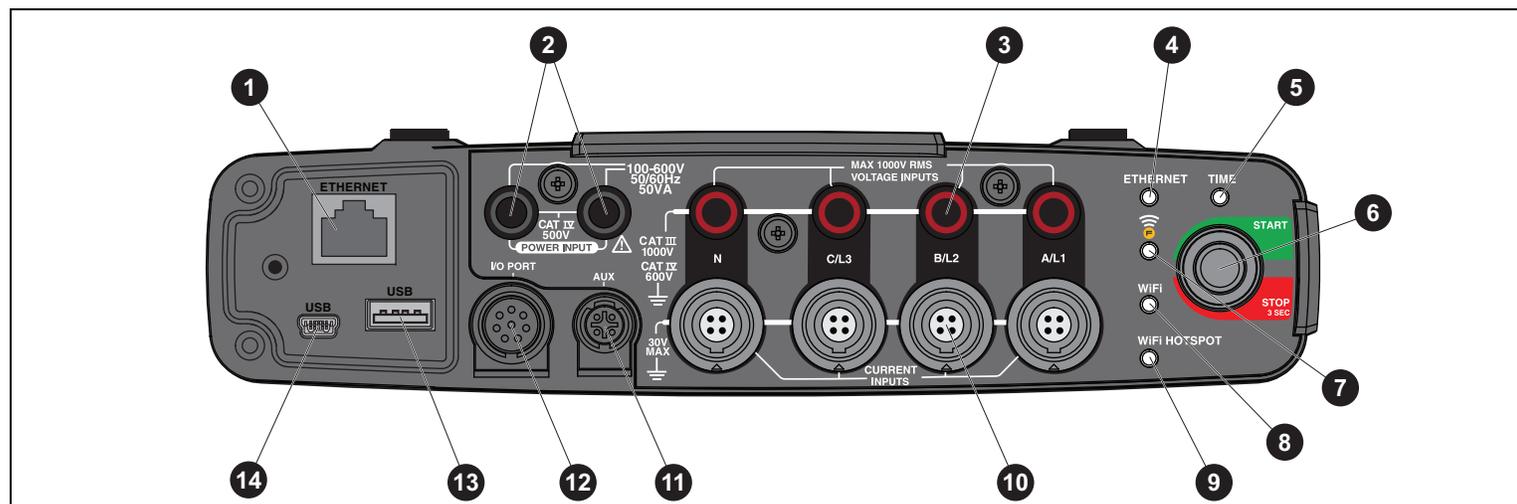
www.itm.com

information@itm.com

Interface utilisateur

Le Tableau 3 contient une liste des différents connecteurs et commandes.

Tableau 3. Panneau des connecteurs



Article	Description	Article	Description
1	Ethernet	8	LED pour Wi-Fi
2	Entrée d'alimentation 100-500 V 50/60 Hz 50 VA	9	LED pour point d'accès Wi-Fi
3	Entrées de la mesure de tension (3 phases + N)	10	Entrées de la mesure de courant (3 phases + N)
4	LED pour Ethernet	11	Connecteur Aux
5	LED pour le temps	12	Connecteur E/S pour récepteur GPS
6	Marche/arrêt	13	Connecteur USB (pour le téléchargement des données et la mise à jour du micrologiciel)
7	LED pour Fluke Connect™	14	Connecteur mini-USB (pour le téléchargement des données)

1742/1746/1748

de d'emploi

Alimentation

Le Logger dispose d'options pour la source d'alimentation :

Alimentation secteur

Ligne de mesure

Batterie

Cela est indiqué par la LED Marche/Arrêt. Pour plus d'informations, reportez-vous au Tableau 4.

Alimentation secteur

Fixez l'adaptateur secteur MA-C8 pour les deux entrées d'alimentation du Logger. Voir la Figure 5.

Branchez le câble d'alimentation à l'adaptateur.

Branchez le câble d'alimentation dans une prise murale.

Le Logger se met automatiquement sous tension et est prêt à être utilisé en moins de 30 secondes.

Appuyez pendant 3 secondes pour éteindre le Logger. Appuyez sur le bouton Marche/Arrêt pour l'activer à nouveau.

Le Logger doit être à l'état Inactif pour s'éteindre. L'état Inactif est indiqué par une LED Marche/Arrêt non clignotante.

Remarque

Retirez le câble d'alimentation de l'adaptateur MA-C8 avant de retirer l'adaptateur du Logger.

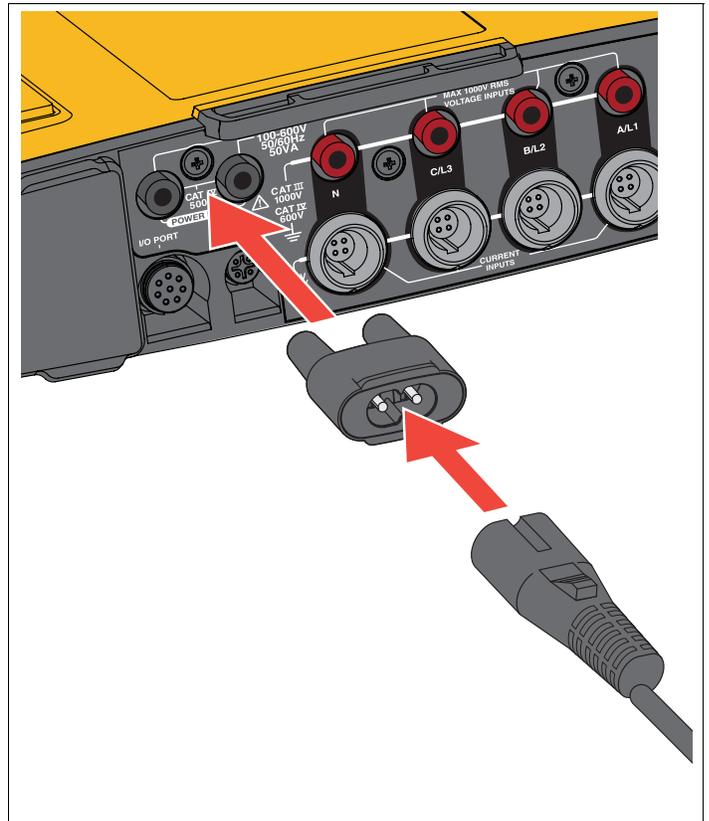


Figure 5. Alimentation

1.800.561.8187

www.itm.com

information@itm.com

Alimentation par ligne de mesure

⚠ Attention

Pour éviter d'endommager le produit, assurez-vous que la tension mesurée ne dépasse pas la valeur d'entrée nominale de l'alimentation.

⚠⚠ Avertissement

Pour éviter tout risque de blessure, ne touchez pas les parties métalliques d'un cordon de mesure lorsque l'autre cordon est toujours raccordé à une tension dangereuse.

1. Branchez le bloc d'alimentation au Logger.
2. Déplacez le couvercle coulissant sur le bloc d'alimentation pour accéder aux prises de sécurité.
3. Branchez les cordons de mesure courts (voir la Figure 6) aux entrées d'alimentation. Assurez-vous d'utiliser les fiches non empilables. Les cordons de mesure sont évalués pour la mesure/surtension CAT III 1 000 V et CAT IV 600 V.

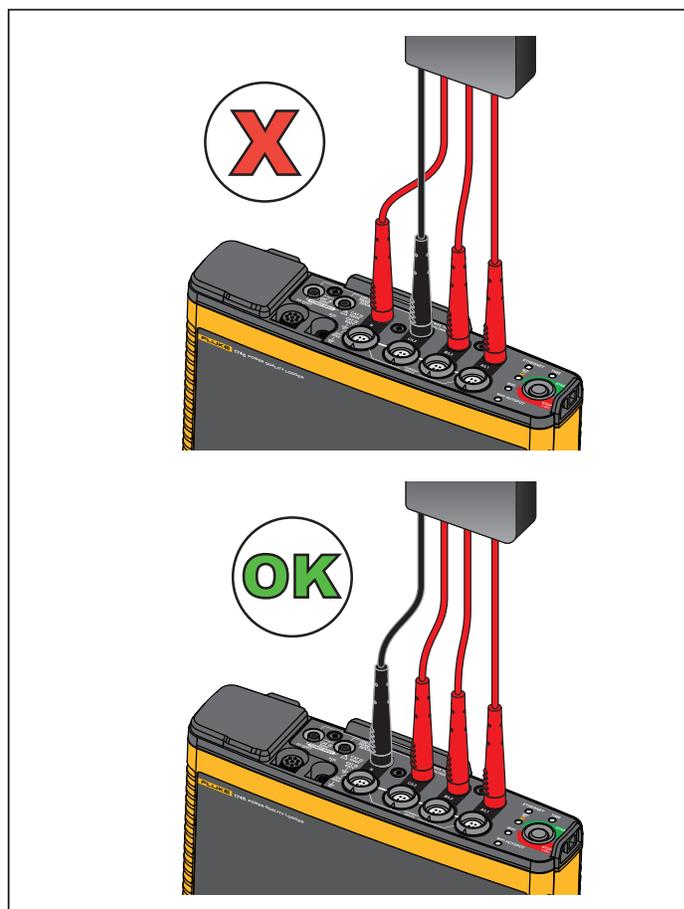


Figure 6. Connexion de mesure au Logger

Connectez les cordons de mesure aux entrées de mesure de tension :

- Raccordez A/L1 à une entrée de l'alimentation.
- Raccordez N à la deuxième entrée de l'alimentation. Voir la Figure 7.

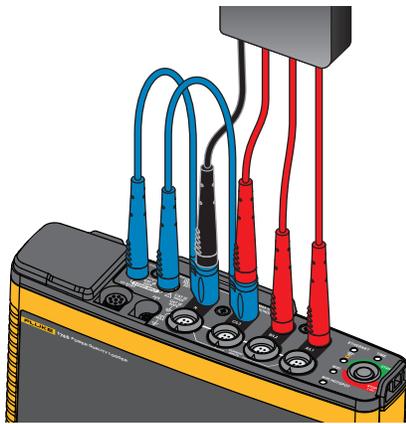


Figure 7. Mesure avec tension neutre et alimentation de l'instrument

- Raccordez A/L1 à une entrée de l'alimentation.
- Raccordez B/L2 à la deuxième entrée de l'alimentation. Voir la Figure 8.

Utilisez le court facteur de charge du cordon de mesure de tension triphasé + N. Branchez le connecteur A/L1 à la prise A/L1 des entrées de mesure de tension du Logger. Répétez cette opération avec B/L2, C/L3 et N.

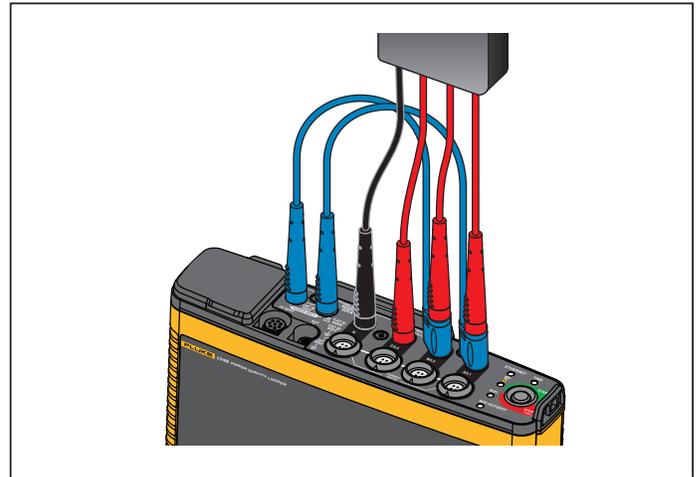


Figure 8. Mesure sans tension neutre ni alimentation de l'instrument

Remarque

Vous devez localiser et connecter une autre source d'alimentation à l'instrument si la tension à mesurer est <100 V ou >500 V. Utilisez le jeu de cordons de mesure de 2 m (voir le Tableau 6) ou le cordon d'alimentation fourni.

6. Raccordez les entrées de tension aux points de vérification.

Le Logger se met automatiquement sous tension et est prêt à être utilisé en moins de 30 secondes.

Alimentation sur batterie

Le Logger dispose d'une batterie interne rechargeable au lithium-ion. La batterie se charge automatiquement lorsque le Logger est raccordé à l'alimentation secteur. Chargez la batterie à fond avant la première utilisation. Ensuite, chargez la batterie lorsque la LED Marche/Arrêt ou l'état de la batterie dans le logiciel de contrôle à distance indique qu'elle est déchargée.

Remarque

Le Logger continue de se charger lorsqu'il est hors tension mais qu'il est raccordé à l'alimentation secteur.

⚠ Attention

Pour éviter d'endommager le produit :

- **Ne pas laisser les batteries inutilisées trop longtemps, que ce soit dans le produit ou stockées.**
- **Si une batterie est restée inutilisée pendant six mois ou plus, vérifier l'état de charge et charger la batterie au besoin.**
- **Nettoyer la batterie et les contacts à l'aide d'un chiffon propre et sec.**
- **La batterie doit être chargée avant son utilisation.**
- **Après une longue période de stockage, il peut être nécessaire de charger et décharger une batterie pour obtenir des performances optimales.**
- **Jeter les piles dans les endroits prévus à cet effet.**

Appuyez sur le bouton Marche/Arrêt. Le Logger se met sous tension et est prêt à être utilisé en moins de 30 secondes.

Bouton Marche/Arrêt et voyants LED d'état

Le bouton Marche/Arrêt a une double fonction, à savoir activer et désactiver le Logger, ainsi que démarrer et arrêter une session d'enregistrement.

L'état est indiqué par les voyants LED sur le panneau des connecteurs. Voir le Tableau 4 pour plus d'informations sur les indicateurs LED.

Mise sous tension :

1. Appuyez sur le bouton Marche/Arrêt du Logger.
2. Observez le voyant LED du bouton Marche/Arrêt :
 - Un voyant blanc indique l'activation du mode de démarrage.
 - Un voyant vert indique que le Logger est prêt à l'emploi.
 - Un voyant ambre indique des informations importantes ou un avertissement. Vérifiez l'état à l'aide de l'outil de contrôle à distance, Energy Analyze Plus.

Au démarrage du Logger, vous pouvez rétablir les paramètres par défaut. Voir *Rétablissement des paramètres par défaut* pour en savoir plus.

Mise hors tension :

1. Appuyez sur le bouton Marche/Arrêt et maintenez-le enfoncé pendant plus de 3 s.
2. Observez le voyant LED du bouton Marche/Arrêt :
 - Un voyant blanc indique l'activation du mode d'arrêt.
 - Un voyant clignotant indique qu'une session d'enregistrement active est en cours.

Vous ne pouvez pas désactiver le Logger tant qu'une session d'enregistrement active est en cours. Arrêtez la session d'enregistrement avant d'éteindre le Logger.

Pour démarrer ou arrêter une session d'enregistrement :

1. Allumez le Logger ; quand il est prêt à l'emploi, appuyez sur le bouton Marche/Arrêt.
 2. Commencez une nouvelle session d'enregistrement en utilisant les derniers paramètres connus.
- Le voyant LED Marche/Arrêt clignotant indique qu'une session d'enregistrement active est en cours.
3. Appuyez sur le bouton Marche/Arrêt et maintenez-le enfoncé pendant plus de 3 s pour arrêter la session d'enregistrement.

Remarque

Pour arrêter une session d'enregistrement et mettre le Logger hors tension, appuyez sur le bouton Marche/Arrêt et maintenez-le enfoncé pendant plus de 3 s deux fois de suite.

Table 4. LED lumineux

DEL	Couleur	Etat	Remarque
Début / Fin Start / Stop)	vert	Aucun avertissement ou information utilisateur disponible. Le Logger est alimenté sur secteur. Aucune erreur de connexion détectée.	
	ambre	Avertissement ou information disponible. Raisons possibles : Logger alimenté sur batterie ou erreur de connexion circuit détectée.	Vérifiez l'état réel à l'aide de l'outil Energy Analyze Plus si  s'affiche
	blanc	Fixe : marche/arrêt	N'éteignez pas le Logger et ne débranchez pas le lecteur USB
Clignotant : opération de fichier en cours			
Synchronisation	vert	La synchronisation temporelle a l'état OK	
	désactivé	La synchronisation temporelle externe n'est pas utilisée	
	rouge	Source de la synchronisation temporelle non disponible	Vérifiez la source de la synchronisation temporelle et la configuration du Logger
Ethernet	vert	Lien Ethernet détecté et adresse IP attribuée	Le voyant LED clignote pendant l'affectation de l'adresse IP
	bleu	Etablissement de la connexion au système Fluke Connect Cloud	
Fluke Connect	bleu	Clignotement : Réception de données à partir de tous les modules FC configurés	Un clignotement rapide indique une perte de connexion à un ou tous les modules FC
Wi-Fi	vert	Fixe : Etablissement de la connexion à un point d'accès Wi-Fi	
		Clignotement : Le point d'accès Wi-Fi configuré est hors portée ou la connexion ne peut pas être établie	Vérifiez la configuration de point d'accès Wi-Fi du Logger. Réduisez la distance entre le Logger et le point d'accès Wi-Fi. Vérifiez que la phrase secrète est correcte.
	bleu	Etablissement de la connexion au système Fluke Connect Cloud	
Point d'accès Wi-Fi	vert	Le point d'accès Wi-Fi du Logger est actif	
	bleu	Un client est connecté au point d'accès Wi-Fi	

Logiciel Energy Analyze Plus

L'achat du Logger inclut le logiciel Energy Analyze Plus de Fluke. Utilisez le logiciel pour effectuer plusieurs tâches à partir d'un ordinateur :

- Configurer le Logger.
- Configurer une nouvelle session d'enregistrement.
- Télécharger les résultats de la campagne pour le traitement ultérieur et l'archivage.
- Analyser les profils d'énergie ou de charge, y compris de zoom avant et zoom arrière sur les détails.
- Analyser les harmoniques de tension et de courant.
- Revoir les événements de tension et de courant qui surviennent lors de la campagne.
- Ajouter aux données de la campagne des commentaires, des annotations, des images et d'autres informations complémentaires.
- Superposer des données provenant de différentes campagnes pour identifier et s'informer sur les modifications.
- Créer un rapport à partir de l'analyse que vous avez effectuée.
- Exporter les résultats de mesure pour un traitement ultérieur à l'aide d'un outil tiers.

Configuration nécessaire

La configuration matérielle nécessaire pour le logiciel est la suivante :

- Espace libre minimum sur le disque dur 200 Mo, >10 Go (pour les données de mesure) recommandés. En outre, l'outil Energy Analyze peut utiliser jusqu'à 1 % de la taille du disque pour les enregistrements internes. Les données d'enregistrement interne ne sont pas partagées avec Fluke ou des tiers sauf autorisation spécifique de l'utilisateur.
- Mémoire installée :
 - 1 Go minimum, >2 Go recommandés pour les systèmes 32 bits
 - ≥4 Go recommandés pour les systèmes 64 bits
- Ecran, 1280 x 1024 (en 4:3) ou 1440 x 900 (en 16:10), écran large (16:10) ou résolutions plus élevées recommandés
- Ethernet, Wi-Fi ou ports USB
- Windows 7 32/64 bits, Windows 8 32/64 bits.

Remarque

L'édition Windows 7 Starter et la version RT de Windows 8 ne sont pas prises en charge. Energy Analyze Plus fonctionne également sur les systèmes Windows XP, mais n'est pas spécifiquement testé, car la prise en charge de XP a été arrêtée.

Connexion au logiciel Energy Analyze Plus

Le logger prend en charge plusieurs interfaces pour la connexion au

Cordon USB

Ethernet

Connexion Wi-Fi directe

Connexion Wi-Fi à l'infrastructure

Remarque

Dès l'établissement d'une ou plusieurs connexions, le logiciel Energy Analyze Plus affiche le Logger dans la liste des appareils livrés. Choisissez le Logger à partir duquel configurer et/ou charger des données de mesure.

Connexion USB

Pour raccorder le PC au Logger :

Allumez l'ordinateur et le Logger.

Assurez-vous que le logiciel Energy Analyze Plus est installé.

L'installation du logiciel installe également les pilotes requis.

3. Branchez le câble USB aux ports USB de l'ordinateur et du Logger. Voir la Figure 9.

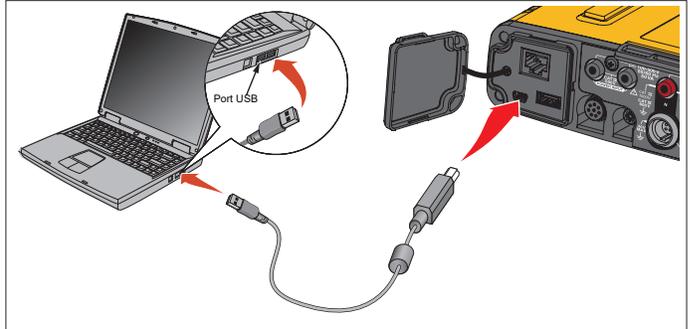


Figure 9. Connexions du Power Logger au PC

4. La connexion du câble USB utilise un réseau de communication via USB (réseau NDIS à distance) avec Internet Protocol IPv6. Lorsque vous connectez le Logger à l'interface réseau RNDIS, un port série « Port série USB (COMx) » apparaît dans le Gestionnaire de périphériques Windows. Ce port série est uniquement destiné à des fins de production et de service/étalonnage.

Remarque

Assurez-vous qu'IPv6 est activé sur votre système Windows.

Ethernet

Utilisez un câble de raccordement Ethernet Cat 5 ou supérieur disponible dans le commerce pour connecter le Logger à votre LAN (réseau local). Une communication via Ethernet nécessite que chaque périphérique possède une adresse IP unique. Deux options sont possibles : L'appareil obtient l'adresse d'un serveur DHCP ou il utilise une adresse statique, configurée par l'utilisateur.

Par défaut, le Logger obtient automatiquement une adresse IP d'un serveur DHCP. Le voyant LED Ethernet (4) clignote lorsqu'un lien a été établi mais qu'aucune adresse IP n'est attribuée. Une fois l'adresse IP du Logger attribuée, le voyant LED est vert fixe. Naviguez jusqu'à la configuration réseau du client de contrôle à distance pour identifier l'adresse IP attribuée, le masque de sous-réseau et la passerelle.

Si vous le souhaitez, vous pouvez configurer une adresse IP statique, un masque de sous-réseau et une passerelle. Assurez-vous que le LAN prend en charge l'attribution d'adresses statiques. Une connexion à l'appareil n'est possible que si la plage d'adresses IP de l'ordinateur correspond à l'adresse IP du Logger. La plage est spécifiée avec le masque de sous-réseau. Par exemple, un Logger possédant une adresse IP 192.168.0.100 et un masque de sous-réseau 255.255.255.0 est accessible à un PC uniquement lorsque son adresse IP est comprise entre 192.168.0.1 et 192.168.0.254, à l'exception de l'adresse du Logger.

Le Logger permet une connexion point à point Ethernet entre lui-même et un PC. Le Logger est doté d'une prise en charge Auto-MDI-X permettant de basculer automatiquement entre le mode 1:1 pour une connexion appareil à LAN et un mode croisé requis pour une connexion appareil à appareil. Un câble croisé n'est pas nécessaire. Le Logger et le PC attribuent automatiquement les adresses IP dans la plage 169.254.x.x après l'expiration du délai d'attente défini pour la réception d'une adresse IP à partir d'un serveur DHCP.

Remarque

Avec un délai d'attente typique d'une minute, Windows affiche l'état « Identification » dans l'état du réseau. Windows peut afficher un point d'exclamation dans l'icône d'état du réseau pour indiquer que la connexion ne fournit pas l'accès à Internet. Ce phénomène est normal.

Le Logger communique avec le logiciel Fluke Energy Analyze Plus sur les ports suivants :

Type	Numéro de port
TCP	80 (HTTP)
TCP	443 (HTTPS)
TCP	18571
UDP	123 (NTP)
UDP	18571

Le programme d'installation du logiciel Energy Analyze Plus ajoute automatiquement des exceptions au pare-feu Windows. Si un pare-feu tiers est utilisé, ajoutez les ports et l'application fea.exe à la liste des exceptions.

Connexion Wi-Fi directe

Vous pouvez utiliser l'adaptateur USB Wi-Fi pour contrôler sans fil le Logger et télécharger les données de mesure vers le logiciel Energy Analyze Plus. La connexion Wi-Fi directe utilise WPA2-PSK (clé pré-tagée) avec le cryptage AES.

Pour établir une connexion Wi-Fi :

Activez le point d'accès Wi-Fi sur le Logger, le cas échéant.

Un voyant LED vert de point d'accès Wi-Fi indique que la connexion est active. Si le voyant LED est éteint, l'adaptateur Wi-Fi/BLE vers USB n'est pas installé. Voir la section *Wi-Fi et adaptateur Wi-Fi/BLE vers USB*.

Sur le client, accédez à la liste des réseaux Wi-Fi disponibles et recherchez le réseau nommé : « Fluke174x<n° de série> », par exemple : « Fluke1746<12345678> ».

À l'invite de la phrase secrète Wi-Fi, entrez **fluketools**.

Selon le système d'exploitation du client, la phrase secrète est également appelée Clé de sécurité, Mot de passe ou autre expression synonyme. La connexion est établie au bout de quelques secondes.

Un voyant LED bleu de point d'accès Wi-Fi indique une connexion établie avec un client.

Remarque

Windows vérifie si la connexion Wi-Fi active une connexion Internet. Cette opération peut prendre jusqu'à une minute, le temps que le Logger soit accessible. L'absence de connexion Internet est indiquée par le message « Pas d'Internet » dans Windows 10 ou par un point d'exclamation dans l'icône Wi-Fi de Windows 7. Ceci est normal puisque le Logger n'est pas une passerelle vers Internet.

Wi-Fi vers Infrastructure

Un deuxième adaptateur Wi-Fi vers USB permet au Logger de se connecter à un point d'accès Wi-Fi. La sécurité WPA2-PSK et le mode sans sécurité sont pris en charge. Cette connexion nécessite la présence d'un serveur DHCP au point d'accès pour attribuer automatiquement les adresses IP.

Remarque

Cette fonction nécessite la licence Infrastructure Wi-Fi.

Pour vous connecter à un point d'accès :

1. Sélectionnez le point d'accès dans la liste des SSID (Service Set Identifier - nom du point d'accès) trouvés ou entrez le nom d'un SSID masqué.
2. Entrez la phrase secrète (8 à 63 caractères) du point d'accès.

Un voyant LED vert Wi-Fi (8) clignote tant que le Logger tente d'établir une connexion au point d'accès configuré. Cette opération prend normalement quelques secondes. Un voyant vert fixe indique que la connexion est prête. Consultez l'outil de contrôle à distance pour obtenir une indication de la force du champ du point d'accès. Si le symbole Wi-Fi n'affiche pas plus d'une ou deux barres vertes, la connexion Wi-Fi peut manquer de fiabilité. Raisons expliquant pourquoi un voyant LED ne cesse de clignoter ou se met à clignoter alors que le voyant LED vert était déjà fixe :

- Aucun point d'accès configuré.
- Le point d'accès configuré est hors de portée.
- Le mot de passe est incorrect.

Dans tous les cas, consultez l'outil de contrôle à distance pour plus de détails.

Assistant de première utilisation/configuration

Avant de commencer :

1. Installez le logiciel *Energy Analyze Plus* sur votre PC.
2. Raccordez les pinces de marqueur de câble aux deux côtés des câbles de la sonde de courant. Selon la région, utilisez les marqueurs A, B, C, N ou 1, 2, 3, N.
3. Installez l'adaptateur Wi-Fi ou Wi-Fi/BLE à USB.

Voir *Wi-Fi et adaptateur Wi-Fi/BLE vers USB* pour en savoir plus.

4. Branchez le Logger à l'alimentation secteur. Le Logger démarre en moins de 30 secondes et est prêt lorsque le voyant LED Marche/Arrêt est vert ou ambre.

Le Logger est maintenant prêt pour les premières mesures ou pour l'étude énergétique.

Premières mesures

Sur le site de l'étude énergétique, consultez les informations sur le panneau et sur les plaques signalétiques des machines. Déterminez la configuration en vous basant sur vos connaissances du système électrique du site.

Pour configurer le Logger :

1. Branchez le Logger à l'alimentation secteur.

Remarque

Pour alimenter le Logger par la ligne de mesure, reportez-vous à Alimentation par ligne de mesure.

Le Logger démarre.

2. Raccordez les cordons de mesure de tension au Logger.
3. Connectez les sondes de courant Thin-Flexi au Logger :
 - Sonde de courant de la phase A/L1 au jack d'entrée de la phase A/L1
 - Sonde de courant de la phase B/L2 au jack d'entrée de la phase B/L2
 - Sonde de courant de la phase C/L3 au jack d'entrée de la phase C/L3
 - Sonde N (intensité neutre) au jack d'entrée N
4. Appliquez les sondes iFlex aux câbles du panneau électrique. Assurez-vous que la flèche de la sonde pointe vers la charge.
5. Raccordez les cordons de mesure de tension au neutre et aux phases A/L1, B/L2 et C/L3.

Pour configurer le logiciel :

1. Assurez-vous que le logiciel *Energy Analyze Plus* est installé et disponible sur votre PC. Dans le cas contraire, consultez *Logiciel Energy Analyze Plus*.
2. Activez le point d'accès Wi-Fi sur le Logger, le cas échéant.
Un voyant LED vert de point d'accès Wi-Fi indique que le point d'accès Wi-Fi est actif. Si le voyant LED est éteint, raccordez le câble USB. Consultez la Figure 9 et passez à l'étape 5.
3. Sur votre PC, allez aux **Paramètres Wi-Fi** et sélectionnez le réseau Wi-Fi, par exemple, **Fluke1748<39614805>**.
4. A l'invite de la phrase secrète Wi-Fi, également appelée « clé de sécurité », entrez **fluketools**.
5. Dans *Energy Analyze Plus*, sélectionnez **Configuration de l'instrument**.

Sélectionnez l'appareil dans la liste déroulante affichant tous les appareils trouvés.

Entrez les informations d'identification utilisateur pour permettre l'accès à la configuration de l'appareil. Les paramètres par défaut sont les suivants :

Nom d'utilisateur : **admin**

Mot de passe : <blanc> ou **admin**

Vérifiez la date et l'heure du Logger et synchronisez sur l'horloge du PC si nécessaire.

Confirmez que le type d'étude et la configuration de câblage sont corrects. Utilisez le schéma de câblage pour obtenir des conseils sur les raccordements du cordon de mesure de tension et de la sonde de courant.

Confirmez la tension et la fréquence nominales. Pour la plupart des applications, la gamme de courant est définie sur Auto et les gammes de tension et de courant sont de 1:1.

Consultez **Vérification de la connexion** pour :

- vérifier les mesures de la tension, du courant et de la puissance
- corriger la rotation de phase, la carte de phase et la polarité des sondes de courant

Remarque

La plupart des installations utilise le sens des aiguilles d'une montre.

Pour commencer les mesures :

1. Examinez et ajustez les limites définies pour les événements relatifs à la qualité du réseau électrique, dont les creux, les hausses, les coupures de tension, les variations rapides de tension, l'écart de forme d'onde, la signalisation de réseau et le courant de démarrage.
2. Configurez la session d'enregistrement. Voici une configuration typique :
 - Durée d'1 semaine
 - Intervalle de demande de 1 minute
 - Intervalle de demande de 5 minutes

Remarque

Les données de qualité du réseau électrique sont enregistrées à intervalles de 150/180 cycles et 10 min.

3. Appuyez sur le bouton Marche/Arrêt du Logger.
4. Téléchargez les mesures pendant et après la session d'enregistrement à l'aide d'Energy Analyze Plus.
5. Cliquez sur **Télécharger les données** et copiez la session d'enregistrement du Logger sur le PC.
6. Ouvrez la session et consultez les données de mesure.

Pour plus d'informations sur l'utilisation d'Energy Analyze Plus, consultez l'aide en ligne du logiciel.

Configuration de l'instrument et de l'enregistrement

Utilisez le logiciel Energy Analyze Plus sur votre PC pour gérer l'installation, la configuration et la vérification de la connexion du Logger.

Configuration de la mesure

La configuration de mesure comprend :

- Type d'étude
- Topologie
- Tension nominale et fréquence nominale
- Gamme de courant
- Facteurs d'échelle pour les PT ou CT externes
- Calculs des harmoniques
- Configuration de l'événement
 - Creux, hausses et coupures de tension
 - Variations rapides de tension
 - Ecart de forme d'onde
 - Tension de signalisation de réseau
 - Courant de démarrage

Vérification de la connexion

- Afficher des données en direct
- Corriger automatiquement les erreurs de connexion
- Echanger les canaux de phase
- Inverser les sondes de courant

Configuration de la consignation

- Modifier le nom de la session d'enregistrement
- Ajouter une description
- Définir l'intervalle moyen pour les données de tendance et de demande
- Définir la date et l'heure de début et de fin
- Arrêter une session active

Configuration de l'instrument

- Configurer un nom d'instrument
- Définir les informations d'identification utilisateur pour accéder au Logger
- Sélectionner la source de synchronisation temporelle
- Configuration Ethernet et Wi-Fi
- Mettre à jour le micrologiciel
- Installer les licences
- Télécharger les données de service
- Rétablir les paramètres par défaut

Configuration de la mesure

Type d'étude

En fonction de l'application, sélectionnez Load Study (Etude de charge) ou Energy Study (Etude énergétique).

Etude énergétique : Sélectionnez ce type d'étude lorsque les mesures de tension pour une évaluation de la qualité du réseau électrique et les valeurs de puissance et d'énergie incluant la puissance active (W) et PF sont requises.

Etude de charge : Pour certaines applications, vous devez mesurer uniquement le courant qui effectue le raccordement avec le point à mesurer.

Exemples d'applications courantes :

- Vérification de la capacité de vos circuits avant d'ajouter une charge supplémentaire
- Identification de situations où la charge autorisée peut être dépassée

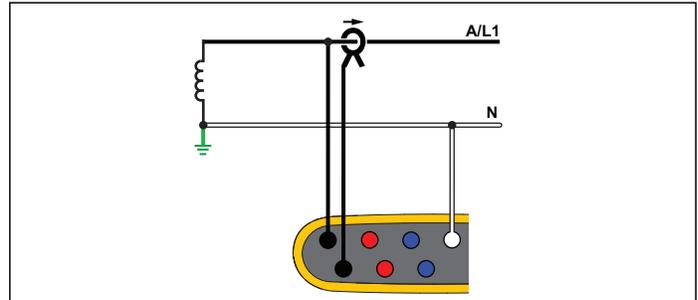
Il est également possible de configurer une tension nominale pour obtenir des relevés de puissances pseudo-apparentes.

Configuration (système de distribution)

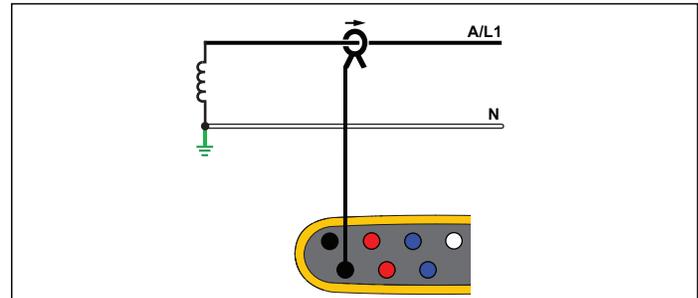
Sélectionnez le système approprié. Les pages qui suivent offrent des exemples de ces schémas.

Monophasé

Exemple : Circuit de dérivation sur une prise.



Etude énergétique

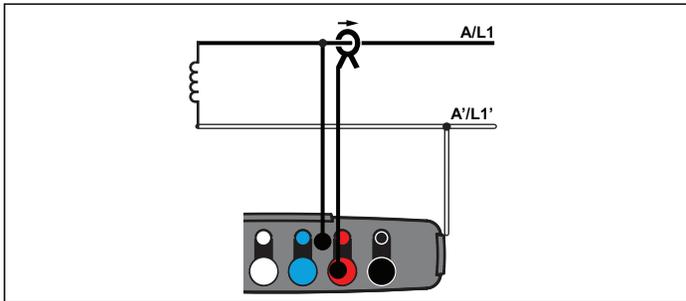


Etude de charge (pas de mesure de tension)

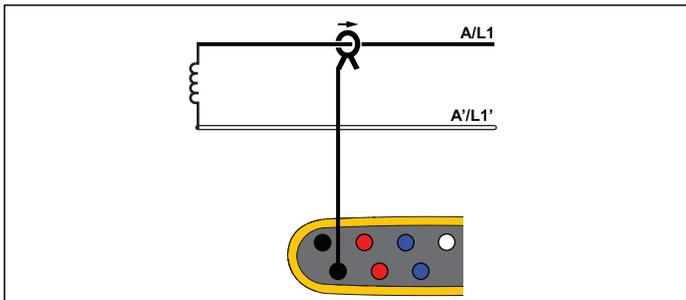
IT monophasé

Le Logger dispose d'une isolation galvanique entre les entrées de tension et les signaux basés au sol comme l'entrée USB et secteur.

Exemple : Utilisé en Norvège et en milieu hospitalier. Le branchement sur un circuit de dérivation pourrait se présenter ainsi.



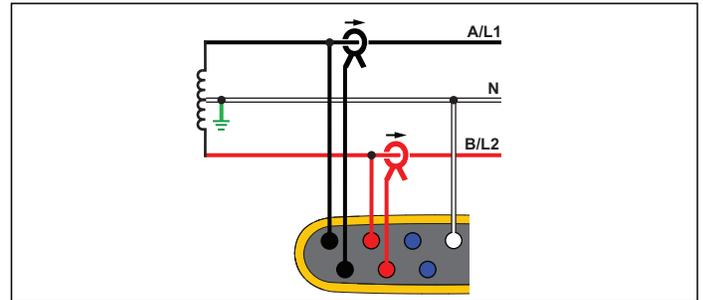
Etude énergétique



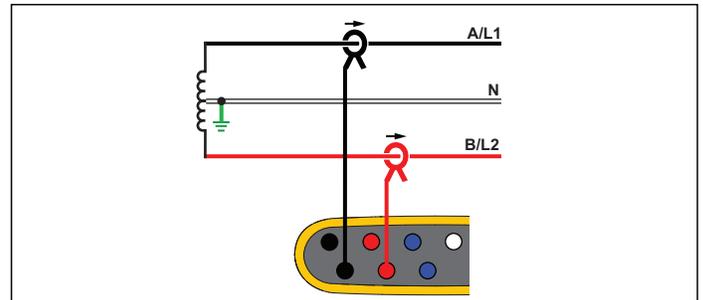
Etude de charge (pas de mesure de tension)

Phase auxiliaire

Exemple : Installation résidentielle en Amérique du Nord à l'entrée du compteur.



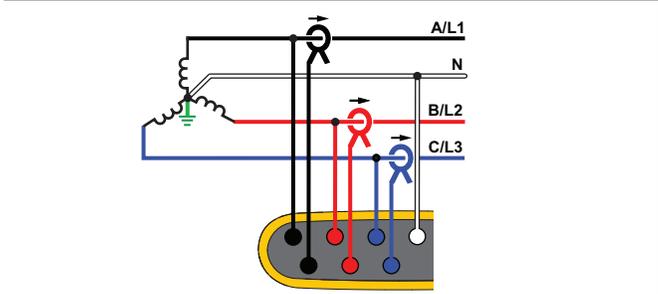
Etude énergétique



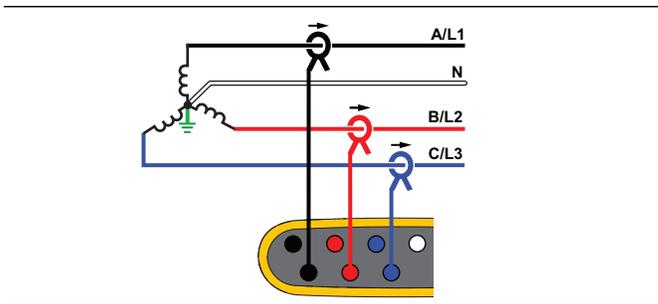
Etude de charge (pas de mesure de tension)

étoile 3 Φ

Exemple : Aussi appelé « Y » ou branchement à quatre fils. Très usité pour l'alimentation des bâtiments commerciaux.



Etude énergétique

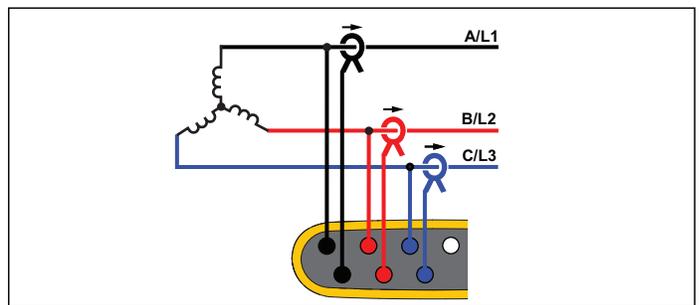


Etude de charge (pas de mesure de tension)

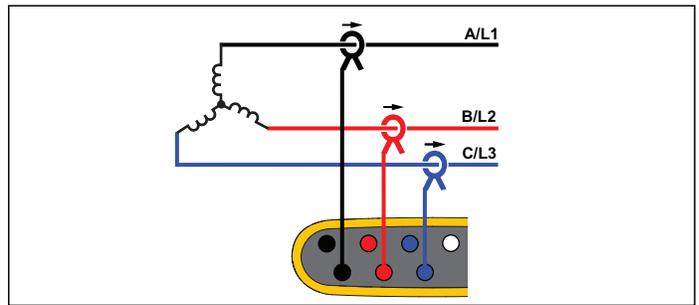
IT en étoile 3 Φ

Le Logger dispose d'une isolation galvanique entre les entrées de tension et les signaux basés au sol comme l'entrée USB et secteur.

Exemple : Alimentation industrielle dans les pays utilisant le système IT (terre isolée), par exemple la Norvège.



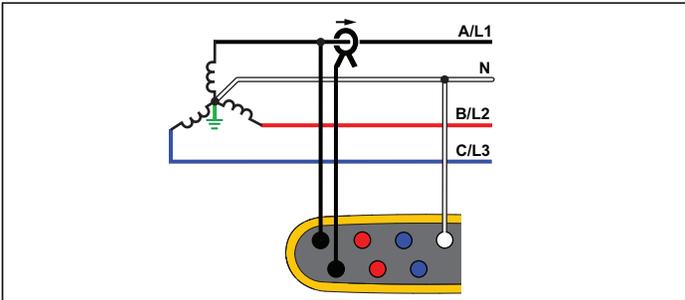
Etude énergétique



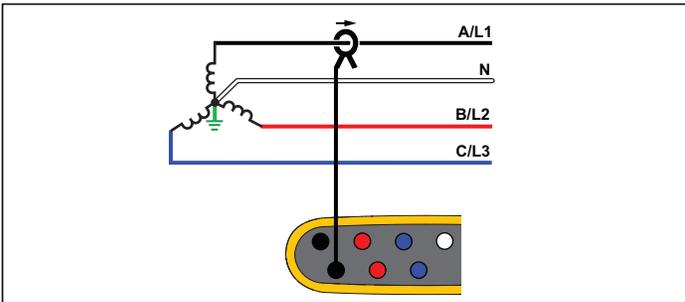
Etude de charge (pas de mesure de tension)

En étoile 3 Φ équilibré

Exemple : Pour les charges symétriques comme les moteurs, le raccordement peut être simplifié en mesurant une seule phase et en supposant que la tension et le courant sont identiques sur les autres phases. Vous pouvez aussi mesurer les harmoniques avec une sonde de courant sur la ligne neutre.



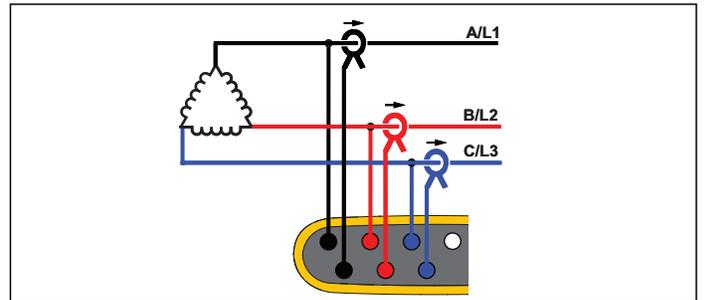
Etude énergétique



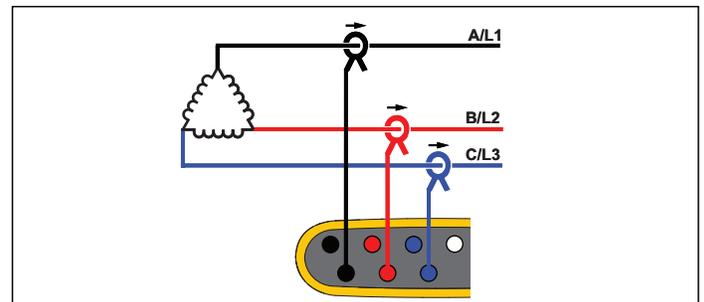
Etude de charge (pas de mesure de tension)

Delta 3 Φ

Exemple : Fréquent dans des installations industrielles utilisant des moteurs électriques.



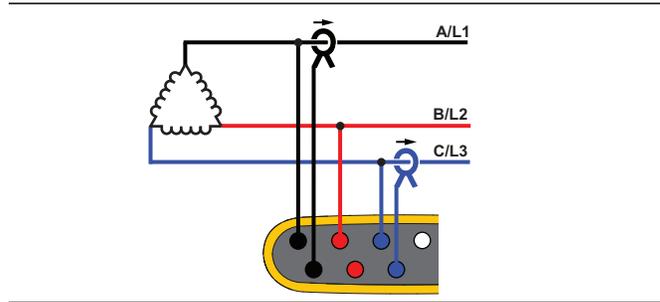
Etude énergétique



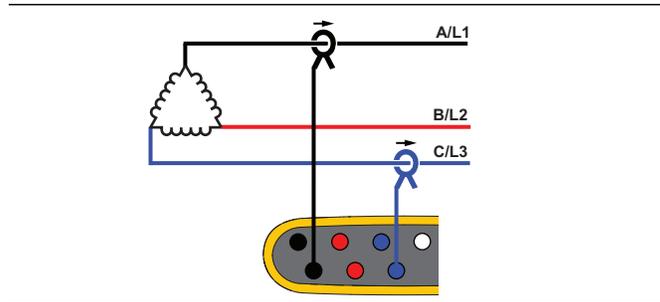
Etude de charge (pas de mesure de tension)

Ita à 2 éléments (Aron/Blondel)

Exemple : Câblage Blondel ou Aron, simplifie le raccordement en utilisant seulement deux capteurs de courant.



Etude énergétique



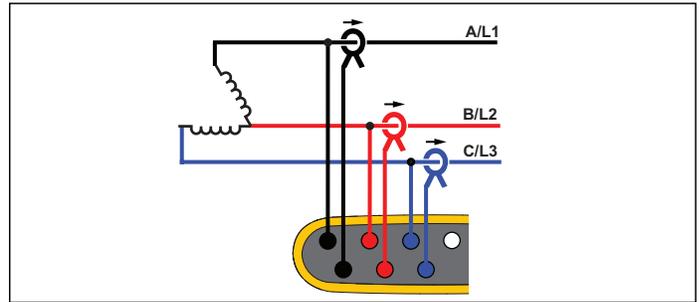
Etude de charge (pas de mesure de tension)

Remarque

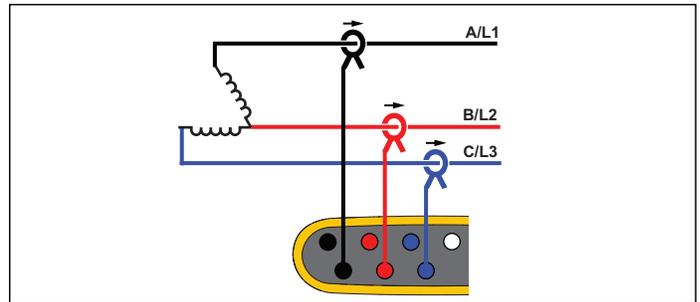
Assurez-vous que la flèche de courant sur le capteur pointe vers la charge afin de fournir des valeurs de puissance positives. Le sens du capteur de courant peut être corrigé numériquement dans l'écran Connection Verification (Vérification du raccordement).

Delta 3 Φ Open Leg

Exemple : Variante de type de bobinage de transformateur d'alimentation.



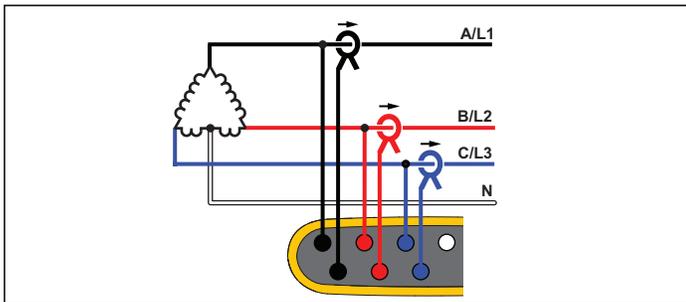
Etude énergétique



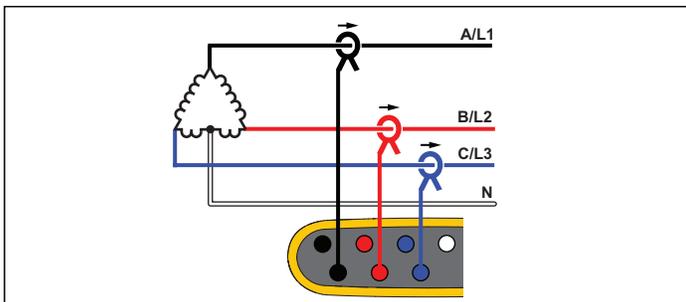
Etude de charge (pas de mesure de tension)

Delta 3 Φ High Leg

Exemple : cette topologie permet de fournir une tension supplémentaire de la moitié de la tension phase-phase.



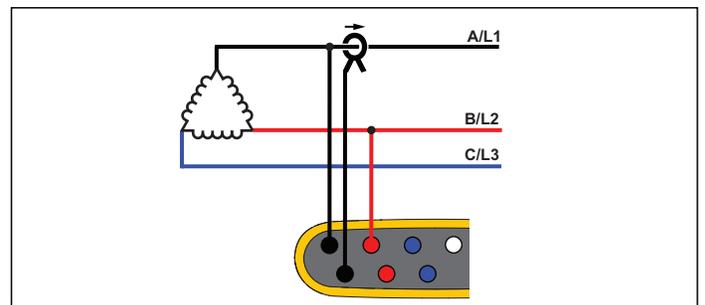
Etude énergétique



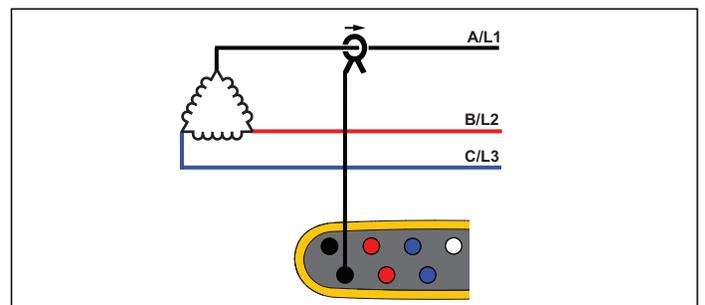
Etude de charge (pas de mesure de tension)

Delta 3 Φ équilibré

Exemple : Pour les charges symétriques comme les moteurs, le raccordement est simplifié avec une seule mesure de phase et en supposant que la tension et le courant sont identiques sur les autres phases.



Etude énergétique



Etude de charge (pas de mesure de tension)

Tension nominale

Sélectionnez une tension nominale dans la liste. Si aucune tension n'est pas affichée dans la liste, saisissez une tension manuellement. Sur les études énergétiques, la tension nominale est nécessaire pour déterminer les limites des creux, hausses et coupures de tension.

La tension nominale sur les études de charge permet de calculer la puissance apparente :

$$\text{tension nominale} \times \text{courant mesuré}$$

Fréquence nominale

Sélectionnez la fréquence nominale sur la même valeur que la fréquence d'alimentation, 50 Hz ou 60 Hz.

Rapport de tension (uniquement dans les études énergétiques)

Sélectionnez un facteur de rapport pour les entrées de tension lorsqu'un transformateur de tension est en série avec les cordons de tension, comme lorsque vous voulez contrôler un tableau moyenne tension. La valeur par défaut est 1:1.

Gamme de courant

Sélectionnez la gamme de courant du capteur raccordé :

Auto

Lorsque la gamme de courant est définie sur Auto, elle est définie automatiquement en fonction du courant mesuré.

Gamme min.

La gamme min. correspond à 1/10e de la gamme nominale du capteur de courant raccordé. Par exemple, la gamme min. d'un iFlex1500-12 est 150 A.

Gamme max.

La gamme max. correspond à la gamme nominale du capteur de courant raccordé. Par exemple, 1 500 A est la gamme nominale sur un iFlex 1500-12.

Remarque

Définissez la gamme de courant sur Auto si vous ne connaissez pas le courant maximum au cours de la séance d'enregistrement. Selon les applications, vous pouvez être amené à définir la gamme de courant sur une gamme fixe plutôt que sur Auto. Cela peut se produire car la gamme Auto n'est pas dépourvue d'écart et peut perdre trop d'informations dans le cas d'un courant très fluctuant.

Rapport de courant

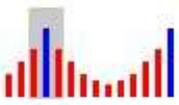
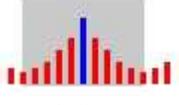
Configurez un facteur de rapport pour les capteurs de courant lorsqu'un capteur de pression de courant est utilisé pour mesurer le niveau bien plus élevé sur le côté principal d'une sous-station ou un transformateur abaisseur qui dispose d'un transformateur de courant de mesure intégré.

Utilisez le rapport de courant pour augmenter la sensibilité de la sonde iFlex. Enroulez le capteur iFlex autour du conducteur primaire (1 fois par exemple) et choisissez un facteur de rapport de 0.5:2 pour obtenir des relevés corrects. La valeur par défaut est 1:1.

Méthode de calcul des harmoniques

Sélectionnez la méthode de calcul des harmoniques à appliquer conformément à la norme CEI 61000-4-7. The Logger applies a FFT (Fast Fourier Transformation) every 10/12 cycles (typical 200 ms), that delivers spectral components (bins) every 5 Hz from dc up to $\frac{1}{2} f_s$. f_s is the sample frequency of the A/D converter, for example, 10,24 kHz. La norme offre trois façons différentes de calculer les harmoniques de ces composantes 5 Hz : Composantes harmoniques, sous-groupes d'harmoniques, et groupes d'harmoniques.

Présentation.

	Harmoniques (Harmonics)	Interharmoniques (Interharmonics)
Composantes harmoniques (requis pour les mesures selon certaines normes, telles que la norme IEEE519 ou CEI 61000-3-12)	 Valeur RMS d'une composante 5 Hz unique	 Valeur RMS de toutes les catégories entre deux harmoniques
Harmoniques sous-groupées (par défaut) (pour des mesures conformes à la norme CEI 61000-4-30, telles que la norme EN 50160)	 Valeur RMS de la fréquence harmonique et des catégories adjacentes	 Valeur RMS de toutes les catégories entre deux harmoniques
Harmoniques groupées	 Valeur RMS de la fréquence harmonique et ½ du spectre interharmonique des deux côtés	non disponible

Composantes harmoniques. La fondamentale h01 et les harmoniques h02 à h50 sont représentées par la catégorie de la fréquence harmonique.

Les interharmoniques ih01 à ih50 sont calculées à partir de toutes les composantes spectrales entre deux fréquences harmoniques.

Exemples :

- Sur un système 60 Hz, la h02 à 120 Hz est représentée par la catégorie no. 24 ($120 \text{ Hz} / 5 \text{ Hz} = 24$).
- L'harmonique h03 à 180 Hz est représentée par la catégorie no. 36 ($180 \text{ Hz} / 5 \text{ Hz} = 36$).
- L'interharmonique ih02 est représentée par les cases n° 25 à 35 ($125 \text{ Hz} \text{ à } 175 \text{ Hz}$).

Sélectionnez Composantes harmoniques pour effectuer les mesures sur la base des normes qui nécessitent la mesure des composantes harmoniques, conformément à la norme CEI 61000-4-7 ou CEI 61000-3-12.

Harmoniques sous-groupées. La fondamentale h01 et les harmoniques h02 à h50 représentent la moyenne RMS de la catégorie de la fréquence harmonique et une catégorie adjacente de chaque côté.

Les interharmoniques ih01 à ih50 sont composées des sept autres catégories pour les systèmes 50 Hz ou de neuf catégories pour les systèmes 60 Hz entre deux harmoniques adjacentes.

Exemples :

- Sélectionnez Composantes harmoniques pour effectuer les mesures sur la base des normes qui nécessitent la mesure des composantes harmoniques, conformément à la norme CEI 61000-4-7, par exemple IEEE 519 ou CEI 61000-3-12.
- L'harmonique h03 à 180 Hz est représentée par les catégories no. 35, 36 et 37 ($180 \text{ Hz} / 5 \text{ Hz} = 36$).
- L'interharmonique ih02 est représentée par les catégories no. 26 à 34 ($130 \text{ Hz} \text{ à } 175 \text{ Hz}$).

Remarque

De nombreuses normes de qualité du réseau électrique, telles que les normes EN 50160 et GOST 33073, font référence à la norme CEI 61000-4-30 Classe A définissant les méthodes de mesure qui nécessitent des sous-groupes d'harmoniques.

Harmoniques groupées.

La fondamentale h01 et les harmoniques h02 à h50 représentent la gamme RMS de la catégorie de la fréquence harmonique et la séparation des catégories entre deux fréquences harmoniques adjacentes de chaque côté. La catégorie centrale entre deux fréquences harmoniques est incluse dans les deux harmoniques avec 50 %. Les catégories entre h01 et h02 ne sont pas incluses.

Les interharmoniques ne sont pas disponibles lorsque la sélection est imposée d'harmoniques groupées.

Exemples :

Sur un système 60 Hz, l'harmonique h03 à 180 Hz est représentée par les catégories 31 à 35, 36, 37 à 41, 50 % de la catégorie no. 30 et 50 % de la catégorie no. 42

L'harmonique h04 à 240 Hz est représentée par les catégories 43 à 47, 48, 49 à 53, 50 % de la catégorie no. 42 et 50 % de la catégorie no. 54

Les mesures effectuées à l'aide des harmoniques groupées présentent l'avantage de couvrir la totalité du spectre sans devoir sélectionner les interharmoniques gourmandes en mémoire. Veuillez à appliquer cette méthode de mesure uniquement si la norme applicable l'exige.

Logger

Le logiciel prend en charge l'évaluation de la gravité de papillotement conformément à la norme CEI 61000-4-15.

Sélectionnez la tension du modèle de lampe appliquée au sein de l'algorithme de mesure du papillotement. Assurez-vous que le choix du modèle de lampe correspond au paramètre Tension nominale, et si la mesure comprend l'utilisation de transducteurs de tension. Dans ce cas, veuillez à sélectionner une tension du modèle de lampe correspondant à la définition de tension nominale de la grille basse tension associée.

Configuration des événements

Baisses de tension

Sur les systèmes monophasés, on parle de creux de tension lorsque la tension passe sous le seuil de creux ; ce creux de tension n'a plus lieu lorsque la tension est égale ou supérieure au seuil de creux plus la tension d'hystérésis. Voir la Figure 10.

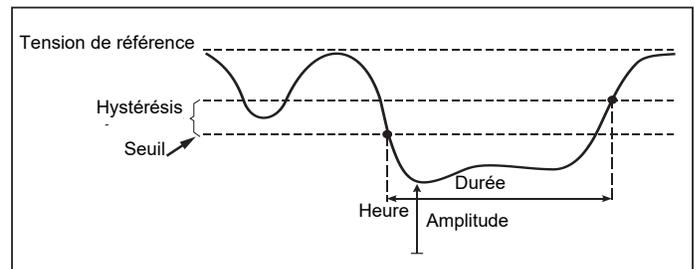


Figure 10. Caractéristiques d'un creux de tension

Sur les systèmes polyphasés, on parle de creux lorsque la tension d'un ou de plusieurs canaux passe sous le seuil de creux ; ce creux n'a plus lieu lorsque la tension de tous les canaux mesurés est supérieure ou égale au seuil de creux plus la tension d'hystérésis.

Choisissez une tension de référence nominale ou glissante. Une tension de référence glissante utilise des valeurs de mesure filtrées sur la base d'une constante de temps de 1 minute et ne s'applique généralement qu'aux systèmes à moyenne et haute tension.

Paramètres à configurer :

- Limite
La valeur limite de seuil est définie en tant que % de la tension nominale ou de la référence glissante. La valeur par défaut est 90 % et l'hystérésis, 2 %.

Hausses de tension

Sur les systèmes monophasés, on parle de hausse lorsque la tension dépasse le seuil de hausse ; cette hausse n'a plus lieu lorsque la tension est inférieure ou égale au seuil de hausse moins la tension d'hystérésis. Voir la Figure 11.

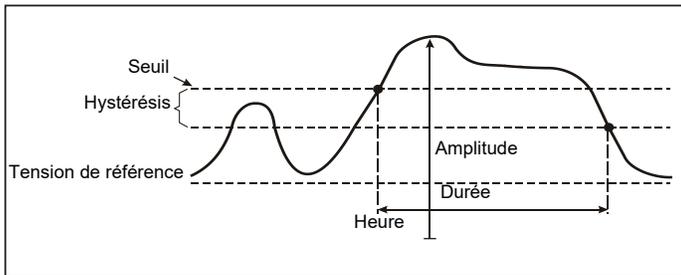


Figure 11. Caractéristiques d'une hausse de tension

On parle de hausse lorsque la tension d'un ou de plusieurs canaux passe au-dessus du seuil de hausse ; cette hausse n'a plus lieu lorsque la tension de tous les canaux mesurés est inférieure ou égale au seuil de hausse moins la tension d'hystérésis.

Choisissez une tension de référence nominale ou glissante. Une tension de référence glissante utilise des valeurs de mesure filtrées sur la base d'une constante de temps de 1 minute et ne s'applique généralement qu'aux systèmes à moyenne et haute tension.

Paramètres à configurer :

- Limite
La valeur limite de seuil est définie en tant que % de la tension nominale ou de la référence glissante. La valeur par défaut est 110 % et l'hystérésis, 2 %.

Interruptions de tension

Sur les systèmes monophasés, on parle de coupure de tension lorsque la tension passe sous le seuil de coupure de tension ; cette coupure de tension n'a plus lieu lorsque la valeur est supérieure ou égale au seuil de coupure de tension plus l'hystérésis. Voir la Figure 12.

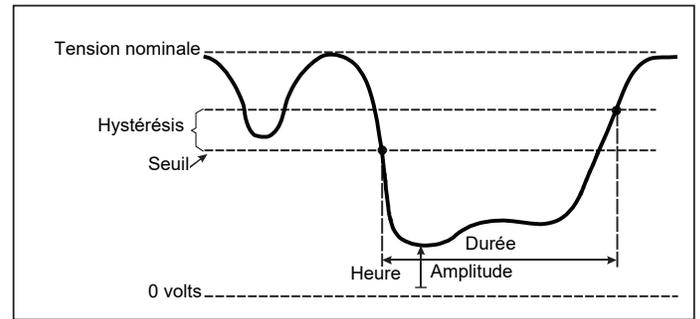


Figure 12. Caractéristiques d'une coupure de tension

Sur les systèmes polyphasés, on parle de coupure de tension lorsque la tension de tous les canaux passe sous le seuil de coupure de tension ; cette coupure de tension n'a plus lieu lorsque la tension de n'importe quel canal est supérieure ou égale au seuil de coupure de tension plus l'hystérésis.

Remarque

Sur les systèmes polyphasés, l'événement est toujours de type « creux » lorsque la tension d'une seule ou de deux phases passe sous la limite de coupure.

Paramètres à configurer :

- Limite
La valeur limite de seuil est définie en tant que % de la tension nominale. La valeur par défaut est 5 % et l'hystérésis, 2 %.

Variations rapides de tension

Les variations rapides de tension (RVC) sont des transitions rapides de la tension RMS entre deux états uniformes. Les variations rapides de tension sont capturées en fonction d'un seuil RVC. Les seuils RVC sont définis sous la forme d'un pourcentage de la tension nominale et le niveau de seuil est calculé à partir des valeurs 100/120 $U_{rms(1/2)}$ précédentes. (100/120 est définie comme 100 valeurs pour une fréquence nominale de 50 Hz ou 120 valeurs pour une valeur nominale de 30 Hz.) Un événement RVC est détecté lorsque la moyenne arithmétique des valeurs 100/120 $U_{rms(1/2)}$ ne respecte pas le seuil RVC. Une variation de tension qui dépasse le seuil de hausse ou de baisse est considérée comme une hausse ou une baisse de tension, et non comme une variation rapide de tension. La liste des paramètres indique l'incrément de tension, le temps de transition et le seuil. Voir la Figure 13.

Paramètres à configurer :

Activation/désactivation du déclencheur

Limite

La valeur limite de seuil de la tension est définie en tant que % de la tension nominale. La valeur est normalement de l'ordre de 1 % à 6 %. L'hystérésis RVC doit être inférieure au seuil RVC, et correspond normalement à 50 % de la variation rapide de tension.

Ecart de forme d'onde

Le déclencheur de l'écart de forme d'onde contrôle les différences de formes d'ondes des cycles de tension consécutifs. Chaque amplitude d'échantillon du dernier cycle est comparée à la même amplitude d'échantillon du cycle actuel. Le déclencheur démarre lorsque la différence dépasse la limite configurée et se termine lorsque la différence est inférieure au seuil moins l'hystérésis. Si un déclencheur d'écart de forme d'onde démarre moins d'une seconde après la fin de l'écart de forme d'onde précédent, il est combiné en un événement unique.

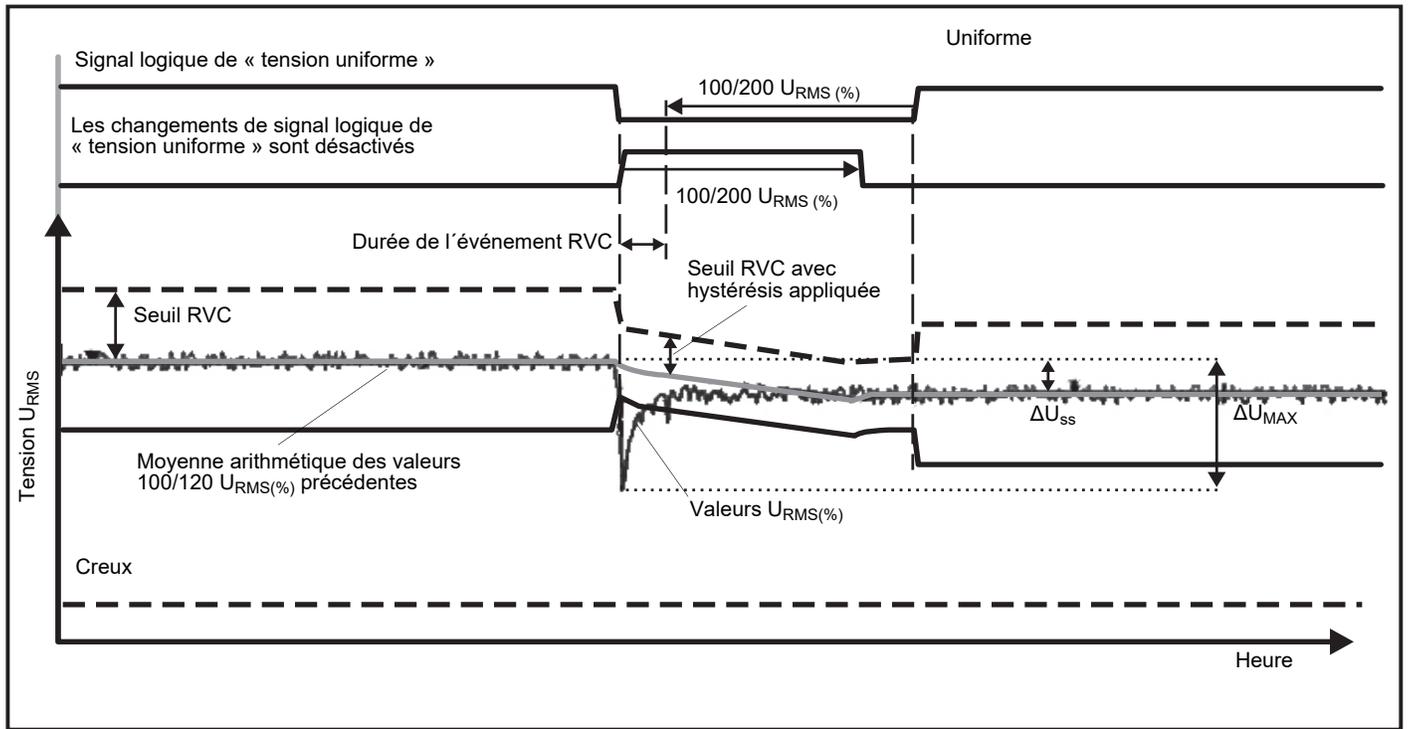


Figure 13. Caractéristiques de la variation rapide de tension

déclencheur à usage général détecte les phénomènes non ionnaires. Il est parfaitement adapté pour tous les types d'analyse de perturbations et de dépannage, car les problèmes de qualité du eau électrique résultent souvent d'un changement brusque de la ne d'onde. La cause première des distorsions peut normalement être identifiée à partir des formes d'onde enregistrées : La mutation des groupes de condensateurs, des distorsions de mutation et des oscillations sur l'alimentation secteur. En outre, il est possible d'identifier les courts-circuits à la masse dans les systèmes à moyenne tension à partir de leurs formes d'onde caractéristiques. Voir la Figure 14.

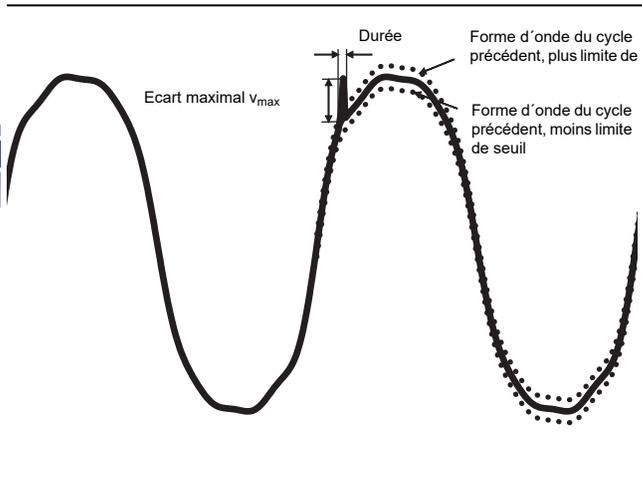


Figure 14. Ecart de forme d'onde

Paramètres à configurer :

Activation/désactivation du déclencheur

Limite

La limite de seuil de tension représente la déviation maximale de l'échantillon du cycle réel par rapport à l'ampleur du cycle précédent en % de la tension nominale.

Recommandation de valeurs en fonction de la sensibilité de déclencheur requise :

Déclenchement	Système 120 V	Système 230V
Approx.	50 %	25 %
Moyen	20 %	10 %
Précis	10 %	5 %

Télécommande

Les systèmes de distribution d'énergie électrique véhiculent souvent des signaux de contrôle destinés à activer et désactiver des appareils (télécommande centralisée). Les signaux de contrôle ne sont présents qu'au moment où un appareillage distant doit être commandé. En mode Signalisation de réseau, le déclencheur peut détecter les occurrences (niveau de signal) de signaux de commande de 2 fréquences différentes.

Paramètres à configurer :

- Activation/désactivation du déclencheur
- Tension de signalisation de réseau (MSV) fréquence 1 et fréquence 2 en Hz
- Gamme de fréquences : de 100 Hz à 3000 Hz
- Limite

La valeur limite de seuil de la tension est définie en tant que % de la tension nominale. La valeur est normalement de l'ordre de 1 % à 5 %.

- Durée d'enregistrement

L'événement déclenche un enregistrement de 10/12 cycles jusqu'à 120 s.

Courant de démarrage

Les courants de démarrage sont des courants de choc qui se produisent lorsqu'une charge importante ou de faible impédance est appelée. Habituellement, le courant se stabilise après un certain temps lorsque la charge a retrouvé une condition normale de fonctionnement. Le courant de démarrage d'un moteur à induction peut, par exemple, être multiplié par 10 lors du démarrage. Voir la Figure 15. Le courant de démarrage commence lorsque le courant Rms de 1/2 cycle dépasse le seuil de démarrage, et se termine lorsque le courant Rms de 1/2 cycle est égal ou inférieur au seuil de démarrage auquel on soustrait la valeur d'hystérésis. Dans le tableau des événements, la valeur extrême est la valeur RMS de 1/2 cycle la plus élevée de l'événement.

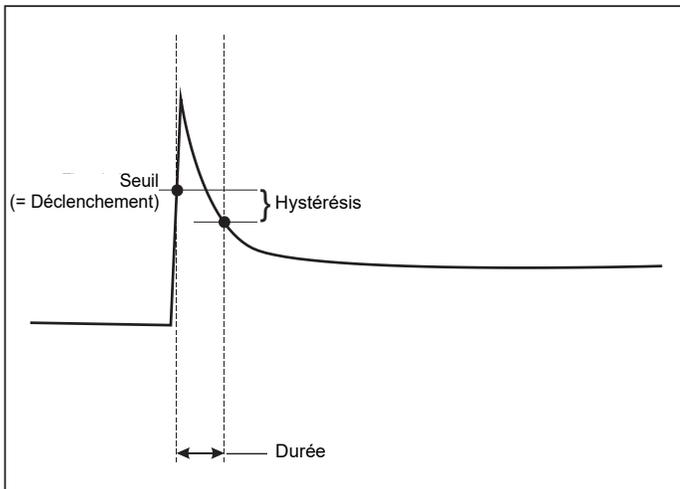


Figure 15. Caractéristiques du démarrage

Paramètres à configurer :

- Activation/désactivation du déclencheur
- Limite
La limite de seuil de courant est la valeur RMS de 1/2 cycle en A.
Un signal dépassant cette limite déclenche l'événement.

Configuration d'une séance d'enregistrement

Nom. Le Logger génère automatiquement un nom de fichier au format ES.xxx ou LS.xxx. ES ... Etude énergétique LS ... Etude de charge xxx ... numéro incrémentiel du fichier Le compteur est remis à zéro lorsque les réglages d'usine sont rétablis sur le Logger. Pour plus de détails, voir *Rétablissement des paramètres par défaut*. Vous pouvez également personnaliser le nom de fichier, à condition de respecter la limite maximale de 31 caractères.

Description. Saisissez plus de détails sur la mesure, comme le client, le lieu et les données de la plaque signalétique de la charge. Ce champ de description est limité à 127 caractères. Une fois que vous avez téléchargé une session d'enregistrement à l'aide du logiciel Energy Analyze, vous pouvez également saisir ou modifier la description.

Intervalle de tendance. Sélectionnez l'intervalle de temps avant qu'une nouvelle valeur moyenne ne soit ajoutée à la séance d'enregistrement. Les intervalles disponibles sont : 1 s, 5 s, 10 s, 30 s, 1 min, 5 min, 10 min, 15 min, 30 min. Un intervalle plus court offre plus de détails mais augmente la consommation de mémoire.

Exemples d'utilisation d'un intervalle court :

- Identification du rapport cyclique de charges changeant fréquemment
- Calcul des coûts de l'énergie des étapes de production

Intervalle de demande. Les fournisseurs en électricité utilisent cet intervalle pour mesurer la demande des clients. Sélectionnez un intervalle pour obtenir les coûts de l'énergie et la valeur de demande maximale (puissance moyenne mesurée pour un intervalle de demande). Une valeur de 15 minutes est dans la norme. Si l'intervalle moyen est inconnu, sélectionnez 5 minutes. Vous pouvez recalculer hors ligne les autres longueurs d'intervalle à l'aide du logiciel Energy Analyze Plus.

Remarque

Cette valeur n'est pas disponible pour les études de charge.

ré et date et heure de début/d'arrêt de l'enregistrement.

Démarrage et l'arrêt d'une session d'enregistrement peuvent être mis comme :

Bouton Marche/Arrêt

Démarrez/arrêtez manuellement la session d'enregistrement avec le bouton Marche/Arrêt du Logger. Le Logger prend les paramètres préconfigurés et enregistre les données jusqu'à ce que la durée configurée soit écoulée ou qu'un utilisateur appuie sur le bouton Marche/Arrêt du Logger.

Démarrage immédiat

Lorsque cette option est sélectionnée, le Logger démarre immédiatement la session d'enregistrement. La fin de la session d'enregistrement est configurée par la durée ou par une date et heure d'arrêt. La session d'enregistrement peut toujours être arrêtée en appuyant sur le client à distance ou en appuyant sur le bouton Marche/Arrêt du Logger pendant plus de 3 s.

Remarque

L'intervalle de 3 s (150/180 cycles) et 10 min utilisé pour les graphiques relatifs à la qualité du réseau électrique, les harmoniques et l'évaluation de puissance électrique standard conformément aux normes EN 50160 et IEEE 519 est synchronisé sur l'horloge et démarre et s'arrête toujours dans des limites de 10 min. Par exemple, une session d'enregistrement de 09:05 à 09:35 contient deux intervalles de 10 minutes : Un intervalle de 09:10 à 09:20 et un intervalle de 09:20 à 09:30.

Configurer un enregistrement planifié

Configurez un enregistrement planifié soit avec la durée et la date et l'heure de début, soit avec la date et l'heure de début et la date et l'heure d'arrêt. C'est une méthode pratique pour indiquer au Logger d'effectuer des mesures pendant toute une semaine, du lundi à minuit au dimanche à minuit. Vous pouvez définir la durée de la mesure à partir d'une liste. **Maximum** configure la durée maximale possible en fonction de la mémoire disponible. Pour sélectionner une durée non présente dans la liste, sélectionnez **Custom** (Personnalisé) pour saisir la durée en nombre d'heures ou de jours. La séance d'enregistrement s'arrête automatiquement lorsque la durée définie est écoulée. Vous pouvez arrêter manuellement la séance d'enregistrement à tout moment.

Remarque

Même si vous avez configuré une date et heure de début, vous devez appuyer sur le bouton Marche/Arrêt du Logger.

Vérification du raccordement et correction

Une fois que la mesure est configurée et que les entrées de tension et de courant sont raccordées au système testé, utilisez la fenêtre

Vérification des raccordements pour confirmer le raccordement.

La vérification détecte :

- Un signal trop faible
- La rotation de phase pour la tension et le courant
- Les sondes de courant inversées
- Les cartes de phase incorrectes

Dans la fenêtre Vérification des raccordements :

1. Basculez **Flux de courant** entre le mode générateur et le mode moteur.

Le sens du débit du courant est d'habitude vers la charge. Utilisez le mode Moteur pour ces applications. Utilisez le mode Générateur lorsque les capteurs de courant sont connectés au générateur de manière intentionnelle (par exemple, lorsque l'énergie va dans la grille d'un système de freinage à récupération d'un ascenseur ou d'éoliennes sur le terrain).

La flèche du débit du courant indique le débit correct. En mode Chargement, l'état normal est représenté par une flèche noire pointant vers le haut. En mode Générateur, la flèche noire pointe vers le bas. Si la flèche est rouge, le sens du débit du courant est inversé.

2. Changez numériquement de phase et inversez les entrées de courant plutôt que de procéder à une correction manuelle :
 - Cliquez sur l'entrée de tension ou de courant 1, 2 ou 3 pour sélectionner une phase.
 - Sélectionnez une autre entrée.

3. Si le Logger parvient à déterminer une meilleure carte de phase ou une meilleure polarité, appuyez sur **Corriger automatiquement** pour appliquer les nouveaux paramètres. La fonction de correction automatique n'est pas disponible si l'algorithme ne parvient pas à détecter une meilleure carte de phase ou si aucune erreur n'est détectée.

Remarque

Il est impossible de détecter automatiquement toutes les connexions incorrectes. Vous devez vérifier attentivement les modifications suggérées avant d'appliquer la correction numérique. Les applications avec génération d'énergie mono-phase peuvent donner des résultats erronés lorsque vous appliquez le paramètre Auto Correct (Corriger automatiquement).

L'algorithme crée une séquence avec une rotation de phase dans le sens horaire.

Configuration de l'instrument

Cette section de configuration traite des conditions requises pour effectuer une étude sur l'alimentation ou sur la qualité du réseau électrique. La configuration va vérifier que les détails de l'étude sont corrects et que des données utiles et exploitables sont recueillies pour les rapports.

Nom de l'instrument

Vous pouvez attribuer un nom au Logger. Ce nom est attaché aux fichiers de mesure lorsque vous consultez ces fichiers dans le logiciel Energy Analyze Plus. Le nom par défaut est FLUKE174x<serial number> (FLUKE173x<numéro de série>), par exemple : FLUKE1748<12345678>.

Informations d'identification utilisateur. Cette option permet de configurer les informations d'identification utilisateur pour permettre l'accès à la configuration de l'appareil. Les paramètres par défaut sont les suivants :

Nom d'utilisateur : admin

Mot de passe : admin

Si vous ne connaissez pas les informations d'identification, téléchargez les données enregistrées à partir du Logger et rétablissez les paramètres par défaut à l'aide du bouton Marche/Arrêt pendant la mise sous tension. Voir *Rétablissement des paramètres par défaut* pour en savoir plus.

Synchronisation temporelle

Définissez l'une des sources d'horloge disponibles :

Manuel. Synchronisez manuellement l'horloge du Logger sur celle du client distant. Dans Energy Analyze, elle est aussi appelée « Heure PC ».

L'horloge répond aux conditions requises définies dans la norme CEI 61000-4-30 Classe A pour permettre un écart maximal de 1 s/jour lorsque la synchronisation n'est pas disponible.

Heure Internet. Le Logger prend contact avec un serveur temporel sur Internet (NTP) et maintient l'horloge temps réel synchronisée pendant de longues sessions d'enregistrement. Ce paramètre nécessite une connexion à Internet. Voir Configuration du réseau pour plus de détails. L'horodatage des données d'enregistrement obtenues sera plus précis qu'en utilisant le mode de synchronisation horaire manuelle sur de plus longues périodes, mais il peut ne pas respecter les conditions requises de la norme CEI 61000-4-30 Classe A.

GPS. Définissez cette option lorsque vous utilisez le récepteur GPS FLUKE-174X GPS-REC. Reportez-vous également à Module de synchronisation temporelle GPS pour plus de détails. Pour les mesures conformes à la norme CEI 61000-4-30 Classe A, Fluke recommande d'utiliser ce paramètre pour garantir une précision en temps réel optimale inférieure à ± 1 cycle.

Configuration Ethernet

Utilisez le port Ethernet pour configurer le Logger et télécharger des données de mesure à l'aide du logiciel Energy Analyze Plus. Le protocole NTP (Network Time Protocol) utilise également le port Ethernet pour synchroniser régulièrement l'horloge temps réel lorsque l'heure Internet est configurée. Vous pouvez entrer une adresse spécifique ou demander que l'adresse soit obtenue automatiquement par le réseau.

Remarque

Une adresse automatique est attribuée par un serveur DHCP si elle est disponible sur le réseau. Sinon, prenez contact avec le service informatique ou réseau pour avoir accès à une adresse IP fixe.

Mise à jour du micrologiciel*Remarque*

Une mise à jour du micrologiciel supprime toutes les données de mesure.

Pour effectuer la mise à jour :

Sur un lecteur USB ayant au moins 80 Mo d'espace libre disponible, créez un dossier appelé « **Fluke174x** » (sans espaces dans le nom de fichier).

Remarque

Assurez-vous que le lecteur USB est formaté avec le système de fichiers FAT ou FAT32. Sous Windows, les lecteurs USB dont la capacité est supérieure ou égale à 32 Go ne peuvent être formatés avec FAT/FAT32 qu'à l'aide d'outils tiers.

Copiez dans ce dossier le fichier du logiciel embarqué (*.bin). Si plusieurs fichiers de micrologiciel (*.bin) se trouvent dans le dossier \Fluke174x, la version la plus récente est utilisée pour la mise à jour.

Assurez-vous que le Logger est alimenté sur secteur et qu'une connexion à Energy Analyze Plus est établie.

Branchez le lecteur USB au Logger.

Sélectionnez Mise à jour du micrologiciel à partir des **Paramètres de l'instrument** et suivez les instructions.

La mise à jour du micrologiciel prend environ 5 minutes. Pendant ce temps, le voyant LED Marche/Arrêt clignote en blanc. Lorsque la mise à jour du micrologiciel est terminée, le Logger redémarre automatiquement. Un voyant LED vert ou ambre fixe indique que le Logger est en cours de redémarrage.

Activation de la licence

Pour activer une licence à partir d'un PC :

Rendez-vous sur la page d'enregistrement du produit et sélectionnez votre région, pays et langue.

3. Sélectionnez **Brand** (Marque) > **Fluke Industrial**.
4. Sélectionnez **Product Family** (Famille de produits) > **Power Quality Tools**. (Outils de qualité du réseau électrique).
5. Sélectionnez **Nom du modèle** > **Fluke 1742, Fluke 1746** ou **Fluke 1748**.

6. Saisissez le numéro de série du Logger.

Remarque

Vous devez saisir correctement le numéro de série (pas d'espace autorisé). Le numéro de série est un nombre de 8 chiffres qui se trouve dans la configuration du Logger ou au verso de l'autocollant du Logger.

7. Saisissez la clé de licence à partir de la lettre d'activation de la licence. Le formulaire en ligne accepte jusqu'à deux clés de licence. Vous pouvez activer les fonctions sous licence ultérieurement en retournant sur la page d'enregistrement en ligne.

Remarque

L'activation de l'infrastructure Wi-Fi ne nécessite pas de clé de licence.

8. Renseignez tous les champs et soumettez le formulaire. Vous recevrez un e-mail contenant le fichier de licence dans votre messagerie électronique.
9. Créez un dossier nommé « Fluke174x » sur un lecteur USB. Le nom du fichier ne doit contenir aucune espace. Assurez-vous que le lecteur USB est formaté avec le système de fichiers FAT ou FAT32. (Sous Windows, les lecteurs USB d'une capacité de à 32 Go ou plus ne peuvent être formatés avec FAT/FAT32 qu'à l'aide d'outils tiers.)
10. Copiez dans ce dossier le fichier de licence (*.txt).
11. Assurez-vous que le Logger est alimenté sur secteur et qu'une connexion à Energy Analyze Plus est établie.
12. Insérez le lecteur USB dans le Logger.

Sélectionnez **Nouvelle licence** > **Installer à partir des paramètres de l'instrument** et suivez les instructions.

Récupérer les données de service du Logger

A des fins d'assistance à la clientèle, utilisez cette fonction pour copier tous les fichiers de mesure au format brut et les informations système :

1. Sur un lecteur USB avec suffisamment de mémoire disponible, selon la taille du fichier des séances d'enregistrement mémorisées (2 Go max.), créez un dossier appelé « **Fluke174x** » (sans espaces dans le nom de fichier).
2. Créez le fichier **CopyServiceData.txt** dans le dossier \Fluke174x.
3. Assurez-vous que le Logger est alimenté sur secteur.
4. Branchez le lecteur USB au Logger.

Toutes les données de mesure pertinentes sont copiées sur le lecteur USB. Le voyant LED Marche/Arrêt clignote en blanc pendant le transfert des fichiers. Cette opération peut prendre quelques minutes selon la quantité de données enregistrées. Vous pouvez retirer le lecteur USB lorsque le voyant LED Marche/Arrêt prend la couleur verte. Si le voyant LED est ambre, des informations ou un avertissement importants sont disponibles. Consultez le logiciel de contrôle à distance, tel qu'Energy Analyze Plus, pour plus de détails.

Remarque

Les données de service sont copiées sur le lecteur USB lorsque vous l'insérez dans le Logger. Supprimez le fichier CopyServiceData.txt ou modifiez son nom pour désactiver cette fonction.

Rétablissement des paramètres par défaut

Pour réinitialiser le Logger à l'aide d'Energy Analyze Plus, cliquez sur le bouton **Rétablir les paramètres par défaut**. Vous devez ensuite indiquer si vous voulez continuer ou annuler la réinitialisation.

Remarque

Un rétablissement des paramètres par défaut à partir d'un client à distance n'affecte pas les licences installées sur le Logger.

Pour rétablir les paramètres par défaut du Logger à l'aide du bouton Marche/Arrêt pendant la mise sous tension :

1. Mettez le Logger sous tension à l'aide du bouton Marche/Arrêt et maintenez le bouton enfoncé pendant environ 5 secondes jusqu'à ce que tous les voyants LED d'état s'allument en rouge.
2. Relâchez le bouton Marche/Arrêt.
Les voyants LED d'état commencent à clignoter en vert.
3. Appuyez une nouvelle fois sur le bouton Marche/Arrêt jusqu'à ce que les voyants LED d'état s'affichent en vert fixe pour confirmer le rétablissement des paramètres par défaut.

Le Logger poursuit le processus de démarrage.

Remarque

Le rétablissement des paramètres par défaut lors de la séquence de démarrage supprime toutes les licences installées du Logger.

⚠ Attention

Lorsque le bouton Marche/Arrêt est enfoncé pendant plus de 8 secondes, le Logger effectue une réinitialisation logicielle. C'est la dernière option possible si le Logger n'est plus réactif. Une réinitialisation logicielle au cours d'une session d'enregistrement active peut entraîner une perte de données.

Mode automatique de données sur USB

Le Logger prend en charge les actions automatiques à l'insertion du lecteur USB. Cette fonction est utile pour recueillir des données du Logger sans devoir établir une connexion au Logger pour télécharger les données vers le PC.

Pour activer le mode de copie automatique :

Sur un lecteur USB, créez le dossier « **Fluke174x** » (sans espaces dans le nom de fichier).

Créez le fichier **AutoCopyData.txt** dans le dossier \Fluke174x.

Assurez-vous que le Logger est alimenté sur secteur.

Branchez le lecteur USB au Logger.

Toutes les données de mesure enregistrées sont copiées sur le lecteur USB. Le voyant LED Marche/Arrêt clignote en blanc pendant le transfert des fichiers. Cette opération peut prendre quelques minutes selon la quantité de données enregistrées.

Vous pouvez retirer le lecteur USB lorsque le voyant LED Marche/Arrêt prend la couleur verte. Si le voyant LED est ambre, des informations ou un avertissement importants sont disponibles. Consultez le logiciel de contrôle à distance, tel que Energy Analyze Plus, pour plus de détails.

Remarque

Les données de mesure sont copiées sur le lecteur USB lorsque vous l'insérez dans le Logger. Supprimez le fichier *AutoCopyData.txt* ou modifiez son nom pour désactiver cette fonction.

Synchronisation temporelle GPS

Avec le récepteur GPS en option (FLUKE-174X GPS-REC), le Logger dispose d'une précision en temps réel optimale, de l'ordre de 1 ms, et est conforme aux exigences de synchronisation temporelle de la norme CEI 61000-4-30 Classe A.

Pour utiliser la synchronisation temporelle GPS :

1. Sous **Configuration de l'instrument**, configurez la source de synchronisation temporelle sur GPS.

Le voyant LED d'heure sur le Logger devient rouge pour indiquer que l'état de synchronisation horaire n'est pas valide et qu'aucune connexion n'est établie au récepteur GPS.

2. Fixez le récepteur GPS FLUKE-174X GPS-REC au connecteur E/S (12).
3. Placez le récepteur à une position offrant une vue du ciel dégagée.

En raison de l'extrême faiblesse du signal satellite, préférez un emplacement en extérieur pour la synchronisation temporelle. L'acquisition prend environ 1 minute, jusqu'à ce que suffisamment de satellites soient identifiés pour utiliser la synchronisation temporelle.

Le voyant LED de temps devient vert lorsque le récepteur GPS fournit une synchronisation temporelle fiable.

Fonctions sous licence

Des clés de licence sont disponibles en option. Ces clés étendent les fonctionnalités du Logger avec des fonctions sous licence. Le Tableau 5 répertorie les fonctions sous licence disponibles.

Table 5. Fonctions sous licence

Fonction	1742	1746	1748
Infrastructure Wi-Fi ^[1]	•	•	•
IEEE 519/Rapport	•	•	•
1742-6/Mise à niveau	•		
1742-8/Mise à niveau	•		
1746-8/Mise à niveau		•	
[1] La licence d'infrastructure Wi-Fi est gratuite et s'active lorsque vous			

Infrastructure Wi-Fi

La licence active la connexion à une infrastructure Wi-Fi. Voir *pour en savoir plus. Wi-Fi vers Infrastructure*

1742-6/Mise à niveau

La licence de mise à jour active les fonctions d'analyse avancées du 1746 Logger sur un 1742 Logger. Il s'agit des fonctions suivantes :

- Déséquilibre de tension et de courant
- Interharmoniques de tension et de courant
- Événements : Creux, hausses et coupures de tension
- Événements : Variation rapide de tension
- Événements : Appel de courant
- Événements : Signalisation de réseau

La mise à niveau comprend un jeu de sondes magnétiques (3 rouges, 1 noire)

1742-8/Mise à niveau

La licence de mise à jour active les fonctions d'analyse avancées du 1748 Logger sur un 1742 Logger. Il s'agit des fonctions suivantes :

- Déséquilibre de tension et de courant
- Interharmoniques de tension et de courant
- Événements : Creux, hausses et coupures de tension
- Événements : Variation rapide de tension
- Événements : Appel de courant
- Événements : Signalisation de réseau
- Événements : Ecart de forme d'onde
- Enregistrements d'événements : Profil RMS
- Enregistrements d'événements : Forme d'onde
- Enregistrements d'événements : Profil RMS de signalisation de réseau

La mise à niveau comprend un jeu de sondes magnétiques (3 rouges, 1 noire) et un kit de suspension magnétique.

16-8/Mise à niveau

licence de mise à jour active les fonctions d'analyse avancées du 8 Logger sur un 1746 Logger. Il s'agit des fonctions suivantes :

Evénements : Ecart de forme d'onde

Enregistrements d'événements : Profil RMS

Enregistrements d'événements : Forme d'onde

Enregistrements d'événements : Profil RMS de signalisation de réseau

La mise à niveau comprend un kit de suspension magnétique.

IEE 519/Rapport

La licence IEE 519/Rapport permet la validation des harmoniques de tension et du courant conformément à la norme IEE 519 :

Pratique recommandée et exigences IEE pour le contrôle des harmoniques dans les systèmes de distribution électrique. »

Les fonctions activées sont les suivantes :

Stockage de données harmoniques 150/180 cycles

Evaluation de tension et d'harmoniques courtes et très courtes :

- Analyse réussite/échec succincte avec le logiciel Energy Analyze Plus

- Génération de rapports

Calcul et validation de la distorsion de la demande totale (TDD)

Entretien

Si le Logger est correctement utilisé, il n'exige pas de réparation ou d'entretien particulier. L'entretien ne doit être effectué que par un personnel formé et qualifié dans un centre de service agréé par la société au cours de la période de garantie

⚠⚠ Avertissement

Pour éviter tout risque d'électrocution, d'incendie ou de lésion corporelle :

- **Ne pas faire fonctionner l'appareil s'il est ouvert. L'exposition à une haute tension dangereuse est possible.**
- **Retirer les signaux d'entrée avant de nettoyer l'appareil.**
- **N'utilisez que les pièces de rechange spécifiées.**
- **Faire réparer l'appareil par un réparateur agréé.**

⚠ Attention

Ne pas endommager la vanne de mise à l'air derrière le couvercle du compartiment de la batterie sous peine de compromettre l'indice de protection IP65.

Nettoyage

⚠ Attention

Pour éviter tout dommage, n'utilisez pas d'abrasifs ni de solvants pour nettoyer cet appareil.

Si le Logger est sale, essuyez les impuretés à l'aide d'un chiffon humide (sans agents nettoyants). L'eau savonneuse est autorisée.

Remplacement de la batterie

⚠⚠ Avertissement

Pour éviter tout risque d'électrocution, d'incendie ou de lésion corporelle :

- Ne pas court-circuiter les bornes de la pile.
- Ne pas démonter ni écraser les piles et les batteries.
- Tenir les piles ou la batterie éloignées de sources de chaleur ou du feu. Ne pas exposer à la lumière du soleil.

⚠ Attention

Remplacer la batterie rechargeable au bout de 5 ans.

L'appareil dispose d'une batterie interne rechargeable au lithium-ion.

Pour remplacer la batterie :

1. Enlevez les trois vis et retirez le couvercle du logement de la batterie. Voir la Figure 16.
2. Remplacez la batterie.
3. Remplacez et verrouillez le couvercle du compartiment de la batterie.

⚠ Attention

Pour éviter d'endommager le produit, utilisez uniquement des batteries d'origine Fluke.

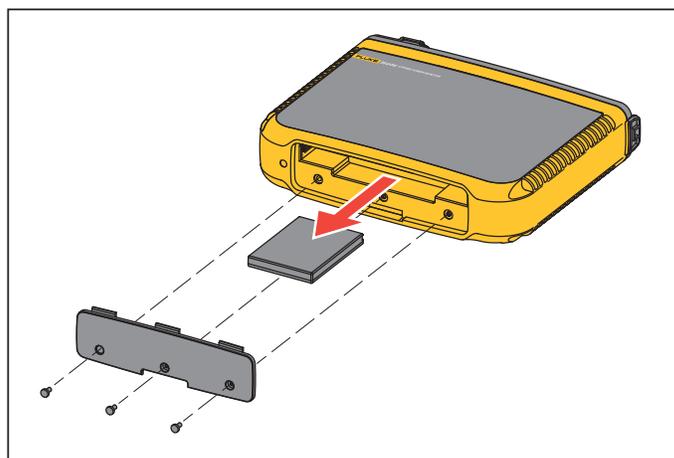


Figure 16. Remplacement des piles

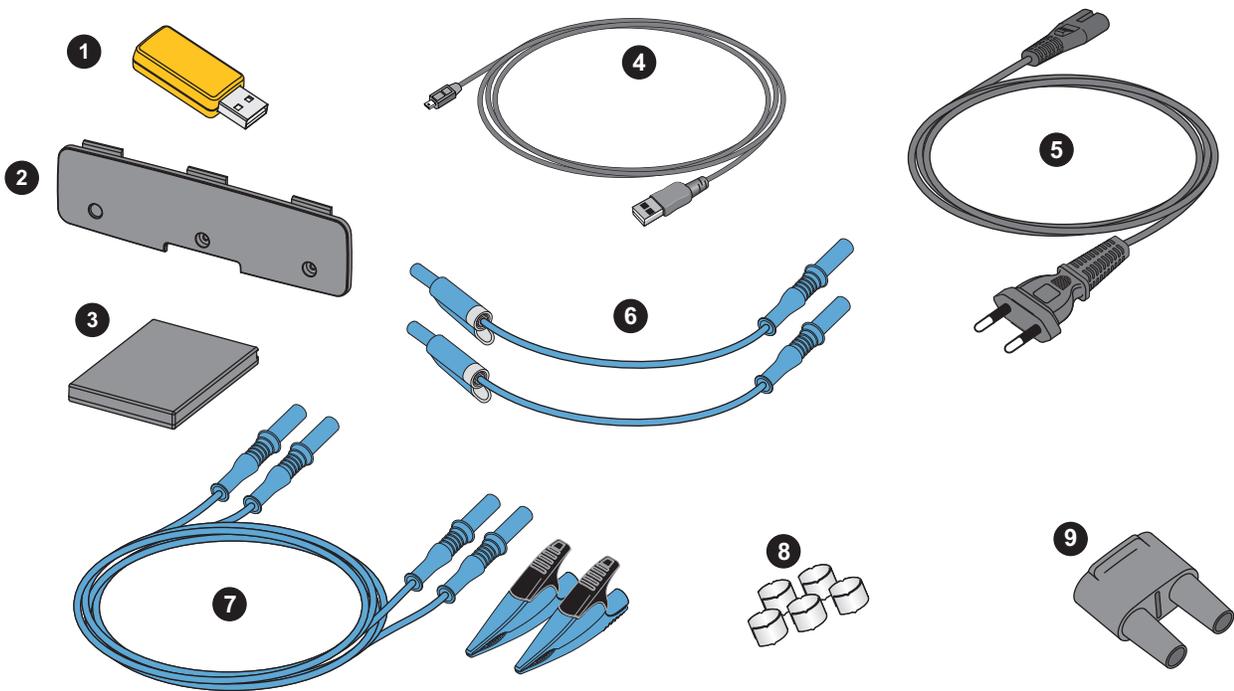
Etalonnage

Fluke propose un service supplémentaire d'inspection et d'étalonnage périodique pour votre Logger. Le cycle d'étalonnage recommandé est de 2 ans. Pour plus d'informations, consultez *Comment contacter Fluke* on page 2.

Maintenance et pièces

Tableau 6 est une liste des pièces de rechange. Pour les commandes de pièces et accessoires, consultez *Comment contacter* le service client sur la page 2.

Tableau 6. Pièces de rechange



Ref.	Description	Qté	Réf. Fluke ou numéro du modèle
1	Adaptateur Wi-Fi vers USB	2	4723989
2	Couvercle du compartiment de la batterie	1	4814066
3	Batterie, Li ion 3,7 V 2 500 mAh	1	4146702

Tableau 6. Pièces de rechange (suite)

Ref.	Description	Qté	Réf. Fluke ou numéro du modèle
4	Câble USB	1	1671807
5	Cordon d'alimentation, spécifique au pays (Amérique du Nord, Europe, Royaume-Uni, Australie, Japon, Inde/S. Afrique du Sud, Brésil)	1	se reporter au Tableau 1
6	Cordons de mesure 0,18 m, bleus, 1000 V CAT III	1 jeu	5016873
7	Cordons de mesure 2 m + 2 pinces crocodiles, bleus	1 jeu	5020006
8	Jeu de marqueurs de câble	1 jeu	5046009
9	Adaptateur secteur MA-C8	1	4945842

Annexe

U	Déséquilibre de la tension d'alimentation
U₀	Situation dans laquelle les valeurs RMS des composantes fondamentales des tensions entre phase d'un système triphasé, ou les angles entre tensions entre phases consécutives, ne sont pas tous égaux. La valeur de déséquilibre est le rapport séquence négative/séquence positive en pourcentage, dans la plage de 0 % à 2 %.
I₁ [V, A]	Composante de fréquence fondamentale Valeur RMS de la composante de fréquence fondamentale de la tension ou du courant. Regroupement en sous-groupes en conformité avec la norme CEI 61000-4-7.
I₂ à h50 [%]	Composante harmonique de tension ou de courant. Rapport valeur RMS des composantes harmoniques de tension ou de courant h02 à h50/valeur RMS de la composante fondamentale h01 de tension ou de courant. Selon la méthode sélectionnée pour le calcul des harmoniques, le sous-groupement, le groupement ou la composante harmonique est appliqué conformément à la norme CEI 61000-4-7.
D [%]	Distorsion harmonique totale Rapport valeur RMS de la somme de toutes les composantes harmoniques de tension ou de courant h02 à h50/valeur RMS de la composante fondamentale h01 de tension ou de courant.
C [V, A]	Contenu harmonique total Valeur RMS de la somme de toutes les composantes harmoniques de tension ou de courant h02 à h50.
I₁ à ih50 [%]	Composante interharmonique de tension ou de courant. Rapport valeur RMS de la somme de toutes les composantes interharmoniques de tension ou de courant ih01 à ih50/valeur RMS de la composante fondamentale h01 de tension ou de courant. Selon la méthode sélectionnée pour le calcul des harmoniques, le sous-groupement ou la composante harmonique est appliqué conformément à la norme CEI 61000-4-7.
D_i [%]	Distorsion interharmonique totale Rapport valeur RMS de toutes les composantes interharmoniques de tension ou de courant ih01 à ih50/valeur RMS de la composante fondamentale h01 de tension ou de courant. Selon la méthode sélectionnée pour le calcul des harmoniques, le sous-groupement ou la composante harmonique est appliqué conformément à la norme CEI 61000-4-7.
I_i [V, A]	Contenu interharmonique total Valeur RMS de la somme de toutes les composantes interharmoniques de tension ou de courant ih02 à ih50.
D⁽¹⁾ [%]	Distorsion de la demande totale Rapport valeur RMS de la somme de toutes les composantes harmoniques de courant h02 à h50/courant maximum de demande I _L .
I_L [A]	Courant de charge de demande maximum La valeur de courant est établie au point commun de couplage et doit être considérée comme la somme des courants correspondant à la demande maximum durant chacun des douze mois précédents divisée par 12. Cette valeur est requise pour calculer la TDD et pour déterminer les limites des harmoniques de courant applicables définies par la recommandation IEEE 519. Cette valeur est saisie par l'utilisateur lors de la configuration de la mesure.
I_L⁽¹⁾ [A]	Courant de court-circuit maximum au point commun de couplage Cette valeur est requise pour déterminer les limites des harmoniques de courant applicables définies par la recommandation IEEE 519. Cette valeur est saisie par l'utilisateur lors de la configuration de la mesure.
I_r, P_{LT}	PST représente la valeur du papillotement court terme calculée sur des périodes définies de 10 minutes. PLT représente le papillotement long terme calculé sur des périodes définies de 2 heures.
ID	Service Set Identifier (nom du point d'accès - Wi-Fi) : nom du point d'accès ou nom d'un SSID masqué

Nécessite la licence IEEE 519/Rapport.

Paramètres pris en charge

1742, 1746, 1748											
		Intervalle	Monophasé IT monophasé	Phase auxiliaire (2P-3W)	En étoile 3 Φ (3P-4W)	En étoile 3 Φ équilibré	Delta 3 Φ IT en étoile 3 Φ (3P-3W)	Delta à 2 éléments (Aroni/Blondel)	Delta 3 Φ Open Leg (3P-3W)	3 Φ High Leg Delta	Delta 3 Φ équilibré
$V_{AN}^{[1]}$	V	Tendance : 1 s-30 s Demande : 5 min-30 min PQ : 10 min	●	●	●	●	● ^[2]	● ^[2]	● ^[2]	● ^[2]	●
$V_{BN}^{[1]}$	V	Tendance : 1 s-30 s Demande : 5 min-30 min PQ : 10 min		●	●	○	● ^[2]	● ^[2]	● ^[2]	● ^[2]	○ ^[2]
$V_{CN}^{[1]}$	V	Tendance : 1 s-30 s Demande : 5 min-30 min PQ : 10 min			●	○	● ^[2]	● ^[2]	● ^[2]	● ^[2]	○ ^[2]
$V_{AB}^{[1]}$	V	Tendance : 1 s-30 s Demande : 5 min-30 min PQ : 10 min		● ^[2]	● ^[2]	○ ^[2]	●	●	●	●	●
$V_{BC}^{[1]}$	V	Tendance : 1 s-30 s Demande : 5 min-30 min PQ : 10 min			● ^[2]	○ ^[2]	●	●	●	●	○
$V_{CA}^{[1]}$	V	Tendance : 1 s-30 s Demande : 5 min-30 min PQ : 10 min			● ^[2]	○ ^[2]	●	●	●	●	○
I_A	A	Tendance : 1 s-30 s Demande : 5 min-30 min	●	●	●	●	●	●	●	●	●
I_B	A	Tendance : 1 s-30 s Demande : 5 min-30 min		●	●	○	●	△	●	●	○
I_C	A	Tendance : 1 s-30 s Demande : 5 min-30 min			●	○	●	●	●	●	○
I_N	A	Tendance : 1 s-30 s Demande : 5 min-30 min		●	●	X					
f	Hz	Tendance : 1 s-30 s PQ : 10 s, 10 min	●	●	●	●	●	●	●	●	●
Aux 1, 2	mV, défini par l'utilisateur	Tendance : 1 s-30 s	●	●	●	●	●	●	●	●	●

1742/1746/1748
de d'emploi

1742, 1746, 1748

		Intervalle	Monophasé IT monophasé	Phase auxiliaire (2P-3W)	En étoile 3 Φ (3P-4W)	En étoile 3 Φ équilibré	Delta 3 Φ IT en étoile 3 Φ (3P-3W)	Delta à 2 éléments (Aron/Blondel)	Delta 3 Φ Open Leg (3P-3W)	3 Φ High Leg Delta	Delta 3 Φ équilibré
-ID V _{AN} ^[3]	%	Tendance : 1 s-30 s PQ : 10 min, 150/180 cycles ^[4]	●	●	●	●					
-ID V _{BN} ^[3]	%	Tendance : 1 s-30 s PQ : 10 min, 150/180 cycles ^[4]		●	●						
-ID V _{CN} ^[3]	%	Tendance : 1 s-30 s PQ : 10 min, 150/180 cycles ^[4]			●						
-ID V _{AB} ^[3]	V, %	Tendance : 1 s-30 s PQ : 10 min, 150/180 cycles ^[4]					●	●	●	●	●
-ID V _{BC} ^[3]	V, %	Tendance : 1 s-30 s PQ : 10 min, 150/180 cycles ^[4]					●	●	●	●	
-ID V _{CA} ^[3]	V, %	Tendance : 1 s-30 s PQ : 10 min, 150/180 cycles ^[4]					●	●	●	●	
armoniques h01-50 V _{UN} ^{[3][5]}	V, %	10 min, 150/180 cycles ^[4]	●	●	●	●					
armoniques h01-50 V _{BN} ^{[3][5]}	V, %	10 min, 150/180 cycles ^[4]		●	●						
armoniques h01-50 V _{CN} ^{[3][5]}	V, %	10 min, 150/180 cycles ^[4]			●						
armoniques h01-50 V _{AB} ^{[3][5]}	V, %	10 min, 150/180 cycles ^[4]					●	●	●	●	●
armoniques h01-50 V _{BC} ^{[3][5]}	V, %	10 min, 150/180 cycles ^[4]					●	●	●	●	
armoniques h01-50 V _{CA} ^{[3][5]}	V, %	10 min, 150/180 cycles ^[4]					●	●	●	●	
armoniques h01-50 I _A	A, %		●	●	●	●	●	●	●	●	●
armoniques h01-50 I _B	A, %			●	●		●	●	●	●	
armoniques h01-50 I _C	A, %				●		●	●	●	●	
-ID I _A	A, %	Tendance : 1 s-30 s PQ : 10 min, 150/180 cycles ^[4]	●	●	●	●	●	●	●	●	●
-ID I _B	A, %	Tendance : 1 s-30 s PQ : 10 min, 150/180 cycles ^[4]		●	●		●	●	●	●	

1.800.561.8187

www.itm.com

information@itm.com

1742, 1746, 1748

		Intervalle	Monophasé IT monophasé	Phase auxiliaire (2P-3W)	En étoile 3 Φ (3P-4W)	En étoile 3 Φ équilibré	Delta 3 Φ IT en étoile 3 Φ (3P-3W)	Delta à 2 éléments (Aron/Blondel)	Delta 3 Φ Open Leg (3P-3W)	3 Φ High Leg Delta	Delta 3 Φ équilibré
THD I_C	A, %	Tendance : 1 s-30 s PQ : 10 min, 150/180 cycles ^[4]			●		●	●	●	●	
THC I_N	A	Tendance : 1 s-30 s PQ : 10 min, 150/180 cycles ^[4]		●	●	X					
TDD IA ^[4]	%	PQ : 10 min, 150/180 cycles ^[4]	●	●	●	●	●	●	●	●	●
TDD IB ^[4]	%	PQ : 10 min, 150/180 cycles ^[4]		●	●		●	●	●	●	
TDD IC ^[4]	%	PQ : 10 min, 150/180 cycles ^[4]			●		●	●	●	●	
Papillotement P_{st}	1	PQ : 10 min	●	●	●	●	●	●	●	●	●
Papillotement P_{It}	1	PQ : 2 h	●	●	●	●	●	●	●	●	●
Evénements : Creux/Hausses/ Coupure	% Unom	RMS ½ cycle	●	●	●	●	●	●	●	●	●

1746, 1748

Déséquilibre de tension	%	Tendance : 1 s-30 s PQ : 10 min			●		●	●	●	●	
Déséquilibre de courant	%	Tendance : 1 s-30 s PQ : 10 min			●		●	●	●	●	
TID $V_{AN}^{[3]}$	%	PQ : 10 min	●	●	●	●					
TID $V_{BN}^{[3]}$	%	PQ : 10 min		●	●						
TID $V_{CN}^{[3]}$	%	PQ : 10 min			●						
TID $V_{AB}^{[3]}$	V, %	PQ : 10 min					●	●	●	●	●
TID $V_{BC}^{[3]}$	V, %	PQ : 10 min					●	●	●	●	
TID $V_{CA}^{[3]}$	V, %	PQ : 10 min					●	●	●	●	

1742/1746/1748
de d'emploi

1746, 1748

		Intervalle	Monophasé IT monophasé	Phase auxiliaire (2P-3W)	En étoile 3 Φ (3P-4W)	En étoile 3 Φ équilibré	Delta 3 Φ IT en étoile 3 Φ (3P-3W)	Delta à 2 éléments (Aron/Blondel)	Delta 3 Φ Open Leg (3P-3W)	3 Φ High Leg Delta	Delta 3 Φ équilibré
D I _A	A, %	PQ : 10 min	•	•	•	•	•	•	•	•	•
D I _B	A, %	PQ : 10 min		•	•		•	•	•	•	
D I _C	A, %	PQ : 10 min			•		•	•	•	•	
C I _N	A	PQ : 10 min		•	•	X					
Terharmoniques U1-50 V _{AN} ^[3]	V, %	PQ : 10 min	•	•	•	•					
Terharmoniques U1-50 V _{BN} ^[3]	V, %	PQ : 10 min		•	•						
Terharmoniques (Terharmonics) U1-50 V _{CN} ^[3]	V, %	PQ : 10 min			•						
Terharmoniques U1-50 V _{AB} ^[3]	V, %	PQ : 10 min					•	•	•	•	•
Terharmoniques U1-50 V _{BC} ^[3]	V, %	PQ : 10 min					•	•	•	•	
Terharmoniques U1-50 V _{CA} ^[3]	V, %	PQ : 10 min					•	•	•	•	
Événements : Surtensions/Hausses/ Interruption	% Unom % référence glissante	RMS ½ cycle	•	•	•	•	•	•	•	•	•
Événements : Variation rapide de tension	% Unom	RMS ½ cycle	•	•	•	•	•	•	•	•	•
Événements : Appel de courant	A	RMS ½ cycle	•	•	•	•	•	•	•	•	•
Événements : Signalisation de réseau	% Unom	RMS 200 ms	•	•	•	•	•	•	•	•	•

1.800.561.8187

www.itm.com

information@itm.com

1748

		Intervalle	Monophasé IT monophasé	Phase auxiliaire (2P-3W)	En étoile 3 Φ (3P-4W)	En étoile 3 Φ équilibré	Delta 3 Φ IT en étoile 3 Φ (3P-3W)	Delta à 2 éléments (Aroni/Blondel)	Delta 3 Φ Open Leg (3P-3W)	3 Φ High Leg Delta	Delta 3 Φ équilibré
Événements : Ecart de forme d'onde	% Unom	10,24 kHz	●	●	●	●	●	●	●	●	●
Enregistrement de l'événement : Profil RMS	V, A	RMS ½ cycle jusqu'à 10 s	●	●	●	●	●	●	●	●	●
Enregistrement de l'événement : Forme d'onde	V, A	10,24 kHz jusqu'à 10 cycles	●	●	●	●	●	●	●	●	●
Enregistrement de l'événement : Profil RMS MS	V,A	10/12 cycles jusqu'à 120 s	●	●	●	●	●	●	●	●	●
<p>● = Valeurs mesurées X = en option pour l'analyse des harmoniques Δ = Valeurs calculées ○ = Valeurs simulées (issues de la phase 1) [1] Simulé dans les études de charge si U_{nom} est spécifié [2] Disponible dans les graphiques avancés [3] Non disponible pour les études de charge [4] Nécessite la licence IEEE 519/Rapport [5] Fluke 1742 : avec licence IEEE 519/Rapport</p>											

1742/1746/1748
de d'emploi

naissance

1742, 1746, 1748

		Intervalle	Monophasé IT monophasé	Phase auxiliaire (2P-3W)	En étoile 3 Φ (3P-4W)	En étoile 3 Φ équilibré	Delta 3 Φ IT en étoile 3 Φ (3P-3W)	Delta à 2 éléments (Aron/Blondel)	Delta 3 Φ Open Leg (3P-3W)	Delta 3 Φ High Leg	Delta 3 Φ équilibré
1, PA fondamental ^[3]	A	Tendance : 1 s-30 s	●	●	●	●					
2, PB fondamental ^[3]	A	Tendance : 1 s-30 s		●	●	○					
3, PC fondamental ^[3]	A	Tendance : 1 s-30 s			●	○					
Total, PTotal ndamental ^[3]	A	Tendance : 1 s-30 s		●	●	○	●	●	●	●	●
1A, QA fondamental ^[3]	var	Tendance : 1 s-30 s	●	●	●	●					
2B, QB fondamental ^[3]	var	Tendance : 1 s-30 s		●	●	○					
3C, QC fondamental ^[3]	var	Tendance : 1 s-30 s			●	○					
Total, QTotal ndamental ^[3]	var	Tendance : 1 s-30 s			●	○	●	●	●	●	●
$\sqrt{3}^{[1]}$	VA	Tendance : 1 s-30 s	●	●	●	●					
$\sqrt{3}^{[1]}$	VA	Tendance : 1 s-30 s		●	●	○					
$\sqrt{3}^{[1]}$	VA	Tendance : 1 s-30 s			●	○					
TOTAL ^[1]	VA	Tendance : 1 s-30 s		●	●	○	●	●	●	●	●
$I_A^{[3]}$	1	Tendance : 1 s-30 s	●	●	●	●					
$I_B^{[3]}$	1	Tendance : 1 s-30 s		●	●	○					
$I_C^{[3]}$	1	Tendance : 1 s-30 s			●	○					
$I_{Total}^{[3]}$	1	Tendance : 1 s-30 s		●	●	○	●	●	●	●	●

= Valeurs mesurées
 = Valeurs simulées (issues de la phase 1)
 | Simulé dans les études de charge si U_{nom} est spécifié
 | Valeurs secondaires affichées
 | Non disponible pour les études de charge

1.800.561.8187
www.itm.com
information@itm.com

Spécifications générales

Garantie

Logger	Deux ans (batterie non incluse)
Accessoires	1 an

Cycle d'étalonnage 2 ans

Dimensions 23,0 cm x 18,0 cm x 5,4 cm (9,1 po x 7,1 po x 2,1 po)

Poids 1 kg (2,2 lb)

Caractéristiques ambiantes

Logger

Température

Fonctionnement	-25 °C à +50 °C (-13 °F à +122 °F) chauffer le produit à -10 °C (14 °F) avant la mise sous tension
Stockage sans batterie.....	-25 °C à +60 °C (-13 °F à +140 °F)
Stockage avec batterie.....	-20 °C à +50 °C (-4 °F à +122 °F)
Humidité de fonctionnement	CEI 60721-3-3 : 3K6 :
	-25 °C à +30 °C (-13 °F à +86 °F) : ≤100 %
	40 °C (104 °F) : 55 %
	50 °C (122 °F) : 35 %

Altitude

Fonctionnement	2000 m (jusqu'à 4000 m avec déclassement à 1 000 V CAT II/600 V CAT III/300 V CAT IV)
Stockage	12 000 m

Batterie Li-ion 3,7 V, 8,5 Wh, remplaçable par l'utilisateur

Température

Stockage	-20 °C à +50 °C (-4 °F à +122 °F)
Charge	0 °C à 45 °C (32 °F à 113 °F)

Indice de protection CEI 60529 : IP50 / CEI 60529 : IP65 avec connecteur de tension nominale IP65

Vibration..... CEI 60721-3-3 / 3M2

1742/1746/1748
de d'emploi

Caractéristiques

- Norme CEI 61010-1 : Degré de pollution 2
- Entrée secteur (CEI C8).....Catégorie de surtension II
- Entrée secteur (cordon de mesure de 4 mm).....Catégorie de surtension IV
- MesureCEI 61010-2-033 : CAT IV 600 V, CAT III 1 000 V
- AlimentationCatégorie de surtension IV, degré de pollution 2
- Adaptateur secteur MA-C8.....CAT II 300 V

Compatibilité électromagnétique (CEM)

- Norme internationaleCEI 61326-1 : Industrie
CISPR 11 : Groupe 1, Classe A

Groupe 1 : Cet appareil a généré de manière délibérée et/ou utilise une énergie en radiofréquence couplée de manière conductrice qui est nécessaire pour le fonctionnement interne de l'appareil même.

Classe A : Cet appareil peut être utilisé sur tous les sites non domestiques et ceux qui sont reliés directement à un réseau d'alimentation faible tension qui alimente les sites à usage domestique. Il peut être difficile de garantir la compatibilité électromagnétique dans d'autres environnements, en raison de perturbations rayonnées et conduites.

Des émissions supérieures aux niveaux prescrits par la norme CISPR 11 peuvent se produire lorsque l'équipement est relié à une mire d'essai.

- Norme FCC (KCC)Equipement de classe A (équipement de communication et diffusion industriel)

Classe A : Cet appareil est conforme aux exigences des équipements générateurs d'ondes électromagnétiques industriels, et le vendeur ou l'utilisateur doit en tenir compte. Cet équipement est destiné à l'utilisation dans des environnements professionnels et non à domicile.

- Norme FCC (FCC)47 CFR 15 sous-partie C.

Transmission sans fil avec adaptateur USB/Wi-Fi ou USB/Wi-Fi + Adaptateur BLE (accessoire en option)

- Plage de fréquences.....2412 MHz à 2462 MHz
- Puissance de sortie.....<100 mW

1.800.561.8187

www.itm.com

information@itm.com

Caractéristiques électriques

Alimentation

Gamme de tension

en utilisant une prise d'entrée de sécurité lorsque l'alimentation provient du circuit mesuré 100 V à 500 V

en utilisant MA-C8 avec un câble d'alimentation (CEI 60320 C7 100 V à 240 V

Consommation énergétique 50 VA maximum (max. 15 VA lorsqu'il est alimenté en utilisant l'adaptateur MA-C8)

Consommation maximale sans charge <0,3 W uniquement lorsqu'il est alimenté par l'entrée CEI 60320

Efficacité $\geq 68,2$ % (conformément à la réglementation sur l'efficacité énergétique)

Fréquence du réseau 50/60 Hz ± 15 %

Puissance de la batterie Li-ion 3,7 V, 9,25 Wh, remplaçable par l'utilisateur

Autonomie de la batterie habituellement 4 h

Temps de charge <6 h

Entrées de tension

Nombre d'entrées 4 (3 phases référencées au neutre)

Tension d'entrée maximale 1000 V_{rms}, CF 1,7

Impédance d'entrée 10 M Ω

Bande passante 42,5 Hz à 3,5 kHz

Mise à l'échelle 1:1 et variable

Entrées de courant

Nombre d'entrées 4 (3 phases et neutre), mode sélectionné automatiquement pour le capteur raccordé

Tension d'entrée

Pince 500 mV_{rms} / 50 mV_{rms} ; CF 2,8

Bobine de Rogowski 150 mV_{rms} / 15 mV_{rms} à 50 Hz, 180 mV_{rms} / 18 mV_{rms} à 60 Hz ; CF 4 ; tous avec gamme de sondes nominales

Plage 1 A à 150 A / 10 A à 1 500 A avec sonde de courant fine et souple i17XX-flex1500 IP, 24 po
3 A à 300 A / 30 A à 3 000 A avec sonde de courant fine et souple i17XX-flex3000 IP, 24 po
6 A à 600 A / 60 A à 6000 A avec sonde de courant fine et souple i17XX-flex6000 IP, 36 po
40 mA à 4 A / 0,4 A à 40 A avec pince i40s-EL 40 A

Bande passante 42,5 Hz à 3,5 kHz

Mise à l'échelle 1:1 et variable

1742/1746/1748

de d'emploi

Caractéristiques auxiliaires

Nombre d'entrées 2 (analogiques avec adaptateur auxiliaire, ou jusqu'à 2 appareils BLE simultanément)
Gamme d'entrée 0 V c.c. à ±10 V c.c. ou 0 V c.c. à ±1 000 V c.c. (avec adaptateur en option, 1 relevé/s)
Unités affichées..... Configurable par l'utilisateur (7 caractères, par exemple : °C, psi ou m/s)

Connexion Bluetooth sans fil (vérifier la disponibilité)

Nombre d'entrées 2
Modules pris en charge..... Fluke Connect® série 3000
Acquisition 1 relevé/s

Acquisition de données

Résolution Echantillonnage synchrone 16 bits
Fréquence d'échantillonnage..... 10,24 kHz à 50/60 Hz, synchronisée avec la fréquence secteur
Fréquence de signal d'entrée 50/60 Hz (42,5 à 69 Hz)
Types de circuits Φ unique, IT Φ unique, phase auxiliaire, en étoile 3 Φ , IT en étoile 3 Φ , en étoile 3 Φ équilibré, delta 3 Φ , 3 Φ Aron/Blondel (delta à 2 éléments), delta 3 Φ open leg, delta 3 Φ high leg, delta 3 Φ équilibré. Courants uniquement (études de charge)
Stockage des données..... Mémoire flash interne (non remplaçable par l'utilisateur)
Capacité de mémoire Cas typique avec 20 sessions d'enregistrement sur 4 semaines avec intervalles de 1 minute et 500 événements¹

Paramètre de tendance

Paramètre mesuré Tension, courant, aux, fréquence, THD V, THD A, puissance, facteur de puissance, puissance fondamentale, DPF, énergie
Intervalle moyen..... Sélectionnable par l'utilisateur : 5 min, 10 min, 15 min, 20 min, 30 min et off (désactivé)
Valeurs min/max de la durée moyenne..... Tension, courant : RMS de cycle complet mis à jour chaque demi-cycle (URMS1/2 selon CEI 61000-4-30)
AUX, puissance : 20 ms

Paramètre de demande

Paramètre mesuré Energie (Wh, varh, VAh), PF, demande maximum, coût de l'énergie
Intervalle..... Sélectionnable par l'utilisateur : 5 min, 10 min, 15 min, 20 min, 30 min et off (désactivé)

Interfaces

USB A Transfert de fichiers via lecteur USB, mises à jour du micrologiciel, courant fourni max. : 120 mA
Wi-Fi (x2)
Modes pris en charge..... Connexion directe et connexion à l'infrastructure
Sécurité WPA2-AES avec clé pré-partagée

1.800.561.8187

www.fluke.com

information@itm.com

Précision selon les conditions de référence

Paramètre		Plage	Résolution maximale	Précision intrinsèque selon les conditions de référence (% du relevé + % de la gamme)	
Tension		1000 V	0,1 V	±0,1 % de la tension nominale ^{[1][2]}	
Courant	Entrée directe	Mode Rogowski	15 mV	0,01 mV	±(0,3 % + 0,02 %)
			150 mV	0,1 mV	±(0,3 % + 0,02 %)
		Mode pince	50 mV	0,01 mV	±(0,2 % + 0,02 %)
			500 mV	0,1 mV	±(0,2 % + 0,02 %)
	1500 A Flexi	150 A	0,01 A	±(1 % + 0,02 %)	
		1 500 A	0,1 A	±(1 % + 0,02 %)	
	3 000 A Flexi	300 A	1 A	±(1 % + 0,03 %)	
		3 000 A	10 A	±(1 % + 0,03 %)	
	6 000 A Flexi	600 A	1 A	±(1,5 % + 0,03 %)	
		6 000 A	10 A	±(1,5 % + 0,03 %)	
40 A	4 A	1 mA	(0,7 % + 0,02 %)		
	40 A	10 mA	(0,7 % + 0,02 %)		
Fréquence		42,5 Hz à 69 Hz	0,01 Hz	±0,1 %	
Tension min/max		1000 V	0,1 V	±2 % de la tension d'entrée nominale ^[1]	
Courant min/max		défini par l'accessoire	défini par l'accessoire	±(5 % + 0,2 %)	
THD - Tension		1 000 %	0,1 %	±(2,5 % + 0,05 %)	
THD - Courant		1 000 %	0,1 %	±(2,5 % + 0,05 %)	
Harmoniques de tension 2e ... 50 ^{1} e ^{2}		1000 V	0,1 V	≥1 V : ±5 % de la gamme <1 V : ±0,05 V	
Harmoniques de courant 2e ... 50 ^{1} e ^{2}		défini par l'accessoire	défini par l'accessoire	≥3 % de la plage de courant : ±5 % de la gamme <3 % de la gamme de courant : ±0,15 % de la gamme	
Papillotement P _{LT} , P _{ST}		0 à 20	0,01	5 %	
<p>[1] Pour les laboratoires d'étalonnage uniquement</p> <p>[2] 0 °C à 45 °C : Précision intrinsèque x 2, en dehors de 0 °C à 45 °C : Précision intrinsèque x 3</p>					

1742/1746/1748
de d'emploi

issance/énergie

Paramètre	Entrée directe ^[1]	iFlex1500-12	iFlex3000-24	iFlex6000-36	i40S-EL
amme de puissance W, VA, VAR	Pince : 50 mV/500 mV Rogowski : 15 mV/150 mV	150 A/1 500 A	300 A/3 000 A	600 A/6 000 A	4 A/40 A
	Pince : 50 W/500 W Rogowski : 15 W/150 W	150 kW/1,5 MW	300 kW/3 MW	600 kW/6 MW	4 kW/40 kW
ésolution max. W, VA, VAR	0,1 W	0,01 kW/0,10 kW	1 kW/10 kW	1 kW/10 kW	0,1 W/1 W
ésolution max. PF, DPF	0,01				
ase (Tension à courant) ^[1]	±0,2 °	±0,28 °			±1 °
Dans la gamme de 100 V à 500 V ; aussi appelé U _{din}					

1.800.561.8187
www.itm.com

information@itm.com

Erreur intrinsèque ±(% de la valeur de la mesure + % de la gamme de puissance)

Paramètre	Grandeur d'influence	Entrée directe ^[1]	iFlex1500-12	iFlex3000-24	iFlex6000-36	i40S-EL
		Pince : 50 mV/500 mV Rogowski : 15 mV/150 mV	150 A/1 500 A	300 A/3 000 A	600 A/6 000 A	4 A/40 A
Puissance active P Energie active E _a	PF ≥ 0,99	0,5 % + 0,005 %	1,2 % + 0,005 %	1,2 % + 0,0075 %	1,7 % + 0,0075 %	1,2 % + 0,005 %
	0,1 ≤ PF < 0,99	voir la Formule 1	voir la Formule 2	voir la Formule 3	voir la Formule 4	voir la Formule 5
Puissance apparente S Energie apparente E _{ap}	0 ≤ PF ≤ 1	0,5 % + 0,005 %	1,2 % + 0,005 %	1,2 % + 0,0075 %	1,2 % + 0,0075 %	1,2 % + 0,005 %
Puissance réactive Q Energie réactive E _r	0 ≤ PF ≤ 1	2,5 % de la puissance/énergie apparente mesurée				
Facteur de puissance PF Déplacement Facteur de puissance DPF/cosφ	-	Relevé ±0,025				
Incertitude supplémentaire (% de gamme max. de puissance)	V _{P-N} > 250 V	0,015 %	0,015 %	0,0225 %	0,0225 %	0,015 %

[1] Pour les laboratoires d'étalonnage uniquement

Conditions de référence :

Caractéristiques ambiantes : 23 °C ± 5 °C, appareil fonctionnant pendant au moins 30 minutes, aucun champ électrique/magnétique externe, HR < 65 %

Conditions d'entrée : CosΦ/PF=1, signal sinusoïdal f=50/60 Hz, alimentation 120 V/230 V ± 10 %.

Spécification de courant et de puissance : Tension d'entrée (monophasé) : 120 V/230 V ou en étoile/delta (triphase) : 230 V et 400 V

Courant d'entrée > 10 % de la gamme de courant

Conducteur primaire des pinces ou de la bobine de Rogowski en position centrale

Coefficient thermique : Ajouter 0,1 x la précision indiquée pour chaque degré Celsius supérieur à 28 °C ou inférieur à 18 °C

1742/1746/1748

de d'emploi

$$\text{règle 1 : } \left(0.5 + \frac{\sqrt{1-PF^2}}{3 \times PF} \right) \% + 0,005 \%$$

$$\text{règle 2 : } \left(1.2 + \frac{\sqrt{1-PF^2}}{2 \times PF} \right) \% + 0,005 \%$$

$$\text{règle 3 : } \left(1.2 + \frac{\sqrt{1-PF^2}}{2 \times PF} \right) \% + 0,0075 \%$$

$$\text{règle 4 : } \left(1.7 + \frac{\sqrt{1-PF^2}}{2 \times PF} \right) \% + 0,0075 \%$$

$$\text{règle 5 : } \left(1.2 + 1.7 \times \frac{\sqrt{1-PF^2}}{PF} \right) \% + 0,005 \%$$

exemple :

mesure à 120 V/16 A avec un iFlex1500-12 dans la gamme mini. Facteur de puissance : 0,8

incertitude de puissance active σ_P :

$$= \pm \left(\left(1.2 \% + \frac{\sqrt{1-0.8^2}}{2 \times 0.8} \right) + 0.005 \% \times P_{\text{Range}} \right) = \pm (1.575 \% + 0.005 \% \times 1000 \text{ V} \times 150 \text{ A}) = \pm (1.575 \% + 7.5 \text{ W})$$

incertitude en W est $\pm (1.575 \% \times 120 \text{ V} \times 16 \text{ A} \times 0.8 + 7.5 \text{ W}) = \pm 31.7 \text{ W}$

incertitude de puissance apparente σ_S :

$$= \pm (1.2 \% + 0.005 \% \times S_{\text{Range}}) = \pm (1.2 \% + 0.005 \% \times 1000 \text{ V} \times 150 \text{ A}) = \pm (1.2 \% + 7.5 \text{ VA})$$

incertitude en VA est $\pm (1.2 \% \times 120 \text{ V} \times 16 \text{ A} + 7.5 \text{ VA}) = \pm 30.54 \text{ VA}$

incertitude de puissance réactive/non active σ_Q :

$$= \pm (2.5 \% \times S) = \pm (2.5 \% \times 120 \text{ V} \times 16 \text{ A}) = \pm 48 \text{ var}$$

En cas d'une tension mesurée supérieure à 250 V, l'erreur supplémentaire est calculée avec :

$$\text{Erreur} = 0.015 \% \times S_{\text{High Range}} = 0.015 \% \times 1000 \text{ V} \times 1500 \text{ A} = 225 \text{ W/VA/var}$$

1.800.561.8187

www.itm.com

information@itm.com

Spécification de la sonde iFlex

Caractéristiques de la sonde de courant souple	i17XX-FLEX1.5KIP	i17XX-FLEX3KIP	i17XX-FLEX6KIP
Gamme de mesure	1 A c.a. à 150 A c.a. 10 A c.a. à 1500 A c.a.	3 A c.a. à 300 A c.a. 30 A c.a. à 3000 A c.a.	6 A c.a. à 600 A c.a. 60 A c.a. à 6 000 A c.a.
Poids	170 g (0,38 lb)	170 g (0,38 lb)	190 g (0,42 lb)
Longueur du câble de la sonde	610 mm (24 po)	610 mm (24 po)	915 mm (36 po)
Diamètre du câble de la sonde	7,5 mm (0,3 po)		
Rayon de courbure minimal	38 mm (1,5 po)		
Courant non destructif	100 kA (50/60 Hz)		
Erreur intrinsèque dans les conditions de référence	±0,7 % du relevé [Condition de référence : Caractéristiques ambiantes : 23 °C ±5 °C, aucun champ électrique/magnétique externe, HR 65 %. Conducteur principal en position centrale]		
Logger de précision + iFlex	±(1 % du relevé + 0,02 % de la gamme)		±(1,5 % du relevé + 0,03 % de la gamme)
Coefficient thermique sur la gamme des températures de service	0,05 % du relevé / °C (0,028 % du relevé / °F)		0,1 % du relevé / °C (0,056 % du relevé / °F)
Tension de fonctionnement	1 000 V CAT III, 600 V CAT IV		
Longueur de câble de sortie	2,5 m (8,2 pieds)		
Matériau du câble de la sonde	TPR		
Matière du couplage	POM + ABS/PC		
Matériau du câble de sortie	TPR/PVC		
Température (fonctionnement)	-25 °C à +70 °C (-13 °F à +158 °F) la température du conducteur testé ne doit pas être supérieure à 80 °C (176 °F)		
Température (hors fonctionnement)	-40 °C à +80 °C (-40 °F à +176 °F)		
Humidité relative (en fonctionnement)	CEI 60721-3-3 : 3K6 : -25 °C à +30 °C (-13 °F à +86 °F) : ≤100 % 40 °C (104 °F) : 55 % 50 °C (122 °F) : 35 %		

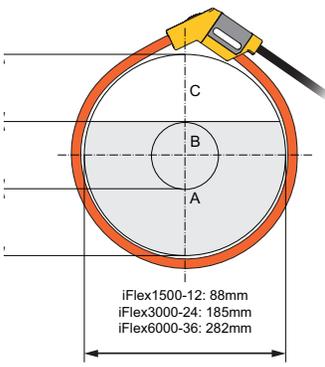
1742/1746/1748
de d'emploi

1.800.561.8187

www.itm.com

information@itm.com

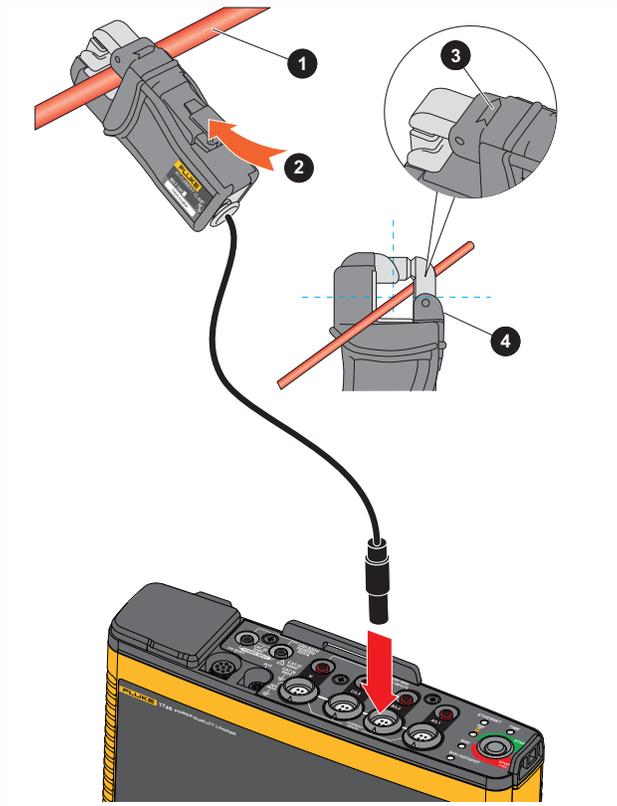
Caractéristiques de la sonde de courant souple	i17XX-FLEX1.5KIP	i17XX-FLEX3KIP	i17XX-FLEX6KIP
Profondeur (fonctionnement)	2000 m (6500 pi) jusqu'à 4000 m (13 000 pi) déclassé à 1000 V CAT II/600 V CAT III/300 V CAT IV		
Profondeur (stockage)	12 km (40 000 pieds)		
Norme IP	IEC 60529 : IP65		
Garantie	1 an		
Immunité de champ magnétique externe par rapport au courant externe (avec une distance >100 mm à partir de la tête de mesure et de la bobine de Rogowski)	40 dB		
Déphasage	< ±0,5°		
Bande passante	10 Hz à 23,5 kHz		
Déclassement en fréquence	I x f ≤ 385 kA Hz		
Précision de positionnement avec position du conducteur dans la fenêtre de la sonde.	A : ±(1 % du relevé + 0,02 % de la gamme)	±(1,5 % du relevé + 0,03 % de la gamme)	
	B : ±(1,5 % du relevé + 0,02 % de la gamme)	±(2 % du relevé + 0,03 % de la gamme)	
	C : ±(2,5 % du relevé + 0,02 % de la gamme)	±(4 % du relevé + 0,03 % de la gamme)	



Spécification de la pince de courant i40s-EL Current Clamp

Reportez-vous au Tableau 7 pour consulter les instructions de configuration.

Tableau 7. Configuration i40s-EL

	Article	Description
	1	Conducteur porteur de courant unique isolé
	2	Bouton de déblocage
	3	Flèche de direction de la charge
	4	Collerette de protection

Gamme de mesure 40 mA à 4 A CA / 0,4 A CA à 40 A CA

Facteur de crête ≤ 3

Courant non destructif..... 200 A (50/60 Hz)

Erreur intrinsèque au niveau de la condition

de référence $\pm 0,5$ % du relevé

1742/1746/1748

de d'emploi

Précision 174x + pince	$\pm(0,7\% \text{ du relevé} + 0,02\% \text{ de la plage})$
Echappement	
40 mA.....	non spécifié
0 mA à 400 mA	$< \pm 1,5^\circ$
00 mA à 40 A	$< \pm 1^\circ$
Efficacité thermique au-delà de la	
Précision de température de fonctionnement.....	0,015 % du relevé / °C 0,0083 % du relevé / °F
Précision du conducteur adjacent.....	$\leq 15 \text{ mA/A (à 50/60 Hz)}$
Précision de la position du conducteur	
Précision à l'ouverture de mâchoire.....	$\pm 0,5\% \text{ du relevé (à 50/60 Hz)}$
Fréquence de passante	10 Hz à 2,5 kHz
Tension de service	600 V CAT III, 300 V CAT IV
Condition de référence :	
<ul style="list-style-type: none"> • Caractéristiques ambiantes : 23 °C \pm 5 °C, aucun champ électrique/magnétique externe, HR 65 % • Conducteur primaire simple en position centrale 	
Dimensions (H x l x L)	110 mm x 50 mm x 26 mm (4,33 po x 1,97 po x 1,02 po)
Largeur de conducteur maximum.....	15 mm
Longueur du câble de sortie.....	2 m
Poids	190 g
Boîtier.....	Boîtier ABS et PC Câble de sortie : TPR/PVC
Température de fonctionnement.....	-10 °C à +55 °C (-14 °F à 131 °F)
Température, hors fonctionnement	-20 °C à +70 °C (-4 °F à 158 °F)
Humidité relative, fonctionnement	15 % à 85 %, sans condensation
Hauteur de fonctionnement max.	2000 m (6500 ft) jusqu'à 4 000 m (13 000 ft) réduction à 600 V CAT II/300 V CAT IV
Hauteur de stockage max.	12 km (40 000 ft)
Durée de garantie.....	1 an

1.800.561.8187

www.itm.com

information@itm.com

Spécifications du récepteur GPS (Fluke-174X-GPS-REC)

Prise en charge du système global de navigation par satellite	GPS
Sensibilité du récepteur.....	min. -185 dBW
Précision temporelle.....	±1 µs
Temps d'acquisition	Démarrage à froid : Environ 45 s Nouvelle acquisition : 2 s
Consommation énergétique	4,0 V à 5,5 V, 90 mA
Matériau du boîtier	Polycarbonate thermoplastique, noir
Indice de protection	Récepteur : CEI 60529 IPX7, immersion dans 1 mètre d'eau pendant 30 minutes. Connecteur accouplé à 174x : CEI 60529 IP65
Longueur de câble	5 m
Dimensions	Ø 6,1 cm x 2 cm (Ø 2,4 po x 0,77 po)
Poids	170 g (5,9 oz)
Options de montage.....	Aimant, renforcement fileté central M3 x 4 mm
Température de fonctionnement (Récepteur uniquement)	-30 °C à +80 °C (-22 °F à +176 °F)
Température de stockage	-25 °C à +85 °C (-13 °F à +185 °F)