

GE
Grid Solutions

iSTAT M2x2

Centrale de Mesure Standard M212, M232

Manuel

Référence de publication: M2x2/FR/M/C



MANIPULATION DES MATÉRIELS ÉLECTRONIQUES

Les mouvements ordinaires d'une personne peuvent facilement générer des potentiels électrostatiques de plusieurs milliers de volts. La décharge de ces tensions dans des semi-conducteurs lors de la manipulation de circuits électroniques peut provoquer des dégâts importants, qui ne sont pas immédiatement visibles mais qui nuiront à la fiabilité du circuit.

Quand ils sont dans leur boîtier, les circuits électroniques des produits sont totalement protégés contre les décharges électrostatiques. Ne prenez pas le risque de détériorer les modules en les retirant inutilement.

Chaque module comporte une protection maximale de ses semi-conducteurs. Toutefois, s'il faut retirer un module, prenez les précautions suivantes afin de préserver la fiabilité et la durée de vie du matériel prévues lors de sa conception et de sa fabrication.

1. Avant de retirer un module, placez-vous au même potentiel électrostatique que l'équipement en touchant le boîtier.
2. Manipulez le module par sa face avant, son cadre ou par les bords du circuit imprimé. Évitez de toucher les composants électroniques, les circuits imprimés ou les connecteurs.
3. Ne remettez pas le module à une autre personne sans vous être assuré que vous êtes tous deux au même potentiel électrostatique. Serrez-vous la main pour vous mettre au même potentiel.
4. Placez le module sur une surface antistatique ou sur une surface conductrice qui est au même potentiel que vous-même.
5. Rangez et transportez le module dans un sachet conducteur.

Des informations complémentaires sur les procédures de sécurité du travail pour tous les appareils électroniques figurent dans les normes BS5783 et CEI 60147-0F.

Pour effectuer des mesures sur un circuit électronique interne d'un équipement en service, il est préférable de se mettre à la terre en se reliant au boîtier par un bracelet conducteur.

La résistance à la terre du bracelet doit être comprise entre 500 k Ω et 10 M Ω . Si vous ne disposez pas de bracelet, vous devez rester en contact régulier avec le boîtier pour éviter toute accumulation d'électricité statique. Les instruments qui utilisables pour les mesures doivent si possible être à la terre par une liaison au boîtier.

Il est recommandé lors des examens approfondis ou des modifications un circuit électronique dans une pièce spéciale (voir les normes BS5783 ou CEI 60147-0F).

1. SÉCURITÉ

Pour votre sécurité, veuillez lire ces consignes avant toute intervention sur l'équipement.

1.1 Hygiène et sécurité

Les consignes de sécurité décrites dans ce document sont destinées à garantir la bonne installation et utilisation des équipements et d'éviter tout dommage. Toutes les personnes directement ou indirectement concernées par l'utilisation de cet équipement doivent connaître ces consignes de sécurité.

1.2 Signification des symboles

La signification des symboles et des étiquettes apposés sur l'équipement ou figurant dans la documentation est indiquée ci-dessous.



Danger : voir la documentation produit



Borne de terre de protection/sécurité



Danger : risque d'électrocution



Borne de terre fonctionnelle
Remarque : Ce symbole peut également désigner une borne de terre de protection/sécurité si la borne fait partie d'un bornier ou d'un sous-ensemble (exemple : alimentation).

2. INSTALLATION, MISE EN SERVICE ET MAINTENANCE



Raccordements du matériel

Le personnel chargé de l'installation, de la mise en service et de l'entretien de ce matériel doit appliquer les procédures adéquates pour garantir la sécurité d'utilisation du matériel. Avant d'installer, de mettre en service ou d'entretenir le matériel, consultez les chapitres correspondants dans la documentation technique.

Les borniers peuvent présenter pendant l'installation, la mise en service ou la maintenance, une tension dangereusement élevée si l'isolation électrique n'est pas effectuée.

Si l'accès à l'arrière de l'équipement n'est pas verrouillé, tout le personnel doit faire extrêmement attention aux dangers possibles d'électrocution ou de libération d'énergie.

Les raccordements de tension et de courant doivent être effectués à l'aide de bornes isolées à sertir pour respecter les exigences d'isolation des borniers et remplir ainsi les conditions de sécurité. Pour veiller à ce que les bornes des fils soient correctes, il faut utiliser la borne à sertir et l'outil adaptés à la taille du fil conducteur.

Avant de mettre l'équipement sous tension, il doit être relié à la terre au moyen de la borne de terre de protection, ou de la terminaison prévue sur la prise d'alimentation dans le cas où le matériel est alimenté par une prise. L'absence ou la déconnexion de la terre présentent un danger.

La section minimale recommandée pour le fil de terre est égale à 2.5 mm², sauf contre-indication dans les caractéristiques techniques.

Avant de mettre l'équipement sous tension, effectuez impérativement les contrôles suivants :

- Tension nominale, fréquence et polarité
- Rapport TP et ordre des phases
- Caractéristiques nominales du circuit de TC et sécurité des connexions
- Caractéristiques nominales des fusibles de protection
- Intégrité du branchement à la terre (le cas échéant)
- Tension d'alimentation

3. CONDITIONS DE FONCTIONNEMENT

Le fonctionnement de l'équipement doit respecter les exigences électriques et environnementales décrites dans ce document.

3.1 Entrées de courant



N'ouvrez pas le circuit secondaire d'un TC sous tension : sa tension élevée constitue un danger mortel et peut détériorer l'isolant.

3.2 Résistances externes



S'il y a des résistances électriques montées sur les relais, elles peuvent présenter un risque d'électrocution ou de brûlures si on les touche.

3.3 Remplacement des piles



Lorsque des piles internes sont montées, vous devez les remplacer par des piles du type recommandé et respecter la polarité correcte pour éviter toute détérioration éventuelle de l'équipement. La pile montée dans les M233, M243 et M253 est de type Varta CR2032 SLF ou équivalent. Sa durée de vie estimée est de 6 ans.

3.4 Test d'isolement et de tenue diélectrique



A la suite d'un test d'isolement, les condensateurs peuvent rester chargés d'une tension potentiellement dangereuse. A l'issue de chaque partie du test, la tension doit être progressivement ramenée à zéro afin de décharger les condensateurs avant de débrancher les fils de test.

3.5 Insertion de modules et de circuits imprimés



Ces éléments ne doivent pas être montés ou déposés de l'équipement sous tension, ce qui pourrait l'endommager.

3.6 Communication par fibre optique



Lorsque des systèmes de communication par fibre optique sont montés, il est impératif de ne pas les regarder directement. Des appareils de mesure de la puissance optique doivent être utilisés pour déterminer le fonctionnement ou le niveau des signaux du dispositif optique.

4. ANCIENS PRODUITS

Réglages électriques



Pour les matériels qui nécessitent des réglages physiques pour modifier le courant ou la tension de fonctionnement, il est indispensable de couper l'alimentation électrique avant d'effectuer la modification pour éviter tout risque d'électrocution.

Réglages mécaniques



L'alimentation électrique des contacts de l'équipement doit être coupée avant de contrôler tout réglage mécanique pour éviter tout risque d'électrocution.

Relais en boîtiers extractibles



Le démontage de l'enveloppe d'un équipement comportant des ensembles électromécaniques peut exposer des pièces dangereuses sous tension (ex. contacts de relais).

Insertion et dépose de cartes d'extension



Pour utiliser une carte d'extension, celle-ci ne doit pas être insérée ou déposée de l'équipement lorsqu'elle est sous tension pour éviter tout risque d'électrocution. Une carte d'extension peut présenter des tensions dangereuses.

Insertion et dépose de prises de test de forte intensité



Pour utiliser une prise de test de forte intensité, les liaisons en court-circuit du TC doivent être placées avant le montage ou la dépose pour éviter la présence de tensions potentiellement mortelles.

5. DEPOSE ET DESTRUCTION DES EQUIPEMENTS



Mise hors service définitive :

Le circuit d'alimentation auxiliaire du relais peut comporter des condensateurs sur l'alimentation ou à la terre. Pour éviter tout risque d'électrocution ou tout autre danger électrique, après avoir complètement isolé les alimentations des relais (les deux pôles d'une alimentation CC quelconque), les condensateurs doivent être déchargés en toute sécurité par les bornes extérieures avant la mise hors service.

Élimination :

Il est recommandé d'éviter l'incinération du produit et de le jeter dans des cours d'eau. L'élimination et le recyclage de l'équipement et de ses composants doit se faire dans le plus strict respect des règles de sécurité et de l'environnement. Avant l'élimination, retirez les piles en prenant les précautions qui s'imposent pour éviter tout risque d'électrocution. Respectez les réglementations en vigueur concernant l'élimination des piles au lithium.

6. CARACTERISTIQUES TECHNIQUES

6.1 Calibre des fusibles de protection

L'intensité nominale maximale des fusibles externes de protection de cet équipement est égale à 16 A (type à voyant ou équivalent), sauf en cas de contre-indication dans la partie Caractéristiques techniques de la documentation.

Classe d'isolement : CEI 601010-1: 2002
Classe I
EN 61010-1: 2002
Classe II

Catégorie d'isolement (surtension) : CEI 601010-1: 2002
Catégorie II (600V), III (300V)
EN 61010-1: 2002
Catégorie II (600V), III (300V)

Environnement : CEI 601010-1: 2002
Degré de pollution 2 (600V), 3 (300V)
EN 61010-1: 2002
Degré de pollution 2 (600V), 3 (300V)

La conformité est démontrée par rapport à des normes de sécurité génériques.

Sécurité du produit : 72/23/EEC & 2006/95/EC



EN 61010-1: 2002

Conforme à la directive de la commission européenne sur les basses tensions.

La conformité est démontrée par rapport à des normes de sécurité génériques.

TABLE DES MATIÈRES

1.	SÉCURITÉ	1
1.1	Hygiène et sécurité	1
1.2	Signification des symboles	1
2.	INSTALLATION, MISE EN SERVICE ET MAINTENANCE	2
3.	CONDITIONS DE FONCTIONNEMENT	3
3.1	Entrées de courant	3
3.2	Résistances externes	3
3.3	Remplacement des piles	3
3.4	Test d'isolement et de tenue diélectrique	3
3.5	Insertion de modules et de circuits imprimés	3
3.6	Communication par fibre optique	3
4.	ANCIENS PRODUITS	4
5.	DEPOSE ET DESTRUCTION DES EQUIPEMENTS	5
6.	CARACTERISTIQUES TECHNIQUES	6
6.1	Calibre des fusibles de protection	6
7.	INTRODUCTION	11
7.1	Généralités	11
7.2	Gamme	13
7.3	Mesures	13
7.4	Caractéristiques matérielles	13
7.5	Communication et entrées/sorties	14
7.6	Fonctionnalités utilisateur	14
7.7	Applications	15
8.	MODES SYSTÈME	16
8.1	Mode de connexion	16
8.1.1	Mesures possibles	16
8.2	Mode puissance	18
8.3	Quadrants d'énergie de fonctionnement	18
9.	INSTRUMENTATION	20
9.1	Mesures	20
9.2	Glossaire	20
9.3	Mesures gérées	21

9.3.1	Tension	22
9.3.2	Courant	22
9.3.3	Fréquence	22
9.3.4	Harmoniques	23
9.4	Puissance, facteur de puissance et énergie	23
9.4.1	Puissance	23
9.4.2	Facteur de puissance	23
9.4.3	Énergie	23
9.4.4	Mesures de demande	23
10.	MATÉRIEL	25
10.1	Connexion	25
10.2	Communications	25
10.3	Entrées et sorties	26
10.3.1	Sorties à impulsion d'énergie	26
10.3.2	Tarification (entrées)	27
10.3.3	Contacts d'alarme (sorties)	27
10.4	Alimentation auxiliaire	27
11.	DIALOGUE OPERATEUR - STRUCTURE DU MENU	28
11.1	Introduction au menu	28
11.2	Navigation dans le menu Mesures	30
11.3	Navigation dans le menu Paramètres	32
11.4	Navigation dans le menu Réinitialisations	34
11.5	Navigation dans le menu Infos	34
11.6	Navigation dans le menu installation	35
11.7	Réglages par défaut	35
12.	FONCTIONS MATÉRIELLES	36
12.1	Assistant d'installation	36
12.2	Cycle de démo	40
13.	REGLAGES	41
13.1	Navigation dans le menu Paramètres	41
13.2	Navigation dans le menu Général	41
13.3	Navigation dans le menu LCD	42
13.4	Navigation dans le menu Sécurité	43
13.5	Entrées et sorties	45
14.	COMMUNICATIONS	48
14.1	Ports de communication	48
14.2	Logiciel de paramétrage et de surveillance QDSP	48
14.3	Modbus	48

15.	CARACTERISTIQUES TECHNIQUES	49
16.	SCHÉMAS DE RACCORDEMENT ET DIMENSIONS DES BOÎTIERS	53
17.	DOCUMENTS CONNEXES	57
18.	ANNEXE A: PROTOCOLE MODBUS	58
18.1	Protocole de communication Modbus	58
18.2	Inscription Carte des mesures réelles	58
18.3	Tableau de registre aux mesures normalisées réelles	60
18.4	Table de registre pour les paramètres de base	63
18.5	Types de données de décodage	64
<hr/>		
19.	ANNEXE B: CALCULS ET ÉQUATIONS	66
19.1	Définitions des symboles	66
19.2	Equations	66

PAGE BLANCHE

7. INTRODUCTION

7.1 Généralités

M2x2 est une gamme exhaustive de centrales de mesures destinées plus particulièrement aux segments de marché moyenne tension et industrie à travers le monde. L'utilisateur peut sélectionner dans la gamme le modèle le plus adapté à ses besoins et en personnaliser les fonctions pour répondre aux conditions particulières du site.

Les centrales de mesure de la gamme **M2x2** intègrent plusieurs fonctions de mesure, de surveillance, d'enregistrement et de comptage dans un seul équipement pour la gestion complète d'un réseau électrique. L'utilisation de techniques numériques fournit une très large plage de mesures dynamiques ainsi qu'une très grande précision des paramètres instantanés et intégrés d'un réseau électrique. La **M2x2** offre :

- Une solution rentable pour les marchés moyenne tension et industriels
- Les protocoles Modbus qui permettent son intégration dans des systèmes de la gestion de l'énergie et de contrôle-commande.
- Des assistants d'installation de raccordement erroné, des écrans de démonstration et un afficheur personnalisable rendent la gamme M2x2 ergonomique.
- Un menu multilingue (Anglais, Allemand, Danois, Français, Espagnol, Slovène et Russe)
- La certification CE

La **M2x2** utilise un logiciel appelé **QDSP**, disponible en deux versions : QDSP Standard et QDSP Professional. Il est recommandé d'utiliser le logiciel QDSP lorsque cela est possible car il permet de communiquer avec le produit par l'intermédiaire d'une interface simple. Le manuel du QDSP est disponible séparément.

- **QDSP Standard** permet le paramétrage et la surveillance de tous les équipements iSTAT communicants : i400, i500, M2x1 et **M2x2** et M2x3.
- **QDSP** offre également des fonctionnalités additionnelles, telles que la mise à jour à partir d'un site internet sécurisé de **QDSP** et des centrales de mesure.

MESSAGES CLEF

- La gamme ISTAT **M2x2** est **facile à configurer et à tester**. Dans les postes électriques, l'accroissement du nombre de paramètres augmente les risques d'erreurs de réglage et de mesures incorrectes. L'assistant d'installation de la centrale ISTAT **M2x2** minimise le risque de paramétrage incorrect en aidant l'exploitant à configurer l'équipement.
- La centrale ISTAT **M2x2** est un choix **économique** pour les applications de mesure, avec une gamme qui permet à l'utilisateur d'adapter la centrale de mesure et ses fonctions à l'application.
- La centrale ISTAT **M2x2 s'installe facilement**, grâce à ses transformateurs de courant intégrés et une alarme de raccordement erroné pour les circuits de courant. Selon les différents marchés, elle est montée dans un boîtier DIN de 96 mm.
- La **M2x2** peut être connectée à des systèmes basés sur MODBUS, protocoles largement utilisés par les clients de l'industrie et de l'énergie dans le monde entier.

ISTAT – LA référence de plate-forme de mesure

- De multiples fonctions de configuration avancées sont livrées en série.
- Choix exhaustif de fonctionnalités pour les applications de mesure - pour satisfaire à toutes les applications de comptage, de mesure, d'enregistrement de données et de qualimétrie
- Logiciel de configuration souple (**QDSP**) permettant le paramétrage hors ligne et en ligne, ainsi que l'interprétation des données
- Documentation complète et instructive. **QDSP** inclut également une aide en ligne.

Facile à installer, facile à paramétrer, facile à connecter

- Boîtier 96mm DIN normalisé
- Assistant d'installation pour faciliter la configuration
- Détection de raccordement erroné
- Écrans de démonstration
- Écrans personnalisables par l'utilisateur

Technologie avancée

- Taux d'échantillonnage élevé : 128 échantillons par période
- Gamme de fréquences de 16 2/3 Hz, 45/65 Hz ou 400 Hz

Économique

- Alimentation électrique universelle pour toutes les situations de sites
- Les dimensions communes des boîtiers permettent la rénovation des installations sans entraîner de modification majeure du panneau.

7.2 Gamme

La gamme **iSTAT M2x2** contient :

- Le M212, compteur de puissance de classe 0.5 et compteur d'énergie de classe 1, non communicant. Le M212 mesure l'énergie des quatre quadrants et inclut des options matérielles pour des entrées tarifaires et des sorties de contact impulsions.
- La M232, centrale de mesure de classe 0.5 communicante. Le M232 ajoute une communication du série et les alarmes (sortie en option) à la M212

Logiciels :

- **QDSP Standard** : paramétrage et surveillance

7.3 Mesures

La gamme **M2x2** correspond parfaitement aux applications nécessitant la surveillance continue d'un réseau monophasé ou triphasé.

- M212 : signalisation locale pour mesures de puissance sur tableau de distribution ca, intégration des mesures d'énergie dans un système distant de gestion de l'énergie via des sorties à impulsion
- M232 : signalisation locale et à distance pour mesures de puissance sur tableau de distribution ca, intégration des mesures d'énergie dans un système distant de gestion de l'énergie via des sorties à impulsions ou de communications.

Le tableau 7-1 fournit un résumé des mesures disponibles. Les M2x2 peuvent être configurés par l'utilisateur pour des raccordements monophasés ou triphasés.

Tableau 7-1 : MESURES	M212	M232
V, I, P, Q, S, PF, PA, F, φ	●	●
Energie kWh class 1	●	●
Demande maximale	●	●
THD	●	●

7.4 Caractéristiques matérielles

La gamme **M2X2** offre nombre de caractéristiques matérielles conçues pour faciliter au maximum l'installation, la mise en service et l'utilisation des compteurs, voir tableau 7-2.

Elle est équipée d'un écran à cristaux liquides (LCD) de grandes dimensions, 128 x 64 pixels, qui peuvent afficher les informations avec plusieurs tailles de texte. Cet écran est rétro-éclairé pour pouvoir être utilisé dans des conditions de faible luminosité. Le menu se pilote localement à l'aide d'un clavier à 5 touches en face avant de l'équipement. Les fonctions associées les touches et l'afficheur peuvent être personnalisés afin de permettre à l'utilisateur d'accéder rapidement aux informations.

Le **M2x2** est équipé par un voyant LED indiquant le flux d'énergie et les alarmes actives (M232 uniquement).

Le **M2x2** est équipé d'une source auxiliaire alternative ou universelle et d'une entrée courant et tension. Ils peuvent donc être utilisés dans la plupart des conditions de sites sans qu'il soit nécessaire de les spécifier à la commande.

Tableau 7-2 : MATÉRIEL	M212	M232
Grand afficheur LCD rétro-éclairé 128 x 64	●	●
LED de signalisation d'alarme	●	●
Menu piloté par pavé de navigation à 5 touches	●	●
Calibrage automatique des entrées de tension et de courant	●	●
Alimentation AC/DC	●	●
4 compteurs d'énergie	●	●

7.5 Communication et entrées/sorties

Le M232 est équipé en standard avec soit les communications RS232/RS485 supportant le protocole Modbus RTU.

Les **M2x2** dispose de deux modules matériels arrière, module 1 est toujours équipé de sorties de contact d'impulsion qui le **M232** peut également être utilisé comme sorties d'alarme si des impulsions sont pas nécessaires. Entrées tarifaires sur le module 2 sont disponibles en option.

Tableau 7-3 : COMMUNICATIONS I/O	M212	M232
RS232 or RS485		●
Modbus RTU		●
2 contacts impulsions	●	●
2 entrées tarifaires	●	●
2 contacts d'alarme		●

7.6 Fonctionnalités utilisateur

La gamme **M2X2** offre diverses fonctionnalités utilisateur conçues pour simplifier l'installation et la mise en service. Ces fonctionnalités sont résumées au tableau 7-4 ci-après.

L'assistant d'installation guide l'utilisateur parmi les réglages de base requis pour mettre en service les **M2x2**. L'avantage de cet assistant est qu'il guide l'ingénieur de mise en service au travers de tous les réglages de base requis pour installer les **M2x2**, garantissant ainsi l'installation correcte.

Les **M2x2** surveillent la polarité de la tension et du courant, et, lorsque ils détectent que le raccordement d'une entrée est erroné, il affiche un symbole d'alarme sur l'afficheur. Cette fonctionnalité est utile lorsque le sens est important, comme dans les applications d'énergie, pour garantir que les valeurs calculées sont correctes.

Les **M2x2** fournissent de nombreuses mesures différentes que l'exploitant peut faire défiler et lire sur l'afficheur. Si l'exploitant désire ne visualiser qu'un petit nombre de mesures, il peut configurer l'afficheur de façon à montrer jusqu'à 3 écrans personnalisés. L'intervalle de rafraîchissement peut être programmé pour laisser à l'exploitant le temps nécessaire à l'interprétation des informations affichées.

Tableau 7-4 : FONCTIONNALITÉS UTILISATEUR	M212	M232
Assistant de configuration	●	●
Détection de raccordement erroné	●	●
3 écrans personnalisables	●	●
Écrans de démonstration	●	●

7.7 Applications

En fonction des modèles, la gamme M2x2 peut être utilisée dans une vaste gamme d'applications, elles sont décrites au tableau 7-5 ci-dessous.

Tableau 7-5 : APPLICATION	M212	M232
Mesures de puissance	●	●
Comptage d'énergie	●	●
Alarmes programmables		●
Logiciel PC		●

Mesures de puissance : Tous les équipements M2x2 fournissent une vaste gamme de valeurs analogiques instantanées : tension, courant, puissance, déphasage, facteur de puissance et fréquence. Ces mesures sont disponibles en local sur tous les équipements de la gamme M2x2, et à distance pour M232.

Comptage et sous-comptage d'énergie : Avec l'ajout de la mesure des 4 quadrants d'énergie, la M2x2 peut être utilisées dans les applications de sous-comptage lorsque l'information est transmise à un système de gestion de l'énergie pour surveiller les performances d'un réseau électrique alternatif. La M2x2 peut utiliser une combinaison de contacts à impulsion d'énergie, des entrées tarifaires analogiques et des communications pour s'intégrer à un système de contrôle-commande et lui fournir ces données.

8. MODES SYSTÈME

8.1 Mode de connexion

Le mode de connexion de la **M2x2** est configurable par menu. Les options suivantes sont disponibles :

- 1b - connexion monophasée
- 3b - connexion triphasée, 3 fils avec charge équilibrée
- 4b - connexion triphasée, 4 fils avec charge équilibrée
- 3u - connexion triphasée, 3 fils avec charge déséquilibrée
- 4u - connexion triphasée, 4 fils avec charge déséquilibrée

8.1.1 Mesures possibles

Les tableaux suivants répertorient les mesures possibles pour chaque type de connexion.

Légende : ● – mesuré, ○ – calculé, × – non géré

Tableau 8-1 : MESURES DE BASE	Paramètre	Unité	Type de connexion				
			1b	3b	3u	4b	4u
Tension U_1	U1	V	●	×	×	●	●
Tension U_2	U2	V	×	×	×	○	●
Tension U_3	U3	V	×	×	×	○	●
Tension moyenne U_{\sim}	U_{λ}	V	×	×	×	○	●
Courant I_1	I1	A	●	●	●	●	●
Courant I_2	I2	A	×	○	●	○	●
Courant I_3	I3	A	×	○	●	○	●
Courant I_n	I _n	A	×	○	○	○	●
Courant total I_t	I	A	●	○	○	○	●
Courant moyen I_{moy}	I _{moy}	A	×	○	○	○	●
Puissance active P_1	P1	W	●	×	×	●	●
Puissance active P_2	P2	W	×	×	×	○	●
Puissance active P_3	P3	W	×	×	×	○	●
Puissance active totale P_t	P	W	●	●	●	○	●
Puissance réactive Q_1	Q1	var	●	×	×	●	●
Puissance réactive Q_2	Q2	var	×	×	×	○	●
Puissance réactive Q_3	Q3	var	×	×	×	○	●
Puissance réactive totale Q_t	Q	var	●	●	●	○	●

	Tableau 8-2 : MESURES DE BASE	Paramètre	Para mètre	Type de connexion				
				1b	3b	3u	4b	4u
Phase	Puissance apparente S_1	S1	VA	●	x	x	●	●
	Puissance apparente S_2	S2	VA	x	x	x	○	●
	Puissance apparente S_3	S3	VA	x	x	x	○	●
	Puissance apparente totale S_t	S	VA	●	●	●	○	●
	Facteur de puissance PF_1	PF1/ePF1		●	x	x	●	●
	Facteur de puissance PF_2	PF2/ePF2		x	x	x	○	●
	Facteur de puissance PF_3	PF3/ePF3		x	x	x	○	●
	Facteur de puissance totale PF_{\sim}	PF/ePF		●	●	●	○	●
	Angle de facteur de puissance φ_1	φ_1	°	●	x	x	●	●
	Angle de facteur de puissance φ_2	φ_2	°	x	x	x	○	●
	Angle de facteur de puissance φ_3	φ_3	°	x	x	x	○	●
	Angle de facteur de puissance total φ_{\sim}	φ	°	●	●	●	○	●
	DHT de la tension de phase U_{f1}	U1%	%THD	●	x	x	●	●
	DHT de la tension de phase U_{f2}	U2%	%THD	x	x	x	○	●
	DHT de la tension de phase U_{f3}	U3%	%THD	x	x	x	○	●
	DHT du courant de phase I_1	I1%	%THD	●	●	●	●	●
DHT du courant de phase I_2	I2%	%THD	x	○	●	○	●	
DHT du courant de phase I_3		%THD	x	○	●	○	●	
Phase-to-phase	Tension composée U_{12}	U12	V	x	●	●	○	●
	Tension composée U_{23}	U23	V	x	●	●	○	●
	Tension composée U_{31}	U31	V	x	●	●	○	●
	Tension composée moyenne (U_{ff})	U_{Δ}	V	x	x	x	○	●
	Déphasage φ_{12}	φ_{12}	°	x	x	x	○	●
	Déphasage φ_{23}	φ_{23}	°	x	x	x	○	●
	Déphasage φ_{31}	φ_{31}	°	x	x	x	○	●
	DHT de la tension composée $THD_{U_{12}}$	U12%	%THD	x	●	●	○	●
	DHT de la tension composée $THD_{U_{23}}$	U23%	%THD	x	●	●	○	●
		U31%	%THD	x	●	●	○	●

	Tableau 8-2 : MESURES DE BASE	Paramètre	Paramètre	Type de connexion				
				1b	3b	3u	4b	4u
Energie	Compteurs 1-4	E1, E2, E3, E4	Wh Vah varh	●	●	●	●	●
	Tarif actif	Atar		●	●	●	●	●
Valeurs maximales DM	Courant DM I ₁	I1	A	×	○	●	○	●
	Courant DM I ₂	I2	A	×	○	●	○	●
	Courant DM I ₃	I3	A	●	●	●	●	●
	Puissance active DM P (positive)	P+	W	●	●	●	●	●
	Puissance active DM P (négative)	P-	W	●	●	●	●	●
	Puissance réactive DM Q-L	Q ⌘	var	●	●	●	●	●
	Puissance réactive DM Q-C	Q ⌘	var	●	●	●	●	●
	Puissance apparente DM S	S	VA	●	●	●	●	●

Légende : ● – mesuré, ○ – calculé, × – non géré

NOTE : Pour les modes de connexion 3b et 3u, seules les tensions composées sont mesurées. De ce fait, un facteur $\sqrt{3}$ est appliqué au calcul de la qualité basé sur la tension de phase nominale. Pour le mode de connexion 4u, le support de mesure est le même que pour 1b.

8.2 Mode puissance

Le mode puissance est utilisé pour signer les mesures de puissance. L'utilisateur ne peut pas régler le mode puissance de la centrale **M2x2**. Il est défini comme suit :

- Pour l'affichage de la puissance active, le signe + indique la puissance exportée (consommateur) ; le signe – indique la puissance importée (générateur).
- Pour l'affichage de la puissance réactive, un symbole de bobine indique une charge inductive (consommateur) ; un symbole de condensateur indique une charge capacitive (générateur).

8.3 Quadrants d'énergie de fonctionnement

Les quadrants d'énergie de fonctionnement déterminent les types d'énergie pris en compte par les compteurs d'énergie. L'utilisateur peut modifier les quadrants d'énergie de fonctionnement via l'interface de communication à distance ou à l'aide du menu et des boutons en face avant.

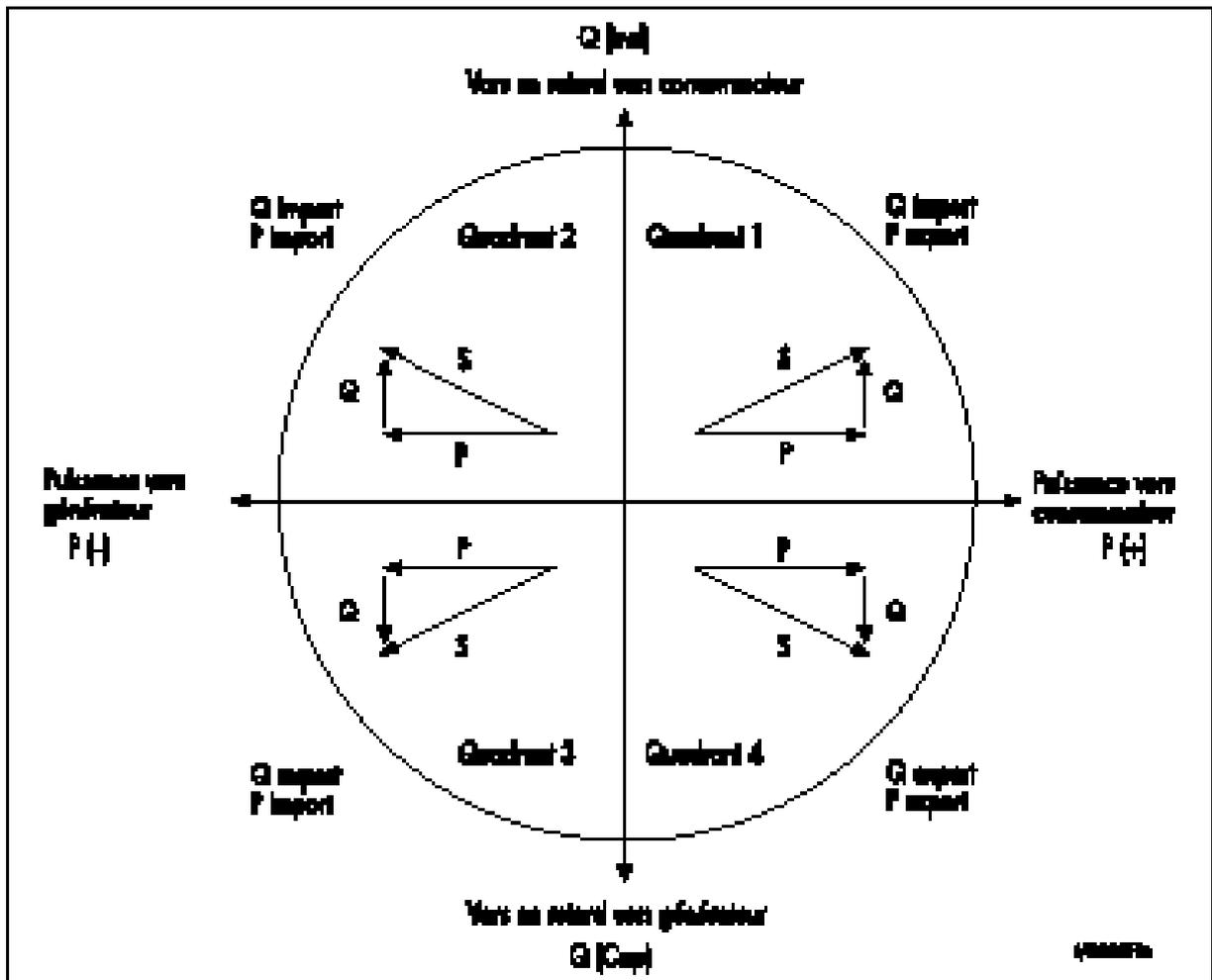


FIGURE 8-1 : FLUX D'ÉNERGIE

9. INSTRUMENTATION

9.1 Mesures

Avec l'augmentation des harmoniques présentes dans les systèmes électriques actuels du fait de l'utilisation croissante des charges électroniques (ordinateurs, variateurs de fréquence, etc.), il est important, pour surveiller précisément les paramètres électriques, d'utiliser une technique de mesure qui tient compte de leur présence. Les méthodes de mesure classiques, qui font appel à une technique de détection moyenne, répondent à la moyenne du signal électrique d'entrée. La précision obtenue n'est satisfaisante que lorsque le signal électrique d'entrée est proche d'une sinusoïde pure.

La centrale **M2x2** utilise une technique de mesure de valeur efficace réelle donnant des mesures précises jusqu'à l'harmonique de rang 63. La **M2x2** prélève 128 échantillons par période et calcule la valeur efficace réelle à partir de ces valeurs échantillonnées.

L'écran de la **M2x2** peut afficher les valeurs mesurées dans un certain nombre de vues par défaut. Alternativement, l'utilisateur peut personnaliser l'affichage. La figure 9.1 ci-après en montre un exemple.

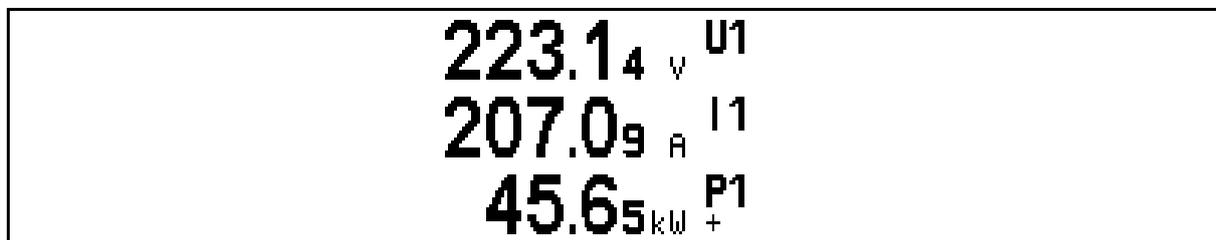


FIGURE 9-1 : ÉCRAN PREDEFINI, MONTRANT LA TENSION, LE COURANT ET LA PUISSANCE DE LA PHASE 1

9.2 Glossaire

Les termes et symboles suivants sont utilisés :

Tableau 9-1 : SYMBOLES	
M_v	Facteur d'échantillonnage
M_P	Intervalle de calcul de moyenne
U_f	Tension de phase (U_1 , U_2 ou U_3)
U_{ff}	Tension composée (U_{12} , U_{23} ou U_{31})
N	Nombre total d'échantillons par période
n	Numéro d'échantillon ($0 \leq n \leq N$)
x, y	Numéro de phase (1, 2 ou 3)
i_n	Échantillon de courant n
u_{fn}	Échantillon de tension de phase n
u_{fFn}	Échantillon de tension composée n
φ_f	Angle de facteur de puissance entre le courant et la tension de phase (φ_1 , φ_2 or φ_3)
U_u	Déséquilibre de tension
U_c	Tension d'alimentation contractuelle

Tableau 9-2 : GLOSSAIRE	
Terme	Explication
Eff.	Valeur efficace
Flash	Type de module mémoire qui conserve son contenu en cas de perte d'alimentation
MODBUS	Protocole industriel de transmission de données
QDSP	Logiciel destiné à la gamme iSTAT
CA	Tension alternative
AP	Angle de facteur de puissance (déphasage courant-tension)
FP	Facteur de puissance
DHT	Distorsion harmonique totale
DM	Mesure des valeurs moyenne sur un intervalle de temps
Harmonique de tension - harmonique	Sinus tension avec fréquence égale à un multiple entier de la fréquence de base
Lieu de transfert	Point de raccordement de l'installation du client au réseau public
Facteur d'échantillonnage (M_v)	Définit le nombre de périodes pour le calcul de mesure sur la base de la fréquence mesurée
Intervalle de calcul de moyenne (M_p)	Définit la fréquence de rafraîchissement des mesures affichées sur la base d'un facteur d'échantillonnage

9.3 Mesures gérées

Les tableaux suivants répertorient les mesures disponibles pour chaque modèle M2x2.

Tableau 9-3 : MESURES DE BASE	
Phase	Tension U_1, U_2, U_3 en U_{\sim}
	Courant I_1, I_2, I_3, I_n, I_t en I_a
	Puissance active P_1, P_2, P_3 , et P_t
	Puissance réactive Q_1, Q_2, Q_3 , et Q_t
	Puissance apparente S_1, S_2, S_3 , et S_t
	Facteur de puissance PF_1, PF_2, PF_3 et PF_{\sim}
	Angle de facteur de puissance $\varphi_1, \varphi_2, \varphi_3$ et φ_{\sim}
	DHT de la tension de phase U_{f1}, U_{f2} et U_{f3}
	DHT de l'angle de facteur de puissance I_1, I_2 et I_3
Phase-phase	Tension composée U_{12}, U_{23}, U_{31}
	Tension composée moyenne U_{ff}
	Déphasage $\varphi_{12}, \varphi_{23}, \varphi_{31}$
	DHT de la tension composée
Energie	Compteur 1

Tableau 9-3 : MESURES DE BASE	
	Compteur 2
	Compteur 3
	Compteur 4
	Total
	Tarif actif

Tableau 9-4 : AUTRES MESURES	
Valeurs maxi. DM	Courant de phase I ₁
	Courant de phase I ₂
	Courant de phase I ₃
	Puissance active P (positive)
	Puissance active P (négative)
	Puissance réactive Q – L
	Puissance réactive Q – C
	Puissance apparente S
	Fréquence f
	Température interne

9.3.1 Tension

Toutes les versions de **M2x2**, à l'exception des versions triphasées à 3 fils, mesurent la valeur efficace réelle des tensions simples (U_a, U_b, U_c) connectées à l'équipement. Les trois tensions composées (U_{ab}, U_{bc}, U_{ca}), la tension simple moyenne (U) et la tension composée moyenne (U_Δ) sont calculées à partir de ces paramètres mesurés. Pour les réseaux triphasés, 3 fils équilibrés, la **M2x2** crée un neutre virtuel en interne.

Les versions triphasées à 3 fils de la **M2x2** mesurent la valeur efficace réelle de la tension composée.

Toutes les mesures de tension sont disponibles par l'intermédiaire de la communication et sur l'écran LCD.

9.3.2 Courant

La centrale **M2x2** mesure la valeur efficace réelle des courants de phase (I_a, I_b, I_c) connectés à l'unité. Le courant de neutre (I_n), la moyenne de tous les courants de phase et la somme de tous les courants de phase (I_t) sont calculés à partir des trois courants de phase.

Toutes les mesures actuelles sont disponibles par l'intermédiaire de la communication et sur l'écran LCD.

9.3.3 Fréquence

La fréquence du réseau se calcule à partir de la période de la tension mesurée. Il est possible de l'afficher sur l'écran de la **M2x2** et par l'intermédiaire de la liaison de communication à distance..

9.3.4 Harmoniques

Le pourcentage de distorsion harmonique totale (%DHT) est le rapport entre la somme des puissances des fréquences harmoniques (to 32nd) supérieures à la fréquence fondamentale et la puissance de la fréquence fondamentale. Cette somme des puissances est une somme géométrique obtenue en prenant la racine carrée de la somme des carrés des amplitudes de chaque harmonique.

La centrale **M2x2** fournit les valeurs %DHT de chaque courant de phase, tension de phase et pour les tensions composées.

9.4 Puissance, facteur de puissance et énergie

9.4.1 Puissance

La centrale **M2X2** fournit des mesures précises de la puissance active (P_a , P_b , P_c , P_t), de la puissance réactive (Q_a , Q_b , Q_c , Q_t) et de la puissance apparente (S_a , S_b , S_c , S_t). Pour un système 4 fils, les puissances sont calculées séparément pour chaque phase, ainsi que sous forme de total. Pour un système 3 fils, les mesures ne portent que sur les valeurs de puissance totale.

Tous les paramètres d'alimentation disponibles peuvent être visibles sur l'écran LCD ou via le lien de communication à distance.

9.4.2 Facteur de puissance

Le facteur de puissance est le quotient de la puissance active et de la puissance apparente pour chaque phase séparément ($\cos\phi_a$, $\cos\phi_b$, $\cos\phi_c$) et en tant que total ($\cos\phi_t$). Un signe + et un symbole de bobine correspondent à une charge inductive (consommateur) : un signe – et un symbole de condensateur définissent une charge capacitive (générateur). Pour un affichage correct des PF par l'application de l'alarme, l'EPF (facteur de puissance étendue) est appliquée. Il illustre facteur de puissance avec une valeur telle que décrite dans le tableau ci-dessous. Pour un affichage sur l'écran LCD et l'autre ont la fonction d'affichage d'égalité: entre -1 et +1 avec l'icône de charge inductive ou capacitive.

Charge	C	→		←	L
Angle [°]	-180	-90	0	+90	+180 (179.99)
PF	-1	0	1	0	-1

Tous les paramètres disponibles facteur de puissance peuvent être lus à partir de l'écran LCD ou via la liaison de communications à distance.

9.4.3 Énergie

Quatre compteurs permettent de mesurer l'énergie dans chacun des quatre quadrants. Il est possible d'adapter la configuration des compteurs en fonction des besoins du client, par l'intermédiaire du menu en face avant ou de la liaison série de communication à distance.

Les quatre mesures d'énergie sont visibles sur l'écran de la centrale M2x2 ou par l'intermédiaire de la liaison de communication à distance.

9.4.4 Mesures de demande

Les **M2x2** fournissent des valeurs de demande maximale à partir de diverses valeurs de demande moyenne thermique.

Les **M2x2** enregistrent la demande maximale depuis la dernière réinitialisation ainsi que l'horodatage. L'équipement affiche également la demande maximale présente ou "dynamique".

9.4.4.1 Demande thermique

L'option de demande thermique fournit une caractéristique thermique exponentielle en fonction du principe d'élément bimétal. La demande maximale et l'heure d'apparition sont mémorisées dans l'équipement.

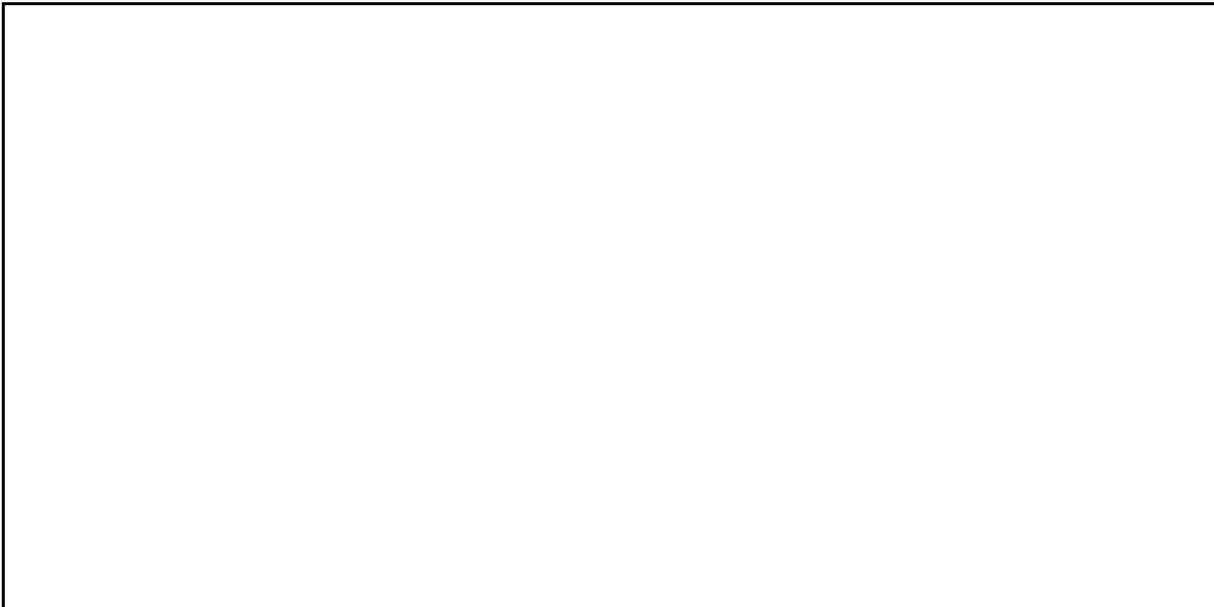
Les valeurs maximales et l'heure de leur apparition sont mémorisées dans la **M2x2**. Une constante de temps (c.t.) peut être réglée de 1 à 255 minutes et est égale à 6 fois la constante de temps thermique (c.t. = 6 * constante de temps thermique).

Exemple :

Mode : Fonction thermique

Constante de temps : 8 min.

DM courante et DM maximale : RAZ à 0 min.



10. MATÉRIEL

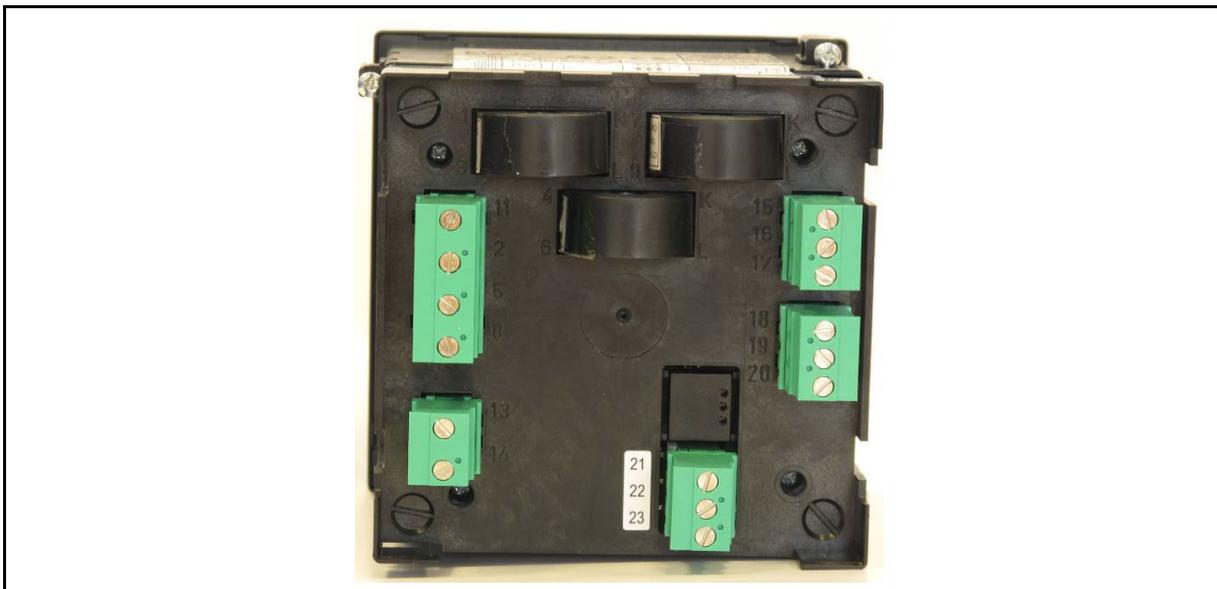


FIGURE 10-1 : VUE ARRIERE DU BOITIER M2X2

10.1 Connexion

Les entrées de tension de la m2x2 peut être connecté directement à un réseau à basse tension ou par l'intermédiaire d'un transformateur de tension pour un réseau à haute tension.

Des entrées de courant sont obtenues par m2x2 qui alimente le câble de transport de courant à travers un trou dans les transformateurs de courant. La connexion du réseau est effectuée par l'intermédiaire d'un transformateur de courant correspondant.

Le m2x2 dispose d'une entrée automatique avec un courant nominal de 5A et soit une entrée de tension fixe moins nominalement 63.5V ou une entrée de tension automatique (en option) à 500V nominal.

Depuis le m2x2 dispose également d'un mode de connexion entièrement configurable les informations par défaut est représenté par 4u (triphase, 4 fils non équilibré) et le schéma de connexion par défaut affiche également.

Schémas de raccordement pour les différentes structures de réseau sont affichés dans la section 16

10.2 Communications

Le **M232** peut être livrée avec un port de communication RS232/RS485 qui doit être spécifié au moment de la commande. Le **M232** prend en charge MODBUS RTU et permet d'afficher les mesures à distance et d'afficher et régler les paramètres du réseau.

La longueur maximale du câble utilisé pour les communications RS232 est de 15 mètres.

Les communications RS485 à deux fils permettent la connexion simultanée de 32 équipements communicants (maximum) sur des distances de 1 000 mètres. Pour les grandes distances, il peut s'avérer nécessaire de raccorder une résistance d'extrémité (120 ohms) entre les deux fils aux extrémités éloignées du réseau câblé.

Les informations de connexion sont illustré au tableau 10-1.

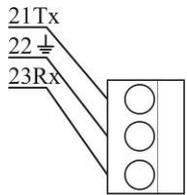
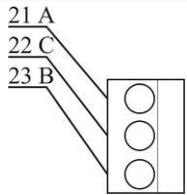
	Bornes	Position	Direction de données	Description
RS232		21	De	Transmission des données Tx)
		22	-	Echouage (\perp)
		23	Vers	Réception des données (Rx)
RS485		21	Vers/De	A
		22	-	Ne pas connecter!
		23	Vers/De	B

TABLEAU 10-1 : CONNEXIONS RS232/RS485

10.3 Entrées et sorties

Les **M2x2** peuvent comporter deux modules matériels situés à l'arrière du boîtier. LE module 1 est toujours équipé de sorties de contact d'impulsion qui cela peut également être utilisé au M232 comme sorties d'alarme si des impulsions sont pas nécessaires. Entrées tarifaires sont disponibles en option sur le module 2.

Tableau 10-2 : OPTIONS D'E/S	M212	M232
2 contacts impulsionnels	●	●
2 entrées tarifaires	●	●
2 contacts d'alarme		●

Puisque chaque module matériel est indépendant de l'autre, les **M2x2** peuvent être fournies avec deux modules différents (par exemple 2 contacts impulsionnels et 2 contacts d'alarme) ou avec deux modules similaires (par exemple 4 sorties analogiques ou 4 entrées tarifaires).

Le module matériel E/S 1 utilise les bornes 15/16/17 et le module 2 les bornes 18/19/20.

10.3.1 Sorties à impulsion d'énergie

Les deux sorties à impulsions sont toujours ajustés au **M2x2** et peuvent servir à la surveillance externe de la consommation d'énergie. La mesure d'énergie via les sorties à impulsions correspond à la mesure d'énergie de base sur l'écran de la centrale **M2x2**. Il est possible d'adapter la mesure d'énergie de la sortie à impulsions en fonction des besoins du client, par l'intermédiaire de la liaison de communication à distance.

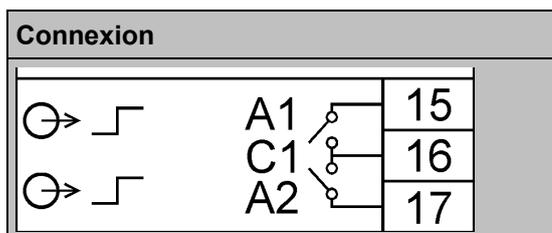


TABLEAU 10-3 : CONTACTS IMPULSIONNELS DOUBLES

Le module matériel comporte trois bornes (voir tableau 10-3), les contacts impulsionnels partagent une connexion commune mais chaque contact peut être activé individuellement. Lorsque les deux modules matériels comportent des contacts impulsionnels.

10.3.2 Tarification (entrées)

Les 2 entrées tarifaires peuvent servir à la signalisation de périodes de tarification différentes. Ils sont un module d'option qui doit être définie au moment de la commande..

Le module matériel comporte trois bornes (voir tableau 10-4), la tension de l'entrée tarifaire est fixée à 230Vca ± 20% et partage une connexion commune mais chaque entrée peut être activée individuellement. Lorsque les deux modules matériels comportent sont utilisés pour des applications de tarification, la **M2x2** fournit un maximum de 4 entrées indépendantes.

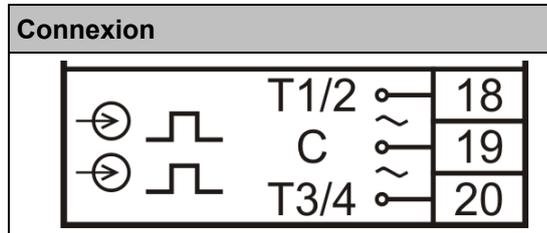


TABLEAU 10-4 : ENTREES TARIFAIRES

10.3.3 Contacts d'alarme (sorties)

Les sorties d'impulsions d'énergie de M232 peuvent être éventuellement programmé pour les conditions d'alarme de sortie si les impulsions de sortie ne sont pas nécessaires. Les alarmes peuvent être définies à l'aide QDSP via le lien de communication à distance

Le port matériel comporte trois bornes (voir tableau 10-5), les contacts d'alarme partagent une connexion commune mais chaque contact peut être configuré individuellement.

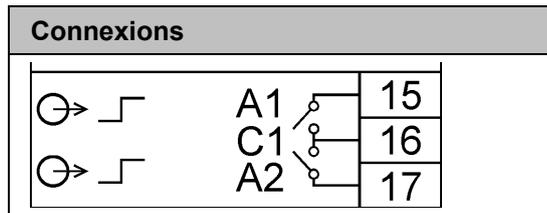


TABLEAU 10-5 : CONTACTS D'ALARME

10.4 Alimentation auxiliaire

Les équipements de la gamme M2x2 peuvent être fournis avec soit une source auxiliaire CA devant être spécifiée à la commande, soit avec une source auxiliaire universelle CA/CC. Les options suivantes sont disponibles :

Paramètre	Source auxiliaire universelle
Tension nominale CA	48 – 230V ac
Fréquence	40 – 65Hz
Tension nominale CC	20 – 300Vdc
Consommation	< 5 VA

TABLEAU 10-6 : ALIMENTATION AUXILIAIRE

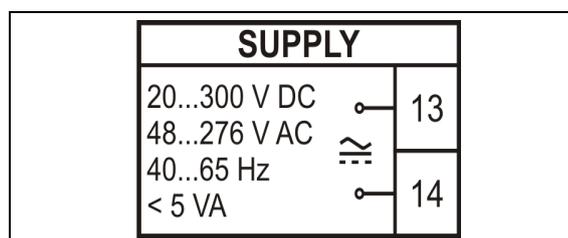


TABLEAU 10-7: CONTACTS D'ALIMENTATION

11. DIALOGUE OPERATEUR - STRUCTURE DU MENU

11.1 Introduction au menu

Les réglages, les mesures et les fonctions de la centrale **M2x2** sont accessibles sur la face avant ou par l'intermédiaire de la liaison de communication à distance (M232 uniquement). Les cinq touches de la face avant permettent de naviguer dans les différents menus de **M2x2**, comme illustré à la figure 11-1 ci-dessous :



FIGURE 11-1 : VUE DE LA FACE AVANT DU M232

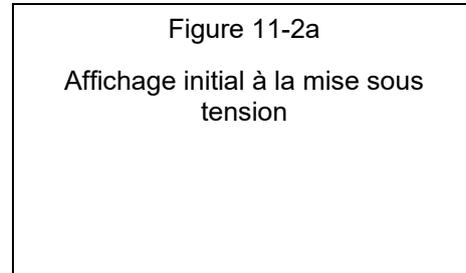
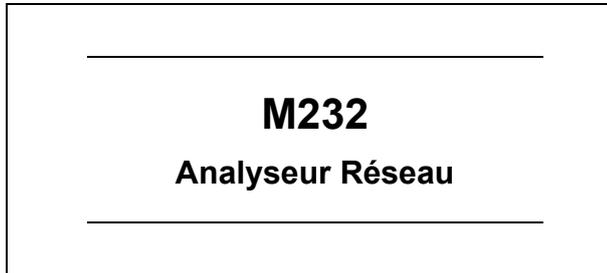
Dans ce chapitre, les symboles ci-dessous à l'intérieur des schémas indiquent qu'il faut appuyer sur la touche correspondante sur la face avant.

Touche	Gauche	Droite	Bas	Haut	Entrée
Symbole	◀	▶	▼	▲	OK

Dans ce chapitre, les symboles ci-dessous à l'intérieur des schémas correspondent à l'information affichée sur l'écran LCD.

Touche	Verrouillé par mot de passe	Détection de raccordement erroné	Touches de navigation	Source auxiliaire faible
Symbole	🔒	⚡	⌂	🔋

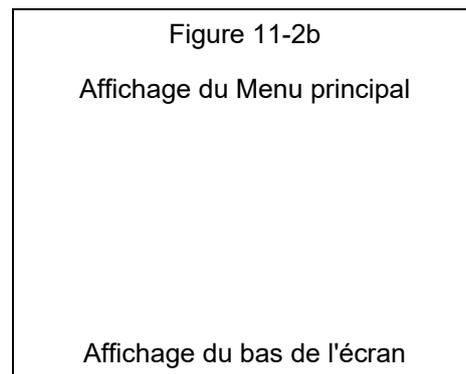
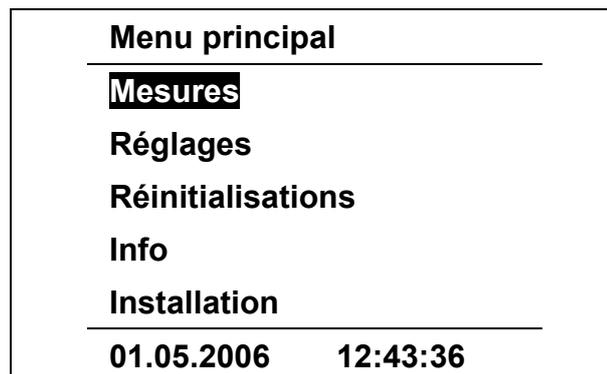
A la livraison, le mot de passe de niveau 1 de la centrale **M2x2** est AAAA. Le mot de passe de niveau 2 n'est pas prédéfini. Les mots de passe AAAA n'offrent aucun niveau de protection : il est donc possible de modifier toutes les mesures et tous les réglages. Les mots de passe AAAA doivent être modifiés pour activer la protection par niveau de mot de passe.



Lorsque la centrale **M2x2** est connectée pour la première fois au réseau électrique, le message de bienvenue de la Figure 11-2a ci-dessus s'affiche. Cette information restera affichée quelques secondes avant de passer au menu principal, voir Figure 11-2b ci-dessous.

L'écran est divisé en 3 parties séparées par deux lignes horizontales : Haut, Principal et Bas. Le Haut de l'écran indique le nom de l'écran principal, le Bas fournit des informations spécifiques à l'écran et l'écran Principal montre les fonctions appartenant à cette page de menu.

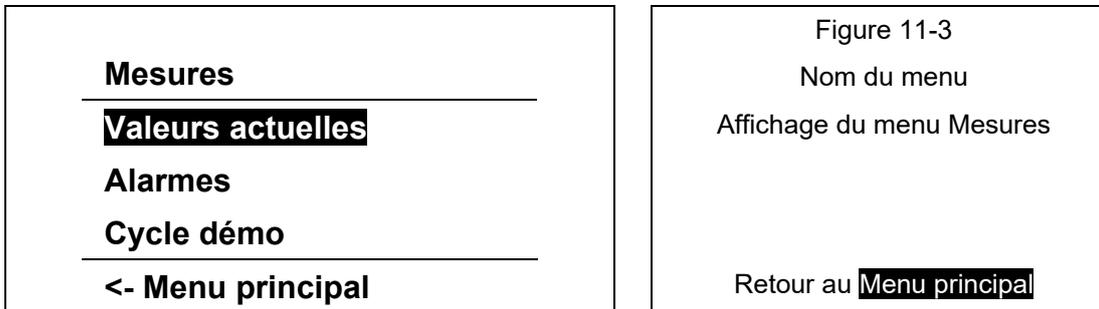
Le bas de l'écran affiche cycliquement la date & l'heure, la température et l'adresse du site internet.



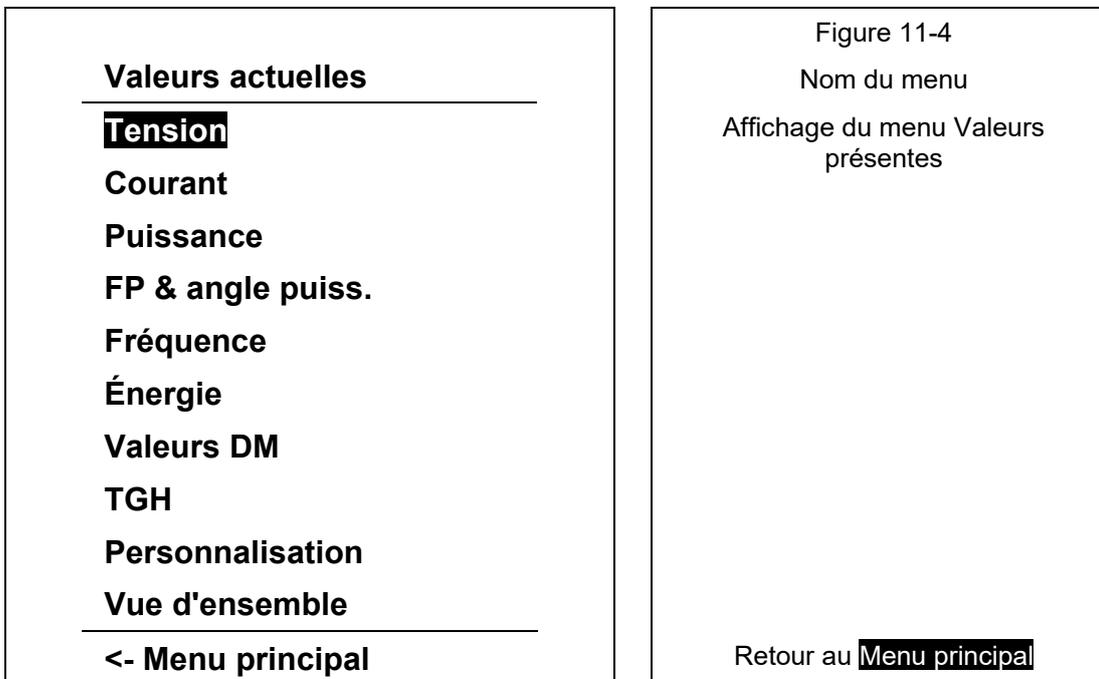
Lors de la mise sous tension ou pendant l'exploitation, le menu principal de la M2x2 est accessible via la touche OK, comme illustré à la figure 11-2b. Il offre 6 options : Mesures, Réglages, Réinitialisations, Carte MMC, Info (Informations) et Installation. La navigation s'effectue en pressant les touches BAS▼ ou HAUT▲, puis en pressant la touche **OK** pour valider une sélection. Le menu est circulaire. A partir de "Installation", une pression sur la touche BAS sélectionne "Mesures".

11.2 Navigation dans le menu Mesures

La figure 11-3 illustre la structure du menu **Mesures**. L'utilisateur peut explorer les 7 menus disponibles à l'aide des touches de direction, en pressant les touches **BAS**▼ ou **HAUT**▲, puis en pressant la touche **OK** pour valider une sélection. La touche **GAUCHE**◀ permet de retourner au **Menu principal**.

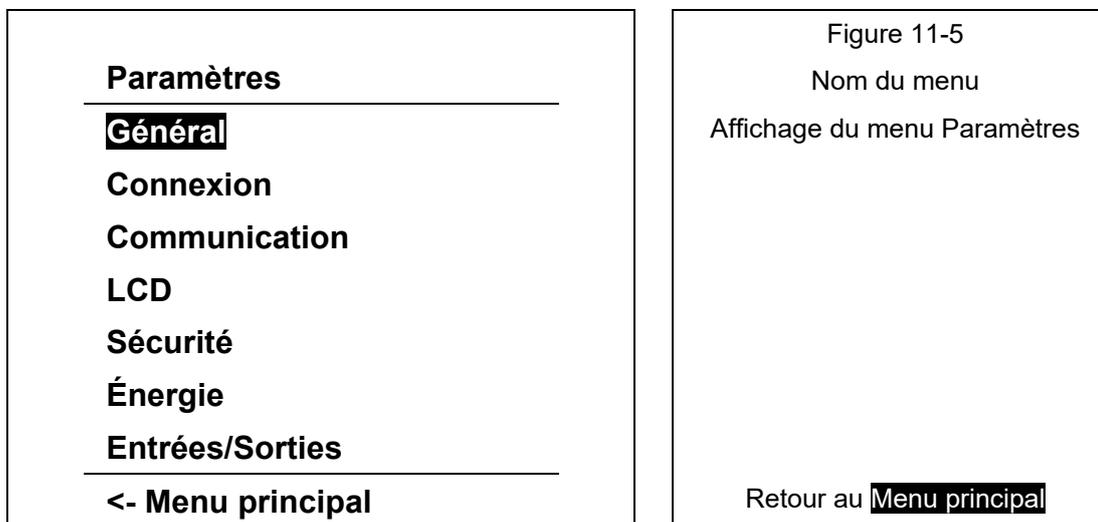


La figure 11-4 illustre la structure du menu **Valeurs actuelles**. L'utilisateur peut explorer les 10 menus disponibles à l'aide des touches de direction, en pressant les touches **BAS**▼ ou **HAUT**▲, puis en pressant la touche **OK** pour valider une sélection. La touche **GAUCHE**◀ permet de retourner au menu **Mesures**.



11.3 Navigation dans le menu Paramètres

La figure 11-5 illustre la structure du menu **Réglages**. L'utilisateur peut explorer les 8 menus disponibles à l'aide des touches de direction, en pressant les touches BAS▼ ou HAUT▲, puis en pressant la touche **OK** pour valider une sélection. La touche GAUCHE◀ permet de retourner au **Menu principal**.



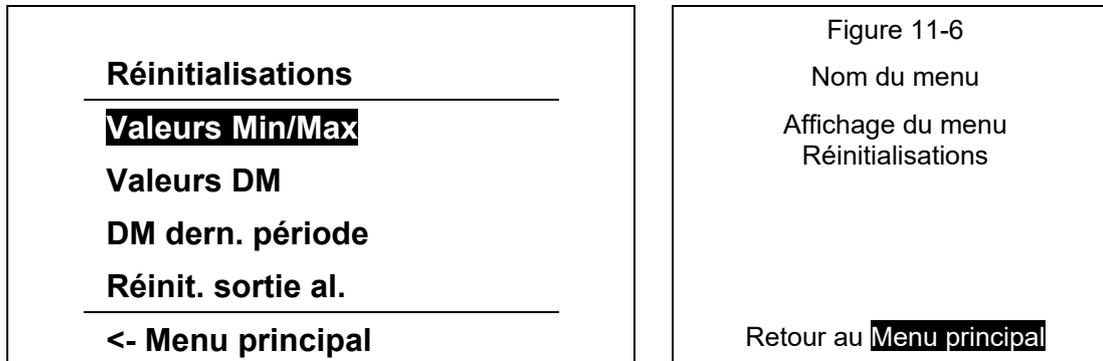
Le tableau 11-2 illustre la structure des informations du menu **Réglages**. L'utilisateur peut explorer tous les menus disponibles à l'aide des touches de direction. La touche **OK** permet de retourner au menu **Réglages**. Quels réglages seront affichés dépendra du modèle et des modules optionnels installés.

	◀Gauche						Droite▶
▲	Général	Connexion	Communication	LCD	Sécurité	Énergie	Entrées/Sorties
	Langue	Mode de connexion	Adresse équipement	Contraste	Mot de passe niv. 1	Tarif actif	E/S 1
	Unité température	Primaire TP	Vitesse de transmission	Exp.rétro-éclairage	Mot de passe niv.2	Commune exposant	E/S 2
	Temps constant DM	Secondaire TP	Parité	Périod cycle demo	Heur block mot de passe	Compteur LED	E/S 3
	Intervalle moyen	Primaire TC	Bits d'arrêt	Temps rétro-éclairage	Vérr. instrument	No. D'impulsion LED	E/S 4
▼		Secondaire TC		Écran pers. 1	Déverr. instrument		
				Écran pers. 2			
				Écran pers. 3			

TABLEAU 11-2 : STRUCTURE DES INFORMATIONS DU MENU **REGLAGES**

11.4 Navigation dans le menu Réinitialisations

La figure 11-6 illustre la structure du menu **Réinitialisations**. L'utilisateur peut explorer les 6 menus disponibles à l'aide des touches de direction, en pressant les touches BAS▼ ou HAUT▲, puis en pressant la touche **OK** pour valider une sélection. La touche GAUCHE◀ permet de retourner au **Menu principal**.



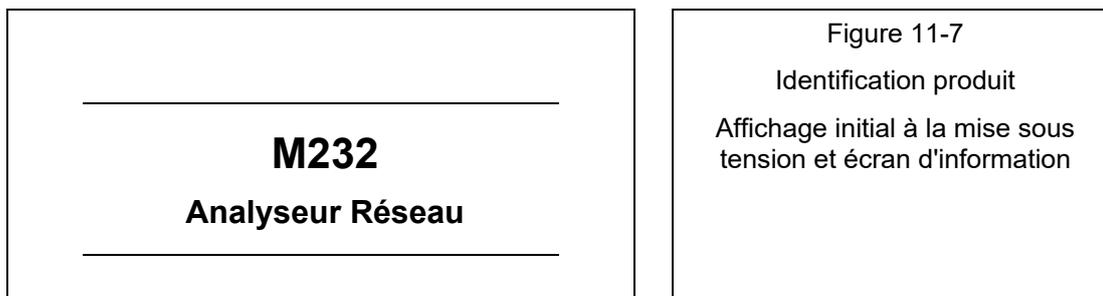
Le tableau 11-3 illustre la structure des informations du menu **Réinitialisations**. L'utilisateur peut explorer tous les menus disponibles à l'aide des touches de direction. La touche **OK** permet d'accéder réglage individuels. La touche GAUCHE◀ permet de retourner au de retourner au menu Réinitialisations.

	▲			▼
▲	Compteurs énergie	Valeurs DM	DM dern. période	Réinit. sortie al.
	Tous les compteurs d'énergie	Non/Oui	Non/Oui	Non/Oui
	Compteur d'énergie E1			
	Compteur d'énergie E2			
	Compteur d'énergie E3			
	Compteur d'énergie E4			

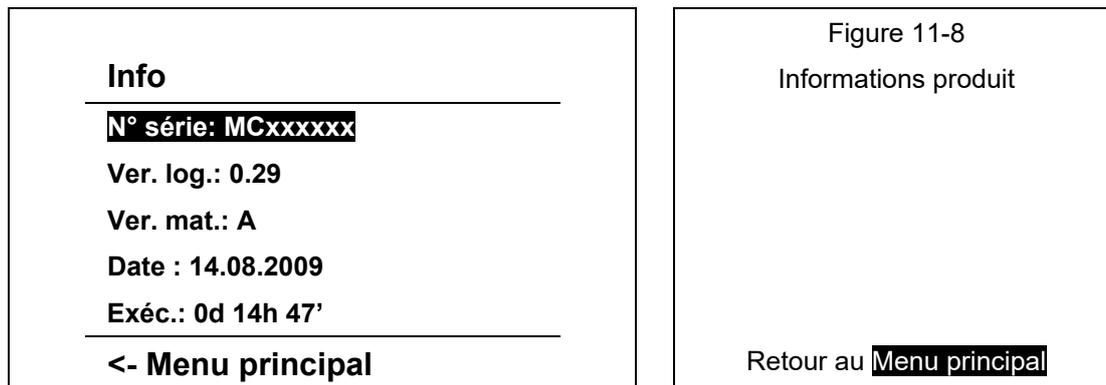
TABLEAU 11-3 : STRUCTURE DES INFORMATIONS DU MENU **REINITIALISATIONS**

11.5 Navigation dans le menu Infos

La figure 11-7 illustre l'écran **Identification produit**. Il s'agit de l'écran par défaut affiché lors de la mise sous tension. Cet écran ne retourne pas automatiquement au menu principal. L'utilisateur doit donc presser la touche GAUCHE ◀ pour retourner au **Menu Principal**.



La figure 11-8 illustre la structure du menu **Informations produit**. Pour visualiser ces informations, presser la touche **BAS**▼ ou la touche **HAUT**▲. La touche **GAUCHE**◀ permet de retourner au **Menu principal**.



Les informations affichées sur l'écran **Informations produit** sont les suivantes :

N° série: MCxxxxxx : numéro de série de la centrale **M2x2**.

Ver. log.: 0.60 : version du logiciel embarqué dans la centrale **M2x2**

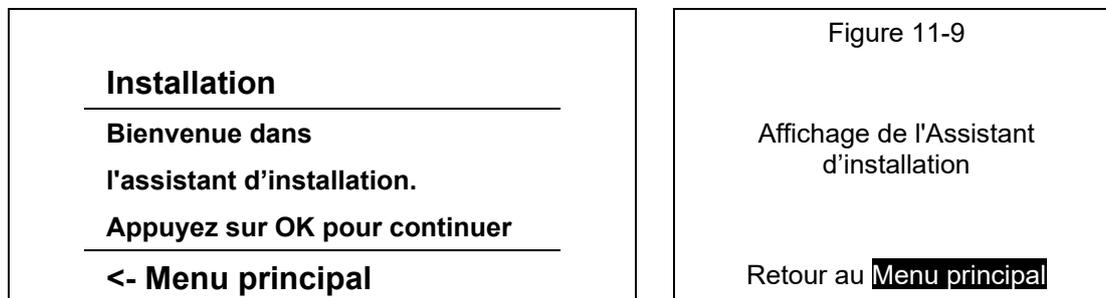
Ver. mat: b : version matérielle de la centrale **M2x2**

Date: 14.04.2006 : date de la dernière mise à jour du logiciel embarqué de la **M2x2**

Exéc.: 0d 14h 47' : heure de la dernière mise à jour du logiciel embarqué de la **M2x2**

11.6 Navigation dans le menu installation

La figure 11-9 illustre la structure du menu **Installation**. La touche **OK** permet d'effectuer une sélection. La touche **GAUCHE**◀ permet de retourner au **Menu principal**.



L'assistant d'installation est décrit au paragraphe 12.1.

11.7 Réglages par défaut

La centrale **M2x2** est fournie avec les réglages par défaut suivants. Ces réglages peuvent être modifiés sur l'IHM en face avant ou via la communication à distance. Il est recommandé d'utiliser l'assistant d'installation pour activer la configuration de base.

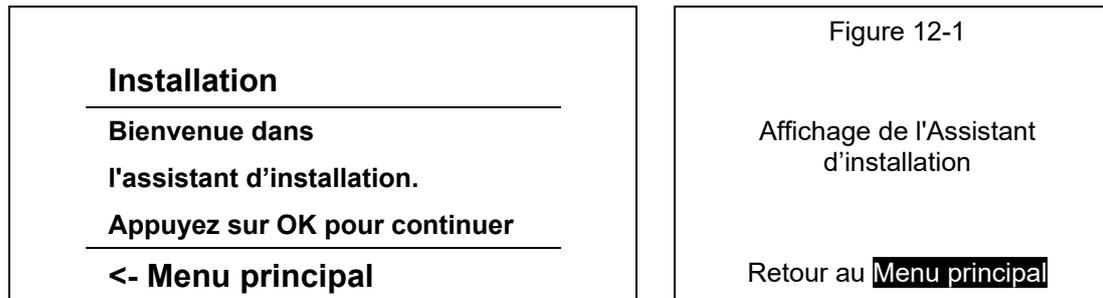
Langue	Anglais
Date & Heure	Non réglé
Mode, TC et TP	1b, non réglé
Mot de passe	Non réglé (niveau 1 = AAAA)
Compteurs et registres	Réglés à zéro
Communication	115 200 bps, adresse 33, sans parité, 2 bits d'arrêt

12. FONCTIONS MATÉRIELLES

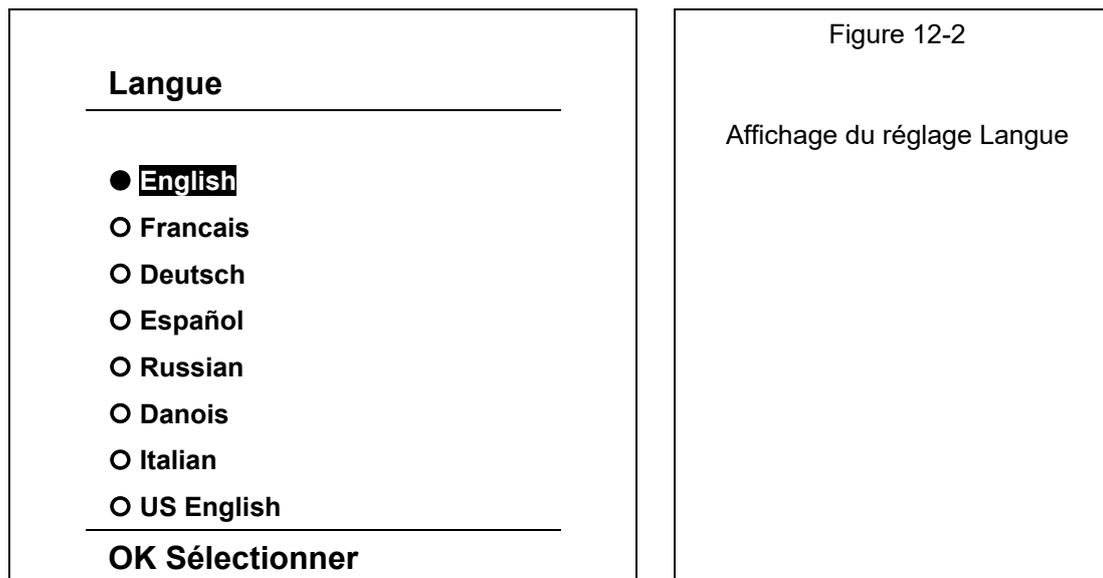
12.1 Assistant d'installation

L'assistant d'installation est conçu pour guider l'utilisateur dans les réglages de base requis pour mettre en service les **M2x3**. La touche **OK** permet de paramétrer les fonctions suivantes : Langue, Date, Heure, Mode de connexion, Primaire TP, Secondaire TP, Primaire TC, Secondaire TC, Adresse équipement, Vitesse, Parité, Bit d'arrêt.

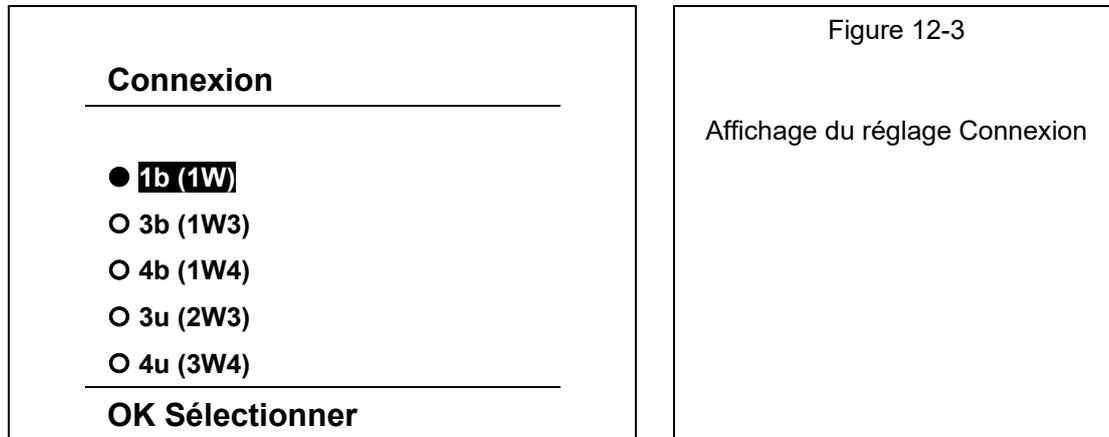
L'assistant d'installation est situé dans le menu principal. Appuyez sur **OK** pour activer l'assistant.



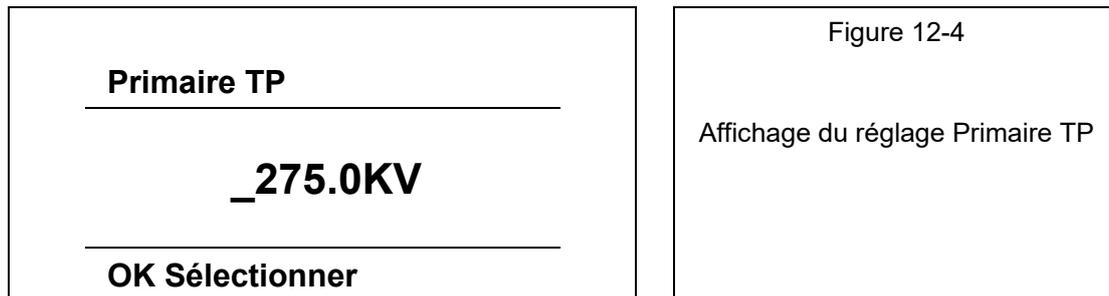
La figure 12-2 illustre la structure du réglage **Langue**. La sélection s'effectue en pressant les touches **BAS**▼ ou **HAUT**▲ jusqu'à ce que la langue souhaitée s'affiche, puis en pressant la touche **OK** pour valider sa sélection.



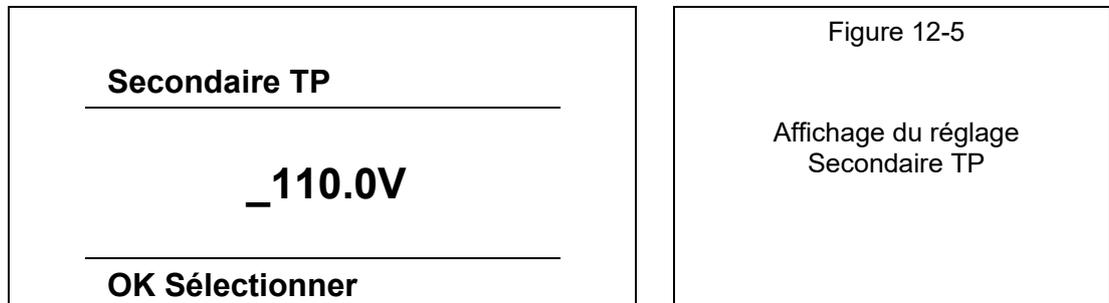
La figure 12-3 illustre la structure du réglage **Mode de connexion**. La sélection s'effectue en pressant les touches **BAS**▼ ou **HAUT**▲ jusqu'à ce que le mode de connexion souhaité s'affiche, puis en pressant la touche **OK** pour valider sa sélection. La touche **GAUCHE**◀ permet de retourner au menu de réglage de la langue.



La figure 12-4 illustre la structure du réglage **Primaire TP**. La position du curseur est indiquée par un trait de soulignement. Presser les touches **DROITE**► ou **GAUCHE**◀ pour déplacer le curseur. Les modifications se font en pressant les touches **BAS**▼ et **HAUT**▲ jusqu'à ce que le réglage souhaité s'affiche, puis en pressant la touche **OK** pour confirmer. Lorsque le curseur se trouve sous un séparateur décimal, les unités d'ingénierie (**V**, **KV**) peuvent être modifiées. La touche **GAUCHE**◀ permet de retourner au menu **Mode de connexion**.



La figure 12-5 illustre la structure du réglage **Secondaire TP**. La position du curseur est indiquée par un trait de soulignement. Presser les touches **DROITE**► ou **GAUCHE**◀ pour déplacer le curseur. Les modifications se font en pressant les touches **BAS**▼ et **HAUT**▲ jusqu'à ce que le réglage souhaité s'affiche, puis en pressant la touche **OK** pour confirmer. La touche **GAUCHE**◀ permet de retourner au menu **Primaire TP**.



La figure 12-6 illustre la structure du réglage **Primaire TC**. La position du curseur est indiquée par un trait de soulignement. Presser les touches DROITE> ou GAUCHE< pour déplacer le curseur. Les modifications se font en pressant les touches BAS▼ et HAUT▲ jusqu'à ce que le réglage souhaité s'affiche, puis en pressant la touche **OK** pour confirmer. Lorsque le curseur se trouve sous un séparateur décimal, les unités d'ingénierie (A, KA) peuvent être modifiées. La touche GAUCHE< permet de retourner au menu **Secondaire TP**.

<p>Primaire TC</p> <hr/> <p><u> _2800.0A</u></p> <hr/> <p>OK Sélectionner</p>
--

<p>Figure 12-6</p> <p>Affichage du réglage Primaire TC</p>
--

La figure 12-7 illustre la structure du réglage **Secondaire TC**. La position du curseur est indiquée par un trait de soulignement. Presser les touches DROITE> ou GAUCHE< pour déplacer le curseur. Les modifications se font en pressant les touches BAS▼ et HAUT▲ jusqu'à ce que le réglage souhaité s'affiche, puis en pressant la touche **OK** pour confirmer. La touche GAUCHE< permet de retourner au menu **Primaire TC**.

<p>Secondaire TC</p> <hr/> <p><u> _5.0A</u></p> <hr/> <p>OK Sélectionner</p>

<p>Figure 12-7</p> <p>Affichage du réglage Secondaire TC</p>
--

La figure 12-8 illustre la structure du réglage **Adresse équipement**. La position du curseur est indiquée par un trait de soulignement. Presser les touches DROITE> ou GAUCHE< pour déplacer le curseur. Les modifications se font en pressant les touches BAS▼ et HAUT▲ jusqu'à ce que le réglage souhaité s'affiche, puis en pressant la touche **OK** pour confirmer. La touche GAUCHE< permet de retourner au menu **Secondaire TC**. L'adresse par défaut est 33.

<p>Adresse équipement</p> <hr/> <p><u> _33</u></p> <hr/> <p>OK Sélectionner</p>
--

<p>Figure 12-8</p> <p>Affichage du réglage Adresse équipement</p>

La figure 12-9 illustre la structure du réglage **Vitesse**. Les modifications se font en pressant les touches BAS▼ et HAUT▲ jusqu'à ce que le réglage souhaité s'affiche, puis en pressant la touche **OK** pour confirmer. La touche GAUCHE< permet de retourner au menu **Adresse équipement**.

Vitesse

9600 bits/s
 19200 bits/s
 38400 bits/s
 57600 bits/s
 115200 bits/s

OK Sélectionner

Figure 12-9

Affichage du réglage Vitesse

La figure 12-10 illustre la structure du réglage **Parité**. Les modifications se font en pressant les touches **BAS**▼ et **HAUT**▲ jusqu'à ce que le réglage souhaité s'affiche, puis en pressant la touche **OK** pour confirmer. La touche **GAUCHE**◀ permet de retourner au menu **Vitesse de transmission**.

Parité

Non
 Impaire
 Paire

OK Sélectionner

Figure 12-10

Affichage du réglage Parité

La figure 12-11 illustre la structure du réglage **Bit d'arrêt**. Les modifications se font en pressant les touches **BAS**▼ et **HAUT**▲ jusqu'à ce que le réglage souhaité s'affiche, puis en pressant la touche **OK** pour confirmer. La touche **GAUCHE**◀ permet de retourner au menu **Parité**.

Bit d'arrêt

1
 2

OK Sélectionner

Figure 12-11

Affichage du réglage Bit d'arrêt

La figure 12-12 illustre l'écran **Installation terminée**. Appuyer sur **OK** pour confirmer toutes les modifications et terminer l'installation.

Installation

Installation terminée !

OK Menu principal

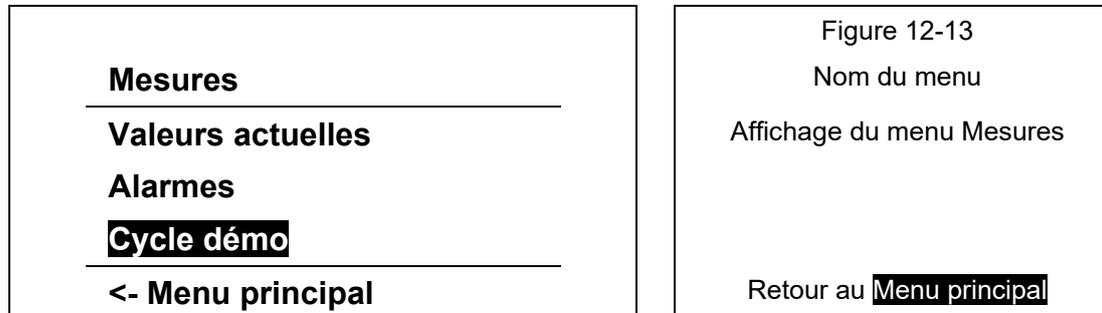
Figure 12-12

Affichage du menu Installation terminée

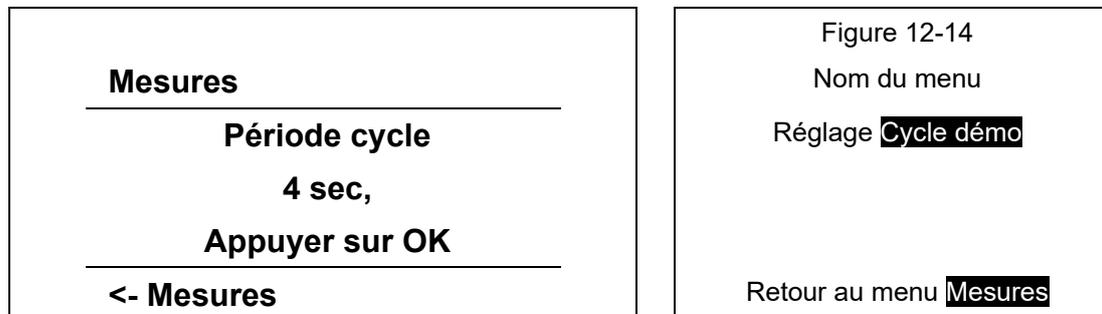
Retour au **Menu principal**

12.2 Cycle de démo

Cette fonction permet de naviguer parmi un certain nombre d'écrans qui affichent les diverses fonctionnalités offertes par la M2x2. La figure 12-13 illustre la structure du menu **Mesures**. L'utilisateur peut explorer les 7 menus disponibles à l'aide des touches de direction, en pressant les touches **BAS**▼ ou **HAUT**▲, puis en pressant la touche **OK** pour sélectionner le menu **Cycle démo**.



La figure 12-14 illustre la structure du réglage **Cycle démo**. La touche **OK** permet d'activer la fonction **Cycle démo**.



La fonction **Cycle démo** affiche les différentes fonctionnalités de la M2x2.

- Page d'informations
- Compteur d'identifier
- Groupes d'alarmes et états
- Valeurs actuelle, maximale et minimale de la tension
- Valeurs actuelle, maximale et minimale du courant
- Valeurs de l'énergie
- Valeurs de demande maximale
- Informations de THD

La touche **OK** permet de désactiver la fonction **Cycle démo**.

13. REGLAGES

L'assistant d'installation décrit au paragraphe 12.1 est conçu pour guider l'utilisateur dans les réglages de base requis pour mettre en service les **M2x2**. La touche **OK** permet de paramétrer les fonctions suivantes :

Langue

Date & Heure

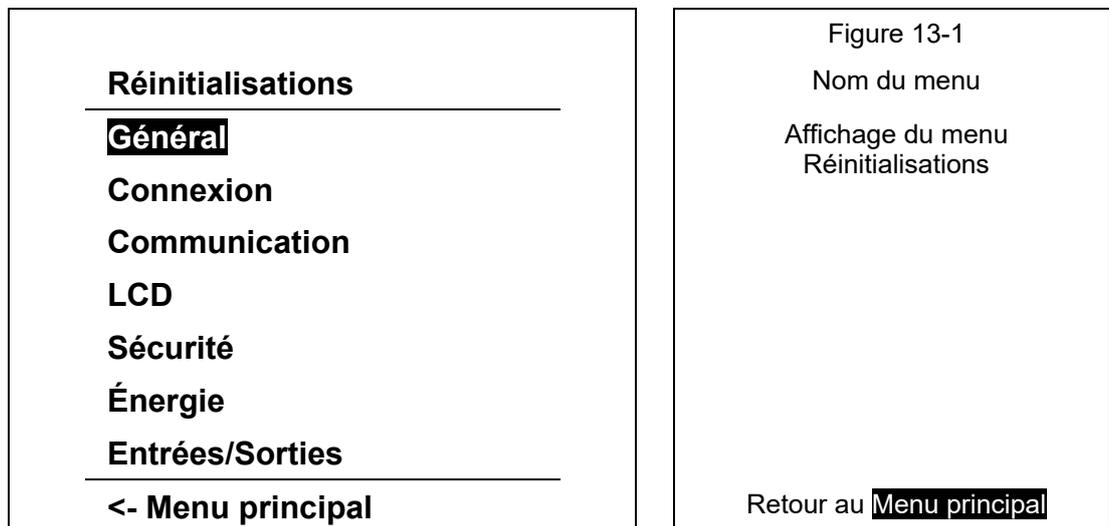
Mode de connexion, Primaire TP, Secondaire TP, Primaire TC, Secondaire TC

Adresse équipement, Vitesse, Parité, Bit d'arrêt

Toutes ces fonctions peuvent être paramétrées individuellement à partir du menu **Réglages**. Chaque réglage est décrit dans les paragraphes qui suivent.

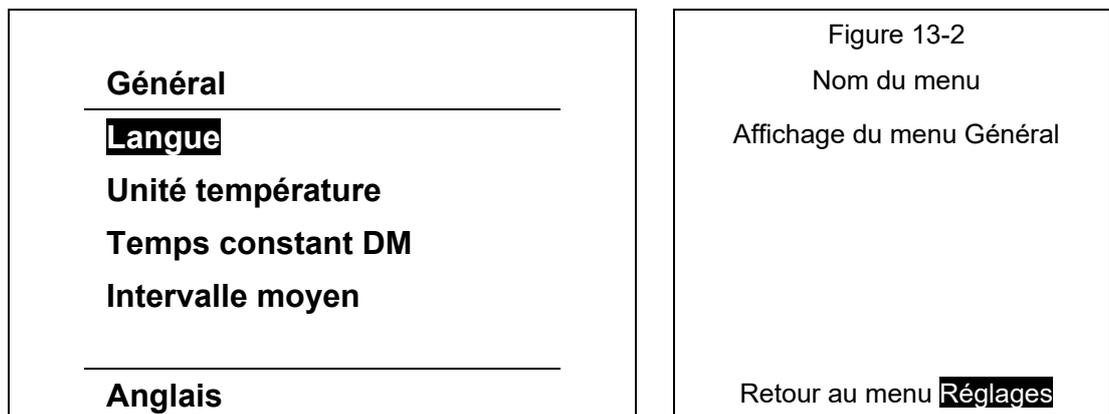
13.1 Navigation dans le menu Paramètres

La figure 13-1 illustre la structure du menu **Réglages**. L'utilisateur peut explorer les 6 menus disponibles à l'aide des touches de direction, en pressant les touches BAS▼ ou HAUT▲, puis en pressant la touche **OK** pour valider une sélection. La touche GAUCHE◀ permet de retourner au **Menu principal**.



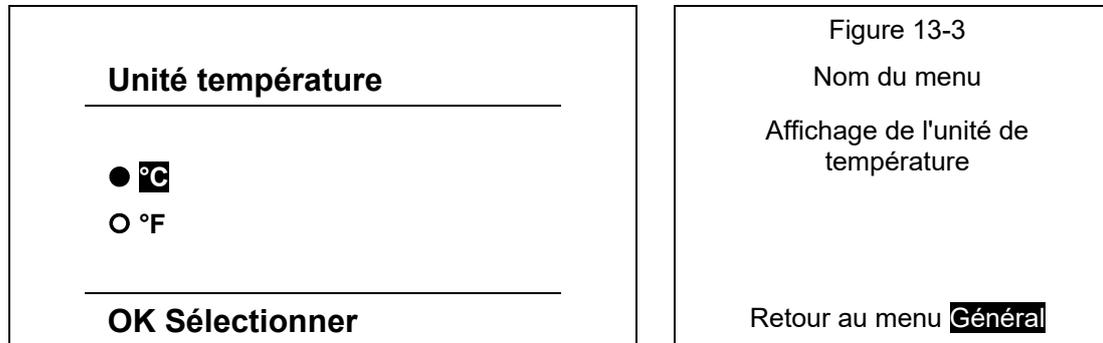
13.2 Navigation dans le menu Général

La figure 13-2 illustre la structure du menu **Général**. L'utilisateur peut explorer les 7 menus disponibles à l'aide des touches de direction, en pressant les touches BAS▼ ou HAUT▲, puis en pressant la touche **OK** pour valider une sélection. La touche GAUCHE◀ permet de retourner au menu **Réglages**.

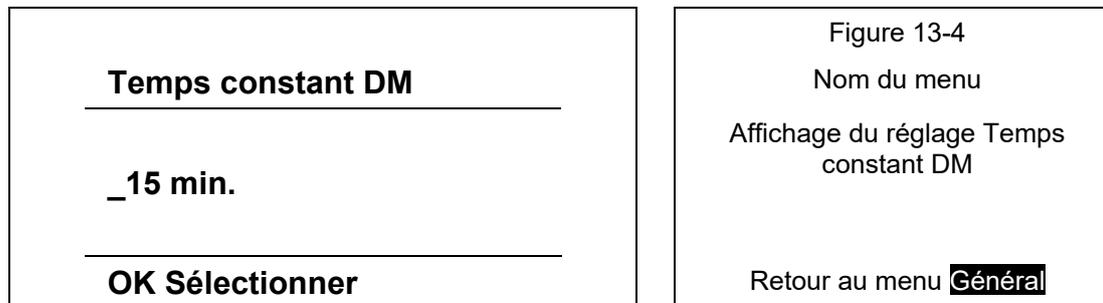


La figure 12-2 au paragraphe Assistant d'installation montre comment sélectionner la langue. La langue sélectionnée est affichée en bas de l'écran lorsque le curseur est positionné sur l'option de langue.

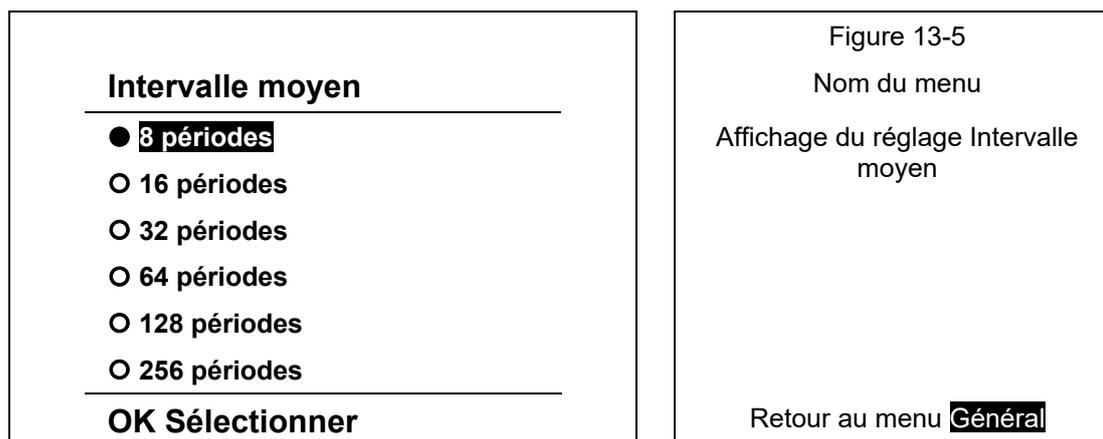
La figure 13-3 illustre le réglage **Unité température**. L'utilisateur peut choisir entre Centigrade et Fahrenheit comme unité de mesure. La touche **OK** permet de retourner au menu **Général**.



La figure 13-4 illustre le réglage **Temps constant DM**. L'utilisateur peut régler la constante de temps de 1 à 255 minutes. Pour faire défiler les options, presser les touches **BAS**▼ ou **HAUT**▲. La touche **OK** permet de retourner au menu **Général**.

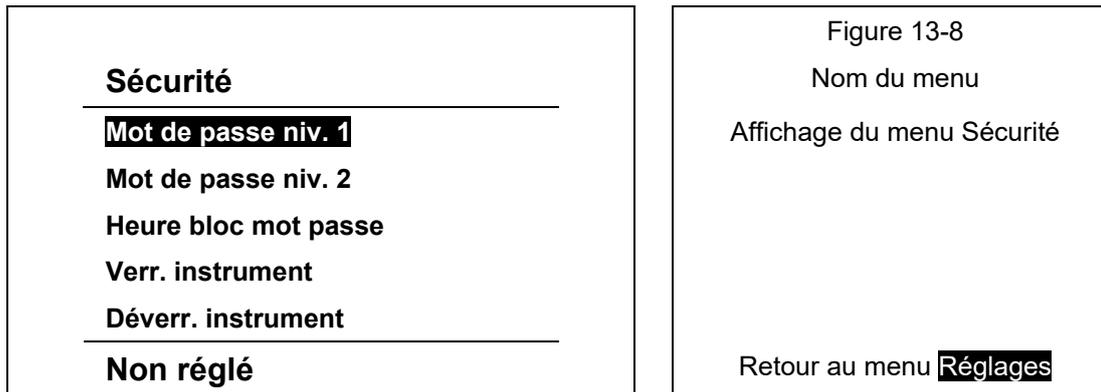


La figure 13-5 illustre le réglage **Intervalle moyen**. L'utilisateur peut choisir entre 6 réglages différents, de 8 à 256 périodes. Pour faire défiler les options, presser les touches **BAS**▼ ou **HAUT**▲. La touche **OK** permet de retourner au menu **Général**.

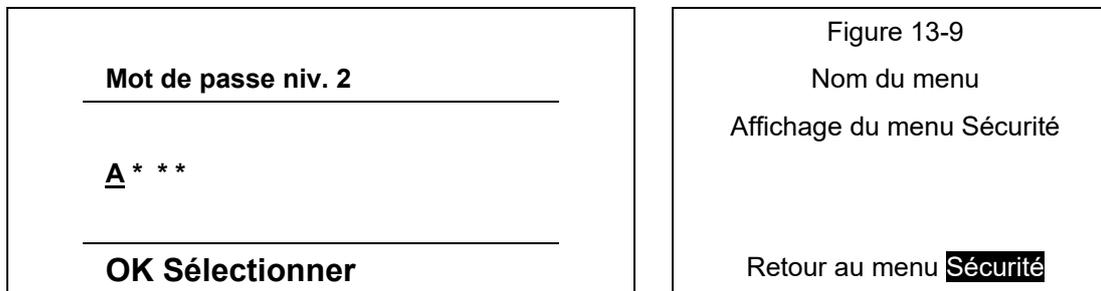


13.3 Navigation dans le menu LCD

La figure 13-6 illustre la structure du menu **LCD**. L'utilisateur peut explorer les 7 réglages disponibles à l'aide des touches de direction, en pressant les touches **BAS**▼ ou **HAUT**▲, puis en pressant la touche **OK** pour valider une sélection. La touche **GAUCHE**◀ permet de retourner au menu **Réglages**.



La figure 13-9 illustre le réglage **Mot de passe niv. 2**. L'utilisateur peut modifier le mot de passe (long de 4 caractères) en pressant les touches **BAS**▼ ou **HAUT**▲, puis en pressant la touche **OK** pour valider une sélection. La touche **GAUCHE**◀ permet de retourner au menu **Sécurité**. Le mot de passe de niveau 1 a la même structure.



Il existe 3 niveaux de sécurité :

L0 – aucun mot de passe nécessaire. L'utilisateur peut visualiser et modifier tous les réglages de la M2x2.

L1 – mot de passe niveau 1 : Remise à zéro de toutes les mesures de demande maximale, des compteurs d'énergies.

L2 – mot de passe niveau 2 : l'utilisateur ne peut modifier aucun réglage sans saisir de mot de passe.

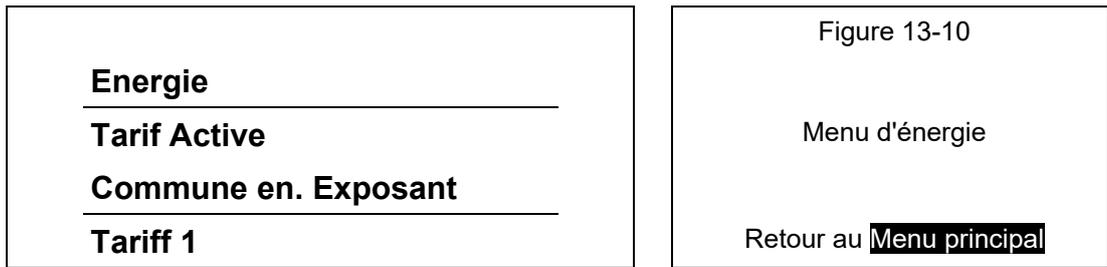
Si le mot de passe est perdu ou oublié, l'utilisateur devra demander à GE Grid Solutions le mot de passe attribué en usine. Pour ce faire, l'utilisateur doit communiquer à GE Grid Solutions le numéro de série de l'instrument.

Heure bloc mot passe : s'ajuste en pressant les touches **BAS**▼ ou **HAUT**▲ jusqu'à ce que le réglage de la durée de blocage du mot de passe désirée soit atteint. La plage de réglage est 0 à 60 minutes. Appuyer sur la touche **OK** pour confirmer la sélection. La valeur numérique est affichée en bas de l'écran lorsque le réglage **Heure bloc mot passe** est sélectionné.

Verr. instrument : cette sécurité s'active en saisissant le mot de passe. Il s'ajuste en pressant les touches **BAS**▼ ou **HAUT**▲ jusqu'à ce que chaque caractère désiré soit atteint, puis **DROITE**► et **GAUCHE**◀ pour changer de position. Appuyer sur la touche **OK** pour confirmer la sélection. Le texte **Niveau activé** est affiché en bas de l'écran lorsque le réglage **Verr. instrument** ou **Déverr. instrument** est sélectionné.

Energie de navigation

La figure 13-10 illustre la structure du menu de l'énergie. L'utilisateur peut naviguer à travers les menus disponibles à l'aide des touches de direction, en appuyant les touches **BAS**▼ ou **HAUT**▲, puis appuyez sur la touche **OK** pour faire une sélection. La clé **GAUCHE**◀ est enfoncée pour revenir au menu Réglage.



La figure 13-11 illustre la structure tarifaire active le menu. L'utilisateur peut naviguer à travers les menus disponibles à l'aide des touches de direction, en appuyant les touches BAS▼ ou HAUT▲, puis appuyez sur la touche OK pour faire une sélection. La clé est GAUCHE◀ enfoncée pour revenir au menu Réglage

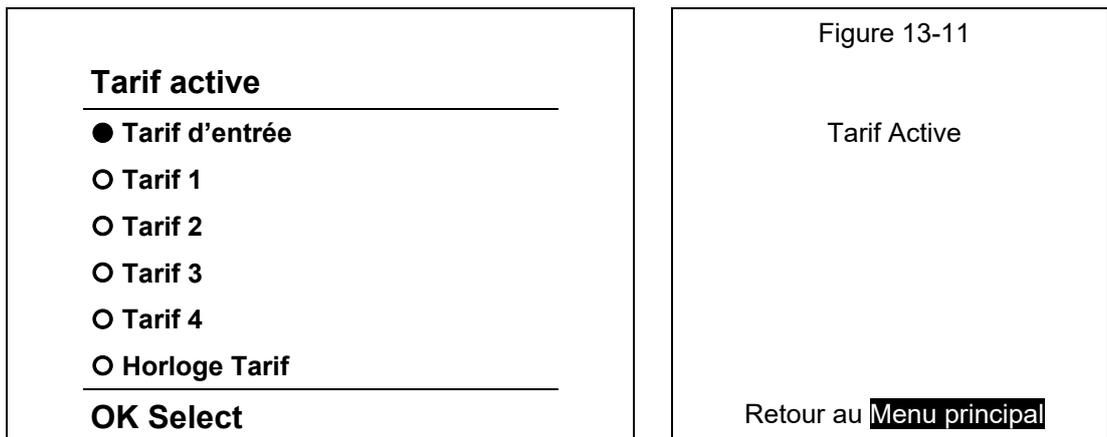
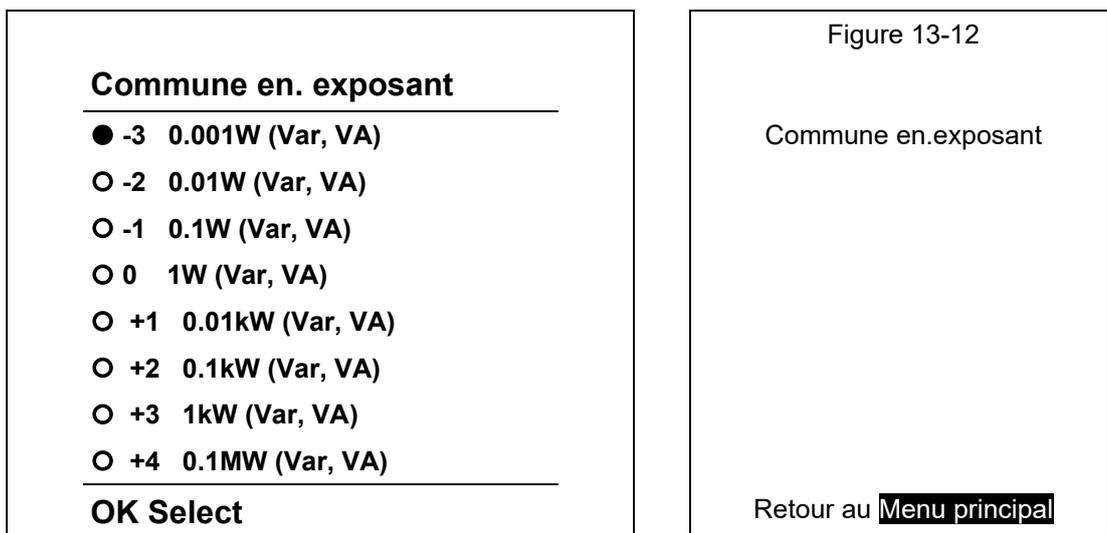
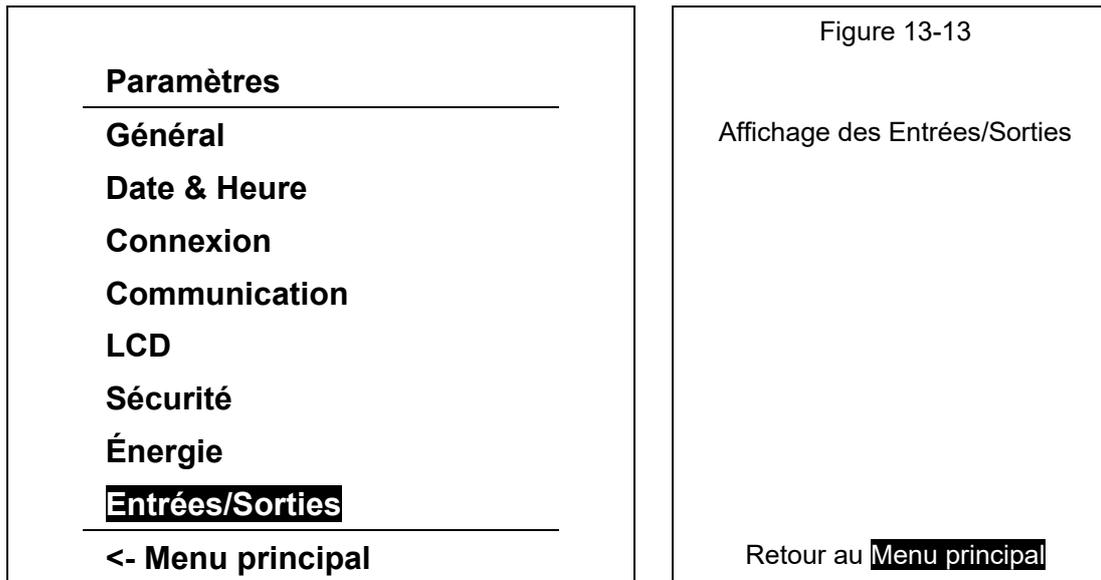


Figure 13-12 illustre la structure de menu commune en.exposit. L'utilisateur peut naviguer à travers les 5 menus disponibles à l'aide des touches de direction, en appuyant les touches BAS▼ ou HAUT▲, puis appuyez sur la touche OK pour faire une sélection. La GAUCHE◀ est enfoncée pour revenir au menu de l'énergie.

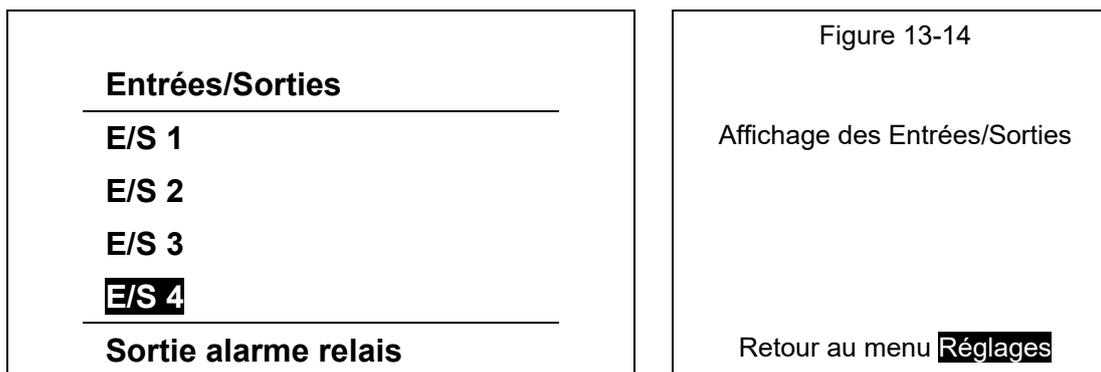


13.5 Entrées et sorties

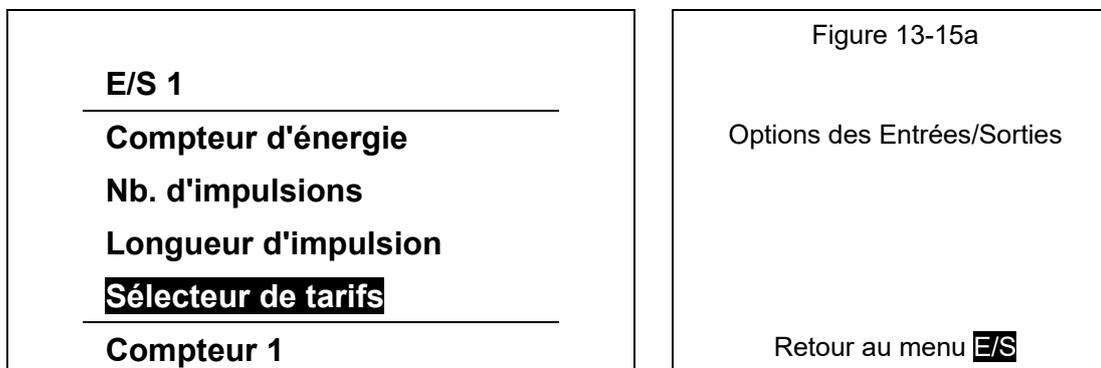
La figure 13-13 illustre la structure du menu **Réglages**. L'utilisateur peut sélectionner les options d'Entrée/Sortie en pressant les touches BAS▼ ou HAUT▲, puis en pressant la touche **OK** pour sélectionner **Entrées/Sorties**. La touche GAUCHE◀ permet de retourner au **Menu principal**.



La figure 13-14 illustre la structure du menu **Entrées/Sorties**. L'utilisateur peut sélectionner les options d'Entrée/Sortie en pressant les touches **BAS**▼ ou **HAUT**▲, puis en pressant la touche **OK** pour sélectionner. Le bas de l'écran indique quel type d'E/S est installé dans chacun des quatre modules. La touche **GAUCHE**◀ permet de retourner au menu **Réglages**.



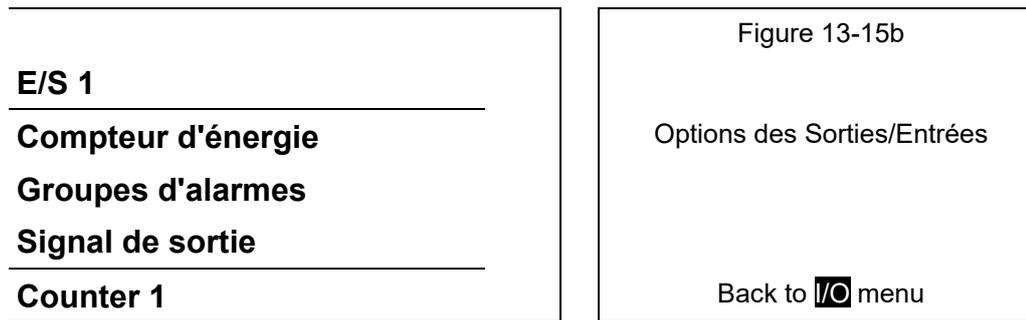
La figure 13-15a illustre la structure du menu **Option E/S**. L'utilisateur peut sélectionner les options d'Entrée/Sortie en pressant les touches **BAS**▼ ou **HAUT**▲, puis en pressant la touche **OK** pour sélectionner. Le bas de l'écran indique quel type d'E/S est installé. La touche **GAUCHE**◀ permet de retourner au Menu **E/S**.



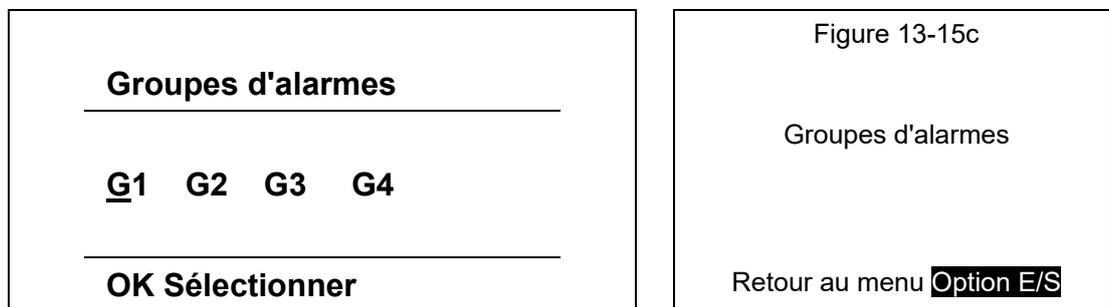
Le compteur d'énergie peut être défini comme une sortie d'alarme ou comme sortie d'impulsions pour le compteur 1 à 4. Par conséquent l'un des 4 registres du compteur d'énergie peut être affectée à l'une des sorties d'impulsions.

La figure 13-15a illustre le compteur de l'affichage. Le sélecteur de tarif défini pour quels tarifs de la sortie d'impulsion est actif.

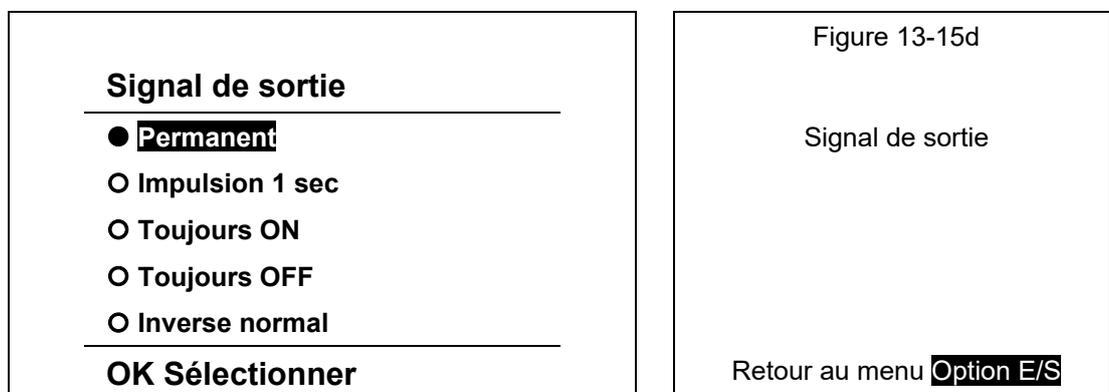
Si le compteur d'énergie est défini comme une sortie d'alarme (M232 uniquement), l'écran illustré à la figure 13-15b



Lorsque la fonction d'alarme est activée, la structure du menu affiche les options des groupes d'alarmes et un signal de sortie. Le menu Groupe d'alarmes est montré à la figure 13-15c.



Ce signal de sortie est doté de plusieurs options, comme illustré à la figure 13-15d. Pour faire défiler ces options, presser les touches BAS▼ ou HAUT▲, puis appuyer sur la touche **OK** pour sélectionner.



14. COMMUNICATIONS

14.1 Ports de communication

Les centrales M232 disposent d'un port de communication primaire (COM1) et d'un port de communications RS232/RS485.

14.2 Logiciel de paramétrage et de surveillance QDSP

Voir le manuel du QDSP pour les instructions d'installation et d'utilisation du logiciel QDSP.

14.3 Modbus

Voir **ANNEXE A**

15. CARACTERISTIQUES TECHNIQUES

ENTRÉES ET ALIMENTATION		
Entrée de tension	Tension nominales (U_n)	500V _{L-N} / 866V _{L-L}
	Surcharge	1.2 x U_n en continu 2 x U_n pendant 10s
	Plage minimale	2V sinusoïdal
	Plage maximale	600V _{L-N} , 1000V _{L-L}
	Consommation	< 0.1 VA par phase
Entrée de courant	Courant nominal (I_n)	5A
	Valeurs nominales (ajustement automatique)	1 A/5 A
	Surcharge	3 x I_n en continu 25 x I_n pendant 3s 50 x I_n pendant 1s
	Plage minimale	Courant de démarrage pour la puissance
	Plage maximale	12.5 A sinusoïdal
	Consommation	< 0.1 VA par phase
Fréquence	Fréquence nominale (F_n)	50/ 60 Hz
	Plage de mesure	16 à 400 Hz
	Valeurs nominales	10 à 1000 Hz
Alimentation Universelle	Tension nominale CA	48 à 276 Vca
	Fréquence nominale	40 à 70 Hz
	Tension nominale CC	20 à 300 Vcc
	Consommation	< 5 VA

CONNEXIONS	
Sections de conducteur autorisées	Section de conducteur maximale
Bornes de tension (4)	≤ 5mm ² pour un conducteur
Bornes de courant (3)	≤ 6 mm de diamètre pour un conducteur avec isolement
Alimentation (2)	≤ 2.5mm ² pour un conducteur
Modules (3 x 3)	≤ 2.5mm ² pour un conducteur

PRÉCISION		
Courant efficace (I1, I2, I3, Imoy, IN)	1 A	Classe 0.5
	5 A	Classe 0.5
Courant maximum	12.5A	Classe 0.5
Tension simple efficace (U1, U2, U3, Umoy)	75 V L-N	Classe 0.5
	250 V L-N	Classe 0.5
	500 V L-N	Classe 0.5
Tension maximale	600V	Classe 0.5
Tension composée efficace (U12, U23, U31, Umoy)	120 V L-L	Classe 0.5
	400 V L-L	Classe 0.5
	800 V L-L	Classe 0.5
Fréquence		
F (courante)	60/50 Hz	0.01 Hz
Plage de fréquence nominale	16...400 Hz	0.02 Hz
Angle de facteur de puissance	-180 à 0 à 180°	Classe 0.5
Facteur de puissance	-1 à 0 à +1	
	U = 50 à 120 % U_n	Classe 2.0
	I = 2 % à 20 % I_n I = 20 % à 200 % I_n	Classe 1.0
Demande maximale	Calcul à partir de U et I	Classe 1.0
Taux d'harmoniques global	5 à 500 V	Classe 0.5
	0 à 400 %	Classe 0.5
Puissance		
W active	Calcul à partir de U et I	Classe 0.5
VAR réactive : Q, VA apparente : S	Calcul à partir de U et I	Classe 1
Énergie		
Energie active	Calcul à partir de U et I	Classe 1 à NE 62053-21
Energie réactive	Calcul à partir de U et I	Classe 2 à NE 62053-23

Remarque: Toutes les mesures sont calculées avec les signaux hauts harmoniques. Pour une tension de 65 Hz, les harmoniques jusqu'au 32e rang, sont mesurées.

MODULES		
Module d'alarme	Nb. de sorties	2
	Puissance maxi. de commutation	40 VA
	Tension maxi. de commutation CA	40 V
	Tension maxi. de commutation CC	35 V
	Courant maxi. de commutation	1 A
	Isolement	1000 Vca entre contacts ouverts
		4000 Vca entre bobine et contacts
	Impulsion	4000 impulsion par heure maxi., largeur mini. 100 ms
	Modes	Normal, impulsion ou fixe
Module tarifaire	Nb. d'entrées	2
	Tension	230 V/110 V \pm 20% CA

COMMUNICATION		
	RS232	RS485
Connexion	Directe	Réseau
Longueur de filerie maximale	3M	1000M
Connexion	Bornes (3 pin)	Bornes (3 pin)
Mode de transmission	Asynchrone	
Protocole	MODBUS RTU	
Isolement	3.7 kV pendant 1 minute entre les bornes et tous les autres circuits	
Taux de transfert	1200 to 115200b/s	

CARACTÉRISTIQUES ÉLECTRONIQUES	
LCD	
Type	Graphique LCD
Taille	128 x 64 pixels
LCD rafraîchissement	200 ms
Temps de réponse	
Entrée – afficheur	Calculé pendant l'activation d'un intervalle de moyenne (8 à 256 périodes), réinitialisation (64 périodes) typique 1.28 secondes à 50 Hz (réglable sur M232)
Entrée – communication	
Entrée – alarme	
LED	
Sortie d'impulsion	Rouge Emission
Alarme (MC330 uniquement)	Rouge Condition d'alarme

CARACTÉRISTIQUES DE SÉCURITÉ		
Générales	En conformité avec la norme NE 61010-1:2004 600 Veff., catégorie d'installation II 300 Veff., catégorie d'installation III Degré de pollution 2	
Tension d'essai	3.7 kV, 1 minute en conformité avec la norme NE 61010-1:2004	
CEM	Directive de compatibilité électromagnétique (CEM) 2004/108/EC En conformité avec la norme NE 61326-1: 1998	
Protection	En conformité avec la norme NE 60529:1997 Face avant : IP52 Face arrière : IP20	
Conditions ambiantes	Climatiques	Classe 3, en conformité avec les normes NE 62052-11:2004 et NE 62052-11:2005
	Température	Fonctionnement -5 à +55°C Stockage -25 à +70°C
	Humidité	= 90% HR
	Altitude	0 à 2000 mètres
Boîtier	DIN	Incombustibilité PC – auto-extinguible en conformité avec la norme UL94VO
	Masse	Approx. 500g

16. SCHÉMAS DE RACCORDEMENT ET DIMENSIONS DES BOÎTIERS

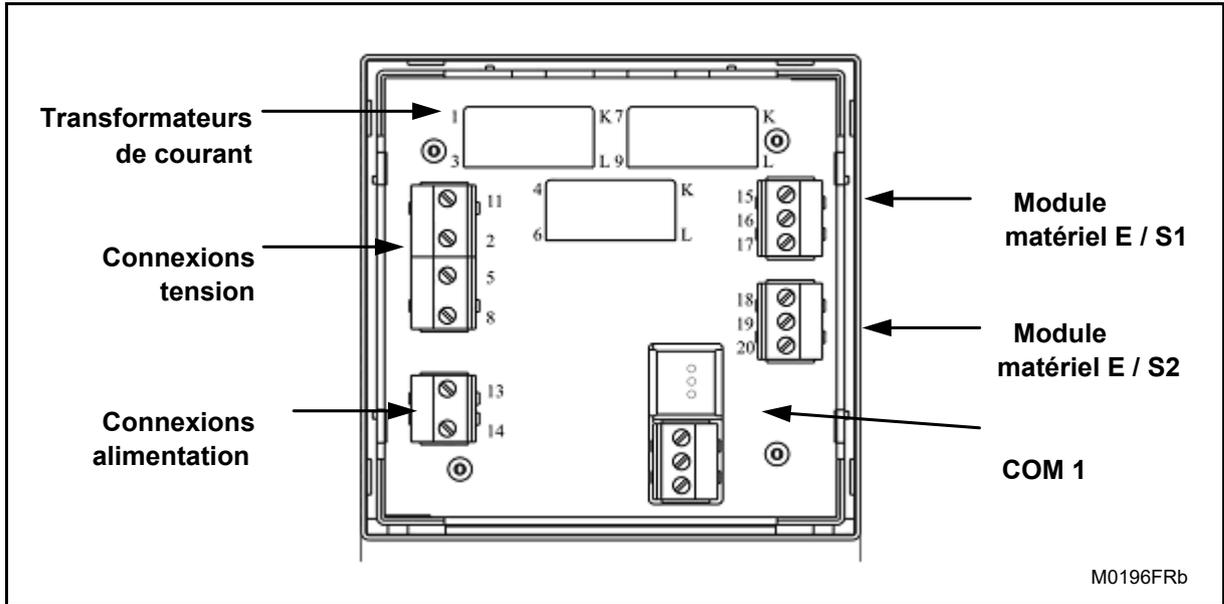


FIGURE 16-1 : CONNEXIONS

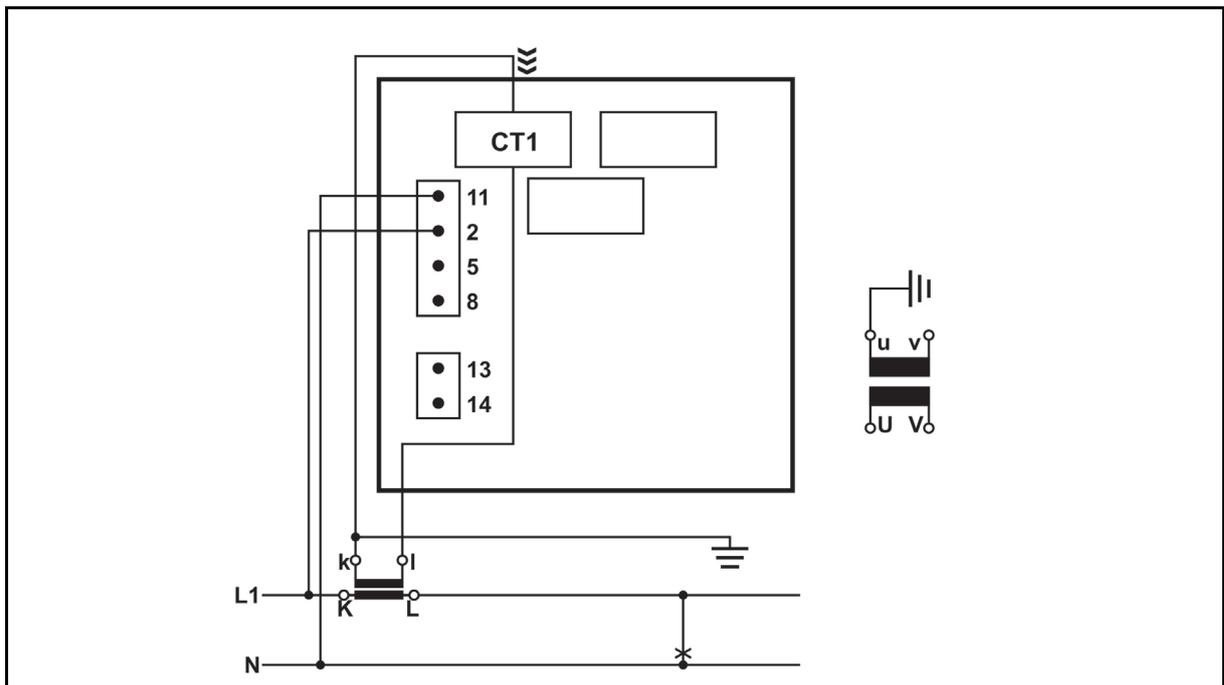


FIGURE 166-2 : SCHEMA DE CABLAGE EXTERNE : CONNEXION MONOPHASEE (1B)

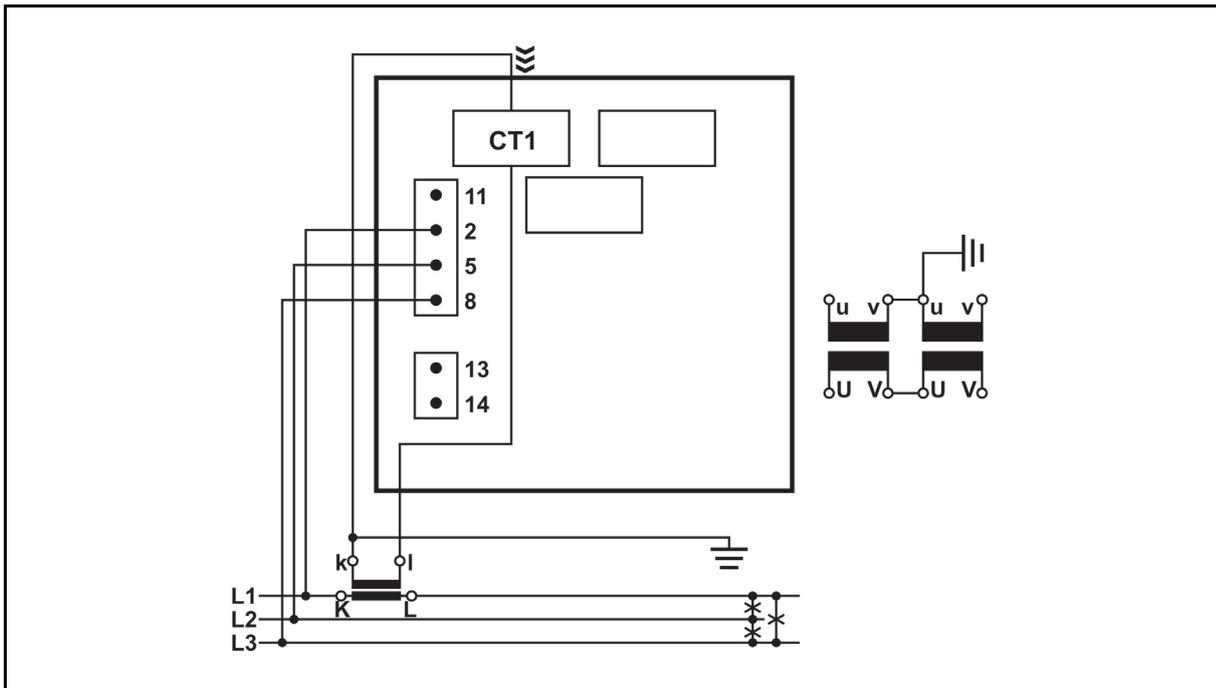


FIGURE 16-3 : SCHEMA DE CABLAGE EXTERNE : CONNEXION TRIPHASEE, 3 FILS AVEC CHARGE EQUILIBREE (3B)

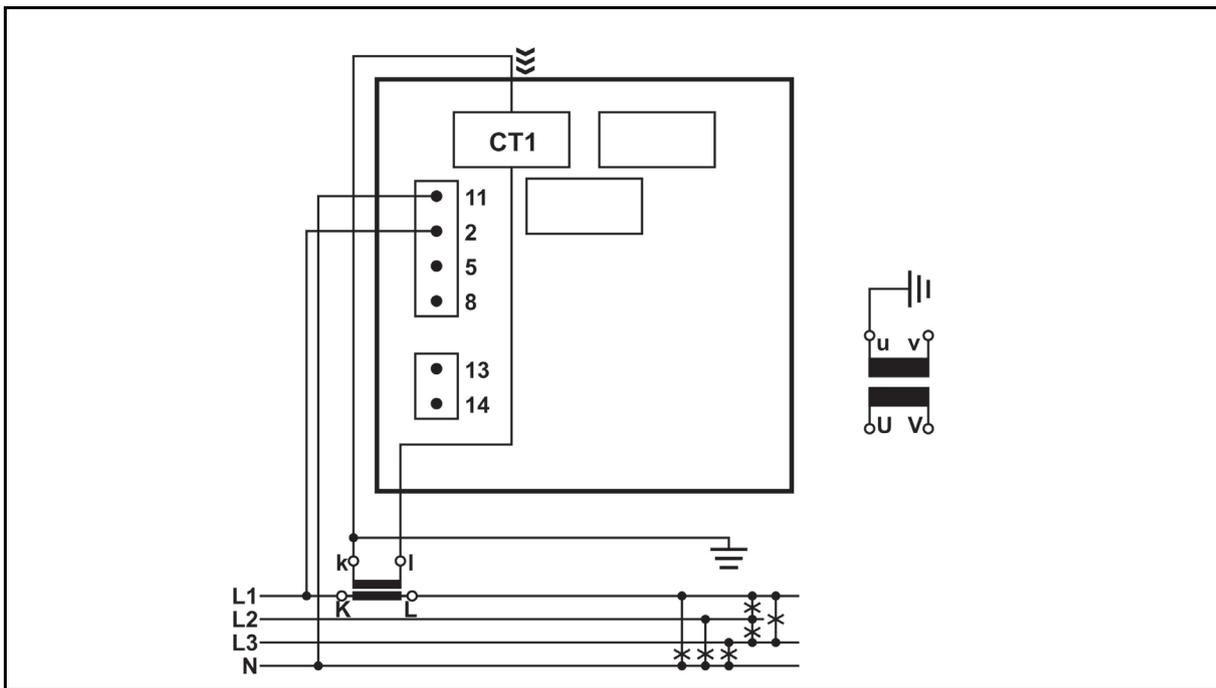


FIGURE 16-4 : SCHEMA DE CABLAGE EXTERNE : CONNEXION TRIPHASEE, 4 FILS AVEC CHARGE EQUILIBREE (4B)

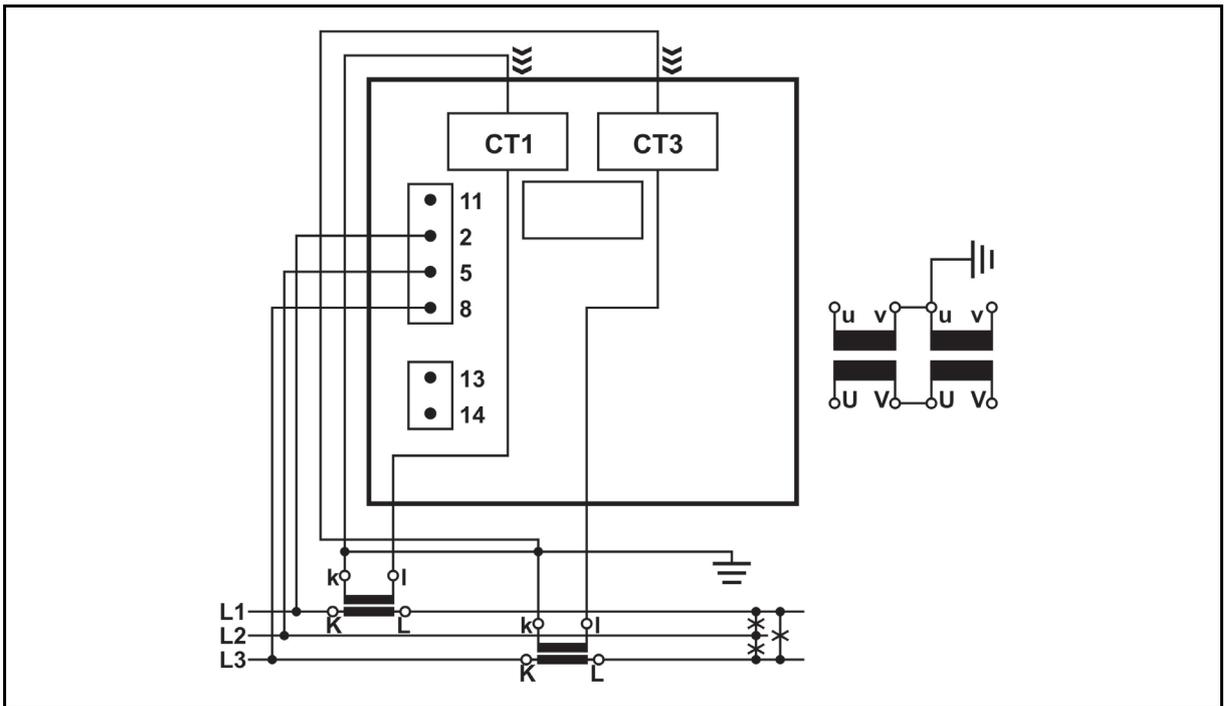


FIGURE 16-5 : SCHEMA DE CABLAGE EXTERNE : CONNEXION TRIPHASEE, 3 FILS AVEC CHARGE DESEQUILIBREE (3U)

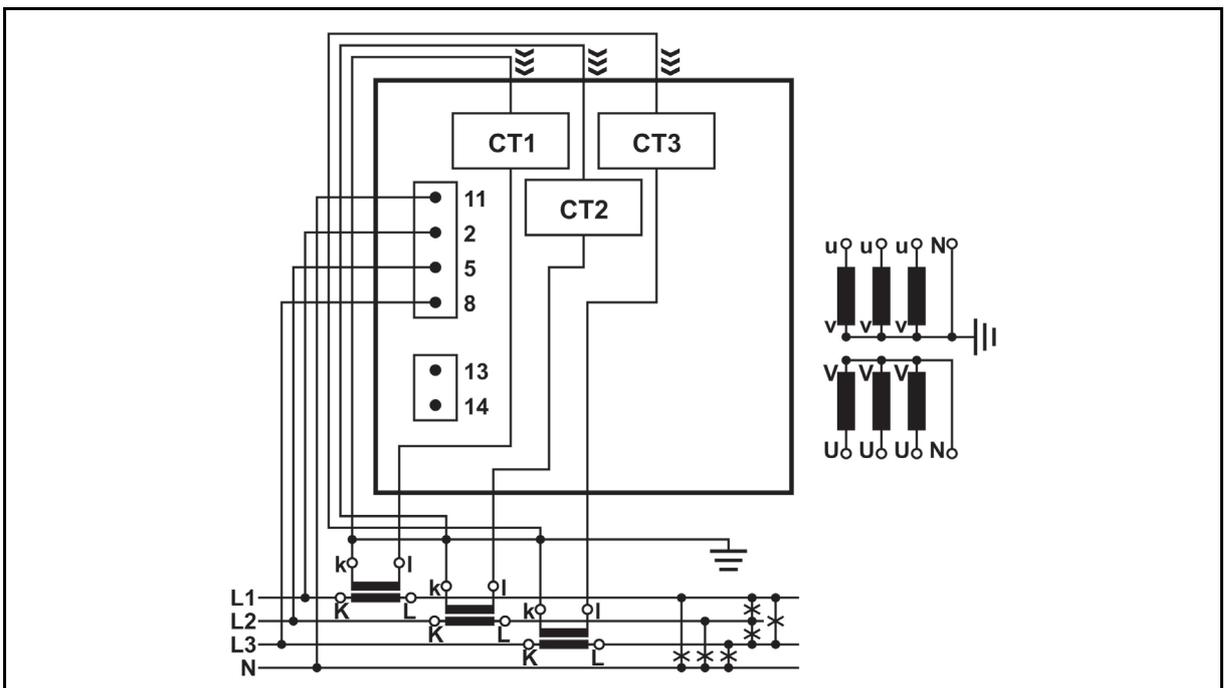


FIGURE 16-6 : SCHEMA DE CABLAGE EXTERNE : CONNEXION TRIPHASEE, 4 FILS AVEC CHARGE DESEQUILIBREE (4U)

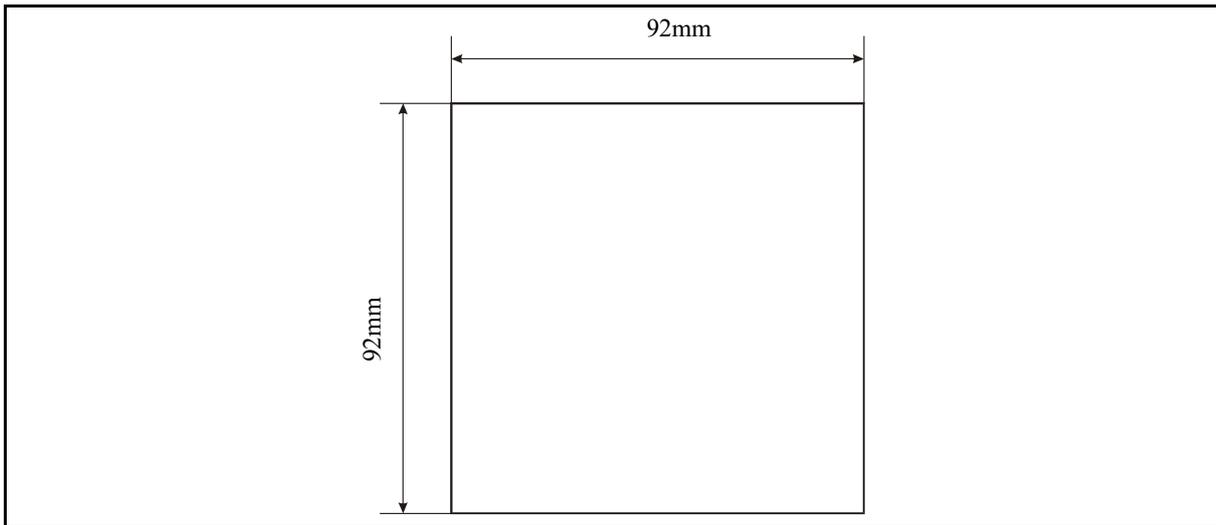


FIGURE 16-7 : DÉCOUPE

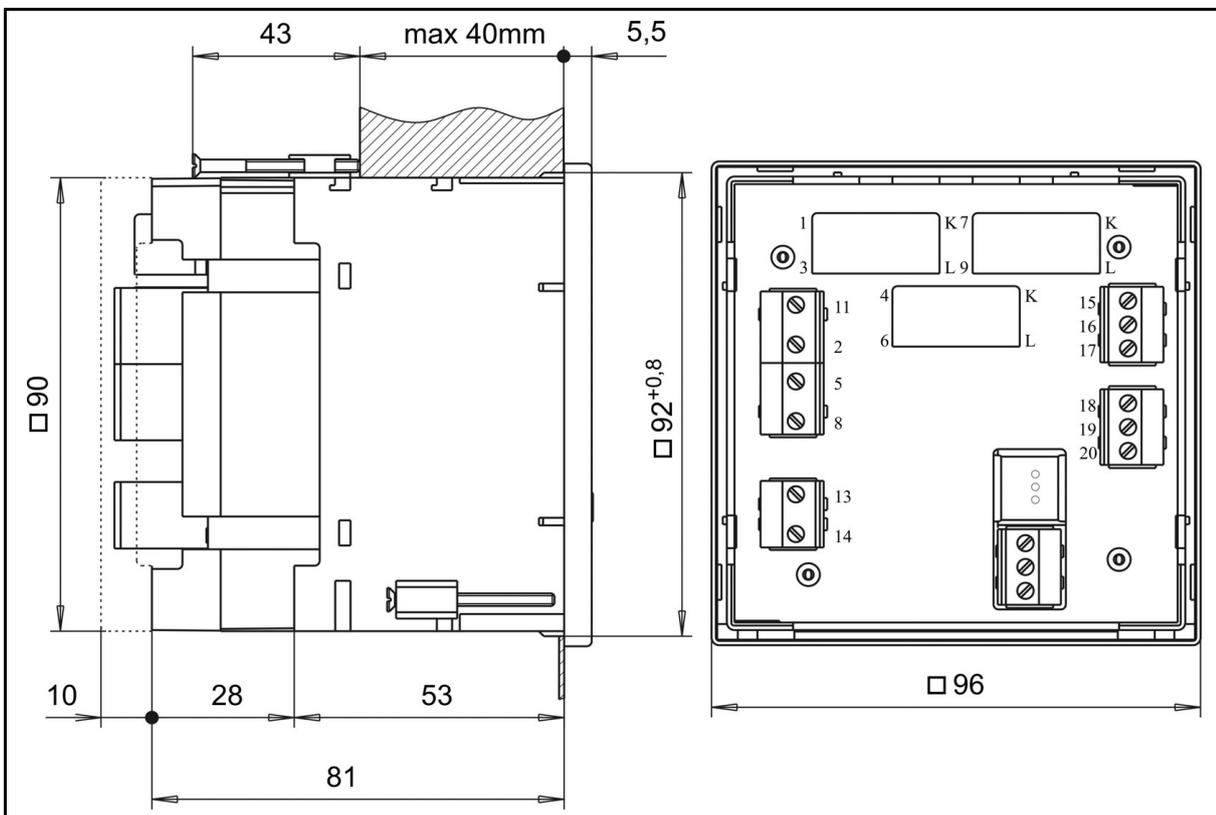


FIGURE 16-8 : DIMENSIONS DU BOITIER

17. DOCUMENTS CONNEXES

Réf.	Document
1	QDSP: Manuel du logiciel de configuration et d'analyse ISTAT

18. ANNEXE A: PROTOCOLE MODBUS

18.1 Protocole de communication Modbus

Le protocole Modbus est activé via le port de communication RS232 ou RS485 sur le M232.

Protocole Modbus permet le fonctionnement de l'appareil sur les réseaux Modbus. Pour le M232 le protocole Modbus permet point à point (par exemple appareil à un PC) via la communication RS232 et une liaison multipoint via une communication RS485.

La mémoire de référence pour les entrées et les registres de maintien est 30000 et 40000 respectivement. La plupart des dispositifs de maîtrise Modbus suppose que 30001 ou 40001 est soustraite de l'adresse définie pour les registres. Le m2x2 soustrait 30000 et 40000, ce qui signifie que les adresses peuvent être compensés par 1.

Utilisation MODBUS registre 40100 (table MODBUS pour les mesures) la carte Registre requise peut être sélectionnée. Valeur "0" est compatible au registre M233 carte. Valeur "1" est compatible au registre M231 carte. Cette sélection peut également être effectuée lors de la mise en utilisant QDSP.

18.2 Inscription Carte des mesures réelles

Paramètre	Type	M233 Compatible carte de registre		M231 Compatible carte de registre	
		Start	End	Start	End
Tension U_1	T5	30107	30108	30044	30045
Tension U_2	T5	30109	30110	30046	30047
Tension U_3	T5	30111	30112	30048	30049
Tension de phase moyenne U_{\sim}	T5	30113	30114	30042	30043
Tension entre phases U_{12}	T5	30118	30119	30081	30082
Tension entre phases U_{23}	T5	30120	30121	30083	30084
Tension entre phases U_{31}	T5	30122	30123	30085	30086
Moyenne tension entre phase U_{pp-}	T5	30124	30125	30079	30080
Tension I_1	T5	30126	30127	30036	30037
Tension I_2	T5	30128	30129	30038	30039
Tension I_3	T5	30130	30131	30040	30041
Courant total I	T5	30138	30139	30034	30035
Courant neutre In	T5	30132	30133	30074	30075
Puissance réel P_1	T6	30142	30143	30020	30021
Puissance réel P_2	T6	30144	30145	30022	30023
Puissance réel P_3	T6	30146	30147	30024	30025
Puissance réel total P	T6	30140	30141	30018	30019
Puissance réactive Q_1	T6	30150	30151	30028	30029
Puissance réactive Q_2	T6	30152	30153	30030	30031
Puissance réactive Q_3	T6	30154	30155	30032	30033
Puissance réactive total Q	T6	30148	30149	30026	30027
Puissance apparente S_1	T5	30158	30159	30052	30053
Puissance apparente S_2	T5	30160	30161	30054	30055

Paramètre	Type	M233 Compatible carte de registre		M231 Compatible carte de registre	
		Start	End	Start	End
Puissance apparente totale S	T5	30156	30157	30050	30051
Facteur de puissance PF ₁	T7	30166	30167	30060	30061
Facteur de puissance PF ₂	T7	30168	30169	30062	30063
Facteur de puissance PF ₃	T7	30170	30171	30064	30065
Facteur de puissance total PF	T7	30164	30165	30058	30059
Angle de la puissance U ₁ -I ₁	T2			30071	
Angle de la puissance U ₁ -I ₁	T17	30173			
Angle de la puissance U ₂ -I ₂	T2			30072	
Angle de la puissance U ₂ -I ₂	T17	30174			
Angle de la puissance U ₃ -I ₃	T2			30073	
Angle de la puissance U ₃ -I ₃	T17	30175			
Angle de la puissance atan2(Pt, Qt)	T2			30070	
Angle de la puissance atan2(Pt, Qt)	T17	30172			
Angle U ₁ -U ₂	T2			30076	
Angle U ₁ -U ₂	T17	30115			
Angle U ₂ -U ₃	T2			30077	
Angle U ₂ -U ₃	T17	30116			
Angle U ₃ -U ₁	T2			30078	
Angle U ₃ -U ₁	T17	30117			
Fréquence f	T5	30105	30106		
Fréquence f (mHz)	T1			30066	
THG I ₁	T16	30188		30118	
THG I ₂	T16	30189		30119	
THG I ₃	T16	30190		30120	
THG U ₁	T16	30182		30112	
THG U ₂	T16	30183		30113	
THG U ₃	T16	30184		30114	
THG U ₁₂	T16	30185		30115	
THG U ₂₃	T16	30186		30116	
THG U ₃₁	T16	30187		30117	
Max Dernière Réinitialisation					
DM Puissance réel P (positif)	T6	30542	30543		
DM Puissance réel P (négatif)	T6	30548	30549		
DM Puissance réactive Q - L	T6	30554	30555		
DM Puissance réactive Q - C	T6	30560	30561		
DM Puissance apparente S	T5	30536	30537		
DM tension I ₁	T5	30518	30519		
DM tension I ₂	T5	30524	30525		

Paramètre	Type	M233 Compatible carte de registre		M231 Compatible carte de registre	
		Start	End	Start	End
DM courant I ₃	T5	30530	30531		
Valeurs moyennes dynamiques					
DM Puissance réel P (positif)	T6	30510	30511		
DM Puissance réel P (négatif)	T6	30512	30513		
DM Puissance réactive Q - L	T6	30514	30515		
DM Puissance réactive Q -	T6	30516	30517		
DM Puissance apparente S	T5	30508	30509		
DM courant I ₁	T5	30502	30503		
DM courant I ₂	T5	30504	30505		
DM courant I ₃	T5	30506	30507		
Energie					
Energie Compteur 1 Exposant	T2	30401		30006	
Energie Compteur 2 Exposant	T2	30402		30007	
Energie Compteur 3 Exposant	T2	30403		30008	
Energie Compteur 4 Exposant	T2	30404		30009	
Compteur E1	T3	30406	30407	30010	30011
Compteur E2	T3	30408	30409	30012	30013
Compteur E3	T3	30410	30411	30014	30015
Compteur E4	T3	30412	30413	30016	30017
Tarif actif	T1	30405		30133	
Température interne	T17	30181		30128	

18.3 Tableau de registre aux mesures normalisées réelles

(Uniquement disponible lorsque la carte M233 registre compatible est sélectionné)

Paramètre	MODBUS		100% valeur
	Registre	Type	
Tension U ₁	30801	T16	Un
Tension U ₂	30802	T16	Un
Tension U ₃	30803	T16	Un
Tension de phase moyenne U _~	30804	T16	Un
Tension entre phases U ₁₂	30805	T16	Un
Tension entre phases U ₂₃	30806	T16	Un
Tension entre phases U ₃₁	30807	T16	Un
Tension entre phase moyenne U _{pp~}	30808	T16	Un

Paramètre	MODBUS		100% valeur
	Registre	Type	
Courant I ₁	30809	T16	In
Courant I ₂	30810	T16	In
Courant I ₃	30811	T16	In
Courant total I	30812	T16	It
Courant neutre In	30813	T16	In
Courant moyenne I ⁻	30815	T16	In
Puissance réel P ₁	30816	T17	Pn
Puissance réel P ₂	30817	T17	Pn
Puissance réel P ₃	30818	T17	Pn
Puissance réel total	30819	T17	Pt
Puissance réactive Q ₁	30820	T17	Pn
Puissance réactive Q ₂	30821	T17	Pn
Puissance réactive Q ₃	30822	T17	Pn
Puissance réactive total Q	30823	T17	Pt
Puissance apparente S ₁	30824	T16	Pn
Puissance apparente S ₂	30825	T16	Pn
Puissance apparente S ₃	30826	T16	Pn
Puissance apparente total S	30827	T16	Pt
Facteur de puissance PF ₁	30828	T17	1
Facteur de puissance PF ₂	30829	T17	1
Facteur de puissance PF ₃	30830	T17	1
Facteur de puissance total PF	30831	T17	1
CAP/IND P.F. Phase 1 (PF ₁)	30832	T17	1
CAP/IND P.F. Phase 2 (PF ₂)	30833	T17	1
CAP/IND P.F. Phase 3 (PF ₃)	30834	T17	1
CAP/IND P.F. Total (PFt)	30835	T17	1
Angle de la puissance U ₁ -I ₁	30836	T17	100°
Angle de la puissance U ₂ -I ₂	30837	T17	100°
Angle de la puissance U ₃ -I ₃	30838	T17	100°
Angle de la puissance atan2(Pt, Qt)	30839	T17	100°
Angle U ₁ -U ₂	30840	T17	100°
Angle U ₂ -U ₃	30841	T17	100°
Angle U ₃ -U ₁	30842	T17	100°
Fréquence	30843	T17	Fn+10Hz
THG I ₁	30845	T16	100°

Paramètre	MODBUS		100% valeur
	Registre	Type	
THG I ₂	30846	T16	100°
THG I ₃	30847	T16	100°
THG U ₁	30848	T16	100°
THG U ₂	30849	T16	100°
THG U ₃	30850	T16	100°
THG U ₁₂	30851	T16	100°
THG U ₂₃	30852	T16	100°
THG U ₃₁	30853	T16	100°
Max Dernière Réinitialisation			
DM Puissance réel P (positif)	30854	T16	Pt
DM Puissance réel P (négatif)	30855	T16	Pt
DM Puissance réactive Q - L	30856	T16	Pt
DM Puissance réactive Q - C	30857	T16	Pt
DM Puissance apparente S	30858	T16	Pt
DM courant I ₁	30859	T16	In
DM courant I ₂	30860	T16	In
DM courant I ₃	30861	T16	In
Valeurs moyennes dynamiques			
DM Puissance réel P (positif)	30862	T16	Pt
DM Puissance réel P (négatif)	30863	T16	Pt
DM Puissance réactive Q - L	30864	T16	Pt
DM Puissance réactive Q - C	30865	T16	Pt
DM Puissance apparente S	30866	T16	Pt
DM courant I ₁	30867	T16	In
DM courant I ₂	30868	T16	In
DM courant I ₃	30869	T16	In
Energie			
Energie Compteur 1	30870	T17	Retour de valeur réel de compteur MOD 2000
Energie Compteur 2	30871	T17	
Energie Compteur 3	30872	T17	
Energie Compteur 4	30873	T17	
Tarif actif	30879	T1	
Température interne	30880	T17	100°

100% de calculs des valeurs de mesure normalisées

Un =	(R40147 / R40146) * R30015 * R40149
In =	(R40145 / R40144) * R30017 * R40148
Pn =	Un*In
It =	In Mode de connexion: 1b
It =	3*In Mode de connexion: 3b, 4b, 3u, 4u
Pt =	Pn Mode de connexion: 1b
Pt =	3*Pn Mode de connexion: 3b, 4b, 3u, 4u
Fn =	R40150

Registre	Contenu	Type
30015	Tension de calibrage	T4
30017	Courant de calibrage	T4

Rxxxxx sont numéros de registre Modbus, voir ci-dessus.

Il est suggéré que ces valeurs sont lues régulièrement pour s'assurer que les modifications apportées aux paramètres sont intégrés dans le calcul.

Comme les gammes nominales d'entrée de l'm2x2 sont 500V et 5A, la plage de tension utilisés et Plage de courant doivent être réglés correctement pour obtenir les valeurs de la plus haute résolution normalisées. Ces valeurs sont définies en utilisant le logiciel QDSP.

18.4 Table de registre pour les paramètres de base

Registre	Contenu	Type	Ind	Valeur / Dependance	Min	Max	P. Niveau
40143	mode de connexion	T1	0	No mode	1	5	2
			1	1b - Monophasé			
			2	3b - 3 phase 3 fils déséquilibré			
			3	4b - 3 phase 4 fils déséquilibré			
			4	3u - 3 phase 3 fils déséquilibré			
			5	4u - 3 phase 4 fils déséquilibré			
40144	Secondaire TC	T4		mA			2
40145	Primaire TC	T4		A/10			2

Registre	Contenu	Type	Ind	Valeur / Dependance	Min	Max	P. Niveau
40143	Secondaire	T4		mV			2
40147	Primaire	T4		V/10			2
40148	Plage de courant d'entrée	T16		10000 for 100%	5,00	200,00	2
40149	Plage de tension d'entrée	T16		10000 for 100%			2
40150		T1		HZ			2

18.5 Types de données de décodage

Type	Bit mask	Description
T1		Valeur Non signé (16 bit) Exemple: 12345 = 3039(16)
T2		Valeur Signé (16 bit) Exemple: -12345 = CFC7(16)
T3		Long Valeur Signé (32 bit) Exemple: 123456789 = 075B CD 15(16)
T4	bits # 15...14 bits # 13...00	Court Flotteur Non Signé (16 bit) Exposant Décennie (Non signé 2 bit) Valeur Binaire Non Signé (14 bit) Exemple: 10000*102 = A710(16)
T5	bits # 31...24 bits # 23...00	Mesure Non Signé (32 bit) Exposant Décennie (Signé 8 bit) Valeur Binaire Non Signé (24 bit) Exemple: 123456*10-3 = FD01 E240(16)
T6	bits # 31...24 bits # 23...00	Mesure Signé (32 bit) Exposant Décennie (Signé 8 bit) Valeur Binaire Signée (24 bit) Exemple: - 123456*10-3 = FDFE 1DC0(16)
T7	bits # 31...24 bits # 23...16 bits # 15...00	Power Factor (32 bit) Signe: Import/Export (00/FF) Signe: Inductif/Capacitif (00/FF) Valeur Non Signée (16 bit), 4 décimales Exemple: 0.9876 CAP = 00FF 2694(16)

Type	Bit mask	Description
T9	bits # 31...24 bits # 23...16 bits # 15...08 bits # 07...00	Temps (32 bit) 1/100s 00 - 99 (BCD) Seconds 00 - 59 (BCD) Minutes 00 - 59 (BCD) Heurs 00 - 24 (BCD) Exemple: 15:42:03.75 = 7503 4215(16)
T10	bits # 31...24 bits # 23...16 bits # 15...00	Date (32 bit) Jour du mois 01 - 31 (BCD) Mois de l'année 01 - 12 (BCD) Année (entier non signé) 1998..4095 Exemple: 10, SEP 2000 = 1009 07D0(16)
T16		Valeur Non signé (16 bit), 2 décimales Exemple: 123.45 = 3039(16)
T17		Mesure Signé (32 bit) Exemple: -123.45 = CFC7(16)
T_Str4		Text: 4 caractères (2 caractères for 16 bit registre)
T_Str6		Text: 6 caractères (2 caractères for 16 bit registre)
T_Str8		Text: 8 caractères (2 caractères for 16 bit registre)
T_Str16		Text: 16 caractères (2 caractères for 16 bit registre)
T_Str40		Text: 40 caractères (2 caractères for 16 bit registre)

19. ANNEXE B: CALCULS ET ÉQUATIONS

19.1 Définitions des symboles

No	Symbole	Définition
1	M_v	facteur d'échantillonnage
2	M_P	Intervalle moyen
3	U_f	Tension de phase (U_1, U_2 or U_3)
4	U_{ff}	Tension entre phase (U_{12}, U_{23} or U_{31})
5	N	Nombre total d'échantillons dans une période
6	n	Numéro d'échantillon ($0 \leq n \leq N$)
7	x, y	Numéro de phase (1, 2 or 3)
8	i_n	Echantillon Courant n
9	u_{fn}	Échantillon de tension de phase n
10	u_{ffn}	Échantillon de tension entre phase n
11	φ_f	Angle entre la puissance et la phase de tension de courant f (φ_1, φ_2 or φ_3)

19.2 Equations

Tension

$$U_f = \sqrt{\frac{\sum_{n=1}^N u_n^2}{N}}$$

Tension de phase

N – 128 échantillons dans une période (jusqu'à 65 Hz)

N – 128 échantillons dans les périodes M_v (au-dessus 65Hz)

Exemple: 400 Hz $\rightarrow N = 7$

$$U_{xy} = \sqrt{\frac{\sum_{n=1}^N (u_{xn} - u_{yn})^2}{N}}$$

Tension entre phase Phase

u_x, u_y – tensions de phase (U_f)

N – le nombre d'échantillons dans une période

Courant

$$I_{RMS} = \sqrt{\frac{\sum_{n=1}^N i_n^2}{N}}$$

Courant de phase

N – 128 échantillons dans une période (jusqu'à 65 Hz)

N – 128 plus échantillons dans des périodes (au-dessus 65 Hz)

$$I_n = \sqrt{\frac{\sum_{n=1}^N (i_{1n} + i_{2n} + i_{3n})^2}{N}}$$

Courant de neutre

i – n échantillon de courant de phase (1, 2 or 3)

N = 128 échantillons dans une période (jusqu'à 65 Hz)

Puissance

$$P_f = \frac{1}{N} \cdot \sum_{n=1}^N (u_{fn} \cdot i_{fn})$$

Puissance active par phases

N – le nombre de périodes

n – le nombre d'échantillons dans une période

f – phase de désignation

$$P_t = P_1 + P_2 + P_3$$

Puissance active totale

t – puissance totale

1, 2, 3 – phase de désignation

$$\text{Sign}Q_f(\varphi)$$

$$\varphi \in [0^\circ - 180^\circ] \Rightarrow \text{Sign}Q_f(\varphi) = +1$$

$$\varphi \in [180^\circ - 360^\circ] \Rightarrow \text{Sign}Q_f(\varphi) = -1$$

Signe de la puissance réactive

Q_f – puissance réactive (par phases)

φ – angle de puissance

$$S_f = U_f \cdot I_f$$

Puissance apparente par phase

U_f – tension de phase

I_f – courant de phase

$$S_t = S_1 + S_2 + S_3$$

Totale de puissance apparente

S₁₂₃ – puissance apparente par les phases

$$Q_f = \text{Sign}Q_f(\varphi) \cdot \sqrt{S_f^2 - P_f^2}$$

Puissance réactive par phases

S_f – puissance apparente par les phases

P_f – puissance active par phases

$$Q_t = Q_1 + Q_2 + Q_3$$

Total puissance réactive

Q_t – la puissance réactive par les phases

$$\varphi_s = \arctan 2(P_t, Q_t)$$

$$\varphi_s = [-180^\circ, 179,99^\circ]$$

Angle de puissance total

P_t – puissance active total

S_t – puissance apparente totale

$$PF_t = \frac{P_t}{S_t}$$

3 facteurs de puissance de phase

P_t – puissance active totale

S_t – puissance apparente totale

$$PF_f = \frac{P_f}{S_f}$$

Facteur de puissance par phases

P_f – puissance phase active

S_f – puissance apparente de phase

THG

$$I_f \text{THD}(\%) = \frac{\sqrt{\sum_{n=2}^{63} I_n^2}}{I_1} \cdot 100$$

Courant THG

I_1 – valeur de premier harmonique

n – nombre d'harmoniques

$$U_f \text{THD}(\%) = \frac{\sqrt{\sum_{n=2}^{63} U_{fn}^2}}{U_{f1}} \cdot 100$$

Tension de phase THG

U_1 – valeur de premier harmonique

n – nombre d'harmoniques

$$U_{ff} \text{THD}(\%) = \frac{\sqrt{\sum_{n=2}^{63} U_{ffn}^2}}{U_{ff1}} \cdot 100$$

Tension entre phase THG

U_1 – value of first harmonic

n – nombre d'harmoniques



Imagination at work

Grid Solutions
St Leonards Building
Redhill Business Park
Stafford, ST16 1WT, UK
+44 (0) 1785 250 070
www.gegridsolutions.com/contact

© 2020 General Electric Company Corporation. All rights reserved. Information contained in this document is indicative only. No representation or warranty is given or should be relied on that it is complete or correct or will apply to any particular project. This will depend on the technical and commercial circumstances. It is provided without liability and is subject to change without notice. Reproduction, use or disclosure to third parties, without express written authority, is strictly prohibited.

M2x2/FR/M/C