



Manuel d'utilisation

EURIDIS

TéléInformation Client

Relève de compteurs électriques



DTE038F - V3.0 - 08/2017



Home II - 138.Avenue Léon Bérenger 06706 – Saint Laurent du Var Cedex
Tel : 04 93 19 37 37 - Fax : 04 93 07 60 40 - Hot-line : 04 93 19 37 30
Site : www.wit.fr

SOMMAIRE

| | |
|---|-----------|
| Présentation | 4 |
| Généralités | 4 |
| Interfaces..... | 4 |
| Versions | 5 |
| PLUG EURIDIS & Télé-Information Client | 6 |
| Implantation | 6 |
| Raccordement..... | 6 |
| Télé-Information Client..... | 6 |
| EURIDIS (Téléreport)..... | 7 |
| Paramétrage..... | 8 |
| Télé-Information Client..... | 8 |
| EURIDIS | 8 |
| Extension EURIDIS | 9 |
| Implantation | 9 |
| Raccordement..... | 9 |
| Télé-Information Client..... | 9 |
| EURIDIS (Téléreport)..... | 9 |
| Paramétrage..... | 10 |
| Télé-Information Client..... | 10 |
| EURIDIS | 12 |
| PLUG ExtenBUS/1COM RS232..... | 14 |
| Implantation | 14 |
| Raccordement..... | 14 |
| Paramétrage..... | 15 |
| Extension 2COM..... | 18 |
| Implantation | 18 |
| Raccordement..... | 18 |
| Paramétrage..... | 19 |
| Annexes | 20 |
| Variables Télé-Information Client..... | 20 |
| Compteur Linky Monophasé (mode et contrat « Historique ») | 20 |
| Compteur Linky Triphasé (mode et contrat « Historique »)..... | 21 |
| Compteur Bleu Electronique Monophasé Multitarif (CBEMM) | 22 |
| Compteur Bleu Electronique Triphasé Multitarif (CBETM) | 23 |

| | |
|---|----|
| Compteur Jaune Electronique (CJE)..... | 24 |
| Concentrateur MAEC..... | 24 |
| Compteur Interface Clientèle Emeraude à 2 quadrants (ICE-2Q)..... | 25 |
| Compteur Interface Clientèle Emeraude à 4 quadrants (ICE-4Q)..... | 27 |
| Compteur PME-PMI, en soutirage..... | 28 |
| Compteur PME-PMI, en soutirage & injection..... | 29 |

Présentation

Généralités

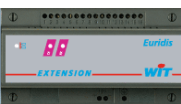


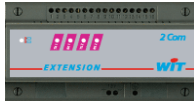
Les protocoles EURIDIS et Télé-Information Client sont des protocoles mis à disposition de certains compteurs électriques électroniques afin de relever des données telles que l'énergie instantanée consommée, la puissance maximum autorisée, le dépassement de cette puissance maximum, etc.

Le relevé de ces données fait de l'e@sy un outil de gestion énergétique unique :

- Analyse et compréhension des consommations par une consultation temps réelle.
- Prévention des consommations anormales par diffusion d'alertes SMS ou e-mail.
- Maîtrise des consommations par des actions automatiques sur les équipements : délestage des circuits secondaires, ajustement des températures de consigne, variation de l'éclairage, ...

Interfaces

Afin de pouvoir communiquer avec le compteur, une interface entre e@sy et le compteur est nécessaire. Quatre types d'interface existent selon le type de compteur à relever et le format de la gamme e@sy choisi (PLUG ou MODULE) :

| INTERFACES | Extension EURIDIS | PLUG EURIDIS & TéléInformation Client | PLUG ExtenBUS/1COM | Extension 2COM |
|---|---|--|---|---|
| |  |  |  |  |
| Compteurs | | | | |
| CBE (Compteur Bleu Electronique) | • | • | - | - |
| CJE (Compteur Jaune Electronique) | • | • | - | - |
| Concentrateurs (EGE, Gaz, Elec, Elec V2, MAEC) | • | • | - | - |
| ICE (Interface Clientèle Emeraude), 2Q et 4Q | - | • | - | - |
| Linky (mono ou tri) - Mode et Contrat « Historique » | • | • | - | - |
| PME-PMI, 2Q et 4Q | - | - | • | • |
| Configuration matérielle | | | | |
| Nb. max. de compteurs par interface | | | | |
| Protocole TéléInformation Client | 1 | 1 | 1 | 2 |
| Protocole EURIDIS <i>CBE et concentrateurs uniquement.</i> | 100 | 10 | - | - |
| Nb. max. d'interfaces par UTL e@sy * * <i>Dans la limite des précautions de paramétrage.</i> | 31 | 4 | 32 | 32 (UTL y compris) |
| Longueur max. du bus | 500m | 500m | 15m | 15m |
| Caractéristiques techniques | | | | |
| Dimensions (H x L x P) | 85 x 144 x 80 mm | 65 x 27 x 50 mm | 65 x 27 x 50 mm | 85 x 144 x 80 mm |
| Poids | ~300g | 40g | 38g | ~300g |
| Couleur dominante | Gris | Bleu | Bleu | Gris |
| Matériau | ABS-PC | Polycarbonate | Polycarbonate | ABS-PC |
| Indice d'inflammabilité | UL94-V0 | UL94-V0 | UL94-V0 | UL94-V0 |
| Puissance absorbée max. | 0,5W | 0,2W | 0,5W | 0,5W |
| Référence | EXT532 | PLUG515 | PLUG517 | EXT507 |

Versions

Le nombre de compteurs pouvant être relevé dépend également de la version de l'e@sy (standard, + ou ++).

- **Un compteur** comptabilise **1 site** et **1 ressource**.
- **Une donnée** relevée du compteur comptabilise **1 ressource**.

| Version | Standard | + | ++ |
|--------------------------|----------|-----|----------|
| Nb. de sites (compteurs) | - | 10 | Illimité |
| Nb. de ressources | 250 | 500 | Illimité |



L'utilisation du PLUG EURIDIS & Télé-Information Client (PLUG515) nécessite que :

- L'e@sy soit en version v5.0.0 (ou supérieure).
 - Si tel n'est pas le cas, le PLUG n'est pas reconnu.
- Le ExtenBUS/1COM RS232 (PLUG507) soit en version v2.2 (ou supérieure).
- Le ExtenBUS/1COM RS232 (PLUG517) soit en version v1.2 (ou supérieure).
- Le PLUG517 remplace le PLUG507 leur utilisation est équivalente.



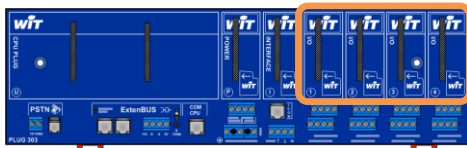
Pour plus d'informations concernant la compatibilité du PLUG ExtenBUS/1COM (PLUG507) avec le PLUG EURIDIS & TéléInformation Client (PLUG515), consulter la **Fiche Warning #39**.

[↓ Télécharger](#)

PLUG EURIDIS & Télé-Information Client

Implantation

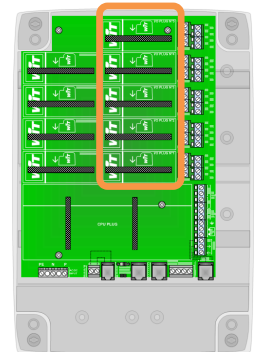
Le PLUG EURIDIS & Télé-Information Client se connecte sur un emplacement de type I/O :



Connect-DIN UC



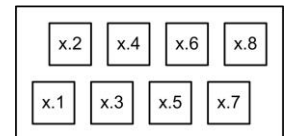
Connect-DIN Extension



Connect-BOX UC

Raccordement

Chaque **PLUG** dispose de **8 bornes** disposées de la façon suivante :

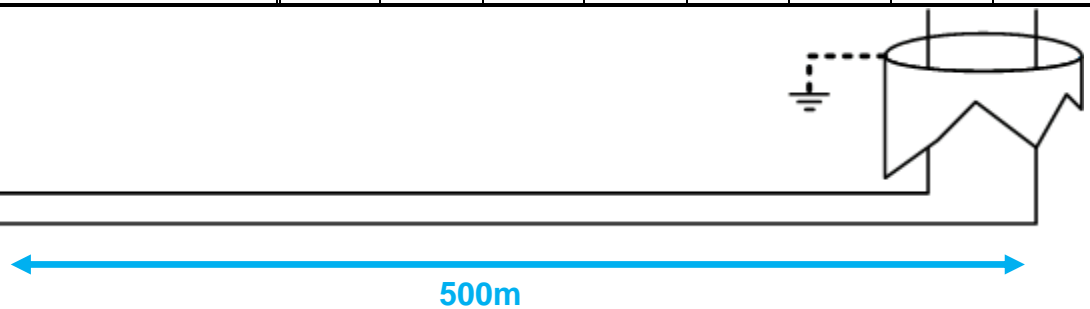


x : n° du PLUG

Télé-Information Client

Le raccordement du PLUG en protocole Télé-Information Client est le suivant :

| E/S | - | - | - | - | I1 | I2 | I1 | I2 |
|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| Borne | x.1 | x.2 | x.3 | x.4 | x.5 | x.6 | x.7 | x.8 |

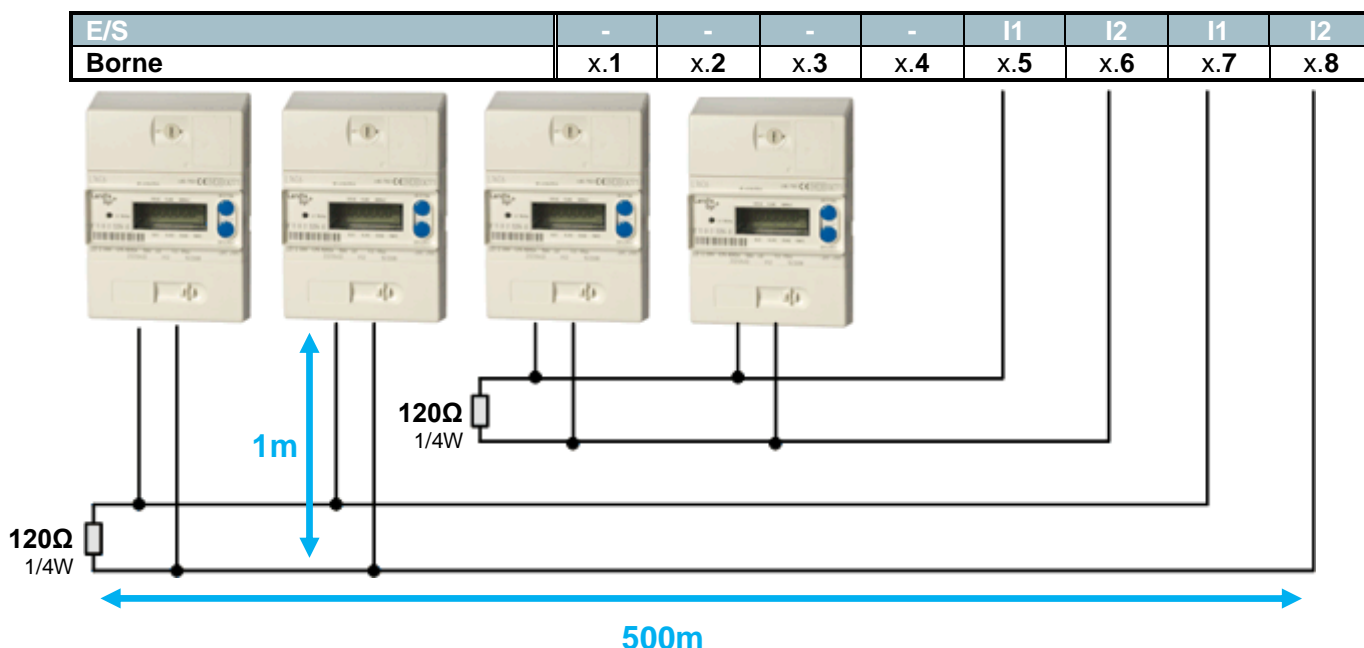


La liaison entre l'e@sy et le compteur s'établit sur le bornier « Télé-Information Client » du compteur. Cette liaison n'est pas polarisée.

Il est préconisé d'utiliser un câble de type SYT 1 – 6/10.

EURIDIS (Téléreport)

Le raccordement du PLUG en protocole EURIDIS est le suivant :



La liaison entre l'e@sy et le(s) compteur(s) s'établit sur le bornier téléreport (EURIDIS) du compteur. Cette liaison n'est pas polarisée.

Il est préconisé d'utiliser un câble de type SYT 1 – 6/10 en conservant une topologie linéaire.

Il est nécessaire de mettre une résistance de 120Ω (1/4W) en fin de bus.

Les bornes x.5 / x.7 et x.6 / x.8 sont doublées pour permettre une répartition des câbles lorsque le nombre de compteurs est important. La longueur maximale est commune à ces bornes ; il ne s'agit pas de deux bus différents.

En topologie étoile, c'est la somme des branches qui ne doit pas dépasser 500m.



Pour plus d'informations concernant l'implantation et le raccordement des produits, consulter le **Manuel d'installation e@sy**.

[↓ Télécharger](#)

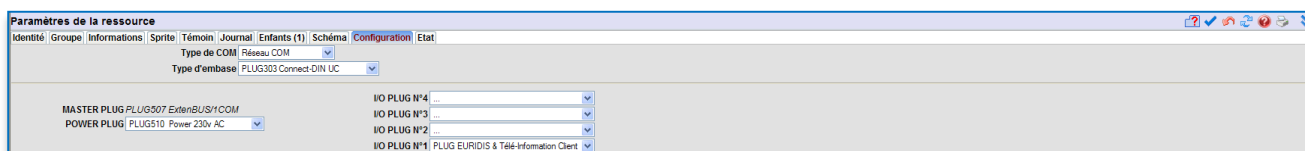
Paramétrage


Télé-Information Client

Depuis le menu **Paramétrage** ► **Ressources** ► **Liste des ressources** ► **ExtenBUS**.

Etape 1 Sélectionner l'extension PLUG517 – ExtenBUS/1COM RS232 sur lequel est connecté le PLUG515 - EURIDIS & Télé-Information Client.

Etape 2 Dans l'onglet « Configuration », vérifier que le PLUG EURIDIS & Télé-Information Client est correctement reconnu.



Si tel n'est pas le cas, effectuer une recherche automatique des PLUG en cliquant sur l'icône  ou en le sélectionnant manuellement.

Etape 3 Sélectionner le **protocole** « Télé-Info Client » depuis l'onglet « Configuration » de la ressource « PLUG EURIDIS & Télé-Information Client ».

Une ressource « Site Télé-Info Client PLUG » se crée en enfant de la ressource du PLUG.

Etape 4 Sélectionner le **type de compteur** et l'**option tarifaire** depuis l'onglet « Paramètres » de la ressource « Site Télé-Info Client PLUG ».



Le type de compteur et l'option tarifaire ne peuvent être modifiés si au moins une des variables est sélectionnée. Pour désélectionner toutes les variables en une seule fois, cliquer sur le bouton :

Etape 5 Sélectionner les **variables** à relever depuis l'onglet « Variables » de la ressource « Site Télé-Info Client PLUG ».


Pour chaque variable, une ressource de type « Import/Export » se crée en enfant de la ressource.

EURIDIS

Depuis le menu **Paramétrage** ► **Ressources** ► **Liste des ressources** ► **ExtenBUS**.

Etape 1 Sélectionner le PLUG517 – ExtenBUS/1COM RS232 sur lequel est connecté le PLUG EURIDIS & Télé-Information Client.

Etape 2 Dans l'onglet « Configuration », vérifier que le PLUG EURIDIS & Télé-Information Client est correctement reconnu.

Si tel n'est pas le cas, effectuer une recherche automatique des PLUG en cliquant sur l'icône  ou en le sélectionnant manuellement.

Etape 3 Sélectionner le **protocole** « EURIDIS » depuis l'onglet « Configuration » de la ressource « PLUG EURIDIS & Télé-Information Client ».

Etape 4 Ajouter un compteur EURIDIS en cliquant sur l'icône .

Pour chaque compteur, une ressource « Site EURIDIS PLUG » se crée en enfant de la ressource.

Etape 5 Sélectionner le **type de compteur** depuis l'onglet « Paramètres » de la ressource « Site EURIDIS PLUG ».

Etape 6 Sélectionner les **variables** à relever depuis l'onglet « Variables ».

Pour chaque variable, une ressource de type « Import/Export » se crée en enfant de la ressource.

Extension EURIDIS

Implantation

L'Extension EURIDIS s'intègre sur le réseau ExtenBUS de l'e@sy comme toute autre Extension.



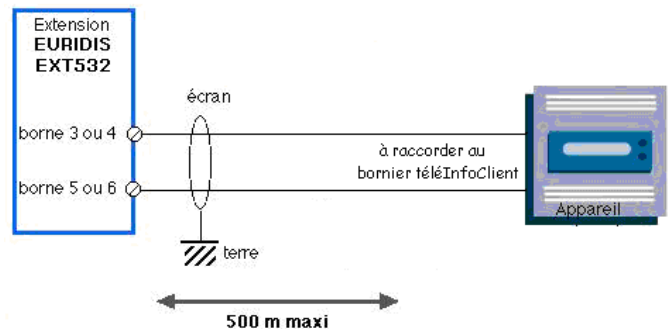
Raccordement

Télé-Information Client



La liaison entre l'e@sy et le compteur s'établit sur le bornier « Télé-Information Client » du compteur. Cette liaison n'est pas polarisée.

Il est préconisé d'utiliser un câble de type SYT 1 – 6/10.



EURIDIS (Téléreport)



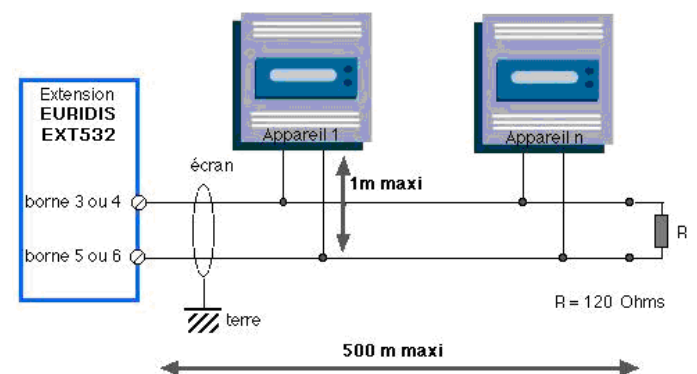
La liaison entre l'e@sy et le(s) compteur(s) s'établit sur le bornier téléreport (EURIDIS) du compteur. Cette liaison n'est pas polarisée.

Il est préconisé d'utiliser un câble de type SYT 1 – 6/10 en conservant une topologie linéaire.

Il est nécessaire de mettre une résistance de 120Ω (1/4W) en fin de bus.

Les bornes 3 / 5 et 4 / 6 sont doublées pour permettre une répartition des câbles lorsque le nombre de compteurs est important. La longueur maximale est commune à ces bornes ; il ne s'agit pas de deux bus différents.

En topologie étoile, c'est la somme des branches qui ne doit pas dépasser 500m.

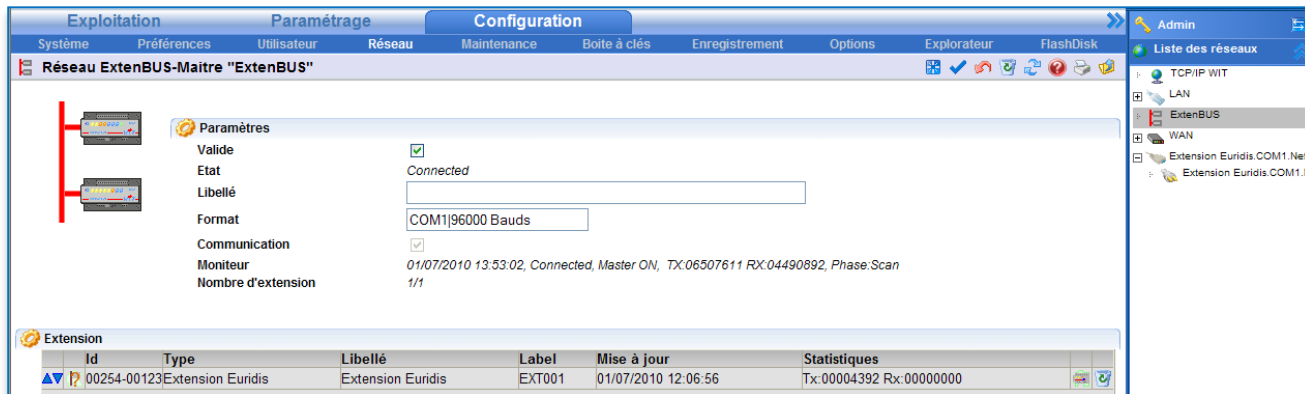


Paramétrage

Télé-Information Client

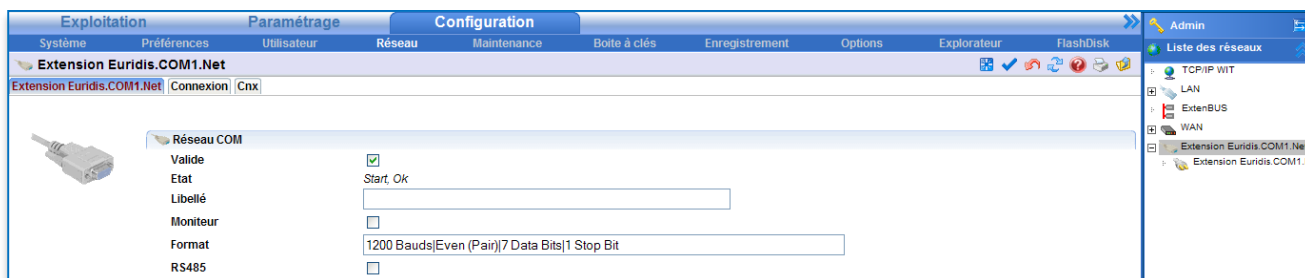
Depuis le menu **Configuration** ▶ **Réseau** ▶ **ExtenBUS**.

Etape 1 Vérifier que l'Extension EURIDIS est correctement reconnu sur l'ExtenBUS.



Si tel n'est pas le cas, effectuer une recherche automatique des Extensions en cliquant sur le bouton **Recherche** ou l'ajouter manuellement par le bouton **Ajouter**.

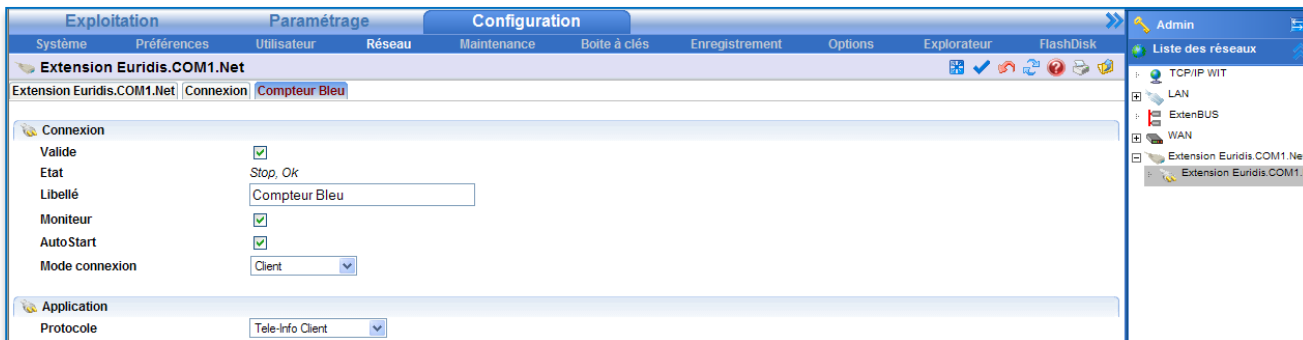
Etape 2 Configurer le port de communication de l'Extension EURIDIS.



Réseau COM

| | |
|-----------------|---|
| Valide | <i>Coché</i> |
| Libellé | Libellé du port de communication |
| Moniteur | Active le moniteur de communication |
| Format | 1200 Bauds Even (Pair) 7 Data Bits 1 Stop Bit |
| RS485 | <i>Décoché</i> |

Etape 3 Configurer la connexion de l'Extension EURIDIS.



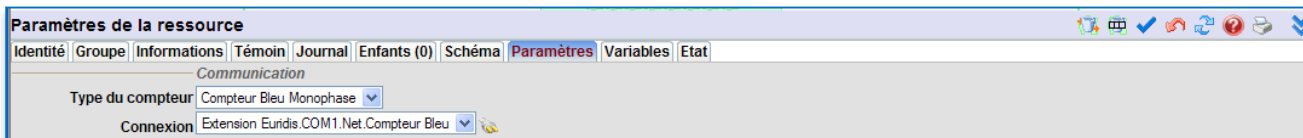
| Application | |
|-----------------------|------------------------------------|
| Protocole | Télé-Info Client |
| Connexion | |
| Valide | <i>Coché</i> |
| Etat | Etat de la connexion |
| Libellé | Libellé de la connexion |
| Moniteur | Active le moniteur de la connexion |
| Auto-Start | <i>Coché</i> |
| Mode connexion | Client |

Depuis le menu **Paramétrage** ► **Ressources**.

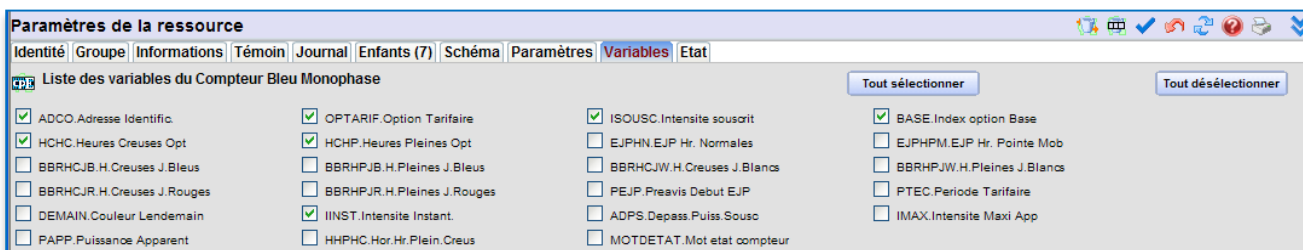
Etape 4 Ajouter une ressource de type « Site TélÉInfoClient »

Dossier « Import / Export »

Etape 5 Sélectionner le **type de compteur** ainsi que la **connexion** précédemment créée depuis l'onglet « Paramètres » de la ressource.



Etape 6 Sélectionner les **variables** à relever depuis l'onglet « Variables ».

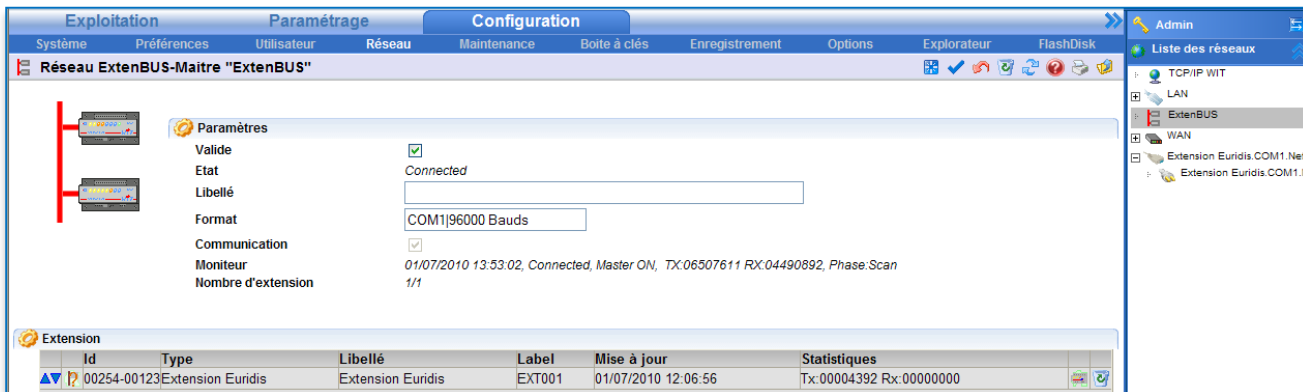


Pour chaque variable, une ressource de type « Import/Export » se crée en enfant de la ressource.

EURIDIS

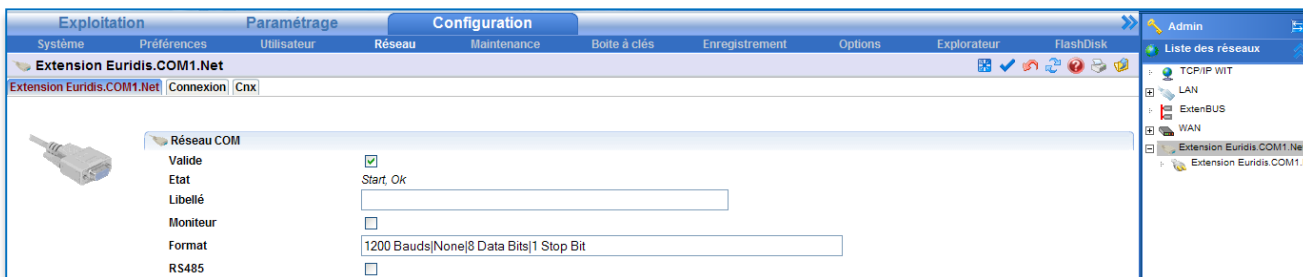
Depuis le menu **Configuration** ▶ **Réseau** ▶ **ExtenBUS**.

Etape 1 Vérifier que l'Extension EURIDIS est correctement reconnue sur l'ExtenBUS.



Si tel n'est pas le cas, effectuer une recherche automatique des Extensions en cliquant sur le bouton **Recherche** ou l'ajouter manuellement par le bouton **Ajouter**.

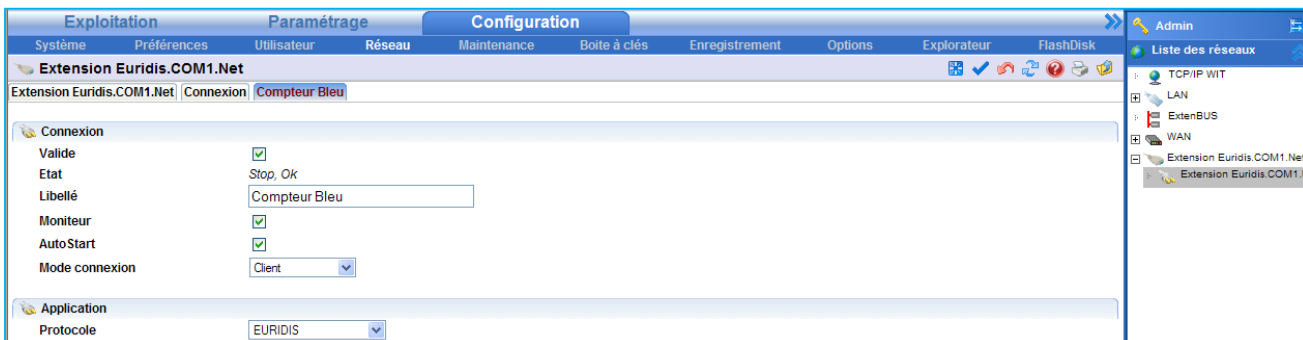
Etape 2 Configurer le port de communication de l'Extension EURIDIS.



Réseau COM

| | |
|-----------------|--|
| Valide | <i>Coché</i> |
| Libellé | Libellé du port de communication |
| Moniteur | Active le moniteur de communication |
| Format | 1200 Bauds None 8 Data Bits 1 Stop Bit |
| RS485 | <i>Décoché</i> |

Etape 3 Configurer la connexion de l'Extension EURIDIS.



Application

Protocole EURIDIS

Connexion

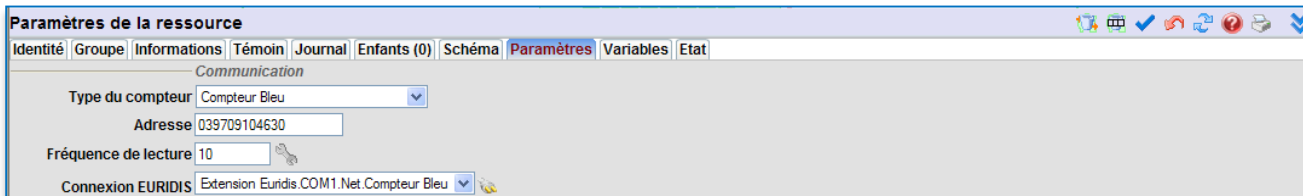
Valide *Coché*
Etat Etat de la connexion
Libellé Libellé de la connexion
Moniteur Active le moniteur de la connexion
Auto-Start *Coché*
Mode connexion Client

Depuis le menu **Paramétrage** ► **Ressources**.

Etape 4 Ajouter une ressource de type « Site EURIDIS ».

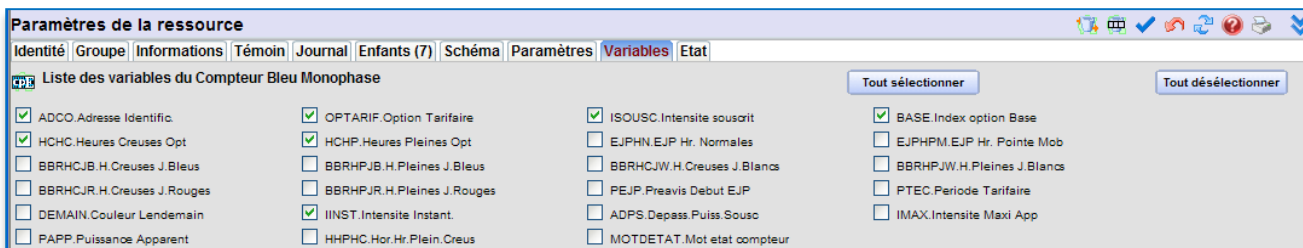
Dossier « Import / Export »

Etape 5 Sélectionner le **type de compteur** ainsi que la **connexion** précédemment créée et renseigner l'**adresse du compteur** depuis l'onglet « Paramètres » de la ressource.



Adresse du compteur = Numéro de série du compteur.

Etape 6 Sélectionner les **variables** à relever depuis l'onglet « Variables ».

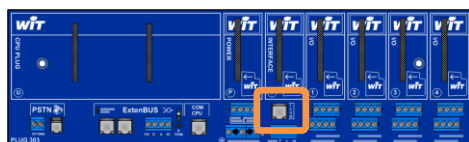


Pour chaque variable, une ressource de type « Import/Export » se crée en enfant de la ressource.

PLUG ExtenBUS/1COM RS232

Implantation

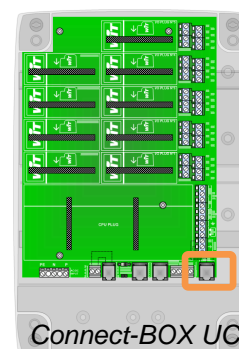
Le PLUG ExtenBUS/1COM RS232 (PLUG517) est présent sur chaque support Connect-DIN et Connect-BOX, UC et Extension. Le port de communication RS232 est disponible sur le connecteur « 1COM » au format RJ12 :



Connect-DIN UC



Connect-DIN Extension



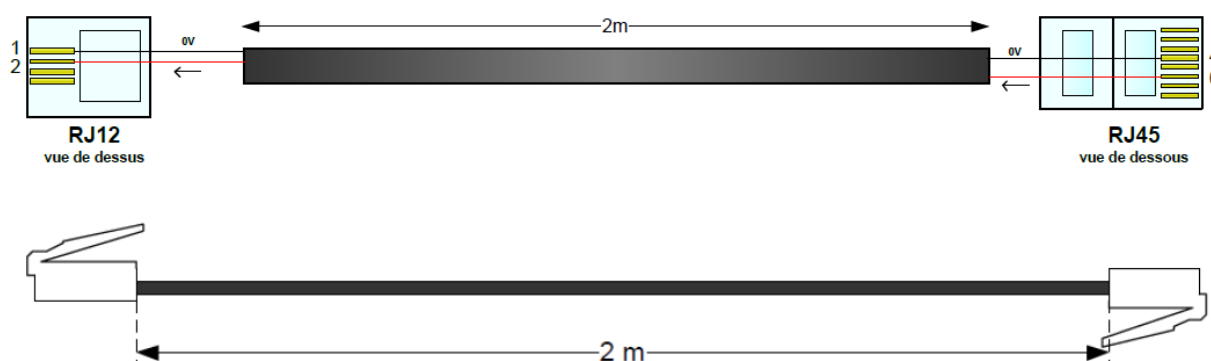
Connect-BOX UC

Raccordement

Le raccordement du compteur PME-PMI (RJ45) au port de communication RS232 de l'e@sy (RJ12) se fait à l'aide du « cordon e@sy / compteur PME-PMI » (CRD203).



**Compteur
PME-PMI**



La longueur de câble entre le compteur PME-PMI et le port de communication de l'e@sy ne peut pas dépasser 15m.

Lorsque la distance entre le compteur et le port de communication de l'e@sy est supérieure, il est possible d'utiliser des convertisseurs RS232/RS485 – RS485/RS232 du marché ou de déporter en ExtenBUS (RS485) une Extension 2COM à proximité du compteur.

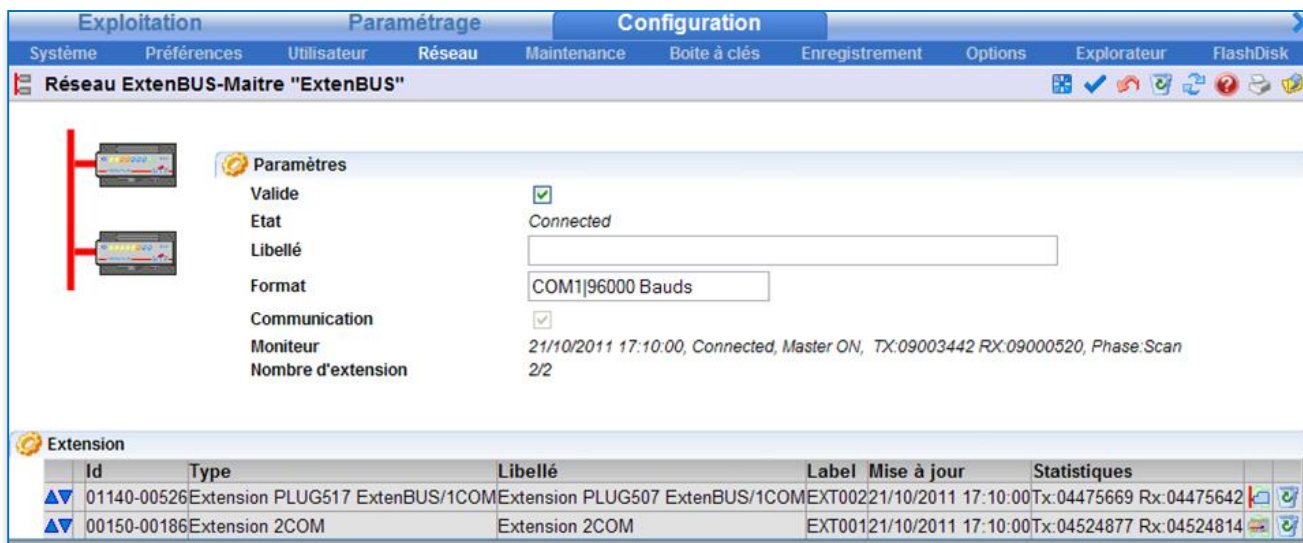


↓ [Télécharger le schéma de raccordement](#)

Paramétrage

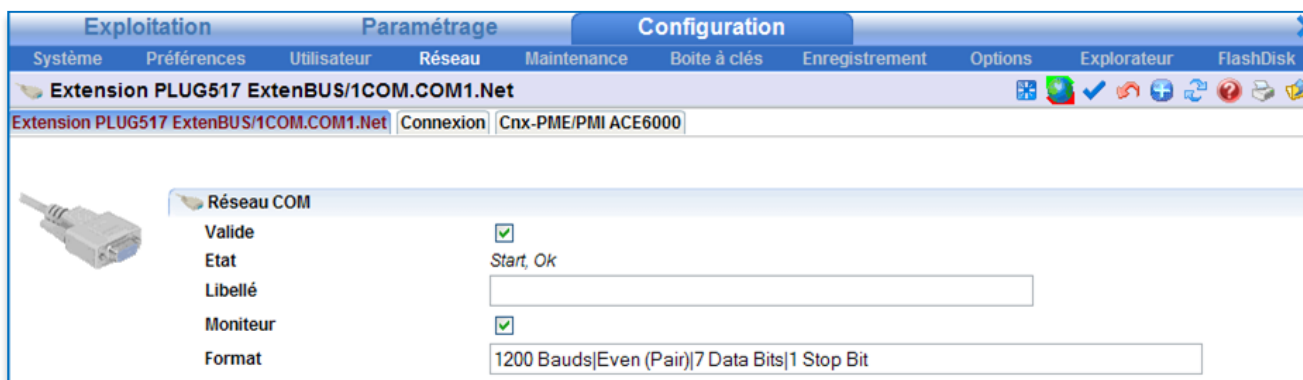
Depuis le menu **Configuration ▶ Réseau ▶ ExtenBUS**.

Etape 1 Vérifier que PLUG ExtenBUS/1COM (PLUG517) est correctement reconnue sur l'ExtenBUS.



Si tel n'est pas le cas, effectuer une recherche automatique des Extensions en cliquant sur le bouton **Recherche** ou l'ajouter manuellement par le bouton **Ajouter**.

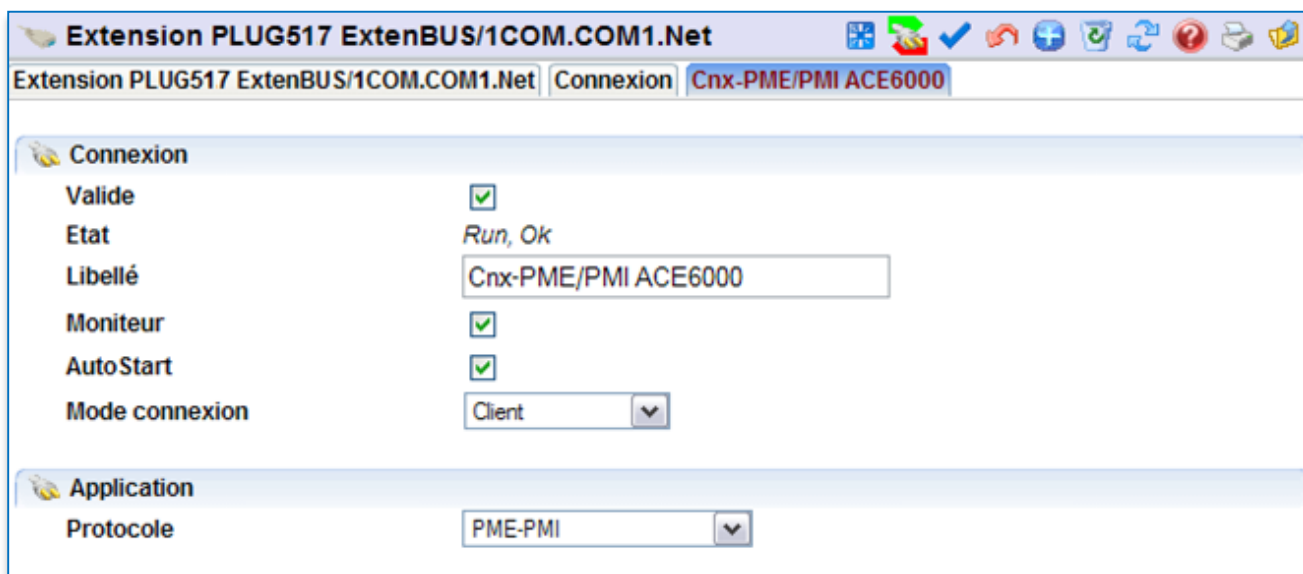
Etape 2 Configurer le port de communication du PLUG ExtenBUS/1COM RS232 (PLUG517).



Réseau COM

| | |
|-----------------|---|
| Valide | <i>Coché</i> |
| Libellé | Libellé du port de communication |
| Moniteur | Active le moniteur de communication |
| Format | 1200 Bauds Even (Pair) 7 Data Bits 1 Stop Bit |
| RS485 | <i>Décoché</i> |

Etape 3 Configurer la connexion PLUG ExtenBUS/1COM RS232 (PLUG517).



Application

| | |
|------------------|---------|
| Protocole | PME-PMI |
|------------------|---------|

Connexion

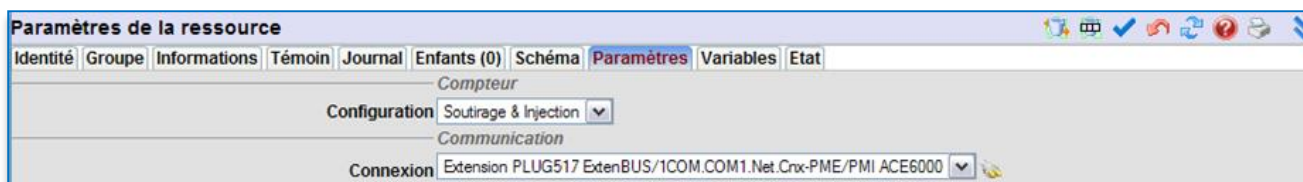
| | |
|-----------------------|------------------------------------|
| Valide | Coché |
| Etat | Etat de la connexion |
| Libellé | Libellé de la connexion |
| Moniteur | Active le moniteur de la connexion |
| Auto-Start | Coché |
| Mode connexion | Client |

Depuis le menu **Paramétrage** ► **Ressources**.

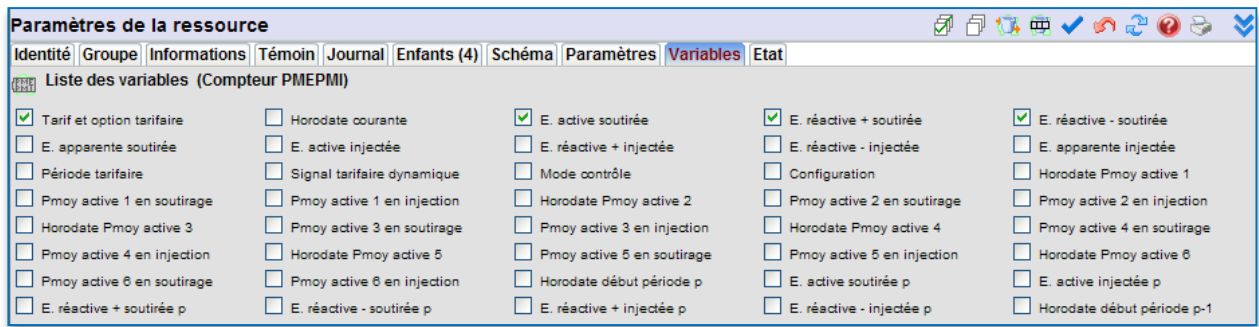
Etape 4 Ajouter une ressource de type « Site Compteur PME-PMI »

Dossier « Import / Export »

Etape 5 Sélectionner la **Configuration** du compteur (Soutirage ou Soutirage & Injection) ainsi que la **Connexion** précédemment créée depuis l'onglet « Paramètres » de la ressource.



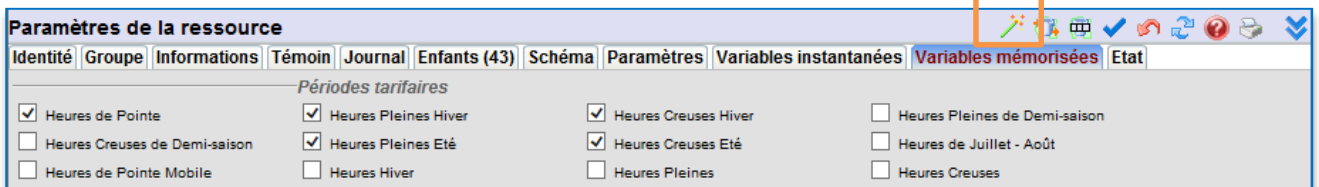
Etape 6 Sélectionner les **variables** à relever depuis l'onglet « Variables ».




Pour chaque variable, une ressource de type « Import/Export » se crée en enfant de la ressource.

Etape 7 Le compteur PME-PMI a la particularité de n'indiquer que l'énergie consommée pour la période tarifaire en cours, c'est pour cela que l'e@sy permet à partir de la **version logicielle 7.0.0** de conserver les consommations propres à chaque périodes dans des ressources particulières appelées « Périodes tarifaires ».

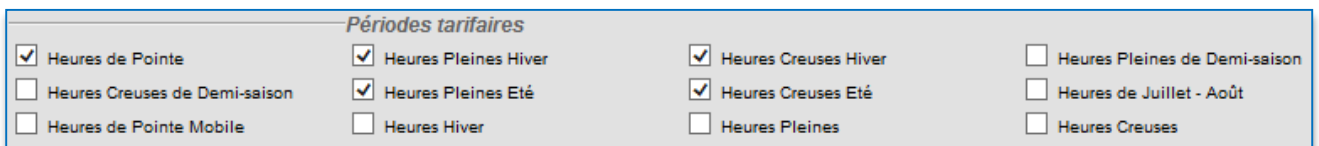
La ressource présente donc un nouvel onglet « Variables mémorisées » :



Le choix de sélection des variables dépend du type d'abonnement propre au compteur. L'utilisateur en cliquant sur le bouton  ouvre une fenêtre qui lui permet de choisir le tarif voulu :



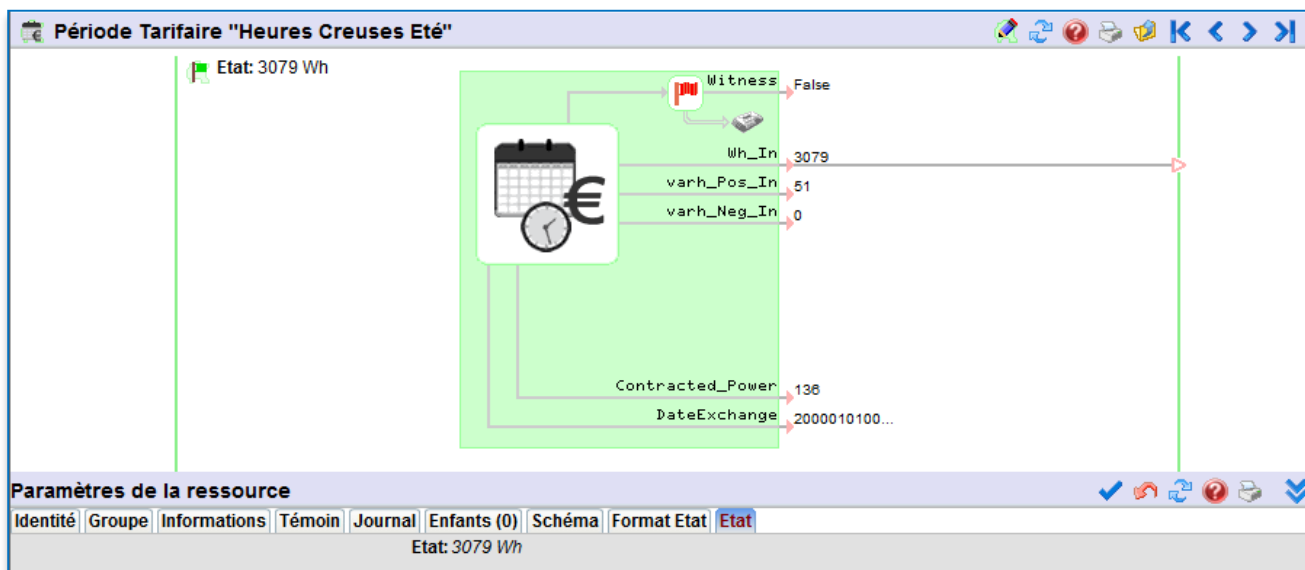
En fonction du choix tarifaire, les périodes sont automatiquement sélectionnées :



Les ressources sont créées dans le dossier « Périodes tarifaires » :

| Dossier de ressources "Périodes tarifaires" | | | | |
|---|---------|---------------------|--------------|--|
| Libellé du dossier | | Périodes tarifaires | | |
| Nombre de ressources | | 5 | | |
| La recherche s'effectue sur les colonnes: Libellé, Valeur, Type | | | | |
| Libellé | Valeur | Type | Etat | |
| Heures de Pointe | 0 | Période Tarifaire | [Green Flag] | |
| Heures Pleines Hiver | 0 | Période Tarifaire | [Green Flag] | |
| Heures Creuses Hiver | 0 | Période Tarifaire | [Green Flag] | |
| Heures Pleines Eté | 4289 | Période Tarifaire | [Red Flag] | |
| Heures Creuses Eté | 3079 Wh | Période Tarifaire | [Green Flag] | |

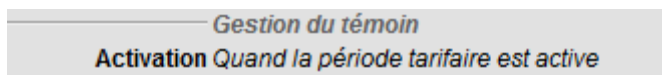
Détail de la ressource « Période Tarifaire » :



Paramètres de la ressource

| | |
|-------------------------|---|
| Witness | Témoin de la ressource |
| wh_In | Energie consommée dans la période (en Wh) |
| varh_pos_In | Energie réactive positive consommée dans la période |
| varh_neg_In | Energie réactive négative consommée dans la période |
| Contracted_Power | Puissance souscrite |
| DateExchange | Date du dernier échange avec le compteur |

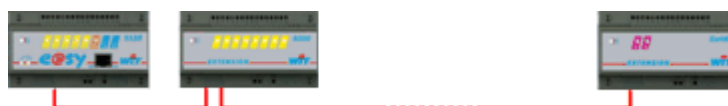
NB : Le témoin de la ressource est actif lorsque la période est en cours.



Extension 2COM

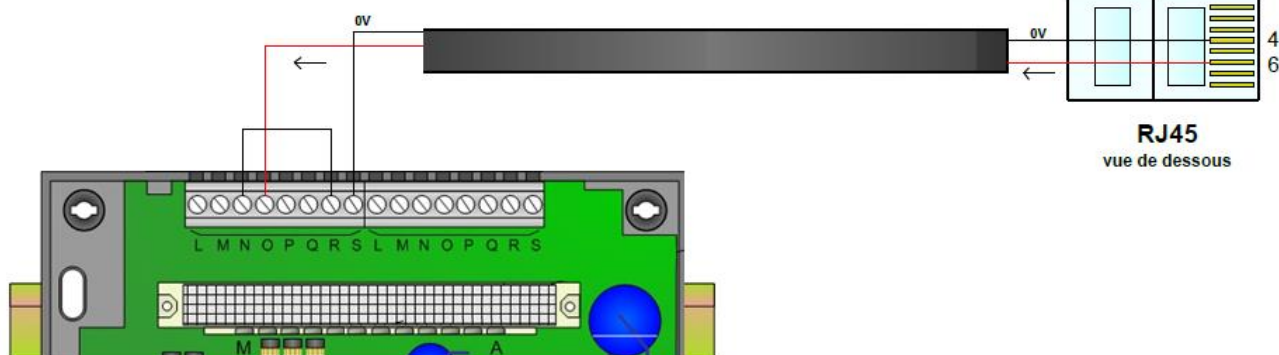
Implantation

L'Extension 2COM s'intègre sur le réseau ExtenBUS de l'e@sy comme toute autre Extension.



Raccordement

Le raccordement du compteur PME-PMI (RJ45) au port de communication RS232 de l'extension 2COM (bornier à vis) se fait à l'aide du « cordon e@sy / compteur PME-PMI » (CRD203) en le sectionnant au niveau du connecteur RJ12.



La longueur de câble entre le compteur PME-PMI et le port de communication de l'e@sy ne peut pas dépasser 15m.

Lorsque la distance entre le compteur et le port de communication de l'e@sy est supérieure, il est possible d'utiliser des convertisseurs RS232/RS485 – RS485/RS232 du marché ou de déporter en ExtenBUS (RS485) l'Extension 2COM à proximité du compteur.

Paramétrage

Le paramétrage est identique au PLUG ExtenBUS/1COM (PLUG507) à l'exception que la connexion se configure dans l'Extension 2COM.

Annexes

Variables Télé-Information Client

Compteur Linky Monophasé (mode et contrat « Historique »)

| Etiquette | Désignation | Base | HC | EJP | BBR |
|-----------------|---|------|----|-----|-----|
| ADCO | Adresse du compteur <i>12 caractères</i> | • | • | • | • |
| OPTARIF | Option tarifaire <i>BASE, HC., EJP. Ou BBRx</i> | • | • | • | • |
| ISOUSC | Intensité souscrite [A] | • | • | • | • |
| BASE | Index de base [Wh] | • | | | |
| HCHC | Index Heures Creuses [Wh] | | • | | |
| HCHP | Index Heures Pleines [Wh] | | • | | |
| EJPHN | Index EJP Heures Normales [Wh] | | | • | |
| EJPHPM | Index EJP Heures de Pointe Mobile [Wh] | | | • | |
| BBRHCJB | Index Tempo Heures Creuses Jours Bleus [Wh] | | | | • |
| BBRHPJB | Index Tempo Heures Pleines Jours Bleus [Wh] | | | | • |
| BBRHCJW | Index Tempo Heures Creuses Jours Blancs [Wh] | | | | • |
| BBRHPJW | Index Tempo Heures Pleines Jours Blancs [Wh] | | | | • |
| BBRHCJR | Index Tempo Heures Creuses Jours Rouges [Wh] | | | | • |
| BBRHPJR | Index Tempo Heures Pleines Jours Rouges [Wh] | | | | • |
| PEJP | Préavis début EHP [Min] <i>30 min</i> | | | • | |
| PTEC | Période tarifaire en cours <i>TH.. Toutes les heures</i> <i>HC.. Heures Creuses</i> <i>HP.. Heures Pleines</i> <i>HN.. Heures Normales</i> <i>PM.. Heures de Pointe Mobile</i> <i>HCJB Heures Creuses Jours Bleus</i> <i>HPJB Heures Pleines Jours Bleus</i> <i>HCJW Heures Creuses Jours Blancs</i> <i>HPJW Heures Pleines Jours Blancs</i> <i>HCJR Heures Creuses Jours Rouges</i> <i>HPJR Heures Pleines Jours Rouges</i> | • | • | • | • |
| DEMAIN | Couleur du lendemain <i>BLEU, BLAN ou ROUG</i> | | | | • |
| IINST | Intensité instantanée [A] | • | • | • | • |
| ADPS | Dépassement de la puissance souscrite [A] | • | • | • | • |
| IMAX | Intensité maximale [A] <i>Toujours égale à 90A</i> | • | • | • | • |
| PAPP | Puissance apparente [VA] | • | • | • | • |
| HHPHC | Horaire Heure Pleines Heures Creuses <i>A , C, D, E ou Y</i> | | • | | • |
| MOTDETAT | Mot d'état du compteur | • | • | • | • |

Compteur Linky Triphasé (mode et contrat « Historique »)

| Etiquette | Désignation | Base | HC | EJP | BBR |
|----------------|---|------|----|-----|-----|
| ADCO | Adresse du compteur <i>12 caractères</i> | • | • | • | • |
| OPTARIF | Option tarifaire <i>BASE, HC., EJP. Ou BBRx</i> | • | • | • | • |
| ISOUSC | Intensité souscrite [A] | • | • | • | • |
| BASE | Index de base [Wh] | • | | | |
| HCHC | Index Heures Creuses [Wh] | | • | | |
| HCHP | Index Heures Pleines [Wh] | | • | | |
| EJPHN | Index EJP Heures Normales [Wh] | | | • | |
| EJPHPM | Index EJP Heures de Pointe Mobile [Wh] | | | • | |
| BBRHCJB | Index Tempo Heures Creuses Jours Bleus [Wh] | | | | • |
| BBRHPJB | Index Tempo Heures Pleines Jours Bleus [Wh] | | | | • |
| BBRHCJW | Index Tempo Heures Creuses Jours Blancs [Wh] | | | | • |
| BBRHPJW | Index Tempo Heures Pleines Jours Blancs [Wh] | | | | • |
| BBRHCJR | Index Tempo Heures Creuses Jours Rouges [Wh] | | | | • |
| BBRHPJR | Index Tempo Heures Pleines Jours Rouges [Wh] | | | | • |
| PEJP | Préavis début EHP [Min] <i>30 min</i> | | | • | |
| PTEC | Période tarifaire en cours <i>TH.. Toutes les heures</i> <i>HC.. Heures Creuses</i> <i>HP.. Heures Pleines</i> <i>HN.. Heures Normales</i> <i>PM.. Heures de Pointe Mobile</i> <i>HCJB Heures Creuses Jours Bleus</i> <i>HPJB Heures Pleines Jours Bleus</i> <i>HCJW Heures Creuses Jours Blancs</i> <i>HPJW Heures Pleines Jours Blancs</i> <i>HCJR Heures Creuses Jours Rouges</i> <i>HPJR Heures Pleines Jours Rouges</i> | • | • | • | • |
| DEMAIN | Couleur du lendemain <i>BLEU, BLAN ou ROUG</i> | | | | • |
| IINST1 | Intensité instantanée Ph1 [A] | • | • | • | • |
| IINST2 | Intensité instantanée Ph2 [A] | • | • | • | • |
| IINST3 | Intensité instantanée Ph3 [A] | • | • | • | • |
| IMAX1 | Intensité maximale Ph1 [A] <i>Toujours égale à 60A</i> | • | • | • | • |
| IMAX2 | Intensité maximale Ph2 [A] <i>Toujours égale à 60A</i> | • | • | • | • |
| IMAX3 | Intensité maximale Ph3 [A] <i>Toujours égale à 60A</i> | • | • | • | • |
| PMAX | Puissance maximale triphasée atteinte | • | • | • | • |
| PAPP | Puissance apparente [VA] | • | • | • | • |
| PPOT | Présence des potentiels [Hexa] | • | • | • | • |



Trames courtes

Les trames courtes sont émises lorsque l'intensité efficace instantanée d'au moins une des 3 phases est supérieure à l'intensité de réglage.

Les trames courtes ne sont actuellement pas relevées.

Compteur Bleu Electronique Monophasé Multitarif (CBEMM)

| Etiquette | Désignation | Base | HC | EJP | BBR |
|-----------------|---|------|----|-----|-----|
| ADCO | Adresse du compteur <i>12 caractères</i> | • | • | • | • |
| OPTARIF | Option tarifaire <i>BASE, HC., EJP. Ou BBRx</i> | • | • | • | • |
| ISOUSC | Intensité souscrite [A] | • | • | • | • |
| BASE | Index de base [Wh] | • | | | |
| HCHC | Index Heures Creuses [Wh] | | • | | |
| HCHP | Index Heures Pleines [Wh] | | • | | |
| EJPHN | Index EJP Heures Normales [Wh] | | | • | |
| EJPHPM | Index EJP Heures de Pointe Mobile [Wh] | | | • | |
| BBRHCJB | Index Tempo Heures Creuses Jours Bleus [Wh] | | | | • |
| BBRHPJB | Index Tempo Heures Pleines Jours Bleus [Wh] | | | | • |
| BBRHCJW | Index Tempo Heures Creuses Jours Blancs [Wh] | | | | • |
| BBRHPJW | Index Tempo Heures Pleines Jours Blancs [Wh] | | | | • |
| BBRHCJR | Index Tempo Heures Creuses Jours Rouges [Wh] | | | | • |
| BBRHPJR | Index Tempo Heures Pleines Jours Rouges [Wh] | | | | • |
| PEJP | Préavis début EHP [Min] <i>30 min</i> | | | • | |
| PTEC | Période tarifaire en cours <i>TH.. Toutes les heures</i> <i>HC.. Heures Creuses</i> <i>HP.. Heures Pleines</i> <i>HN.. Heures Normales</i> <i>PM.. Heures de Pointe Mobile</i> <i>HCJB Heures Creuses Jours Bleus</i> <i>HPJB Heures Pleines Jours Bleus</i> <i>HCJW Heures Creuses Jours Blancs</i> <i>HPJW Heures Pleines Jours Blancs</i> <i>HCJR Heures Creuses Jours Rouges</i> <i>HPJR Heures Pleines Jours Rouges</i> | • | • | • | • |
| DEMAIN | Couleur du lendemain <i>BLEU, BLAN ou ROUG</i> | | | | • |
| IINST | Intensité instantanée [A] | • | • | • | • |
| ADPS | Dépassement de la puissance souscrite [A] | • | • | • | • |
| IMAX | Intensité maximale [A] | • | • | • | • |
| PAPP | Puissance apparente [VA] | • | • | • | • |
| HHPHC | Horaire Heure Pleines Heures Creuses <i>A , C, D, E ou Y</i> | | • | | • |
| MOTDETAT | Mot d'état du compteur | • | • | • | • |

Compteur Bleu Electronique Triphasé Multitarif (CBETM)

| Etiquette | Désignation | Base | HC | EJP | BBR |
|----------------|---|------|----|-----|-----|
| ADCO | Adresse du compteur <i>12 caractères</i> | • | • | • | • |
| OPTARIF | Option tarifaire <i>BASE, HC., EJP. Ou BBRx</i> | • | • | • | • |
| ISOUSC | Intensité souscrite [A] | • | • | • | • |
| BASE | Index de base [Wh] | • | | | |
| HCHC | Index Heures Creuses [Wh] | | • | | |
| HCHP | Index Heures Pleines [Wh] | | • | | |
| EJPHN | Index EJP Heures Normales [Wh] | | | • | |
| EJPHPM | Index EJP Heures de Pointe Mobile [Wh] | | | • | |
| BBRHCJB | Index Tempo Heures Creuses Jours Bleus [Wh] | | | | • |
| BBRHPJB | Index Tempo Heures Pleines Jours Bleus [Wh] | | | | • |
| BBRHCJW | Index Tempo Heures Creuses Jours Blancs [Wh] | | | | • |
| BBRHPJW | Index Tempo Heures Pleines Jours Blancs [Wh] | | | | • |
| BBRHCJR | Index Tempo Heures Creuses Jours Rouges [Wh] | | | | • |
| BBRHPJR | Index Tempo Heures Pleines Jours Rouges [Wh] | | | | • |
| PEJP | Préavis début EHP [Min] <i>30 min</i> | | | • | |
| PTEC | Période tarifaire en cours <i>TH.. Toutes les heures</i> <i>HC.. Heures Creuses</i> <i>HP.. Heures Pleines</i> <i>HN.. Heures Normales</i> <i>PM.. Heures de Pointe Mobile</i> <i>HCJB Heures Creuses Jours Bleus</i> <i>HPJB Heures Pleines Jours Bleus</i> <i>HCJW Heures Creuses Jours Blancs</i> <i>HPJW Heures Pleines Jours Blancs</i> <i>HCJR Heures Creuses Jours Rouges</i> <i>HPJR Heures Pleines Jours Rouges</i> | • | • | • | • |
| DEMAIN | Couleur du lendemain <i>BLEU, BLAN ou ROUG</i> | | | | • |
| IINST1 | Intensité instantanée Ph1 [A] | • | • | • | • |
| IINST2 | Intensité instantanée Ph2 [A] | • | • | • | • |
| IINST3 | Intensité instantanée Ph3 [A] | • | • | • | • |
| IMAX1 | Intensité maximale Ph1 [A] | • | • | • | • |
| IMAX2 | Intensité maximale Ph2 [A] | • | • | • | • |
| IMAX3 | Intensité maximale Ph3 [A] | • | • | • | • |
| PMAX | Puissance maximale triphasée atteinte | • | • | • | • |
| PAPP | Puissance apparente [VA] | • | • | • | • |
| PPOT | Présence des potentiels [Hexa] | • | • | • | • |

Compteur Jaune Electronique (CJE)

| Etiquette | Désignation | Base | EJP |
|----------------------------|--|----------------------------|-----|
| JAUNE | Date courante | • | • |
| | Poste tarifaire [XY] | • | • |
| | X 1 : Eté, 2 : Hiver, 4 : Pointe Mobile | | |
| | Y 1 : Heures Pleines, 2 : Heures Creuses 3 : Heures Pointes, 4 : Heures Pointe Mobile | | |
| | Indicateur de dépassement | • | • |
| | DP Dépassement 'vide' Pas de dépassement | | |
| | Puissance atteinte [dVA] | • | • |
| | dVA Dizaine de Volt-Ampères | | |
| | Coefficient KDC | • | • |
| | ENERG | Index Heures Pleines Hiver | • |
| Index Heures Creuses Hiver | | • | |
| Index Heures Pleines Eté | | • | • |
| Index Heures Creuses Eté | | • | • |
| Index Heures Pointe Mobile | | | • |
| Index Heures Hiver | | | • |
| PERCC | Date du dernier glissement (G-1) | • | • |
| PERCP | Date de l'avant dernier glissement (G-2) | • | • |
| PMAXC | Puissances maximales de la période P [dVA] | • | • |
| PMAXP | Puissances maximales de la période P-1 [dVA] | • | • |
| TDEPA | Temps de dépassement de la période P [Min] | • | • |
| PSOUSC | Puissance souscrite pour la période P [dVA] | • | • |
| PSOUSP | Puissance souscrite pour la période P-1 [dVA] | • | • |
| FCOU | Période d'écoute client [HH:MM:dd] | • | • |
| | <i>Valable uniquement si l'option de télécommunication RTC du compteur est opérationnelle.</i> | | |

Concentrateur MAEC

| Etiquette | Désignation | Base | HC | EJP |
|-----------------|---|------|----|-----|
| ADCO | Adresse du compteur <i>12 caractères</i> | • | • | • |
| OPTARIF | Option tarifaire <i>BASE, HC.. ou EJP</i> | • | • | • |
| BASE | Index de base [Wh] | • | | |
| HCHC | Index Heures Creuses [Wh] | | • | |
| HCHP | Index Heures Pleines [Wh] | | • | |
| EJPHN | Index EJP Heures Normales [Wh] | | | • |
| GAZ | Index Gaz [daL] | • | • | • |
| AUTRE | Index du 3 ^{ème} compteur | • | • | • |
| PTEC | Période tarifaire en cours <i>TH.. Toutes les heures HC.. Heures Creuses HP.. Heures Pleines HN.. Heures Normales PM.. Heures de Pointe Mobile</i> | • | • | • |
| MOTDETAT | Mot d'état du compteur | • | • | • |

Compteur Interface Clientèle Emeraude à 2 quadrants (ICE-2Q)

| Etiquette | Désignation | A5 Base | A8 Base | A5 EJP | A8 EJP | A8 Mod. |
|------------------|---|------------|------------|-----------|-----------|------------|
| CONTRAT | Type de tarif et option tarifaire <i>BASE_A5, BASE_A8, EJP_A5, EJP_A8 ou MOD</i> | ● | ● | ● | ● | ● |
| DATECOUR | Horodate courante <i>JJ/MM/AA HH/MM/SS</i> | ● | ● | ● | ● | ● |
| EA | Energie active depuis le dernier top Td minutes [Wh] | ● | ● | ● | ● | ● |
| ERP | Energie réactive positive depuis le dernier top Td minutes [Wh] | ● | ● | ● | ● | ● |
| PTCOUR | Période tarifaire courante <i>P Heures de Pointes</i> <i>HPH Heures Pleines d'Hiver</i> <i>HCH Heures Creuses d'Hiver</i> <i>HPD Heures Pleines de Demi-saison</i> <i>HCD Heures Creuses de Demi-saison</i> <i>HPE Heure Pleines d'Eté</i> <i>HCE Heures Creuses d'Eté</i> <i>JA Heures de Juillet - Août</i> <i>PM Heures de Pointe Mobile</i> <i>HH Heures d'Hiver</i> <i>HD Heures d'Eté</i> <i>HM Heures d'Hiver mobile</i> <i>DSM Heures de Demi-saison Mobile</i> <i>SCM Heures de Saison Creuse Mobile</i> | ● | ● | ● | ● | ● |
| PREAVIS | Préavis de dépassement de puissance <i>DEP</i> <i>EJP</i> <i>HM</i> <i>DSM</i> <i>SCM</i> | ● | ● | ● | ● | ● |
| MODE | Chaîne « CONTROLE » | ● | ● | ● | ● | ● |
| DATEPA1-6 | Horodate du point de mesure n°X de la puissance moyenne active. <i>JJ/MM/AA HH/MM/SS</i> | ● | ● | ● | ● | ● |
| PA1-6 | Valeur du point de mesure n°X de la puissance moyenne active sur une période de Tc minutes [kW]. | ● | ● | ● | ● | ● |
| DEBUTp | Horodate du début de la période p | ● | ● | ● | ● | ● |
| FINp | Horodate de fin de la période p | ● | ● | ● | ● | ● |
| CAFP | Code Action Facturation de la période p | ● | ● | ● | ● | ● |
| EApP | Energie Active P de la période p | ● | ● | | | |
| EApPM | Energie Active PM de la période p | | | ● | ● | ● |
| EApHCE | Energie Active HCE de la période p | ● | ● | ● | ● | |
| EApHCH | Energie Active HCH de la période p | ● | ● | | | |
| EApHH | Energie Active HH de la période p | | | ● | ● | |
| EApHCD | Energie Active HCD de la période p | | ● | | | |
| EApHD | Energie Active HD de la période p | | | | ● | |
| EApJA | Energie Active JA de la période p | | ● | | ● | |
| EApHPE | Energie Active HPE de la période p | ● | ● | ● | ● | |
| EApHPH | Energie Active HPH de la période p | ● | ● | | | |
| EApHPD | Energie Active HPD de la période p | | ● | | | |
| EApSCM | Energie Active SCM de la période p | | | | | ● |
| EApHM | Energie Active HM de la période p | | | | | ● |
| EApDSM | Energie Active DSM de la période p | | | | | ● |

| | | | | | | |
|-------------------------|---|---|---|---|---|---|
| DEBUTp1 | Horodate de début de la période p-1 | • | • | | | |
| FINp1 | Horodate de fin de la période p-1 | • | • | | | |
| CAFP1 | Code Action Facturation de la période p-1 | • | • | | | |
| E(ar)(pn)p(1)P | Energie (ré)Active P de la période p-1 | • | • | | | |
| E(ar)(pn)p(1)PM | Energie (ré)Active PM de la période p-1 | | | • | • | • |
| E(ar)(pn)p(1)HCE | Energie (ré)Active HCE de la période p-1 | • | • | • | • | |
| E(ar)(pn)p(1)HCH | Energie (ré)Active HCH de la période p-1 | • | • | | | |
| E(ar)(pn)p(1)HH | Energie (ré)Active HH de la période p-1 | | | • | • | |
| E(ar)(pn)p(1)HCD | Energie (ré)ActiveHCD de la période p-1 | | • | | | |
| E(ar)(pn)p(1)HD | Energie (ré)Active HD de la période p-1 | | | | • | |
| E(ar)(pn)p(1)JA | Energie (ré)Active JA de la période p-1 | | • | | • | |
| E(ar)(pn)p(1)HPE | Energie (ré)Active HPE de la période p-1 | • | • | • | • | |
| E(ar)(pn)p(1)HPH | Energie (ré)Active HPH de la période p-1 | • | • | | | |
| E(ar)(pn)p(1)HPD | Energie (ré)Active HPD de la période p-1 | | • | | | |
| E(ar)(pn)p(1)SCM | Energie (ré)Active SCM de la période p-1 | | | | | • |
| E(ar)(pn)p(1)HM | Energie (ré)Active HM de la période p-1 | | | | | • |
| E(ar)(pn)p(1)DSM | Energie (ré)Active DSM de la période p-1 | | | | | • |
| KDC | Coefficient de préavis de dépassement [%] | • | • | • | • | • |
| KDCD | Coefficient de dégagement de préavis de dépassement [%] | • | • | • | • | • |
| PSP | Puissance souscrite de la période tarifaire P | • | • | | | |
| PSPM | Puissance souscrite de la période tarifaire PM | | | • | • | • |
| PSHPH | Puissance souscrite de la période tarifaire HPH | • | • | | | |
| PSHPD | Puissance souscrite de la période tarifaire HPD | | • | | | |
| PSHCH | Puissance souscrite de la période tarifaire HCH | • | • | | | |
| PSHCD | Puissance souscrite de la période tarifaire HCD | | • | | | |
| PSHPE | Puissance souscrite de la période tarifaire HPE | • | • | • | • | |
| PSHCE | Puissance souscrite de la période tarifaire HCE | • | • | • | • | |
| PSJA | Puissance souscrite de la période tarifaire JA | | • | | • | |
| PSHH | Puissance souscrite de la période tarifaire HH | | | • | • | |
| PSHD | Puissance souscrite de la période tarifaire HD | | | | • | |
| PSHM | Puissance souscrite de la période tarifaire HM | | | | | • |
| PSDMS | Puissance souscrite de la période tarifaire DMS | | | | | • |
| PSSCM | Puissance souscrite de la période tarifaire SCM | | | | | • |
| PA1MN | Puissance moyenne active 1 min [kW] | • | • | • | • | • |
| PA10MN | Puissance moyenne active 10 min [kW] | • | • | • | • | • |
| PREA1MN | Puissance moyenne réactive 1 min [kW] | • | • | • | • | • |
| PREA10MN | Puissance moyenne réactive 10 min [kW] | • | • | • | • | • |
| TGPHI | Tangente phi moyenne 10 min | • | • | • | • | • |
| U10MN | Valeur moyenne des 3 tensions composées sur 10 min [V] | • | • | • | • | • |

Compteur Interface Clientèle Emeraude à 4 quadrants (ICE-4Q)

Les variables du compteur ICE-4Q sont identiques à celles du compteur ICE-2Q pour les options tarifaires A5 Base, A8 Base, A5 EJP et A8 EJP.

Seule l'option tarifaire « **Injection** » présente une différence :

| Etiquette | Désignation |
|-----------------|--|
| Appli | Chaîne « INJECTION » |
| U10MN | Tension composée triphasée moyen sur 10 min [V] |
| DATECOUR | Horodate courante |
| EA | Energie active injectée depuis le dernier top Td minutes [Wh] |
| ERP | Energie réactive positive depuis le dernier top Td minutes pendant une période d'injection d'énergie active [varh] |
| ERN | Energie réactive négative depuis le dernier top Td minutes pendant une période d'injection d'énergie active [varh] |
| PTCOUR | Période tarifaire courante (voir détail) |
| PREAVIS | Chaîne "DEP" |
| MODE | Chaîne "CONTROLE" |
| DATEP1-6 | Horodate du point de mesure n°X de la puissance moyenne active (6 points de mesure consécutifs) |
| P1-6 | Valeur du point de mesure n°X de la puissance moyenne active sur une période de Tc minutes [Wh] |
| DEBUTp | Horodate de début de la période p |
| EApCour | Index d'énergie active injectée de la période tarifaire en cours sur la période p [kWh] |
| ERPpCour | Index d'énergie réactive positive de la période tarifaire en cours sur la période p en période d'injection d'énergie active [kvar] |
| ERNpCour | Index d'énergie réactive négative de la période tarifaire en cours sur la période p en période d'injection d'énergie active [kvar] |
| DEBUTp1 | Horodate de début de la période « p-1 » |
| PrapCour | Puissance de raccordement de la période tarifaire en cours [kW] |
| IPA1MN | Puissance moyenne active 1 minute [kW] |
| IPATMN | Puissance moyenne active 10 minutes [kW] |
| IPREA1MN | Puissance moyenne réactive 1 minute signée [kvar] |
| IPREATMN | Puissance moyenne réactive 10 minutes signée [kvar] |
| I1 | Courant mesuré sur la phase 1 [A] |
| I2 | Courant mesuré sur la phase 2 [A] |
| I3 | Courant mesuré sur la phase 3 [A] |
| TGPHI | Tangente phi moyenne 10 minutes |

Compteur PME-PMI, en soutirage

| Etiquettes | Données | Unité |
|-----------------|--|-----------------|
| MESURES1 | Chaîne indiquant le nom associé au calendrier n°1 | X |
| DATE | Date et heure courante (JJ/MM/AA HH:MM:SS) | X |
| EA_s | Energie active soutirée (au primaire) depuis dernier top Td | Wh |
| ER+_s | Energie réactive positive (au primaire) depuis dernier top Td en période de soutirage d'énergie active | varh |
| ER-_s | Energie réactive négative (au primaire) depuis dernier top Td en période de soutirage d'énergie active | varh |
| EAPP_s | Energie apparente soutirée (au primaire) depuis dernier top Td | VAh |
| PTCOUR1 | Période tarifaire courante (voir détail) | |
| TARIFDYN | Prend la valeur « ACTIF » pour indiquer la présence du signal tarifaire dynamique ou « INACTIF » dans les autres cas | X |
| MODE | Prend la valeur « CONTROLE » si le compteur est dans ce mode | X |
| CONFIG | Prend la valeur « CONSO » ou « PROD » | X |
| DATEPAX | Date de la puissance moyenne active Tc min d'étiquette « PAX » (X = 1...6, les 6 dernières puissances enregistrées dans la | X |
| PAX_s | Puissance moyenne active Tc min (X = 1...6) en soutirage | kW |
| DébP | Date et heure de début de la période P | X |
| EAP_s | Energie active soutirée de la période P pour la période tarifaire en cours | kWh |
| ER+P_s | Energie réactive positive de la période P pour la période tarifaire en cours en période de soutirage d'énergie active | kvarh |
| ER-P_s | Energie réactive négative de la période P pour la période tarifaire en cours en période de soutirage d'énergie active | kvarh |
| DébP-1 | Date et heure de début de la période P-1 | X |
| FinP-1 | Date et heure de fin de la période P-1 | X |
| EaP-1_s | Energie active soutirée de la période P-1 pour la période tarifaire en cours | kWh |
| ER+P-1_s | Energie réactive positive de la période P-1 pour la période tarifaire en cours en période de soutirage d'énergie active | kvarh |
| ER-P-1_s | Energie réactive négative de la période P-1 pour la période tarifaire en cours en période de soutirage d'énergie active | kvarh |
| PS | Puissance souscrite de la période tarifaire en cours | kW ou kVA |
| PREAVIS | Chaîne "DEP" | |
| PA1MN | Puissance active 1 minute | kW |
| PMAX_s | Puissance maximale atteinte en période de soutirage d'énergie active pour la période tarifaire en cours | kW ou kVA |
| TGPHI_s | Tangente phi moyenne 10 minutes en période de soutirage d'énergie active | X |

Compteur PME-PMI, en soutirage & injection

| Etiquettes | Données | Unité |
|-----------------|--|-------|
| MESURES1 | Chaîne indiquant le nom associé au calendrier n°1 | X |
| DATE | Date et heure courante (JJ/MM/AA HH:MM:SS) | X |
| EA_s | Energie active soutirée (au primaire) depuis dernier top Td | Wh |
| ER+_s | Energie réactive positive (au primaire) depuis dernier top Td en période de soutirage d'énergie active | varh |
| ER-_s | Energie réactive négative (au primaire) depuis dernier top Td en période de soutirage d'énergie active | varh |
| EAPP_s | Energie apparente soutirée (au primaire) depuis dernier top Td | VAh |
| EA_i | Energie active injectée (au primaire) depuis dernier top Td | Wh |
| ER+_i | Energie réactive positive (au primaire) depuis dernier top Td en période d'injection d'énergie active | varh |
| ER-_i | Energie réactive négative (au primaire) depuis dernier top Td en période d'injection d'énergie active | varh |
| EAPP_i | Energie apparente injectée (au primaire) depuis dernier top Td | VAh |
| PTCOUR1 | Période tarifaire courante (voir détail) | X |
| TARIFDYN | Prend la valeur « ACTIF » pour indiquer la présence du signal tarifaire dynamique ou « INACTIF » dans les autres cas | X |
| MODE | Prend la valeur « CONTROLE » si le compteur est dans ce mode | X |
| CONFIG | Prend la valeur « CONSO » ou « PROD » | X |
| DATEPAX | Date de la puissance moyenne active Tc min d'étiquette « PAX » (X = 1...6, les 6 dernières puissances enregistrées dans la | X |
| PAX_s | Puissance moyenne active Tc min (X = 1...6) en soutirage | kW |
| PAX_i | Puissance moyenne active Tc min (X = 1...6) en injection | kW |
| DébP | Date et heure de début de la période P | X |
| EAP_s | Energie active soutirée de la période P pour la période tarifaire en cours | kWh |
| EAP_i | Energie active injectée de la période P pour la période tarifaire en cours | kWh |
| ER+P_s | Energie réactive positive de la période P pour la période tarifaire en cours en période de soutirage d'énergie active | kvarh |
| ER-P_s | Energie réactive négative de la période P pour la période tarifaire en cours en période de soutirage d'énergie active | kvarh |
| ER+P_i | Energie réactive positive de la période P pour la période tarifaire en cours en période d'injection d'énergie active | kvarh |
| ER-P_i | Energie réactive négative de la période P pour la période tarifaire en cours en période d'injection d'énergie active | kvarh |
| DébP-1 | Date et heure de début de la période P-1 | X |
| FinP-1 | Date et heure de fin de la période P-1 | X |
| EaP-1_s | Energie active soutirée de la période P-1 pour la période tarifaire en cours | kWh |
| EaP-1_i | Energie active injectée de la période P-1 pour la période tarifaire en cours | kWh |
| ER+P-1_s | Energie réactive positive de la période P-1 pour la période tarifaire en cours en période de soutirage d'énergie active | kvarh |
| ER-P-1_s | Energie réactive négative de la période P-1 pour la période tarifaire en cours en période de soutirage d'énergie active | kvarh |
| ER+P-1_i | Energie réactive positive de la période P-1 pour la période tarifaire en cours en période d'injection d'énergie active | kvarh |

| | | |
|-----------------|--|-----------------|
| ER-P-1_i | Energie réactive négative pour la période P-1 pour la période tarifaire en cours en période d'injection d'énergie active | kvarh |
| PS | Puissance souscrite de la période tarifaire en cours | kW ou kVA |
| PREAVIS | Chaîne "DEP" | |
| PA1MN | Puissance active 1 minute | kW |
| PMAX_s | Puissance maximale atteinte en période de soutirage d'énergie active pour la période tarifaire en cours | kW ou kVA |
| PMAX_i | Puissance maximale atteinte en période d'injection d'énergie active pour la période tarifaire en cours | kW ou kVA |
| TGPHI_s | Tangente phi moyenne 10 minutes en période de soutirage d'énergie active | X |
| TGPHI_i | Tangente phi moyenne 10 minutes en période d'injection d'énergie active | |

Pour le calendrier n°2 :

| | | |
|-----------------|--|-----|
| MESURES2 | Chaîne indiquant le nom associé au calendrier n°2 | X |
| PTCOUR2 | Période tarifaire courante (voir détail) | X |
| DébP_2 | Date de début de la période P | X |
| EaP_s2 | Energie active soutirée de la période P pour la période tarifaire en cours pour MESURES2 | kWh |
| DébP-1_2 | Date de début de la période P-1 | X |
| FinP-1_2 | Date de fin de la période P-1 | X |
| EaP-1_s2 | Energie active soutirée de la période P-1 pour la période tarifaire en cours pour MESURES2 | kWh |



Td : périodicité des points de mesure usuellement fixée à Td = 10 minutes.