

Pôle Comptages



Sorties de télé-information client des appareils de comptage électroniques de l'expérimentation Linky utilisés par ERDF

Identification: ERDF-NOI-CPT_44E

Version: 1 Nombre de pages: 17



Version	Date d'application	Nature de la modification	Annule et remplace
1	30/06/2011	Création	

Résumé / Avertissement

Ce document de spécification s'applique aux appareils de comptage électroniques de l'expérimentation Linky actuellement utilisés par ERDF.

Il décrit les caractéristiques techniques des sorties de télé-information client de ces compteurs. La connaissance de ces informations est nécessaire pour le développement de systèmes reliés à ces sorties et destinés à l'information ou au pilotage d'asservissement dans l'installation de l'utilisateur du réseau (affichage de consommation, gestion d'énergie, pilotage de charges, etc.).

Le présent document est un complément du document intitulé « Sorties de télé-information client des appareils de comptage électroniques utilisés par ERDF » de référence « ERDF-NOI-CPT_02E » en version 4 du 01/07/2010 disponible sur le site ERDF.

Sommaire

1 Docur	ment de référence	4			
2 Descri	iption générale de la télé-information client	4			
2.1 Pr	rincipe de fonctionnement de la télé-information client	4			
2.1.1	Généralités				
2.1.2	Types de sortie				
2.1.3	Spécifications fonctionnelles				
2.2 Ca	aractéristiques physiques du bus de télé-information client	5			
2.2.1	Télé-information filaire sous couvre-bornes client	5			
2.2.1	1.1 Généralités	5			
2.2.1	1.2 Caractéristiques du câble	6			
2.2.2	Télé-information USB en face avant	6			
2.2.2	2.1 Généralités	6			
2.2.2	2.2 Caractéristiques de la connectique USB	6			
2.3 Ca	aractéristiques physiques des signaux de télé-information client	7			
2.3.1	Télé-information filaire sous couvre-bornes client				
2.3.2	Télé-information USB en face avant				
3 Descri	iption des trames de télé-information pour différentes applications				
	ocabulaire				
3.2 Fc	onctionnement en mode historique	7			
3.2.1	Généralités	7			
3.2.2	Liste des groupes d'information	7			
3.2.3	Précisions sur le format et les valeurs des données	10			
3.3 Fc	onctionnement en mode standard	11			
3.3.1	Généralités				
3.3.1					
3.3.1					
3.3.1					
3.3.2	Liste des groupes d'information				
3.3.3	Précisions sur le format et les valeurs des données				
	- Marquage des entrées Télé-information Client - Principe, utilisation et	•			
Jonetion	onctionnelles17				

Liste des tableaux

Tableau 1 : Fonction des broches à bornes	5
Tableau 2 : Fonction des broches USB	6
Tableau 3 : Liste des groupes d'information pour le monophasé en mode historique	8
Tableau 4 : Liste des groupes d'information pour le triphasé en mode historique	10
Tableau 5 : Groupe d'information pour trames courtes	10
Tableau 6 : Liste des groupes d'information en mode standard	13
Tableau 7 : Liste des fonctions pour le registre de statuts	16
<u>Liste des figures</u>	
Figure 1 : Transition entre les modes	5

1 Document de référence

[1] Document intitulé « Sorties de télé-information client des appareils de comptage électroniques utilisés par ERDF » de référence « ERDF-NOI-CPT_02E » en version 4 du 01/07/2010 disponible sur le site ERDF

2 Description générale de la télé-information client

2.1 Principe de fonctionnement de la télé-information client

2.1.1 Généralités

Pour équiper les points de comptage de ses réseaux de distribution, ERDF a fait développer une gamme complète d'appareils de comptage de technologie électronique. Ces appareils, intégrant des options tarifaires de plus en plus riches, offrent aux utilisateurs du réseau, en complément des fonctions métrologiques, des interfaces d'information performantes comme un affichage multi-écran ou des contacts de sortie programmables.

La plupart de ces appareils offrent également à l'utilisateur du réseau la possibilité d'être informé en temps réel de ses consommations et de piloter automatiquement ses charges grâce à la mise à disposition sur le bornier-client de l'appareil d'une sortie d'information numérique, appelée « sortie de télé-information client », qui diffuse en permanence les paramètres contractuels gérés, ainsi que les grandeurs de consommation mesurées par l'appareil. Cette sortie d'information numérique est également appelée « sortie de télé-information » dans la suite du document.

Les matériels équipés d'une sortie de télé-information client abordés dans ce document sont uniquement les compteurs monophasés et triphasés Linky de l'expérimentation.

La sortie de télé-information de l'appareil peut être raccordée à un système de gestion d'énergie ou d'information déporté au moyen d'une liaison filaire appelée « bus de télé-information client ».

Afin de faciliter l'identification des responsabilités des différents matériels en cas de défaillance de la relation entre un appareil de comptage et un récepteur par la liaison de télé-information client, ERDF propose une démarche de marquage (label) des récepteurs de télé-information client.

Ce marquage sera accordé par ERDF à un type d'appareil après vérification par un laboratoire reconnu, sur des matériels prototypes ou de série, du respect des caractéristiques spécifiées dans le présent document. Ce marquage pourra alors être apposé sur l'appareil.

Le présent document est destiné aux concepteurs de systèmes permettant l'affichage, l'enregistrement ou la gestion des informations de consommations mesurées par le comptage (gestionnaire d'énergie, asservissement, ...).

Ce document fournit, pour les compteurs de l'expérimentation Linky, toutes les caractéristiques techniques, physiques et logiques, qu'il est nécessaire de connaître pour le développement de systèmes reliés aux sorties de télé-information client de ces appareils et destinés à l'information ou au pilotage d'asservissement dans l'installation électrique intérieure de l'utilisateur du réseau (affichage de consommation, gestion d'énergie, pilotage de charges, etc.).

La sortie est de type asynchrone classique et les informations sont transmises cycliquement en série sur la ligne. Chaque donnée transmise est précédée d'une étiquette permettant de l'identifier. L'ensemble des données transmises dépend de l'appareil de comptage et de sa programmation. Les groupes d'information inutiles au regard du mode de fonctionnement programmé ne sont pas émis.

2.1.2 Types de sortie

Il existe 2 types de sorties sur les compteurs Linky d'expérimentation :

- Télé-information filaire sous couvre-bornes client,
- Télé-information USB en face avant.

2.1.3 Spécifications fonctionnelles

La télé-information client (TIC) peut fonctionner selon 3 modes différents.

- Métrologique : les impulsions métrologiques sont retransmises.
- **Historique** : les trames des anciens compteurs électroniques résidentiels, en option *télé-information*, sont transmises (voir document [1]).
- **Standard**: nouveau mode, introduit dans les compteurs de l'expérimentation Linky. Il est plus rapide que le mode historique, et comporte des informations différentes, avec un formatage spécifique.

Une séquence d'affichage permet d'indiquer sur l'afficheur le mode de fonctionnement actif.

Les transitions entre les modes se font soit sur des ordres reçus du SI Linky, soit sur ordres reçus par la liaison locale.

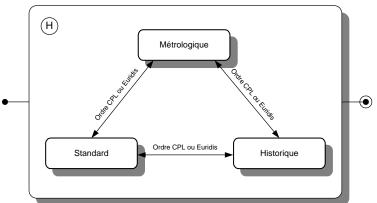


Figure 1: Transition entre les modes

2.2 Caractéristiques physiques du bus de télé-information client

2.2.1 Télé-information filaire sous couvre-bornes client

2.2.1.1 Généralités

L'interface de Télé-information Client filaire fournit un signal modulé à 50 kHz sur un bus accessible sous un couvre-bornes client et conforme à la spécification du document [1] pour la communication dans les modes suivants :

- Métrologie,
- Historique,
- Standard.

Le bus de télé-information client est réalisé par une liaison numérique modulée, filaire, de type série qui diffuse en permanence une partie des informations gérées par l'appareil de comptage. Cette diffusion peut toutefois être interrompue momentanément pendant la durée d'une session d'accès à l'appareil par un autre moyen tel que le bus de téléreport (autre accès au compteur qui est réservé au distributeur).

La connexion est de type à 2 bornes sous couvre-bornes client.

Numéro de broche	Fonction
1 et 2	Télé-information client 50 kHz

Tableau 1 : Fonction des broches à bornes

Les bornes sont :

- isolées galvaniquement côté compteur,
- capables de supporter une erreur de raccordement au 230 Vac / 50Hz.

2.2.1.2 Caractéristiques du câble

Le câble utilisé est de type téléphonique intérieur :

- paire torsadée avec écran et conducteur de drain,
- conducteur monobrin en cuivre étamé de diamètre 0,5 mm,
- isolant PVC,
- résistance de boucle à 50 kHz : [154 ohms/km ; 220 ohms/km],
- inductance de boucle à 50 kHz : [500 μH/km ; 800 μH/km],
- capacité mutuelle à 50 kHz : [80 nF/km ; 130 nF/km],
- impédance caractéristique : [74 ohms ; 115 ohms].

2.2.2 Télé-information USB en face avant

2.2.2.1 Généralités

L'interface de Télé-information Client USB fournit un signal logique TTL et l'alimentation d'un module externe à travers une interface physique USB de type A en face avant protégé par un cache amovible :

- alimentation 3.3 Vdc (+/-10%) pouvant délivrer un courant maximal de 40mAdc,
- signal de transmission logique à collecteur ouvert.

L'alimentation est disponible en mode standard sur la sortie USB. En mode historique la disponibilité de l'alimentation n'est pas garantie.

Les compteurs sont par défaut programmés en mode historique et l'accès au mode standard doit faire l'objet d'une demande aux services d'ERDF, via le fournisseur du client.

Pour les compteurs triphasés, la sortie USB n'est pas garantie.

Description de la connexion physique USB type A:

Numéro de broche	Fonction					
1	(Vbus) Alimentation +3,3 Vdc 40 mA maximum					
2	(Txd) Signal de transmission logique à collecteur ouvert					
3	Non utilisé					
4	(GND) Masse					

Tableau 2: Fonction des broches USB

L'interface USB est insensible à la connexion :

- d'un module USB du commerce,
- d'une interface USB raccordée à un ordinateur.

2.2.2.2 Caractéristiques de la connectique USB

La connectique USB est :

• isolée galvaniquement côté compteur,

- capable de délivrer une puissance maximale de 130mW,
- protégée par un capot amovible imperdable.

2.3 Caractéristiques physiques des signaux de télé-information client

2.3.1 Télé-information filaire sous couvre-bornes client

La transmission pour l'interface sous couvre-bornes a les caractéristiques suivantes :

- binaire,
- unidirectionnelle.
- vitesse de modulation 1200 bauds (mode historique) et 9600 bauds (mode standard) +/-1%,
- durée égale des bits à « 0 » et à « 1 » ,
- fréquence de la porteuse 50kHz +/-3% ,
- logique de codage négative, c'est-à-dire que si la porteuse est présente alors le bit vaut « 0 », sinon le bit vaut « 1 ».

2.3.2 Télé-information USB en face avant

La transmission pour l'interface en face avant sur la connectique USB a les caractéristiques suivantes :

- · binaire,
- unidirectionnelle,
- baudrate: 9600 bauds (mode standard) et 1200 bauds (mode historique) +/-1%,
- durée égale des bits à « 0 » et à « 1 ».

3 Description des trames de télé-information pour différentes applications

3.1 Vocabulaire

Voir le chapitre 2.1 du document [1].

3.2 Fonctionnement en mode historique

3.2.1 Généralités

Le mode historique est entièrement décrit dans le document de référence [1]. On en rappelle ici les caractéristiques essentielles.

Il s'agit d'une émission série unidirectionnelle à 1200 bauds, avec 7 bits par caractère, un bit de parité paire, un bit de start et un bit de stop. Le canal physique est de type Euridis, c'est-à-dire avec modulation d'une porteuse à 50 kHz.

Le comportement des compteurs Linky d'expérimentation est différent, selon que le contrat en cours est un contrat historique (BASE, HC, EJP, TEMPO) ou pas.

Certaines données du mode historique ne sont pas disponibles dans les compteurs Linky d'expérimentation. C'est, entre autres, le cas de l'intensité souscrite, des intensités maximales ou de la zone de tarification (A, C, D, E, Y). Dans ces cas, d'autres informations sont utilisées à la place.

3.2.2 Liste des groupes d'information

Les 2 tableaux suivants fournissent, pour chaque groupe d'information possible, sa désignation, son étiquette d'identification, ainsi que le nombre de caractères nécessaires pour coder la donnée correspondante et l'unité utilisée pour la donnée. L'unité est indiquée pour information ; elle est implicite et elle ne figure pas parmi les caractères émis.

Compteurs monophasés

Un complément est présent dans le paragraphe 2.3 du document [1].

		Nombre de	11.54		d'expérimentation phasé
Désignation	Etiquette	caractères	Unité	Contrat historique	Contrat non historique
Adresse du compteur	ADCO	12		ADS	
Option tarifaire choisie	OPTARIF	4		Selon contrat	"BASE"
Intensité souscrite	ISOUSC	2	Α	P _{REF} (en \	/A) / 200 V
Index option Base	BASE	9	Wh	Index fournisseur 1	Index Totalisateur
Index option Heures Creuses					
Heures Creuses	HCHC	9	Wh	Index fournisseur 1	NON TRANSMIS
Heures Pleines	HCHP	9	Wh	Index fournisseur 2	
Index option EJP					
Heures Normales	EJPHN	9	Wh	Index fournisseur 1	NON TRANSMIS
Heures de Pointe Mobile	EJPHPM	9	Wh	Index fournisseur 2	
Index option Tempo					
Heures Creuses Jours Bleus	BBRHCJB	9	Wh	Index fournisseur 1	
Heures Pleines Jours Bleus	BBRHPJB	9	Wh	Index fournisseur 2	
Heures Creuses Jours Blancs	BBRHCJW	9	Wh	Index fournisseur 3	NON TRANSMIS
Heures Pleines Jours Blancs	BBRHPJW	9	Wh	Index fournisseur 4	
Heures Creuses Jours Rouges	BBRHCJR	9	Wh	Index fournisseur 5	
Heures Pleines Jours Rouges	BBRHPJR	9	Wh	Index fournisseur 6	
Préavis Début EJP (30 min)	PEJP	2	min	"30", en préavis EJP	"30", en préavis de pointe mobile
Période Tarifaire en cours	PTEC	4		Selon contrat et tarif	"TH"
Couleur du lendemain	DEMAIN	4		Selon annonce, en Tempo	NON TRANSMIS
Intensité Instantanée	IINST	3	Α	Courant efficace (en A)	
Avertissement de Dépassement	ADPS	3	А		
De Puissance Souscrite				Courant efficace, si $I_{inst} > I_R$	
Intensité maximale appelée	IMAX	3	А	Imax (en A)	
Puissance apparente	PAPP	5	VA	S (en VA), arrondi à la	ı dizaine la plus proche
Horaire Heures Pleines Heures Creuses	ННРНС	1		",	A"
Mot d'état du compteur	MOTDETAT	6		"000	0000"

Tableau 3 : Liste des groupes d'information pour le monophasé en mode historique

Compteurs triphasés

Un complément est présent dans le paragraphe 2.5 du document [1]. Une trame longue se compose des groupes suivants.

				Compteur Linky d'exp	érimentation triphasé		
Désignation	Etiquette	Nombre de caractères	Unité	Contrat historique	Contrat non		
Adresse du compteur	ADCO	12		ADS			
Option tarifaire choisie	OPTARIF	4		Selon contrat "BASE"			
Intensité souscrite	ISOUSC	2	Α	P _{REF} (en V	A) / 200 V		
Index option Base	BASE	9	Wh	Index fournisseur 1	Index Totalisateur		
Index option Heures Creuses		-					
Heures Creuses	HCHC	9	Wh	Index fournisseur 1	NON TRANSMIS		
Heures Pleines	НСНР	9	Wh	Index fournisseur 2			
Index option EJP							
Heures Normales	EJPHN	9	Wh	Index fournisseur 1	NON TRANSMIS		
Heures de Pointe Mobile	EJPHPM	9	Wh	Index fournisseur 2			
Index option Tempo							
Heures Creuses Jours Bleus	BBRHCJB	9	Wh	Index fournisseur 1			
Heures Pleines Jours Bleus	BBRHPJB	9	Wh	Index fournisseur 2			
Heures Creuses Jours Blancs	BBRHCJW	9	Wh	Index fournisseur 3	NON TRANSMIS		
Heures Pleines Jours Blancs	BBRHPJW	9	Wh	Index fournisseur 4			
Heures Creuses Jours Rouges	BBRHCJR	9	Wh	Index fournisseur 5			
Heures Pleines Jours Rouges	BBRHPJR	9	Wh	Index fournisseur 6			
Préavis Début EJP (30 min)	PEJP	2	min	"30", en préavis EJP	"30", en préavis de pointe mobile		
Période Tarifaire en cours	PTEC	4		Selon contrat et tarif	"TH"		
Couleur du lendemain	DEMAIN	4		Selon annonce, en Tempo	NON TRANSMIS		
Intensité Instantanée pour les 3 phases 1, 2 et 3	IINST1	3	Α	Courant efficace	phase 1 (en A)		
	IINST2	3	Α	Courant efficace	phase 2 (en A)		
	IINST3	3	Α	Courant efficace phase 3 (en A)			
Intensité maximale par phase 1, 2 et 3	IMAX1	3	А	l1max	(en A)		
	IMAX2	3	Α	I2max (en A)			
	IMAX3	3	Α	I3max (en A)			
Puissance maximale triphasée atteinte	PMAX	5	W	S _{max} (e	S _{max} (en VA)		
Puissance apparente triphasée soutirée	PAPP	5	VA	S (en VA), arrondi à la dizaine la plus proche			
Horaire Heures Pleines Heures Creuses	ННРНС	1		"A			
Mot d'Etat du compteur	MOTDETAT	6		"0000	000"		

				Compteur Linky d'expe	érimentation triphasé
Désignation	Etiquette	Nombre de caractères	Unité	Contrat historique	Contrat non historique
Présence des potentiels	PPOT	2		"0X", le X reflétant les coupures de phase selon la règle suivante: absence de la phase n ⇒ bit n = 1	

Tableau 4 : Liste des groupes d'information pour le triphasé en mode historique

3.2.3 Précisions sur le format et les valeurs des données

Compteurs monophasés

L'intensité maximale « Imax » est obtenue par application de la valeur d'intensité instantanée dans un filtre.

L'intensité maximale est remise à 0 chaque jour au moment de l'arrêté d'index journalier ou sur demande du SI.

Le contrôle de dépassement de puissance souscrite est effectué en comparant l'intensité efficace instantanée à l'intensité de réglage. L'intensité de réglage est calculée de la façon suivante : IR = Préférence en VA / 200V .

Compteurs triphasés

Les intensités maximales « Imax » sont obtenues par application des valeurs d'intensité instantanée dans un filtre pour chaque phase. Les intensités maximales sont remises à 0 chaque jour au moment de l'arrêté d'index journalier ou sur demande du SI.

Pour les compteurs triphasés, on distingue 2 types de trames: les trames longues et les 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.

L'intensité de réglage par phase est calculée de la façon suivante : IR = Préférence en VA / 200 V / 3 phases .

Les trames courtes se composent des groupes suivants.

		Nombre de		Compteur AM	Compteur AMM triphasé		
Désignation	Etiquette	caractères	Unité	Contrat historique	Contrat non historique		
	ADIR1	3	Α	Courant efficace phase 1			
Avertissement de Dépassement d'intensité de réglage par phase	ADIR2	3	Α	Courant efficace phase 2			
	ADIR3	3	Α	Courant efficace phase 3			
Adresse du compteur	ADCO	12		ADS	3		
	IINST1	3	А	Courant efficac	ce phase 1		
Intensité Instantanée pour les 3 phases 1, 2 et 3	IINST2	3	Α	Courant efficace phase 2			
	IINST3	3	Α	Courant efficace phase 3			

Tableau 5 : Groupe d'information pour trames courtes

Pendant la présence d'un dépassement d'intensité de réglage sur l'une quelconque des phases (au moins) et pendant la minute qui suit la disparition du dernier dépassement, des cycles de 20 trames courtes suivies d'une trame longue sont émis.

3.3 Fonctionnement en mode standard

3.3.1 Généralités

3.3.1.1 Couche physique

Il s'agit d'une émission série unidirectionnelle à une vitesse de 9600 bauds, avec 7 bits par caractère, 1 bit de parité paire, 1 bit de start et 1 bit de stop.

La logique est positive compatible TTL UART.

- Transistor non saturé (non-actif sortie en pull up) → « 1 logique » .
- Transistor saturé (actif sortie en pull down) → « 0 logique».

Le bit START commence avec une transition de "1 logique" à "0 logique".

Un bit à 1 correspond à un « 1 logique ».

Un bit à 0 correspond à un « 0 logique».

Le bit STOP commence avec une transition de "0 logique " à "1 logique " .

3.3.1.2 Couche liaison

Le compteur émet des trames composées de groupes.

Une trame commence par le caractère ASCII <STX> (0x02) et se termine par le caractère ASCII <ETX> (0x03). Un groupe a le format général suivant.

	Format d'un groupe contenant une donnée horodatée								
<lf> (0x0A)</lf>	Etiquette	<ht></ht>	Horodate	<ht></ht>	Donnée	<ht></ht>	Checksum	<cr></cr>	
$(0\lambda 0\Lambda)$		(0,03)		(0,03)		(0,03)		(UNUD)	
	Zone contrôlée par la checksum								

Format d'un groupe contenant une donnée non horodatée							
<lf></lf>	Etheratio	<ht></ht>	D (.	<ht></ht>	Observations	<cr></cr>	
(0x0A)	Etiquette	(0x09)	Donnée	(0x09)	Checksum	(0x0D)	
Zone contrôlée par la checksum							

Le calcul de la *checksum* met en œuvre le même algorithme de calcul décrit dans le document de référence [1] ; mais l'ensemble des caractères pris en compte est différent. Elle est calculée sur l'ensemble des caractères allant du début du champ *Etiquette* à la fin du champ *Donnée*, caractères <HT> inclus.

On fait tout d'abord la somme des codes ASCII de tous ces caractères.

Pour éviter d'introduire des fonctions ASCII (0x00 à 0x1F), on ne conserve que les six bits de poids faible du résultat obtenu (cette opération se traduit par un ET logique entre la somme précédemment calculée et 0x3F). Enfin, on ajoute 0x20.

Le résultat sera donc toujours un caractère ASCII imprimable (signe, chiffre, lettre majuscule) allant de 0x20 à 0x5F.

3.3.1.3 Couche application

Format des horodates

Le format utilisé pour les horodates est *SAAMMJJhhmmss*, c'est-à-dire Saison, Année, Mois, Jour, heure, minute, seconde.

Exemples:

- → le 25 décembre 2008, à 22h 35min 18s est codé ainsi: *H081225223518*, le *H* signifiant que l'on est en heure d'hiver.
- → Le 14 juillet 2009, 07h 45min 53s est codé ainsi: *E090714074553*, le *E*, signifiant que l'on est en heure d'été.

Dans le cas où une horodate a été obtenue avec une horloge temps réel en mode dégradé, alors l'information de saison est codée avec une lettre minuscule.

Caractère saison	<espace></espace>	н	Е	h	е
0::	Nian annliashia	Heure d'hiver	Heure d'été	Heure d'hiver	Heure d'été
Signification	Non applicable	Mode nor	n dégradé	Mode	dégradé

Dans certains cas, le caractère saison n'est pas applicable, et est remplacé par le caractère <Espace> (0x20). Il s'agit des groupes d'information de début et de fin de pointe mobile.

Format des données

Le champ « donnée » contient des caractères ASCII imprimables, c'est-à-dire compris entre 0x20 et 0x7E. Sa taille est fixée pour chaque groupe. L'unité des données n'est jamais précisée car elle est implicite.

Les valeurs numériques sont complétées par des zéros d'en-tête. Par exemple, 3 au format XXX est transmis sous la forme suivante : 003.

Influence du mode de fonctionnement du compteur

En mode producteur, les trames sont plus longues qu'en mode consommateur, car des groupes supplémentaires sont émis.

Influence du nombre de phases

Si le compteur est monophasé, les groupes relatifs aux phases 2 et 3 ne sont pas émis. Mais les étiquettes comportent l'indication de la phase 1.

Cohérence des données d'une trame

Par souci de cohérence de données, l'émission des trames de télé-information client doit s'effectuer de sorte qu'entre le début et la fin de la trame, l'ensemble des informations communiquées correspondent à un même instant d'enregistrement.

3.3.2 Liste des groupes d'information

_ ,			Nombre de		Triphasé	Producteur
Donnée	Etiquette	Horodate	caractères de la donnée	Unité donnée	seulement	seulement
Adresse Secondaire du Compteur	ADSC		12	Sans		
Version de la TIC	VTIC		2	Sans		
Date et heure courante	DATE	√	0	Sans		
Nom de la grille tarifaire fournisseur	NGTF		16	Sans		
Libellé tarif fournisseur en cours	LTARF		16	Sans		
Energie active soutirée totale	EAST		9	Wh		
Energie active soutirée Fournisseur, index 01	EASF01		9	Wh		
Energie active soutirée Fournisseur, index 02	EASF02		9	Wh		
Energie active soutirée Fournisseur, index 03	EASF03		9	Wh		
Energie active soutirée Fournisseur, index 04	EASF04		9	Wh		
Energie active soutirée Fournisseur, index 05	EASF05		9	Wh		
Energie active soutirée Fournisseur, index 06	EASF06		9	Wh		
Energie active soutirée Fournisseur, index 07	EASF07		9	Wh		
Energie active soutirée Fournisseur, index 08	EASF08		9	Wh		
Energie active soutirée Fournisseur, index 09	EASF09		9	Wh		
Energie active soutirée Fournisseur, index 10	EASF10		9	Wh		
Energie active soutirée Distributeur, index 01	EASD01		9	Wh		
Energie active soutirée Distributeur, index 02	EASD02		9	Wh		
Energie active soutirée Distributeur, index 03	EASD03		9	Wh		
Energie active soutirée Distributeur, index 04	EASD04		9	Wh		
Energie active injectée totale	EAIT		9	Wh		1
Energie réactive Q1 totale	ERQ1		9	varh		1
Energie réactive Q2 totale	ERQ2		9	varh		1
Energie réactive Q3 totale	ERQ3		9	varh		1
Energie réactive Q4 totale	ERQ4		9	varh		1
Courant efficace, phase 1	IRMS1		3	Α		
Courant efficace, phase 2	IRMS2		3	А	1	
Courant efficace, phase 3	IRMS3		3	А	V	
Tension efficace, phase 1	URMS1		3	V		
Tension efficace, phase 2	URMS2		3	V	√	
Tension efficace, phase 3	URMS3		3	V	√	
Puissance app. de référence (P _{REF})	PREF		2	kVA		
Puissance app. de coupure (P _{COUP})	PCOUP		2	kVA		
Puissance app. instantanée soutirée phase 1	SINST1		5	VA		
Puissance app. instantanée soutirée phase 2	SINST2		5	VA	√	
Puissance app. instantanée soutirée phase 3	SINST3		5	VA	√	
Puissance app. max. soutirée n	SMAXN	√	5	VA		
Puissance app max. soutirée n-1	SMAXN-1	V	5	VA		
Point n de la courbe de charge active soutirée	CCASN	1	5	W		
Point n-1 de la courbe de charge active soutirée	CCASN-1	V	5	W		
Point n de la courbe de charge active injectée	CCAIN	1	5	W		1
Point n-1 de la courbe de charge active injectée	CCAIN-1	1	5	W		1
Tension moy. ph. 1	UMOY1	V	3	V		,
Tension moy. ph. 2	UMOY2	1	3	V	√	
Tension moy. ph. 3	UMOY3	1	3	V	√	
Registre de Statuts	STGE	'	8	Sans	,	
Debut Pointe Mobile 1	DPM1	V	2	Sans		
Fin Pointe Mobile 1	FPM1	1	2	Sans		
Debut Pointe Mobile 2	DPM2	1	2	Sans		
Fin Pointe Mobile 2	FPM2	- N	2	Sans		
	DPM3	1 1	2			
Debut Pointe Mobile 3	DPM3 FPM3	\ \ \ \ \	2	Sans		
Fin Pointe Mobile 3	to doe groupes d	,		Sans		<u> </u>

Tableau 6 : Liste des groupes d'information en mode standard

Tous les registres d'énergie sont systématiquement émis, même ceux qui ne sont pas utilisés par les contrats en cours.

3.3.3 Précisions sur le format et les valeurs des données

Version de la TIC

Il s'agit de la version de la spécification de la TIC. Cette donnée évoluera lorsque la définition du mode standard changera. Dans la spécification actuelle, la version de la TIC est 01.

Nom de la grille tarifaire fournisseur

La donnée transmise correspond aux 16 premiers octets de l'attribut 2 « nom_calendrier_actif » de l'objet « Provider Activity Calendar ». Si la longueur de l'octet string est à 0, l'étiquette et la donnée ne sont pas transmises sur la TIC.

Libellé tarif fournisseur en cours

La donnée transmise correspond à la donnée programmée sur l'objet « *DisplayConfigurationActive* » pour l'index en cours. Si la donnée n'existe pas dans l'objet « *DisplayConfigurationActive* » l'étiquette et la donnée ne sont pas transmises sur la TIC.

Puissances apparentes maximales soutirées

Les puissances apparentes maximales soutirées (*SMAXN* et *SMAXN-1*) sont les 2 valeurs les plus récentes de l'historique. Lorsqu'une puissance n'est pas disponible, alors son groupe n'est pas transmis.

Points des courbes de charge

La TIC doit restituer les 2 derniers points des courbes de charge. Lorsqu'un point n'est pas disponible, alors son groupe n'est pas transmis.

Registre de statuts

Le contenu du registre de statuts est décrit ci-dessous. Il est transmis sous la forme de 8 caractères ASCII ("0" à "9" et "A" à "F"), octet de poids fort en tête.

Le compteur est pourvu d'un registre de statuts qui permet de connaître l'état de certaines fonctions du compteur en temps réel.

Fonctions concernées	Statuts	Bit associé dans le registre de statuts
Contact sec	0 = fermé	Bit 0
	1 = ouvert	
Organe de coupure	0 = fermé	Bits 1 à 3
	1 = ouvert sur surpuissance	
	2 = ouvert sur surtension	
	3 = ouvert sur délestage	
	4 = ouvert sur ordre du SI	
	5 = ouvert sur une surchauffe au	
	delà du courant maximum de	
	commutation	
	6 = ouvert sur une surchauffe en	
	deçà du courant maximum de	
	commutation	
Etat du cache-bornes client	0 = fermé	Bit 4
	1 = ouvert	

	I	T-5:
Contrôle cohérence courbe de	0 = contrôle actif	Bit5
charge non actif sur la journée	1 = pas de contrôle	
précédente		
Surtension sur une des phases	0 = pas de surtension	Bit 6
	1 = surtension	
	La mise à 1 de ce bit peut	
	provoquer une alarme à	
	destination du concentrateur en	
	fonction du registre AlarmFilter	
Dépassement de la puissance	0 = pas de dépassement	Bit 7
de référence	1 = dépassement en cours	Bit 7
Fonctionnement	0 = consommateur	Bit 8
producteur/consommateur	1 = producteur	
Sens de l'énergie active	0 = énergie active positive	P*: 0
3	1 = énergie active négative	Bit 9
Tarif en cours sur le contrat	0 = énergie ventilée sur Index 1	Bits 10 à 13
fourniture	1 = énergie ventilée sur Index 2	Bits 10 a 10
Tournitare	2 = énergie ventilée sur Index 3	
	3 = énergie ventilée sur Index 4	
	4 = énergie ventilée sur Index 5	
	1	
	5 = énergie ventilée sur Index 6	
	6 = énergie ventilée sur Index 7	
	7 = énergie ventilée sur Index 8	
	8 = énergie ventilée sur Index 9	
	9 = énergie ventilée sur Index 10	
Tarif en cours sur le contrat	0 = énergie ventilée sur Index 1	Bits 14 et 15
réseau	1 = énergie ventilée sur Index 2	
	2 = énergie ventilée sur Index 3	
	3 = énergie ventilée sur Index 4	
Mode dégradée de l'horloge	0 = horloge correcte	Bit 16
(perte de l'horodate de	1 = horloge en mode dégradée	
l'horloge interne)		
Etat de la sortie télé-	0 = mode historique	Bits 17 et 18
information	1 = mode standard	
	2 = mode métrologique	
Etat de la sortie	00 = désactivée	Bits 19 et 20
communication Euridis	01 = activée sans sécurité	
	11 = activée avec sécurité	
	(Notation binaire)	
Statut du CPL	00 = New / Unlock	Bits 21 et 22
	01 = New / Lock	
	10 = Registered	
	(Notation binaire)	
Synchronisation CPL	0= compteur non synchronisé	Bit 23
Synomicalion of E	1 = compteur synchronisé	51. 20
Couleur du jour pour le contrat	0 = Pas d'annonce	Bits 24 et 25
· ·	1 = Bleu	DIG 24 61 20
historique tempo		
Pour les autres contrats la	2 = Blanc	
valeur est à 0 (Pas d'annonce)	3 = Rouge	

Couleur du lendemain pour le contrat historique tempo	0 = Pas d'annonce 1 = Bleu	Bits 26 et 27
· ·		
Pour les autres contrats la	2 = Blanc	
valeur est à 0 (Pas d'annonce)	3 = Rouge	
Préavis pointes mobiles	0 = pas de préavis en cours	Bit 28 à 29
	1 = préavis PM1 en cours	
	2 = préavis PM2 en cours	
	3 = préavis PM3 en cours	
Pointe mobile (PM)	0 = Pas de pointe mobile	Bit 30 à 31
	1 = PM 1 en cours	
	2 = PM 2 en cours	
	3 = PM 3 en cours	

Tableau 7 : Liste des fonctions pour le registre de statuts

Le registre de statuts est accessible uniquement en lecture par un objet de class_id 1. Les informations présentes dans le registre de statuts sont des données dynamiques qui évoluent en temps réel.

Début de pointe mobile et fin de pointe mobile

A la réception d'une action à date valide sur l'objet « SpecialRateMakingSchedule » qui définit la période de la pointe mobile, les groupes correspondants seront transmis tant que l'action est valide. Une action est valide si elle a au moins une date-heure de début, et si le profil de jour associé (décrit dans un objet PeakDayProfileNxSetup) définit un tarif.

Le champ de donnée contient la valeur constante "00".

L'horodate est la date-heure de début (resp. de la fin) de la prochaine période de pointe à venir, ou de la période de pointe en cours.

Si la date de fin de la pointe mobile n'est pas définie dans l'objet « SpecialRateMakingSchedule », le groupe de fin de pointe mobile n'est pas transmis

Annexe A - Marquage des entrées Télé-information Client - Principe, utilisation et caractéristiques fonctionnelles

Il convient de se reporter aux information fournies dans l'annexe A du document [1]. Ces informations ne sont applicables qu'au fonctionnement des compteurs en mode historique. Il n'existe pas de démarche de "marquage" pour le fonctionnement des appareils de réception de télé-information client avec les compteurs fonctionnant en mode standard.