WEBSERVICE POUR TIERS AUTORISÉS

Modalités d'accès aux données relatives aux sites raccordés en

HTA, BT > 36 kVA et
BT ≤ 36 kVA équipés d'un compteur communicant

collectées par Strasbourg Électricité Réseaux

SER-PRO-API-TI

Résumé

Ce document résume le processus d'accès, pour un Tiers Autorisé; aux données de consommation de son client - à condition d'avoir obtenu son consentement* au préalable par écrit (courrier ou courriel) - grâce au webservice de Strasbourg Électricité Réseaux.

Version	Date de la version	Nature de la modification
V 1.0.0	16 septembre 2024	Création du document.
V 1.0.3	05 février 2026	Mise à jour
V 1.0.3	29 juin 2026	Mise à jour

Table des matières

PREAMBULE 3

1. Authentification 4

2. Web service GRDTIERSWS de récupération des données de consommation 5

2.1. Points de la courbe de charge correspondant aux paramètres 5
2.1.1. Paramètres d'entrée 5
2.1.2. Sorties 6
2.1.3. Codes erreur 8

2.2. Points de puissance max journalière correspondant aux paramètres 9
2.2.1. Paramètres d'entrée 9
2.2.2. Sorties 9
2.2.3. Codes erreur 10

2.3. Relèves d'index journalières correspondant aux paramètres 11
2.3.1. Paramètres 11
2.3.2. Sorties 11
2.3.3. Codes erreur 13

2.4. Données contractuelles 14
2.4.1. Paramètres d'entrée 14
2.4.2. Sorties 14
2.4.3. Codes erreur 15

2.5. Données géographiques 16
2.5.1. Paramètres d'entrée 16
2.5.2. Sorties 16
2.5.3. Codes erreur 17

3. Annexes 18

3.1. MeasureType 18

3.2. Libelle 20

3.3. Meter_type 20

3.4. Segment 21

3.5. Distribution_Tariff 21

3.6. Contract_type 21

PREAMBULE

Via le webservice (API) de Strasbourg Électricité Réseaux, le Tiers Autorisé peut consulter les données quotidiennes de consommation d'électricité du client[1] à condition d'avoir obtenu son consentement au préalable par écrit (courrier ou courriel).

L'ensemble des timestamps des réponses sont au format ISO-8601 en heure locale CET. Les paramètres start et end sont interprétés en heure locale CET.

Tous les point d'accès de ce webservice demandent le paramètre « mandat », qui doit être renseigné obligatoirement à « **oui »** pour accéder à la donnée.

Le paramètre correspond à la présence d'un mandat qui donne droit à l'accès à la donnée.

Les données sont resituées en format JSON.

Cette collecte sera bloquée par Strasbourg Électricité Réseaux :

- soit à l'échéance du contrat d'accès au réseau avec Strasbourg Électricité Réseaux,
- soit en cas d'interruption du consentement du client.

Plusieurs types de collectes de données sont possibles :

- **La courbe de charge**
  - F380 : Consultation de l'historique de courbe de charge C1 - C2 - C3 - C4 - P1 - P3
    - Historique de courbe de charge, sur une période de 36 mois maximum limitée à la date de mise en service du client
    - Au pas 5 minutes
    - Courbes brutes
  - F380b : Consultation de l'historique de courbe de charge C5 avec Linky
    - Historique de courbe de charge, sur une période de 24 mois maximum limitée à la date de mise en service du client
    - Au pas 30 minutes (sauf recoflux à 15')
    - Courbes brutes
- **Les index de consommation et puissances maximales**
  - Historique sur une période de 36 mois maximum limitée à la date de mise en service du client
- **Les données contractuelles et géographiques**
  - Données de sites ayant un contrat actif à date

Les services retournant une liste de ressources sont paginés : Le nombre de ressources dans la réponse dépend du paramètre *limit*. Les valeurs autorisées pour ce paramètre sont de 100 au minimum et 100.000 au maximum. En l'absence de paramètre *limit*, une valeur par défaut de 100.000 est utilisée.

Si la quantité de ressource à retourner dépasse la valeur du paramètre *limit*, un curseur est retourné dans l'attribut *nextCursor*. Ce dernier peut être utilisé comme valeur du paramètre *cursor* afin de requêter les valeurs suivantes. L'absence de l'attribut *nextCursor* dans la réponse indique l'absence de données supplémentaires à retourner.

L'ensemble des timestamps des réponses sont au format ISO-8601 en heure locale CET (UTC+01). Les paramètres start et end sont interprétés en heure locale CET (UTC+01).

Les données de mesure sont triées par RTPL croissant puis par timestamp décroissant puis par index croissant le cas échéant.

[1] Clients raccordés en HTA et BT > 36 kVA, ainsi que BT ≤ 36 kVA équipés d'un compteur Linky communicant.

1. Authentification

OAuth 2 : Client Credentials Grant Flow

Ce protocole permet de requêter un jeton d'accès à partir de l'authentification directe de l'application cliente.

Requête POST à faire à : https://api.strasbourg-electricite-reseaux.fr/auth-conso-tiers/token

Header : Authorization: Basic XXX
Header : Content-Type: application/x-www-form-urlencoded

XXX doit être généré comme suit : base64 de la concaténation de $CLIENT_ID + ":" + $CLIENT_SECRET

Contenu de la requête (body) :

Name	Value
grant_type	client_credentials
scope	openid

Exemple CURL :

```
$ curl -v -X POST 'https://api.strasbourg-electricite-reseaux.fr/auth-conso-tiers/token' \
    --user                          '$CLIENT_ID:$CLIENT_SECRET'                          \
    --header          'Content-Type:          application/x-www-form-urlencoded'         \
    --data-urlencode                    'grant_type=client_credentials'                  \
    --data-urlencode 'scope=openid'
```

Si l'authentification réussit, les informations suivantes sont retournées au format json :

```
{
  "access_token":                                                    "$ACCESS_TOKEN",
  "token_type":                                                            "Bearer",
  "expires_in":                                                                 300,
  "scope":                                                                 "openid",
  "refresh_expires_in":0
}
```

Le jeton « access_token » sera a utiliser dans les requêtes sous la forme d'une en-tête :
`Authorization: Bearer <access token>`

2. Web service GRDTIERSWS de récupération des données de consommation

URL : https://api.strasbourg-electricite-reseaux.fr/conso-tiers

Cette API permet de consulter les données quotidiennes de consommation d'électricité des clients équipés de compteurs communicants.

2.1. Points de la courbe de charge correspondant aux paramètres

GET /providers/average-powers/{rtpl}

2.1.1. Paramètres d'entrée

Type	Nom	Description	Format / valeurs
Header	**Authorization** *Obligatoire*	Token OAuth2 de type "Bearer"	String
Path	**RTPL** *Obligatoire*	Identifiant du point d'accès	xxxxx_xx_xxxxxxx
Query	**mandat** *Obligatoire*	Présence du mandat qui ouvre le droit d'accès	String « oui »
Query	**type** *Obligatoire*	Type de courbe	« soutirage » ou « injection »
Query	**reactif** *Optionnel*	Type de réactif	« Q1 », « Q2 », « Q3 » ou « Q4 »
Query	**start** *Obligatoire*	Date de début (inclusive)	string (yyyy-MM-dd)
Query	**end** *Obligatoire*	Date de fin (exclusive)	string (yyyy-MM-dd)

- Date début : ne peut pas être plus ancienne que
  - <date appel> - 24 mois pour les sites BT Linky
  - <date appel> - 36 mois pour les sites haut de portefeuille HTA et BT > 36 kVA
- Date fin : ne peut pas être plus récente que <date appel> - 1 jour
- « Date fin – date début » doit être <= à 31 jours
- Reactif : Les données retournées dépendent de combinaisons précises entre les paramètres type et reactif. Les combinaisons possibles sont les suivantes :
  - type = soutirage et reactif = Q1
  - type = soutirage et reactif = Q4
  - type = injection et reactif = Q2
  - type = injection et reactif = Q3

  Toute autre combinaison de paramètres est considérée comme invalide et entraîne une erreur HTTP 404.

2.1.2.Sorties

Tableau de valeurs {JSON} structuré comme suit :					
Champ		**Card.**	**Type**	**Description**	**Valeurs / Format**
rtpl		1	Alphanumérique	Identifiant du point d'accès	XXXXX/XX/XXXXXXX
start		1	Date	Date de début	YYYY-MM-DD
end		1	Date	Date de fin	YYYY-MM-DD
meteringType		1	Alphanumérique	Type de mesure	average-power
meteringUnit		1	Alphanumérique	Unité de mesure	kW / kVAR
type		1	Alphanumérique	Sens de l'énergie	soutirage / injection
reactif		0..1	Alphanumérique	Type de réactif mesuré	Q1 / Q2 / Q3 / Q4
count		1	Numérique	Nombre total de points retournés	Entier
data				**Liste des points de mesure**	
[0..n]	timestamp	1	Date	Date et heure de la mesure	YYYY-MM-DDThh:mm:ss±hhmm
	timestampStorage	1	Date	Date et heure d'enregistrement de la mesure	YYYY-MM-DDThh:mm:ss±hhmm
	value	1	Numérique	Valeur mesurée	Décimal
	pas	1	Alphanumérique	Pas de mesure en secondes	300
	libelle	1	Alphanumérique	Libellé complémentaire	null

Exemple :

Avec les paramètres obligatoires :

```
GET /providers/average-powers/67000_E2_8000454/?mandat=oui&type=soutirage&start=2026-01-20&end=2026-01-29
```


```
{
    "rtpl": "67000/E2/8000454",
    "start": "2026-01-20",
    "end": "2026-01-29",
    "meteringType": "average-power",
    "meteringUnit": "kW",
    "type": "soutirage",
    "count": 2592,
    "data": [
        {
            "timestamp": "2026-01-28T23:55:00+0100",
            "timestampStorage": "2026-01-29T09:32:29+0100",
            "value": 16.0,
            "pas": "300",
            "libelle": null
        },
        {
            "timestamp": "2026-01-28T23:50:00+0100",
            "timestampStorage": "2026-01-29T09:32:29+0100",
```

```
            "value": 15.0,
            "pas": "300",
            "libelle": null
        }
 ... other values ...
         ]
}
```


Avec les paramètres optionnels :

```
GET /providers/average-powers/67000_E2_8000454/?mandat=oui&type=soutirage&reactif=Q1&start=2026-02-09&end=2026-02-11
```


```
{
    "rtpl": "67000/E2/8000454",
    "start": "2026-02-09",
    "end": "2026-02-11",
    "meteringType": "average-power",
    "meteringUnit": "kVAR",
    "type": "soutirage",
    "reactif": "Q1",
    "count": 576,
    "data": [
        {
            "timestamp": "2026-02-10T23:55:00+0100",
            "timestampStorage": "2026-02-11T09:33:30+0100",
            "value": 0.0,
            "pas": "300",
            "libelle": null
        },
        {
            "timestamp": "2026-02-10T23:50:00+0100",
            "timestampStorage": "2026-02-11T09:33:30+0100",
            "value": 0.0,
            "pas": "300",
            "libelle": null
        }
... other values ...
         ]
}
```

2.1.3. Codes erreur

Code erreur	Description	Type d'erreur
400	Mauvaise requête	Technique
401	Sans autorisation	Technique
403	Accès non autorisé	Technique
404	RTPL non existant dans la vue Paramètres incompatibles : type et reactif	Fonctionnelle
405	Mandat absent ou différent de 'Oui'	Fonctionnelle
416	Paramètres date non valides	Technique
503	Serveur injoignable	Technique

2.2. Points de puissance max journalière correspondant aux paramètres

GET /providers/maximum-powers/{rtpl}

2.2.1. Paramètres d'entrée

Type	Nom	Description	Format / valeurs
Header	**Authorization** *Obligatoire*	Token OAuth2 de type "Bearer"	String
Path	**RTPL** *Obligatoire*	Identifiant du point d'accès	xxxxx_xx_xxxxxxx
Query	**mandat** *Obligatoire*	Présence du mandat qui ouvre le droit d'accès	String « oui »
Query	**type** *Obligatoire*	Type de courbe	« soutirage » ou « injection »
Query	**start** *Obligatoire*	Date de début (inclusive)	string (yyyy-MM-dd)
Query	**end** *Obligatoire*	Date de fin (exclusive)	string (yyyy-MM-dd)

- RTPL : limité aux sites BT Linky
- Date début : ne peut pas être plus ancienne que <date appel> - 36 mois
- Date fin : ne peut pas être plus récente que <date appel> - 1 jour

2.2.2. Sorties

Tableau de valeurs {JSON} structuré comme suit :					
Champ		**Card.**	**Type**	**Description**	**Valeurs / Format**
rtpl		1	Alphanumérique	Identifiant du point d'accès	XXXXX/XX/XXXXXXX
start		1	Date	Date de début	YYYY-MM-DD
end		1	Date	Date de fin	YYYY-MM-DD
meteringType		1	Alphanumérique	Type de mesure	maximum-power
meteringUnit		1	Alphanumérique	Unité de mesure	VA
type		1	Alphanumérique	Sens de l'énergie	soutirage / injection
count		1	Numérique	Nombre total de points retournés	Entier
data				**Liste des points de mesure**	
[0..n]	timestamp	1	Date	Date et heure de la mesure	YYYY-MM-DDThh:mm:ss±hhmm
	timestampStorage	1	Date	Date et heure d'enregistrement de la mesure	YYYY-MM-DDThh:mm:ss±hhmm
	value	1	Numérique	Valeur mesurée	Décimal
	pas	1	Alphanumérique	Pas de mesure en secondes	null
	libelle	1	Alphanumérique	Libellé complémentaire	null

Exemple :

```
GET /providers/ maximum-powers/67000_E1_0800454/?mandat=oui&type=soutirage&start=2026-02-09&end=2026-02-11
```


```
{
    "rtpl": "67000/E1/0800454",
    "start": "2026-02-09",
    "end": "2026-02-11",
    "meteringType": "maximum-power",
    "meteringUnit": "VA",
    "type": "soutirage",
    "count": 5,
    "data": [
        {
            "timestamp": "2026-02-10T01:57:00+0100",
            "timestampStorage": "2026-02-10T09:18:29+0100",
            "value": 3140.0,
            "pas": null
            "libelle": null
        },
        {
            "timestamp": "2026-02-10T02:14:00+0100",
            "timestampStorage": "2026-02-10T09:18:29+0100",
            "value": 3156.0,
            "pas": null,
            "libelle": null
        }
... other values ...
         ]
}
```


2.2.3. Codes erreur

Code erreur	Description	Type d'erreur
400	Mauvaise requête	Technique
401	Sans autorisation	Technique
403	Accès non autorisé	Technique
404	RTPL non existant dans la vue	Fonctionnelle
405	Mandat absent ou différent de 'Oui'	Fonctionnelle
416	Paramètres date non valides	Technique
503	Serveur injoignable	Technique

2.3. Relèves d'index journalières correspondant aux paramètres

GET /providers/meter-readings/{rtpl}

2.3.1. Paramètres

Type	Nom	Description	Format / valeurs
Header	**Authorization** *Obligatoire*	Token OAuth2 de type "Bearer"	String
Path	**RTPL** *Obligatoire*	Identifiant du point d'accès	xxxxx_xx_xxxxxxx
Query	**mandat** *Obligatoire*	Présence du mandat qui ouvre le droit d'accès	String « oui »
Query	**type** *Optionnel*	Type de courbe	« distributeur » ou « fournisseur ». Ne pas renseigner pour les sites autre que BT Linky
Query	**start** *Obligatoire*	Date de début (inclusive)	string (yyyy-MM-dd)
Query	**end** *Obligatoire*	Date de fin (exclusive)	string (yyyy-MM-dd)

- Date début : ne peut pas être plus ancienne que <date appel> - 36 mois
- Date fin : ne peut pas être plus récente que <date appel> - 1 jour

2.3.2. Sorties

Tableau de valeurs {JSON} structuré comme suit :					
Champ		**Card.**	**Type**	**Description**	**Valeurs / Format**
rtpl		1	Alphanumérique	Identifiant du point d'accès	XXXXX/XX/XXXXXXX
start		1	Date	Date de début	YYYY-MM-DD
end		1	Date	Date de fin	YYYY-MM-DD
meteringType		1	Alphanumérique	Type de mesure	meter-reading
meteringUnit		1	Alphanumérique	Unité de mesure	Wh
count		1	Numérique	Nombre total de points retournés	Entier
data				**Liste des points de mesure**	
[0..n]	timestamp	1	Date	Date et heure de la mesure	YYYY-MM-DDThh:mm:ss±hhmm
	timestampStorage	1	Date	Date et heure d'enregistrement de la mesure	YYYY-MM-DDThh:mm:ss±hhmm
	measureType	1	Alphanumérique	Code du type de mesure	Valeurs possibles en annexe 3.1
	value	1	Numérique	Valeur mesurée	Décimal
	libelle	1	Alphanumérique	Libellé du type de mesure ou poste horo-saisonnier	Valeurs possibles en annexe 3.2 Si measureType vaut NETWORK_INDEX ou PROVIDER_INDEX, contient le poste horo-saisonnier.

Exemple :

Avec en paramètre un site Base :

```
GET providers/meter-readings/67000_E1_0571712/?mandat=oui&type=distributeur&start=2026-02-09&end=2026-02-11
```


```
{
    "rtpl": "67000/E1/0571712",
    "start": "2026-02-09",
    "end": "2026-02-11",
    "meteringType": "meter-reading",
    "meteringUnit": "Wh",
    "count": 2,
    "data": [
        {
            "timestamp": "2026-02-10T00:00:00+0100",
            "timestampStorage": "2026-02-11T04:52:08+0100",
            "measureType": "PROVIDER_INDEX_01",
            "value": 19329532,
            "libelle": "BASE"
        },
        {
            "timestamp": "2026-02-09T00:00:00+0100",
            "timestampStorage": "2026-02-10T04:56:05+0100",
            "measureType": "PROVIDER_INDEX_01",
            "value": 19306422,
            "libelle": "BASE"
        }
    ]
}
```


Avec en paramètre un site en différentiation temporelle :

```
GET providers/meter-readings/67000_E1_0473750/?mandat=oui&type=distributeur&start=2026-02-09&end=2026-02-11
```


```
{
    "rtpl": "67000/E1/0473750",
    "start": "2026-02-01",
    "end": "2026-02-05",
    "meteringType": "meter-reading",
    "meteringUnit": "Wh",
    "count": 8,
    "data": [
        {
```

```
            "timestamp": "2026-02-04T00:00:00+0100",
            "timestampStorage": "2026-02-05T04:48:31+0100",
            "measureType": "PROVIDER_INDEX_01",
            "value": 6198932.0,
            "libelle": "FR HC"
        },
        {
            "timestamp": "2026-02-04T00:00:00+0100",
            "timestampStorage": "2026-02-05T04:48:31+0100",
            "measureType": "PROVIDER_INDEX_02",
            "value": 10059727,
            "libelle": "FR HP"
        },
        {
            "timestamp": "2026-02-03T00:00:00+0100",
            "timestampStorage": "2026-02-04T04:53:17+0100",
            "measureType": "PROVIDER_INDEX_02",
            "value": 10036424,
            "libelle": "FR HP"
        },
        {
            "timestamp": "2026-02-03T00:00:00+0100",
            "timestampStorage": "2026-02-04T04:53:17+0100",
            "measureType": "PROVIDER_INDEX_01",
            "value": 6183299.0,
            "libelle": "FR HC"
        }
... other values ...
         ]
}
```


2.3.3. Codes erreur

Code erreur	Description	Type d'erreur
400	Mauvaise requête	Technique
401	Sans autorisation	Technique
403	Accès non autorisé	Technique
404	RTPL non existant dans la vue	Fonctionnelle
405	Mandat absent ou différent de 'Oui'	Fonctionnelle
416	Paramètres date non valides	Technique
503	Serveur injoignable	Technique

2.4. Données contractuelles

GET /usage_points/contract/{RTPL}

2.4.1. Paramètres d'entrée

Type	Nom	Description	Format / valeurs
Header	**Authorization** *Obligatoire*	Token OAuth2 de type "Bearer"	String
Path	**RTPL** *Obligatoire*	Identifiant du point d'accès	RTPL : xxxxx_xx_xxxxxxx
Query	**mandat** *Obligatoire*	Présence du mandat qui ouvre le droit d'accès	String « oui »

2.4.2. Sorties

Tableau de valeurs {JSON} structuré comme suit :					
	Champ	**Card.**	**Type**	**Description**	**Valeurs / Format**
usage_point					
1	usage_point_id	1	Alphanumérique	Identifiant du point d'accès	XXXXX/XX/XXXXXXX
	usage_point_status	1	Alphanumérique	Communicabilité du PDS	COM
	meter_type	1	Alphanumérique	Type de compteur	Valeurs possibles en annexe 3.3
contract				**Informations liées au contrat**	
1	segment	1	Alphanumérique	Segment du contrat	Valeurs possibles en annexe 3.4
	subscribed_power	1	Alphanumérique	Puissance souscrite	6 kVA
	last_activation_date	1	Date	Date d'effet du service souscrit actif	YYYY-MM-DD
	distribution_tariff	1	Alphanumérique	Libellé du service souscrit actif	Valeurs possibles en annexe 3.5
	offpeaks_hours	1	Alphanumérique	Heures creuses	23H A 7H
	contract_type	1	Alphanumérique	Type de contrat	Valeurs possibles en annexe 3.6
	contrat_status	1	Alphanumérique	Statut du contrat	Actif
	last_distribution_tariff_change_date	1	Date	Date de la dernière mise à jour du service souscrit actif	YYYY-MM-DD

Exemple :

```
GET /usage_points/contract/67000_E1_0781711/?mandat=oui
```

```
{
    "usage_point": {
        "usage_point_id": "67000/E1/0781711",
        "usage_point_status": "COM",
```

```
        "meter_type": "compteur communicant bleu"
    },
    "contract": {
        "segment": "C6",
        "subscribed_power": "9 kVA",
        "last_activation_date": "2024-10-11",
        "distribution_tariff": "CU ADT 4 postes",
        "offpeak_hours": "23H A 7H",
        "contract_type": "Contrat unique",
        "contrat_status": "Actif",
        "last_distribution_tariff_change_date": "2024-10-11"
    }
}
```


2.4.3. Codes erreur

Code erreur	Description	Type d'erreur
400	Mauvaise requête	Technique
401	Sans autorisation	Technique
403	Accès non autorisé	Technique
404	RTPL non existant dans la vue	Fonctionnelle
405	Mandat absent ou différent de 'Oui'	Fonctionnelle
503	Serveur injoignable	Technique

2.5. Données géographiques

GET /usage_points/address/{RTPL}

2.5.1. Paramètres d'entrée

Type	Nom	Description	Format / valeurs
Header	**Authorization** *Obligatoire*	Token OAuth2 de type "Bearer"	String
Path	**RTPL** *Obligatoire*	Identifiant du point d'accès	xxxxx_xx_xxxxxxx
Query	**mandat** *Obligatoire*	Présence du mandat qui ouvre le droit d'accès	String « oui »

2.5.2. Sorties

Tableau de valeurs {JSON} structuré comme suit :					
Champ		**Card.**	**Type**	**Description**	**Valeurs / Format**
usage_point_id		1	Alphanumérique	Identifiant du point d'accès	XXXXX/XX/XXXXXXX
usage_point_status		1	Alphanumérique	Communicabilité du PDS	COM
meter_type		1	Alphanumérique	Type de compteur	Valeurs possibles en annexe 3.3
usage_point_adresses				**Liste des points de mesure**	
1	street	1	Alphanumérique	Numéro et nom de la rue	X RUE
	city	1	Alphanumérique	Ville	STRASBOURG
	insee_code	1	Numérique	Code INSEE	XXXXX
	postal_code	1	Numérique	Code postal	XXXXX
	country	1	Alphanumérique	Pays	FRANCE
geo_points				**Liste des points de mesure**	
1	latitude	1	Numérique	Latitude	null
	longitude	1	Numérique	Longitude	null
	altitude	1	Numérique	Altitude	null

Exemple :

```
GET /usage_points/adress/67000_E1_0781711/?mandat=oui
```


```
{
    "usage_point_id": "67000/E1/0781711",
    "usage_point_status": "COM",
    "meter_type": "compteur communicant bleu",
    "usage_point_addresses": {
        "street": "3 RUE DES FLEURS",
        "city": "LEMBACH",
```

```
        "insee_code": "67000",
        "postal_code": "67000",
        "country": "FRANCE"
    },
    "geo_points": {
        "latitude": null,
        "longitude": null,
        "altitude": null
    }
}
```


2.5.3. Codes erreur

Code erreur	Description	Type d'erreur
400	Mauvaise requête	Technique
401	Sans autorisation	Technique
403	Accès non autorisé	Technique
404	RTPL non existant dans la vue	Fonctionnelle
405	Mandat absent ou différent de 'Oui'	Fonctionnelle
503	Serveur injoignable	Technique

3. Annexes

3.1. MeasureType

Valeurs possibles du champ “measureType » :

Code	Signification / Libellé
EA.HCE	Énergie active soutirée heures creuses été
EA.HCH	Énergie active soutirée heures creuses hiver
EA.HPE	Énergie active soutirée heures pleines été
EA.HPH	Énergie active soutirée heures pleines hiver
EA.P	Énergie active soutirée pointe
EAP.HCE	Énergie active produite heures creuses été
EAP.HCH	Énergie active produite heures creuses hiver
EAP.HPE	Énergie active produite heures pleines été
EAP.HPH	Énergie active produite heures pleines hiver
EAP.P	Énergie active produite pointe
EARQ1.HCE	Énergie réactive positive soutirée heures creuses été
EARQ1.HCH	Énergie réactive positive soutirée heures creuses hiver
EARQ1.HPE	Énergie réactive positive soutirée heures pleines été
EARQ1.HPH	Énergie réactive positive soutirée heures pleines hiver
EARQ1.P	Énergie réactive positive soutirée pointe
EARQ2.HCE	Énergie réactive positive produite heures creuses été
EARQ2.HCH	Énergie réactive positive produite heures creuses hiver
EARQ2.HPE	Énergie réactive positive produite heures pleines été
EARQ2.HPH	Énergie réactive positive produite heures pleines hiver
EARQ3.HCE	Énergie réactive négative produite heures creuses été
EARQ3.HCH	Énergie réactive négative produite heures creuses hiver
EARQ3.HPE	Énergie réactive négative produite heures pleines été
EARQ3.HPH	Énergie réactive négative produite heures pleines hiver
EARQ3.P	Énergie réactive négative produite pointe
EARQ4.HCE	Énergie réactive négative soutirée heures creuses été
EARQ4.HCH	Énergie réactive négative soutirée heures creuses hiver
EARQ4.HPE	Énergie réactive négative soutirée heures pleines été
EARQ4.HPH	Énergie réactive négative soutirée heures pleines hiver
EARQ4.P	Énergie réactive négative soutirée pointe
ERN.HCE	Énergie réactive négative soutirée heures creuses été

ERN.HCH	Énergie réactive négative soutirée heures creuses hiver
ERN.HPE	Énergie réactive négative soutirée heures pleines été
ERN.HPH	Énergie réactive négative soutirée heures pleines hiver
ERN.P	Énergie réactive négative soutirée pointe
ERNP.HCE	Énergie réactive négative produite heures creuses été
ERNP.HCH	Énergie réactive négative produite heures creuses hiver
ERNP.HPE	Énergie réactive négative produite heures pleines été
ERNP.HPH	Énergie réactive négative produite heures pleines hiver
ERNP.P	Énergie réactive négative produite pointe
ERP.HCE	Énergie réactive positive soutirée heures creuses été
ERP.HCH	Énergie réactive positive soutirée heures creuses hiver
ERP.HPE	Énergie réactive positive soutirée heures pleines été
ERP.HPH	Énergie réactive positive soutirée heures pleines hiver
ERP.P	Énergie réactive positive soutirée pointe
ERPP.HCE	Énergie réactive positive produite heures creuses été
ERPP.HCH	Énergie réactive positive produite heures creuses hiver
ERPP.HPE	Énergie réactive positive produite heures pleines été
ERPP.HPH	Énergie réactive positive produite heures pleines hiver
ERPP.P	Énergie réactive positive produite pointe
NETWORK_INDEX_01	Index distributeur
NETWORK_INDEX_02	Index distributeur
NETWORK_INDEX_03	Index distributeur
NETWORK_INDEX_04	Index distributeur
PROVIDER_INDEX_01	Index Fournisseur
PROVIDER_INDEX_02	Index Fournisseur
PROVIDER_INDEX_03	Index Fournisseur
PROVIDER_INDEX_04	Index Fournisseur
PROVIDER_INDEX_05	Index Fournisseur
PROVIDER_INDEX_06	Index Fournisseur

3.2. Libelle

Valeurs possibles du champ « libelle » lorsque « measureType » vaut NETWORK_INDEX ou PROVIDER_INDEX :

Libellé
BASE
BLANC HC
BLANC HP
BLEU HC
BLEU HP
FR ACC HC BASSE
FR ACC HC HAUTE
FR ACC HP BASSE
FR ACC HP HAUTE
FR BASE
FR BASE SEMAINE
FR BASE WEEKEND
FR HC
FR HC BASSE
FR HC HAUTE
FR HC SEMAINE
FR HC WEEKEND
FR HP
FR HP BASSE
FR HP HAUTE
FR HP SEMAINE
FR HP WEEKEND
GRD ACC HCBASSE
GRD ACC HCHAUTE
GRD ACC HPBASSE
GRD ACC HPHAUTE
GRD BASE
GRD HC
GRD HC BASSE
GRD HC HAUTE
GRD HP
GRD HP BASSE
GRD HP HAUTE
GRD INACTIF 2
GRD SANS CONTRAT
HC
HC BLANC
HC BLEU
HC ROUGE
HEURES EJP
HEURES NORMALES
HP
HP BLANC
HP BLEU
HP ROUGE
INDEX INACTIF 1
POINTE MOBILE
ROUGE HC
ROUGE HP
SANS CONTRAT

3.3. Meter_type

Valeurs possibles du champ « meter_type » :

Meter_type
compteur électronique vert
compteur ferraris bleu
compteur électronique multi usage
compteur électronique bleu
compteur communicant bleu

3.4. Segment

Valeurs possibles du champ « segment » :

Segment	Signification
C1	C1 client télérelevé avec contrat CARD
C2	C2 client HTA télérelevé avec contrat unique ou intégré
C3	C3 client HTA à index
C4	C4 client BT + à index
C5	C5 client BT professionnel à index
C6	C6 client BT résidentiel à index
P1	P1 producteur HTA + compteur à courbe de charge
P3	P3 producteur BT + compteur sur réducteur et compteur à courbe de charge
P4	P4 producteur BT + compteur en direct à index

3.5. Distribution_Tariff

Valeurs possible du champ « distribution_tariff » :

Distribution_tariff
A5 base
Avec différenciation temporelle
base
Base et nuit
BT > 36 kVA CU
BT > 36 kVA LU
BT ACC CU
BT ACC MU
Courte utilisation
CU ADT 4 postes
Eclairage à tranches
Heures creuses
HTA complément pour secours
HTA Pointe Fixe CU
HTA Pointe Fixe LU
HTB1
HTB2
Injection
injection
Longue utilisation avec comptage
Ménager à tranches
MU ADT 4 postes
Universel à tranches heures creuses
Universel heures creuses
Universel heures creuses

3.6. Contract_type

Valeurs possibles du champ « contract_type » :

Contratct_type
Contrat unique
CARD-I
CARD-S
CRAE