



*Syndicat  
Intercommunal  
d'Énergies  
du Département  
de l'Aveyron*

**Département de l'AVEYRON  
Arrondissement de RODEZ**

Accusé de réception en préfecture  
012-200052090-20240125-DELIB20240101-DE  
Reçu le 30/01/2024

## **Extrait du registre des délibérations du Comité Syndical**

**Séance du 25 janvier 2024**

Date de convocation : le 19 janvier 2024

Date d'affichage : 19 janvier 2024

Nombre de membres au Comité Syndical : 50

**L'an deux mille vingt-quatre, le vingt-cinq du mois de janvier, à 10h00, le Comité Syndical du Syndicat Intercommunal d'Énergies du Département de l'Aveyron s'est réuni, sous la présidence de Sébastien DAVID.**

**Etaient présents : Monique ALIES - Alain ANGLES – Marc AUGUY - Christophe BERNIE – Christian BONNET – Jean Marc CALVET – Bruno CAVAINAC - Jean-François CLAPIER – Sylvain COUFFIGNAL – Sébastien CROS – Sébastien DAVID - Robert DIEUDE – Joël ESPINASSE – Jean-Luc FARJOU – Bernard GORGEON – Jean Louis GRIMAL – Christian LABORIE – Christophe LABORIE – René MOUYSET – Bernard NAYRAC – Alain NOUVIALE – Dominique ROUQUETTE - Thierry TEULIER – Pierre TIEULIE – Bernard VERDIE**

**Etaient absents ou excusés : 25 Dont 1 ont donné procuration**

Votes Pour : 26
Votes Contre : 0
Abstention : 0

### **DELIBERATION N° 2024/01/01**

### **Compte rendu des commissions passées**



Syndicat  
Intercommunal  
d'Énergies  
du Département  
de l'Aveyron

## DELIBERATION N° 2024/01/01

### **Compte rendu des commissions passées**

Monsieur le Président tient à informer le Comité Syndical des dernières rencontres portées par le SIEDA.

#### Réunions SIEDA Tours 2024

Le SIEDA va à la rencontre de son territoire sur une succession de réunion couvrant l'ensemble des communes du département.

Monsieur le Président a plaisir de se connecter avec les délégués communaux et communautaires ainsi que les Maires pour aborder l'actualité du SIEDA.

Les dates à venir le 25 janvier après midi et le 08 février

#### Commission Consultative des Services Publics locaux

Monsieur le Président indique au Comité Syndical que la Commission Consultative des Services Publics locaux s'est réunie le 12 novembre 2023 pour examiner les éléments suivants :

Bilan de la concession du réseau de distribution publique d'électricité

Bilan de la concession du réseau de distribution publique de gaz

Bilan de la concession du réseau public très haut débit

Le rapporteur de la commission présente les travaux de la commission en séance. Un compte rendu de la réunion est joint en annexe

Après avoir ouï cet exposé et après en avoir délibéré, le Comité Syndical prend bonne note de ces travaux.

Ainsi fait et délibéré, les jours, mois et an susdits.

Pour extrait conforme.

Et Publication ou notification

Du



Le Président du SIEDA

Subas et DAVID

## COMPTE RENDU

### Commission Consultative des Services Publics Locaux

12 Décembre 2023

**Début de la réunion : 10h00**

**Fin de la réunion : 12h00**

**Lieu : SIEDA – 12 Rue de Bruxelles – Bourran – 12000 RODEZ**


**Présents SIEDA :** LACOMBE Jean Marie, DIEUDE Robert, DELCLAUX Bernard, CHAUZY Stéphan (Technicien Concessions).

**Absents excusés SIEDA :** DELPECH Michel, GRIMAL Jean Louis, CHAMBERT Guillaume (DGS).

**Présents Associations et Organismes :** ALARY Bruno (ADIL), HOCHART Brigitte (Familles Rurales), MACOUIN Jacques (UDAF), DEPISILLE André (INDECOSA CGT Aveyron), NAYRAL Elodie (CCI), LASCOUMES Didier (CLCV), SEVE Charles (AFOC).

**Absents excusés Associations et Organismes :** CAPEB 12, Chambre Agriculture, Chambre des Métiers, Union Fédérale des Consommateurs, CNL, Fédération Cadre de Vie.

**Rapporteur :** LACOMBE Jean Marie (1<sup>er</sup> Vice-Président du SIEDA).

Rédigé le 22/12/2023	Par CHAUZY Stéphan (Technicien Contrôle Concessions)	
-------------------------	---	--

#### Les points particuliers abordés lors de la réunion ont été les suivants :

- 1) Chiffres Clés et Bilan 2022 de la Distribution Publique d'Electricité
  - Qualité de la Desserte Electrique
  - Consommation et Production d'Electricité
  - Réclamations et Usagers en Situation d'Impayés d'Electricité
  - Evolution des Tarifs Réglementés de Vente (TRV) d'Electricité
  - Bilan du Déploiement du Compteur LINKY
- 2) Bilan 2022 du Médiateur National de l'Energie
- 3) Bilan 2022 du Réseau Révéo d'Infrastructures de Recharge des Véhicules Electriques
- 4) Chiffres Clés et Bilan 2022 de la Distribution Publique de Gaz Naturel
- 5) Chiffres Clés et Bilan 2022 de la Distribution Publique du Très Haut Débit



Syndicat  
Intercommunal  
d'Énergies  
du Département  
de l'Aveyron

## 1) Chiffres Clés et Bilan 2022 de la Distribution Publique d'Électricité :

Pour rappel, la Concession SIEDA de distribution publique d'électricité comporte l'ensemble des 285 communes du département, soit un réseau de 17 039 km.

### Qualité de la Desserte Electrique :

La durée moyenne de coupure vue par un usager de la Concession (critère B) se situe à un niveau comparable à l'année 2021, à savoir **78 minutes (+ 1 minute)**.

Cet excellent résultat reste toutefois à confirmer car ce dernier est à mettre en perspective avec un contexte d'une année 2022 (à l'image de 2021) relativement clémente en Aveyron du côté des événements climatiques (tempêtes de vent et de neige).

Seulement, deux événements climatiques significatifs (vents forts et orages) ont impacté la concession aux mois de juin et août 2022.

**10 122 usagers** ont subi plus de **5 heures de coupures consécutives** au cours de l'année 2022 suite à la défaillance du réseau de distribution et de transport.

Concernant les usagers de la Concession mal alimentés en tension (chute de tension supérieure à 10%), leur nombre en légère augmentation est égal à **1 424**, soit un **taux habituellement observé de l'ordre de 0,7%**.

Les seuils des indices globaux réglementaires de continuité d'alimentation et de tenue de tension définis dans le Code de l'Énergie **sont respectés pour l'année 2022**. Ces derniers étant respectivement égaux à 1,3% (< 5%) et 5,87 (< 8).

### Consommation et Production d'Électricité :

Le nombre de clients consommateurs de la Concession s'établit à **205 206**, soit une progression de 0,9% par rapport à 2022. La **consommation d'électricité**, en légère baisse de 5,1%, est de l'ordre de **1 605 GWh**.

La répartition de la typologie des clients est la suivante :

- **99%** sont des consommateurs ayant une puissance souscrite inférieure ou égale à 36 KVA pour une consommation de **991 GWh**
- **83%** d'entre eux relèvent du secteur résidentiel pour une consommation de **705 GWh**

La consommation d'électricité se concentre en grande partie sur les communes « urbaines » du département. En effet, ces dernières au nombre de 21, représentent 46% du volume total consommé.

Concernant spécifiquement les clients relevant du service public de la fourniture d'électricité aux Tarifs Réglementés de Vente (TRV) d'EDF, leur nombre en forte baisse (-18% sur 5 ans en raison des différentes règles successives de restriction d'éligibilité) est égal à **137 006**. Ce segment de clients représente encore **67%** du volume total de la clientèle de la Concession mais seulement **41%** du volume total d'électricité consommée (653 GWh).

Le nombre de clients producteurs raccordés au réseau de distribution est de 6 885, soit une forte augmentation de 64% sur les 5 dernières années. La production d'électricité est de l'ordre de 787 GWh. L'année 2022 a été marquée par une baisse de la production d'origine hydraulique (-42 GWh) en raison de la sécheresse.

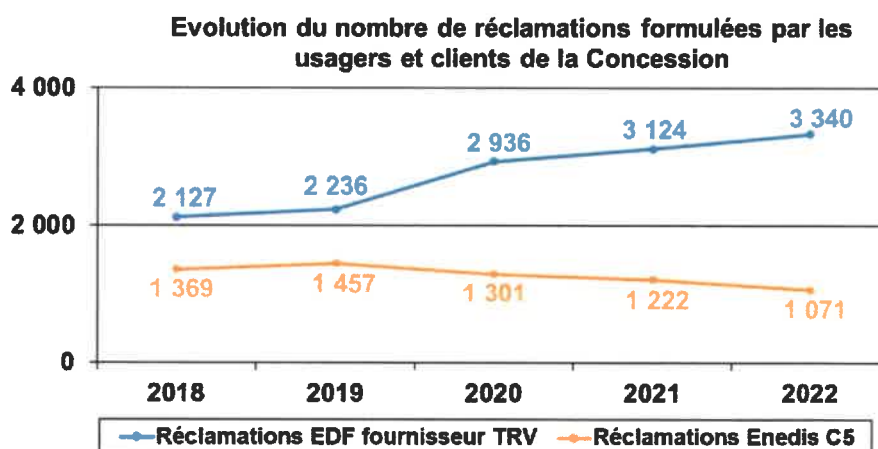
La filière photovoltaïque représente 99% du nombre total de producteurs toutes origines confondues mais seulement 48% de la puissance totale délivrée et 43% de la production totale d'électricité injectée sur le réseau de distribution.

Contrairement à la consommation d'électricité, 87% de la production totale d'électricité se concentre sur les 264 communes « rurales ».

Le rapport global (en valeur absolue) de la production totale d'électricité (787 GWh) injectée sur le réseau de distribution au regard de la consommation totale (1 605 GWh) s'élève à 49%. 41 communes présentent un rapport supérieur à 100% (Production supérieure à la Consommation d'électricité).

### Réclamations et Usagers en Situation d'Impayés d'Electricité :

#### Les Réclamations :

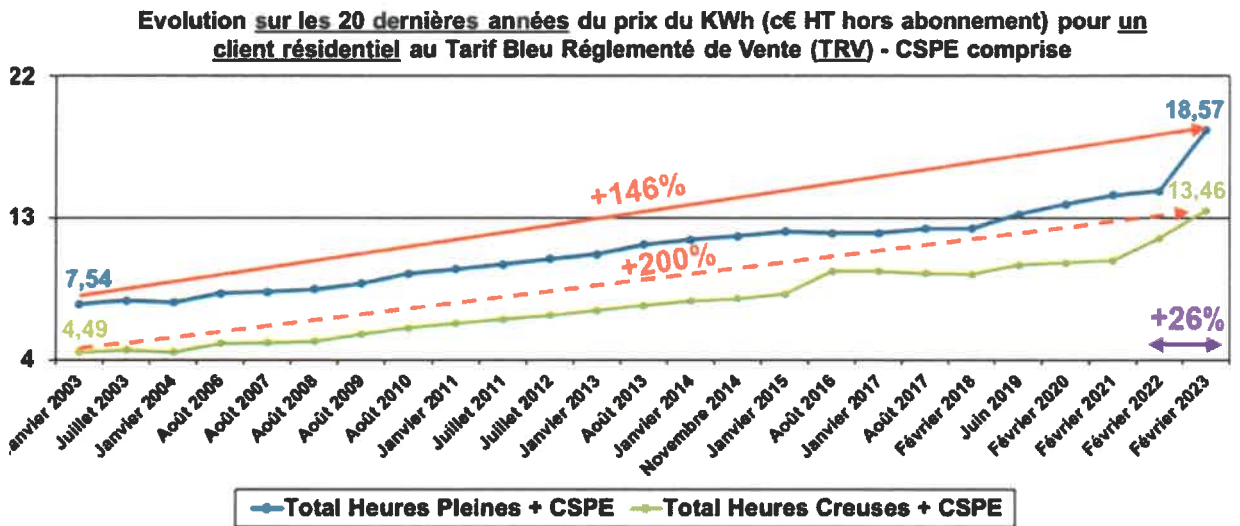


Alors que le nombre de réclamations formulées au gestionnaire de réseau Enedis est en constante diminution, nous observons une forte augmentation ces 4 dernières années du nombre de réclamations formulées par les clients aux TRV au fournisseur EDF alors que le nombre total de ces derniers est parallèlement en forte baisse sur la même période. Le taux de réclamations d'EDF pour 1 000 clients aux TRV est donc passé de 14 en 2019 à 24 en 2022, soit une augmentation de 72%.

#### Les Usagers en Situation d'Impayés d'Electricité :

Alors que le nombre de suspensions d'alimentation (661) réalisées en 2022 auprès des usagers en difficultés de paiement reste comparable à celles de 2019 (471), le nombre de réductions de puissance (limitation à 1 KVA) réalisées en 2022 (3 187) est quant à lui en forte évolution sur la même période (+264%).

## Evolution des Tarifs Réglementés de Vente (TRV) d'Electricité :



**Février 2022 (Bouclier Tarifaire) : CSPE (2,25 à 0,1 c€/KWh)**

CSPE (ou TICFE depuis janvier 2022) : Contribution au Service Public de l'Electricité. Cette dernière permet de financer les charges de service public regroupant les surcoûts des mécanismes de soutien aux énergies renouvelables, de la péréquation tarifaire dans les Zones Non Interconnectées (ZNI) et de certains dispositifs sociaux bénéficiant aux ménages en situation de précarité.

**Le Bouclier Tarifaire est maintenu pour l'année 2023 et très certainement jusqu'à mi-2024.**

## Bilan du Déploiement du Compteur LINKY :

A fin 2022, la situation sur le département est la suivante :

- 90% des compteurs ont été déployés (187 820)
- 92% des concentrateurs ont été posés (9 464)
- 2 023 usagers ont refusé la pose du compteur soit un taux de refus de l'ordre de 1,1%

**Nota : à compter de janvier 2025, les usagers ayant refusé la pose du compteur seront facturés environ 60 € par an pour frais de relève (Décision de la Commission de Régulation de l'Energie).**

Pour 2023 et 2024 et donc pour une période transitoire, ces usagers ne seront pas facturés à la condition que les index de consommation soient communiqués par leur soin au moins une fois par an.



**SIEDA**  
 Syndicat  
 Intercommunal  
 d'Énergies  
 du Département  
 de l'Aveyron

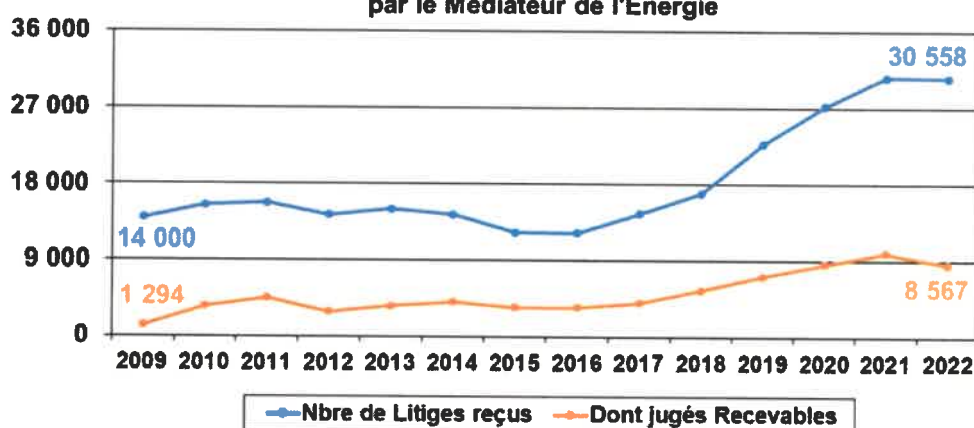
## 2) Bilan 2022 du Médiateur National de l'Énergie :

Le médiateur national de l'énergie est une autorité publique indépendante créée par la loi du 7 décembre 2006 relative au secteur de l'énergie, dans la perspective de l'ouverture à la concurrence des marchés du gaz naturel et de l'électricité.

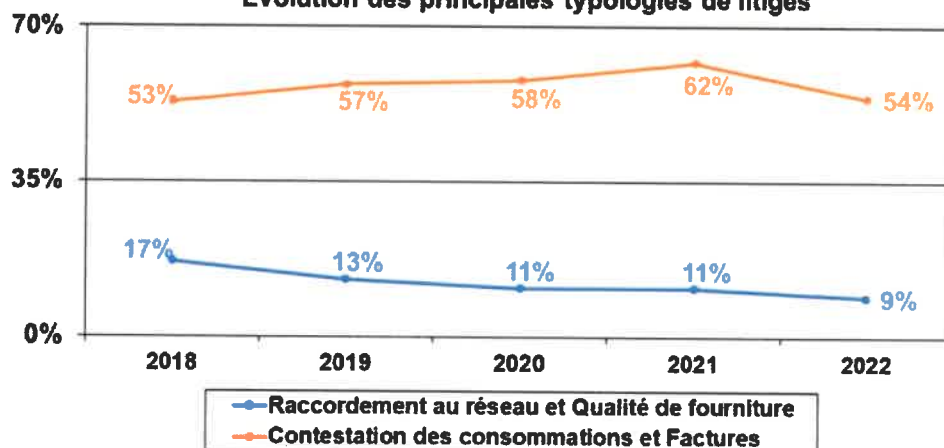
Il a deux missions légales : **participer à l'information des consommateurs sur leurs droits et proposer des solutions aux litiges avec leurs fournisseurs d'énergie.**

Les chiffres ci-dessous sont communiqués à la maille nationale.

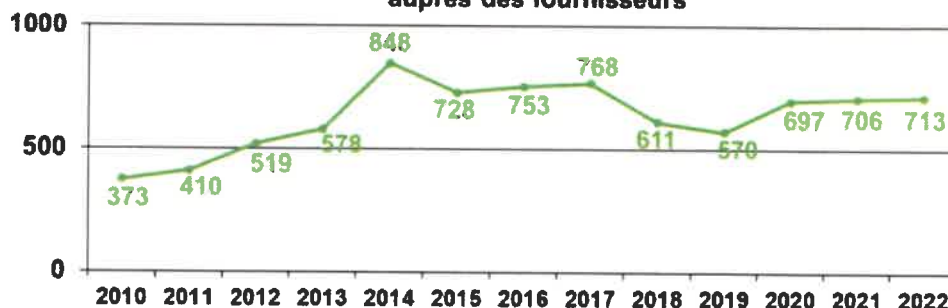
Evolution du nombre de Litiges reçus par le Médiateur de l'Énergie



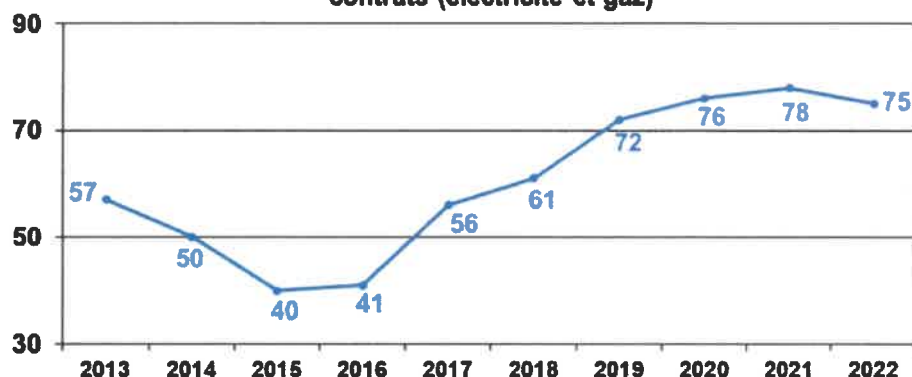
Evolution des principales typologies de litiges



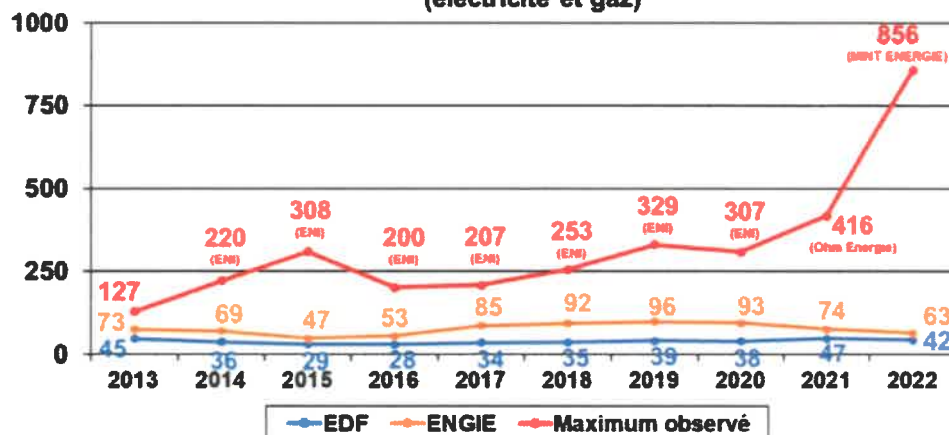
Evolution du montant moyen (€) obtenu en dédommagement auprès des fournisseurs



Evolution du taux Global (tous fournisseurs confondus) de litiges pour les clients résidentiels rapportés à 100 000 contrats (électricité et gaz)



Evolution du taux de litiges des fournisseurs "historiques" pour les clients résidentiels rapportés à 100 000 contrats (électricité et gaz)



### 3) Bilan 2022 du Réseau Révéo d'Infrastructures de Recharge des Véhicules Electriques :

Les principaux indicateurs (en cumul) sur le département à fin décembre 2022 sont les suivants :

- Nombre de bornes de charge en service : 89 (84 normales de 22 KVA et 5 rapides de 50 KVA)
- Nombre de points de charge en service : 173 (168 normaux et 5 rapides)
- Nombre d'abonnés au réseau Révéo : 481 (+55%)
- Nombre de sessions de charge réalisées par l'ensemble des utilisateurs : 16 875 (+67%)
  - Dont 9 070 (54%) réalisées par les abonnés au réseau Révéo
- Durée moyenne d'une session de charge sur une borne normale : 164 minutes
- Durée moyenne d'une session de charge sur une borne rapide : 35 minutes
- Consommation moyenne d'une session de charge : 18 KWh
- Tarif moyen d'une session de recharge normale : 5,58 €
- Tarif moyen d'une session de recharge rapide : 6,06 €





Syndicat  
Intercommunal  
d'Énergies  
du Département  
de l'Aveyron

- **Top 5 des bornes du réseau Révéo les plus utilisées sur le département :**
  - **ESPALION – Rue de l'Ouest Place Pierre Frontin : 1 051 sessions de recharge**
  - **VILLEFRANCHE RGUE – Parking Ruelles : 837 sessions de recharge**
  - **MILLAU – Rue Condamine : 808 sessions de recharge**
  - **SEVERAC LE CHÂTEAU – Place Salvador Allende : 793 sessions de recharge**
  - **BARAQUEVILLE – Place René Cassin : 707 sessions de recharge**

Le Top 5 représente 25% du nombre total de sessions réalisées courant 2022.

Nota : 30% des véhicules particuliers neufs actuellement achetés et immatriculés sur le département utilisent une source d'énergie électrique/hybride.

#### **4) Chiffres Clés et Bilan 2022 de la Distribution Publique de Gaz naturel :**

**Pour rappel, la Concession SIEDA de distribution publique de gaz naturel ne comporte que seulement 40 communes desservies, soit un réseau de canalisation de 601 km.**

**12 communes desservies n'ont pas transféré la compétence gaz au SIEDA.**

Pour l'année 2022, le Concessionnaire GRDF a reçu **302 appels** de tiers dont **154 pour demande d'interventions de sécurité** (99% des interventions ont été réalisées en moins de 60 minutes). **Le nombre d'incidents** (sécurité et dépannage) avérés et confirmés sur les ouvrages exploités par GRDF s'est élevé pour 2022 au nombre de **117**.

**Aucun incident majeur n'est à déplorer pour l'année 2022.**

Conformément aux cahiers des charges d'application de l'arrêté du 13 juillet 2000 portant règlement de sécurité de la distribution de gaz, **le concessionnaire GRDF a respecté les modalités réglementaires et périodiques de surveillance et de maintenance des ouvrages** (canalisations, robinets de réseau, postes et équipements de protection cathodique).

**Le montant total des investissements réalisés par GRDF pour le développement et la modernisation du réseau de distribution s'établit pour 2022 à 2,5 M€ dont 0,4 M€ consacré à la modernisation du réseau.**

**Le nombre de clients consommateurs de la Concession s'établit à 14 504, soit une progression de 0,3% par rapport à 2021. La consommation de gaz naturel de l'ordre de 393 GWh est en très nette diminution de 20% (baisse de 26% de la consommation résidentielle et de 18% du secteur industriel avec notamment l'impact de la fermeture du gros site consommateur de la SAM à Viviez).**

**Cette forte baisse de la consommation de gaz naturel vient impacter les recettes d'acheminement perçues par le concessionnaire GRDF et ainsi dégrader l'équilibre financier du compte d'exploitation 2022 de la Concession avec un taux de marge de résultat très largement négatif de l'ordre de -28%.**

En raison du contexte mondial d'importation du gaz naturel mais aussi face aux orientations à court et moyen termes de la politique énergétique nationale, l'utilisation de cette énergie est en perte de vitesse voir même en déclin face à la promotion de systèmes de substitution décarbonés : pompe à chaleur, réseau de chaleur renouvelable, ...



SIEDA  
Syndicat  
Intercommunal  
d'Énergies  
du Département  
de l'Aveyron

Concernant le déploiement du compteur GAZPAR, la situation sur la concession à fin 2022 est la suivante :

- **99,7% des compteurs ont été déployés (14 718)**
- **36 usagers ont refusé la pose du compteur soit un taux de refus de l'ordre de 0,3%**

## **5) Chiffres Clés et Bilan 2022 de la Distribution Publique du Très Haut Débit :**

**Pour rappel, la Concession SIEDA de distribution publique du Très Haut Débit comporte 276 communes desservies (Hors Rodez Agglomération et Millau).**

Concernant l'état d'avancement du déploiement du réseau fibre sur la Concession, **130 404 prises raccordable ont été construites à fin 2022 dont 118 730 sont commercialisables, soit un taux de déploiement de 84% à fin 2022** (au regard de l'objectif final de 156 000 prises construites).

**Nota : A fin septembre 2023, le taux de déploiement atteint la valeur de 93% (145 015 prises construites).**

A fin 2022, les ouvrages en service et constitutifs du patrimoine concédé sont les suivants :

- Linéaire de réseau de collecte : 35 km
- Linéaire de réseau de transport : 1 705 km
- Linéaire de réseau de distribution : 11 295 km
- Nombre de Nœuds de Raccordement Optique (NRO) : 72
- Nombre de Points de Mutualisation (PM) : 655
- Nombre de Points de Branchement Optique (PBO – Prises abonnés) : 33 614

A fin 2022, nous dénombrons **33 614 abonnés, soit un taux de pénétration/commercialisation de l'ordre de 28%.**

**Nota : A fin septembre 2023, le taux de pénétration/commercialisation est de l'ordre de 34% (48 657 Abonnés).**

Courant 2022, nous dénombrons **358 incidents** survenus sur le réseau exploité par ALLIANCE THD.

**Le taux moyen annuel de disponibilité du service** vue par un abonné suite aux incidents survenus sur le réseau courant 2022 est égal à **99,96%**. Ce taux respecte la valeur seuil minimale contractuelle de 99,9%.

**Concernant les taux de Garantie du Temps de Rétablissement (GTR)** suite aux incidents survenus sur le réseau courant 2022, les résultats obtenus sont les suivants :

- **Taux de rétablissement du service en moins de 5 Jours Ouvrés (JO) : 37% (70% contractuel)**
- **Taux de rétablissement du service en moins de 10 JO : 66% (90% contractuel)**
- **Taux de rétablissement du service en moins de 30 JO : 97% (100% contractuel)**

**Le montant total des investissements** consacrés à la construction et donc au déploiement du réseau fibre (premier établissement et raccordements) s'établit en cumul à fin 2022 à **191 M€** dont **39 M€ de subventions publiques.**