

SYNTHÈSE DU RAPPORT DE CONTRÔLE DES **CONCESSIONS GAZ 2019**

LE GAZ NATUREL AU SERVICE DES TERRITOIRES ET DE LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE EN LOT-ET-GARONNE





LE MOT DU PRÉSIDENT

Territoire d'Énergie Lot-et-Garonne (TE 47) est un acteur majeur de l'aménagement énergétique du territoire et met ses compétences à disposition des collectivités pour répondre à leur besoin en matière d'énergie.

Le gaz, dans notre département, est une énergie primordiale et les réseaux publics sont au cœur de la desserte publique et des enjeux de la Transition Énergétique.

Autorité organisatrice de la distribution publique de gaz, TE 47 est également autorité concédante pour 58 communes et concède l'exploitation des réseaux publics aux 2 exploitants GRDF (pour le gaz naturel) et ENGIE (pour le gaz propane).

En tant qu'Autorité Concédante, TE 47 contrôle et audite les concessionnaires afin de s'assurer de la bonne exploitation du service et du respect des cahiers des charges des contrats de concessions. Le syndicat est particulièrement attentif aux actions des concessionnaires en matière de sécurité ainsi qu'au respect des missions de Service Public.

TE 47 a d'ailleurs relevé au sein de son rapport de contrôle et de sa présente synthèse, un certain nombre de points de vigilance.

Parce-que veiller à la bonne gestion du patrimoine public délégué est une de nos missions premières, TE 47 accompagne les collectivités de Lot-et-Garonne pour s'assurer de la qualité du service délivré aux usagers.

Jean-Marc CAUSSE
Président de TE 47

Abréviations utilisées dans ce rapport :

AC : Autorité Concédante, Territoire d'Énergie Lot-et-Garonne en l'espèce (TE 47)
 ATRD : Accès des Tiers aux Réseaux de Distribution de gaz
 BP : Basse Pression
 CDC : Compte Droit du Concédant
 CI : Conduite d'Immeuble
 CM : Conduite Montante
 CRAC : Compte-Rendu Annuel de Concession
 CRE : Commission de Régulation de l'Énergie
 DPBE : Dispositif de Protection de Branchement Existant
 DSP : Délégation de Service Public
 GRDF : Gaz Réseau Distribution France
 ICS : Informations Commercialement Sensibles
 kWh : Kilowattheure
 MP : Moyenne Pression
 MPB : Moyenne Pression type B (de 0,4 à 4 bar)
 MPC : Moyenne Pression type C (de 4 et 19,2 bar)
 MWh : Mégawattheure (1 MWh = 1000 kWh)
 OCI : Ouvrages Collectifs d'Immeubles
 PDL : Point De Livraison
 PCS : Pouvoir Calorifique Supérieur
 PGR : Procédure Gaz Renforcée
 RODP : Redevance d'Occupation du Domaine Public
 RSF : Recherche Systématique de Fuites
 TRV : Tarif Réglementé de Vente
 VB : Valeur Brute
 VNC : Valeur Nette Comptable
 VNR : Valeur Nette Réévaluée
 VPE : Vérification Périodique de l'Étalonnage
 VSR : Véhicule de Surveillance Réseaux

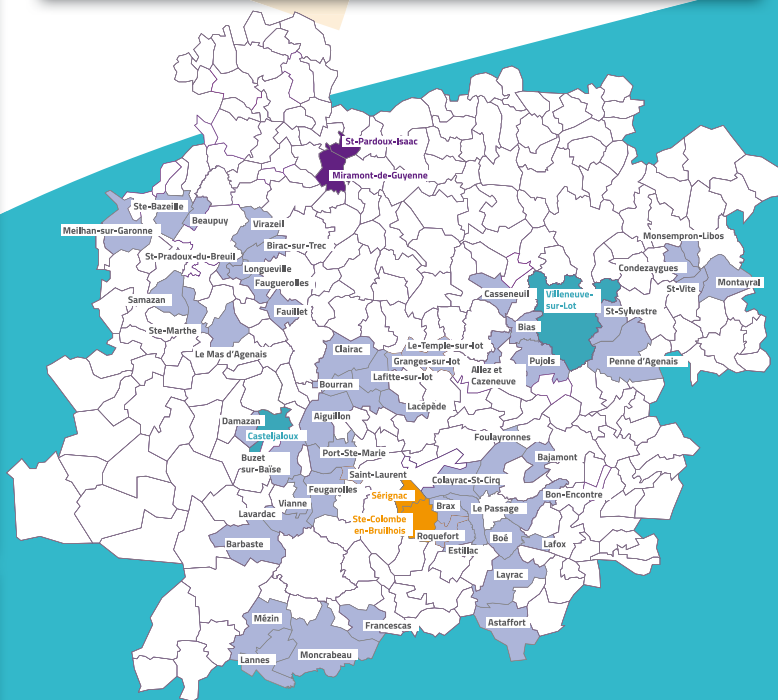
POURQUOI CONTRÔLER LES CONCESSIONS ?

TE 47 est Autorité Organisatrice de la distribution publique de gaz et autorité concédante sur le territoire des communes desservies en gaz et lui ayant transféré leur compétence. À ce titre, TE 47 est propriétaire du réseau de distribution. Ainsi, l'autorité concédante a besoin d'avoir une juste connaissance de son patrimoine concédé, de s'assurer de sa bonne exploitation ainsi que de sa juste valorisation financière. Elle doit pouvoir porter un regard critique sur les informations transmises par les concessionnaires et mener correctement ses missions de contrôle du service public¹.

L'exploitation des réseaux a été confiée à 2 concessionnaires au travers cinq contrats de concession. Ces contrats fixent notamment les conditions dans lesquelles les concessionnaires sont amenés à exploiter, entretenir, développer et renouveler les ouvrages gaz.

1. Article L2224-31 du Code général des collectivités territoriales

2. On considère dans ce rapport également les communes de Villeneuve-sur-Lot et Casteljalous au sein du contrat syndical même si leur intégration de fait ne s'est faite qu'en 2020 suite à leur transfert de compétence.



COMMUNES DESSERVIES EN GAZ ET AYANT TRANSFÉRÉ LEUR COMPÉTENCE À TE 47 EN 2019

Astaffort / Aiguillon / Allez-et-Cazeneuve / Bajamont / Barbaste /
 Beupuy / Bias / Birac-sur-Trec / Boé / Bon-Encontre / Bourran / Brax /
 Buzet-sur-Baise / Casseneuil / Casteljalous / Castelmoron / Clairac /
 Colayrac-Saint-Cirq / Condezaygues / Damazan / Estillac / Fauquierolles /
 Fauillet / Feugarolles / Foulayronnes / Francescas / Granges-sur-Lot /
 Lacépède / Lafitte-sur-Lot / Lafox / Lannes / Lavardac / Layrac / Le Mas
 d'Agenais / Le Passage d'Agen / Le Temple-sur-Lot / Longueville /
 Meilhan-sur-Garonne / Mézin / Miramont-de-Guyenne / Moncrabeau /
 Monsempron-Libos / Montayral / Penne d'Agenais / Port-Sainte-Marie /
 Pujols / Roquefort / Sainte-Colombe-en-Bruillhois / Saint-Laurent /
 Saint-Pardoux-du-Breuil / Saint-Sylvestre / Saint-Vite / Sainte-Bazeille /
 Sainte-Marthe / Samazan / Sérignac-sur-Garonne / Vianne /
 Villeneuve-sur-Lot / Virazeil

En 2019, TE 47 est autorité concédante pour 58 communes lui ayant transféré leur compétence d'autorité organisatrice de distribution publique de gaz.



**54
COMMUNES**

54 communes sont desservies en gaz naturel dans un périmètre dit historique, pour lequel GRDF est le concessionnaire de monopole.

1 nouvelle commune (**Castelmoron-sur-Lot**) a intégré la concession suite à son transfert de compétence en janvier 2019.



**2
COMMUNES**

2 communes (**Sérignac-sur-Garonne et Sainte-Colombe-en-Bruilhois**) font partie du champ concurrentiel, à l'issue d'une procédure de Délégation de Service Public menée dans le cadre de la loi Sapin de 1999. Le concessionnaire est GRDF. Les contrats de concession sont exécutoires à compter respectivement du 2 janvier 2007 et 19 décembre 2006. Les tarifs d'acheminement appliqués sont ceux de l'ATRD péréqué.



**2
COMMUNES**

2 communes alimentées en gaz propane (**Miramont-de-Guyenne et Saint-Pardoux-Isaac**). Le concessionnaire est ENGIE par la signature de 2 contrats de concession exécutoires respectivement le 6 octobre 1999 et 15 septembre 2000.

À noter qu'en 2020, le concessionnaire ENGIE



**+2
COMMUNES**

a transféré ses activités à PRIMAGAZ qui exploite désormais la concession propane. Cependant pour toute la suite de ce rapport dont l'exercice d'étude est l'année 2019, il s'agira bien d'évaluer le délégataire ENGIE.

+ 2 communes (**Casteljaloux et Villeneuve-sur-Lot**) qui intègrent le contrat syndical en 2020 suite à leur transfert de compétence et qui ont sollicité TE 47 afin de faire partie du contrôle dès 2019.

CHIFFRES CLÉS & ÉVOLUTIONS

Stabilité du périmètre desservi



58 COMMUNES +2*
145 200 habitants
soit 45% de la population

*Augmentation du périmètre desservi avec 2 nouvelles communes Casteljaloux et Villeneuve-sur-Lot

Le service public



22 166 USAGERS
> 15 623 usagers en 2018
(98,4% concession historique)

| | 2018 | 2019 |
|------------------------------|--------|------------------------------------|
| Concession historique | 15 256 | 15 286 |
| Concession en DSP | 58 | 58* |
| Concession propane | 309 | 282** |
| Casteljaloux : 1 140 usagers | | Villeneuve-sur-Lot : 5 400 usagers |

* 40 usagers à Sérignac/Garonne ; 18 usagers à Ste Colombe-en-Bruilhois
** 241 usagers à Miramont-de-G. ; 41 usagers à St Pardoux-Isaac

Recettes des concessionnaires



8 558,2 k€ +35%
6 333,5 k€ en 2018

| en k€ | 2018 | 2019 |
|-------------------------|---------|-------------------------------|
| Concession historique | 5 878,3 | 6 117 |
| Concessions en DSP | 20,5 | 22,6 |
| Concessions propane | 434,7 | 407,1 |
| Casteljaloux : 362,6 k€ | | Villeneuve-sur-Lot : 1 649 k€ |

Le réseau de distribution



16,1 km +1,9%
15,8 km en 2018



881,1 km +24%
703,9 km en 2018

L'acheminement



893,4 GWh +1,4%
756,9 GWh en 2018

| en GWh | 2018 | 2019 |
|-------------------------|-------|--------------------------------|
| Concession historique | 751,6 | 735,9 |
| Concession en DSP | 1,4 | 1,5* |
| Concession propane | 3,9 | 4,2** |
| Casteljaloux : 29,6 GWh | | Villeneuve-sur-Lot : 122,2 GWh |

* 0,9 GWh à Sérignac/Garonne ; 0,6 GWh à Ste-Colombe-en-Bruilhois
** 3,7 GWh à Miramont-de-Guyenne ; 0,5 GWh à St Pardoux-Isaac

L'actif concédé



64,7 M€ +31,9%
49,8 M€ en 2018

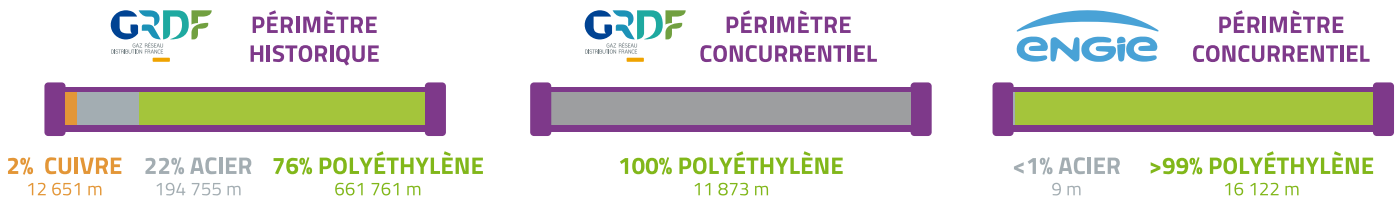
| | 2018 | 2019 |
|-----------------------------|-------------|--------------|
| GRDF en M€ | 49,8 | 66,5 |
| Concession historique en M€ | 48 | 64,7 |
| Concessions en DSP en k€ | 841 | 852* |
| ENGIE en k€ | 967 | 964,5 |
| Concessions propane en k€ | 967 | 964,5 |

* 263 k€ à Sérignac/Garonne ; 589 k€ à Ste Colombe-en-Bruilhois
** 769 k€ à Miramont-de-Guyenne ; 195,5 k€ à St-Pardoux-Isaac

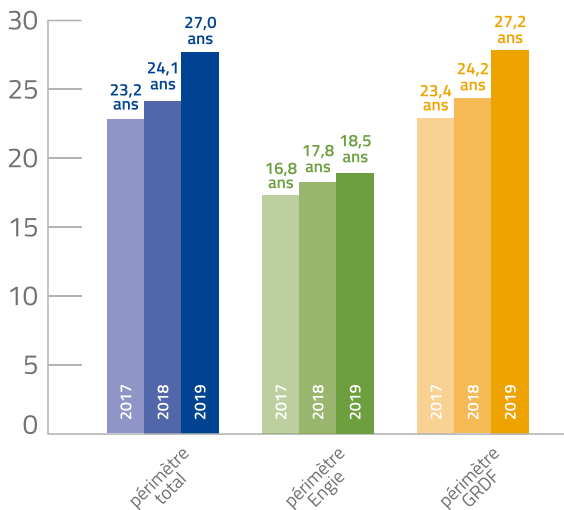
LE PATRIMOINE DES CONCESSIONS

LA CONSTITUTION DE L'INFRASTRUCTURE

Le réseau est composé en majorité en polyéthylène en moyenne pression de type B (MPB).



L'ÂGE DU RÉSEAU



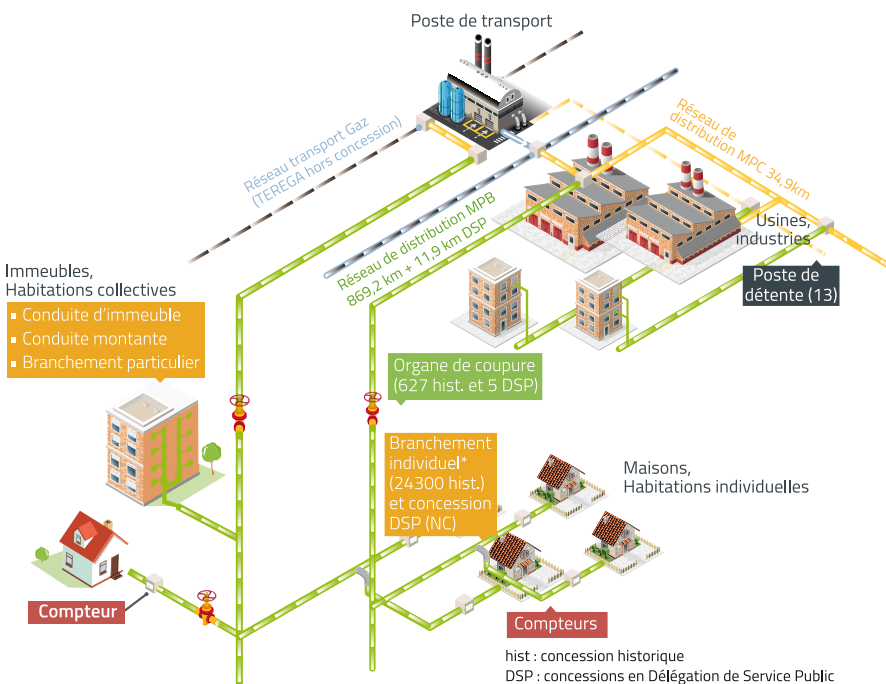
L'âge moyen des réseaux est en constante augmentation notamment dû à l'âge avancé des communes de Casteljaloux et Villeneuve-sur-Lot. Le volume des réseaux de plus de 45 ans (posés avant 1974) et dont la durée d'amortissement est dépassée, atteint 12,5% (soit 112 km) au 31/12/2019.

À périmètre constant on compte 45,4 km de réseau de plus de 45 ans en 2019 contre 44,3 km en 2018.

À noter que 5 communes affichent des réseaux dont l'âge moyen est le plus élevé :

- Pujols 38,2 ans
- Casteljaloux 36,2 ans
- Villeneuve-sur-Lot 35,2 ans
- Monsempron-Libos 34,7 ans
- Sainte-Vite 34,4 ans

PATRIMOINE DES CONCESSIONS DE GAZ NATUREL DE TE 47



ORGANISATION DE LA DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL

Branchements individuels

GRDF « historique » : 24 300
GRDF DSP : NC
ENGIE : 309

Conduites montantes

GRDF « historique » : 242
GRDF DSP : NC
ENGIE : 4

Conduites d'immeuble

GRDF « historique » : 480
GRDF DSP : 0
ENGIE : 5

Branchements collectifs

GRDF « historique » : 672
GRDF DSP : NC
ENGIE : 6

Branchements particuliers

GRDF « historique » : 3 015
GRDF DSP : NC
ENGIE : NC

Compteurs

GRDF « historique » : 15 760
GRDF DSP : 57
ENGIE : 292

NC : non communiqué

LES ORGANES DE COUPURE

Une vanne est un robinet installé sur le réseau gaz pour le couper en cas d'incident ou d'intervention d'exploitation. Depuis 2009, GRDF a initié un schéma de vannage dont l'objectif est de réduire le nombre de vannes.

GRDF n'a pas souhaité cette année encore, rendre compte de l'exhaustivité du parc de robinets de réseaux en ne donnant que la lisibilité à TE 47 des « robinets utiles à l'exploitation ». Or, GRDF précise que ces organes qu'il estime ne plus être utiles, ne sont pas déposés mais ne sont plus concernés par des opérations de détection de fuite (RSF) ou de maintenance.

LES OUVRAGES DE RACCORDEMENT

Concernant GRDF, les branchements d'immeubles individuels ne sont toujours pas inventoriés techniquement et ne devraient pas faire l'objet d'un inventaire à moyen terme. Les stipulations de l'article 2 des cahiers des charges de concession restent insatisfaites (obligation pour le concessionnaire d'établir un inventaire technique des biens concédés). Sur ce domaine,

une évolution pourrait néanmoins être constatée lors des exercices futurs avec le recensement programmé et engagé des régulateurs-détendeurs en exploitation (point qui devra faire l'objet d'explications complémentaires de GRDF sur les prochains exercices). Aucun branchement particulier ou ouvrage collectif d'immeuble n'est inventorié techniquement sur les communes du périmètre concurrentiel exploitée par GRDF.

LES COMPTEURS

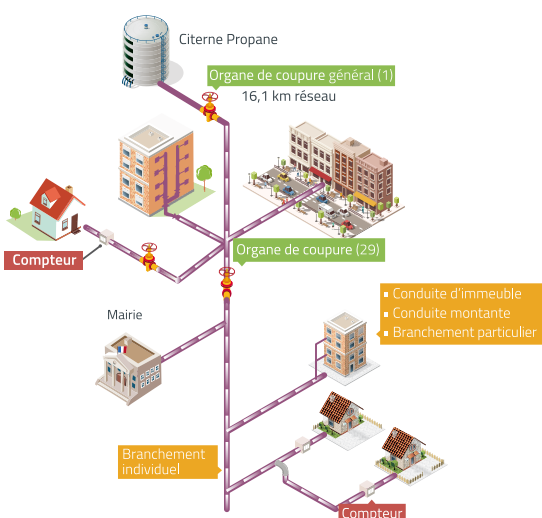
| | Périmètre concession "historique" GRDF | Périmètre concessions DSP GRDF | Périmètre concessions ENGIE | Ensemble du périmètre |
|-------------------|--|--------------------------------|-----------------------------|-----------------------|
| Domestique | 21 170 | 55 | 276 | 21 501 |
| Industriel | 600 | 4 | 5 | 609 |
| Total | 22 370 | 59 | 281 | 22 710 |
| Dont inactif | 570 | 1 | n.c | 571 |
| Dont inaccessible | 2 393 | 0 | 10 | 2 403 |

Sur l'ensemble de la concession, 16 382 compteurs Gazpar ont été posés au 31/12/2019 soit 76,2% des compteurs totaux.

Cependant il est à noter que sur l'ensemble des compteurs communicants posés, 1,6% n'est pas télérelevé (pas de communication avec le concentrateur).

Au niveau de la concession, on note un taux de 11% de compteurs inaccessibles.

PATRIMOINE DES CONCESSIONS GAZ PROPANE DE TE 47



ORGANISATION DE LA DISTRIBUTION DE GAZ PROPANE

BILAN

Points positifs :

- + Progression du déploiement des compteurs Gazpar. Fin 2019, il ne restait plus que 24% des compteurs domestiques à remplacer.
- + Engagement de GRDF auprès de TE 47 à corriger 45 km d'écarts d'inventaires (technique/comptable) sur 3 ans dont 10 km en 2019. À périmètre constant, les actions mises en place ont permis la résorption de 3,3 km par rapport à la situation de 2018.
- + Programmation d'un futur recensement des régulateurs-détendeurs.

Points à progresser :

- Le concessionnaire est encouragé à augmenter les travaux de renouvellement des réseaux les plus anciens.
- Se conformer à l'article 2 du cahier des charges de concession où le concessionnaire a l'obligation d'établir un inventaire technique des biens concédés, y compris branchements individuels qui fait actuellement défaut
- Transmettre des inventaires techniques pour les DSP
- Remettre un inventaire des robinets réseaux
- Des différentiels persistent entre les inventaires technique et comptable.

LA SURVEILLANCE ET MAINTENANCE

La maintenance des ouvrages est à la charge des concessionnaires.

L'activité de surveillance et de maintenance des ouvrages de distribution publique de gaz est principalement encadrée par l'arrêté du 13 juillet 2000 portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations et ses cahiers des charges associés (RSDG).

LE RÉSEAU

S'agissant de la surveillance des canalisations, la réglementation impose :

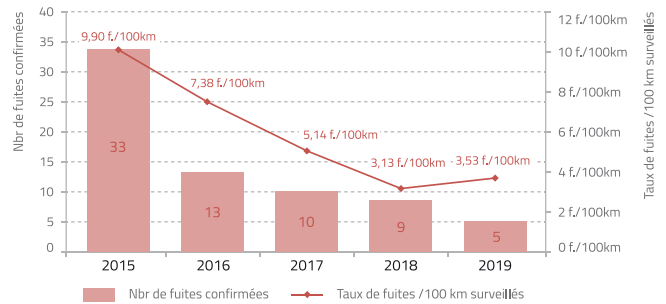
- Une recherche systématique de fuites tous les 4 ans au plus tard
- Une recherche systématique de fuites tous les ans pour les réseaux sensibles (réseau acier non protégé cathodiquement de façon active) ou dans les 12 mois suivant la mise en service de réseaux neufs.

GRDF n'a pas fourni l'ensemble des données de surveillance des réseaux pour Casteljalous, Castelmoron-sur-Lot et Villeneuve-sur-Lot. En 2019, GRDF déclare avoir mené une activité de surveillance sur 141,8 kilomètres de canalisations, soit 20 % du linéaire en exploitation (à périmètre constant). Cette surveillance s'est effectuée pour 13% à pied et 87% par VSR (Véhicule de Surveillance du Réseau).

La RSF opérée en 2019 sur les communes ayant intégré le périmètre concédé a donné lieu à la détection de nombreuses fuites et plus particulièrement sur la commune de Villeneuve-sur-Lot :

- 28 fuites sur Villeneuve-sur-Lot : 82% d'entre elles ont concerné des branchements individuels et près de la moitié 48% des usures ou ruptures de pièces sur régulateurs. Pas de données transmises sur l'activité de RSF en dehors des fuites confirmées et ayant entraîné la création d'un bon d'incident.

| Communes | Longueur acier non protégé à fin 2019 | Linéaire RSF 2019 |
|--------------------|---------------------------------------|-------------------|
| CLAIRAC | 160 m | 0 m |
| SAINT-LAURENT | 13 m | 0 m |
| LE TEMPLE-SUR-LOT | 135 m | 0 m |
| PORT-SAINTE-MARIE | 209 m | 10 m |
| VILLENEUVE-SUR-LOT | 36 m | 0 m |



Interrogé sur ce point le concessionnaire a indiqué que ce sujet était « En cours d'instruction chez l'exploitant ».

- 3 fuites sur Casteljalous pour 2,5 km surveillés,
- Aucune fuite sur Castelmoron-sur-Lot.

L'ampleur des fuites confirmées sur la commune de Villeneuve-sur-Lot interroge sur la nature des ouvrages concernés, information que le concessionnaire refuse toujours de communiquer. Une attention devra être portée sur ce point lors du prochain exercice.

Par ailleurs, des carences (absence de surveillance totale ou partielle) des réseaux en acier non protégés exploités sont constatées. Les précisions n'ont pas été apportées par GRDF.

Quant aux concessions exploitées par Engie, le réseau n'a pas fait l'objet d'une surveillance en 2019. Au regard des 4 derniers exercices consécutifs (de 2016 à 2019), il semble que 100% du réseau a été surveillé (avec plus de 99% du linéaire surveillé en 2018). Notons tout de même l'absence de visibilité sur la nature de l'ouvrage surveillé (certains linéaires ont pu être surveillés deux fois et d'autres ont pu ne pas faire l'objet d'une surveillance depuis 4 ans comme évoqué plus haut).

LES ORGANES DE COUPURE

| 2019 | PÉRIMÈTRE GRDF | PÉRIMÈTRE ENGIE |
|-------------------------------------|----------------|-----------------|
| Total Robinets «utiles» | 632 | 29 |
| Total Robinets surveillés | 396 | 19 |
| Part de Robinets surveillés | 63% | 66% |
| Fuites identifiées | n.c | 0 |
| Nombre Robinets classe 1 | 312 | n.c |
| Nombre Robinets classe 1 surveillés | n.c | n.c |
| Part Robinets classe 1 surveillés | - | - |
| Fuites identifiées | n.c | n.c |
| Nombre Robinets classe 2 | 2 | n.c |
| Nombre Robinets classe 2 surveillés | n.c | n.c |
| Part Robinets classe 2 surveillés | - | - |
| Fuites identifiées | n.c | n.c |
| Nombre Robinets classe 3 | 297 | n.c |
| Nombre Robinets class 3 surveillés | n.c | n.c |
| Part Robinets classe 3 surveillés | - | - |
| Fuites identifiées | n.c | n.c |

Le rythme de surveillance des organes de coupure est établi selon le retour d'expérience sans excéder 4 ans. Selon la classe de sensibilité (1,2 ou 3) la surveillance est annuelle, biennale ou tous les 4 ans.

Dans la mesure où les concessionnaires ne communiquent plus sur le nombre de fuites décelées suite à la surveillance des robinets et la classe des robinets (qui détermine la cadence de leur surveillance), l'autorité concédante n'est pas en mesure de s'assurer le respect des dispositions réglementaires s'agissant la surveillance/maintenance des robinets.

LA PROTECTION CATHODIQUE

Les canalisations en acier doivent être protégées. Les contrôles d'efficacité des moyens de la protection cathodique active doivent être réalisés tous les 2 ans au plus tard (dispositions réglementaires de l'art 20 de l'arrêté et articles 4 et 5 de la RSDG 13-1 REV 2).

- L'augmentation du nombre de prise de potentiels est due à l'évolution du périmètre.
- Les mesures de potentiels restent stables.
- La lecture des potentiels anormaux relevés lors des mesures n'a pas été permise par GRDF ; ce dernier refusant de donner accès aux résultats obtenus.

| | 2019 |
|---|------|
| Nombre de prises de potentiels implantées | 220 |
| Nombre de mesures de potentiel effectuées dans l'année | 113 |
| Nombre de potentiels anormaux relevés | n.c |
| Nombre de non-conformités de niveau 1, 2 ou 3 relevées ³ | 6 |

3 Une non-conformité de niveau 1, quatre de niveau 2 et une de niveau 3, qui n'ont pas justifié l'envoi du rapport à la DREAL.

LES OUVRAGES COLLECTIFS

| Typologie d'ouvrages | Nombre d'unités en 2019 | Nombre d'ouvrages visités au moins une fois en 2019 | Taux de visite en 2019 |
|---------------------------|-------------------------|---|------------------------|
| Branchements collectifs | 672 | 44 | 6,6% |
| Conduites d'immeubles | 480 | 29 | 6,0% |
| Conduites montantes | 242 | 12 | 5,0% |
| Nourrices de compteurs | 282 | 37 | 13% |
| Branchements particuliers | 3015 | 198 | 6,6% |
| Tiges de cuisine | 20 | 0 | 0,0% |
| Conduites de coursives | 23 | 0 | 0,0% |

Les données de surveillance ouvrage par ouvrage, cette année encore, n'ont pas été délivrées par GRDF, ne permettant pas à TE 47 de s'assurer du bon respect du cahier des charges et de la réglementation en vigueur.

S'agissant du concessionnaire Engie, aucune action de surveillance n'a été réalisée en 2019 sur les ouvrages de raccordement.

Les concessionnaires engagent donc leur responsabilité en matière de surveillance/maintenance des ouvrages collectifs.



BILAN

Points positifs :

- + Sur les 4 dernières années l'ensemble des canalisations a été surveillé par GRDF et par ENGIE
- + 0 fuite chez Engie en 2019

Points à améliorer :

- Nombre de fuites important sur les 3 nouvelles concessions intégrées au périmètre de TE 47 et notamment sur la commune de Villeneuve-sur-Lot. Le concessionnaire n'a pas apporté d'explication sur les raisons.
- Pas de surveillance sur 553 m (sur 6 communes) de réseau en acier.
- GRDF refuse de rendre compte avec précision des résultats de l'activité surveillance des canalisations (année de pose, matière et pression), du nombre de passages réalisés sur une même canalisation ainsi que les ouvrages concernés par les fuites, TE 47 ne peut donc s'assurer du respect des dispositions contractuelles : GRDF engageant sa responsabilité en la matière.
- Arrêt de la maintenance et détection de fuite des robinets. TE 47 regrette cette politique qui peut entraîner des risques sur la continuité de services auprès d'un nombre plus important d'usagers.



NIVEAU D'APPRÉCIATION

| | De la fréquence de surveillance | Des résultats de la surveillance | |
|---|---------------------------------|----------------------------------|---|
| Canalisations de distribution | ✓ | 🔔 | <ul style="list-style-type: none"> ● Fréquence de surveillance globale correcte ● À périmètre constant : un volume de fuites confirmées en baisse continu depuis 2015 (5 fuites identifiées) ● Cas de la commune de Villeneuve-sur-Lot à examiner avec attention (28 fuites identifiées) ● Des carences dans la surveillance de certains aciers non protégés ● Refus de transparence sur les caractéristiques des ouvrages concernés et l'importance des fuites décelées |
| Robinets de réseaux | ✓ | ✗ | <ul style="list-style-type: none"> ● Fréquence de surveillance globale correcte mais qui nécessite une lecture ouvrage par ouvrage pour être contrôlée objectivement (vision refusée par GRDF) ● Peu de fuites identifiées ● Refus de GRDF de communiquer sur l'état des ouvrages surveillés (défaut d'accessibilité ou de manoeuvrabilité) |
| Protection cathodique des réseaux acier | ✓ | ✗ | <ul style="list-style-type: none"> ● Un volume de mesures significatif ● Pas de vision sur les potentiels anormaux relevés ● Pas de « non conformités » relevés |
| Ouvrages de la protection cathodique active | ✓ | ✗ | <ul style="list-style-type: none"> ● Conformité des fréquences de surveillance ● Refus de GRDF de communiquer sur l'état des ouvrages surveillés (anomalies constatées lors des contrôles) |
| Ouvrages de raccordement (branchements / OCI) | 🔔 | ✗ | <ul style="list-style-type: none"> ● Lecture difficile du respect des fréquences de surveillance (refus de communiquer à la maille ouvrage (adresse)) ● Pas de lecture sur les résultats |
| Postes de détente (GRDF) | ✓ | ✗ | <ul style="list-style-type: none"> ● Fréquence de surveillance correcte ● Refus de GRDF de communiquer sur l'état des ouvrages surveillés (anomalies de fonctionnement constatées) |
| Compteurs (Vérification Périodique de l'Étalonnage) | ✓ | ✓ | <ul style="list-style-type: none"> ● Bonne appréciation de l'activité de maintenance ● Un retard sur la vérification des compteurs « domestiques » mais en nette diminution malgré la hausse du périmètre |

LES INCIDENTS SUR LE RESEAU

Afin de garantir la sécurité des biens et des personnes, les concessionnaires sont chargés de mener des actions de surveillance et de maintenance préventive et corrective (lorsqu'il y a une défaillance constatée).



1 733 SIGNALEMENTS

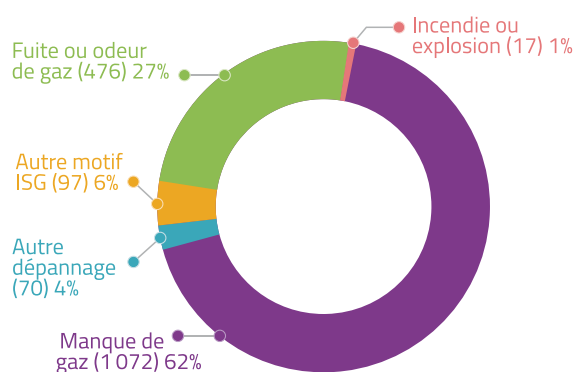
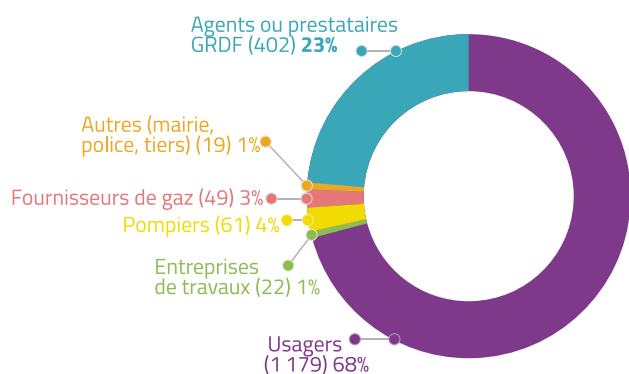
1 POUR **ENGIE**

ont été enregistrés par les concessionnaires en 2019

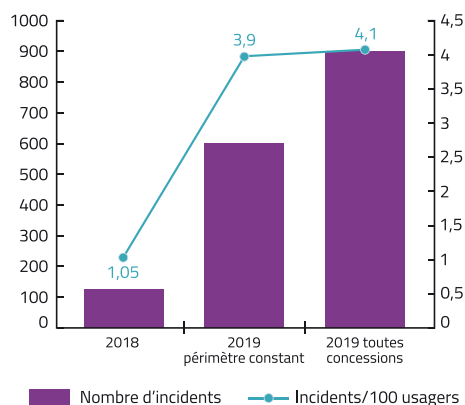
1 732 POUR **GRDF**

➔ **406%** par rapport à 2018

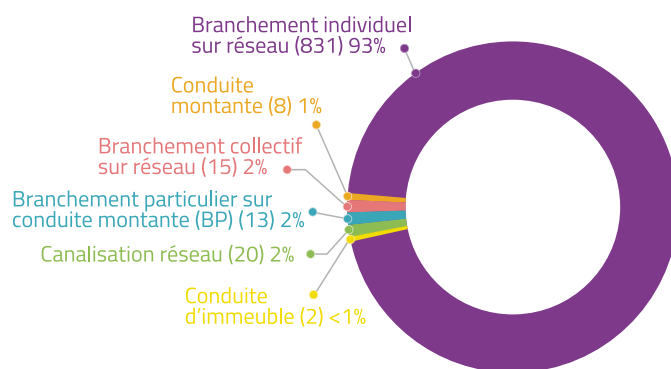
RÉPARTITION DES SIGNALEMENTS



RÉPARTITION DES INCIDENTS



RÉPARTITION SELON LEUR SIÈGE



TYOLOGIE DES CAUSES D'INCIDENTS SURVENUS SUR LES OUVRAGES CONCÉDÉS

Zoom sur les communes ayant rejoint le périmètre concédé en 2019

| Commune | Usagers | Incidents | Taux (incident/100 usagers) |
|--------------------|---------|-----------|-----------------------------|
| Villeneuve-sur-Lot | 5 400 | 203 | 3,76 |
| Casteljaloux | 1 140 | 79 | 6,84 |
| Castelmoron/Lot | 146 | 4 | 2,74 |

- 11 dommages aux ouvrages en 2019 sur le périmètre exploité par GRDF
- 0 dommage aux ouvrages en 2019 sur le périmètre exploité par ENGIE
- 1 240 usagers ayant connu une interruption d'alimentation de gaz suite aux incidents aux ouvrages

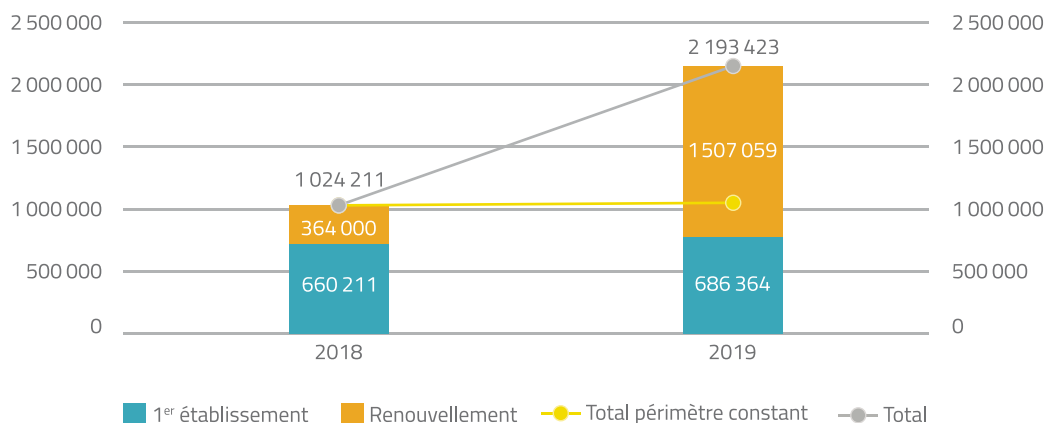
BILAN

Points à améliorer :

- ➔ Nombre très important de signalement d'incidents notamment sur les communes ayant récemment rejoint le périmètre concédé (Villeneuve-sur-Lot et Casteljaloux)

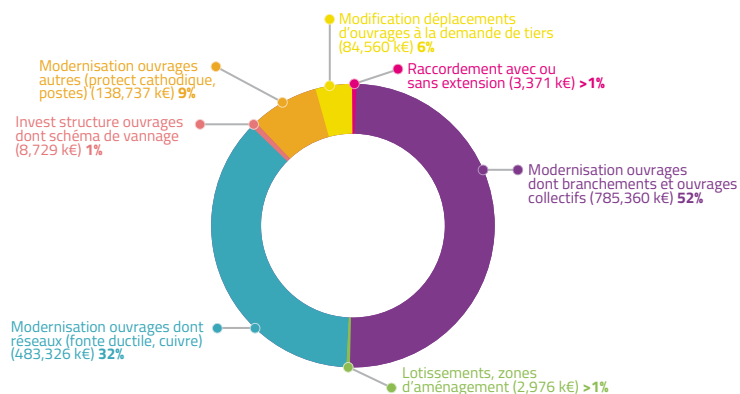
INVESTISSEMENTS RÉALISÉS SUR LE PÉRIMÈTRE DES CONCESSIONS

ÉVOLUTION DES INVESTISSEMENTS DE PREMIER ÉTABLISSEMENT PAR NATURE D'OUVRAGE



Des investissements stables à périmètre constant

- Les investissements engagés en 2019 sont majoritairement liés à des renouvellements opérés sur les communes nouvellement intégrées au périmètre concédé (Casteljaloux et Villeneuve-sur-lot).
- Globalement depuis plusieurs années, il est constaté une tendance à la baisse des investissements de 1^{er} établissement.
- Plus de la moitié des travaux de premier établissement réalisés en 2019 trouvent leur origine dans le raccordement d'usagers hors zone de lotissement ou d'aménagement (usagers importants, pavillons individuels ou petits professionnels). 18% des investissements de 1^{er} établissement ont été réalisés lors de travaux de renouvellement ou de renforcement.



Travaux de renouvellement :

- En 2019, plus de la moitié (52%) des investissements de renouvellement ont été engagés dans l'optique de renouveler des ouvrages de raccordement.
- Le second motif concerne le traitement du réseau et notamment le renouvellement de réseaux en cuivre.



LES TRAVAUX SUR LA CONCESSION

L'AUDIT DES DOSSIERS

Chaque année, le syndicat procède à un audit approfondi d'un échantillon de dossiers travaux. TE 47 communique aux concessionnaires plusieurs semaines à l'avance, les dossiers qu'il souhaite auditer et les pièces attendues.

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|---|------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | RV-1600031 | RV6-1800238 | RV6-1801738 | RV6-1902365 | RV6-1501870 | RV6-1702145 |
| Le plan projet et le contexte des travaux | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| Le détail du calcul de profitabilité à l'origine de la décision d'investissement (formulaire détaillé) | | ✓ | ✓ | | | |
| La convention passée avec l'aménageur (le cas échéant) | | ✓ | ✗ | | | |
| Le plan de récolement établi par l'entreprise à la fin des travaux | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| Les extraits 1/200 ^{ème} correspondant à la zone des travaux à la date de la présente demande | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| Le relevé détaillé des dépenses engagées | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| Les justificatifs des participations demandées | | | ✓ | ✓ | | |
| Les justificatifs des participations versées | | | ✗ | ✓ | | |
| Les avis de remise d'ouvrage à l'exploitant | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| Les états de mise en services des ouvrages construits précisant leur nature et les quantités concernées | ✗ | ✗ | ✗ | ✗ | ✗ | ✗ |
| Le compte-rendu des écritures d'inscription à l'inventaire comptable des biens construits faisant apparaître la valeur globale d'actif immobilisée, les quantités physiques correspondantes, les origines de financement, la date de mise à l'inventaire et la date de début d'amortissement. | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |

BILAN

Points à améliorer :

- Des erreurs d'affectation des dépenses entre les ouvrages d'un même chantier, pour 4 des 6 dossiers sélectionnés.
- Des réaffectations de dépenses de matériels entre les ouvrages d'un même chantier.
- Des redressements à la suite d'une sur-imputation de matériels (notamment une sur-imputation de matériels utilisés sur un autre chantier).

Points de vigilance :

- 👁 Une relative cohérence des quantités d'ouvrages tracées en cartographie avec les quantités immobilisées (des écarts pour deux chantiers dont un non justifié par GRDF).
- 👁 Des défauts très ponctuels de pièces justificatives.

Points positifs :

- + Une nette amélioration dans la communication des pièces produites par GRDF : les états de dépenses (pièces majeures dans le vérification de la valorisation des travaux) ont été produits.
- + Une cohérence des dépenses entreprises affectées par rapport aux factures émises par les entreprises concernées.
- + Une cohérence des dépenses affectées aux ouvrages d'un chantier avec les valeurs brutes immobilisées.

GRDF s'est engagé à rectifier les erreurs constatées et à réaliser les redressements attendus.

SERVICES AUX USAGERS

La facture de gaz se décompose en 3 parties :

- une partie consommation facturée par le fournisseur
- une partie taxes et contributions prélevée par l'Etat
- une partie acheminement (transport et distribution), facturée au fournisseur par le gestionnaire de réseau (GRDF) et par le transporteur (Teréga). Ce sont ces tarifs d'acheminement du distributeur qui sont détaillés ci-dessous.

TARIFS

Acheminement (Transport, Stockage et Distribution) : part du tarif réglementé de vente couvrant les coûts de transport, stockage et distribution du gaz naturel. Les coûts de Transport et de Distribution sont déterminés par application du tarif d'utilisation des réseaux de gaz.

Fourniture : part du tarif réglementé de vente couvrant l'approvisionnement en gaz naturel et les coûts de commercialisation du Fournisseur.

Taxes :

CTA : la Contribution Tarifaire d'Acheminement permet de financer les droits acquis des travailleurs relevant du régime spécial de retraite des industries électriques et gazières datant d'avant 2005. Depuis 2005, leur régime de retraite est adossé au régime général.

- TVA :** la Taxe sur la Valeur ajoutée s'applique à hauteur de
- 5,5% sur la partie abonnement et part fixe (yc CTA)
 - 20,0% sur la part proportionnelle.

TICGN : la Taxe Intérieure sur la Consommation de Gaz Naturel est perçue auprès des fournisseurs de gaz par la Direction générale des douanes et droits indirects.

Depuis le 1er avril 2014, les particuliers, qui en étaient jusque-là exonérés, sont également redevables de la TICGN. Elle est due par les clients consommant du gaz naturel à usage combustible. En 2019 elle s'élève à 8,45€/MWh (identique au taux de 2018).

Les tarifs réglementés de vente pour l'utilisation des réseaux publics de distribution de la concession historique et des 2 DSP sont péréqués et fixés par la CRE. Ils sont publiés au 1er juillet de chaque année.

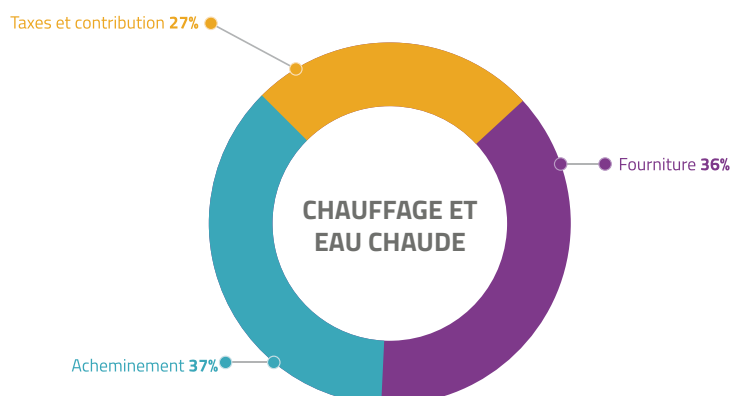


Options tarifaires principales HT applicables du 01/07/2019 au 30/06/2020
(part Acheminement Distribution de la facture)

| Options tarifaires (MWh/an) | Abonnement (€/an) | Prix proportionnel (€/MWh) | Temps de souscription capacité Jour (€/MWh/j) |
|-----------------------------|-------------------|----------------------------|---|
| T1 (0-6) | 41,64 | 28,85 | |
| T2 (6-300) | 143,28 | 8,38 | |
| T3 (300-5000) | 858,48 | 5,84 | |
| T4 (>5000) | 15 875,64 | 0,82 | 205,56 |

| Options tarifaires | Abonnement (€/an) | Prix proportionnel (€/MWh/j) | Temps de souscription capacité Jour (€/mètre/an) |
|--------------------|-------------------|------------------------------|--|
| TP | 36 916,56 | 102,48 | 67,32 |

DÉCOMPOSITION D'UNE FACTURE TYPE DE GAZ D'UN CLIENT RÉSIDENTIEL



NOMBRE D'USAGERS ET LEUR CONSOMMATION

| | Concession historique | | | DSP | | | Concession Propane | | | Casteljaloux | Villeneuve-sur-Lot | Total TE (périmètre constant) | | |
|-------------------------|-----------------------|--------|--------|------|------|------|--------------------|------|------|--------------|--------------------|-------------------------------|--------|--------|
| | 2017 | 2018 | 2019 | 2017 | 2018 | 2019 | 2017 | 2018 | 2019 | 2019 | 2019 | 2017 | 2018 | 2019 |
| Nb de PDL | 14 999 | 15 256 | 15 286 | 58 | 58 | 58 | 261 | 309 | 305 | 1 140 | 5 400 | 15 318 | 15 623 | 15 649 |
| GWh consommés | 740,4 | 751,6 | 735,9 | 1,4 | 1,4 | 1,5 | 4,6 | 3,9 | 4,2 | 29 | 122 | 746 | 757 | 741 |
| Recette concessionnaire | 6 030 | 5 873 | 6 617 | 19 | 20 | 22 | 397 | 434 | 407 | 362 | 1649 | 6 446 | 6 333 | 6 546 |

Le nombre d'usagers est en très légère augmentation par rapport à 2018 (+0,2%)

La très grande majorité des usagers (86%) bénéficie d'un contrat de type T2 ; cette gamme regroupant la majorité du secteur résidentiel.

RIX APPLICABLES DU 01/07/2019 AU 30/06/2020 POUR LES CONCESSIONS PROPANE (HT)

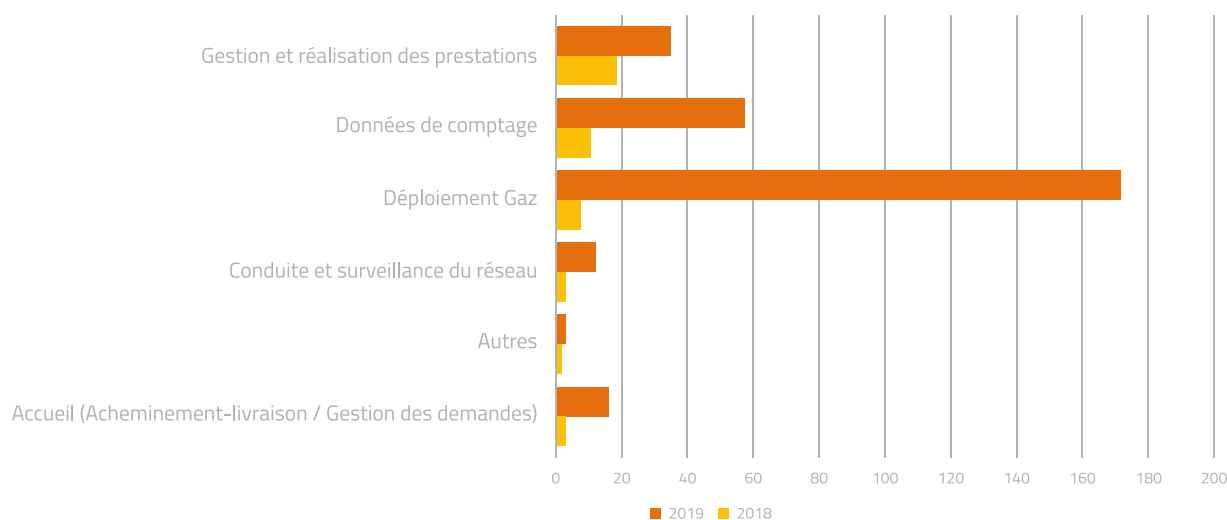


ENGIE est à la fois l'exploitant des réseaux de distribution et également le fournisseur de la molécule. Les prix du gaz ci-dessus comprennent donc l'acheminement du gaz et la fourniture.

| Options tarifaires | Abonnement (€/an) | Prix molécule (c€/kWh) |
|--------------------|-------------------|------------------------|
| Base / BO | 87,84 | 11,75 |
| B1 / B2I | 232,56 | 8,26 |

ÉVOLUTION DU NOMBRE DE RÉCLAMATIONS

296 réclamations (émises à 98% sur le périmètre concédé à GRDF) ont été enregistrées contre 45 lors de l'observation précédente.



Évolution du nombre de réclamations sur le périmètre de GRDF (périmètre évolutif) entre 2018 et 2019

Sur la commune de Casteljaloux, 22 réclamations ont été émises portant le taux de réclamation à 1,9 % contre 84 réclamations émises sur la commune de Villeneuve-Sur-Lot et un taux de réclamation de 1,6%. Ces deux taux sont ainsi légèrement supérieurs au taux global constaté sur le périmètre historique, constant concédé à GRDF.

Cette augmentation est principalement liée au déploiement du compteur Gazpar. Le concessionnaire n'a cependant pas été en mesure d'apporter plus de précisions sur la nature précise de ces réclamations.

À noter 5 réclamations au total en 2019 sur le périmètre des concessions ENGIE (dont 80% en lien avec la facturation).

Enfin, malgré cette augmentation importante du nombre de réclamations, il apparaît que les délais de réponses à ces dernières ne s'en sont pas trouvés dégradés (1,9% de réclamations traitées hors des délais fixés par la CRE).

LE PATRIMOINE FINANCIER

La Loi pour la transition énergétique a modifié l'article L. 2234-31 du CGCT relatif aux informations d'ordre économique, commercial, industriel, financier ou technique utiles à l'exercice des compétences des autorités concédantes.

Cet article a été complété par un Décret n° 2016-495 du 21 avril 2016 relatif au compte rendu annuel de concession transmis par les organismes de distribution de gaz naturel codifié sous les articles D 2224-48 à D2224-52 du CGCT. Cet article précise qu'un arrêté du ministre chargé de l'énergie précisera différents points comme le mode de calcul de la VNR des ouvrages ou bien les méthodes mises en œuvre pour élaborer les prévisions d'investissements ou encore le mode de calcul des charges relatives aux investissements. Cependant à ce jour, cet arrêté n'a pas été publié.

À noter que les cahiers des charges des concessions n'ont pas été mis en conformité avec ces dispositions : des négociations sont engagées au niveau national entre GRDF et la FNCCR.

LE COMPTE DROIT DU CONCÉDANT

Le montant du droit du concédant représente la valeur des biens de retour qui, au terme du contrat, seront remis par le concessionnaire à l'AC :

- Gratuitement pour le contrat historique et les contrats en gaz propane.
- Contre indemnités pour les DSP loi Sapin.

Ce montant représente schématiquement la fraction des immobilisations nettes déjà payées par les usagers ou les collectivités, et qui n'auront pas à être indemnisées.

Le cahier des charges de concession est primordial car indique la valeur des biens pour le contrat historique et pour les concessions en gaz propane.

Il est à noter que les données associées aux comptes « droits du concédant » sur la commune de Casteljaloux n'ont pas été communiquées.



| DSP Miramont-de-Guyenne | 2018 | 2019 |
|--|------------------|------------------|
| Remises Gratuites | 24 299 € | 17 279 € |
| <i>dont remises gratuites de la Collectivité et des tiers</i> | 24 299 € | 17 279 € |
| <i>dont remises gratuites suite à renouvellement du contrat</i> | 0 € | 0 € |
| Amortissement des remises gratuites | 5 605 € | 5 415 € |
| <i>dont amortissement des RG de la Collectivité et des tiers</i> | 5 605 € | 5 415 € |
| <i>dont amortissement des remises gratuites suite à renouvellement des contrats précédents</i> | 0 € | 0 € |
| Dépréciation des biens non renouvelables | 254 396 € | 287 790 € |
| Amortissement de caducité | 411 054 € | 469 405 € |
| Provision pour renouvellement utilisées | 0 € | 0 € |
| TOTAL des « droits du concédant » | 175 353 € | 193 479 € |

| DSP Saint-Paroux Isaac | 2018 | 2019 |
|--|-----------------|-----------------|
| Remises Gratuites | 90 € | 67 € |
| <i>dont remises gratuites de la Collectivité et des tiers</i> | 90 € | 67 € |
| <i>dont remises gratuites suite à renouvellement du contrat</i> | 0 € | 0 € |
| Amortissement des remises gratuites | 30 € | 25 € |
| <i>dont amortissement des RG de la Collectivité et des tiers</i> | 30 € | 25 € |
| <i>dont amortissement des remises gratuites suite à renouvellement des contrats précédents</i> | 0 € | 0 € |
| Dépréciation des biens non renouvelables | 72 352 € | 78 888 € |
| Amortissement de caducité | 109 757 € | 120 560 € |
| Provision pour renouvellement utilisées | 0 € | 0 € |
| TOTAL des « droits du concédant » | 37 465 € | 47 714 € |

Dans le cadre des DSP de loi Sapin, le contrat précise que les biens de retour doivent être remis à TE 47 en « état normal de services », moyennant le versement d'une indemnité ainsi, quelle que soit la nature des biens considérés, le concessionnaire ne peut doter les ouvrages qu'il finance que d'un amortissement industriel.



| Concession Historique | 2018 | 2019 |
|--|---------------------|---------------------|
| Remises Gratuites | 38 988 007 € | 39 100 505 € |
| <i>dont remises gratuites de la Collectivité et des tiers</i> | 3 996 004 € | 4 183 547 € |
| <i>dont remises gratuites suite à renouvellement du contrat</i> | 34 992 004 € | 34 916 958 € |
| Amortissement des remises gratuites | 17 317 847 € | 18 119 919 € |
| <i>dont amortissement des remises gratuites suite à renouvellement des contrats précédents</i> | 16 404 420 € | 17 114 210 € |
| Dépréciation des biens non renouvelables | 859 334 € | 1 069 872 € |
| Amortissement de caducité | 1 437 346 € | 1 664 401 € |
| Provision pour renouvellement utilisées | 3 175 959 € | 3 703 986 € |
| TOTAL des « droits du concédant » | 25 424 130 € | 24 684 572 € |

Sur le contrat syndical et les DSP Propane, la mise en œuvre de l'amortissement aboutit à ce que l'ensemble des financements du concessionnaire soit amorti en totalité sur la durée de la concession, permettant ainsi une remise gratuite des biens concédés à TE 47.

| DSP Sainte-Colombe en Bruilhois | 2018 | 2019 |
|--|------------------|------------------|
| Valeur brute des biens concédés par GRDF | 425 917 € | 434 969 € |
| Amortissements des biens concédés financés par GRDF | 61 100 € | 70 778 € |
| <i>- dont amortissements industriels</i> | 61 100 € | 70 778 € |
| <i>- dont amortissement de caducité</i> | 0 € | 0 € |
| Valeur brute des remises gratuites de la collectivité et des tiers | 154 556 € | 154 556 € |
| Amortissements des remises gratuites | 3 720 € | 7 156 € |
| TOTAL des « droits du concédant » | 213 978 € | 216 791 € |

| DSP Sérignac sur Garonne | 2018 | 2019 |
|--|------------------|------------------|
| Valeur brute des biens concédés par GRDF | 256 650 € | 258 845 € |
| Amortissements des biens concédés financés par GRDF | 67 016 € | 72 552 € |
| <i>- dont amortissements industriels</i> | 67 016 € | 72 552 € |
| <i>- dont amortissement de caducité</i> | 0 € | 0 € |
| Valeur brute des remises gratuites de la collectivité et des tiers | 4 376 € | 4 376 € |
| Amortissements des remises gratuites | 730 € | 835 € |
| TOTAL des « droits du concédant » | 185 988 € | 182 752 € |

LE PATRIMOINE FINANCIER

LA VALEUR NETTE COMPTABLE DU PATRIMOINE

Les biens de retour regroupent l'ensemble des biens nécessaires au service. Principalement, ce sont les canalisations, les ouvrages de raccordement, les postes de détente et les protections cathodiques.

La valeur nette comptable des ouvrages financés par le concessionnaire tient compte à la fois de la valeur brute initiale des ouvrages et des amortissements pratiqués ; eux même dépendant du type de bien (renouvelable ou non renouvelable), de 1er établissement ou de remplacement.

| BIENS DE RETOUR | VALEUR BRUTE AU 31/12/2018 | VALEUR BRUTE AU 31/12/2019 | AMORTISSEMENT DE DÉPRÉCIATION | PART AMORTIE |
|---|-------------------------------|-------------------------------|----------------------------------|--------------|
| Miramont de Guyenne | 769 082 € | 769 082 € | 293 205 € | 38,1% |
| Saint-Pardoux-Isaac | 197 755 € | 195 327 € | 78 913 € | 40,4% |
| TOTAL ENGIE | 966 837 € | 964 409 € | 372 118 € | 38,6% |
| Sainte-Colombe-en-Bruilhois | 580 473 € | 589 525 € | 77 932 € | 13,2% |
| Sérignac-sur-Garonne | 261 026 € | 263 358 € | 73 385 € | 27,9% |
| Casteljaloux | NC | 3 178 721 € | 1 054 349 € | 33,2% |
| Villeneuve-sur-Lot | NC | 11 622 981 € | 4 640 475 € | 39,9% |
| Concession historique périmètre constant | 48 083 629 € | 49 083 769 € | 19 218 725 € | 39,2% |
| TOTAL GRDF | 48 925 128 € | 64 738 354 € | 25 064 866 € | 38,7% |
| TOTAL | 49 891 965 € | 65 702 763 € | 25 436 984 € | 38,7% |

NC : non communiqué

LE COMPTE D'EXPLOITATION

La réglementation impose aux concessionnaires de fournir un compte d'exploitation.

Pour le périmètre historique, le « compte d'exploitation » (apparenté plutôt à un compte de régulation du fait de l'imputation des charges non pas à la maille de la concession mais avec une clé de répartition autre ou de correction de recettes perçues des effets du climat) doit être cohérent avec les principes fixés par la CRE et doit présenter la contribution de la concession à la péréquation tarifaire.

Deux principaux types de recettes apparaissent dans ce compte de régulation :

- Les recettes d'acheminement du gaz
 - Les recettes « hors acheminement » issues de la facturation des prestations réalisées par le concessionnaire dans le cadre de son catalogue dédié.
- À noter qu'ENGIE facture également les prestations hors acheminement sur la base de ce catalogue.

COMPTE DE RÉGULATION

| | Concession «historique» périmètre constant | DSP « Loi Sapin » |
|--|---|-------------------|
| RECETTES TOTALES | 6 520 746 € | 29 650 € |
| Recettes liées à l'acheminement du gaz naturel | 6 116 899 € | 22 579 € |
| Recettes liées aux prestations complémentaires | 403 847 € | 7 071 € |
| dont recettes liées aux prestations du catalogue | 390 919 € | 6 901 € |
| dont recettes liées aux travaux (déplacement d'ouvrages, abandons) | 12 929 € | 0 € |
| CHARGES TOTALES | 6 680 355 € | 21 621 € |
| Charges d'exploitation | 3 191 996 € | 21 621 € |
| Charges d'investissement | 3 488 359 € | |
| dont charges liées aux investissements sur les biens concédés | 2 959 261 € | |
| dont charges liées aux investissements sur les autres biens | 529 098 € | |

LE COMPTE D'EXPLOITATION

COMPTE DE RÉGULATION

| | Concession CASTELJALOUX | Concession VILLENEUVE-SUR- LOT |
|---|----------------------------|--------------------------------------|
| RECETTES TOTALES | 380 275 € | 1 734 116 € |
| Recettes liées à l'acheminement du gaz naturel | 362 637 € | 1 649 050 € |
| Recettes liées aux prestations complémentaires | 17 638 € | 85 065 € |
| dont recettes liées aux prestations du catalogue | 17 128 € | 78 119 € |
| Recettes liées aux travaux (déplacement d'ouvrages, abandons) | 510 € | 6 947 € |
| CHARGES TOTALES | 471 215 € | 1 829 727 € |
| Charges d'exploitation | 264 879 € | 944 147 € |
| Charges d'investissement | 206 336 € | 885 580 € |
| dont charges liées aux investissements sur les biens concédés | 173 441 € | 723 458 € |
| dont charges liées aux investissements sur les autres biens | 32 895 € | 162 122 € |

CONCESSIONS PROPANE

| | TOTAL 2019 | Miramont de Guyenne 2019 | Saint-Pardoux Isaac 2019 |
|---|----------------|-----------------------------|-----------------------------|
| Produits d'exploitation (en €) | 408 138 | 360 739 | 47 399 |
| Ventes de gaz | 407 108 | 360 195 | 46 913 |
| Autres prestations | 1 030 | 545 | 485 |
| Charges d'exploitation (en €) | 362 745 | 317 407 | 45 338 |
| Approvisionnements | 195 410 | 172 653 | 22 487 |
| Certificats d'Economie d'Energie | 6 101 | 5 398 | 703 |
| Service d'urgence réseau | 6 800 | 3 400 | 3 400 |
| Systèmes d'information | 2 990 | 2 158 | 831 |
| Consommations en provenance de tiers | 128 510 | 113 024 | 15 486 |
| Personnel | 14 999 | 13 521 | 1 478 |
| Impôts et taxes | - | - | - |
| Charges centrales | 8 163 | 7 215 | 948 |
| Autres charges | 43 | 38 | 4 |
| Charges liées aux investissements (en €) | 72 551 | 58 800 | 13 751 |
| Amortissements et provisions | 36 434 | 29 696 | 6 738 |
| Coût de financement | 36 117 | 29 104 | 7 013 |
| Compte d'exploitation (en €) | -27 157 | -15 468 | -11 690 |

Il est à rappeler que la représentativité des comptes d'exploitation présentés par ENGIE n'a pas pu être discutée. En effet, au-delà d'une présentation générique des méthodes d'estimation des charges indirectes, les valeurs de référence (assiettes) et la valeur des clefs de répartition n'ont pas été produites par ENGIE ; ce dernier refusant d'explicitier ces éléments. Le concessionnaire présente en effet des charges liées au financement qui n'interviennent pas dans le calcul d'un compte d'exploitation.

Seules les recettes d'exploitations sont cohérentes avec les données issues du domaine clientèle.
Les résultats présentés ici sont donc à considérer avec beaucoup de prudence.



LES CHIFFRES CLÉS PAR COMMUNES

| | Commune | Nombre d'Usagers | Acheminement (MWh) | Longueur Réseau (m) | Valeur Brute (en k€) |
|----|----------------------|------------------|--------------------|---------------------|----------------------|
| 1 | Aiguillon | 538 | 10 616 | 15 815 | 1 077 |
| 2 | Allez-Et-Cazeneuve | 6 | ICS | 5 058 | 337 |
| 3 | Astaffort | 253 | 6 343 | 10 433 | 873 |
| 4 | Bajamont | 23 | 735 | 1 570 | 87 |
| 5 | Barbaste | 156 | 2 773 | 3 882 | 203 |
| 6 | Beaupuy | 137 | 18 518 | 12 567 | 778 |
| 7 | Bias | 506 | 30 466 | 28 306 | 1 953 |
| 8 | Birac-Sur-Trec | 17 | 5 281 | 1 669 | 63 |
| 9 | Boe | 1349 | 29 422 | 55 530 | 3 590 |
| 10 | Bon-Encontre | 1270 | 35 015 | 44 672 | 4 362 |
| 11 | Bourran | 24 | 3 464 | 4 028 | 110 |
| 12 | Brax | 142 | 2 244 | 11 670 | 778 |
| 13 | Buzet-Sur-Baise | 67 | 1 142 | 2 805 | 359 |
| 14 | Casseneuil | 306 | 59 400 | 16 430 | 904 |
| 15 | Castelmoron-Sur-Lo T | 146 | 20 134 | 6 536 | 468 |
| 16 | Clairac | 214 | 6 370 | 15 014 | 1 162 |
| 17 | Colayrac-Saint-Cirq | 450 | 7 194 | 22 225 | 1 421 |
| 18 | Condezaygues | 31 | 502 | 3 062 | 182 |
| 19 | Damazan | 162 | 8 204 | 11 217 | 852 |
| 20 | Estillac | 306 | 38 089 | 22 526 | 1 596 |
| 21 | Fauguerolles | 52 | 4 588 | 6 637 | 454 |
| 22 | Fauillet | 65 | 23 781 | 9 131 | 457 |
| 23 | Feugarolles | 74 | 1 311 | 7 890 | 552 |
| 24 | Foulayronnes | 1089 | 15 959 | 38 162 | 2 086 |
| 25 | Francescas | 145 | 11 897 | 16 697 | 810 |
| 26 | Granges-Sur-Lot | 55 | 2 927 | 3 661 | 275 |
| 27 | Lacepede | 1 | ICS | 716 | 34 |
| 28 | Lafitte-Sur-Lot | 45 | 3 783 | 7 579 | 437 |
| 29 | Lafox | 102 | 3 142 | 5 685 | 388 |
| 30 | Lannes | 3 | ICS | 13 675 | 0 |

| | | | | | |
|----|-------------------------|-------|---------|---------|--------|
| 31 | Lavardac | 355 | 6 325 | 25 012 | 903 |
| 32 | Layrac | 530 | 20 570 | 6 449 | 1 911 |
| 33 | Le Mas-D'agenais | 172 | 2 943 | 68 278 | 495 |
| 34 | Le Passage | 3002 | 131 506 | 7 414 | 6 383 |
| 35 | Le Temple-Sur-Lot | 59 | 3 004 | 9 114 | 404 |
| 36 | Longueville | 47 | 596 | 8 450 | 619 |
| 37 | Meilhan-Sur-Garonne | 134 | 36 881 | 12 027 | 555 |
| 38 | Mezin | 219 | 4 668 | 7 325 | 951 |
| 39 | Moncrabeau | 37 | 1 223 | 8 903 | 526 |
| 40 | Monsempron-Libos | 364 | 6 326 | 16 315 | 592 |
| 41 | Montayral | 251 | 24 195 | 12 513 | 809 |
| 42 | Penne-D'agenais | 250 | 6 195 | 4 008 | 1 082 |
| 43 | Port-Sainte-Marie | 117 | 2 331 | 18 963 | 428 |
| 44 | Pujols | 490 | 7 672 | 14 236 | 1 270 |
| 45 | Roquefort | 260 | 3 276 | 18 778 | 1 011 |
| 46 | Sainte-Bazeille | 553 | 14 121 | 1 109 | 1 141 |
| 47 | Sainte-Marthe | 7 | ICS | 2 422 | 63 |
| 48 | Saint-Laurent | 58 | 875 | 4 947 | 195 |
| 49 | Saint-Pardoux-Du-Breuil | 34 | 41 293 | 14 339 | 300 |
| 50 | Saint-Sylvestre-Sur-Lot | 228 | 3 7715 | 6 687 | 1 046 |
| 51 | Saint-Vite | 219 | 3 114 | 6 647 | 394 |
| 52 | Samazan | 33 | 6 137 | 5 429 | 348 |
| 53 | Vianne | 85 | 1 504 | 135 493 | 356 |
| 54 | Virazeil | 48 | 16 708 | 15 815 | 646 |
| 1 | Casteljaloux | 1 140 | 29 600 | 39 854 | NC |
| 2 | Villeneuve-Sur-Lot | 5 400 | 122 208 | 9 607 | 11 614 |

Terme du contrat : Janvier 2041
 Tarif ATRD péréqué

COMMUNES GAZ NATUREL, CONTRAT DE DÉLÉGATION DE SERVICE PUBLIC

| Commune | Nombre d'Usagers | Acheminement (MWh) | Longueur Réseau (m) | Valeur Brute (en k€) |
|-----------------------------|------------------|--------------------|---------------------|----------------------|
| Sérignac-sur-Garonne | 40 | 890 | 4 260 | 263 |
| Sainte-Colombe-en-Bruilhois | 18 | 577 | 7 610 | 589 |

Terme du contrat : Décembre 2036 pour Sainte-Colombe-en-Bruilhois et Janvier 2037 pour Sérignac-sur-Garonne

COMMUNES GAZ PROPANE

| Commune | Nombre d'Usagers | Acheminement (MWh) | Longueur Réseau (m) | Valeur Brute (en k€) |
|----------------------|------------------|--------------------|---------------------|----------------------|
| Miramont de Guyenne | 241 | 3 739 | 12 455 | 769 |
| Sainte-Pardoux-Isaac | 41 | 443 | 3 676 | 195 |

Terme du contrat : Septembre 2030 pour Miramont de Guyenne et St Pardoux-Isaac

Direction Générale : Jérôme QUEYRON
Pôle Gaz : Fabienne NOBÉCOURT
Communication : Mallorie FAYET

26, rue Diderot ■ 47031 AGEN Cedex
☎ 05 53 77 65 00 ✉ gaz@te47.fr
www.te47.fr