

Energie Eure-et-Loir

Tableau de bord

des distributions publiques de gaz combustible

- Période 2011-2016 -

Energie Eure-et-Loir

Juin 2018



Sommaire

Préambule	p 3
Éléments généraux et alimentations	p 4
L'infrastructure de distribution : les canalisations de distribution	p 6
L'infrastructure de distribution : les équipements de réseaux	p 8
L'infrastructure de distribution : les ouvrages de raccordement	p 10
L'évolution de l'infrastructure de distribution : les travaux	p 12
Surveillance, maintenance et renouvellement des ouvrages	p 16
Les incidents d'exploitation	p 18
Répartition des incidents sur les ouvrages concédés	p 20
Les quantités de gaz acheminées	p 22
Les services aux usagers	p 24
Les éléments patrimoniaux	p 26
La cohérence des états d'inventaire	p 29
Récapitulatif des indicateurs de performance nationaux	p 30
Le Territoire desservi	p 31
Définitions, notations & abréviations	p 32

Préambule

L'essentiel des informations produites dans ce document est issu des bases de données du concessionnaire GRDF exploitant le service public. Ces données sont rapportées en noir dans les tableaux ci-après.

Autour de ces données sources il a été procédé :

- ✓ à un contrôle de leur qualité, de leur véracité, de leur cohérence... Ce qui a conduit à la production d'annotations et d'avertissements dans le corps du texte ou à la fin de ce document dans le chapitre "définitions, notations & abréviations";*
- ✓ à la production de ratios (écriture violette sous les données rapportées), de graphiques et de cartes (généralement en partie droite des pages suivantes).*

Ainsi, les éléments présentés du chapitre "éléments généraux et alimentations" au chapitre "répartition des incidents sur les ouvrages concédés" sont issus de bases techniques ; ceux donnés dans les pages "l'évolution de l'infrastructure de distribution" sont issues de bases travaux ; ceux des pages "les quantités acheminées" et "les services aux usagers" proviennent respectivement de sources commerciales et clientèles. Enfin, ceux portés au chapitre "éléments patrimoniaux" sont d'origine comptable.

Cette édition du tableau de bord gaz des concessions d'Energie Eure-et-Loire rassemble les informations disponibles pour cinq exercices (2011 à 2016). Elle est accompagnée d'une note de synthèse.

Les éléments analysés dans le cadre de ces investigations sont exclusivement ceux qui ont été fournis par les services de Gaz Réseau Distribution France (GRDF) exploitant des réseaux concédés par Energie Eure-et-Loir. Ces éléments mis à disposition ont été discutés au cours d'entretiens avec les représentants du concessionnaire. La qualité des données fournies a alors pu être appréciée.

Les données reconstituées à partir d'éléments fournis par le concessionnaire sont figurées en gris.

Les informations relatives au périmètre concédé, son historique de desserte et le cadre juridique dans lequel il s'inscrit sont reportés au chapitre "Eléments généraux et alimentations" qu'il convient de préciser d'emblée.

Les délégations de service public

L'ensemble, dont il s'agit de rendre compte ici, est constitué des 26 communes d'Eure-et-Loir desservies et ayant transféré leur pouvoir concédant à Energie Eure-et-Loir. Parmi ces communes, 24 sont desservies en gaz naturel et 2 en propane (Laons et Orgères-en-Beauce). 2 communes ont été ajoutées au périmètre par rapport à l'exercice 2015: Fontaine-Simon et Yermenonville. 1 commune a été retirée du périmètre : Bleury-Saint-Symphorien.

Soulignons que l'exploitation de la commune de Poupry a été attribuée à GRDF à la suite d'une procédure de mise en concurrence.

S'agissant de l'exploitation de la distribution publique de gaz sur la commune de Boncourt, elle a été présentée par GRDF comme attribuée à l'issue d'une procédure de mise en concurrence jusqu'en 2016. Par conséquent pour les exercices 2015 et antérieurs, les données relatives à la commune de Boncourt apparaissent encore dans la catégorie "DSP loi Sapin" et dans la catégorie "Historique" pour l'exercice 2016.

Nombre de contrats de concession : 26

- Nombre de communes exploitées dans le cadre de la loi du 8 avril 1946 : 25
- Nombre de communes exploitées dans le cadre de la loi du 29 juin 1993 : 1

Le territoire concédé

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre de communes desservies ⁽¹⁾	24	24	25	25	25	26
Nombre de communes du département ⁽²⁾	402	402	401	401	401	375
Population sur le territoire concédé ⁽²⁾	23 793	23 793	24 314	24 830	24 949	26 718
Population du département ⁽²⁾	428 933	428 933	428 933	432 107	432 967	445 361
Nombre de résidences principales ⁽²⁾	9 353	9 353	9 536	9 327	10 062	10 570
Nombre de points de livraison	2 170	2 181	2 274	2 214	2 214*	2 500
Taux de raccordement moyen ^(2bis)	23,20%	23,32%	23,85%	23,74%	22,18%	23,65%

*Hors commune de Laons et Orgères-en-Beauce, le concessionnaire n'ayant pas souhaité communiquer les données

Le délégataire

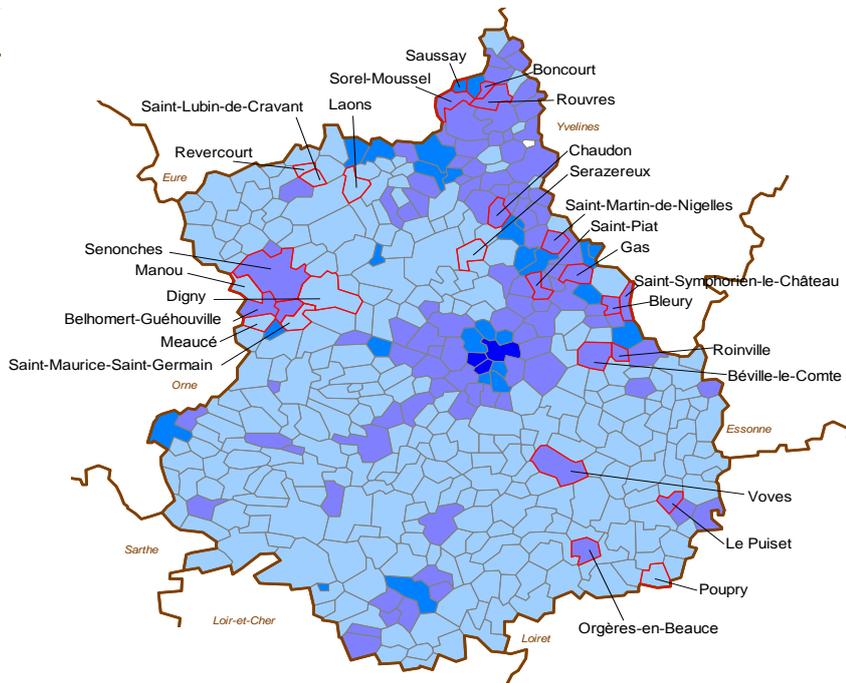
L'exploitant : **Gaz Réseau Distribution France (GRDF) - Région Centre**

Représentation locale : **GRDF, 11 Avenue Sully, 28000 Chartes**

L'alimentation des concessions par le réseau de transport

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre de sites de stockage de propane	2	2	2	2	n.c	n.c
<u>En gaz naturel</u> : nombre de postes de livraison du transport	12	12	12	12	12	12



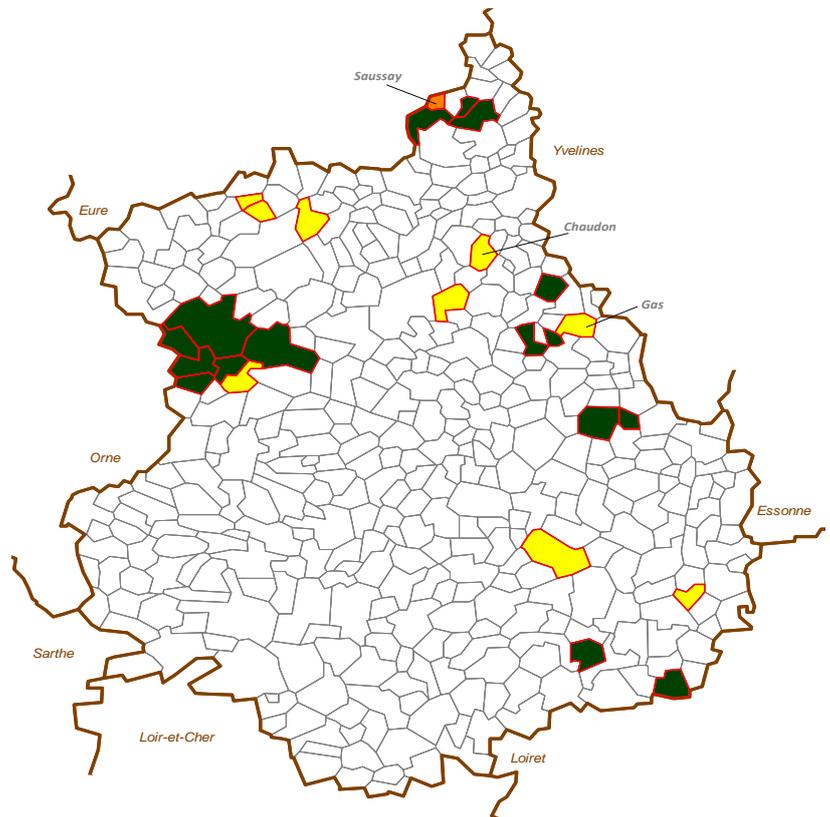


La densité de la population sur les communes d'Eure-et-Loir

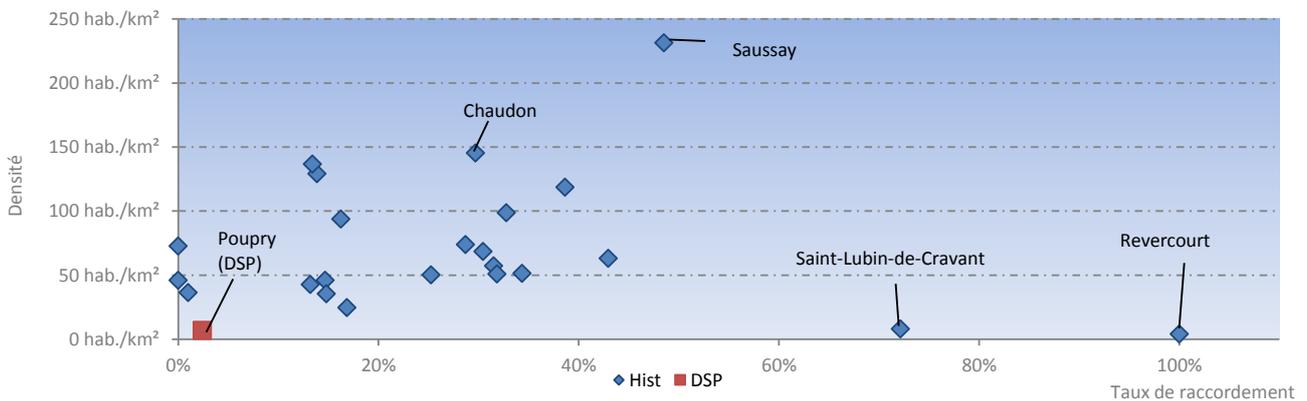
- Plus de 1 500 habitants au km²
- Entre 200 et 1 500 habitants au km²
- Entre 50 et 200 habitants au km²
- Moins de 50 habitants au km²
- Communes desservies

Âge des réseaux les plus anciens au 31/12/2016

- Réseau le plus ancien compris entre 30 et 45 ans
- Réseau le plus ancien compris entre 20 et 30 ans
- Réseau le plus ancien compris entre 10 et 20 ans
- Communes hors concession ou non desservies



La densité de population et le taux de desserte des communes desservies en gaz naturel



Par niveau de pression

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
BP	0 m	0 m	0 m	0 m	0 m	0 m
MPA	0 m	0 m	0 m	0 m	0 m	0 m
MPB	153 690 m	154 696 m	158 969 m	159 738 m	160 357 m	168 888 m
MPC	4 202 m	4 202 m	4 202 m	4 202 m	4 200 m	4 200 m
TOTAL	157 892 m	158 898 m	163 171 m	163 940 m	164 557 m	173 088 m
... dont périmètre "historique"	155 067 m	156 073 m	160 346 m	160 589 m	161 205 m	169 735 m
... dont périmètre "DSP"	2 825 m	2 825 m	2 825 m	3 351 m	3 352 m	3 353 m
Longueur de réseau par usager	72,8 m/Us	72,9 m/Us	71,8 m/Us	74,0 m/Us	73,7 m/Us	69,2 m/Us
Longueur de réseau par usager "historique"	72,5 m/Us	72,6 m/Us	71,5 m/Us	73,7 m/Us	73,3 m/Us	67,9 m/Us
Longueur de réseau par usager "DSP"	88,3 m/Us	88,3 m/Us	88,3 m/Us	98,6 m/Us	98,6 m/Us	3 353,0 m/Us

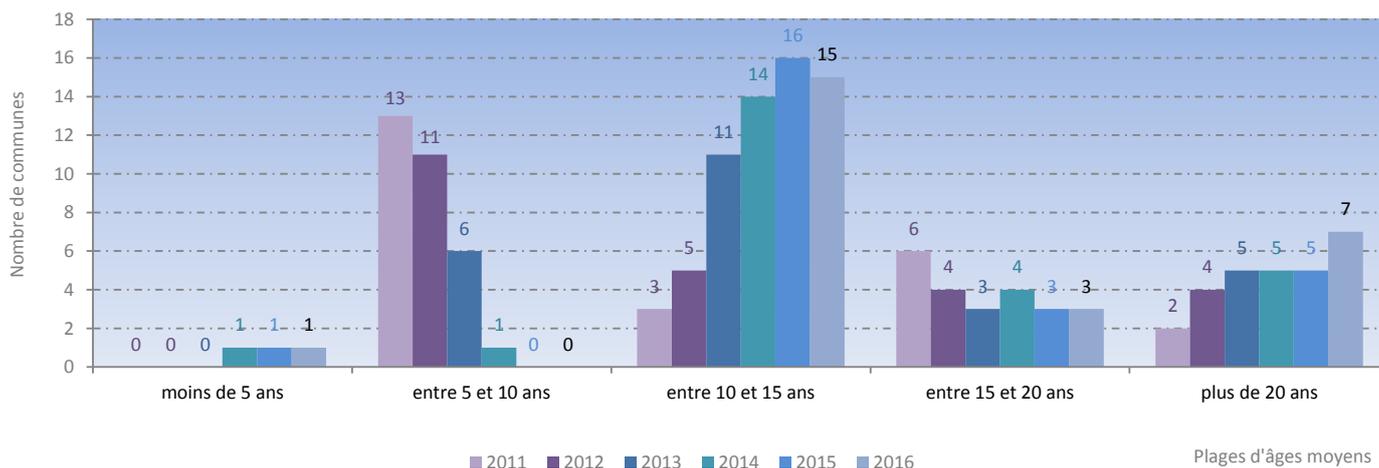
Par matériaux

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Polyéthylène	149 745 m	150 602 m	154 875 m	155 644 m	156 263 m	172 648 m
Acier ⁽³⁾	8 147 m	8 296 m	8 296 m	8 296 m	8 294 m	440 m
Autres matériaux	0 m	0 m	0 m	0 m	0 m	0 m
TOTAL	157 892 m	158 898 m	163 171 m	163 940 m	164 557 m	173 088 m

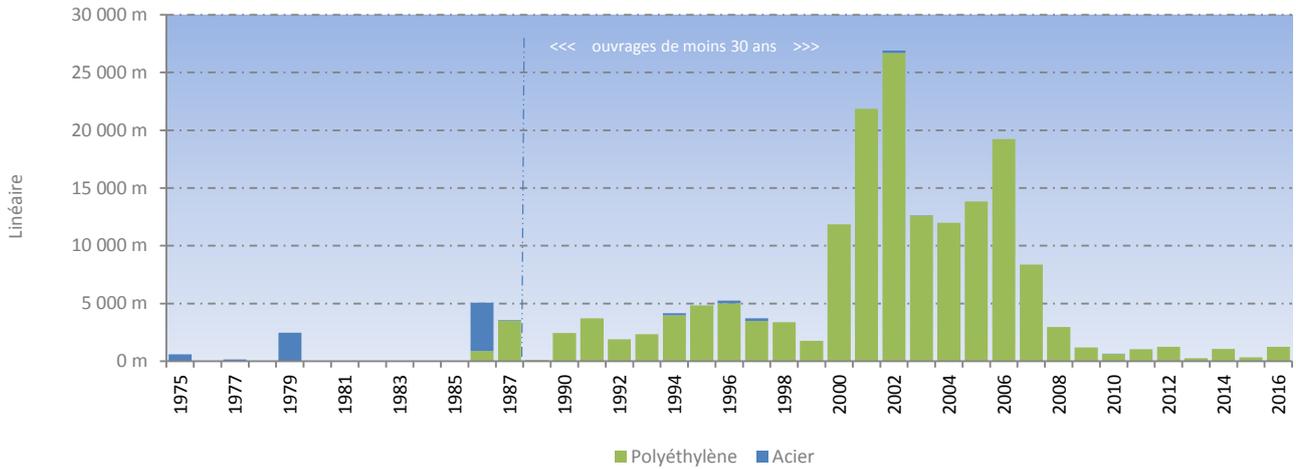
Par décennie de pose (en part de réseau)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Avant 1970	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1970- 1979	2,1%	2,1%	2,0%	1,6%	2,0%	1,9%
1980- 1989	5,5%	5,5%	5,4%	5,3%	5,3%	5,1%
1990- 1999	22,1%	21,9%	21,4%	20,4%	20,3%	19,3%
2000- 2009	69,3%	68,7%	69,4%	69,9%	69,7%	70,7%
2010-2019	0,9%	1,8%	1,9%	2,3%	2,7%	3,0%
Âge moyen (estimation au 31/12)	11,4 ans	12,3 ans	13,2 ans	14,1 ans	15,1 ans	15,7 ans
... dont périmètre "historique"	11,5 ans	12,3 ans	13,3 ans	14,2 ans	15,2 ans	15,8 ans
... dont périmètre "DSP"	7,5 ans	8,5 ans	9,5 ans	9,0 ans	10,0 ans	2,5 ans
Part des réseaux plus que trentenaire	2,11%	2,10%	2,03%	1,96%	1,95%	4,79%
Part des réseaux de plus de 45 ans	0%	0%	0%	0%	0%	0%

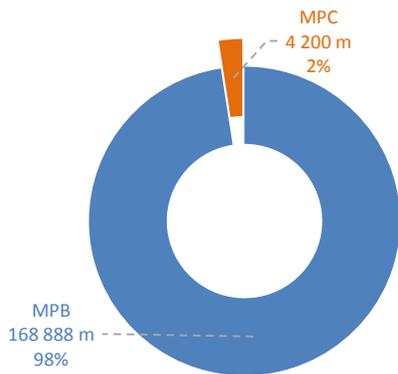
Répartition du nombre de communes selon l'âge moyen de leurs canalisations



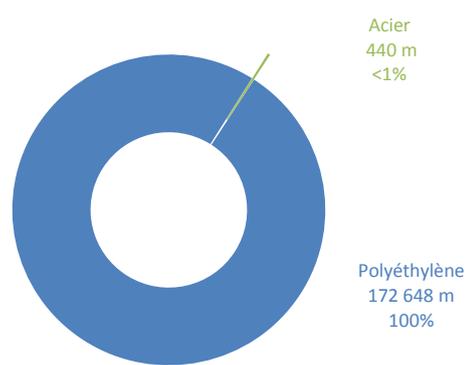
Répartition du linéaire par année de pose et par matériaux au 31/12/2016



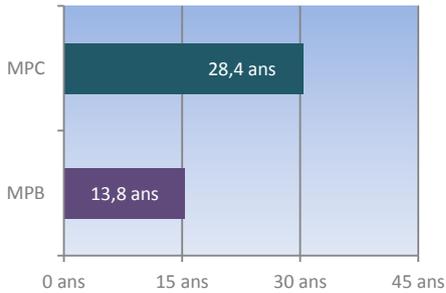
Linéaire de réseau par pression



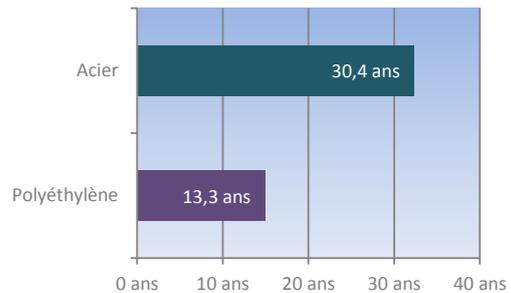
Linéaire de réseau par matériau



Âge moyen par pression



Âge moyen par matériau



Réseaux de plus de 30 ans

2015	2016	Evolution 2015 - 2016
3 212 m	8 288 m	5 076 m 158,0%

↳ 89% en acier et 11% en Polyéthylène

Réseaux de plus de 45 ans

2015	2016	Evolution 2015 - 2016
0 m	0 m	-

Réseaux les plus anciens

- 1) 605 mètres de canalisations en acier posées en 1975 sur la commune de Saussay (âge : 41 ans)
- 2) 150 mètres de canalisations en acier posées en 1977 sur la commune de Saussay (âge : 39 ans)
- 3) 2 457 mètres de canalisations en acier posées en 1979 sur la commune de Saussay (âge : 37 ans)

Réseaux posés en 2016

↳ 1255 mètres posés (100% en polyéthylène et 100% exploités en MPB)

L'infrastructure de distribution

Les robinets et vannes de réseaux

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Robinet "utiles" à l'exploitation	57 u	56 u	58 u	60 u	57 u	54 u
Robinet maintenu en position ouverte	52 u	53 u	51 u	n.c	n.c	n.c
Nombre total de robinets de réseaux	109 u	109 u	109 u	d.p	d.p	d.p
Distance moyenne entre les robinets "utiles"	2,77 km	2,84 km	2,81 km	2,73 km	2,89 km	3,21 km

Les ouvrages de la protection cathodique active

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre de postes de drainage	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u
Nombre de postes de soutirage	2 u	1 u	1 u	1 u	1 u	1 u
Nombre d'anodes	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u
Part d'acier non protégé cathodiquement de façon active	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,00%

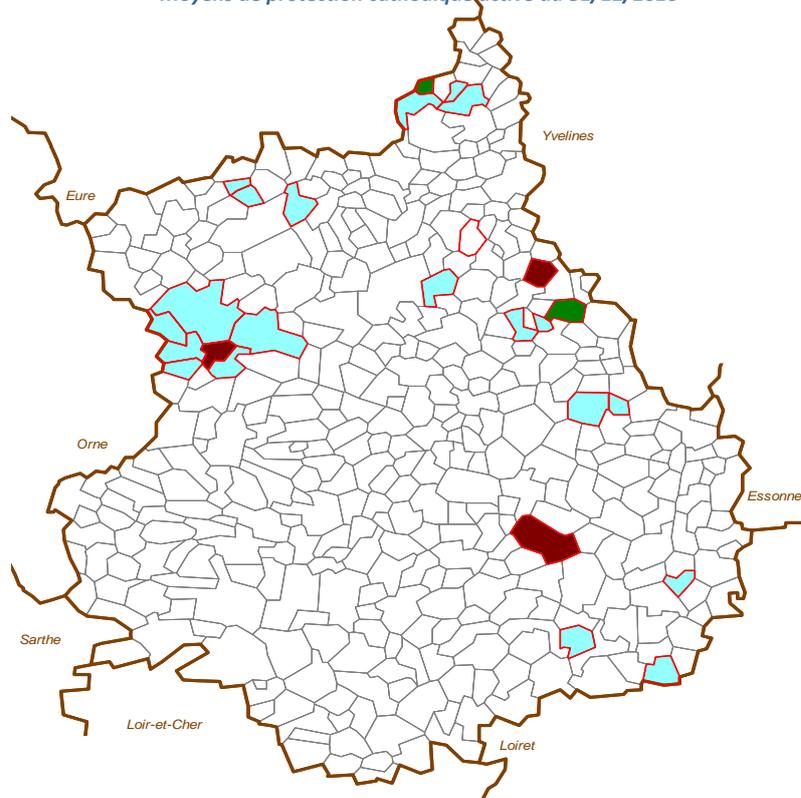
Les postes & batteries de détente D.P (nombre)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
MPC/MPB	1 u	1 u	1 u	1 u	1 u	0 u
Autres postes de détente	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u	1 u
TOTAL	1 u					

Les ouvrages de télé-exploitation

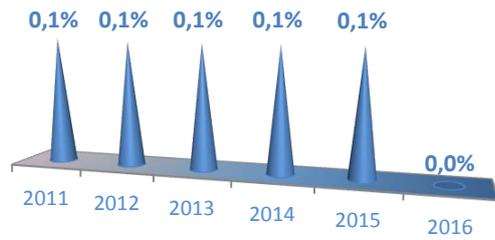
	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Ouvrages de télé-exploitation	n.c	1 u	1 u	1 u	1 u	1 u

Moyens de protection cathodique active au 31/12/2016



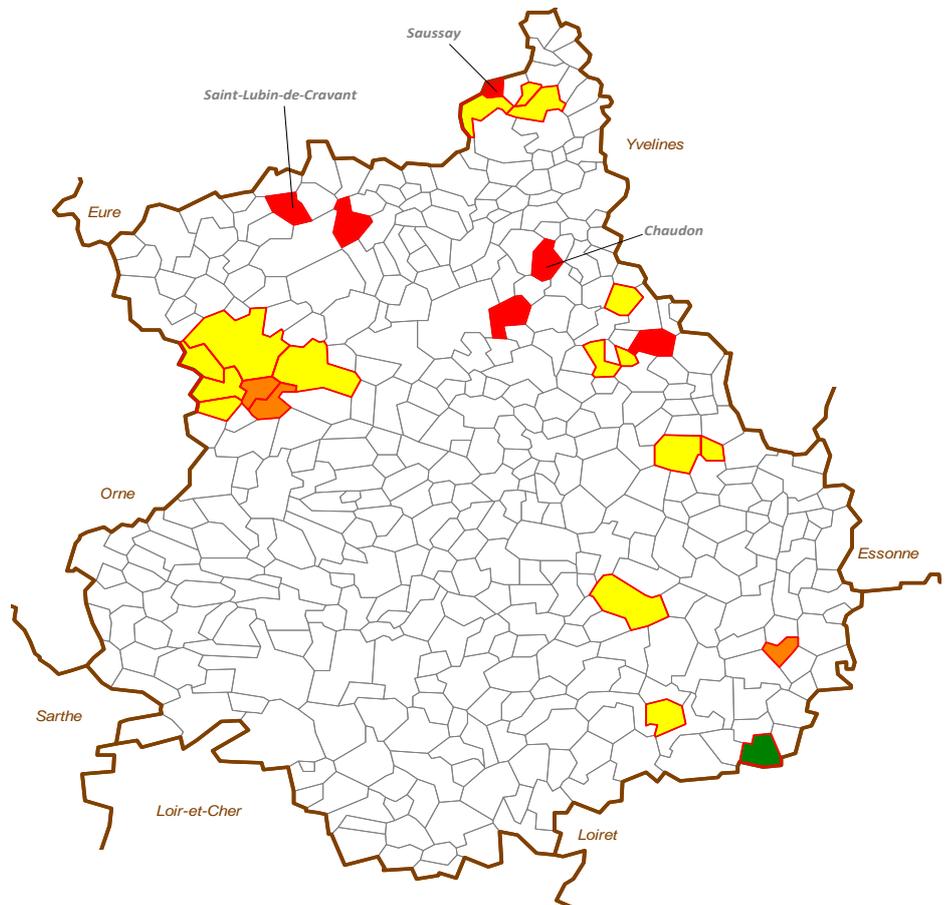
- Communes dont le réseau en acier est protégé cathodiquement de façon active à partir d'ouvrages concédés
- Communes dont le réseau en acier est protégé cathodiquement de façon active à partir de liaisons avec le réseau de transport
- Communes sur lesquelles des réseaux en acier non protégé cathodiquement de façon active sont identifiés
- Communes sur lesquelles aucun réseau en acier n'est inventorié
- Communes non desservies ou hors concession

Part d'acier non protégé cathodiquement de façon active



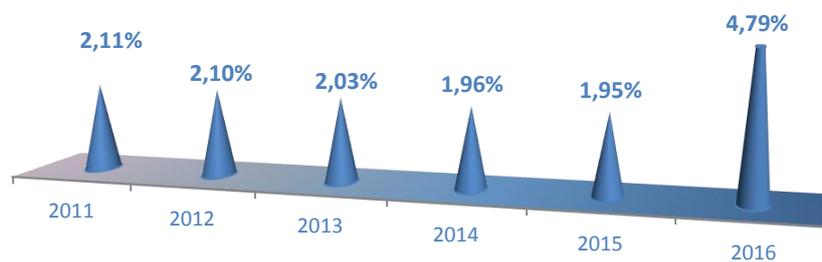
Insee	Commune	Longueur d'acier non protégé de façon active	
		2015	2016
28287	ORGERES-EN-BEAUCE	8 m	0 m

Âge moyen des réseaux au 31/12/2016



- Âge moyen supérieur à 20 ans
- Âge moyen compris entre 15 et 20 ans
- Âge moyen compris entre 10 et 15 ans
- Âge moyen de moins de 10 ans
- Communes hors concession ou non desservies

Part des réseaux de plus de 30 ans



Les branchements



Données estimées, l'inventaire technique des branchements individuels n'étant pas constitué.

Les branchements individuels ⁽⁴⁾

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre total d'ouvrages	2 810 u	2 830 u	n.c	3 038 u	n.c	3 129 u
Nombre d'ouvrages actifs	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Taux d'ouvrages improductifs	-	-	-	-	-	-

Les branchements collectifs

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre total d'ouvrages	2 u	2 u	4 u	5 u	5 u	25 u
Nombre d'ouvrages actifs	-	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Taux d'ouvrages improductifs	-	-	-	-	-	-

Les branchements particuliers ⁽⁵⁾

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre total d'ouvrages	9 u	9 u	n.c	33 u	n.c	89 u
Nombre d'ouvrages actifs	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Taux d'ouvrages improductifs	-	-	-	-	-	-



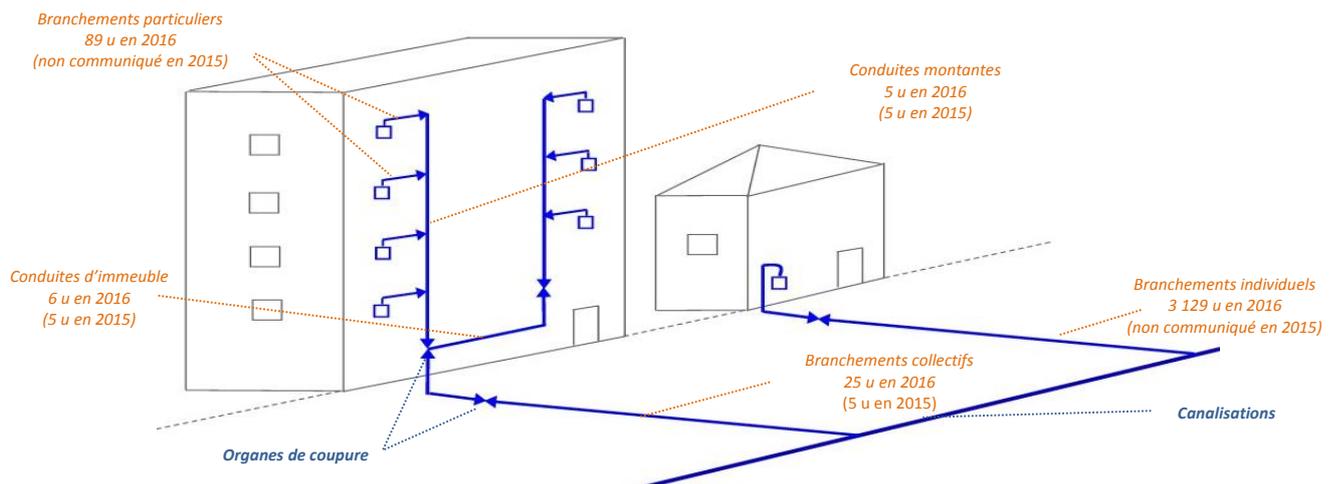
Nombre d'ouvrages actifs estimé sur la base de l'inventaire technique et des données clientèles.

Récapitulatif des raccordements finaux ⁽⁶⁾

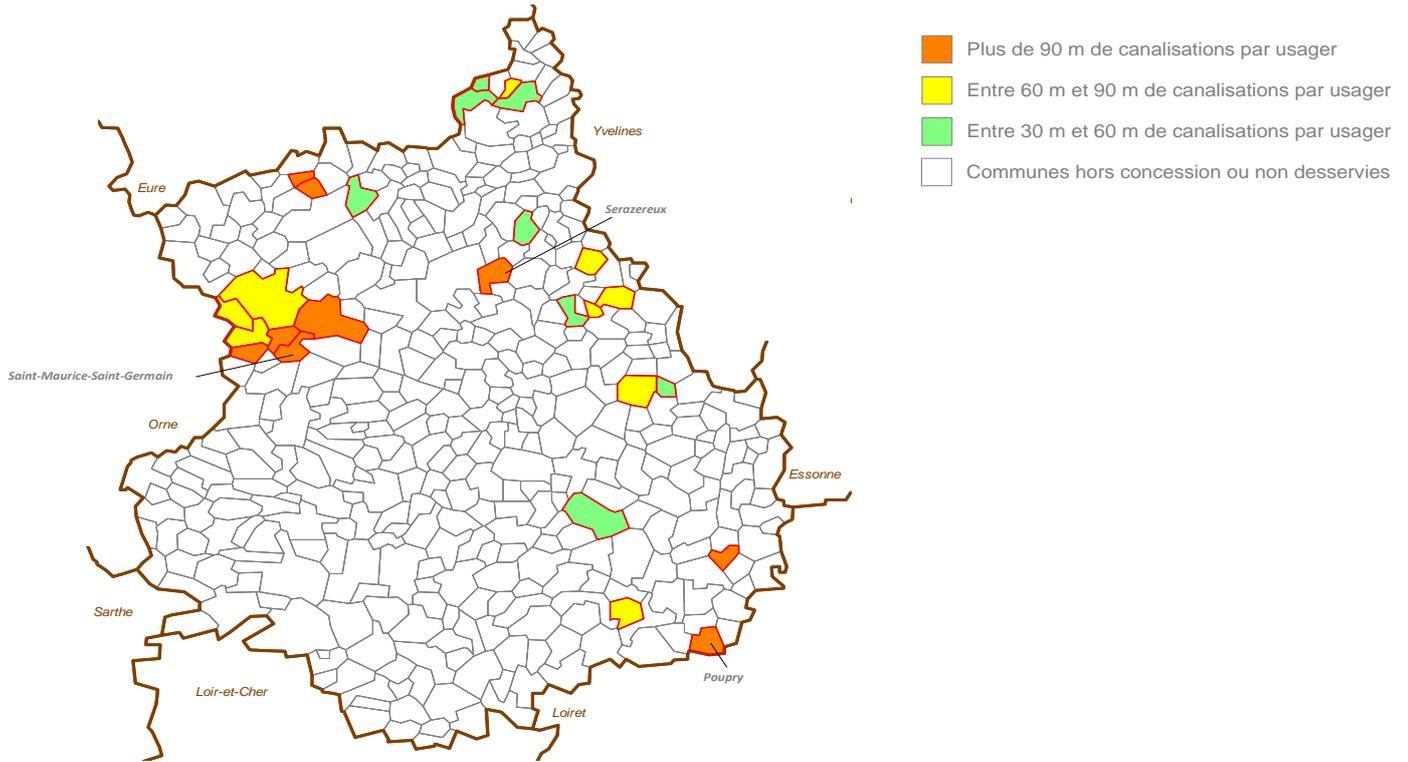
	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre total d'ouvrages	2 820 u	2 840 u	2 960 u	3 071 u	3 058 u	3 218 u
dont nombre d'ouvrages actifs ⁽⁷⁾	2 170 u	2 181 u	2 274 u	2 315 u	2 355 u	2 500 u
Taux d'ouvrages improductifs	23,0%	23,1%	23,2%	24,6%	23,0%	22,3%

Les ouvrages collectifs d'immeubles (OCI)

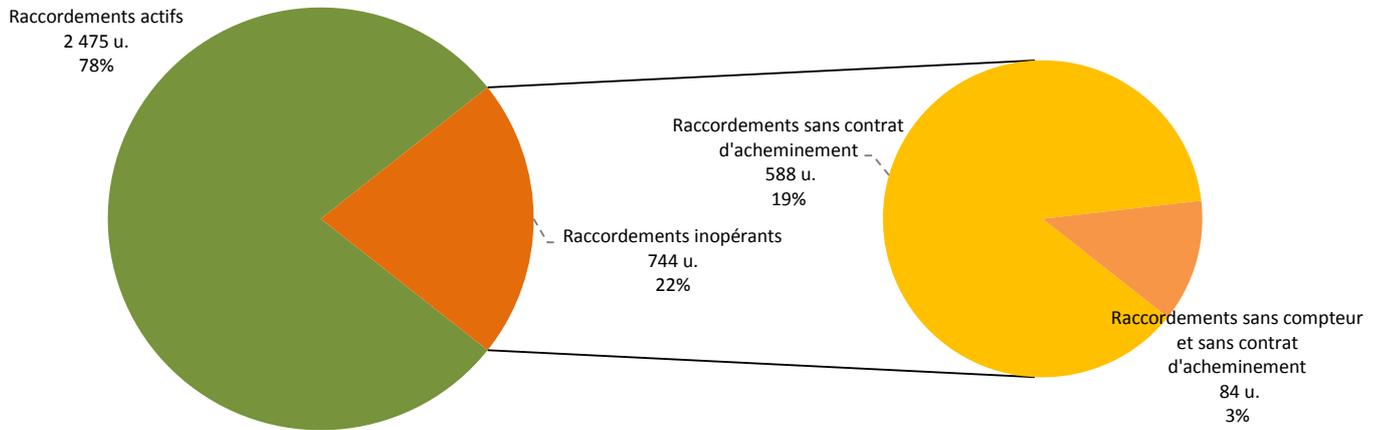
	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Conduites montantes (CM)	2 u	2 u	4 u	5 u	5 u	5 u
Conduites d'immeuble (CI)	2 u	2 u	3 u	5 u	5 u	6 u
Nourrices de compteurs	0 u	0 u	0 u	1 u	1 u	6 u
Tiges cuisines	0 u	0 u	0 u	1 u	1 u	1 u
Conduites de coursives	0 u	0 u	0 u	1 u	1 u	1 u
dont OCI plomb	-	-	-	-	-	-



Répartition de la longueur moyenne de réseau par usager au 31/12/2016

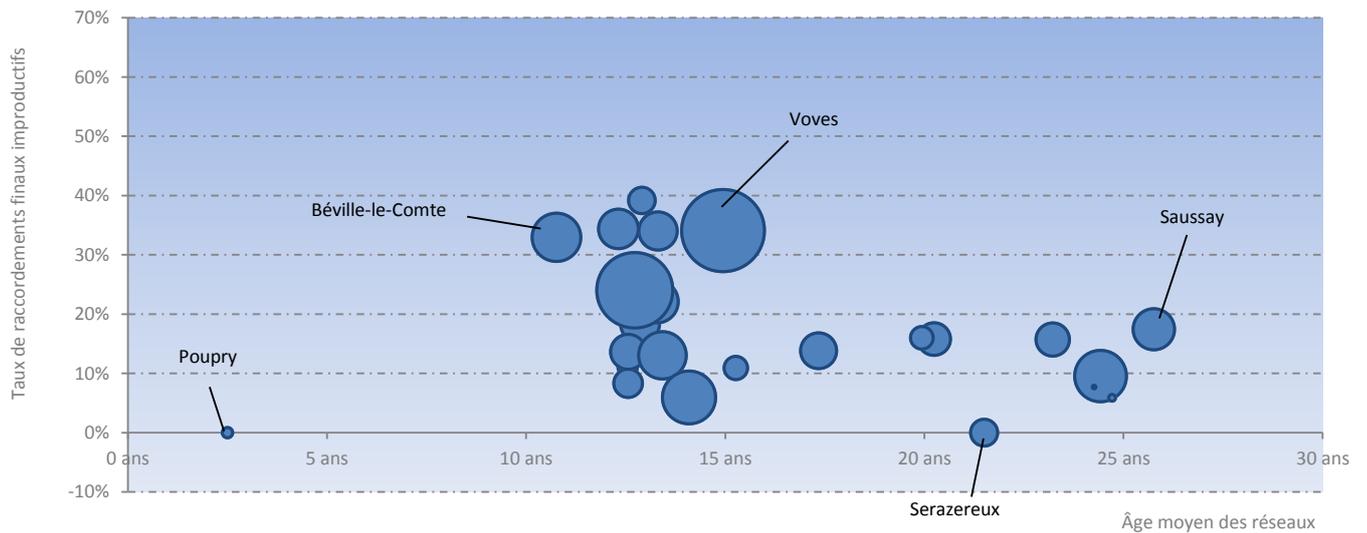


Répartition de la capacité de raccordement au 31/12/2016



Corrélation entre le taux de raccordement improductif et l'âge moyen des réseaux

(taille des bulles : nombre de résidences principales sur la commune)



L'évolution de l'infrastructure de distribution

Le développement de l'infrastructure concédée

Les canalisations de distribution



Les investissements ci-après s'entendent hors remises gratuites en 2014 dans la mesure où le concessionnaire refusait jusqu'alors de produire cette information en regard des chantiers réalisés.

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Réseau posé dans le cadre d'extension	890 m	1 256 m	267 m	727 m	606 m	657 m
Investissement total	d.p	104 k€	14 k€	47 k€	49,4 k€	65,9 k€
dont investissement GRDF	89 k€	104 k€	14 k€	47 k€	29 k€	61,9 k€
dont remises gratuites	n.c	n.c	n.c	n.c	20,0 k€	4,1 k€
Part des remises gratuites	n.c	n.c	n.c	n.c	40,44%	6,14%
Part sur le linéaire global	0,56%	0,79%	0,16%	0,44%	0,37%	0,38%
Coût unitaire pour le concessionnaire	99 €/m	83 €/m	54 €/m	64 €/m	49 €/m	94 €/m
Coût unitaire global	-	-	-	-	82 €/m	100 €/m

Les branchements individuels

Branchements individuels posés dans le cadre d'affaires individuelles

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Branchements individuels posés dans le cadre d'affaires individuelles	40 u	57 u	0 u	23 u	55 u	18 u
Investissement total	d.p	49,5 k€	0,0 k€	25,2 k€	66,9 k€	20,4 k€
dont investissement GRDF	37,2 k€	49,5 k€	0,0 k€	25,2 k€	48,6 k€	18,0 k€
dont remises gratuites	n.c	n.c	n.c	n.c	18,3 k€	2,5 k€
Part des remises gratuites	n.c	n.c	n.c	n.c	27,38%	12,03%
Coût unitaire pour le concessionnaire	929 €/u.	868 €/u.	-	1 097 €/u.	884 €/u.	999 €/u.
Coût unitaire global	-	-	-	-	1 217 €/m	1 136 €/m

Branchements individuels posés dans le cadre d'affaires globales



Les investissements ci-après s'entendent hors remises gratuites en 2014 dans la mesure où le concessionnaire refusait jusqu'alors de produire cette information en regard des chantiers réalisés.

Branchements individuels posés dans le cadre d'affaires globales	n.c	n.c	n.c	n.c	11 u	0 u
Investissement total	n.c	n.c	n.c	n.c	17 u	0,0 k€
dont Investissement GRDF	n.c	n.c	n.c	n.c	17 u	0,0 k€
dont remises gratuites	n.c	n.c	n.c	n.c	0,0 k€	0,0 k€
Part des remises gratuites	n.c	n.c	n.c	n.c	0,00%	-
Coût unitaire	-	-	-	-	1 556 €/u.	-

Les branchements collectifs

Branchements collectifs posés

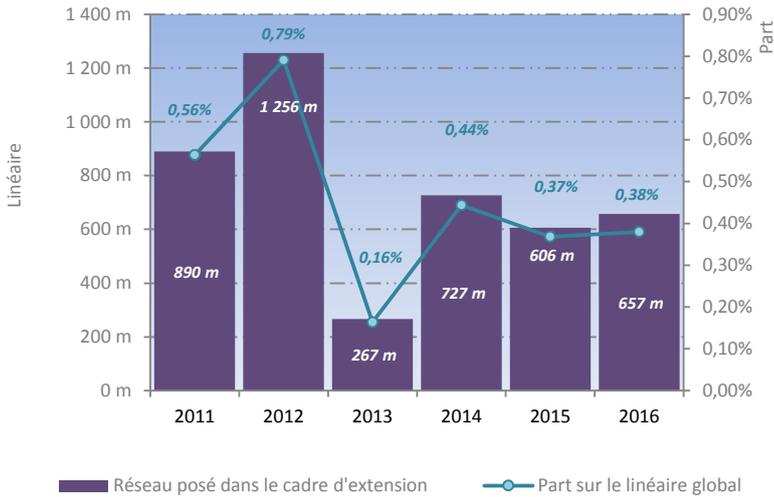
	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Branchements collectifs posés	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u
Investissement total	0,0 k€					
dont Investissement GRDF	0,0 k€					
dont remises gratuites	n.c	n.c	n.c	n.c	0,0 k€	0,0 k€
Part des remises gratuites	n.c	n.c	n.c	n.c	-	-
Coût unitaire	-	-	-	-	-	-

Les ouvrages collectifs d'immeubles (CI & CM)

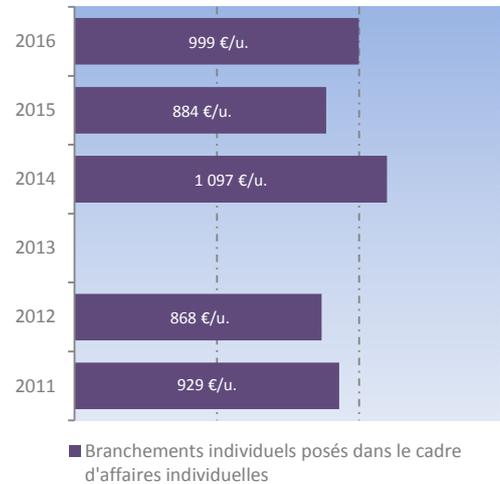
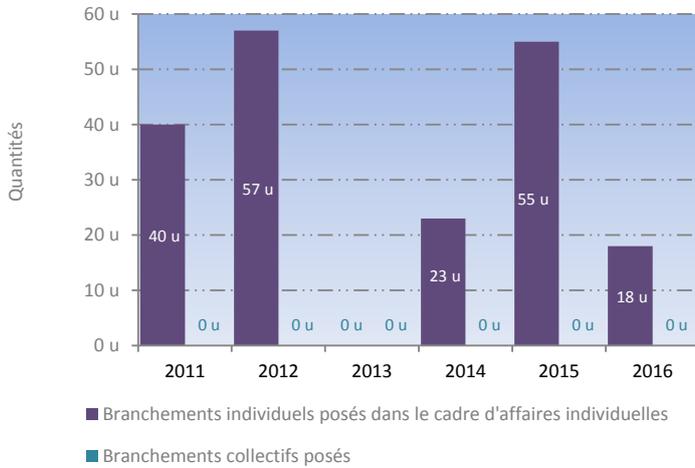
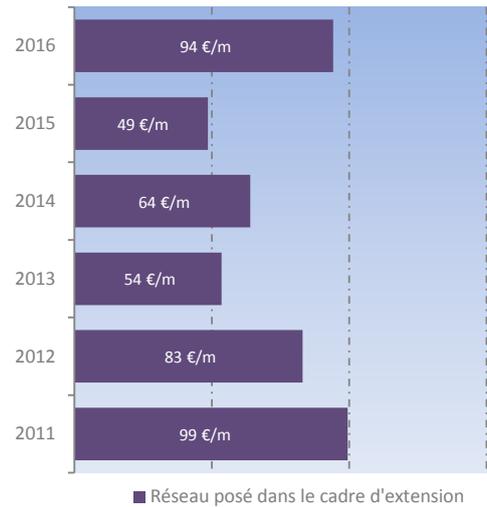
CI & CM posées

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
CI & CM posées	0 u	0 u	0 u	2 u	2 u	0 u
Investissement total	0,0 k€	0,0 k€	0,0 k€	2,4 k€	2,0 k€	0,0 k€
dont Investissement GRDF	0,0 k€	0,0 k€	0,0 k€	2,4 k€	2,0 k€	0,0 k€
dont remises gratuites	n.c	n.c	n.c	n.c	0,0 k€	0,0 k€
Part des remises gratuites	n.c	n.c	n.c	n.c	-	-
Coût unitaire	-	-	-	1 216 €/u.	976 €/u.	-
Part des CI & CM posées	0%	0%	0%	20%	20%	-

Les travaux d'extension réalisés sur le périmètre concédé

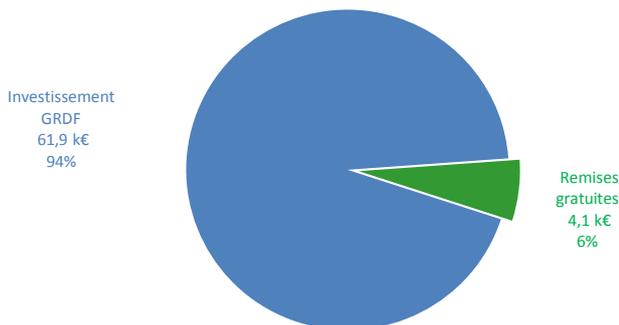


Investissements moyens de GRDF associés aux travaux d'extension

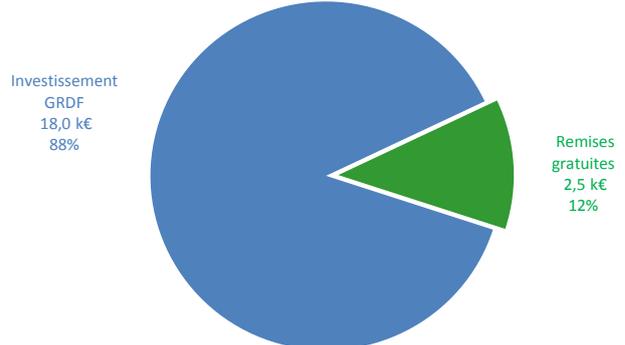


La part des remises gratuites

Les canalisations de distribution posées (extension)



Les branchements individuels posés (extension)



L'évolution de l'infrastructure de distribution

Le renouvellement et le renforcement de l'infrastructure concédée

Les canalisations de distribution

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Réseau renouvelé	0 m	0 m	0 m	0 m	3 m	0 m
Investissement	0 k€	0 k€	0 k€	0 k€	24 k€	0 k€
<i>Part du linéaire renouvelé</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,0%</i>
<i>Coût unitaire</i>	-	-	-	-	7 953 €/m	-

Les branchements sur réseaux (individuels et collectifs)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Branchements individuels renouvelés	0 u	0 u	0 u	1 u	1 u	0 u
Investissement	0 k€	0 k€	0 k€	1 k€	2 k€	0 k€
<i>Coût unitaire</i>	-	-	-	1 482 €/u.	2 072 €/u.	-
Branchements collectifs renouvelés	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u
Investissement	0 k€					
<i>Coût unitaire</i>	-	-	-	-	-	-
<i>Part renouvelée</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,0%</i>

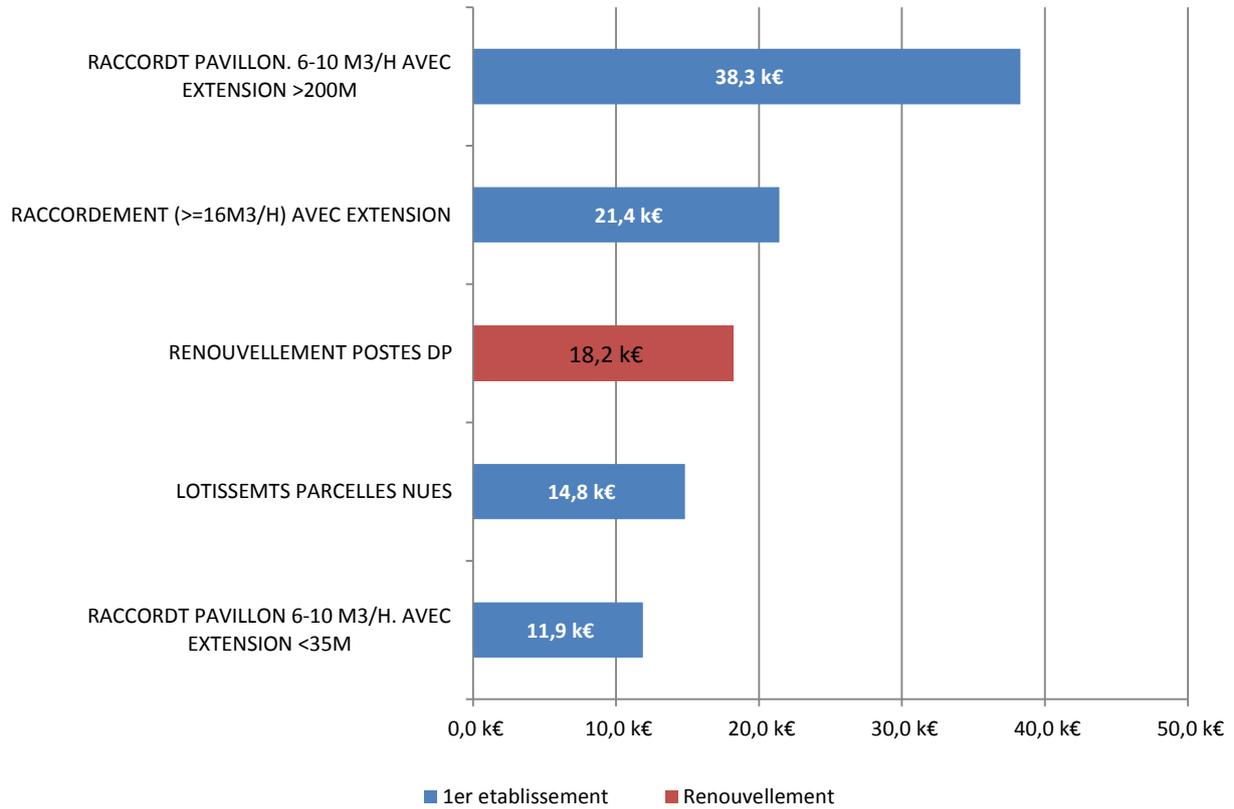
Les ouvrages collectifs d'immeubles (CI & CM)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
CI & CM renouvelées	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u
Investissement	0 k€					
<i>Coût unitaire</i>	-	-	-	-	-	-
<i>Part des CI & CM renouvelées</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,0%</i>

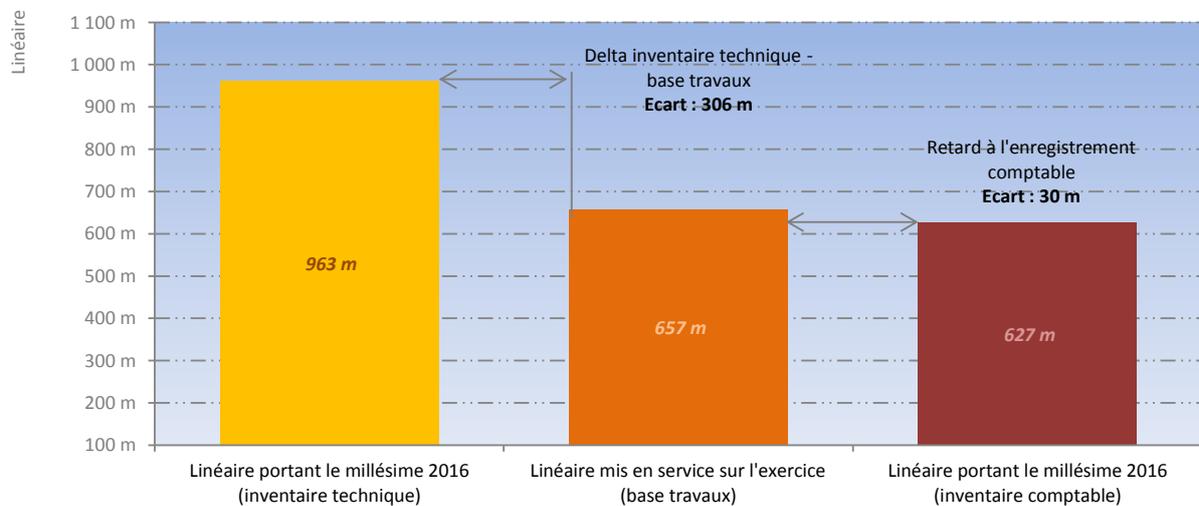
Les abandons de canalisations

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Réutilisation en fourreau	0 m	0 m	0 m	n.c	n.c	n.c
Rétrocédé à la collectivité	0 m	0 m	0 m	n.c	n.c	n.c
Abandon avec dépose	0 m	0 m	0 m	n.c	n.c	n.c
Abandon sans dépose	0 m	0 m	0 m	n.c	n.c	n.c
Linéaire abandonné total	0 m	0 m	0 m	30 m	14 m	0 m

Investissement de développement engagés sur la concession au cours de l'exercice 2016 par motif



La représentativité de la base travaux



Surveillance des principaux ouvrages concédés

Surveillance des réseaux (V.S.R et à pied)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Longueur de réseau surveillé	32,2 km	15,6 km	80,9 km	0,4 km	34,3 km	31,6 km
Nombre d'indices de fuites confirmés	0 f	0 f	1 f	0 f	0 f	1 f
<i>Fréquence de la RSF</i>	20,4%	9,8%	49,6%	0,2%	20,9%	18,3%
<i>Taux de fuites /100 km</i>	0,0 f/100 km	0,0 f/100 km	1,2 f/100 km	0,0 f/100 km	0,0 f/100 km	3,2 f/100 km

Surveillance des robinets de réseaux

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre de robinets "utiles" à l'exploitation	57 u	56 u	58 u	60 u	57 u	54 u
Nombre de robinets surveillés	27 u	33 u	33 u	14 u	34 u	30 u
<i>Fréquence de la surveillance</i>	47,4%	58,9%	56,9%	23,3%	59,6%	55,6%

Surveillance des ouvrages collectifs d'immeubles

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre de C.I & C.M visitées ⁽⁸⁾	0 u	0 u	1 u	0 u	5 u	0 u
Nombre de fuites détectées	0 f	0 f	0 f	0 f	0 f	0 f
<i>Rythme des visites</i>	0,0%	0,0%	25,0%	0,0%	100,0%	0,0%
<i>Taux de fuites détectées/ 100 unités visitées</i>	-	-	0,0 f/100 u	-	0,0 f/100 u	-

 Les données relatives aux robinets, ouvrages collectifs d'immeuble et postes de détente ne correspondent pas au nombre d'ouvrages visités mais au nombre de visites réalisées. En effet, un ouvrage peut avoir été visité plusieurs fois au cours de l'exercice 2015.

Surveillance des potentiels électrolytiques

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre de prises de potentiel implantées	16 u	21 u	23 u	n.c	n.c	16 u
Nombre de mesures effectuées durant l'année	7	6	6	n.c	n.c	7
<i>Nombre de potentiels anormaux relevés</i>	0	1	1	n.c	n.c	0

La surveillance des postes de détente DP

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre de postes de détente DP	1 u	1 u	1 u	1 u	1 u	1 u
Nombre de postes visités	1 u	1 u	1 u	1 u	1 u	1 u
<i>Part visitée</i>	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

La vérification périodique de l'étalonnage des compteurs

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre de VPE réalisées durant l'année	11 u	20 u	40 u	d.p	140 u	24 u
Nombre de VPEI réalisées durant l'année	3 u	3 u	7 u	2 u	4 u	3 u
<i>Nombre de compteurs à soufflet de plus de 20 ans</i>	10 u	23 u	28 u	n.c	133 u	182 u
<i>Nombre de compteurs industriels de plus de 5 ans</i>	0 u	1 u	1 u	3 u	0 u	0 u

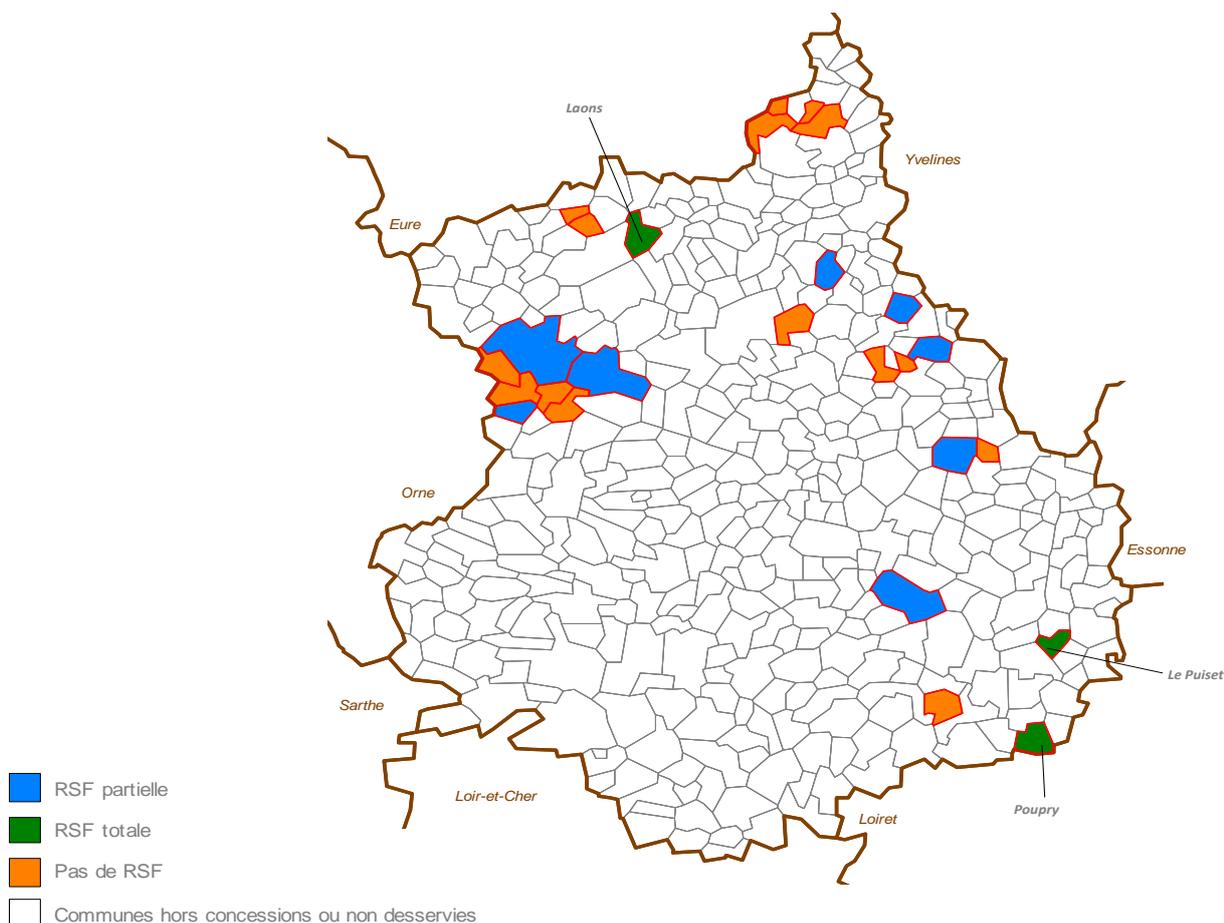
Les dépenses d'entretien

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Entretien des canalisations (en k€)	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Entretien des ouvrages de raccordement (en k€)	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Entretien des ouvrages de la protection cathodique active (en k€)	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Entretien des autres ouvrages (en k€)	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Dépenses d'entretien globale	590 k€	n.c	n.c	717 k€	n.c	n.c

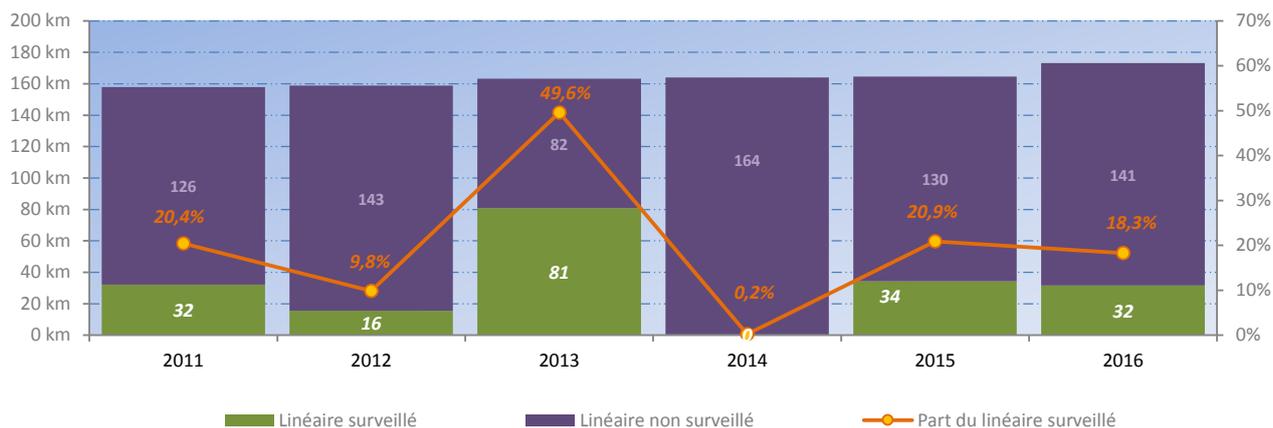


Les données ci-dessus sont à la maille du territoire d'Eure-et-Loir.

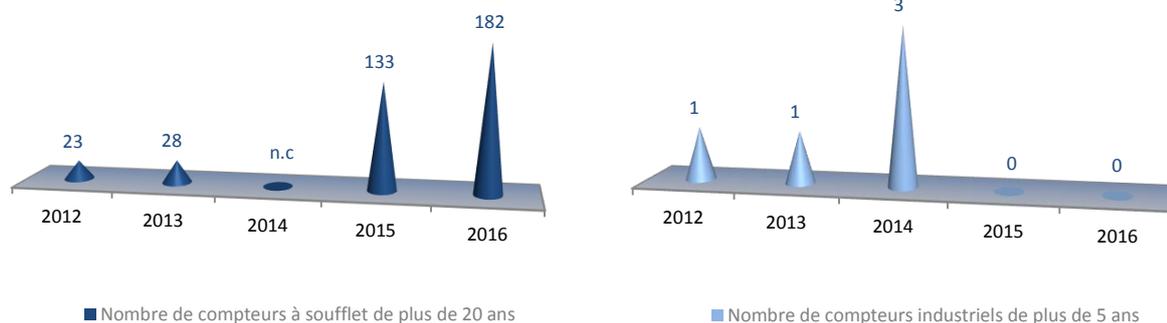
Localisation des activités de Recherche Systématique de Fuites entreprises sur les réseaux en 2016



Evolution de l'activité de surveillance des réseaux



Evolution des compteurs (à soufflet et industriels) ayant leur date de réétalonnage



Les incidents d'exploitation

Ouverture de bons d'incidents

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre total de bons d'incidents ouverts	74	88	50	31	67	140
>>> dont "pour manque de gaz"	27	29	18	5	11	23
>>> dont "pour fuite et odeur de gaz"	22	26	26	16	19	17
Taux : A. Ext / OdG / 100 km ⁽⁹⁾	13,93	16,36	15,93	9,76	11,55	9,82
Taux : A. Us / MdG ⁽¹⁰⁾	1,24%	1,33%	0,79%	0,23%	0,49%	0,92%

Nombre de bons d'incidents ouverts suite à ...

... incidents sur les ouvrages concédés

... dont dommages aux ouvrages ⁽¹¹⁾

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
12 inc.	17 inc.	18 inc.	16 inc.	15 inc.	21 inc.	
3 inc.	7 inc.	2 inc.	4 inc.	2 inc.	3 inc.	
Taux de dommages aux ouvrages	1,90 inc/100km	4,41 inc/100km	1,23 inc/100km	2,44 inc/100km	1,22 inc/100km	1,73 inc/100km
Taux d'incidents par 100 km de réseau	7,60 inc/100km	10,70 inc/100km	11,03 inc/100km	9,76 inc/100km	9,12 inc/100km	12,13 inc/100km
Taux d'incidents pour 100 usagers	0,55 inc/100 Us	0,78 inc/100 Us	0,79 inc/100 Us	0,72 inc/100 Us	0,67 inc/100 Us	0,84 inc/100 Us

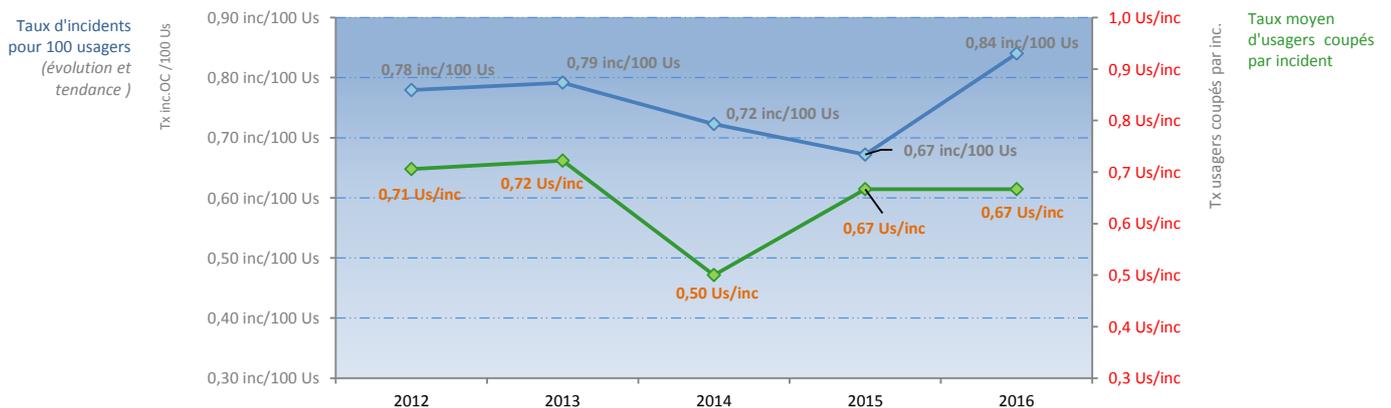
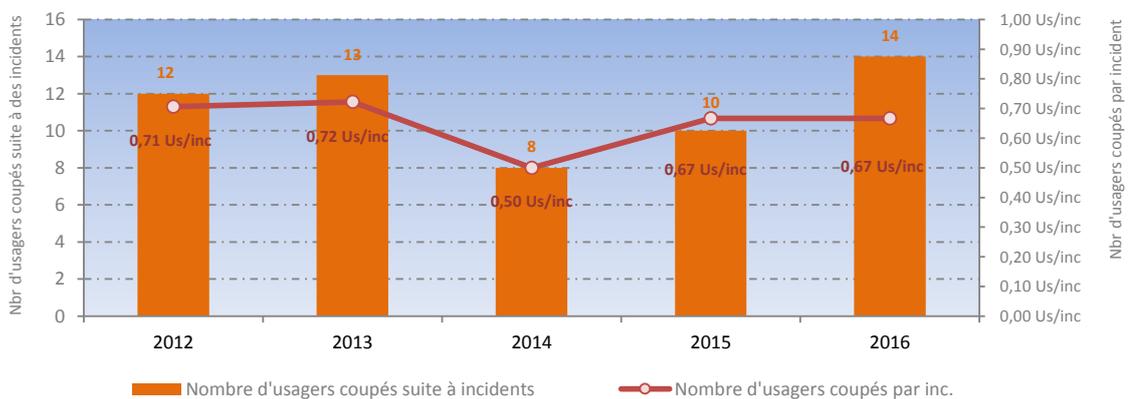
Incidents sur les ouvrages concédés associés à des dommages corporels

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre d'accidents	0	0	0	0	0	0
Nombre de personnes décédées	0	0	0	0	0	0
Nombre de personnes hospitalisées	0	0	0	0	0	0

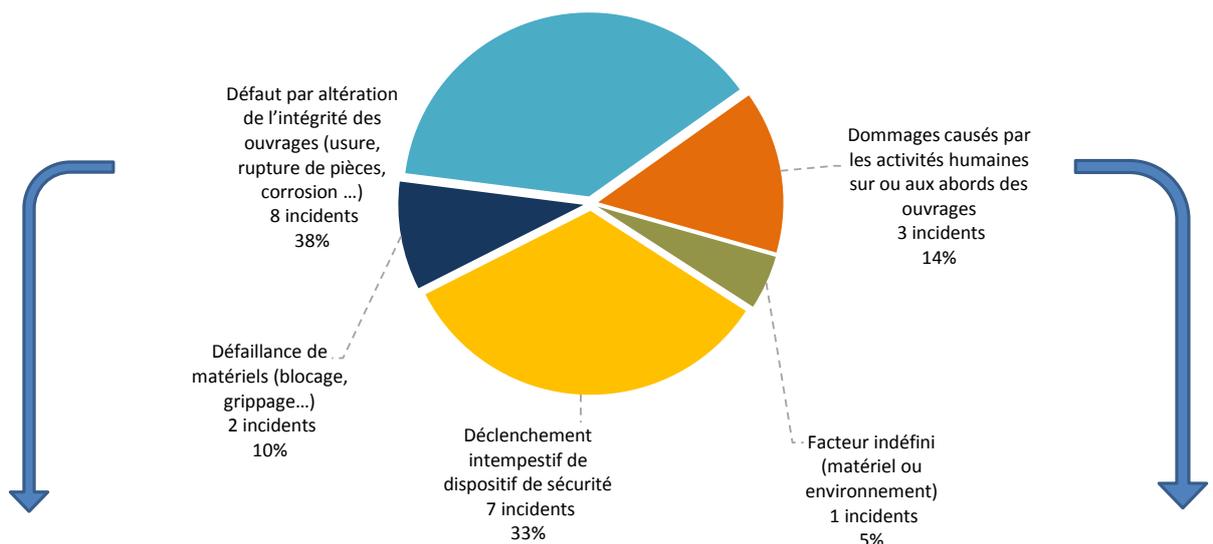
Les interruptions de fourniture suite à incidents

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre d'usagers coupés suite à incidents	312	12	13	8	10	14
Nombre d'usagers coupés par inc. ⁽¹²⁾	26,00 Us/inc	0,71 Us/inc	0,72 Us/inc	0,50 Us/inc	0,67 Us/inc	0,67 Us/inc

Evolution du nombre d'usagers coupés à la suite d'incidents sur ouvrages concédés

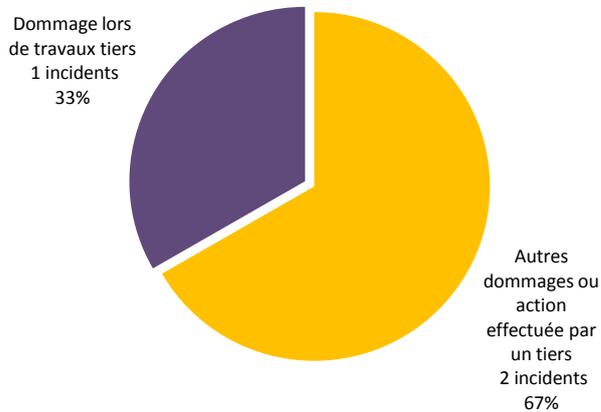
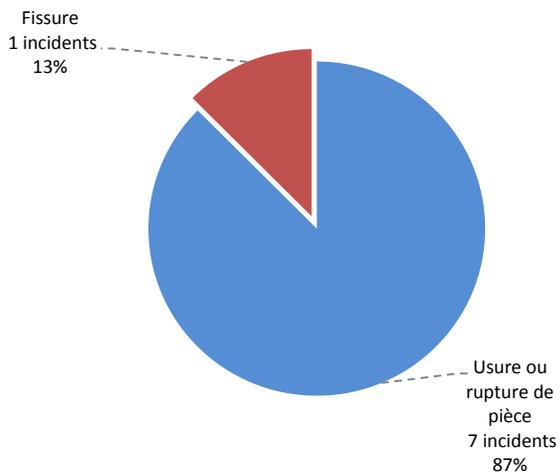


Typologie des causes d'incidents survenus sur les ouvrages concédés à GRDF en 2016

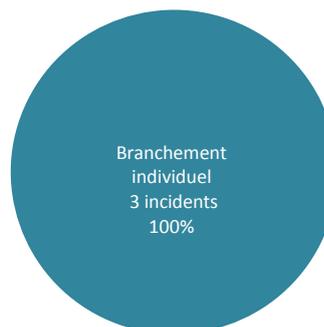
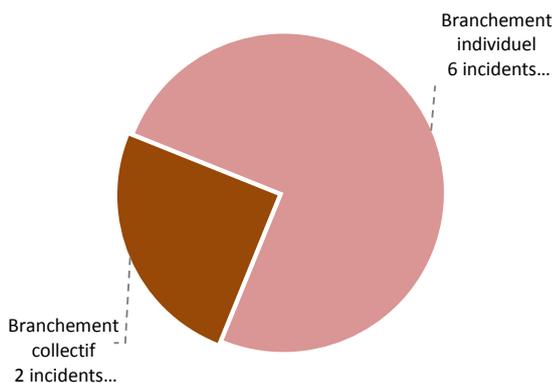


Les incidents induits par l'altération de l'intégrité des ouvrages

Les incidents induits par les activités humaines



Sièges



Répartition des incidents sur les ouvrages concédés

Répartition des incidents sur les ouvrages concédés

Incidents sur les canalisations de distribution

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre d'incidents	2 inc.	0 inc.				
Quantité d'ouvrages (en km)	158 km	159 km	163 km	164 km	165 km	173 km
Taux d'incidents	1,3 inc/100km	0,0 inc/100km				

Incidents sur les branchements raccordés directement aux réseaux de distribution

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre d'incidents	10 inc.	15 inc.	18 inc.	14 inc.	15 inc.	21 inc.
Quantité d'ouvrages ⁽¹³⁾	2 810 u	2 830 u	d.p	3 043 u	3 030 u	3 031 u
Taux d'incidents (Inc / 100 unités)	0,4 inc/100u	0,5 inc/100u	-	0,5 inc/100u	0,5 inc/100u	0,7 inc/100u

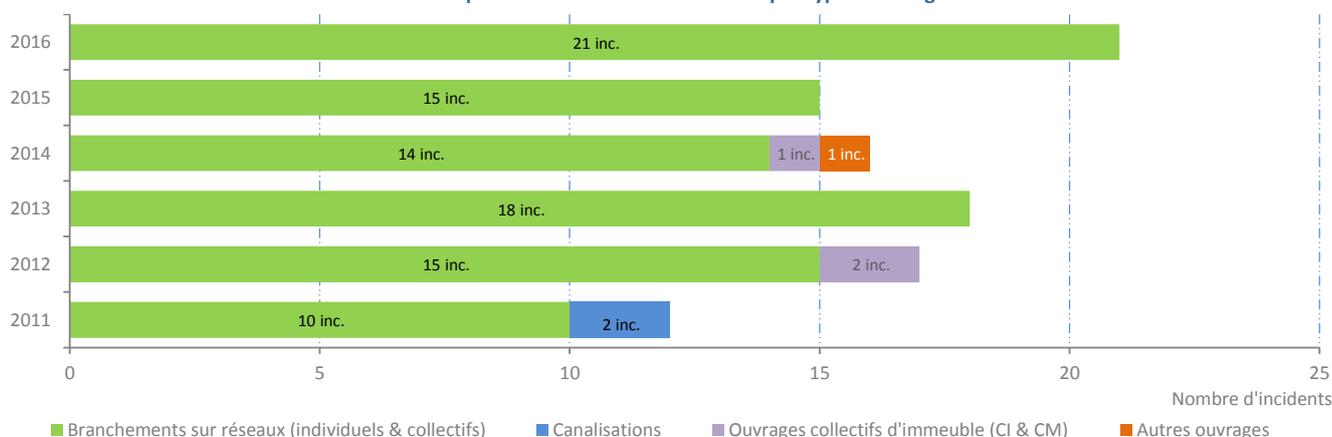
Incidents sur les ouvrages collectifs d'immeubles et les branchements particuliers

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre d'incidents	0 inc.	2 inc.	0 inc.	1 inc.	0 inc.	0 inc.
Quantité d'ouvrages ⁽¹⁴⁾	13 u	13 u	d.p	33 u	n.c	89 u
Taux d'incidents (Inc / 100 unités)	0,0 inc/100u	15,4 inc/100u	0,0 inc/100u	3,0 inc/100u	0,00 inc/100u	0,0 inc/100u

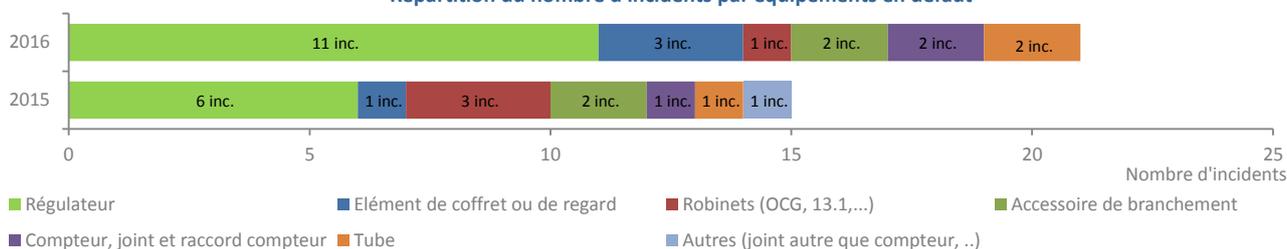
Incidents sur les autres ouvrages

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre d'incidents	0 inc.	0 inc.	0 inc.	1 inc.	0 inc.	0 inc.

Répartition du nombre d'incidents par type d'ouvrage



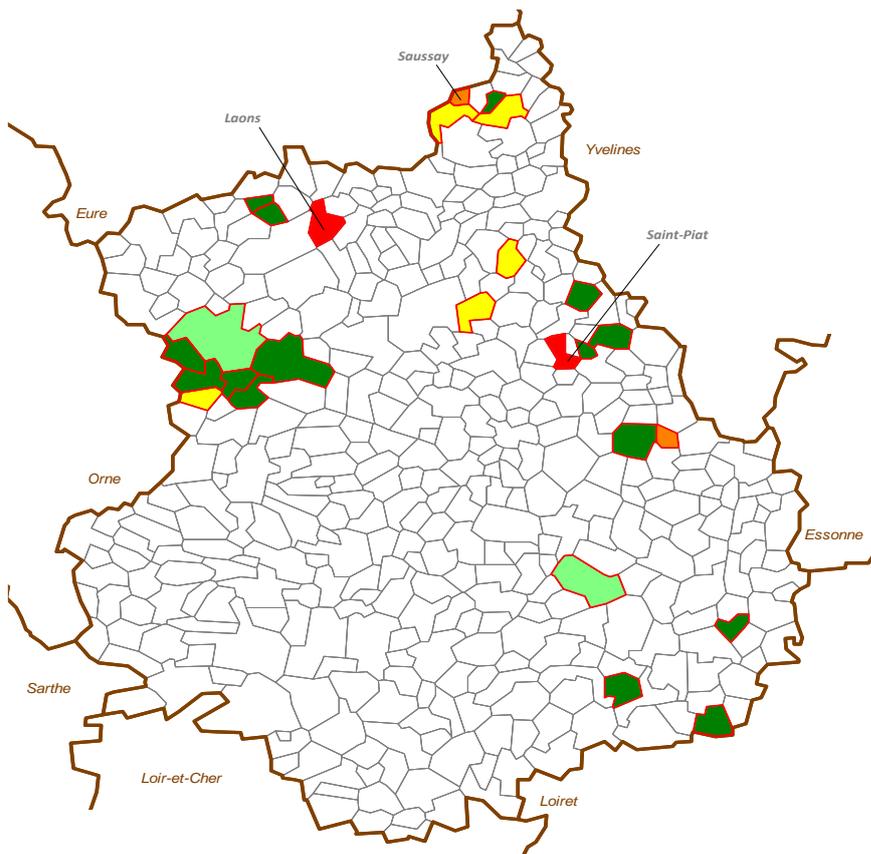
Répartition du nombre d'incidents par équipements en défaut



Répartition des incidents sur les ouvrages concédés

Répartition du nombre d'incidents pour 100 usagers intervenus en 2016 sur les ouvrages concédés *

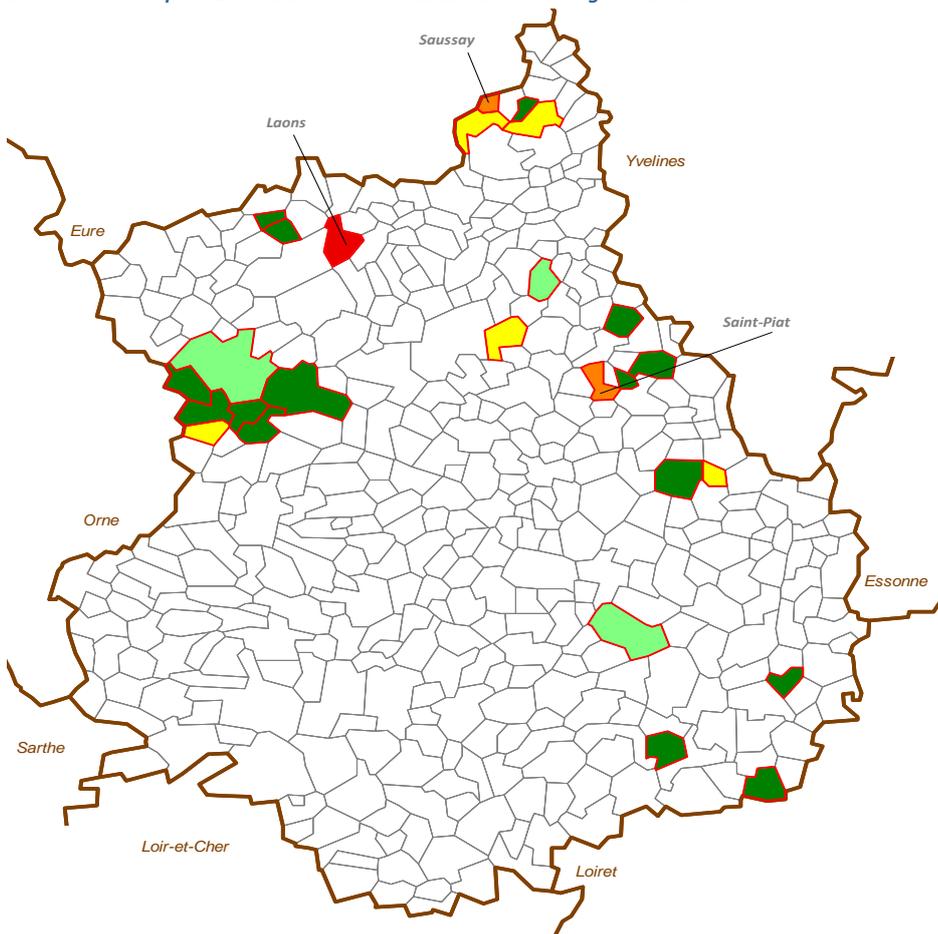
- Plus de 2,5 incidents pour 100 usagers
- Entre 1,5 et 2,5 incidents pour 100 usagers
- Entre 0,5 et 1,5 incident pour 100 usagers
- Moins de 0,5 incident pour 100 usagers
- Aucun incident



* les représentations cartographiques ci-contre ont été construites de manière à exclure la sur-représentativité statistique qui peut survenir lors du calcul du taux d'incident rapporté au nombre d'usager ou du linéaire. Ainsi, il a été pris en compte le risque de sur-représentativité de l'indicateur lors de la survenue d'un incident supplémentaire.

Répartition du nombre d'incidents pour 100 km intervenus en 2016 sur les ouvrages concédés *

- Plus de 60 incidents pour 100 km
- Entre 40 et 60 incidents pour 100 km
- Entre 20 et 40 incidents pour 100 km
- Moins de 20 incidents pour 100 km
- Aucun incident



Les quantités de gaz acheminées

Fournitures annuelles globales

		2011	2012	2013	2014	2015	2016
Total GRDF	Nombre total d'utilisateurs desservis au 31/12/15 ⁽¹⁵⁾	2 170 pdl	2 181 pdl	2 274 pdl	2 214 pdl	2 232 pdl	2 500 pdl
	Quantité d'énergie acheminée	67,81 GWh	85,48 GWh	94,59 GWh	67,96 GWh	70,03 GWh	75,21 GWh
	Recette totale de l'acheminement (h.t)	891,11 k€	1 191,36 k€	1 306,52 k€	750,16 k€	795,94 k€	893,21 k€
	Prix moyen d'acheminement	1,31 c€/kWh	1,39 c€/kWh	1,38 c€/kWh	1,10 c€/kWh	1,14 c€/kWh	67,38 c€/kWh
Hist	Nombre total d'utilisateurs desservis au 31/12/16	2 138 pdl	2 149 pdl	2 242 pdl	2 180 pdl	2 198 pdl	2 499 pdl
	Quantité d'énergie	67,15 GWh	84,72 GWh	93,80 GWh	67,25 GWh	67,14 GWh	74,52 GWh
	Recette totale de l'acheminement (h.t)	881,81 k€	1 182,06 k€	1 297,22 k€	739,86 k€	784,64 k€	880,91 k€
	Prix moyen d'acheminement	1,31 c€/kWh	1,40 c€/kWh	1,38 c€/kWh	1,10 c€/kWh	1,17 c€/kWh	1,18 c€/kWh
DSP	Nombre total d'utilisateurs desservis au 31/12/16	32 pdl	32 pdl	32 pdl	34 pdl	34 pdl	1 pdl
	Quantité d'énergie	0,66 GWh	0,77 GWh	0,79 GWh	0,70 GWh	2,89 GWh	0,68 GWh
	Recette totale de vente (h.t)	9,30 k€	9,30 k€	9,30 k€	10,30 k€	11,30 k€	12,30 k€
	Prix moyen d'acheminement	1,40 c€/kWh	1,21 c€/kWh	1,18 c€/kWh	1,46 c€/kWh	0,39 c€/kWh	15,55 c€/kWh
Propane		GPL-BASE	GPL-B0	GPL-B1	GPL-B2I	GPL-B2S	TOTAL
	Nombre total d'utilisateurs desservis au 31/12/16	1 pdl	6 pdl	113 pdl	6 pdl	1 pdl	127 pdl
	Quantité d'énergie	0,43 MWh	33,73 MWh	1 139 MWh	420,21 MWh	1 021 MWh	2 615 MWh
	Recette totale de vente (h.t)	0,12 k€	3,85 k€	107,79 k€	29,58 k€	101,85 k€	243,20 k€
	Prix moyen d'acheminement	28,30 c€/kWh	11,42 c€/kWh	9,46 c€/kWh	7,04 c€/kWh	9,97 c€/kWh	9,30 c€/kWh

Répartition des usagers desservis en gaz naturel par gammes tarifaires

Consommation unitaire < 6,0 MWh (T1)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre de contrats	106 pdl	109 pdl	121 pdl	140 pdl	145 pdl	160 pdl
Quantité d'énergie	0,30 GWh	0,28 GWh	0,34 GWh	0,32 GWh	0,47 GWh	0,71 GWh
Recettes d'acheminement (h.t)	9,92 k€	9,65 k€	12,22 k€	12,69 k€	17,62 k€	d.p
Consommation unitaire moyenne	2,8 MWh/an	2,5 MWh/an	2,8 MWh/an	2,3 MWh/an	3,3 MWh/an	4,4 MWh/an
Prix moyen d'acheminement	3,33 c€/kWh	3,51 c€/kWh	3,56 c€/kWh	3,93 c€/kWh	3,72 c€/kWh	-

 Au titre de l'exercice 2016, les données du concessionnaire globalisent les recettes des tarifs T1 et T2.

Consommation unitaire < 300 MWh (T2)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre de contrats	1 930 pdl	1 940 pdl	2 020 pdl	2 052 pdl	2 065 pdl	2 191 pdl
Quantité d'énergie	44,54 GWh	52,62 GWh	56,42 GWh	45,25 GWh	47,56 GWh	54,16 GWh
Recettes d'acheminement (h.t)	515,56 k€	586,10 k€	659,35 k€	601,65 k€	640,74 k€	d.p
Consommation unitaire moyenne	23 MWh/an	27 MWh/an	28 MWh/an	22 MWh/an	23 MWh/an	25 MWh/an
Prix moyen d'acheminement	1,16 c€/kWh	1,11 c€/kWh	1,17 c€/kWh	1,33 c€/kWh	1,35 c€/kWh	-

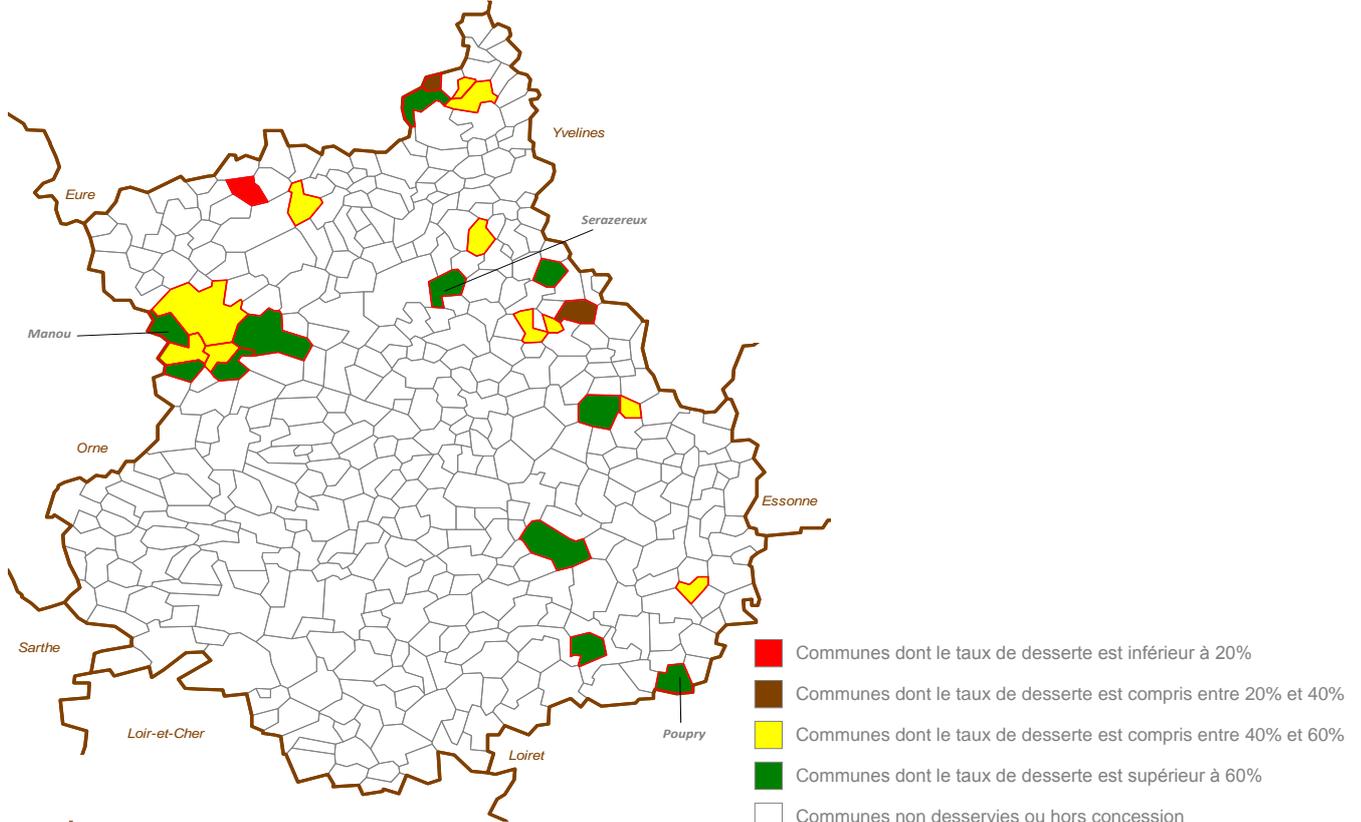
Consommation unitaire < 3 500 MWh (T3)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre de contrats	21 pdl	21 pdl	20 pdl	22 pdl	22 pdl	22 pdl
Quantité d'énergie	19,76 GWh	28,24 GWh	32,10 GWh	22,38 GWh	22,00 GWh	20,34 GWh
Recettes d'acheminement (h.t)	106,56 k€	153,53 k€	181,89 k€	135,81 k€	137,59 k€	131,66 k€
Consommation unitaire moyenne	0,9 GWh/an	1,3 GWh/an	1,6 GWh/an	1,0 GWh/an	1,0 GWh/an	0,9 GWh/an
Prix moyen d'acheminement	0,54 c€/kWh	0,54 c€/kWh	0,57 c€/kWh	0,61 c€/kWh	0,63 c€/kWh	0,65 c€/kWh

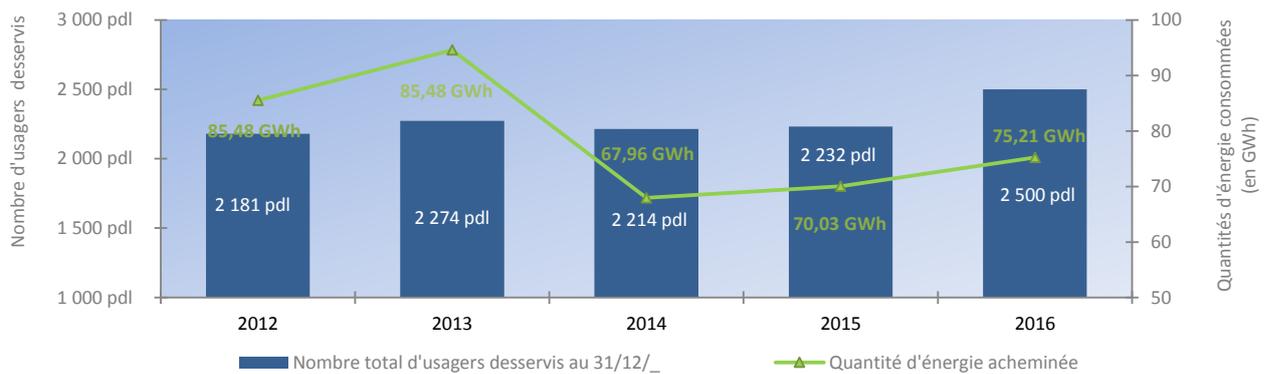
Consommation unitaire > 3 500 MWh (T4) & TP (tarif de proximité)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre de contrats	0 pdl					
Quantité d'énergie	0,00 GWh					
Recettes d'acheminement (h.t)	0,00 k€					
Consommation unitaire moyenne	-	-	-	-	-	-
Prix moyen d'acheminement	-	-	-	-	-	-

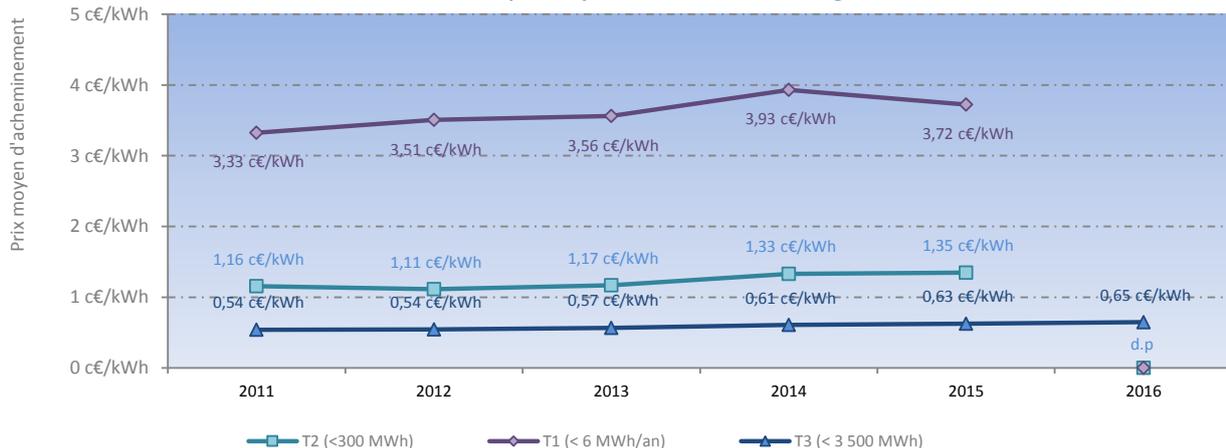
Répartition du taux de desserte au 31/12/2016*
(nombre de points de livraison rapporté au nombre de résidences principales)



Evolution des quantités d'énergie consommées en regard du nombre d'usagers desservis en gaz naturel entre 2012 et 2016



Evolution du prix moyen de l'acheminement de gaz naturel



Les statistiques relatives au catalogue des prestations

Les prestations facturées à l'acte (nombre d'actes et recettes globales)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Mise en service	174	145	172	233	235	197
Coupure et rétablissement pour travaux	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Prestation liées à une modification contractuelle	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Intervention pour impayés	16	16	16	23	23	18
Relevé spécial et transmission des données de relevé	25	11	15	15	43	43
Vérification des appareils de comptage	5	n.c	4	4	0	0
Raccordement et modification de branchement	n.c	n.c	n.c	n.c	57	35
Autres (déplacements sans intervention, frais de dédit ...)	d.p	d.p	d.p	d.p	d.p	d.p
Cumul des recettes (h.t)	5,37 k€	4,41 k€	5,71 k€	6,75 k€	7,53 k€	6,09 k€

Les prestations récurrentes ou non facturées à l'acte

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Services liés à la livraison (client en relevé semestriel)	301	297	313	282	328	290
Services liés à la livraison (client en relevé mensuel ou journalier)	116	137	145	156	196	173
Autres prestations (client à relevé non semestriel)	n.c	n.c	9	22	0	3
Autres prestations (client à relevé semestriel)	n.c	n.c	0	0	0	0
Cumul des recettes (h.t)	19 k€	18 k€	20 k€	22 k€	26 k€	26 k€
<i>Prix moyen d'une prestation</i>	-	-	42,74 €	47,7 €	50,5 €	55,2 €

La relève des compteurs

Pdl relevés semestriellement (T1 et T2)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre de pdl	2 036 pdl	2 049 pdl	2 141 pdl	2 192 pdl	2 210 pdl	2 351 pdl
Nombre de relèves effectuées	4 287	4 287	4 499	4 632	3 959	4 423
<i>Taux de relève annuel</i>	2,0 pdl/an	2,0 pdl/an	2,0 pdl/an	2,0 pdl/an	1,8 pdl/an	1,7 pdl/an

Pdl relevés mensuellement (T3)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre de pdl	21 pdl	21 pdl	20 pdl	22 pdl	22 pdl	22 pdl
Nombre de relèves effectuées	241	252	264	270	265	272
<i>Taux de relève annuel</i>	11 pdl /mois	12 pdl /mois	13 pdl /mois	12 pdl /mois	12 pdl /mois	12 pdl /mois

Pdl relevés quotidiennement (T4)

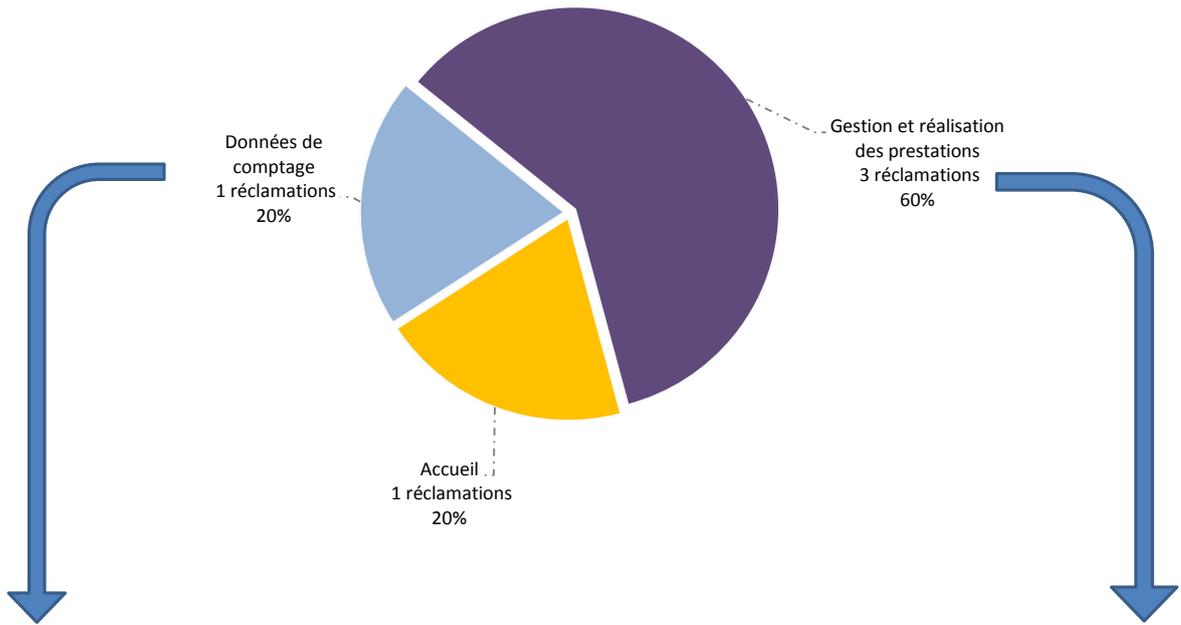
	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre de pdl	0 pdl	0 pdl	0 pdl	0 pdl	0 pdl	1 pdl
Nombre de relèves effectuées	0	0	0	0	0	372
<i>Taux de relève annuel</i>	-	-	-	-	-	-

Le traitement des réclamations

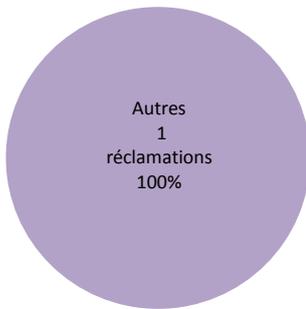
Les réclamations émanantes des fournisseurs et des usagers finaux

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre de réclamations	11	d.p	6	6	12	4
Nombre de réclamations répondues dans les 30 jours	11	d.p	6	6	12	4
Nombre de réclamations en instance d'appel	0	n.c	0	0	0	0
<i>Taux de réponse dans les 30 jours</i>	100,0%	n.c	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

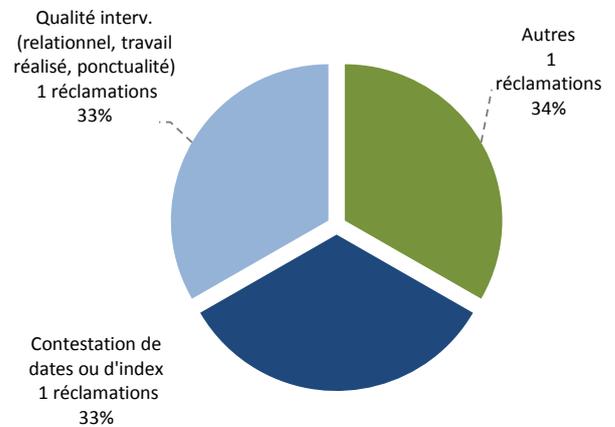
Répartition des réclamations adressées en 2016 par les fournisseurs



Réclamations pour données de comptage

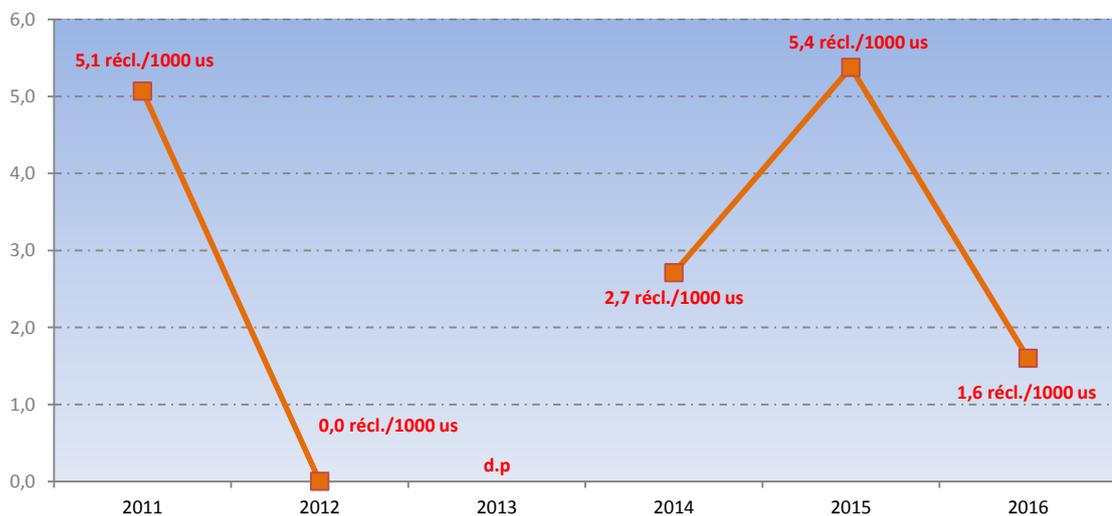


Réclamations pour gestion et réalisation des prestations



Ainsi, il ressort que 0% des réclamations concerne spécifiquement des problématiques liées à des données de comptage.

Evolution du taux de réclamations émanant des fournisseurs pour 1000 usagers depuis 2011



Les éléments patrimoniaux

La valeur du patrimoine immobilisé

GRDF [historique]

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Valeur brute	10 263 k€	10 456 k€	10 871 k€	10 971 k€	10 797 k€	11 367 k€
Amortissement	2 277 k€	2 500 k€	2 823 k€	3 066 k€	3 209 k€	3 545 k€
Investissement du concessionnaire	8 554 k€	8 696 k€	9 089 k€	9 176 k€	8 963 k€	9 600 k€
Remises gratuites par la collectivité et les tiers	1 709 k€	1 760 k€	1 782 k€	1 795 k€	1 834 k€	1 766 k€
<i>Part amortie des ouvrages</i>	22,2%	23,9%	26,0%	27,9%	29,7%	31,2%
<i>Estimation de la valeur d'actif brut / usager</i>	4,80 k€/ Us	4,87 k€/ Us	4,85 k€/ Us	5,03 k€/ Us	4,91 k€/ Us	4,55 k€/ Us



Au titre de l'exercice 2016, les données comptables sont présentées hors communes de Laons et Orgères, non remis à ce jour par ENGIE.

Canalisations

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Valeur brute	7 980 k€	8 085 k€	8 391 k€	8 421 k€	8 212 k€	8 681 k€
Quantité	146 642 m	147 898 m	158 373 m	158 572 m	155 550 m	163 490 m

Branchements individuels

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Valeur brute	2 049 k€	2 138 k€	2 243 k€	2 303 k€	2 340 k€	2 434 k€
Quantité	2491 u.	2567 u.	2658 u.	2659 u.	2695 u.	2754 u.

Branchements collectifs

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Valeur brute	43 k€	43 k€	44 k€	47 k€	46 k€	46 k€
Quantité	51 u.	51 u.	53 u.	55 u.	53 u.	52 u.

Ouvrages collectifs d'immeuble (CI & CM)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Valeur brute	132 k€	132 k€	136 k€	141 k€	141 k€	139 k€
Quantité	109 u.	109 u.	96 u.	98 u.	95 u.	90 u.

Autres ouvrages

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Valeur brute	59 k€	58 k€	58 k€	58 k€	58 k€	66 k€

GRDF [DSP]

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Valeur brute	65 k€	65 k€	65 k€	104 k€	226 k€	53 k€
Amortissement	8 k€	9 k€	11 k€	13 k€	45 k€	3 k€
Investissement du concessionnaire	65 k€	65 k€	65 k€	87 k€	198 k€	36 k€
Remises gratuites par la collectivité et les tiers	0 k€	0 k€	0 k€	17 k€	28 k€	17 k€
<i>Part amortie des ouvrages</i>	12,1%	14,3%	16,5%	12,1%	19,8%	5,1%
<i>Estimation de la valeur d'actif brut / usager</i>	2,0 k€/ Us	2,0 k€/ Us	2,0 k€/ Us	3,1 k€/ Us	6,7 k€/ Us	53,36 k€/ Us

Canalisations

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Valeur brute	54 k€	54 k€	54 k€	91 k€	213 k€	51 k€
Quantité	926 m	926 m	926 m	1 452 m	3 364 m	526 m

Branchements sur réseaux (individuels & collectifs)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Valeur brute	11 k€	11 k€	11 k€	13 k€	13 k€	2 k€
Quantité	20 u.	20 u.	20 u.	21 u.	21 u.	1 u.

Ouvrages collectifs d'immeuble (CI & CM)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Valeur brute	0 k€					
Quantité	0 u.					

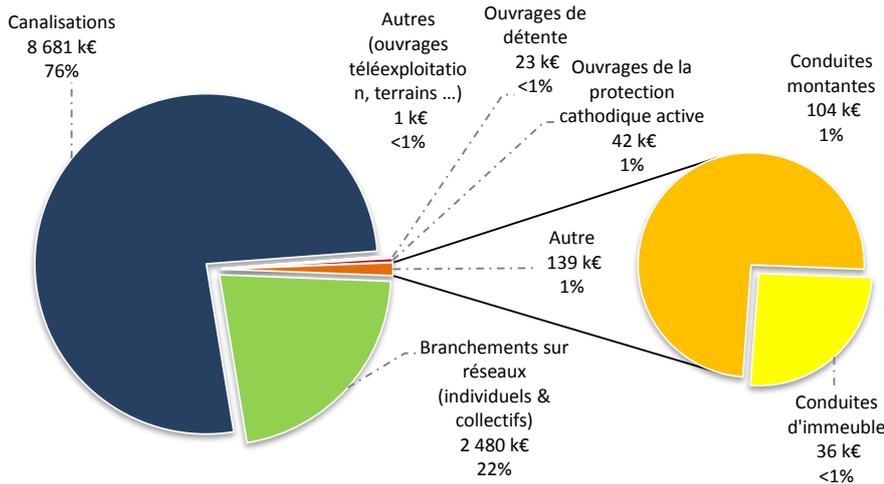
Autres ouvrages

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Valeur brute	0 k€					

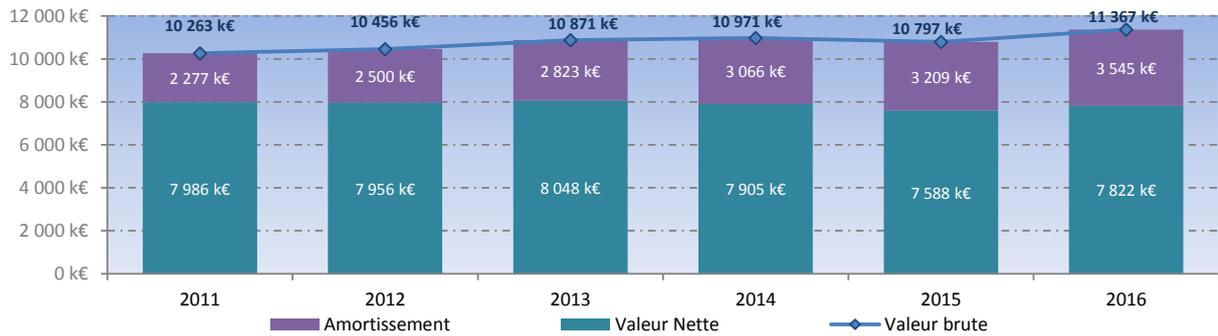
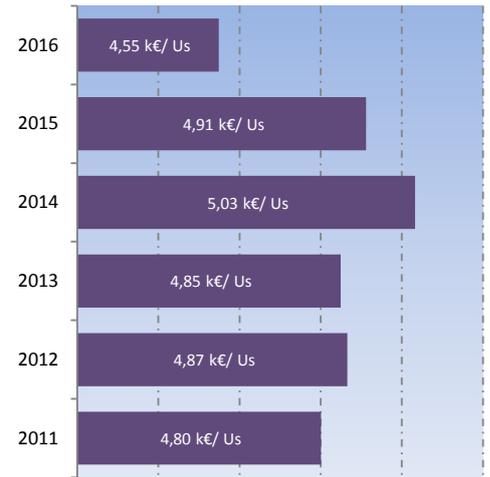
GRDF

[historique]

Décomposition de la valeur d'actif brute selon le type d'ouvrage au 31/12/2016



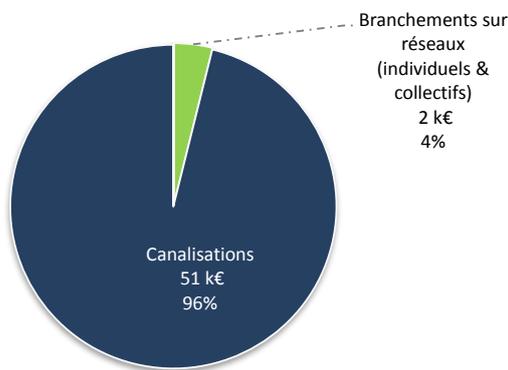
Evolution de la valeur brute par usager



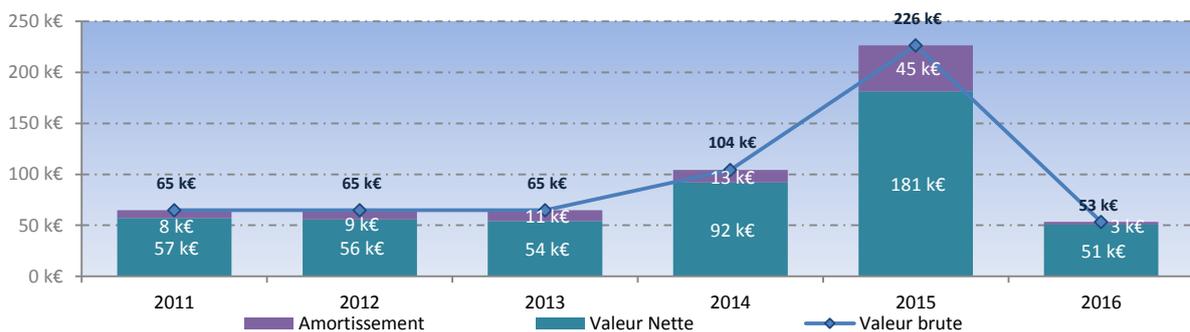
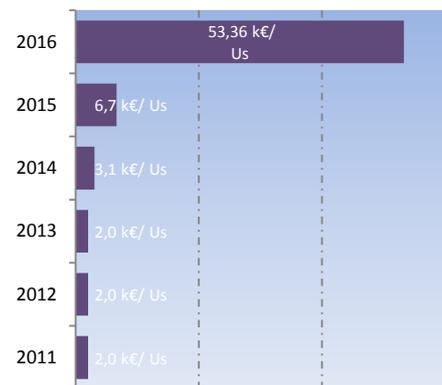
GRDF

[DSP]

Décomposition de la valeur d'actif brute selon le type d'ouvrage au 31/12/2015



Evolution de la valeur brute par usager



Les éléments patrimoniaux

Le compte "droits du concédant"

Concession "historique" exploitée dans le cadre de la loi du 8 avril 1946

La part des ouvrages financés par la collectivité, les usagers et les tiers, sous forme de remises gratuites en nature ou numéraire, à l'occasion de travaux ou lors de renouvellements de contrats, ou encore à travers l'utilisation du service public.

Au titre de l'exercice 2016, les données comptables sont présentées hors communes de Laons et Orgères, non remis à ce jour par ENGIE.

Au terme du contrat, la valeur du compte "droits-du-concédant" est égale à la valeur nette comptable des biens concédés.

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Remises gratuites (R.G)	1 709 k€	1 760 k€	1 782 k€	1 795 k€	1 834 k€	1 766 k€
dont RG de la Collectivité	487 k€	539 k€	561 k€	574 k€	613 k€	554 k€
dont RG suite à renouvellement du contrat	1 222 k€	1 221 k€	1 221 k€	1 221 k€	1 221 k€	1 212 k€
Amortissement des remises gratuites	661 k€	698 k€	738 k€	777 k€	818 k€	842 k€
dont amortissement des RG de la Collectivité	99 k€	110 k€	123 k€	135 k€	148 k€	152 k€
dont amort. des RG suite à renouvellement du contrat	562 k€	588 k€	615 k€	642 k€	669 k€	690 k€
Dépréciation des biens non renouvelables	1 545 k€	1 734 k€	2 014 k€	2 214 k€	2 338 k€	2 650 k€
Amortissement de caducité	2 743 k€	3 069 k€	3 540 k€	3 886 k€	4 078 k€	4 558 k€
Provision pour renouvellement utilisées	93 k€	94 k€	95 k€	95 k€	125 k€	138 k€
TOTAL	2 340 k€	2 491 k€	2 665 k€	2 786 k€	2 882 k€	2 971 k€

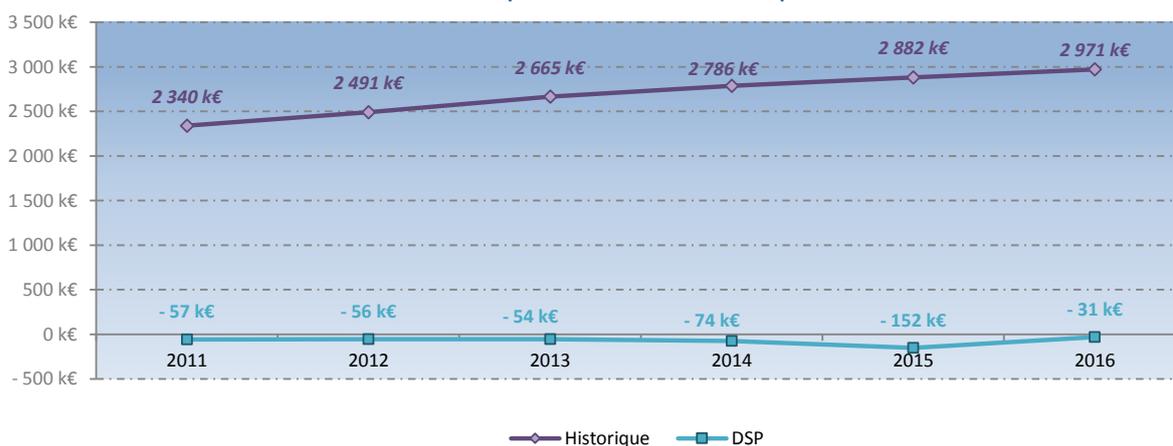
Concessions exploitées à la suite d'une procédure de mise en concurrence régie par la loi du 29 janvier 1993

Dans le cadre d'un service public attribué à la suite d'une procédure de mise en concurrence régie par la loi du 29 janvier 1993, le compte "droits-du-concédant" représente la valeur nette comptable des biens financés par le concessionnaire.

Au terme du contrat, la valeur du compte "droits-du-concédant" correspond à l'assiette de calcul sur laquelle l'indemnité de sortie est évaluée.

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Valeur d'actif des remises gratuites	0 k€	0 k€	0 k€	17 k€	28 k€	17 k€
Amortissement des remises gratuites	0 k€	0 k€	0 k€	1 k€	2 k€	3 k€
Valeur d'actif des biens financés par GrDF	65 k€	65 k€	65 k€	87 k€	198 k€	36 k€
Amortissement des biens financés par GrDF	8 k€	9 k€	11 k€	12 k€	43 k€	0 k€
Provisions pour renouvellement utilisées	0 k€	0 k€	0 k€	1 k€	2 k€	3 k€
TOTAL	-57 k€	-56 k€	-54 k€	-74 k€	-152 k€	-31 k€

Evolution du compte "droits du concédant" depuis 2011



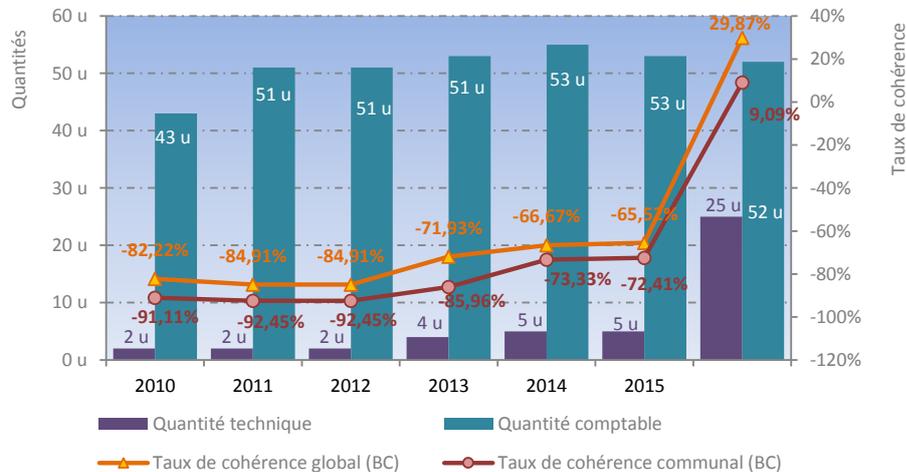
Les canalisations de distribution

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Linéaire technique au 31/12_	157 892 m	158 898 m	163 171 m	163 940 m	164 557 m	173 088 m
Linéaire comptable au 31/12_	146 642 m	147 898 m	158 373 m	158 572 m	158 914 m	164 016 m
Ecart absolu global	11 250 m	11 000 m	4 798 m	5 368 m	5 643 m	9 072 m
Taux de cohérence	92,61%	92,83%	97,02%	96,67%	96,51%	94,62%
Cumul des écarts absolus par commune	11 784 m	11 450 m	5 560 m	5 602 m	7 315 m	10 686 m
Taux de cohérence	92,26%	92,54%	96,54%	96,53%	95,48%	93,66%

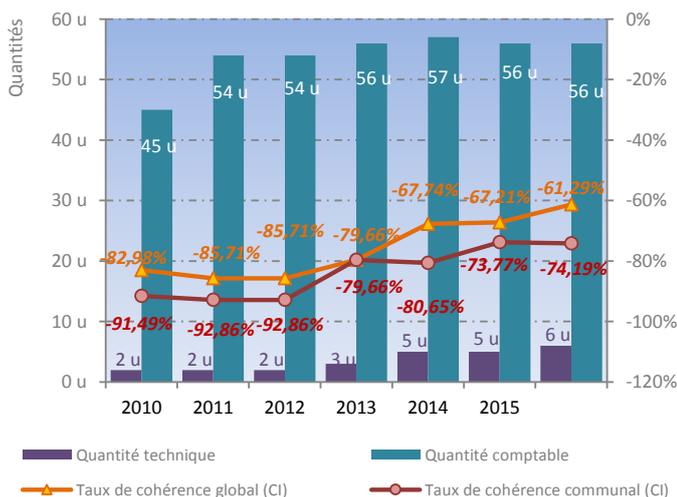


Les ouvrages de raccordement

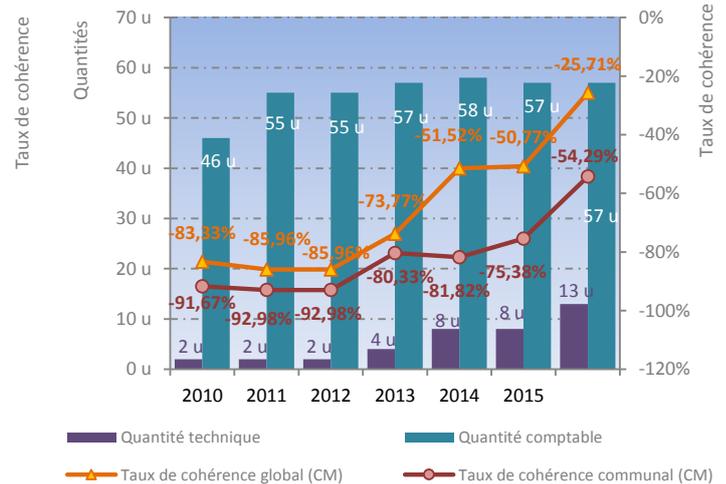
Les branchements collectifs



Les conduites d'immeuble



Les conduites montantes



Evolution des indicateurs de performance convenus, au niveau national, entre la FNCCR et GrDF (défini à l'article 28 du cahier des charges "modèle 2010")

Maille de production attendue de la donnée :

C Maille concession
R Maille régionale
D Maille départementale
N Maille nationale

Maille attendue / Maille produite

Qualité du gaz

		2011	2012	2013	2014	2015	2016
Suivi du Pouvoir Calorifique Supérieur (PCS) moyen	C/-	-	-	-	-	-	-
		↳ Nbr de contrôles du concessionnaire avec PCS conforme / nbr total de contrôles du concessionnaire (en %)					
Nombre de fuites sur réseau	C/C	1	0	0	0	0	0
		↳ Nbr de fuites sur réseau dont RSF et dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité					
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles / montantes	C/C	0	0	0	0	0	0
		↳ Nombre de fuites sur CI/CM dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité					
Nombre de fuites sur branchements	C/C	8	9	9	2	9	6
		↳ Nbr de fuites avérées sur branchements et sur RSF déclenchant une intervention de sécurité					
Nombre de visites annuelles de postes	C/C	1	1	1	1	1	1
		↳ Nbr de postes de détente réseau visités					
Nombre d'incidents sur réseau	C/C	12	15	18	14	15	21
		↳ Nbr total d'incidents par niveau de pression					
Nombre d'incidents par endommagement de tiers	C/C	2	2	9	4	2	1
		↳ Nbr de dommages aux ouvrages sur réseaux enterrés avec fuite					
Nombre de consommateurs finals coupés pour incident	C/C	312	12	13	8	10	14
		↳ Nbr de consommateurs finals coupés suite à incident ou intervention non planifiée sur le réseau de distribution					
Nombre d'interventions de sécurité	C/C	44	n.c	n.c	10	45	38

Qualité des services

		2011	2012	2013	2014	2015	2016
Taux d'accessibilité de l'accueil accès gaz	R/N	96,3%	97,6%	96,6%	98,6%	95,0%	96,1%
		↳ Nbr d'appels pris / nbr d'appels reçus (en %)					
Nombre de réclamations	N/C	11	d.p	6	6	12	4
Taux de réponse sous trente jours	N/C	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
		↳ Nbr de réclamations consommateurs finals traités dans les 30 j / nbr total de réclamations (en %)					
Nombre de consommateurs finals coupés suite à impayés	C/C	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
		↳ Nbr de déplacements pour coupure pour impayés					
Nombre de compteurs relevés	D/C	13	14	13	13	13	14
		↳ Nbr de compteurs avec index lus ou nbr de consommateurs finals relevés au moins une fois dans l'année					
Taux de mise en service dans les délais	C/-	-	-	-	-	-	-
		↳ Nbr de MES avec déplacement réalisées dans les délais du catalogue de prestations / nbr total de MES avec déplacement (en %)					
Taux de mise hors service dans les délais	C/-	-	-	-	-	-	-
		↳ Nbr de MHS avec déplacement réalisées dans les délais du catalogue de prestations / nbr total de MHS avec déplacement (en %)					
Taux de raccordement dans les délais	D/-	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
		↳ Nbr de raccordements réalisés dans le délai convenu / nbr de raccordements réalisés pour les consommateurs finals (en %)					

Bio-méthane

		2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nombre de sites effectifs	C/C	0	0	0	0	0	0
		↳ Nbr de raccordements d'installations de production de bio-méthane					

Le Territoire desservi

Le périmètre concédé

INSEE	Nom de la Commune	Année de mise en gaz	Date de signature du contrat	Nature du gaz distribué
28033	BELHOMERT-GUEHOVILLE	1996	14/11/1997	Naturel
28039	BEVILLE-LE-COMTE	2002	01/05/2001	Naturel
28050	BONCOURT	2003	20/04/2004	Naturel
28094	CHAUDON	1987	30/04/1998	Naturel
28130	FONTAINE-SIMON	2000	01/09/2000	Naturel
28156	GAS	1985	01/02/2000	Naturel
28172	GAS	1985	01/02/2000	Naturel
28206	LAONS	1990	02/03/1990	Propane
28232	MANOU	2002	25/10/2001	Naturel
28240	MEAUCE	2002	20/01/2001	Naturel
28287	ORGERES EN BEAUCE	2001	01/10/1999	Propane
28311	LE PUISET	1991	01/03/2005	Naturel
28303	POUPRY	2014	20/11/2013	Naturel
28315	REVERCOURT	1992	02/11/2005	Naturel
28317	ROINVILLE	2002	15/02/2001	Naturel
28321	ROUVRES	2003	31/12/2001	Naturel
28346	SAINT LUBIN DE CRAVANT	1992	13/07/2006	Naturel
28352	SAINT-MARTIN-DE-NIGELLES	2001	01/10/2000	Naturel
28354	SAINT-AURICE-SAINT-GERMAIN	1995	14/11/1997	Naturel
28357	SAINT-PIAT	1992	01/10/2000	Naturel
28371	SAUSSAY	1946	31/12/2002	Naturel
28373	SENONCHES	1999	02/01/1999	Naturel
28374	SERAZEREUX	1995	25/09/2003	Naturel
28377	SOREL-MOUSSEL	2001	15/01/2001	Naturel
28422	VOVES	1994	01/03/1999	Naturel
25423	YERMENONVILLE	2000	01/09/2000	Naturel

Définitions, notations & abréviations

Définitions

- **Le branchement sur réseau** : il correspond à la tuyauterie raccordant l'ensemble de l'installation d'un immeuble collectif ou individuel, soit à une conduite générale, soit à une conduite de distribution. Il est situé en amont de l'organe de coupure. Ce branchement est dit " branchement collectif " lorsqu'il dessert un ou plusieurs immeubles collectifs. Ce branchement d'immeuble est dit " branchement individuel " lorsqu'il dessert un immeuble individuel.
- **Un branchement particulier** : il correspond à la tuyauterie raccordant le compteur d'abonné ou, en l'absence de celui-ci, l'organe de coupure de logement, aux parties de l'installation commune à la desserte de plusieurs logements. Dans le cas d'un immeuble à un seul logement, le branchement particulier se trouve confondu avec le branchement d'immeuble.
- **Une conduite d'immeuble** : situé dans les immeubles collectifs, une conduite d'immeuble est en grande partie horizontale et alimente une ou plusieurs conduites montantes ou une ou plusieurs tiges-cuisine et parfois directement des installations intérieures, voire une mini-chaufferie. Cette canalisation est enterrée jusqu'à l'entrée du bâtiment lorsque le coffret est en limite de propriété, puis apparente ou incorporée aux éléments de construction une fois qu'elle pénètre dans le bâtiment.
- **Une conduite montante** : située dans les immeubles collectifs, raccordée à une conduite d'immeuble, la conduite montante est verticale pour la plus grande partie et alimente les différents niveaux de l'immeuble (hors logement).
- **Les ouvrages collectifs d'immeuble** : situés dans les immeubles collectifs, il s'agit de l'ensemble des ouvrages localisés en amont du compteur de l'abonné et en aval du branchement collectif. Par ouvrages collectifs d'immeuble, il s'entend notamment : les conduites d'immeuble, les conduites montantes, les conduites de course, les nourrices de compteurs, les tiges cuisines et les branchements particuliers.
- **Une nourrice de compteur** : il s'agit d'un élément de conduite sur lequel sont raccordés plusieurs compteurs groupés dans un local technique gaz.
- **Une conduite de course** : il s'agit d'une conduite d'allure horizontale, raccordée à une conduite montante et alimentant plusieurs branchements particuliers situés à un même niveau dans un immeuble.
- **Une tige cuisine** : il s'agit d'une conduite verticale de gaz n'alimentant qu'un seul appareil de cuisson par logement. Elle est placée directement (sans gaine) à l'intérieur des logements et peut être apparentée à une conduite montante sans compteur.
- **La Protection Cathodique** correspond à l'ensemble des techniques mises en oeuvre pour contrôler et protéger la corrosion d'une surface métallique.
- **Un point de livraison (pdl)** : il correspond au point physique où le gestionnaire de réseau de distribution livre du gaz à un consommateur final en application d'un contrat d'acheminement.
- **Tarif de proximité (TP)** : gamme tarifaire pour laquelle les prix du catalogue en vigueur pour l'option tarifaire T4 s'appliquent, quelle que soit la consommation.

Notations & abréviations

PDL	: point de livraison
PDL_a	: point de livraison actif
C.I	: conduite d'immeuble
C.M	: conduite montante
CRAC	: compte rendu annuel d'activité (produit par le concessionnaire)
d.a	: donnée aberrante
d.p	: donnée partielle
n.f	: non fiable, données non fiables
n.c	: non communiqué, données non communiquées
n.d	: non disponible, données non disponibles
OCG	: organe de coupure générale (13.1)
OdG	: odeur de gaz
R.S.F	: recherche systématique de fuite
V.S.R	: véhicule de surveillance des réseaux
RG	: remises gratuites

(1) nombre de communes pour lesquelles il est possible d'identifier des éléments de desserte (ouvrages de raccordement d'usagers, consommateur d'énergie, recette d'acheminement...).

(2) source : INSEE : RP 2007.

(2bis) nombre de points de livraison actifs rapporté au nombre de résidences principales sur le territoire concédé.

(3) l'appellation "acier" comprend tous les aciers, qu'ils fassent ou non l'objet d'une protection cathodique active.

(4) branchements individuels ou branchements particuliers d'immeubles individuels

(5) branchements particuliers ou branchements des immeubles collectifs : ce sont les dérivations individuelles qui permettent d'alimenter les usagers à l'aval des ouvrages collectifs d'immeubles.

(6) Branchements individuels + branchements particuliers

(7) la valeur est estimée égale au nombre d'usagers raccordés.

(8) l'association CI-CM dans la majorité des immeubles collectifs conduit à prendre pour une unité vérifiée un ensemble CI+CM.

(9) A.Ext/OdG/100km : appels externes pour odeurs de gaz par 100 km de réseau (taux d').

(10) A.Us /MdG : appels d'usagers pour manque de gaz (taux d').

(11) dommages causés par les activités humaines sur ou aux abords des ouvrages gaz.

(12) nombre d'usagers coupés en moyenne lors d'un incident survenu sur les ouvrages concédés.

(13) total des ouvrages considérés : branchements individuels et branchements collectifs.

(14) total des ouvrages considérés : branchements particuliers des immeubles collectifs.

(15) hors dénombrement des usagers concernés par le secret statistique.