



Conférence départementale sur les investissements sur le réseau public de distribution de gaz naturel

Département du Pas-de-Calais

19/02/2020

1. Activité GRDF 2019
2. Qualité gaz 2019
3. Bilan des investissements 2019
4. Traitement des régulateurs Francel-Fisher
5. Politique d'investissements de GRDF pour 2020
6. Avis de la FDE 62
7. Sujets d'actualité
 - Méthaniseurs : Biométhane
 - Changement de gaz – Gaz B / Gaz H
 - Compteurs télérelevés



Activité GRDF 2019

FDE 62

L'autorité concédante FDE62 délègue et contrôle la gestion de la distribution de gaz



Délègue la gestion du service public de distribution de gaz

Contrôle la gestion du service public

Amendement Sergent

⇒ Redevance pour charges de fonctionnement, organisation et contrôle

Assure la maîtrise d'ouvrage et le financement de la totalité des investissements en concession

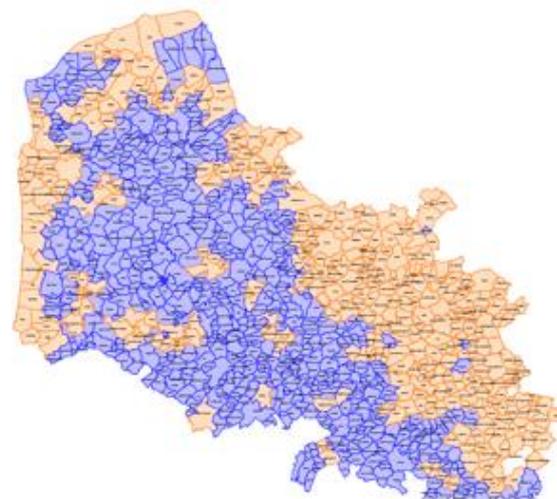
Exploite les équipements nécessaires au service public

Supporte les risques techniques et financiers liés à la gestion du service public

⇒ Rémunération par les utilisateurs

Organisation de la distribution du gaz naturel dans le Pas-de-Calais

391 / 888 communes
desservies par GRDF



- **Contrôle de la FDE 62** de l'activité du concessionnaire
- **Contribution financière possible de la FDE 62** à la rentabilité des projets d'extension et au raccordement des clients (travail partenarial entre la FDE 62 et GRDF autour des dossiers)
- **GRDF responsable du fonctionnement et de la gestion du service** conformément au cahier des charges de concession
- **Loi NOME** : Organisation des conférences départementales

1 entreprise... 4 missions

Acheminer le gaz naturel en toute impartialité pour le compte de l'ensemble des fournisseurs

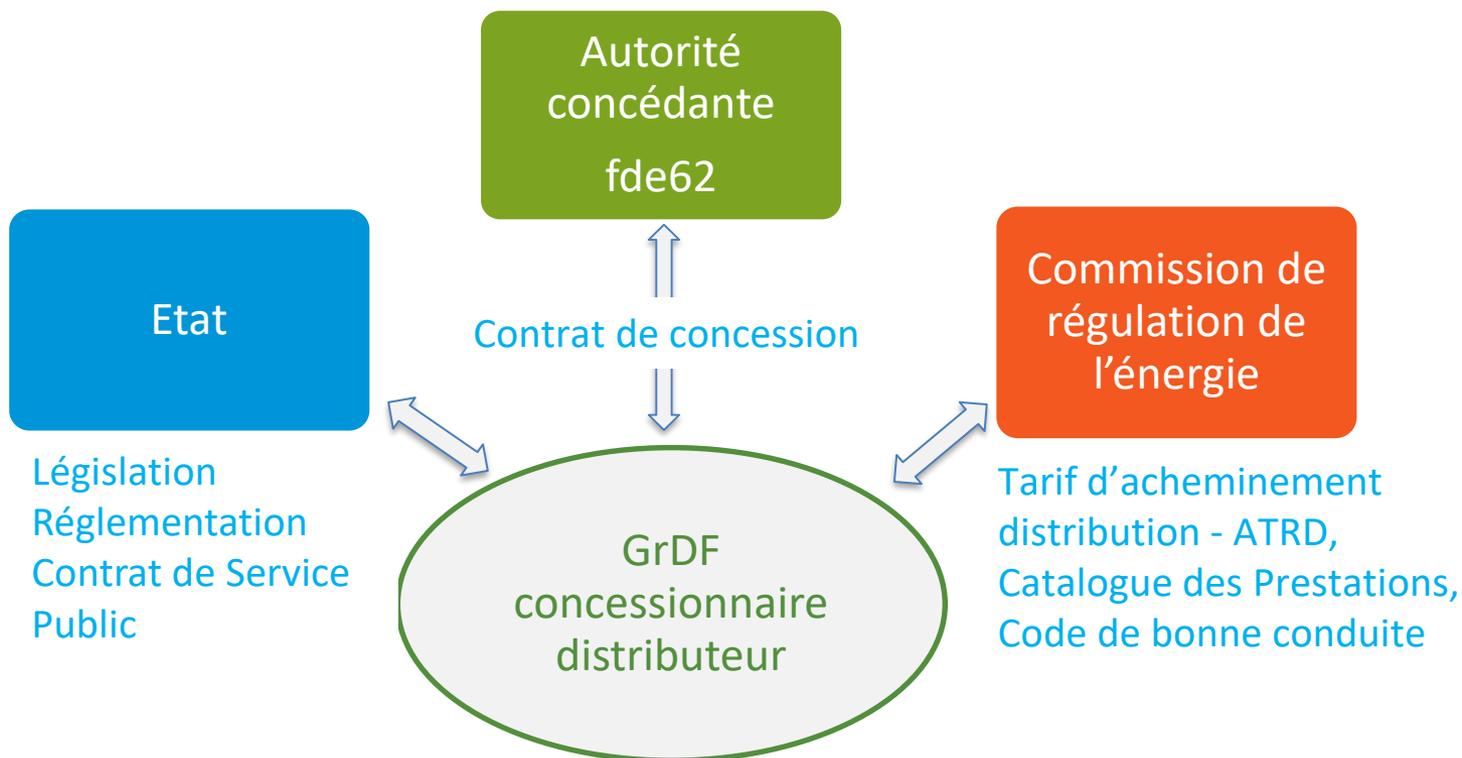
Exploiter et entretenir le réseau : garantir la qualité, la sécurité et la performance économique du réseau de distribution de gaz naturel

Assurer la gestion déléguée du service public de distribution du gaz naturel sur la base des contrats de concession conclus avec les collectivités territoriales

Assurer le développement rentable du réseau, afin de permettre son accès au plus grand nombre

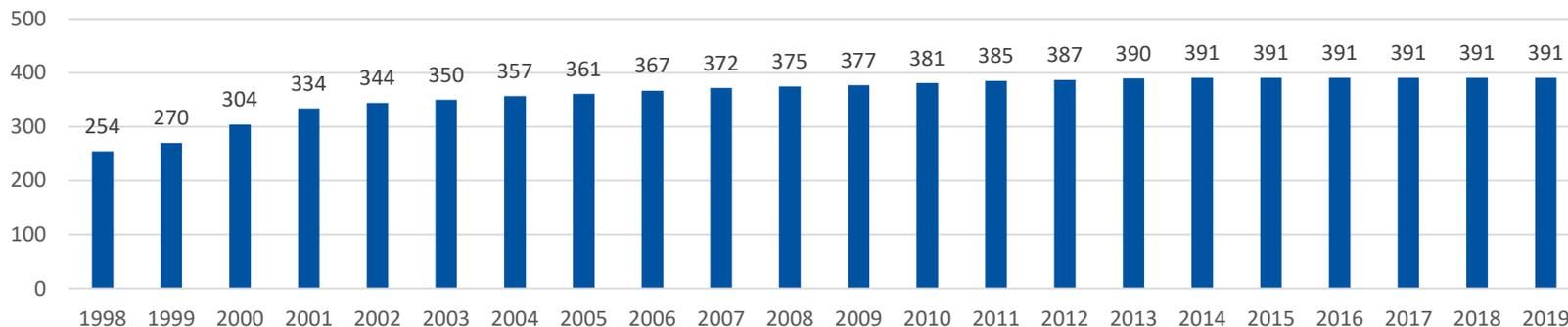
1 triple autorité

L'activité de distribution est strictement encadrée et trois autorités exercent des réglementations et régulations complémentaires.



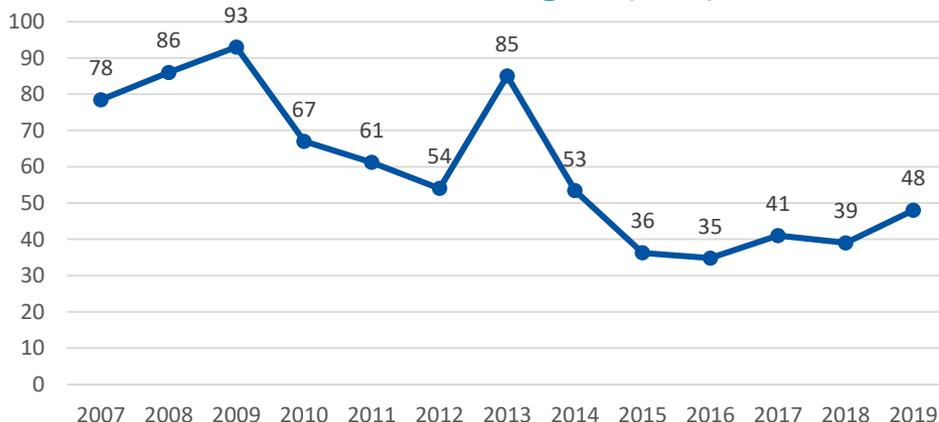
conformément aux législations en vigueur : directives européennes, code de l'énergie.

Communes desservies en gaz naturel

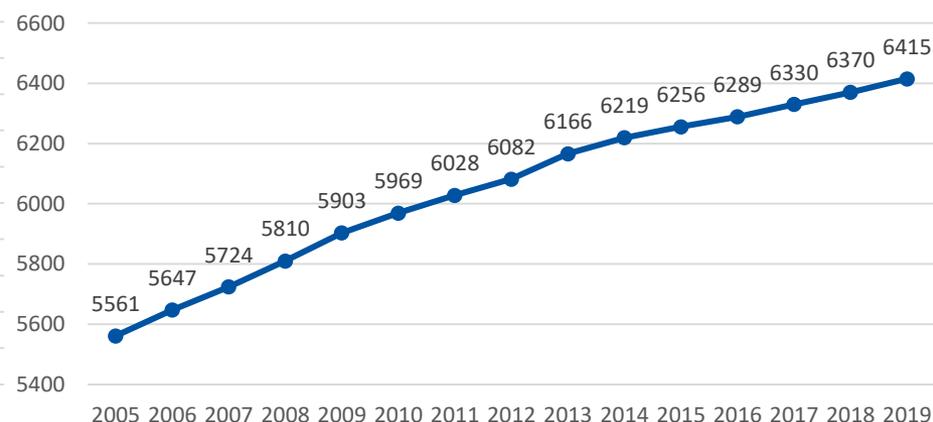


En 2016 la commune de Gavrelle a été desservie en gaz naturel et les communes de St Martin au Laërt et Tatinghem ont fusionné

Extension du réseau gaz (km)



Linéaire de réseau gaz (km)



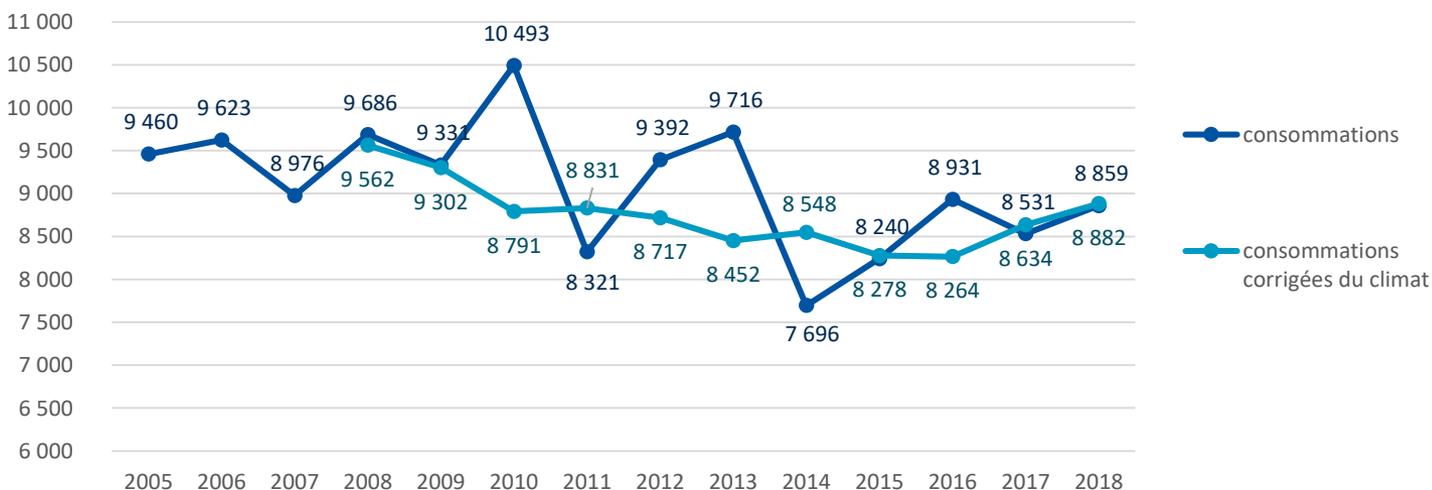
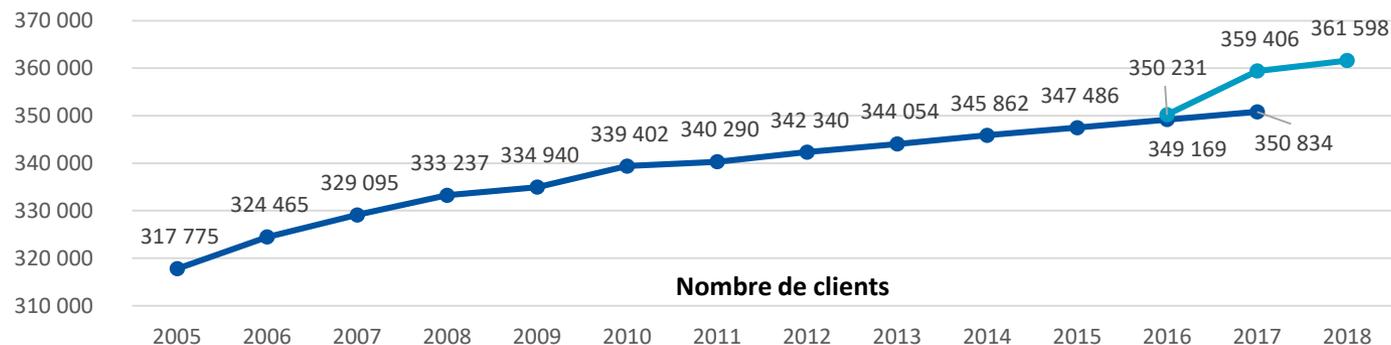
Un nombre de clients en augmentation régulière et une consommation en hausse en 2018

88 %
population
desservie dans le
Pas de Calais
(77 % national)

+ 2 192 clients
(+ 19 147 au
niveau national)

+ 2,9 % quantité
acheminée
corrigée du
climat

Jusqu'en 2016, étaient pris en compte les clients actifs le 31 décembre. Depuis GRDF compte les clients actifs au moins 1 jour par an.



Les réseaux gaz exploités par GRDF dans le Pas-de-Calais

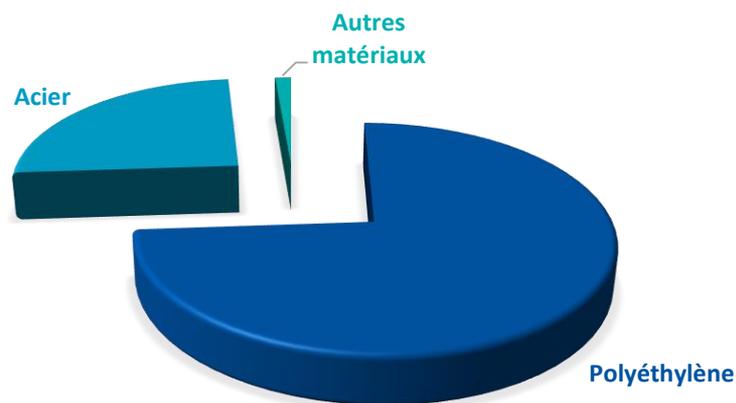
- 47,69 km de réseaux construits en extension en 2019
- 364 extensions dans 163 communes

97 % du réseau en MP
(95 % national)

74 % du réseau en PE
(71 % national)

25,9 ans
âge moyen
(27,5 région NO)

Réseaux de distribution de gaz naturel	2017	2018	2019
Réseau Moyenne Pression (km)	6 144	6 185	6 234
Réseau Basse Pression (km)	186	185	181
Poste de détente gaz	290	315	277

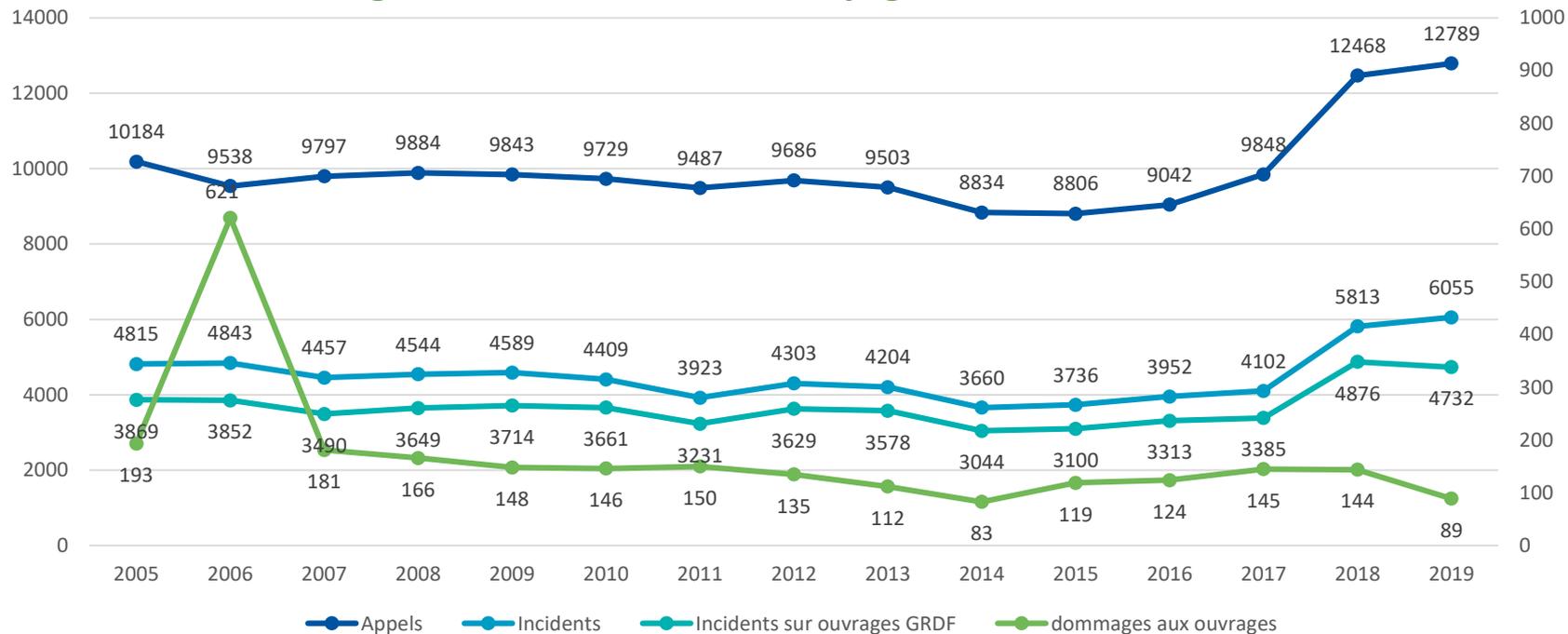


Qualité Gaz 2019

FDE 62

Qualité Gaz : Les incidents sur le réseau gaz

Une augmentation des incidents jugulée



Année	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Taux d'intervention de sécurité en moins de 60 minutes	99,8%	99,3%	99,3%	99,2%	99,5%	99,5%	99,4%	99,1%	99,3%

En 2019 :
 Nombre d'appels : +2,6%
 Nombre d'incidents : +4,2%
 Nb d'inc. sur ouv. GRDF : -3,4%
 DO sur ouvrages GRDF : -38%



En 2019 :
 Maîtrise de l'évolution des incidents sur ouvrages
 Impact du déploiement de Gazpar sur les incidents
 Baisse significative du nombre de dommages

Répartition des 4 869 incidents survenus en 2018 / 4 732 en 2019 sur ouvrages exploités par GRDF par type d'ouvrage

Nature des ouvrages	Réseaux	Branchements sur réseaux ^(a)	Ouvrages collectifs d'immeubles ^(b)	Autres ouvrages sur réseau ^(c)
Nombre d'incidents 2019	81 dont 12 dommages (dont 69 sur MP et 12 sur BP)	4 026 dont 76 dommages	342 dont aucun dommage	283 dont 1 dommage
Nombre d'incidents 2018	90 dont 30 dommages (dont 81 sur MP et 9 sur BP)	4 100 dont 111 dommages	388 dont 2 dommages	298 dont 1 dommage
Quantité d'ouvrages 2018	6 370 km	350 732	49 734	-
Taux d'incidents 2018	1,41 inc./100 km	1,17 inc./100 br	0,78 inc./100 ouv. col. d'immeuble	-
Taux d'incidents 2017	0,96 inc./100 km	1,12 inc./100 br	0,97 inc./100 ouv. col. d'immeuble	-
Taux d'incidents 2016	1,018 inc./100 km	0,80 inc./100 br	0,98 inc./100 ouv. col. d'immeuble	-
Taux d'incidents 2015	0,86 inc./100 km	0,74 inc./100 br	1,18 inc./100 ouv. col. d'immeuble	-
Taux d'incidents 2013	1,32 inc./100 km	0,83 inc./100 br	1,29 inc./100 ouv. col. d'immeuble	-

(a) Branchements d'immeubles individuels et branchements d'immeubles collectifs

(b) Ouvrages collectifs d'immeubles (conduites d'immeubles, conduites montantes, tiges cuisine, conduites de course, nourrices de compteurs)

(c) Autres ouvrages sur réseaux (Postes DP, Protection cathodique...)

Au 01/01/2019 : près de 362.000 clients, 6370 km de réseau

6 055 incidents **en 2019, tous ouvrages confondus**

- **4 709 incidents sur ouvrages exploités par GRDF, en baisse de 3,4 % par rapport à 2018**
 - 4 026 incidents sur branchements individuels ou collectifs
 - 1 967 incidents branchements : cause régulateur
 - ✓ 1 396 incidents branchements régulateur : cause usure/rupture de pièce (défaut de fabrication)
 - 2 365 incidents pour cause usure/rupture de pièce
 - ✓ Régulateur : 1 396 (59%)
 - ✓ Manchon ou accessoire de raccordement : 120 (5%)
 - ✓ Robinet de branchement OCG : 558 (23,6%)
 - ✓ Compteur : 48 (2%)
 - ✓ Raccord compteur : 16 (0,7%)

Zoom dommages aux ouvrages 2019

89 dommages aux ouvrages lors de ou suite à travaux de tiers

en baisse très notable par rapport à 2018

Ouvrages concernés par les dommages :

- 2 branchements collectifs (2,2%)
- 74 branchements individuels (83%)
- 12 canalisations réseau (13,4%)
- 1 poste de livraison client (1,1%)

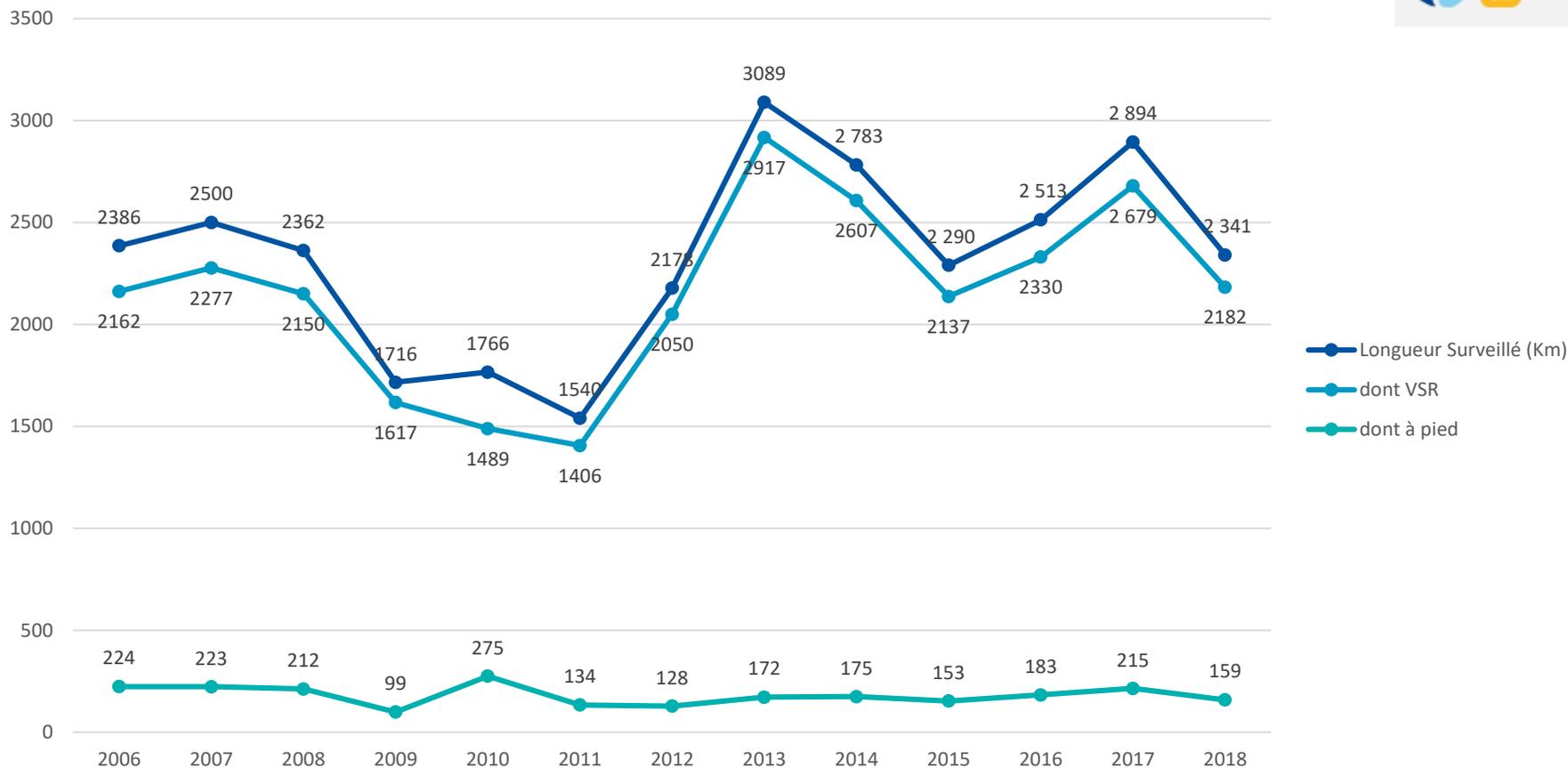
Maîtrise d'ouvrage :

- 4 GRDF (4,5%)
- **9 ENEDIS (10%) – Forte augmentation par rapport à 2018 (4%)**
- 35 collectivités locales (39%)
- 19 opérateurs des eaux (21%) – **Forte augmentation par rapport à 2018 (10%)**
- 5 télécom et câble (5,6%)
- 4 particuliers (4,5%)
- 4 aménageurs privés (4,5%)

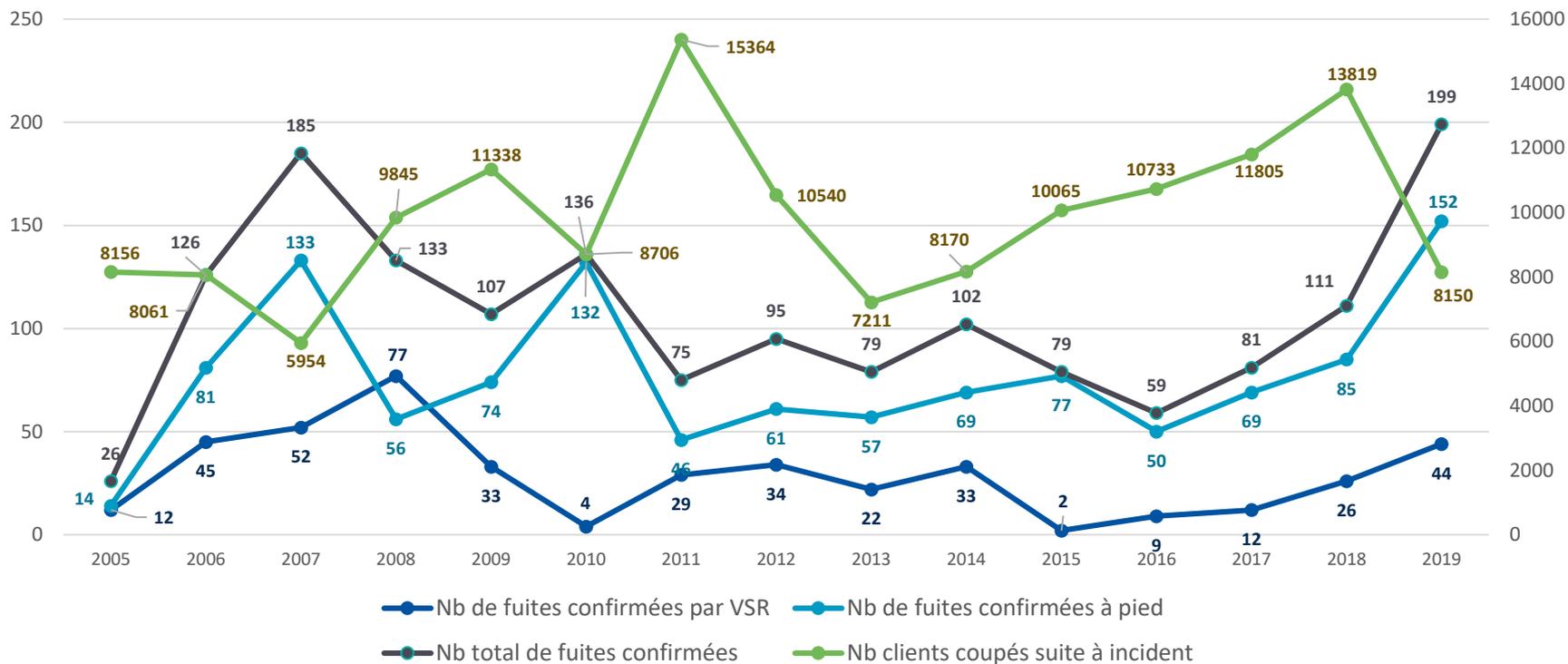
Dans 21 % des cas, pas de DICT [forte augmentation par rapport à 2018 – 16%]

Dans 15 % des cas, pas de plan

**Un contrôle approfondi a été réalisé par la FDE 62, en 2018, sur les dommages aux ouvrages, pour les années 2016 et 2017.
Il sera renouvelé en 2020 sur les données 2018 et 2019.**



Baisse en continu de l'activité de surveillance du réseau en 2018.
Sur le cycle des 4 années le niveau de la surveillance est en baisse
de 10 675 en 2016, 10 480 km en 2017 à 10 039 km en 2018



Nombre de fuites confirmées suite à RSF par type d'ouvrage (réseau, BRI et ouvrages collectifs)		2015	2016	2017	2018	2019
Nb de fuites réseau confirmées	Dont BP	1	3	2	3	2
	Dont MP	5	4	4	18	14
Nb de fuites BRI confirmées		58	40	53	64	123
Nb de fuites confirmées sur ouvrages collectifs (BRC, CI...)		9	11	13	17	33

Investissements 2019

FDE 62

Investissements de sécurité industrielle

année	2016	2017	2018	Prév° 2019	2019 réalisé
Total Adaptation Sécurisation des ouvrages	4 432	4 764	4 308	5 087	
Structure des ouvrages	766	486	643	350	453
Dont restructuration et renforcement	181	74	15	15	44
Dont schéma de vannage	585	412	628	335	409
Modernisation des ouvrages	2 906	3 598	3 277	4 150	6 468
Dont réseaux (fonte ductile, cuivre, autres,...)	814	1 332	712	200	598
Dont branchements et ouvrages collectifs	1 081	893	1 379	1 450	3 187 *
Autres investissements de modernisation	1 011	1 372	1 185	2 500	2 683
Modernisation de la cartographie	761	681	387	587	

Présentation des investissements en flux de dépense

*** : dont 2 497 € de traitement de BRI vulnérables**

La hausse est principalement liée au traitement de branchements individuels Pb vétustes, branchements PE en zones vulnérables et branchements acier sans OCG

Réorientation des investissements de modernisation sur les branchements.

Maintenir
le réseau

Investisseme
nts

Gérer les
interventions
sur le réseau

Adaptation et développement du réseau

○ Développement du réseau gaz

- Promotion de l'énergie gaz naturel et optimisation du développement du réseau :
 - ✓ Raccordement de zones d'activités
 - ✓ Raccordement de lotissements, de clients industriels, tertiaires et résidentiels
 - ✓ Intégration depuis 2015 des projets biométhane, GNV, ...
 - ✓ **Forte implication de la FDE62 via des conventions de participation pour des projets d'extension non-rentables au sens du B sur I.**

○ Adaptation du réseau gaz

- Structure du réseau :
 - ✓ Déplacement d'ouvrage et optimiser les maillages
 - ✓ robinets,
 - ✓ Renforcement structure réseau,
- Modernisation du réseaux :
 - ✓ Renouvellements des réseaux et des ouvrages individuels ou/et collectifs
 - ✓ Mise en conformité des réseaux ou ouvrages
 - ✓ Correctifs...

Dans le cadre de l'amendement « Sergent »

2 conventions signées en 2018 :

Berles-Monchel pour 20 852 €

Tincques pour 39 814 €

1 convention signée en 2019 :

Tincques pour 4 627€

Politique de sécurité industrielle de GRDF

GAZ RESEAU
DISTRIBUTION FRANCE



Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler
le réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Investissements

Développement

estimation

Investissements développement (k€)	2015	2016	2017	2018	2019
Pas-de-Calais	8 009	7 625	7 400	6 607	8100*

Adaptation du réseau et déplacements

estimation

Investissements adaptation du réseau (k€)	2015	2016	2017	2018	2019
Total	4 879	5 041	7 124	5 240	
Dont réseau	4 333	4 280	6 444	4 853	7 487
Dont cartographie	546	761	680	387	En attente

* Dépenses de densification estimées à 2M€

Conférence Départementale du Pas-de-Calais – 19 février 2020

Politique de sécurité industrielle de GRDF

GAZ RESEAU
DISTRIBUTION FRANCE



Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler le
réseau

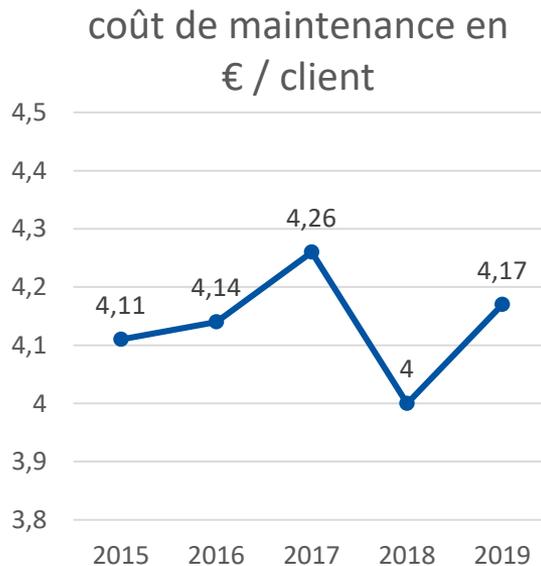
Gérer les
interventions
sur le réseau

Maintenance du réseau

• Prévion des dépenses de maintenance corrective : difficile à établir

Nota : une concertation avec des collectivités locales a permis d'établir des règles permettant de reconstituer les dépenses de maintenance à la maille concessive. Cependant, seules les dépenses natives sont remontées.

Prévisionnel



Dépenses de maintenance (k€)	2017	2018	2019
Maille Nord – Pas-de-Calais – Picardie	6 859	7 121	7 100
Maille Pas-de-Calais	1 530	1 446	1 510

○ Avec l'entretien et l'amélioration de nos outils

- Amélioration de la cartographie en 2013 : mise à jour des plans après travaux
- Projet du géoréférencement et de caractérisation des plans

Traitement des régulateurs Francel-Fisher

Opération de fiabilisation des Régulateurs B6 de marque Francel Fisher

- **Contexte : en France 260 000 (estimation de 13 000 sur le 62) régulateurs B6 de la marque Francel Fisher ont été installés entre 2007 et 2015**
 - depuis 2016, suite à des défaillances répétées, GRDF n'installe plus ces régulateurs
- **Un plan de remplacement a été mis en place par GRDF**
 - 1 Million d'adresses, dont 49 400 sur le Pas de Calais, à visiter en France pour identifier ces ouvrages
 - Opérations lancées mi 2018 sur le terrain
- **Opération contentieuse en cours avec le fabricant, d'autres pays européens sont concernés (Irlande, République Tchèque et Royaume Uni).**

Opération de fiabilisation des Régulateurs B6 de marque Francel Fisher sur le Pas de Calais

Deux types de traitements

- **Un traitement « opportuniste » lors de toute intervention (clientèle, dépannage, IS) avec traçabilité photo et centralisation des matériels déposés pour REX**
 - **330 remplacements en 2019**
- **Un traitement délibéré – en 2019**
 - **18 300 adresses contrôlées**
 - **730 régulateurs remplacés**
- **Reste à contrôler 31 100 adresses**

**Au total, 37 % des adresses contrôlées
pour 1 060 régulateurs remplacés (8% du nombre estimé)**

Politique d'Investissements de GRDF pour 2020

Politique de sécurité industrielle de GRDF : une triple priorité

- Une notion inscrite au cœur des missions de service public de GRDF
 - Pour la société : la sécurité des personnes et des biens
 - Pour l'entreprise : la sécurité du personnel et des réseaux concédés
 - Pour les autorités concédantes : un réseau en bon état de service
- Un engagement clairement ré-affirmé dans le **Contrat de Service Public** signé entre l'Etat et GRDF

Politique de sécurité industrielle de GRDF

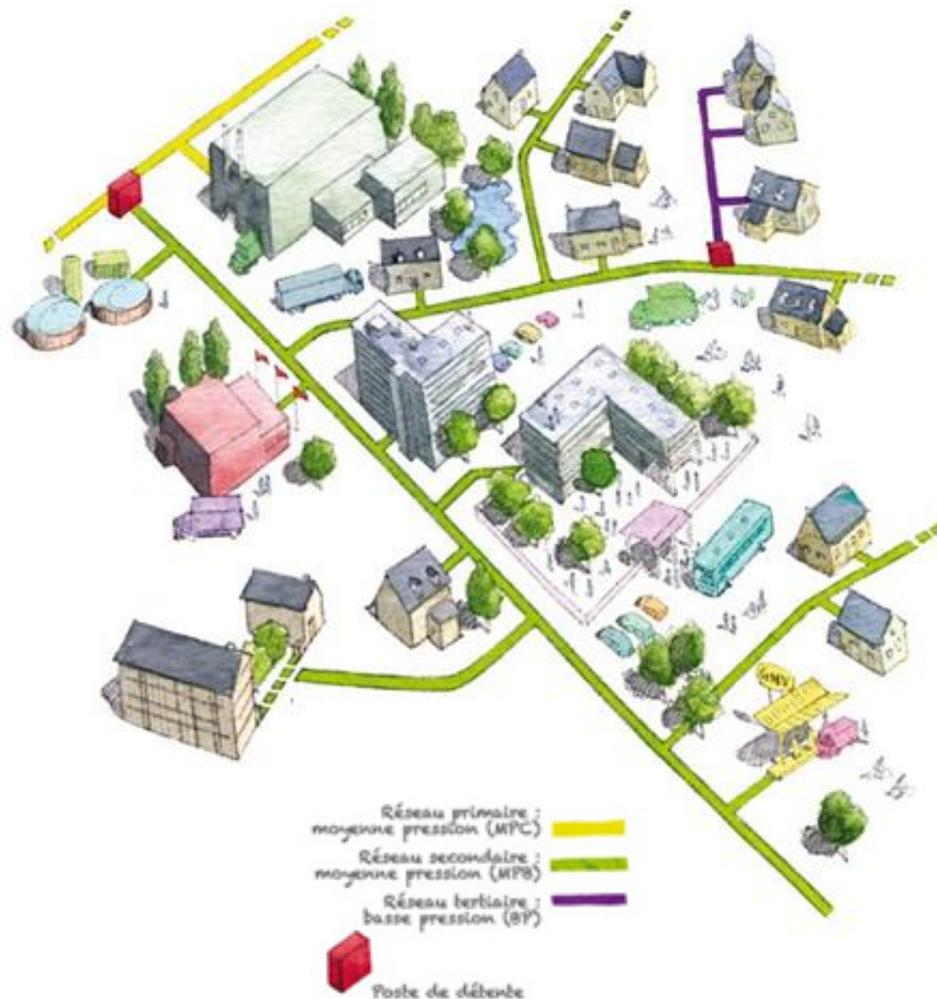
Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler le
réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Les grandes caractéristiques du réseau de distribution du gaz naturel

- Réseau robuste, non sensible aux aléas géographiques
- Financé quasi exclusivement par le concessionnaire (participation possible de la FDE 62)
- Conçu structurellement dès l'origine pour « durer », avec de fortes capacités d'évolutions
- Outil d'aménagement énergétique du territoire



**Maintenir
le réseau**

Adapter /
renouveler le
réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Maintenance du réseau

- **Maintenance préventive** (avant détection d'une panne systématique : action programmée)
 - **Application de la politique nationale de maintenance préventive**
 - **Ensemble des ouvrages concernés**
 - **Les anomalies détectées lors des actes de maintenance préventive sont à traiter en maintenance corrective**

- **Maintenance corrective** (après détection d'une panne : action en urgence ou différée)
 - **Entretien, remise en état, remplacement**
 - **Des actions correctives peuvent aussi être traitées en renouvellement d'ouvrage**

Politique de sécurité industrielle de GRDF

GAZ RESEAU
DISTRIBUTION FRANCE



Maintenir
le réseau

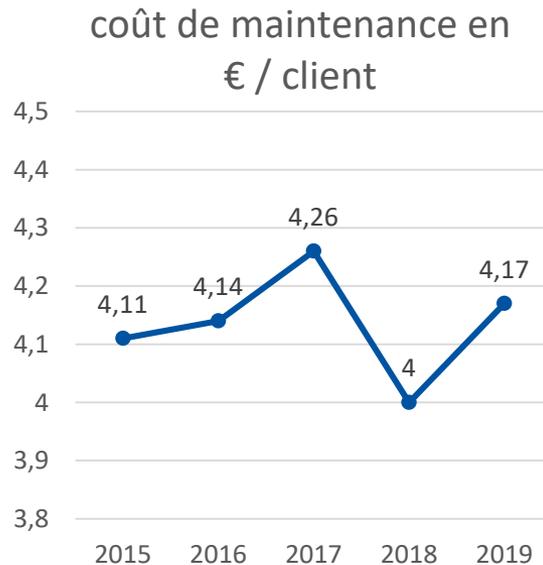
Adapter /
renouveler le
réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Maintenance du réseau

• Prévion des dépenses de maintenance corrective : difficile à établir

Nota : une concertation avec des collectivités locales a permis d'établir des règles permettant de reconstituer les dépenses de maintenance à la maille concessive. Cependant, seules les dépenses natives sont remontées.



Dépenses de maintenance (k€)	Prévisionnel			
	2017	2018	2019	2020
Maille Nord – Pas-de-Calais – Picardie	6 859	7 121	7 100	6 900
Maille Pas-de-Calais	1 530	1 446	1 510	1 500

○ Avec l'entretien et l'amélioration de nos outils

- Amélioration de la cartographie en 2013 : mise à jour des plans après travaux
- Projet du géoréférencement et de caractérisation des plans

Maintenir
le réseau

Investisseme
nts

Gérer les
interventions
sur le réseau

Adaptation et développement du réseau

○ Développement du réseau gaz

- Promotion de l'énergie gaz naturel et optimisation du développement du réseau :
 - ✓ Raccordement de zones d'activités
 - ✓ Raccordement de lotissements, de clients industriels, tertiaires et résidentiels
 - ✓ Intégration depuis 2015 des projets biométhane, GNV, ...
 - ✓ **Forte implication de la FDE62 via des conventions de participation pour des projets d'extension non-rentables au sens du B sur I.**

○ Adaptation du réseau gaz

- Structure du réseau :
 - ✓ Déplacement d'ouvrage et optimiser les maillages
 - ✓ robinets,
 - ✓ Renforcement structure réseau,
- Modernisation du réseaux :
 - ✓ Renouvellements des réseaux et des ouvrages individuels ou/et collectifs
 - ✓ Mise en conformité des réseaux ou ouvrages
 - ✓ Correctifs...

Dans le cadre de l'amendement

« Sergent »

3 conventions prévues pour 2020 :

Courset pour 58 615 €

Isques pour 19 750 €

Landrehun le Nord pour 16 405 €

Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler
le réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Construction du programme de renouvellement de réseau gaz

- Analyse des incidents et retour des campagnes de recherches de fuites
- Analyse des informations de terrain, des opérations correctives
- Prise en compte des retours d'expérience nationaux et des spécificités locales du réseau
- Intégration des zones de développement gaz / grands travaux sous maîtrise d'ouvrage externe
- Prise en compte des programmes voiries

=> Priorisation zones à renouveler

=> Programmation des chantiers

Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler
le réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Analyse des incidents et des informations de terrain

- **Mise en place d'outil permettant la remontée des informations utiles : « la fiche problème »**
 - rédigée par l'Exploitant
 - permet de faire remonter les problématiques à traiter en urgence, dans l'année ou dans les 3 ans
 - permet également de préparer les dossiers à inscrire au portefeuille triennal d'affaires
- **Délai de traitement : fonction du degré d'urgence retenu (Impact sur programme établi)**

Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler
le réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Programme prévisionnel des investissements 2019 et orientations 2020

- **Elaboration du programme travaux 2020 et orientations 2021**
 - Présentation en cours par nos équipes aux communes

- **Prochainement**
 - Prise en compte du retour des communes
 - Intégration de ces réponses
 - Edition du programme travaux modifié
 - Prise des décisions d'investissements correspondantes fin 2019

Nota :

certaines communes votent leur budget travaux voiries au premier trimestre 2020

Politique de sécurité industrielle de GRDF

GAZ RESEAU
DISTRIBUTION FRANCE



Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler le
réseau

Gérer les
interventions sur
le réseau

Zoom sur le renouvellement des ouvrages collectifs et individuels

SUIVI des CI Plomb

	Stock estimé 2018	Stock estimé 2019	Evaluation du stock 2018	Traitement à fin 2019
CI en plomb sur réseau BP pérenne et traversant des locaux en cave ou servant à l'entreposage de matériels et non protégés par un RDBP (Q1)	3	0	22 (découvertes dans l'année)	22

Autre suivi

	Traitement 2018	Evaluation du stock connu à fin 2019	Traitement à fin 2019
Branchements polyéthylène MPB des communes avec un niveau élevé de faits de malveillance observés par les services de police	490	inconnu	690
CI ou CM hors gaine en cuivre MPB à brasure tendre	0	13	0
Branchements particuliers en Pb vétustes d'immeubles collectifs	20	265 (découvertes en 2018 lors de l'inventaire complémentaire sur les ouvrages collectifs)	0
Bchts Pb individuels ou multiples raccordés au réseau BP	52	4889 estimés	34
Bchts particuliers d'immeubles collectifs en cuivre à piquage direct sur CM	1	12 Suspensions. facteurs de risque uniquement si non faits en usine	13
Bchts en cuivre à faible profondeur sur réseau acier	ces ouvrages ne sont plus considérés comme des facteurs de risque		
Bchts individuels (en acier MPB ou SOLACIER) situés dans un local (cave ou garage) et non protégés par un organe de coupure externe	295	250 connus (recensement encore en cours, estimation à au moins 750)	273

Politique de sécurité industrielle de GRDF

GAZ RÉSEAU
DISTRIBUTION FRANCE



Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler
le réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Investissements adaptation / renouvellement du réseau

Pas-de-Calais en k€	2015	2016	2017	2018	Prévisionnel 2019 conférence départementale 2019	Réalisé 2019	Prévisionnel 2020
Développement	8 009	7 625	7 778	6 607	7650	8 100⁽¹⁾	8 550
dont alimentation de nouvelles communes	70	272	120	17	490	65	0
Dont injection biométhane et GNV	363	24	388 (GNV)	606	700	1 312	1 800
Adaptation et sécurité du réseau (hors carto)	4 333	4 280	6 443	5 068	5 100	7 487	5 399
dont ouvrages sensibles programmés	1 354	1 097	890	1 469	3 930	3 035	4 444*
dont investissements (hors ouvrages sensibles programmés)	1 796	2 393	2 809	2567		3 192	
Dont changement de gaz	/	/	582	200	570	650	520
dont renforcement	486	181	74	3	0	44	0
dont déplacements d'ouvrages	697	609	2 360	829	600	766	135

* Hors traitement des BRI en PE sur réseau MPB en zone de malveillance

(1) Dépenses raccordements diffus estimées à 2 M

Politique de sécurité industrielle de GRDF

Les principaux travaux en 2019, liste des chantiers de plus de 50k€

Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler le
réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

commune	adresse	libellé finalité	Montant (€)
SAINT-LEONARD	Lotissement Aurore	BRT IND ACIER MPB EN LOCAL SANS OCG EXT	1 275 461
BERCK	allée de l'Europe, allée St Christophe, impasse de la vigne, rue Jean Moulin	BRT IND ACIER MPB EN LOCAL SANS OCG EXT	650 599
ETAPLES	rue des Cygnes	BRT IND ACIER MPB EN LOCAL SANS OCG EXT	468 824
ANNEZIN	Rue des Lilas	RÉSEAU FONTE DUCTILE	218 736
OUTREAU	rue du professeur clerc	RENOUVELLEMENT POSTES DP	149 613
DAINVILLE	Rue D'ETRUN	RÉSEAU ACIER NON PROTÉGÉ ET/OU CORRODÉ	126 470
LOOS-EN-GOHELLE	DEVOIEMENT HOPITAL	MODIFICATION D'OUVRAGE À LA DMDE DE TIERS (YC GRT)	123 602
ZONE NPdC Est		BRT PE/MPB EN ZONE MALVEILLANCE	120 902
LIEVIN	rue Jean Jaurès	BRT IND ACIER MPB EN LOCAL SANS OCG EXT	101 166
BOULOGNE-SUR-MER	boulevard Denis Diderot	CORRECTIF	97 630
BEUVRY	route Nationale	MODIFICATION D'OUVRAGE À LA DMDE DE TIERS (YC GRT)	91 628
BOULOGNE-SUR-MER	avenue de Normandie	RÉSEAU FONTE DUCTILE	91 554
ACHICOURT	place de Rouen	BRT PARTICULIER CUIVRE PIQUAGE DIRECT	88 682
BERCK	Rue Haut Banc	MODIFICATION D'OUVRAGE À LA DMDE DE TIERS (YC GRT)	85 490
CALAIS	rue Vauban	CHANGEMENT DE GAZ	83 767
ZONE NPdC Ouest		BRT PE/MPB EN ZONE MALVEILLANCE	78 333
CALAIS	rue Hermant	RÉSEAU FONTE DUCTILE	69 117
BERCK	Rue Haut Banc	MODIFICATION D'OUVRAGE À LA DMDE DE TIERS (YC GRT)	64 163
CALAIS	R DE LA POMME D'OR	CHANGEMENT DE GAZ	62 636
CALAIS	RUE DU GAZ	CORRECTIF	59 752
CALAIS	rue Vauban	CHANGEMENT DE GAZ	55 673
SALLAUMINES	Rue LAON	GRAND PROJET URBAIN	54 511
CALAIS	RUE VIALA	CHANGEMENT DE GAZ	51 381
LONGUENESSE	R CORDONNIER	CHANGEMENT DE GAZ	50 636
CALAIS	RUE ARAGO	CHANGEMENT DE GAZ	50 005

Somme des investissements supérieurs à 50 k€ : 4 370 k€

Politique de sécurité industrielle de GRDF

Les travaux probables de plus de 50 k€ en 2020

Commune	Adresse	description des travaux	coût prévisionnel (€)
ETAPLES	AVENUE DES NOISETIERS	réseau acier avec détentes intérieures	448 860,00
BEUVRY	RUE MOZART	renouvellement réseau acier	322 620,00
BOULOGNE-SUR-MER	RUE DES SIRENES	renouvellement réseau acier et BRI avec détente intérieure	185 660,00
WIMEREUX	RUE CAMILLE SAINT SAENS + Louis Ganne	branchements individuels solacier avec détente intérieure	173 450,00
LILLERS	AVENUE DU GENERAL DE GAULLE	renouvellement de réseau acier et BRI avec détente intérieure	154 410,00
CALAIS		renforcement	147 024,00
CARVIN		suppression d'une batterie et renouvellement du réseau BP associé	114 520,00
BERCK	CHEMIN DES ANGLAIS	renouvt poste (changement de gaz)	109 970,00
BERCK	BOULEVARD DE BOULOGNE	renouvt poste (changement de gaz)	109 210,00
BOULOGNE-SUR-MER	BOULEVARD DU PRINCE ALBERT	suppression poste de détente et renouvellement du réseau BP associé	108 250,00
SAINTE-MARTIN-BOULOGNE	SQUARE WICARDENNE	renouvt poste	106 848,00
BERCK	RUE ALFRED LAMBERT / RUE DU DOCTEUR CAYRE	suppression poste de détente et renouvellement du réseau BP associé	104 890,00
LONGUENESSE	RUE TOULOUSE LAUTREC	traitement de branchement avec détente intérieure	101 500,00
SAINS-EN-GOHELLE	BOULEVARD DU GENERAL LECLERC	renouvellement d'acier sans protection cathodique	96 960,00
ARRAS		suppression poste de détente et renouvellement du réseau BP associé	95 048,00
CALAIS	AVENUE LOUIS BLERIOT	suppression poste de détente et renouvellement du réseau BP associé	85 680,00
MARQUISE	CITE GABRIEL CHAMOND	suppression poste de détente et renouvellement du réseau BP associé	82 201,00
CARVIN		suppression poste de détente et renouvellement du réseau BP associé	81 180,00
VERQUIGNEUL		mise en œuvre du schéma de vannage	80 200,00
SAINTE-OMER	58 BOULEVARD CLEMENCEAU	renouvellement d'acier sans protection cathodique	75 923,00
AUCHY-LES-MINES		maillage	73 340,00
OUTREAU		suppression poste de détente et renouvellement du réseau BP associé	59 723,00
ARRAS		suppression poste de détente et renouvellement du réseau BP associé	57 695,00
VITRY-EN-ARTOIS		maillage	54 980,00
CALAIS		suppression poste de détente et renouvellement du réseau BP associé	50 950,00

Somme des investissements supérieurs à 50 k€ prévus pour 2020 : 3 081 k€

Politique de sécurité industrielle de GRDF

GAZ RESEAU
DISTRIBUTION FRANCE



Maintenir le réseau

Adapter / renouveler le réseau

Gérer les interv^o sur le réseau

Organisation de la chaîne de sécurité

Appel de tiers



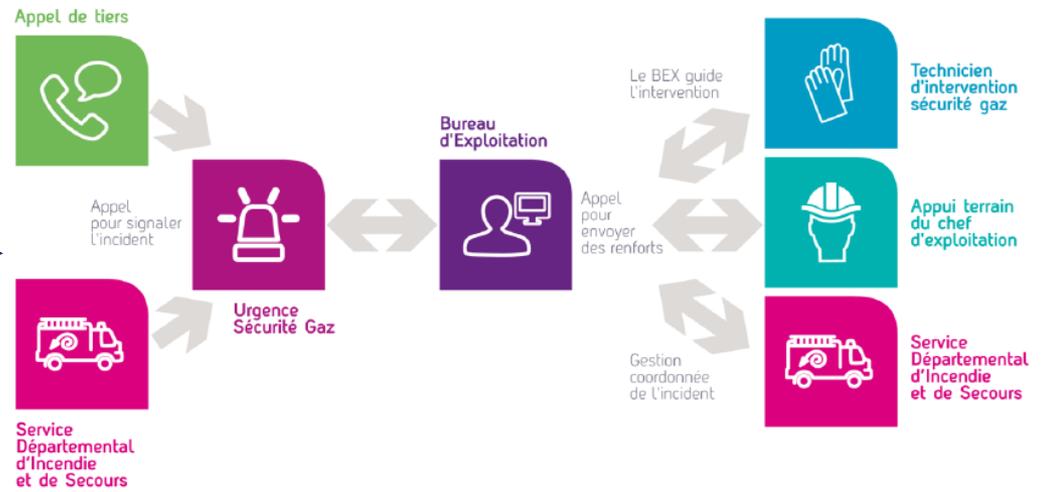
Procédure standard



Service Départemental d'Incendie et de Secours

Urgence Sécurité Gaz

Procédure gaz renforcée



Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler le
réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Gestion des interventions sur le réseau gaz

- **Contrat de service public :**

intervenir en moins de 60 minutes dans 95 % des cas

Taux sur le Pas-de-Calais : 99,3 % (toujours supérieur à 99 % depuis 2010)



- **Procédure gaz renforcée en collaboration avec le Service Départemental d'Incendie et de Secours 62**
- **Une attention particulière consacrée au suivi et à l'analyse de toutes les interventions de sécurité**

Qualité de l'information de l'autorité concédante

La FDE62 doit être systématiquement informée par les services de GRDF en cas d'incidents

Avis de la FDE 62

- sur la Qualité Gaz
- Sur les investissements

- La préparation de la Conférence Départementale a été conduite avec la volonté des deux parties d'avoir un dialogue pédagogique, constructif et transparent.

-
- Concernant le nombre de clients sur le Pas de Calais

Nous constatons que **le nombre de clients sur le Pas de Calais est en hausse régulière**, bien supérieure au niveau national.

- Concernant les extensions sur le Pas de Calais

Nous constatons **une augmentation du linéaire et du nombre d'extensions dans les communes desservies**.

AVIS DE LA FDE 62 Sur la Qualité Gaz

- **Le nombre des incidents sur les ouvrages GRDF est en baisse** au regard de 2018, **sans retrouver, cependant, les niveaux des dix dernières années.**
- **Les incidents sur branchement pour cause de défaillance « Régulateurs » (défaut de fabrication) reste un sujet préoccupant.**
- Il convient de noter :
 - Une forte augmentation des dommages causés **par Enedis et les opérateurs des eaux**
 - Une forte augmentation des travaux responsables de dégâts réalisés **sans DICT**

Le contrôle approfondi réalisé par la FDE 62 pour les années 2016 et 2017 **sera renouvelé** en 2020 pour 2018 et 2019.

Nous essaierons d'y associer Enedis.

Les résultats du contrôle devraient déboucher sur un plan d'actions à mettre en œuvre (souhait déjà évoqué l'année dernière)

AVIS DE LA FDE 62

Sur la Qualité Gaz

Surveillance du réseau

- GRDF poursuit son activité de surveillance du réseau (VSR, à pied). Il convient de noter que **le linéaire surveillé par cycle est en baisse depuis trois cycles.**

La FDE 62 veillera à ce que **cette activité retrouve son niveau passé** d'autant plus que le nombre de fuites détectées est fortement en hausse.

Gestion des interventions

- Alors que le contrat de service public impose à GRDF une intervention sur incident en moins de 60 minutes dans 95 % des cas, il faut souligner la performance de notre concessionnaire qui, **historiquement intervient dans plus de 99 % des cas en moins de 60 minutes.**

AVIS DE LA FDE 62

Sur les investissements 2019

Investissements de sécurité industrielle

- **Les investissements de sécurité industrielle 2019 sont supérieurs à la prévision** avec une action spécifique sur les branchements individuels plomb vétustes.

Dépenses de maintenance

- Pour ce qui concerne les dépenses de maintenance 2019, on peut constater une évolution relativement constante depuis 3 ans.

Traitement des régulateurs Francel Fisher

Traitement des régulateurs Francel Fisher

- GRDF a mis en place une procédure pour remplacer les régulateurs défectueux. Il convient de noter que GRDF a déjà contrôlé, sur le Pas de Calais plus d'un tiers des adresses pour, toutefois, que 8 % des régulateurs remplacés par rapport au volume estimé.

Nous souhaitons que cette opération fasse l'objet d'une accélération dans le remplacement des régulateurs.

AVIS DE LA FDE 62

Sur les investissements 2020

Dépenses de maintenance 2020

- Pour ce qui concerne les dépenses de maintenance 2020, la prévision reste sur la trajectoire des années précédentes.

Investissements 2020

- Pour ce qui concerne la partie adaptation et sécurité du réseau, **les investissements prévus pour 2020 sont en ligne avec la moyenne des années passées** hormis 2019 qui a fait l'objet d'une action spécifique sur les branchements individuels plomb.

AVIS DE LA FDE 62

Sur les investissements 2020

Politique de développement

- **La FDE 62 poursuivra sa politique volontariste de développement du gaz** dans les communes déjà desservies et examinera toute possibilité de création de DSP dans les communes non desservies.

La FDE 62, **dans le cadre de l'amendement Sergent**, continuera à apporter **son soutien financier** pour permettre aux projets d'atteindre la rentabilité.

C'est un facteur incontournable pour le développement du territoire

Nous fondons beaucoup d'espoir sur le développement des « méthaniseurs » qui peuvent permettre de développer de nouvelles structures gazières susceptibles d'amener le gaz dans de nouvelles communes et zones d'activité.

La loi devra préciser ce qui pourra être fait en la matière

GRDF doit nous associer en amont des projets

Les sujets d'actualité

- Méthaniseurs : Biométhane
- Changement de gaz – Gaz B / Gaz H
- Compteurs télérelevés

Méthaniseurs : Biométhane

L'émergence du droit à l'injection

Pour permettre l'injection du biométhane dans les réseaux en France, des adaptations des infrastructures sont nécessaires. Le « droit à l'injection » a été pensé pour répondre à cette problématique.

OCTOBRE 2018

Promulgation de la loi EGALIM

La loi a introduit les évolutions suivantes :

- **Raccordement d'un producteur** de biométhane sur le réseau de distribution même s'il est situé **hors d'une zone desservie**,
- Raccordement d'un producteur de biométhane **sur le réseau de transport en pression distribution**,
- **Modalités de financement** des ouvrages d'adaptation des réseaux définies par décret

Accès à la loi EGALIM



JUIN 2019

Publication du décret « Droit à l'injection »

Le décret définit un cadre de financement des renforcements :

- En donnant aux **territoires** la possibilité de développer le biométhane,
- En évitant la règle actuelle du premier arrivé qui paye pour les autres,
- En précisant un **critère de pertinence et de rentabilité** des renforcements (I/V)

Accès au décret n° 2019-665 du 28 juin 2019



NOVEMBRE 2019

Délibération de la CRE sur la mise en œuvre du droit à l'injection

La délibération précise les modalités de :

- Construction et de formalisation des **zonages de raccordement**,
- Publication et la fréquence de mise à jour de la **carte de zonage**,
- Traitement des **ouvrages mutualisés** (qui bénéficient à plusieurs producteurs)

Accès à la délibération n° 2019-242 du 14 novembre 2019

site de la CRE



Journal Officiel du 24/11/19



Carte de zonage et zonage de raccordement

Carte de zonage

La **carte de zonage**, construite à terme grâce aux zonages de raccordement de chaque zone, est une carte de France ayant pour **objectif de donner de la visibilité aux parties prenantes externes** sur les conditions économiques d'émergence de renforcements nécessaires à l'injection de biométhane.



Zonage de raccordement

Le **zonage de raccordement**, obtenu à l'issue d'un processus conjoint avec les autres opérateurs, permet de **définir sur une zone donnée les raccordements et renforcement les plus pertinents** au sens technico-économique.



Etapes de construction et de validation

Ce zonage de raccordement prend en compte le potentiel de biométhane évalué dans le cadre d'une **consultation des autorités locales**.

Il est envoyé pour **validation à la CRE** sous la forme du fichier calculatrice I/V.

Pour chaque raccordement, l'opérateur doit disposer avant remise de l'étude détaillée au porteur de projet de :

- Le **zonage de raccordement** validé par la CRE
- Une **convention inter-opérateur signée** pour tracer la validation conjointe des opérateurs concernés sur la zone

Calculatrice
I/V



Relations avec les collectivités locales



En application de la loi EGALIM, les GRD peuvent poser des canalisations **Hors Zone Desservie par le Gaz (HZDG)** pour permettre l'injection de biométhane dans leurs réseaux sous réserve de signature de conventions spécifiques avec l'ensemble des communes traversées.

Modèle de convention :



Convention type
achement Cana Bic



Les dispositions réglementaires pour le raccordement des producteurs de biométhane ne modifient pas celles pour le raccordement des clients consommateurs de gaz. Ainsi tout raccordement de client consommateur de gaz nécessite la présence d'une **délégation de service public (DSP)** de distribution de gaz sur la commune correspondante.

Pour assurer l'approvisionnement en hiver, dans certaines configuration, des adaptations réseau peuvent être nécessaires pour faire émerger une DSP. Ces renforcements doivent être intégrés à l'équilibre économique de la DSP.



Dans le cadre de la **validation des zonages de raccordement**, les autorités locales doivent être consultées par les gestionnaires de réseau afin d'**évaluer le gisement de biométhane disponible** sur la zone étudiée.

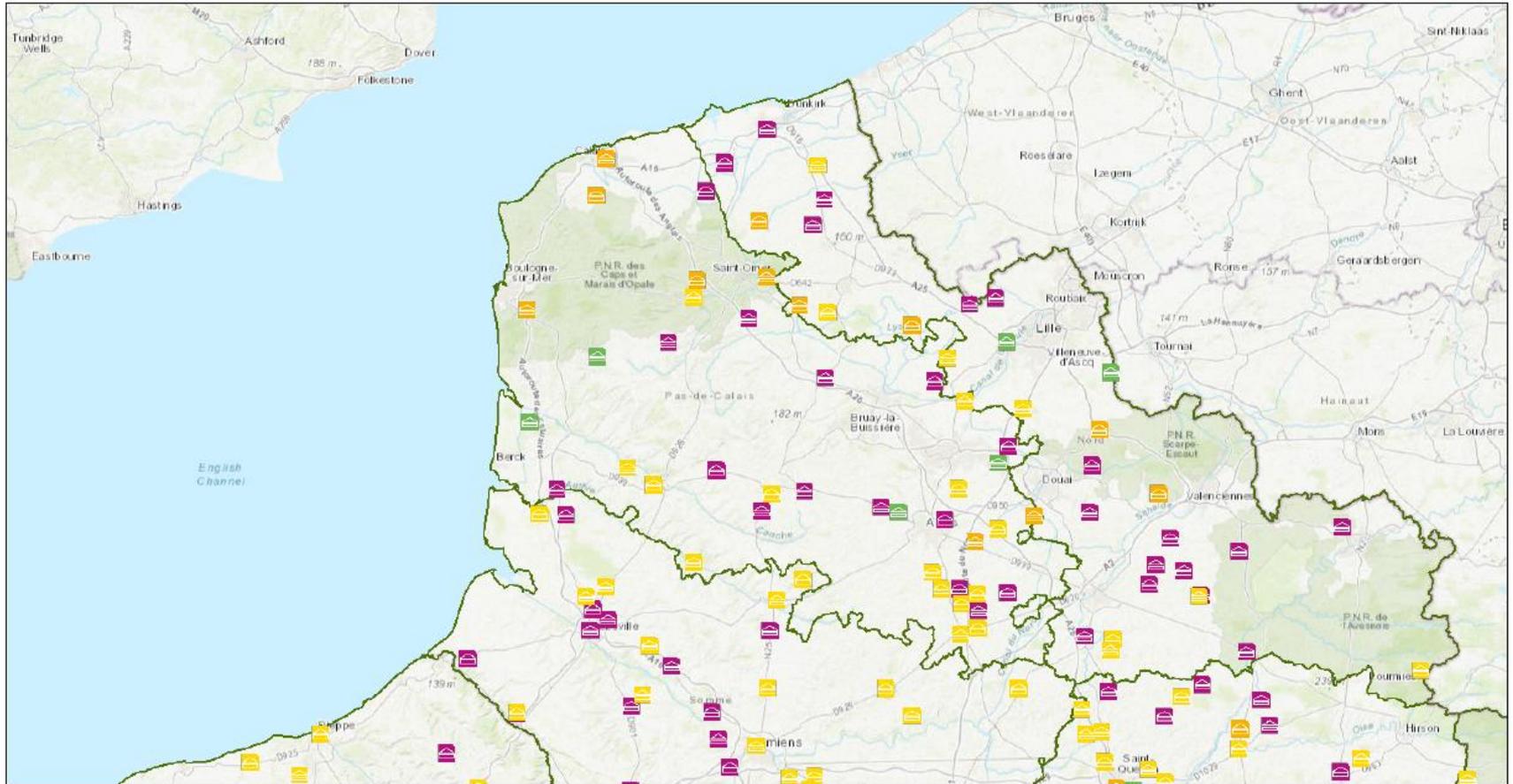
Ces autorités locales à consulter peuvent être : les autorités organisatrices de la distribution d'énergie (AODE), les chambres régionales et départementales d'agriculture, les syndicats d'énergie, les représentants de la filière au niveau local



Dans le cadre d'une **participation** lorsque le critère I/V d'un programme de renforcement est défavorable, les tiers contributeurs peuvent être : les porteurs de projet de la zone, les collectivités locales, le ou les département(s), la région, l'Autorité Organisatrice de la Distribution de Gaz...

Il doit être porté à l'attention du porteur de projet que les collectivités locales peuvent être limitées dans le montant de leur participation possible.

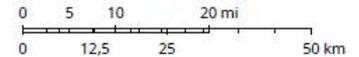
Plan de situation des sites et projets



23/01/2020 08:05:16

- Départements 2019
- Projet en émergence
- Injection effective
- Etude détaillée
- Unité en construction

1:1 155 581



Sources: Esri, HERE, Garmin, Intermap, increment P Corp., GEBCO, USGS, FAO, NPS, NRCAN, GeoBase, IGN, Kadaster NL, Ordnance Survey, Esri Japan, METI, Esri China (Hong Kong), (c) OpenStreetMap contributors, and the GIS User Community

Web AppBuilder for ArcGIS
Esri, HERE, Garmin, FAO, USGS, NGA |

Les sites en fonctionnement

Nom du Projet	Statut du projet	Date de remise de l'étude détaillée (D2)	Date de mise en service réelle (D8)	Commune	Type de projet	Cmax initiale demandée (Nm ³ /h)	Porteur de projet	Année de mise en service
LA MARGUERITE	Injection effective	15/03/2018	05/09/2019	BEZINGHEM	Agricole autonome	130	Philippe DUCROCQ	2019
Biogy	Injection effective	28/09/2017	11/10/2019	MAROEUIL	Agricole autonome	200	Antoine Deffontaines / Stephane Vermersch / Rohart	2019
SYMEVAD (Hénin-Beaumont)	Injection effective	08/09/2013	23/09/2015	HENIN-BEAUMONT	Déchets ménagers et biodéchets	360	SYMEVAD	2015
Le pré du Loup Energie (Saint-Josse)	Injection effective	20/05/2012	29/07/2015	SAINT-JOSSE	Agricole autonome	250	SARL Le Pré du Loup Energies - François Dusannier	2015

Les sites en construction

Nom du Projet	Statut du projet	Date de remise de l'étude détaillée (D2)	Date de mise en service réelle (D8)	Commune	Type de projet	Cmax initiale demandée (Nm3/h)	Porteur de projet	Année de mise en service
Brasserie Goudale (Agriopale) - Arques	Unité en construction	27/12/2018		ARQUES	Industriel territorial	100	Agriopale	2020
AGRIOPALE LANDACRES	Unité en construction	14/05/2018		ISQUES	Agricole territorial	300	agriopale	2020
ARTOIS METHAGRI	Unité en construction	20/06/2018		MONCHY-LE-PREUX	Agricole autonome	150	Samuel DEGEUSER	2020
AGRIOPALE QUELMES	Unité en construction	28/02/2018		QUELMES	Agricole territorial	250	Christophe EVRARD	2020
OPALE BIOMETHANE HAMES-BOUCRES	Unité en construction	16/08/2017		HAMES-BOUCRES	Agricole territorial	300	FX LETANG et Dalien VANHAECKE	2020
SEVADEC Calais	Unité en construction	19/04/2017		CALAIS	Déchets ménagers et biodéchets	450	SEVADEC	2021
BIOENERGIE DE FERIN	Unité en construction	30/05/2018		GOUY-SOUS-BELLONNE	Agricole autonome	125	Aymeric BAES	2020

Les projets en étude détaillée

Nom du Projet	Statut du projet	Date de remise de l'étude détaillée (D2)	Date de mise en service réelle (D8)	Commune	Type de projet	Cmax initiale demandée (Nm3/h)	Porteur de projet	Année de mise en service
Dehurtevent	Etude détaillée			ECQUES	Agricole autonome	200	DEHURTEVENT	2023
Ardo Violaines	Etude détaillée	13/01/2020		VIOLAINES	Agricole autonome	700	Ardo-Violaines	2022
GREEN ARTOIS SWENEN	Etude détaillée	06/09/2019		HAUTE-AVESNES	Agricole autonome	180	Green Artois Swenen	2021
SECHE ENVIRONNEMENT/WAGA	Etude détaillée	16/05/2019		SAINTE-MARIE-KERQUE	ISDND	200	waga energy	2021
EARL Dartois	Etude détaillée	12/04/2019		SAINT-LEGER	Agricole autonome	200	alain dartois	2021
PROJET HAUT PAYS BIOGAZ	Etude détaillée	21/03/2019		THIEMBRONNE	Agricole autonome	150	gautier pruvost	2021
SEDE VEOLIA VAUX VRAUCOURT	Etude détaillée	04/03/2019		VAULX-VRAUCOURT	Agricole autonome	250	SEDE pour plusieurs agriculteurs	2022
AGRI UNION BIONENERGIES (ex METHANEUROPE)	Etude détaillée	23/01/2019		DOURGES	Agricole autonome	200	Romain VION+collectif	2021
BIOENERGIES 7 vallées TERNOIS	Etude détaillée	23/01/2019		ECLIMEUX	Agricole autonome	180	COLLECTIF AGRICOLE TERNOIS OUEST	2021
GOUBET	Etude détaillée	08/03/2019		QUEANT	Agricole autonome	200	GOUBET Cyprien	2022
bruche	Etude détaillée	20/08/2018		LIGNY-SAINT-FLOCHEL	Agricole autonome	140	Bruche	2021
EURAMETHA	Etude détaillée	25/04/2018		SAINT-LAURENT-BLANGY	Agricole territorial	375	EURAMETHA	2022
TERNOIS METHA AGRI	Etude détaillée	17/08/2018		FRAMECOURT	Agricole autonome	160	Herve CANNESSEON	2021
SCEA du Moulin Nempont St Firmin	Etude détaillée	26/09/2017		NEMPONT-SAINT-FIRMIN	Agricole autonome	130	SCEA du Moulin Bioenergie	2020
Agri Metha Lys - Lillers	Etude détaillée	14/06/2016		LILLERS	Agricole territorial	300	SCEA du Charolais - Jean-Benoît Pruvost	2020

Les projets en émergence

Nom du Projet	Statut du projet	Date de remise de l'étude détaillée (D2)	Date de mise en service réelle (D8)	Commune	Type de projet	Cmax initiale demandée (Nm3/h)	Porteur de projet	Année de mise en service
SARL DES TILLEULS	Projet en émergence			HAMBLAIN-LES-PRES	Agricole autonome	100	Arnaud DEMEGUAUCOURT	2023
cyril amneux	Projet en émergence			MORY	Agricole autonome	150	cyril amneux	
remi duquesne	Projet en émergence			BAPAUME	Agricole autonome	125	remi duquesne	2023
RINGO	Projet en émergence			HAMELINCOURT	Agricole autonome	150	RINGO BRUNO	2023
AUXI DUCELLIER	Projet en émergence			AUXI-LE-CHATEAU	Agricole autonome	150	david ducellier	2023
SICAL	Projet en émergence			LUMBRES	Industriel territorial	80	SICAL	2022
COOPAVRIL	Projet en émergence			WILLERVAL	Agricole autonome	150	COOPAVRIL	2023
MARCONNELLE PURINA	Projet en émergence			MARCONNELLE	Industriel territorial	360	AES DANA	2022
EARL DELEAU	Projet en émergence			HERLIN-LE-SEC	Agricole autonome	150	Francois DELEAU	2022
MONVOISIN	Projet en émergence			BOISLEUX-AU-MONT	Agricole autonome	150	MONVOISIN	2021
PROJET TRANNIN FREMICOURT	Projet en émergence			FREMICOURT	Agricole autonome	150	stephane Trannin	2021
leblond	Projet en émergence			MARESQUEL-ECQUEMICOURT	Agricole autonome	150	mathieu leblond	2022
PROJET PEUGNIEZ	Projet en émergence			ECOUST-SAINT-MEIN	Agricole autonome	200	Mr PEUGNIEZ	2021
VANHEEDE	Projet en émergence			BILLY-BERCLAU	Industriel territorial	200	SA VANHEEDE FRANCE	2022

AVIS DE LA FDE 62

Nous ne sommes pas associés, au fil de l'eau, aux projets de méthaniseurs en cours d'instruction ou de réalisation : c'était pourtant un engagement pris par GRDF.

Certes, la FDE 62, à sa demande, a reçu, pour information, en juillet 2019, un listing des projets en cours.

Aucun statut des liaisons n'a été établi malgré des demandes réitérées.

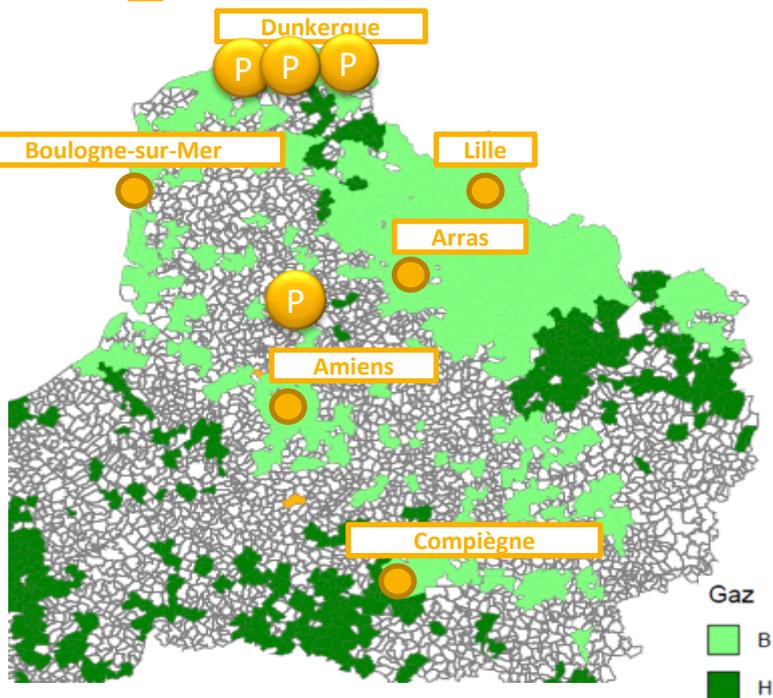
Nous ne sommes même pas sollicités pour obtenir les autorisations relatives à la pose des canalisations sur le territoire des communes non desservies.

Nous rappelons que l'autorité concédante doit être consultée pour l'élaboration des zonages de raccordement.

Nous souhaitons que les canalisations liées à l'injection du Biogaz puissent permettre la desserte de nouvelles communes ou zones d'activités dans le cadre d'une équation financière positive.

Il faut que les pouvoirs publics statuent sur les conditions de réalisation.

Changement de gaz



Communes concernées :

- Doullens
- Auxi le château
- Frévent
- St Pol sur ternoise
- Beauval
- Beauquesne
- St Michel sur Ternoise
- Gauchin Verloingt
- Herlin le Sec
- Hericourt

Bascule effectuée le 09/04

5357 clients concernés

850 visites de la « dernière chance »

266 logements avec une alimentation en gaz suspendue

218 clients industriels et tertiaires : 6 suspensions (chauffage grand volume)

112 clients avec un appareil incompatible

Communes concernées :

- Bourbourg
- Craywick
- Grand Fort Philippe
- Gravelines
- Loon Plage
- Nouvelle Eglise
- Oye Plage
- Saint Folquin
- Saint Omer Capelle
- Vieille Eglise

Bascule effectuée le 17/09

9196 clients concernés

375 visites de la « dernière chance »

135 logements avec une alimentation en gaz suspendue

237 clients industriels et tertiaires : 1 suspension (chauffage grand volume)

95 clients avec un appareil incompatible

Communes concernées :

- Grande-Synthe
- Saint Pol sur Mer
- une partie de la ville de Dunkerque
- une partie de la ville d'Armbouts Cappel

Bascule effectuée le 28/11

19 807 clients concernés

1419 visites de la « dernière chance »

261 logements ont eu leur alimentation en gaz suspendue

350 clients industriels et tertiaires : 1 suspension (Entrepôt)

173 clients avec un appareil incompatible

2020 :

- ✓ Bascule de la zone de Dunkerque (24 communes – 40 000 clients)
- ✓ Inventaire zone Calais / St Omer (48 communes – 49 000 clients)

→ Actions en cours pour mobiliser la filière des chauffagistes en vu de la phase de généralisation

Baisse des appareils incompatibles

Stabilisation des clients coupés / goupillés

Des comités de suivis réguliers avec les communes qui préparent favorablement le territoire à la bascule

**Particuliers et petits
tertiaires sans
process**

2 options sont proposées aux consommateurs gaz pour la prestation de réglage :

❶ Choix de son prestataire habituel de maintenance → la prestation est réglée à l'intervenant par un « chèque réglages » envoyé par GRDF.



❷ Choix de l'intervenant laissé à GRDF

Dans les 2 cas :

- Le coût est pris en charge par GRDF (directement, ou par remboursement du chèque réglages à l'intervenant)
- les intervenants de réglages sont formés et respectent les prérequis imposés par GRDF : connaissances techniques, consignes de réglages,...

**Tertiaires,
industriels**

En application de l'article 2 de l'arrêté du 31 juillet 2018 :

GRDF délègue au client les opérations de réglages.

Les coûts sont compensés selon les modalités de la délibération CRE n°2018-237 du 15 novembre 2018.

Modalités de financement du remplacement des appareils incompatibles

Loi de finances 2019 + Textes réglementaires publiés le 21 février 2019 → Mise en place du « chèque remplacement »



→ Titre de paiement remis par le client à l'installateur à l'issue des travaux

Montant déterminé selon la nature des travaux (plafond par appareil fixé dans le décret du 21/02)

→ **Paiement du montant à l'installateur sur envoi par ce dernier du chèque remplacement + facture + RIB**

(processus décrit au verso du chèque)

Le décret N°2019-114 du 20 février 2019 indique :

« Le montant des aides financières [...] couvre la totalité des coûts effectivement supportés pour l'acquisition et l'installation de l'appareil de remplacement dans la limite de :

- 4000 € pour le remplacement d'une chaudière à gaz murale d'une puissance inférieure à 70 kilowatts ;
- 5000 € pour le remplacement d'une chaudière à gaz au sol d'une puissance inférieure à 70 kilowatts ;
- 1000 € pour le remplacement d'un radiateur à gaz ;
- 5000 € pour le remplacement d'un poêle ou d'un insert à gaz ;
- 1200 € pour le remplacement d'un appareil à gaz fournissant de l'eau chaude sanitaire d'une puissance inférieure à 70 kilowatts.

»

DECRET reconduit en 2020 pour la zone de Dunkerque

L'opération Changement de gaz n'est pas une activité habituelle du gestionnaire de réseau de distribution et a nécessité des évolutions législatives et réglementaires

Les gestionnaires des réseaux gaziers réalisent les adaptations nécessaires de leurs réseaux.

Art L431-6-1 et L432-13 du code de l'énergie

Les gestionnaires de réseau s'assurent que la possibilité d'alimenter les appareils à gaz avec du gaz H a été vérifiée.

Article L554-11 du code de l'environnement

Si un appareil à gaz d'un consommateur raccordé à un réseau de distribution a besoin d'être réglé ou adapté, le gestionnaire de ce réseau pilote cette opération.

Article L432-13 du code de l'énergie

Si un appareil à gaz d'un consommateur raccordé à un réseau de distribution n'est pas adaptable, un dispositif spécifique d'aide a été mis en place.

Article 183 de la loi n° 2018-1317 du 28 décembre 2018 de finances pour 2019

- le cadre réglementaire ne couvre pas les secteurs au-delà de 2020. Le 23/01, GRDF a envoyé à la DGEC nos remarques sur les projets de textes réglementaires nécessaires pour cadrer la phase de généralisation de la conversion B -> H. Le dialogue se poursuit avec DGEC/DGPR. Nous espérons une publication pour juin 2020, date du début de l'inventaire.
- Décret chèque conversion avec l'ASP (Agence de Services de Paiement) : GRDF n'est pas favorable à ce décret car il y aura une augmentation des coûts et des délais alors que nos clients sont satisfaits du dispositif actuel. GRDF, tout comme la CRE et les élus locaux, appellent à une réitération du dispositif actuel dans le futur décret. Les discussions sont en cours.

AVIS DE LA FDE 62

Il faut souligner la bonne communication qui existe entre la FDE et GRDF sur le sujet.

La FDE préside le comité de pilotage qui se réunit périodiquement.

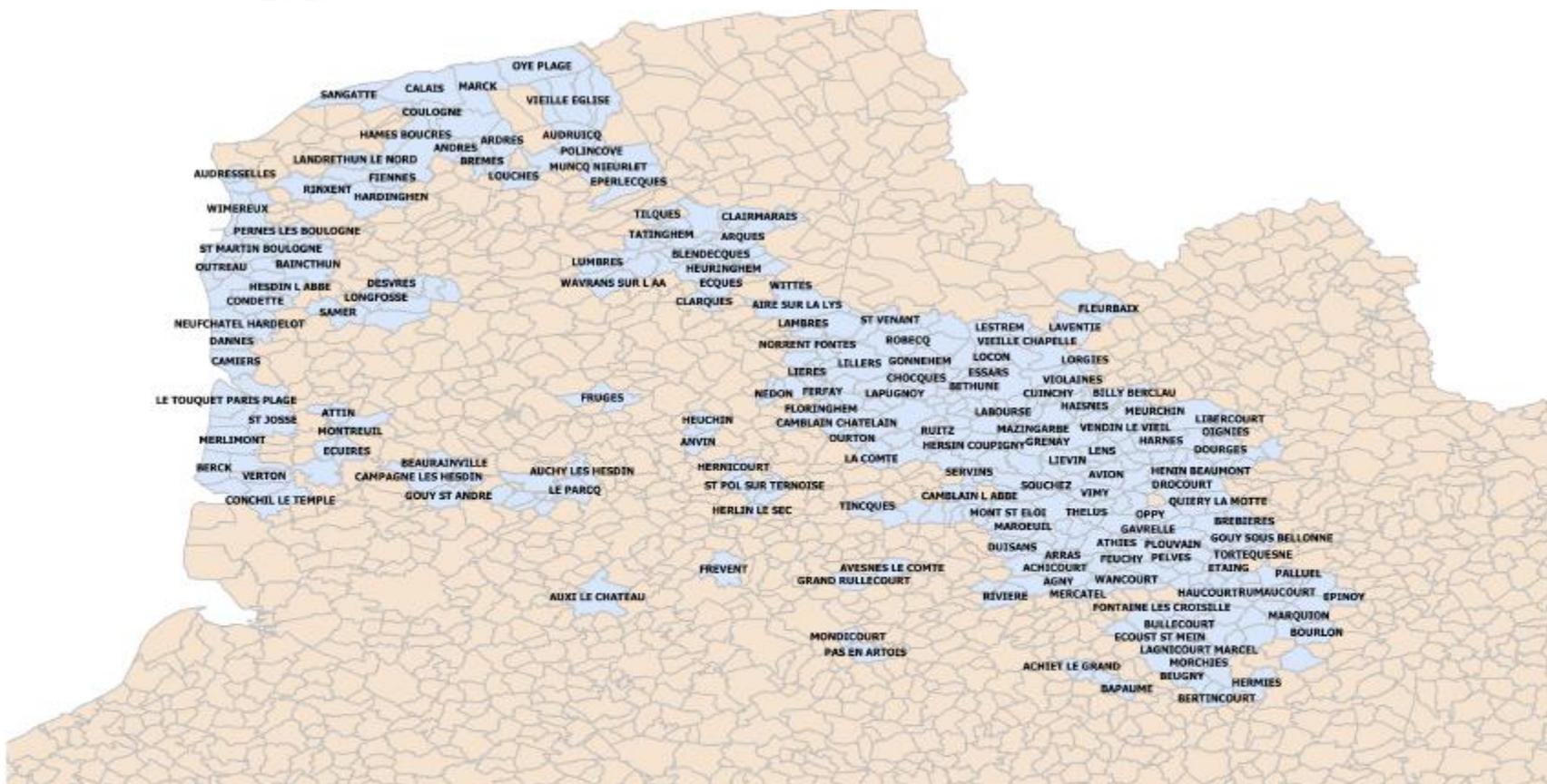
Notre préoccupation était la prise en charge par GRDF du coût de remplacement des appareils non adaptables ...GRDF nous a confirmé que le Contrat de Concession serait respecté

:

« les appareils d'utilisation appartenant aux consommateurs finals sont modifiés ou échangés gratuitement par le concessionnaire »

Compteurs télérelevés

Gazpar : Communes concernées par le déploiement du compteur télé relevé à fin 2019



206.545 compteurs télé relevés posés au 31/12/2019 soit un taux d'avancement de 57,6% du parc (388 communes concernées)

Le taux de réclamation moyen en 2019 sur le déploiement du compteur télé relevé est de : 0,50%

Le nombre d'appels reçus en 2019 pour demande d'informations, renseignements, réclamations, ... est de : ~ 7.500 appels

Compteurs télérelevés

- Cet outil doit permettre l'accès aux données de consommation.
- Il serait intéressant de travailler dès maintenant avec GRDF afin que les compteurs télérelevés :
 - Soient au service de la transition énergétique,
 - Améliorent le conseil en énergie
 - Aident à la construction des diagnostics énergétiques ainsi qu'aide à la rénovation des bâtiments.

Dans un contexte politique énergétique un peu complexe (DSP, méthaniseurs), je tiens à souligner la qualité des relations que nous entretenons avec notre directeur départemental. C'est dans ce contexte que nous avons construit cette conférence départementale.

Je me réjouis de voir que le gaz naturel continue à se développer dans la Pas de Calais qu'il s'agisse du nombre de clients en hausse régulière mais aussi le nombre d'extensions du réseau en développement continu.

Comme chaque année, je constate la qualité des interventions de GRDF sur chaque incident.

Les investissements sont en ligne avec les années passées ainsi que les dépenses de maintenance.

Je ne doute pas que l'opération complexe de changement de gaz se déroulera avec la même efficacité qu'en 2019 et que, sur le plan financier, le contrat de concession continuera à être respecté, ce qui implique la gratuité des adaptations pour les clients concernés.

Je terminerai, en insistant, pour que le développement du biométhane, à travers les méthaniseurs, soit une opération qui permettra la desserte des zones d'activité créatrices d'emplois et chaque fois que ce sera économiquement rentable la desserte de nouvelles communes. C'est dans cet esprit, qu'avec notre syndicat (FNCCR) nous nous rapprocherons de la CRE pour présenter les enjeux économiques que cela représente pour notre département.