

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

Département du Pas-de-Calais

2 février 2017

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

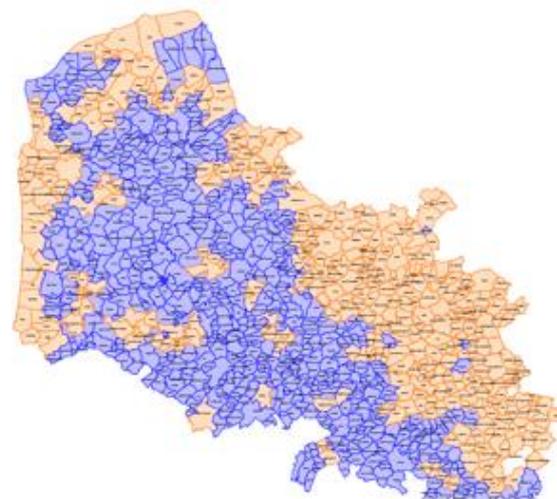
Exploite les équipements nécessaires au service public

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

390 / 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

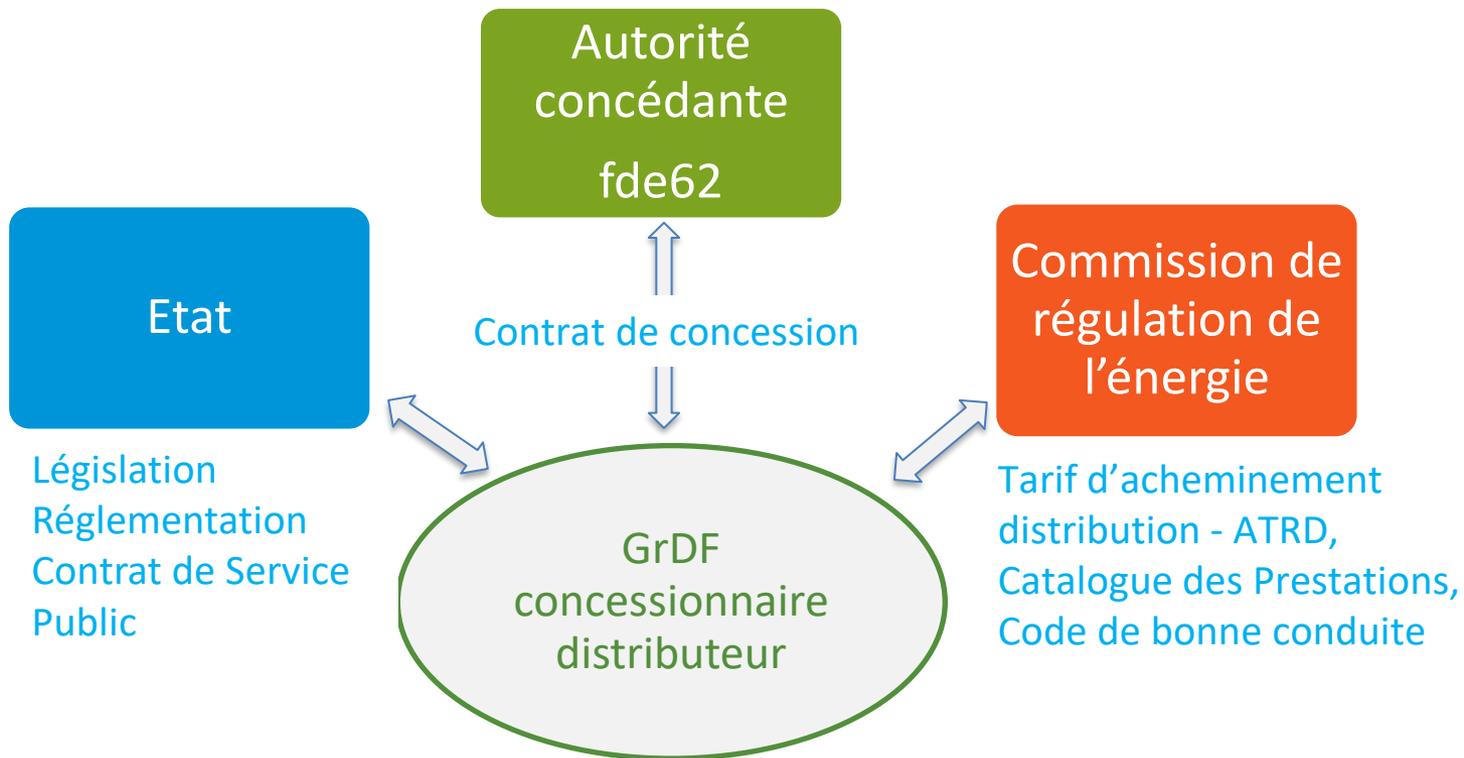
Exploiter et entretenir le réseau : garantir la qualité, la sécurité et la performance économique du réseau de distribution de gaz naturel

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

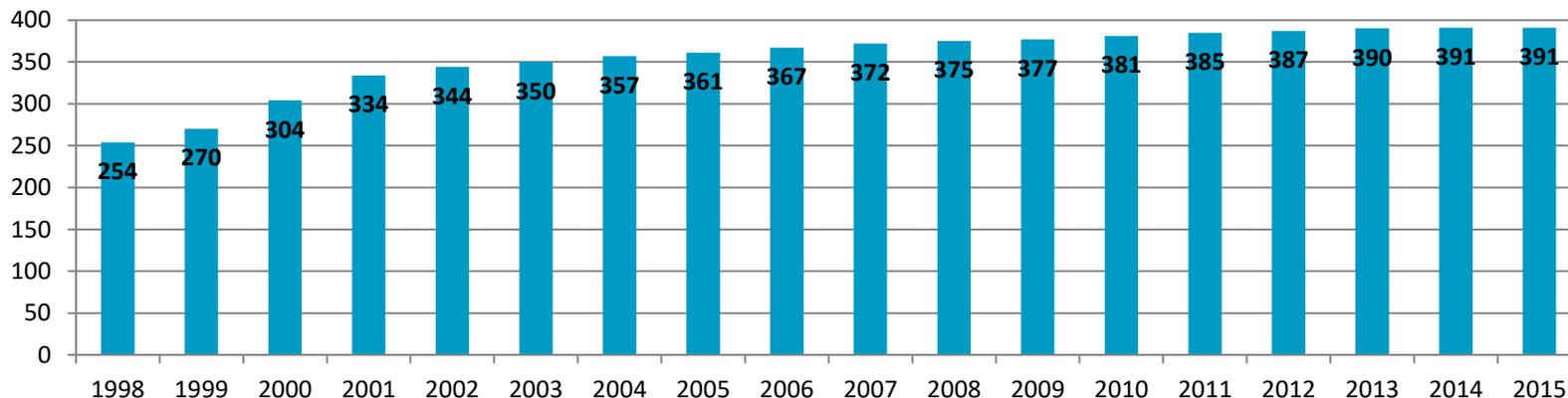
1 triple autorité

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



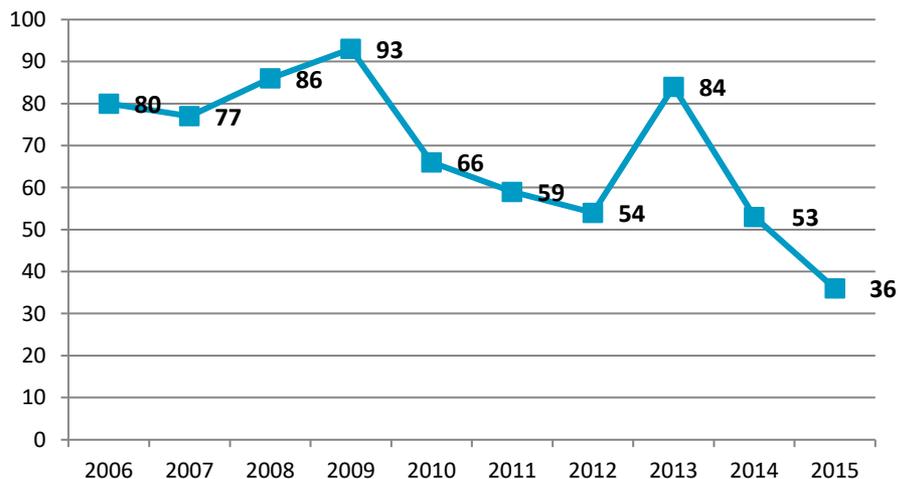
conformément aux législations en vigueur : directives européennes, code de l'énergie.

Communes desservies en gaz naturel

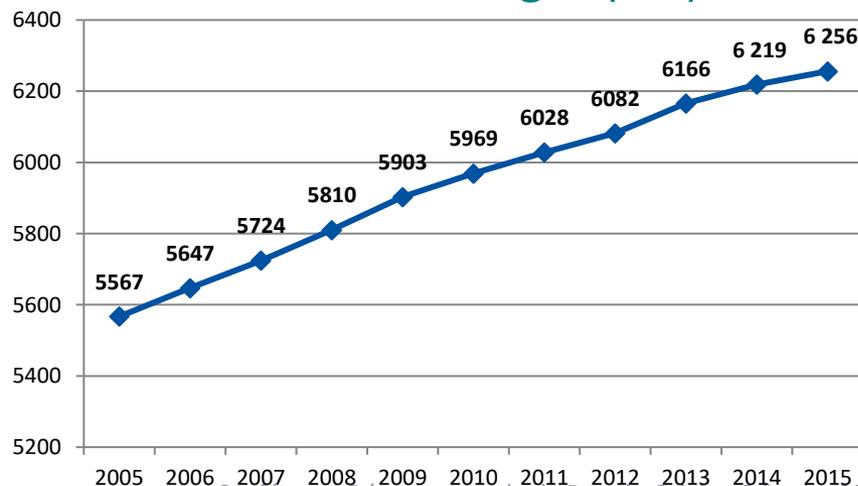


La commune de Gavrelle a été desservie en gaz naturel fin 2016

Extension du réseau gaz (km)



Linéaire de réseau gaz (km)



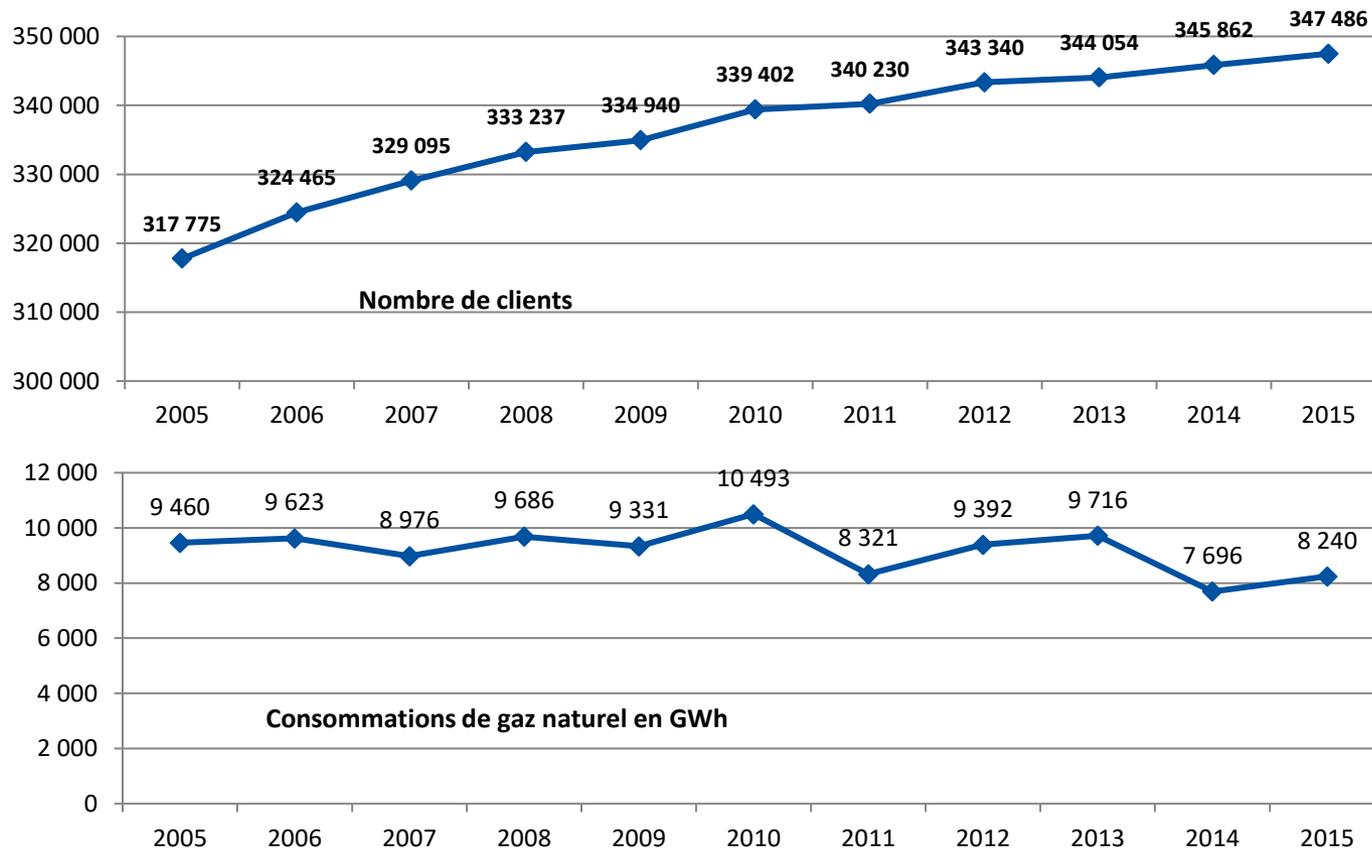
Le nombre de clients GRDF et les consommations dans le Pas-de-Calais

Un nombre de clients en augmentation régulière et une consommation en hausse (effet climatique)

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

+ 1 624 clients
(+ 1 608 au niveau
national)

+ 7,1 %
(6,1 % au niveau
national)



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

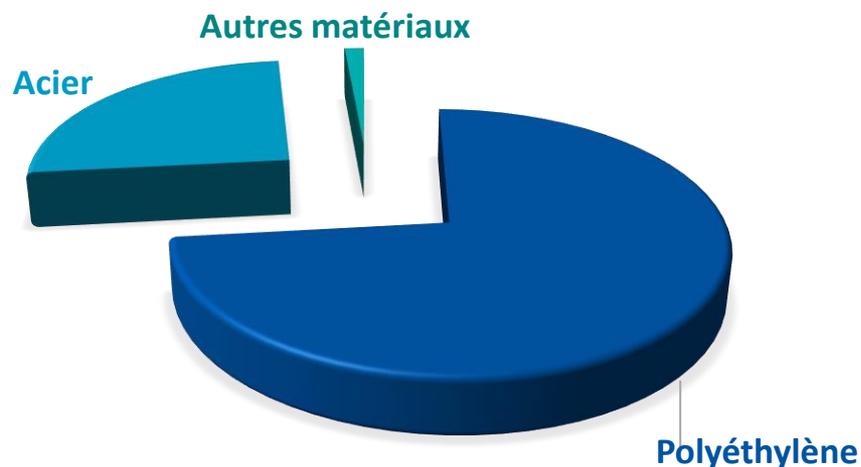
- 36 km de réseaux construits en 2015
- 262 extensions dans 175 communes

97 % du réseau
en MP
(95 % national)

73 % du réseau
en PE
(71 % national)

23,5 ans
âge moyen
(25,1 région NO)

Réseaux de distribution de gaz naturel	2013	2014	2015
Réseau Moyenne Pression (km)	5 934	6 021	6 063
Réseau Basse Pression (km)	202	198	193
Poste de détente gaz	367	353	344



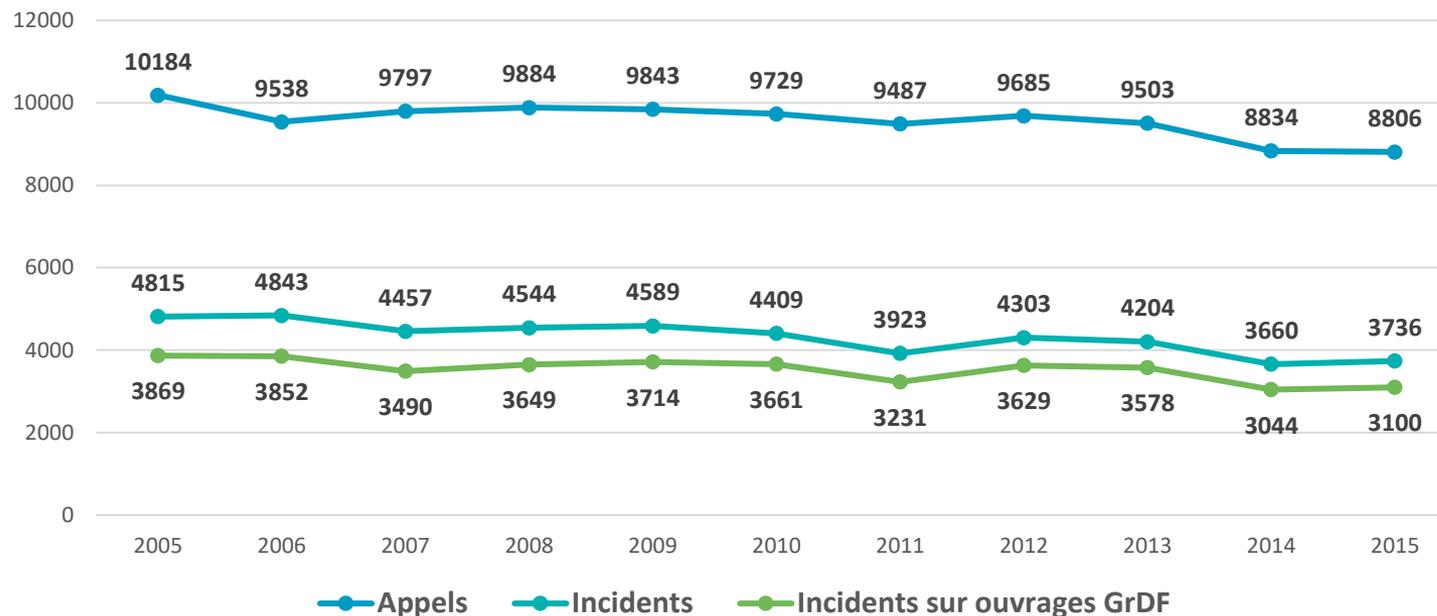
Qualité Gaz 2015

FDE 62

Qualité Gaz :

Les incidents sur le réseau gaz

Une légère augmentation des incidents est constatée



99,50 % des interventions s'effectuent en moins de 60 min
(engagement contrat de service public : 95 %)

En 2015 :
 Nombre d'appels : -0,3%
 Nombre d'incidents : +2%
 Nb d'inc. sur ouv. GrDF : +2%

Répartition des 3 100 incidents survenus en 2015 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	54 (dont 38 sur MP et 16 sut BP)	2 489	278	269
Quantité d'ouvrages	6256 km	340 041	23 615	-
Taux d'incidents 2015	0,863 inc./100 km	0,73 inc./100 br	1,18 inc./100 ouv. col. d'immeuble	-
Taux d'incidents 2014	0,61 inc./100 km	0,73 inc./100 br	0,98 inc./100 ouv. col. d'immeuble	-
Taux d'incidents 2013	1,32 inc./100 km	0,8 inc./100 br	1,29 inc./100 ouv. col. d'immeuble	-
Taux d'incidents 2012	1,17 inc./100 km	0,76 inc./100 br	1,67 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...)

Qualité Gaz

Focus sur les branchements

On constate une stabilité des causes

Au 31/12/2015 :

Plus de 347.000 clients, 6256 km de réseau

3 736 incidents

**Taux de
défaillance
branchement :**

*nb d'incidents
/nb brchts*

0,73% →

0,37% →

0,20% →



0,29% →

0,20% →

0,017% →

0,016% →

0,013% →

0,003% →

**Motif : fuite
ou odeur de
gaz**

- 3 100 incidents sur ouvrages exploités par GRDF

- 2 489 incidents sur branchements individuels ou collectifs

- 1253 incidents branchements : cause régulateur

- ✓ 670 incidents branchements régulateur : cause usure/rupture de pièce

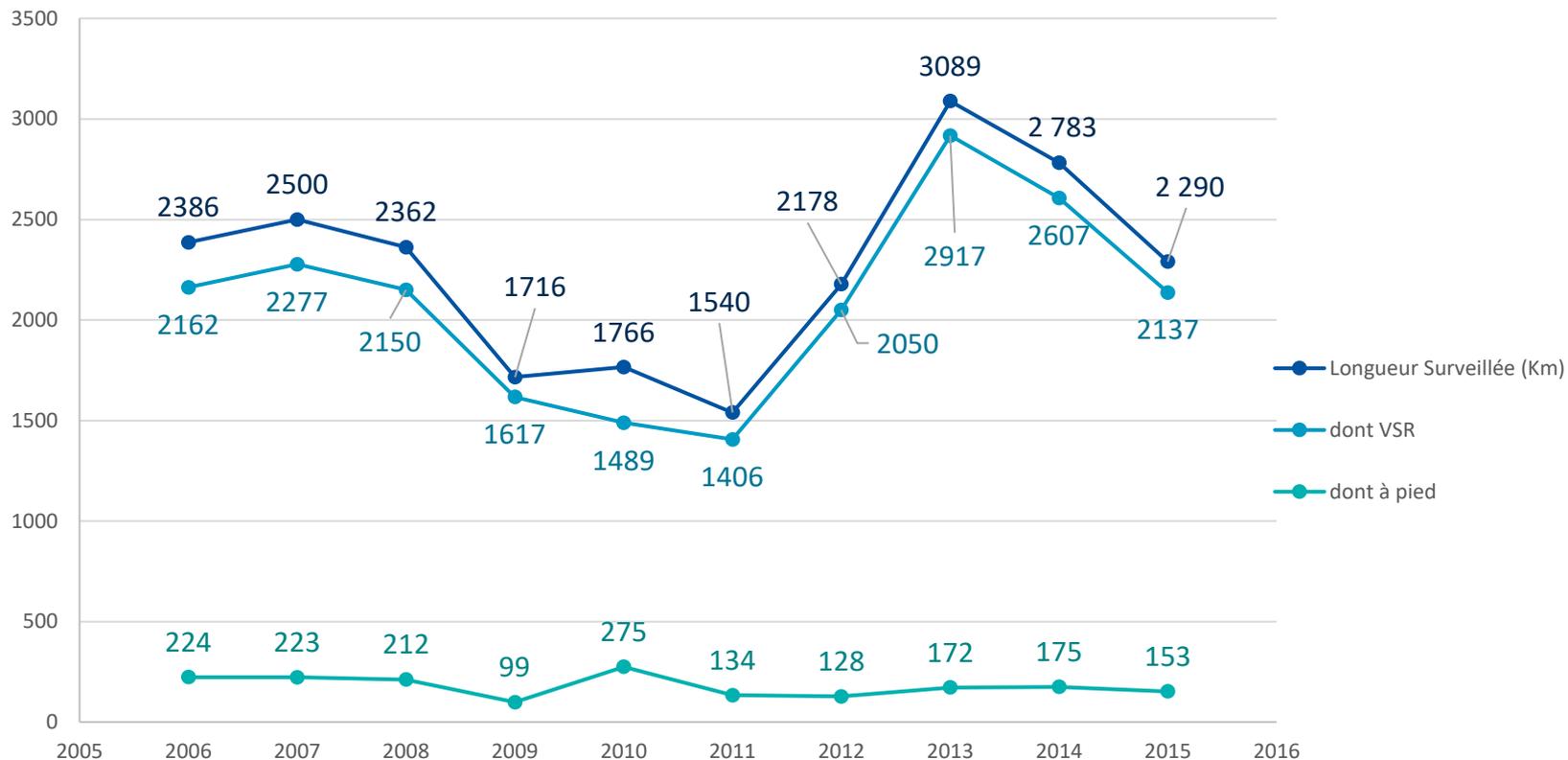
- 989 incidents pour cause usure/rupture de pièce

- ✓ Régulateur : 670 (68%)
- ✓ Manchon ou accessoire de raccordement : 59 (6%)
- ✓ Robinet de branchement OCG : 56 (6%)
- ✓ Compteur : 43 (4%)
- ✓ Raccord compteur : 11 (1%)

Investissements de sécurité industrielle

année	2013	2014	2015
Total Adaptation Sécurisation des ouvrages	3 666	3 660	4 182
Structure des ouvrages	631	230	821
Dont restructuration et renforcement	173	144	486
Dont schéma de vannage	458	87	335
Modernisation des ouvrages	2 525	2 978	2 816
Dont réseaux (fonte ductile, cuivre, autres matériaux,...)	497	587	296
Dont branchements et ouvrages collectifs	1 529	1 596	1 507
Autres investissements de modernisation	499	795	1 012
Modernisation de la cartographie	510	452	546

Présentation des investissements en flux de dépense
Baisse des valeurs immobilisées mais hausse des dépenses en flux.



Forte baisse de l'activité de surveillance du réseau en 2015.
Sur le cycle des 4 années le niveau de la surveillance est en hausse

Politique de sécurité industrielle FDE 62

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

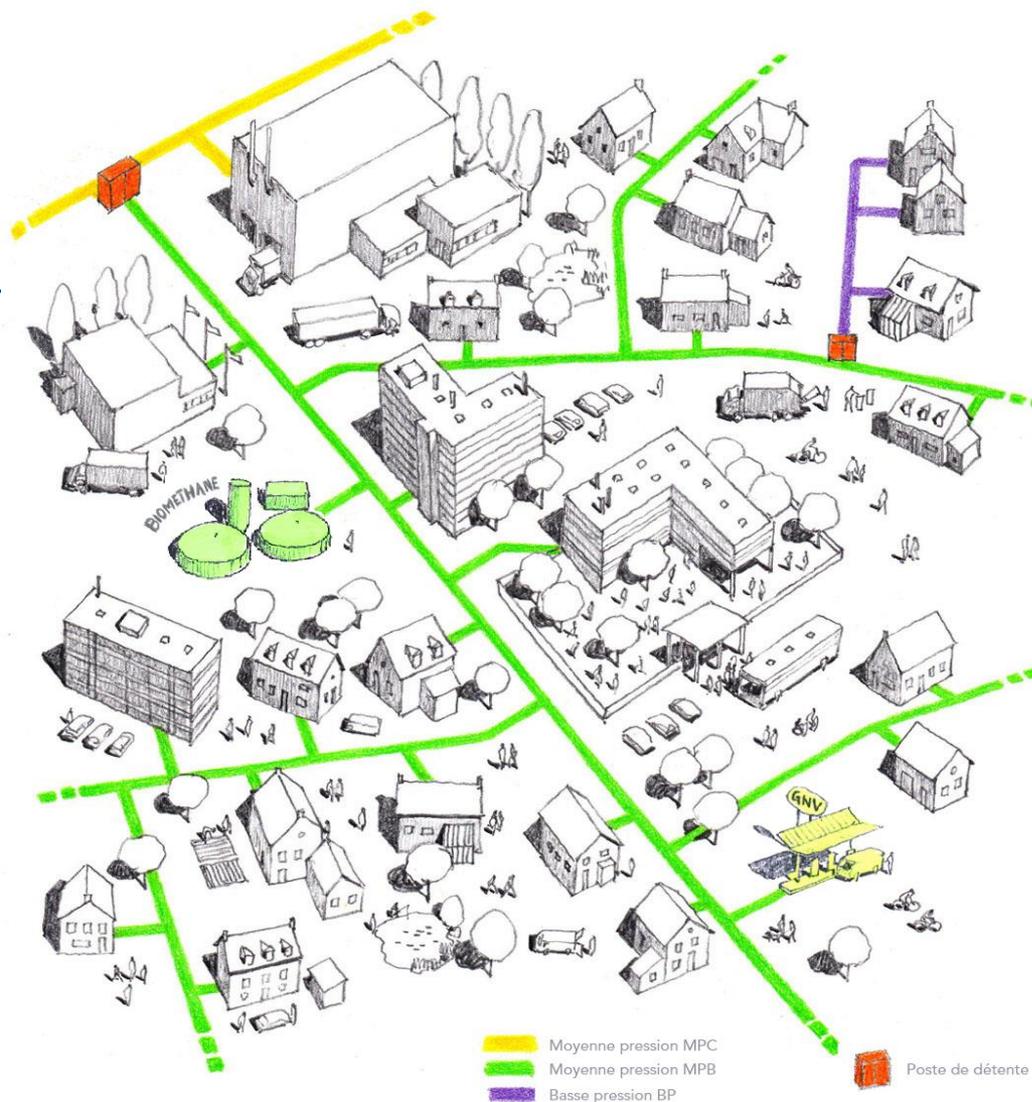
Maintenir
le réseau

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

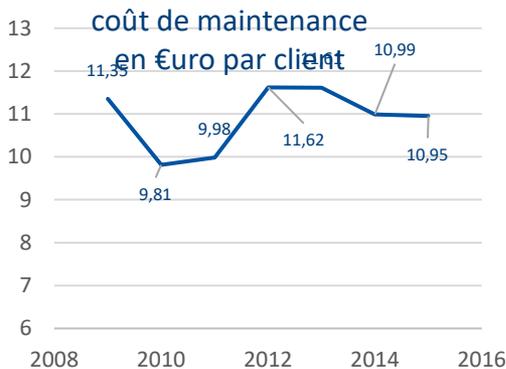
Maintenance du réseau

Hypothèses :

- + 500 clients /an sur le Pas de Calais, et + 3000 clients sur le Nord Pas de Calais Picardie
- Prévion des dépenses de maintenance corrective : difficile à établir

Nota : les bases de données de GrDF ne permettent pas d'avoir la vision budgétaire de la maintenance à la maille de la concession . Néanmoins, le budget prévisionnel est estimé au prorata du nombre de clients

Dépenses de maintenance (k€)	Prévisionnel		
	2015	2016	2017
Maille Nord – Pas-de-Calais – Picardie	15 700	15600	15600
Maille Pas-de-Calais*	3 840	3770	3770



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

- Amélioration de la cartographie en 2013 : mise à jour des plans après travaux
- Projet du géo-référencement

Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler le
réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Adaptation 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...

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)**

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

Investissements développement (k€)	2013	2014	2015
Pas-de-Calais	8 243	9 191	8 009

Exemple: des investissements 2015 : extensions de réseaux gaz sur les communes de Lens, Baralle, Noyelles-sous-Lens, Calais, Rouvroy, Harnes.....

Adaptation du réseau et déplacements

Investissements adaptation du réseau (k€)	2013	2014	2015
Pas-de-Calais	4 317	4 181	4 879

Exemple: des actions 2015 notamment orientées vers le renouvellement du réseau, des branchements et des ouvrages collectifs (Les Touquet Paris-Plage, Arras, Lens, Avion, Auchel, Hénin-Beaumont...), la restructuration du réseau et le schéma de vannage

Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler le
réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Programme prévisionnel des investissements 2017 et orientations 2018

- **Elaboration du programme travaux 2017 et orientations 2018**

- 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 d'ici fin 2016

Nota :

certaines communes
votent leur budget
travaux voiries au
premier trimestre
2016

Politique de sécurité industrielle de GRDF

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 2014	Stock estimé 2015	Traitement à fin novembre 2016	Evaluation du stock 2016
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	15	8	3	7

Autre suivi

	Traitement 2015	Evaluation du stock connu à fin novembre 2016	Traitement à fin novembre 2016
Branchements polyéthylène MPB des communes avec un niveau élevé de faits de malveillance observés par les services de police	0	0	293
CI ou CM hors gaine en cuivre MPB à brasure tendre	0	1	1
Branchements particuliers en Pb vétustes d'immeubles collectifs	22	235	4
Bchts Pb collectifs, individuels ou multiples raccordés au réseau BP	128	5100	182
Bchts particuliers d'immeubles collectifs en cuivre à piquage direct sur CM	0	24	3
Bchts en cuivre à faible profondeur sur réseau acier	0	7	3
Bchts individuels (en acier MPB ou SOLACIER) situés dans un local (cave ou garage) et non protégés par un organe de coupure externe	0	930	56

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€	2013	2014	2015	Estimation du point de sortie 2016	Prévisionnel 2016	Prévisionnel 2017
Développement	8 243	9 191	8 009	6 100	7 840	7 430
dont alimentation de nouvelles communes	821	250	70	330	390	30
Dont injection biométhane		265	363	20	0	0
Adaptation et sécurité du réseau	4 317	4 181	4 879	4 256	4 074	4 250
dont ouvrages sensibles programmés	1 456	1 421	1 354	1 116	1 100	} 3300
dont investissements (hors ouvrages sensibles programmés)	2 037	2 095	2 342	2 490	2 004	
dont renforcement	173	144	486	180	70	50
dont déplacements d'ouvrages	651	521	697	470	900	900

Politique de sécurité industrielle de GRDF

Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler le
réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Les principaux travaux en 2016

Commune	Adresse	Description de l'affaire	Point de sortie (€)
OUTREAU	Rue Pasteur	Renouvellement réseaux et branchements	275 600 €
BETHUNE	Rue Jean Bart	Renouvellement réseaux et branchements	257 800 €
CALAIS	Rue du Commandant Tulasne	Renouvellement branchements	241 500 €
BETHUNE	Rue Albert 1 ^{er}	Renouvellement réseaux et branchements	216 300 €
LIEVIN	Rues Vaillant, Fénelon, Duterrier	Renouvellement réseaux et branchements	188 000 €
ARRAS	Grand'Place	Renouvellement réseaux et branchements	187 300 €
CARVIN	Rues d'Oignies et Gay Lussac	Renouvellement réseaux, branchements et PC	127 700 €
BOULOGNE-SUR-MER	Rues du Mont Saint Adrien et Daunou	Renouvellement réseaux, branchements et poste réseau	126 400 €
ARRAS	Rue Pasteur	Renouvellement réseaux et branchements	85 200 €
LENS	Rues Decrombecque, Hugo, Picard et A. France	Renouvellement réseaux et branchements	84 200 €
CARVIN	Route de Meurchin	Renouvellement réseaux	83 900 €
ARRAS	Rues Saint Géry et Watelette	Renouvellement réseaux	75 000 €
VITRY-EN-ARTOIS	Rue Quiéry	Schéma de vannage	67 000 €
ARRAS	Impasse du Vieux Tripot	Renouvellement réseaux et branchements	62 300 €
ARRAS	Rue du Noble	Renouvellement réseaux et branchements	62 200 €
ARRAS	Rue de la Paternité	Renouvellement réseau	60 700 €

Politique de sécurité industrielle de GRDF

Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler le
réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Les travaux probables en 2017

Commune	Adresse	Description de l'affaire	Point de sortie (€)
SAINT-NICOLAS	Chemin du Halage	Renouvellement réseaux	191 500 €
AUCHY-LES-MINES	Chemin Cavalier	Schéma de vannage	30 000 €
ARRAS	Route du Bucquoy	Schéma de vannage	93 000 €
MERICOURT	Rue du 1 ^{er} mai	Schéma de vannage	30 000 €
DAINVILLE	Rue du 19 mars 1962	Schéma de vannage	30 000 €
ARRAS	Rue d'Amiens	Renouvellement ouvrages collectifs	30 350 €
LENS	Rue René Lannoy	Renouvellement ouvrages collectifs	14 200 €
ARRAS	Square Cézanne	Renouvellement ouvrages collectifs	94 000 €
BETHUNE	Rue d'Aire	Renouvellement réseaux	36 600 €
BETHUNE	Rue de l'horlogerie	Renouvellement réseaux et branchements	126 600 €
ARQUES	Avenue de la Libération	Renouvellement réseaux	254 200 €
CALAIS	Rue Monet	Renouvellement réseaux et branchements	84 100 €
SAINT-OMER	Place Foch	Renouvellement réseaux et branchements	136 200 €
CALAIS	Rue du groupe Normandie Niémen	Renouvellement branchements	85 500 €
BETHUNE	Mont Liébault	Renouvellement réseaux et branchements	395 600 €

Politique de sécurité industrielle de GRDF

Maintenir le réseau

Adapter / renouveler le réseau

Gérer les interventions sur le réseau

Organisation de la chaîne de sécurité

Appel de tiers



Appel pour signaler l'incident



Bureau d'Exploitation



Appel pour déclencher l'intervention

Technicien d'intervention sécurité gaz



Procédure standard



Service Départemental d'Incendie et de Secours

Urgence Sécurité Gaz

Procédure gaz renforcée

Appel de tiers



Appel pour signaler l'incident



Bureau d'Exploitation



Appel pour envoyer des renforts

Le BEX guide l'intervention



Technicien d'intervention sécurité gaz



Appui terrain du chef d'exploitation

Gestion coordonnée de l'incident



Service Départemental d'Incendie et de Secours

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 : 99,48 % (toujours supérieur à 99 % depuis 2010)



- **Procédure gaz renforcée en collaboration avec le Service Départemental d'Incendie et de Secours**
- **Une attention particulière consacrée au suivi et à l'analyse de toutes les interventions de sécurité**
- **Formation des entreprises de BTP**
- **Application du décret anti-endommagement**

Projet de conversion du gaz B au gaz H

Point d'information 2 février 2017

- **10% du marché français**

- 1,3 million de clients distribution
- 96 sites industriels transport

- **Une presque île gazière**

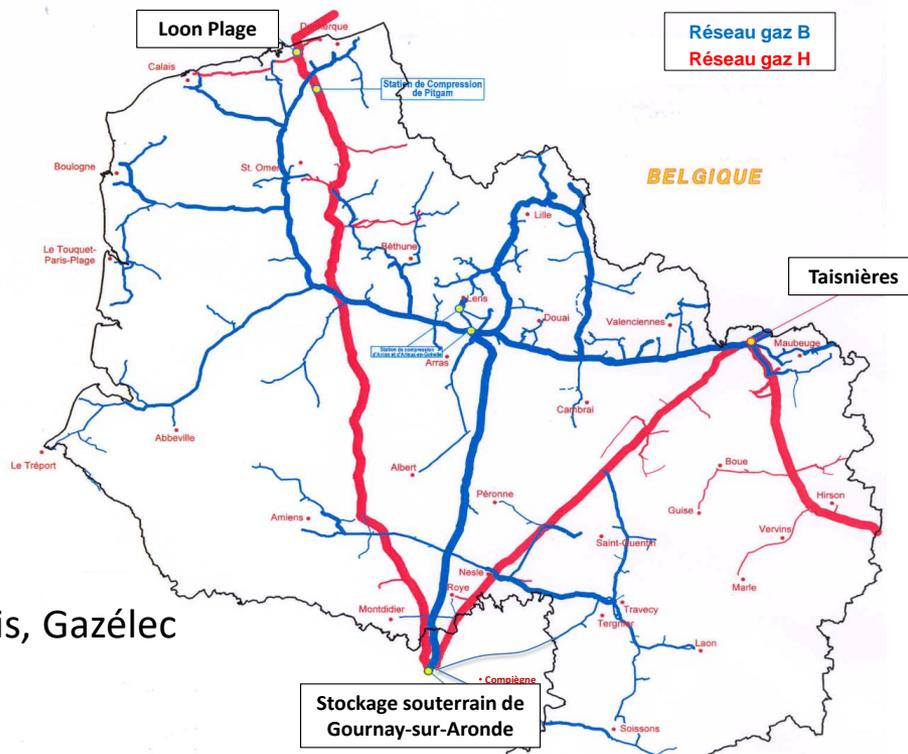
- 1 seul point d'entrée (Taisnières B)
- 2 400 km transport / 19 000 km distribution
- Un stockage (Gournay)
- Un adaptateur H->B (Loon), outil de pointe
- Des injections de gaz de mines (Gazonor) et de biométhane
- 3 distributeurs (GRDF, SICAE Somme et Cambrésis, Gazélec Péronne)

- **Une source unique : Groningue**

- Un seul contrat d'approvisionnement se terminant en 2029

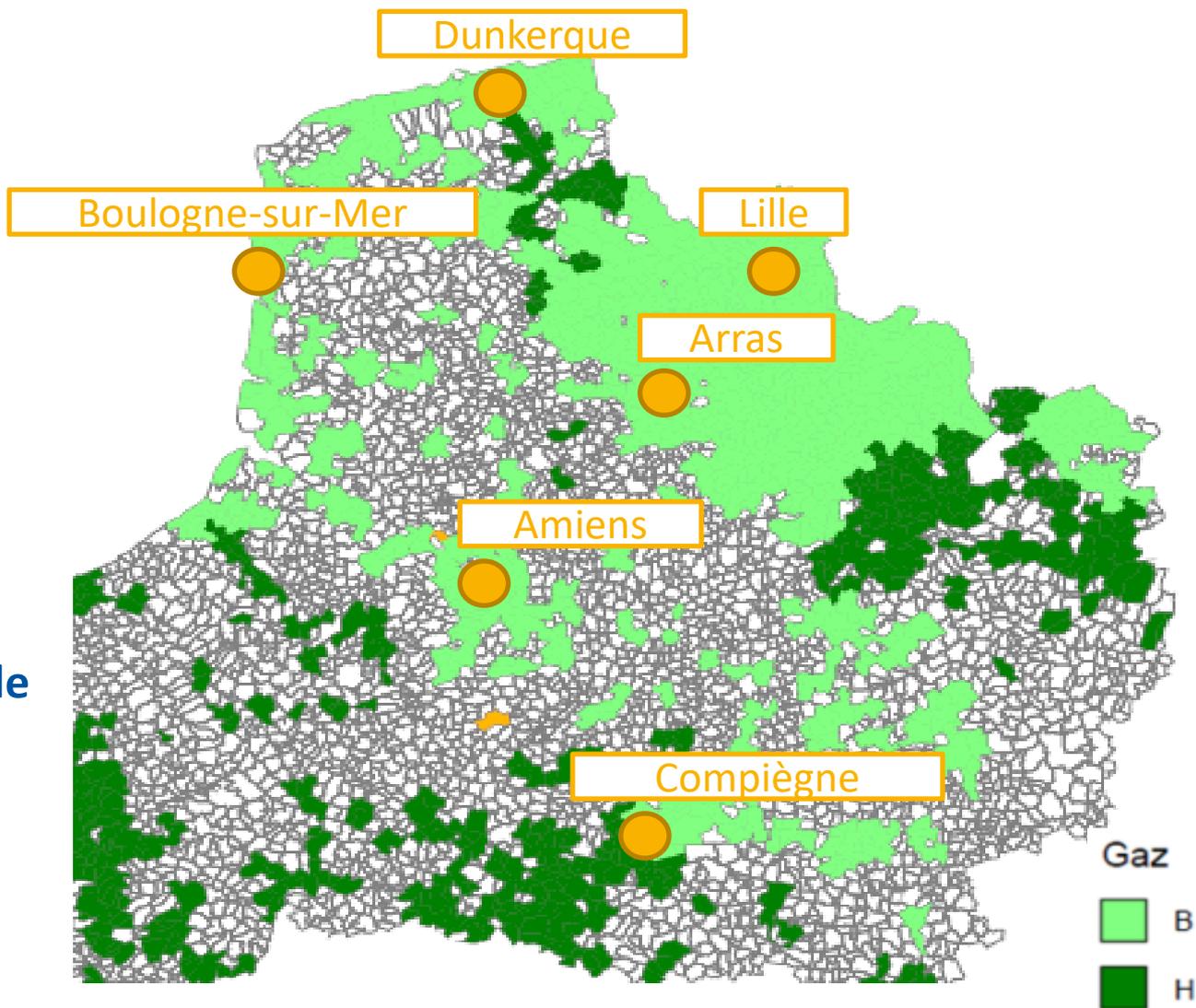
- **Un fonctionnement du marché indifférent à la qualité du gaz**

- Fusion des zones Nord H et Nord B depuis le 1er avril 2013



- 59 - Nord
- 62 – Pas-de-Calais
- 02 - Aisne
- 80 - Somme, pour partie
- 60 - Oise, pour partie
- 76 - Seine maritime, pour faible partie

Au total : 1,3 millions de clients



➤ Loi de transition énergétique publiée le 18 août 2015 :

L'art. 164 prévoit l'adoption d'un décret, pour décider du lancement de l'opération de conversion et préciser les modalités de mise en œuvre par les opérateurs

➤ Décret publié au Journal Officiel le 25 mars 2016 :

Phase pilote sur 2016-2020 (la liste des communes sera précisée par arrêté). Les 47 communes concernées ont été consultées par les pouvoirs publics cet été.

Élaboration d'un **plan de conversion** par les gestionnaires de réseaux et de stockage, à proposer aux ministres dans les 6 mois après publication du décret

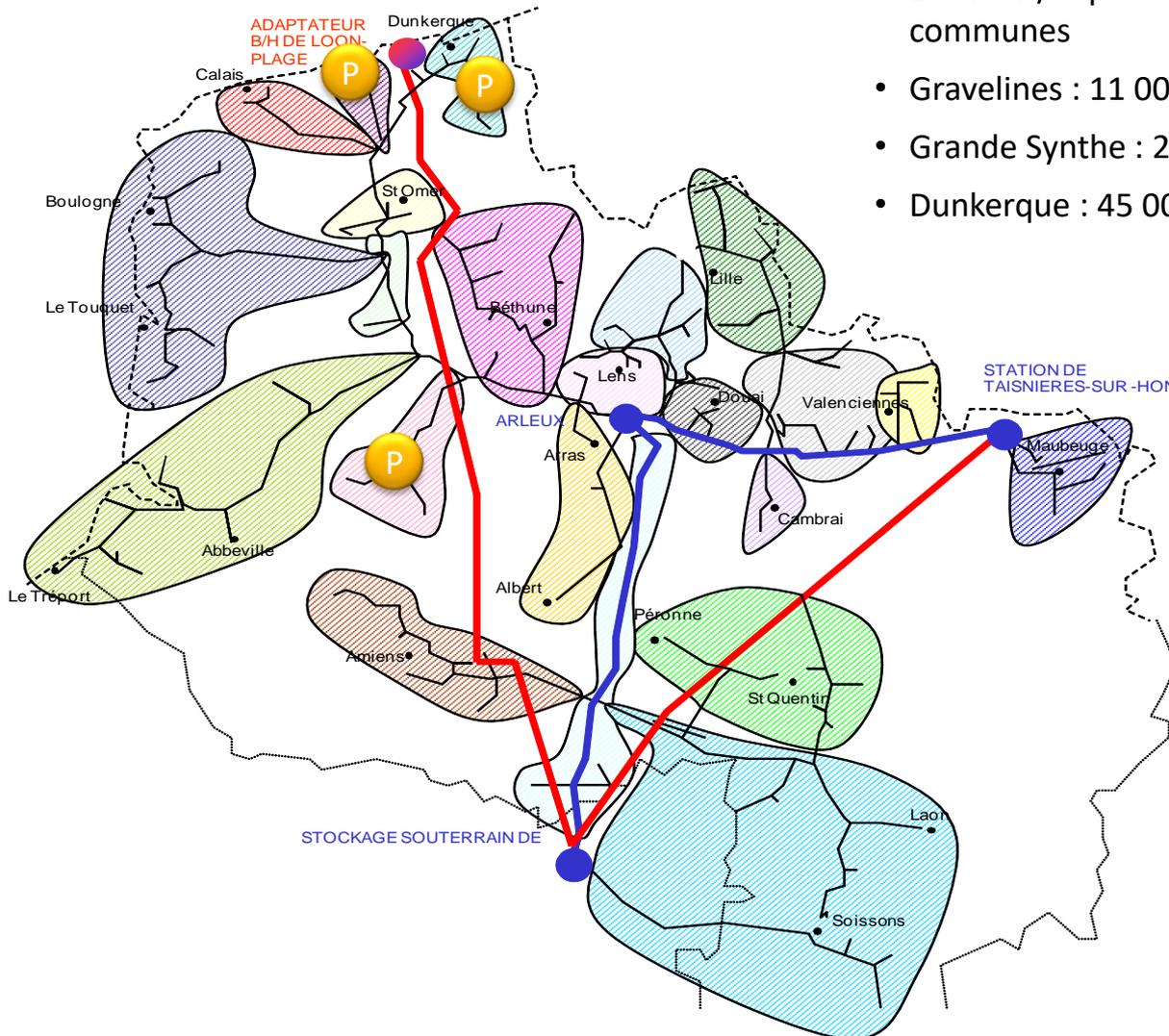
⇒ *GRTgaz, Storengy, GRDF, Gazélec Péronne et SICAE Somme et Cambrésis ont remis aux ministères le 23/09/2016 le projet de plan de conversion*

⇒ *Ce plan fera ensuite l'objet d'un arrêté par les ministres concernés, après réalisation d'une évaluation économique et technique par la CRE*

Mise en place d'un **comité de coordination** : « (...)les autorités concédantes concernées, les associations de consommateurs et les fédérations syndicales de l'énergie, qui désignent chacun un représentant. »

Secteurs pilotes :

- Doullens/St pol sur ternoise : 6 000 clients – 10 communes
- Gravelines : 11 000 clients – 11 communes
- Grande Synthe : 23 000 clients – 2,5 communes
- Dunkerque : 45 000 clients – 23,5 communes



Secteurs de Doullens :

- **département 62 : (FDE62)**
 - Auxi le Château
 - Frevent
 - Gauchin Verloingt
 - Herlin le Sec
 - Hericourt
 - St Michel sur Ternoise
 - St Pol sur Ternoise
- **département 80 :**
 - Beauquesne (FDE80)
 - Beauval (FDE80)
 - Doullens

Un projet long mobilisant les opérateurs privés et les acteurs publics avec des enjeux de sécurité, de fidélisation et de continuité d'alimentation des clients :

- Maîtrise des caractéristiques du gaz B⁺.
- Maîtrise de la procédure d'adaptation des appareils pendant l'opération.
- Un fort enjeu communication adaptée vers toutes les parties prenantes et notamment vers les consommateurs et les collectivités territoriales .
- Une opportunité d'opérations de maîtrise de l'énergie avec les collectivités territoriales.
- L'implication des filières des professionnels des installations intérieures gaz (vers les particuliers, tertiaires, industriels).

Un projet long mobilisant les opérateurs privés et les acteurs publics

Travaux sous l'égide de la DGEC et de la CRE :

- Nécessité d'un cadre juridique pour encadrer la responsabilité du lancement et de la mise en œuvre.
- Définition de la prise en charge des coûts.
- Travaux avec DGPR, DGE, DGCCRF (sécurité de la conversion, précarité, concurrence, ...).
- En cours avec UNICLIMA : Partager la méthodologie d'adaptation, lister les appareils (Types, modèles par marque), recenser les notices et le stock de pièces d'adaptation.
- Communication et travaux engagés avec des Autorités concédantes (FDE 62, CUD, SIECF...), des Collectivités Locales (consultation des communes du pilote par les pouvoirs publics) et des Professionnels du Gaz (syndicats professionnels : CAPEB, UECE, UNCP, SYNASAV).
- Engagement d'une communication avec les Associations de consommateurs, dans la durée du projet

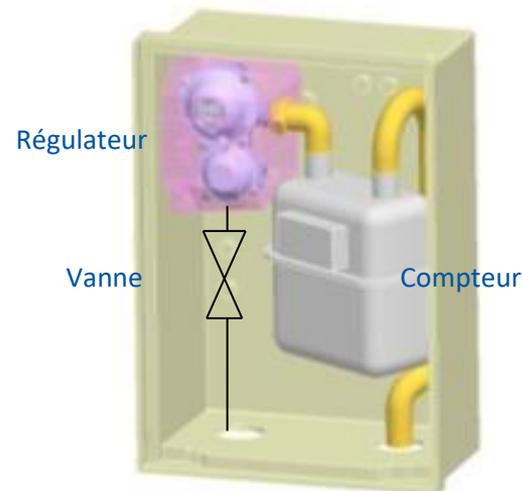
Communication – Accompagnement des clients

Clients particuliers :

- Communication aux clients en lien avec les parties prenantes nationales et locales (autorités concédantes, collectivités & associations d'élus, associations de consommateurs, Professionnels du Gaz, ...).
- Définition, en lien avec les collectivités territoriales, des opérations de maîtrise d'énergie et/ou d'accompagnement de la précarité énergétique.
- Intervention chez le client :
 - Réflexion engagée sur le type d'intervenants et le pilotage associé (étude de sourcing en cours à la maille du pilote pour mieux connaître le panel d'intervenants potentiels)
 - Organisation des prises de rendez-vous pour une intervention chez chaque client
 - Collecte d'informations et traçabilité du réglage réalisé chez chaque client avant basculement au gaz H

Étape 1 : Abaissement de la pression (réseau alimenté en gaz B)

- Dans la majorité des cas : par changement du régulateur individuel situé en amont du compteur pour les clients alimentés par un réseau Moyenne Pression (passage de 27 à 21 mbar).
- Pour les quelques clients situés sur le réseau Basse Pression : intervention au niveau du poste de détente réseau pour un groupe de clients.



Étape 2 : identification des appareils chez chaque client

- Selon la classification normée des appareils (EN437-directive des appareils à gaz 1993).
- Objectif : déterminer le niveau d'adaptation nécessaire, en suivant le manuel de conversion spécifique pour chaque modèle de chaque marque d'appareils.

Les étapes d'adaptation des appareils chez les clients particuliers et petits tertiaires

Etape 3 : adaptation des appareils

- De nombreux appareils au fonctionnement indifférent aux deux types de gaz, ne nécessitent aucun réglage (gazinières, chauffe eau et chaudières atmosphériques): I2E+.
- Certains appareils réglés spécifiquement pour le gaz B nécessitent un réglage pour les adapter au gaz H (principalement chaudières à condensation) : I2ESi, I2Er, et/ou un changement de pièce éventuel.
- Quelques appareils anciens (avant 1993) ou hors normes européennes pourront être à remplacer.



Etat final : Alimentation en gaz H – les conditions et pré requis

- Traçabilité de chaque opération réalisée chez les clients du secteur concerné.
- Le Distributeur commande à GRTgaz l'alimentation du secteur en gaz H.
- Modalités à instruire pour les clients refusant l'opération ou absents.



Le **biométhane** est un biogaz produit à partir de la fermentation de matières organiques principalement issues de l'agriculture, de l'industrie alimentaire et des ordures ménagères. Il présente les mêmes qualités chimiques que le gaz naturel et se prête aux mêmes usages.



400

projets d'injection de biométhane dans le réseau de distribution de gaz naturel en cours d'étude par GrDF.

2 réalisations :

- **Cucq-Saint-Josse**
(injection 1^{er} trimestre 2015)
- **Dourges/Hénin-Beaumont**
(injection été 2015)
- 6 projets en études détaillées dont le **Projet Métaleurop Noyelles-Godault**



Le cercle vertueux
du biométhane

GNV

Le GNV est une énergie économique et écologique (0 émission de particules fines).

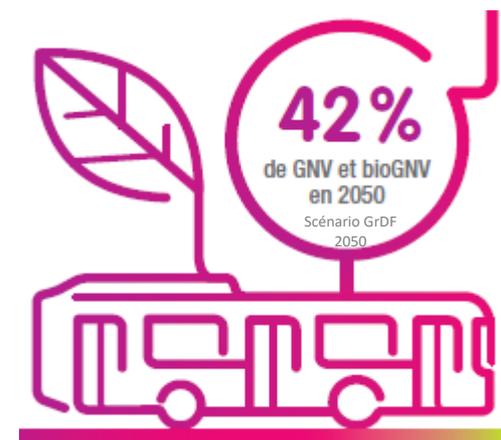
C'est le 1^{er} carburant alternatif dans le monde avec **18 millions de véhicules**.

50 % des villes de plus de 200 000 habitants

sont équipés de flottes de bus roulant au GNV.

Et demain ... le bioGNV

Le BioGNV est un carburant renouvelable, produit localement à partir de déchets avec de très faibles émissions de gaz à effets de serre.



2 objectifs majeurs

- **Amélioration de la qualité de la facturation (facturation sur index réel)**
- **Développement de la Maîtrise de la Demande d'Énergie (MDE), mise à disposition plus fréquente de données de consommations**
- **Intégration de technologies intelligentes plus efficaces,**
- **Coopération des réseaux collectifs à la maille locale**

11 millions
de compteurs à remplacer sur tout le
territoire d'ici 2022

**Dans le Pas-de-Calais, début des
opérations en 2016.**



AVIS DE LA FDE62

- **La préparation de la Conférence Départementale a été conduite avec la volonté des deux parties d'avoir un dialogue pédagogique, constructif et transparent.**
- **Dialogue qui préside à la relation FDE/GrDF et qui se traduit par des réunions formelles mensuelles.**
- **Sur la base d'un tableau de bord co-construit mais enrichi et actualisé par notre Concessionnaire GrDF, nous avons une bonne connaissance du passé qui nous permet de mieux analyser et comprendre les trajectoires d'investissement du futur.**
- **Enfin, les éléments fournis par GrDF concernant le bilan détaillé de la mise en œuvre du programme prévisionnel de tous les investissements envisagés sur le réseau de distribution, précisent bien le montant et la localisation des travaux.**

AVIS DE LA FDE62

Sur la Qualité Gaz

Sur la base des informations fournies par GrDF selon un format dont nous sommes convenus, nous constatons :

❖ **Un excellent résultat** sur la Qualité des interventions sur le réseau, qui s'effectuent dans 99,50% des cas en moins de 60 min en cas d'incidents (99,48 % en 2015),

❖ **Un nombre d'incidents stable** sur les ouvrages GrDF traduit , dans la durée, une politique d'investissement adaptée.

Ce résultat, en termes d'incidents, nous situe dans la fourchette basse des autres concessions gazières comparables.

❖ **Le linéaire de réseau surveillé pour la recherche systématique de fuites s'était fortement accru en 2013. Nous constatons encore une baisse en 2015 mais sur les 4 dernières années les niveaux de surveillance sont respectésà suivre**

AVIS DE LA FDE62

Sur les Investissements

Politique de sécurité industrielle

Sur la base d'un tableau de bord qui permet de visualiser le patrimoine sous surveillance et le niveau des investissements afférents, nous constatons que :

- ❖ La trajectoire de résorption des deux facteurs de risque prioritaires affichés montre un **léger stock à traiter**.
- ❖ Le traitement des facteurs de risque est mis sous surveillance et géré selon une politique claire et précise qui nous a été exposée.
- ❖ Le niveau des investissements, dédiés à l'adaptation et à la SECURITE du réseau, affiché pour 2016 sera dépassé de 5 % et la prévision 2017 reste stable

AVIS DE LA FDE62

Sur les Investissements

Politique de développement

- La volonté de GrDF de développer la présence du gaz naturel dans le département s'est traduite par la desserte d'une nouvelle commune sur le Pas de Calais (en 2016) grâce à des Investissements de développement adaptés aux besoins.
- La FDE est destinataire des calculs de rentabilité des possibles extensions de réseau afin qu'elle puisse intervenir financièrement dans le cadre de « l'Amendement SERGENT ».
- La FDE ayant décidé d'augmenter une nouvelle fois le niveau de ses aides en les portant de 50 000 € à 100 000 €, il est probable qu'en 2017 on assiste à l'arrivée du gaz dans de nouvelles communes.

C'est un facteur incontournable pour le développement du territoire

- Une marge de progrès existe encore dans l'intégration de nos aides avec celles de GrDF.

PROJET DE CONVERSION DU GAZ B EN GAZ H

- La FDE a été parfaitement associée au lancement de la campagne de communication auprès des communes.
- La FDE demande à être membre du Comité de pilotage de cette opération aussi importante que délicate.
- La FDE veillera, avec beaucoup de vigilance , à ce que ce chantier se réalise sans que les collectivités et les clients supportent le moindre coût financier

AVIS DE LA FDE62

Sur les Investissements

Conclusions

- Le Président exprime un avis positif, tant sur le fond que sur la forme, sur les orientations politiques exprimées par GrDF.
- La FDE constate que les Investissements de sécurité industrielle restent constants depuis 2010. Il suppose que ce niveau est adapté à la bonne sécurisation et modernisation du patrimoine de la concession en constatant que les indicateurs « incidents » sont au vert
- La FDE est satisfaite du développement du réseau de gaz naturel sur le département mais souhaite que la coopération avec GrDF se renforce afin que la conjugaison de nos aides permette une présence du gaz accrue car c'est un facteur de développement en particulier sur les zones d'activités en création.