



Compte-Rendu d'Activité de Concession
sur les données 2016

SYNDICAT INTERCOMMUNAL D'AIDE A LA GESTION D'EQUIPEMENTS PUBLICS DU TERRITOIRE DE BELFORT

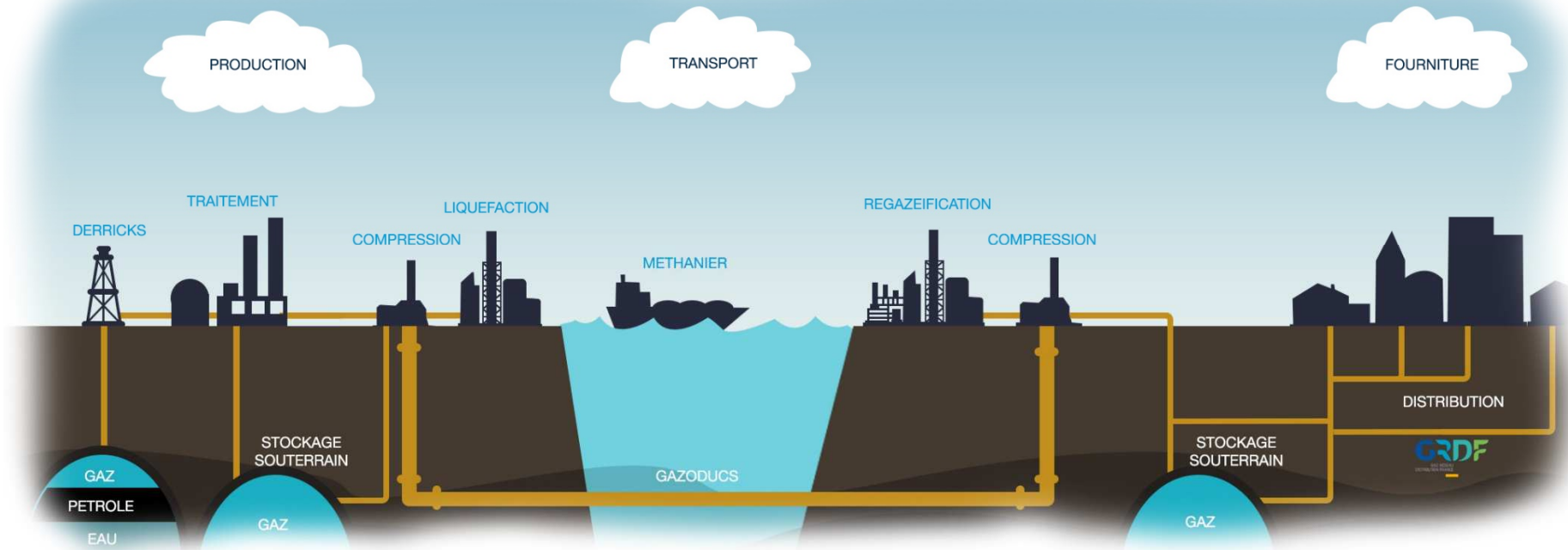




Sommaire

- 1. Les missions de service public**
- 2. Le patrimoine de votre concession**
- 3. La gestion du réseau et de la clientèle**
- 4. L'économie de la concession**
- 5. Enjeux et perspectives du gaz naturel**
- 6. Une organisation à votre service**

La chaîne gazière



La distribution de gaz naturel est une **activité régulée**.

Si la vente du gaz naturel s'exerce dans la sphère concurrentielle, la distribution du gaz naturel et la gestion du réseau restent dans le domaine non concurrentiel et liées au service public. GRDF garantit ainsi un accès équitable au réseau de distribution à tous les fournisseurs de gaz naturel. Vous leur achetez du gaz, et GRDF l'achemine.

Les missions de GRDF



Dans un système concessif, le concessionnaire GRDF :

- est le principal investisseur
- exploite les ouvrages à ses risques et périls

Une activité encadrée



Liberté • Égalité • Fraternité
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE

Etat

Législation

Réglementation

Contrat de Service Public



**Autorités
concédantes**

Contrats de concession

Les autorités concédantes assurent le suivi de l'activité concessionnaire exercée par GRDF.



COMMISSION
DE RÉGULATION
DE L'ÉLECTRICITÉ

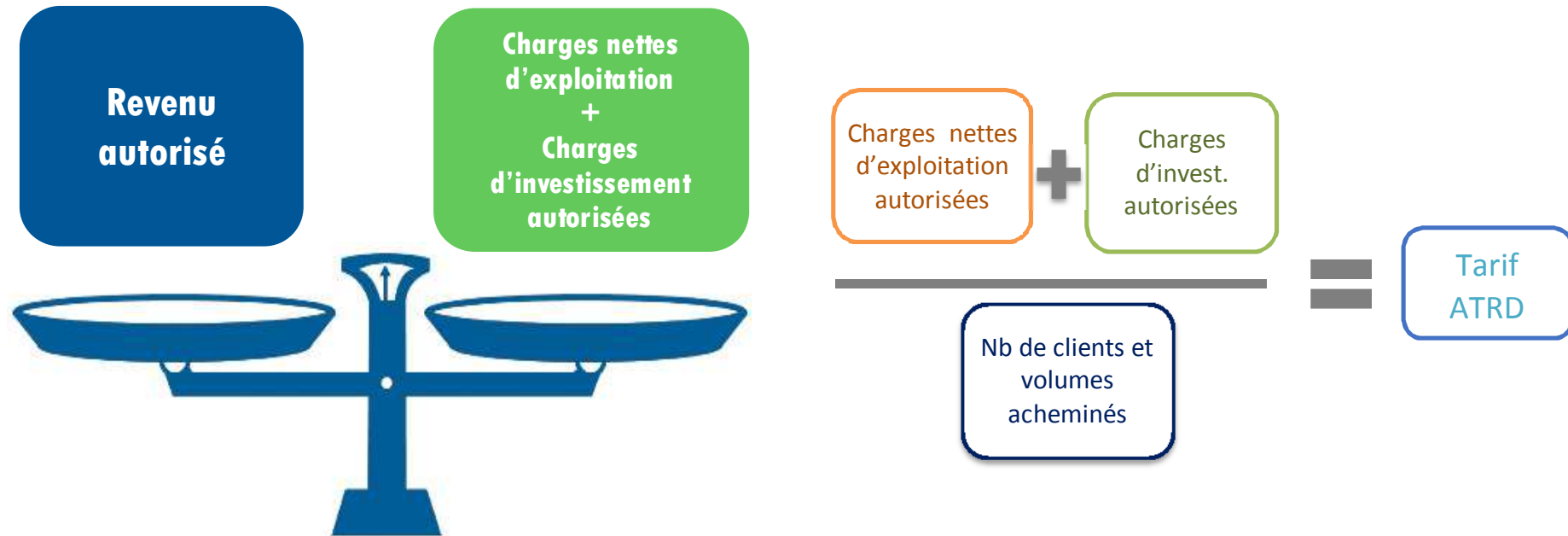
CRE

Tarif de distribution

Catalogue des prestations

Code de bonne conduite

Le tarif de distribution



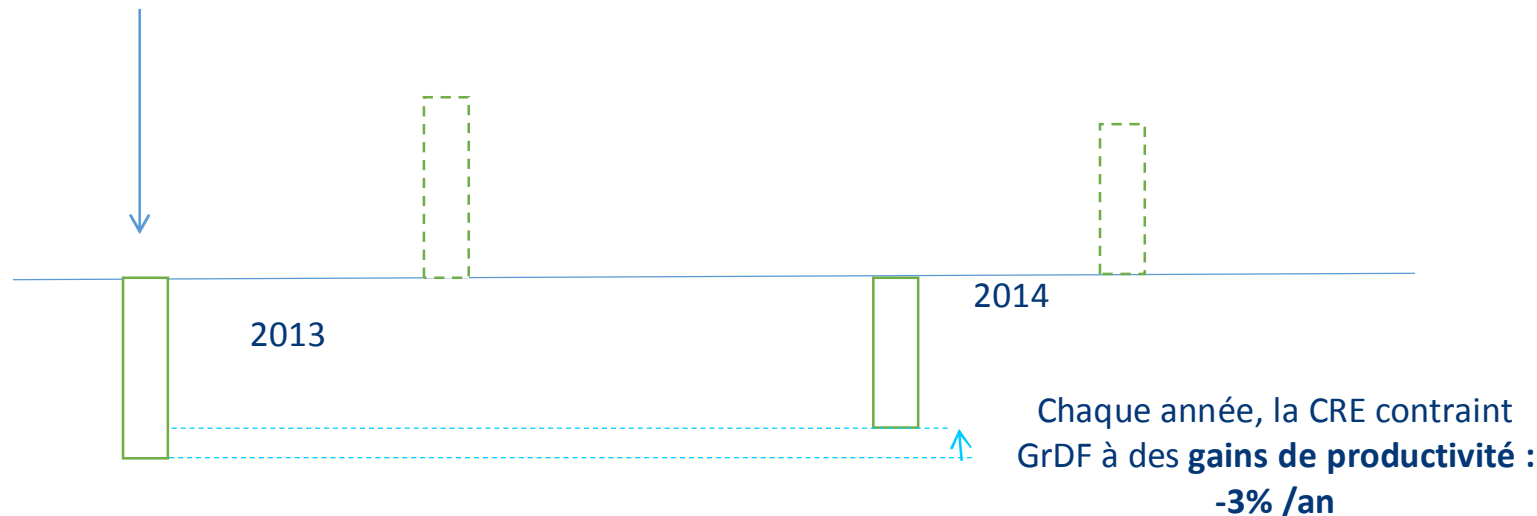
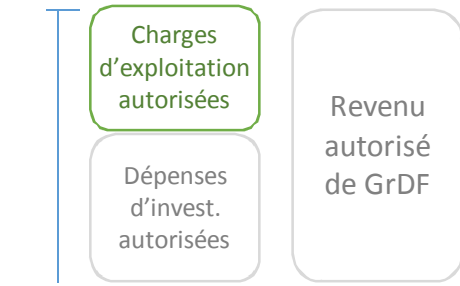
Le modèle économique de GRDF est régi par le principe de la péréquation tarifaire. Le tarif est défini par la Commission de Régulation de l'Énergie (CRE), tous les 4 ans, pour permettre à GRDF de couvrir les charges d'exploitation et de capital d'un distributeur efficace.

Les charges d'exploitation

La CRE définit le montant annuel des dépenses d'exploitation de GrDF

GrDF collecte, via le tarif, le montant autorisé par la CRE.

Si GrDF dépense plus, ce dépassement ne sera pas couvert par le tarif



Le tarif couvre uniquement les dépenses d'exploitation autorisées par la CRE.

- ⇒ L'activité de distribution ne génère **aucune marge commerciale**
- ⇒ Tout **dépassement** est **à la charge de GrDF** (sans aucune couverture par le tarif)
- ⇒ GrDF est soumis chaque année à **des objectifs de productivité** contraignants

Les charges d'investissements

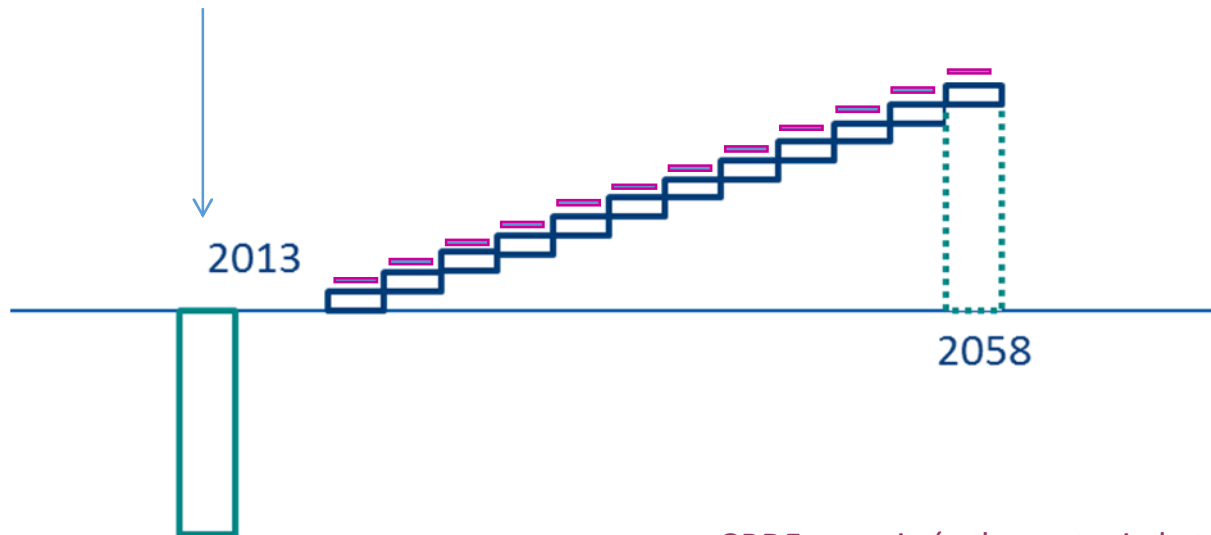
GrDF réalise un investissement
ex : renouvellement
de canalisation..

... GrDF récupère cet investissement **en 45 ans**, via le tarif
Ce mécanisme permet **d'étaler la charge pour les clients**
(une période de remboursement plus courte entrainerait
une hausse du tarif)

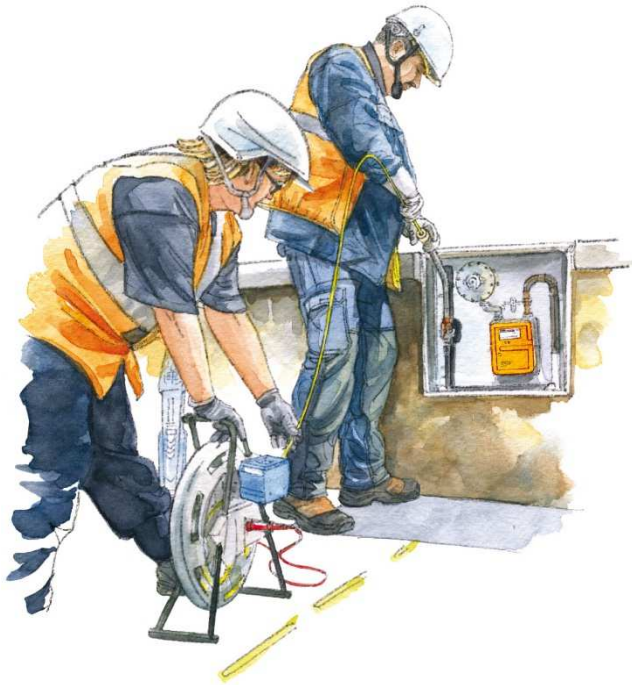
Dépenses
d'exploitation
autorisées

Dépenses
d'invest.
autorisées

Revenu
autorisé
de GrDF



... GRDF perçoit également, via le tarif, une rémunération portant **sur les investissements qu'il a financés**, afin de couvrir ses coûts de financement.



Sommaire

1. **Les missions de service public**
2. **Le patrimoine de votre concession**
3. **La gestion du réseau et de la clientèle**
4. **L'économie de la concession**
5. **Enjeux et perspectives du gaz naturel**
6. **Une organisation à votre service**

Inventaire du patrimoine

Canalisations (longueurs en mètres)	2016	2015	2014
Longueur totale des canalisations	291 405	290 777	290 488
Par pression			
Basse pression (pression de 17 à 25 mbar)	563	563	563
Moyenne pression (pression de 0,3 à 16 bar)	290 842	290 214	289 925
Par matière			
Polyéthylène (PE)	233 772	233 065	231 889
Acier	57 509	57 588	58 475
Autres matériaux	124	124	124

Nombre d'ouvrages	2016	2015	2014
Postes de détente réseau	13	13	12
Robinets de réseau	171	208	223
Branchements collectifs	858	680	653

Les chantiers sur votre concession

Les principaux **chantiers de développement** sur votre concession :

- BAVILLIERS : ROUTE DE FROIDEVAL (236 m)
- BESSONCOURT : RUE DU CLOS DU FORT (155 m)
- BESSONCOURT : RUE DES MARGUERITES (136 m)

Les principaux **chantiers de modernisation** des ouvrages sur votre concession :

- AUXELLES-BAS : RUE DU CHATEAU (16 m)

Les principaux **chantiers de déplacement** sur votre concession :

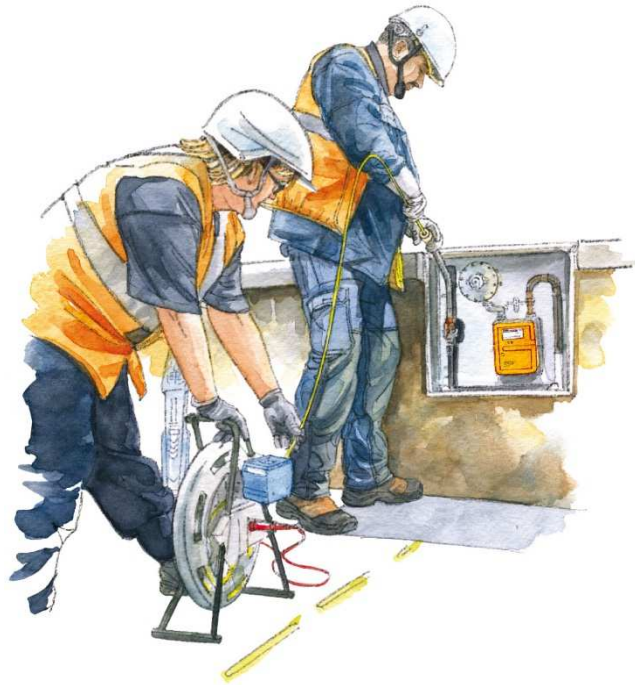
- DELLE : FAUBOURG D'ALSACE (25 m)
- DELLE : RUE EUGÈNE CLARET (6 m)
- DELLE : RUE DE L'EGLISE (3 m)

Connaissance du patrimoine de la concession

N°	Sous-indicateur	Pts max	Gradation	Note 2016
1	Existence d'un inventaire des réseaux et procédure de mise à jour	10	Binaire	10
2	Connaissance des matériaux et diamètre dans le système d'information géographique (SIG)	5	≤ 50% : 0 point > 50% : Progressif	5
3	Connaissance de l'année de pose des ouvrages dans le SIG	5	≤ 50% : 0 point > 50% : Progressif	5
4	Connaissance des branchements individuels (report sur le plan)	5	≤ 25% : 0 point > 25% : Progressif	2
5	Taux de cohérence entre GMAO (gestion de la maintenance) et la base des immobilisations pour le nombre de branchements collectifs	4	≤ 50% : 0 point > 50% : Progressif	2
6	Connaissance des branchements collectifs (report sur plan)	5	≤ 25% : 0 point > 25% : Progressif	2
7	Connaissance des ouvrages d'immeuble collectif (nombre de CI/CM, longueur, matériau, nombre de branchements particuliers, année de pose, pression)	10	≤ 50% : 0 point > 50% : Progressif	10
8	Taux de cohérence entre la base des immobilisations et le SIG sur la longueur de réseau (stock)	5	≤ 80% : 0 point > 80% : Progressif	4
9	Taux de cohérence entre la base des immobilisations et le SIG sur la longueur de réseau (flux)	3	≤ 90% : 0 point > 90% : Progressif	2
10	Taux de cohérence entre SIG et GMAO pour le nombre de vannes	4	≤ 50% : 0 point > 50% : Progressif	3
11	Taux de cohérence entre SIG et GMAO pour les postes de détente réseau et poste d'injection biométhane	4	≤ 50% : 0 point > 50% : Progressif	4
12	Existence d'une cartographie numérisée et procédure de mise à jour	5	Binaire	5
13	Taux de plans grande échelle géoréférencés	10	Progressif	5
14	Longueur de réseau avec le réseau porté en classe A (stock)	5	Progressif	1
15	Longueur de réseau avec le réseau porté en classe A (flux) (tolérance de 0,5% en cas d'opérations en cours de vérification)	5	Binaire	5
16	Mise à disposition, dans le portail Ma Concession Gaz, de données patrimoniales informatisées sur le périmètre de votre concession	10	Binaire	10
17	Existence d'une modélisation pour l'exploitation et la conception des réseaux	5	Binaire	5
Total		100		80

NOTA : Pour les branchements pas de repérage avant 2000





Sommaire

1. Les missions de service public
2. Le patrimoine de votre concession
3. La gestion du réseau et de la clientèle
4. L'économie de la concession
5. Enjeux et perspectives du gaz naturel
6. Une organisation à votre service

Maintenance / Surveillance

La maintenance des ouvrages

Programme de maintenance	2016	
Visites (en nombre)	Réalisées	Programmées
Postes de détente réseau	9	8
Robinets	103	134
Branchements collectifs Conduites d'immeuble & montantes	358	358

La surveillance systématique du réseau

Surveillance du réseau	2016	
Linéaire surveillé (en mètres)	Réalisé	Programmé
Canalisations	39 825	37 709

La vérification des dispositifs de comptage

Nombre de compteurs traités à la maille de la concession	Périodicité	2016
Compteurs domestiques à soufflets	20 ans	49
Compteurs industriels à soufflets	15 ans	20
Compteurs industriels à pistons rotatifs ou de vitesse	5 ans	14

Appels & Incidents

Sur le département du Territoire de Belfort,
le taux d'intervention < 60mn est de 99.70%



Sur votre concession	2016	2015
Nombre d'appels reçus	264	213
Nombre d'incidents	139	119
Nombre de fuites	63	44
Nombre de PGR	6	N.A

URGENCE SECURITE GAZ

0 800 47 33 33 Service & appel gratuits

La prévention des dommages



Dommages aux ouvrages :

Les dommages aux ouvrages avec fuite ont augmenté, au national, de 1,7 % en 2016 par rapport à l'année précédente. Cette hausse intervient dans un contexte de reprise d'activité des chantiers et une hausse d'environ 9 % à proximité des ouvrages gaz.

DT - DICT	2016	2015
Nombre de DT reçues et traitées avec présence d'ouvrages	358	351
Nombre de DICT reçues et traitées avec présence d'ouvrages	811	862

Dommages aux ouvrages	2016	2015
Nombre de dommages lors ou après travaux de tiers	6	2
dont nombre de dommages avec fuite sur ouvrages enterrés	6	1

La clientèle

Les clients

Tarifs	2016	2015
Clients T1 et T2	10 791	10 660
Clients T3	85	84
Clients T4	6	6
Clients TP	0	0
TOTAL	10 882	10 750

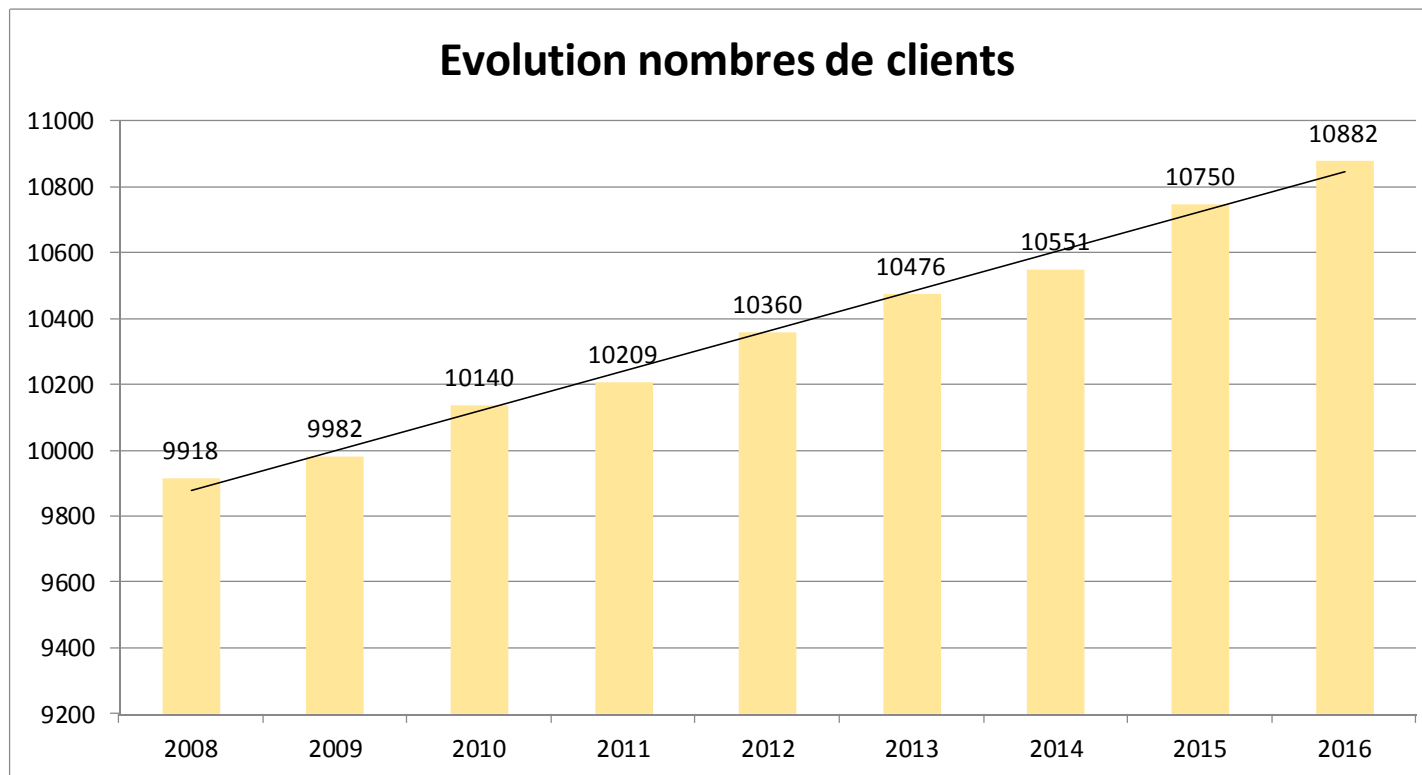
Les consommations

Tarifs	2016	2015
Clients T1 et T2	201 874	180 907
Clients T3	83 561	76 609
Clients T4	70 782	67 071
Clients TP	0	0
TOTAL	356 217	324 588

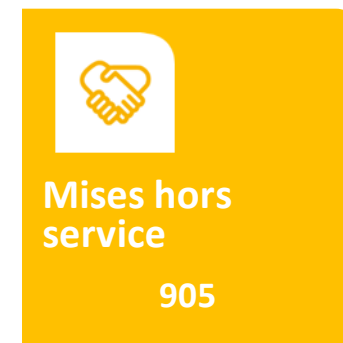
Secteurs d'activité	2016	2015
Résidentiel	10 810	10 675
Tertiaire	48	53
Industrie	21	19
Agriculture	2	2
Autres	1	1
TOTAL	10 882	10 750

Secteurs d'activité	2016	2015
Résidentiel	215 973	190 452
Tertiaire	49 289	48 257
Industrie	81 244	76 071
Agriculture	680	718
Autres	9 031	9 089
TOTAL	356 217	324 588

Evolution nombres de clients



Prestations et qualité de service



Qualité des relevés de comptage sur la région GRDF EST	2016	2015
Taux de relevés sans erreur	99,60%	99,60%
Taux de relevés sur index réels	97,60%	97,80%
Taux d'index rectifiés a posteriori	0,20%	0,20%

Respect des délais catalogue sur votre concession	2016	2015
Taux de respect du délai catalogue des demandes reçues des fournisseurs	95,30%	96,90%
Taux de raccordement dans les délais catalogue	93,20%	96,40%

Les réclamations

Suivi des réclamations	2016	2015	2014
Nombre de réclamations	37	16	24
Accueil (acheminement-livraison/gestion des demandes)	3	0	0
Conduite et surveillance du réseau	0	0	1
Gestion et réalisation des prestations	16	9	13
Données de comptage (relevé et mise à disposition)	12	6	10
Autres	6	1	0

En 2016 sur votre concession, le taux de réponse sous 30 jours aux réclamations (tous émetteurs confondus) s'élève à 100,00%.

Sommaire



1. **Les missions de service public**
2. **Le patrimoine de votre concession**
3. **La gestion du réseau et de la clientèle**
4. **L'économie de la concession**
5. **Enjeux et perspectives du gaz naturel**
6. **Une organisation à votre service**

Les investissements

Les investissements sur la concession : mises en service

	2016	2015	2014
Biens concédés	446 051	746 606	539 691
Premier établissement	292 894	439 691	328 506
Renouvellement	153 156	306 917	211 185
Autres biens	360 594	406 117	150 410

Les investissements sur la concession : flux de dépenses par finalités

	2016	2015	2014
Développement du réseau	255 430	689 051	354 348
Déplacements d'ouvrages à la demande de tiers	176 855	117 544	141 579
Adaptation et sécurisation des ouvrages	92 104	203 505	115 577
Comptage	55 305	55 172	61 324
Autres	166 049	157 632	128 534

Le compte d'exploitation synthétique

	2016	2015	2014
Produits	4 287 589	3 854 085	3 523 799
Recettes liées à l'acheminement du gaz naturel	3 858 388	3 500 725	3 247 668
Recettes liées aux prestations complémentaires	429 201	353 362	276 130
Charges	4 098 479	4 298 502	3 889 353
Charges d'exploitation	2 231 215	2 314 562	1 943 706
Charges liées aux investissements sur les biens concédés	1 575 961	1 735 109	1 726 870
Charges liées aux investissements sur les autres biens	291 303	248 831	218 777
Total	189 110	-444 417	-365 554
Dont impact climatique	82 349	-98 619	-276 340
Dont contribution de la concession à la péréquation tarifaire	-205 391	-417 745	-170 974
Dont part locale de la performance nationale de l'entreprise	312 152	71 947	81 760

Le compte d'exploitation détaillé de votre concession figure dans le CRAC.

La valorisation du patrimoine

Les origines de financement

Valeur initiale (en €) financée par ->	GRDF	Autorité concédante	Tiers
Biens concédés (Premier établissement et Renouvellement)	22 662 093	0	2 793 377
Autres biens (Premier établissement et Renouvellement)	2 667 728	0	0

La Valeur Nette Réévaluée (VNR) du patrimoine

En €	VNR début d'année	VNR fin d'année	Remb.Eco. Rééval.	Coût de Financement	Charges d'invest.
Biens concédés	16 830 988	16 399 614	727 133	848 824	1 575 961
Autres biens	1 222 030	1 313 068	222 559	68 746	291 303

La valeur nette réévaluée du patrimoine représente la part des investissements de GRDF qui n'ont pas encore été remboursés par le tarif de distribution.

Redevance de fonctionnement

R1
36 618 €

**Cahier des charges
signé le**

09/12/1999

Sommaire



1. **Les missions de service public**
2. **Le patrimoine de votre concession**
3. **La gestion du réseau et de la clientèle**
4. **L'économie de la concession**
5. **Enjeux et perspectives du gaz naturel**
6. **Une organisation à votre service**

Une énergie disponible et d'avenir

Approvisionnements en gaz naturel en 2015
(en % par rapport au total des entrées)

42,2
NORVÈGE

22,5
AUTRES

0,6
NIGERIA

1,1
QATAR

2,1
SWAPS

9,4
ALGÉRIE

10,7
PAYS-BAS

11,4
RUSSIE



+2,4% de croissance par an
pour le gaz dans le monde
(AIE – world Energy Outlook 2014)

230 ans

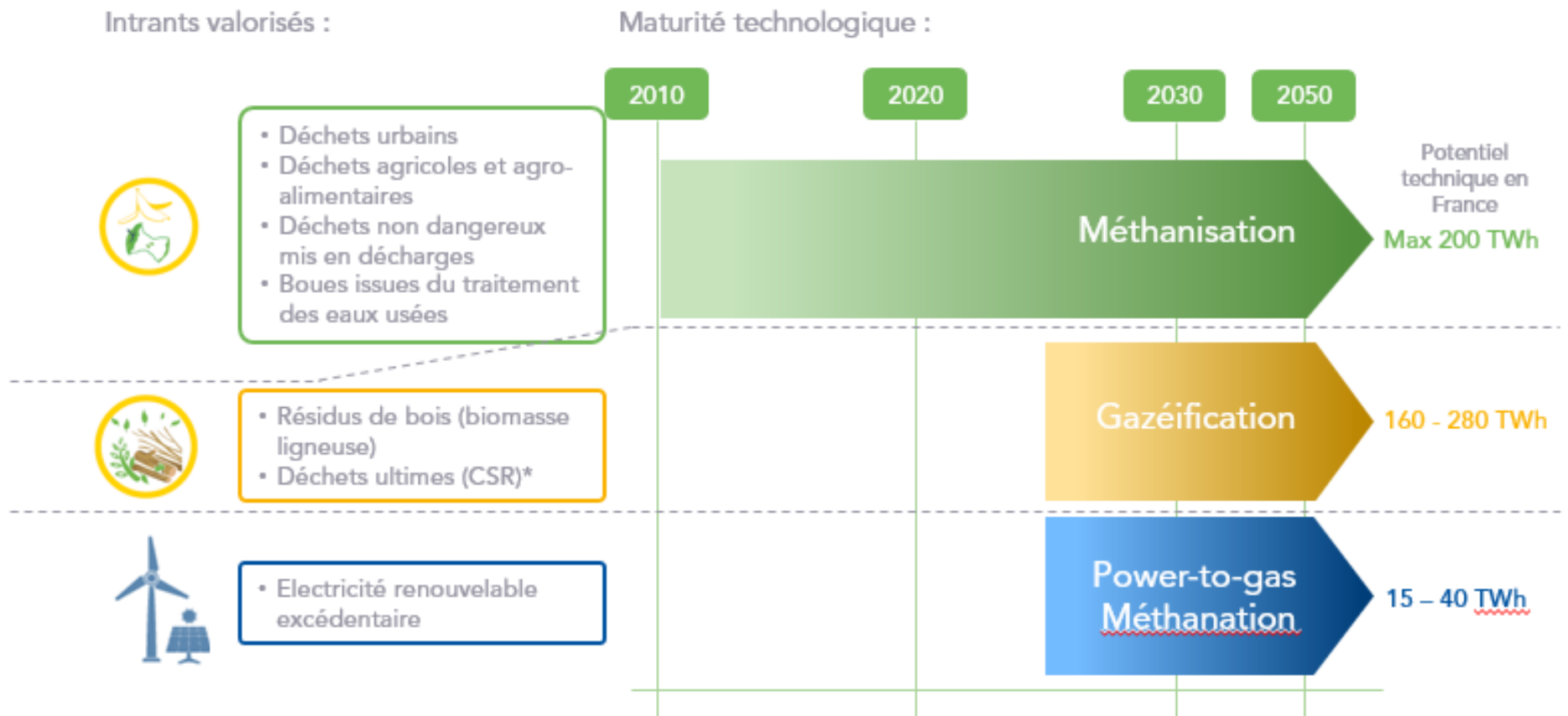
C'est l'estimation des réserves de gaz naturel à équivalence de consommation actuelle selon l'agence internationale de l'énergie...

Et c'est sans compter le développement du biométhane !

Les approvisionnements en gaz de la France sont assurés à 85% par des contrats de long terme.

Le potentiel technique de gaz renouvelables est considérable et pourrait couvrir 100% des besoins d'acheminement

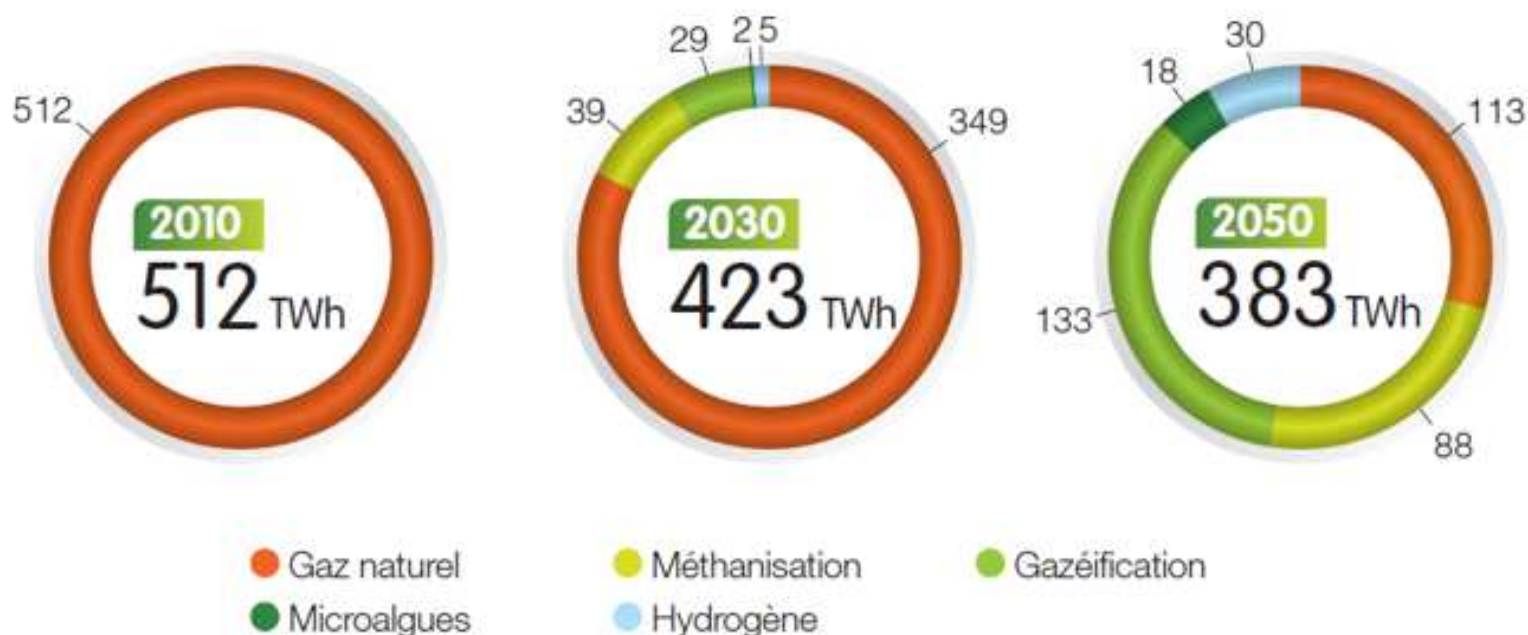
3 GRANDES FILIÈRES DE GAZ VERT SONT AMENÉES À SE DÉVELOPPER



* Combustible solide de récupération - Produits à partir de déchets non dangereux* qui ne peuvent être triés ou recyclés

Le scénario GRDF « facteur 4 » co-construit avec l'ADEME prévoit près de 75% de gaz renouvelable dans le réseau GRDF à horizon 2050

**Origine des gaz distribués par le réseau
en TWh par an**



Perspectives :
100 sites de méthanisation en injection en 2018
Ambitions LTE : 10% de gaz vert dans la consommation finale en 2030

La filière biométhane participe au développement de l'économie circulaire des territoires



Le biométhane est un vecteur d'économie circulaire et de valorisation des territoires (pouvoyeur d'emploi local)

Il contribue à la réduction des GES : 188g/kWh de CO₂ éq. évités

Le réseau de gaz permet tous les usages à l'aval : carburant (bioGNV), chaleur, cuisson A proximité ou non du lieu de production (grâce au mécanisme de Garanties d'Origine)

29 sites injectent aujourd'hui du biométhane dans le réseau de gaz, (dont 25 au périmètre GRDF, représentant 340 GWh/an et 3800 Nm³/h injectés)

- 1 CVO Lille-Séquedin
- 2 TVME Symevad Hémin-Beaumont
- 3 Méthavalor Morsbach
- 4 [GRTgaz] Ecocéa Chagny
- 5 [TIGF] Biovilleneuvois Villeneuve-sur-Lot
- 6 Biogaz Pévèle Wannehain
- 7 Biogaz Meaux Chauconin
- 8 Méthavos Sarreguemines
- 9 Bio'Seine Méry-sur-Seine
- 10 [Réseau GDS] Méthachrist Woellenheim
- 11 Les Longchamps Andelnans
- 12 Panais Energie Thennelières
- 13 Sioule Biogaz St Pourçain-sur-Sioule
- 14 Gâtinais Biogaz Château-Renard
- 15 Agribiométhane Mortagne-sur-Sèvre
- 16 Bioénergie de la Brie Chaumes-en-Brie
- 17 Champ Fleury Liffré
- 18 Létang Biogaz Sourdun
- 19 O' Terres Energie Ussy-sur-Marne
- 20 Ferme de Chantemerle Epaux-Bezu
- 21 Pré du loup énergie St Josse-sur-mer
- 22 [Réseau GDS] Biogénère Strasbourg
- 23 Aquapole Fontanil-Cornillon (Grenoble)
- 24 Agrifyl (Chaumont)
- 25 STEP Tour(s)+ (La Riche)
- 26 Centrale Biogaz du Vermandois (Epeville)
- 27 STEP SILA (Cran Chevrier)
- 28 Quimper-VoIV (Quimper)
- 29 ISDND (Saint-Florentin)

- GRDF
- ◇ ELD
- GRTGAZ/TIGF
- Déchets urbains
- Effluents agricoles
- Boues de STEP
- Industriel territorial
- ISDND



Mise à jour : mars 2017

Quelle allure a un site de biométhane ?



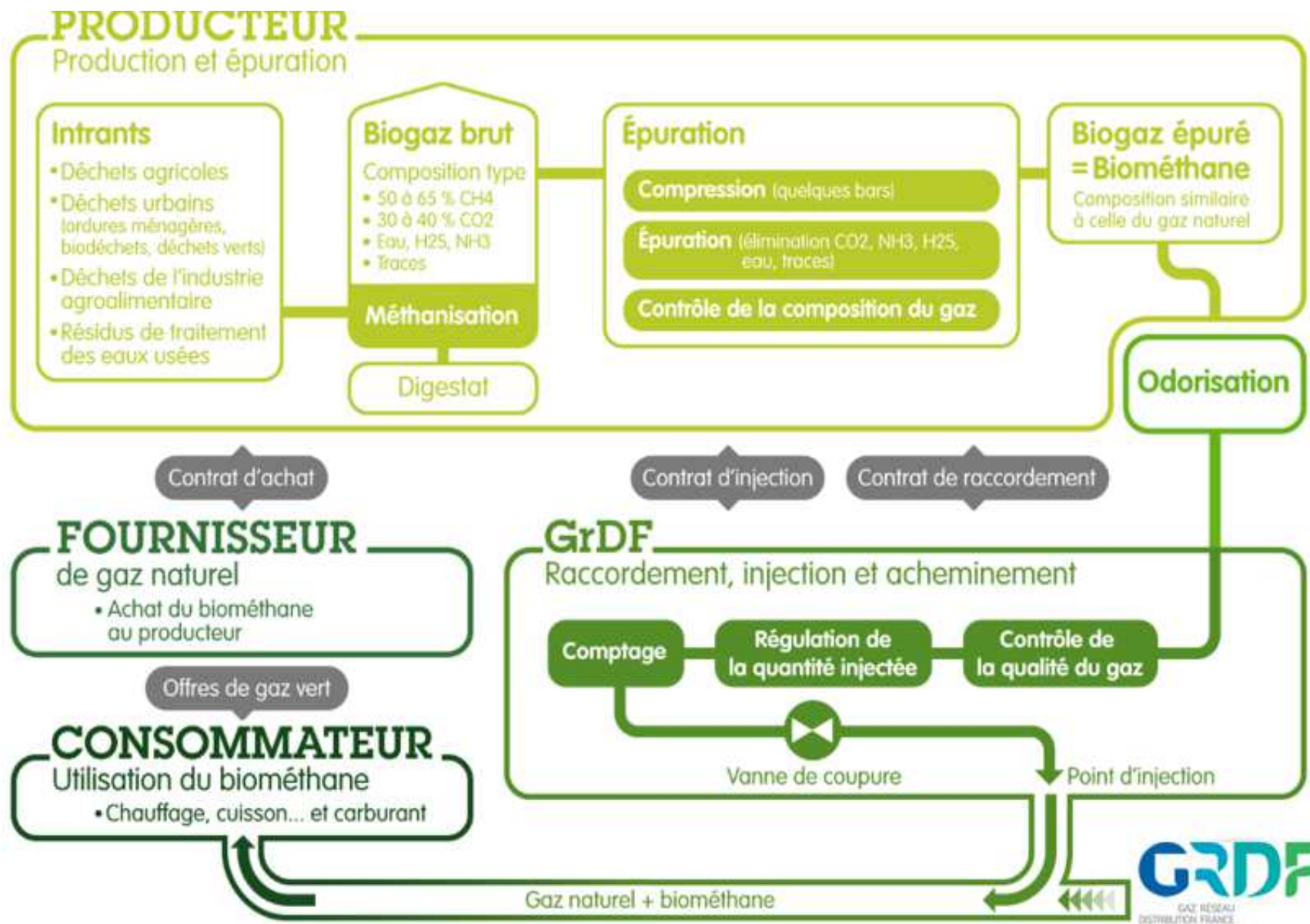
Photo du site d'AgriBiométhane

Trappe de réception
des boues et graisses

Rampe de pesée
des camions

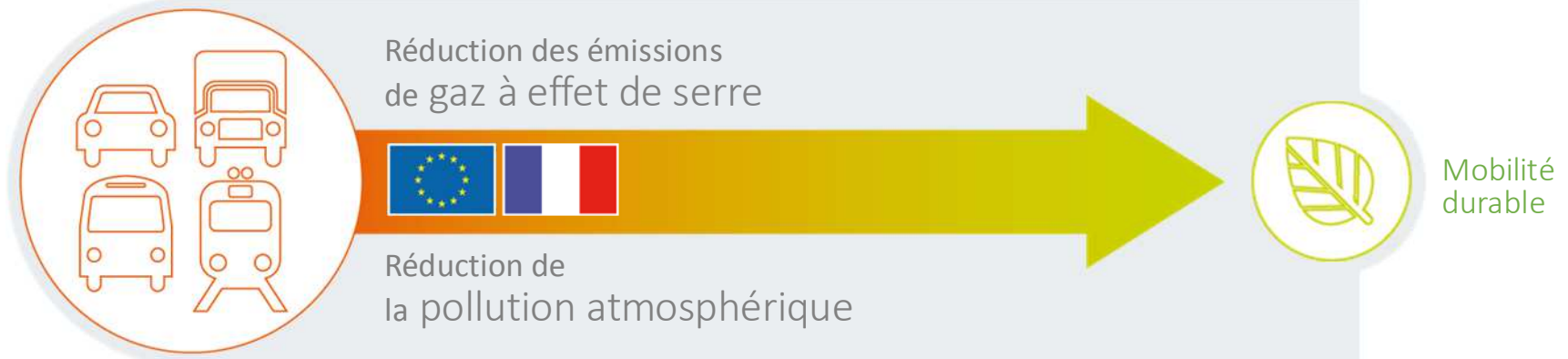
Stockage (couvert) de digestat – hors de la photo

De la méthanisation à l'injection : répartition des rôles



Vers une mobilité durable avec le GNV

Le secteur des transports soumis à des exigences de performance.



Répondre aujourd'hui et demain aux enjeux économiques et environnementaux avec un carburant performant.

GNV

- Émissions de CO₂ : moins 20 à 25 % par rapport à l'essence, comparables au diesel.
- Faibles émissions de polluants non réglementés.
- Entre 50 et 90 % de réduction des émissions de NO_x et de particules sur la génération Euro 5.
- Des véhicules déjà prêts pour la norme Euro 6 sans post-équipement supplémentaire.

Bio GNV

Biométhane

- Réduction jusqu'à 98 % des émissions de GES par rapport à l'essence et au diesel.
- Intégration des EnR (objectif de 10 % dans les transports à 2020).

Répondre aux enjeux locaux de la mobilité propre avec le bioGNV (sortie du diesel)

Une solution mobilité accessible aux collectivités.

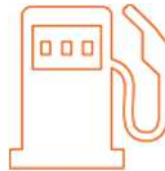
Couverture de tous les usages en mobilité

Bus, véhicules légers, camions, bennes à ordures ménagères.



Mise en œuvre accessible

Offre de stations de compression GNV variée, adaptée à la taille de la flotte et à l'utilisation des véhicules (remplissage lent, remplissage rapide).



Préservation de la qualité de l'air

Diminution de l'exposition des populations aux polluants locaux.



Respect de la loi LAURE

20 % de véhicules propres lors du renouvellement d'une flotte de collectivité locale de plus de 20 véhicules.



Le GNV, un choix déjà fait par de nombreuses collectivités en France.

50 %



des villes de plus de 200 000 habitants disposent de bus équipés au GNV

2 200



bus et camions équipés

750



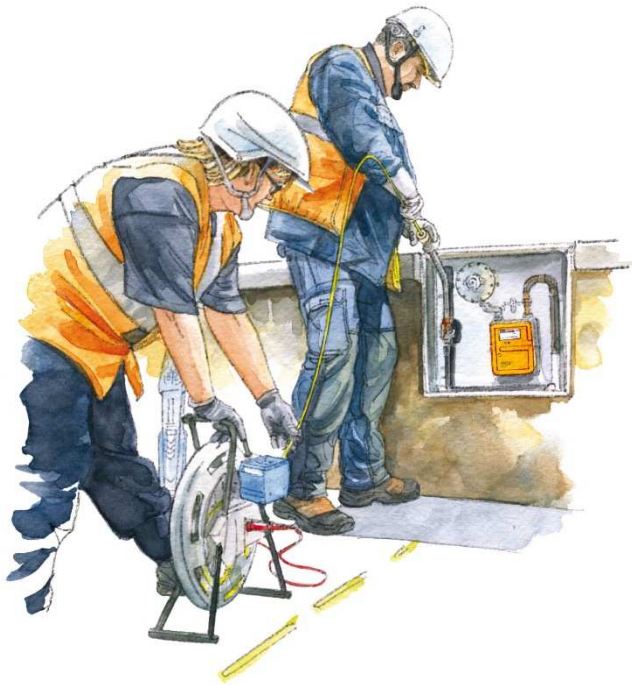
Bennes à ordures

300



stations

Sommaire



1. **Les missions de service public**
2. **Le patrimoine de votre concession**
3. **La gestion du réseau et de la clientèle**
4. **L'économie de la concession**
5. **Enjeux et perspectives du gaz naturel**
6. **Une organisation à votre service**

Pour continuer

Retrouvez toutes les informations de votre concession sur [maconcessiongaz](https://maconcessiongaz.grdf.fr)

- Rendez-vous sur www.grdf.fr
- Accédez à la rubrique « Collectivités »
- Cliquez sur « Accédez à votre espace privé »
- Connectez-vous à l'aide de vos identifiants*

* s'il s'agit de votre première connexion, inscrivez-vous à l'aide de vos identifiants personnalisés que vous trouverez sur votre fiche commune.



Gladys MONTAGNOLE,

Directrice Territoriale

06 27 28 60 94

gladys.montagnole@grdf.fr

Eric PARROT,

Conseiller Collectivités Territoriales

06 85 71 67 12

eric.parrot@grdf.fr

En synthèse

