Synthèse 2025

LUNEL-VIEL



L'activité de GRDF sur votre concession

508
Nombre de clients du réseau

16 km
Longueur totale des conduites

2051
Année d'échéance du contrat

192 k€
Recettes acheminement et hors acheminement

752 k€
Valeur nette économique du patrimoine

35 k€
Investissements réalisés sur la concession

9 294 MWh
Quantités de gaz acheminées

342 GWh
Quantités de biométhane injectées (région)

10
Nombre d'interventions de sécurité gaz

Synthèse 2025

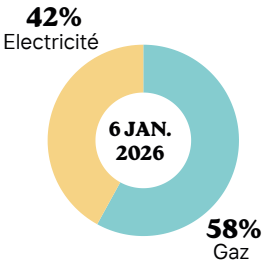
LUNEL-VIEL

L'ÉNERGIE GAZ APPORTE PUISSANCE ET RÉSILIENCE AU SYSTÈME ÉNERGÉTIQUE FRANÇAIS !

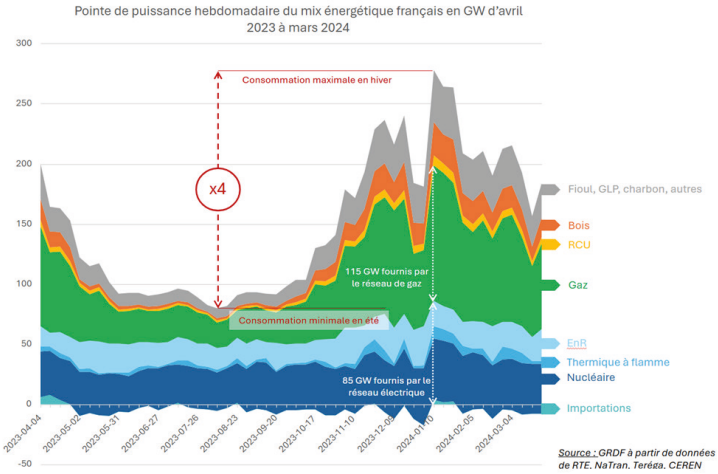
Lors des derniers hivers froids, **le gaz a fourni jusqu'à 50% des besoins en énergie en période de pointe.**

Le gaz reste indispensable pour assurer la pointe de consommation hivernale.

Facilement stockable, le gaz permet de répondre aux variations d'appels de puissance sur le réseau et favorise la flexibilité en **répondant à l'intermittence de la production d'énergie renouvelable.**



Le 6 janvier 2026, date à laquelle les températures étaient négatives en France, 125 GW de gaz et 90 GW d'électricité ont été appelés. 11% de l'électricité étaient produit grâce au gaz (à 9h ce matin là)



Sur une année, on consomme quasiment autant de gaz que d'électricité en France



En france nous stockons : 1/3 de nos besoins annuels gaz. Cela permet de répondre aux pointes de consommation***



89%

des français pensent que produire de l'énergie à partir du recyclage des déchets devrait être une priorité*





d'ici 2030, on va multiplier

x 5

la production locale de gaz renouvelable en France



-80%

émission de CO2 bioGNV vs diesel

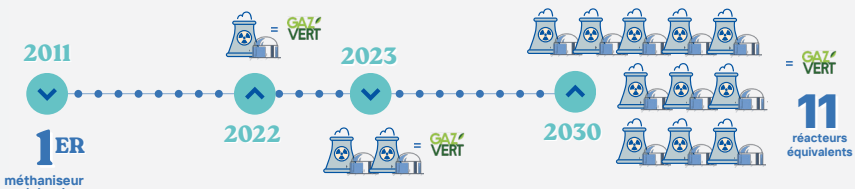
Le gaz vert est une solution locale de substitution au diesel pour le transport lourd : Bennes à Ordures Ménagères, camion, bus et cars.

Lorsque l'on substitue le gaz naturel par du gaz vert, on divise par

/6

l'empreinte carbone de l'énergie gaz.





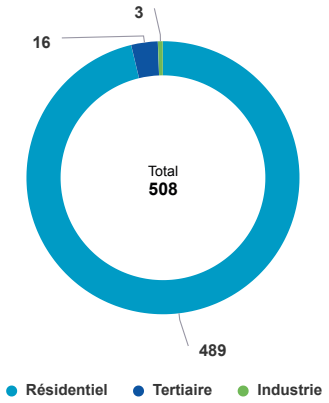
La capacité de production de gaz verts pourrait atteindre l'équivalent de 11 réacteurs** nucléaires en 2030 en atteignant la cible de 20% de gaz verts

*sondage COENOVE de mars 2026 : "les français et leur préférence de chauffage".
**en 2024, la production moyenne d'un réacteur nucléaire en France est de 5.5 TWh/an
***en 2025, les injections dans les stockages ont atteind 127 TWh - source NaTran bilan gaz 2025

Gestion de la clientèle sur votre concession

GRDF achemine le gaz pour le compte de tous les fournisseurs agréés jusqu'aux points de livraison des clients consommateurs. Cette prestation d'acheminement est distincte de la vente de gaz réalisée par le fournisseur d'énergie.

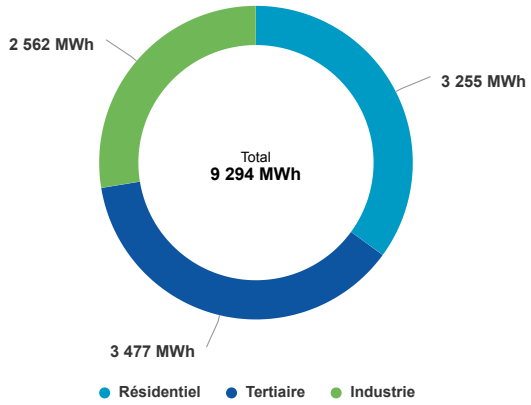
Clients par secteur en 2025



Évolution du nombre de clients

Secteurs	2023	2024	2025
Résidentiel	515	499	489
Tertiaire	16	15	16
Industrie	3	3	3
Total	**534**	**517**	**508**

Quantités acheminées par secteur en 2025



Évolution des quantités acheminées (en MWh)

Secteurs	2023	2024	2025
Résidentiel	3 490	3 289	3 255
Tertiaire	2 224	2 916	3 477
Industrie	2 426	2 325	2 562
Total	**8 140**	**8 530**	**9 294**

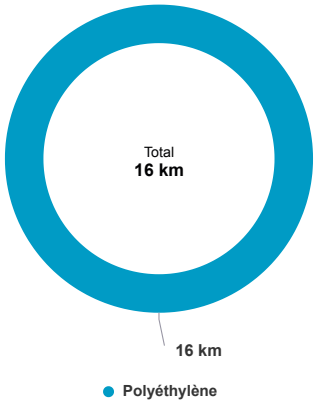
Le « Portail Collectivités »

Le Portail Collectivités, mis en service depuis 2021, est accessible sur grdf.fr. C'est un espace dédié et sécurisé offrant à toutes les collectivités desservies en gaz l'accès à un ensemble de services et de données relatifs à l'activité de GRDF sur leur territoire pour répondre à leurs besoins. Votre code d'authentification est : **EHXBXMPO**. Vous avez accès à un espace privilégié et enrichi de tous les documents (contrats de concession, avenants, CRAC, courrier redevances...) et des jeux de données détaillées pour vous permettre de mieux contrôler l'activité de GRDF sur le périmètre de chaque commune composant votre territoire.

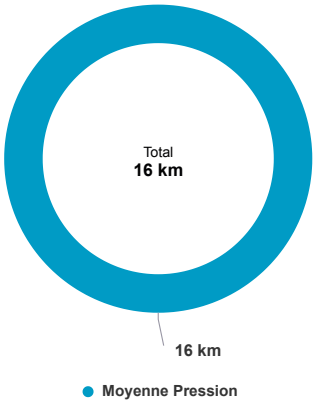
Votre patrimoine

Votre patrimoine est principalement composé des canalisations, des postes de détente réseau, des robinets de réseau ainsi que des branchements collectifs. Retrouvez ci-dessous deux répartitions des canalisations, l'une par matière et l'autre par pression, en 2025 à l'échelle de votre concession.

Canalisations par matière en 2025



Canalisations par pression en 2025



La Pompe à Chaleur Hybride : une solution pragmatique

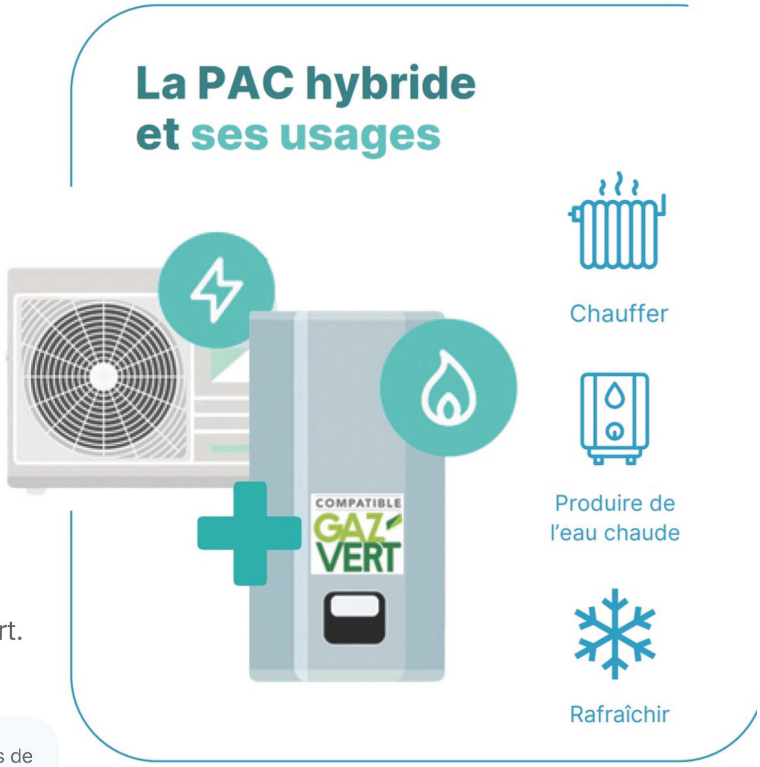
Quels sont ses atouts ?

- Avec le même investissement, décarbonez 2 fois plus avec l'hybridation.
- Respecte le décret tertiaire et la RE2020.
- Installation possible en chaufferie existante ou neuve.
- Equipement compatible gaz vert.

-70% à -80% d'émissions de CO^2 par rapport à une ancienne chaudière (1)

-30% à -40% d'énergie consommée (1)

÷ 6 des émissions de CO^2 avec le gaz vert (2)



(1) Mesuré en saison de chauffe de 2024-2025
(2) Source : Base Empreinte - ADEME

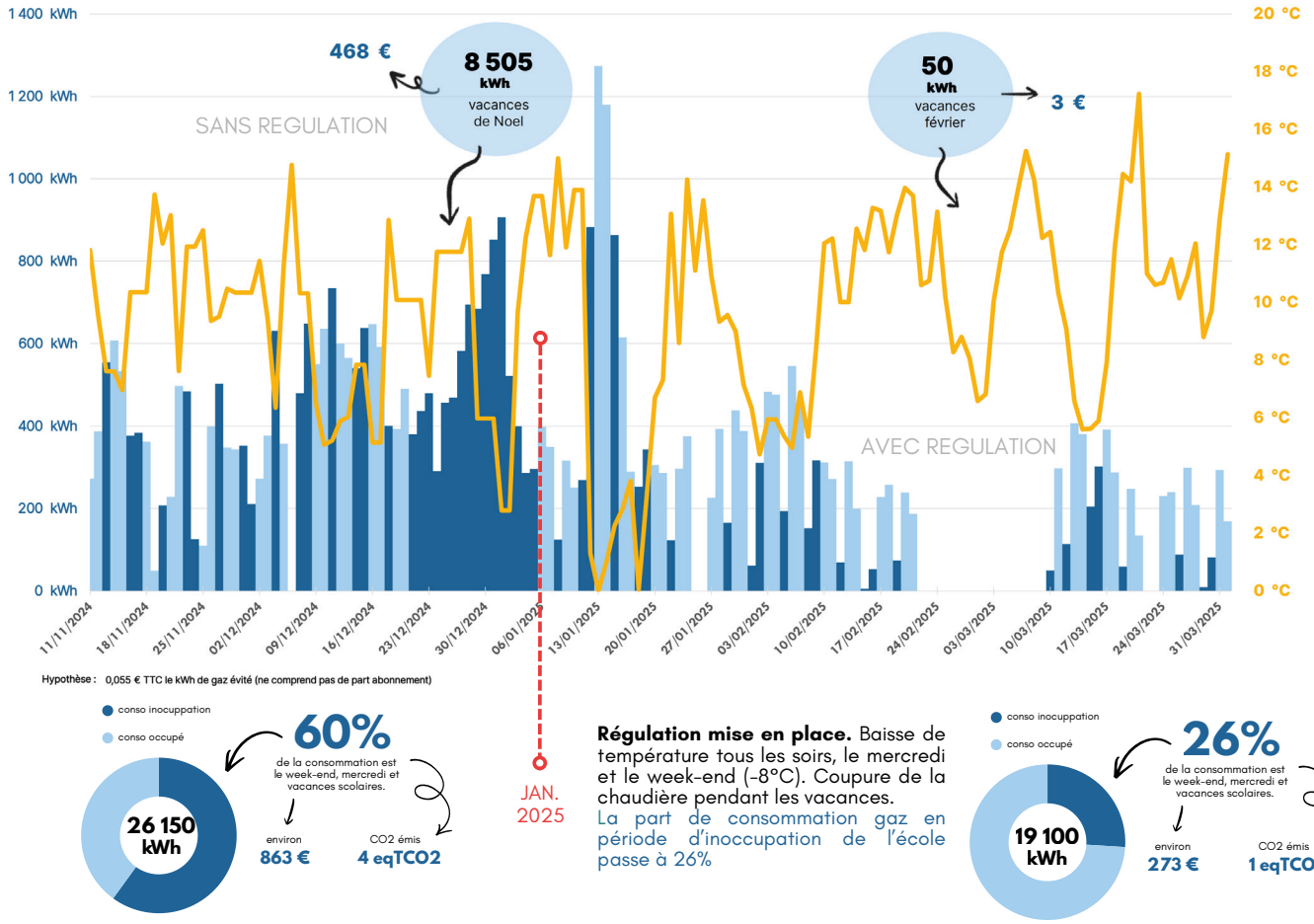
LUNEL-VIEL

Investissements par finalité - flux (en euros)

	2023	2024	2025
Total	**8 908**	**8 640**	**34 667**
Raccordement et transition écologique	0	4	0
Modification d'ouvrages à la demande de tiers	0	0	0
Adaptation et modernisation des ouvrages	241	0	27 373
Modernisation de la cartographie et inventaire	265	330	284
Comptage	916	729	754
Autres	7 486	7 577	6 256

FAIRE DES ÉCONOMIES en régulant son chauffage

Regardons le cas réel d'une école du territoire ayant mis en place une régulation début janvier 2025...



60% de la consommation est le week-end, mercredi et vacances scolaires.

environ **863 €**

CO2 émis **4 eqTCO2**

Pas de régulation, consigne constante et identique tous les jours.
60% du gaz est consommé lorsque l'école est vide (le mercredi, le week-end et pendant les vacances).

JAN. 2025

Régulation mise en place. Baisse de température tous les soirs, le mercredi et le week-end (-8°C). Coupure de la chaudière pendant les vacances.
La part de consommation gaz en période d'inoccupation de l'école passe à 26%

26% de la consommation est le week-end, mercredi et vacances scolaires.

environ **273 €**

CO2 émis **1 eqTCO2**

SOLLICITEZ VOTRE CHAUFFAGISTE OU VOS SERVICES
POUR METTRE EN PLACE/MARCHE LA REGULATION

LUNEL-VIEL

Demandes et prestations

À la demande des clients ou des fournisseurs de gaz, GRDF réalise des prestations intégrées dans le tarif d'acheminement (changement de fournisseur sans déplacement, intervention de sécurité et de dépannage, relevé cyclique, mise hors service suite à la résiliation du contrat de fourniture...), et d'autres prestations payantes et identifiées dans le catalogue de prestations (interventions pour impayés ou pour travaux, relevés spéciaux...).

	2023	2024	2025
Mise en service (avec ou sans déplacement, avec ou sans pose compteur)	47	45	51
Mise hors service (initiative client ou fournisseur)	47	34	32
Intervention pour impayés (coupure, prise de règlement, rétablissement)	2	4	1
Changement de fournisseur (avec ou sans déplacement)	44	57	44

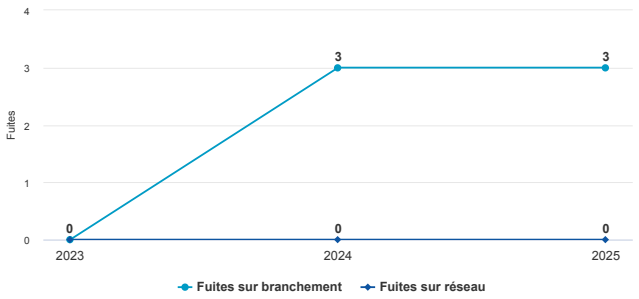
La chaine d'intervention

Les dommages aux ouvrages lors de travaux de tiers provoquent des incidents sur le réseau de distribution de gaz avec ou sans interruption de fourniture pour les clients.

Dommages aux ouvrages

	2023	2024	2025
Nb de DO avec fuite sur ouvrages enterrés	0	0	0
Nb de DICT sur ouvrages GRDF	63	48	62
Taux	0,00%	0,00%	0,00%

Évolution des fuites



Type d'ouvrages	Parc à fin d'année	Visites planifiées	Visites réalisées
Canalisations réseau	16 km	0 m	0 m
Postes de détente réseau	0	0	0
Robinets de réseau utiles à l'exploitation	3	1	1
Branchements collectifs	11	0	0

Compte d'exploitation

Pour un service de distribution péréqué, l'équilibre économique est réalisé à l'échelle nationale, et non concession par concession. Cependant il est important pour chaque autorité concédante de disposer d'un compte d'exploitation à son périmètre afin de pouvoir apprécier sa situation dans le système de péréquation nationale.

	2023	2024	2025
Recettes d'acheminement	**130 840**	**150 059**	**182 525**
Charges nettes d'exploitation	**77 584**	**74 892**	**70 791**
Charges d'investissements	**86 567**	**85 204**	**85 554**
Produits moins charges	**-33 312**	**-10 037**	**26 180**
Impact climatique	-3 724	-4 444	-4 232
Contribution à la péréquation	-5 801	-1 027	15 285
Autres (régularisation du tarif précédent, impayés…)	-23 787	-4 567	15 128

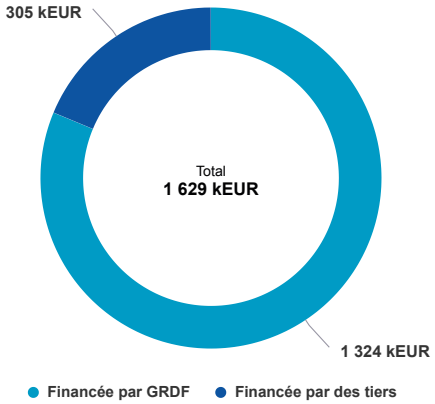
- L'impact climatique représente la différence entre les recettes réelles et les recettes calculées à climat de référence.
- La contribution de la concession à la péréquation tarifaire est positive si la concession participe au système national de solidarité, elle est négative si la concession en bénéficie.

Valorisation du patrimoine

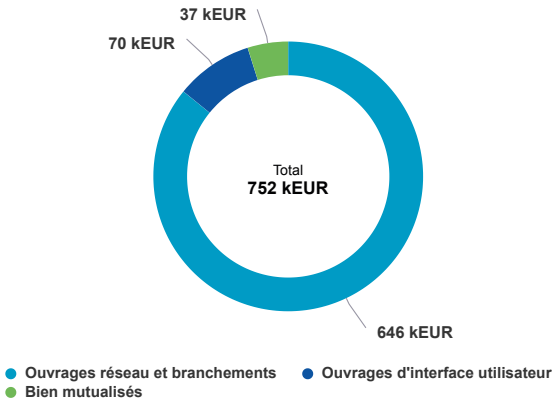
Les anneaux ci-dessous présentent à fin 2025 :

- D'une part qui, de GRDF, de l'autorité concédante ou des tiers, a financé les ouvrages.
- D'autre part la valeur qui reste encore à rembourser par les clients via le tarif de distribution. La valeur nette économique de la part des ouvrages financés par le concessionnaire représente les charges liées aux investissements (remboursement économique et coût du financement) que les clients auront encore à payer à travers la part acheminement de leur facture.

Origine de financement (valeur initiale)



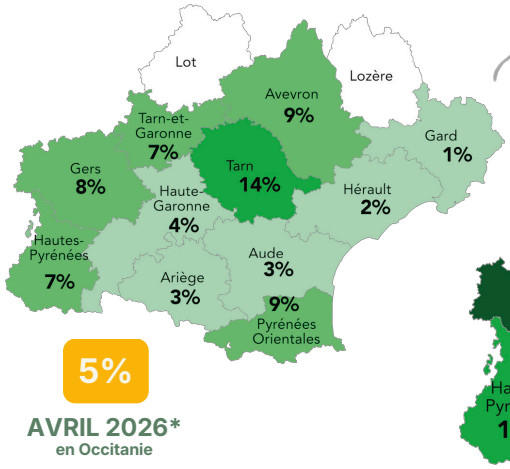
Valeur Nette Economique à fin 2025



Synthèse 2025

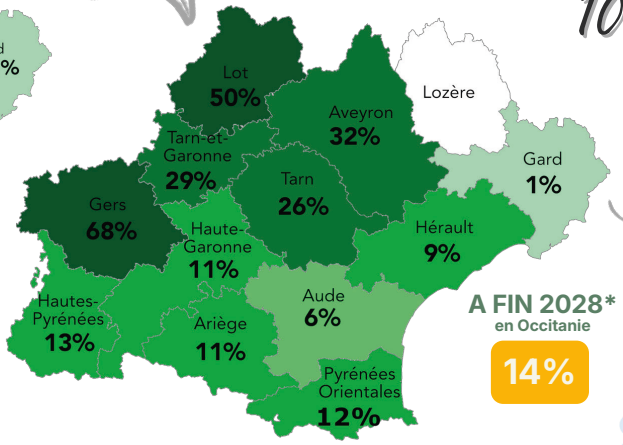
LUNEL-VIEL

Part de production locale de **gaz vert** en Occitanie



5%

AVRIL 2026*
en Occitanie



A FIN 2028*
en Occitanie

14%

Ensemble pour un
100% GAZ VERT
en **2050 !**

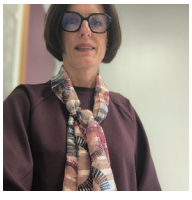
de l'engrais organique aussi !

La matière résiduelle issue de la méthanisation (matière non transformée en gaz) **est riche en éléments fertilisants** (organiques et minéraux).
Les terres agricoles peuvent **être amendées par cet engrais organique naturel.** L'utilisation de ce "nouvel" engrais organique (digestat) **permet de réduire l'utilisation actuelle d'engrais chimiques de synthèse importés.**



* Calculs réalisés sur les capacités d'injection au 01/04/2026
** Calculs réalisés sur les capacités au registre (01/04/2026) rapportés aux consommations des réseaux de distribution et de transport (diminution de consommations selon Perspectives Gaz 2024)

Votre interlocuteur territorial GRDF



KARINE FAESSEL
Conseillère Collectivité Territoriale
06 69 15 32 36 - 04 67 99 25 59
karine.faessel@grdf.fr

URGENCE SECURITE GAZ
N°Vert 0 800 47 33 33
APPEL GRATUIT DEPUIS UN POSTE FIXE

SERVICE CLIENT
N°Cristal 09 69 36 35 34
APPEL NON SURTAXE

GRDF, Société Anonyme au capital de 1 835 695 000 euros. Siège social : 17 rue des Bretons, 93210 Saint-Denis. RCS Bobigny 444 786 511