

# LE GAZ COMBUSTIBLE 2022

RAPPORT DE CONTRÔLE  
DE L'AUTORITÉ CONCÉDANTE

SYNTHÈSE DÉTAILLÉE

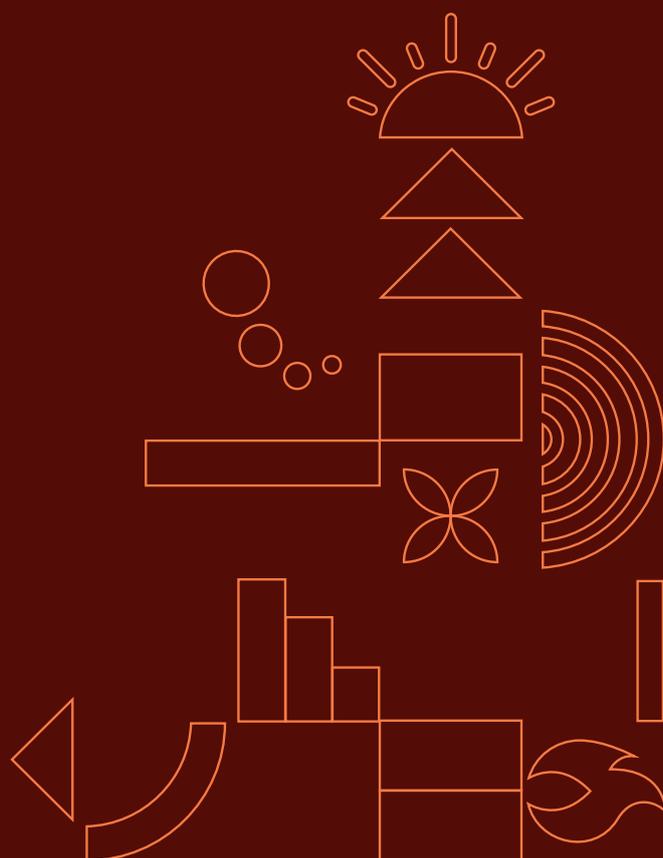


**s·dec**  
syndicat  
d'équipement  
des communes  
des Landes



# SOMMAIRE

- 5**    **Présentation du Sydec**
- 11**   **Avant-propos**
- 23**   **Vue d'ensemble des concessions**
- 35**   **La concession historique GRDF**
- 85**   **Les nouvelles concessions GRDF**
- 95**   **La concession GES**
- 107**  **Les concessions Butagaz**





## ÉDITO

La publication du présent rapport de contrôle 2022 détaille l'action du SYDEC sur la surveillance du bon accomplissement des missions de service public fixées par la réglementation et les cahiers des charges de concession, dont il délègue l'exploitation à des concessionnaires responsables de sa gestion.

Le secteur de l'énergie revêt depuis plus de 3 ans une importance majeure dans la vie quotidienne de nos concitoyens, tant les aspects économiques ont marqué les budgets de tous les consommateurs.

La distribution publique de gaz, une des parties des factures des usagers doit donc d'autant plus être qualitative, modernisée et optimisée pour que les KWh acheminés soient dans les meilleures conditions techniques et économiques. Les investissements pour la modernisation des ouvrages ont été maintenus à de très bons niveaux.

Les contextes géopolitiques et de changement climatique continuent de peser sur le coût du gaz supporté par les usagers, qui en subissent les effets quasi immédiats, affichant des hausses sans précédent.

La distribution publique de gaz doit dorénavant, non seulement répondre à des exigences de disponibilité, de qualité et de modernité, mais également à des enjeux de compétitivité.

Il est important que le gaz naturel reste encore à ce jour l'énergie la moins chère sur le marché des énergies en réseau.

Par ailleurs, le département des Landes reste fortement moteur en termes d'installations de méthanisation pour l'injection de gaz vert produit localement, participant ainsi à la transition énergétique devenue inévitable dans un mix énergétique à privilégier : le gaz naturel joue un rôle majeur pour couvrir nos besoins énergétiques hivernaux que nous ne pouvons pas compenser par la seule fée électricité.

Cela passe par un développement de la desserte en gaz de nos concessions, pour raccorder les installations de production de gaz vert, mais aussi continuer à desservir de nouveaux usagers.

Le SYDEC porte ainsi une attention particulière à l'émergence de projets liés à la production de biométhane et / ou de station de recharge en gaz ou biogaz pour les véhicules.

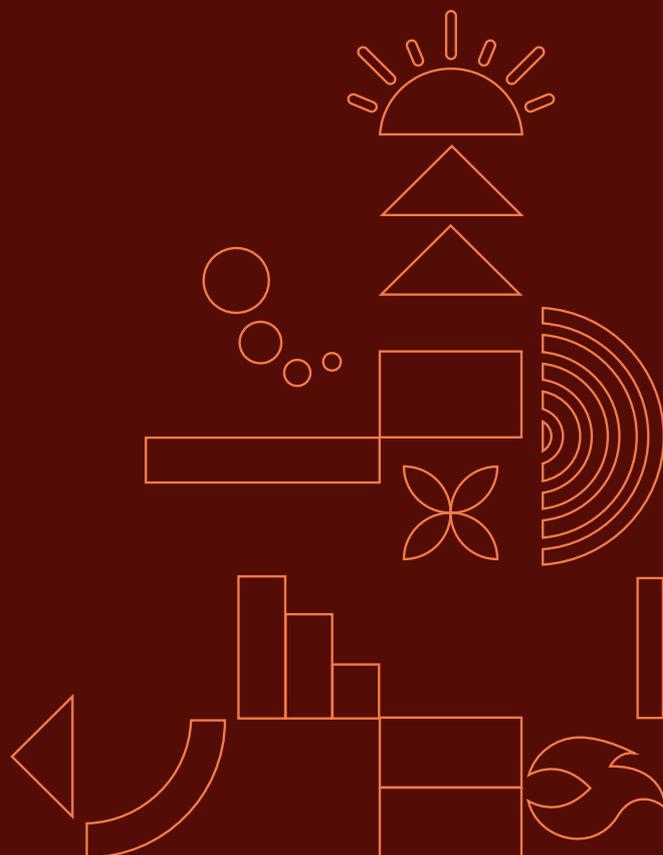
Les concessionnaires suivent sérieusement la qualité et la sûreté de nos ouvrages, tant par le soin accordé aux interventions que par les investissements effectués en 2022.

Vous trouverez toutes les informations utiles au suivi de la gestion de nos concessions par les 3 concessionnaires GRDF, Gascogne Energies Services et Butagaz dans ce rapport, pour lequel je vous souhaite une bonne lecture.

**Jean-Louis PÉDEUBOY**  
Président du SYDEC

# PRÉSENTATION DU SYDEC

- 6 **Le SYDEC : un territoire, trois pôles de compétences**
- 8 **Le Pôle Énergies, garant d'un aménagement équilibré et cohérent**



# LE SYDEC : UN TERRITOIRE, TROIS PÔLES DE COMPÉTENCES

Pour assurer sa mission de service public, le Syndicat peut compter sur l'engagement quotidien de ses 366 agents, répartis dans les trois pôles techniques : Énergies, Eau et assainissement, Numérique et les services supports mutualisés.

## 3 pôles engagés au service du public

Le SYDEC a été créé le 10 août 1937, concrétisant ainsi la volonté des communes landaises de se regrouper afin d'assurer leur mission d'autorité organisatrice de la distribution publique d'énergie électrique. Ses compétences se sont par la suite diversifiées pour s'organiser autour de trois grands pôles.

### Le pôle Énergies, pour un aménagement équilibré et cohérent

Il a en charge :

- ~ le pouvoir concédant et le rôle d'autorité organisatrice en matière de distribution d'énergie électrique ;
- ~ le conseil en énergies et l'accompagnement des collectivités (Énergies renouvelables photovoltaïque et chaleur, achat d'énergies, rénovation énergétique, etc.) ;
- ~ le pouvoir concédant et le rôle d'autorité organisatrice en matière de distribution du gaz ;
- ~ l'éclairage public, comprenant la réalisation des équipements et l'entretien des foyers lumineux ;
- ~ l'éclairage d'équipements sportifs extérieurs ;
- ~ la mise en lumière des équipements publics ;
- ~ la création, l'entretien et l'exploitation des infrastructures de charge nécessaires à l'usage de véhicules électriques ou hybrides.

### Le pôle Eau et Assainissement, pour une eau de qualité

Il intervient aussi bien dans la gestion et la distribution de l'eau potable que sur le domaine de l'assainissement. Agissant principalement sur l'exploitation, la maintenance et le traitement des eaux potables et des eaux usées, il répond aussi à une mission de contrôle de conformité des installations d'assainissement non collectif.

### Vers la parité

Cette année, avec 97 femmes pour 366 agents, le SYDEC améliore son ratio de parité. Il paraît important de souligner l'attention particulière portée à la mixité de ses métiers.

### Mutualisation, gestion du patrimoine et efficacité dans l'action

Par sa mission de service public, le SYDEC, gestionnaire de ressources, encourage les innovations et le développement des infrastructures : nouvelles stations d'épuration, bornes de recharge pour voitures électriques, connexions internet... Il contribue ainsi à sa manière aux dynamiques de territoires.

### Le pôle Numérique, pour de meilleures connexions

Il a pour mission la maîtrise d'ouvrage de l'aménagement numérique. Plus concrètement, l'objectif principal du pôle reste l'amélioration de l'accès à Internet ainsi que le renforcement du réseau téléphonique.



## Les services supports mutualisés

Bien entendu, pour assurer le bon fonctionnement des trois pôles techniques, des services supports mutualisés se mobilisent au quotidien. Parmi eux :

- ~ **Le service Communication** est garant de l'image de marque du SYDEC. Il gère l'ensemble de l'information en créant, animant et coordonnant différents outils de communication. Ce service participe grandement à la promotion du Syndicat.
- ~ **Les services Financiers** préparent les budgets et leur exécution.
- ~ **Le service Qualité** anime le Système de Management de la Qualité, suit la certification ISO 9001 et le lancement de la démarche RSO.
- ~ **Le service Informatique** prend à sa charge la maintenance du parc informatique et la programmation des logiciels. C'est également à lui de traiter la question de la sécurisation des données informatiques.
- ~ **Le service des Ressources humaines** accompagne les carrières des 366 agents. Il est en charge de la paye, de la formation et du recrutement.
- ~ **Le service Général** organise les moyens techniques nécessaires à la bonne marche de l'établissement (gestion des bâtiments, des véhicules, des assurances, de la téléphonie, etc.). Il a en charge la gestion des marchés publics, la programmation des équipements immobiliers du Syndicat et la mise en œuvre de la politique santé et sécurité.
- ~ **Le service Cartographie / Sécurité réseaux** met en place une cartographie précise afin de répondre aux déclarations de projet de travaux (DT) et aux déclarations d'intention de commencement de travaux (DICT). L'amélioration de la cartographie permet également d'optimiser l'exploitation des réseaux et de sécuriser les travaux ou interventions sur ou au voisinage de ces réseaux.

## Une efficacité possible grâce à la mutualisation

La synergie des trois pôles techniques Énergies, Eau et assainissement et Aménagement Numérique illustre une certaine solidarité de fonctionnement. En effet, c'est bien en agissant ensemble que le SYDEC affiche des compétences diversifiées et peut ainsi offrir à tous ses bénéficiaires des services publics de qualité.

### DES AGENTS MOBILISÉS

Direction générale  
et services supports  
mutualisés

**52 AGENTS**

Pôle énergies

**50 AGENTS**

Pôle Eau & Assainissement

**253 AGENTS**

Pôle Numérique

**11 AGENTS**

**366 AGENTS**

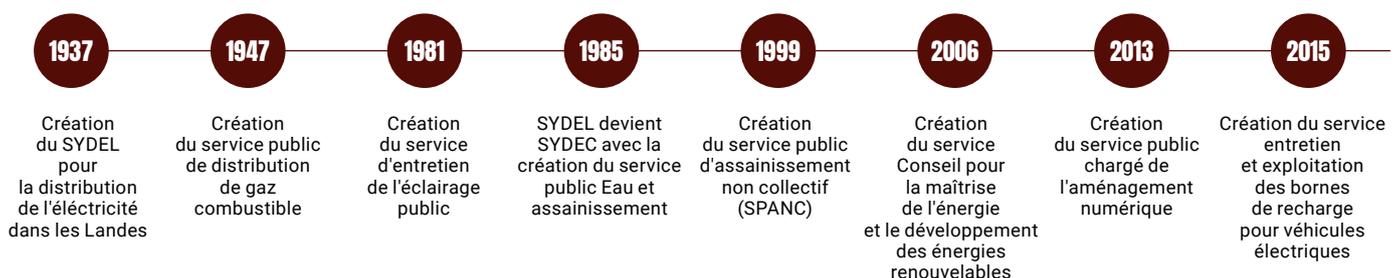
97 femmes

269 hommes

9 apprentis

## 85 ANS D'ACTIONS AU SERVICE DES TERRITOIRES

Les grandes dates qui ont façonné le SYDEC



# LE PÔLE ÉNERGIES, GARANT D'UN AMÉNAGEMENT ÉQUILIBRÉ ET COHÉRENT

L'organisation fonctionnelle de la Direction Technique Énergies repose sur différents services aux compétences bien établies.

## DIRECTION ÉNERGIES

Laurent Civel

## CONCESSIONS CONSEIL ÉNERGIES

Frédéric Montaut

## ÉCLAIRAGE PUBLIC

François Maumy

## ÉTUDES ET TRAVAUX

Éric Dubertrand

« LES ANNÉES QUI SE SUIVENT DEPUIS 2020 DÉMONTRENT LA RÉSILIENCE DU SYDEC ET SA CAPACITÉ À GÉRER LES CRISES SUCCESSIVES : APRÈS LA PANDÉMIE DE COVID PUIS LA DIFFICULTÉ D'APPROVISIONNEMENT DE MATÉRIAUX, 2022 A ÉTÉ EN PARTIE CONSACRÉE À ADAPTER NOS ACHATS EN TENANT COMPTE DES DIFFICULTÉS DE NOS PRESTATAIRES SUR LES PRIX DES MATIÈRES PREMIÈRES. EN TANT QUE PARTENAIRE DE LONGUE DATE DES ENTREPRISES LANDAISES ET PRINCIPAL INVESTISSEUR PUBLIC, LE SYDEC SE DEVAIT D'APPORTER SON SOUTIEN : CE FUT FAIT. »

Laurent Civel,  
directeur général

## 3 SERVICES

Pour mener à bien l'ensemble de ses missions, la Direction Technique Énergies peut compter sur 50 agents répartis en 3 services déployés sur 3 sites différents :

- ~ Mont-de-Marsan
- ~ Saint-Paul-lès-Dax
- ~ Biscarrosse

### Études et travaux

Le bureau d'études assure l'ensemble de la maîtrise d'œuvre et d'ouvrage et garantit la conformité des travaux exécutés sur les réseaux de distribution publique d'électricité, les réseaux d'éclairage public, les infrastructures de télécommunications et de recharge de véhicules électriques.

 **14 agents**

### Éclairage public

Ce service œuvre au développement de l'éclairage public. Il assure la maintenance de cet équipement communal de première importance.

 **21 agents**

### Concessions et Conseil énergies

Ce service organise et contrôle les services publics de la distribution d'électricité et de gaz. Il se positionne lors de la réalisation des unités de production d'électricité solaire raccordées au réseau de distribution publique d'électricité. De plus, depuis septembre 2020, le service propose aux collectivités landaises un suivi et un accompagnement pour leur gestion énergétique, leur permettant d'optimiser leurs consommations par la maîtrise de la demande en énergie et par des propositions de recours à des énergies renouvelables photovoltaïque et/ou chaleur.

 **12 agents**

## Avec 6 domaines d'intervention,

le pôle Énergies veille à aménager le territoire de manière cohérente pour garantir des services de qualité.

### Le service public du gaz

Le SYDEC est l'autorité organisatrice et concédante de la distribution de gaz combustible. 321 communes lui ont délégué cette compétence. Le Syndicat contrôle la bonne exécution par les concessionnaires des missions de service public d'entretien, de modernisation et de développement de 1 605 km de canalisations moyenne et basse pression. Ces systèmes d'approvisionnement en gaz sont sa propriété. Il en a confié l'exploitation à trois concessionnaires, uniques maîtres d'ouvrage, qui sont : Gaz Réseau Distribution France (GRDF), Butagaz et la SEML Gascogne Énergies Services.

En dehors de 44 communes ayant fait l'objet d'une convention historique en 2004 entre le SYDEC et GRDF, le choix de l'exploitant s'effectue via une mise en concurrence pour l'attribution d'une délégation de service public pour 106 communes en concession en 2022.

### L'éclairage public

Toutes les communes du département ont transféré au SYDEC la maîtrise d'ouvrage en matière de travaux d'éclairage. Ces derniers concernent à la fois la voirie, les équipements sportifs extérieurs et la mise en lumière des équipements publics. L'entretien et la maintenance des installations lumineuses sont aussi du ressort du Syndicat.

### Le service public de l'électricité

Le SYDEC a pour mission de garantir la distribution de l'électricité, en tant qu'autorité organisatrice et concédante. Il exerce cette compétence pour le compte de l'ensemble des communes du département. Propriétaire des réseaux de distribution, il doit veiller à leur bon fonctionnement. Pour cela, il délègue l'exploitation de près de 294 600 points de livraison basse tension à Enedis et à la SEML Gascogne Énergies Services. Des contrats de concession fixent le rôle de chacun au regard de la nature des travaux. Si le SYDEC ou l'un de ses exploitants sont les seuls à pouvoir investir en tant que maîtres d'ouvrage, il est de la responsabilité exclusive des concessionnaires de renouveler les infrastructures, d'entretenir les lignes et de mettre aux normes les réseaux.

### Les infrastructures de recharge pour véhicules électriques (IRVE)

Le SYDEC exerce, pour les EPCI membres, la maîtrise d'ouvrage et la maintenance des infrastructures de recharge pour véhicules électriques ou hybrides, dans le respect de l'article L. 2224-37 du CGCT. Leur création, entretien et exploitation relèvent ainsi de sa compétence. L'achat et la fourniture d'électricité requise pour l'usage de ces véhicules sont de son ressort. Le Syndicat est propriétaire de l'ensemble des équipements dont il est maître d'ouvrage.

### Les réseaux de télécommunications

Les réseaux aériens de communication électronique de l'opérateur Orange utilisent parfois les mêmes supports que ceux du réseau public de distribution d'électricité. Une convention nationale a été signée en 2005 pour leur dissimulation et leur enfouissement. Dans ce cadre, le SYDEC coordonne à l'échelon départemental les travaux liés aux infrastructures communes de génie civil. Par ailleurs, le SYDEC intervient en co-maîtrise d'ouvrage lors de la pose de fourreaux surnuméraires dédiés au passage de la fibre optique.

### Le Conseil Énergies

Le SYDEC propose des services variés pour optimiser la consommation énergétique. Il assiste les communes pour la maîtrise d'ouvrage et la maîtrise d'œuvre dans des projets qui recourent aux énergies nouvelles renouvelables.

Il intervient également pour étudier des solutions en termes de rénovation énergétique des bâtiments et leur propose ensuite un accompagnement pour la réalisation des travaux de rénovation.

Le Syndicat réalise aussi des audits énergétiques et des diagnostics pour les bâtiments publics et la valorisation des CEE induits par les travaux.

Un économiste de flux énergétiques accompagne les collectivités qui en font la demande pour un suivi complet et à plus long terme.

# ZOOM SUR LE SERVICE CONTRÔLE DE CONCESSIONS GAZ

La mission du service contrôle est de collationner le maximum d'informations sur l'activité des concessionnaires. Le service est à la disposition des élus pour recevoir toute requête liée à l'activité des concessionnaires, requête qui peuvent aussi nous être transmises directement par les usagers sur des sujets tels que : la demande de raccordement au réseau du gaz naturel, le déplacement d'ouvrages, la qualité du gaz naturel, la sécurité des installations, etc.

Nous veillerons à ce que ces réclamations soient réglées en accord avec les lois dictées par les différents cahiers des charges des concessions de distribution publique de gaz combustible.

Le contrôle annuel de l'activité des concessionnaires se fait selon trois axes :

- ~ Le contrôle ponctuel annuel : Les cahiers des Charges prévoient que chaque année les concessionnaires présentant à l'autorité concédante, un Compte Rendu Annuel d'Activités (CRAC). Ces comptes rendus sont des outils de contrôle pour l'autorité concédante, organisatrice du service public, ainsi que des outils de communication avec les concessionnaires.
- ~ Le contrôle au quotidien : il consiste à veiller au respect des dispositions des cahiers des Charges par les concessionnaires. Il est basé sur l'analyse et le traitement des requêtes que peuvent transmettre les élus et les usagers au SYDEC.
- ~ Enquêtes auprès des usagers : Ces enquêtes sont réalisées indépendamment de celles des concessionnaires, sur des thèmes touchant à des points d'analyse que souhaite développer l'autorité concédante.

## Service contrôle de concessions gaz



**Frédéric Montaut**  
Directeur technique Adjoint  
frederic.montaut@sydec40.fr  
06 74 89 00 98



**Virginie Pin**  
Chargée d'affaires  
virginie.pin@sydec40.fr  
07 88 67 62 00

### ÉLU OU USAGER

saisit l'autorité  
concédante

### SYDEC

informe les élus  
ou l'utilisateur des  
actions correctives  
du concessionnaire

### SYDEC

saisit les  
concessionnaires  
et suit le traitement  
des requêtes

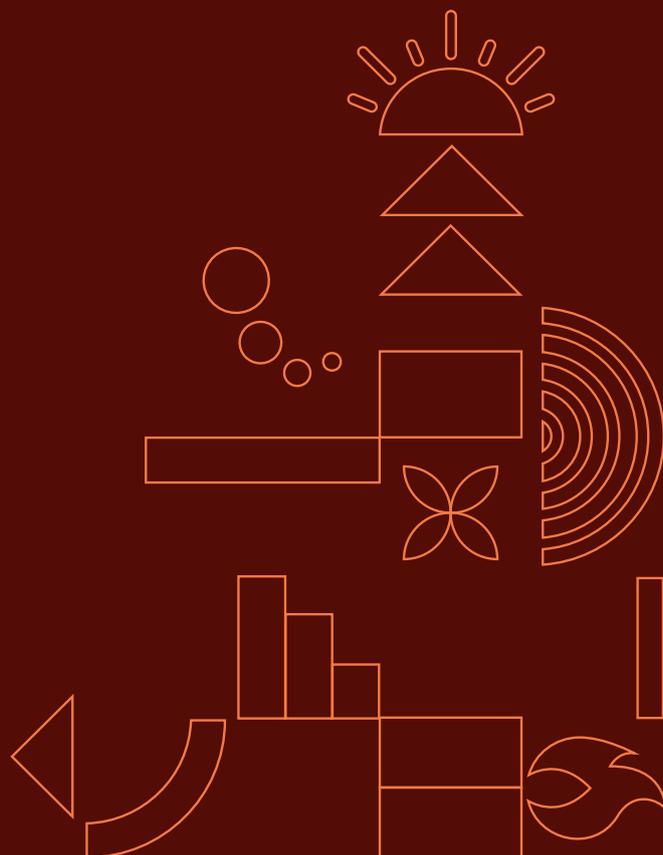
### SYDEC & GRD

se réunissent pour  
traiter des dossiers  
délicats



# AVANT-PROPOS

- 12 L'organisation de la distribution publique de gaz
- 15 La commission de régularisation de l'énergie
- 16 Le gaz combustible



# L'ORGANISATION DE LA DISTRIBUTION PUBLIQUE DE GAZ

La desserte gazière représente les installations (réseau de transport, réseaux de distribution, sites de stockage, terminaux méthaniers) qui permettent d'assurer l'approvisionnement en gaz des consommateurs.

**L'article 15 de la loi du 3 janvier 2003** dispose que le service public de gaz naturel est organisé, chacun pour ce qui le concerne, par l'Etat (transport) et les communes ou leurs établissements publics de coopération (distribution).

Suite à la révision statutaire du SYDEC, **321 communes ont confirmé leur transfert de compétence dans le domaine du gaz**. 58 d'entre elles sont desservies en gaz naturel, 1 est exploitée par une société d'économie mixte sur la commune d'Aire sur l'Adour (Gascogne Energies Services), 12 en gaz propane.

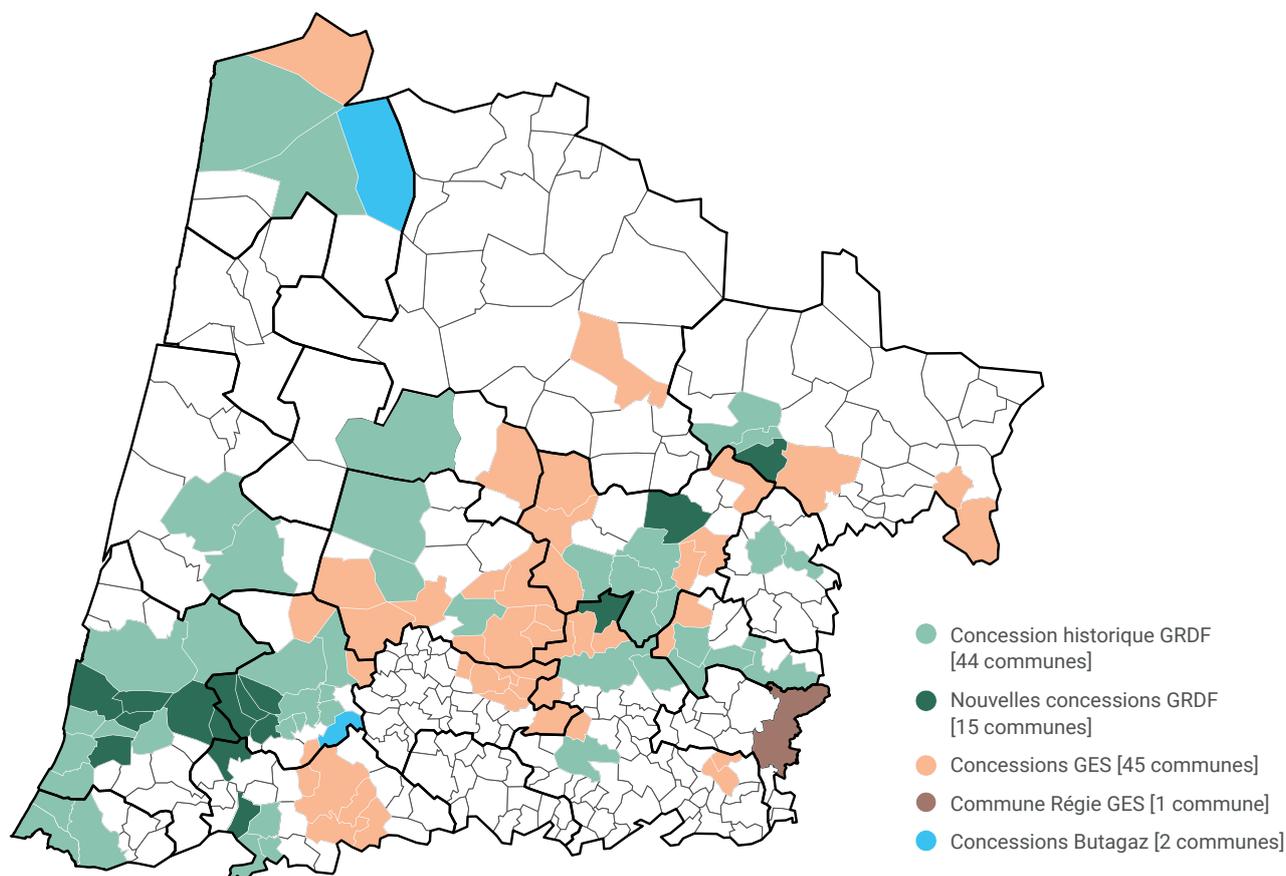
Gaz de France a fait signer un cahier des charges de concession à chacune des communes desservies. Certaines d'entre elles (23) percevaient une redevance de concession « R1 » dite de fonctionnement beaucoup trop faible pour exercer et organiser le contrôle de la bonne exécution du contrat de concession.

Un cahier des charges regroupant les 44 communes desservies en gaz naturel a été négocié par le SYDEC avec Gaz de France, **(1<sup>er</sup> contact : le 15 septembre 2003) et signé le 18 avril 2005**. L'intérêt de regrouper les 44 communes (ou les 44 concessions) en une seule concession est d'avoir une gestion uniforme et cohérente de la desserte gazière pour les 44 communes et de mutualiser les redevances de concession « R1 » dites de fonctionnement (beaucoup trop faible lorsqu'elle concerne les 44 communes prises individuellement) pour exercer et organiser le contrôle de la bonne exécution du contrat de concession.

À la différence de la distribution d'électricité, la distribution de gaz (en raison de l'existence d'énergies de substitution au gaz) n'est pas assujettie à une obligation de desserte. Le concessionnaire n'est autorisé à réaliser que les extensions dont le taux de rentabilité (rapport bénéfice sur investissement) est supérieur à une valeur seuil (0 à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2004).



## LA DESSERTE GAZIÈRE DANS LES LANDES



**L'article 50 de la loi n° 98-546 du 2 juillet 1998**, portant diverses dispositions d'ordre économique et financier prévoyait l'établissement d'un plan national de desserte en gaz naturel par Gaz de France dans lequel figuraient les communes intéressées et ayant un taux de rentabilité favorable ( $B/I \geq 0$ ) au lieu de ( $B/I \geq 0,3$ ). Les collectivités devaient solliciter leur inscription au plan avant le 14 août 1999. Pour le département des Landes, outre les 36 communes qui étaient déjà desservies en gaz naturel, 8 communes ont bénéficié de ce plan de desserte (Benquet, Castets, Lesgor, Linxe, Magescq, Oeyreluy, Saint Perdon et Soustons).

En contrepartie du plan de desserte effectué par Gaz de France, les communes non desservies peuvent, de leur côté, faire désormais appel à un opérateur agréé de leur choix.

Ainsi, le SYDEC autorité organisatrice des services publics de l'électricité et du gaz combustible est propriétaire des réseaux de distribution publique de gaz combustible, dont il délègue l'exploitation à 3 concessionnaires : GRDF (gaz naturel) – Gascogne Energies Services (gaz naturel et gaz propane) - Butagaz (gaz propane) et assure sa mission d'Organisation du service public de distribution du gaz et d'Autorité concédante, dans les conditions fixées par des contrats de concession signés avec ces entreprises.



# LA COMMISSION DE RÉGULARISATION DE L'ÉNERGIE

La CRE concourt au bon fonctionnement des marchés de l'électricité et du gaz naturel au bénéfice des consommateurs finals et en cohérence avec les objectifs de la politique énergétique.

## SES MISSIONS

### Réguler les réseaux d'électricité et de gaz

- ↗ Garantir le droit d'accès aux réseaux publics d'électricité et aux réseaux et installations de gaz naturel
- ↗ Veiller au bon fonctionnement et au développement des réseaux et infrastructures d'électricité et de gaz naturel
- ↗ Garantir l'indépendance des gestionnaires de réseaux
- ↗ Contribuer à la construction du marché intérieur européen de l'électricité et du gaz

### Réguler les marchés d'électricité et de gaz

- ↗ Surveiller les transactions effectuées sur les marchés d'électricité, de gaz naturel et de CO2
- ↗ Veiller au bon fonctionnement des marchés de détail
- ↗ Concourir à la mise en œuvre des dispositifs de soutien à la production d'électricité et à la fourniture d'électricité et de gaz
- ↗ Informer l'ensemble des consommateurs

Aux termes des dispositions du code de l'énergie qui ont transposé les directives européennes relatives au marché intérieur de l'électricité et du gaz, la CRE dispose des pouvoirs traditionnellement dévolus aux autorités administratives indépendantes chargées de la régulation d'un marché ou d'un secteur ouvert à la concurrence caractérisé par la présence d'opérateurs publics.

## SES POUVOIRS

- ↗ Pouvoirs de décision, d'approbation ou d'autorisation (gestion des réseaux, CSPE, etc.)
- ↗ Règlements de différends et sanctions relatif à l'accès aux réseaux d'électricité et de gaz (CoR-DiS)
- ↗ Pouvoirs de proposition
- ↗ Information et pouvoirs d'enquête auprès des acteurs du secteur
- ↗ Pouvoirs consultatifs (mesures tarifaires, ARENH, etc.)
- ↗ Pouvoir complémentaire (instruction des appels d'offres en matière de production d'électricité)

La CRE a un **rôle essentiel** pour permettre aux consommateurs de bénéficier de l'ouverture du marché du gaz à la concurrence. L'une des conditions majeures pour que l'ouverture du marché du gaz soit un succès est que les entreprises souhaitant devenir actives sur ce marché puissent y avoir accès. C'est pourquoi la CRE a pour mission essentielle de garantir un accès non discriminatoire, équitable et transparent aux infrastructures gazières. En plus de garantir cet accès pour tous aux infrastructures, la CRE doit aussi veiller au développement réel de la concurrence sur le marché de détail.

En garantissant à l'ensemble des fournisseurs de gaz un accès transparent, non discriminatoire et équitable aux infrastructures gazières, le régulateur leur permet de faire des offres dans les mêmes conditions. C'est ainsi que la Commission de régulation de l'énergie

- ↗ est **garante** de l'accès aux infrastructures gazières et contribue à la détermination des règles d'accès ;
- ↗ **détermine** les règles et les tarifs d'accès aux réseaux de transport et de distribution de gaz naturel, ainsi qu'aux terminaux méthaniers régulés ;
- ↗ **contribue** aux travaux de l'Agence de Coopération des Régulateurs de l'Énergie (ACER) visant à harmoniser les règles de fonctionnement des infrastructures gazières afin d'améliorer l'intégration des marchés.

Pour tout renseignement complémentaire :  
<http://www.cre.fr/>

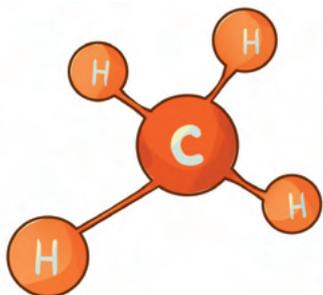


RÉPUBLIQUE FRANÇAISE

# LE GAZ COMBUSTIBLE

## LE GAZ NATUREL

Le gaz naturel est constitué, pour l'essentiel, d'un hydrocarbure, le méthane : **C-H<sub>4</sub>**.



Le gaz naturel, provenant de la lente métamorphose de micro-organismes, est un matériau d'origine naturelle issu de minéraux. Il est une source d'énergie primaire car il est consommé en l'état, suite à son extraction de la roche.

La principale caractéristique du gaz naturel (famille des gaz combustibles) est son pouvoir calorifique, quantité de chaleur dégagée par la combustion de l'unité de volume de gaz (PC).

La France est approvisionnée par deux types de gaz naturel : le gaz de type H (Haut pouvoir calorifique),

gaz qui dessert la concession et le gaz de type B (Bas pouvoir calorifique), plutôt desservant le Nord de la France. Les deux types de gaz sont parfois mélangés (nord de la France et région parisienne).

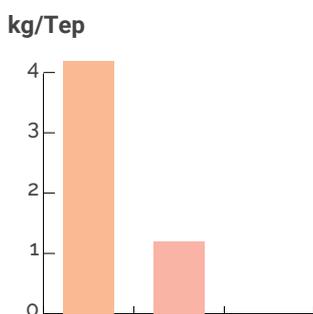
D'autre part, deux autres caractéristiques rendent intéressantes ce gaz :

- ^ 1. Son éventuelle interchangeabilité, c'est-à-dire son aptitude à alimenter les mêmes appareils domestiques sans qu'il y ait à modifier les brûleurs et avec au plus, un simple réglage des brûleurs pour les appareils industriels,
- ^ 2. Sa densité, qui est plus petite que celle de l'air.

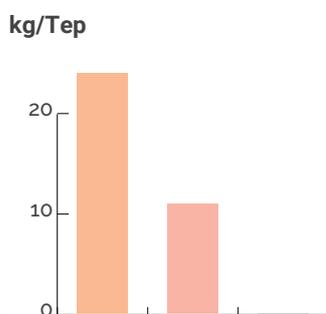
Le gaz naturel **n'est pas toxique**, est incolore, mais peut former avec l'air ambiant un mélange détonant ou inflammable dès que sa concentration dépasse 5%. Pour éviter de laisser une fuite de gaz atteindre ce mélange, le gaz naturel est odorisé au niveau du réseau de transport de façon à alerter l'utilisateur sur une éventuelle fuite de gaz bien avant qu'elle soit dangereuse.

Le gaz naturel est par ailleurs **un gaz peu polluant**, par rapport à d'autres énergies, en ce qui concerne les éléments dits polluants rejetés dans l'air après combustion (25 % de rejets de CO<sub>2</sub> en moins que le fioul lourd).

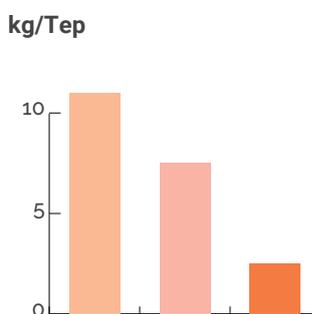
### POUSSIÈRES



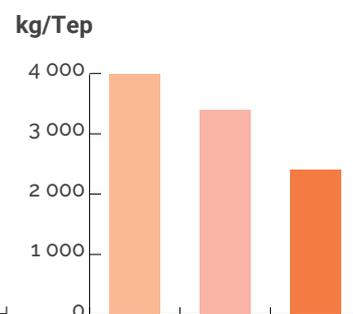
### DIOXYDE DE SOUFRE



### OXYPDE D'AZOTE



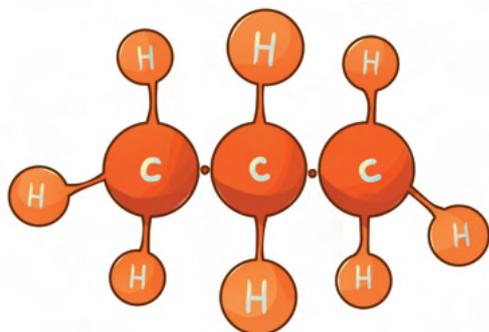
### DIOXYDE DE CARBONE



● Charbon    ● Fioul    ● Gaz naturel

## LE GAZ PROPANE

Le gaz propane est un gaz de pétrole liquéfié (GPL).



Le gaz propane est constitué, pour l'essentiel, de mélanges d'hydrocarbures et ne sont pas chimiquement purs, le propane : **C3-H8**.

Le gaz propane est composé dans la proportion de 90 % de propane, propène et pour le reste d'éthane, d'éthylène de butane et de butène.

Le gaz propane est produit à partir de 3 sources principales : en mélange dans le gaz naturel brut, en mélange dans les gaz associés au pétrole brut et en solution dans le pétrole brut. Le gaz propane est donc extrait ou séparé soit en raffinerie (40 %) soit dans les usines de traitement (60 %).

L'extraction du gaz propane se fait par trois procédés :

- ↪ En raffinerie, le gaz propane est issu de la distillation atmosphérique ou des usines de reformage ou de craquage.
- ↪ L'absorption qui n'est plus très utilisée et qui consiste à mettre en contact un mélange gazeux avec du naphta absorbant le gaz propane,
- ↪ La cryogénie qui est un procédé élaboré industriellement et qui à pour finalité d'abaisser la température d'un mélange gazeux à traiter de manière à liquéfier le gaz propane et le récupérer.

Les approvisionnements de la France se répartissent de façon égale entre l'Europe (dont notamment le Royaume-Uni pour 17 %, et la Norvège pour 16 %) et l'Afrique (dont l'Algérie pour 19 %, le Nigéria pour 14 % et l'Arabie Saoudite pour 14 %).

La principale caractéristique du gaz propane est son pouvoir calorifique, quantité de chaleur dégagée par la combustion de l'unité de volume de gaz (PC).

Le gaz propane reste gazeux jusqu'à des températures extrêmes : - 44° C, ce qui permet une utilisation facile en extérieur (distribution de gaz propane en réseau).

Le gaz propane est un gaz combustible qui préserve également l'environnement de par sa faible teneur en poussières, soufre, azote et carbone rejetés lors de sa combustion.

Le gaz propane contrairement au gaz naturel est de densité supérieure à la densité de l'air.

## UNE ÉNERGIE TOUJOURS INTÉRESSANTE POUR L'USAGER ET L'ENVIRONNEMENT

### La question du prix

Prix moyen début 2023<sup>(1)</sup> pour 100 kWh de chaque énergie pour le segment tarifaire correspondant à une consommation de 10 000 kWh.

Énergie Tarifs en €	Gaz naturel	Fioul	Bois granulés	Gaz propane réseau	Électricité
100 kWh (TTC)	10,43 <sup>(2)</sup>	12,57	13,25	15,93	20,62 <sup>(3)</sup>

Pour la consommation moyenne citée dans l'exemple ci-dessus – majorité des contrats de distribution – les gaz combustibles naturel et propane demeurent les énergies les moins chères du marché avec le bois.

<sup>(1)</sup> Base de données Pégase du Ministère de l'Ecologie, du Développement Durable, des Transports et du Logement.

<sup>(2)</sup> Tarif pour une consommation inférieure à 30 000 kWh/an

<sup>(3)</sup> Tarif base pour 9 kVA

## AVANT-PROPOS

### LE GAZ RESTE 2 À 2,5 FOIS MOINS CHER QUE L'ÉLECTRICITÉ



**0,1043 €**

**GAZ NATUREL**

**0,1257 €**

**FIOUL**

**0,1325 €**

**GRANULÉS DE BOIS**

**0,1593 €**

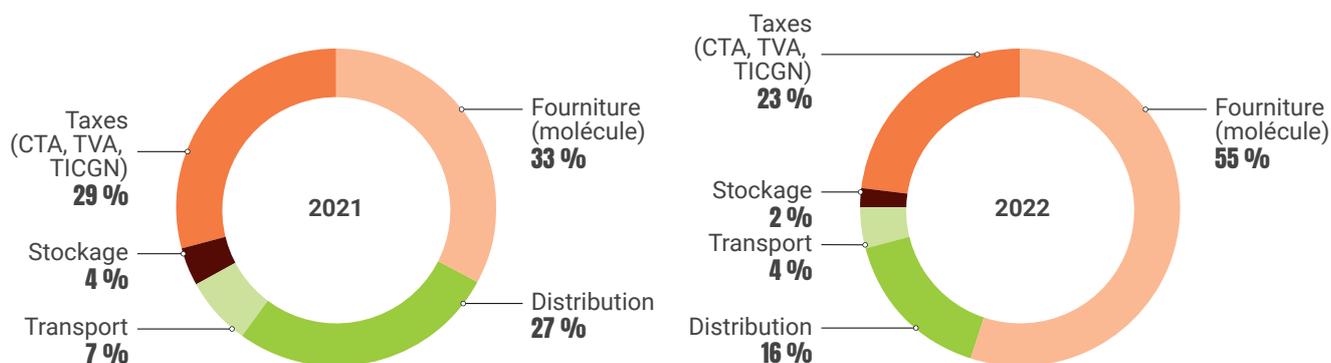
**GAZ PROPANE**

**0,2062 €**

**ÉLECTRICITÉ**

<span style="color: green;">●</span> Gaz naturel	Prix complet moyen de 100 kWh PCI pour un ménage consommant entre 5 et 50 MWh PCI par an
<span style="color: blue;">●</span> Electricité	Prix complet moyen de 100 kWh pour un ménage consommant entre 5 et 15 MWh par an
<span style="color: red;">●</span> Fioul domestique	Prix moyen de 100 kWh PCI de FOD au tarif C1 (pour une livraison de 2000 à 5000 litres)
<span style="color: orange;">●</span> Propane	Prix moyen de 100 kWh PCI de propane (depuis 2014, hors mise à disposition et entretien de la citerne et du compteur)
<span style="color: brown;">●</span> Bois granulé	Prix moyen de 100 kWh PCI pour un ménage (pour une livraison de 5 tonnes à 50km)

### LA FACTURE TYPE D'UN CLIENT RÉSIDENTIEL



*La facture de gaz naturel est envoyée par le fournisseur à son client.*

*En 2022, la hausse du prix du gaz engendre une augmentation de la part de la fourniture qui constitue désormais plus de la moitié de la facture du client.*

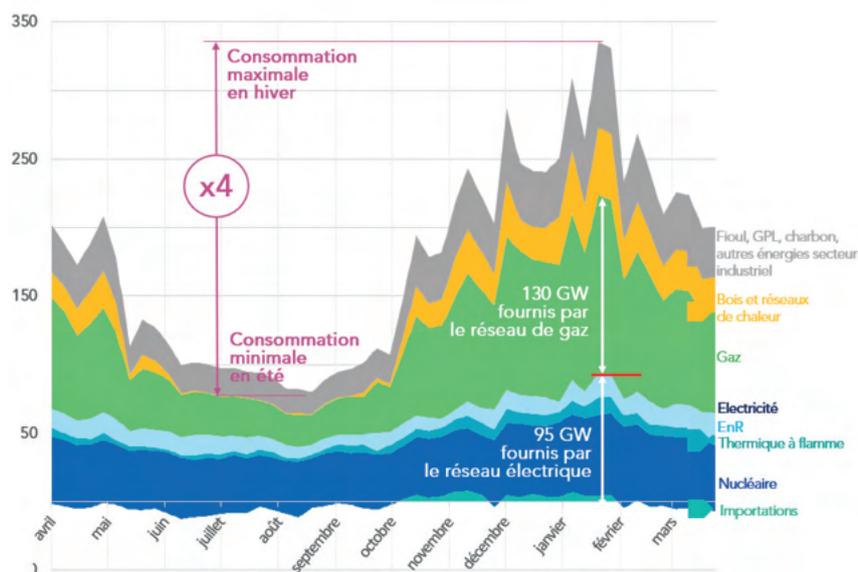
## La question du mix énergétique nécessaire et obligatoire

Entre l'été et l'hiver, une différence d'un facteur 4 entre les consommations énergétiques minimales en juillet/août et maximales en janvier/février, dont la très grande partie de l'écart est couvert par le gaz naturel, dont il est impossible de considérer un

remplacement par une autre énergie, notamment l'électricité.

Ainsi, les 130 GW nécessaires en hiver fournis par le gaz restent vitaux au mix énergétique français.

### « COMPLÉMENTARITÉ », LA CLÉ DU MIX ÉNERGÉTIQUE



**GAZ =  
1,5 X  
ÉLECTRICITÉ**

**ÉLECTRICITÉ  
30 %  
L'HIVER**

**ÉLECTRICITÉ  
66 %  
L'ÉTÉ**

Du point de vue de la consommation des usages, le gaz naturel permet de chauffer 12 millions de ménages français (40 % des logements).

Ainsi, l'impact de la suppression des chaudières gaz que la loi risque d'imposer aurait un impact économique non négligeable tant pour les usagers, que pour l'Etat et les collectivités.

Par ailleurs, le coût des PAC électriques permettant de chauffer les logements et de produire l'eau chaude est 3 fois supérieur aux chaudières gaz performantes actuelles (Très haute performance).

Les ménages devant changer leurs chaudières gaz pour une solution électrique se tourneront alors vers des solutions moins coûteuses que les PAC de type « convecteurs » dont l'efficacité énergétique et le coût de leur consommation serait préjudiciable à la transition énergétique et au pouvoir d'achat des ménages. Ils seront par ailleurs dans l'impossibilité pour la plupart de financer l'écart d'investissement entre une PAC et une solution gaz.

**12 MILLIONS**

de foyers se chauffent au gaz

**40 %**

des logements sont chauffés au gaz

**380 000**

chaudières gaz remplacées par an  
Représente +3,8 Md€ si se transforme en Pompe à Chaleur (PAC) plutôt que Très Haute Performance Énergétique (THPE)

La filière gaz emploie

**230 000** personnes

Investissement pour la collectivité :

**150 Md€**

pour 100 % gaz verts en 2050

**1 000 Md€**

pour système électrique en 2050

## La question de la décarbonation du mix énergétique :

Dès lors que la part de chauffage électrique à effet joule (systèmes de chauffage les moins couteux en remplacement des chaudières gaz) dépasse les 20 % (hypothèse très probable en cas d'interdiction des chaudières au gaz), l'électrification serait alors synonyme d'augmentation des gaz à effet de serre par rapport à un scénario de maintien du gaz dans les logements avec la généralisation des chaudières à Très Haute Performance Energétique (THPE).

Si nous prenons E comme référence de quantité d'émission de gaz à effet de serre, les facteurs multiplicateurs comparatifs des 3 solutions les plus rencontrés actuellement pour le chauffage sont :

Chaudière THPE = 110 x E

PAC électrique = 90 x E,

Radiateurs électriques (effet joule) = 200 x E

Il n'y a donc que 20 % de surplus d'émission de gaz à effet de serre pour une chaudière gaz par rapport à une PAC électrique (mais solution couteuse qui ne sera pas la solution de masse de remplacement) et **surtout 80 % de surplus pour les usagers qui se tourneront vers les radiateurs électriques** (solution la moins couteuse).

Une solution intermédiaire entre le gaz et l'électricité est possible en utilisant les PAC Hybrides, dont les caractéristiques de fonctionnement consistent à utiliser l'organe de production le plus adapté (PAC électrique ou chaudière gaz) en termes de consommation d'énergie et de niveau de prix de l'énergie au moment de la consommation, où ce dernier sera le moins cher entre les 2 sources d'énergie électrique ou gaz.



### PAC hybride

*Une PAC élec + une chaudière gaz pour le meilleur des deux énergies au bon moment.*

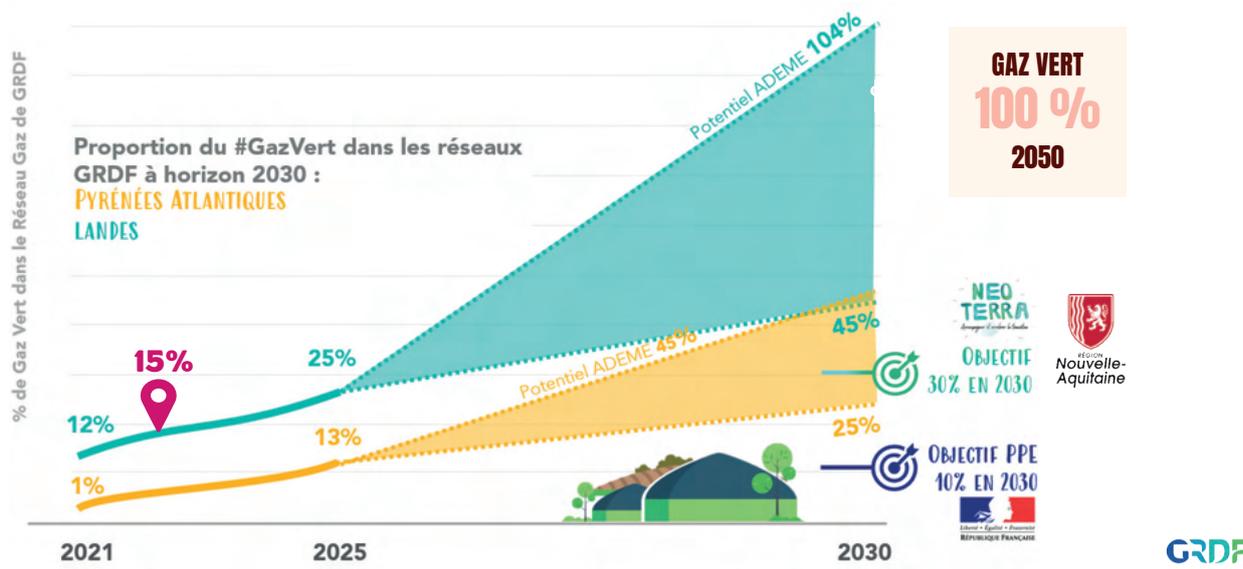
~ jusqu'à 70 % de CO2 en moins par rapport à une ancienne chaudière fioul ou gaz

~ 40 % d'économie d'énergie

*Équipement de référence en maison neuve*

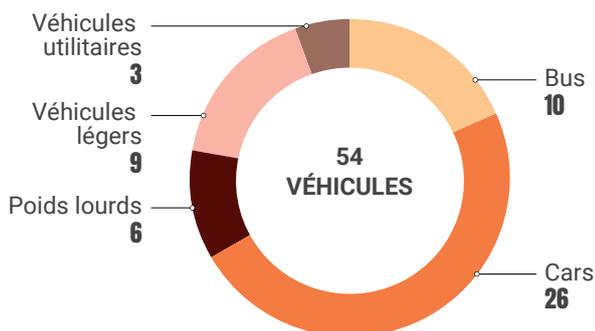
Pour la production de gaz naturel, le gaz se verdit dans nos réseaux, avec 15 % de gaz vert dans les réseaux des concessions GRDF des Landes (25 % y circuleront en 2025 et en 2030, 50 % selon les hypothèses de développement de GRDF et 104 % selon l'ADEME) :

### ZOOM SUR LES GAZ VERT



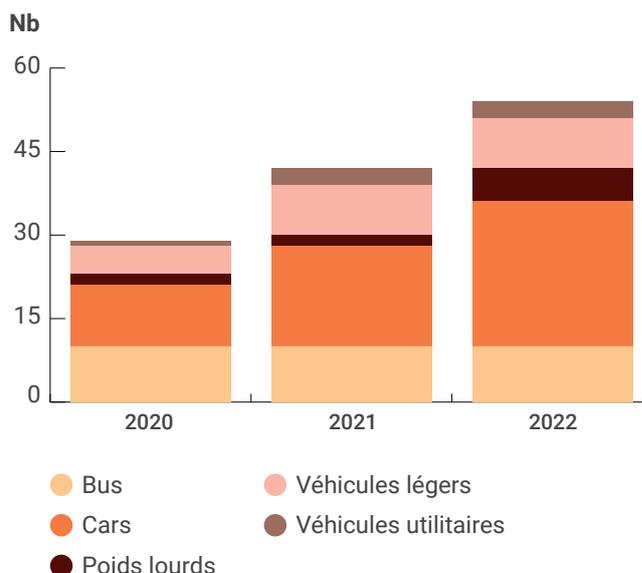
### La mobilité durable

#### RÉPARTITION DE LA FLOTTE DE VÉHICULES BIOGNV/GNV



Pour l'utilisation du gaz ou du gaz vert (BioGNV/GNV) dans la mobilité, fin 2022, 54 véhicules dans les Landes utilisent cette source (+ 86 % en 2 ans).

#### ÉVOLUTION DE LA FLOTTE DE VÉHICULES BIOGNV/GNV



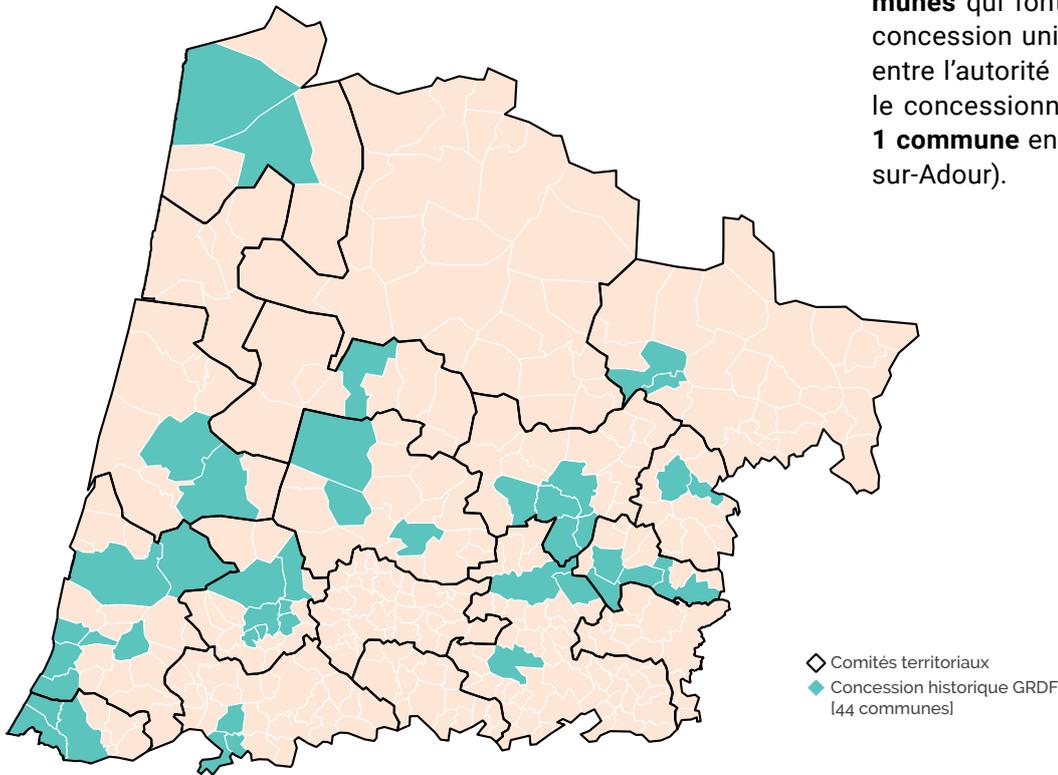




# LE DÉVELOPPEMENT DES CONCESSIONS

## La desserte historique

La desserte historique regroupe **44 communes** qui font l'objet d'un contrat de concession unique signé en avril 2005 entre l'autorité concédante (le SYDEC), le concessionnaire (Gaz de France) et **1 commune** en régie gaz naturel (Aire-sur-Adour).



## Les concessions en 2006

**47 communes en concession**

— 45 en gaz naturel

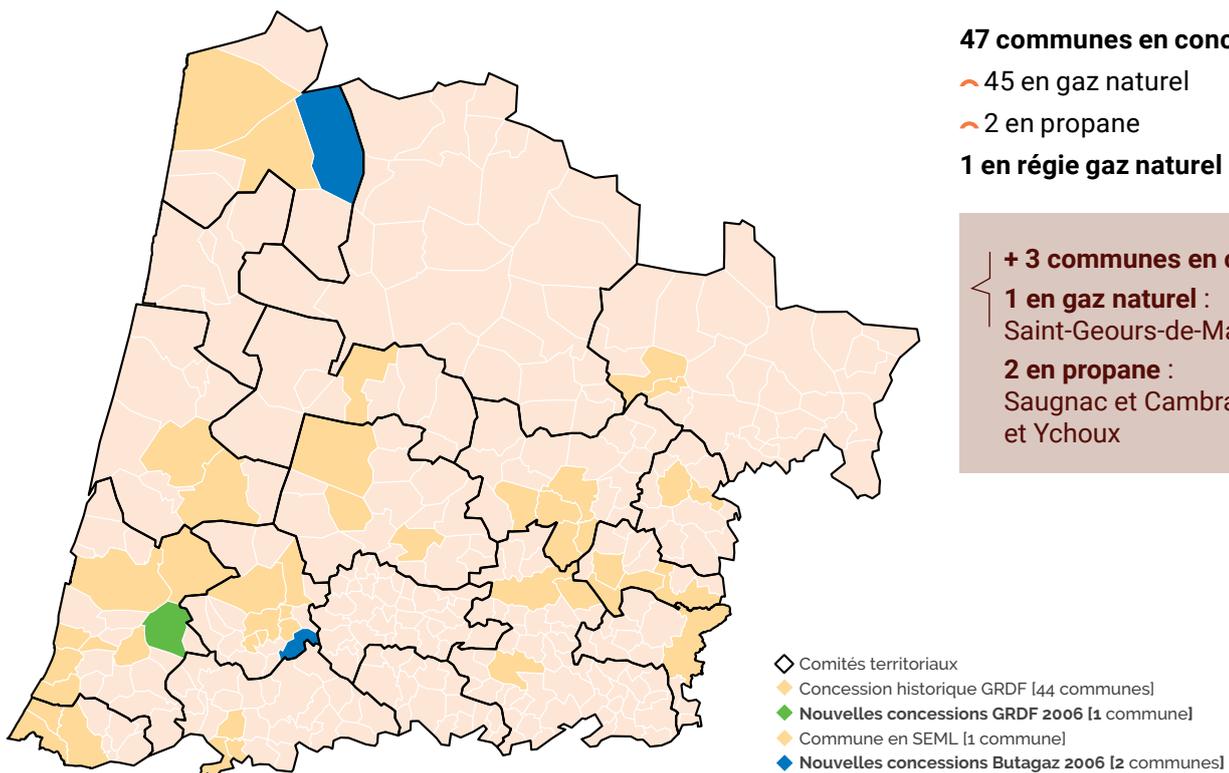
— 2 en propane

**1 en régie gaz naturel**

**+ 3 communes en concession**

**1 en gaz naturel :**  
Saint-Geours-de-Maremne

**2 en propane :**  
Sagnac et Cambran  
et Ychoux



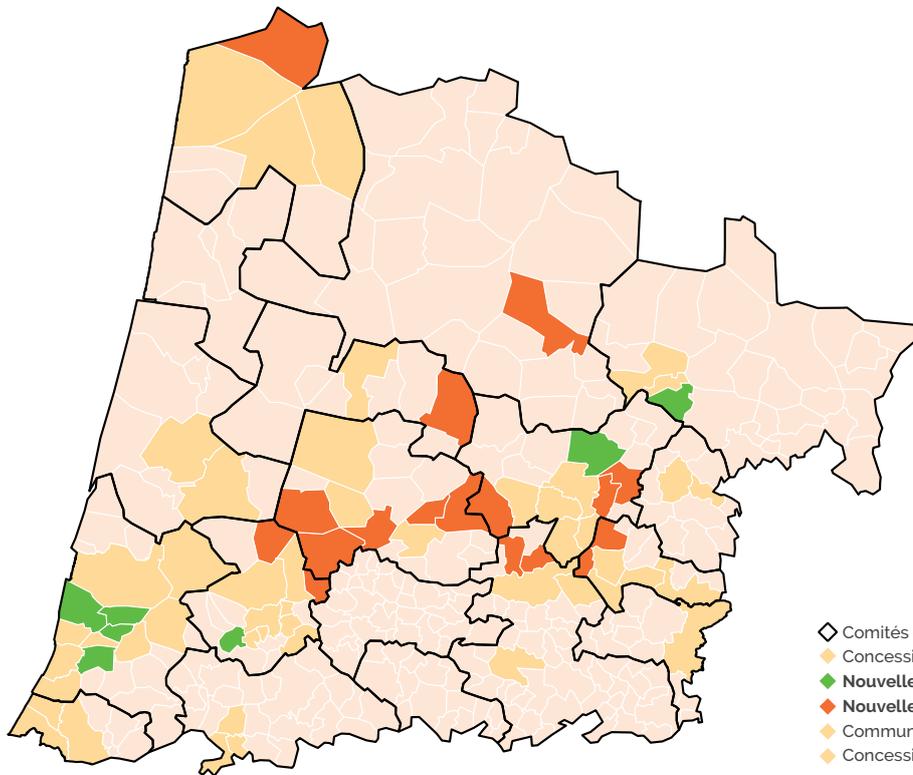
## Les concessions en 2007

**71 communes en concession**

— 52 en gaz naturel

— 19 en propane

**1 en régie gaz naturel**



**+ 24 communes en concession**

**7 en gaz naturel** : Tercis-lès Bains, Bénésse-lès-Dax, Saint-Avit, Sarbazan, Saubion, Seignosse

**17 en propane** : Labrit, Laluque, Saint-Maurice, Aurice, Bascons, Bas-Mauco, Bégaar, Bougue, Campagne, Carcarès-Sainte-Croix, Gourbera, Mazerolles, Meilhan, Pontonx-sur-l'Adour, Sanguinet, Téthieu, Ygos, Saint-Saturnin

- ◇ Comités territoriaux
- Concession historique GRDF [44 communes]
- Nouvelles concessions GRDF 2007 [8 communes]
- Nouvelles DSP GES 2007 [17 communes]
- Commune en SEML [1 commune]
- Concessions Butagaz [2 communes]

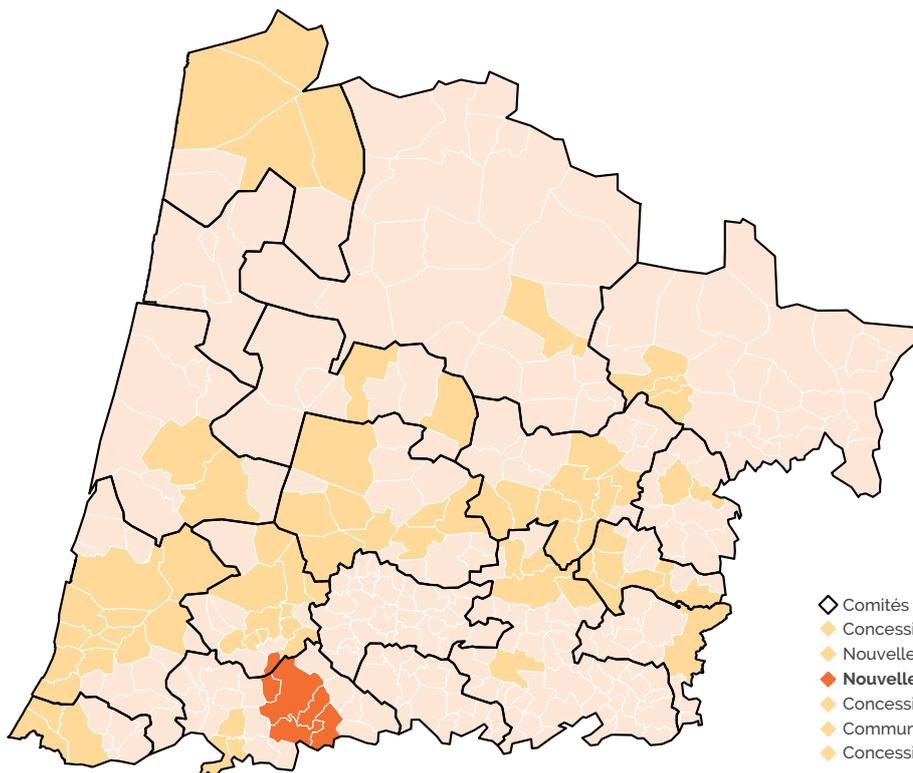
## Les concessions en 2008

**77 communes en concession**

— 58 en gaz naturel

— 19 en propane

**1 en régie gaz naturel**

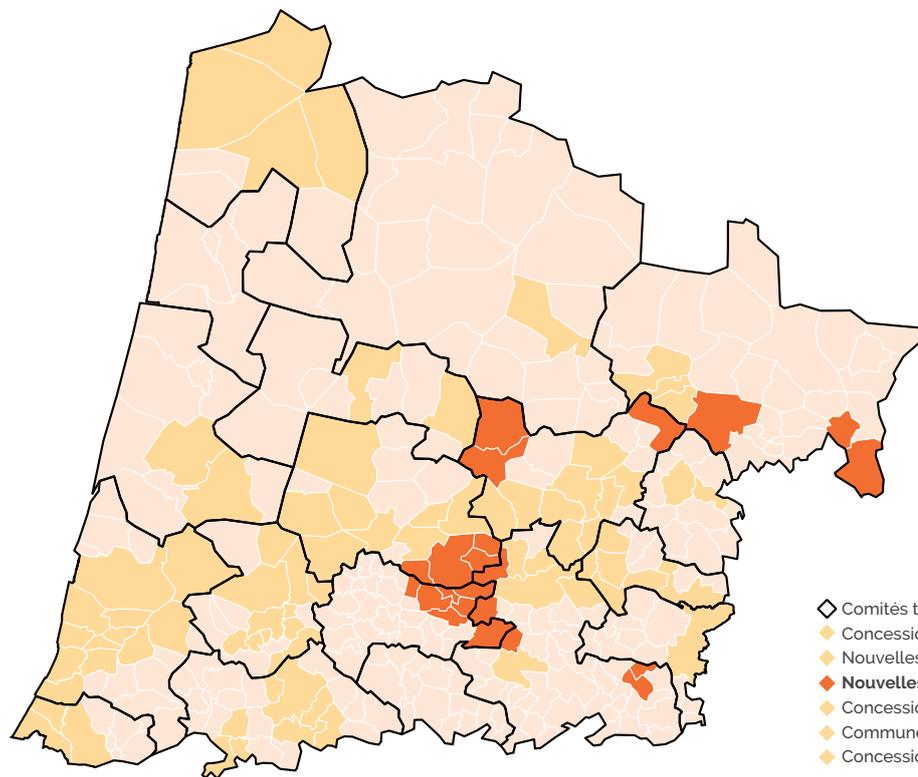


**+ 6 communes en concession, gaz naturel**

Bénésse-lès-Dax, Gaas, Habas, Labatut, Misson, Pouillon

- ◇ Comités territoriaux
- Concession historique GRDF [44 communes]
- Nouvelles concessions GRDF [8 communes]
- Nouvelles DSP GES 2008 [6 communes]
- Concessions GES [17 communes]
- Commune en SEML [1 commune]
- Concessions Butagaz [2 communes]

## Les concessions en 2011



**99 communes en concession**

— 58 en gaz naturel

— 41 en propane

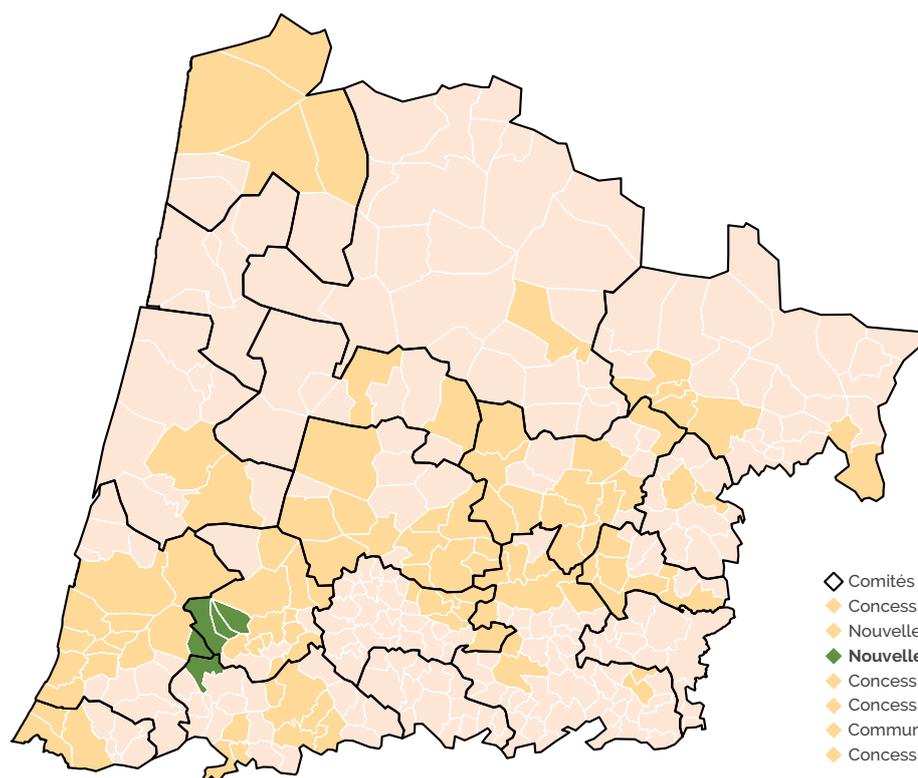
**1 en régie gaz naturel**

**+ 22 communes en concession propane**

Cauna, Doazit, Gabarret, Geaune, Geloux, Gouts, Hauriet, Horssarieu, Lamothe Laurède, Le Luy, Montaut, Mugron, Nerbis, Parleboscq, Pécorade, Pouydesseaux, Saint-Aubin, Saint-Justin, Saint-Martin-d'Oney, Souprosse, Toulouzette

- ◇ Comités territoriaux
- ◆ Concession historique GRDF [44 communes]
- ◆ Nouvelles concessions GRDF [8 communes]
- ◆ **Nouvelles DSP GES 2011 [22 communes]**
- ◆ Concessions GES [23 communes]
- ◆ Commune en SEML [1 commune]
- ◆ Concessions Butagaz [2 communes]

## Les concessions en 2016



**104 communes en concession**

— 63 en gaz naturel

— 41 en propane

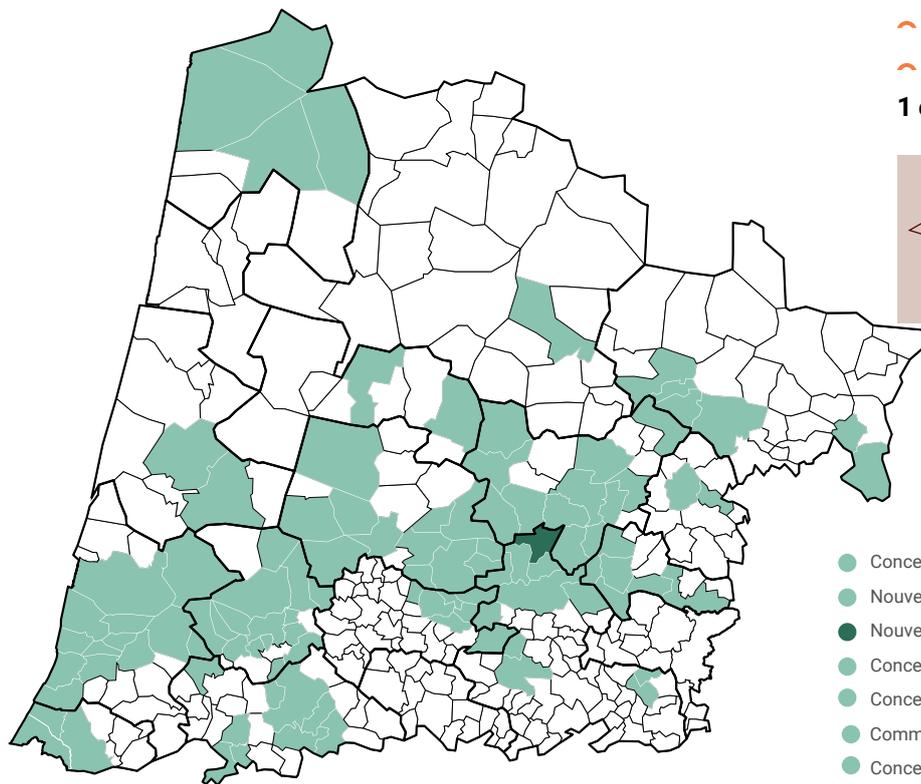
**1 en régie gaz naturel**

**+ 5 communes en concession gaz naturel**

Angoumé, Mées, Orist, Rivière Saas et Gourby, Saubusse

- ◇ Comités territoriaux
- ◆ Concession historique GRDF [44 communes]
- ◆ Nouvelles concessions GRDF [8 communes]
- ◆ **Nouvelles concessions GRDF 2016 [5 communes]**
- ◆ Concessions GES desservies [16 communes]
- ◆ Concessions GES non desservies [29 communes]
- ◆ Commune en SEML GES [1 commune]
- ◆ Concessions Butagaz [2 communes]

## Les concessions en 2018



105 communes en concession

64 en gaz naturel

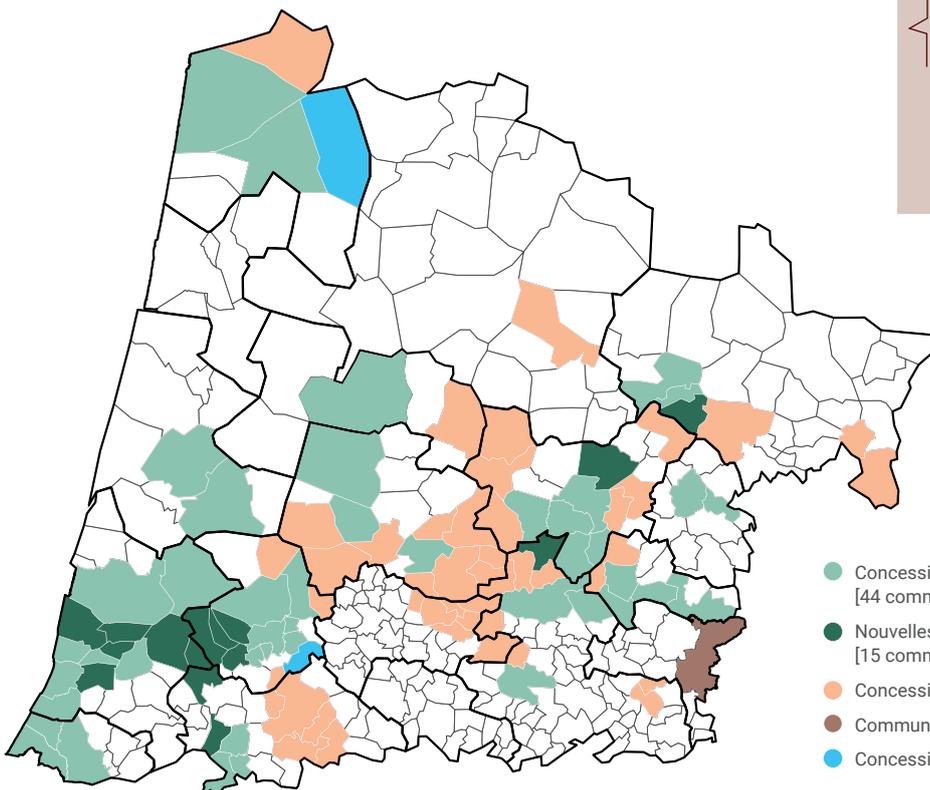
41 en propane

1 en régie gaz naturel

+ 1 commune  
en concession gaz naturel  
Haut-Mauco

- Concession historique GRDF [44 communes]
- Nouvelles concessions GRDF [13 communes]
- Nouvelle concession GRDF 2018 [1 commune]
- Concessions GES desservies [16 communes]
- Concessions GES non desservies [29 communes]
- Commune en SEML GES [1 commune]
- Concessions Butagaz [2 communes]

## La desserte gazière au 31 décembre 2022



+ 1 commune  
en concession gaz naturel  
Orthevielle  
*La desserte de gaz  
dans les Landes touche  
107 communes à fin 2022*

- Concession historique GRDF [44 communes]
- Nouvelles concessions GRDF [15 communes]
- Concessions GES [45 communes]
- Commune Régie GES [1 commune]
- Concessions Butagaz [2 communes]

### GRDF

#### Concession historique : 44 communes

Angresse – Arthez-d'Armagnac – Arue – Benquet – Biscarrosse – Bordères-et-Lamensans – Bretagne-de-Marsan – Capbreton – Castets – Cazères-sur-l'Adour – Dax – Grenade-sur-l'Adour – Hagetmau – Hastings – Labenne – Larrivière – Lesgor – Linxe – Magescq – Mont-de-Marsan – Montgaillard – Morcenx – Narrosse – Eyregave – Eyreluy – Ondres – Parentis-en-Born – Peyrehorade – Rion-des-Landes – Roquefort – Saint-Martin-de-Seignanx – Saint-Paul-lès-Dax – Saint-Perdon – Saint-Pierre-du-Mont – Saint-Sever – Saint-Vincent-de-Paul – Seyresse – Soorts-Hossegor – Soustons – Tarnos – Tartas – Villeneuve-de-Marsan – Yzosse

#### Nouvelle Concession suite à DSP : 15 communes

Angoumé – Bénesse-Mareme – Haut-Mauco – Méès – Orist – Orthevielle – Riviere-Saas-et-Gourby – Saint-Geours-de-Mareme – Saint-Avit – Sarbazan – Saubion – Saubusse – Seignosse – Tercis-les-Bains – Tosse

### GES

#### Concession historique

(autorité concédante commune de Aire-sur-l'Adour - concessionnaire SEM GES) : 1 commune

Aire-sur-l'Adour



#### Nouvelle concession suite à DSP : 45 communes

Aurice – Bascons – Bas-Mauco – Bénesse-lès-Dax – Bégaar – Bougue – Campagne – Carcarès Sainte-Croix – Cauna – Doazit – Gaas – Gabarret – Geaune – Geloux – Gourbera – Gouts – Habas – Hauriet – Horsarrieu – Labatut – Labrit – Lалуque – Lamothe – Laurède – Le Luy – Mazerolle – Meilhan – Misson – Montaut – Mugron – Nerbis – Parleboscq – Pecorade – Pontonx-sur-l'Adour – Pouillon – Pouydesseaux – Sanguinet – Saint-Aubin – Saint-Justin – Saint-Martin-d'Oney – Saint-Maurice-sur-l'Adour – Souprosse – Téthieu – Toulouze – Ygos Saint-Saturnin

### BUTAGAZ

#### Nouvelle concession suite à DSP : 2 communes

Saunac et Cambran – Ychoux

# DONNÉES PRINCIPALES DES CONCESSIONS

**25 contrats de concession**  
pour 107 communes  
en concession  
Durée : 30 ans

**73 desservies**  
**1 commune desservie**  
en SEML  
(Aire sur l'Adour)

**3 concessionnaires :**  
GRDF – Gascogne  
Énergies Services –  
Butagaz

## Patrimoine

**1 625,315 km** de canalisations  
**798 robinets**  
**62 701 branchements** (42 287 individuels)

## Comptable

**134,3 M€** de valeur brute patrimoniale amor-  
tie à **37 %** (2 739 €/usager)  
**12,775 M€** de recettes  
**3,003 M€** d'investissement

## Usagers

**49 022 usagers** raccordés  
**990,157 GWh** de gaz acheminé

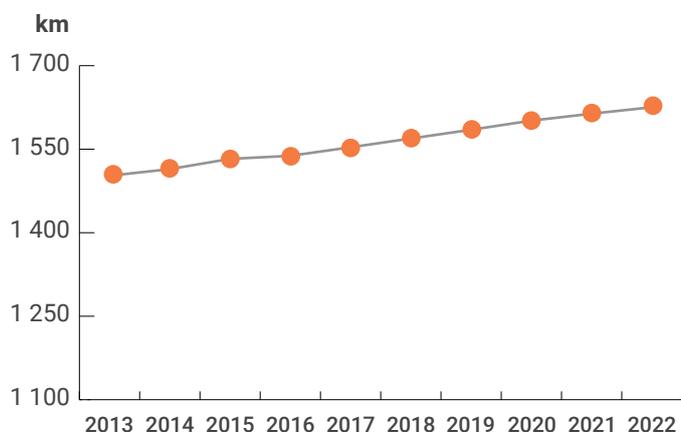
## Sécurité

**0,33 incident/km** de réseau  
**11,30 incidents/1 000 usagers**



## PATRIMOINE

### LONGUEUR DE RÉSEAU DE GAZ COMBUSTIBLE



Réseau à 96 % en moyenne pression MPB – 70 % en polyéthylène

**FOCUS 2022**

En 10 ans, le réseau s'est accru de **123 km (+7,6 %)**  
1 625,32 km de réseaux de gaz combustible dans les landes

Concessions	Nombre de concessions	Nombre de communes	Nombre de communes en gaz	Longueur du réseau en km	Nombre de branchements individuels
GRDF - Historique	1	44	44	1 415,03	40 516
GRDF - DSP	5	15	10	128,149	1 010
GES	16	45	17	78,652	623
Butagaz	2	2	2	3,484	138
<b>TOTAL</b>	<b>24</b>	<b>106</b>	<b>73</b>	<b>1 625,315</b>	<b>42 287</b>

### LES TRAVAUX DES CONCESSIONNAIRES EN 2022

Concessions	Longueur de réseau construit en m	Montant en k€
GRDF - Historique	19 341	2 905
GRDF - DSP	1 419	124
GES	25	4
Butagaz	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>20 785</b>	<b>3 033</b>

**FOCUS 2022**

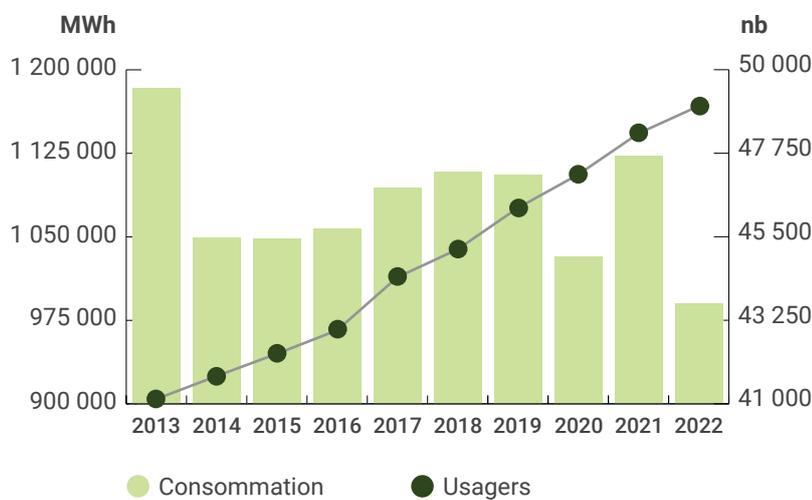
**20,785 km** de réseaux neufs pour **3 033 k€** d'investissement des concessions

## LES CLIENTS ET LES CONSOMMATIONS

Concessions	Nombre de contrats	Quantité acheminée en MWh	Recettes d'acheminement en k€
GRDF - Historique	46 501	912 770	11 768
GRDF - DSP	2 127	26 580	519
GES	333	50 458	444
Butagaz	61	349	44
<b>TOTAL</b>	<b>49 022</b>	<b>990 157</b>	<b>12 775</b>

80 % des usagers sont des usagers au tarif dit « domestique », entre 3 000 et 30 000 kWh.

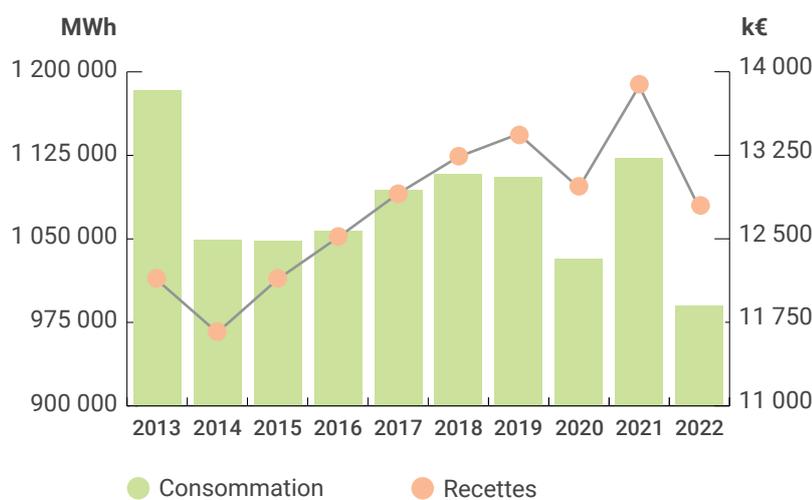
### ÉVOLUTION DES USAGERS ET DE LEUR CONSOMMATION



**FOCUS 2022**

**49 022 usagers**  
**990,2 GWh** de gaz acheminés  
**12,77 M€** de recette générée

### ÉVOLUTION DE LA CONSOMMATION ET DES RECETTES

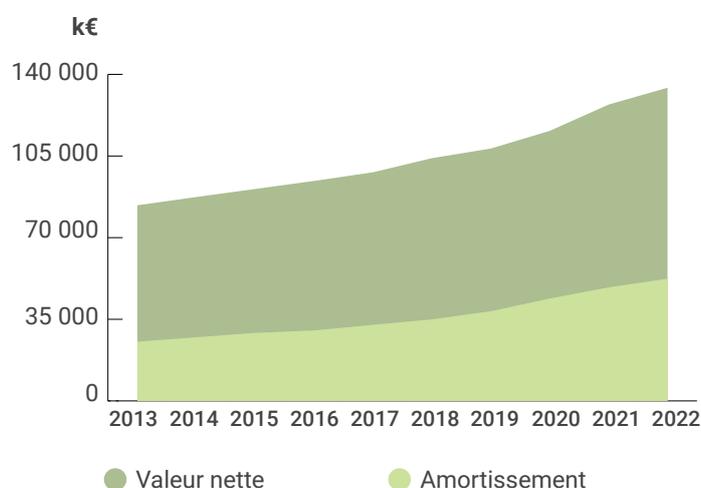


## LES VALORISATIONS COMPTABLES

Concessions en k€	Valeur brute	Valeur nette	Amortissement	Taux d'amortissement
GRDF - Historique	116 838	73 061	43 777	37 %
GRDF - DSP	11 266	7 244	4 021	36 %
GES	5 950	4 577	1 373	23 %
Butagaz	207	207	207	100 %
<b>TOTAL</b>	<b>134 260</b>	<b>85 089</b>	<b>49 378</b>	<b>37 %</b>

Le patrimoine représente une valeur de 2 739 € par usager.

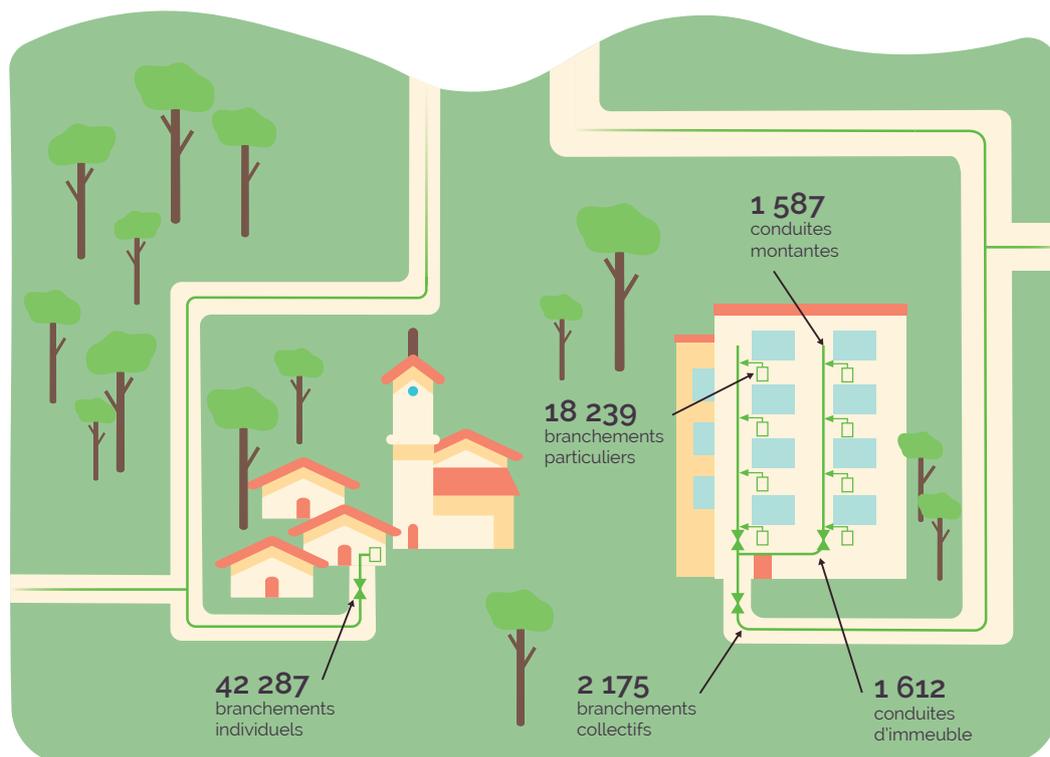
### VALEUR BRUTE



**FOCUS 2022**  
**134 M€** de patrimoine en valeur brute amortie à 37 %

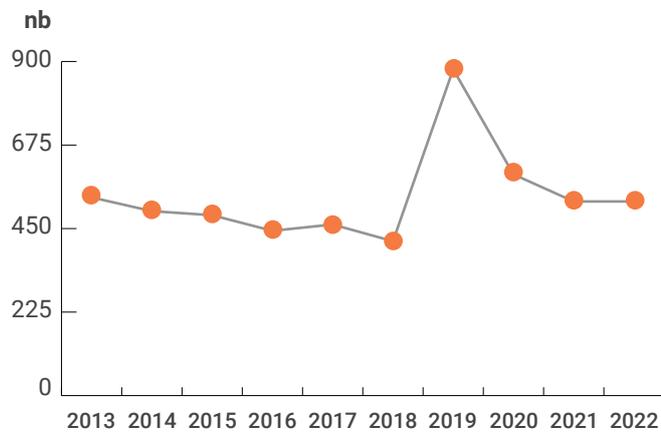
## LES BRANCHEMENTS

**798 robinets**



## LES INCIDENTS

### NOMBRE D'INCIDENTS



98 incidents de moins par rapport à 2021, lié à la fin de la pose des compteurs GAZPAR par le prestataire de GRDF.

### FOCUS 2022

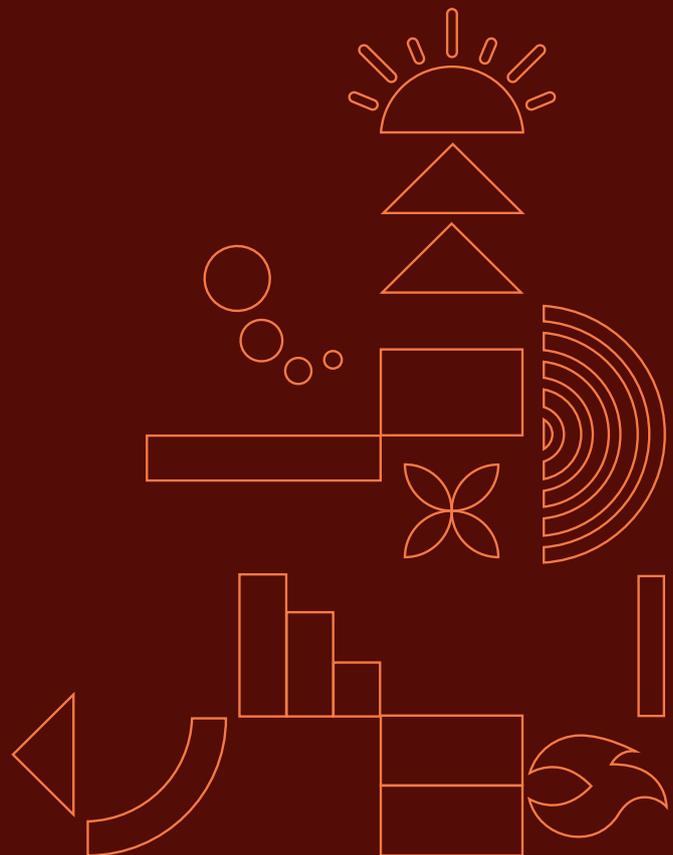
498 incidents

Concessions	Nombre d'incidents	Taux d'incident/km de réseau	Taux d'incident/1000 usagers
GRDF - Historique	489	0,35	10,52
GRDF - DSP	25	0,20	11,75
GES	6	0,08	18,02
Butagaz	3	0,86	49,18
<b>TOTAL</b>	<b>523</b>	<b>0,33</b>	<b>11,30</b>



# LA CONCESSION HISTORIQUE GRDF

- 36** Généralités
- 38** Patrimoine et travaux
- 49** Sécurité et qualité de fourniture
- 60** Service aux usagers
- 64** Analyse comptable et financière
- 84** Redevance R1



# GÉNÉRALITÉS

## LA CONCESSION HISTORIQUE : 44 COMMUNES

Le contrôle porte sur la distribution publique de gaz des communes desservies par GRDF et ayant transféré leur compétence au SYDEC (et notamment en matière de pouvoir concédant). Cet ensemble de communes constitue la **concession historique** dont l'exploitation est déléguée à GRDF.

Le contrôle, obligation légale du concédant, répond à l'application de l'article n° 32 des cahiers des charges signés entre chaque commune desservie et GRDF.

Le cahier des charges départemental a été signé entre le SYDEC et GRDF le 18 avril 2005.

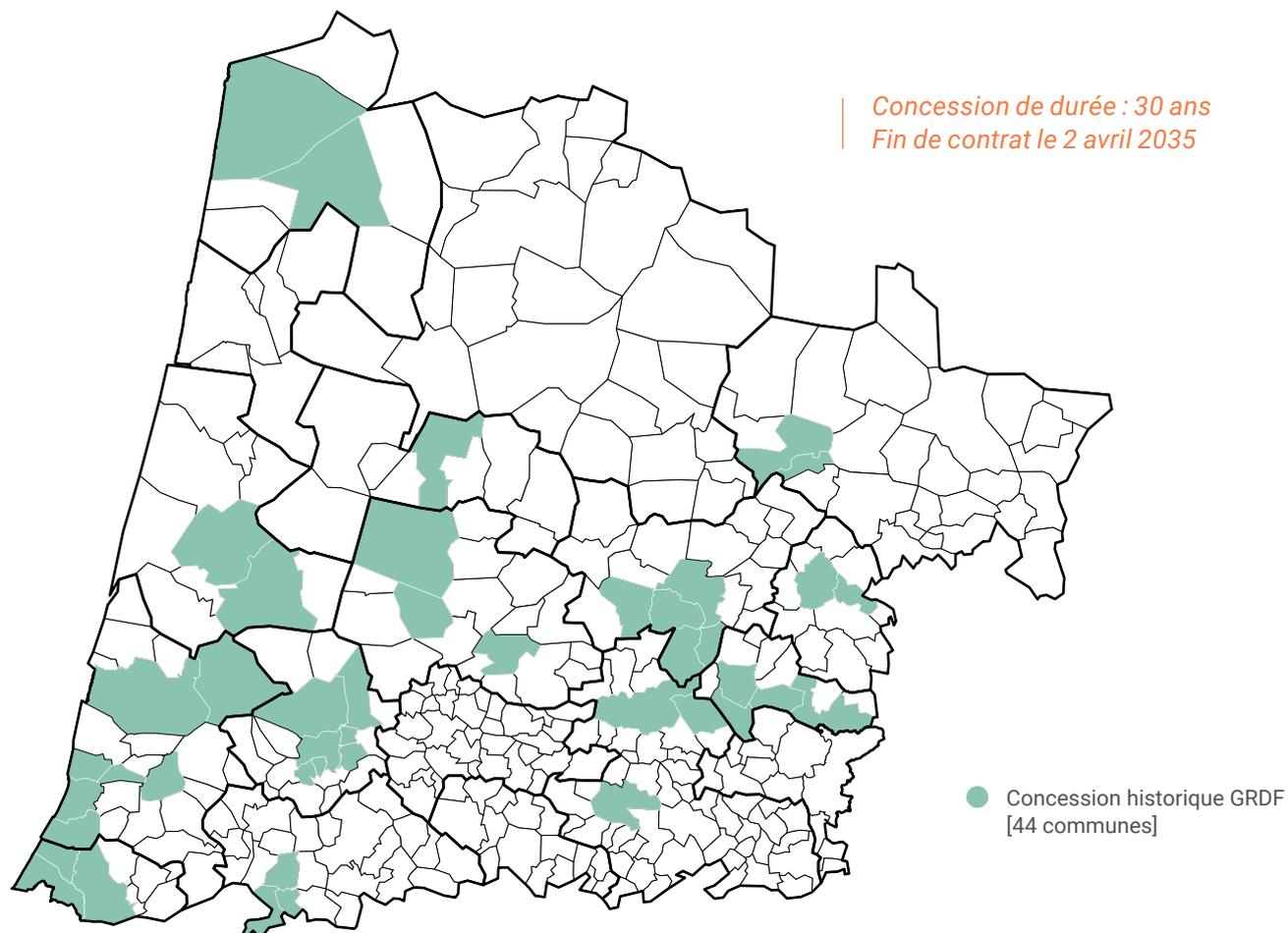
**Les ouvrages de la concession sont ceux utilisés par le concessionnaire pour la distribution de gaz (ouvrages techniques, canalisations à moyenne pression, branchements, matériels et appareils) et non les installations concernant la production, le transport et le stockage du gaz.**

Les 44 communes de la concession desservies en gaz se distinguent par rapport aux autres communes du département des Landes par une densité de population plus forte que la moyenne du département (145,5 habitants/km<sup>2</sup> en moyenne sur la concession contre 45,8 habitants/km<sup>2</sup> en moyenne sur le département). Ceci s'explique par le fait que la concession inclut la majorité des grandes communes urbaines du département.

Le tableau ci-dessous rassemble les **44 communes** de la concession historique desservies par GRDF :

COMMUNES		
Angresse	Larrivière	Saint-Martin-de-Seignanx
Arthez d'Armagnac	Lesgor	Saint-Paul-lès-Dax
Arue	Linxe	Saint-Perdon
Benquet	Magescq	Saint-Pierre-du-Mont
Biscarrosse	Mont-de-Marsan	Saint-Sever
Bordères et Lamensans	Montgaillard	Saint-Vincent-de-Paul
Bretagne-de-Marsan	Morcenx	Saint-Vincent-de-Tyrosse
Capbreton	Narrosse	Seyresse
Castets	Œyregave	Soorts-Hossegor
Cazère-sur-l'Adour	Œyreluy	Soustons
Dax	Ondres	Tarnos
Grenade-sur-l'Adour	Parentis-en-Born	Tartas
Hagetmau	Peyrehorade	Villeneuve-de-Marsan
Hastingues	Rion-des-Landes	Yzosse
Labenne	Roquefort	

## LA CONCESSION HISTORIQUE GRDF



### Patrimoine

**1 415,027 km** de réseau  
(10,407 km de réseau construit en 2022)  
**59 718** branchements

### Comptable

**6,4 M€** d'investissement  
**116.8 M€** de valeur initiale  
**73.1 M€** de valeur réévaluée  
**37,5 %** d'amortissement du patrimoine

### Usagers

**46 501 usagers** desservis  
**912 770 MWh** de gaz acheminé  
**11 767 k€** de recette d'acheminement

### Sécurité

**267 km** de réseau surveillé  
**1 918 usagers** coupés

# PATRIMOINE ET TRAVAUX

## LES CHIFFRES DU PATRIMOINE DE LA CONCESSION

Linéaire réseau : **1 415,027 km de réseau**

Longueur moyenne de réseau par Point de Livraison : **30,43 m**

### Répartition par type de pression

MPC (de 4 à 19,2 bar)	63,279 km (4,47 %)
MPB (de 0,4 à 4 bar)	1 351,748 km (95,53 %)

Le réseau est principalement distribué en MPB.

### Répartition par type de matériaux

Acier	361,123 km (25,52 %)
Cuivre	49,241 km (3,48 %)
Polyéthylène (PE)	1 004,663 km (71,00 %)

La constitution du réseau est caractérisée par une majorité de polyéthylène qui a encore augmenté cette année contrairement à l'acier qui reste stable. Nous constatons également la diminution du cuivre qui même si elle tend à faiblir est toujours en adéquation avec les objectifs du concessionnaire.

### Âge du réseau

Âge physique moyen	28,82 ans
Réseaux de plus de 45 ans	14,60 % de la longueur concédée, soit 207,936 km

### Constitution du réseau

Robinets	686
Branchements	59 718 (40 516 branchements d'immeubles individuels et 17 152 branchements particuliers d'immeubles collectifs répartis sur les 2 050 branchements d'immeubles collectifs)
Conduites montantes	3 245 (237 nourrices de compteur)

### Travaux

Extension	12,731 km
Renouvellement	6,610 km
Abandon de canalisations	8,840 km

## INVENTAIRE ET ÉVOLUTION DES OUVRAGES

### Développement des ouvrages sur la concession

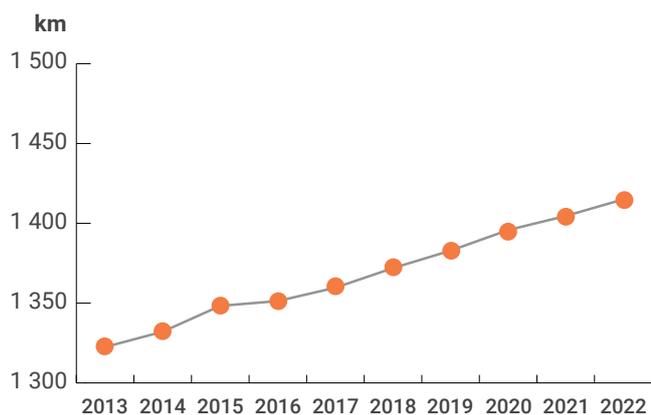
Conformément au contrat de concession, le concessionnaire réalise à ses frais les travaux de développement du réseau dès lors que le critère de décision des investissements (Bénéfice sur Investissement, ou B/I, défini par l'arrêté du 28 juillet 2008) est au moins égal à 0.

Ces travaux de développement du réseau concédé consistent en la construction de nouveaux ouvrages de distribution (canalisations, branchements et éventuellement postes de détente) dans des parties du territoire concédé mais non encore desservies.

#### + 10,407 km de réseau en 2022

On notera une belle dynamique de construction des réseaux depuis 10 ans, avec une moyenne de 11 km construits par an.

### ÉVOLUTION DU LINÉAIRE RÉSEAU



Réseau en km	
2013	1 322,505
2014	1 332,094
2015	1 348,290
2016	1 351,297
2017	1 359,671
2018	1 371,950
2019	1 382,860
2020	1 395,775
2021	1 404,620
<b>2022</b>	<b>1 415,027</b>

### LES PRINCIPAUX CHANTIERS DE DÉVELOPPEMENT RÉALISÉS EN 2022 SUR LA CONCESSION

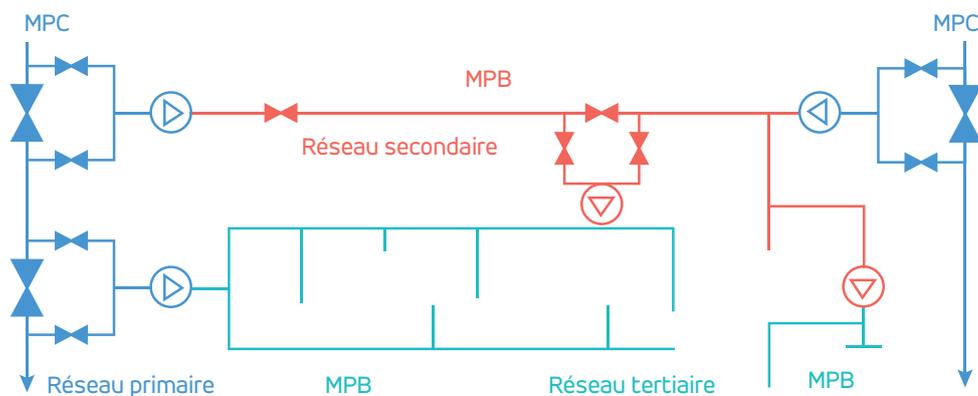
Communes	Adresse des travaux	Longueur en m
Mont-de-Marsan	Avenue du Marsan	2 671
Saint-Pierre-du-Mont	Injection biométhane	1 535

## Répartition du réseau par pression

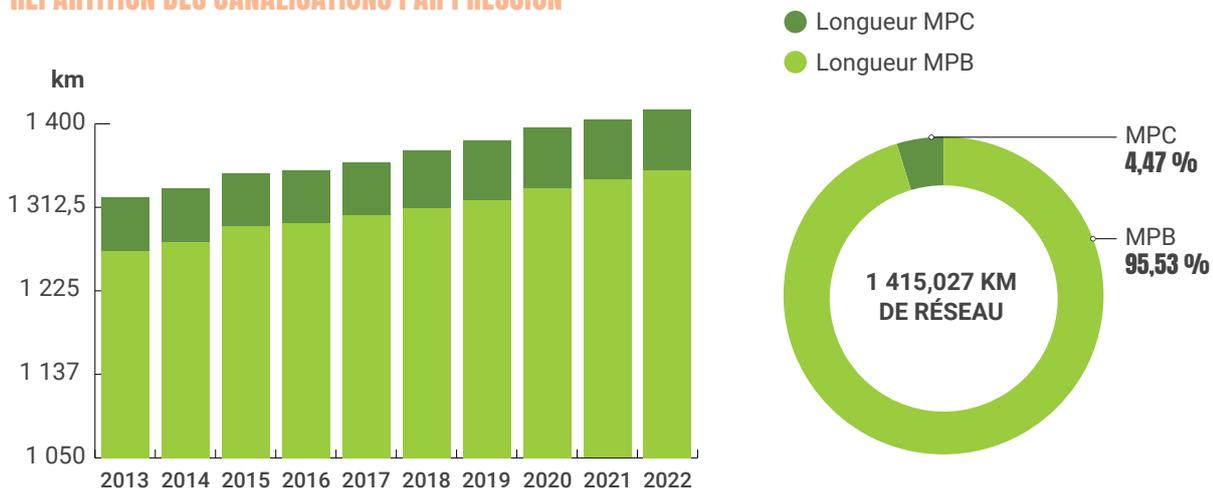
Le réseau de distribution de gaz en moyenne pression est composé de canalisations MPB et MPC. Le linéaire de l'ensemble de ces canalisations est de **1 415,027 km**.

- Les canalisations **MPB** ont une pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars. Ce réseau est aujourd'hui prépondérant. En effet, dans la grande majorité des cas, les travaux de restructuration et d'extension sur le réseau concédé sont réalisés en MPB, qui combine à la fois les avantages d'une grande capacité de desserte des nouveaux clients et d'une meilleure sécurité grâce aux dispositifs de coupure automatique du gaz en cas de fuite importante sur l'installation intérieure du client. L'augmentation du linéaire de ces canalisations est de **10,407 km** et représente **95,5 %** (1 351,748 km) de l'ensemble des canalisations.
- Les canalisations **MPC** ont une pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars. Réseau de grande capacité, il est peu présent sur le territoire des Landes, où il est remplacé par le réseau MPB dès la sortie des postes de livraison transport. Son linéaire est de **63,3 km** et ne représente que **4,5 %** de l'ensemble des canalisations.

En km	Longueur MPC	Longueur MPB	TOTAL
2013	55,577	1 266,930	1 322,510
2014	55,577	1 276,520	1 332,094
2015	55,572	1 292,718	1 348,290
2016	55,572	1 295,725	1 351,297
2017	55,660	1 304,011	1 359,671
2018	60,292	1,311,654	1 371,950
2019	63,250	1 319,630	1 382,880
2020	63,198	1 332,577	1 392,775
2021	63,279	1 341,341	1 404,620
<b>2022</b>	<b>63,279</b>	<b>1 351,748</b>	<b>1 415,027</b>



## RÉPARTITION DES CANALISATIONS PAR PRESSION



## Répartition du réseau par matériau

La majorité des nouvelles canalisations posées sur le territoire de la concession sont en polyéthylène. Ainsi, la proportion de ces canalisations s'accroît d'année en année au rythme des travaux de renouvellement et d'extension de canalisations. Ce matériau est utilisé dans la quasi-totalité des travaux d'extension et de renouvellement réalisés par le concessionnaire. Les canalisations en polyéthylène ont **progressé de 18,261 km**. À la fin de l'année 2022, ce réseau totalise une longueur de **1 004,663 km** et représente plus de la moitié du linéaire total, soit **71 %**.

Le réseau en acier est utilisé aujourd'hui lors de la pose de canalisations alimentées en moyenne pression et pour des diamètres supérieurs à 125 mm.

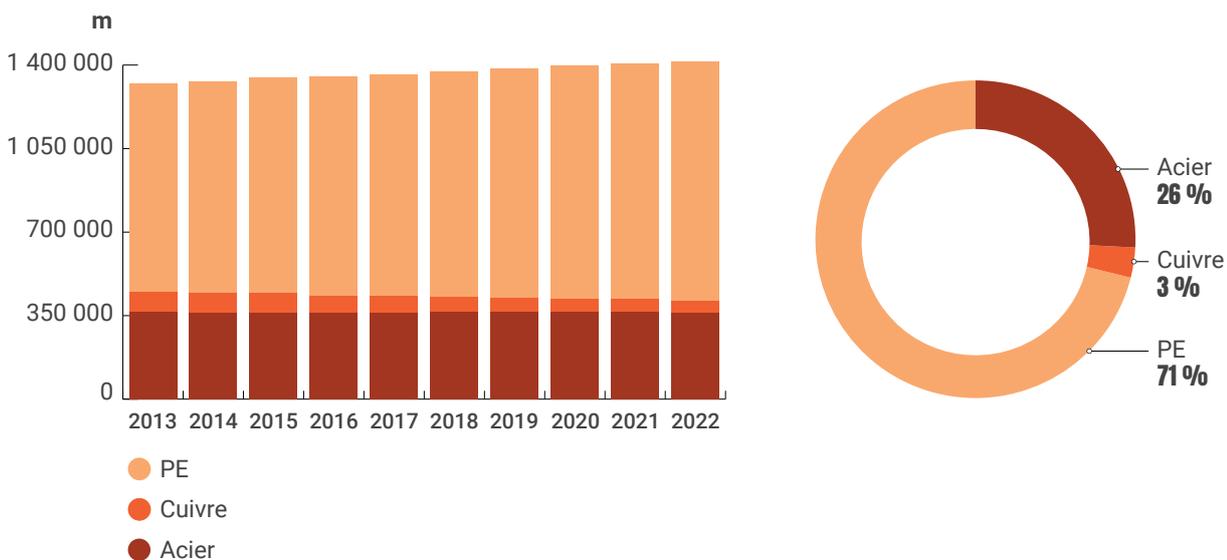
Une moyenne de 3,8 km de cuivre supprimés par an sur les 10 dernières années.

Le cuivre ne représente plus que 3,48 % du linéaire réseau.

Ce réseau en acier est amené à évoluer légèrement dans le cadre de projets d'ensemble, que ce soit lors du renouvellement de canalisations ou de restructurations du réseau, ainsi, **2 707 m ont été déposés**. D'une longueur de **361 km**, il représente, fin 2022, **25,5 %** du réseau.

Le réseau en cuivre, alimenté en moyenne pression, a été posé avant la généralisation des canalisations en polyéthylène, par sa fragilité, GRDF a lancé une campagne de remplacement de ce matériau. Au cours de l'année 2022, **5,147 km ont été déposés**.

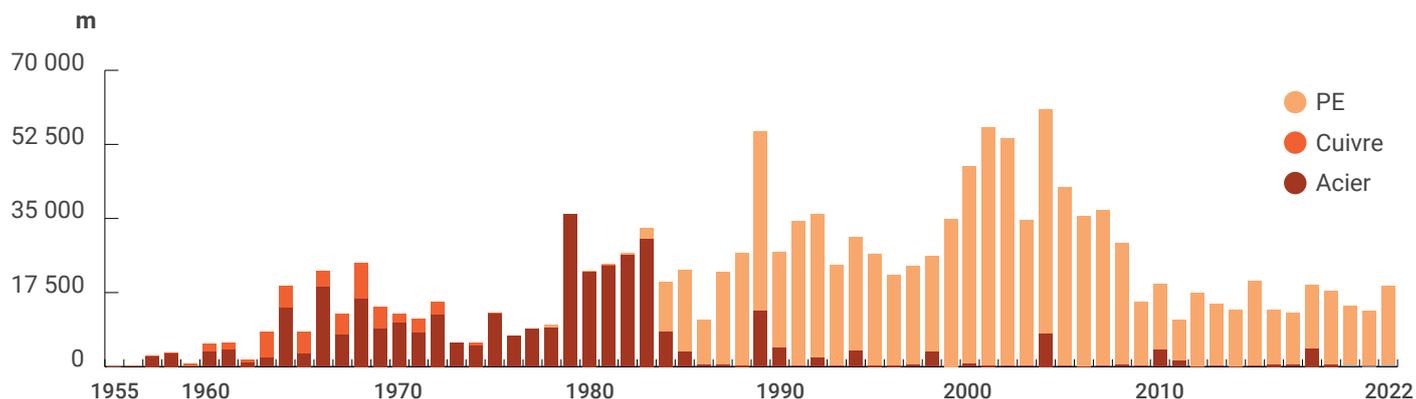
## RÉPARTITION DES CANALISATIONS PAR MATÉRIAU



En km	Acier	Cuivre	Polyéthylène
2013	363,99	85,09	873,43
2014	363,46	83,04	885,57
2015	363,26	79,81	905,21
2016	362,53	70,79	917,98
2017	361,91	68,07	929,70
2018	364,64	63,58	943,73
2019	364,59	60,36	957,93
2020	364,00	57,62	974,15
2021	363,83	54,39	986,40
<b>2022</b>	<b>361,12</b>	<b>49,24</b>	<b>1 004,66</b>

## PATRIMOINE ET TRAVAUX

### LINÉAIRE DE RÉSEAU POSÉ PAR ANNÉE ET PAR MATÉRIAU

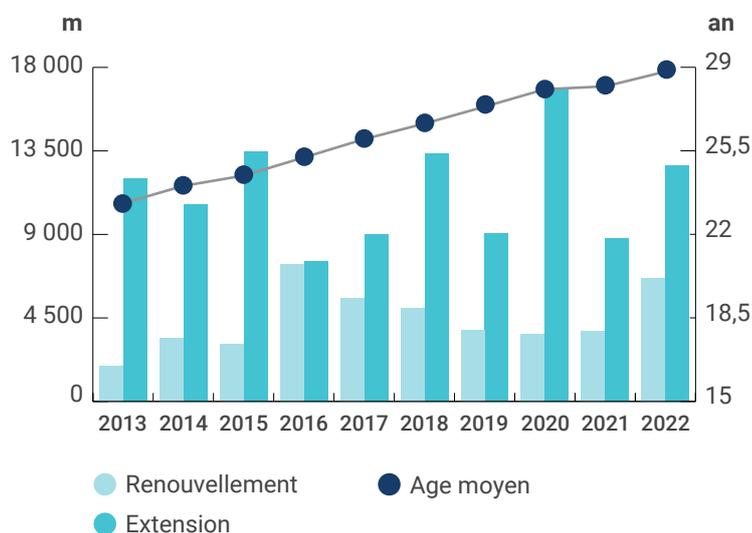


Le graphe ci-dessus illustre clairement la fin d'utilisation du matériau cuivre dès la fin des années 1970 et l'introduction du nouveau matériau polyéthylène qui a également progressivement remplacé une partie du réseau acier en technique de pose. L'acier étant aujourd'hui utilisé pour les canalisations MPC de gros diamètre.

### Âge moyen des canalisations

L'âge moyen des canalisations représente un paramètre indicatif intéressant à suivre pour l'autorité concédante. Il permet de connaître le vieillissement du patrimoine et renseigne sur l'effort qu'apporte le concessionnaire pour le renouveler.

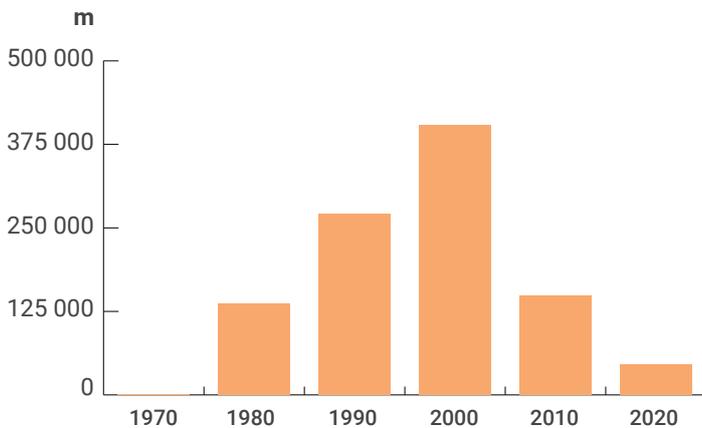
### LINÉAIRE DE RÉSEAU POSÉ PAR ÂGE MOYEN



	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Âge moyen (fin d'année)	23,3 ans	24 ans	24,5 ans	25,2 ans	25,9 ans	26,6 ans	27,3 ans	28 ans	28,2 ans	<b>28,8 ans</b>
Réseau posé en renouvellement	1 895	3 415	3 089	7 393	5 568	5 023	3 817	3 649	3 774	<b>6 610</b>
Réseau posé en extension	11 999	10 590	13 449	7 553	9 008	13 371	9 030	16 846	8 800	<b>12 731</b>

Le détail de l'inventaire technique permet de restituer par décennies de pose la longueur des canalisations :

### RÉPARTITION DES CANALISATIONS PAR DÉCENNIE



**FOCUS 2022**

**15 % (207,936 km) du réseau a 45 ans et plus.**

Le vieillissement du réseau n'est pas compensé par les travaux d'extension du réseau neuf, ni même par le renouvellement du cuivre. Le vieillissement du réseau c'est accentué cette année encore et de manière plus importante. Une surveillance des paramètres incidents d'origine matérielle nous amènera à statuer sur la nécessaire accélération des renouvellements des ouvrages qui conduira de fait à un rajeunissement induit.

*Ce vieillissement est la traduction d'un renouvellement et d'une construction de linéaire de réseau neuf, moins rapide que le vieillissement naturel du réseau dans son ensemble. L'historique de constitution de l'infrastructure de distribution conduit en outre à observer que les ouvrages les plus anciens dateraient des années 1955 et par voie de conséquence certains d'entre eux pourraient atteindre 55 ans d'âge (valeur à appréhender par rapport à une durée de vie comptable de 45 ans).*

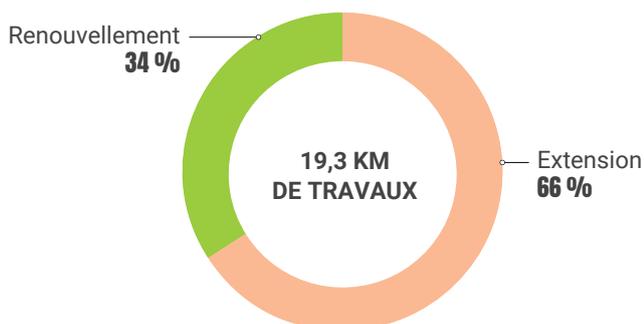
**6 % du réseau est âgé de 55 ans et plus.**

*Un rajeunissement du réseau se traduirait par un renouvellement ou une construction de réseau neuf plus marqué que les travaux réalisés par GRDF depuis 2009, (notamment en faisant un effort plus conséquent sur le renouvellement des canalisations en cuivre).*

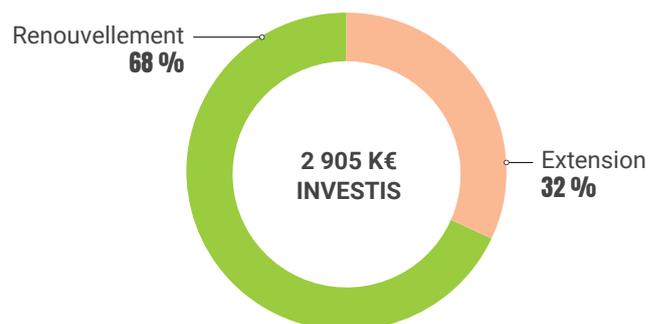
## Les extensions et les renouvellements de réseau

Le cahier des charges de la concession donne les obligations du concessionnaire et les conditions d'extension (B/I). Les travaux d'extension du réseau représentent la part la plus importante des travaux.

### RÉPARTITION DES TRAVAUX PAR LONGUEUR



### RÉPARTITION DES TRAVAUX PAR COÛT



## PATRIMOINE ET TRAVAUX

	Extension		Renouvellement	
	Longueur en m	Coût en k€	Longueur en m	Coût en k€
2013	11 999	1 209	1 895	599
2014	10 590	1 208	3 415	773
2015	13 349	1 208	3 089	1 351
2016	7 553	1 102	7 393	1 549
2017	9 008	590	5 568	1 188
2018	13 603	2 432	4 791	1 096
2019	9 030	1 232	3 817	993
2020	16 846	1 519	3 649	1 676
2021	8 265	755	3 497	967
<b>2022</b>	<b>12 731</b>	<b>920</b>	<b>6 610</b>	<b>1 985</b>

Pour les extensions, le concessionnaire a investi 920 k€ soit un coût moyen du mètre linéaire de 72,3 €/m. Pour le renouvellement le concessionnaire a investi 1 985 k€ soit un coût moyen du mètre linéaire de 300,43 €/m.

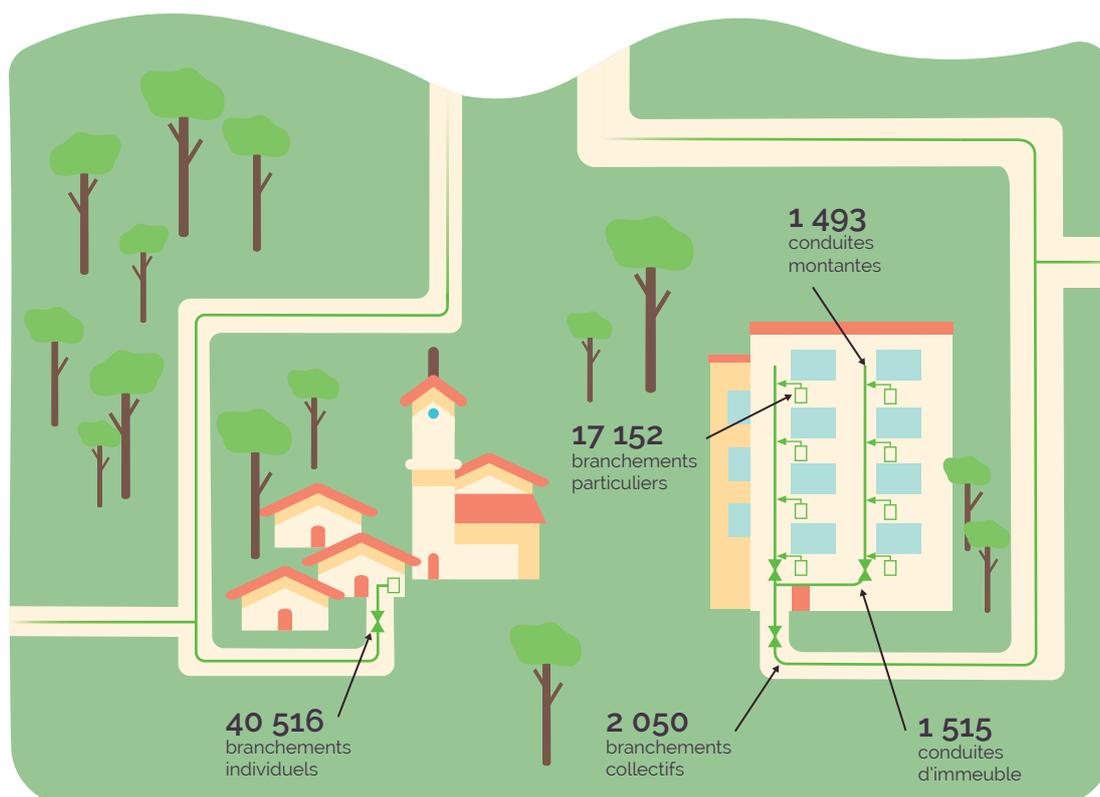
Les études de rentabilité consistent à étudier la rentabilité des investissements induits par une extension du réseau de distribution publique de gaz naturel sur une durée de 30 ans. Le cahier des charges de distribution publique de gaz naturel indique que

l'extension pourra être réalisée lorsque le B/I (bénéfices sur investissements), sera positif.

**Le concessionnaire a réalisé 35 études de rentabilité sur la concession en 2022, une seule a un B/I négatif (de -0,06 à -0,81).**

## Les ouvrages de raccordement

Illustration graphique des ouvrages de raccordement



## Les branchements

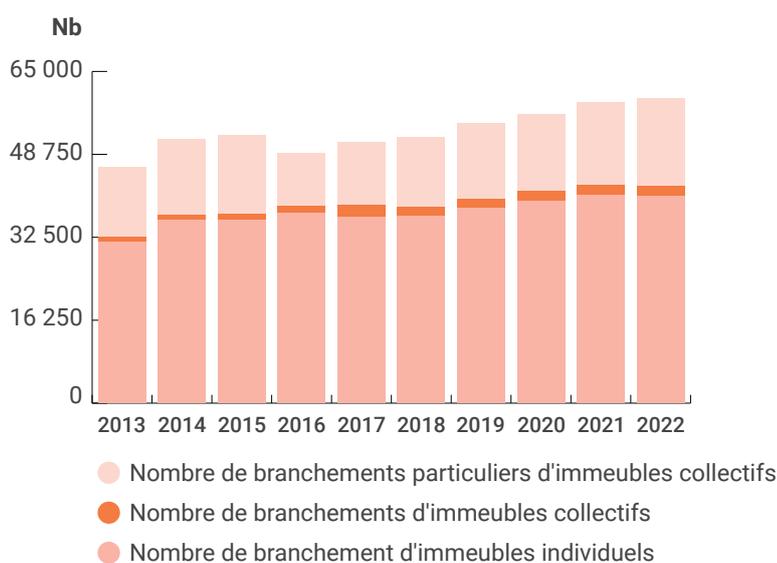
Les branchements, matérialisent la frontière entre les canalisations de distribution publique (réseau principal) et les coffrets départs des branchements de l'utilisateur ou de la conduite d'immeuble pour les immeubles collectifs :

^ **Les branchements d'immeubles individuels** relient le réseau de distribution aux maisons individuelles des particuliers,

^ **Les branchements d'immeubles collectifs** relient les réseaux de distribution aux immeubles collectifs,

^ **Les branchements particuliers d'immeubles collectifs** relient les branchements d'immeubles collectifs, aux logements des particuliers.

### LES BRANCHEMENTS



	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Nombre de branchements d'immeubles individuels	31 547	35 791	35 877	37 181	36 489	36 615	38 167	39 631	40 800	<b>40 516</b>
Nombre de branchements d'immeubles collectifs	1 058	1 159	1 203	1 398	2 421	1 871	1 874	1 915	1 982	<b>2 050</b>
Nombre de branchements particuliers d'immeubles collectifs	13 625	14 741	15 381	10 486	12 302	13 556	14 710	15 067	16 242	<b>17 152</b>
<b>TOTAL</b>	<b>46 230</b>	<b>51 926</b>	<b>52 461</b>	<b>49 065</b>	<b>51 212</b>	<b>52 042</b>	<b>54 751</b>	<b>56 613</b>	<b>59 024</b>	<b>59 718</b>

*En 2015, GRDF a lancé le projet RIO 2 (Référentiel Inventaire Ouvrages), ce dispositif a pour objectif de recenser au plus juste les branchements, ce qui justifie le décrochage du nombre de branchements particuliers d'immeuble collectif et d'immeuble individuel.*

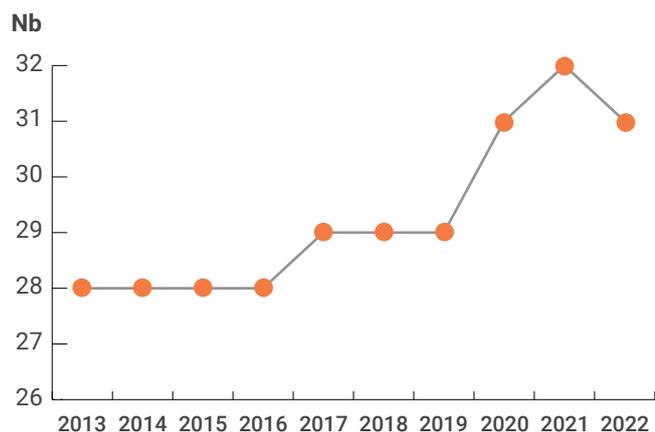
*Pour 2022, une partie des branchements d'immeuble individuel ont été requalifiés en branchements particuliers d'immeuble collectif, ce qui justifie la baisse des BII.*

## Les postes de détente

Le rôle d'un poste de détente est d'abaisser la pression du gaz naturel jusqu'à un niveau compatible avec l'utilisation des clients.

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Nombre de poste de détente	28	28	28	28	29	29	29	31	32	31

### LES POSTES DE DÉTENTE

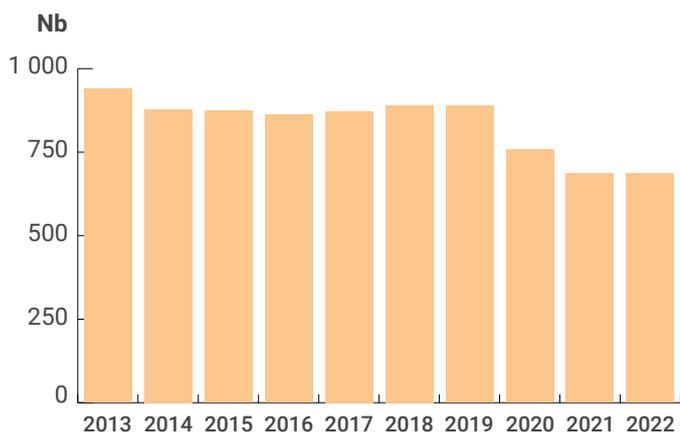


## Les robinets

Les robinets (ou vannes) permettent la modification de la distribution du gaz à travers le réseau, en fonction des nécessités d'exploitation et permettent l'isolement d'une partie du réseau en cas d'incident.

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Nombre de robinet	939	878	874	862	873	890	888	757	686	686

### LES ROBINETS



## DÉTAILS DU RÉSEAU PAR COMMUNE

En m	Réseau total	Réseau MPB	Réseau MPC	Réseau Acier	Réseau Cuivre	Réseau PE
Angresse	16 237	16 237	-	4 628	-	11 609
Arthez-d'Armagnac	1 837	1 837	-	117	-	1 720
Arue	1 283	1 283	-	-	-	1 283
Benquet	7 805	7 805	-	-	-	7 805
Biscarrosse	82 232	82 232	-	14 549	1 487	66 196
Bordères-et-Lamensans	1 202	1 202	-	-	-	1 202
Bretagne-de-Marsan	6 032	6 032	-	12	-	6 020
Capbreton	70 845	64 197	6 648	6 672	-	64 173
Castets	17 085	17 085	-	32	-	17 053
Cazères-sur-l'adour	11 002	7 403	3 599	3 605	-	7 397
Dax	118 668	109 361	9 307	47 198	4 178	67 292
Grenade-sur-l'Adour	19 141	19 141	-	-	-	19 141
Hagetmau	37 581	37 581	-	228	-	37 353
Hastingues	9 529	6 043	3 486	3 486	-	6 043
Labenne	51 602	46 131	5 471	18 363	-	33 239
Larrivière	4 984	4 984	-	-	-	4 984
Lesgor	2 648	2 648	-	56	-	2 592
Linxe	14 543	14 543	-	139	-	14 404
Magescq	19 482	19 482	-	204	-	19 278
Mont-de-Marsan	194 694	188 966	5 728	79 993	17 706	96 995
Montgaillard	2 625	2 625	-	150	-	2 475
Morcenx	44 718	39 513	5 205	13 669	2 845	28 204
Narrosse	22 840	22 840	-	5 834	-	17 006
Œyregave	6 896	6 896	-	-	-	6 896
Œyreluy	10 130	10 130	-	-	-	10 130
Ondres	36 717	33 661	3 056	15 055	-	21 662
Parentis-en-Born	34 061	34 061	-	7 756	718	25 587
Peyrehorade	17 682	17 682	-	214	-	17 468
Rion-des-Landes	25 353	18 044	7 309	7 320	-	18 033
Roquefort	14 247	14 247	-	161	-	14 086
Saint-Martin-de-Seignanx	38 740	38 740	-	-	-	38 740
Saint-Paul-lès-Dax	88 493	86 514	1 979	32 803	6 582	49 108
Saint-Perdon	9 863	9 863	-	141	-	9 722
Saint-Pierre-du-Mont	77 205	72 702	4 503	21 400	10 912	44 893
Saint-Sever	28 261	28 261	-	10 876	1 400	15 985
Saint-Vincent-de-Paul	20 873	20 873	-	-	-	20 873
Saint-Vincent-de-Tyrosse	42 537	41 937	600	21 737	-	20 800
Seyresse	7 980	7 980	-	2 270	-	5 710
Soorts-Hossegor	37 063	37 063	-	1 014	-	36 049
Soustons	43 314	43 314	-	12	-	43 302
Tarnos	79 367	72 979	6 388	40 906	3 413	35 048
Tartas	18 872	18 872	-	186	-	18 686
Villeneuve-de-Marsan	14 928	14 928	-	61	-	14 867
Yzosse	3 830	3 830	-	276	-	3 554

## DÉTAILS DE L'INVENTAIRE TECHNIQUE PAR COMMUNE

En nb	Branchements d'immeuble individuel	Branchements d'immeuble collectif	Branchements particulier d'immeuble collectif	Poste de détente	Robinets
Angresse	170	10	88	-	3
Arthez d'Armagnac	8	-	-	-	1
Arue	14	-	-	-	-
Benquet	380	-	-	-	2
Biscarrosse	1 258	204	1 699	-	22
Bordères-et-Lamensans	-	-	-	-	2
Bretagne-de-Marsan	329	-	-	-	2
Capbreton	1 547	118	1 234	1	14
Castets	561	7	47	-	8
Cazères-sur-l'Adour	286	3	-	1	5
Dax	4 024	490	4 005	8	109
Grenade-sur-l'Adour	348	6	55	-	12
Hagetmau	652	18	51	-	27
Hastingues	379	-	-	1	5
Labenne	971	78	820	2	10
Larrivière	424	1	6	-	3
Lesgor	108	1	2	-	1
Linxe	287	-	-	-	4
Magescq	859	5	49	-	6
Mont-de-Marsan	6 805	390	2 799	6	125
Montgaillard	48	-	-	-	2
Morcenx	2 350	21	59	2	22
Narrosse	582	10	43	-	8
Œyregave	79	-	-	-	-
Œyreluy	268	3	6	-	3
Ondres	1 396	61	838	1	5
Parentis-en-Born	771	24	172	-	10
Peyrehorade	426	28	124	-	11
Rion-des-Landes	539	10	24	1	16
Roquefort	296	6	19	-	11
Saint-Martin-de-Seignanx	692	62	593	-	7
Saint-Paul-lès-Dax	2 311	108	1 021	2	42
Saint-Perdon	252	-	-	-	4
Saint-Pierre-du-Mont	2 468	56	526	3	40
Saint-Sever	721	31	92	-	21
Saint-Vincent-de-Paul	718	8	35	-	5
Saint-Vincent-de-Tyrosse	860	42	550	1	14
Seyresse	224	1	4	-	5
Soorts-Hossegor	2 065	49	416	-	9
Soustons	682	50	391	-	20
Tarnos	2 187	119	1 274	2	53
Tartas	525	21	84	-	10
Villeneuve-de-Marsan	387	8	26	-	4
Yzosse	259	-	-	-	3

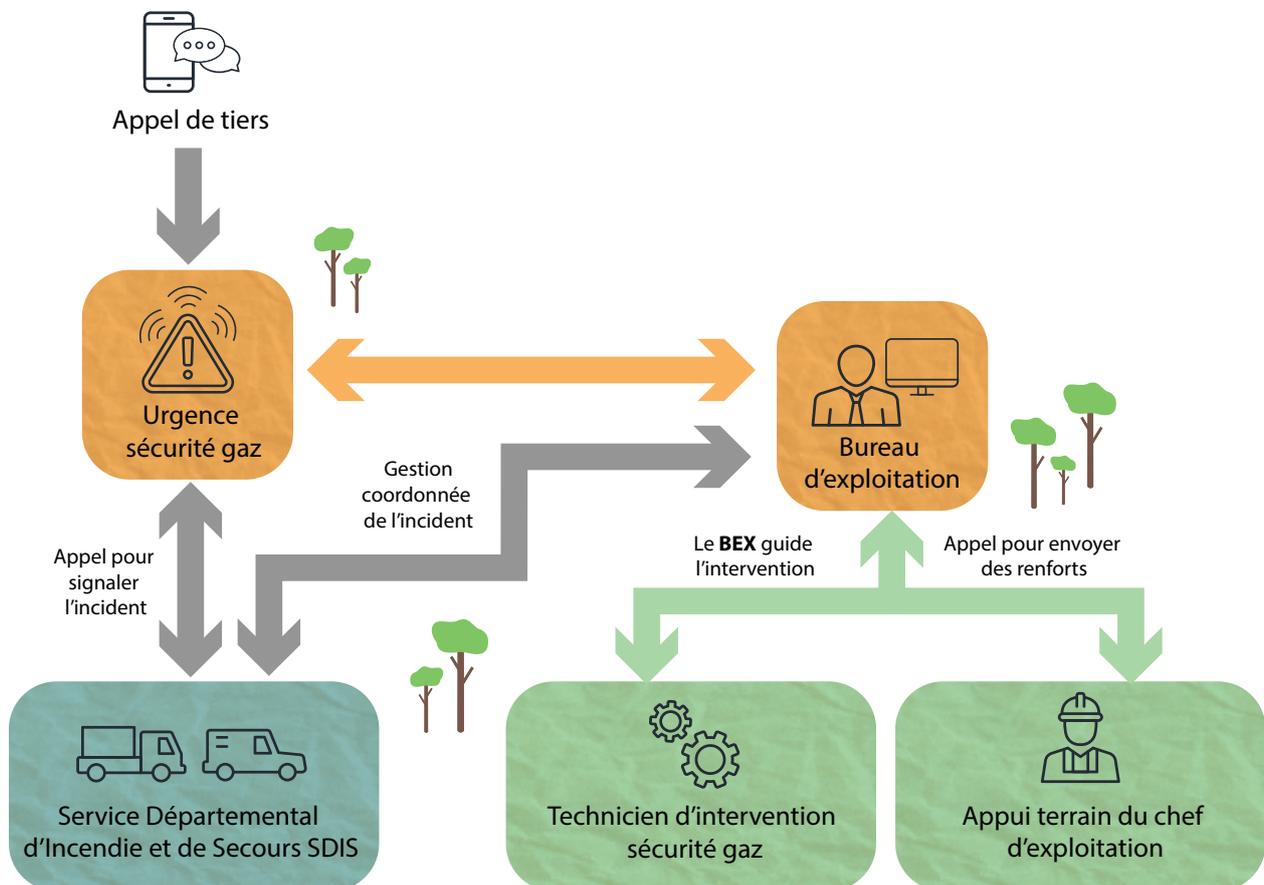
# SÉCURITÉ ET QUALITÉ DE FOURNITURE

## LA PROCÉDURE GAZ RENFORCÉE (PGR)

Déclenchée lors d'incidents spécifiques, la Procédure Gaz renforcée se distingue des procédures d'intervention gaz classiques. L'objectif de la PGR est d'améliorer l'efficacité des interventions liées au gaz, notamment grâce à une coordination renforcée entre Sapeurs-Pompiers du Service Départemental d'incendie et de Secours (SDIS) et exploitants du réseau gaz. La PGR représente 1,9 % des interventions de sécurité.

### FOCUS 2022

14 procédures Gaz Renforcées ont été réalisées sur un total de **628** signalisations de sécurité gaz.



## LE PLAN ORIGAZ

Le plan d'organisation et d'intervention gaz (ORIGAZ) permet de prendre rapidement les mesures nécessaires pour limiter les répercussions, pour les personnes ou les biens, d'un événement important concernant la distribution du gaz.

Le chef d'exploitation du bureau d'exploitation (BEX) assure la conduite du réseau sur un territoire donné,

dirige toutes les opérations et actions lors des incidents. Il organise ainsi les moyens pour assurer la sécurité des personnes et des biens en coopération avec les opérateurs sur le terrain et en coordination avec les services de secours.

## LA SURVEILLANCE DES RÉSEAUX

La recherche systématique de fuites réalisée par le concessionnaire a pour objectifs la surveillance du réseau de gaz selon un programme annuel (voire pluriannuel pour le réseau moyenne pression) et la surveillance renforcée de tronçons particuliers suite à des événements d'exploitation.

### Les gammes de visites

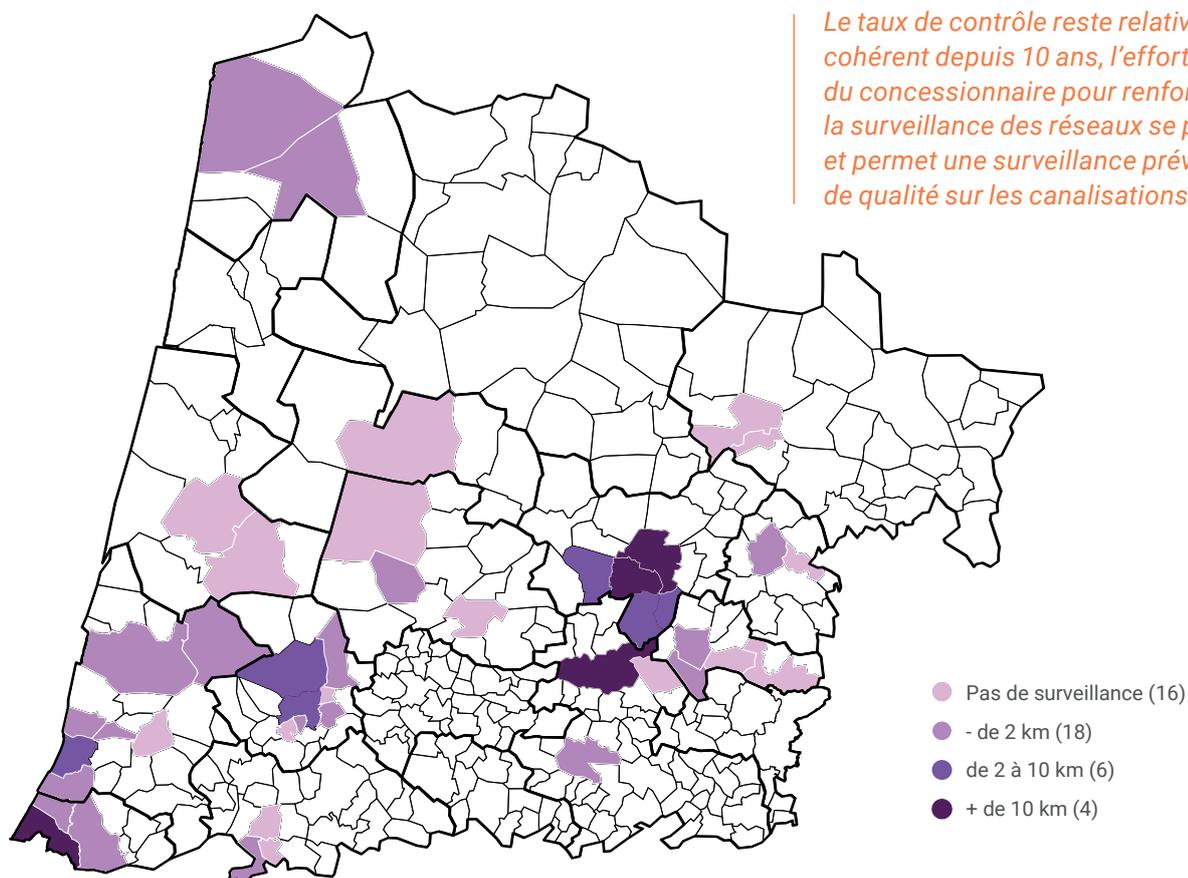
↪ Une gamme de visites en véhicule de surveillance de réseau (VSR), lorsque les rues sont praticables et accessibles aux véhicules.

↪ Une gamme de visites à pied, lorsque le véhicule ne peut intervenir ou lorsque c'est techniquement impossible (canalisation trop éloignée de la chaussée).

Malgré ces attentions particulières, le réseau est le théâtre d'agressions externes ou subi l'usure normale de fonctionnement ou de vieillissement. Il est donc le siège d'incidents à traiter dont les signalements sont collectés au moyen d'un fichier informatisé « Piste RSF ».

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Longueur de réseau contrôlé par VSR en km	350	463	302	505	261	356	307	525	262	<b>353</b>
Longueur de réseau contrôlé à pied en km	25	29	25	26	10	23	22	31	10	<b>14</b>
Taux de contrôle	26 %	35 %	24 %	39 %	20 %	28 %	24 %	24 %	19 %	<b>26 %</b>

### COMMUNES AYANT BÉNÉFICIÉ DE LA SURVEILLANCE DES RÉSEAUX



## LA MAINTENANCE DES OUVRAGES

### Les dépenses de maintenance

En k€	2019	2020	2021	2022
Dépenses suite intervention incident	220,492	250,308	227,085	<b>26,556</b>
Dépenses maintenance corrective	139,866	152,446	151,868	<b>208,647</b>
Dépenses maintenance préventive	143,587	196,108	175,275	<b>185,033</b>
Dépenses totales de Maintenance	<b>503,944</b>	<b>598,863</b>	<b>554,227</b>	<b>680,024</b>

### FOCUS 2022

GRDF a consacré **680 k€** aux dépenses de maintenance sur la concession Landes.

### Les conduites montantes

Le concessionnaire a fourni la liste des conduites montantes visitées en 2022, ainsi que celles éventuellement renouvelées :

En nb	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Total	175	75	172	296	107	182	112	250	212	153	179	<b>202</b>

### FOCUS 2022

Le concessionnaire a contrôlé **202 conduites** montantes sur les 1 493 de la concession, soit **13,5 %** du parc des conduites montantes.

Le concessionnaire établit la politique de maintenance qui tient compte du retour d'expérience fourni par ses outils de surveillance (par exemple la fréquence des visites de maintenance des CM est décennale)

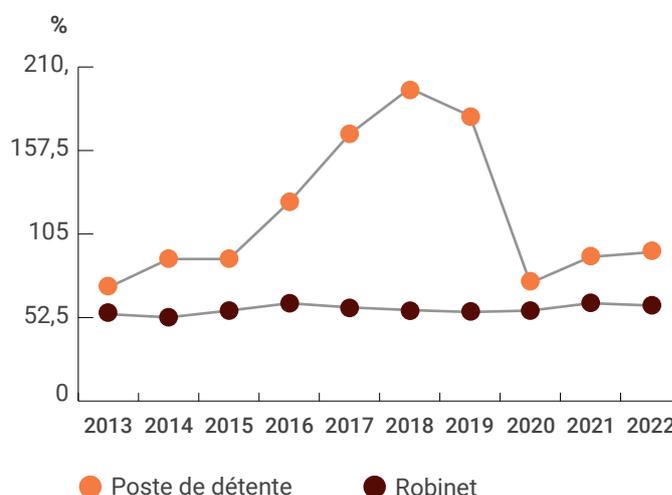
### Les robinets et les postes de détente

Le concessionnaire doit contrôler la manœuvrabilité des robinets ainsi que leur étanchéité au même titre que pour les réseaux. Par ailleurs, GRDF surveille les différents éléments constitutifs des postes de détente (filtres, les détendeurs, etc.) afin qu'ils assurent leur fonction première correctement : la détente du gaz.

La maintenance de ces deux types d'ouvrage sensible a été réalisée comme suit :

	Nb total	Contrôlés	%
Robinetts primaires	686	412	60 %
Postes de détente	31	26	90 %

### TAUX DE CONTRÔLE DES ROBINETS ET POSTES DE DÉTENTE



## Les compteurs

Voir ARTICLE n° 19 du cahier des charges de concession (Chapitre E)

En 2022, le concessionnaire a procédé à la vérification des compteurs à soufflet G4 et G6 de la manière suivante :

En nb	Compteurs dont la VPE (non faite) devait être réalisée dans les années antérieures	Compteurs dont la VPE devait être réalisée durant l'année	VPE réalisée durant l'année	Compteurs de plus de 20 ans
2022	339	2 126	1 710	416

**FOCUS 2022**

La vérification périodique et l'étalonnage des compteurs devaient porter sur 2 126 unités, GRDF en a traité **1 710** (soit 80%).

*Il est à noter que le nombre de compteurs de plus de 20 ans, connaît une baisse de plus de 1 297 unités en 2022), résultat de la campagne de pose des compteurs gazpar.*

## LA PROTECTION DES OUVRAGES

Les canalisations en acier très sensibles aux champs magnétiques sont protégées par des protections cathodiques.

*Nous pouvons nous référer au niveau de la loi au 3<sup>e</sup> et 4<sup>e</sup> alinéas de l'article 20 de l'arrêté du 13 juillet 2000*

portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ainsi qu'aux *Règles de Sécurité pour la Distribution du Gaz (RSDG)* et plus précisément pour les protections cathodiques du *RSDG 13,1*.

La longueur des canalisations en acier sur la concession les protections cathodiques en 2022 :

	Longueurs de réseau Acier en m	Nombre de postes de type Drainage	Nombre de postes de type soutirage	Nombre d'Anodes
2022	361 123	4	16	15

Le tableau ci-dessous précise par ailleurs les longueurs de réseau en acier dépourvues de protection cathodique :

En m	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
TOTAL	936	SO	2 369	906	264	230	230	230	222	<b>196</b>

L'absence de protection cathodique n'entraîne pas de risque majeur.

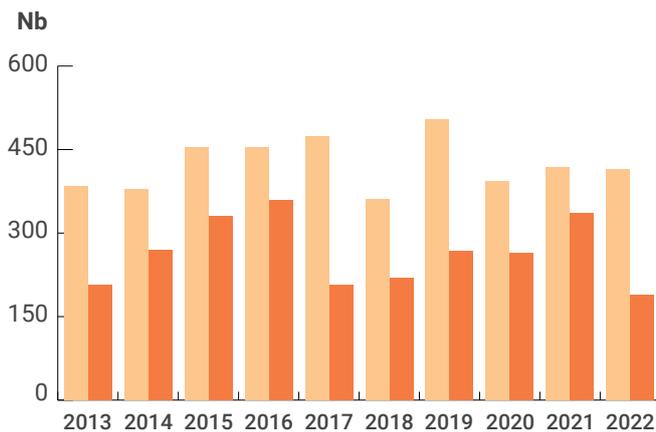
Au-delà des moyens et équipements mis en œuvre pour effectuer une protection cathodique, il convient d'en apprécier l'efficacité continue, puisque la corrosion qui pourrait résulter d'une discontinuité du procédé est irréversible du point de vue de la dégradation de l'intégrité de l'ouvrage.

À cet effet, il a été demandé une information minimum sur :

- ↪ le nombre de points de mesure des potentiels électrolytiques implantés sur chaque commune ;
- ↪ le linéaire de réseau acier non protégé cathodiquement de façon active ;
- ↪ le nombre des mesures de potentiels effectuées.

En regard de quoi, GRDF a produit les indications suivantes :

## PRISES DE POTENTIEL



- Nombre de prises de potentiel implantées
- Nombre de mesures de potentiels effectuées durant l'année

En nb	Prises de potentiel implantées	Mesures de potentiels effectuées durant l'année
2022	415	189

## FOCUS 2022

**196 mètres** (0,07 %) de réseau acier n'est pas protégé cathodiquement.

## FOCUS 2022

GRDF a contrôlé **45,5 %** des prises de potentiel.

## ANALYSE DES INCIDENTS

Une analyse préalable des signalisations des incidents reçus par GRDF permet de suivre le volume des événements signalé par les usagers, pour ensuite constater les incidents réels qui en découlent.

### Les signalisations et les incidents

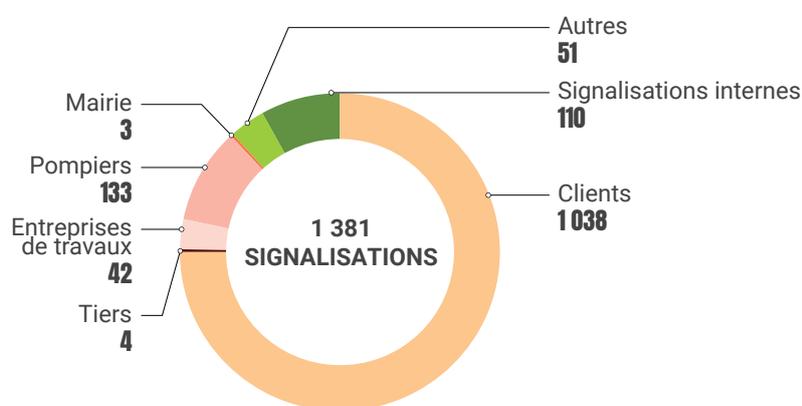
#### Les signalisations

Lorsqu'un tiers appelle afin de signaler une odeur ou un manque de gaz, son appel est pris en charge par

l'Urgence Sécurité Gaz qui qualifie l'appel et transmet les données aux équipes d'intervention.

La collecte des informations relatives aux incidents gaz est centralisée par GRDF dans l'application « CIIGaz » (Collecte intervention incident gaz). Cette base de données permet d'enregistrer l'information, son traitement, sa conservation et l'établissement de statistique relatives aux interventions des agents de GRDF dans le cadre de dépannage.

#### RÉPARTITION DES SIGNALISATIONS PAR MOTIF



**FOCUS 2022**

**1 381** signalisations contre 1 323 en 2021 et 1 478 en 2020.

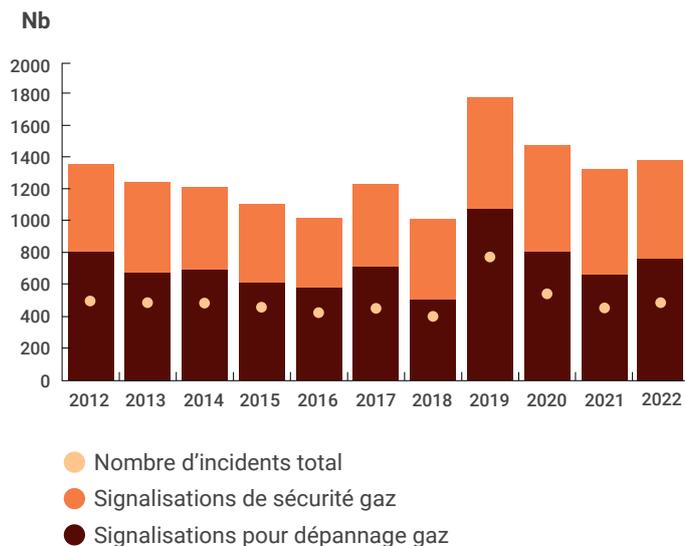
Les signalisations pour fuite ou odeur de gaz représentent 33 % des signalements total, les signalisations pour manque de gaz représentent pour moitié des signalements total.

Les appels de tiers reçus par l'Urgence Sécurité Gaz sont classés de la manière suivante :

- Les interventions de sécurité gaz : pour les fuites ou odeurs de gaz, les incendies ou explosions et autres motifs de sécurité,
- Les dépannages gaz : pour les manques de gaz et autres dépannages.

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Nombre de signalisation de sécurité gaz	656	532	489	431	518	485	712	674	595	<b>628</b>
Nombre de signalisation pour dépannage gaz	673	692	611	578	711	518	1 076	804	728	<b>753</b>
Nombre d'incidents constatés	520	490	415	389	449	402	845	563	467	<b>489</b>
Ratio incidents constatés / Signalisations	37 %	40 %	43 %	43 %	37 %	40 %	44 %	38 %	35 %	<b>35 %</b>

## SIGNALISATIONS ET INCIDENTS



Nous soulignerons que les signalements baissent notablement depuis 3 ans. L'augmentation des signalements et des incidents en 2019 et 2020 sont liées à la campagne de remplacement des compteurs communicant Gazpar (non remise en service après intervention).

On notera que seulement 35,4 % de ces signalements aboutissent sur un incident constaté. (1 381 signalements pour 489 incidents constatés).

## Les incidents

Par ailleurs, si l'on caractérise le service rendu par l'infrastructure de distribution concédée et par le nombre d'usagers desservis, il est possible d'établir un indicateur représentatif des incidents ayant affecté le patrimoine concédé par rapport au service rendu.

Le taux d'appel par km réseau et pour 1 000 usagers revient à un taux acceptable, à appréhender par rapport au taux observés sur des concessions d'âge comparable [9 ; 12].

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Incidents par km réseau</b>										
Incidents pour sécurité	0,39	0,32	0,27	0,25	0,28	0,26	0,42	0,38	0,29	<b>0,22</b>
Incidents pour manque de gaz	0,41	0,43	0,37	0,34	0,43	0,31	0,71	0,53	0,47	<b>0,13</b>
<b>Incidents pour 1 000 usagers</b>										
Incidents pour sécurité	13,03	10,55	9,01	8,02	8,96	8,34	13,01	11,72	9,00	<b>6,62</b>
Incidents pour manque de gaz	13,38	14,08	12,18	10,90	13,54	9,89	22,39	16,48	14,41	<b>3,90</b>

## Causes et sièges des incidents

Les causes visent à donner une appréciation de l'état du réseau et des principaux risques pesant sur l'infrastructure de distribution. Elle permet à l'autorité concédante de connaître l'état des ouvrages qui

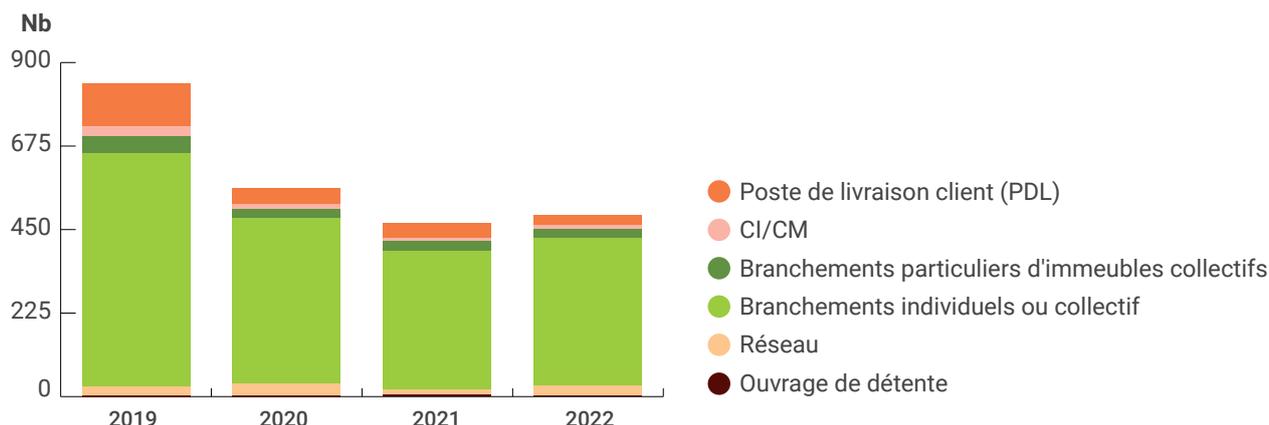
est un enjeu majeur dans le sens où elle ne dispose pas de droit de regard sur les provisions constituées pour le renouvellement des ouvrages concédés.

En nb	Ouvrage de détente	Réseau	Branchements individuels et collectifs	Branchements particuliers d'immeubles collectifs	Poste de livraison client (PDL)	CI/CM	TOTAL
2022	2	29	397	23	27	11	489
	0,41 %	5,93 %	81,19 %	4,70 %	5,52 %	2,25 %	100 %

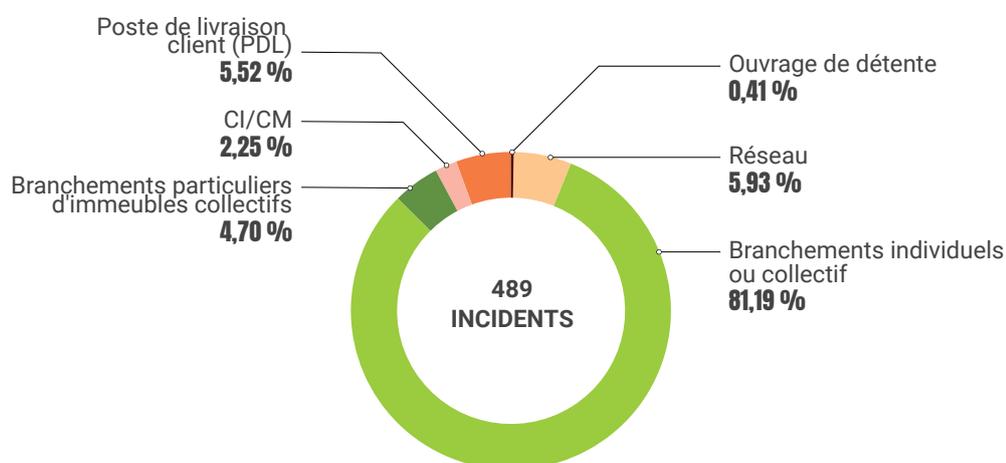
Sur les 489 sièges identifiés, 397 concernent les organes de raccordement de la concession.

## SÉCURITÉ ET QUALITÉ DE FOURNITURE

### ÉVOLUTION DES INCIDENTS PAR SIÈGE



### TAUX D'INCIDENTS PAR SIÈGE



### FOCUS 2022

Sur les **81,19 %** d'incident liés aux branchements, il a été constaté que nombre d'entre eux proviennent d'une usure ou rupture de pièce.

*La très grande majorité des incidents se situe au niveau des branchements individuels (81,19 %).*

*Ce sont les ouvrages les plus vulnérables notamment lors des travaux d'entreprises.*

Le concessionnaire lutte contre ce problème en identifiant mieux les branchements sur sa cartographie et en veillant au respect scrupuleux de la procédure DT / DICT par les intervenants potentiels du domaine public.

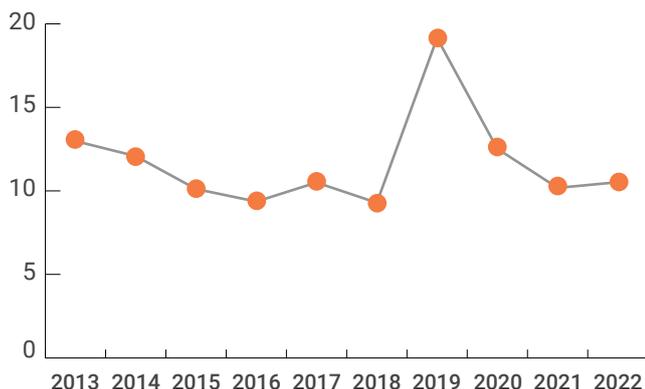
Cette année GRDF a reçu et suivi 2 178 DT et 5 252 DICT. Sur les 5 252 DICT faites, seulement 18 dommages sur ouvrage enterré avec une fuite (0.34 %). À la vue de la baisse des incidents de tiers nous

devons encourager GRDF à continuer de sensibiliser ces acteurs aux DT / DICT.

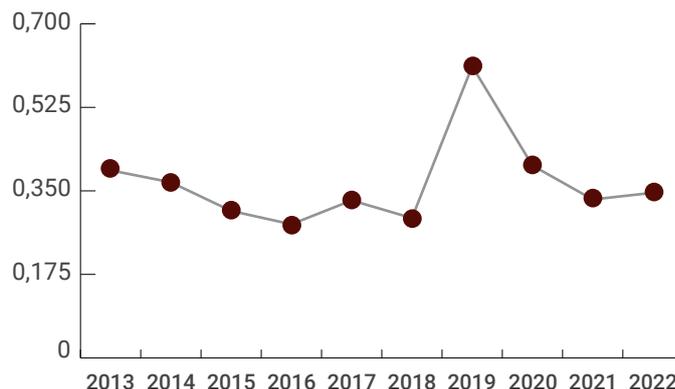
Par ailleurs, si l'on caractérise le service rendu par l'infrastructure de distribution concédée et par le nombre d'utilisateurs desservis, il est possible d'établir un indicateur représentatif des incidents ayant affecté le patrimoine concédé par rapport au service rendu.

	Incidents	Longueur réseau en km	Taux d'incidents par km	Nombre usagers	Taux d'incidents pour 1000 usagers
2022	489	1 415,030	0,346	46 501	10,52

## TAUX D'INCIDENTS GLOBAL POUR 1 000 USAGERS



## TAUX D'INCIDENTS GLOBAL PAR KM DE RÉSEAU



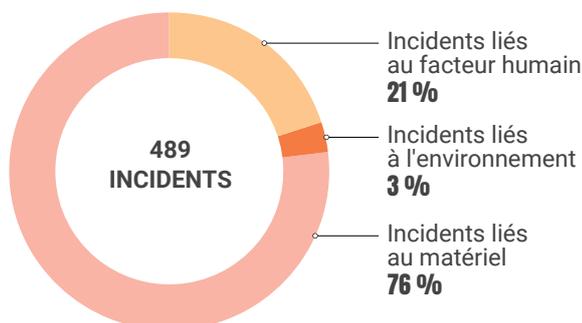
## FOCUS 2022

Taux d'incidents global de **0,346 incidents** par km de canalisation et **10,52 incidents** pour 1 000 usagers.

Les incidents liés au matériel et particulièrement les branchements, restent le siège le plus important (81,2 % des motifs d'incident). Les branchements sont les organes du réseau les plus exposés.

GRDF doit accentuer son effort sur la maintenance des ouvrages.

## CAUSES DES INCIDENTS



Un quart des incidents est lié au facteur humain, en particulier les dommages intervenus lors de travaux de tiers. Malgré une campagne de sensibilisation des entreprises et les obligations de DT/DICT, les dommages notamment d'arrachement de branchement sont beaucoup trop nombreux.

	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Incidents liés au facteur humain	20 %	26 %	19 %	25 %	25 %	21 %
Incidents liés au matériel	78 %	70 %	80 %	72 %	73 %	76 %
Incidents liés à l'environnement	1 %	4 %	1 %	3 %	2 %	3 %

Les dommages liés au facteur humain représentent 21 % des aléas survenus sur le patrimoine. Grâce à une forte communication du concessionnaire sur les DR et les DICT, ces dommages restent sur une moyenne de 23 % sur 6 ans.

Les incidents liés aux matériels représentent 76 % des incidents. Par nature, cette catégorie d'incidents suggère des besoins en renouvellement, et les chiffres ci-dessus soulignent l'intérêt

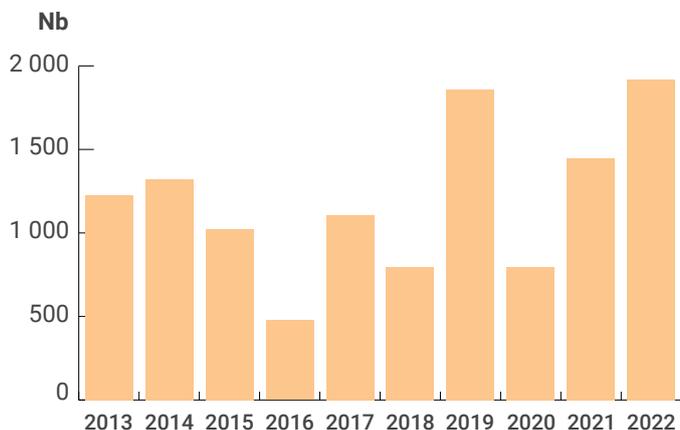
d'orienter cette activité sur les ouvrages de raccordement. En effet, ces derniers ont subi 76 % des aléas collectés dans cette catégorie. Ces éléments montrent une nouvelle fois la détérioration du réseau au cours des années et un renouvellement insuffisant.

Les incidents liés à l'environnement, à hauteur de 3 %, des incidents.

## Continuité de fourniture

La continuité de fourniture de gaz est un paramètre important à respecter pour les concessionnaires. L'analyse des usagers coupés s'établit selon les incidents à l'origine des coupures :

### NOMBRE D'USAGERS COUPÉS POUR INCIDENT



*Un incident significatif sur la commune de Tarnos (460 clients coupés), suite à un dommage sur un robinet réseau défectueux.*

En nb	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
TOTAL	1227	1 323	1 021	476	1 106	853	1 858	796	1 448	<b>1 918</b>

## Le délai d'interruption du flux gazeux

Le délai d'interruption du flux gazeux correspond au temps écoulé entre l'appel du client et l'arrêt effectif du flux gazeux sur les lieux de l'incident.

Le suivi du délai d'interruption du flux gazeux en cas de fuite traitée en procédure Gaz Renforcée sur la voie publique permet de mesurer à la fois l'efficacité de l'organisation, des moyens engagés, des décisions prises, et la qualité de la maintenance des robinets de sectionnement.

### FOCUS 2022

Le délai d'interruption moyen du flux gazeux en 2022 sur la concession est de **54 minutes**.

## DÉTAILS PAR COMMUNE

	Réseau contrôlé en m	Nombre de signalisations		Nombre de clients coupés
		Sécurité	Manque de gaz	
Angresse	605		2	1
Arthez d'Armagnac	-	-	-	-
Arue	-	-	-	-
Benquet	7 703	-	2	2
Biscarrosse	1 211	12	16	170
Bordères-et-Lamensans	-	-	-	-
Bretagne-de-Marsan	4 837	1	1	2
Capbreton	7 922	11	11	58
Castets	4 986	-	1	-
Cazères-sur-l'Adour	-	2	-	2
Dax	-	37	32	455
Grenade-sur-l'Adour	31	1	4	8
Hagetmau	215	5	6	6
Hastingues	35	-	1	-
Labenne	347	-	9	17
Larrivière	58	1	-	1
Lesgor	34	-	-	-
Linxe	-	-	-	-
Magescq	26	1	2	1
Mont-de-Marsan	191 858	23	60	-
Montgaillard	-	-	-	62
Morcenx	-	8	10	11
Narrosse	55	2	9	11
Œyregave	-	1	-	1
Œyreluy	-	-	-	-
Ondres	164	-	4	3
Parentis-en-Born	653	5	4	7
Peyrehorade	-	2	4	7
Rion-des-Landes	-	2	5	6
Roquefort	-	1	4	3
Saint-Martin-de-Seignanx	2	13	4	14
Saint-Paul-lès-Dax	6 783	13	12	241
Saint-Perdon	9 729	-	2	2
Saint-Pierre-du-Mont	73 481	6	19	54
Saint-Sever	27 217	7	5	21
Saint-Vincent-de-Paul	38	-	1	1
Saint-Vincent-de-Tyrosse	-	2	2	8
Seyresse	31	-	4	176
Soorts-Hossegor	48	4	4	5
Soustons	60	2	3	6
Tarnos	28 930	13	56	546
Tartas	-	6	8	10
Villeneuve-de-Marsan	172	-	1	-
Yzosse	-	-	-	-

# SERVICE AUX USAGERS

## USAGERS, CONSOMMATION ET RECETTE D'ACHEMINEMENT

### Nombre d'usagers de la concession

2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
40 068	40 559	41 054	41 545	42 758	43 287	44 127	44 958	45 874	<b>46 501</b>

**FOCUS 2022**

Accroissement du nombre d'usagers de **1,37 %**

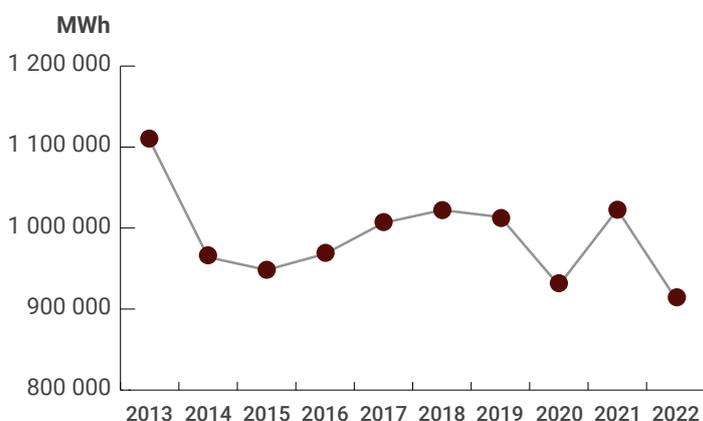
### Consommation des usagers de la concession

Acheminement en MWh									
2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1 108 480	964 044	964 938	968 113	1 006 414	1 022 264	1 013 601	929 307	1 022 784	<b>912 770</b>

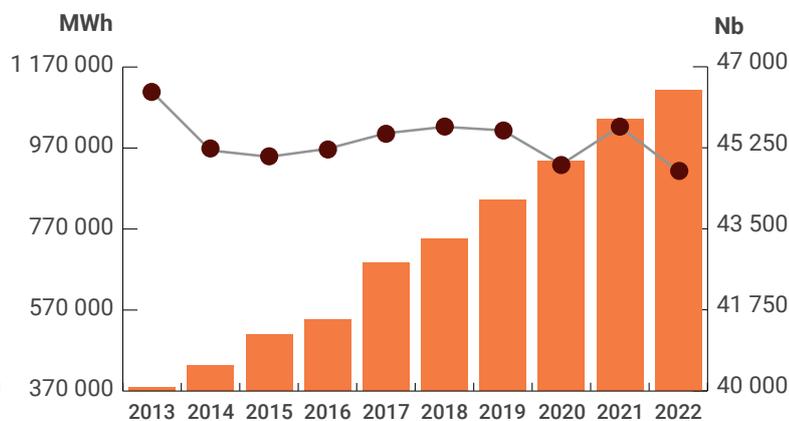
**FOCUS 2022**

L'acheminement augmente de **10,76 %**

### ACHEMINEMENT



### USAGERS ET ACHEMINEMENT



- Acheminement global en MWh
- Nombre total d'usagers sur la concession

## Recettes d'acheminement sur la concession

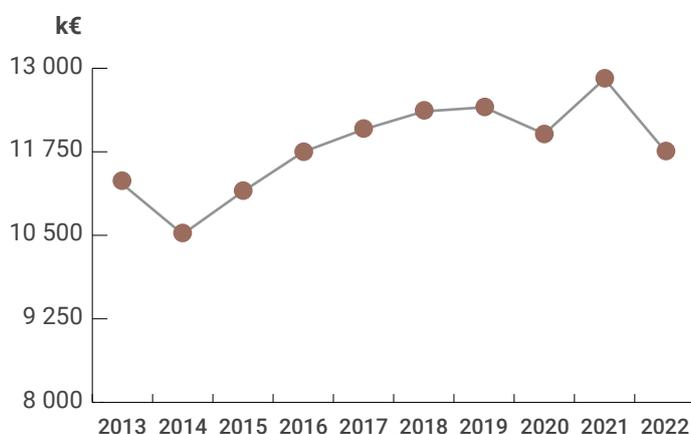
Recettes d'acheminement en k€									
2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
11 266	10 517	11 157	11 748	12 084	12 354	12 416	12 018	12 841	11 767



### FOCUS 2022

Les recettes d'acheminement augmentent de **8,37 %**

### LES RECETTES D'ACHEMINEMENT



Constat :  
+1,37 % d'abonnés,  
-10,76 % d'acheminement et  
-8,37 % de recette d'acheminement

	Nombre d'usagers sur la concession	Acheminement en MWh	Recettes d'Acheminement en k€
2022	46 501	912 770	11 767

## Prix moyen du gaz naturel par rapport aux autres énergies

	Gaz naturel	Fioul domestique	Granulés bois	Propane	Électricité
kWh/€ (TTC)	0,1043	0,1257	0,1325	0,1593	0,2062



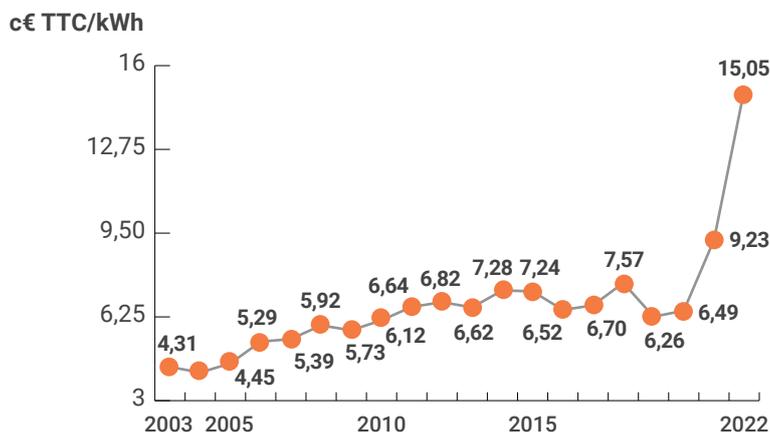
### FOCUS 2022

Le gaz naturel reste une des énergies la moins chère du marché

## Évolution du prix et de l'abonnement du gaz

Les graphes suivants donnent l'évolution du prix proportionnel en c€ / kWh et le prix de l'abonnement moyen en € :

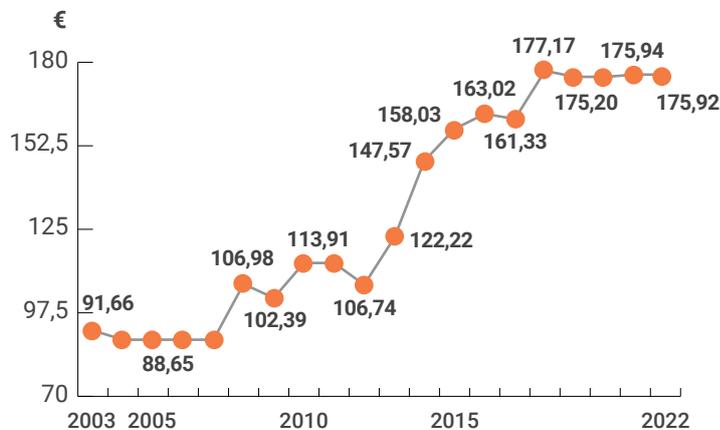
### ÉVOLUTION DU PRIX PROPORTIONNEL



#### FOCUS 2022

La forte augmentation du prix proportionnel (+63 % entre 2021 et 2022) est liée à la flambée des prix du gaz dû au contexte géopolitique.

### ÉVOLUTION DE L'ABONNEMENT MOYEN



#### FOCUS 2022

L'abonnement moyen reste stable.

Cependant, le gaz naturel reste une des énergies des moins chères du marché.

	Gaz naturel	Fioul domestique	Granulés bois	Propane	Électricité
kWh/€ (TTC)	0,1043	0,1257	0,1325	0,1593	0,2062

\* Tarifs de septembre 2022 pour une même base de consommation énergétique.

## DÉTAILS PAR COMMUNE

	Points de livraison	Quantité acheminée en MWh	Recettes d'acheminement en €
Angresse	273	2 802	56 774
Arthez d'Armagnac	s	s	s
Arue	5	4 868	33 129
Benquet	53	743	13 418
Biscarrosse	2 921	31 814	561 528
Bordères-et-Lamensans	1	14 419	40 468
Bretagne-de-Marsan	72	662	14 283
Capbreton	2 579	24 423	502 358
Castets	206	3 911	57 626
Cazères-sur-l'Adour	159	2 702	42 710
Dax	7 005	140 344	1 758 533
Grenade-sur-l'Adour	401	6 032	102 714
Hagetmau	625	23 144	247 200
Hastingues	62	681	14 224
Labenne	1 609	28 259	333 768
Larrivière	47	454	10 152
Lesgor	21	110	3 692
Linxe	178	2 968	47 524
Magescq	228	2 698	51 026
Mont-de-Marsan	8 846	129 556	2 145 120
Montgaillard	s	s	s
Morcenx	1 061	33 098	366 111
Narrosse	591	5 350	122 007
Œyregave	82	1 288	22 046
Œyreluy	217	2 117	45 227
Ondres	1 640	10 136	273 350
Parentis-en-Born	875	20 792	263 361
Peyrehorade	394	6 612	108 938
Rion-des-Landes	360	36 316	177 327
Roquefort	299	6 900	98 638
Saint-Martin-de-Seignanx	1 226	13 583	264 499
Saint-Paul-lès-Dax	3 100	38 073	697 154
Saint-Perdon	137	1 373	29 443
Saint-Pierre-du-Mont	2 369	38 870	602 439
Saint-Sever	836	27 098	312 086
Saint-Vincent-de-Paul	347	12 027	136 237
Saint-Vincent-de-Tyrosse	1 383	42 145	439 543
Seyresse	168	1 478	33 563
Soorts-Hossegor	1 021	12 019	227 485
Soustons	880	20 506	214 787
Tarnos	3 388	146 433	1 063 933
Tartas	456	7 381	124 533
Villeneuve-de-Marsan	313	5 395	85 991
Yzosse	55	1 515	19 486

# ANALYSE COMPTABLE ET FINANCIÈRE

Pour la présentation des données comptables et financières, GRDF a fourni au SYDEC un compte rendu économique de la concession en accord avec les dispositions du décret n° 2016-495 du 21 avril 2016, applicable à compter du 1er janvier 2015.

Selon ce décret, l'économie de la concession doit être analysée sous 2 axes :

- ^ L'axe patrimonial et des investissements pour le développement et le renouvellement des ouvrages ;
- ^ L'axe exploitation des ouvrages traduit par le compte d'exploitation synthétique.

## LA VALORISATION DU PATRIMOINE

Les ouvrages peuvent être financés par :

- ^ **Le concessionnaire** : biens mis en concession et financés en totalité ou en partie par le concessionnaire et contributions éventuellement versées par GRDF aux travaux réalisés par les collectivités.
- ^ **L'autorité concédante ou les tiers** : remises gratuites du concédant ou des tiers, pour la part qu'ils ont financée. Les participations ne sont plus mentionnées à l'actif du fait de leur prise en compte au titre du compte de résultat par GRDF.

À compter de la réforme pour la transparence des données « Nouvelles données pour une nouvelle donne », la valeur comptable des ouvrages concédés se répartit dorénavant selon deux valeurs : la valeur initiale nette et la valeur nette réévaluée des ouvrages.

La valeur initiale nette représente la valeur des ouvrages de la concession et correspond à leur valeur historique d'achat.

Ces biens sont amortis en suite comptablement et ont une valeur réelle comptable chaque année, dite valeur nette réévaluée, issue de la déduction des remboursements (amortissement) effectués par les usagers de la concession au travers du Tarif de Distribution (ATRD) à la valeur initiale nette de ces ouvrages.

Ainsi, la valeur nette réévaluée représente la charge de l'investissement financé par le concessionnaire GRDF que les usagers ont encore à payer à travers le Tarif de Distribution (ou d'acheminement) ATRD sur leurs factures.

Cette valeur traduit donc précisément le montant net de la concession chaque fin année que GRDF n'a pas encore amorti en regard de ses investissements nets initiaux.

Selon les principes dictés par la CRE, GRDF déduit de la valeur initiale nette, l'ensemble de ses charges annuelles d'investissement réévaluées à un taux réel avant impôts et la rémunération de ses financements, pour obtenir la valeur nette réévaluée.

Plus précisément, la valeur nette réévaluée d'un ouvrage en fin d'année (VNR) est sa valeur nette initiale (VN1) multipliée par le coefficient d'inflation cumulé depuis la mise en service de l'ouvrage (IN) et diminué du remboursement économique de la première année (RE1) multiplié par le nombre d'année écoulées depuis la mise en service de l'ouvrage (N) et multiplié par le coefficient d'inflation cumulé depuis la mise en service de l'ouvrage (IN) :

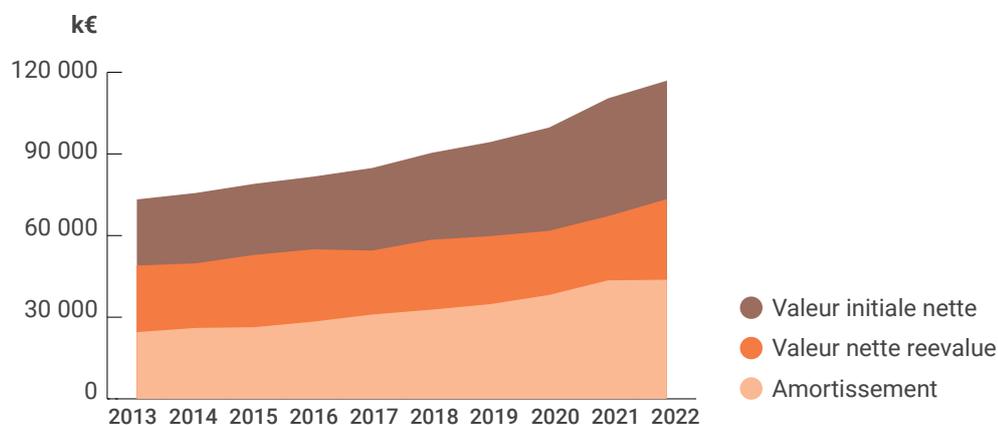
$$\text{VNR} = (\text{VN1} \times \text{IN}) - (\text{RE1} \times \text{N} \times \text{IN})$$

Le tableau ci-après fournit la valeur annuelle nette initiale des **investissements de GRDF et des Tiers entrant en concession**.

## LA VALEUR DU PATRIMOINE CONCÉDÉ

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Valeur initiale nette (VN) en k€	73 170	75 535	78 919	81 562	84 744	90 270	94 258	99 611	110 330	<b>116 838</b>
Valeur nette réévaluée (VNR) en k€	48 674	49 476	52 592	54 628	54 181	58 139	59 461	61 478	66 788	<b>73 061</b>
Amortissement en k€	24 496	26 059	26 326	28 370	30 989	32 770	34 797	38 183	43 541	<b>43 777</b>
Taux d'amortissement	33 %	34 %	33 %	35 %	36,6 %	36,30 %	36,92 %	38,28 %	39,46 %	<b>37,4 %</b>
Valeur initiale par usager en €	1 826	1 862	1 922	1 987	1 979	2 085	2 136	2 216	2 405	<b>2 547</b>

## VALEUR DU PATRIMOINE CONCÉDÉ



## FOCUS 2022

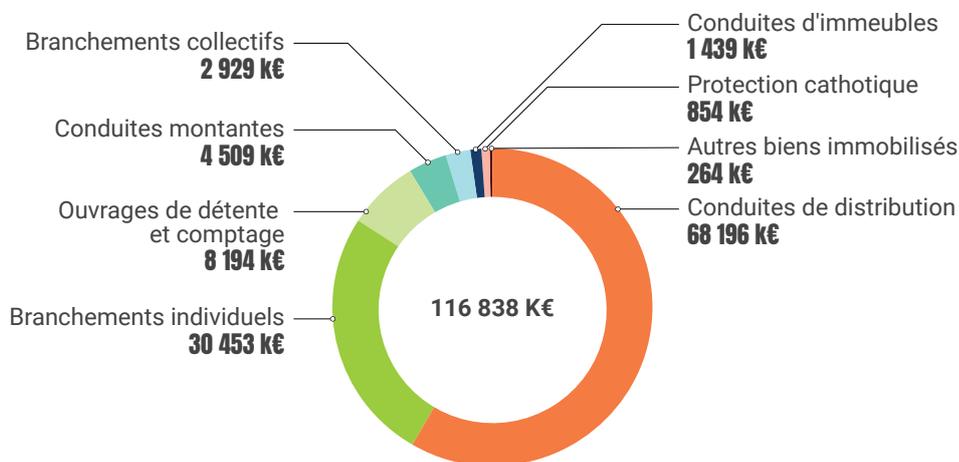
Le patrimoine concédé a une valeur moyenne en valeur initiale nette de **2 547 €** par usager.

La valeur initiale nette croît de 5,9 % entre 2021 et 2022 et la valeur nette réévaluée de 9,4 % sur la même période.

Le patrimoine concédé est amorti à 37,4 %.

## RÉPARTITION DES OUVRAGES CONCÉDÉS PAR TYPE D'OUVRAGES

### RÉPARTITION DES BIENS CONCÉDÉS



En k€	2021		2022	
	Valeur initiale	Valeur initiale	Valeur initiale	Valeur initiale
Conduite de distribution	64 898	40 513	<b>68 196</b>	<b>44 213</b>
Branchements individuels	28 834	17 273	<b>30 453</b>	<b>18 914</b>
Branchements collectifs	2 688	1 598	<b>8 194</b>	<b>5 100</b>
Conduites montantes	4 089	1 719	<b>4 509</b>	<b>1 816</b>
Conduites d'immeubles	1 306	599	<b>2 929</b>	<b>1 787</b>
Ouvrages de détente et de comptage	7 468	4 554	<b>1 439</b>	<b>641</b>
Protection cathodique	794	452	<b>854</b>	<b>506</b>
Autres biens immobilisés	253	80	<b>264</b>	<b>85</b>
<b>TOTAL</b>	<b>110 330</b>	<b>66 788</b>	<b>116 838</b>	<b>73 061</b>

### FOCUS 2022

La part d'actif la plus importante du patrimoine est constituée par le réseau (canalisation), suivi des branchements individuels.

## Les origines de financement

Un ouvrage peut être financé par GRDF, l'autorité concédante (le SYDEC) et/ou des tiers (lotisseurs, aménageurs...).

Les origines de financement permettent de connaître la valeur réelle du patrimoine de la concession déjà remboursée par les usagers via le tarif de distribution et ainsi connaître la valeur restante à rembourser.

En revanche, pour les compteurs et postes clients, qui jusqu'à 2021 n'étaient pas des ouvrages en concession, mais mutualisés, GRDF et le SYDEC ont souhaité clarifier par avenant le régime de propriété de ces ouvrages.

Il s'agit d'aligner l'article 2 du contrat de concession « ouvrages concédés » sur la jurisprudence qui attribue à ces types d'ouvrages le statut de bien de retour.

Ce statut attribue la propriété de ces ouvrages au concédant ab initio, étant indispensables au service délégué et font ainsi retour gratuitement au concédant en fin de contrat, dès lors qu'ils sont amortis (durées d'amortissement comprises entre 10 et 20 ans selon les ouvrages).

Les derniers ouvrages remplacés dans les concessions (essentiellement les compteurs communicants GAZPAR) et prévus en intégration concession comme bien de retour, l'ont été en 2021.

Leur fin d'amortissement, compte tenu de leur durée de 20 ans (la plus longue) sera à échéance de

l'année 2041. Ainsi ceux-ci ne seront pas complètement amortis pour la concession historique (terme en 2035, donc 6 ans d'amortissement linéaire restant).

Il est précisé que les compteurs communicants entrant en concession comme bien de retour, le seront hors dispositif servant à la fonction communicante, car ces dispositifs (concentrateurs, alimentations, outils informatiques, etc.) sont des ouvrages mutualisés pour plusieurs communes ou concessions. Il est donc impossible de les localiser, et donc de les attacher à une concession précise.

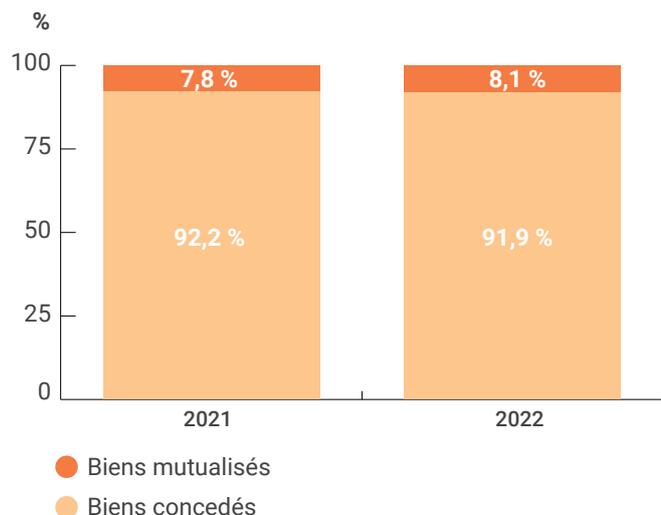
La prise d'effet des avenants au 1er janvier 2022 implique que les ouvrages intégrés en concession en bien de retour et leurs durées d'amortissement respectives impactent les montants arrêtés au 31 décembre 2020 (dernier état comptable connu) et viennent s'ajouter aux montants des autres ouvrages constituant les concessions :

La valeur des ouvrages selon leur typologie intégrés en concession comme bien de retour : valeurs initiales nettes, valeurs nettes réévaluées, la part de remboursement et de financement de l'année en cours et les charges d'investissement selon les types d'ouvrages intégrés dans la concession,

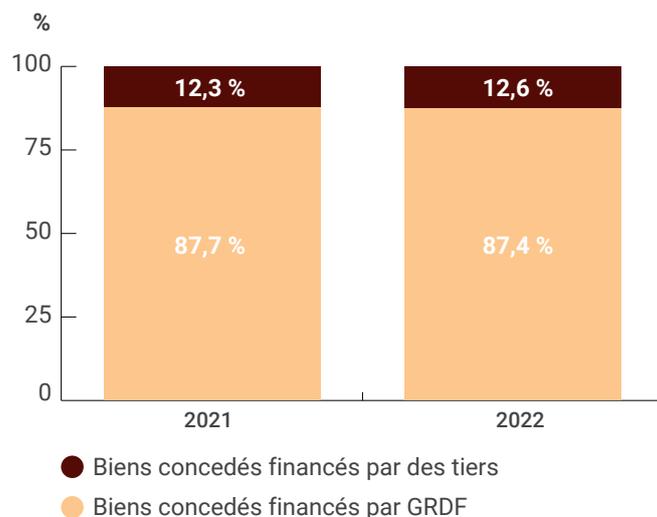
Les états comptables par le rajout d'une rubrique spécifique intitulée « Compteurs et Postes clients », sur les origines de financement et sur la valorisation du patrimoine.

	Valeur initiale nette financée par GRDF		Valeur initiale nette financée par le SYDEC		Valeur initiale nette financée par des tiers		Valeur initiale nette	
	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022
<b>Biens concédés</b>	<b>96 709,1</b>	<b>102 092,8</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>13 620,7</b>	<b>14 745,3</b>	<b>110 329,7</b>	<b>116 838,1</b>
Branchements (Premiers établissement et Renouvellement)	31 132,9	32 895,3	0,0	0,0	7 833,6	6 434,5	38 966,6	39 329,8
Premier établissement hors branchements	58 842,7	61 738,1	0,0	0,0	5 787,1	8 310,8	64 629,9	70 048,9
Compteurs et postes clients	6 733,3	7 459,4	0,0	0,0	0,0	0,0	6 733,3	7 459,4
<b>Biens mutualisés</b>	<b>9 368,6</b>	<b>10 363,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>3,4</b>	<b>0,0</b>	<b>9 371,9</b>	<b>10 363,6</b>
Mobilier et immobilier	2 802,6	2 783,0	0,0	0,0	3,4	0,0	2 806,0	2 783,0
Compteurs	-	208,6	-	-	-	0,0	-	484,2
Véhicules et engins	469,3	484,2	0,0	0,0	0,0	0,0	469,3	6 887,8
Immobilisations incorporelles	6 096,7	6 887,8	0,0	0,0	0,0	0,0	6 096,7	208,6
<b>TOTAL</b>	<b>106 077,6</b>	<b>112,456,4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>13 624,0</b>	<b>14 745,3</b>	<b>119 701,7</b>	<b>127 201,7</b>

## VALEUR INITIALE NETTE PAR TYPE DE BIENS



## ORIGINE DE FINANCEMENT DES BIENS CONCÉDÉS



Les ouvrages de la concession (biens concédés) représentent 91,9 % des biens totaux (en concessions et affectés à la concession) et sont financés à 87,4 % par GRDF.

## La valeur nette réévaluée

La valeur nette réévaluée des ouvrages financés par GRDF représente les charges liées aux investissements que les usagers auront à payer par leur facture d'acheminement à venir.

En k€	Valeur nette réévaluée début d'année		Valeur nette réévaluée fin d'année		Remboursement économique réévalué de l'année		Remboursement économique réévalué de l'année		Charges d'investissement de l'année	
	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022
<b>Biens concédés</b>	<b>66 510,2</b>	<b>71 542,5</b>	<b>66 788,4</b>	<b>73 061,4</b>	<b>3 116,2</b>	<b>3 437,2</b>	<b>2 856,8</b>	<b>3 102,1</b>	<b>5 973,0</b>	<b>6 539,3</b>
Branchements (Premiers établissement et Renouvellement)	20 951,2	22 979,8	21 189,8	23 157,6	1 073,5	1 198,7	885,6	970,0	1 959,1	2 168,8
Premier établissement hors branchements	41 432,3	44 126,7	41 483,3	45 246,3	1 657,9	1 806,6	1 733,3	1 868,5	3 391,2	3 675,1
Compteurs et postes clients	4 126,7	4 436,0	4 115,3	4 657,5	384,9	431,8	237,8	263,6	622,7	695,4
<b>Biens mutualisés</b>	<b>3 189,2</b>	<b>3 672,4</b>	<b>3 255,0</b>	<b>3 807,7</b>	<b>688,6</b>	<b>688,6</b>	<b>150,6</b>	<b>174,9</b>	<b>839,2</b>	<b>946,9</b>
Mobilier et immobilier	1 107,3	1 214,5	1 125,5	1 171,7	191,2	191,2	55,1	59,4	246,3	260,1
Compteurs	-	-	-	198,2	-	-	-	4,2	-	14,7
Véhicules et engins	111,6	114,1	107,6	103,9	34,4	34,5	5,1	5,1	39,5	39,6
Immobilisations incorporelles	1 970,4	2 343,8	2 021,9	2 334,0	463,0	526,4	90,4	106,1	553,4	632,5
<b>TOTAL</b>	<b>69 699,4</b>	<b>75 214,9</b>	<b>70 043,4</b>	<b>76 869,2</b>	<b>3 804,9</b>	<b>4 209,2</b>	<b>3 007,4</b>	<b>3 277,0</b>	<b>6 812,2</b>	<b>7 486,2</b>

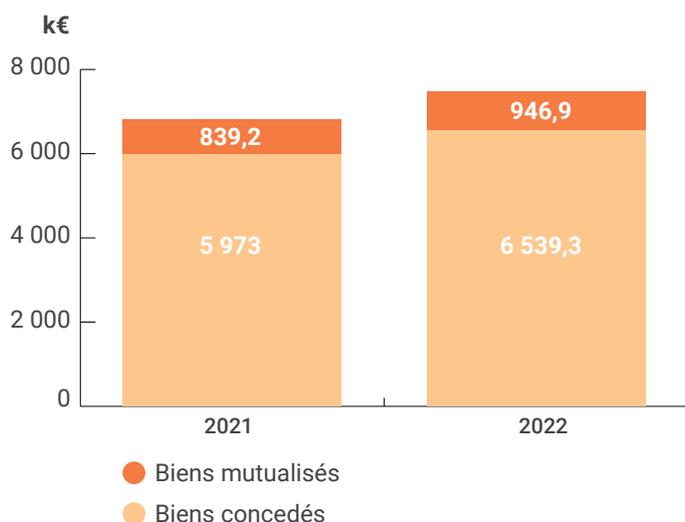
La valeur nette réévaluée totale augmente de 6 273,06 k€ (+9,4 %) entre 2021 et 2022.

Les charges d'investissements sont :

- ↗ Imputées directement au périmètre de la concession pour les ouvrages localisés (biens concédés)
- ↗ Réparties au prorata du nombre de Points de Livraison (PDL) pour les autres biens.

Il est à noter que conformément à la prise en compte des immobilisations par la CRE au 1<sup>er</sup> juillet de l'année de construction de l'ouvrage, la charge d'investissement de la première année n'est comptée que pour une ½ année.

## CHARGES D'INVESTISSEMENT



Les charges liées à la concession en 2022 d'un total de 6 593 k€ représentent 87,4 % des charges totales affectées au fonctionnement de la concession.

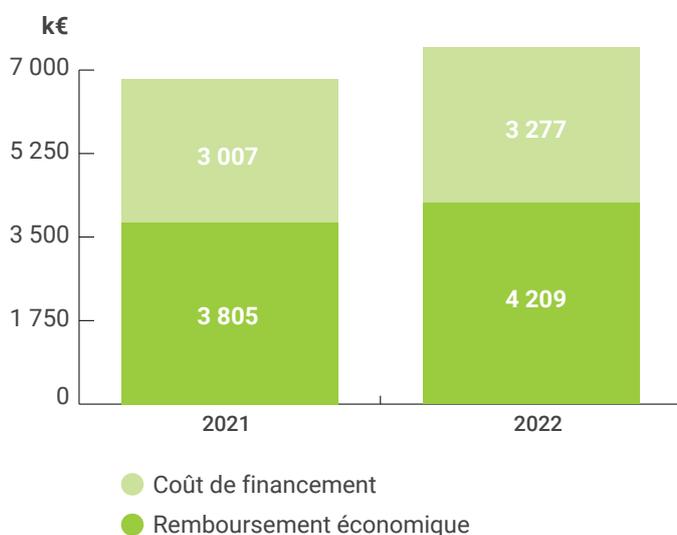
### FOCUS 2022

Les charges d'investissements augmentent de **566,3 k€ (+9,5 %)** entre 2021 et 2022.

De plus les charges d'investissement se répartissent ainsi :

**Charges d'investissement = Remboursement économique réévalué + Coût du financement**

## RÉPARTITION DES CHARGES D'INVESTISSEMENT



### FOCUS 2022

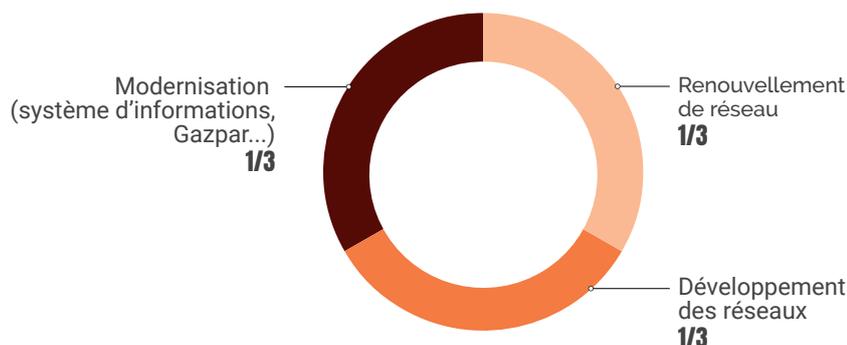
Le remboursement économique réévalué et le coût de financement représentent respectivement **52 %** et **47 %** des charges d'investissement.

## LES INVESTISSEMENTS SUR LA CONCESSION

L'une des missions du distributeur de gaz est de définir la politique d'investissement et de développement des réseaux. La nature de ces investissements évolue dans le temps, jusqu'en 2007, ils étaient consacrés à la résorption des réseaux en fonte grise et aux nouvelles dessertes. Depuis l'ou-

verture à la concurrence des marchés de fourniture du gaz naturel, l'investissement sur les systèmes d'information sont en forte croissance.

À ce jour les investissements se décomposent ainsi :



Les données nouvellement présentées montrent l'impact économique de la politique d'investissement à l'échelle de la concession.

Pour une meilleure lisibilité, les investissements seront présentés selon deux approches complémentaires :

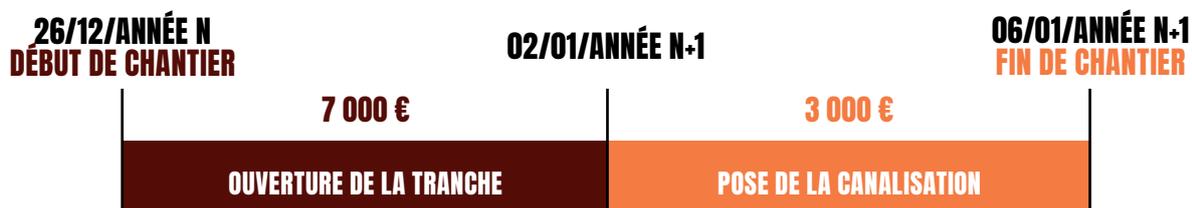
- ↗ Par mise en service dans l'année : valeur totale des ouvrages mis en immobilisation dans l'année,
- ↗ Par flux de dépenses de l'année (décaissements de l'année)

Et, pour chacune des deux approches, en fonction de leur finalité et par famille d'ouvrage.

Ces deux approches étant équivalentes sur une période longue.

Mais, par année, un écart (pouvant être important) peut être constaté entre les dépenses selon l'approche « Mises en service » ou selon l'approche « Flux de dépenses ». En effet, il peut exister un pas de temps important entre la mise en service de l'ouvrage (son immobilisation) et la dépense affectée à cet ouvrage qui peut s'échelonner sur plusieurs exercices comptables.

### EXPLICATION SCHÉMATIQUE



Nous distinguerons également les investissements :

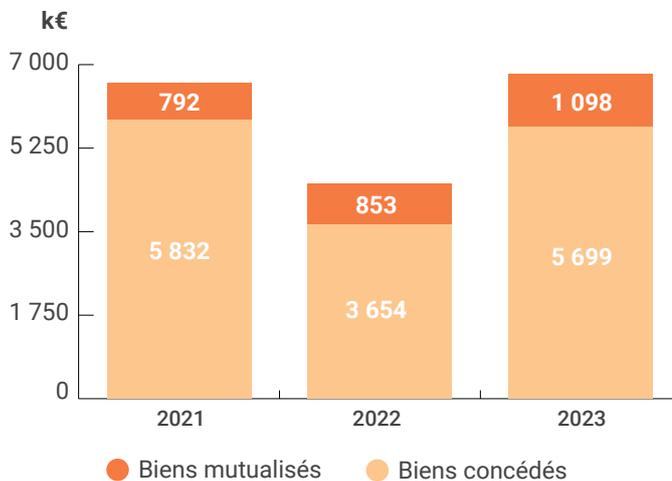
- ↗ **Biens concédés** : dépenses effectives pour la construction de biens en concession,
- ↗ **Autres biens** : quote-part sur les investissements nationaux calculée par rapport au nombre de PDL de la concession.

	N1	N2
Flux de dépenses	7 000	3 000
Mise en service	0	10 000

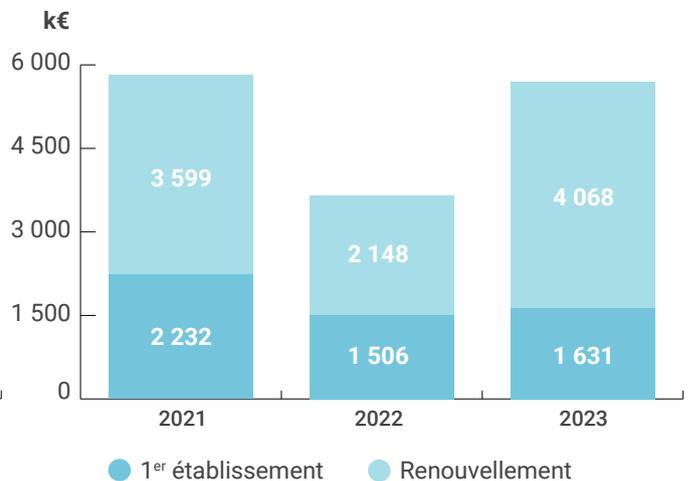
## Les mises en service

Les mises en service correspondent à la totalité de la valeur des investissements même si le chantier se positionne sur 2 années comptables.

### MISES EN SERVICE PAR TYPE DE BIENS



### MISES EN SERVICE PAR TYPE DE TRAVAUX



en k€	2020	2021	2022
<b>Biens concédés</b>	4 464,0	3 653,6	<b>5 698,5</b>
<b>Premier établissement</b>	2 232,5	1 505,9	1 630,7
Canalisations de distribution	1 518,8	790,8	1 018,6
Branchements	613,7	688,7	567,1
Installations techniques	100,0	26,4	45,0
<b>Renouvellement</b>	3 599,1	2 147,7	<b>4 067,8</b>
Canalisations de distribution	1 676,0	979,0	2 035,8
Branchements	541,7	784,2	1 265,6
Installations techniques	13,9	6,7	37,0
Compteurs	1 179,3	261,4	563,4
Postes clients et équipement	188,3	119,4	166,0
<b>Biens mutualisés</b>	792,2	852,9	<b>1 098,4</b>
Installations techniques	319,9	248,7	182,3
Véhicules et engins	29,5	29,9	23,6
Immobilisations incorporelles	442,7	574,3	684,0
Poste biométhane	-	-	208,6
<b>TOTAL DES MISES EN SERVICE</b>	<b>5 256,1</b>	<b>4 506,5</b>	<b>6 796,9</b>

### FOCUS 2022

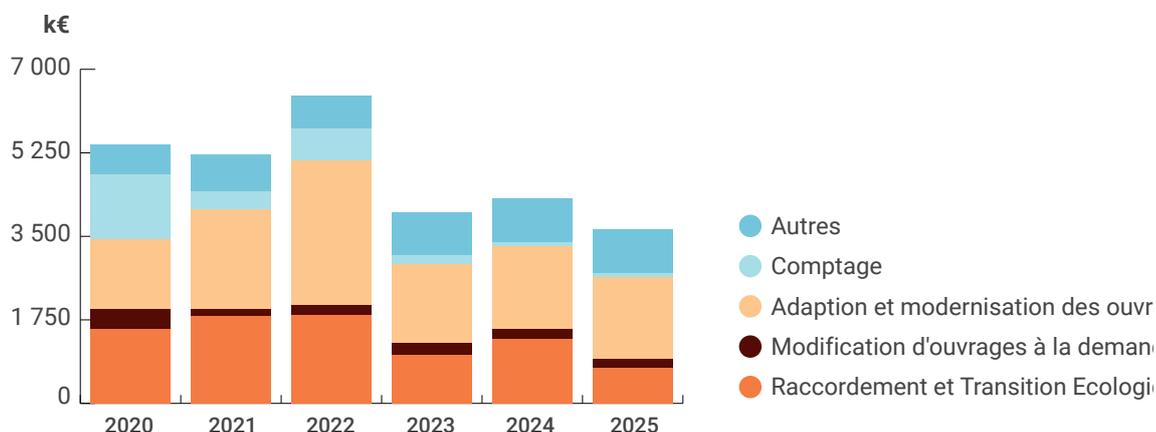
**84 %** des mises en service concernent les ouvrages concédés de la concession, GRDF a investi **5 699 k€** sur les biens concédés, dont **1 631 k€** en premier établissement et **4 068 k€** en renouvellement.

## Les flux de dépenses par finalité

Les flux de dépenses correspondent au montant effectivement dépensé (décaissé) sur une année

Pour les années 2023 à 2025, GRDF fournit le prévisionnel de ses dépenses.

### FLUX DE DÉPENSES PAR FINALITÉ



en k€	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Raccordement et transition écologique	1 556,3	1 835,3	1 847,1	1 020,0	1 350,0	740,0
Modification d'ouvrages à la demande de tiers	416,0	136,9	211,0	350,0	200,0	200,0
Adaptions et modernisation	1 502,3	2 094,3	3 024,7	1 650,0	1 750,0	1 700,0
Comptages	1 365,2	380,5	681,0	167,4	81,0	85,4
Autres	578,8	768,8	682,7	911,6	905,8	920,0
<b>TOTAL</b>	<b>5 418,6</b>	<b>5 215,7</b>	<b>6 446,6</b>	<b>3 999,1</b>	<b>4 286,8</b>	<b>3 645,5</b>

### FOCUS 2022

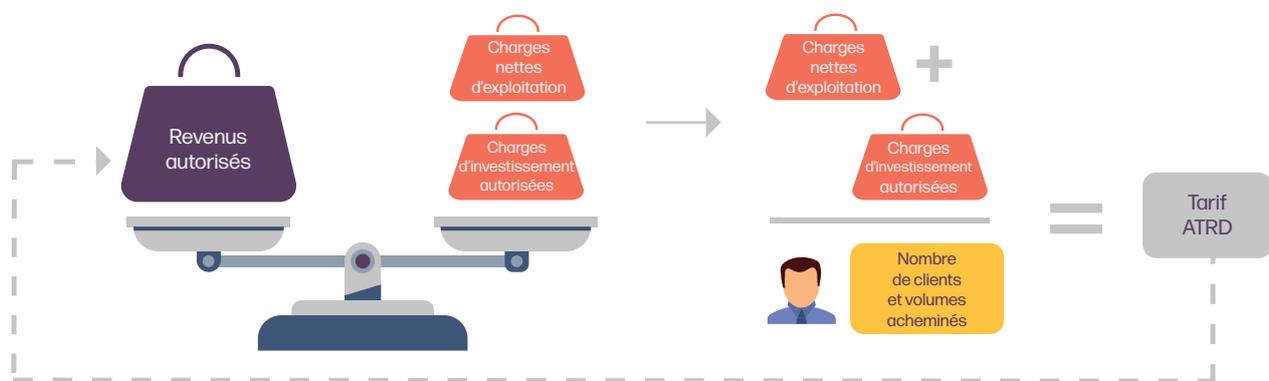
**78,9 %** des dépenses concernent le raccordement/la transition écologique et l'adaptation/modernisation des ouvrages.

On remarquera une forte baisse des dépenses prévisionnelles des comptages, liée à la fin du déploiement du compteur Gazpar dans les Landes.

GRDF fournit également des prévisions d'investissement pour les 3 années suivantes (2023 à 2025) qui sont non engageantes mais indicatives.

## LE COMPTE D'EXPLOITATION DE LA CONCESSION

Depuis 2003, avec l'ouverture à la concurrence de la fourniture de gaz naturel et la séparation des activités d'infrastructure (distribution et transport) d'une part, et de fourniture de gaz d'autre part, un tarif de distribution dit ATRD sur une zone de desserte (ici la distribution dite historique au plan national de GRDF) constitue le tarif péréqué d'une concession, déterminé par la CRE, à partir de l'ensemble des charges supportées par un distributeur, selon le principe de la juste couverture des coûts considérés sur le niveau national.



En conséquence, pour obtenir ce tarif péréqué, l'équilibre est réalisé à l'échelle nationale et non concession par concession.

Toutefois, il est essentiel que chaque concession dispose d'un compte d'exploitation ramené à son propre patrimoine et territoire, le contrat de concession étant signé sur la maille de ce territoire. Chaque AODE, tel que le SYDEC peut légitimement apprécier le suivi du service concédé et le contrôle du gestionnaire GRDF en regard du contrat de concession sur son périmètre.

Le compte d'exploitation est élaboré dans un cadre de péréquation tarifaire nationale (Tarif ATRD) fixé par la CRE tenant compte des spécificités des dépenses d'exploitation et de la rémunération des investissements.

Par ailleurs, constitué de 2 rubriques principales, les produits et les charges, sont chacune réparties en sous rubriques :

- ↪ **Pour les produits** : les recettes liées à l'acheminement du gaz naturel et les recettes liées aux prestations complémentaires ;
- ↪ **Pour les charges** : les charges d'exploitation et les charges liées aux investissements (séparées en charges sur les biens concédés et les charges sur les biens hors concession).

Ainsi, le tarif de distribution péréqué est le même pour toutes les concessions concernées de GRDF sur le territoire national quels que soit le nombre d'usagers de chaque concession, leur consommation, les dépenses nécessaires à la gestion du service concédé, les investissements passés ou à venir, l'âge des ouvrages de la concession et la durée résiduelle du contrat de la concession.

Il est fixé pour une période de quatre ans. Il est déterminé pour couvrir les coûts d'investissement et de fonctionnement d'un « opérateur efficace » (articles L452-1 à L452-3 du code de l'énergie).

L'équilibre financier du compte d'exploitation au niveau de la concession n'est pas mécaniquement exactement atteint, générant ainsi le terme : « Contribution de la concession à la péréquation tarifaire » qui peut être positif ou négatif, selon le résultat de la différence calculée entre les produits et les charges pour la concession (Cf. explication détaillée infra).

Bien que les recettes et les charges sont calculés selon les mêmes méthodes que la CRE et appliqués au périmètre de la concession, la couverture des charges par les recettes se fait en moyenne sur la période tarifaire de l'ATRD (le 6 actuellement) et non systématiquement sur chaque année.

Un certain nombre d'aléas sont couverts par un mécanisme de régularisation (le CRCP : Compte de Régularisation des Charges et des Produits) se répercutant dans le mouvement tarifaire à la hausse ou à la baisse de l'année suivante.

Il s'agit notamment des variations de recettes liées aux impacts climatiques, les aléas sur les charges d'investissement et à la régulation incitative du concessionnaire.

Par conséquent, la différence entre les recettes et les charges du compte d'exploitation pour refléter au plus près l'activité de la concession est scindée en trois parties et fait apparaître :

- ~ L'impact du climat sur les recettes
- ~ La contribution à la péréquation tarifaire
- ~ La ligne « Autres », qui correspond à la différence entre les recettes constatées sur la concession corrigées de l'impact climatique, les charges de la concession et la valeur de la contribution à la péréquation. Cette

Cette ligne correspond donc au reliquat du compte d'exploitation économique, et constitue la résultante de nombreux mécanismes du modèle régulé. Le détail des différents items est explicité ci-après.

### Les produits

Les recettes sont constituées des :

- ~ Recettes d'acheminement du gaz,
- ~ Recettes liées aux prestations complémentaires,
- ~ Recettes d'acheminement du gaz vers un réseau aval hors de la zone de desserte exclusive.

### Les recettes d'acheminement du gaz

Pour les clients dont les compteurs sont relevés de manière mensuelle ou journalière, les recettes liées à l'acheminement sont directement disponibles dans le système de facturation de GRDF. Pour les clients dont les compteurs sont relevés semestriellement (ayant choisi les options tarifaires T1 ou T2), les consommations sont reconstituées pour obtenir une valeur sur l'année calendaire. Les recettes d'acheminement découlent de ce calcul par utilisation de la grille tarifaire.

#### Méthode d'élaboration des recettes d'acheminement

GRDF utilise la « méthode publique des profils », et les dates de relevé ainsi que les index de consommation des clients en complément des clients ayant des compteurs télérelevés. Plus le déploiement des compteurs communicants se poursuivra, plus cette méthode reposera sur des consommations réelles.

### Les recettes liées aux prestations complémentaires

Les recettes liées aux prestations complémentaires sont majoritairement constituées des recettes liées aux prestations du catalogue.

### Recettes d'acheminement du gaz vers un réseau aval hors de la zone de desserte exclusive

Lorsqu'une concession de la zone péréquée (dite concession « amont ») permet l'acheminement du gaz vers une concession hors de cette zone (dite concession « aval »), la concession amont facture à la concession aval une charge correspondant à 50 % du tarif ATRD en vigueur appliqué aux volumes transités vers la concession aval.

Cette valeur de 50 % est applicable quel que soit l'opérateur amont. Elle correspond à la couverture des charges d'exploitation normatives (en moyenne 47 % du tarif ATRD) et d'une quote-part des charges de capital normatives au titre des renforcements futurs (en moyenne 3 % du tarif de distribution), conformément à la délibération tarifaire de la CRE du 10 mars 2016 relative à l'ATRD5.

Pour la concession amont il s'agit d'une recette, et pour les concessions aval il s'agit d'une charge.

### Les charges

Pour estimer la contribution à la péréquation de la concession, il est nécessaire de connaître précisément l'ensemble des charges de la concession, qui sont de deux types :

- ~ Les charges d'exploitation (coûts d'exploitation nécessaires à l'exécution du service) et
- ~ Les charges liées aux investissements (le remboursement des investissements et leur coût de financement).

### Les charges d'exploitation de la concession

S'agissant des charges d'exploitation, le tarif de distribution est construit à partir de l'ensemble des charges de GRDF sur le principe de la juste couverture des coûts d'un opérateur efficient, sans tenir compte des recettes et des charges propres à chaque contrat de concession.

GRDF, opérateur national, ne tient pas une comptabilité spécifique à chaque concession. GRDF mutualise sur plusieurs concessions les moyens permettant de répondre à ses missions de service public, dans un souci d'optimisation opérationnelle et économique.

L'infrastructure concédée à GRDF étant très diffuse sur le territoire, il se révèle complexe de rattacher directement certaines dépenses à la gestion d'une seule concession.

Par exemple, les charges liées au salaire d'un technicien d'intervention sont difficilement rattachables à telle ou telle concession si ce dernier intervient sur les réseaux de plusieurs collectivités.

Dans ce cas, il devient nécessaire d'affecter ces charges en utilisant des règles, au plus près de la réalité de l'exploitation. Ces règles sont identiques pour toutes les concessions pour ne pas en pénaliser certaines et ne pas compter plusieurs fois ces charges.

Les charges liées à l'activité de la concession sont constituées des charges imputées directement (redevances dues), des charges affectées par des clés opérationnelles ou patrimoniales, et enfin, de charges réparties selon une clé financière (elle-même déterminée par les dépenses opérationnelles et patrimoniales préalablement affectées à la concession).

Plus l'activité est réalisée à une maille locale, plus l'utilisation de clés opérationnelles augmente.

Les clés patrimoniales :

- ↪ Nombre de PDL,
- ↪ Tarif d'acheminement,
- ↪ Longueur de réseau.

Le principe d'affectation des charges est le suivant : plus l'activité est réalisée à une maille locale, plus l'utilisation de clés opérationnelles augmente. Ceci correspond à l'objectif de présenter des charges d'exploitation variant en fonction de l'activité sur le périmètre de la concession.

%	Affecté directement	Clé Opérationnelle	Clé patrimoniale	Clé financière	TOTAL
Locale	0,0 %	10,6 %	7,2 %	4,6 %	<b>22,4 %</b>
Régionale	2,4 %	9,3 %	15,4 %	6,2 %	<b>33,2 %</b>
Nationale	5,1 %	2,2 %	30,3 %	1,4 %	<b>39,0 %</b>
Siège	0,0 %	0,6 %	3,4 %	1,4 %	<b>5,4 %</b>
<b>TOTAL</b>	<b>7,5 %</b>	<b>22,7 %</b>	<b>56,3 %</b>	<b>13,5 %</b>	<b>100 %</b>

## Les charges d'investissement de la concession

En 2020, la présentation des familles de biens évolue pour plus de clarté, que ce soit dans le tableau des investissements mis en service, dans la valorisation du patrimoine et l'origine de financement des biens ou encore dans les charges d'investissements. Cette présentation distingue désormais 3 familles de biens, regroupés selon la fonction qu'ils remplissent dans le cadre de l'activité de distribution :

- ↪ Les « Ouvrages réseau et branchements », qui comprennent les canalisations réseau, les branchements et ouvrages en immeuble ainsi que les ouvrages qui leur sont directement associés (postes de détente réseau, protection cathodique, dispositifs de protection de branchements, protections mécaniques de canalisation, etc.) ;
- ↪ Les « Ouvrages interface utilisateurs », qui comprennent à la fois les dispositifs de comptage, postes de livraison clients et installations de télé-relevé, mais également les postes d'injection de biométhane ;

- ↪ Les « Autres biens mutualisés », qui comprennent tous les biens utiles à plusieurs concessions (véhicules, immobilier, outillage, projets informatiques...).

Si les dépenses d'exploitation sont mutualisées et donc difficilement rattachables à une concession, à l'inverse, les charges liées aux investissements sont pour l'essentiel (95 % en moyenne) directement rattachables à la concession car il s'agit d'ouvrages physiquement situés sur le territoire de la collectivité.

### Méthode de calcul

Les charges d'investissement sont imputées directement au périmètre du contrat de concession lorsqu'elles concernent des ouvrages localisés sur la concession. Dans les autres cas, elles sont réparties au prorata des PDL de chaque concession.

Le mode de calcul des charges relatives aux investissements et de la valeur nette réévaluée des ouvrages est cohérent avec celui retenu par la CRE, prenant en compte une durée de remboursement des ouvrages également déterminée par la CRE.

Pour la période ATRD6 2020-2023, la CRE a fixé le taux de rémunération à 4,1 %.

Par ailleurs, dans le cadre de l'ATRD6, la durée de remboursement des branchements et conduites d'immeubles / conduites montantes a été réduite de 45 à 30 ans, à partir du 1er janvier 2020. Elle concerne les nouveaux investissements et les ouvrages mis en service à compter de 2005, et a été retenue par la CRE afin de limiter les risques de coûts échoués à moyen terme.

La réduction de cette durée réglementaire d'amortissement entraîne une augmentation des charges de capital normatives sur la période tarifaire à venir, toutes choses égales par ailleurs, mais contribue à accélérer la diminution de la base des actifs régulés (BAR).

Cette hausse des charges de capital normatives est compensée par la baisse concomitante du taux de rémunération de la BAR entre l'ATRD5 et l'ATRD6.

Pour les clients, cette évolution est neutre sur le long terme.

Pour les autorités concédantes, cette évolution se traduit, à partir des données 2020, par une diminution de la valeur nette du patrimoine (VNR et VNC) plus rapide par rapport à la situation précédente (impact global de l'ordre de 10 à 15 % de la BAR au niveau national à l'échéance 2050).

La durée de remboursement économique des autres actifs reste inchangée.

### L'impact du climat

Les quantités acheminées évoluent fortement d'une année sur l'autre, ces variations s'expliquent par l'évolution du nombre d'usager, la consommation de chacun et l'impact du climat.

Ce dernier peut masquer l'évolution du nombre d'usager et des quantités consommées.

Pour cela GRDF applique « la méthode publique des profils » à l'échelle de la concession, qui calcule une estimation de consommation journalière pour chaque PCE en prenant en compte :

- la température moyenne journalière
- la station de météo
- la zone climatique
- la consommation annuelle de référence
- le profil de consommation

**Impact climatique =  
Recettes réelles d'acheminement –  
Calcul de l'estimation journalière**

Un chiffre d'impact climatique négatif (respectivement positif) signifie que les recettes de GRDF ont été inférieures (respectivement supérieures) à la prévision de la CRE en raison d'un climat globalement plus chaud (respectivement plus froid) que le climat moyen.

### La contribution à la péréquation tarifaire

Le tarif de distribution péréqué est déterminé par la CRE et est le même pour toutes les concessions.

Il est élaboré à partir des charges nationales de GRDF sur le principe de la juste couverture des coûts de l'opérateur de réseau, sans tenir compte des recettes et des charges propres de chaque concession.

Ainsi, le compte d'exploitation met en évidence la place de la concession dans le système de péréquation national.

Le calcul de la **contribution à la péréquation** se fait, **une fois l'impact climatique sur les recettes mis en évidence**, par la répartition sur les contrats de concession des recettes totales (à climat moyen) sur les contrats de concession et sur la zone de péréquation (la concession historique des 44 communes) au prorata des charges de chaque concession et ensuite par la différence entre ces produits répartis et les recettes réelles.

**Contribution à la péréquation =  
produits répartis à climat moyen –  
les recettes réelles à climat moyen**

**Recettes totales  
réparties sur chaque concession  
au prorata des charge**

Cette contribution permet de mesurer pour chaque concession, la place qu'elle représente dans le système de péréquation national.

**Ainsi, lorsque la contribution est positive pour la concession, celle-ci participe au système de solidarité national au bénéfice de concessions dont la contribution est négative.**

Le signe ou le niveau de cette contribution de la concession n'a aucune incidence sur le tarif, le niveau d'investissement ou la qualité de service sur cette concession.

Le calcul de la contribution à la péréquation n'a de sens qu'au regard de l'ensemble de celles des autres concessions.

Ainsi, même si les caractéristiques de notre concession ne changeaient pas (nombre de clients constant, recettes stables, investissements stables), l'évolution de ces mêmes caractéristiques pour d'autres concessions aura un impact sur sa propre contribution à la péréquation.

À partir des données fournies dans le compte d'exploitation, il n'est pas possible de vérifier directement le calcul de la contribution à la péréquation à l'échelle de chaque concession ; cela doit être fait à l'échelle de toutes les concessions de la zone de desserte péréquée. Dans le cadre de sa démarche de responsabilité sociétale et de manière volontaire, GRDF mandate donc chaque année un Commissaire aux Comptes qui s'assure que les comptes d'exploitation des concessions sont élaborés conformément à la méthode retenue et que la contribution à la péréquation de chaque concession est correctement calculée.

### L'élaboration du tarif ATRD6 par la CRE et son évolution annuelle au 1<sup>er</sup> juillet 2021

L'ATRD péréqué est déterminé selon les principes de juste couverture des charges par les recettes et la contribution au niveau national est ainsi nulle : la somme de toutes les contributions de la zone péréquée est nulle.

Pour établir le tarif ATRD6, la CRE a retenu comme référence le niveau des charges de GRDF à fin 2020.

Sur la base de ces principes, le tarif ATRD6 défini par la CRE est entré en vigueur au 1<sup>er</sup> juillet 2022.

### Ce tarif est ensuite revu annuellement

Au 1<sup>er</sup> juillet 2022, il a baissé de 0,84 %.

### Les autres charges

La ligne « Autres » du compte d'exploitation synthétique est calculée par différence entre les recettes, les charges de la concession, l'impact climatique et

la contribution à la péréquation :

Lorsqu'elles sont positives, cela signifie que GRDF a dépassé la performance nationale imposée par la CRE et réalise un gain sur la concession (inversement lorsqu'elle est négative, GRDF réalisant alors une perte sur la concession)

Ce montant est impacté par de nombreux paramètres, dont les principaux sont :

- ↪ L'apurement du CRCP de l'ATRD4, qui représentait un montant total de près de 600 M€, étalés sur 4 ans, ce qui représente un reliquat d'environ 80 M€ sur 2020 ;
- ↪ L'impact des paramètres retenus par la CRE : coefficient de lissage (X=1,9 %) et hypothèses d'inflation prévisionnelle. Les différences entre les trajectoires prévisionnelles (OPEX et CAPEX) et les montants effectivement réalisés.

Une partie des impacts constatés en année N seront réintégrés via le CRCP dans le cadre des évolutions tarifaires annuelles au 1<sup>er</sup> juillet N+1.

**Autres charges = Résultat résiduel**

---

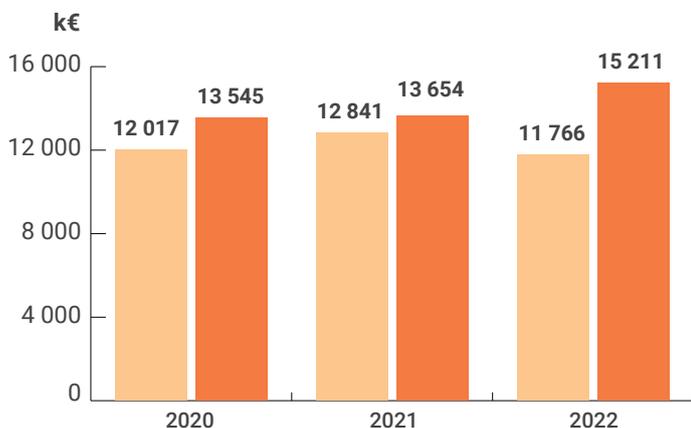
**(Recettes – Charges) –  
(Impact climatique s/recette +  
Contribution à la péréquation)**

## Le compte d'exploitation synthétique de la concession historique

Afin de renforcer son lien avec l'équilibre tarifaire défini dans le cadre de l'ATRD6, la présentation évolue par rapport aux exercices précédents, pour les

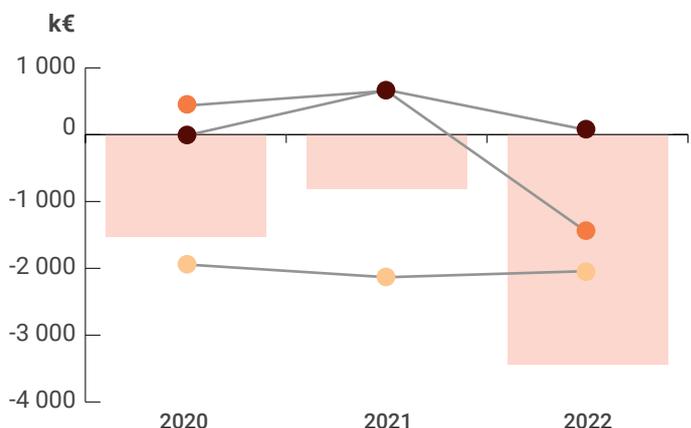
aspects relatifs aux recettes liées à l'acheminement du gaz, aux charges d'exploitation et aux charges d'investissement.

### COMPTE D'EXPLOITATION SYNTHÉTIQUE



- Charges
- Recettes d'acheminement

### PARAMÈTRES INTRINSÈQUES COMPTABLES À LA CONCESSION



- Impact climatique
- Performance GRDF
- Contribution Péréquation
- Résultat concession

En k€	2020	2021	2022
<b>Recettes d'acheminement</b>	<b>12 017,450</b>	<b>12 841,133</b>	<b>11 766,856</b>
Part capacité	357,982	5 230,447	<b>354,747</b>
Part abonnement	5 278,552	6 863,510	<b>5 084,680</b>
Part consommation	6 024,066	368,456	<b>5 939,019</b>
Part commissionnement	356,850	378,724	<b>388,410</b>
<b>Charges nettes d'exploitation</b>	<b>6 970,693</b>	<b>6 842,111</b>	<b>7 724,620</b>
Charges d'exploitation brutes	7 720,827	7 644,389	<b>8 479,417</b>
Recettes liées aux prestations complémentaires	-745,987	-797,084	<b>-749,967</b>
Recettes acheminement vers réseau aval	-4,147	-5,199	<b>-4,830</b>
<b>Charges d'investissements</b>	<b>6 574,336</b>	<b>6 812,217</b>	<b>7 486,194</b>
Remboursement économique	3 659,943	3 804,854	<b>4 209,194</b>
Rémunération de la base actifs	2 914,393	3 007,361	<b>3 277,000</b>
<b>Produits moins charges</b>	<b>-1 527,576</b>	<b>-813,192</b>	<b>-3 443,959</b>
Impact climatique	-16,366	668,500	<b>66,753</b>
Contribution à la péréquation	-1 943,926	-2 134,995	<b>-2 043,521</b>
Autres	432,716	653,307	<b>-1 467,191</b>

Le compte d'exploitation de la concession historique est en 2022 déficitaire de 3 444 k€, contre 813 k€ en 2021, dû en partie à une baisse des recettes d'acheminement de 1 074 k€ et de l'augmentation des charges de 1 556 k€.

En 2022, le climat a été plus chaud que le climat moyen, générant un impact climatique quasiment nul.

La concession historique bénéficie du système de solidarité nationale à hauteur de 2 043 k€, en baisse de 4,3 % par rapport à 2021 (91 k€).

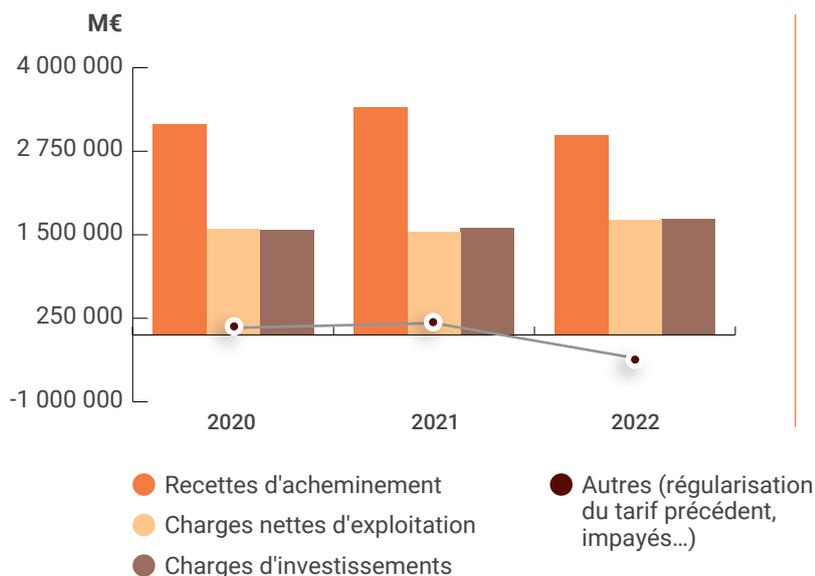
La concession des landes bénéficie de la contribution à la péréquation tarifaire à hauteur de 2 043 k€.

En ce qui concerne les valeurs liées au calcul de la contribution à la péréquation, GRDF a fourni le tableau ci-dessous :

En €	NATIONAL	SYDEC	% SYDEC/national	NATIONAL	SYDEC	% SYDEC/national	NATIONAL	SYDEC	% SYDEC/national
	2020			2021			2022		
<b>Recettes d'acheminement</b>	<b>3 157 358 531</b>	<b>12 017 450</b>	<b>0,38 %</b>	3 404 039 054	13 339 302	0,39 %	3 000 150 956	11 766 852	<b>0,39%</b>
Part Abonnement	1 274 024 312	5 278 552		1 251 544 589	5 424 160		1 198 397 675	5 084 676	
Part Consommation	1 718 355 410	6 024 066		1 984 166 417	7 141 976		1 633 823 783	5 939 022	
Part Capacité (+Terme distance TP)	72 033 548	357 982		71 424 479	378 728		70 577 649	354 746	
Part commissionnement (reversé aux fournisseurs)	92 945 261	356 850		96 903 569	394 438		97 351 850	388 407	
<b>Charges nettes d'exploitation</b>	<b>1 592 476 166</b>	<b>6 970 693</b>	<b>0,44 %</b>	<b>1 550 900 201</b>	<b>7 178 996</b>	0,46 %	1 725 969 497	7 724 617	0,45%
Charges d'exploitation brutes	1 807 052 826	7 720 827		1 782 616 517	8 087 071		1 952 608 111	8 479 415	
Recettes liées aux prestations complémentaires	-213 530 695	-745 987		-230 522 225	-902 876		-225 496 025	-749 967	
Recettes acheminement vers réseau aval hors zone péréquée	-1 045 965	-4 147		-1 194 090	-5 199		-1 142 589	-4 831	
<b>Charges d'investissements</b>	<b>1 571 785 203</b>	<b>6 574 336</b>	<b>0,42 %</b>	1 607 413 251	7 306 423	0,45 %	1 742 985 864	7 486 191	<b>0,43%</b>
Remboursement économique	928 301 748	3 659 943		951 559 089	4 056 708		1 035 827 181	4 209 192	
Rémunération de la base d'actifs	643 483 455	2 914 393		655 854 162	3 249 715		707 158 684	3 276 999	
<b>Produits moins Charges</b>	<b>-6 902 838</b>	<b>-1 527 576</b>		<b>245 725 602</b>	<b>-1 146 117</b>		<b>-468 804 405</b>	<b>-3 443 957</b>	<b>0,73%</b>
Impact climatique	-140 254 202	-16 366		68 868 705	695 264		-121 507 342	66 754	<b>-0,05%</b>
Contribution à la péréquation	-0	-1 943 926		-0	-2 522 143		0	-2 043 519	
Autres (régularisation du tarif précédent, impayés...)	133 351 364	432 716	0,32 %	176 856 896	680 762		-347 297 063	-1 467 192	<b>0,42%</b>

## ANALYSE COMPTABLE ET FINANCIÈRE

### PARAMÈTRES COMPTABLES NATIONAUX

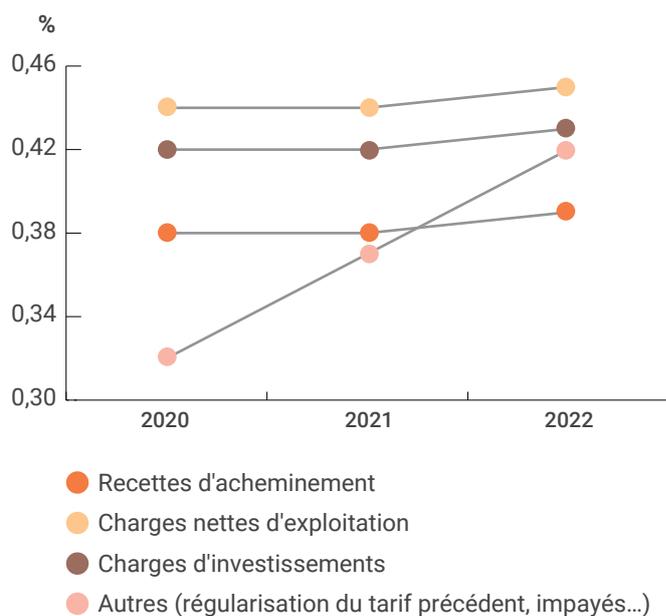


Il est à noter que par rapport au revenu autorisé par la CRE, les produits totaux nationaux sont supérieurs de 1 377 M€.

De même, les charges dépassent de 1 132 M€ le revenu autorisé, et le solde réel national, produits moins charges est déficitaire de 246 M€.

Enfin, nous remarquons que le poids des charges d'exploitation de la concession reste dans la fourchette de 0,41 à 0,46 % par rapport aux charges nationales d'exploitation.

### POIDS DES RECETTES ET DES CHARGES DE LA CONCESSION PAR RAPPORT AU NATIONAL DE LA CONCESSION PAR RAPPORT AU NATIONAL



Il est à noter un poids croissant des charges d'investissements de la concession traduisant les efforts de GRDF sur la concession Landes.

Le poids des recettes d'acheminement est quant à lui stabilisé après la hausse de 2017, traduisant une dynamique maintenue de la concession par rapport au national.

## COHÉRENCE DES INVENTAIRES TECHNIQUE ET COMPTABLE

GRDF gère l'inventaire des biens concédés au moyen de deux outils :

- ↪ Une base de données comptable
- ↪ Une base de données technique

Ainsi, chaque ouvrage de distribution de gaz doit être enregistré et décrit de façon cohérente dans ces deux bases de données selon :

- ↪ la nature de l'ouvrage (canalisation, branchement...);
- ↪ les précisions techniques complémentaires (matériaux, sections, pressions d'exploitation...);
- ↪ la localisation (commune d'implantation);
- ↪ la date de mise en service

Néanmoins il s'avère que les données de ces deux bases ne concordent pas toujours. Un phénomène qui peut expliquer cette divergence est notamment la mise à jour non synchronisée des deux états d'inventaire.

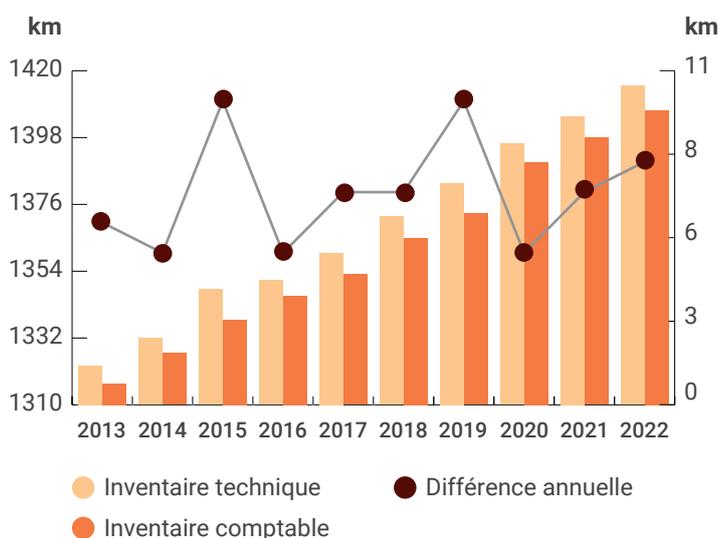
La fiabilité des inventaires technique et comptable représente des enjeux importants pour l'autorité concédante :

- ↪ Cette dernière, propriétaire du réseau de distribution, a besoin d'avoir une juste connaissance de son patrimoine et d'en connaître la juste valorisation, Cela implique de pouvoir porter un regard critique sur les informations transmises par le concessionnaire ;
- ↪ Les droits du concédant et les indemnités en fin de contrat dépendent directement de la qualité des données comptables ;
- ↪ Elle doit en outre s'assurer que les activités de son concessionnaire ne compromettent pas l'hygiène ou la sécurité publique (article L, 2211-1 du Code général des collectivités territoriales), Dès lors une bonne connaissance des ouvrages, de leur âge, de leur maintenance et de leur renouvellement est nécessaire

Il convient donc de vérifier que les données techniques et comptables du concessionnaire sont fiables.

## Cohérence des inventaires sur les canalisations

### COHÉRENCE DES INVENTAIRES



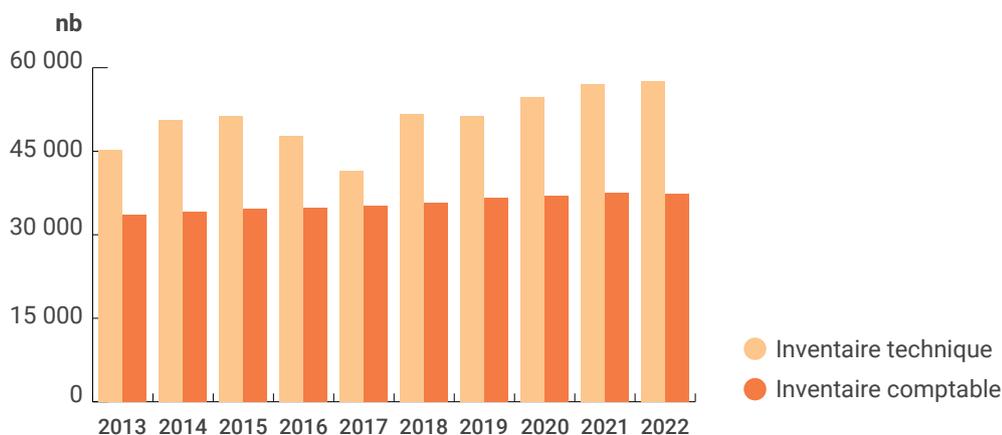
*Même si la situation s'est améliorée – elle a atteint 1,6 % en 2005 – GRDF doit encore fiabiliser au maximum ses immobilisations pour que l'écart ne soit la seule résultante des affaires de toute fin de période d'arrêt annuel des inventaires et ne concerne ainsi que les affaires non immobilisables à temps avant l'arrêt des inventaires.*

Longueur en km	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Inventaire technique	1 323	1332	1348	1351	1 360	1 372	1 383	1396	1 405	<b>1 455</b>
Inventaire comptable	1 317	1327	1338	1346	1 353	1 365	1 373	1390	1 398	<b>1 407</b>
<b>Différences</b>	<b>6 km</b>	<b>5 km</b>	<b>10 km</b>	<b>5 km</b>	<b>7 km</b>	<b>7 km</b>	<b>10 km</b>	<b>5 km</b>	<b>7 km</b>	<b>8 km</b>

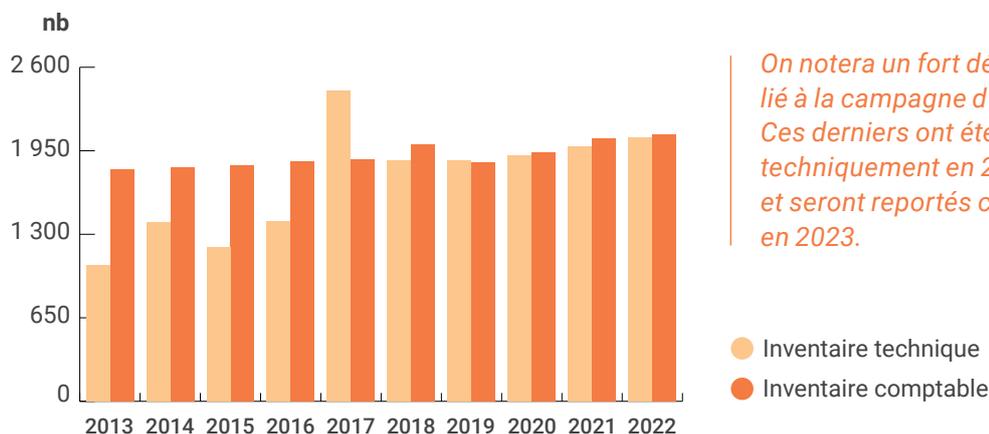
## Cohérence des inventaires sur les branchements

En nb	Branchements individuels		Branchements collectifs	
	Inventaire technique	Inventaire comptable	Inventaire technique	Inventaire comptable
2013	45 172	33 638	1 058	1 808
2014	50 532	34 105	1 394	1 824
2015	51 258	34 681	1 203	1 832
2016	47 667	34 902	1 398	1 866
2017	48 791	35 174	2 421	1 885
2018	51 723	35 705	1 871	1 996
2019	51 314	36 560	1 874	1 859
2020	54 698	36 952	1 915	1 934
2021	57 042	37 480	1 982	2 045
<b>2022</b>	<b>57 668</b>	<b>37 288</b>	<b>2 050</b>	<b>2 078</b>
	Différence de +54,66 %		Différence de 1,37 %	

### BRANCHEMENTS INDIVIDUELS



### BRANCHEMENTS COLLECTIFS



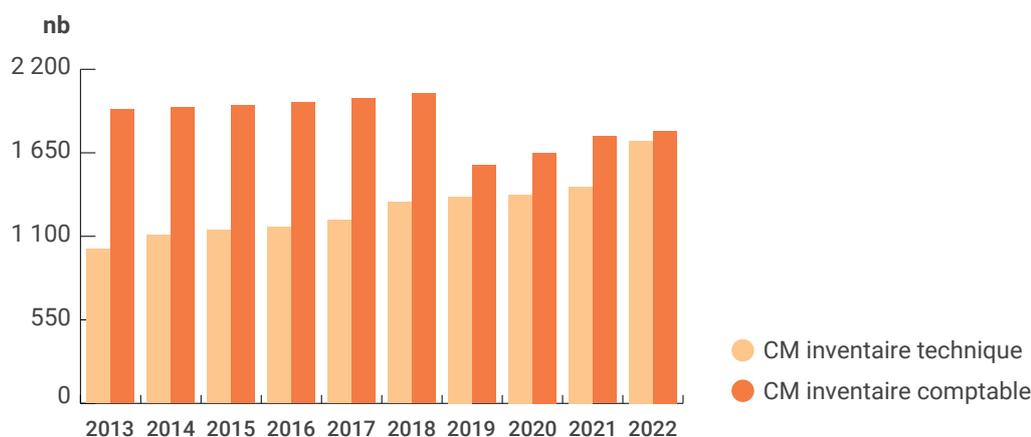
*On notera un fort décalage lié à la campagne d'inventaire RIO2. Ces derniers ont été comptabilisés techniquement en 2022 et seront reportés comptablement en 2023.*

## Cohérence des inventaires sur les conduites d'immeuble et les conduites montantes

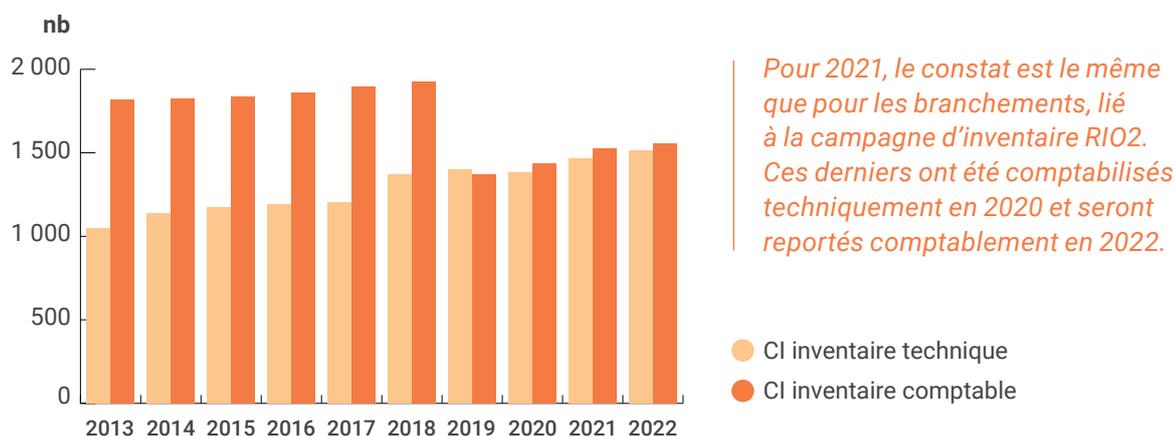
En nb	Conduite d'immeuble		Conduite montante	
	Inventaire technique	Inventaire comptable	Inventaire technique	Inventaire comptable
2013	1 046	1 816	1 015	1 937
2014	1 140	1 824	1 108	1 949
2015	1 171	1 838	1 140	1 963
2016	1 189	1 859	1 160	1 982
2017	1 201	1 894	1 205	2 007
2018	1 373	1 925	1 324	2 040
2019	1 402	1 371	1 362	1 567
2020	1 385	1 434	1 374	1 649
2021	1 466	1 528	1 426	1 757
<b>2022</b>	<b>1 515</b>	<b>1 558</b>	<b>1 730</b>	<b>1 796</b>

Différence de 2,8 %                      Différence de 3,8 %

### CONDUITES MONTANTES



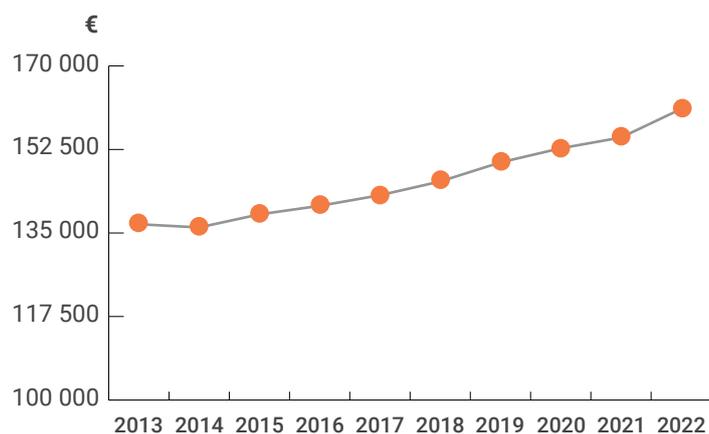
### CONDUITES D'IMMEUBLE



## REDEVANCE R1

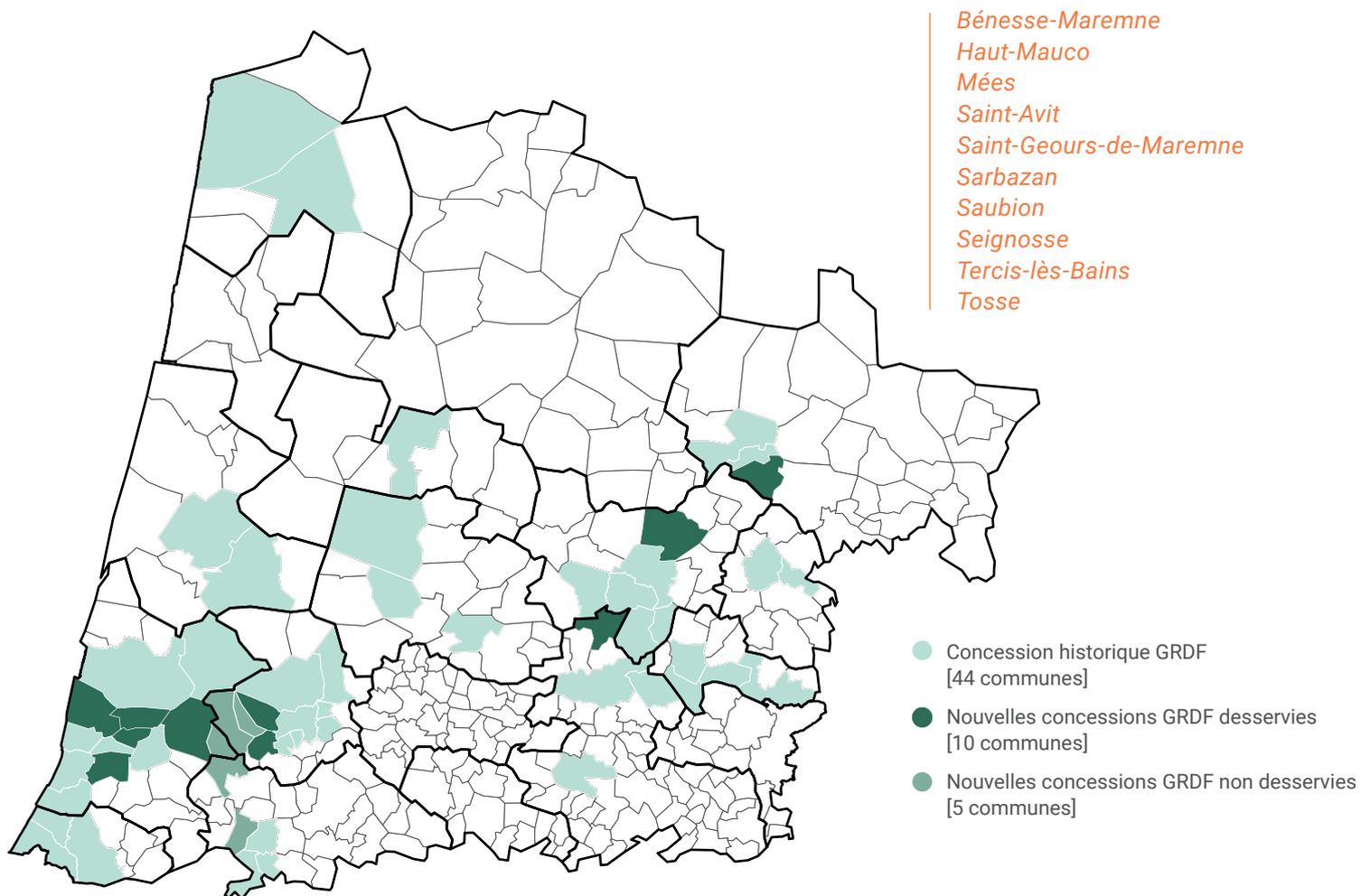
En €	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Redevance R1	136 835	136 163	138 898	140 689	142 908	145 794	149 793	152 747	155 000	<b>161 000</b>

## REDEVANCE R1





## 10 DÉLÉGATIONS DE SERVICE PUBLIC (DSP) DÉSSERVIES



**Concession de durée : 30 ans**

### Patrimoine

**128,149 km** de réseau (1,117 km d'allongement de réseau en 2022)  
**2 216** branchements

### Sécurité

**13,45 km** de réseau surveillé  
**0** fuite détectée

### Usagers

**2 127** usagers desservis  
**36 580 MWh** de gaz acheminé  
**519 444 €** de recette

### Comptable

**11,3 M€** de valeur initiale  
**7,2 M€** de valeur nette réévaluée  
**36 %** d'amortissement du patrimoine

# VUE D'ENSEMBLE DES NOUVELLES CONCESSIONS GRDF

## LE PATRIMOINE

### Le réseau

#### ÉVOLUTION DU RÉSEAU

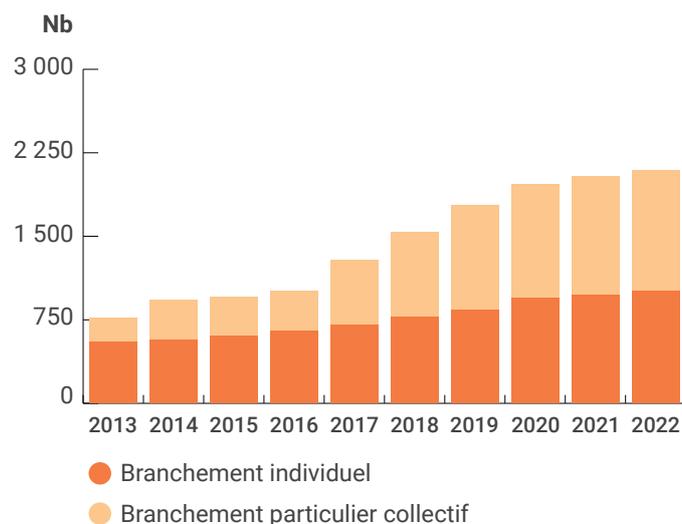


La longueur du réseau est de 128,149 km (+ 1,117 km en 2022) soit 60,3 m par point de livraison.

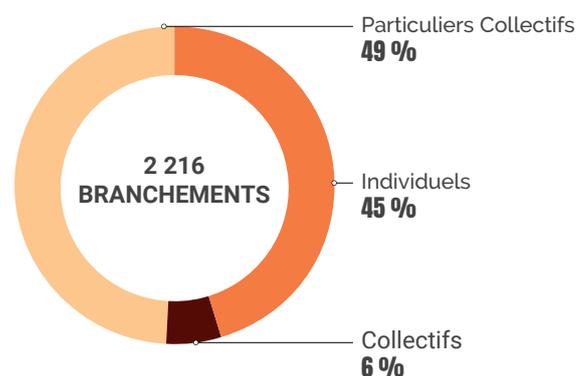
Réseau (km)	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Polyéthylène	102,904	105,205	107,400	109,784	116,834	118,557	120,442	122,407	126,031	<b>128,149</b>
Acier	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	1,001	1,001	1,001	1,001	<b>1,001</b>
MPB	102,95	105,205	107,400	109,784	116,834	118,603	120,488	122,453	126,077	<b>127,194</b>
MPC	-	-	-	-	-	0,995	0,955	0,955	0,955	<b>0,995</b>
<b>TOTAL</b>	<b>102,95</b>	<b>105,251</b>	<b>107,446</b>	<b>109,830</b>	<b>116,880</b>	<b>119,558</b>	<b>121,443</b>	<b>123,408</b>	<b>127,032</b>	<b>128,149</b>

## Les branchements

#### ÉVOLUTION DES BRANCHEMENTS



#### RÉPARTITION DES BRANCHEMENTS



En nb	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Individuel	552	571	606	663	707	774	841	941	976	<b>1 010</b>
Collectif	31	38	41	52	98	92	105	111	120	<b>125</b>
Particulier Collectif	215	359	354	360	575	768	940	1 026	1 140	<b>1 081</b>

**FOCUS 2022**

Les nouvelles concessions comportent **2 216 branchements**

## SÉCURITÉ ET QUALITÉ DE FOURNITURE

### Longueur de réseau surveillé

En 2022 **13,448 km** de réseau ont été surveillés soit 10,5 % du réseau global.

Par VSR 12 358 m

Par RSF 1 090 m

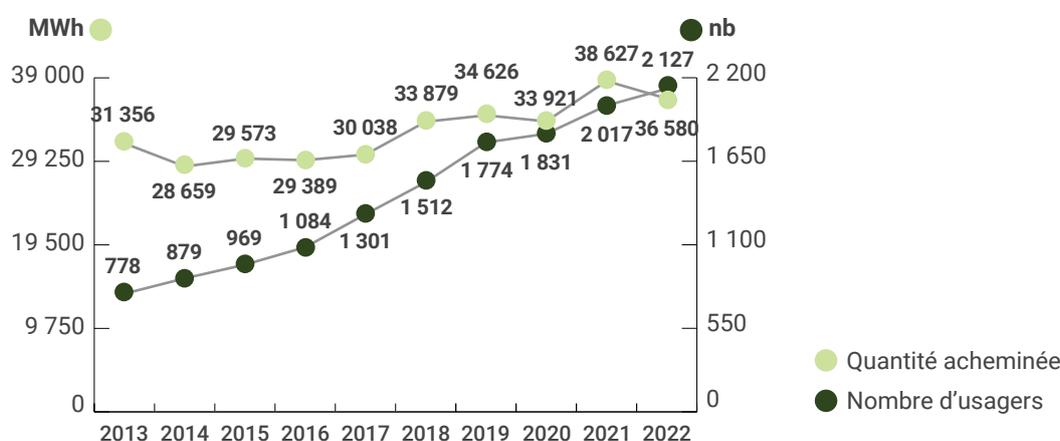
### Analyse des incidents

**64 signalements** ont été reçus par l'Urgence Sécurité Gaz, dont **40 pour dépannage** et **24 pour sécurité**. Ces signalements ont déclenché 21 incidents dont 3 pour manque de gaz, 3 pour fuite ou odeur de gaz et 15 pour autres motifs.

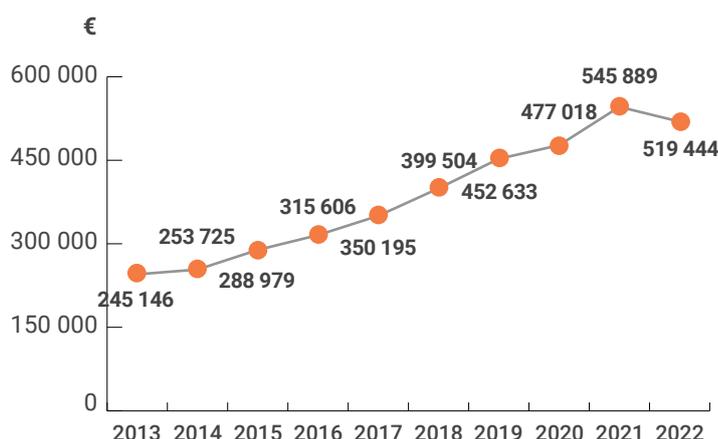
**43 % des incidents concernent les branchements, dont 1/3 par action effectuée par un tiers volontaire.**

## SERVICE AUX USAGERS

### USAGERS ET CONSOMMATION



### RECETTES



*+110 usagers de plus en 2022*

*Les concessions de Seignosse et St Geours de Maremne représentent respectivement 48 % et 33 % du nombre d'usager en plus.*

*La quantité de gaz acheminée baisse de 5,45 % (- 2 107 MWh) liée à l'incitation de l'état à la sobriété énergétique*

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Nombre d'utilisateurs	778	879	969	1 084	1 301	1 512	1 774	1 831	2 017	<b>2 127</b>
Quantités acheminées en MWh	31 356	28 659	29 573	29 382	30 038	33 879	34 626	33 921	38 627	<b>36 580</b>
Recettes en €	245 146	253 725	288 979	315 606	350 195	399 504	452 633	477 018	545 889	<b>519 444</b>

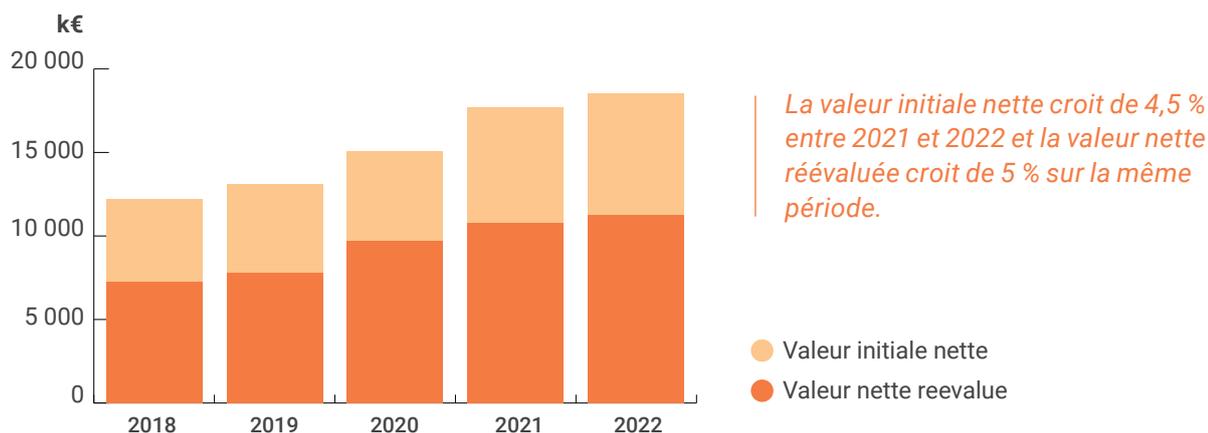
## ANALYSE COMPTABLE ET FINANCIÈRE

L'analyse comptable et financière regroupe les 10 communes en concession DSP pour obtenir une vision d'ensemble comptable, même si effectivement il n'y a pas de péréquation entre les DSP.

Cela permet au SYDEC d'analyser l'évolution financière et comptable globale des DSP attribuées à GRDF.

### Valeur du patrimoine

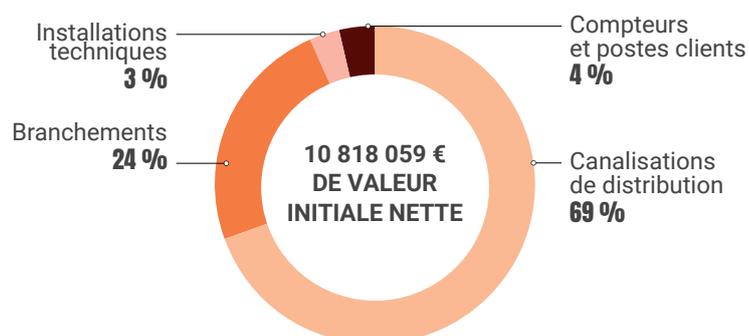
#### VALEUR INITIALE NETTE DU PATRIMOINE



	2018	2019	2020	2021	2022
Valeur initiale nette (VN) en k€	7 243	7 790	9 690	10 786	<b>11 266</b>
Valeur nette réévaluée (VNR) en k€	4 992	5 331	5 387	6 901	<b>7 244</b>
Amortissement en k€	2 251	2 460	4 303	3 884	<b>4 021</b>
Taux d'amortissement	31 %	31,6 %	44,4 %	36 %	<b>35,7 %</b>
Valeur initiale par usager en €	4 790	4 391	5 292	5 347	<b>5 297</b>

### Répartition des ouvrages concédés

#### RÉPARTITION DE LA VALEUR INITIALE NETTE PAR OUVRAGE CONCÉDÉ



La part d'actif la plus importante du patrimoine est constituée par le réseau (canalisation), suivi des branchements individuels.

En €	2021		2022	
	Valeur initiale	Valeur nette réévaluée	Valeur initiale	Valeur nette réévaluée
Conduite de distribution	7 336 741	5 031 305	<b>7 515 813</b>	<b>5 246 241</b>
Branchements	2 377 741	1 292 722	<b>2 595 559</b>	<b>1 408 250</b>
Installations techniques	319 602	212 955	<b>319 602</b>	<b>191 404</b>
Compteurs et postes clients	362 133	229 004	<b>387 065</b>	<b>239 301</b>
<b>TOTAL</b>	<b>10 395 578</b>	<b>6 765 986</b>	<b>10 818 059</b>	<b>7 085 196</b>

## LE COMPTE D'EXPLOITATION SYNTHÉTIQUE RECONSTITUÉ

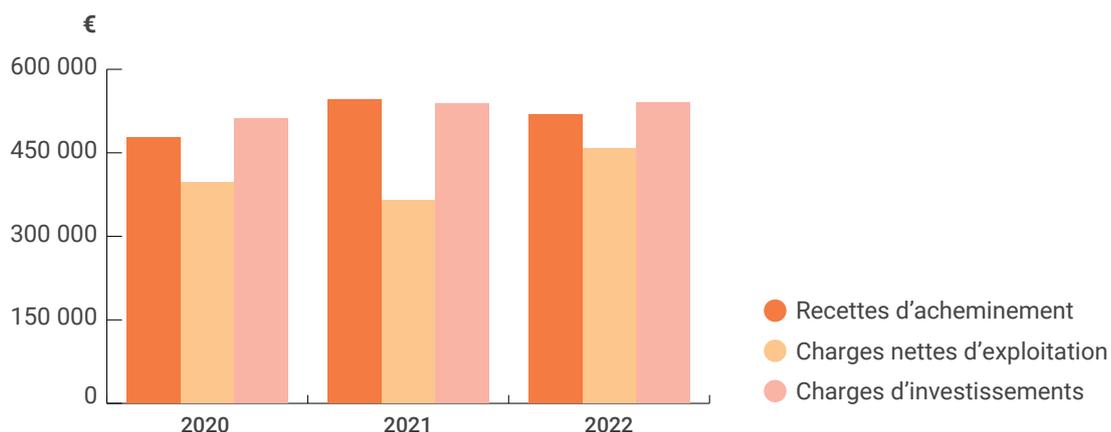
Afin de renforcer son lien avec l'équilibre tarifaire défini dans le cadre de l'ATRD6, la présentation du compte d'exploitation évolue pour les aspects relatifs aux recettes liées à l'acheminement du gaz, aux charges d'exploitation et aux charges d'investissement.

Dans le but de fournir des données cohérentes entre les différentes années, les montants relatifs aux exercices 2018 et 2019 ont fait l'objet d'un recalcul pro forma de la méthodologie retenue pour 2020.

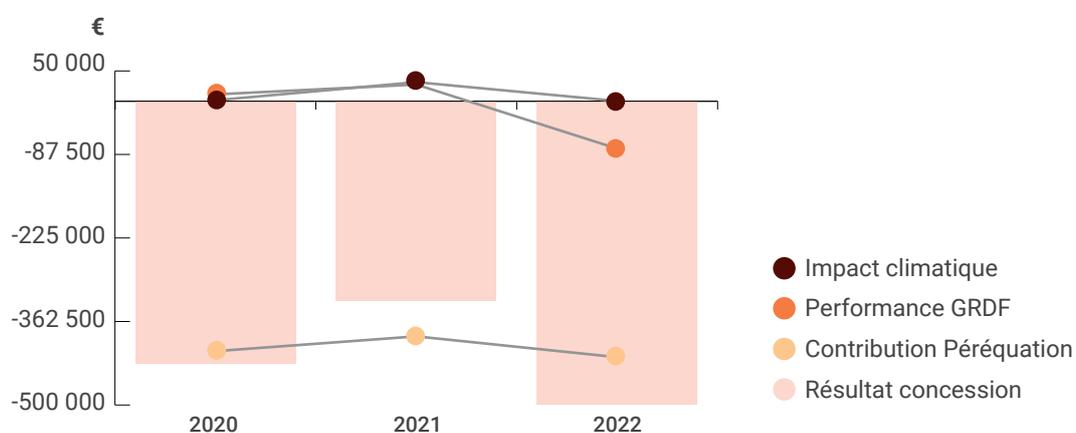
En €	2020	2021	2022	Variation 2021/2022 en %
<b>Recettes d'acheminement</b>	<b>477 017</b>	<b>545 890</b>	<b>519 441</b>	<b>14,4 %</b>
Part capacité	24 093	10 272	<b>10 257</b>	-0,1 %
Par abonnement	212 009	210 015	<b>212 921</b>	1,4 %
Part consommation	226 308	309 338	<b>278 909</b>	-9,8 %
Part commissionnement	14 598	16 265	<b>17 354</b>	6,7 %
<b>Charges nettes d'exploitation</b>	<b>397 500</b>	<b>365 035</b>	<b>457 815</b>	<b>25,4 %</b>
Charges d'exploitation brutes	483 531	475 664	<b>560 133</b>	17,8 %
Recettes liées aux prestations complémentaires	-86 028	-110 629	<b>-102 318</b>	-7,5 %
<b>Charges d'investissements</b>	<b>510 660</b>	<b>538 569</b>	<b>539 519</b>	<b>0,2 %</b>
Remboursement économique	260 020	273 082	<b>279 082</b>	2,2 %
Rémunération de la base d'actifs	250 612	265 487	<b>260 437</b>	-1,9 %
<b>Produits moins charges</b>	<b>-431 122</b>	<b>-328 291</b>	<b>-499 151</b>	<b>52 %</b>
Impact climatique	1 517	31 397	<b>340</b>	-98,9 %
Contribution à la péréquation	-411 488	-387 146	<b>-421 411</b>	8,9 %
Autres (régularisation du tarif précédent, impayés...)	11 233	27 458	<b>-78 080</b>	-384,4 %

Malgré une augmentation des recettes d'acheminement de 14,4 % entre 2021 et 2022, le compte d'exploitation agrégé des concessions en DSP reste déficitaire de 499 151 € en 2022.

## COMPTE D'EXPLOITATION SYNTHÉTIQUE

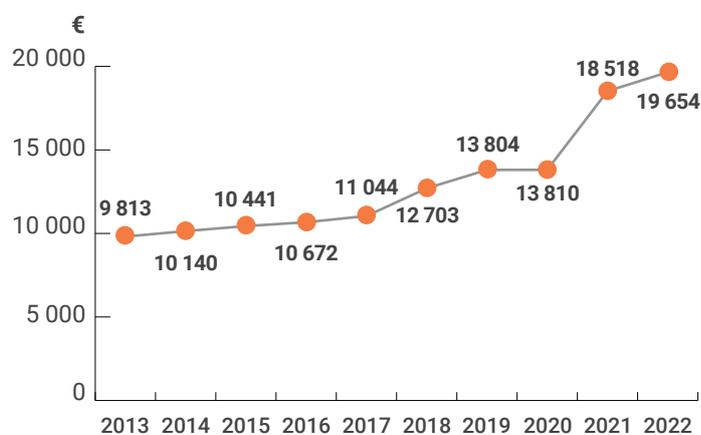


## PARAMÈTRES INTRINSÈQUES COMPTABLES DE LA CONCESSION



## Redevance de concession R1

### REDEVANCE R1



En €	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
TOTAL	9 813	10 140	10 441	10 672	11 044	12 703	13 804	13 810	18 518	19 654

# ZOOM PAR COMMUNE

## DÉTAIL DU RÉSEAU

En m	Réseau total	Réseau Acier	Réseau PE	Longueur posée en développement	Réseau contrôlé
Bénesse-Maremne	17 052	955	16 097	-	1 726
Haut-Mauco	1 361	-	1 361	-	1 361
Mées	8 356	-	8 356	-	-
Saint-Avit	9 685	-	9 685	368	9 317
Saint-Geours-de-Maremne	23 904	46	23 858	877	665
Sarbazan	8 812	-	8 812	-	-
Saubion	8 307	-	8 307	-	-
Seignosse	26 892	-	26 892	174	55
Tercis-lès-Bains	5 381	-	5 381	-	-
Tosse	18 399	-	18 399	205	323

## DÉTAIL DE L'INVENTAIRE TECHNIQUE

	Branchement d'immeuble individuel	Branchements d'immeuble collectif	Branchements particuliers d'immeuble collectif	Robinets
Bénesse-Maremne	206	47	452	6
Haut-Mauco	4	-	-	2
Mées	60	-	-	3
Saint-Avit	33	-	-	3
Saint-Geours-de-Maremne	136	10	31	9
Sarbazan	49	-	-	2
Saubion	50	5	32	1
Seignosse	245	49	444	1
Tercis-lès-Bains	54	-	-	-
Tosse	173	14	122	2

## DÉTAIL SERVICE AUX USAGERS

	Points de livraison	Quantité acheminée en MWh	Recettes d'acheminement en €
Bénesse-Maremne	658	6 083	120 487
Haut-Mauco	-	-	1 922
Mées	63	1 310	45 192
Saint-Avit	34	802	11 484
Saint-Geours-de-Maremne	169	18 023	116 873
Sarbazan	49	1 982	23 813
Saubion	84	573	14 806
Seignosse	725	4 639	117 608
Tercis-lès-Bains	52	522	10 876
Tosse	289	2 576	56 383

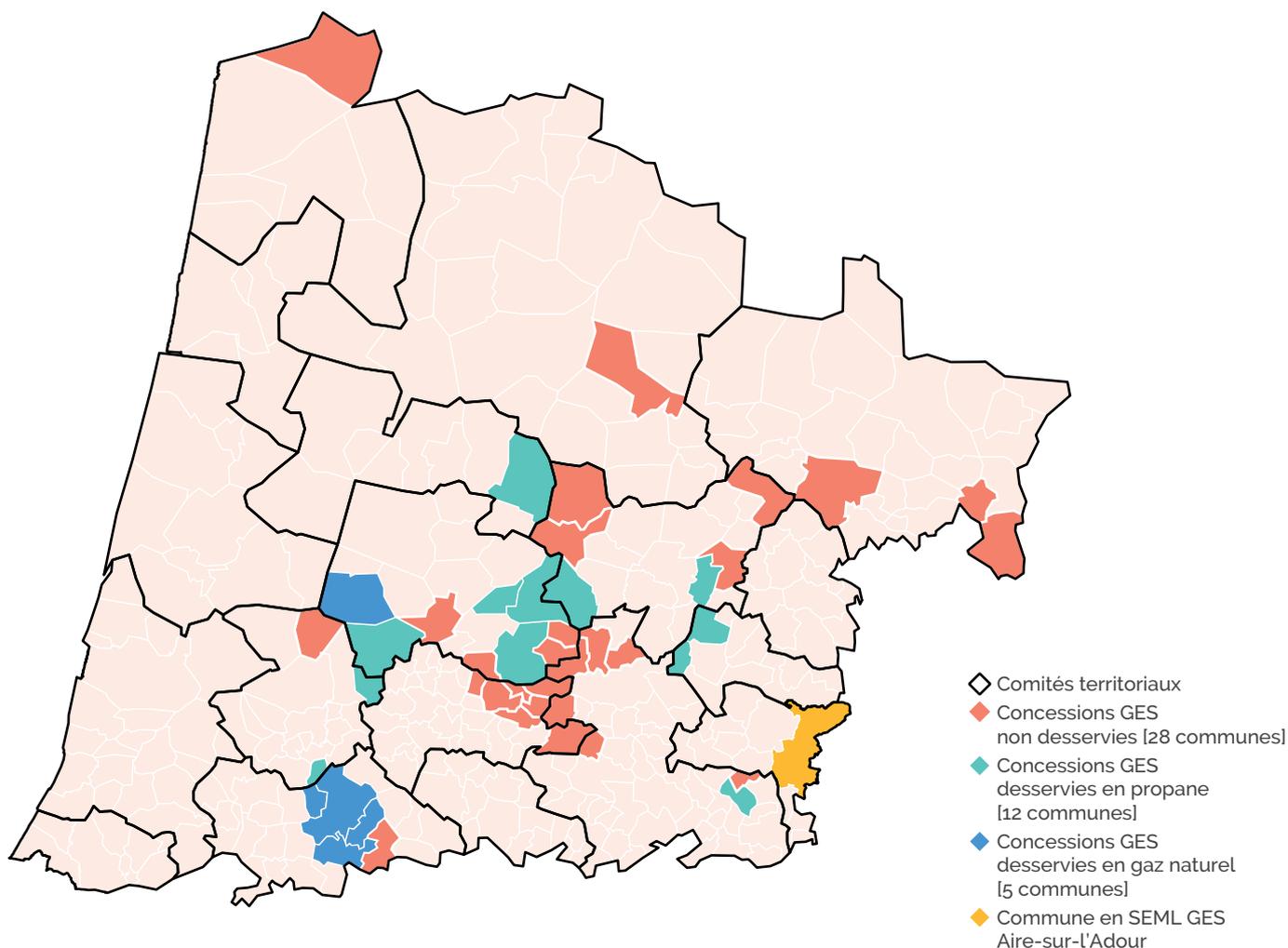
## DÉTAIL COMPTABLE

En €	Valeur initiale nette	Valeur nette réévaluée	Amortissement
Bénesse-Maremne	2 289 300	1 147 204	1 142 096
Haut-Mauco	184 224	177 043	7 181
Mées	1 071 994	955 293	116 701
Saint-Avit	505 571	292 160	213 411
Saint-Geours-de-Maremne	1 630 882	976 767	654 115
Sarbazan	550 214	409 306	140 908
Saubion	724 542	464 491	260 051
Seignosse	2 405 128	1 621 214	783 914
Tercis-lès-Bains	366 447	268 147	98 300
Tosse	1 537 182	932 642	604 540





## LES CONCESSIONS GES



### Patrimoine

**78,652 km** de réseau (58,905 en gaz naturel et 19,747 km en propane)

**625 branchements**

### Sécurité

**57,2 km** surveillés

**1 fuite** détectée

### Usagers

**333 usagers** desservis

**50,458 MWh** de gaz acheminé

**443,688 k€** de recette

### Comptable

**5 950 k€** de valeur brute

**4 577 k€** de valeur nette

**21 %** d'amortissement du patrimoine

# VUE D'ENSEMBLE DES CONCESSIONS GES

## LE PATRIMOINE

### Le réseau

#### ÉVOLUTION DU RÉSEAU



#### FOCUS 2022

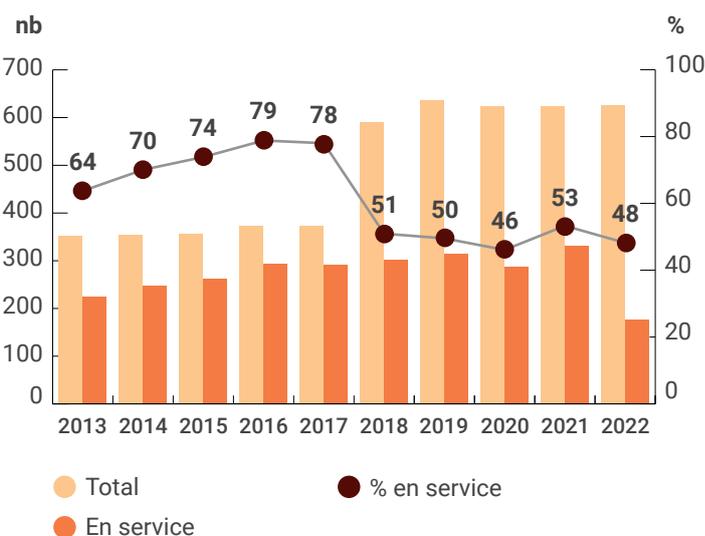
Le réseau est de **58,905 km en gaz naturel** et **19,747 km en gaz propane**

*Développement de réseau en 2022, 5 m en gaz naturel sur la commune de POUILLON pour un nouveau raccordement et 20 m sur la commune de PONTONX SUR L'ADOUR. L'écart de 16 mètres restant entre 2021 et 2022 provient d'une régularisation entre l'inventaire comptable et les données cartographique.*

En m	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Propane	21 416	21 416	21 416	21 511	21 511	21 793	19 436	19 721	19 719	<b>19 747</b>
Gaz naturel	51 943	51 943	51 943	51 943	51 943	52 397	57 707	58 868	58 892	<b>58 905</b>
Réseau en mètres	73 359	73 359	73 359	73 454	73 454	74 190	77 143	78 589	78 611	<b>78 652</b>

## Les branchements

#### ÉVOLUTION DES BRANCHEMENTS



#### FOCUS 2022

**48 %** des branchements sont **en service**

Branchements individuels	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Total	353	354	354	373	373	590	636	623	623	<b>625</b>
En service	225	248	263	294	291	301	315	322	332	<b>298</b>

## Les travaux

En m	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Longueur posée en extension	3 709	0	0	425	0	371	2 763	0	0	25

25 mètres posés en extension, dont 5 mètres liés à un nouveau raccordement.

## SÉCURITÉ ET QUALITÉ DE FOURNITURE

### Longueur de réseau surveillé

En 2022, 57,7 km de réseau en Gaz naturel (97 % du réseau gaz naturel) a été contrôlé et une fuite a été détectée.

### Analyse des incidents

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Nombre d'incidents	0	3	4	5	4	4	4	7	6	7

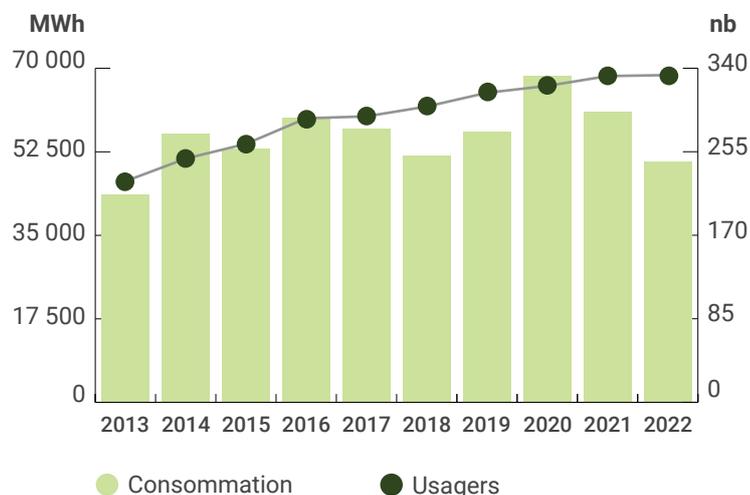
3 incidents en gaz naturel pour fuite ou odeur de gaz, sur les communes de Gaas, Laluque et Pouillon. 1 sur un branchement d'immeuble individuel en cause usure ou rupture de pièce et 2 sur le réseau DP causés par des entreprises de travaux.

4 incidents en gaz propane pour fuite ou odeur de gaz sur les communes Bénesse, Campagne et

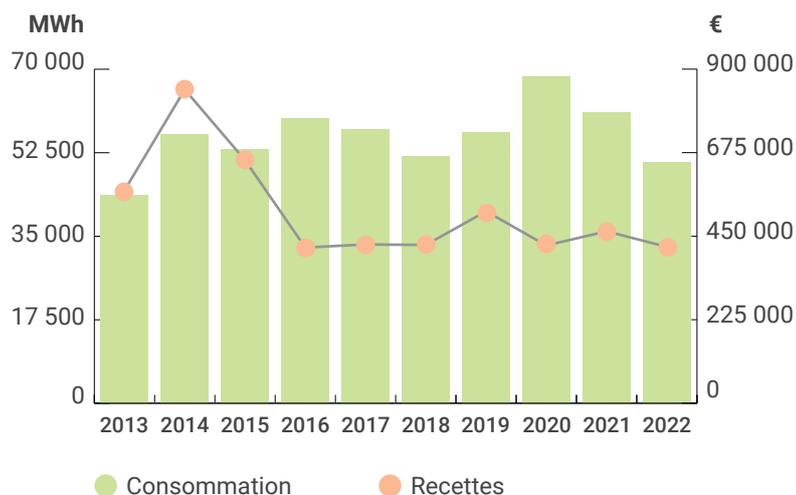
Saint-Maurice. 1 sur un ouvrage de détente pour usure ou rupture de pièce, 1 sur le réseau causé par une entreprise de travaux et 2 sur des branchements d'immeuble individuel liés à une usure ou rupture de pièce ainsi qu'une action effectuée par un tiers.

## SERVICE AUX USAGERS

### ÉVOLUTION DES USAGERS ET DE LA CONSOMMATION



## ÉVOLUTION DES RECETTES ET DE LA CONSOMMATION



1 usager de plus pour 2022. Cependant, on soulignera 9 usagers supplémentaires en Gaz Naturel et à l'inverse 8 usagers de moins en Gaz Propane. Le fait que la RE2020 interdise l'installation des chaudières en gaz propane dans les logements neufs, freine considérablement l'accroissement du nombre d'usager, de plus la possibilité de l'interdiction de remplacement des chaudières au gaz (naturel ou propane) incite les usagers à remplacer leur ancienne chaudière au gaz par une PAC.

La baisse de 17 % de la consommation est dû à un hiver plus doux que les prévisions ainsi que l'incitation de l'état à la sobriété énergétique.

La baisse de 17 % de la consommation n'entraîne qu'une baisse de 4,2 % des recettes d'acheminement.

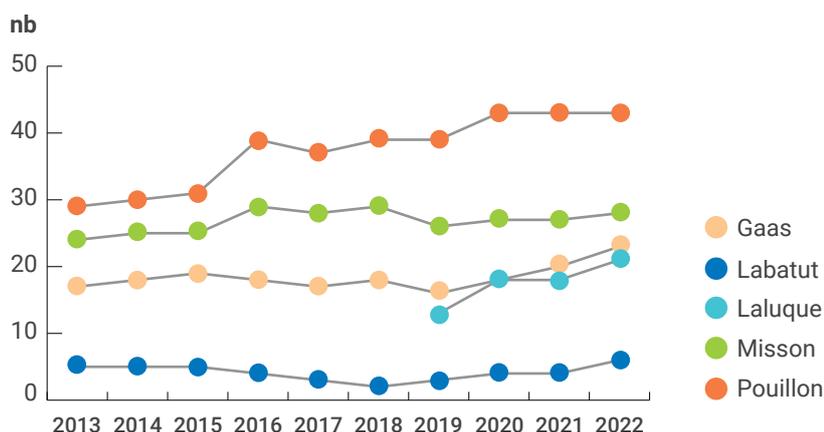
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Nombre d'usagers	225	248	263	294	291	301	315	322	332	<b>333</b>
Quantités acheminées en MWh	43 479	56 354	53 246	59 570	57 334	51 776	56 796	68 355	60 844	<b>50 458</b>
Recettes en €	573 270	844 877	654 806	419 296	427 698	426 330	516 977	424 917	440 458	<b>443 688</b>

L'évolution annuelle détaillée par type de gaz, puis par commune est la suivante :

### Gaz naturel

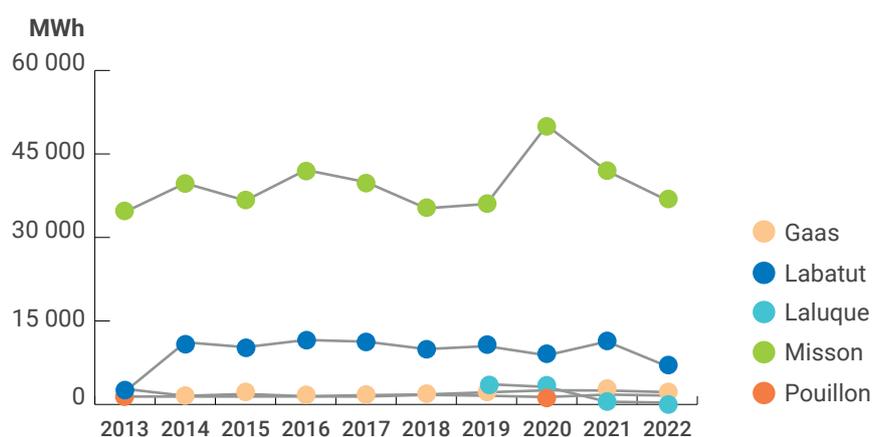
Usagers	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
TOTAL	75	78	80	90	85	88	97	110	112	<b>121</b>
Evolutions	41,51 %	4,00 %	2,56 %	12,50 %	-5,56 %	3,53 %	10,23 %	13,40 %	1,82 %	<b>8,04 %</b>
Gaas	17	18	19	18	17	18	16	18	18	<b>21</b>
Labatut	5	5	5	4	3	2	3	4	4	<b>6</b>
Laluque	-	-	-	-	-	-	13	18	20	<b>23</b>
Misson	24	25	25	29	28	29	26	27	27	<b>28</b>
Pouillon	29	30	31	39	37	39	39	43	43	<b>43</b>

### NOMBRE D'USAGERS AU GAZ NATUREL



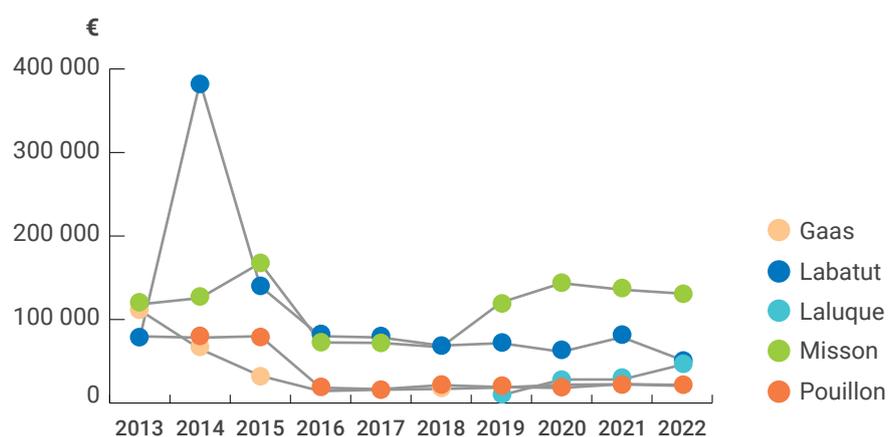
Conso en MWh	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>TOTAL</b>	<b>41 094</b>	<b>53 855</b>	<b>50 207</b>	<b>56 597</b>	<b>54 311</b>	<b>48 696</b>	<b>53 884</b>	<b>65 946</b>	<b>58 003</b>	<b>47 659</b>
Evolutions	12,47 %	31,05 %	-6,77 %	12,73 %	-4,04 %	-10,34 %	10,65 %	22,38 %	-12,04 %	<b>-17,83 %</b>
Gaas	2 795	1 539	1 874	1 464	1 664	1 795	2 176	2 538	2 505	<b>2 212</b>
Labatut	2 310	11 163	10 291	11 581	11 280	9 941	10 476	8 829	11 301	<b>6 851</b>
Laluque	-	-	-	-	-	-	3 648	3 150	486	<b>317</b>
Misson	34 579	39 734	36 618	42 116	39 946	35 239	36 011	50 101	41 936	<b>36 677</b>
Pouillon	1 410	1 419	1 424	1 436	1 421	1 721	1 571	1 327	1 775	<b>1 603</b>

## CONSOMMATIONS DE GAZ NATUREL



Recettes en €	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>TOTAL</b>	<b>387 000</b>	<b>653 007</b>	<b>420 011</b>	<b>185 256</b>	<b>183 158</b>	<b>174 104</b>	<b>239 254</b>	<b>273 234</b>	<b>267 133</b>	<b>270 862</b>
Evolutions	240,67 %	68,74 %	-35,68 %	-55,89 %	-1,13 %	-4,94 %	37,42 %	14,20 %	-2,23 %	<b>-5,89 %</b>
Gaas	111 180	64 757	32 628	14 344	16 010	16 920	18 553	22 002	22 417	<b>20 624</b>
Labatut	77 760	384 190	139 811	80 012	78 524	68 802	71 661	61 385	78 871	<b>51 525</b>
Laluque	-	-	-	-	-	-	9 330	28 174	7 503	<b>45 932</b>
Misson	118 200	125 750	167 582	72 540	72 031	66 933	120 594	143 559	135 720	<b>131 049</b>
Pouillon	79 860	78 310	79 989	18 359	16 593	21 449	19 117	18 114	22 622	<b>21 732</b>

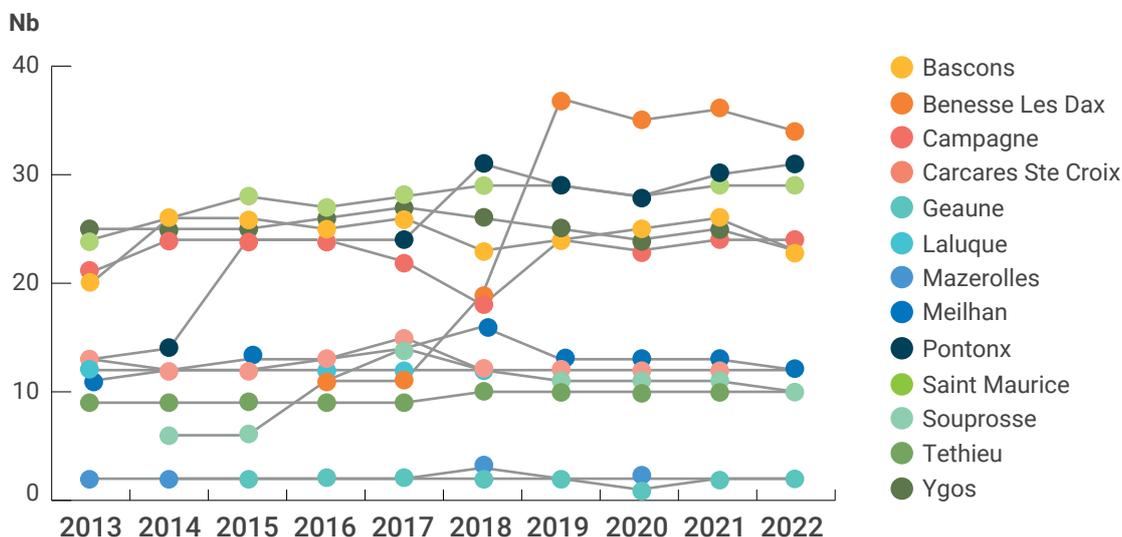
## RECETTES EN GAZ NATUREL



## Gaz propane

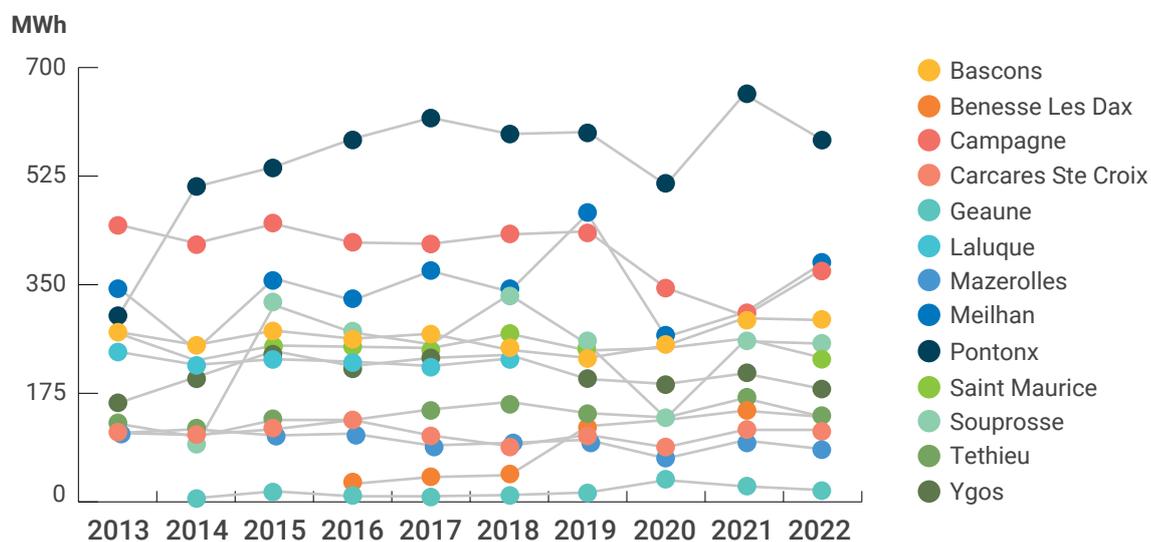
Usagers	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>TOTAL</b>	<b>150</b>	<b>170</b>	<b>183</b>	<b>199</b>	<b>206</b>	<b>213</b>	<b>218</b>	<b>212</b>	<b>220</b>	<b>212</b>
<b>Évolutions</b>	<b>33,93 %</b>	<b>13,33 %</b>	<b>7,65 %</b>	<b>8,74 %</b>	<b>3,52 %</b>	<b>3,40 %</b>	<b>2,35 %</b>	<b>-2,75 %</b>	<b>3,77 %</b>	<b>-3,64 %</b>
Bascons	20	26	26	25	26	23	24	25	26	<b>23</b>
Bénesse- lès-Dax	-	-	-	11	11	19	37	35	36	<b>34</b>
Campagne	21	24	24	24	22	18	24	23	24	<b>24</b>
Carcarès Sainte-Croix	13	12	12	13	15	12	12	12	12	<b>12</b>
Geaune	-	2	2	2	2	2	2	1	2	<b>2</b>
Laluque	12	12	12	12	12	12	-	-	-	<b>-</b>
Mazerolles	2	2	2	2	2	3	2	2	2	<b>2</b>
Meilhan	11	12	13	13	14	16	13	13	13	<b>12</b>
Pontonx	13	14	24	24	24	31	29	28	30	<b>31</b>
Saint Maurice	24	26	28	27	28	29	29	28	29	<b>29</b>
Souprosse	-	6	6	11	14	12	11	11	11	<b>10</b>
Téthieu	9	9	9	9	9	10	10	10	10	<b>10</b>
Ygos	25	25	25	26	27	26	25	24	25	<b>23</b>

### NOMBRE D'USAGERS AU GAZ PROPANE



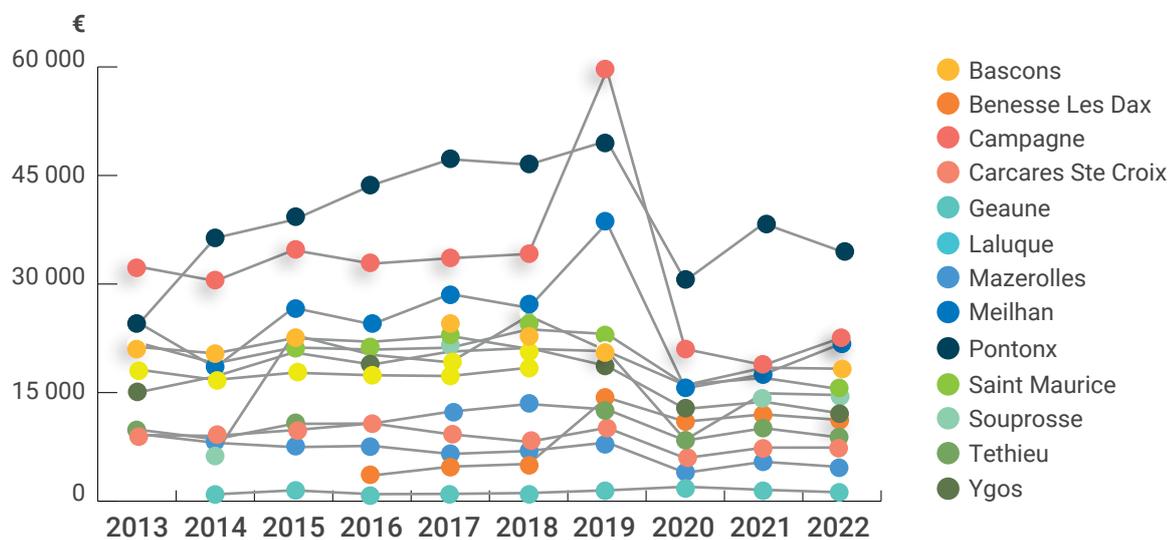
Conso en MWh	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>TOTAL</b>	<b>2 385</b>	<b>2 499</b>	<b>3 039</b>	<b>2 973</b>	<b>3 026</b>	<b>3 080</b>	<b>2 912</b>	<b>2 409</b>	<b>2 841</b>	<b>2 799</b>
Évolutions	44,95 %	4,79 %	21,61 %	-2,16 %	1,76 %	1,80 %	-5,45 %	-17,27 %	17,90 %	<b>-1,47 %</b>
Bascons	274	253	276	263	271	245	232	252	296	<b>293</b>
Bénesse-lès-Dax	-	-	-	29	40	43	122	132	147	<b>137</b>
Campagne	447	417	448	418	416	431	436	345	300	<b>375</b>
Carcarès Sainte-Croix	111	108	117	132	107	90	108	88	116	<b>116</b>
Geaune		6	17	9	9	11	15	35	25	<b>19</b>
Laluque	242	221	230	226	219	231	-	-	-	<b>-</b>
Mazerolles	111	117	107	110	91	95	100	70	99	<b>85</b>
Meilhan	346	245	360	325	372	339	464	266	305	<b>385</b>
Pontonx	297	508	540	585	619	593	596	511	657	<b>583</b>
Saint Maurice	272	228	252	250	248	271	244	248	263	<b>232</b>
Souprosse	-	90	317	273	254	334	254	135	259	<b>255</b>
Téthieu	126	105	132	132	149	161	143	136	167	<b>137</b>
Ygos	159	201	243	219	232	237	198	190	207	<b>182</b>

## CONSOMMATIONS EN GAZ PROPANE



Recettes en €	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>TOTAL</b>	<b>186 270</b>	<b>191 870</b>	<b>234 795</b>	<b>234 040</b>	<b>244 538</b>	<b>252 226</b>	<b>277 723</b>	<b>151 683</b>	<b>175 325</b>	<b>172 826</b>
Évolutions	73,76 %	3,01 %	22,37 %	-0,32 %	4,49 %	3,14 %	10,11 %	-45,38 %	15,59 %	-1,42 %
Bascons	21 330	20 420	22 520	22 025	22 824	21 046	20 724	16 032	18 441	<b>18 302</b>
Bénesse-lès-Dax	-	-	-	3 553	4 773	5 144	14 317	10 992	12 002	<b>11 208</b>
Campagne	32 440	30 430	34 687	32 821	33 570	34 159	59 529	21 019	18 804	<b>22 727</b>
Carcarès Sainte-Croix	9 140	9 020	9 810	10 749	9 249	8 200	10 141	5 956	7 401	<b>7 406</b>
Geaune		950	1 500	972	1 010	1 129	1 500	1 995	1 574	<b>1 221</b>
Laluque	18 210	16 760	17 748	17 403	17 294	18 436	-	-	-	-
Mazerolles	9 310	8 070	7 470	7 643	6 526	6 941	8 112	3 930	5 442	<b>4 715</b>
Meilhan	24 790	18 470	26 720	24 439	28 619	26 721	38 424	15 594	17 538	<b>21 793</b>
Pontonx	24 200	36 360	38 880	43 658	47 240	46 502	49 762	30 455	38 358	<b>34 484</b>
Saint Maurice	21 950	19 050	21 240	20 941	21 210	23 741	23 096	16 111	17 033	<b>15 440</b>
Souprosse		6 540	22 985	20 223	19 185	25 609	20 770	8 471	14 908	<b>14 656</b>
Téthieu	9 900	8 560	10 685	10 728	12 368	13 421	12 671	8 380	10 088	<b>8 770</b>
Ygos	15 000	17 240	20 550	18 884	20 670	21 177	18 677	12 748	13 736	<b>12 104</b>

## RECETTES EN GAZ PROPANE

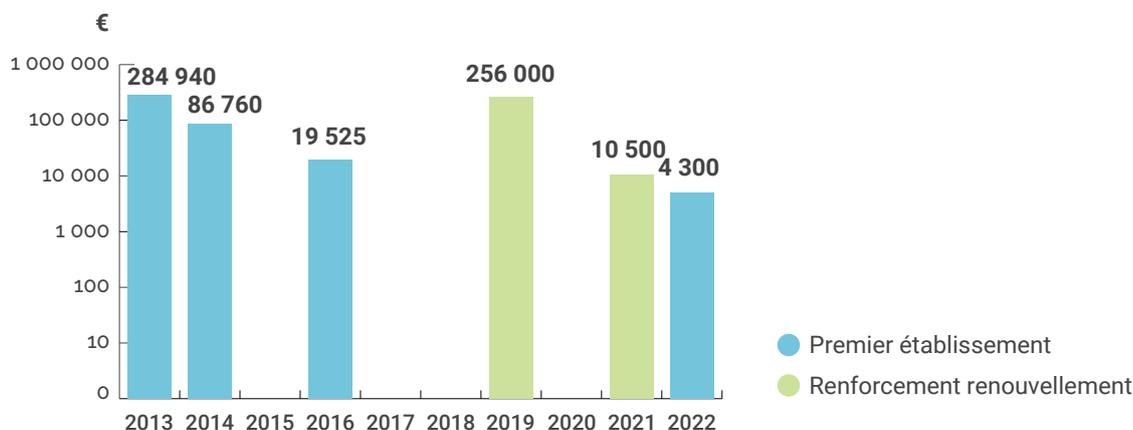


NOTA : la commune de Laluque a été raccordée au réseau de gaz naturel en 2018

## ANALYSE COMPTABLE ET FINANCIÈRE

### Dépenses d'investissement

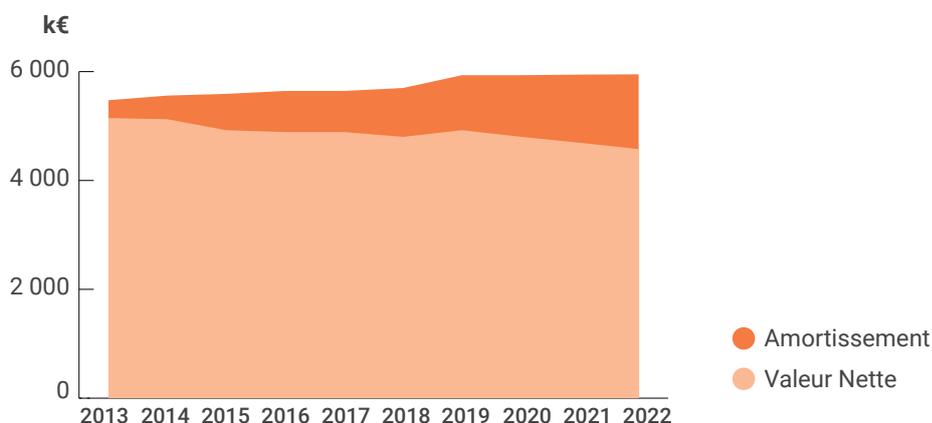
#### DÉPENSES D'INVESTISSEMENT



En €	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Premier établissement	284 937	86 760	0	19 525	0	0	0	0	0	4 300
Renforcement renouvellement	0	0	0	0	0	0	256 000	0	10 500	0
<b>TOTAL</b>	<b>284 937</b>	<b>86 760</b>	<b>0</b>	<b>19 525</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>256 000</b>	<b>0</b>	<b>10 500</b>	<b>4 300</b>

### Valeur du patrimoine

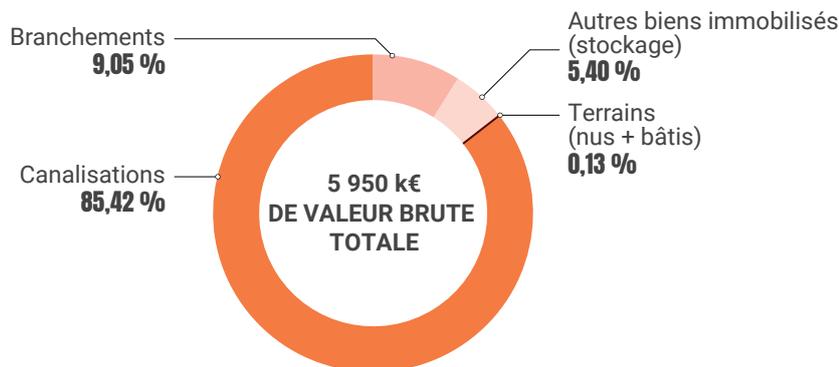
#### VALEUR BRUTE DU PATRIMOINE



En k€	Valeur brute	Amortissement	% amortissement	Valeur nette
Propane	1 923	457	23,8 %	1 466
Gaz naturel	4 027	916	22,8 %	3 111
<b>TOTAL</b>	<b>5 950</b>	<b>1 373</b>	<b>23 %</b>	<b>4 577</b>

## Répartition de la valeur brute

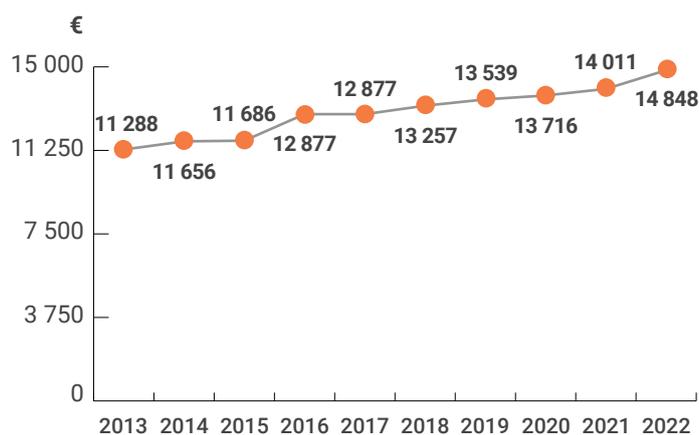
### RÉPARTITION DE LA VALEUR BRUTE



En k€	Gaz propane	Gaz naturel	TOTAL
Terrains (nus + bâtis)		8	<b>8</b>
Canalisations	1 326	3 756	<b>5 082</b>
Branchements	280	259	<b>539</b>
Autres biens immobilisés (stockage)	317	4	<b>321</b>
<b>TOTAL</b>	<b>1 923</b>	<b>4 027</b>	<b>5 950</b>

## Redevance de concession R1

### REDEVANCE R1



En €	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>TOTAL</b>	11 288	11 653	11 686	12 297	12 877	13 257	13 539	13 716	14 011	<b>14 848</b>

## Patrimoine

	Stockage	Réseau en km	Branchements	
PROPANE	Bascons	4 citernes enterrées de 3 200 kg	2,525	37
	Bénesse-lès-Dax	6 citernes enterrées de 3 200 kg	0,698	15
	Campagne	4 citernes enterrées de 3 200 kg	2,144	44
	Carcarès Sainte-Croix	1 citerne enterrée de 3 200 kg	1,007	25
	Geaune	1 citerne enterrée de 3 200 kg	0,728	7
	Mazerolles	1 citerne enterrée de 3 200 kg	0,096	2
	Meilhan	2 citernes aériennes de 3 200 kg	1,405	25
	Pontonx	2 citernes enterrées de 3 200 kg	1,705	27
	Saint-Maurice	4 citernes enterrées de 3 200 kg	2,444	62
	Souprosse	4 citernes enterrées de 3 200 kg	1,229	22
	Téthieu	2 citernes aériennes de 3 200 kg	1,537	18
	Ygos	6 citernes aériennes de 3 200 kg	4,229	89
	<b>TOTAL</b>	<b>37 citernes</b>	<b>19,747</b>	<b>373</b>
NATUREL	Gaas	-	7,832	45
	Labatut	-	7,707	14
	Laluque	-	5,112	75
	Misson	-	18,043	40
	Pouillon	-	20,211	78
	<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>58,905</b>	<b>252</b>
<b>TOTAL</b>	<b>37 citernes</b>	<b>78,652</b>	<b>625</b>	

## Service aux usagers

	Usagers alimentés	Consommation en MWh	Recettes en €	
PROPANE	Bascons	23	293	18 302
	Bénesse-lès-Dax	34	167	11 208
	Campagne	24	375	22 727
	Carcarès Sainte-Croix	12	116	7 406
	Geaune	2	19	1 221
	Mazerolles	2	85	4 715
	Meilhan	12	385	21 793
	Pontonx	31	583	34 484
	Saint-Maurice	29	232	15 440
	Souprosse	10	255	14 656
	Téthieu	10	137	8 770
	Ygos	23	182	12 104
	<b>TOTAL</b>	<b>212</b>	<b>2 799</b>	<b>172 826</b>
NATUREL	Gaas	21	2 212	20 624
	Labatut	6	6 851	51 525
	Laluque	23	317	45 9932
	Misson	28	36 677	131 049
	Pouillon	43	1 603	21 732
	<b>TOTAL</b>	<b>121</b>	<b>47 659</b>	<b>270 862</b>
<b>TOTAL</b>	<b>33</b>	<b>50 458</b>	<b>443 688</b>	

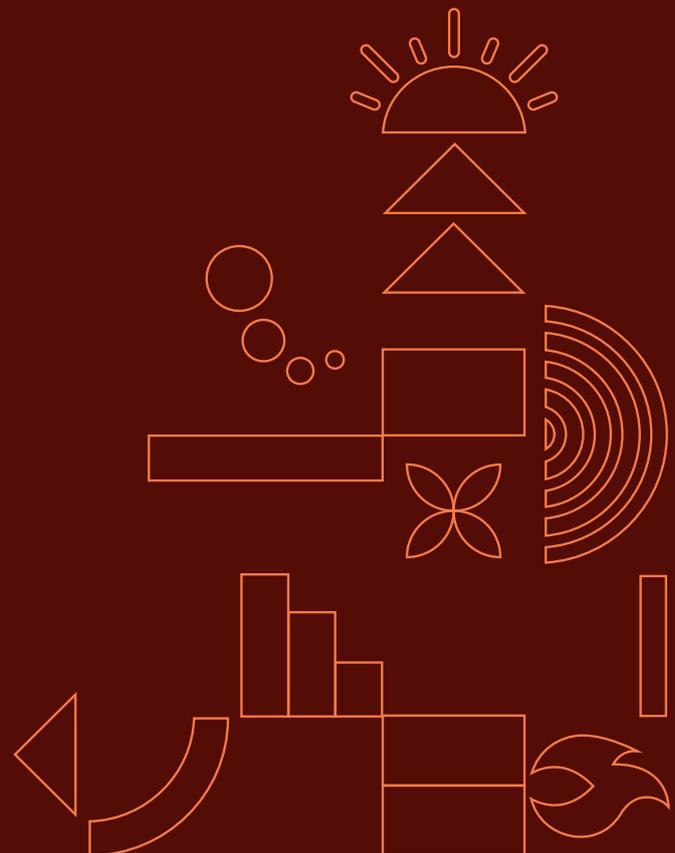
# LES CONCESSIONS BUTAGAZ

## 108 Saugnac et Cambran

- 108 Le patrimoine de la concession
- 108 La sécurité
- 109 Les données clientèle
- 110 Le prix du gaz
- 111 L'analyse comptable

## 112 Ychoux

- 112 Le patrimoine de la concession
- 112 La Sécurité
- 113 Les données clientèle
- 114 Le prix du gaz
- 115 L'analyse comptable



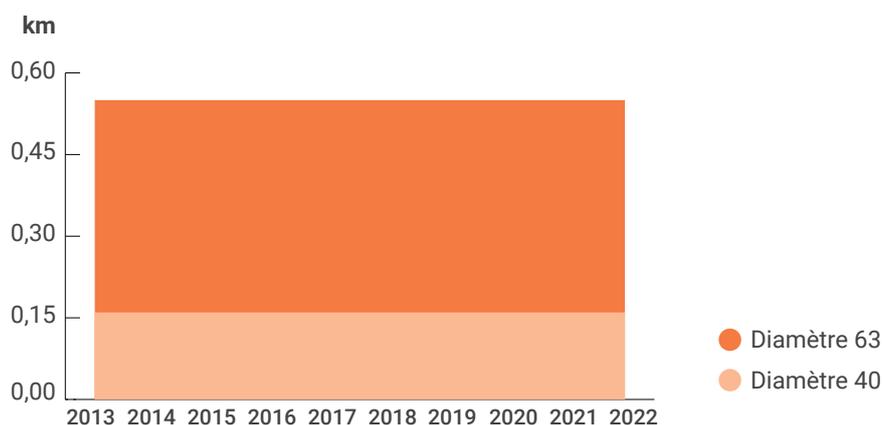
# SAUGNAC ET CAMBRAN

## LE PATRIMOINE DE LA CONCESSION

La mise en gaz propane sur la commune de Saugnac et Cambran a eu lieu le 27 février 2008.

Le réseau de distribution en gaz propane est réparti comme suit :

### LONGUEUR DE RÉSEAU MPB PAR DIAMÈTRE



	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>STOCKAGE</b>	<b>3 citernes aériennes de 2 T</b>									
MPB (de 0,4 à 4 bar) en km	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	<b>0,550</b>
Polyéthylène	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	<b>0,550</b>
Diamètre 40	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	<b>0,160</b>
Diamètre 63	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	<b>0,390</b>
Vannes ou robinets (Nb)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	<b>2</b>
Branchements (Nb)	11	11	11	11	11	11	11	11	11	<b>11</b>

Les 11 branchements sont répartis ainsi :

- 8 coffrets S2300 simple comptage,
- 1 coffret S300 simple comptage
- 2 coffrets avec DDMP et compteur HP au niveau de l'église et de la boulangerie.

Les 2 vannes de coupure réseau se trouvent dans les stockages. Le réseau à une pression maximale de service de 4 bar et est exploité à 1,5 bar.

## LA SÉCURITÉ

En 2022, aucun incident n'a été déclaré.

La totalité du réseau a été contrôlé en RSF, aucune fuite détectée.

Deux contrôles d'odorisation ont été effectués sur le réseau en 2022.

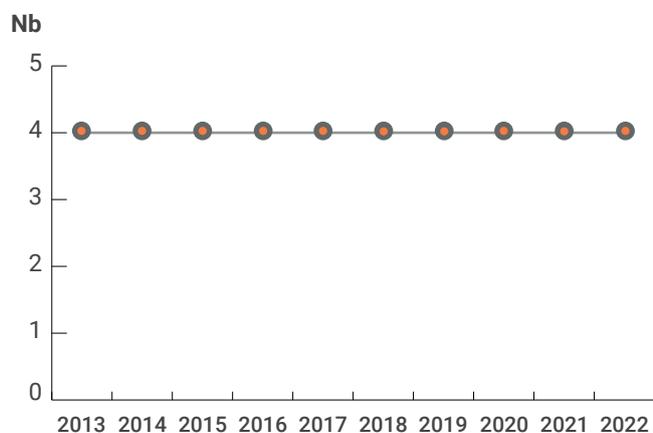
Sur les deux réseaux (mairie et zone commerciale), le niveau d'odeur du propane à 20% de sa LIE (Limite inférieur d'explosivité) est conforme à la réglementation AFG.


**En cas d'urgence Gaz**  
**0 970 81 80 65 N° Cristal**  
 Appel non surtaxé

## LES DONNÉES CLIENTÈLE

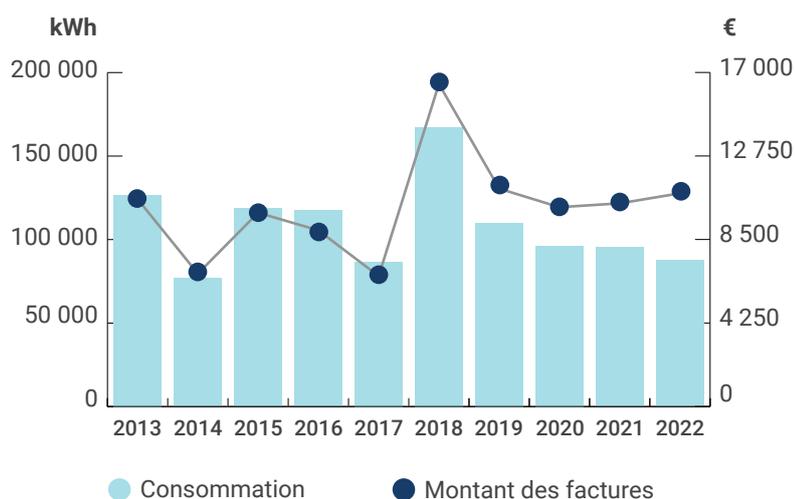
### Activité de distribution

#### NOMBRE TOTAL D'USAGERS EN FIN D'ANNÉE



**Le service client est joignable**  
du lundi au vendredi  
de 8 h 30 à 12 h  
et de 13 h 30 à 16 h 30 au  
**0 970 81 80 34 N° Cristal**  
Appel non surtaxé

#### ÉVOLUTION DES CONSOMMATIONS

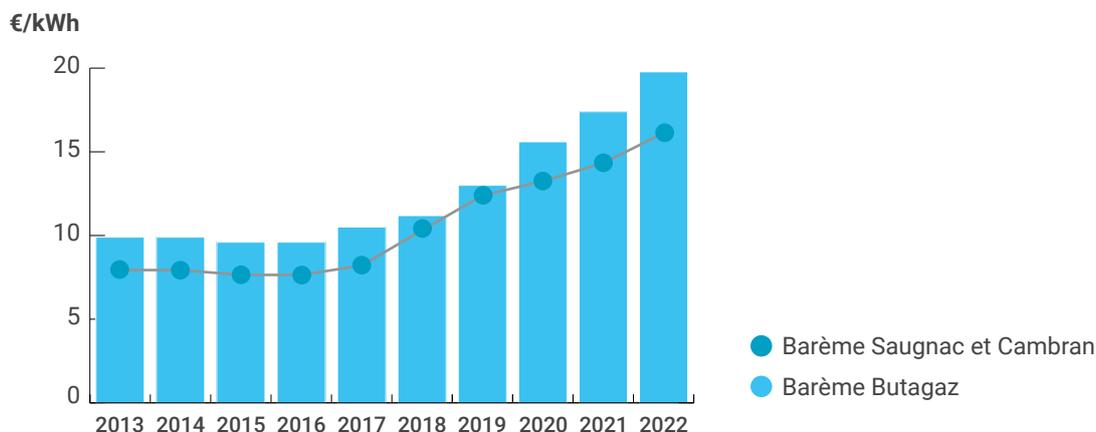


Tous les usagers sont au tarif C3.  
Depuis 2008 les relèves compteurs  
sont réalisées en partenariat  
avec le centre de la Poste.  
La livraison en gaz propane  
en 2022 est de 6,3 tonnes.

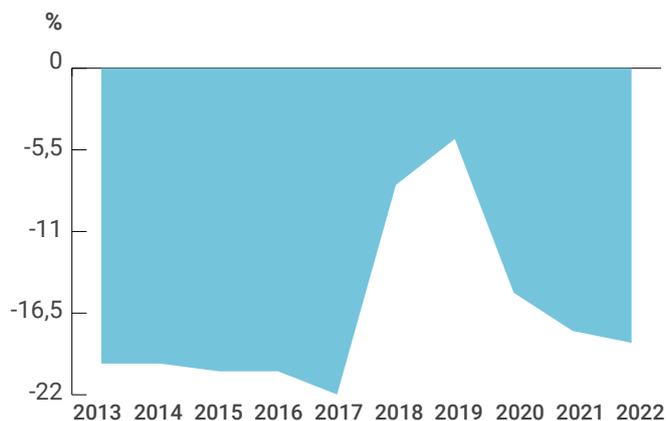
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Nombre d'usagers raccordés fin d'année	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre total d'usagers fin d'année	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Nombre de factures émises	34	32	31	33	30	31	31	23	33	30
dont relève confiance (relève usagers)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Consommation en kWh	126 709	76 734	118 707	117 343	86 697	167 420	110 086	96 183	95 333	87 602
Montant global des factures émises en €HT	10 557	6 762	9 863	8 965	6 639	16 413	11 087	10 144	10 339	10 850

## LE PRIX DU GAZ

## ÉVOLUTION DU TARIF C3



## ÉCART DE TARIF ENTRE SAUGNAC ET CAMBRAN ET LE NATIONAL



	Barème Butagaz		Saignac et Cambran		Écart Saignac Barème national
	Abonnement en €/mois	€/Mwh	Abonnement en €/mois	€/Mwh	
Févr-09	16	6,61	12	5,26	-20,40 %
Déc-10	16	8,54	12	6,82	-20,10 %
Avr-11	16	9,04	12	7,07	-21,80 %
Avr-12	16	9,76	12	7,79	-20,20 %
Déc-13	16	9,9	12	7,93	-19,90 %
Dec-14	16	9,9	12	7,93	-19,90 %
Dec-15	16	9,6	12	7,64	-20,42 %
Dec-16	16	9,6	12	7,64	-20,42 %
Dec-17	17	10,5	12,30	8,20	-21,98 %
Dec-18	17	11,2	13	10,31	-7,86 %
Dec-19	17	13	13	12,38	-4,77 %
Dec-20	17	15,6	13	13,24	-15,13 %
Dec-21	17	17,40	13	14,32	-17,70 %
<b>Dec-22</b>	<b>17</b>	<b>19,78</b>	<b>13</b>	<b>16,12</b>	<b>-18,50%</b>

Sur la concession de Saignac et Cambran, le tarif du kWh, subi une augmentation de 12,6 % au cours de l'année calendaire 2022, liée à l'envolée des cours du gaz propane.

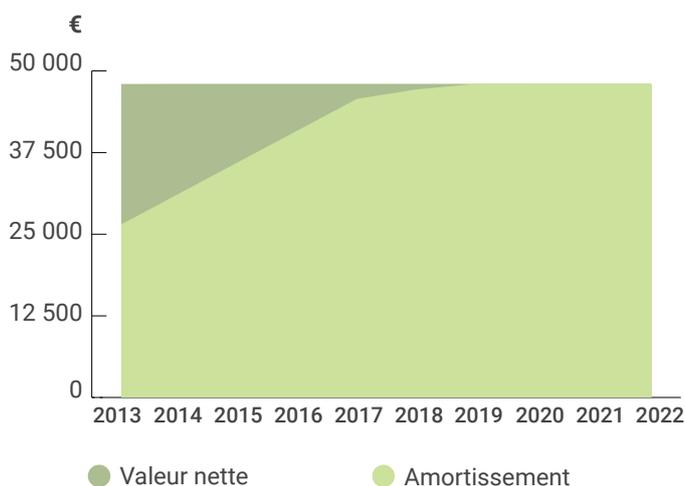
Cependant, les prix de la concession restent 18,5 % moins cher que le tarif national.

## L'ANALYSE COMPTABLE

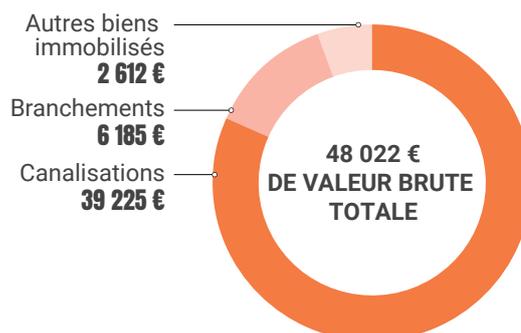
### Valeur du patrimoine

Le patrimoine de la concession est intégralement amorti.

#### VALEUR BRUTE DU PATRIMOINE



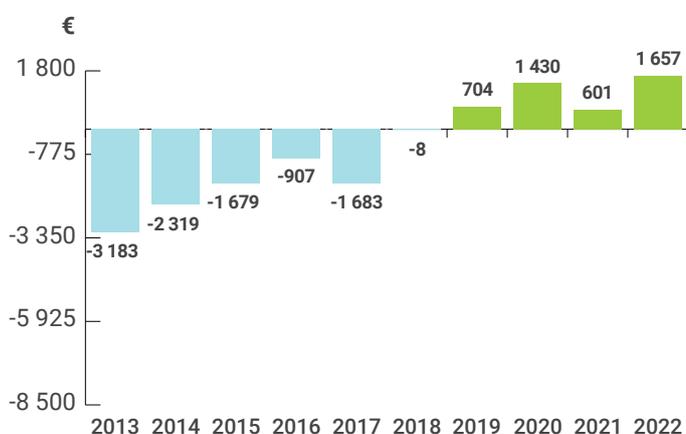
#### RÉPARTITION DE LA VALEUR BRUTE



En €	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Valeur brute	48 000	48 022	48 022	48 022	48 022	48 022	48 022	48 022	48 022	48 022
Amortissement	26 500	31 317	36 119	40 921	44 503	47 161	48 011	48 022	48 022	48 022
Valeur nette	21 500	16 705	11 903	7 101	3 519	861	11	0	0	0

### Bilan d'exploitation 2022

#### ÉVOLUTION DU BILAN D'EXPLOITATION



Dépenses	Montant en €	Recettes	Montant en €
Coût produit	4 214	Consommation Produit	10 850
Transport	1 392	Abonnements	707
Maintenance réseau	378	Autres recettes	
Structure Butagaz	2 845		
Redevance R1	915		
RODP	156		
<b>TOTAL</b>	<b>9 900</b>	<b>TOTAL</b>	<b>11 557</b>
<b>RÉSULTAT</b>			<b>1 657</b>

### LES TRAVAUX À VENIR

2022 : Pas de travaux à venir.

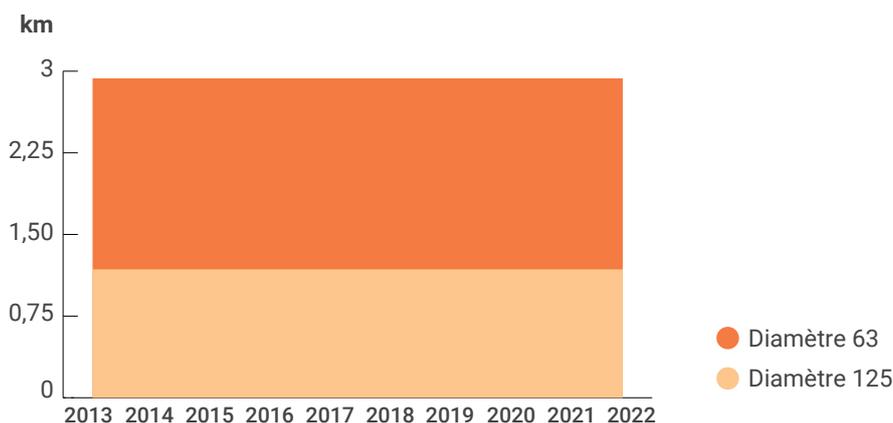
# YCHOUX

## LE PATRIMOINE DE LA CONCESSION

La mise en gaz propane sur la commune d'Ychoux a eu lieu le 14 décembre 2006.

Le réseau de distribution en gaz propane est réparti comme suit :

### LONGUEUR DE RÉSEAU MPB PAR DIAMÈTRE



	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Stockage	1 citerne aérienne de 12,5 T / 1 citerne aérienne de 5 T								
MPB (de 0,4 à 4 bar) en km	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	<b>2,934</b>
Polyéthylène	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	<b>2,934</b>
Diamètre 125	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	<b>1,180</b>
Diamètre 63	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754	<b>1,754</b>

Le réseau est alimenté par du gaz propane à une pression de service maximale de 4 bar et est exploité à 3 bar

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Nombre de vannes ou robinets	6	6	6	6	6	6	6	6	<b>6</b>
Vanne de coupure réseau	1	1	1	1	1	1	1	1	<b>1</b>
Robinetts réseaux	5	5	5	5	5	5	5	5	<b>5</b>
Nombre de branchements particuliers	82	82	82	82	79	79	79	79	<b>82</b>
	d'immeubles individuels avec coffrets S2300 simple comptage								
Nombre de branchements d'immeubles collectifs	8	8	8	8	8	8	8	8	<b>8</b>
Nombre de Branchements particuliers d'immeubles collectifs	40	40	40	40	40	40	40	40	<b>40</b>

## LA SÉCURITÉ

En 2022, aucun incident n'a été déclaré.

La totalité du réseau a été contrôlé en RSF, aucune fuite détectée.

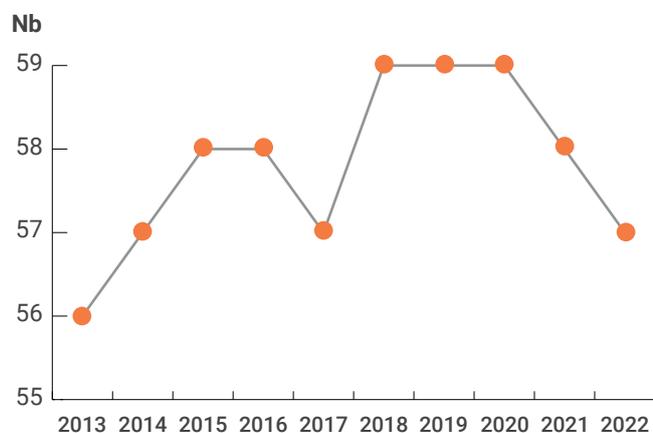
Un contrôle d'odorisation a été effectué le 24 mai 2022 sur chaque réseau, le niveau d'odeur du propane à 20% de sa LIE (Limite inférieure d'explosivité) est conforme à la réglementation AFG.


**En cas d'urgence Gaz**  
**0 970 81 80 65 N° Cristal**  
 Appel non surtaxé

## LES DONNÉES CLIENTÈLE

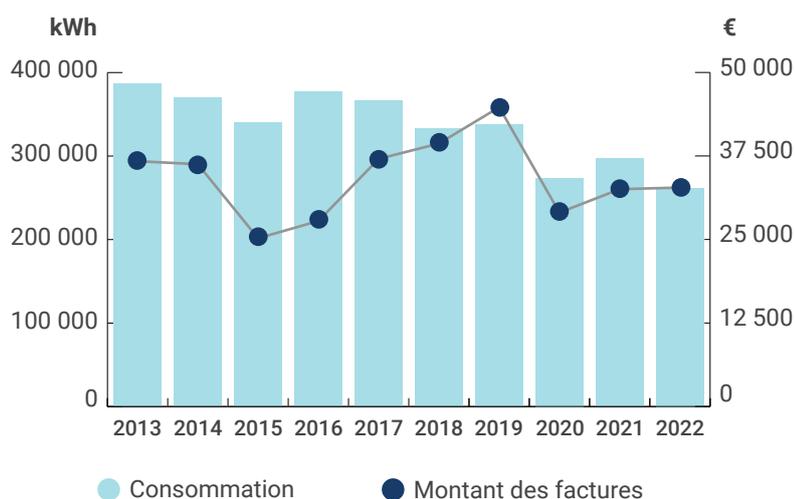
### Activité de distribution

#### NOMBRE TOTAL D'USAGERS EN FIN D'ANNÉE



**Le service client est joignable**  
du lundi au vendredi  
de 8 h 30 à 12 h  
et de 13 h 30 à 16 h 30 au  
**0 970 81 80 34 N° Cristal**  
Appel non surtaxé

#### ÉVOLUTION DES CONSOMMATIONS



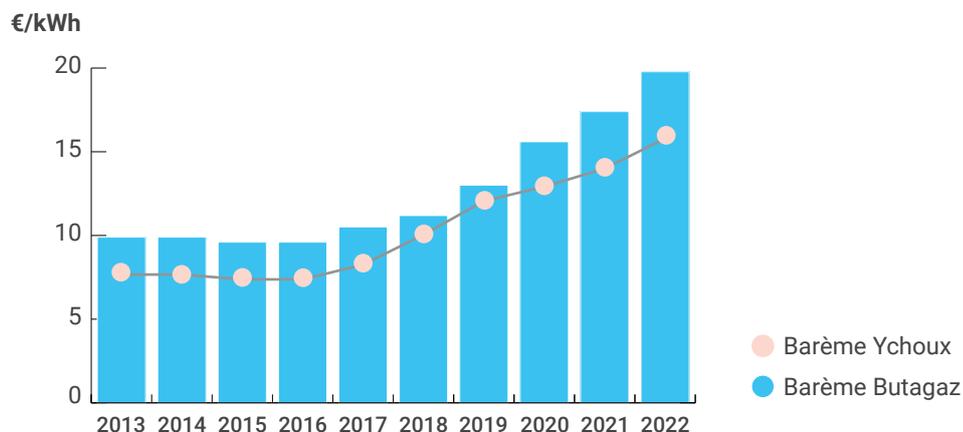
*Depuis 2008 les relèves compteurs sont réalisées en partenariat avec le centre de la Poste.*

*La livraison en gaz propane en 2022 est de 18,909 Tonnes.*

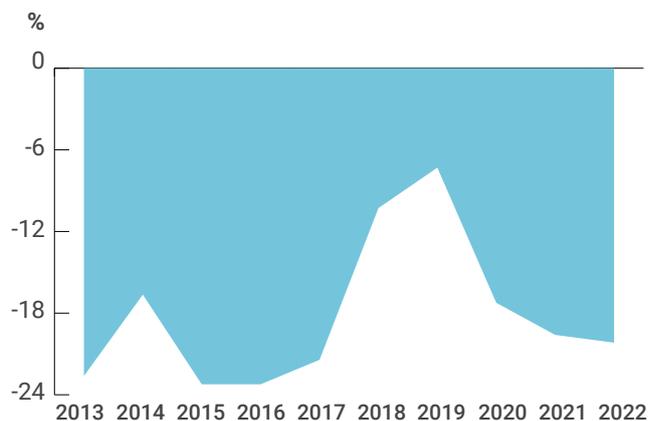
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Nombre d'usagers raccordés fin d'année	7	1	1	0	0	2	0	0	0	<b>0</b>
Nombre total d'usagers fin d'année	56	57	58	58	57	59	59	59	58	<b>57</b>
Nombre de factures émises	469	510	537	534	501	480	726	546	548	<b>480</b>
dont relève confiance (relève usagers)	23	33	36	28	29	38	39	30	28	<b>31</b>
Consommation en kWh	386 779	369 530	340 161	376 755	366 498	332 706	337 754	273 602	297 132	<b>261 599</b>
Montant global des factures émises en € HT	36 718	36 262	33 734	27 767	37 063	39 362	44 793	29 025	32 528	<b>32 773</b>

## LE PRIX DU GAZ

## ÉVOLUTION DU TARIF C3



## ÉCART DE TARIF ENTRE YCHOUX ET LE NATIONAL



	Barème Butagaz		Ychoux		
	Abonnement en €/mois	€/Mwh	Abonnement en €/mois	€/Mwh	Écart Ychoux / Barème national
Janv-09	16	6,61	12	5,62	-22,90 %
Déc-10	16	8,54	12	6,57	-20,10 %
Avr-11	16	9,04	12	6,80	-21,80 %
Avr-12	16	9,76	12	7,52	-20,20 %
Déc-13	16	9,9	12	7,66	-22,62 %
Dec-14	16	9,9	12	7,66	-16,64 %
Dec-15	16	9,6	12	7,37	-23,23 %
Dec-16	16	9,6	12	7,37	-23,23 %
Dec-17	17	10,5	12	8,25	-21,43 %
Dec-18	17	11,2	13	10,04	-10,28 %
Dec-19	17	13	13	12,05	-7,31 %
Dec-20	17	15,6	13	12,91	-17,24 %
Dec-21	17	17,40	13	13,99	-19,60 %
<b>Dec-22</b>	<b>17</b>	<b>19,78</b>	<b>13</b>	<b>15,79</b>	<b>-20,17 %</b>

Sur la concession de Ychoux, le tarif du kWh, subi une augmentation de 12,9% au cours de l'année calendaire 2022, liée à l'envolée des cours du gaz propane.

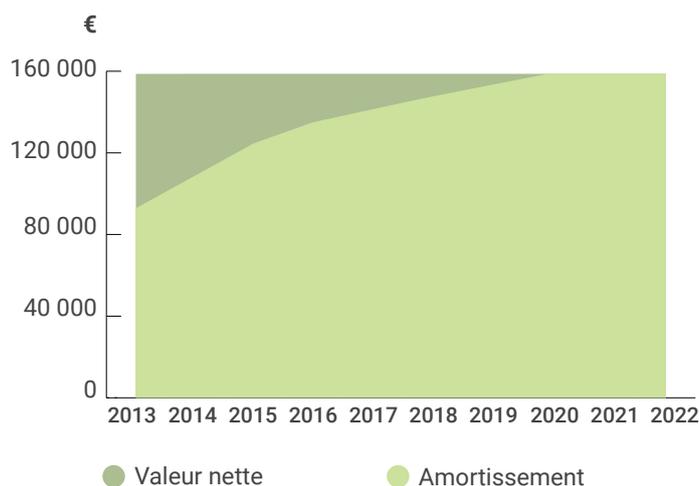
Cependant, les prix de la concession restent 20% moins cher que le tarif national.

## L'ANALYSE COMPTABLE

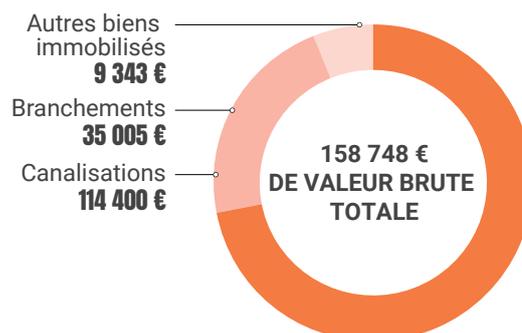
### Valeur du patrimoine

Le patrimoine de la concession est intégralement amorti.

#### VALEUR BRUTE DU PATRIMOINE



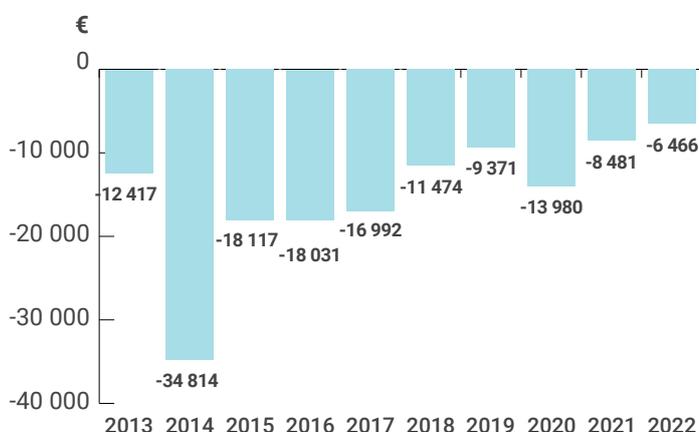
#### RÉPARTITION DE LA VALEUR BRUTE



En €	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Valeur brute	158 700	158 748	158 748	158 748	158 748	158 748	158 748	158 748	158 748	158 748
Amortissement	92 900	108 784	124 659	124 659	154 641	147 468	153 134	158 748	158 748	158 748
Valeur nette	65 800	49 964	34 089	34 089	4 107	11 280	5 614	0	0	0

### Bilan d'exploitation 2022

#### ÉVOLUTION DU BILAN D'EXPLOITATION



Dépenses	Montant en €	Recettes	Montant en €
Coût produit	12 584	Consommation Produit	32 773
Transport	3 318	Abonnements	7 846
Maintenance réseau	5 561	Autres recettes	80
Structure Butagaz	24 171	Dépôts de garantie	114
Redevance R1	1 379		
RODP	266		
<b>TOTAL</b>	<b>42 279</b>	<b>TOTAL</b>	<b>40 813</b>
<b>RÉSULTAT</b>			<b>- 6 466</b>

### LES TRAVAUX À VENIR

2022 : Pas de travaux à venir.



# LE GAZ COMBUSTIBLE 2022

RAPPORT DE CONTRÔLE  
DE L'AUTORITÉ CONCÉDANTE

**sydec**  
syndicat  
d'équipement  
des communes  
des Landes

55 rue Martin Luther King  
CS 70627  
40006 Mont-de-Marsan Cedex

Tél. 05 58 85 71 71  
info@sydec40.fr

Du lundi au vendredi :  
7h45 - 12h00 / 13h30 - 18h00

Toute l'actualité du SYDEC sur :

[www.sydec40.fr](http://www.sydec40.fr)