



**ACTEUR LOCAL**  
DE RÉFÉRENCE DANS LA  
**STRATÉGIE BAS-CARBONE**  
DE NOTRE TERRITOIRE

2021 | 2022

Compte Rendu d'Activité  
de Concession



RÉGAZ  
BORDEAUX  
PORTEUR D'ÉNERGIES

# TABLE DES MATIÈRES

RÉGAZ-BORDEAUX, VOTRE DÉLÉGATAIRE DE SERVICE PUBLIC DE DISTRIBUTION DE GAZ .....	5
UNE ENTREPRISE, UN GROUPE, DES ÉNERGIES .....	6
UNE ORGANISATION À VOTRE SERVICE .....	7
ÉDITO .....	8
NOTRE CARTE D'IDENTITÉ .....	10
NOTRE FEUILLE DE ROUTE 2024 : UNE STRATÉGIE POUR RELEVER LES DÉFIS DE L'ÉNERGIE .....	12

## CHAPITRE

# 1

ÊTRE UNE ENTREPRISE CONTRIBUTIVE : NOTRE RESPONSABILITÉ TERRITORIALE D'ENTREPRISE .....	14
LA RSE : PENSER GLOBAL, AGIR COLLECTIVEMENT .....	17
NOTRE RESPONSABILITÉ SOCIÉTALE .....	18
L'esprit Rugby	
Le projet Mixité des métiers	
Les Entreprises pour la Cité	
NOTRE RESPONSABILITÉ ENVIRONNEMENTALE .....	20
La réalisation d'un bilan carbone	
Notre plan d'actions	
NOTRE EMPREINTE ÉCONOMIQUE SUR LE TERRITOIRE .....	24
Une démarche scientifique fiable et précise	
Des résultats consolidés	
Identifier des axes d'amélioration et intégrer les enjeux RSE	

## CHAPITRE

# 2

NOTRE AMBITION : ÊTRE LE PARTENAIRE DE LA DÉCARBONATION DU TERRITOIRE .....	28
OBJECTIF 100% GAZ VERTS DANS LE RÉSEAU EN 2050 ! .....	30
LE BIOMÉTHANE : UNE ÉNERGIE VERTE PRODUITE LOCALEMENT QUI TRANSITE DANS LE RÉSEAU DE GAZ ..	30
UN TRAIT D'UNION ENTRE LES TERRITOIRES .....	33
RÉGAZ-BORDEAUX, PARTENAIRE DES PORTEURS DE PROJETS ET DES COLLECTIVITÉS .....	35
LA SOBRIÉTÉ, FACTEUR-CLÉ DE LA NEUTRALITÉ CARBONE .....	35
ÉCOGAZ : LA MÉTÉO DU GAZ .....	36
VERS UNE CULTURE DE LA DONNÉE POUR UNE MEILLEURE MAÎTRISE DE L'ÉNERGIE .....	36
LE GNV/BIOGNV, VERS UN TRANSPORT DÉCARBONÉ ET DURABLE .....	38
UN MAILLAGE TERRITORIAL DES STATIONS DE PLUS EN PLUS DENSE .....	39
UNE OPPORTUNITÉ POUR L'ÉCONOMIE LOCALE, POUR L'ATTRACTIVITÉ DU TERRITOIRE .....	41

## CHAPITRE

# 3

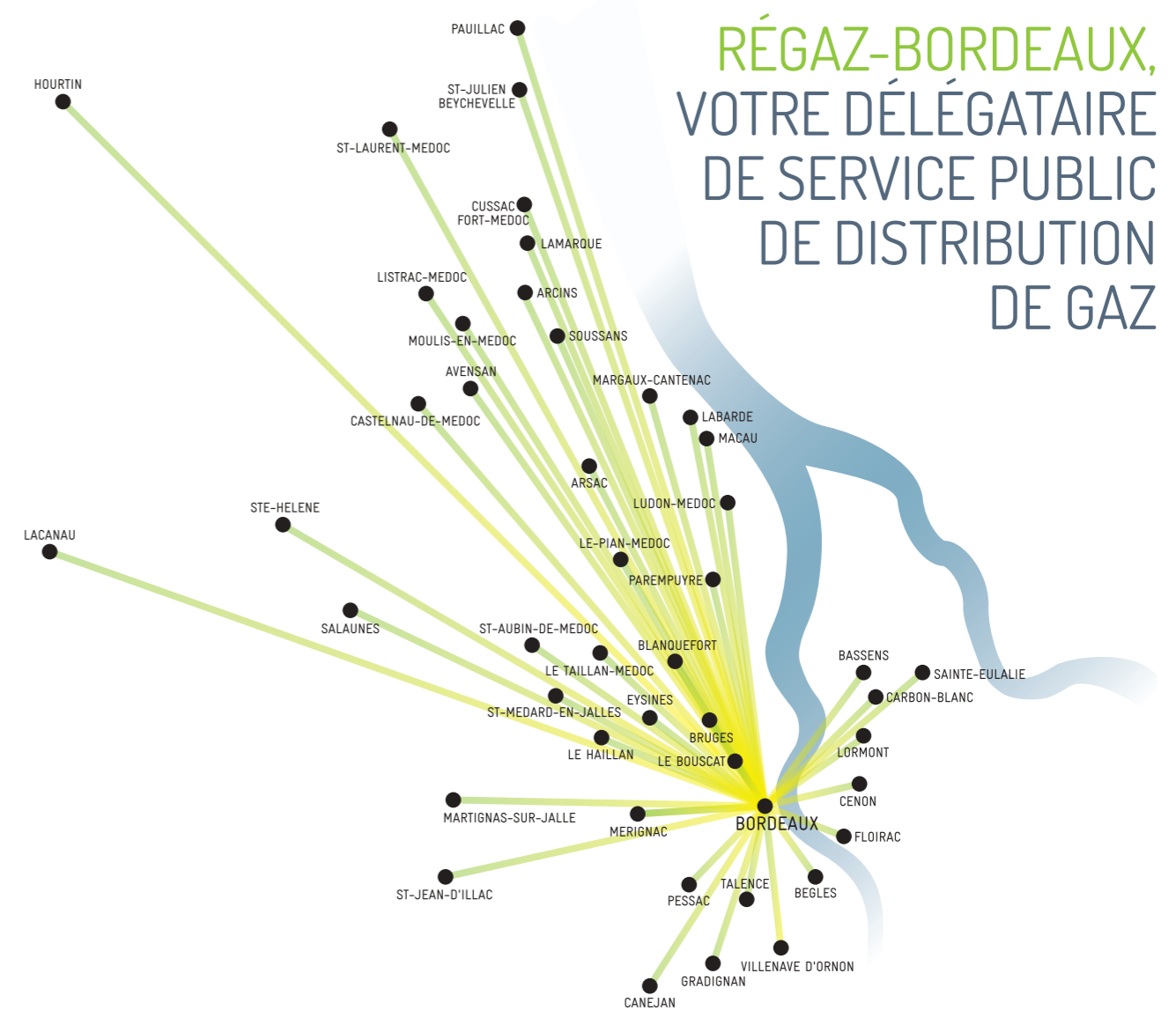
NOTRE CHAÎNE DE VALEURS : GARANTIR LA LIVRAISON DE L'ÉNERGIE À NOS CLIENTS .....	42
LES ACTEURS DU GAZ .....	44
LES CHIFFRES CLÉS DU RÉSEAU .....	46
LES INVESTISSEMENTS POUR LA QUALITÉ DE LA DISTRIBUTION D'ÉNERGIE .....	52
LES ACTIONS DE PRÉVENTION ET DE SÉCURITÉ DU RÉSEAU .....	55
ASSURER ET FAVORISER L'INJECTION DE GAZ VERT .....	57
DÉJÀ UNE RÉALITÉ DANS NOTRE RÉSEAU .....	58
L'INNOVATION AU SERVICE DU DÉVELOPPEMENT DES GAZ RENOUVELABLES .....	59
AGIR EN FAVEUR DE L'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE .....	62
L'action commerciale auprès des clients et prescripteurs	
UN SUIVI DE NOS ACTIONS POUR AMÉLIORER NOTRE QUALITÉ DE SERVICE .....	66
Améliorer les procédures existantes	
Tous nos collaborateurs mobilisés	

## CHAPITRE

# 4

PERSPECTIVES 2022-2023 .....	74
LEXIQUE .....	79





Régaz-Bordeaux, gestionnaire de réseau de distribution de gaz sur 46 communes en Gironde est un acteur local de la stratégie bas-carbone de son territoire.

Aujourd'hui, l'entreprise fait le pari des gaz renouvelables afin de faire émerger des solutions énergétiques locales et durables à travers son réseau de distribution de gaz. Elle accompagne le développement du biométhane sur les communes qu'elle alimente.

Elle étend sa recherche pour une décarbonation totale de l'énergie transitant dans son réseau, en explorant d'autres axes de développement innovants, tels que l'injection d'hydrogène et les smart gas grids (réseaux de gaz intelligents).

Avec la modernisation du réseau pour alimenter ses 227 000 clients, Régaz-Bordeaux investit également le champ de la mobilité durable au GNV (Gaz naturel Véhicule) ou sa version renouvelable, le bioGNV, solution fiable pour verdir le transport.

Développer les gaz verts afin de répondre à l'ensemble des défis de la transition énergétique implique une transformation de la conduite et de l'exploitation du réseau.

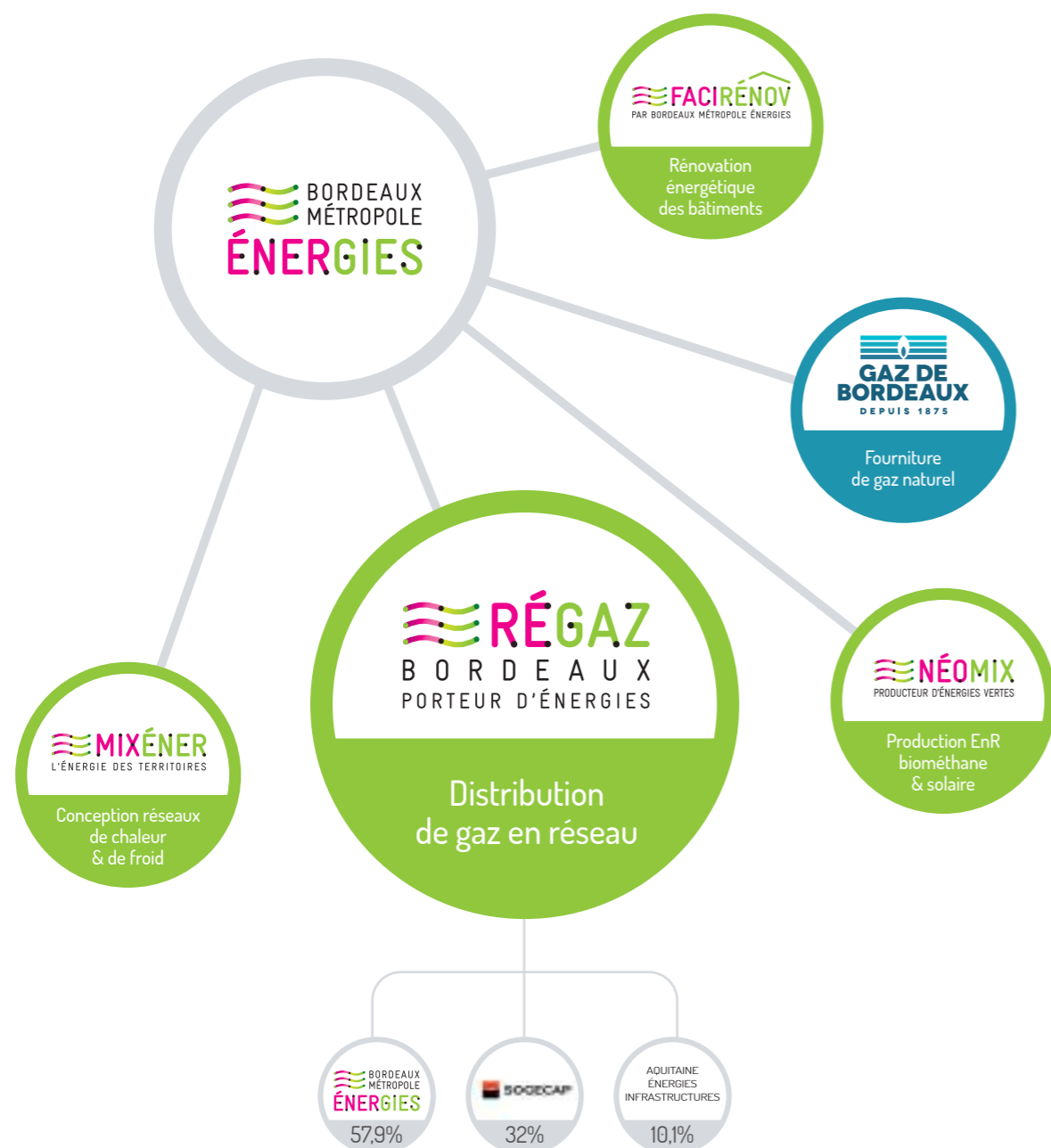
Précurseur sur les sujets d'Open Data énergie, de pilotage à distance du réseau (RAF-Remote Automated Flow) ou bien encore de SIG (Système d'Information Géographique), l'entreprise place l'innovation technologique au cœur de son projet de développement.

## UNE ENTREPRISE, UN GROUPE, DES ÉNERGIES

Régaz-Bordeaux est une société par actions simplifiée (SAS), filiale du groupe Bordeaux Métropole Energies.

Elle agit sous contrôle d'une autorité administrative : la Commission de Régulation de l'Énergie (CRE) et d'une autorité technique : la Direction Régionale de l'Environnement, de l'Aménagement et du Logement (DREAL).

Régaz-Bordeaux est membre du SPEGNN (Syndicat Professionnel des Entreprises Gazières Non Nationalisées).



## UNE ORGANISATION À VOTRE SERVICE

### AU SERVICE DE LA COMMUNE



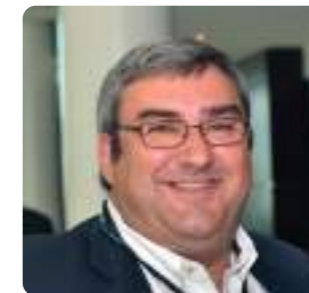
DIRECTEUR GÉNÉRAL  
**Franck Ferré**  
05 56 79 42 83



DIRECTRICE RSE  
& RELATIONS EXTERIEURES  
**Magalie Poinssu**  
06 31 96 71 78



DIRECTEUR DE LA  
MAÎTRISE D'OUVRAGE  
ET DU DÉVELOPPEMENT  
**Géraldo Alvès**  
05 56 79 43 68



RESPONSABLE JURIDIQUE  
**Antonio Longo**  
05 56 79 40 03

### NOS SERVICES

**RACCORDEMENT RÉSEAU –  
PRESTATIONS TECHNIQUES**  
05 56 79 33 33

**RELÈVE D'INDEX,  
REPLACEMENT DE COMPTEUR**  
05 56 79 41 20

**RENSEIGNEMENT SUR CHANTIER  
OU RÉALISATION DE TRAVAUX GAZ**  
05 56 79 41 10

**DT/DICT PLANS RÉSEAU**  
05 56 79 41 50

**PROJET INJECTION BIOMÉTHANE**  
05 56 79 40 18



## ÉDITO

**Depuis 2022, la question énergétique a rarement fait autant l'objet de débats, non seulement techniques, mais aussi politiques et sociétaux.**

Ce dont nous pouvons nous réjouir, c'est qu'enfin les sujets d'énergie quittent le seul champ de l'expertise pour s'imposer à tous, en responsabilité.

Dans un contexte de potentielle pénurie de gaz, précipitée par la guerre à nos portes et l'urgence climatique qui se pose avec une plus grande acuité, nous prenons conscience de la fragilité de notre système énergétique.

Tandis que l'on envisage une électrification massive des usages, ce contexte nous rappelle qu'il est urgent de repenser notre modèle en repositionnant le rôle du gaz dans le système énergétique, en diminuant notre dépendance aux approvisionnements extérieurs et en renforçant notre souveraineté.

En France, le gaz couvre directement 40% des besoins de chaleur. Une maison sur trois, un appartement sur deux et la moitié des bâtiments tertiaires sont actuellement chauffés au gaz. Mais le gaz ne sert pas uniquement à se chauffer, il est également mobilisé pour produire 15% de l'électricité en France.

Ce qui rend l'infrastructure gazière si essentielle pour l'équilibre du système énergétique, c'est sa capacité à soutenir les pointes, notamment de chauffage en hiver. Lors des derniers hivers froids, 50% des besoins énergétiques du pays étaient assurés par le gaz.

Tous les scénarios (ADEME, Négawatt, RTE) sont unanimes : une société « tout électrique » n'est pas envisageable et les usages gaz (biométhane, hydrogène, différents types de gaz de synthèse) coexisteront nécessairement pour assurer en 2050 un mix énergétique équilibré, résilient et efficient.

Et le gaz vert, énergie renouvelable, locale, stockable et non-intermittente, répond à la fois aux impératifs de mix, de transition écologique mais aussi d'indépendance énergétique.

En moins de 5 ans, la filière a déjà dépassé les objectifs fixés par la PPE (Programmation Pluriannuelle de l'Énergie) avec plus de 7,1 TWh de capacité de production en service (6 TWh/an prévus initialement) - soit l'équivalent en puissance d'une tranche nucléaire.

Et la dynamique se poursuit : dès 2030, nous pourrions avoir plus de 20% de gaz verts dans les réseaux, produit exclusivement en France. Cela sera notamment le cas en Gironde, avec les projets en cours de méthanisation de biodéchets ou de boues de STEP (Station d'épuration) de la Métropole ou encore, le projet innovant de pyrogazéification de déchets de bois dans le Médoc.

Pour y parvenir, nous sommes convaincus, chez Régaz-Bordeaux, que le territoire est la clef de la transition énergétique puisque c'est là qu'elle se traduit concrètement, qu'elle est visible, palpable, tangible.

Tous les collaboratrices et collaborateurs de Régaz-Bordeaux y travaillent chaque jour, chacun à leur poste, dans leurs fonctions :

- ▶ En développant l'injection de tous les gaz verts et en soutenant le développement sur notre territoire de filières de production de gaz renouvelables actuelles et futures (méthanisation, pyrogazéification, gazéification hydrothermale, hydrogène...).
- ▶ En accompagnant la sobriété de nos clients, partenaire, parties-prenantes, par une meilleure compréhension de leurs données de consommation et la maîtrise des écogestes.
- ▶ En assurant la promotion d'une mobilité lourde décarbonée au bioGNV, solution mature qui répond notamment aux enjeux de la future ZFE (Zone à Faible Emission) métropolitaine.


Et vous, autorités concédantes, vous tracez la voie avec des politiques locales volontaristes qui soutiennent l'accélération de la transition. Feuilles de route, schémas directeurs et planification, élaborés par des syndicats, les collectivités et les communes, structurent notre propre vision d'entreprise.

C'est ainsi que nous avons conduit depuis 3 ans notre Feuille de route 2024, qui encadre notre transformation à court terme.

Le monde change vite, nous devons changer avec lui : nous abordons cette année un nouveau virage avec, en toute logique, un nouvel horizon à 2030. Nous y travaillerons à nouveau avec nos collaborateurs, en misant sur la force de l'intelligence collective. Mais nous vous y associerons également, vous, nos parties-prenantes, qui êtes au cœur de la vie du territoire, en première ligne face aux enjeux de décarbonation.

Dans ces années que nous traversons, quasi historiques dans notre secteur, nous avons la chance et le privilège d'être un acteur de proximité engagé dans la transition énergétique et au service de son territoire. C'est notre ambition. Elle reflète les valeurs de service public qui sont au cœur de notre identité et demeurent notre boussole.

**Franck Ferré**  
Directeur général




# NOTRE CARTE D'IDENTITÉ



3 543 km  
de réseau



227 123  
points de livraison



7 465  
interventions sur le réseau



3,9 TWh  
transités



149 268  
DATAGAZ



273  
collaborateurs



559  
emplois soutenus



15,1 M€  
achats directs



8,5 M€  
impact économique indirect

L'impact indirect correspond à l'effet d'attraction de l'entreprise. Il s'agit des dépenses effectuées par les salariés de Régaz-Bordeaux sur le territoire.



11,9 M€  
impact économique induit

L'impact induit représente les salaires, impôts et taxes versés.



70 M€  
chiffre d'affaires



10 M€  
résultat net

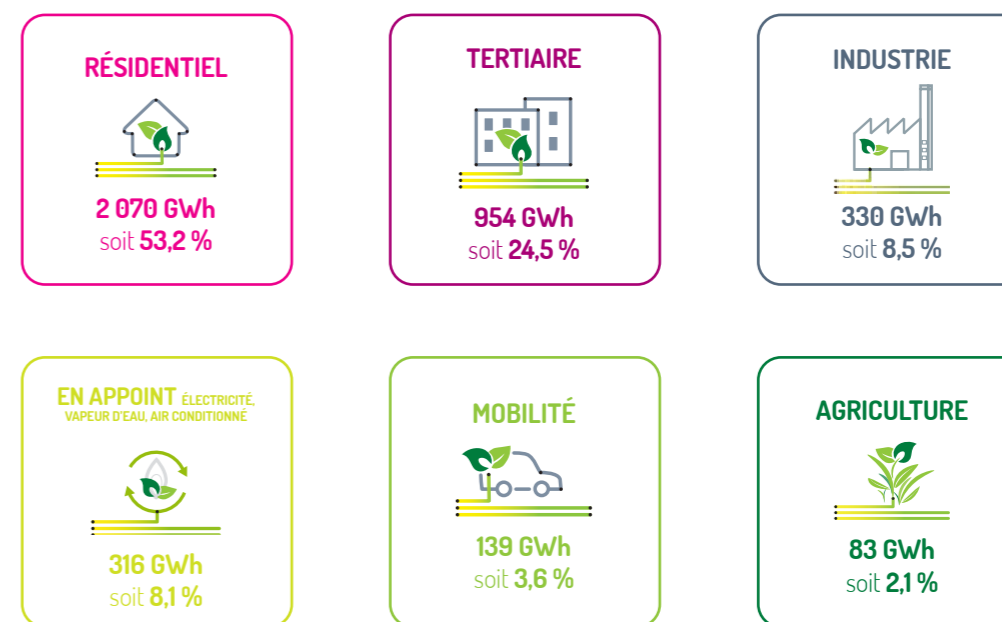


76,7 M€  
contribution au PIB et à l'emploi en Nouvelle-Aquitaine



23,1 M€  
investissements

## Répartition et volumes de gaz distribué par secteur d'activité sur les 46 communes desservies par Régaz-Bordeaux



# NOTRE FEUILLE DE ROUTE 2024 : UNE STRATÉGIE POUR RELEVER LES DÉFIS DE L'ÉNERGIE

Dans un contexte exigeant et incertain, Régaz-Bordeaux a engagé depuis 2021 une vaste réflexion afin d'accompagner la transformation de l'entreprise. La Feuille de route 2024 est le fruit d'un travail collaboratif qui a mobilisé l'ensemble de ses collaborateurs.

Elle se compose d'une ambition, qui est en quelque sorte la destination : devenir un acteur local de référence dans la stratégie bas-carbone de son territoire ; et de quatre axes qui la structurent, les piliers sur lesquels repose la stratégie d'entreprise.

Ils correspondent chacun aux grands enjeux auxquels nous sommes et serons confrontés dans les années à venir. Ce sont les orientations que nous nous fixons pour atteindre notre résultat, ce que nous voulons faire et où nous voulons aller.

Pour chaque axe stratégique, des engagements sont identifiés. Ils structurent notre action globale et précisent nos priorités pour chacun d'entre eux.

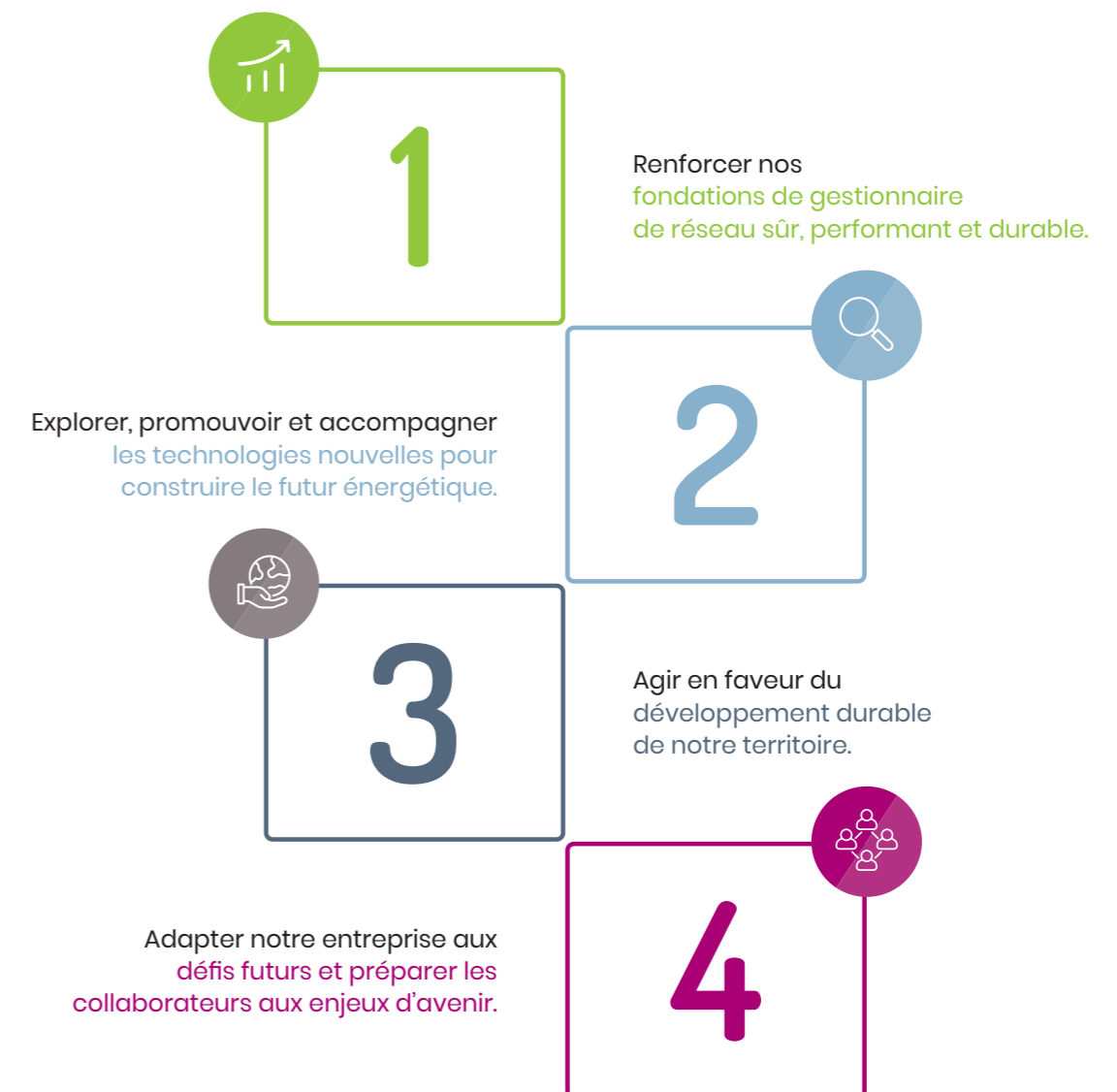
Enfin, à partir de ces engagements sont déclinées des actions concrètes. Elles répondent logiquement à la question « comment faire ? ». Ces premières actions sont plus ou moins stratégiques, à plus ou moins brève échéance ; certaines ont été réalisées, d'autres vont nous engager pour la décennie à venir.

Elles sont le fruit d'une démarche participative engagée auprès des 273 collaborateurs de l'entreprise.

Aujourd'hui, plus de 50 actions issues et portées par les collaborateurs sont intégrées et évaluées à l'aune du système de performance global. Elles feront l'objet d'une restitution en 2023.

## L'ambition & les 4 piliers de la stratégie

**ÊTRE UN ACTEUR LOCAL DE RÉFÉRENCE  
DANS LA STRATÉGIE BAS-CARBONE  
DE NOTRE TERRITOIRE.**





CHAPITRE

1

ÊTRE UNE  
ENTREPRISE  
CONTRIBUTIVE :  
NOTRE  
RESPONSABILITÉ  
TERRITORIALE  
D'ENTREPRISE



### La question de l'impact ou de l'empreinte est aujourd'hui fondamentale pour une entreprise.

Littéralement, c'est la marque profonde, durable, distinctive que nous laissons. Nous travaillons en priorité là où notre incidence est la plus importante notamment sur les sujets énergétiques et écologiques. Un des axes forts de notre politique est, non seulement la réduction de nos propres GES (Gaz à effet de serre), mais aussi l'accompagnement de nos parties prenantes et de nos clients dans la mutation en cours.

Notre impact social sur le territoire constitue le deuxième axe de notre politique RSE (Responsabilité Sociétale des Entreprises). Nous sommes d'abord un acteur local de l'énergie et notre responsabilité sociétale s'oriente naturellement vers le territoire, en proximité. C'est aussi l'ADN de notre entreprise qui a de fortes valeurs sociales, une longue histoire de solidarité et d'engagement.

Mais cette politique d'entreprise réclame des preuves sans quoi elle perdrait en crédibilité.

Et dans ce domaine, on ne gère bien que ce que l'on évalue : la culture des indicateurs et de la mesure fait partie de nos fondamentaux d'entreprise industrielle.

Évaluer et piloter nos impacts est une opportunité de limiter nos externalités négatives et d'en mesurer les positives.

Pour cela, nous avons engagé le calcul de notre empreinte carbone sur les trois scopes et celui de notre empreinte socio-économique. C'est ce qui nous a également conduit à évaluer l'ensemble de nos engagements RSE à travers le Label Engagé RSE de l'AFNOR – dont l'expertise et la notoriété ne sont plus à démontrer.

Nous avons obtenu cette année le niveau Confirmé détenu par (seulement) 236 entreprises en France, ce qui est une gageure. Nous sommes engagés sur la voie de l'entreprise contributive. Celle-ci, au-delà de ses prérogatives traditionnelles (créer de la valeur, des emplois, générer des dividendes pour ses actionnaires ainsi que des bénéfices...) intègre des variables d'ajustement. Le social, les retombées économiques ou la préservation de l'environnement font partie de sa valorisation globale. Ce n'est pas un concept, c'est notre objectif stratégique.

## LA RSE : PENSER GLOBAL, AGIR COLLECTIVEMENT

Dans un contexte de dérèglements climatiques et de crise énergétique, jamais les sujets de développement durable et de RSE n'ont été autant au cœur des préoccupations des acteurs politiques et économiques.

Pour mener à bien cette transition écologique impérieuse, Régaz-Bordeaux a choisi de s'appuyer sur un système de mesure de performance ad hoc, lui permettant d'obtenir le Label Engagé RSE de l'AFNOR de niveau 3 Confirmé, en juin dernier. Celui-ci évalue la maturité des démarches RSE d'une organisation selon la norme internationale ISO 26 000. Il couronne le travail accompli en un peu plus d'un an – un temps record ! – par l'ensemble des collaboratrices et collaborateurs.

Pour une entreprise du secteur énergétique et gazier, c'est un pari sur l'avenir. Et parce que le défi est important, la démarche se doit d'être irréprochable.

À l'heure où le greenwashing est une tentation en matière de communication, cette labélisation adresse un message fort à notre écosystème local : celui d'une organisation qui assume les impacts de ses décisions et s'engage pour un développement durable de ses activités.

Alors que les enjeux sont de plus en plus prégnants, forte de son expérience, Régaz-Bordeaux s'implique également auprès des entreprises de son territoire pour accompagner la transformation des PME/TPE locales.

Partage de réseaux et d'expériences, bonnes pratiques et apport de solutions, tous les moyens sont mobilisés pour « embarquer » nos pairs.

Avec le lancement de son Club des fournisseurs RSE, au cœur de sa politique d'achats responsables, Régaz-Bordeaux anime directement ses partenaires privilégiés, avec lesquels elle collabore depuis des années, afin de les soutenir dans leur parcours et de développer leur propre démarche d'achats responsables.

Membre de « Résonance », l'association des organisations professionnelles et institutionnelles de Nouvelle-Aquitaine, Régaz-Bordeaux témoigne régulièrement de son parcours et, à son tour, bénéficie du retour d'expérience des entreprises régionales. Celles-ci mutualisent leurs compétences et leurs outils afin d'améliorer leurs contributions au développement des démarches de RSE sous l'égide de la Région et de l'État.

L'entreprise est résolument aux côtés de ses parties-prenantes pour relever le défi de la transformation avec la conviction que l'intelligence collective et l'échelle du territoire permettent le développement d'une RSE nettement plus opérationnelle et cohérente.



## NOTRE RESPONSABILITÉ SOCIÉTALE

### L'esprit Rugby

N'en déplaise à certains de nos voisins, Bordeaux est la capitale du Rugby en Aquitaine et la Gironde, sa première terre d'accueil dès le XIX<sup>ème</sup> siècle !

C'est donc assez naturellement que l'esprit Rugby imprègne la culture d'entreprise, depuis toujours.

Mais qu'est-ce que l'esprit rugby ? C'est évidemment d'abord un esprit d'équipe qui nous correspond. Au rugby, c'est l'unité du groupe qui prime sur l'individualité. Ce sens du collectif est l'une de nos valeurs cardinales.

Le club girondin, dans l'élite du Top 14, soutenu par le meilleur public d'Europe, rayonne nationalement et internationalement mais conserve une vraie fidélité à l'égard de ses partenaires historiques.

Nous sommes aux côtés de l'Union Bordeaux Bègles UBB depuis plus de vingt ans.



Et depuis 2006, nous soutenons également un club de cœur, sur un territoire qui nous est cher : le PMR Pays Médoc Rugby.



Ancré sur son territoire, le club médocain a toujours mis l'accent sur la formation. Une politique qui porte ses fruits grâce au nombre de joueurs formés au club évoluant dans les équipes séniors locales mais également par les belles performances et distinctions que reçoit l'école de rugby forte de plus de 160 licenciés. L'esprit rugby en Médoc a de belles années devant lui et nous sommes fiers d'y être associés.

### Le projet Mixité des métiers

Mixité des métiers, c'est d'abord un travail de création photographique, porté par l'association Balast et le photographe Olivier Poggianti, sur la question de la représentativité des femmes dans les métiers traditionnellement exercés par des hommes. Régaz-Bordeaux lui ouvre ses portes afin d'élaborer un récit qui sera ensuite diffusé à l'occasion de plusieurs événements publics d'envergure. Un objectif, déconstruire les stéréotypes de genre.



La mixité femmes-hommes dans l'entreprise permet de mêler des profils aux expériences professionnelles très variées et garantit une diversification des compétences. Cette diversification est un facteur essentiel de compétitivité. Pour certains métiers traditionnellement ou culturellement dévolus aux hommes, cela demande une action volontariste.

Faire connaître et valoriser des talents de femmes qui exercent des métiers techniques participe à casser les codes et à créer de nouvelles vocations offrant des perspectives professionnelles aux jeunes filles et aux femmes. Et ainsi conquérir un peu plus l'égalité.

La diversité que représente cette mixité des métiers permet de casser les codes, donnant une image de l'entreprise plus représentative de la société.



Avec pour objectif l'enjeu de leur visibilité dans le monde du travail, l'artiste documente la place de celles qui exercent des activités atypiques au regard de leur genre.

« Déconstruire les stéréotypes de genre et montrer que les métiers n'ont pas de sexe », voici l'objectif commun de notre collaboration avec Olivier Poggianti. Au travers de ses photos, il a valorisé l'excellence du travail de six collaboratrices de chez Régaz-Bordeaux afin de montrer l'étendue des possibilités qui s'offrent aux femmes pour leur orientation et choix professionnels.

En « résidence artistique » (en immersion au sein des équipes depuis près d'un an), il vient à la rencontre de six d'entre elles qui ont acceptées de participer au projet. Elles sont Cheffe Magasinier Qualité Réception, Chargée d'Intervention Clientèle, Ingénieure, Chargée d'Affaires Raccordement Client, Ouvrière Polyvalente Maintenance ou Contrôleuse Réseau.

En tant qu'entreprise engagée et responsable, c'est dans le cadre d'une politique globale de lutte contre les discriminations de genre à l'embauche, qui favorise l'égalité des chances, que s'inscrit ce projet, en soulignant l'apport de la mixité dans les organisations sociales au travail.

Cette action s'inscrit notamment dans la démarche RSE engagée par Régaz-Bordeaux, conformément au pilier 4 de notre Feuille de route 2024 : adapter notre entreprise aux défis futurs et préparer les collaborateurs aux enjeux d'avenir, en renforçant l'égalité entre les femmes et les hommes dans le travail.

### Les Entreprises pour la Cité

Implantée historiquement au sein d'un quartier prioritaire de la politique de la ville et en tant qu'acteur de proximité notre responsabilité sociétale s'oriente naturellement sur ce territoire.

Régaz-Bordeaux a intégré Les Entreprises pour la Cité, association d'entreprises impliquées dans des actions visant à favoriser l'égalité des chances dans l'éducation et l'accès à l'emploi pour tous.

### Les entreprises pour la Cité



Véritable « tête de réseau », Les Entreprises pour la Cité nous accompagne dans nos actions sociétales depuis plusieurs années.

Des collaboratrices et collaborateurs interviennent régulièrement auprès d'élèves de collège pour présenter leurs métiers et savoir-faire. Récemment auprès de classes de 4<sup>ème</sup> SEGPA et 4<sup>ème</sup> Générale les questions du poids des stéréotypes de genre dans l'orientation et de la mixité des métiers. Ces séances sont également l'occasion de partager avec ces élèves nos parcours et nos métiers afin de contribuer à déconstruire leurs représentations sur l'orientation et le monde du travail.

Nous proposons également chaque année des stages découverte en classe de 3<sup>ème</sup>, si difficiles à trouver quand on ne dispose pas d'un réseau personnel, et partageons conseils et bonnes pratiques pour apporter les clés de compréhension des codes de savoir-être en entreprise.

A leur côté, nous sommes également signataires de la Charte de la diversité qui nous engage à déployer des actions concrètes en faveur de la diversité.



## NOTRE RESPONSABILITÉ ENVIRONNEMENTALE

Face aux enjeux environnementaux, Régaz-Bordeaux se mobilise dans un objectif de neutralité carbone. Cet objectif s'inscrit au cœur de sa responsabilité environnementale dans sa Feuille de route stratégique et se donne les moyens d'un acteur responsable du secteur gazier.

La preuve par l'exemple et en actions.

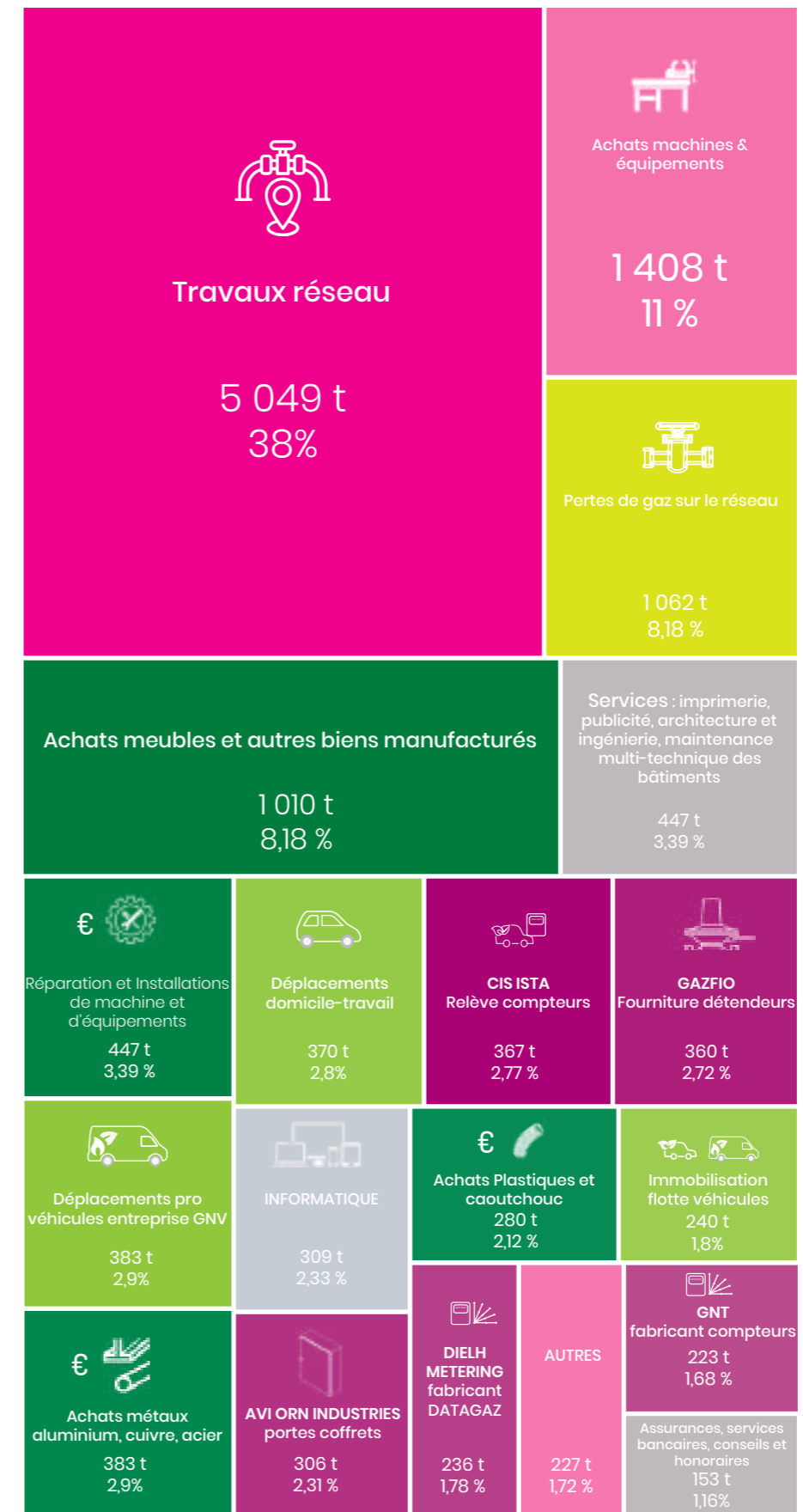


### La réalisation d'un Bilan Carbone

La réalisation d'un Bilan Carbone n'est pas une obligation pour toutes les entreprises, l'article L. 229-25 du Code de l'Environnement stipule qu'un bilan d'émissions de Gaz à effet de serre doit impérativement être effectué tous les 4 ans pour les entreprises de plus de 500 salariés.

Régaz-Bordeaux avait déjà réalisé son bilan carbone en 2018. Le groupe BME a missionné au printemps 2022 un bureau d'études afin de réaliser ce Bilan Carbone (méthodologie ADEME) pour toutes ses entités et cela lui a donc permis de réitérer l'expérience. Cela permet de voir le chemin parcouru mais surtout à l'entreprise d'identifier les leviers d'actions à court ou moyen terme.

Les activités de Régaz-Bordeaux sont relativement faibles en émissions de gaz à effet de serre, notamment grâce à la performance élevée du réseau gaz qui permet de limiter les émissions de méthane. Ce bilan ne prend pas en compte les émissions de gaz à effet de serre de la consommation de gaz par les clients finaux.





## Notre plan d'actions

### ► La réduction de l'empreinte carbone de nos chantiers est un de nos axes prioritaires

Une équipe de collaboratrices et de collaborateurs s'est emparée de ce sujet dans le cadre de notre Feuille de route 2024 et travaille à le réduire drastiquement. Comment ? Notamment dans le cadre de notre politique d'achats par l'analyse du cycle de vie des produits.

► **Des actions de réduction des émissions de méthane** telles que la prévention des dommages aux ouvrages et l'initiative du « Challenge zéro endommagement » avec nos entreprises de travaux publics, la surveillance du réseau et le renouvellement des anciens réseaux.

► **La mise en place d'un plan de mobilité durable** afin de réduire et optimiser nos propres déplacements et promouvoir les modes de transport alternatif.

Nous offrons à nos collaborateurs la possibilité d'accéder à des vélos électriques de fonction en participant à hauteur de 75% sur le montant du loyer. Près de 30 d'entre eux se sont ainsi convertis à la mobilité douce.

Nous avons la première flotte d'entreprise 100% bioGNV en Gironde (180 véhicules). Ce carburant gaz, qui transite via notre réseau et est distribué dans notre station en propre, sur site, émet 80% de CO<sub>2</sub> en moins que le Diesel.

L'ensemble des actions de nos collaborateurs pour une mobilité décarbonée nous a valu d'être premier prix du « Challenge de la mobilité 2022 » organisé par Bordeaux Métropole et l'ADEME.



► **Des actions de maîtrise des consommations d'énergie sur notre site**, à travers une meilleure gestion de l'énergie qui s'appuie sur l'expertise d'une solution digitale iQspot et le recours à une part d'énergies renouvelables dans nos contrats de fourniture de gaz et d'électricité.

iQspot est une start-up bordelaise qui nous accompagne dans la maîtrise de nos consommations en temps réel : elle collecte et agrège en continu les données émises par des capteurs installés sur les compteurs (eau, gaz, électricité, réseaux chaud/froid...) nous permettant de corriger rapidement les anomalies de consommation détectées.

► **La sensibilisation de nos collaborateurs aux sujets environnementaux et à l'urgence climatique.**



La transition énergétique et écologique est au cœur de notre projet d'entreprise. Notre transformation est vitale, notre responsabilité est engagée, et nous la partageons à tous les niveaux de l'entreprise. Pour agir face au changement climatique, il faut d'abord le comprendre. En cela La Fresque du Climat est un formidable outil de sensibilisation et de vulgarisation, accessible à tous pour partager une base solide de connaissances et de compréhensions. Tous nos collaborateurs ont été formés sur une seule journée, tous collègues confondus par leurs pairs : des collaborateurs eux-mêmes formés à être animateurs-fresqueurs.

► **Régaz-Bordeaux engage au quotidien d'autres actions en faveur de l'environnement en limitant ses impacts afin de préserver la biodiversité.**

Nous avons intégré au SIG un nouveau calque nommé « zones naturelles » qui permet de visualiser les zones naturelles sensibles, pour respecter la biodiversité et limiter l'impact de nos chantiers. Elle reprend aujourd'hui les zones Natura 2000 et devrait évoluer afin d'élargir ce calque à d'autres espaces comme les trames boisées et humides, les Zones Importantes pour la Conservation des Oiseaux (ZICO), les Zones Naturelles d'Intérêt Écologique, Faunistique et Floristique (ZNIEFF) ou le Parc Naturel Régional (PNR).

Dans le cadre de nos activités, nous devons entretenir les espaces entourant nos postes de détente afin de veiller à la sécurité des installations. L'objectif est de limiter au maximum l'impact de nos actions sur l'environnement lors de ces actions afin de préserver la biodiversité. Ainsi, nous avons décidé de mettre en œuvre des solutions alternatives « zéro phyto » en utilisant des produits de biocontrôle, pour remplacer les produits phytosanitaires conventionnels.

Intégrer nos ouvrages gaz à leur environnement représente un enjeu important pour en assurer la pérennité, en complément de l'image qu'ils véhiculent. Fondre les postes de détente gaz dans la nature en les végétalisant, favoriser la biodiversité et « dé-minéraliser » la ville, c'est aussi une façon de participer à la création d'îlots de fraîcheur.

► **Afin d'alimenter les appareils électriques nécessaires à la télé-exploitation de nos postes de détente de gaz** ainsi qu'au bon fonctionnement de la protection cathodique, nous avons désormais recours aux énergies renouvelables en installant des panneaux photovoltaïques en proximité.

Ces panneaux permettent de s'affranchir de l'alimentation électrique traditionnelle et sont donc particulièrement adaptés pour les sites isolés.

► **En complément, Régaz-Bordeaux contribue activement à la réduction des émissions de gaz à effet de serre de ses clients**, au-delà du périmètre de son bilan d'émissions de GES : accompagnement des clients dans la maîtrise énergétique, déploiement de compteurs communicants offrant la possibilité de mieux maîtriser les consommations, soutien au développement du biométhane et du bioGNV.



Poste de détente quai des Queyries

# NOTRE EMPREINTE ÉCONOMIQUE SUR LE TERRITOIRE

Une entreprise sur un territoire donné emploie des salariés, réalise des achats auprès d'autres entreprises, paie des impôts et taxes. Notre activité irrigue le tissu économique régional et départemental.

Les achats, ceux de l'entreprise mais aussi nos courses de tous les jours, contribuent tout au long de la chaîne de valeur à dynamiser l'économie des territoires et ils participent au développement des tissus productifs locaux, à la création et au maintien d'emplois. Tout cela a un effet d'entraînement, dit empreinte socio-économique, qui se décompose en impacts directs, indirects et induits.

Les résultats de l'empreinte sont exprimés en euros et en emplois, avec une finesse d'analyse de 64 secteurs d'activités.

L'empreinte socio-économique de Régaz-Bordeaux est issue de l'impact généré par l'injection dans l'économie des différentes richesses correspondant aux emplois qui lui sont directement attribuables ainsi qu'aux différents flux monétaires injectés sur le territoire par l'entreprise (salaires, achats, impôts et taxes).

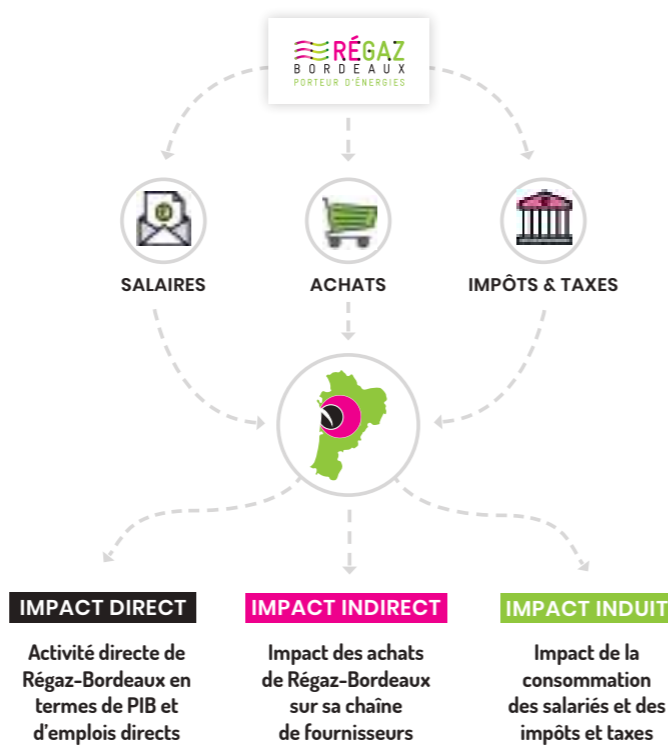
SALAIRES	EMPLOIS DIRECTS	ACHATS	IMPÔTS & TAXES
10 millions d'euros	274 emplois	15,5 millions d'euros	2,2 millions d'euros

## Une démarche scientifique fiable et précise

Régaz-Bordeaux a mené l'étude de son empreinte socio-économique avec le cabinet conseil Goodwill Management, spécialiste de la mesure d'impact de l'activité des entreprises. Initialement réalisé sur l'année 2019/2020, l'exercice a été renouvelé en 2020/2021 afin de conforter les résultats et écarter les effets potentiels de la période Covid sur les indicateurs.

Pour mesurer l'empreinte socio-économique d'une organisation sur son territoire, Goodwill Management a développé l'outil «Thésaurus-Leontief». Il s'appuie sur les travaux du prix Nobel d'économie Wassily Leontief et repose sur l'exploitation du tableau «input-output» produit par Eurostat pour la France et décliné au niveau des départements à partir des données de l'Insee.

L'entreprise a ainsi quantifié les retombées de ses activités à travers ses impacts directs qui se réfèrent principalement à la production, aux emplois créés et aux taxes générées. Elle est allée au-delà, en mettant en évidence les impacts induits et indirects tels que ceux liés à la chaîne de fournisseurs, à la consommation des ménages ou aux dépenses publiques.



## Des résultats consolidés

L'empreinte socio-économique s'exprime en contribution au PIB (valeur ajoutée en euros) et en emplois.

L'étude a montré qu'en 2020/2021, les activités de Régaz-Bordeaux ont soutenu plus de 546 emplois

équivalents temps plein (ETP) en Nouvelle-Aquitaine, avec, pour chaque emploi direct de Régaz-Bordeaux, 2 emplois supplémentaires soutenus. Les activités de l'entreprise ont par ailleurs engendré 79,9 millions d'euros de valeur (PIB) dans l'économie néo-aquitaine, soit 1,3€ généré pour 1€ produit.



### RÉSULTAT DE L'IMPACT SOCIO-ÉCONOMIQUE RÉGAZ-BORDEAUX

**79,9 M€**  
Contribution au PIB de la région Nouvelle-Aquitaine

=

L'équivalent en PIB de la production d'une ville de **+ de 2000 habitants**

Soit une augmentation de **4% depuis 2019**

**15,1 M€** achats directs

**546**  
Emplois soutenus dans la Région Nouvelle-Aquitaine

= **2**  
C'est le nombre d'emplois totaux soutenus dans l'économie néo-aquitaine pour 1 emploi direct de Régaz-Bordeaux

Rapport d'étude réalisée par le cabinet GoodWill management - Janvier 2022





## FINANCE VERTE :

### Régaz-Bordeaux signe le premier Prêt à Impact de la Caisse d'Épargne Aquitaine Poitou-Charentes



La transition énergétique chez Régaz-Bordeaux, ce n'est pas qu'un sujet technique.

La transformation que nous engageons traverse toute l'entreprise, son activité et ses métiers, mais elle s'opère aussi dans nos démarches financières quand celles-ci peuvent favoriser la transition et la lutte contre le réchauffement climatique.

Nous sommes fiers d'être les premiers au niveau de la Région Nouvelle-Aquitaine à contracter un prêt à impact avec la Caisse d'Épargne Aquitaine Poitou-Charentes (CEAPC). Ce financement vertueux valorise un engagement partagé en faveur de la transition environnementale.

Le Prêt à Impact Social et/ou Environnemental (PISE) de la CEAPC vise à encourager les efforts RSE d'un client emprunteur, en tenant compte de critères extra-financiers.

La mécanique du prêt est simple. C'est notre performance extra-financière qui va déterminer la bonification de ce prêt : plus nous injecterons de gaz renouvelable dans notre réseau plus le taux se bonifiera.

Et nous avons fait le choix de faire bénéficier une association de la bonification, le Réseau Cocagne, parce que leurs valeurs nous sont proches. Ce réseau regroupe 102 jardins maraîchers certifiés AB, 625 hectares cultivés et 6 structures agroalimentaires. Depuis sa création, il favorise le retour à l'emploi et l'insertion par le travail de personnes en situation de fragilité et distribue des légumes bio auprès de ses adhérents.

Enfin, ces indicateurs sur lesquels nous nous engageons sont également ceux qui conduisent désormais l'intéressement de nos collaborateurs.

## Identifier des axes d'amélioration et intégrer les enjeux RSE

Au-delà de ces indicateurs fiables et mesurables qui identifient la valeur créée et distribuée sur le territoire, Régaz-Bordeaux s'appuie sur la démarche pour mettre en cohérence des leviers d'actions et orienter ses choix. Et c'est là que la mesure de l'impact socio-économique rejoint dès lors la responsabilité sociétale et environnementale.

L'ancrage local se traduit également par la structuration d'un écosystème de fournisseurs de premier rang basés sur son territoire, avec la création d'un Club des Fournisseurs RSE Régaz-Bordeaux et la mise en place d'une stratégie d'achats responsables.

De même, à travers son programme de mécénat, l'entreprise soutient plusieurs projets à forte valeur sociétale. Parmi ceux-ci, l'association La Cravate Solidaire qui lutte contre les discriminations liées à l'apparence et facilite l'accès à l'emploi de personnes en insertion professionnelle. Elle collabore aussi au réseau Les Entreprises pour la Cité, association impliquée dans des actions visant à favoriser l'égalité des chances dans l'éducation et l'accès à l'emploi pour tous.

Pour réduire son impact direct sur l'environnement, l'entreprise mobilise au quotidien l'ensemble de ses collaborateurs, intervenant en extérieur ou dans les bureaux, pour la gestion des déchets générés par leurs activités. L'entreprise organise sur son site de Bordeaux Nord la collecte et le tri des différentes catégories de déchets qui sont ensuite pris en charge et valorisés à travers des centres de retraitement locaux. Ainsi par exemple, les compteurs de gaz sont valorisés en tant que métaux ferreux et redeviennent de la matière première acier.

Face aux enjeux environnementaux, Régaz-Bordeaux fait le pari des gaz verts pour atteindre la neutralité carbone en 2050 et se mobilise pour faire émerger des solutions novatrices et locales. Elle investit dans des projets d'innovation pour favoriser l'injection de gaz renouvelables et décarboner les usages de la molécule.

Engagée dans la transition énergétique, la société soutient la filière des énergies renouvelables en participant au développement des projets de production de gaz vert. Elle étend sa recherche pour une décarbonation totale de l'énergie qui transite dans son réseau, explore toutes les pistes d'énergies renouvelables locales : méthanisation, méthanation, pyrogazéification et hydrogène, et mise sur l'intelligence collective qui implique les clients, les fournisseurs, les partenaires et les parties prenantes.



NOTRE AMBITION :  
ÊTRE LE  
PARTENAIRE DE  
LA DÉCARBONATION  
DU TERRITOIRE



**Être un acteur local de la stratégie bas-carbone de notre territoire n'est pas une incantation.**

Toute notre politique de transformation y est aujourd'hui consacrée et l'ensemble de nos métiers y contribue. Elle répond en écho aux attentes environnementales de nos parties prenantes. Car nous avons la conviction que le réseau de distribution, patrimoine des collectivités locales, jouera demain un rôle accru dans la transition écologique et énergétique.

Cette stratégie repose sur 3 fondamentaux qui sont autant d'engagements :

- **Soutenir le verdissement du gaz** en participant au développement, sur notre territoire, de filières de production de gaz renouvelable ;
- **Accompagner la sobriété** de nos clients professionnels et particuliers, par une meilleure compréhension de leur consommation et la maîtrise des écogestes ;
- **Promouvoir la mobilité au carburant gaz GNV/bioGNV**, solution mature pour répondre efficacement aux enjeux de décarbonation du transport lourd.

## LE BIOMÉTHANE : UNE ÉNERGIE VERTE PRODUITE LOCALEMENT QUI TRANSITE DANS LE RÉSEAU DE GAZ

### Le biométhane, une énergie verte produite en local

La méthanisation, processus biologique et naturel, valorise les déchets organiques. C'est dans le méthaniseur, sorte de cuve surmontée d'un toit en dôme parfaitement étanche et dépourvu d'oxygène, que les déchets organiques (appelés intrants) sont brassés et chauffés à 37°C : conditions parfaites pour que les bactéries présentes dégradent la matière en biogaz. Pour les collectivités, la méthanisation se présente comme une solution économique et durable pour valoriser les déchets organiques (déchets de cantines scolaires, déchets des espaces verts, etc.) et pour les agriculteurs, elle ouvre une voie vers une nouvelle diversification de leur activité.

Les méthaniseurs permettent de valoriser une grande diversité de déchets organiques (on en décompte environ 1 200 variétés d'origines multiples), y compris les déchets gras ou humides qui ne peuvent pas être compostés :

- Résidus agricoles : tontes, déchets de cultures, cultures énergétiques intermédiaires (CIVE), etc.
- Boues d'épuration d'eaux urbaines
- Fumiers et lisiers, sous-produits animaux
- Déchets agroalimentaires (fruits et légumes, industrie laitière, graisses...)
- Déchets de la restauration et de la grande distribution
- Déchets bio-ménagers
- Déchets verts

Les intrants sont triés avant d'être introduits dans le méthaniseur. Tous n'ont pas le même pouvoir méthanogène et n'offrent pas le même rendement. Différentes catégories de matières peuvent être mélangées en codigestion, à condition d'être compatibles.

#### RESPECT DU CYCLE ORGANIQUE : LE DIGESTAT RETOURNE À LA TERRE

Le digestat, résidu de la méthanisation non dégradé par les bactéries, est réutilisé pour ses qualités agronomiques.

Riche en minéraux (azote et potasse), il améliore la qualité des sols et représente un engrais organique à haute valeur fertilisante.

Utilisé en épandage, quasiment inodore, il permet de réduire considérablement la consommation d'engrais de synthèse.

#### LES CULTURES INTERMÉDIAIRES À VOCATION ÉNERGÉTIQUE (CIVE) : DES AVANTAGES AGRONOMIQUES ET ENVIRONNEMENTAUX

Les CIVE sont des cultures intermédiaires semées et récoltées entre deux cultures alimentaires principales (seigle, maïs, etc.), sans les concurrencer. Elles représentent à la fois une source d'intrants pour la méthanisation et une solution pour éviter l'érosion des sols non cultivés, notamment en période hivernale.

Leurs avantages sont multiples : elles piègent et fixent les nitrates du sol, permettant une économie d'engrais azotés minéraux sur la culture suivante et elles captent le CO<sub>2</sub> pour le réintroduire dans l'atmosphère sous forme d'oxygène grâce au principe de photosynthèse.

Ainsi, l'énergie issue de la méthanisation agricole est doublement positive pour l'environnement.

Depuis 2012, les entreprises qui produisent une quantité importante de biodéchets ont l'obligation de les trier et de les faire valoriser dans des filières adaptées, telles que le compostage ou la méthanisation.

Dans le cadre de la généralisation du tri à la source des biodéchets d'ici à 2025, les collectivités territoriales devront proposer des solutions pour chaque citoyen.

Le traitement des déchets organiques par méthanisation est 2 fois moins coûteux que l'incinération ou le stockage des déchets non dangereux.

En Nouvelle-Aquitaine, seuls 23 % des déchets organiques ménagers et issus de la restauration ont été valorisés par méthanisation en 2018. Pour les déchets verts, ce chiffre est de 0,4 %. Il y a là un vrai gisement à valoriser pour les collectivités.

Perspectives d'avenir en Nouvelle-Aquitaine :

**OBJECTIFS DE PROGRESSION DU NOMBRE DE MÉTHANISEURS**



\* source : Synthèses 2020-2021 - "Ensemble pour 100% gaz vert en 2050" - Région Nouvelle-Aquitaine

**OBJECTIF  
100%  
GAZ VERTS  
DANS LE  
RÉSEAU  
EN 2050 !**



## Du biogaz au biométhane dans le réseau

Au sortir du méthaniseur, le biogaz brut est débarrassé de ses impuretés lors d'une étape d'épuration pour atteindre un gaz contenant plus de 97 % de méthane. Ainsi, ramené aux caractéristiques chimiques du gaz naturel, le biogaz devient du biométhane qui peut être odorisé puis injecté dans le réseau de distribution.

### DES USAGES IDENTIQUES À CEUX DU GAZ NATUREL

Le biométhane injecté dans le réseau est acheminé jusqu'aux points de consommation et peut alors être utilisé sous formes multiples : chauffage et eau chaude sanitaire, cuisson, *process* et usages professionnels, ou carburant pour les véhicules roulant au GNV.

### BIOGNV : LA SOLUTION FIABLE POUR DÉCARBONER LE TRANSPORT

Le transport est au cœur des politiques publiques de préservation de l'environnement. Le Gaz Naturel Véhicule (GNV) affiche ainsi de nombreux atouts pour une mobilité durable. Carburant économique et écologique, il est fortement encouragé par les pouvoirs publics et de plus en plus largement adopté pour les flottes d'entreprises et de collectivités.

Avec le bioGNV, version renouvelable du carburant gaz, directement utilisable dans les véhicules équipés GNV, c'est un pas de plus franchi pour améliorer la qualité de l'air et le confort des riverains en limitant de 80 % les rejets de CO<sub>2</sub> dans l'atmosphère.



### LE BIOMÉTHANE, UNE ÉNERGIE RENOUEVELABLE ET DÉCARBONÉE

Le biométhane se substitue au gaz naturel, avec une empreinte carbone 10 fois inférieure.

- La quantité de gaz à effet de serre émise dans le cadre d'un projet de méthanisation, depuis le transport des intrants jusqu'à l'épandage du digestat, est près de 4 fois moins élevée que lors d'une gestion classique des déchets organiques.
- Le processus de méthanisation, en récupérant et en valorisant le méthane qui serait naturellement produit par la décomposition des déchets organiques à l'air libre, permet de limiter l'émission de gaz à effet de serre dans l'atmosphère.
- Le digestat remplace avantageusement les engrais de synthèse dont la production génère une quantité importante de gaz à effet de serre et qui sont responsables de la pollution de l'eau.

Les émissions de gaz à effet de serre produites par une unité de méthanisation sont largement compensées par :

- les émissions évitées lors du traitement des déchets,
- la valorisation du biométhane et du digestat.

### MOCABIO : LA CARTE ET LE TERRITOIRE

Comment représenter l'invisible ? C'est le pari technologique de Régaz-Bordeaux au service de la transition énergétique des territoires.

Pour illustrer le développement du gaz renouvelable, Régaz-Bordeaux s'est dotée d'outils de pilotage du réseau de gaz innovants. Ainsi le logiciel Mocabio reproduit quotidiennement la progression du gaz vert dans le réseau.

Caractériser visuellement l'acheminement du gaz vert dans le réseau permet d'en observer la propagation et donne une visibilité inédite à la transition énergétique à l'œuvre.

En Gironde, les surfeurs connaissent bien le terme de « vague verte », cette forme de vague à la puissance et la pente parfaites. C'est cette sensation que produit l'effet visuel saisissant de Mocabio, une vague quotidienne de gaz vert qui prend son départ dans le Médoc et à Saint Jean d'Ilac, et « glisse » jusqu'aux communes de la métropole bordelaise. La zone d'influence du gaz vert s'étend à travers tout notre territoire de distribution selon les consommations saisonnières.



En rose, les sites d'injection de biométhane. En vert, les points de livraison pouvant consommer du gaz vert.

## UN TRAIT D'UNION ENTRE LES TERRITOIRES

### Une économie circulaire territoriale

La production et la valorisation du biométhane donnent aux biodéchets, traités au plus près de leur émission, un nouveau statut de ressource à l'origine d'un cercle vertueux. Cette énergie renouvelable produite localement est stockée, acheminée et livrée sur l'ensemble de la zone de desserte du réseau gazier.

La méthanisation participe ainsi aux politiques locales de développement des énergies renouvelables et représente une vraie opportunité pour l'autonomie énergétique des territoires.

### Un soutien pour l'agriculture durable et la bioéconomie

Le développement de la méthanisation permet de repenser et d'adopter de bonnes pratiques agricoles tout en diversifiant les sources de revenus des agriculteurs.

L'épandage du digestat, fertilisant inodore et la mise en place de Cultures Intermédiaire à Vocation Énergétique (CIVE) qui préservent la richesse des sols entre deux cultures alimentaires, favorisent la biodiversité.

### Une filière créatrice d'emplois locaux non délocalisables

Le potentiel de création d'emplois par la filière méthanisation est important et concerne des domaines variés : conception et construction, transport, fonctionnement et maintenance des sites. Le biométhane participe au renforcement du tissu économique dans les territoires.

En 2018, les unités de méthanisation représentaient en France plus de 4 000 emplois directs et indirects et un chiffre d'affaires de 695 millions d'euros(1).



### Une filière fiable et mature, une chance pour le territoire

- Valorisation des déchets et sous-produits organiques
- Amélioration des bonnes pratiques agricoles
- Dépollution et réduction des gaz à effet de serre
- Retour au sol de la matière organique et limitation des engrais chimiques
- Accès à une mobilité verte et décarbonée (bioGNV)
- Soutien à l'agriculture grâce aux compléments de revenus liés à la vente d'énergie
- Création d'emplois non délocalisables



**Thibault Varenne, agriculteur méthaniseur et Président de Médoc-Biogaz à St-Laurent-Médoc.**

« La méthanisation est une source de diversification pour les agriculteurs avec un complément de revenus. Toute notre production de gaz est injectée dans le réseau, donc valorisée à 100 % et stockable. Mais notre projet a pour nous aussi un autre intérêt : produire de l'énergie locale et donc recréer du lien entre le monde rural et un monde plus urbain. »

**TEMOIGNAGE**



## RÉGAZ-BORDEAUX, PARTENAIRE DES PORTEURS DE PROJETS ET DES COLLECTIVITÉS

### L'expertise technique et l'expérience au service du développement du biométhane

En tant que gestionnaire du réseau gazier, Régaz-Bordeaux accompagne les porteurs de projets d'unités de méthanisation tout au long du processus, de l'étude de faisabilité technique au schéma de raccordement, jusqu'à l'injection dans le réseau de distribution.

En tant que partie prenante du développement du gaz vert sur notre territoire, nous sommes un interlocuteur privilégié auprès des acteurs publics, nous les informons, les conseillons et nous pouvons les accompagner sur les prises de décisions et réunions publiques. Nous sommes en capacité de les mettre en relation avec d'autres acteurs de la filière (bureaux d'études, associations...). Sans oublier notre mission première, nous optimisons le réseau afin de garantir la livraison de l'énergie en adéquation avec les besoins des clients.

#### LE RÔLE ESSENTIEL DES ACTEURS PUBLICS

Au-delà du cadre juridique et des dispositifs d'aide au financement, de plus en plus d'acteurs publics (SEM, collectivités...) soutiennent localement l'implantation d'unités de méthanisation et prennent part aux projets.

Ils assurent la coordination entre les porteurs de projet et les citoyens, pour en favoriser l'acceptation sociale par l'information et le dialogue.

## LA SOBRIÉTÉ, FACTEUR-CLÉ DE LA NEUTRALITÉ CARBONE

La sobriété énergétique consiste à réduire sa consommation d'énergie en évitant les excès et le gaspillage avec des gestes simples : baisser le chauffage, baisser la température du chauffe-eau, réduire le feu de cuisson...

Début 2022, le déclenchement de la guerre en Ukraine a rebattu les cartes du marché énergétique européen. Les livraisons de gaz naturel depuis la Russie se sont presque totalement arrêtées, amenant les pays européens à trouver des solutions pour anticiper le pic de consommation hivernal.

Les mesures de sobriété individuelles et collectives ont un réel impact et permettent de diminuer la tension sur le réseau de gaz en hiver, évitant ainsi les risques de coupure.

L'enjeu est de réduire notre consommation de gaz afin de diminuer la tension sur le réseau et de ne pas avoir recours à des délestages. Les premiers consommateurs impactés par ces mesures de dernier recours sont les industriels. Mais les particuliers sont évidemment concernés : chaque geste compte.

Si l'objectif de ces mesures est à très court terme car une baisse de la demande est urgente, il ne doit pas occulter l'autre urgence, climatique celle-ci.

L'objectif de la programmation pluriannuelle de l'énergie (PPE) qui fixe la réduction à 40% de la consommation d'énergie d'ici 2050 est aussi un impératif qui ne doit pas être oublié une fois l'hiver passé. Toutes les études prospectives le démontrent, la sobriété tient une place cruciale dans l'atteinte de la neutralité carbone.

## ÉCOGAZ : LA MÉTÉO DU GAZ

La situation énergétique inédite que nous vivons montre l'importance de maîtriser les risques liés à l'approvisionnement ou à l'acheminement du gaz naturel, conduisant ainsi GRTgaz, Teréga et l'ADEME à déployer le dispositif écocgaz.



### Régaz-Bordeaux signe la charte écocgaz

Pour soutenir la sobriété jusqu'au dernier kilomètre, Régaz-Bordeaux s'engage aux côtés de son partenaire naturel Teréga, transporteur de gaz, pour permettre à ses clients, aux collectivités, aux entreprises, de piloter et réduire leur consommation de gaz et contribuer ainsi à limiter les risques de sécurité d'approvisionnement sur le territoire national.

### Écocgaz c'est aussi le site myecogaz.com

Un « baromètre du gaz » qui vise à accompagner le plan gouvernemental de sobriété énergétique et informer les consommateurs (particuliers, entreprises et collectivités) sur les tensions du réseau. Cet outil permet d'informer en temps réel de la situation du réseau de gaz naturel par des pictogrammes de couleur, encourageant à réduire sa consommation énergétique afin d'éviter d'éventuelles opérations de délestage sur les entreprises.



## VERS UNE CULTURE DE LA DONNÉE POUR UNE MEILLEURE MAÎTRISE DE L'ÉNERGIE

La donnée est une ressource dont l'analyse permet le pilotage intelligent de sa consommation. Aujourd'hui, avec le déploiement de plus de 150 000 compteurs évolués, c'est l'opportunité pour les usagers d'avoir une compréhension fine de leur comportement énergétique.

### Mon espace Régaz

Régaz-Bordeaux procède depuis mai 2019, et sur une période de 7 ans, au remplacement des 227 123 compteurs de son territoire. Tout client équipé du nouveau compteur communicant DATAGAZ peut accéder, via un compte créé sur monespace.regaz.com à ses données de consommation quotidienne.

Agir sur ses consommations d'énergie implique d'avoir un accès facile à ses données, de pouvoir disposer d'un historique et de pouvoir se comparer à d'autres situés dans le même périmètre géographique. C'est ce que permet le compteur DATAGAZ. Un moyen simple, accessible 24 heures sur 24, de gérer ses consommations de gaz.

La transmission journalière automatique des données évite aussi la relève manuelle qui pouvait imposer la présence du client à son domicile. Enfin, le fournisseur de gaz à qui Régaz-Bordeaux transmet mensuellement ces données peut établir une facture sur la base des consommations réelles et non plus sur la base de consommations estimées.



Exemple de données affichées sur Mon Espace Régaz :



### OpenDatagaz

Dans le cadre de la loi de la transition énergétique pour la croissance Verte (août 2015) et la loi pour une république Numérique (octobre 2016), Régaz-Bordeaux met à disposition les données de consommation et de production d'énergies aux clients finaux.

Mais Régaz-Bordeaux adapte aussi son offre de services pour apporter aux collectivités, à ses clients industriels, bailleurs, copropriétés, raccordés au réseau de gaz, l'accompagnement dont ils ont besoin pour maîtriser et réduire leur consommation de gaz et se diriger vers plus de sobriété.

OPENDATAGAZ est un service proposé par Régaz-Bordeaux qui vise à promouvoir la transparence et la collaboration avec ses clients.

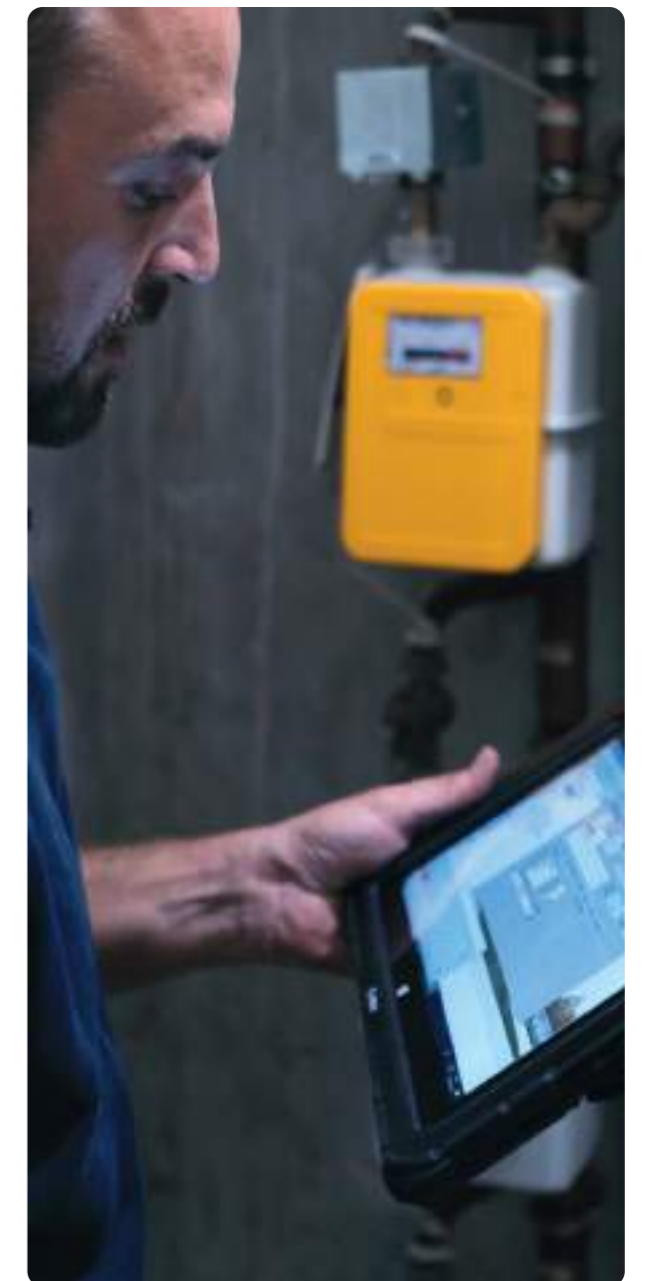


Sa promesse : fournir des données de consommation, agrégées, accessibles et multi sites, multi compteurs, compréhensibles sur le gaz permet aux consommateurs de prendre des décisions plus éclairées en matière d'utilisation du gaz.

Ce service s'adresse principalement :

- ▶ aux entreprises fournissant des services de maîtrise de l'énergie (études de performances énergétiques, suivi de consommations multi-fluides...)
- ▶ aux collectivités
- ▶ aux entreprises privées désireuses d'industrialiser leur suivi de consommation multisites.

Aujourd'hui, OPENDATAGAZ, ce sont 25 contrats avec des entreprises ou avec des clients finaux. Cela représente des données qui transitent tous les jours pour 1 982 PCE.





## LE GNV / BIOGNV, VERS UN TRANSPORT DÉCARBONÉ ET DURABLE

Le secteur des transports est la principale source d'émission de gaz à effet de serre, mais aussi de particules fines et d'oxydes d'azote, avec les conséquences que l'on connaît sur l'environnement et la santé.

Aujourd'hui, 90 % des flux de marchandises transitant par la route s'effectuent à partir de véhicules diesel, responsables de plus de 30 % des émissions polluantes.

La mobilité se place ainsi au cœur des enjeux de développement durable des territoires, entre exigences environnementales, économiques et sociétales.

Les pouvoirs publics sont résolument engagés pour les mobilités douces qui intègrent en premier lieu le recours au GNV et à sa version renouvelable, le bioGNV. Ils soutiennent activement la production de biométhane et le déploiement des stations publiques d'avitaillement.

Dans ce contexte, de plus en plus de collectivités et d'entreprises font le choix du GNV/bioGNV, alternative efficace et durable aux carburants traditionnels.

Ainsi, depuis quelques années, le carburant gaz n'a cessé de progresser. La filière s'est structurée : la production et la distribution se sont densifiées et l'offre de véhicules s'est diversifiée.

Le GNV/bioGNV représente aujourd'hui une solution mature et fiable, capable de répondre aux attentes des entreprises et des collectivités soucieuses de limiter leur empreinte carbone et plus particulièrement les opérateurs du transport routier de marchandises et de voyageurs.

### Le Gaz Naturel Véhicule, une alternative concrète aux carburants traditionnels

Le GNV – Gaz Naturel Véhicule – est le nom que l'on donne au gaz naturel lorsqu'il est utilisé comme carburant. Il s'agit du même gaz que celui qui circule dans le réseau gazier, utilisé habituellement pour les usages industriels ou domestiques.

Le GNV, qui affiche de nombreux atouts écologiques notamment par rapport au diesel, devient vert avec le développement de sa version renouvelable, le bioGNV. 100 % miscible avec le gaz naturel, il en possède les mêmes caractéristiques. Une fois injecté dans le réseau gazier, il peut être distribué via une station-service publique ou un point d'avitaillement privé. Son usage carburant ne nécessite aucune adaptation technique particulière pour les véhicules roulant déjà au GNV.

### Un carburant compétitif encouragé par les pouvoirs publics



### Un carburant respectueux de la santé et de l'environnement

Selon l'Observatoire Régional de la Santé, plus de 300 millions d'euros de frais de santé ont été dépensés en 2018 en conséquence de la pollution atmosphérique générée sur la rocade bordelaise. Lutter contre les émissions de polluants chimiques nocifs liés aux transports est ainsi clairement un enjeu de santé publique.

Le GNV/bioGNV apporte des réponses concrètes à l'urgence sanitaire et climatique et améliore la qualité de vie des chauffeurs et des riverains :

- ▶ Élimination quasi totale des particules fines à l'échappement
- ▶ Réduction respectivement de 55 % et 85 % des oxydes d'azote (NOx) par rapport à l'essence et au diesel
- ▶ Réduction des nuisances sonores et olfactives
- ▶ Impact carbone quasi neutre pour le bioGNV.

## UN MAILLAGE TERRITORIAL DES STATIONS DE PLUS EN PLUS DENSE

### L'avitaillement, maillon indispensable à l'expansion de la filière

La densification du réseau de stations d'avitaillement est une condition au développement du GNV/bioGNV.

Le maillage du territoire est de plus en plus étoffé, grâce aux stations qui se multiplient sur les grands axes autoroutiers, dans les agglomérations et de plus en plus au cœur de zones plus rurales. Traverser la France en roulant au carburant gaz est devenu possible.

Ce déploiement du réseau (252 stations d'avitaillement en 2021, 350 en activité en 2022) est d'ores et déjà en avance sur l'objectif PPE (Programmation Pluriannuelle de l'Énergie) de 140 stations en 2023 et va s'intensifier dans les 10 prochaines années. Aux stations publiques actuelles viennent s'ajouter environ 200 stations privées : de nombreux propriétaires de flottes GNV/bioGNV font en effet le choix de s'équiper de leur propre station.



### Des équipements de remplissage adaptés aux flottes et aux usages

Une station GNV/bioGNV peut être publique (ouverte à tous), privée (réservée à l'usage propre d'une entreprise ou d'une collectivité) ou encore multi-acteurs (privée et partagée entre plusieurs transporteurs).

En fonction des conditions d'exploitation et de la nature des véhicules, il existe différents types d'équipement d'avitaillement :

- ▶ en station à remplissage rapide, le plein pour un poids lourd est réalisé en 10-15 minutes. Ces stations publiques ou privées sont particulièrement adaptées aux véhicules légers et aux véhicules de transport routier de marchandises ou de voyageurs.
- ▶ en station à remplissage lent ou à la place en station privative, l'avitaillement se fait sur plusieurs heures, généralement la nuit lorsque les flottes de véhicules ne sont pas mobilisées, comme les flottes de bus. Cela concerne généralement des stations privatives.

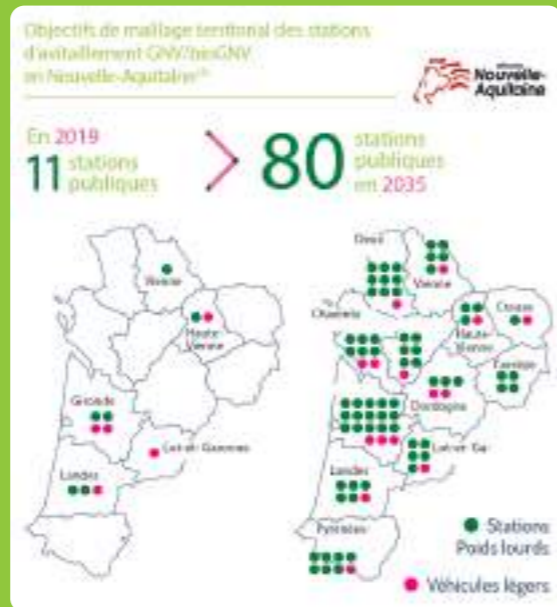


### SCHÉMA DIRECTEUR DE LA MOBILITÉ EN NOUVELLE-AQUITAINE :

#### Cap sur le développement du réseau d'avitaillement

Avec la méthanisation comme fer de lance de sa politique de transition énergétique, la **Région Nouvelle-Aquitaine** s'implique tout au long de la chaîne de valeur du biométhane, de la production à l'usage. Elle soutient ainsi les entreprises et transporteurs routiers dans le verdissement de leur flotte par une aide à l'acquisition de véhicules bioGNV. En parallèle, elle travaille à un réseau d'infrastructures d'avitaillement performant. Pour atteindre les objectifs fixés par le Schéma Directeur de la Mobilité, la cartographie des stations a été optimisée en évaluant les besoins futurs du territoire et le potentiel de véhicules susceptibles de circuler au carburant gaz sur les prochaines années.

Un appel à projets lancé en 2020 vise à financer d'une part les stations délivrant du bioGNV et d'autre part les véhicules s'engageant contractuellement avec ces stations.



## UNE OPPORTUNITÉ POUR L'ÉCONOMIE LOCALE, POUR L'ATTRACTIVITÉ DU TERRITOIRE

### Le GNV/bioGNV au service de la politique énergétique des territoires

Les collectivités peuvent s'appuyer sur le développement du carburant gaz pour consolider leur stratégie de décarbonation et favoriser la mobilité durable sur leur territoire :

- ▶ en intégrant des véhicules roulant au GNV/bioGNV à leur flotte (collecte des déchets, transports scolaires) ;
- ▶ en soutenant et en encourageant les projets de méthanisation afin de créer une chaîne de valeur autour de la gestion des biodéchets ;
- ▶ en accordant des avantages de circulation et de stationnement aux véhicules propres : stationnement gratuit, accès facilité aux livraisons en zones piétonnes ;
- ▶ en accompagnant le déploiement de stations-service distribuant le carburant gaz ;
- ▶ en mettant en œuvre des Zones à Faibles Émissions (ZFE) dans les agglomérations.

### Une source locale d'emplois

Avec la montée en puissance des carburants alternatifs au diesel et à l'essence, le GNV et le bioGNV représentent un important réservoir d'emplois liés à la production du biométhane, à la construction ou à l'exploitation de stations de distribution. Avec l'augmentation du nombre de véhicules en circulation et de stations d'avitaillement en service, le développement de la filière nécessitera une formation à de nouvelles compétences techniques et sera créatrice d'emplois qualifiés.

#### Régaz-Bordeaux accompagne les acteurs de la mobilité vers un transport décarboné et durable.

En tant que gestionnaire du réseau de distribution de gaz, mais aussi en tant qu'acteur local de la transition énergétique, Régaz-Bordeaux est particulièrement investie dans le développement de la filière biométhane et bioGNV. Nous nous mobilisons afin de faciliter l'évolution des usages locaux vers des énergies renouvelables, moins émettrices de gaz à effet de serre.

Dans le sillage des filières innovantes, nous modernisons sans cesse notre réseau et adaptions nos infrastructures pour favoriser l'injection et l'acheminement de plus en plus de gaz vert. En tant que partenaire des collectivités et des entreprises, nous partageons notre expérience et notre savoir-faire pour apporter une vision globale des enjeux, contraintes et opportunités d'une solution GNV/bioGNV.

Nous mettons cette expertise au service des projets de flottes de véhicules GNV/bioGNV et nous accompagnons le raccordement au réseau des stations d'avitaillement gaz publiques ou privées.

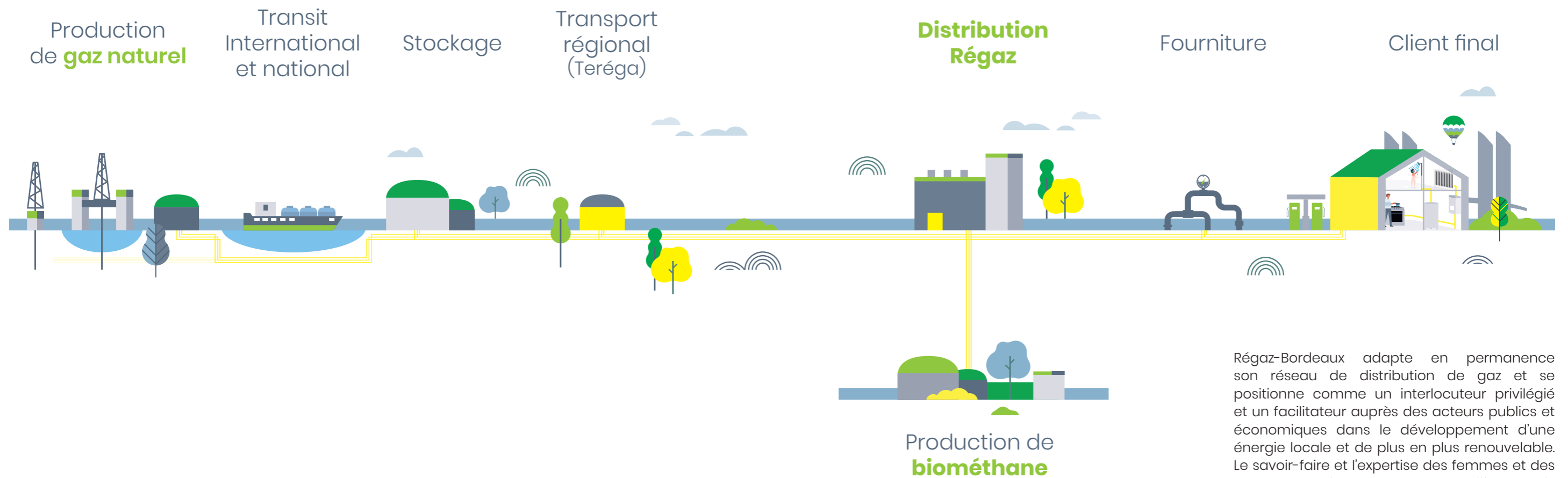


CHAPITRE

3

NOTRE CHAÎNE  
DE VALEURS :  
GARANTIR LA  
LIVRAISON DE  
L'ÉNERGIE À  
NOS CLIENTS

# LES ACTEURS DU GAZ

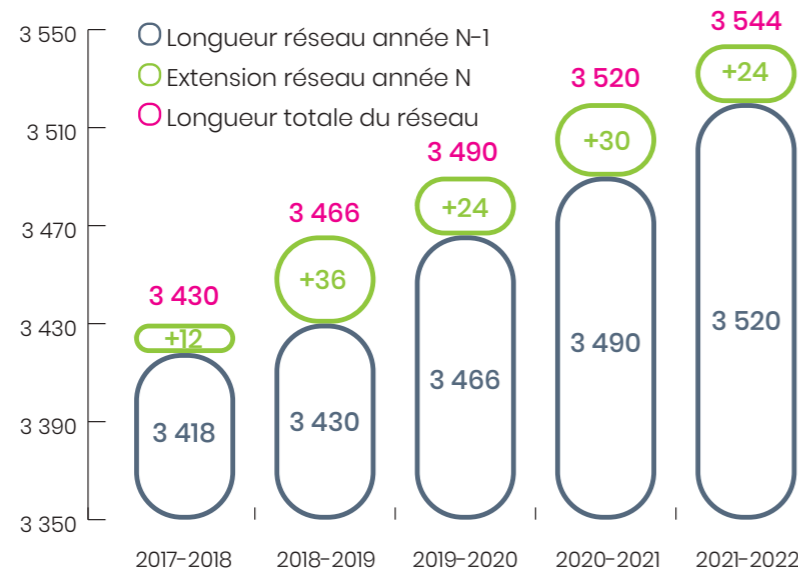


Régaz-Bordeaux adapte en permanence son réseau de distribution de gaz et se positionne comme un interlocuteur privilégié et un facilitateur auprès des acteurs publics et économiques dans le développement d'une énergie locale et de plus en plus renouvelable. Le savoir-faire et l'expertise des femmes et des hommes de Régaz-Bordeaux sont déjà engagés pour la distribution des gaz de demain.

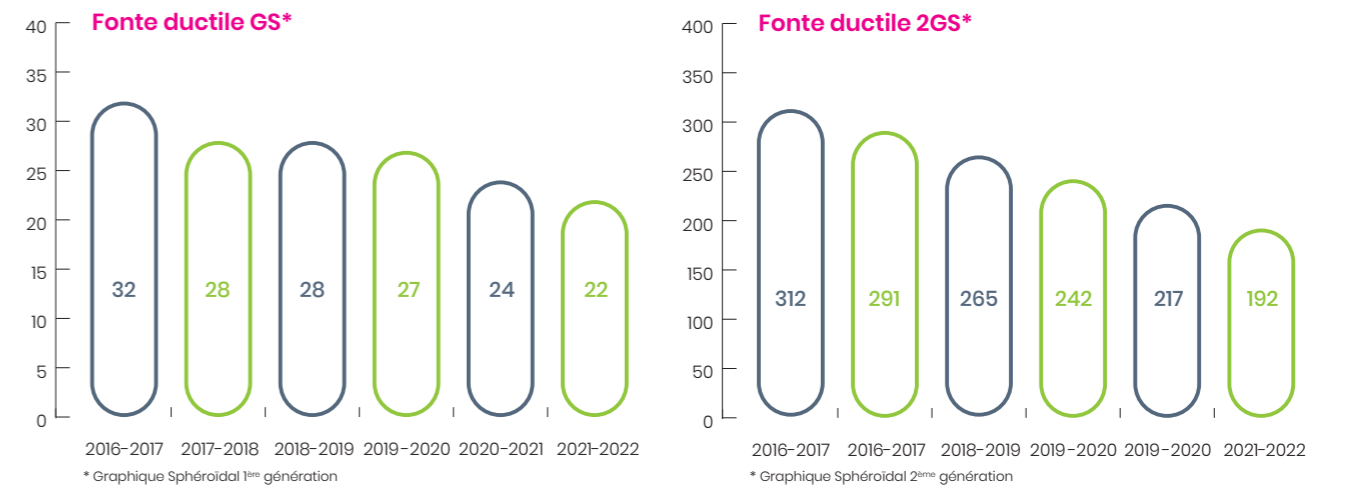


# LES CHIFFRES CLÉS DU RÉSEAU

## Évolution du réseau en km



## Évolution du programme d'élimination des fontes en km

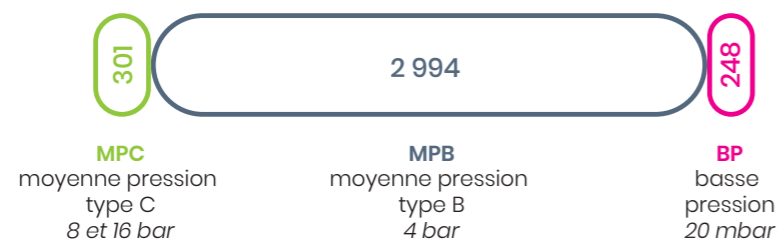


## Composition du réseau par type de canalisation

Le réseau de distribution de Régaz-Bordeaux comprend 3 544 km de canalisations dont :

- ▶ 301 km de canalisations moyenne pression type C
- ▶ 2 994 km de canalisations moyenne pression type B
- ▶ 248 km de canalisations basse pression

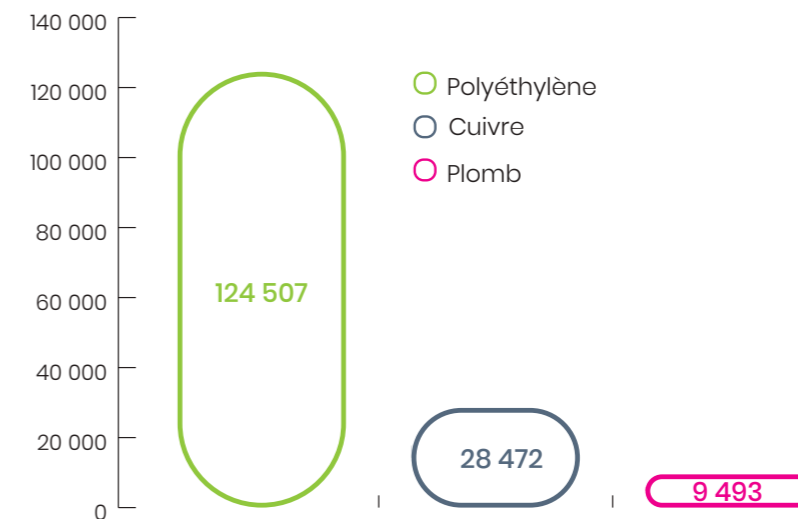
### km canalisations gaz par type de pression



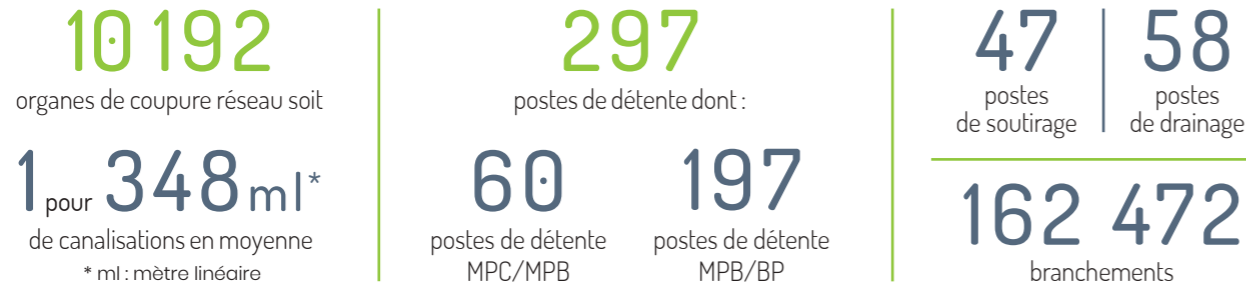
### km canalisations gaz par type de matériau



## Nombre de branchements par type de matériau

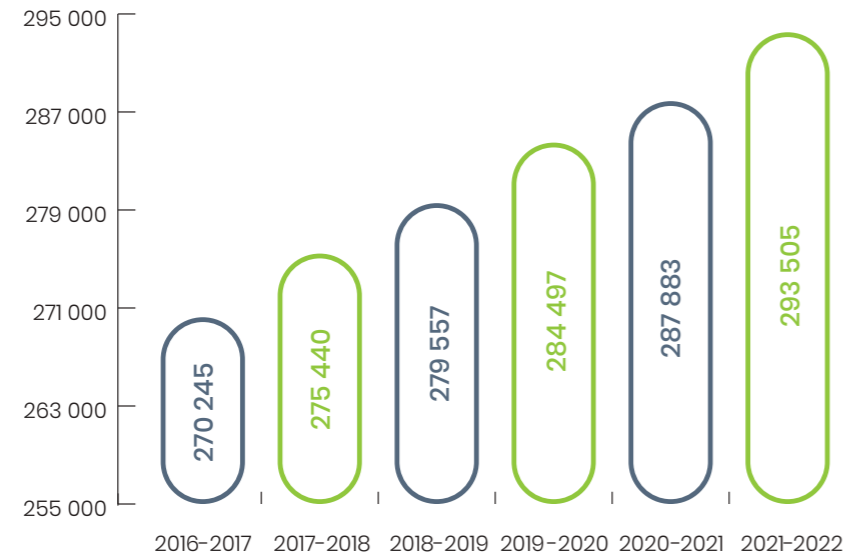


### Nombre d'ouvrages Gaz

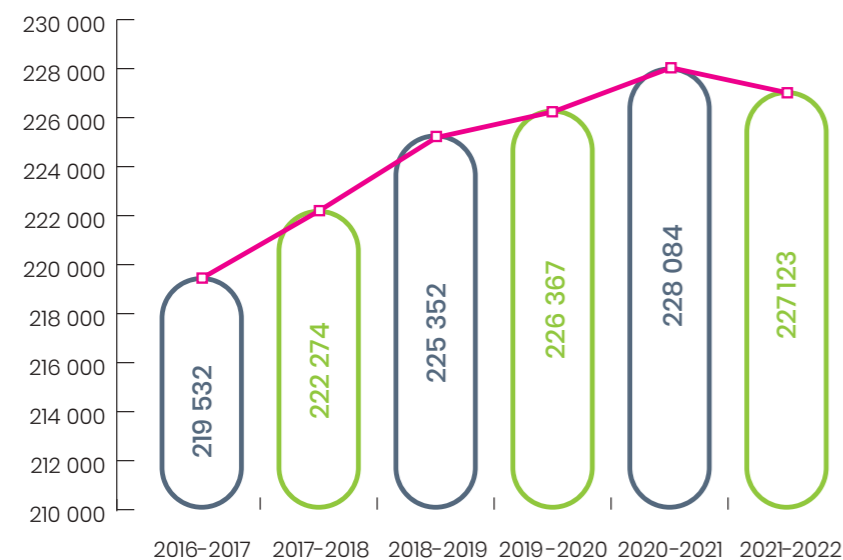


### Évolution du nombre de PCE\*

(\*) point de comptage et d'estimation

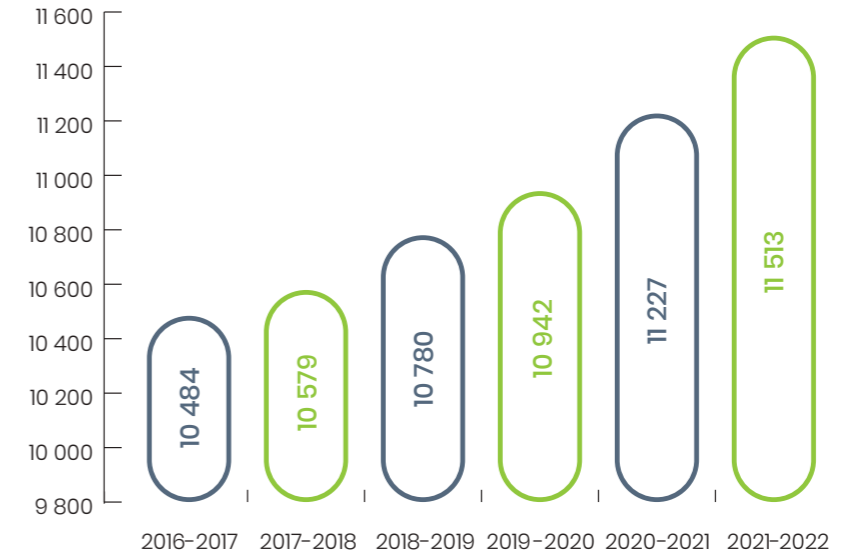


### Évolution du nombre de PCE\* actifs



Le nombre de points de consommation et d'estimation (PCE) après plusieurs années de forte croissance baisse sur l'exercice sous l'impact de l'application de la RE 2020 pour la construction des bâtiments. Cet élément de contexte défavorable modifie les perspectives d'évolution du nombre de clients. Régaz-Bordeaux a anticipé ces effets dans son analyse et ses prévisions.

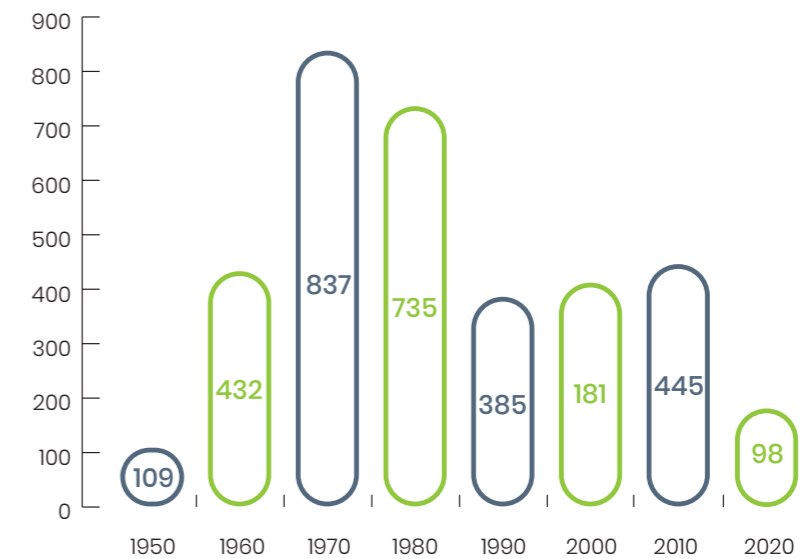
### Évolution du nombre de conduites montantes en immeubles collectifs



### Âge moyen des ouvrages

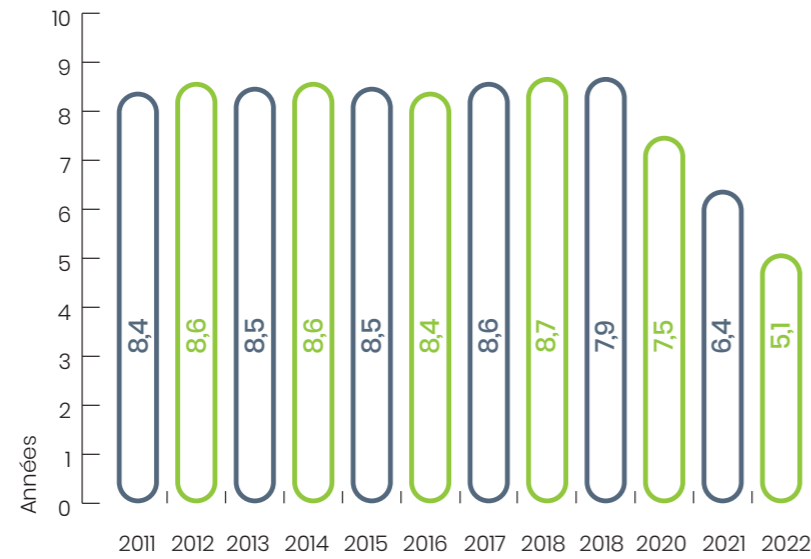
Âge du réseau : nombre de km par décennie

Âge moyen en 2022 : 34,2 ans





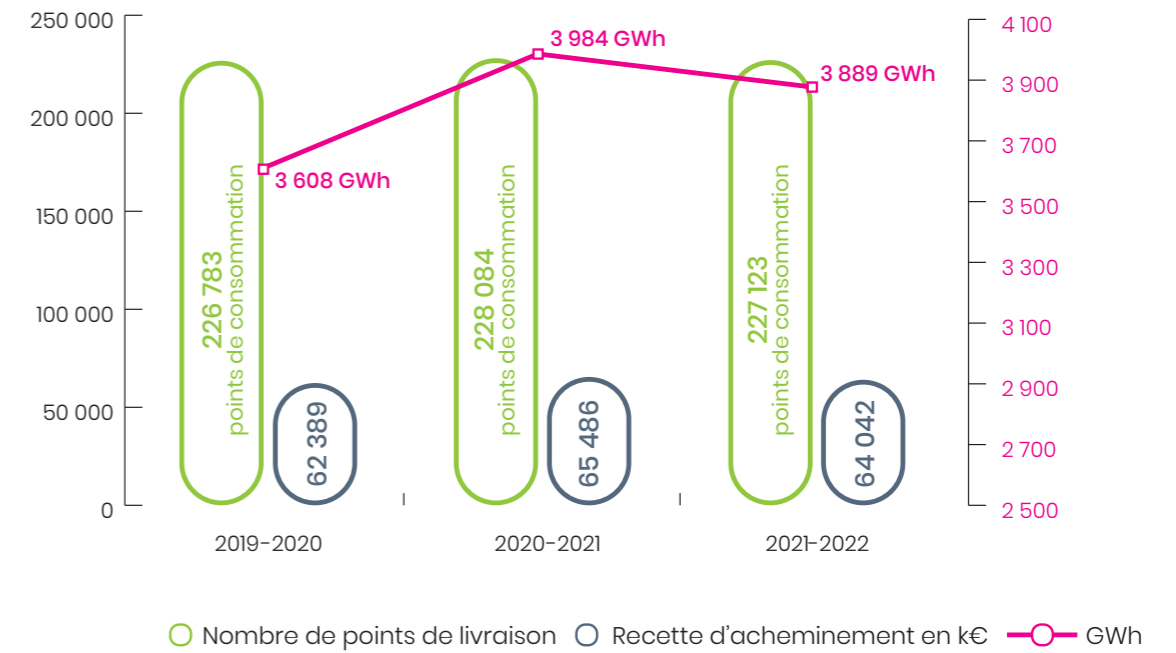
### Âge moyen des compteurs à soufflets



### Périodicités moyennes des VPE\* des compteurs à turbines et pistons rotatifs



### Évolution du volume de gaz distribué



Le volume de gaz transité dans le réseau au cours de l'année 2021/2022 est conforme aux prévisions budgétaires.

Au terme de l'exercice 2021/2022, 25 fournisseurs de gaz ont souscrit un contrat d'acheminement de distribution et commercialisent le gaz à partir du réseau de Régaz-Bordeaux. Liste des fournisseurs sur le site [www.energie-info.fr](http://www.energie-info.fr).



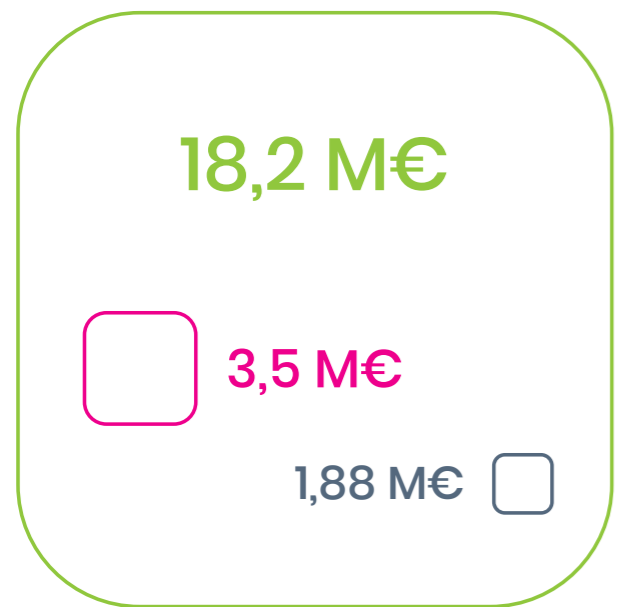
# LES INVESTISSEMENTS POUR LA QUALITÉ DE LA DISTRIBUTION D'ÉNERGIE

## MONTANTS INVESTIS

23,6 M€

-4% par rapport à l'exercice 2020-2021

À la fin de l'exercice, 1470 PCE ont été réalisés pour un montant de 1,117 M€, soit 104% de l'objectif fixé en nombre de PCE avec 88% du budget.



- Qualité de fourniture et exploitation
- Développement et densification
- Développement informatique

## Détail des dépenses de qualité de fourniture et d'exploitation :



Total 18,110

- Élimination réseau fonte
- Renforcement maillage
- Déplacement réseau et dévoiement BHNS
- Maillage Hourtin
- Mise en place DPBE\*
- Modernisation immeubles anciens
- Compteurs communicants et VPE

\* Dispositif de protection de branchements existants

Les investissements réalisés sur l'exercice restent en premier lieu consacrés à la sécurité, l'adaptation et la modernisation des ouvrages gaz, avec en ligne de mire la qualité du service de mise à disposition de l'énergie et le développement du gaz vert transité.

## Les projets marquants :

### Déploiement de la distribution sur la commune d'Hourtin

Sur la commune d'Hourtin, les travaux de déploiement de la distribution se sont poursuivis. La nouvelle concession a été connectée au réseau général de Régaz-Bordeaux et des branchements ont été réalisés pour les clients qui en ont fait la demande. Les premiers travaux ont débuté au cours de l'été 2021 et les premiers clients ont été raccordés mi-2022.

### La réalisation d'investissements pour améliorer la sécurité du réseau :

#### > Programme de suppression des canalisations en fonte

La politique volontaire de Régaz-Bordeaux de renouvellement des réseaux fonte a été lancée depuis plus de 10 ans. Aujourd'hui, le planning prévisionnel prévoit de renouveler les 200 km de réseau fonte encore en service au rythme d'environ 20km/an afin d'étaler la charge financière de ces travaux.

Pour mémoire, les canalisations en fonte représentent la partie la plus ancienne du réseau. Elles acheminent du gaz en basse pression et nécessitent une maintenance régulière spécifique. En les remplaçant par du réseau moyenne pression en polyéthylène, Régaz-Bordeaux améliore la sécurité de son réseau et fiabilise la livraison de l'énergie.



## ZOOM SUR LE CHANTIER DE RENOUELEMENT À LORMONT

C'est un programme de renouvellement d'envergure - plus de 5,5 km de réseau - qui a été mené à Lormont ces deux dernières années.

Conduit par Régaz-Bordeaux en étroite collaboration avec les élus, les services techniques de la commune, et en concertation avec les habitants, le chantier devrait être livré en juin 2023.

Compte-tenu de son impact sur le quotidien des habitants, les travaux ont été réalisés par phases afin de limiter au maximum les nuisances du quotidien, permettant ainsi à la population de ne pas être totalement impactée durant de longs mois consécutifs.

Ce programme ambitieux préfigure le réseau de distribution de demain, marqué par la transition énergétique et adapté à l'arrivée des gaz renouvelables.



En flashant ce QR code, retrouvez l'ensemble des communications autour de l'avancée des travaux.





**> Programme de pose d'un Dispositif de Protection des Branchements Existants (DPBE)**

Dans le cadre de l'évolution réglementaire du 13 juillet 2000, Régaz-Bordeaux a mis en œuvre un programme de protection des branchements en polyéthylène de pression supérieure à 50 millibars au rythme annuel de 3 000 /an sur 4 ans. Ces premiers travaux ont débuté en mai 2022.

Le DPBE est une innovation technologique utilisée pour protéger les branchements gaz en polyéthylène. Il permet de limiter les émissions accidentelles de gaz dues à un arrachement de la canalisation gaz enterrée et participe à la mise en sécurité des biens et des personnes.

**Le déploiement des compteurs communicants Datagaz**

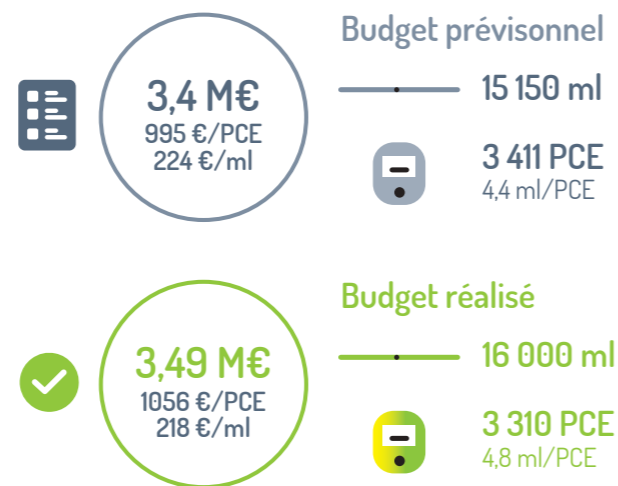
Le déploiement des compteurs communicants se poursuit au rythme stabilisé de 150 compteurs en moyenne par jour et un total de 37 633 compteurs posés sur l'année. L'ensemble des clients concernés devraient être équipés d'ici à fin 2025 et pourront ainsi bénéficier d'un suivi de leurs consommations en temps réel.

Pour permettre aux clients non concernés par l'installation d'un compteur DATAGAZ de bénéficier du même service, Régaz-Bordeaux complète son action avec la pose de modules radio sur les compteurs supérieurs à 16 m³. Cet équipement complémentaire, comme le DATAGAZ, collecte et transmet les données de relève journalière.

**Les dévoiements de la ligne du futur bus express**

L'exercice 2021-2022 marque la fin des travaux de dévoiement entre la gare Saint-Jean à Bordeaux et Saint-Aubin-de-Médoc.

**Le développement et la densification du réseau**



16 000 ml de canalisations et 3310 PCE ont été créés pour un montant de 3,49 M€, soit un prix moyen de 218 €/ml, légèrement inférieur au budget établi avec une densité de 4,8 ml/PCE et un coût global de construction de 1056 €/PCE.

**LES ACTIONS DE PRÉVENTION ET DE SÉCURITÉ DU RÉSEAU**

**Une surveillance continue et réglementée des ouvrages de distribution**

Régaz-Bordeaux met en œuvre un programme complet de surveillance et d'entretien des ouvrages du réseau, sur la base de politiques de maintenance formalisées (ISO 9001 : 2015), conformes aux exigences réglementaires (arrêté du 13 juillet 2000) et sous le contrôle de la DREAL (Direction Régionale de l'Environnement, de l'Aménagement et du Logement). Ce programme est actualisé annuellement pour prendre en compte l'évolution des facteurs de criticité.

- Le programme de maintenance de Régaz-Bordeaux se décline au travers des actions suivantes :
- La vérification permanente de l'efficacité de la protection cathodique des ouvrages en acier.

Le contrôle périodique d'accessibilité, assuré a minima tous les quatre ans sur chacun des 10 192 organes de coupure réseau fonctionnels. Ce programme est complété par une action de suivi des campagnes de goudronnage, en relation étroite avec les services gestionnaires de la voirie.

Le contrôle périodique de l'accessibilité aux organes de coupure des branchements du réseau basse pression situés en trottoir, permet de faciliter l'intervention du SDIS pour les mises en sécurité d'immeubles en cas d'incident (incendies, etc.). Un programme de maintenance annuel permet de garantir l'efficacité de ces organes.

Le recensement des installations de distribution de gaz situées en aval de l'organe de coupure générale dans les immeubles collectifs est réalisé chaque année sur une partie des ouvrages.



L'entretien des ouvrages de détente et de régulation de la pression (postes de détente réseau et clients) garantit l'efficacité des dispositifs de sécurité et la continuité du niveau de pression adapté en tout point du réseau gaz et en amont du compteur de chaque client.

Le contrôle métrologique des dispositifs de comptage dans le cadre de la vérification périodique d'étalonnage. Ce contrôle fait l'objet de programmes rigoureux et conformes aux exigences réglementaires tous les 15 ou 20 ans pour les compteurs à soufflets et 5 ans pour les compteurs mécaniques, tous les ans pour les compteurs alimentant des clients industriels qui sont équipés de dispositifs électroniques de conversion des volumes.



Le renouvellement des détendeurs individuels situés en amont des compteurs dans le cadre du renforcement de la politique de prévention initiée par Régaz-Bordeaux en 2008.

## Le traitement des déclarations de travaux programmés (DT/DICT/DC)

Délai de réponse  
**< 3 JOURS**

**Délais de réponse déclarations papier / non dématérialisées :**

**DT**  
Déclaration de travaux

**DC**  
Déclaration conjointe



**DICT**  
Déclaration d'Intention de Commencement de Travaux



**Délais de réponse déclarations dématérialisées :**

**DT**  
Déclaration de travaux

**DC**  
Déclaration conjointe



**DICT**  
Déclaration d'Intention de Commencement de Travaux



Des évolutions du système d'informations sont régulièrement réalisées afin d'améliorer en continu le processus de réponse au DT / DICT et la surveillance des travaux. Ainsi, l'automatisation du traitement des DT, DICT ou DC permet de garantir un délai de réponse inférieur à trois jours et toutes les réponses sont réalisées via des documents dématérialisés au format demandé dans le formulaire de déclaration.

## La lutte contre les dommages : informer, sécuriser et entretenir nos infrastructures

### Convention avec Bordeaux Métropole

Régaz-Bordeaux a signé en juin 2021 une convention tripartite avec Bordeaux Métropole et Enedis afin de réduire les dommages au réseau à l'origine de fuites de gaz. Elle a pour objectif de faire un bilan sur les déclarations réalisées par la métropole, un bilan sur les dommages et des analyses conjointes des dommages survenus.

## Sensibilisation des entreprises

D'octobre 2021 à septembre 2022 Régaz-Bordeaux a réalisé 58 analyses de dommage sur ouvrage Gaz en partenariat avec les Entreprises de Travaux Publics en cause et des maîtres d'ouvrages.

À l'issue de ces analyses, en plus des axes d'amélioration relatifs à chaque dommage, une sensibilisation des agents de terrain est systématiquement planifiée. Cette année 300 personnes, répartis sur 8 entreprises ont fait l'objet d'une heure de sensibilisation.

Les entreprises de Travaux Publics organisent des séances de sensibilisation et/ou formation auprès de leurs salariés. Nous avons répondu à toutes les sollicitations pour sensibiliser les agents aux risques gaz et à la manière dont on peut éviter les dommages sur les ouvrages enterrés et plus particulièrement les ouvrages gaz.

### Innovation :

Pour aller encore plus loin dans la prévention, les agents sécurité de Régaz-Bordeaux proposent des formations « Streets Learning » pour décrypter sur le terrain les situations à risque et comment les éviter. Objectif, associer la théorie à la pratique entre la lecture de plans et l'identification des émergences sur un chantier à venir ou alentour ainsi que rappeler la réglementation qui n'est pas encore totalement maîtrisée.

### Challenge Zéro Dommage Gaz :

Cette initiative a été reconduite, portée cette année en partenariat avec GRDF, afin de réduire le nombre de dommages occasionnés par nos entreprises prestataires lors de la pose de réseau neuf ou de renouvellement. Le challenge récompense le meilleur résultat avec zéro endommagement ainsi que la meilleure action de prévention engagée.

## Sécuriser l'information entre l'exploitation du réseau et la réalisation des chantiers

Dans le cadre de l'amélioration continue des processus, les équipes Sécurité, Travaux et Informatique de Régaz-Bordeaux ont développé une vision transverse de leurs besoins qui permet désormais de fluidifier et d'améliorer les échanges de validation, de transfert de documents, de clôture de chantier. Ainsi, l'ensemble des acteurs dispose de la même information au même moment.

# ASSURER ET FAVORISER L'INJECTION DE GAZ VERT

Le gaz est une énergie disponible qui apporte des solutions efficaces pour le chauffage, la mobilité et l'industrie. Le développement des gaz verts contribue à l'autonomie énergétique des territoires et à la décarbonation des usages.

L'ensemble des collaborateurs de Régaz-Bordeaux à travers tous les secteurs d'activité se mobilisent pour assurer l'injection et l'acheminement du gaz vert :

- Raccordement des sites de production, développement de flottes de GVN/bioGNV pour les transports
- Accompagnement à la rénovation de bâtiments, au changement des chaudières fioul ou d'installations vétustes
- Programme d'innovation et partenariat R&D.

Un maillage territorial renforcé permet à notre réseau de relier zones de production et lieux de consommation. Grâce à sa grande capacité de stockage et de transport, notre réseau assure l'acheminement de l'énergie en garantissant une mise à disposition en adéquation avec la demande.

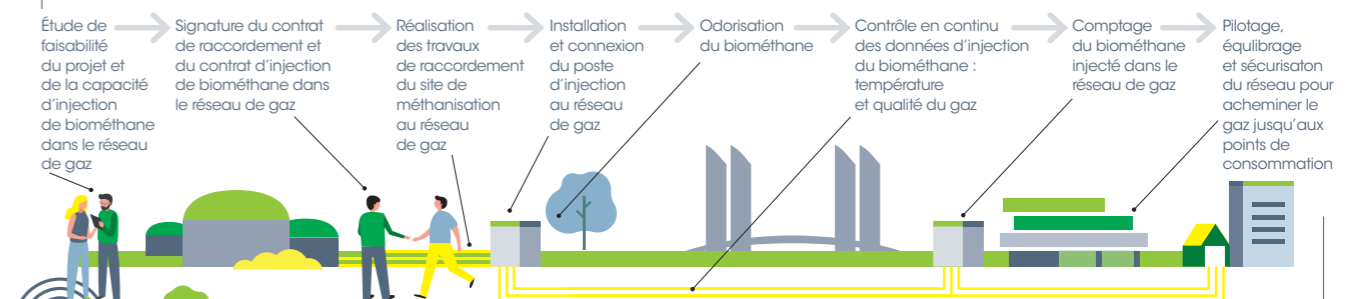
### LE PRODUCTEUR DE BIOMÉTHANE EST LIÉ AU GESTIONNAIRE DU RÉSEAU PAR :

- un **contrat de raccordement** entre l'installation d'injection sur le site et le poste réseau de gaz,
- un **contrat d'injection**, pour s'assurer du respect des conditions nécessaires à la diffusion du biométhane dans le réseau de gaz : contrôles qualité, régulation de pression, comptage des volumes et traçabilité, odorisation...

Le producteur est par ailleurs lié à un fournisseur par :

- un **contrat d'achat** de sa production de gaz vert.

### Régaz-Bordeaux met tout son savoir-faire au service du développement de la production de gaz vert :





## DEJÀ UNE RÉALITÉ DANS NOTRE RÉSEAU

**2,6 %** de gaz vert distribué dans le réseau Régaz-Bordeaux et jusqu'à **19,51 %** le 17/07/22 (pic journalier)



## L'INNOVATION AU SERVICE DU DÉVELOPPEMENT DES GAZ RENOUVELABLES

### Hydrogène : Régaz-Bordeaux, catalyseur des acteurs du territoire

Pour atteindre la neutralité carbone d'ici 2050, l'hydrogène renouvelable apparaît comme un nouveau vecteur d'énergie, apportant à la fois une énergie stockable et décarbonée pour une meilleure flexibilité entre les réseaux électriques et thermiques.

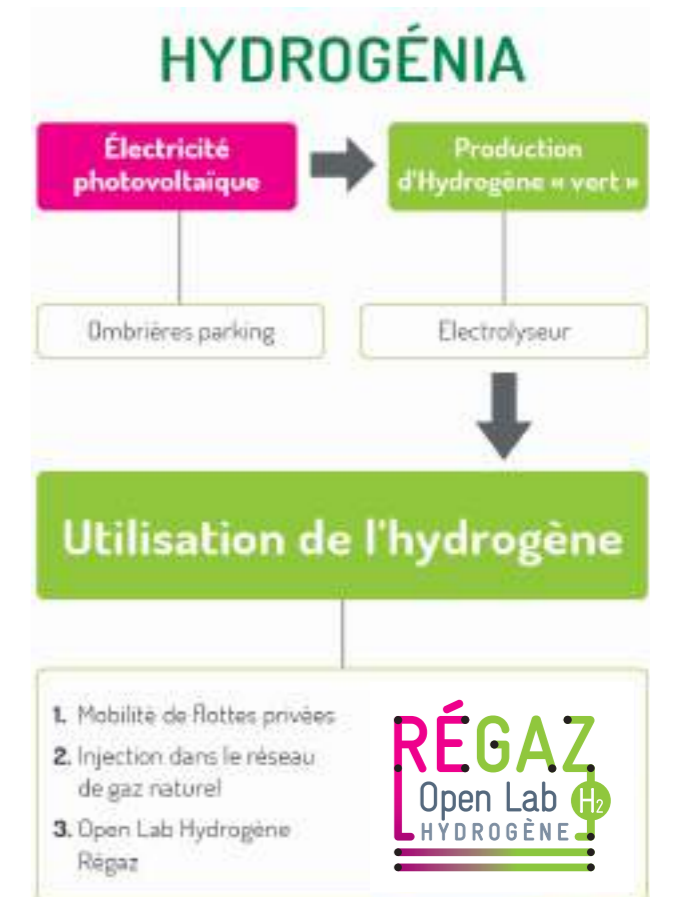


Au sein du projet global Hydrogénia porté par Bordeaux Métropole Energies, qui vise à produire de l'hydrogène renouvelable pour expérimenter ses usages en local, l'Open Lab H<sub>2</sub> de Régaz-Bordeaux est une initiative autour de l'injection et des usages de l'hydrogène sur son micro-réseau à Bordeaux-Bacalan. Un laboratoire qui doit permettre d'éveiller des partenariats pour des tests d'usage sur des matériels en développement.

Pour inventer et réinventer l'énergie de demain, Régaz-Bordeaux s'appuie sur son savoir-faire gazier et se lance dans ce processus d'open innovation, impliquant ses parties-prenantes. L'open innovation consiste à penser son innovation et sa R&D, non plus d'un point de vue fermé, mais en intégrant des collaborations extérieures : des fournisseurs, des fabricants de chaudières gaz, TBM avec des bus à Hydrogène, des acteurs locaux de la Deep Tech, des étudiants, des collectivités, des personnalités qualifiées...

L'Open Lab H<sub>2</sub> Régaz-Bordeaux s'appuie sur une plateforme de formation et d'expérimentation adossée au réseau-école. Le site intègrera une zone dédiée au gaz naturel et hydrogène en mélange ainsi qu'aux usages avec des chaudières 100% hydrogène ou hybrides gaz/hydrogène, s'adressant ainsi aux industriels désireux de verdir leurs activités et aux collectivités pour aider à la rénovation énergétique dans l'habitat résidentiel et collectif.

Hydrogénia et l'Open Lab H<sub>2</sub> Régaz permettent de créer un véritable hub de l'hydrogène en misant sur l'expertise technique gazière, l'intelligence collective et de développer en proximité une filière opérationnelle pour coconstruire les usages énergétiques de demain.



## Expérimentation innovante : Régaz prêt à injecter les gaz du futur !

La loi Énergie Climat a introduit un dispositif d'expérimentation (aussi appelé « bac à sable réglementaire ») permettant d'apporter un cadre juridique adapté aux projets d'expérimentation favorisant la transition énergétique.

La CRE a annoncé en 2021 l'octroi de dérogations dans les domaines relevant de sa compétence à 9 projets, dont 6 liés à l'injection des « nouveaux gaz » (issus de pyrogazéification et de power-to-gas) dans les réseaux gaziers.

Régaz-Bordeaux soutient et participe aux projets gironnins de son partenaire Hymoov, visant à valoriser des déchets de bois par la production de biogaz par pyrogazéification et un projet visant à valoriser le CO<sub>2</sub> du méthaniseur en le combinant à de l'hydrogène produit sur le site par méthanation pour produire du gaz de synthèse.

## L'expertise Régaz-Bordeaux avec de nouveaux contrats de services et prestations intellectuelles

- Réalisation d'études de réseau pour des projets d'injection biométhane pour d'autres entreprises locales de distribution (GEG, SÉOLIS,...)
- Aide à la supervision des postes d'injection biométhane pour SORÉGIES,
- Assistance technique pour le projet MEDOC BIOCO<sub>2</sub>, groupement des sociétés de méthanisation Médoc Biogaz et Médoc Énergies, avec une participation de Bordeaux Métropole Énergies, pour un accompagnement réglementaire des porteurs de projet pour le transport de CO<sub>2</sub> en domaines public et privé. À terme, Régaz-Bordeaux accompagnera MEDOC BIOCO<sub>2</sub> pour la surveillance et l'entretien du futur réseau CO<sub>2</sub>.

## Régaz-Bordeaux y était

Participer à un événement professionnel est toujours pour nous l'opportunité de faire voir et faire savoir notre expertise.

Jamais l'énergie n'a été un sujet autant traité que ces dernières années, jamais un sujet aussi complexe n'est entré dans le quotidien de tout à chacun. Notre rôle est aussi de vulgariser et décrypter auprès de nos pairs, de nos clients, de nos parties-prenantes, ces éléments complexes.

### Selaq, salon des élus locaux et agents publics de la Nouvelle-Aquitaine :



Partager les enjeux locaux avec nos décideurs publics et faire émerger des solutions énergétiques locales et durables à travers notre réseau de distribution de gaz. L'occasion de signer avec la

Régie de Bazas Énergies la gestion de leurs appels téléphoniques d'urgence gaz et avec Domofrance une convention pour la mise en place d'actions communes notamment au profit de la sécurité des installations gaz des locataires.

### Salon de l'agriculture Nouvelle-Aquitaine, à la rencontre du grand public :

Faire découvrir la mobilité décarbonée bioGNV et le rôle du biométhane produit localement dans les unités de méthanisation agricoles, de manière ludique avec l'animation d'un escape game « Le bus VERT'igineux », en partenariat avec GRDF.



### Expobiogaz à Bordeaux, salon national des gaz renouvelables :

Valoriser nos projets au niveau national, nouer des partenariats et se mobiliser ensemble pour faire émerger des solutions innovantes en misant sur l'intelligence collective.



### Club de la Performance immobilière et énergétique :



Rendez-vous avec des bailleurs publics, bureaux d'études et syndicats de copropriété pour un focus sur la **rénovation des logements collectifs et les solutions hybrides.**

### Bordeaux Commerce Innov, rendez-vous de l'innovation pour le commerce :

Proposer des solutions de **livraisons innovantes bas-carbone** et reconquérir la qualité de l'air avec le **Gaz Naturel Véhicule (GNV & bioGNV)**, au côté de Teréga et de la CCI Bordeaux Gironde.



### Rencontre Fournisseurs d'Énergies 2022, des retrouvailles annuelles :

Échanger sur nos engagements et notre plan d'actions pour faciliter et simplifier **l'accès au réseau** de tous les acteurs. In fine, permettre au client final d'accéder à une offre énergies plus large et plus compétitive.



## Régaz-Bordeaux est intervenue :

### Salon Hyvolution

Présentation du projet OPEN LAB sur le stand de la région Nouvelle Aquitaine

### Salon ExpoBiogaz

Participation à la table ronde sur la pyrogazéification avec GRTgaz, HYMOOV et Limoges métropole

### Webinaire DCBrain

Intervention sur la thématique des réseaux intelligents : *A digital solution for green gas quality tracking*

### Journées Méthanaction

Elles réunissent l'ensemble des parties-prenantes de la filière méthanisation afin de favoriser les échanges. Nous avons coanimé au côté de Teréga et GRT-Gaz une conférence sur les nouvelles opportunités de l'injection.





# AGIR EN FAVEUR DE L'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE

## L'ACTION COMMERCIALE AUPRÈS DES CLIENTS ET PRESCRIPTEURS

### Un enjeu de stabilisation des placements gaz

À travers sa Feuille de route, Régaz-Bordeaux s'est donné pour objectif d'agir pour la transition énergétique de son territoire avec un réseau adapté, pour un gaz 100 % renouvelable à l'horizon 2050.

Au cours de l'année, Régaz-Bordeaux a multiplié les rencontres avec ses parties-prenantes : bureaux d'études, promoteurs bailleurs privés et publics, décideurs publics, pour démontrer l'intérêt du gaz dans le mix énergétique en promouvant les solutions hybrides pour l'habitat résidentiel, le secteur tertiaire et en valorisant le carburant bio-GNC.

En complément du développement de nouveaux clients, Régaz-Bordeaux accompagne ses clients dans la rénovation de leur parc immobilier et de sa décarbonation.

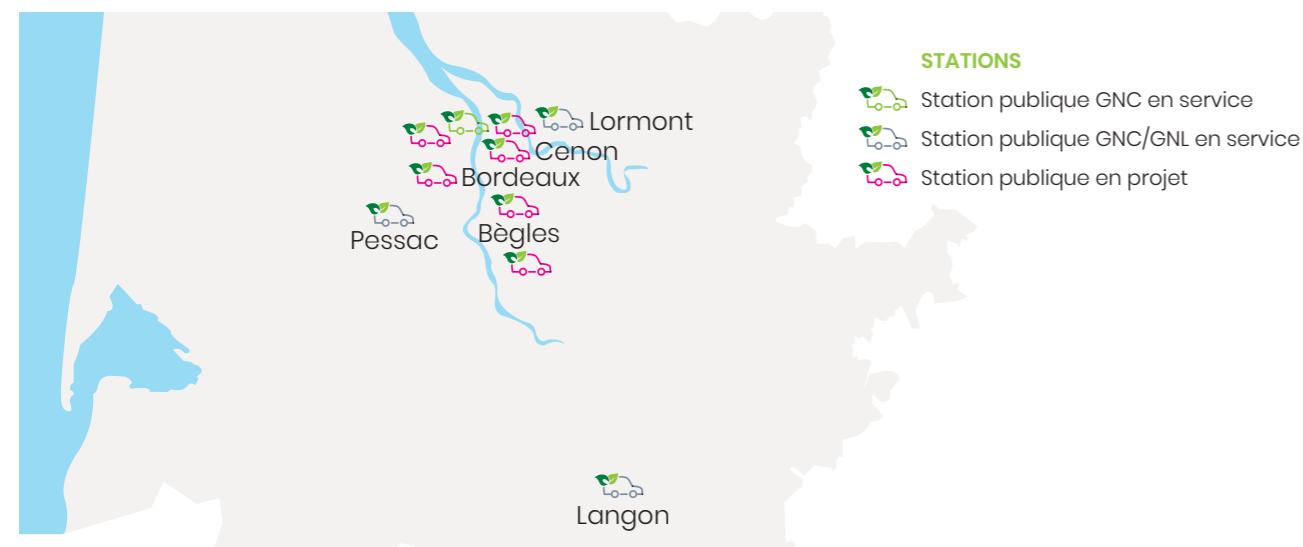
### Les nouveaux raccordements

L'action commerciale développée sur l'exercice 2021/2022 permet d'enregistrer, à travers les nouveaux raccordements au réseau gaz, un total de 29,74 GWh de consommations prévisionnelles pour un objectif de 23,23 GWh et 4 affaires exceptionnelles\* pour 13,7 GWh portant le résultat global de l'exercice à 43,44 GWh ;

#### Taux de placements total sur objectif



\* Affaire exceptionnelle : affaires dont la consommation annuelle est > 2 GWh



### Les placements sur le marché de l'Habitat

#### MARCHÉ DE L'HABITAT EXISTANT

Le segment de l'habitat existant est peu dynamique et malgré un bon taux de pénétration, les projets de conversion demeurent rares.

Cependant, la nouvelle DSP (Délégation de service public) Hourtin connectée au réseau principal sur cet exercice permet d'atteindre notre objectif sur ce segment grâce notamment à la conversion de la résidence Square des chênes de 144 logements pour 1,4 GWh et les conversions de maisons individuelles.

Avec un taux de pénétration du gaz de 57% en maison individuelle et de 43% en logement collectif, notre enjeu à court terme est de stabiliser nos placements sur nos 46 communes.

#### Taux de placements sur objectif Logements existants



#### MARCHÉ HABITAT NEUF

Le marché du logement neuf s'essouffle en France et sur notre territoire, ce qui se traduit par un tassement significatif des permis de construire autorisés et des mises en chantier sur l'année 2021/2022. Cette baisse d'activité couplée à la mise en place de la RE2020 impacte directement nos résultats : - 30% de placements en nombre de logements et GWh par rapport à l'an passé.

L'énergie gaz est en perte de compétitivité sur le résidentiel. Seul le déploiement de solutions de chauffage hybride permettra de répondre de manière pertinente aux critères de la RE2020 et ainsi regagner des parts de marché.

#### Taux de placements sur objectif Logements neufs



Club de Performance Immobilière Rénovation du 17/06/2022

### Les Placements sur le Marché Professionnel

Le marché professionnel reste dynamique sur l'exercice et l'objectif annuel est dépassé grâce au report de plusieurs projets liés à la crise COVID. Le marché professionnel neuf représente 75% des GWh placés.

Par ailleurs, sous l'effet d'annonce de la fin du fioul, plusieurs projets de conversions de chaufferies se sont concrétisés en début d'exercice comme celle de la Base Aérienne 204 à Mérignac.

L'engagement de Régaz-Bordeaux dans la promotion de l'usage carburant gaz et dans l'accompagnement de l'installation de stations privatives ou publiques contribue à ce résultat.

#### Taux de placements sur objectif marché professionnel



Nous enregistrons sur l'exercice 3 affaires GNV (Gaz Naturel Véhicule) dans nos résultats pour 6,7 GWh.



> **Station Publique Total à Pessac :**

une nouvelle station GNC ouverte sur le territoire de Bordeaux Métropole, également 2<sup>ème</sup> station publique du groupe Total raccordée au réseau Régaz-Bordeaux.

Dotée de 2 pistes d'avitaillement, la station est ouverte à tout type de véhicule fonctionnant au gaz naturel.

> **Station privative Géodis à Bègles :**

le groupe Géodis, transporteur prestataire en grande distribution, a opté pour le GNC pour une consommation annuelle de 2,7 GWh.

> **Station privative de la Mairie de Saint Aubin du Médoc :**

un petit compresseur alimente les 3 véhicules de service de la collectivité

Le bioGNC est un carburant qui répond aux enjeux de décarbonation du territoire ; alternative au diesel pour le transport de marchandises et de personnes il est doté de la Vignette Crit'air 1, compatible pour les Zones à faibles Emissions (ZFE) mis en place dans les grandes métropoles comme à Bordeaux d'ici 2025.

**PROJETS PROFESSIONNELS SIGNIFICATIFS :**

> **Cebimo Industrie à Saint-Jean-d'Ilac :**

1,15 GWh

> **Requalification du site de Bagatelle à Talence**

1 GWh

> **Piscine de Blanquefort**

1,4 GWh

> **Hôtel Hilton à Mérignac**

1 GWh

> **Dassault Aviation – Martignas**

1,5 GWh

> **BA 204 de Mérignac**

1 GWh

**HORS OBJECTIFS ANNUELS, 4 AFFAIRES EXCEPTIONNELLES :**

> **Blanchisserie Industrielle à Blanquefort**

3 GWh

> **Station GNV publique Total de Pessac**

4 GWh

> **Chaufferie d'appoint du RCU Mérignac Centre**

4 GWh

> **Station GNV privée Géodis à Bègles**

2,7 GWh

**Répondre aux besoins avec notre offre de prestations de services**

Régaz-Bordeaux valorise et commercialise ses savoir-faire dans ses domaines d'expertises :

> **Contrats de Services et Conventions :**

Astreintes téléphoniques  
Prestations de services

> **Contrats de service Recherche Préventive de fuite sur réseau**

> **Études**

Calcul réseau – outil MOCA  
Injection biométhane

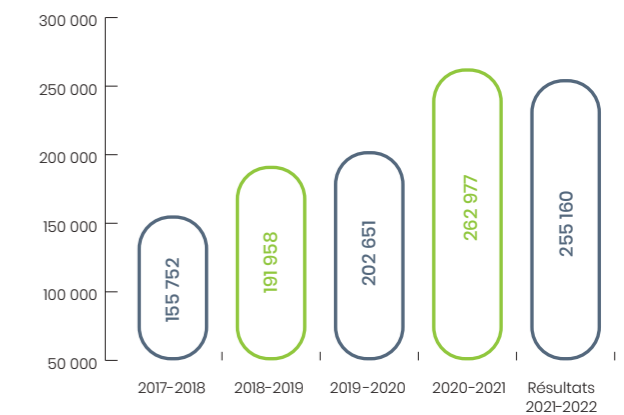
> **Travaux Réseaux**

> **Maintenance sur postes réseaux et postes privés**

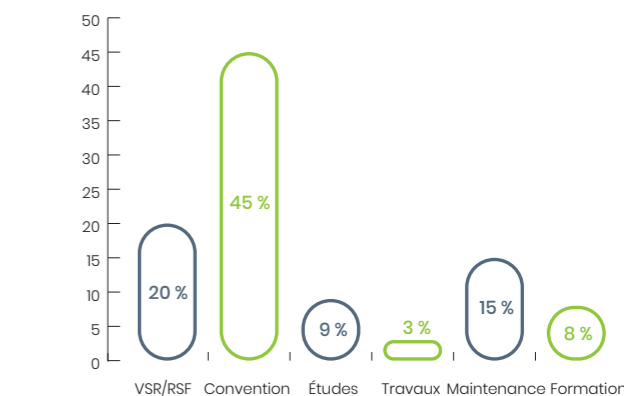
> **Formations**

Les ventes de prestations techniques se maintiennent à un niveau satisfaisant sur 2021/2022 malgré un léger retrait par rapport à 2020/2021.

**Évolution du chiffre d'affaires prestations techniques**



**Répartition des prestations techniques par secteur d'activités**



Les conventions pèsent 45% du CA et participent à pérenniser l'activité de certains départements de l'entreprise.

Régaz-Bordeaux contractualise depuis cette année la gestion d'unités d'injection de biométhane auprès des Entreprises Locales de Distribution (ELD) comme SOREGIES, à l'occasion du raccordement de nouvelles unités de méthanisation sur leur réseau.





## UN SUIVI DE NOS ACTIONS POUR AMÉLIORER NOTRE QUALITÉ DE SERVICE

### Écoute client

#### Accueil des appels d'urgence 24h/24 et 7j/7

L'organisation mise en place par Régaz-Bordeaux pour répondre aux situations d'urgence repose sur des moyens humains et techniques disponibles 24h/24 7j/7.

Régaz-Bordeaux est un des rares gestionnaires de réseau en France à disposer d'un centre de traitement des appels de sécurité gaz.

Chaque appel reçu est enregistré, chaque intervention fait l'objet d'une traçabilité complète. De la même manière, chaque incident ayant perturbé l'exploitation normale du réseau est répertorié. Sur l'exercice, le délai moyen d'intervention sur le terrain est de 25 minutes.

LES APPELS REÇUS	2019/2020	2020/2021	2021/2022
Nombre total d'appels reçus	15 778	15 998	14 858
Nombre d'appels de sécurité (appels ayant déclenché une intervention de sécurité)	3 545	3 681	3 271
dont nombre d'appels pour odeur de gaz	2 411	2 483	2 273

### Les enquêtes de satisfaction

92%

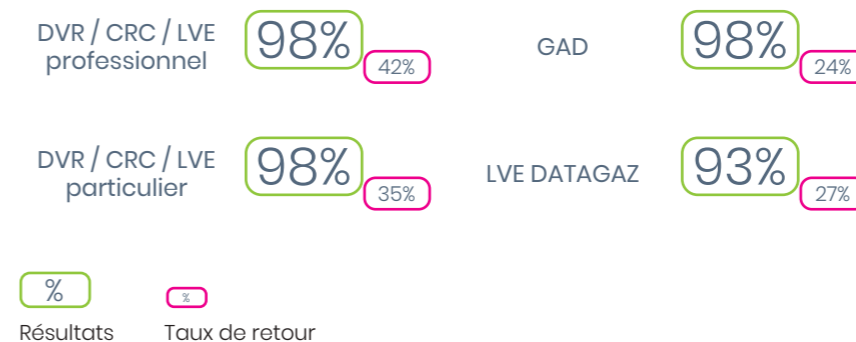
taux de satisfaction clients

Les clients et parties-prenantes intéressées de Régaz-Bordeaux expriment cette année encore une opinion très favorable de la relation engagée avec l'entreprise.

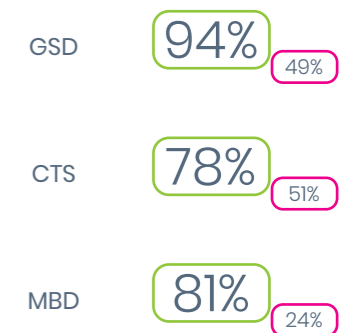
Au titre de son orientation client historiquement très ancrée, Régaz-Bordeaux soutient depuis des années un dispositif d'écoute par l'intermédiaire notamment d'enquêtes de satisfaction. Les clients sont appréhendés au sens large, car les attentes des consommateurs sont aussi variées que le sont les activités.

Progressivement, notamment au travers de son approche RSE, Régaz-Bordeaux ne raisonne plus uniquement en terme de « Client » mais de façon plus vaste en y intégrant l'ensemble des « parties-prenantes » avec lesquelles l'organisation interagit.

#### RÉSULTATS DES ENQUÊTES EXTERNES :



#### RÉSULTATS DES ENQUÊTES INTERNES :

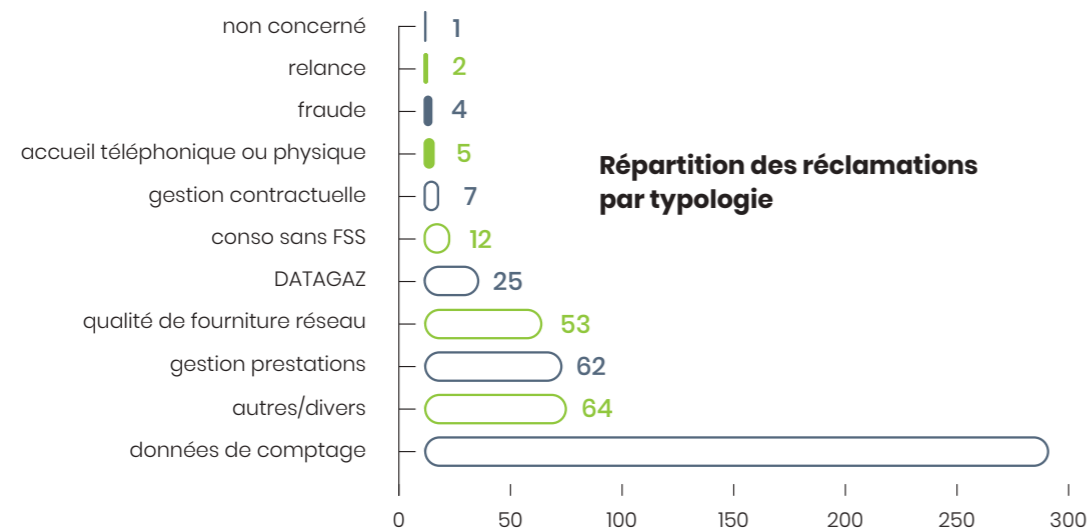


**DVR** : Développement Réseau  
**CRC** : Raccordement Client  
**LVE** : Livraison de l'Énergie  
**GAD** : Gestion Contrat d'Acheminement  
**GSD** : Gestion de la Sécurité et des Dépannages  
**CTS** : Travaux Réseaux  
**MBD** : Mise à jour Bases de Données

## Le traitement des réclamations clients

Sur l'exercice 2021/2022, 528 réclamations ont été reçues et traitées (soit 23 réclamations pour 10 000 clients) contre 777 sur l'exercice 2020/2021.

Cette baisse est notamment due à la diminution des réclamations portant sur les corrections de flux de relève.



### La responsabilité de Régaz-Bordeaux reste peu engagée sur l'ensemble des réclamations

#### Réclamation client :

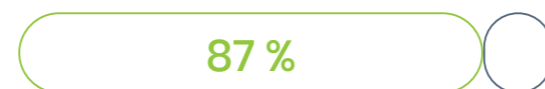
réclamation transmise directement par un client à Régaz-Bordeaux (dans ce cas, l'entreprise répond directement au client).

#### Réclamation fournisseur :

réclamation client transmise par le fournisseur (dans ce cas, Régaz-Bordeaux répond au fournisseur qui répond au client).

On notera que l'installation du compteur évolué DATAGAZ n'a pas soulevé de controverse importante des clients, d'autant qu'il est proposé à ceux qui en font la demande de ne pas activer le module électronique permettant de communiquer les informations à distance.

### Réclamations fournisseurs & clients



Taux de réponses dans les délais Régaz-Bordeaux

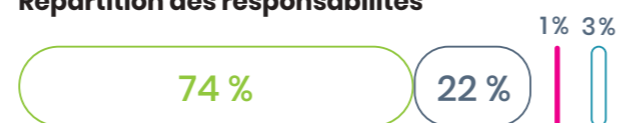
► 90 % des réclamations fournisseurs ont fait l'objet d'une réponse dans le délai prévu de 15 jours.

► 82 % des réclamations clients ont fait l'objet d'une réponse dans le délai prévu de 30 jours.

Soit un taux global de réponses dans les délais de 87 %.

464 réclamations ont fait l'objet d'une réponse dans les délais.

### Répartition des responsabilités



- Responsabilité non engagée 392
- Responsabilité engagée 117
- Responsabilité partagée 5
- Responsabilité non déterminée 14

## Faciliter la venue d'autres fournisseurs d'énergie

Sur le principe, tous les fournisseurs qui le souhaitent peuvent accéder au réseau dont Régaz-Bordeaux est le concessionnaire. Il leur suffit pour cela de conclure avec nous un Contrat Distributeur de Gaz-Fournisseur (CDG-F) dont le modèle a été validé par la Commission de Régulation de l'Énergie et dont le contenu est identique à celui des autres gestionnaires de réseau de distribution de gaz français.

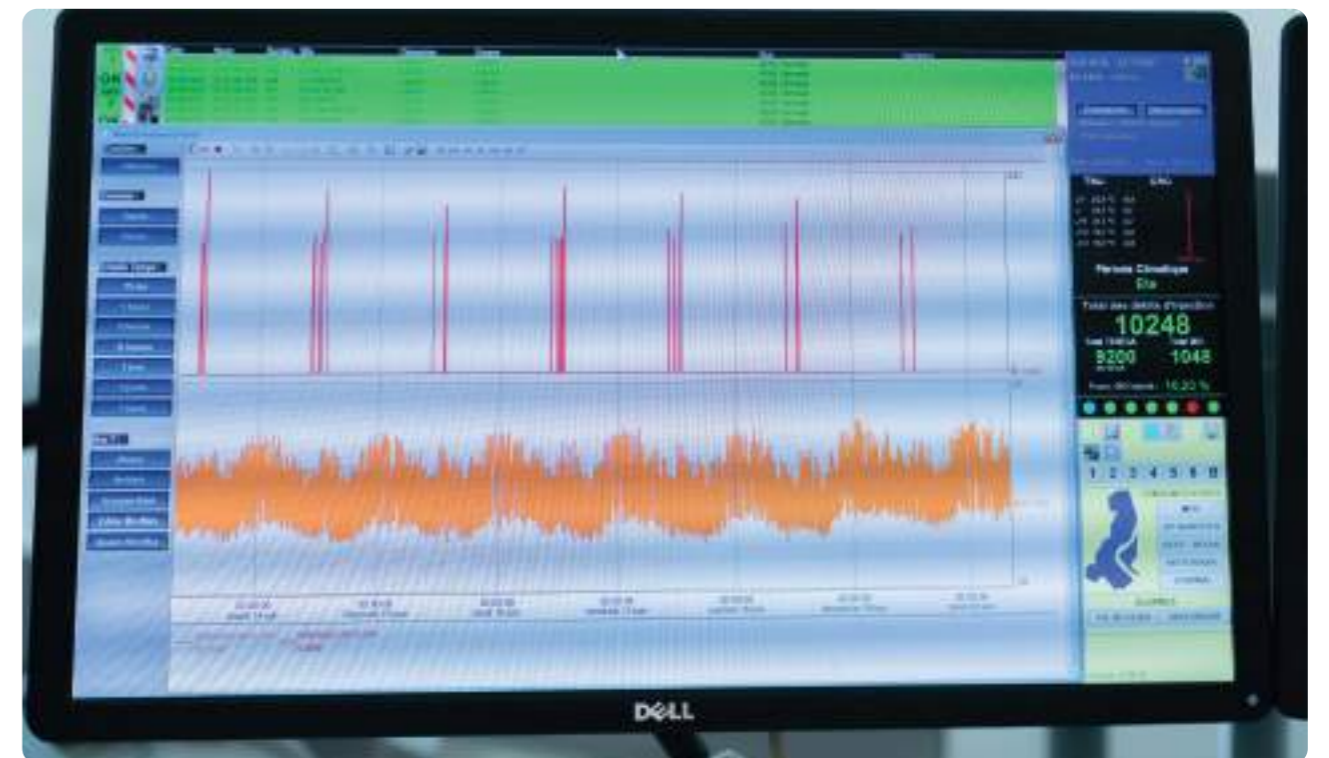
Une trentaine de fournisseurs l'ont fait afin d'alimenter en gaz des clients finals qui achètent du gaz à des fins professionnelles en Gironde sur le réseau de Régaz-Bordeaux (soit pour chauffer leurs locaux, soit pour un usage dans un process industriel). Sur ce marché et sur notre territoire, il existe donc une compétition active.

Dans une délibération de juin 2021, la Commission de Régulation de l'Énergie (CRE) demande que l'ensemble des Entreprises Locales de Distribution (ELD) uniformise un certain nombre de services d'information (SI) de façon à se rapprocher de ceux de l'opérateur national GRDF et de faciliter ainsi l'ouverture à la concurrence sur le marché des particuliers.

Nous procédons, en concertation avec la CRE et les autres gestionnaires de réseau de gaz – et cette année encore – à des investissements dédiés, notamment en matière informatique, pour offrir à nos clients-fournisseurs d'énergie une qualité de service exemplaire et des prestations identiques à celles que GRDF propose sur le reste du territoire national.

Chaque année, Régaz-Bordeaux convie ses clients-fournisseurs d'énergie à une journée d'échanges et d'information. À cette occasion, nous leur avons présenté notre plan d'actions pour faciliter et simplifier l'accès au réseau de tous les acteurs.

Notre objectif est de permettre au client final d'accéder à une offre énergies la plus large et la plus compétitive.





### L'ATRD6 gage de réduction des coûts pour le client final

L'accès des Tiers aux Réseaux de distribution, (ou tarif d'acheminement) est en vigueur depuis le 1<sup>er</sup> juillet 2022.

Défini tous les 4 ans, le tarif d'acheminement de Régaz-Bordeaux est fixé et encadré par la CRE, notre autorité de tutelle.

Les échanges entre la Commission de Régulation de l'Énergie (CRE) et Régaz-Bordeaux se sont déroulés en 8 étapes dont la première a débuté fin 2020 pour aboutir à la validation et l'entrée en vigueur de l'ATRD6 le 1<sup>er</sup> juillet 2022.

#### Le tarif d'acheminement de Régaz-Bordeaux se rapproche de celui de GRDF.

Le tarif d'acheminement de Régaz-Bordeaux est stable quelle que soit l'évolution du prix du gaz sur le marché ou l'offre tarifaire des fournisseurs – tarif réglementé ou offre de marché – et identique pour tous les fournisseurs d'énergie.

En baisse depuis plusieurs années et en particulier dans le cadre du tarif ATRD6, il constitue environ 1/4 du coût final pour le client. Aujourd'hui, l'écart entre notre tarif et celui de GRDF est de + 23€/an sur la facture d'un client T2 ayant une conso moyenne de 15 MWh/an.

Engagé à travers son Code de Bonne Conduite et régulièrement audité par la CRE, Régaz-Bordeaux, en qualité de gestionnaire du réseau de distribution de gaz et Entreprise Locale de Distribution (ELD), respecte ses obligations pour prévenir toute pratique discriminatoire en matière d'accès des tiers au réseau. Régaz-Bordeaux garantit une égalité de traitement entre tous les fournisseurs.



L'ATRD est un tarif régulé rétribuant les gestionnaires de réseaux de distribution de gaz.

Il existe un ATRD pour GRDF - qui concerne 95 % du territoire français - et un ATRD pour chacune des entreprises locales de distribution (ELD).

### La qualité de service

Le niveau de qualité de service assuré par Régaz-Bordeaux est mesuré par l'intermédiaire d'indicateurs de performance suivis dans le cadre de la démarche qualité en correspondance avec le mécanisme mis en place par la Commission de Régulation de l'Énergie (CRE) pour les opérateurs de réseau.

Il repose sur le calcul d'indicateurs et d'un principe d'incitation financière en cas de non-atteinte (malus) ou de dépassement (bonus) d'objectifs préalablement définis.

Le CRCP est un compte fiduciaire extracomptable alimenté, à intervalles réguliers, par tout ou partie des écarts de coûts ou de revenus constatés sur des postes prédéfinis. L'apurement annuel du solde de ce compte se traduit par une diminution ou une augmentation de la grille tarifaire d'acheminement du gestionnaire de distribution de gaz.

Ces incitations financières sont versées aux fournisseurs d'énergie et à Régaz-Bordeaux directement ou à travers le CRCP (Compte de Régulation de Charges et des Produits).

7 indicateurs donnent lieu à une incitation financière, conformément à la délibération CRE n° 2021-363.

À noter que le domaine de la sécurité n'est pas intégré à ce mécanisme, dans la mesure où il fait l'objet d'obligations réglementaires et d'un contrôle assuré par la DREAL.

#### LES INDICATEURS DE QUALITÉ DE SERVICE DONNANT LIEU À INCITATION FINANCIÈRE

Nota : Les bonus et pénalités sont donnés à titre indicatif pour l'année civile 2022, sous réserve de validation par la CRE.

<b>1</b>	Nombre de rendez-vous planifiés non réalisés du fait du GRD	✓	12	Malus : -366 €*
<b>2</b>	Taux de mise en service dans les délais (taux cumulés sur une année)	🎯	Objectif 98 %	✓ Résultat 95,8 % Malus : -3678€
<b>3</b>	Taux de mise hors service dans les délais (taux cumulés sur une année)	🎯	Objectif 99 %	✓ Résultat 95,2 % Malus : -4514€*
<b>4</b>	Compteurs communicants : indicateurs statut télérelevé selon critères concernant le nombre PCE et le nombre d'index	✓		Bonus : 34 647 €
<b>5</b>	Taux de réalisation des changements de fournisseurs	✓		Résultat 100 %
<b>6</b>	Réponse aux réclamations fournisseurs dans les 15 jours calendaires	🎯	Objectif 100 %	✓ Résultat 67,7 % Malus : -500 €
<b>7</b>	Taux de réponses aux réclamations clients dans les 30 jours calendaires	🎯	Objectif 100 %	✓ Résultat 78,5 % Malus : -500 €

\* Versé aux fournisseurs

**AUTRES INDICATEURS À INCITATION FINANCIÈRE**

<b>8</b>	Taux de raccordements réalisés dans les délais convenus	<b>11</b>	Nombre de réclamations fournisseurs
✓	<b>Résultat 58 %</b>	✓	<b>257</b>
<b>9</b>	Qualité des relevés JJ transmis à Teréga pour les allocations Journalières au PITD	<b>12</b>	Nombre de réclamations clients
✓	<b>Résultat 98,26 %</b>	✓	<b>205</b>
<b>10</b>	Amplitude du compte d'écart distribution (somme des valeurs absolues du CED mensuel sur exercice comptable)	<b>13</b>	Délai de réponse aux études détaillées pour les porteurs de projet biométhane
✓	<b>Résultats</b> Somme : <b>45 656 MWh</b> Moyenne : <b>3 805 MWh</b> Maximum mensuel : <b>12 387 MWh</b>	✓	<b>0</b>
		<b>13</b>	Nombre de réclamations consécutives au raccordement d'une installation de biométhane
		✓	<b>0</b>

**Améliorer les procédures existantes**

**Évolution de la Recherche Systématique de Fuite**

Sur l'exercice 2021/2022, Régaz-Bordeaux a fait évoluer les outils de programmation de Recherche Systématique de Fuite (RSF) :

- Le besoin : surveillance de 3 500 km de réseau. Le réseau doit être vu a minima tous les quatre ans pour les réseaux MPB et MPC. Tous les ans pour les réseaux BP.
  - L'Organisation initiale : 450 circuits, créés il y a 20 ans, nécessitant une mise à jour en fonction de l'évolution du réseau.
- L'Organisation nouvelle : passage sur une zone géographique sur toutes les voies sous lesquelles il y a une canalisation gaz. Optimisation des parcours via le logiciel OPTIMAP. Guidage de l'opérateur via un GPS.
- Les gains attendus :
- Optimisation de la gestion des circuits (moins de recoupement et plus de mise à jour cartographique).
  - Simplification de la programmation du pilotage,
  - Meilleure connaissance du temps par mission en fonction des communes concernées,
  - Réductions des kilomètres parcourus par le VSR (Véhicule Surveillance Réseau) et de l'usure du véhicule qui peut être estimé à un an, des consommations du véhicule, de la charge de travail.

**Optimisation des délais d'intervention via un Système d'Aide à la Décision (ON / SH)**

Afin d'optimiser les délais d'intervention des agents qui réalisent les interventions de sécurité gaz, Régaz-Bordeaux a mis en place un Système d'Aide à la Décision qui donne en temps réel la position de l'agent et sa disponibilité. Ainsi, l'opérateur en charge d'affecter les interventions de sécurité dispose de ces informations afin de choisir l'agent le plus à même de gérer l'intervention et dans les plus brefs délais.







# PERSPECTIVES 2022-2023

## OpenDatagaz

Le partage et la pédagogie sur la donnée sont un de nos axes de développement majeur.

50% de nos clients professionnels sont désormais équipés d'un dispositif DATAGAZ. Souvent équipés de plusieurs PCE (compteurs), ils peuvent désormais suivre et piloter l'ensemble de leurs consommations via l'application monespace.regaz.com

Nous travaillons à la production en 2024 d'un véritable tableau de bord ad hoc pour nos clients multi-équipés et/ou multisites (collectivités, bailleurs, professionnels...).

## Flux et webservices aux fournisseurs de gaz

Les flux sont des fichiers plats au format csv (ou xml) édités sous Excel, comportant selon les données de 4 à 88 colonnes, publiés à destination des fournisseurs sur le portail du site regaz.fr ou sur un serveur FTP sécurisé. 28 flux sont, à ce jour, publiés.

Conformément au travail engagé avec la CRE (Commission de Régulation de l'Énergie), le programme d'amélioration de nos flux est bouclé. Au premier semestre 2023, tous les flux seront désormais isopérimètres à ceux de GRDF.

Parallèlement, nous poursuivons la refonte de notre portail et de nos webservices afin d'offrir à nos clients fournisseurs un environnement similaire à celui de l'opérateur national. Cet investissement devrait permettre de développer une plus grande dynamique concurrentielle au bénéfice des clients finaux, notamment particuliers.

## MOCA 2.0

MOCA (pour MOdélisation Canalisations) est l'outil numérique de modélisation du réseau de Régaz-Bordeaux.

Développé par Régaz-Bordeaux voici déjà une dizaine d'années, il fonctionne sur le REM (Réseau Échelle Moyenne (1/5000ème)) de notre système cartographique (GIPS).

Concrètement, il s'agit de calculer les pertes de charges dans les canalisations, exercice rendu d'autant plus complexe du fait du maillage croissant du réseau. De plus, la variation des consommations de nos clients, en particulier l'été et le développement de l'injection du biométhane, ont révélé les limites de l'applicatif MOCA : calculs longs, manque de précisions du REM, modélisation grossière de certains clients, non prise en compte des postes biométhane.

La nouvelle version MOCA 2.0 s'adapte donc à l'évolution de notre réseau gaz. Elle a été mise en production en janvier 2022. L'outil fonctionne désormais sur le Réseau Grande Échelle (RGE - 1/500ème) ce qui lui permet d'intégrer notamment tous les branchements, soit, in fine, 8 fois plus d'éléments à modéliser : branchements, clients, canalisations et postes biométhane.

L'occasion également de faire évoluer MOCABIO, l'autre outil numérique qui réalise le calcul d'influence des postes biométhane. Jusqu'ici piloté en externe par un prestataire, MOCABIO 2.0 identifie les PCE recevant plus de 50 % de biométhane et représente graphiquement les flux de gaz vert dans le réseau. Désormais intégré à MOCA 2.0, il nous permet de disposer d'une connaissance nettement plus précise de l'acheminement en temps réel (à J-1).

## La péréquation tarifaire de la distribution gazière

Les tarifs ATRD (cf. page 73) sont calculés de façon à permettre aux opérateurs qui les exploitent de couvrir la totalité de leurs coûts. Ces tarifs sont propres à chaque concession. Ils ne sont donc pas identiques partout en France et créent une inégalité de fait selon les territoires.

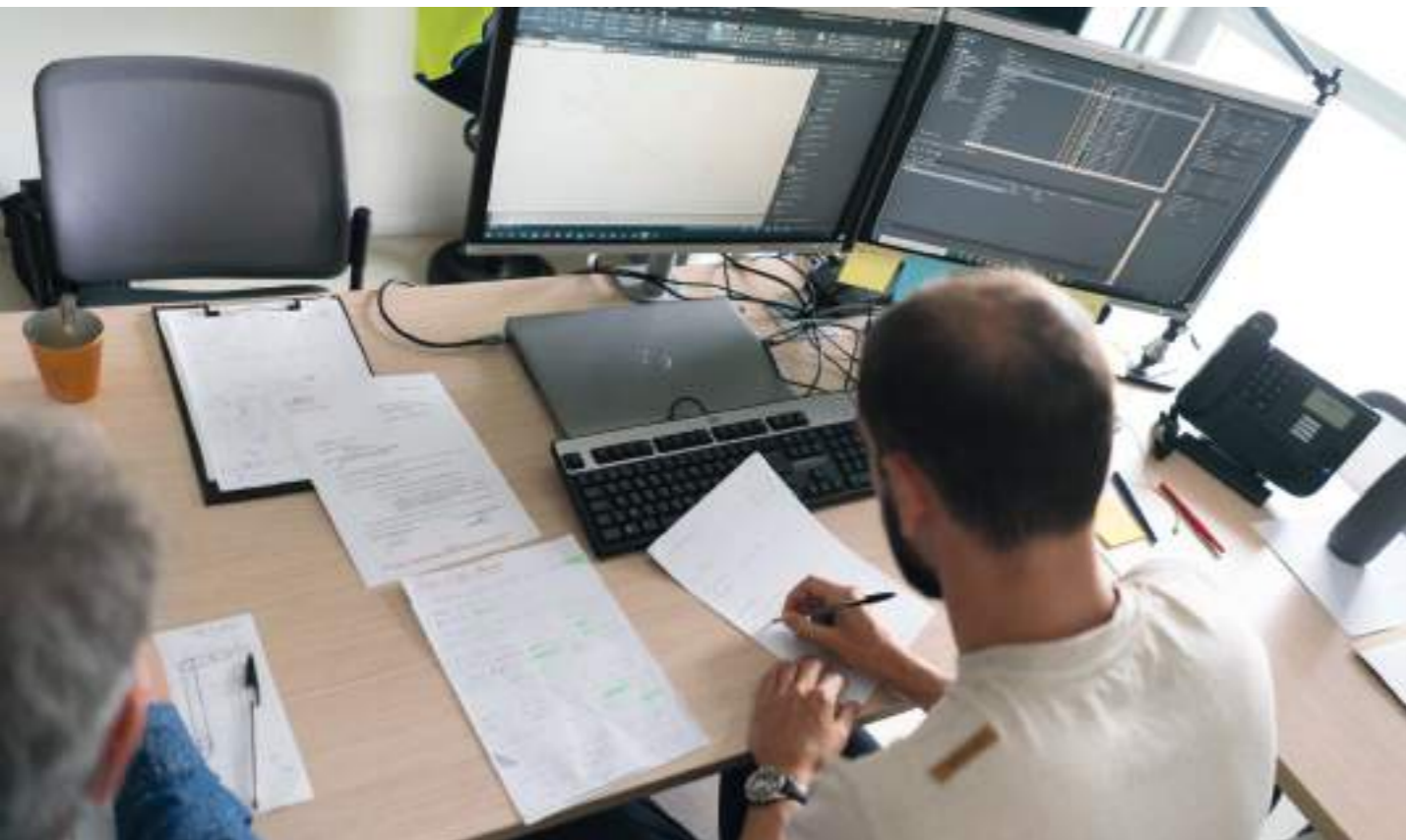
L'hypothèse d'une baisse du volume de gaz transité (transition énergétique, gaz verts, sobriété souhaitée et accompagnée par les GRD) devrait naturellement entraîner une augmentation sensible des coûts unitaires.

Nous travaillons depuis plus d'un an au sein du SPEGNN (syndicat professionnel qui regroupe en France toutes les entreprises locales gazières) avec la CRE et différentes parties-prenantes, à la question de la péréquation tarifaire du tarif de distribution.

Nous proposons, comme c'est le cas pour la distribution d'électricité, un dispositif de péréquation tarifaire au niveau national, entraînant mécaniquement un prix d'acheminement du gaz unique quel que soit le territoire et quel que soit le fournisseur, favorisant la concurrence des fournisseurs de gaz qui pourraient ainsi proposer les mêmes offres de fourniture partout en France.

Ce dispositif permettra également de donner la même chance à chaque territoire d'engager des investissements homogènes dans le développement des gaz renouvelables, sans surcoût sur le tarif d'acheminement.

L'écho des parties-prenantes impliquées (dont la FNCCR, Fédération nationale des collectivités concédantes et régies) est déjà très favorable.





## Régaz-Bordeaux s'engage avec Domofrance pour une transition au plus près des usagers

À l'occasion du SELAQ (Salon des élus locaux d'Aquitaine), Franck Ferré, Directeur général de Régaz-Bordeaux et David Bisbal, Directeur exécutif de Domofrance, ont signé une convention de partenariat, inédite sur notre territoire.

Régaz-Bordeaux s'engage auprès de Domofrance et de ses locataires à :

- ▶ Participer à la transition écologique en soutenant conjointement la dynamique du gaz vert pour une énergie renouvelable, produite en proximité, soutenant conjointement la dynamique du gaz vert pour une énergie renouvelable, produite en proximité, transitée dans le réseau et consommée localement.
- ▶ Accompagner la transition énergétique et la transition des usages en contribuant à une meilleure connaissance des consommations énergétiques des bâtiments chauffés au gaz et à l'accès aux données de consommation avec DATAGAZ. Au près des locataires, en les accompagnant dans ces changements par une sensibilisation à plus de sobriété énergétique pour lutter à la fois contre le réchauffement climatique et la précarité énergétique.
- ▶ En 2023, Régaz-Bordeaux soutiendra le déploiement de jeunes en service civique qui dispenseront conseils et écogestes auprès des locataires : les éco-ambassadeurs du gaz.

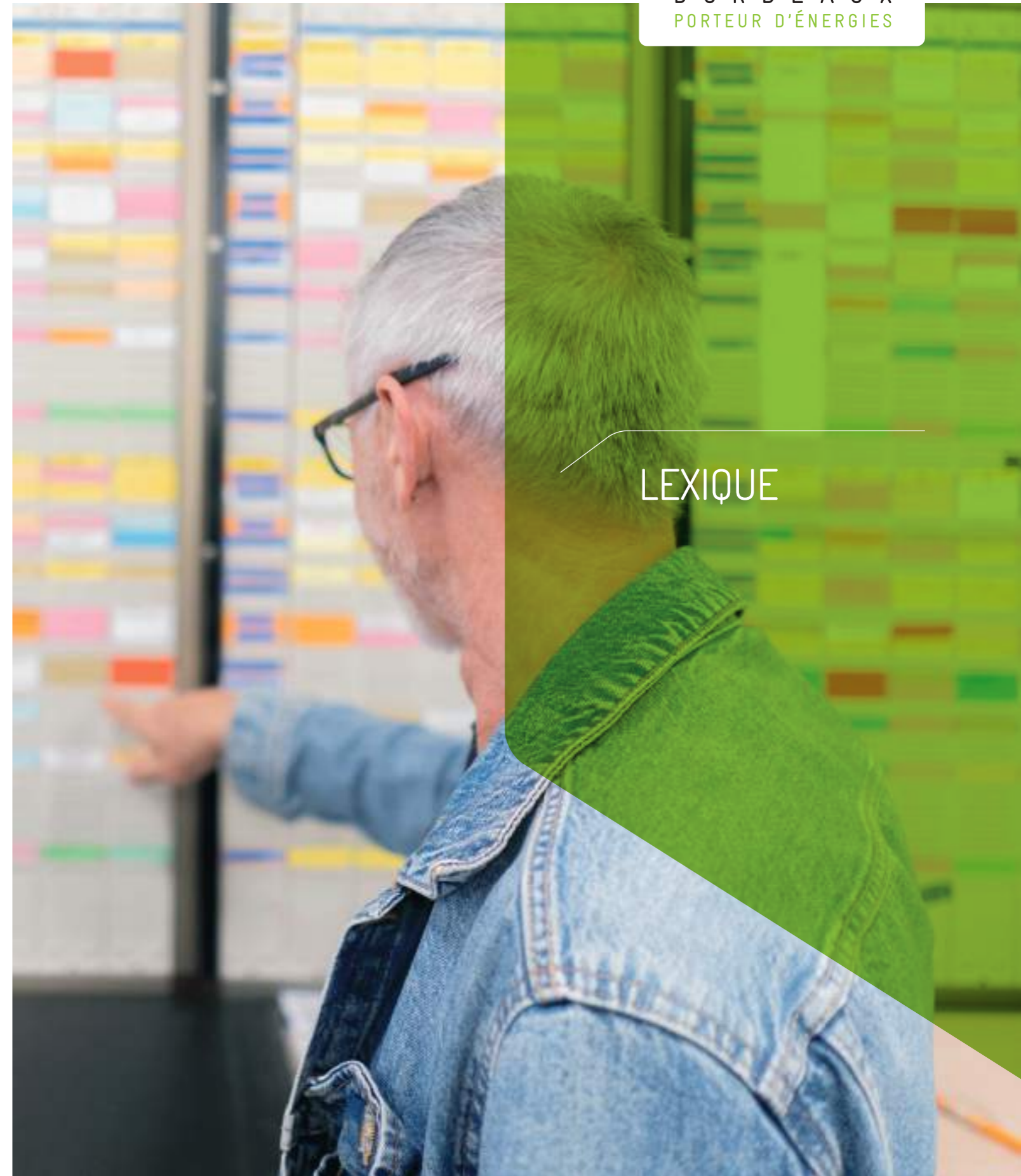
## Les Ateliers des gaziers



Les Ateliers des gaziers, c'est un concept qui recouvre l'ensemble des actions de sensibilisation et de formation des collaborateurs dans le contexte de transformation de Régaz-Bordeaux.

Une à deux fois par mois, nos collaborateurs peuvent s'inscrire à une session de formation qui décrypte le contexte technique, sociétal, environnemental du secteur gazier.

Ces sessions de deux heures sont animées par des experts internes ou des personnalités externes, qui interviennent sur des sujets aussi divers que l'adaptation du réseau à l'injection d'hydrogène, la responsabilité territoriale de l'entreprise ou encore la conduite du changement.



LEXIQUE

**ATRD :**

Accès des Tiers au Réseau de Distribution de gaz naturel, est le nom donné au tarif régulé qui permet de rétribuer les gestionnaires de réseaux de distribution de gaz naturel en France.

**Branchement :**

Conduite reliant une canalisation du réseau de distribution à l'installation intérieure du client.

Le branchement fait partie du réseau de distribution.

**Catalogue des Prestations :**

Document établi par Régaz-Bordeaux, publié sur son site internet, et disponible sur demande, présentant les prestations disponibles pour le client et/ou le fournisseur ; y figurent les prestations de base couvertes par le tarif d'acheminement et d'autres prestations non couvertes par le tarif d'acheminement, dont le prix est indiqué.

**Classe de précision d'un ouvrage** est un fuseau exprimé en centimètres qui détermine le niveau de précision du positionnement de celui-ci.

Classe A : < 40 cm pour les réseaux rigides et < 50 cm pour les réseaux souples

Classe B : entre 50 cm et 150 cm

Classe C : > 150 cm

**Client final** : synonyme : consommateur.

Toute personne, physique ou morale, achetant du gaz naturel auprès d'un fournisseur pour son utilisation propre.

**Commission de Régulation de l'Énergie (CRE) :**

Autorité administrative indépendante créée par la loi n°2003-8 du 3 janvier 2003 pour concourir, dans le respect des compétences qui lui sont attribuées, au bon fonctionnement des marchés de l'électricité et du gaz naturel.

**Compte de Régularisation des Charges et des Produits (CRCP) :**

Compte fiduciaire extra-comptable qui est alimenté à intervalles réguliers par tout ou partie des écarts de coût ou de revenu entre les charges et les produits réellement constatés, et les charges et les produits prévisionnels sur des postes prédéfinis. L'apurement de tout ou partie du solde de ce compte s'opère par une diminution ou une augmentation de la grille tarifaire.

**Compteur :**

Appareil de mesure du volume du gaz livré au client. Le compteur est propriété de Régaz-Bordeaux.

**Contrat Distributeur de Gaz-Fournisseur (CDG-F)\* :**

Il détermine les conditions d'acheminement du gaz naturel par le Gestionnaire du Réseau de Distribution (GRD) pour le compte de fournisseurs.

\* anciennement Contrat d'Acheminement Distribution (CAD)

**Détendeur :**

Dispositif qui abaisse la pression du gaz à une valeur déterminée et la maintient dans les limites prescrites.

Un détendeur est généralement équipé d'un dispositif de sécurité par déclenchement et peut jouer le rôle de robinet de coupure de gaz.

Un détendeur-régulateur destiné à une installation individuelle se place en amont du compteur.

Un détendeur-régulateur destiné à alimenter une installation collective d'immeuble se place en amont de la conduite de l'immeuble.

Un détendeur-régulateur destiné à alimenter une chaufferie est intégré au bloc de détente.

**Distributeur ou Gestionnaire du Réseau de Distribution (GRD) :**

Opérateur exploitant un réseau de distribution au sens de la loi n° 2003-8 du 3 janvier 2003 relative aux marchés de l'électricité et du gaz et au service public de l'énergie.

**DJU :**

Les DJU ou Degrés Jours Unifiés représentent une valeur quotidienne qui se calcule comme suit : c'est la différence entre la moyenne des 8 relevés quotidiens fournis par Météo France de la température de l'air et la température de référence qui est de 16,5° à Bordeaux (température en deçà de laquelle nous commençons à chauffer).

**Gestionnaire de Réseau de transport (GRT) :**

Personne physique ou morale responsable de la conception, de la construction, de la mise en service, du pilotage, de l'exploitation, de la maintenance et du développement d'un réseau de transport. Le GRT en amont du réseau de Régaz-Bordeaux est Teréga qui gère le réseau du quart Sud-Ouest de la France.

**Exploitation :**

Toutes actions techniques, administratives ou de management, destinées à utiliser un bien dans les meilleures conditions de sécurité, de continuité et de qualité de service.

**DPBE : Dispositif de Protection des Branchements Existants**

Dispositif utilisé dans la protection des réseaux gaz en polyéthylène garantissant la coupure de l'arrivée de gaz en cas d'excès de débit. Il permet de limiter les émissions accidentelles de méthane dues à un arrachement de la canalisation gaz enterrée.

**Fonte ductile GS :**

Canalisation en fonte graphite sphéroïdal 1<sup>ère</sup> génération.

**Fonte ductile 2GS :**

Canalisation en fonte graphite sphéroïdal 2<sup>e</sup> génération.

**Fournisseur :**

Personne physique ou morale, titulaire d'une autorisation délivrée par le ministre chargé de l'énergie, qui vend une quantité de gaz au client en application d'un contrat de fourniture. Au sens des conditions standard de livraison, le fournisseur est considéré comme un tiers.

**Installation intérieure :**

Ensemble des ouvrages et installations situés en aval du point de livraison.

**Maintenance :**

Toutes actions techniques, administratives et de management, durant le cycle de vie d'un bien, destinées à le maintenir et à le rétablir dans un état dans lequel il peut accomplir la fonction requise.

**Mise en service :**

Opération effectuée par Régaz-Bordeaux, consistant à rendre possible un débit permanent de gaz dans une installation alimentant un client.

**Organe de coupure générale (OCG) :**

Dispositif situé en amont du compteur ou du poste de livraison, permettant d'interrompre le passage du gaz dans le branchement.

**Point de Comptage et d'Estimation (PCE) :**

Point d'un réseau de distribution où la quantité d'énergie livrée est calculée à partir d'un compteur ou d'estimations.



**Point De Livraison (PDL) :**

Point contractuel faisant l'objet d'un rattachement au contrat d'acheminement où le distributeur livre du gaz à un client en exécution du contrat.

Il correspond généralement à un PCE.

La tarification de l'acheminement s'applique généralement par Point de Livraison. Physiquement, la livraison se fait à la bride aval d'un poste de livraison ou, en l'absence de poste de livraison, à la bride aval d'un compteur.

**Point d'Interface Transport-Distribution (PITD) :**

Point contractuel depuis lequel le Distributeur achemine du gaz en exécution du Contrat d'Acheminement. Quand le réseau de distribution est maillé, comme celui de Régaz-Bordeaux, la notion de Point d'Interface Transport-Distribution doit se comprendre comme l'ensemble des postes du réseau de transport qui alimente ce réseau.

**Raccordement :**

Partie du réseau de distribution située entre la canalisation de distribution et l'installation intérieure d'un client comprenant tous les ouvrages nécessaires à la livraison, à la détente le cas échéant et au comptage du gaz naturel.

**Réseau BP :**

Réseau de distribution dont la pression normale de service n'excèdent pas 50 mbar.

**Réseau de Distribution (ou réseau) :**

Ensemble des ouvrages des installations et des systèmes associés exploités par ou sous la responsabilité de Régaz-Bordeaux, constitué notamment de canalisations, de branchements, de sectionnements, d'organes de détente et de régulation, au moyen desquels Régaz-Bordeaux réalise l'acheminement de gaz en application du contrat d'acheminement.

**Réseau MPB :**

Réseau de distribution dont la pression normale de service est comprise entre 0,4 et 4 bar.

**Réseau MPC :**

Réseau de distribution dont la pression normale de service est comprise entre 4 et 25 bars.

**Tarif d'acheminement distribution (ou tarif ATRD pour "Accès des Tiers au Réseau de Distribution") :**

Tarif d'utilisation d'un réseau de distribution pour lequel le gestionnaire du réseau facture les prestations d'acheminement aux fournisseurs ayant conclu un contrat d'acheminement.

**Typologie des tarifs en fonction du profil de consommation**

- ▶ T1 : 0 à 6 MWh/an
- ▶ T2 : 6 à 300 MWh/an
- ▶ T3 : 300 MWh/an à 5 000 MWh/an
- ▶ T4 : > 5 000 MWh/an



211 av. de Labarde - CS 10029  
33070 Bordeaux Cedex

SAS au capital de 28.500.000€  
RCS Bordeaux 382 589 125 - Code APE 3522 Z

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





COMPTE RENDU ANNUEL  
DE CONCESSION  
Annexes  
*BORDEAUX METROPOLE*

Exercice 2021-2022



 Chiffres clés

Quantité de gaz acheminé par tarif en 2021/2022 (en kWh)					
COMMUNE	T1	T2	T3	T4	Total
BASSENS	3 496 076	18 818 509	30 291 765	22 076 540	74 682 890
BEGLES	11 669 387	82 069 106	27 695 235		121 433 728
BLANQUEFORT	3 258 679	39 833 362	35 993 430		79 085 471
BORDEAUX	55 525 026	755 967 951	327 275 940	220 506 475	1 359 275 392
BRUGES	9 490 928	42 152 028	17 347 809		68 990 765
CARBON BLANC	1 838 272	20 262 154	10 570 796		32 671 222
CENON	9 706 050	42 543 306	7 717 733		59 967 089
EYSINES	7 504 321	57 775 645	14 365 644	11 208 415	90 854 025
FLOIRAC	5 584 939	34 876 530	24 555 208		65 016 677
GRADIGNAN	3 840 152	77 381 529	29 728 049	14 883 364	125 833 094
LE BOUSCAT	8 018 155	89 041 815	16 574 669		113 634 639
LE HAILLAN	3 750 574	25 153 661	7 358 718	53 280 438	89 543 391
LE TAILLAN MEDOC	2 066 873	26 774 202	1 895 574		30 736 649
LORMONT	6 730 696	27 752 000	26 799 557	5 936 639	67 218 892
MARTIGNAS SUR JALLE	1 457 529	18 595 668	10 760 122		30 813 319
MERIGNAC	25 007 170	186 954 508	78 473 740	46 904 128	337 339 546
PAREMPUYRE	3 399 991	16 037 686	971 466		20 409 143
PESSAC	13 461 889	169 592 760	101 672 388	53 353 886	338 080 923
SAINT AUBIN DE MEDOC	731 243	20 773 241	931 314		22 435 798
SAINT MEDARD EN JALLES	5 011 137	90 044 032	14 377 880	86 662 745	196 095 794
TALENCE	11 958 956	106 341 567	54 211 050	28 245 827	200 757 400
VILLENAVE D'ORNON	18 949 648	90 108 362	25 267 051		134 325 061
<b>Total</b>	<b>212 457 691</b>	<b>2 038 849 622</b>	<b>864 835 138</b>	<b>543 058 457</b>	<b>3 659 200 908</b>



<b>Nombre de PDL par tarif en 2021/2022</b>					
<b>COMMUNE</b>	<b>T1</b>	<b>T2</b>	<b>T3</b>	<b>T4</b>	<b>Total</b>
BASSENS	1 041	1 694	14	2	2 751
BEGLES	3 824	6 161	32		10 017
BLANQUEFORT	1 237	2 692	30		3 959
BORDEAUX	21 656	46 893	349	9	68 907
BRUGES	2 728	3 435	23		6 186
CARBON BLANC	472	1 648	8		2 128
CENON	4 836	3 037	15		7 888
EYSINES	2 453	4 302	22	1	6 778
FLOIRAC	2 059	2 738	24		4 821
GRADIGNAN	1 990	4 749	38	2	6 779
LE BOUSCAT	2 365	6 180	26		8 571
LE HAILLAN	1 248	1 937	11	2	3 198
LE TAILLAN MEDOC	588	1 900	3		2 491
LORMONT	3 396	2 254	14	1	5 665
MARTIGNAS SUR JALLE	386	1 236	9		1 631
MERIGNAC	8 048	13 391	91	5	21 535
PAREMPUYRE	950	1 322	3		2 275
PESSAC	5 270	11 558	93	3	16 924
SAINT AUBIN DE MEDOC	251	1 275	3		1 529
SAINT MEDARD EN JALLES	1 719	6 127	18	3	7 867
TALENCE	5 130	7 381	63	3	12 577
VILLENAVE D'ORNON	6 572	6 862	29		13 463
<b>Total</b>	<b>78 219</b>	<b>138 772</b>	<b>918</b>	<b>31</b>	<b>217 940</b>

<b>Répartition du chiffre d'affaires en 2021/2022</b>				
<i>en Euros</i>	<b>ACHT</b>	<b>LOC</b>	<b>PREST</b>	<b>Total</b>
BASSENS	531 604	107 233	13 290	652 127
BEGLES	2 629 646	109 124	33 180	2 771 950
BLANQUEFORT	1 115 001	83 007	11 559	1 209 567
BORDEAUX	19 771 540	1 112 080	205 164	21 088 785
BRUGES	1 518 727	58 929	20 592	1 598 247
CARBON BLANC	564 161	26 930	6 107	597 199
CENON	1 757 600	43 040	23 861	1 824 500
EYSINES	1 737 188	71 960	17 767	1 826 915
FLOIRAC	1 047 045	82 727	11 550	1 141 321
GRADIGNAN	1 829 395	118 087	16 415	1 963 897
LE BOUSCAT	2 415 743	62 917	20 852	2 499 512
LE HAILLAN	897 873	103 569	9 463	1 010 905
LE TAILLAN MEDOC	582 542	12 431	6 121	601 093
LORMONT	1 234 572	57 709	15 172	1 307 453
MARTIGNAS SUR JALLE	363 516	38 192	6 444	408 151
MERIGNAC	5 805 232	298 319	56 753	6 160 303
PAREMPUYRE	527 094	10 751	8 041	545 886
PESSAC	4 087 561	235 979	38 020	4 361 560
SAINT AUBIN DE MEDOC	334 864	7 447	2 430	344 741
SAINT MEDARD EN JALLES	2 074 775	177 637	14 874	2 267 286
TALENCE	2 954 976	169 386	34 457	3 158 819
VILLENAVE D'ORNON	3 149 409	94 837	49 639	3 293 885
<b>Total</b>	<b>56 930 063</b>	<b>3 082 289</b>	<b>621 752</b>	<b>60 634 103</b>




**Patrimoine de la concession et investissements**

	Investissements par ouvrage en 2021-2022 (€)						
Métropole	Branchements	Canalisations	Compteurs	Détendeurs	Postes	Protection cathodique	Total
<b>BASSENS</b>	24 093	171 005	112 683	25 180	2 359		<b>335 320</b>
<b>BEGLES</b>	106 255	2 047 273	410 305	76 987	3 556		<b>2 644 377</b>
<b>BLANQUEFORT</b>	22 934	224 979	162 164	43 121	9 906	5 034	<b>468 138</b>
<b>BORDEAUX</b>	458 906	8 900 171	2 822 492	480 432	58 335	6 705	<b>12 727 042</b>
<b>BRUGES</b>	105 903	344 361	253 384	44 001			<b>747 649</b>
<b>CARBON BLANC</b>	14 175	114 187	87 165	25 031	1 646		<b>242 203</b>
<b>CENON</b>	114 897	225 744	323 099	40 733	1 646		<b>706 118</b>
<b>EYSINES</b>	19 633	470 805	277 633	61 330	3 077	3 292	<b>835 770</b>
<b>FLOIRAC</b>	38 026	105 636	197 472	38 822			<b>379 956</b>
<b>GRADIGNAN</b>	38 284	398 484	277 674	71 838	3 292	20 880	<b>810 452</b>
<b>LE BOUSCAT</b>	152 627	559 563	351 076	61 659	3 004	8 605	<b>1 136 533</b>
<b>LE HAILLAN</b>	19 940	260 358	130 993	34 329	3 077		<b>448 697</b>
<b>LE TAILLAN</b>	14 094	149 552	102 034	33 255			<b>298 934</b>
<b>LORMONT</b>	51 661	300 580	232 043	34 091	9 981		<b>628 356</b>
<b>MARTIGNAS</b>	9 113	79 626	66 807	22 359			<b>177 905</b>
<b>MERIGNAC</b>	179 327	965 769	882 093	169 841	37 705	10 068	<b>2 244 804</b>
<b>PAREMPUYRE</b>	10 903	184 146	93 186	22 926			<b>311 161</b>
<b>PESSAC</b>	148 133	1 650 015	693 222	159 676	29 451	1 256	<b>2 681 754</b>
<b>ST AUBIN DE MEDOC</b>	14 504	177 588	62 629	24 732			<b>279 453</b>
<b>ST MEDARD EN JALLES</b>	42 961	316 749	322 239	102 406	2 359		<b>786 714</b>
<b>TALENCE</b>	26 188	686 370	515 165	78 495	11 490		<b>1 317 708</b>
<b>VILLENAVE D ORNON</b>	146 051	656 511	551 456	103 227		1 966	<b>1 459 211</b>
<b>Total Métropole</b>	<b>1 758 608</b>	<b>18 989 472</b>	<b>8 927 016</b>	<b>1 754 470</b>	<b>180 884</b>	<b>57 807</b>	<b>31 668 258</b>

## Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130



	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	23 428 821	6 068 131	17 360 690	25 096 103	7 352 710	17 743 392
Canalisations	149 425 456	32 417 525	117 007 930	167 300 225	41 197 988	126 102 237
Compteurs	14 825 210	3 980 382	10 844 828	16 492 227	4 179 362	12 312 865
Détendeurs	3 022 536	1 131 760	1 890 776	4 449 956	2 255 998	2 193 959
Postes	3 067 650	1 407 898	1 659 752	3 248 534	1 665 581	1 582 953
Protection cathodique	1 436 394	417 439	1 018 956	1 494 201	523 996	970 205
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>195 206 066</b>	<b>45 423 134</b>	<b>149 782 932</b>	<b>218 081 247</b>	<b>57 175 636</b>	<b>160 905 612</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	22 547 580	21 218 459	1 329 121	22 440 943	21 225 476	1 215 467
Canalisations	96 200 569	89 026 420	7 174 149	96 081 561	89 742 066	6 339 495
Postes	1 885 550	1 795 109	90 440	1 885 550	1 819 748	65 802
Protection cathodique	106 330	84 652	21 678	106 330	87 895	18 435
<b>Total par le concédant</b>	<b>120 740 029</b>	<b>112 124 641</b>	<b>8 615 388</b>	<b>120 514 385</b>	<b>112 875 185</b>	<b>7 639 200</b>
<b>Total général</b>	<b>315 946 095</b>	<b>157 547 775</b>	<b>158 398 320</b>	<b>338 595 632</b>	<b>170 050 821</b>	<b>168 544 811</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>100,0%</b>			<b>100,0%</b>

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	23 428 821	6 068 131	17 360 690	25 096 103	7 352 710	17 743 392
Canalisations	149 425 456	32 417 525	117 007 930	167 300 225	41 197 988	126 102 237
Compteurs	14 825 210	3 980 382	10 844 828	16 492 227	4 179 362	12 312 865
Détendeurs	3 022 536	1 131 760	1 890 776	4 449 956	2 255 998	2 193 959
Postes	3 067 650	1 407 898	1 659 752	3 248 534	1 665 581	1 582 953
Protection cathodique	1 436 394	417 439	1 018 956	1 494 201	523 996	970 205
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>195 206 066</b>	<b>45 423 134</b>	<b>149 782 932</b>	<b>218 081 247</b>	<b>57 175 636</b>	<b>160 905 612</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	38 499 986	37 170 865	1 329 121	38 480 909	37 265 442	1 215 467
Canalisations	146 179 634	139 005 485	7 174 149	146 352 913	140 013 418	6 339 495
Postes	6 741 601	6 651 161	90 440	6 741 601	6 675 799	65 802
Protection cathodique	743 402	721 724	21 678	743 402	724 967	18 435
<b>Total par le concédant</b>	<b>192 164 623</b>	<b>183 549 235</b>	<b>8 615 388</b>	<b>192 318 826</b>	<b>184 679 626</b>	<b>7 639 200</b>
<b>Total général</b>	<b>387 370 689</b>	<b>228 972 369</b>	<b>158 398 320</b>	<b>410 400 073</b>	<b>241 855 262</b>	<b>168 544 811</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>100,0%</b>			<b>100,0%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	711 336	555 688	155 648	730 150	594 530	135 621
Biens de reprise	Véhicules	401 448	319 185	82 263	389 673	342 188	47 484
	Outils industriels	2 565 145	2 283 075	282 071	2 677 605	2 425 673	251 932
Biens de retour	Matériel informatique	549 991	547 234	2 757	553 371	551 983	1 388
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	15 253 135	12 516 996	2 736 139	17 505 718	14 408 225	3 097 494
	<b>Total</b>	<b>19 481 055</b>	<b>16 222 178</b>	<b>3 258 877</b>	<b>21 856 517</b>	<b>18 322 599</b>	<b>3 533 918</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)

## ≡ Compte de résultat de la concession

Monnaie standard	2019/20	2020/21	2021/22
■ Chiffre d'affaires	62 178 958	65 270 554	63 474 966
■ Acheminement	55 129 574	57 768 857	56 855 488
■ Acheminement (retraitements comptables)			
■ Prestations de services et travaux	5 148 455	5 613 874	5 679 554
■ Refacturations intra-groupe	1 867 474	1 879 286	929 015
■ Ventes diverses	33 456	8 538	10 909
■ Production immobilisée	6 442 665	7 639 585	6 517 215
<b>Produits d'exploitation</b>	<b>68 621 623</b>	<b>72 910 140</b>	<b>69 992 182</b>
■ Achats et sous-traitance	-13 592 119	-14 226 859	-13 205 584
■ Achats	-4 511 264	-5 107 034	-4 497 636
■ Sous-traitance technique	-2 597 572	-2 660 871	-1 937 758
■ Sous-traitance intra-groupe	-6 483 283	-6 458 954	-6 770 190
■ Autres achats	-135 262	-219 605	-83 180
■ Services extérieurs	-1 505 257	-1 578 866	-1 954 128
■ Travaux administratifs	-37 030	-51 087	-17 853
■ Location d'immeubles	-10 218	-10 424	-10 296
■ Location matériel divers	-789 892	-871 382	-869 345
■ Entretien	-346 716	-349 067	-316 666
■ Assurances	-208 284	-103 974	-328 288
■ Maintenance	-70 001	-156 402	-320 421
■ Etudes et recherche	-15 411	-9 954	-56 583
■ Documentation et congrès	-27 704	-26 575	-34 678
■ Autres services extérieurs	-907 579	-1 115 854	-1 263 583
■ Intérim	-116 140	-128 989	-169 996
■ Honoraires	-366 511	-588 213	-480 436
■ Formation professionnelle continue	-121 299	-161 977	-173 461
■ Frais d'actes et de contentieux	-376	-92	
■ Communication	-98 507	-93 500	-138 995
■ Cotisations, dons divers	-70 545	-74 641	-93 367
■ Téléphone et affranchissement	-59 672	-5 602	-69 953
■ Déplacements et réceptions	-54 082	-41 579	-106 835
■ Services bancaires	-20 446	-21 262	-30 540
<b>Achats et services extérieurs</b>	<b>-16 140 216</b>	<b>-17 141 185</b>	<b>-16 506 475</b>
■ Cessions internes	75 083	87 736	108 213
<b>= Valeur ajoutée</b>	<b>52 556 489</b>	<b>55 856 691</b>	<b>53 593 919</b>



=	Valeur ajoutée	52 556 489	55 856 691	53 593 919
■	Impôts et taxes	-784 933	-804 392	-660 078
■	Charges de personnel	-19 298 936	-19 666 745	-19 457 936
=	Excédent brut d'exploitation	32 472 620	35 385 555	33 475 906
■	Autres charges d'exploitation	-2 973 353	-3 679 618	-3 755 072
■	Redevances réseau	-2 965 499	-3 211 647	-3 478 897
■	Subventions	-96 662	-446 066	-171 504
■	Pertes clients	74 008	-22 290	-105 607
■	Divers frais de gestion	14 800	384	936
■	Amortissements et provisions	-15 435 071	-16 403 322	-14 241 778
■	Amortissements	-14 962 205	-15 338 910	-14 055 288
■	Retraites	-553 584	-1 079 890	-164 525
■	Provisions pr risques et charges	80 717	15 478	-21 964
=	Résultat d'exploitation	14 064 196	15 302 614	15 479 056
■	Résultat financier	-1 044 598	-1 013 907	-993 594
=	Résultat courant	13 019 598	14 288 708	14 485 462
■	Résultat exceptionnel	-393 209	2 181 075	2 839 346
■	Produits exceptionnels	293 520	3 312 751	3 901 471
■	Charges exceptionnelles	9 680	-362 317	-1 002 146
■	Pdt cessions immos		21 971	176 704
■	Charges sur cessions d'immos	-696 409	-791 330	-236 683
=	Résultat avant IS et participation	12 626 388	16 469 783	17 324 808
■	Impôt sur les sociétés	-5 302 661	-5 219 577	-3 770 016
■	Participation	-629 640	-973 874	-1 083 696
=	Résultat net	6 694 087	10 276 332	12 471 097

Pour établir le compte d'exploitation de la concession, le compte de résultat global de Régaz-Bordeaux a été analysé par concession et par commune, soit par imputation directe des produits et charges sous un centre analytique dédié à une commune, soit par répartition en fonction d'unités d'œuvre. Dans le second cas, les charges indirectes sont réparties selon la nature du produit ou de la charge, comme par exemple les charges financières, ou bien selon l'activité du centre analytique sous lequel le produit ou la charge a été comptabilisé (par exemple : la maintenance des postes réseau).

La méthodologie et les étapes en sont les suivantes :

- Chiffre d'affaires d'acheminement : il est suivi par point de comptage (PCE) et peut donc être directement réparti par commune, selon le détail de la facturation.
- Les redevances R1 et R2 versées à Bordeaux Métropole sont réparties par commune en fonction du chiffre d'affaires d'acheminement.
- Les redevances d'utilisation du réseau, consécutives aux renouvellements de contrats, sont directement reportées sous la commune concernée.
- Dotations aux amortissements : le détail des dotations est extrait de la base d'immobilisation par actif. Il convient de distinguer les actifs pouvant être rattachés à un emplacement, essentiellement des actifs de réseau, des autres immobilisations. Dans le premier cas, les dotations relatives aux actifs sont directement reportées sous les communes où l'actif est localisé. Dans le second cas, les dotations concernant des actifs ne pouvant être rattachés à une commune sont réparties en fonction du chiffre d'affaires d'acheminement.
- Imputation directe des produits et charges sur un centre analytique dédié à un chantier : les charges et produits relatifs à des travaux de réseau sur un chantier sont comptabilisés sous un centre analytique directement rattaché à la commune du chantier.
- Autres produits et charges relatifs aux travaux de maintenance du réseau : les produits et charges imputés sous des attachements génériques sont répartis par communes au moyen de clés, selon la nature des travaux ou interventions réalisés. Chaque attachement est classifié selon la nature de l'ouvrage ou du type d'intervention concernés et les produits et charges afférents sont répartis en fonction de l'unité d'œuvre correspondante. Les types d'ouvrage et d'intervention ainsi identifiés incluent : les interventions de sécurité, la maintenance du réseau en fonte, du réseau en acier, des organes de coupure réseau, des compteurs et des postes.
- La charge d'intérêts d'emprunts est répartie par commune en fonction de la valeur brute des actifs de réseau acquis sur la période des dix derniers exercices
- Les autres produits et charges, incluant ceux des fonctions support, sont répartis en fonction du chiffre d'affaires d'acheminement.

## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe 1 du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 BORDEAUX METROPOLE

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	36	35	7
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	382	502	449
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	332	435	61
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	656	823	34
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	0	327	400
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	105	109	118
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	1406	1795	551
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	0	793	634
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	0	85	219
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	6	4	2
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0



## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

Bordeaux : 15  
Cenon : 1  
Lormont : 3  
Pessac : 1  
Villenave d'Ornon : 5

Bruges : 2  
Le Bouscat : 5  
Mérignac : 4

**Total : 36 (39 en 2020-2021)** (Voir détails dans les fiches par commune).

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

Bassens : 0  
Bègles : 1  
Blanquefort : 1  
Bordeaux : 23  
Bruges : 2  
Carbon blanc : 1  
Cenon : 5  
Eysines : 9  
Floirac : 1  
Gradignan : 3  
Le Bouscat : 2

Le Haillan : 4  
Le Taillan Médoc : 2  
Lormont : 3  
Martignas-sur-Jalle : 0  
Mérignac : 5  
Parempuyre : 2  
Pessac : 2  
Saint-Aubin-de Médoc : 4  
Saint-Médard-en Jalles : 3  
Talence : 1  
Villenave d'Ornon : 7

**Total : 81 (90 en 2020-2021)** (Voir détails dans les fiches par commune).

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	<b>2020-2021</b>	<b>2021-2022</b>
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	1.795	1.406
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	793	0
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	109	105

≡ Parc des dispositifs de comptage

> Situation au 30 septembre 2022

<b>Compteurs</b>	<b>2020-2021</b>	<b>2021-2022</b>
6 et 10 m3/h	219.176	220.623
16 à 100 m3/h	2.685	2.661
>100 m3/h	428	433
<b>Total</b>	<b>222.289</b>	<b>223.717</b>

> Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

<b>Nouveaux raccordements 2021-2022</b>	<b>Nombre de Branchements</b>	<b>Nombre de Compteurs</b>
	4.414	12.057
<i>2020-2021</i>	<i>3.897</i>	<i>20.592</i>

> Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TERECA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

## 3 / TRAVAUX REALISES

### Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Bordeaux Métropole en 2021-2022 .

### Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

#### > Extensions commerciales

2021-2022 : 8.434 ml

*2020-2021 : 7.870,8 ml*

#### > Extensions techniques

2021-2022 : 5 ml

*2020-2021 : 613,3 ml*

#### > Total des Extensions (commerciales + techniques)

2021-2022 : 8.439 ml

*2020-2021 : 8.484,15 ml*

(Voir détails dans les fiches par commune).

### Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

#### > Travaux de renouvellement

2021-2022 : 15.001,50 ml

*2020-2021 : 22.610,55 ml*

### Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

2021-2022 : 1.073,59 ml

*2020-2021 : 1.445,09 ml*



## ≡ Travaux de déviation tramway

2021-2022 : 230,36ml

*2020-2021 : 1.231,00 ml*

## > Total Travaux de renouvellement (renouvellement + déplacement réseau + déviation)

2021-2022 : 16.305,45 ml

*2020-2021 : 25.286,64 ml*

(Voir détails dans les fiches par commune).

## ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

2021-2022 : 45.102,40 ml

*2020-2021 : 11.362,8 ml*

(Voir détails dans les fiches par commune).

## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	1.253,17 km	<i>521,25 km</i>
Dont ratissage pédestre	121,65 km	<i>148,11 km</i>
Nombre de vannes contrôlées	2.652	<i>2.822</i>
Nombre de compteurs contrôlés	3.917	<i>2.675</i>
Nombre de détendeurs contrôlés	456	<i>1.673</i>
Nombre de conduites montantes contrôlées	4.599	<i>3.123</i>

 Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>		
Moyenne Pression C	km	161,940
Moyenne Pression B	km	2431,335
Basse Pression	km	248,360
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>2841,635</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>2.834,979</i>

Types de matériaux		
Fonte ductile GS	km	22,180
Fonte ductile 2GS	km	192,005
Acier	km	1621,906
PE	km	1005,158
Autres	km	0,386

Postes de détente réseau		
Transport/Distribution	u	6
25 bars / 4 bars	u	50
4 bars/ 20mbar	u	205

 Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
<b>Avant 1950</b>	0	5 211	3 555
<b>1950-1959</b>	0	60 883	45 717
<b>1960-1969</b>	31 949	333 021	51 954
<b>1970-1979</b>	135 075	543 600	16 541
<b>1980-1989</b>	43 277	466 619	12 486
<b>1990-1999</b>	7 455	299 750	13 681
<b>2000-2009</b>	24 849	254 103	0
<b>2010-2019</b>	5 047	352 080	0
<b>2020-2029</b>	0	0	0

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.

Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.

Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
33008	29320	28615	28062	17453	27944	31714	52844	25330	29722	23552	36228
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
38354	36045	32973	35067	38384	34179	32383,5	29549	26816,06	33770,79	24744,45	

\* Total : 8.439 ml extensions Total : 16.305,45 ml renouvellements.

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
24	20	10	10	62	70	51

## ≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

- Redevance versée au titre de l'occupation du domaine public : 125 615 euros.
- Redevance de concession versée au titre du Traité de concession pour la distribution publique de gaz naturel ayant pris effet le 1<sup>er</sup> octobre 2016 (R1 + R2) :
  - 2 486 866,48 € TTC (redevance au titre de l'exercice 2021 ; titre de recettes émis en octobre 2021 et donc payé sur l'exercice 2021-2022 mais relatif à l'exercice précédent ; c'est pourquoi ce montant figure également dans le CRAC 2020-2021) ;
  - 2 542 105,32 € TTC (titre de recettes émis en juin 2022 au titre de l'exercice 2021-2022).

## ≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Bordeaux Métropole en 2021-2022.



## 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

Voir les fiches par commune.



# COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION

## Annexes

### *BASSENS*

Exercice 2021-2022





## ≡ Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	245 200	64 106	181 094	269 292	78 594	190 699
Canalisations	1 306 863	297 811	1 009 052	1 472 393	375 279	1 097 115
Compteurs	163 978	21 960	142 019	134 110	14 062	120 049
Détendeurs	44 466	12 665	31 801	60 457	28 520	31 938
Postes	203 455	105 240	98 216	205 814	121 780	84 034
Protection cathodique	106 424	29 804	76 620	106 424	37 194	69 230
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>2 070 387</b>	<b>531 586</b>	<b>1 538 801</b>	<b>2 248 492</b>	<b>655 428</b>	<b>1 593 064</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	227 187	227 187	-	222 598	222 598	-
Canalisations	1 219 917	1 219 723	194	1 219 917	1 219 821	97
Postes	43 466	43 466	-	43 466	43 466	-
Protection cathodique	2 770	2 770	-	2 770	2 770	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>1 493 340</b>	<b>1 493 146</b>	<b>194</b>	<b>1 488 752</b>	<b>1 488 655</b>	<b>97</b>
<b>Total général</b>	<b>3 563 727</b>	<b>2 024 732</b>	<b>1 538 995</b>	<b>3 737 244</b>	<b>2 144 083</b>	<b>1 593 161</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>1,0%</b>			<b>0,9%</b>

Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	245 200	64 106	181 094	269 292	78 594	190 699
Canalisations	1 306 863	297 811	1 009 052	1 472 393	375 279	1 097 115
Compteurs	163 978	21 960	142 019	134 110	14 062	120 049
Détendeurs	44 466	12 665	31 801	60 457	28 520	31 938
Postes	203 455	105 240	98 216	205 814	121 780	84 034
Protection cathodique	106 424	29 804	76 620	106 424	37 194	69 230
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>2 070 387</b>	<b>531 586</b>	<b>1 538 801</b>	<b>2 248 492</b>	<b>655 428</b>	<b>1 593 064</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	401 133	401 133	-	396 544	396 544	-
Canalisations	1 914 058	1 913 864	194	1 914 058	1 913 961	97
Postes	209 931	209 931	-	209 931	209 931	-
Protection cathodique	25 581	25 581	-	25 581	25 581	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>2 550 702</b>	<b>2 550 508</b>	<b>194</b>	<b>2 546 114</b>	<b>2 546 017</b>	<b>97</b>
<b>Total général</b>	<b>4 621 089</b>	<b>3 082 094</b>	<b>1 538 995</b>	<b>4 794 606</b>	<b>3 201 445</b>	<b>1 593 161</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>1,0%</b>			<b>0,9%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

		30/09/2021			30/09/2022		
<b>Au prorata du CA de la concession</b>		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	11 366	8 879	2 487	7 853	6 394	1 459
Biens de reprise	Véhicules	6 415	5 100	1 314	4 191	3 680	511
	Outillage industriel	40 988	36 481	4 507	28 798	26 088	2 710
Biens de retour	Matériel informatique	8 788	8 744	44	5 952	5 937	15
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	243 726	200 006	43 720	188 276	154 962	33 314
	<b>Total</b>	<b>311 283</b>	<b>259 210</b>	<b>52 073</b>	<b>235 069</b>	<b>197 062</b>	<b>38 008</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)



## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 BASSENS

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	0	1	0
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	1	6	5
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	2	26	2
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	3	12	0
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	20	9	9
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	1	2	2
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	6	45	7
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	4	12	4
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	0	2	1
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	0	1	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

Sans objet pour Bassens en 2021-2022.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

Sans objet pour Bassens en 2021-2022.

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	45	6
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	12	4
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	2	1

## ≡ Parc des dispositifs de comptage

> Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m <sup>3</sup> /h	2.681	2.805
16 à 100 m <sup>3</sup> /h	34	33
> 100 m <sup>3</sup> /h	10	10
<b>Total</b>	<b>2.725</b>	<b>2.848</b>

> Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
	25	19
<i>2020-2021</i>	<i>73</i>	<i>166</i>

> Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TEREGA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

### ≡ 3 / TRAVAUX REALISES

#### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Bassens en 2021-2022.

#### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

> Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEMI	COUT
RUE PASCAL	185	MPB	PE	466836	IA25870D	35 205

<b>Total 2021-2022</b>	<b>185 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>254,8 ml</i>

#### ≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>



## ≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

<b>VOIE</b>	<b>LONGUEUR (ml)</b>	<b>MATIERE</b>
BERT PAUL (RUE)	12,1	ACIER
CUISINES CENTRALES	95,7	ACIER
FRANCAIS (QUAI)	95,4	ACIER
GRAND LOC (RSE BEAUVAL) (RUE DU)	41	ACIER
REPUBLIQUE (AV DE LA)	73,9	ACIER
VIAL ALFRED DE (QUAI)	23	PE

<b>Total 2021-2022</b>	<b>341,10 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>23 ml</i>

## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	0 km	37,2 km
Dont ratissage pédestre	0 km	10,47 km
Nombre de vannes contrôlées	57	53
Nombre de compteurs contrôlés	67	30
Nombre de détendeurs contrôlés	18	19
Nombre de conduites montantes contrôlées	10	33

 Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations			Types de matériaux		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>			Fonte ductile GS	km	0
Moyenne Pression C	km	6,860	Fonte ductile 2GS	km	0
Moyenne Pression B	km	40,847	Acier	km	36,007
Basse Pression	km	0	PE	km	11,700
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>47,707</b>			
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>47,203</i>			
Postes de détente réseau					
Transport/Distribution	u	1			
25 bars / 4 bars	u	5			
4 bars/ 20mbar	u	0			

 Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
<b>Avant 1950</b>	0	0	0
<b>1950-1959</b>	0	1 708	2 757
<b>1960-1969</b>	0	4 976	1 453
<b>1970-1979</b>	0	10 993	174
<b>1980-1989</b>	0	10 650	1 342
<b>1990-1999</b>	0	5 218	755
<b>2000-2009</b>	0	3 540	77
<b>2010-2019</b>	0	1 861	126
<b>2020-2029</b>	0	1 902	177

Âge moyen du réseau en années : 40 (39,4 en 2020-2021).

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.

Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.

Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
0	0	196	196	75	568	613	1.179	219	518	70	90
2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	
280	132	173	220	90	40	250	45	561	254,8	185	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
1	0	1	0	2	0	1

≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Bassens en 2021-2022.

≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Bassens en 2021-2022.

## ≡ 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

≡ Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

> Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
FRANCAIS	25	MPC	PE
LAFAYETTE	600	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>625 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>1.061 ml</i>



> Extensions techniques

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
ALFRED DE VIAL	50	MPC	ACIER
GUERLANDES	800	MPC	ACIER

<b>Total 2022-2023</b>	<b>850 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>0 ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

≡ Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

≡ Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.



# COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION

## Annexes

### *BEGLES*

Exercice 2021-2022



## Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130



	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	1 063 442	305 017	758 425	1 169 697	371 236	798 461
Canalisations	13 234 979	2 343 923	10 891 057	15 275 510	3 037 206	12 238 303
Compteurs	717 630	93 961	623 670	545 602	74 848	470 755
Détendeurs	146 098	39 617	106 482	194 081	88 423	105 659
Postes	339 644	149 566	190 078	343 200	177 318	165 883
Protection cathodique	67 559	22 782	44 777	67 559	28 172	39 387
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>15 569 353</b>	<b>2 954 865</b>	<b>12 614 488</b>	<b>17 595 650</b>	<b>3 777 203</b>	<b>13 818 447</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	751 225	751 225	-	740 068	740 068	-
Canalisations	2 899 152	2 898 592	560	2 883 981	2 883 981	-
Postes	78 271	78 271	-	78 271	78 271	-
Protection cathodique	-	-	-	-	-	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>3 728 648</b>	<b>3 728 088</b>	<b>560</b>	<b>3 702 319</b>	<b>3 702 319</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>19 298 001</b>	<b>6 682 952</b>	<b>12 615 048</b>	<b>21 297 969</b>	<b>7 479 522</b>	<b>13 818 447</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>8,0%</b>			<b>8,2%</b>

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	1 063 442	305 017	758 425	1 169 697	371 236	798 461
Canalisations	13 234 979	2 343 923	10 891 057	15 275 510	3 037 206	12 238 303
Compteurs	717 630	93 961	623 670	545 602	74 848	470 755
Détendeurs	146 098	39 617	106 482	194 081	88 423	105 659
Postes	339 644	149 566	190 078	343 200	177 318	165 883
Protection cathodique	67 559	22 782	44 777	67 559	28 172	39 387
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>15 569 353</b>	<b>2 954 865</b>	<b>12 614 488</b>	<b>17 595 650</b>	<b>3 777 203</b>	<b>13 818 447</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	1 664 111	1 664 111	-	1 652 954	1 652 954	-
Canalisations	5 899 376	5 898 816	560	5 968 865	5 968 865	-
Postes	357 290	357 290	-	357 290	357 290	-
Protection cathodique	15 338	15 338	-	15 338	15 338	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>7 936 115</b>	<b>7 935 555</b>	<b>560</b>	<b>7 994 447</b>	<b>7 994 447</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>23 505 468</b>	<b>10 890 420</b>	<b>12 615 048</b>	<b>25 590 097</b>	<b>11 771 650</b>	<b>13 818 447</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>8,0%</b>			<b>8,2%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	25 208	19 692	5 516	33 380	27 180	6 200
Biens de reprise	Véhicules	14 226	11 311	2 915	17 814	15 643	2 171
	Outils industriel	90 901	80 906	9 996	122 409	110 892	11 517
Biens de retour	Matériel informatique	19 490	19 392	98	25 298	25 234	63
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	540 527	443 566	96 961	800 292	658 687	141 605
	<b>Total</b>	<b>690 353</b>	<b>574 867</b>	<b>115 485</b>	<b>999 193</b>	<b>837 636</b>	<b>161 557</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune).

## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 BEGLES

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	2	3	0
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	10	42	8
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	5	58	5
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	29	36	2
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	31	14	21
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	1	7	5
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	46	139	15
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	32	36	25
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	1	2	19
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	0	0	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

Sans objet pour Bègles en 2021-2022.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DE L'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVÉE	DELAIS DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSIION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
186861	517	TOULOUSE	28/07/2022 00:04	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	00:08	00:35	27	00:45	MPB	Brcht.Individuel sur réseau	Domage lors de travaux de Tiers	0

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	139	46
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	36	32
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	7	1

## ≡ Parc des dispositifs de comptage

> Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	10.117	10.229
16 à 100 m3/h	111	108
> 100 m3/h	19	20
<b>Total</b>	<b>10.247</b>	<b>10.357</b>



> Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
	415	31
<i>2020-2021</i>	<i>577</i>	<i>4.985</i>

> Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TEREGA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

### ≡ 3 / TRAVAUX REALISES

#### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Bègles en 2021-2022.

#### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

> Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
RUE CALIXTE CAMELLE	107	MPB	PE	413369	IA12870I	21 183
RUE DE PATY	100	MPB	PE	443252	IA12870M	17 201
123 RUE BERTHELOT	35	BP	PE	475548	IA128903	11 339

<b>Total 2021-2022</b>	<b>242 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>248 ml</i>

> Extensions techniques

ADRESSE	ML POSI	PRESSIO	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
RUE YOURI GAGARINE	1	MPB	PE	507366	IR12MR03	10 296

<b>Total 2021-2022</b>	<b>1 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>19 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

COMMUNE	ADRESSE	ML POSE	PRESSIION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
BEGLES	RUE PIERRE ET MARIE CURIE	607	MPB	PE	410442	IR12331Q	237 910
BEGLES	IMP DES CAMPS	274	MPB	PE	410444	IR12331S	97 992
BEGLES	RUE BERTHELOT	486	MPB	PE	429452	IR12332K	221 180
BEGLES	CRS VICTOR HUGO	16	MPB	PE	442695	IR12332Y	42 248
BEGLES	RUE ROBERT MALSAN	20	MPB	PE	443625	IR12332Z	62 428
BEGLES	RUE ROCHER	106	MPB	PE	453733	IR123335	35 955
BEGLES	RUE GUYNEMER	501	MPB	PE	453734	IR123336	161 105
BEGLES	RUE CAMPMAS	0	MPB	PE	453736	IR123337	58 403
BEGLES	RUE DU MARECHAL GALLIENI	132	MPB	PE	453737	IR123338	49 297
BEGLES	RUE SAVARIAU	220	MPB	PE	453738	IR123339	63 669
BEGLES	RUE CAILLIBAUD	186	MPB	PE	453739	IR12333A	49 250
BEGLES	RUE MAURICE LASSERRE	8	MPB	PE	506510	IR12333V	21 908

<b>Total 2021-2022</b>	<b>2.556 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>4.218,8 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>20 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>



## Abandon d'ouvrages sur l'exercice

VOIE	LONGUEUR (ml)	MATIERE
ALLENDE SALVADOR (AVENUE)	6,2	PE
AMANIEU ANDRE (RUE)	5,2	FONTE
ARDOUIN (RUE)	23	FONTE
BEL AIR (CHEMIN DE)	263,9	ACIER
BEL AIR (CHEMIN DE)	8,5	PE
BERGONIE PROFESSEUR (AVENUE DU)	15,2	PE
BOSC JEAN JACQUES (BD) VOIR A BORDE	0,6	PE
BUFFON (RUE)	5,7	PE
CAILLIBAUD (RUE)	37,4	FONTE
CAMELLE CALIXTE (RUE)	61,9	PE
CAMPMAS (RUE)	4,3	FONTE
CAPELLE ALEXIS (AVENUE)	0,8	PE
CHATRY (CHEMIN DE)	63,1	ACIER
CHEMINOTS (ALLEE DES)	10,8	PE
CITE DU DORAT 2	169,1	PE
DEYSSON (PASSAGE)	4,2	FONTE
DILLY (RUE)	12,1	PE
FRERES LUMIERE (RUE DES)	81,4	ACIER
FRERES LUMIERE (RUE DES)	46,9	PE
GUERIN ANDRE (RUE)	4,2	FONTE
GUERIN ANDRE (RUE)	30,4	PE
GUYNEMER (RUE)	13,8	FONTE
KLEBER GENERAL (RUE DU)	5,3	FONTE
KLEBER GENERAL (RUE DU)	9,3	PE
LABRO ALEXIS (RUE)	321,5	ACIER
LABRO ALEXIS (RUE)	18,2	PE
LECLERC MARECHAL (AV. DU)	137,9	ACIER
LENINE (AVENUE)	193,6	ACIER
MALLET LOUIS DENIS (RUE)	12	ACIER
MITTERRAND DANIELLE (AVENUE)	74	ACIER
MOGA FRERES (RUE DES)	496,6	PE
MOULINATTE (RUE DE LA)	2	ACIER
MURIERS (RUE DES)	142,8	PE
PATY (CITE DE)	201,8	ACIER
PATY (RUE DE)	1	ACIER
PLATANES (ALLEE DES)	41,7	PE
PRIVEE (RUE PIERRE CURIE)	62	PE
PRUNIERS (ALLEE DES)	55,2	PE
RENAUDEL PIERRE (RUE)	39,4	PE
SAVARIAU (RUE)	17,9	FONTE
SEDZE HOO JEAN (RUE)	12,9	FONTE
STE MARIE (RUE)	4,8	PE
THEATRE DE VERDURE (RUE DU)	10,1	PE
TILLEULS (ALLEE DES)	44,7	PE

<b>Total 2021-2022</b>	<b>2.773,40 ml</b>
<i>Total, 2020-2021</i>	<i>1.009 ml</i>

## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	32,07 km	17,41 km
<i>Le Véhicule de Surveillance du Réseau contrôlera les ouvrages de votre commune en 2022/2023.</i>		
Dont ratissage pédestre	0 km	10,59 km
Nombre de vannes contrôlées	63	99
Nombre de compteurs contrôlés	318	107
Nombre de détendeurs contrôlés	5	24
Nombre de conduites montantes contrôlées	0	75

## 4 / PATRIMOINE

### ≡ Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>		
Moyenne Pression C	km	2,808
Moyenne Pression B	km	84,661
Basse Pression	km	14,334
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>101,803</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>101,988</i>

Types de matériaux		
Fonte ductile GS	km	0,391
Fonte ductile 2GS	km	11,125
Acier	km	18,518
PE	km	71,769

Postes de détente réseau		
Transport/Distribution	u	1
25 bars / 4 bars	u	3
4 bars/ 20mbar	u	19

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.  
Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.  
Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.



## ≡ Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
Avant 1950	0	0	0
1950-1959	0	805	2 637
1960-1969	1176	1356	0
1970-1979	7 870	3 650	48
1980-1989	2 305	6 959	49
1990-1999	1183	13 944	21
2000-2009	1215	14 771	1
2010-2019	523	28 257	52
2020-2029	62	14 920	0

Âge moyen du réseau en années : 21,6 (22,3 en 2020-2021).

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
1.026	725	0	695	647	511	1.587	5.560	3.589	2.383	4.725	618
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
3.534	792	1.373	1.002	3.090	3.662	3.609,40	5.415,40	3.606,80	4.505,80	2.799,40	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
0	2	2	0	0	11	6

## ≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Bègles en 2021-2022.

## ≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Bègles en 2021-2022.

## 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

> Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
ALBERT THOMAS	136	MPB	PE
MARCEL BOUC	80	MPB	PE
MAYE DE BERNET	20	MPB	PE
RADIO LONDRES 40 45	52	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>288 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>692 ml</i>

> Extensions techniques

<b>Total 2022-2023</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>46 ml</i>

Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
BOUTEILLEY	190	MPB	PE
GONELLE	110	MPB	PE
JULES VERNE	160	MPB	PE
VICTOR HUGO	190	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>650 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>4.707 ml</i>

Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

## ≡ Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.





# COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION

## Annexes

### *BLANQUEFORT*

Exercice 2021-2022



## ≡ Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	495 684	137 532	358 152	518 618	166 371	352 247
Canalisations	1 691 645	434 673	1 256 973	1 913 725	557 269	1 356 456
Compteurs	237 141	88 801	148 340	341 309	105 743	235 566
Détendeurs	98 226	38 912	59 314	135 096	67 881	67 215
Postes	53 944	25 317	28 627	63 850	30 062	33 788
Protection cathodique	19 054	6 453	12 601	24 088	8 109	15 980
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>2 595 694</b>	<b>731 688</b>	<b>1 864 006</b>	<b>2 996 686</b>	<b>935 435</b>	<b>2 061 252</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	375 541	375 541	-	375 541	375 541	-
Canalisations	2 491 242	2 491 242	-	2 491 242	2 491 242	-
Postes	39 798	39 798	-	39 798	39 798	-
Protection cathodique	3 716	3 716	-	3 716	3 716	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>2 910 297</b>	<b>2 910 297</b>	<b>-</b>	<b>2 910 297</b>	<b>2 910 297</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>5 505 991</b>	<b>3 641 985</b>	<b>1 864 006</b>	<b>5 906 983</b>	<b>3 845 732</b>	<b>2 061 252</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>1,2%</b>			<b>1,2%</b>

Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	495 684	137 532	358 152	518 618	166 371	352 247
Canalisations	1 691 645	434 673	1 256 973	1 913 725	557 269	1 356 456
Compteurs	237 141	88 801	148 340	341 309	105 743	235 566
Détendeurs	98 226	38 912	59 314	135 096	67 881	67 215
Postes	53 944	25 317	28 627	63 850	30 062	33 788
Protection cathodique	19 054	6 453	12 601	24 088	8 109	15 980
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>2 595 694</b>	<b>731 688</b>	<b>1 864 006</b>	<b>2 996 686</b>	<b>935 435</b>	<b>2 061 252</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	750 437	750 437	-	750 437	750 437	-
Canalisations	3 420 360	3 420 360	-	3 420 360	3 420 360	-
Postes	127 118	127 118	-	127 118	127 118	-
Protection cathodique	7 783	7 783	-	7 783	7 783	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>4 305 699</b>	<b>4 305 699</b>	<b>-</b>	<b>4 305 699</b>	<b>4 305 699</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>6 901 393</b>	<b>5 037 387</b>	<b>1 864 006</b>	<b>7 302 385</b>	<b>5 241 134</b>	<b>2 061 252</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>1,2%</b>			<b>1,2%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	15 490	12 100	3 389	14 565	11 860	2 705
Biens de reprise	Véhicules	8 742	6 950	1 791	7 773	6 826	947
	Outils industriels	55 857	49 714	6 142	53 415	48 389	5 026
Biens de retour	Matériel informatique	11 976	11 916	60	11 039	11 011	28
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	332 140	272 560	59 580	349 215	287 424	61 791
	<b>Total</b>	<b>424 204</b>	<b>353 242</b>	<b>70 963</b>	<b>436 007</b>	<b>365 511</b>	<b>70 497</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)



## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 BLANQUEFORT

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	1	1	0
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	8	8	7
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	7	6	3
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	14	15	1
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	15	1	1
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	1	3	3
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	30	30	11
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	13	13	9
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	0	0	3
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	0	0	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

Sans objet pour Blanquefort en 2021-2022.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DEL'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVEE	DELAI DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSIION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
187408	37	CARDINAL LECOT	31/08/2022 10:51	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	11:02	11:35	33	11:40	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	1

## > Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	30	30
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	13	13
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	3	1

## ≡ Parc des dispositifs de comptage

> Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	3.864	4.023
16 à 100 m3/h	71	72
> 100 m3/h	19	19
<b>Total</b>	<b>3.954</b>	<b>4.114</b>

> Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
	70	98
<i>2020-2021</i>	<i>17</i>	<i>194</i>

> Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TEREGA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

### ≡ 3 / TRAVAUX REALISES

#### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Blanquefort en 2021-2022 .

#### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

> Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
CHE DE DEHEZ	790	MPB	PE	458888	IA24870E	82 216
14 RUE DE LA RENNEY	60	MPB	PE	478438	IA24890A	12 101

<b>Total 2021-2022</b>	<b>850 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>283 ml</i>

#### ≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>70 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

VOIE	LONGUEUR (ml)	MATIERE
CENTRE DE FORMATION DES APPRENTIS	134	ACIER
COLLEGE TECHNIQUE (RUE DU) CTRE FORMATION APPRENT	0,7	ACIER
DEHEZ (CHEMIN DE)	56,7	PE
EGLISE (PLACE DE L) TARTAS EUGENE	85,5	ACIER
FERRY JULES (RUE)	203,6	ACIER
GARE (RUE DE LA)	8,1	PE
GAULLE GENERAL DE (AV DU)	95,7	ACIER
LECLERC MARECHAL (RUE DU)	46,3	ACIER

<b>Total 2021-2022</b>	<b>630,60 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>57 ml</i>

## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage piédestre).	1,06 km	2,04 km
<i><b>Le Véhicule de Surveillance du Réseau contrôlera les ouvrages de votre commune en 2022/2023.</b></i>		
Dont ratissage piédestre	1,06 km	1,76 km
Nombre de vannes contrôlées	81	84
Nombre de compteurs contrôlés	65	35
Nombre de détendeurs contrôlés	11	63
Nombre de conduites montantes contrôlées	1	15



 Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations			Types de matériaux		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>			Fonte ductile GS	km	0
Moyenne Pression C	km	12,424	Fonte ductile 2GS	km	0
Moyenne Pression B	km	91,160	Acier	km	83,083
Basse Pression	km	0	PE	km	20,501
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>103,584</b>			
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>102,443</i>			
Postes de détente réseau					
Transport/Distribution	u	0			
25 bars / 4 bars	u	1			
4 bars/ 20mbar	u	0			

 Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
<b>Avant 1950</b>	0	0	0
<b>1950-1959</b>	0	4 969	2 988
<b>1960-1969</b>	0	6 058	1 649
<b>1970-1979</b>	0	27 436	9
<b>1980-1989</b>	0	29 963	42
<b>1990-1999</b>	0	10 247	6 131
<b>2000-2009</b>	0	5 748	1 461
<b>2010-2019</b>	0	5 092	121
<b>2020-2029</b>	0	1 647	23

Âge moyen du réseau en années : 39 (38,4 en 2020-2021).

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.

Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.

Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
944	1.174	916	669	677	621	191	1.641	264	392	245	167
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
0	838	0	150	602	389	97	0	178	353	850	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
0	1	0	0	0	0	0

≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Blanquefort en 2021-2022.

≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Blanquefort en 2021-2022.

## 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

≡ Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

> Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
ACACIAS	120	MPB	PE
ALCIDE LAMBERT	200	MPB	PE
EUROPE	255	MPB	PE
FONGRAVEY	95	MPB	PE
LANDILLE	70	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>740 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>1,350 ml</i>

> Extensions techniques

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
RIVIERE	200	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>200 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>200 ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

Sans objet pour Blanquefort en 2022-2023.

≡ Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
ONZE NOVEMBRE	20	MPB	ACIER

<b>Total 2022-2023</b>	<b>20 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>20 ml</i>

≡ Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

Sans objet pour Blanquefort en 2022-2023.





# COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION

## Annexes

### *BORDEAUX*

Exercice 2021-2022



## Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	10 051 414	2 761 084	7 290 330	10 433 386	3 308 720	7 124 665
Canalisations	83 502 132	19 582 647	63 919 485	91 958 663	24 321 757	67 636 906
Compteurs	4 259 840	1 452 076	2 807 764	5 555 241	1 591 493	3 963 748
Détendeurs	590 330	208 743	381 587	1 008 190	506 821	501 369
Postes	1 412 336	625 969	786 367	1 470 671	749 989	720 682
Protection cathodique	372 308	132 898	239 410	379 013	160 208	218 806
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>100 188 360</b>	<b>24 763 417</b>	<b>75 424 943</b>	<b>110 805 164</b>	<b>30 638 988</b>	<b>80 166 176</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	5 104 985	5 104 985	-	5 047 408	5 047 408	-
Canalisations	24 076 093	23 390 800	685 293	24 006 458	23 478 654	527 804
Postes	366 502	342 430	24 072	366 502	347 330	19 172
Protection cathodique	8 166	8 166	-	8 166	8 166	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>29 555 746</b>	<b>28 846 381</b>	<b>709 365</b>	<b>29 428 534</b>	<b>28 881 558</b>	<b>546 976</b>
<b>Total général</b>	<b>129 744 107</b>	<b>53 609 798</b>	<b>76 134 308</b>	<b>140 233 698</b>	<b>59 520 546</b>	<b>80 713 152</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>48,1%</b>			<b>47,9%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	10 051 414	2 761 084	7 290 330	10 433 386	3 308 720	7 124 665
Canalisations	83 502 132	19 582 647	63 919 485	91 958 663	24 321 757	67 636 906
Compteurs	4 259 840	1 452 076	2 807 764	5 555 241	1 591 493	3 963 748
Détendeurs	590 330	208 743	381 587	1 008 190	506 821	501 369
Postes	1 412 336	625 969	786 367	1 470 671	749 989	720 682
Protection cathodique	372 308	132 898	239 410	379 013	160 208	218 806
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>100 188 360</b>	<b>24 763 417</b>	<b>75 424 943</b>	<b>110 805 164</b>	<b>30 638 988</b>	<b>80 166 176</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	12 597 840	12 597 840	-	12 619 086	12 619 086	-
Canalisations	52 696 362	52 011 069	685 293	52 786 920	52 259 116	527 804
Postes	2 850 815	2 826 743	24 072	2 850 815	2 831 643	19 172
Protection cathodique	201 521	201 521	-	201 521	201 521	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>68 346 539</b>	<b>67 637 173</b>	<b>709 365</b>	<b>68 458 343</b>	<b>67 911 367</b>	<b>546 976</b>
<b>Total général</b>	<b>168 534 899</b>	<b>92 400 591</b>	<b>76 134 308</b>	<b>179 263 507</b>	<b>98 550 355</b>	<b>80 713 152</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>48,1%</b>			<b>47,9%</b>

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	262 661	205 188	57 473	253 949	206 780	47 169
Biens de reprise	Véhicules	148 235	117 859	30 375	135 530	119 014	16 515
	Outillage industriel	947 180	843 026	104 155	931 282	843 659	87 623
Biens de retour	Matériel informatique	203 084	202 066	1 018	192 465	191 982	483
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	5 632 223	4 621 904	1 010 320	6 088 559	5 011 238	1 077 321
	<b>Total</b>	<b>7 193 384</b>	<b>5 990 043</b>	<b>1 203 341</b>	<b>7 601 785</b>	<b>6 372 674</b>	<b>1 229 111</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)

## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 BORDEAUX

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	10	8	2
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	149	150	86
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	86	72	18
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	260	345	15
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	310	173	212
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	23	27	33
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	505	575	121
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	268	300	224
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	21	33	83
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	2	0	2
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0



## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

➤ Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

REF. FIC	NATURE DE L'INCIDENT 1	DATE	HEURE	COMMENTAIRES
21-28	Sinistre sur réseau de PMS > 16 bar ou de diamètre > 200 mm	19/10/2021	21 h 30	Un groupe de SDF a allumé un feu à proximité d'un poste réseau MPC/MPB, quai de Paludate à Bordeaux à proximité du pont de Pierre. Le feu s'est propagé sur la clôture bois du poste et celui-ci abîmé en partie. Tiers non identifié à ce jour. La téléexploitation et les vannes dans le poste ont sérieusement été endommagées. Mise en sécurité par fermeture de vanne et coupure du transit MPC, rive gauche-rive droite. Réseau sécurisé par un poste MPC de livraison TEREGA à Bassens.
21-35	Fuite avec inflammation, explosion ou effondrement due au gaz	19/12/2021	11 h 10	Petites explosions dans la chaudière à plusieurs reprises d'après les habitants. Cette fois-ci, REGAZ a été contacté car le conduit d'évacuation des gaz brûlés a été débranché du mur. Chaudière murale Saunier Duval raccordée sur un conduit 3 CEP, sûrement un manque de clapet. Les 4 installations raccordées sur ce même conduit ont toutes été isolées par mesure de sécurité en attente d'expertises.
21-36	Intoxication au monoxyde de carbone.	19/12/2021	15 h 16	Maison achetée récemment. L'ancien propriétaire a fait réaliser des travaux de fumisterie. Le nouveau propriétaire a posé un détecteur de CO dans la maison qui sonnait régulièrement. Depuis plusieurs jours, maux de têtes et 1 enfant en bas-âge malade. A notre arrivée nos détecteurs ont relevé un taux de CO important. Nous avons mis en sécurité et constaté que les conduits nouvellement changés avaient une pente inversée sur une chaudière Saunier Duval à tirage naturel. Lors des tests, la fumée des gaz brûlés sortait de la chaudière directement dans la cave. L'enfant a été emmené à l'hôpital pour des examens.
22-02	Coupure d'alimentation de gaz d'au moins 500 clients.	04/01/2022	21 h 20	Coupure du réseau MPB à la demande du SDIS par fermeture de robinet. 577 clients ont été impactés. La remise en gaz a été effectuée le 05/01 au matin. Feu de coffret dû à un incendie de véhicule.
22-08		10/03/2022	22 h 20	Conduit 3 CEP/explosion due à la présence de co dans les conduits de fumée. Les 4 compteurs connectés sur la gaine concernée ont été fermés par mesure de sécurité.
22-11	Accumulation de gaz en zone confinée susceptible de dépasser la LIE.	23/03/2022	9 h 07	Autre intérieur bâtiment/ERP (Ecole/Commercial/Hôpital/Bureau). Travaux dans la rue au n° 43. Fuite importante sur l'installation intérieure sur un PCE avec un contrat actif.
22-12	Intoxication au monoxyde de carbone.	09/04/2022	20 h 22	Autre intérieur Bâtiment/appartement. Intoxication avérée. Intoxication au monoxyde de carbone ; 700 PPM. La chaudière est non conforme, d'après le plombier qui n'a pas souhaité faire l'entretien de celle-ci. Une personne sur place a été évacuée par les pompiers.
22-13	Intoxication au monoxyde de carbone.	27/04/2022	16 h 33	Présence de monoxyde de carbone dans le logement. Pas d'évacuation des habitants. Fermeture de 6 compteurs par mesure de sécurité car il y a un problème sur un conduit d'évacuation de type 3 CEP.
22-14	Défaillance probable ou avérée d'un appareil à gaz d'une installation intérieure.	06/05/2022	16 h 30	Présence de monoxyde de carbone. Pas d'évacuation des occupants du logement. Dysfonctionnement de la chaudière.
22-16		15/05/2022	12 h 01	Micro déflagration au niveau de la chaudière à l'allumage. Chaudière neuve (13/05/2022), problème à l'allumage. Conduit de fumée individuel ok. L'installation a été mise en sécurité.
22-19	Défaillance probable ou avérée d'un appareil à gaz d'une installation intérieure.	16/06/2022	19 h 45	Suite à appel pour odeur de gaz, il a été constaté la présence de monoxyde de carbone dans plusieurs logements. REGAZ a coupé l'alimentation en gaz du bâtiment. Pas d'intoxication constatée. Les pompiers ont été informés par REGAZ. Dysfonctionnement des chaudières ou du conduit d'évacuation.
22-21	Défaillance probable ou avérée d'un appareil à gaz d'une installation intérieure.	17/06/2022	17 h 55	Suite à appel pour odeur de gaz, il a été constaté la présence de monoxyde de carbone dans le logement. Pas d'intoxication. Dysfonctionnement de la chaudière ou du conduit d'évacuation.
22-24	Intoxication au monoxyde de carbone.	11/08/2022	8 h 30	Appel d'une entreprise (AED expertise). 20 ppm ont été relevés au niveau du local chaudière en fonctionnement. Mise en sécurité de l'installation. Vérification des appartements aux étages 2 et 3. Rien à signaler.
21-32	Intoxication au monoxyde de carbone.	02/11/2021	18 h 30	Le SAV, qui intervient suite à une coupure pour mise en sécurité à 13 h 30 ce jour, nous informe que les chaudières sont des chaudières raccordées à un conduit 3 CEP mais non équipées de clapet. Fermeture de 4 logements par mesure de sécurité en attendant un contrôle des conduits d'évacuation par le syndic.
22-01		02/01/2022	20 h 32	Petite déflagration dans le conduit de la chaudière. Le coude d'évacuation était débranché (déflagration). Problème de pente d'évacuation (accumulation des gaz brûlés ?). Les 3 installations raccordées au conduit 3 CEP ont été mises en sécurité.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DE L'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVEE	DELAIS DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
180116	1	ARMAND LALANDE	04/10/2021 20:29	ODEUR DE GAZ EXTERIEURE	PGR_SDIS	20:34	20:45	11	*	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Pas d'incident constaté	0
180128		ROTONDE	05/10/2021 11:40	ODEUR DE GAZ EXTERIEURE	PGR_SDIS	11:44	12:00	16	12:45	BP	Canalisation réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	0
180161	35	NEW YORK	06/10/2021 14:05	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	14:11	14:15	3	14:20		Installation intérieure	Fuite sur tuyauterie fixe	0
186732	32	PORTAL	21/07/2022 09:15	ODEUR DE GAZ EXTERIEURE	PGR_SDIS	09:20	09:24	4	*				0
180181	9	ROUZIC	07/10/2021 10:30	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	10:32	10:40	8	10:45	BP	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	0
187850	7	RAVEZ	21/09/2022 20:34	ODEUR DE GAZ INTERIEURE	PGR_REGAZ	20:36	20:50	14	*				0
181060	12	PEYBERLAND	08/11/2021 08:29	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	08:32	08:55	22	10:30	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	350
181485	64	CARLE VERNET	22/11/2021 10:36	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	10:39	11:00	20	11:05	BP	Canalisation réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	0
181740	28	LATOUR	01/12/2021 14:53	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_SDIS	14:56	15:05	9	15:10	BP	Conduite d'immeuble	Dommmage lors de travaux de Tiers	0
182114	70	RAYMOND LAVIGNE	15/12/2021 10:46	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	10:50	11:15	24	11:20	BP	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	0
182942	6	CAUDERAN	20/01/2022 15:48	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	15:52	15:55	2	16:05	BP	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	1
183658		PROF PRINCETEAU	21/02/2022 10:04	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	10:10	10:20	10	10:45	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	1
184860	15	INTENDANCE	13/04/2022 15:24	ODEUR DE GAZ EXTERIEURE	PGR_SDIS	15:26	15:35	9	15:45	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	5
185436	36	MONI	12/05/2022 09:17	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	09:22	09:40	17	09:47	MPB	Conduite d'immeuble	Dommmage lors de travaux de Tiers	1
185460	51	CROIX BLANCHE	12/05/2022 20:17	ODEUR DE GAZ EXTERIEURE	PGR_REGAZ	20:20	20:30	9	21:30	BP	Brcht Individuel sur réseau	Usure /Rupture de pièce	0
186067	8	PINS	16/06/2022 08:16	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	08:20	08:40	19	09:00	BP	Brcht Individuel sur réseau	Branchement	0
186372	58	ARES	29/06/2022 11:39	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	11:42	11:50	7	11:55	BP	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	0
186835	220	PRESIDENT WILSON	27/07/2022 08:24	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	08:28	08:45	17	09:00	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	67
184500	409	MAL L TASSIGNY	29/03/2022 00:15	ODEUR DE GAZ EXTERIEURE	PGR_SDIS	00:17	00:40	22	00:45		Installation intérieure	Autre	0
187960	4	PINS FRANCS	28/09/2022 10:06	AUTRE MOTIF IU	PGR_REGAZ	10:11	10:30	18	*	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Pas d'incident constaté	0
185946	119	ORANGERS	10/06/2022 09:23	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_SDIS	09:24	09:40	15	09:45	BP	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	0
186471	19	BERNARD CARMOUZE	05/07/2022 08:51	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	08:55	09:10	14	09:30	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	1
187498	439	MAL L TASSIGNY	05/09/2022 09:20	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	09:30	09:50	20	10:00	MPB	Canalisation réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	16

\* Pas d'incident constaté

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	575	505
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	300	268
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	27	23

≡ Parc des dispositifs de comptage

> Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	69.378	68.919
16 à 100 m3/h	1.027	1.022
> 100 m3/h	159	160
<b>Total</b>	<b>70.564</b>	<b>70.101</b>

> Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
		1.520
<i>2020-2021</i>	<i>1.668</i>	<i>3.017</i>

> Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TERECA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

### ≡ 3 / TRAVAUX REALISES

#### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Bordeaux en 2021-2022.

#### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

> Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
130 RUE FONDAUDEGE	139	MPB	PE	393446	IA110709	57 625
RUE JEAN HAMEAU	30	MPB	PE	492073	IA11870R	21 793

<b>Total 2021-2022</b>	<b>169 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>645 ml</i>

> Extensions techniques

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
RUE AMEDEE ST GERMAIN	3	MPB	AC	505151	IR11MS01	105 617

<b>Total 2021-2022</b>	<b>3 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>583 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COU
RUE CAPDEVILLE	127	MPB	PE	376125	IR11339T	69 988
PL DES MARTYRS RESISTANCE	280	MPB	PE	380172	IR1133A0	136 909
RUE DE CHEMINADE	93	MPB	PE	415024	IR1133CH	49 926
RUE LEO SAIGNAT	100	MPB	PE	415028	IR1133CI	139 905
RUE DE LA VILLE DE MIRMONT	162	MPB	PE	427179	IR1133D0	69 077
RUE DU PROFESSEUR DEMONS	103	MPB	PE	427180	IR1133D1	55 397
RUE CAZENAVE 33100 BORDEAUX	238	MPB	PE	428134	IR1133DE	139 699
RUE MONTBAZON	183	MPB	PE	435077	IR1133E5	281 025
RUE MARC SANGNIER	100	MPB	PE	441688	IR1133EL	45 757
ALL MARGAUX	341	MPB	PE	447679	IR1133EX	94 141
CRS DE L INTENDANCE	50	MPB	PE	453615	IR1133FJ	42 440
RUE DE BEGLES	10	MPB	PE	463932	IR1133GJ	118 814
RUE DES PILIERS DE TUTELLE	170	MPB	PE	472502	IR1133GQ	102 039
RTE DE TOULOUSE	228	MPB	PE	482534	IR1133GX	84 549
RUE DU TEMPLE	91	MPB	PE	483313	IR1133HD	148 155
RUE DE LA PORTE DIJEAUX	82	MPB	PE	483316	IR1133HE	177 094
RUE DE GRASSI	2	MPB	PE	483320	IR1133HF	53 975
RUE DE CASTILLON	99	MPB	PE	483321	IR1133HG	67 197
RUE DE SAINTONGE	165	MPB	PE	488781	IR1133HO	49 588
RUE CATROS GERAND	130	MPB	PE	491336	IR1133HS	66 380
CRS BALGUERIE STUTTENBERG	750	MPB	PE	497508	IR1133HY	380 143
RUE DE CAMPEYRAUT	83	MPB	PE	498816	IR1133HZ	57 700
RUE DE LA BECHADE	240	MPB	PE	498817	IR1133I0	71 181
RUE DE RIGOULET	20	MPB	PE	499937	IR1133IB	25 125
BD JEAN JACQUES BOSC	970	MPB	PE	502068	IR1133IE	381 720
BD ALBERT 1ER	325	MPB	PE	502071	IR1133IF	103 220
RUE BRULATOUR	212	MPB	PE	502072	IR1133IG	90 177
IMP BRULATOUR	155	MPB	PE	502073	IR1133IH	14 270
RUE ST JOSEPH	50	MPB	PE	503136	IR1133IJ	95 548
RUE CANTEMERLE	83	MPB	PE	503140	IR1133IK	37 685
RUE STE EUGENIE	122	MPB	PE	503141	IR1133IL	54 686
CRS EVRARD DE FAYOLLE	74	MPB	PE	503142	IR1133IM	31 914
RUE DESPIN	3	MPB	PE	503145	IR1133IN	11 736
RUE CAUSSADE	81	MPB	PE	503147	IR1133IO	26 972
CITE MORION	123	MPB	PE	503149	IR1133IP	73 089
RUE COMAYROU	65	MPB	PE	503150	IR1133IQ	29 540
CRS EVRARD DE FAYOLLE	29	MPB	PE	503159	IR1133IR	115 638
CRS EVRARD DE FAYOLLE	43	MPB	PE	503161	IR1133IS	47 288
RUE LABOTTIERE	368	MPB	PE	503285	IR1133IT	108 585
RUE DU TAILLAN	127	MPB	PE	503286	IR1133IU	55 692
RUE DU PAVAIL	103	MPB	PE	503287	IR1133IV	32 192
RUE DE LA SOURCE	38	MPB	PE	503289	IR1133IW	9 781
RUE JOSEPH AUBE	78	MPB	PE	506026	IR1133IX	78 060
RUE DE RIVIERE	94	MPB	PE	506243	IR1133IY	43 482
RUE BLAISE PASCAL	6	MPB	PE	506244	IR1133IZ	5 894
RUE D AUPERIE	447	MPB	PE	506247	IR1133J0	184 060
RUE DU PROFESSEUR BERGONIE	141	MPB	PE	506250	IR1133J6	86 393
RUE FURTADO	5	BP	PE	506403	IR1133J9	26 430
RUE MELLIS	134	MPB	PE	506854	IR1133JC	63 861
RUE MONTFAUCON	412	MPB	PE	506946	IR1133JF	138 252
RUE AMBROISE	158	MPB	PE	506947	IR1133JG	71 473
RUE CHARLES MONSELET	14	MPB	PE	508499	IR1133JM	15 843
RUE REPOND	30	MPB	PE	508500	IR1133JN	29 623
RUE BONNEFIN 33100 BORDEAUX	208	MPB	PE	510799	IR1133JP	77 452
RUE LATOUR	137	MPB	PE	520265	IR1133JT	28 941
RUE GEORGES BONNAC	225	MPB	PE	520267	IR1133JU	104 609
RUE GEORGES MANDEL	258	MPB	PE	530745	IR1133KN	125 362
RUE DU GRAND LEBRUN	218	MPB	PE	372744	IR16330L	81 851
RUE LAGEYRE	72	MPB	PE	431667	IR163315	43 480

<b>Total A 2021-2022</b>	<b>9.455 ml</b>
<i>Total A 2020-2021</i>	<i>10.760,05 ml</i>

### ≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
CRS D ALBRET	70	MPB	PE	399355	IR11TR0L	87 862
CRS DE LA MARNE	15	MPB	PE	401324	IR11TR0M	26 134
33000 BORDEAUX	30	MPB	PE	494941	IR11TR0P	55 953
RUE DESCARTES	14	MPB	PE	515492	IR11DR0Q	10 443
RUE EUGENE JACQUET	3	MPB	PE	524960	IR11PR14	1 127
PL FREDERIC OZANAM	107	MPB	PE	505276	IR16DR04	49 039

<b>Total B 2021-2022</b>	<b>239 ml</b>
<i>Total B 2020-2021</i>	<i>130 ml</i>

### ≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
PL ANDRE MEUNIER	52	MPB	AC	387075	IR11TS0A	39 528

<b>Total C 2021-2022</b>	<b>52 ml</b>
<i>Total C 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

Total renouvellements pour l'exercice 2021-2022

<b>Total A + B + C 2021-2022</b>	<b>9.746 ml</b>
<i>Total A + B + C 2020-2021</i>	<i>10.890,05 ml</i>

### ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

VOIE	LONGUEUR (ml)	MATIERE
ALBRET (COURS D)	376,9	FONTE
ALLAMANDIERS (RUE DES)	3,6	PE
ARC JEANNE D (AVENUE)	2,7	FONTE
ARC JEANNE D (AVENUE)	4,9	PE
ARTS (RUE DES)	18,2	FONTE
AUBE JOSEPH (RUE)	4,2	PE
AUPERIE (RUE D)	8,3	FONTE
BALGUERIE STUTTENBERG (COURS)	0,8	CUIVRE
BALGUERIE STUTTENBERG (COURS)	1012,2	FONTE
BALGUERIE STUTTENBERG (COURS)	49,7	PE



BARRAUD ALBERT DOCTEUR (RUE DU)	13,1	ACIER
BARRAUD ALBERT DOCTEUR (RUE DU)	5,7	FONTE
BARREYRE (RUE)	3,5	FONTE
BARREYRE (RUE)	6,4	PE
BEAUJON NICOLAS (RUE)	6	FONTE
BECHADE (RUE DE LA)	10,1	FONTE
BECHADE (RUE DE LA)	20,7	PE
BEGLES (RUE DE)	34,1	ACIER
BEGLES (RUE DE)	18,9	FONTE
BEGLES (RUE DE)	10	PE
BELLE ETOILE (RUE) RUE DES ANCIENS COMBATTANTS D	3,1	PE
BELLES ILES (RUE DE)	16	FONTE
BENATTE (RUE DE LA)	14,1	FONTE
BERGERET (RUE)	3,7	PE
BERGONIE PROFESSEUR (RUE DU)	48,6	FONTE
BERRUER (RUE)	8,7	PE
BERTHELOT PAUL (RUE)	9,2	FONTE
BERTIN (RUE)	4,9	FONTE
BERTIN (RUE)	2,2	PE
BINAUD (RUE)	10,5	FONTE
BLANQUI (RUE)	119,5	FONTE
BLUM LEON (RUE)	20,6	PE
BOILEAU (RUE)	144,6	ACIER
BONNAC GEORGES (RUE)	158,2	FONTE
BOSC JEAN JACQUES (BOULEVARD)	240,7	FONTE
BOSC JEAN JACQUES (BOULEVARD)	66,2	PE
BOUFFARD (RUE)	5,4	FONTE
BRAZZA (QUAI DE)	16,5	PE
BRIAND ARISTIDE (COURS)	62	FONTE
BRIAND ARISTIDE (COURS)	92,4	PE
BRULATOUR (IMPASSE)	2,2	FONTE
BRULATOUR (RUE)	15,7	FONTE
CAMPEYRAUT (PLACE DE)	97,5	FONTE
CANIS (SENTE)	119,4	PE
CAPDEVILLE (RUE)	196,3	FONTE
CAPDEVILLE (RUE)	1,2	PE
CAPEYRON (RUE DE)	9,7	ACIER
CASERNE CARAYON LATOUR	14	FONTE
CASSIN RENE (RUE)	9,6	PE
CASTILLON (RUE DE)	3	FONTE
CATROS GERAND (RUE)	33,8	FONTE
CAUDERAN (RUE DE)	21,9	FONTE
CAUDERAN (RUE DE)	6,9	PE
CAUMONT ROBERT (RUE)	27,1	PE

CAZENAVE (RUE)	10,6	FONTE
CENTRE COMMERCIAL AUCHAN LAC	173,7	PE
CENTRE DE TRI	37,9	PE
CENTRE HOSPITALIER URBAIN	105,4	ACIER
CENTUJEAN (RUE DE)	41,4	FONTE
CHAMPS DE MARS (PLACE DU)	34	FONTE
CHANTECRIT (RUE)	7,5	FONTE
CHARCOT COMMANDANT (RUE DU)	7,3	PE
CHATEAU D EAU (RUE DU)	3,4	ACIER
CHATEAU D EAU (RUE DU)	48,3	FONTE
CHAUMET CHARLES (RUE)	60,3	PE
CLAUDEL CAMILLE (RUE)	114,2	ACIER
COMAYROU (RUE)	9,5	FONTE
COMBES LOUIS (RUE)	3,7	FONTE
COMMERCE (RUE DU)	58,2	PE
CONCORDE (RUE DE LA)	2,4	ACIER
COSSUS (IMPASSE DES)	5,4	FONTE
COSTEDOAT EDMOND (RUE)	20,1	PE
CREON (RUE)	32,9	FONTE
CROIX BLANCHE (RUE DE LA)	13,9	FONTE
CROIX BLANCHE (RUE DE LA)	8,9	PE
CROIX DE SEGUEY (RUE DE LA)	15,4	FONTE
DANEY ALFRED (BOULEVARD)	1219	ACIER
DELFI (RUE)	8,6	FONTE
DEMONS PROFESSEUR (RUE DU)	8,1	FONTE
DEMONS PROFESSEUR (RUE DU)	0,4	PE
DESCARTES (RUE)	8,8	PE
DESPAGNET FRANTZ (RUE)	29,3	PE
DIEUZAIDE REVEREND PERE (RUE)	231,8	ACIER
DOCKS SURSOL	83,8	ACIER
DULONG (PASSAGE)	11,6	PE
DUMONTEIL (RUE)	6	FONTE
DURAND CHARLES (RUE)	26,3	PE
DURET (RUE)	6,5	PE
ECOLE NORMALE (RUE DE L)	29,6	PE
EGLISE (RUE DE L)	9,9	PE
ENTRE DEUX MERS (BD DE L)	38,8	ACIER
EXPOSITIONS (PARC DES)	140,5	ACIER
FARGUE LOUIS (COURS)	53,1	ACIER
FAURE JOSEPH (RUE)	1,3	PE
FAURE LUCIEN (RUE)	601,7	ACIER
FAURE LUCIEN (RUE)	120	PE
FAYOLLE EVRARD DE (AVENUE)	62,3	FONTE
FAYOLLE EVRARD DE (AVENUE)	7,7	PE
FINLAY DOCTEUR (RUE DU)	44,9	ACIER

FONDAUDEGE (RUE)	49,2	ACIER
GAMBETTA (PLACE)	34,9	PE
GAMBETTA (RUE)	15,3	PE
GAULLE CHARLES DE (AVENUE)	9,4	FONTE
GAULLE CHARLES DE (AVENUE)	5,7	PE
GAUSSENS CONRAD (RUE)	3,8	PE
GENETS (RUE DES)	263	ACIER
GODARD CAMILLE (RUE)	9,1	FONTE
GODARD CAMILLE (RUE)	30,2	PE
GRAND LEBRUN (RUE)	5,4	FONTE
GRAND LEBRUN (RUE)	22,2	PE
GRASSI (RUE DE)	3,3	FONTE
GRASSI (RUE DE)	20,1	PE
GRAVELOTTE (RUE DE)	6	FONTE
GRAVELOTTE (RUE DE)	4,3	PE
GROUPE SCOLAIRE SCHWEITZER	19	ACIER
HAMEAU JEAN (RUE)	9,9	PE
HANGAR G2	54,2	PE
HOFFMANN MARTINOT DOCTEUR (RUE)	300,8	ACIER
HOFFMANN MARTINOT DOCTEUR (RUE)	58,9	PE
HOTEL DE VILLE (RUE DE L)	18	FONTE
HUSTIN (RUE)	10	FONTE
HUSTIN (RUE)	6,9	PE
IBM	122,9	ACIER
IMPASSES (RUE DES)	5,3	PE
JACQUET EUGENE (RUE)	31,3	ACIER
JACQUET EUGENE (RUE)	22,5	PE
JARDIN PUBLIC (PARC DU)	10,5	FONTE
JARDIN PUBLIC (RUE DU)	8,9	FONTE
JARDIN PUBLIC (RUE DU)	2,8	PE
JOHNSTON DAVID (RUE)	4,3	FONTE
JOURNU AUBER (COURS)	45	PE
KERGOMARD PAULINE (RUE)	26,6	FONTE
KLEBER (RUE)	102,5	PE
LABARDE (AVENUE DE)	1017,7	ACIER
LABOTTIERE (RUE)	7,7	FONTE
LABOTTIERE (RUE)	10,3	PE
LABREDE (RUE DE)	7,9	PE
LAFaurie DE MONBADON (RUE)	33,2	PE
LAGEYRE (RUE)	1,7	FONTE
LAGEYRE (RUE)	5,1	PE
LAMBINET A PROFESSEUR (RUE DU) CITE BENAUGE II	90,3	ACIER
LANNELONGUE PROFESSEUR (RUE DU)	96,3	ACIER
LATEULADE ROBERT (RUE) TETE MARCEL RUE	30,9	ACIER
LATTRE DE TASSIGNY MARECHAL DE (AVENUE)	103,6	ACIER

LAURADEY (RUE DE)	37,2	FONTE
LE ROY EUGENE (RUE)	6,3	ACIER
LECLERC GENERAL (AVENUE DU)	41,6	PE
LECOCQ (RUE)	91,8	FONTE
LETELLIER (RUE)	86,8	PE
LEYBARDIE (RUE DE)	3,5	PE
LEYRONNEIRE (RUE)	1	PE
LISLEFERME (RUE DE)	5,8	PE
LOMBARD (RUE)	5	FONTE
MAIRIE JARDIN	1,5	ACIER
MAIRIE JARDIN	4,2	FONTE
MAIRIE JARDIN	54,2	PE
MANEGE (RUE DU)	8	FONTE
MARAN RENE (PLACE)	127,4	ACIER
MARGAUX (ALLEE)	73,5	FONTE
MARIN FERNAND (RUE)	119,1	ACIER
MARIN FERNAND (RUE)	3,7	FONTE
MARIONNEAU CHARLES (RUE)	1,5	FONTE
MARNE (COURS DE LA)	48,1	ACIER
MARNE (COURS DE LA)	258,4	PE
MARQUET ALBERT (RUE)	51,3	ACIER
MARSEILLE (RUE DE)	56,3	FONTE
MARTYRS DE LA RESISTANCE (PLACE DES)	59,6	FONTE
MARTYRS DE LA RESISTANCE (PLACE DES)	17,3	PE
MAURICE (RUE)	6,9	FONTE
MERILLON AUGUSTE (RUE)	10	PE
MEUNIER LUCIEN VICTOR (PLACE)	3,2	ACIER
MEUNIER LUCIEN VICTOR (PLACE)	37,1	FONTE
MEXICO (RUE)	10	PE
MINVIELLE (RUE)	10,5	PE
MONTBAZON (RUE)	201,9	FONTE
MONTFAUCON (RUE)	0,6	FONTE
MORIN (RUE)	27,2	PE
MOUNEYRA (RUE)	1,7	PE
NANCY JACQUES (RUE)	90,8	FONTE
NEW YORK (RUE DE)	29,7	ACIER
NOUAUX MARC (COURS)	55	ACIER
NOUAUX MARC (COURS)	7	FONTE
NOUAUX MARC (COURS)	15,9	PE
OZANAM FREDERIC (PLACE)	10,6	PE
PAILLERE LEON (RUE)	9,1	ACIER
PAILLERE LEON (RUE)	0,5	FONTE
PAILLERE LEON (RUE)	113,6	PE
PALUDATE (QUAI DE)	125,2	ACIER
PEUGUE (RUE DU)	6,5	PE

PIERRE 1 ER (BOULEVARD)	122,2	FONTE
PILIER DE TUTELLE (RUE DES)	33,3	FONTE
PILIER DE TUTELLE (RUE DES)	0,6	PE
POINCARRE RAYMOND (RUE)	113,9	PE
PONT ST JEAN	10,4	ACIER
PONTHELIER (RUE)	3,4	FONTE
POQUELIN MOLIERE (RUE)	0,6	FONTE
PORTE DIJEAUX (RUE DE LA)	31,2	FONTE
POUPOT WALTER (RUE)	2,9	PE
POYENNE (RUE)	13,9	FONTE
PRESSENSE FRANCIS DE (PLACE)	6,1	PE
PRUNIER (RUE)	6,6	FONTE
PRUNIER (RUE)	47,2	PE
PUY PAULIN (PLACE)	11,1	FONTE
RABAUD JEAN JACQUES (RUE)	5	FONTE
RACCORDEMENT (COURS DU)	47,4	ACIER
RACCORDEMENT (COURS DU)	129,6	PE
REMPARTS (RUE DES)	10,4	FONTE
REPUBLIQUE (PLACE DE LA)	18,2	FONTE
REPUBLIQUE (PLACE DE LA)	3,2	PE
RESIDENCE LEON BLUM	41,8	ACIER
RESIDENCE SNCF J.J BOSCH	3,4	FONTE
RESIDENCE SONACOTRAL	74,6	ACIER
RIVIERE (RUE DE)	4,5	FONTE
RUAT (RUE DE)	10,2	FONTE
SABLIERES (RUE DES)	2,1	FONTE
SABLIERES (RUE DES)	1	PE
SAIGNAT LEO (RUE)	85,9	FONTE
SANTE NAVALE (SENTE)	62,5	PE
SCHWEITZER ALBERT DOCTEUR (RUE DU) GRAND PARC	15,6	ACIER
SEGUR (RUE DE)	6,1	PE
SOCIETE JEAN S SERVICE	51,9	PE
SON TAY (RUE DE)	2,8	PE
SOURDIS FRANCOIS DE (RUE)	251	PE
ST AMAND (IMPASSE)	5,5	PE
ST GERMAIN AMEDEE (RUE)	140,9	ACIER
STE GERMAINE (RUE)	9,1	PE
SURSON (RUE)	4,1	FONTE
TANNERIES (IMPASSE DES)	7	PE
TEMPLE (RUE DU)	11,3	FONTE
THAMIN RECTEUR (RUE) CITE BENAUGE II	123,5	ACIER
TOULOUSE (ROUTE DE) BORDEAUX	3,8	FONTE
TOURNON (COURS DE)	10,8	PE
TOURNY (PLACE DE)	6,2	PE



TREBOD PIERRE (RUE) GRAND PARC	78,7	ACIER
TROIS CONILS (RUE DES)	71,7	FONTE
USINE A GAZ	253,3	ACIER
USINE A GAZ	16,1	PE
USINE CORNUBIA	11,4	ACIER
VAILLANT EDOUARD (COURS)	30,5	FONTE
VAILLANT EDOUARD (COURS)	2	PE
VERDUN (COURS DE)	0,4	FONTE
VERNET CARLE (RUE)	13,1	ACIER
VERNET CARLE (RUE)	206	FONTE
VERNET CARLE (RUE)	21,6	PE
VERTEUIL (RUE)	3,1	FONTE
VIDEAU (RUE)	1,4	PE
VIEILLARD (RUE)	7,6	FONTE
VILARIS (RUE)	0,9	FONTE
VILLAGE UNIVERSITE BORDEAUX 2	14,4	ACIER
VILLE DE MIRMONT (RUE DE LA)	2,5	PE
WILSON PRESIDENT (BD DU)	3,6	ACIER
WILSON PRESIDENT (BD DU)	14,3	FONTE
WILSON PRESIDENT (BD DU)	19,3	PE
YSER (COURS DE L)	235,7	PE

<b>Total 2021-2022</b>	<b>14.023,20ml</b>
2020-2021	2.875 ml

## Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	350,62 km	173,13 km
<b><i>Le Véhicule de Surveillance du Réseau contrôlera les ouvrages de votre commune en 2022/2023.</i></b>		
Dont ratissage pédestre	61,82 km	17,38 km
Nombre de vannes contrôlées	643	650
Nombre de compteurs contrôlés	1.164	878
Nombre de détendeurs contrôlés	39	436
Nombre de conduites montantes contrôlées	4.050	749

Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>		
Moyenne Pression C	km	41,027
Moyenne Pression B	km	466,268
Basse Pression	km	140,235
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>647,530</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>650,169 km</i>

Types de matériaux		
Fonte ductile GS	km	12,283
Fonte ductile 2GS	km	109,534
Acier	km	176,311
PE	km	349,154
Autres	km	0,248

Postes de détente réseau		
Transport/Distribution	u	0
25 bars / 4 bars	u	14
4 bars/ 20mbar	u	119

Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
<b>Avant 1950</b>	0	4 793	3 555
<b>1950-1959</b>	0	14 920	12 480
<b>1960-1969</b>	18 611	38 764	1 600
<b>1970-1979</b>	78 407	43 471	7 453
<b>1980-1989</b>	22 036	22 593	5 351
<b>1990-1999</b>	3 519	59 831	6 132
<b>2000-2009</b>	14 373	88 281	2 507
<b>2010-2019</b>	2 880	151 595	1 512
<b>2020-2029</b>	409	42 020	437

Âge moyen du réseau en années : 29,6 (29,8 en 2020-2021).

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.

Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.

Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
9.469	10.497	9.017	13.921	7.306	9.824	11.748	20.658	10.326	11.539	12.095	15.709
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
17.236	16.894	18.397	18.006	15.997	11.418	14.309,8	7.604	9.161,66	12.118,05	9.917,50	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
10	6	5	6	35	38	29

≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Bordeaux en 2021-2022.

≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Bordeaux en 2021-2022 .

## 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

### > Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
ARISTIDE SOUSA MENDES	85	MPB	PE
BOUTAUT	720	MPB	PE
FRANCOIS LEVEQUE	75	MPB	PE
JOURNU AUBER	130	MPB	PE
MEDOC	30	MPB	PE
PROMIS	40	MPB	PE
RACCORDEMENT	94	MPB	PE
ROTURIER	40	MPB	PE
TIMOTHEE PIECHAUD	30	BP	PE
VIVANTS	60	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>1.304 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>784 ml</i>

### > Extensions techniques

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
ABBE DE L EPEE	21	MPB	PE
BLANQUI	20	MPB	ACIER
GEORGES POMPIDOU	50	MPB	PE
PALAIS GALLIEN	23	MPB	PE
PIERRE TREBOD	116	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>230 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>0 ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
AGIS CHETY	120	MPB	PE
ANDRE HIBLE	136	MPB	PE
AUDUBERT	265	MPB	PE
AUGUSTE COUAT	60	MPB	PE
BLANQUI	400	MPB	PE
BONNEFIN	300	MPB	PE
CASTEJA	110	MPB	PE
COMEDIE	150	MPB	PE
COMMERCE	75	MPB	PE
DANIEL GUESTIER	60	MPB	PE
EGLISE ST AUGUSTIN	35	MPB	PE
FRANCIS MARTIN	108	MPB	PE
GEORGES BONNAC	350	MPB	PE
INDUSTRIE	75	MPB	PE
JEAN MERMOZ	170	MPB	PE
LE CHAPELIER	108	MPB	PE
LIBERATION	150	MPB	PE
LIBOURNE	180	MPB	PE
MALBEC	50	MPB	PE
MERY	110	MPB	PE
ORLEANS	50	MPB	PE
PROFESSEUR VILLEMIN	195	MPB	PE
SAIGE	70	MPB	PE
STE THERESE	90	MPB	PE
HERMITAGE	300	MPB	PE
LOUIS SABOURIN	124	MPB	PE

<b>Total A 2022-2023</b>	<b>3 841 ml</b>
<i>Total A 2021-2022</i>	<i>27.372 ml</i>

≡ Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
ETRANGERS	70	MPB	PE
JONC	200	MPB	PE
GENERAL LECLERC	25	MPB	PE

<b>Total B 2022-2023</b>	<b>295 ml</b>
<i>Total B 2021-2022</i>	<i>0 ml</i>



≡ Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

<b>VOIE</b>	<b>ML Proj</b>	<b>PRESSION</b>	<b>MATIERE</b>
MARNE	50	MPB	PE
MAL L TASSIGNY	50	MPC	ACIER

<b>Total C 2022-2023</b>	<b>100 ml</b>
<i>Total C 2021-2022</i>	<i>50 ml</i>

Total prévision de renouvellements pour l'exercice 2022-2023

<b>Total A + B + C 2022-2023</b>	<b>4.236 ml</b>
<i>Total A + B + C 2021-2022</i>	<i>27.422 ml</i>



# COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION

## Annexes

### *BRUGES*

Exercice 2021-2022



## ≡ Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	232 705	27 816	204 890	338 608	36 717	301 891
Canalisations	958 986	114 927	844 060	1 324 824	198 049	1 126 775
Compteurs	590 507	57 448	533 059	578 485	74 758	503 727
Détendeurs	91 851	42 374	49 477	130 914	71 558	59 356
Postes	12 441	893	11 548	12 441	1 598	10 843
Protection cathodique	32 730	9 919	22 811	32 730	12 163	20 566
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>1 919 221</b>	<b>253 376</b>	<b>1 665 844</b>	<b>2 418 001</b>	<b>394 844</b>	<b>2 023 157</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	1 043 376	838 547	204 829	1 043 376	860 298	183 078
Canalisations	2 626 084	2 103 624	522 459	2 626 084	2 150 959	475 124
Postes	58 188	55 381	2 807	58 188	56 153	2 034
Protection cathodique	61 216	41 032	20 184	61 216	44 038	17 179
<b>Total par le concédant</b>	<b>3 788 864</b>	<b>3 038 584</b>	<b>750 280</b>	<b>3 788 864</b>	<b>3 111 449</b>	<b>677 415</b>
<b>Total général</b>	<b>5 708 085</b>	<b>3 291 961</b>	<b>2 416 124</b>	<b>6 206 865</b>	<b>3 506 293</b>	<b>2 700 572</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>1,5%</b>			<b>1,6%</b>

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	232 705	27 816	204 890	338 608	36 717	301 891
Canalisations	958 986	114 927	844 060	1 324 824	198 049	1 126 775
Compteurs	590 507	57 448	533 059	578 485	74 758	503 727
Détendeurs	91 851	42 374	49 477	130 914	71 558	59 356
Postes	12 441	893	11 548	12 441	1 598	10 843
Protection cathodique	32 730	9 919	22 811	32 730	12 163	20 566
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>1 919 221</b>	<b>253 376</b>	<b>1 665 844</b>	<b>2 418 001</b>	<b>394 844</b>	<b>2 023 157</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	1 048 501	843 672	204 829	1 048 501	865 424	183 078
Canalisations	2 638 516	2 116 056	522 459	2 638 516	2 163 391	475 124
Postes	58 188	55 381	2 807	58 188	56 153	2 034
Protection cathodique	62 157	41 973	20 184	62 157	44 978	17 179
<b>Total par le concédant</b>	<b>3 807 362</b>	<b>3 057 082</b>	<b>750 280</b>	<b>3 807 362</b>	<b>3 129 946</b>	<b>677 415</b>
<b>Total général</b>	<b>5 726 582</b>	<b>3 310 458</b>	<b>2 416 124</b>	<b>6 225 363</b>	<b>3 524 791</b>	<b>2 700 572</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>1,5%</b>			<b>1,6%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).



> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	11 983	9 361	2 622	19 246	15 671	3 575
Biens de reprise	Véhicules	6 763	5 377	1 386	10 271	9 020	1 252
	Outilsage industriel	43 211	38 460	4 752	70 579	63 938	6 641
Biens de retour	Matériel informatique	9 265	9 218	46	14 586	14 550	37
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	256 948	210 856	46 092	461 431	379 785	81 646
	<b>Total</b>	<b>328 170</b>	<b>273 272</b>	<b>54 898</b>	<b>576 113</b>	<b>482 963</b>	<b>93 150</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)

## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 BRUGES

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	2	2	0
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	3	10	7
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	5	3	2
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	11	13	0
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	5	0	0
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	5	5	4
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	21	28	9
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	13	12	13
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	2	5	7
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	0	0	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

REF. FIC	NATURE DE L'INCIDENT 1	DATE	HEURE	COMMENTAIRES
22-15	+	11/05/2022	2 h 07	Incendie de maison avec feu du coffret gaz. Mise en sécurité du réseau par la fermeture du robinet alimentant la rue. Remise en service du réseau et des 20 clients sur autorisation du SDIS (incendie éteint). Installation mise en sécurité par bouchonnage de l'O.C.G.
22-22	Défaillance probable ou avérée d'un appareil à gaz d'une installation intérieure.	17/06/2022	20 h 35	Suite à appel pour odeur de gaz par les pompiers, il a été constaté la présence de monoxyde de carbone dans le logement. Pas d'intoxication.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DE L'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVEE	DELAI DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSIION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
184286		AVENIR	18/03/2022 10:42	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	10:45	11:00	14	11:30	MPB	Canalisation réseau	Domage lors de travaux de Tiers	0
187375		AVENIR	30/08/2022 11:18	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_SDIS	11:26	11:27	1	11:52	MPB	Canalisation réseau	Domage lors de travaux de Tiers	0

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	28	21
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	12	13
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	5	5

## ≡ Parc des dispositifs de comptage

### > Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	6.200	6.370
16 à 100 m3/h	58	56
> 100 m3/h	9	9
<b>Total</b>	<b>6.267</b>	<b>6.435</b>

### > Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
	81	69
<i>2020-2021</i>	<i>71</i>	<i>62</i>

### > Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TEREKA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

## ≡ 3 / TRAVAUX REALISES

### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Bruges en 2021-2022.

### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

#### > Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
RUE DE L AVENIR	170	MPB	PE	459811	IA21870K	43 293
RUE DU LAC	175	MPB	PE	469725	IA218903	27 949
RUE DE L AVENIR	170	MPB	PE	470536	IA218905	22 137

<b>Total 2021-2022</b>	<b>515 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>705 ml</i>

### ≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

### ≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
RUE DU REDUIT	25,77	MPB	AC	503691	IR21DS02	47 745

<b>Total 2021-2022</b>	<b>25,77 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>437,05 ml</i>

### ≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

### ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

VOIE	LONGUEUR (ml)	MATIERE
ANDRON PIERRE (RUE)	196,2	ACIER
ANDRON PIERRE (RUE)	45,7	PE
AUSONE (RUE)	379,6	ACIER
AUSONE (RUE)	105,1	PE
BEYERMAN (RUE)	121,6	ACIER
COLONNE (CH DE LA)	4,2	ACIER
GAULLE GENERAL DE (AVENUE)	38,1	ACIER
GEAI DES CHENES (RUE DU)	0,4	ACIER
GEAI DES CHENES (RUE DU)	2,5	PE
HUTTE (CH DE LA)	23,2	ACIER
MAJOLAN (RUE)	70,9	ACIER
MAUMEY CAMILLE (RUE) AUSONE RUE	59,2	ACIER
REDUIT (RUE DU)	23,7	ACIER
TRIAT PASCAL (RUE)	47,8	ACIER

<b>Total 2021-2022</b>	<b>1.118,20 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>689,5 ml</i>



## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	0,04 km	4,65 km
<i>Le Véhicule de Surveillance du Réseau contrôlera les ouvrages de votre commune en 2022/2023.</i>		
Dont ratissage pédestre	0 km	4,67 km
Nombre de vannes contrôlées	68	70
Nombre de compteurs contrôlés	83	81
Nombre de détendeurs contrôlés	2	42
Nombre de conduites montantes contrôlées	50	9

## ≡ 4 / PATRIMOINE

### ≡ Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations			Types de matériaux		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>			Fonte ductile GS	km	0,000
Moyenne Pression C	km	1,515	Fonte ductile 2GS	km	0,000
Moyenne Pression B	km	70,643	Acier	km	44,839
Basse Pression	km	0	PE	km	27,319
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>72,158</b>			
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>71,707</i>			
Postes de détente réseau					
Transport/Distribution	u	0			
25 bars / 4 bars	u	0			
4 bars/ 20mbar	u	0			

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.  
Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.  
Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

## ≡ Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
Avant 1950	0	0	0
1950-1959	0	6 662	1 186
1960-1969	0	9 157	0
1970-1979	0	14 257	329
1980-1989	0	11 287	0
1990-1999	0	9 948	0
2000-2009	0	8 138	0
2010-2019	0	8 711	0
2020-2029	0	2 484	0

Âge moyen du réseau en années : 37,4 (36,7 en 2020-2021).

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
1.370	821	321	479	392	1.947	443	2.117	843	1.615	18	446
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
1.989	862	626	238	600	1.662	195	328	570	1.142,05	540,77	

> Décennie de pose des postes réseau

Sans objet pour Bruges en 2021-2022.

## ≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Bruges en 2021-2022 .

## ≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Bruges en 2021-2022.

## 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

≡ Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

> Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
AVENIR	230	MPB	PE
DURIN	190	MPB	PE
PIERRE ANDRON	600	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>1.020 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>1.335 ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

≡ Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

≡ Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.



# COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION

## Annexes

### *CARBON-BLANC*

Exercice 2021-2022





## ≡ Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	208 101	62 696	145 406	222 276	75 762	146 514
Canalisations	484 695	98 653	386 042	470 568	126 670	343 898
Compteurs	177 043	29 874	147 168	117 210	24 404	92 806
Détendeurs	51 945	20 088	31 858	70 287	36 419	33 868
Postes	17 245	5 710	11 535	18 891	6 801	12 091
Protection cathodique	3 433	1 556	1 877	3 433	1 867	1 566
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>942 462</b>	<b>218 577</b>	<b>723 886</b>	<b>902 665</b>	<b>271 924</b>	<b>630 741</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	266 013	266 013	-	266 013	266 013	-
Canalisations	643 461	643 461	-	643 461	643 461	-
Postes	-	-	-	-	-	-
Protection cathodique	-	-	-	-	-	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>909 474</b>	<b>909 474</b>	<b>-</b>	<b>909 474</b>	<b>909 474</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>1 851 936</b>	<b>1 128 051</b>	<b>723 886</b>	<b>1 812 139</b>	<b>1 181 397</b>	<b>630 741</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>0,5%</b>			<b>0,4%</b>

Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	208 101	62 696	145 406	222 276	75 762	146 514
Canalisations	484 695	98 653	386 042	470 568	126 670	343 898
Compteurs	177 043	29 874	147 168	117 210	24 404	92 806
Détendeurs	51 945	20 088	31 858	70 287	36 419	33 868
Postes	17 245	5 710	11 535	18 891	6 801	12 091
Protection cathodique	3 433	1 556	1 877	3 433	1 867	1 566
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>942 462</b>	<b>218 577</b>	<b>723 886</b>	<b>902 665</b>	<b>271 924</b>	<b>630 741</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	455 875	455 875	-	455 875	455 875	-
Canalisations	869 202	869 202	-	869 202	869 202	-
Postes	22 663	22 663	-	22 663	22 663	-
Protection cathodique	1 235	1 235	-	1 235	1 235	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>1 348 975</b>	<b>1 348 975</b>	<b>-</b>	<b>1 348 975</b>	<b>1 348 975</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>2 291 437</b>	<b>1 567 552</b>	<b>723 886</b>	<b>2 251 640</b>	<b>1 620 899</b>	<b>630 741</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>0,5%</b>			<b>0,4%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	5 686	4 442	1 244	7 191	5 856	1 336
Biens de reprise	Véhicules	3 209	2 551	658	3 838	3 370	468
	Outils industriels	20 503	18 249	2 255	26 372	23 891	2 481
Biens de retour	Matériel informatique	4 396	4 374	22	5 450	5 437	14
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	121 919	100 049	21 870	172 418	141 910	30 508
	<b>Total</b>	<b>155 713</b>	<b>129 664</b>	<b>26 048</b>	<b>215 270</b>	<b>180 463</b>	<b>34 806</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)

## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 CARBON-BLANC

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	0	0	0
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	5	4	7
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	3	23	2
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	6	8	0
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	2	0	0
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	2	0	2
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	14	35	9
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	6	6	4
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	2	2	0
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	0	0	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

Sans objet pour Carbon-Blanc en 2021-2022 .

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DE L'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVÉE	DELAI DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
186498	20	HUIT MAI 1945	07/07/2022 00:37	INCENDIE	PGR_REGAZ	00:40	01:00	19	*	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Pas d'incident constaté	0

\* Pas d'incident constaté

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	35	14
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	6	6
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	0	2

## ≡ Parc des dispositifs de comptage

> Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	2.146	2.168
16 à 100 m3/h	22	22
> 100 m3/h	3	3
<b>Total</b>	<b>2.171</b>	<b>2.193</b>



> Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
	35	16
<i>2020-2021</i>	<i>4</i>	<i>157</i>

> Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TEREGA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

### ≡ 3 / TRAVAUX REALISES

#### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Carbon-Blanc en 2021-2022.

#### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

> Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
22 RUE RACINE	70	MPB	PE	440901	IA278701	18 842
RUE JEAN JAURES	590	MPB	PE	517906	IA278703	21 154

<b>Total 2021-2022</b>	<b>660 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

#### ≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	0 km	28,83 km
Dont ratissage pédestre	0 km	3,89 km
Nombre de vannes contrôlées	28	53
Nombre de compteurs contrôlés	81	62
Nombre de détendeurs contrôlés	10	23
Nombre de conduites montantes contrôlées	13	18

Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>		
Moyenne Pression C	km	0
Moyenne Pression B	km	38,813
Basse Pression	km	0
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>38,813</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>38,189</i>

Types de matériaux		
Fonte ductile GS	km	0
Fonte ductile 2GS	km	0
Acier	km	28,737
PE	km	10,076

Postes de détente réseau		
Transport/Distribution	u	0
25 bars / 4 bars	u	0
4 bars/ 20mbar	u	0

Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
<b>Avant 1950</b>	0	0	0
<b>1950-1959</b>	0	728	0
<b>1960-1969</b>	0	9 669	0
<b>1970-1979</b>	0	13 409	0
<b>1980-1989</b>	0	4 553	0
<b>1990-1999</b>	0	5 664	0
<b>2000-2009</b>	0	2 055	0
<b>2010-2019</b>	0	2 076	0
<b>2020-2029</b>	0	659	0

Âge moyen du réseau en années : 42,9 (42,6 en 2020-2021).

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.

Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.

Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
243	436	459	85	10	175	319	0	49	407	0	0
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
18	118	0	259	1.199	73	500	500	0	0	660	

> Décennie de pose des postes réseau

Sans objet pour Carbon-Blanc en 2021-2022.

≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Carbon-Blanc en 2021-2022.

≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Carbon-Blanc en 2021-2022.

## ≡ 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

≡ Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

> Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
LAFONTAINE	742	MPB	PE
LUCIE	14	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>756 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>770 ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

## ≡ Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

## ≡ Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.





# COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION

## Annexes

### *CENON*

Exercice 2021-2022



## Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	910 260	179 254	731 005	1 025 156	222 039	803 117
Canalisations	2 562 050	565 181	1 996 869	2 780 473	741 488	2 038 985
Compteurs	957 403	105 912	851 491	848 762	127 718	721 044
Détendeurs	79 163	32 484	46 680	114 020	59 169	54 851
Postes	64 820	24 138	40 682	66 466	29 259	37 207
Protection cathodique	49 646	10 791	38 855	49 646	14 308	35 338
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>4 623 343</b>	<b>917 760</b>	<b>3 705 583</b>	<b>4 884 523</b>	<b>1 193 980</b>	<b>3 690 543</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	737 348	737 348	-	734 934	734 934	-
Canalisations	2 142 688	2 083 363	59 325	2 142 688	2 096 704	45 984
Postes	11 755	11 378	377	11 755	11 504	251
Protection cathodique	2 569	2 569	-	2 569	2 569	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>2 894 359</b>	<b>2 834 658</b>	<b>59 701</b>	<b>2 891 945</b>	<b>2 845 710</b>	<b>46 235</b>
<b>Total général</b>	<b>7 517 702</b>	<b>3 752 418</b>	<b>3 765 284</b>	<b>7 776 468</b>	<b>4 039 691</b>	<b>3 736 778</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>2,4%</b>			<b>2,2%</b>

Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	910 260	179 254	731 005	1 025 156	222 039	803 117
Canalisations	2 562 050	565 181	1 996 869	2 780 473	741 488	2 038 985
Compteurs	957 403	105 912	851 491	848 762	127 718	721 044
Détendeurs	79 163	32 484	46 680	114 020	59 169	54 851
Postes	64 820	24 138	40 682	66 466	29 259	37 207
Protection cathodique	49 646	10 791	38 855	49 646	14 308	35 338
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>4 623 343</b>	<b>917 760</b>	<b>3 705 583</b>	<b>4 884 523</b>	<b>1 193 980</b>	<b>3 690 543</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	1 077 725	1 077 725	-	1 075 311	1 075 311	-
Canalisations	3 051 873	2 992 548	59 325	3 051 873	3 005 889	45 984
Postes	60 414	60 038	377	60 414	60 163	251
Protection cathodique	40 838	40 838	-	40 838	40 838	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>4 230 850</b>	<b>4 171 149</b>	<b>59 701</b>	<b>4 228 436</b>	<b>4 182 202</b>	<b>46 235</b>
<b>Total général</b>	<b>8 854 193</b>	<b>5 088 910</b>	<b>3 765 284</b>	<b>9 112 959</b>	<b>5 376 182</b>	<b>3 736 778</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>2,4%</b>			<b>2,2%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	11 909	9 303	2 606	21 970	17 890	4 081
Biens de reprise	Véhicules	6 721	5 344	1 377	11 725	10 297	1 429
	Outilsage industriel	42 944	38 222	4 722	80 570	72 989	7 581
Biens de retour	Matériel informatique	9 208	9 161	46	16 651	16 609	42
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	255 357	209 550	45 806	526 753	433 548	93 205
	<b>Total</b>	<b>326 137</b>	<b>271 580</b>	<b>54 558</b>	<b>657 670</b>	<b>551 333</b>	<b>106 337</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)

## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 CENON

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	3	0	0
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	13	13	6
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	6	3	0
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	18	20	2
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	16	11	4
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	6	5	2
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	40	36	8
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	23	21	24
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	2	3	4
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	1	0	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

REF. FIC	NATURE DE L'INCIDENT 1	DATE	HEURE	COMMENTAIRES
22-20	Accumulation de gaz en zone confinée susceptible de dépasser la LIE.	17/06/2022	10 h 43	Suite à appel pour odeur de gaz, il a été constaté la présence de gaz dans les parties communes de l'immeuble et dans la gaine technique. 7 fuites sur des installations après-compteurs.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DE L'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVEE	DELAIS DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
180901	19	RENE CASSAGNE	03/11/2021 08:59	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	09:04	09:30	26	09:35	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Domage lors de travaux de Tiers	1
181452	41	CHARLES DE FOUCAULD	19/11/2021 13:55	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	13:58	14:15	17	14:30	MPB	Canalisation réseau	Domage lors de travaux de Tiers	1
183834	10	PETRUS RUBENS	28/02/2022 14:36	ODEUR DE GAZ INTERIEURE	PGR_SDIS	14:41	14:50	8	14:50		Installation intérieure	Autre	0
186820	27	QUATRE PAVILLONS	26/07/2022 11:47	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	11:50	12:10	20	12:15	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Domage lors de travaux de Tiers	1
187708	6	19 MARS 1962	14/09/2022 15:08	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	15:12	15:30	18	15:40	BP	Brcht Individuel sur réseau	Domage lors de travaux de Tiers	0

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	36	40
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	21	23
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	5	6



## ≡ Parc des dispositifs de comptage

### > Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	8.351	8.502
16 à 100 m3/h	67	63
> 100 m3/h	3	3
<b>Total</b>	<b>8.421</b>	<b>8.568</b>

### > Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
	16	38
<i>2020-2021</i>	<i>136</i>	<i>112</i>

### > Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TEREKA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

## ≡ 3 / TRAVAUX REALISES

### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Cenon en 2021-2022.

### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

#### > Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
44 AV RENE CASSAGNE	52	MPB	PE	475968	IA180704	18 114

<b>Total 2021-2022</b>	<b>52 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>145 ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>1.465,7 ml</i>

≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

<b>VOIE</b>	<b>LONGUEUR (ml)</b>	<b>MATIERE</b>
COROT CAMILLE (RUE) ZUP CENON II	37,3	ACIER
DOMAINE DU LORET	148	ACIER
DOMAINE DU LORET	320,8	PE
ERABLES (RUE DES)	142,2	ACIER
FLORE (PLACE DU) TROENES RUE DES	51	ACIER
GUESDE JULES (RUE)	2,5	PE
JAURES JEAN (AVENUE)	3,4	PE
MATISSE HENRI (RUE) ZUP CENON II	23	ACIER
RESIDENCE HENRI SELLIER	90,2	ACIER
RESIDENCE HENRI SELLIER	82,5	FONTE
RESIDENCE HENRI SELLIER	151,1	PE
ROBINIERS (RUE DES)	199,9	ACIER
ST ROMAIN (ALLEE) MARECHAL GALLIENI	7	ACIER
TROENES (RUE DES)	248,3	ACIER
VOLTAIRE (PLACE) ZUP CENON 1	86,9	ACIER
ZAY JEAN (RUE) ZUP CENON II	30,4	ACIER

<b>Total 2021-2022</b>	<b>1.624,50 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>1.072,8 ml</i>

## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	1,54 km	3,99 km
<i>Le Véhicule de Surveillance du Réseau contrôlera les ouvrages de votre commune en 2022/2023.</i>		
Dont ratissage pédestre	1,33 km	3,78 km
Nombre de vannes contrôlées	94	77
Nombre de compteurs contrôlés	101	87
Nombre de détendeurs contrôlés	11	27
Nombre de conduites montantes contrôlées	13	261

## ≡ 4 / PATRIMOINE

### ≡ Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>		
Moyenne Pression C	km	4,391
Moyenne Pression B	km	57,343
Basse Pression	km	9,975
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>71,709</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>71,905</i>
Postes de détente réseau		
Transport/Distribution	u	0
25 bars / 4 bars	u	1
4 bars/ 20mbar	u	2

Types de matériaux		
Fonte ductile GS	km	1,522
Fonte ductile 2GS	km	6,586
Acier	km	46,908
PE	km	16,693

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.  
Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.  
Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

## ≡ Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
Avant 1950	0	0	0
1950-1959	0	1 403	3 294
1960-1969	2 547	13 596	147
1970-1979	3 026	21 189	0
1980-1989	2 514	4 949	588
1990-1999	385	2 179	1
2000-2009	1 231	4 738	331
2010-2019	248	6 180	31
2020-2029	24	3 109	0

Âge moyen du réseau en années : 41,3 (40,3 en 2020-2021).

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
694	1.233	1.160	440	371	619	445	1.431	573	435	555	2.034
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
434	442	1.077	178	1.078	629	0	124	0	1.610,70	52	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
1	0	0	0	0	2	0

## ≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Cenon en 2021-2022.

## ≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Cenon en 2021-2022.

## 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

≡ Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

> Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
ACACIAS	30	MPB	PE
RENE CASSAGNE	40	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>70 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>250 ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
CHALETs	52	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>52 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>0 ml</i>

≡ Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

≡ Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.





# COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION

## Annexes

### *EYSINES*

Exercice 2021-2022



 Patrimoine de la concession et investissements

## &gt; Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

**Situation au 30/09/2016 :**

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

**Situation au 01/10/2016 :**

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	574 551	150 735	423 816	594 184	183 715	410 469
Canalisations	2 981 387	520 070	2 461 316	3 430 307	713 686	2 716 622
Compteurs	457 032	61 272	395 760	367 541	68 750	298 792
Détendeurs	102 124	40 631	61 493	152 328	79 733	72 595
Postes	49 917	32 088	17 829	52 994	35 200	17 794
Protection cathodique	9 833	3 512	6 321	13 125	4 434	8 691
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>4 174 845</b>	<b>808 309</b>	<b>3 366 535</b>	<b>4 610 480</b>	<b>1 085 518</b>	<b>3 524 963</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	614 282	614 282	-	614 282	614 282	-
Canalisations	2 131 014	2 131 014	-	2 130 887	2 130 887	-
Postes	16 560	16 560	-	16 560	16 560	-
Protection cathodique	-	-	-	-	-	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>2 761 855</b>	<b>2 761 855</b>	<b>-</b>	<b>2 761 729</b>	<b>2 761 729</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>6 936 700</b>	<b>3 570 165</b>	<b>3 366 535</b>	<b>7 372 209</b>	<b>3 847 246</b>	<b>3 524 963</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>2,1%</b>			<b>2,1%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	574 551	150 735	423 816	594 184	183 715	410 469
Canalisations	2 981 387	520 070	2 461 316	3 430 307	713 686	2 716 622
Compteurs	457 032	61 272	395 760	367 541	68 750	298 792
Détendeurs	102 124	40 631	61 493	152 328	79 733	72 595
Postes	49 917	32 088	17 829	52 994	35 200	17 794
Protection cathodique	9 833	3 512	6 321	13 125	4 434	8 691
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>4 174 845</b>	<b>808 309</b>	<b>3 366 535</b>	<b>4 610 480</b>	<b>1 085 518</b>	<b>3 524 963</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	1 043 817	1 043 817	-	1 043 817	1 043 817	-
Canalisations	2 705 297	2 705 297	-	2 705 170	2 705 170	-
Postes	106 903	106 903	-	106 903	106 903	-
Protection cathodique	702	702	-	702	702	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>3 856 720</b>	<b>3 856 720</b>	<b>-</b>	<b>3 856 593</b>	<b>3 856 593</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>8 031 564</b>	<b>4 665 029</b>	<b>3 366 535</b>	<b>8 467 073</b>	<b>4 942 110</b>	<b>3 524 963</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>2,1%</b>			<b>2,1%</b>

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	17 591	13 742	3 849	22 000	17 913	4 086
Biens de reprise	Véhicules	9 928	7 893	2 034	11 741	10 310	1 431
	Outils industriel	63 434	56 459	6 975	80 677	73 086	7 591
Biens de retour	Matériel informatique	13 601	13 533	68	16 673	16 631	42
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	377 200	309 537	67 663	527 450	434 122	93 328
	<b>Total</b>	<b>481 753</b>	<b>401 163</b>	<b>80 590</b>	<b>658 540</b>	<b>552 063</b>	<b>106 477</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)

## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 EYSINES

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	3	2	0
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	13	15	33
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	6	11	8
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	20	16	0
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	10	1	1
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	9	3	8
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	42	44	41
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	19	16	23
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	0	6	2
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	0	0	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

Sans objet pour Eysines en 2021-2022.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DE L'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVEE	DELAIS DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
181545	152	ST MEDARD	24/11/2021 15:22	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	15:28	15:45	16	16:00	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	1
182761	245	ST MEDARD	12/01/2022 15:23	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	15:28	15:50	22	16:00	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	1
182781	249	ST MEDARD	13/01/2022 14:43	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	15:11	15:25	13	15:45	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	0
182861	25	RENE ANTOUNE	17/01/2022 14:24	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	14:30	14:50	19	15:10	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	1
182975	188	ST MEDARD	21/01/2022 13:09	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	13:18	13:35	17	13:50	MPB	Canalisation réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	150
183166		ST MEDARD	28/01/2022 16:42	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	16:52	17:00	8	17:05	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	1
183532	2	PEYREYRES	15/02/2022 11:22	ODEUR DE GAZ EXTERIEURE	PGR_REGAZ	11:29	11:45	16	12:10	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Mouvement de terrain	0
183762	209	ST MEDARD	25/02/2022 13:12	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	13:17	13:37	20	13:42	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	0
185679	10	POMPE	24/05/2022 13:45	ODEUR DE GAZ EXTERIEURE	PGR_REGAZ	14:04	14:05	0	*	MPB	Point de consommation	Fuite sur raccord	0

\* Pas d'incident constaté

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	44	42
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	16	19
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	3	9



## ≡ Parc des dispositifs de comptage

### > Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	6.800	6.890
16 à 100 m3/h	74	71
>100 m3/h	11	11
<b>Total</b>	<b>6.885</b>	<b>6.972</b>

### > Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
	10	101
<i>2020-2021</i>	<i>99</i>	<i>246</i>

### > Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TEREKA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

### 3 / TRAVAUX REALISES

≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Eysines en 2021-2022.

≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

> Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
11 IMP JEAN LAHARY	15	MPB	PE	505916	IA260905	5 066

<b>Total 2021-2022</b>	<b>15 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>690ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>458 ml</i>

≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
AV DE ST MEDARD	61,36	MPC	AC	386880	IR26TS0C	82 226

<b>Total 2021-2022</b>	<b>61,36 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

 Abandon d'ouvrages sur l'exercice

VOIE	LONGUEUR (ml)	MATIERE
BLANC ANDRE (RUE)	24,3	ACIER
BLEU (RUE DU)	329,8	ACIER
CANTELAUDE (RUE DE)	12,3	ACIER
CENTRE COMMERCIAL CANTINOLLE	145,1	PE
CHAMP DE COURSES (RUE DU)	1,3	ACIER
COLLEGE TECHNIQUE (RUE DU)	14,2	ACIER
DEES (RUE DU)	29	ACIER
DERBY (AVENUE DU)	3,3	ACIER
DUBRANA (RUE)	209,5	ACIER
DUBRANA (RUE)	31,3	PE
DUMONT PAUL (RUE)	35	PE
GUIRAUD CAPITAINE (RUE)	41,6	ACIER
HAILLAN (AVENUE DU)	1,4	PE
HIPPODROME (AVENUE DE L)	569	ACIER
JAURES JEAN (RUE)	50	ACIER
JOUVET LOUIS (RUE) BOIS DE PICOT	22,8	ACIER
LANGLET (RUE DE)	35,6	ACIER
LIBERATION (AV DE LA)	13,8	ACIER
MARAIS (RUE DU)	553,6	ACIER
MARNE (RUE DE LA)	12,6	ACIER
MEDOC (AVENUE DU)	15	ACIER
MOULIN BLANC (RUE DU)	93,3	PE
MOUSSA GABRIEL (RUE)	73,8	ACIER
PETIT SESCA (RUE DU)	290	PE
PEYREYRES (RUE DES)	2,6	ACIER
PICOT (AVENUE DE)	374,5	ACIER
PICOT (AVENUE DE)	78,6	PE
PORC MARTIN (RUE)	256	ACIER
RESIDENCE LE SULKY	7,4	ACIER
SIBASSIE DANIEL (RUE)	3,5	ACIER
ST MEDARD (AVENUE DE)	240,8	ACIER
TAILLAN MEDOC (AVENUE DU)	132,5	ACIER
TREYTINS (RUE DES)	12,3	ACIER
TRIAT BERTRAND (RUE)	119,6	PE
TRONC DU PINSON (RUE DU)	522,8	ACIER
VIGNAN (RUE DU)	11,1	ACIER
VILLEMEUR LIEUTENANT (RUE)	18	ACIER

<b>Total 2021-2022</b>	<b>4.387,30 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>968,9ml</i>

## Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).  <i><b>Le Véhicule de Surveillance du Réseau contrôlera les ouvrages de votre commune en 2022/2023.</b></i>	7,36 km	1,48 km
Dont ratissage pédestre	0,83 km	1,48 km
Nombre de vannes contrôlées	112	80
Nombre de compteurs contrôlés	187	80
Nombre de détendeurs contrôlés	24	67
Nombre de conduites montantes contrôlées	15	29

 Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations			Types de matériaux		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>			Fonte ductile GS	km	0
Moyenne Pression C	km	3,243	Fonte ductile 2GS	km	0
Moyenne Pression B	km	91,772	Acier	km	75,554
Basse Pression	km	0	PE	km	19,461
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>95,015</b>			
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>94,996</i>			
Postes de détente réseau					
Transport/Distribution	u	0			
25 bars / 4 bars	u	1			
4 bars/ 20mbar	u	0			

 Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
<b>Avant 1950</b>	0	0	0
<b>1950-1959</b>	0	0	1 708
<b>1960-1969</b>	0	18 591	797
<b>1970-1979</b>	0	32 156	134
<b>1980-1989</b>	0	17 791	0
<b>1990-1999</b>	0	8 044	401
<b>2000-2009</b>	0	4 338	29
<b>2010-2019</b>	0	8 755	1
<b>2020-2029</b>	0	2 098	174

Âge moyen du réseau en années : 40,5 (39, 6 en 2020-2021).

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.

Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.

Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
1.435	412	686	902	965	52	45	0	114	384	513	50
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
286	530	1.020	998	570	1.590	979,60	597	407	1.148	76,36	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
0	0	0	0	1	0	0

≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Eysines en 2021-2022.

≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Eysines en 2021-2022.



## ≡ 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

≡ Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

> Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
BLEU	400	MPB	PE
CLIDE	97	MPB	PE
MEDOC	220	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>717 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>13 ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

≡ Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
EUROPE	220	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>220 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>0ml</i>

≡ Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.



# COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION

## Annexes

### *FLOIRAC*

Exercice 2021-2022



 Patrimoine de la concession et investissements

## &gt; Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

**Situation au 30/09/2016 :**

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

**Situation au 01/10/2016 :**

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	367 259	103 940	263 319	405 285	125 647	279 637
Canalisations	2 406 647	551 203	1 855 443	2 486 576	696 532	1 790 043
Compteurs	432 812	55 162	377 650	362 778	54 152	308 626
Détendeurs	82 594	32 258	50 336	118 791	58 273	60 518
Postes	106 785	52 104	54 681	106 785	62 562	44 223
Protection cathodique	60 217	18 493	41 724	60 217	23 055	37 162
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>3 456 313</b>	<b>813 160</b>	<b>2 643 153</b>	<b>3 540 431</b>	<b>1 020 222</b>	<b>2 520 209</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	486 656	486 656	-	486 656	486 656	-
Canalisations	2 024 833	1 963 275	61 559	2 024 833	1 978 440	46 393
Postes	17 472	17 071	401	17 472	17 171	301
Protection cathodique	-	-	-	-	-	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>2 528 961</b>	<b>2 467 002</b>	<b>61 960</b>	<b>2 528 961</b>	<b>2 482 267</b>	<b>46 694</b>
<b>Total général</b>	<b>5 985 275</b>	<b>3 280 162</b>	<b>2 705 113</b>	<b>6 069 392</b>	<b>3 502 489</b>	<b>2 566 903</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>1,7%</b>			<b>1,5%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	367 259	103 940	263 319	405 285	125 647	279 637
Canalisations	2 406 647	551 203	1 855 443	2 486 576	696 532	1 790 043
Compteurs	432 812	55 162	377 650	362 778	54 152	308 626
Détendeurs	82 594	32 258	50 336	118 791	58 273	60 518
Postes	106 785	52 104	54 681	106 785	62 562	44 223
Protection cathodique	60 217	18 493	41 724	60 217	23 055	37 162
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>3 456 313</b>	<b>813 160</b>	<b>2 643 153</b>	<b>3 540 431</b>	<b>1 020 222</b>	<b>2 520 209</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	768 618	768 618	-	768 618	768 618	-
Canalisations	2 903 277	2 841 719	61 559	2 916 804	2 870 411	46 393
Postes	131 726	131 325	401	131 726	131 425	301
Protection cathodique	32 017	32 017	-	32 017	32 017	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>3 835 639</b>	<b>3 773 679</b>	<b>61 960</b>	<b>3 849 165</b>	<b>3 802 471</b>	<b>46 694</b>
<b>Total général</b>	<b>7 291 953</b>	<b>4 586 839</b>	<b>2 705 113</b>	<b>7 389 596</b>	<b>4 822 693</b>	<b>2 566 903</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>1,7%</b>			<b>1,5%</b>

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	12 814	10 010	2 804	13 744	11 191	2 553
Biens de reprise	Véhicules	7 231	5 750	1 482	7 335	6 441	894
	Outils industriels	46 207	41 126	5 081	50 401	45 659	4 742
Biens de retour	Matériel informatique	9 907	9 858	50	10 416	10 390	26
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	274 762	225 475	49 287	329 512	271 207	58 304
	<b>Total</b>	<b>350 922</b>	<b>292 218</b>	<b>58 704</b>	<b>411 407</b>	<b>344 888</b>	<b>66 519</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)



## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 FLOIRAC

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	1	0	0
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	3	5	42
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	3	4	0
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	11	17	1
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	20	11	5
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	4	1	0
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	18	26	43
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	15	19	17
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	2	3	13
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	0	0	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

Sans objet pour Floirac en 20201-2022.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DE L'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVEE	DELAI DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
185821	117	EMILE COMBES	02/06/2022 08:47	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_SDIS	08:51	09:15	23	09:20	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Domage lors de travaux de Tiers	1

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	26	18
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	19	15
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	1	4

## ≡ Parc des dispositifs de comptage

> Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	4.910	4.978
16 à 100 m3/h	65	64
> 100 m3/h	7	7
<b>Total</b>	<b>4.982</b>	<b>5.049</b>

> Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
	9	51
<i>2020-2021</i>	<i>12</i>	<i>80</i>

> Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TEREGA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

### ≡ 3 / TRAVAUX REALISES

#### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Floirac en 2021-2022.

#### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

> Extensions commerciales

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0ml</i>

#### ≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

#### ≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

VOIE	LONGUEUR (ml)	MATIERE
BERGES ARISTIDE (RUE)	65,3	PE
CLERC (CHEMIN)	142,9	ACIER
CURIE PIERRE (AVENUE)	106,7	PE
DUBEDOUT HUBERT (AVENUE)	24,2	PE
ESTEY (RUE DE L) RUE EMILE COMBES	11,3	PE
GAULLE GENERAL DE (RUE DU)	5,8	PE
GUESDE JULES (RUE)	6,4	ACIER
GUYON JEAN RAYMOND (RUE) PROGRAMME 15000 LOG	313	ACIER
MANOIR YVES DU (RUE)	5,8	PE
MIRO JOAN (RUE)	48,2	PE
MOULEYRE COTEAUX DE (ALLEE DES) AVENUE PASTEUR	77,7	ACIER
PASTEUR (AVENUE)	492,3	ACIER
PLATEAUX (CHEMIN DES)	18,5	ACIER
SERR (CHEMIN)	163,3	ACIER
SOUYS (QUAI DE LA)	452,9	PE
STEAMERS (RUE DES) RUE EMILE COMBES	121,4	PE

<b>Total 2021-2022</b>	<b>2.055,70 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>48,2 ml</i>

## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	0,14 km	0,24 km
<i><b>Le Véhicule de Surveillance du Réseau contrôlera les ouvrages de votre commune en 2022/2023.</b></i>		
Dont ratissage pédestre	0 km	0,12 km
Nombre de vannes contrôlées	41	73
Nombre de compteurs contrôlés	54	53
Nombre de détendeurs contrôlés	42	24
Nombre de conduites montantes contrôlées	9	39

 Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations			Types de matériaux		
Régime de pression <sup>1</sup>					
Moyenne Pression C	km	0,025	Fonte ductile GS	km	0,398
Moyenne Pression B	km	63,188	Fonte ductile 2GS	km	3,732
Basse Pression	km	4,261	Acier	km	41,687
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>67,474</b>	PE	km	21,657
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>67,349</i>	Autres	km	0,001
Postes de détente réseau					
Transport/Distribution	u	0			
25 bars / 4 bars	u	1			
4 bars/ 20mbar	u	6			

 Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
<b>Avant 1950</b>	0	0	0
<b>1950-1959</b>	0	0	0
<b>1960-1969</b>	595	4.710	0
<b>1970-1979</b>	2.817	16 054	10
<b>1980-1989</b>	662	21.468	0
<b>1990-1999</b>	114	5.477	0
<b>2000-2009</b>	3	7.193	0
<b>2010-2019</b>	70	7.513	15
<b>2020-2029</b>	0	773	0

Âge moyen du réseau en années : 35,7 (34,8 en 2020-2021).

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.

Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.

Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
997	898	138	159	465	599	1.015	94	703	484	232	6.687
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
432	1.046	0	2.650	240	80	412,30	508	486,6	0	0	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
1	1	0	1	0	4	0

≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Floirac en 2021-2022.

≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Floirac en 2021-2022.



## 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

 Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

> Extensions commerciales

<b>Total 2022-2023</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>260 ml</i>

 Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

<b>Total 2022-2023</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>1.415 ml</i>

 Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

 Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.



# COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION

## Annexes

### *GRADIGNAN*

Exercice 2021-2022



## Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	689 208	173 052	516 156	720 803	210 816	509 987
Canalisations	931 765	230 881	700 884	1 322 451	313 627	1 008 825
Compteurs	458 115	176 801	281 314	595 378	204 408	390 969
Détendeurs	142 221	54 796	87 425	199 494	101 674	97 821
Postes	34 279	15 450	18 829	37 571	17 418	20 154
Protection cathodique	99 158	13 806	85 352	120 038	21 691	98 347
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>2 354 746</b>	<b>664 786</b>	<b>1 689 960</b>	<b>2 995 736</b>	<b>869 633</b>	<b>2 126 103</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	778 786	778 786	-	778 786	778 786	-
Canalisations	3 563 625	3 563 625	-	3 563 625	3 563 625	-
Postes	38 668	38 668	-	38 668	38 668	-
Protection cathodique	-	-	-	-	-	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>4 381 080</b>	<b>4 381 080</b>	<b>-</b>	<b>4 381 080</b>	<b>4 381 080</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>6 735 826</b>	<b>5 045 866</b>	<b>1 689 960</b>	<b>7 376 816</b>	<b>5 250 712</b>	<b>2 126 103</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>1,1%</b>			<b>1,3%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	689 208	173 052	516 156	720 803	210 816	509 987
Canalisations	931 765	230 881	700 884	1 322 451	313 627	1 008 825
Compteurs	458 115	176 801	281 314	595 378	204 408	390 969
Détendeurs	142 221	54 796	87 425	199 494	101 674	97 821
Postes	34 279	15 450	18 829	37 571	17 418	20 154
Protection cathodique	99 158	13 806	85 352	120 038	21 691	98 347
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>2 354 746</b>	<b>664 786</b>	<b>1 689 960</b>	<b>2 995 736</b>	<b>869 633</b>	<b>2 126 103</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	1 222 935	1 222 935	-	1 226 524	1 226 524	-
Canalisations	4 111 583	4 111 583	-	4 111 583	4 111 583	-
Postes	128 795	128 795	-	128 795	128 795	-
Protection cathodique	29 210	29 210	-	29 210	29 210	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>5 492 523</b>	<b>5 492 523</b>	<b>-</b>	<b>5 496 113</b>	<b>5 496 113</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>7 847 270</b>	<b>6 157 309</b>	<b>1 689 960</b>	<b>8 491 849</b>	<b>6 365 746</b>	<b>2 126 103</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>1,1%</b>			<b>1,3%</b>

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	26 721	20 874	5 847	23 649	19 256	4 393
Biens de reprise	Véhicules	15 080	11 990	3 090	12 621	11 083	1 538
	Outils industriel	96 357	85 761	10 596	86 726	78 566	8 160
Biens de retour	Matériel informatique	20 660	20 556	104	17 923	17 878	45
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	572 969	470 189	102 780	566 998	466 672	100 326
	<b>Total</b>	<b>731 787</b>	<b>609 370</b>	<b>122 417</b>	<b>707 918</b>	<b>593 456</b>	<b>114 461</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)



## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 GRADIGNAN

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	4	0	1
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	11	14	15
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	11	19	0
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	17	28	0
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	21	3	4
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	3	3	3
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	43	61	16
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	18	23	14
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	1	0	2
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	0	0	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

Sans objet pour Gradignan en 2021-2022.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DE L'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVEE	DELAI DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSIION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
182848	2	CEDRES	17/01/2022 10:03	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	10:07	10:30	22	10:35	MPB	Brcht Collectif sur réseau	Domage lors de travaux de Tiers	20
184759		JEAN LARRIEU	08/04/2022 10:00	ODEUR DE GAZ EXTERIEURE	PGR_REGAZ	10:06	10:25	18	*	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Défaut de brasage / soudage / élec	0
187988		LIBERATION	29/09/2022 10:42	ODEUR DE GAZ EXTERIEURE	PGR_SDIS	10:45	11:00	15	*				0

\* Pas d'incident constaté

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	61	43
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	23	18
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	3	3

## ≡ Parc des dispositifs de comptage

> Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	6.725	6.890
16 à 100 m3/h	104	103
> 100 m3/h	20	20
<b>Total</b>	<b>6.849</b>	<b>7.013</b>

> Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
		142
<i>2020-2021</i>	<i>18</i>	<i>318</i>

> Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TEREGA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

### ≡ 3 / TRAVAUX REALISES

#### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Gradignan en 2021-2022.

#### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

> Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
RUE DE LA LANDETTE	260	MPB	PE	421204	IA230701	41 602
ALL SAINT ALBE	582	MPB	PE	462539	IA238905	48 443
AV DU SOLARIUM	346	MPB	PE	472189	IA238906	22 129

<b>Total 2021-2022</b>	<b>1.188 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

> Extensions techniques

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

### ≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

### ≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEM	COUT
RTE DE CANEJAN	165	MPB	PE	510805	IR23DS04	67 294
RUE DES CEDRES	24	MPB	AC	514339	IR23PS04	93 654
RUE DES CEDRES	114	MPB	PE	520280	IR23PR04	15 633

<b>Total 2021-2022</b>	<b>303ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>122 ml</i>

### ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

VOIE	LONGUEUR (ml)	MATIERE
BERNARD PROFESSEUR (RUE DU)	41,6	ACIER
BERNARD PROFESSEUR (RUE DU)	14,8	PE
BRANDIER (RUE DU)	36	PE
CANEJAN CD 109E (ROUTE DE)	160,4	ACIER
CEDRES (RUE DES)	215,1	ACIER
CROIX DE MONJOUS (RUE DE LA)	8,9	ACIER
MAISON D ARRET	302,7	ACIER
MEGEVIE (ALLEE)	23,3	ACIER
PONTET (RUE DU)	85,6	ACIER
PRIVEE (36 RUE DE BEAUSOLEIL)	39,3	ACIER
RESIDENCE L ERMITAGE	41,2	ACIER
RESTAURANT UNIVERSITAIRE N°3	27,2	ACIER
ROUMEGOUX BERNARD (PLACE)	124,6	ACIER
SOCIETE AQUIFLOR	118,8	ACIER

<b>Total 2021-2022</b>	<b>1.239,50 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>164,1 ml</i>

## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	0,25 km	87,83 km
Dont ratissage pédestre	0 km	6,30 km
Nombre de vannes contrôlées	93	158
Nombre de compteurs contrôlés	137	74
Nombre de détendeurs contrôlés	46	55
Nombre de conduites montantes contrôlées	38	47

## ≡ 4 / PATRIMOINE

### ≡ Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations			Types de matériaux		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>			Fonte ductile GS	km	0
Moyenne Pression C	km	6,590	Fonte ductile 2GS	km	0
Moyenne Pression B	km	121,532	Acier	km	111,194
Basse Pression	km	0	PE	km	16,905
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>128,122</b>	Autres	km	0,024
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>126,543</i>			
Postes de détente réseau					
Transport/Distribution	u	1			
25 bars / 4 bars	u	1			
4 bars/ 20mbar	u	0			

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.

Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.

Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

## ≡ Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
Avant 1950	0	0	0
1950-1959	0	4 951	0
1960-1969	0	22 439	6 379
1970-1979	0	45 461	198
1980-1989	0	29 592	0
1990-1999	0	8 662	0
2000-2009	0	4 258	0
2010-2019	0	3 868	1
2020-2029	0	2 302	11

Âge moyen du réseau en années : 44,9 (44,7 en 2020-2021).

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
511	536	325	278	652	761	588	469	236	135	197	500
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
0	225	623	391	175	692	211	33	54,6	122	1.491	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
1	0	0	0	0	0	0

## ≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Gradignan en 2021-2022.

## ≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Gradignan en 2021-2022.

## 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

### Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

#### > Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
BOURDILLAT	50	MPB	PE
CANEJAN	505	MPB	PE
PESSAC	130	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>685 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>1.759 ml</i>

#### > Extensions techniques

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

### Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

### Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

### Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.





# COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION

## Annexes

### *LE BOUSCAT*

Exercice 2021-2022



## Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	400 830	49 342	351 488	553 457	66 599	486 858
Canalisations	5 921 024	672 355	5 248 669	6 459 673	953 383	5 506 290
Compteurs	871 497	130 270	741 227	622 125	93 532	528 593
Détendeurs	100 201	34 932	65 269	148 858	74 036	74 822
Postes	43 800	7 183	36 617	46 804	10 233	36 571
Protection cathodique	65 122	13 370	51 752	73 728	18 266	55 461
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>7 402 475</b>	<b>907 453</b>	<b>6 495 022</b>	<b>7 904 645</b>	<b>1 216 050</b>	<b>6 688 595</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	2 015 685	1 643 265	372 420	2 013 148	1 681 874	331 274
Canalisations	7 105 969	4 982 855	2 123 114	7 101 145	5 161 300	1 939 845
Postes	222 558	211 480	11 078	222 558	216 729	5 830
Protection cathodique	7 498	6 750	748	7 498	6 880	618
<b>Total par le concédant</b>	<b>9 351 710</b>	<b>6 844 350</b>	<b>2 507 360</b>	<b>9 344 349</b>	<b>7 066 783</b>	<b>2 277 567</b>
<b>Total général</b>	<b>16 754 185</b>	<b>7 751 803</b>	<b>9 002 382</b>	<b>17 248 994</b>	<b>8 282 833</b>	<b>8 966 161</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>5,7%</b>			<b>5,3%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	400 830	49 342	351 488	553 457	66 599	486 858
Canalisations	5 921 024	672 355	5 248 669	6 459 673	953 383	5 506 290
Compteurs	871 497	130 270	741 227	622 125	93 532	528 593
Détendeurs	100 201	34 932	65 269	148 858	74 036	74 822
Postes	43 800	7 183	36 617	46 804	10 233	36 571
Protection cathodique	65 122	13 370	51 752	73 728	18 266	55 461
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>7 402 475</b>	<b>907 453</b>	<b>6 495 022</b>	<b>7 904 645</b>	<b>1 216 050</b>	<b>6 688 595</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	2 028 319	1 655 899	372 420	2 025 782	1 694 508	331 274
Canalisations	7 155 055	5 031 941	2 123 114	7 150 231	5 210 386	1 939 845
Postes	222 970	211 891	11 078	222 970	217 140	5 830
Protection cathodique	7 797	7 049	748	7 797	7 179	618
<b>Total par le concédant</b>	<b>9 414 140</b>	<b>6 906 780</b>	<b>2 507 360</b>	<b>9 406 779</b>	<b>7 129 213</b>	<b>2 277 567</b>
<b>Total général</b>	<b>16 816 615</b>	<b>7 814 233</b>	<b>9 002 382</b>	<b>17 311 424</b>	<b>8 345 263</b>	<b>8 966 161</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>5,7%</b>			<b>5,3%</b>

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	24 659	19 263	5 396	30 099	24 508	5 591
Biens de reprise	Véhicules	13 916	11 065	2 852	16 063	14 106	1 957
	Outils industriels	88 922	79 144	9 778	110 379	99 993	10 385
Biens de retour	Matériel informatique	19 066	18 970	96	22 812	22 754	57
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	528 755	433 906	94 849	721 636	593 949	127 688
	<b>Total</b>	<b>675 318</b>	<b>562 348</b>	<b>112 970</b>	<b>900 989</b>	<b>755 310</b>	<b>145 678</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)

## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 LE BOUSCAT

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	0	1	0
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	9	12	40
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	4	6	9
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	28	24	2
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	30	23	29
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	2	6	6
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	41	43	51
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	28	26	46
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	1	4	18
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	0	1	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

REF. FIC	NATURE DE L'INCIDENT 1	DATE	HEURE	COMMENTAIRES
21-30	Intoxication au monoxyde de carbone.	26/10/2021	15 h 58	Appel de Mme Seyrac, très inquiète après le passage du chauffagiste qui a noté sur le rapport d'entretien de la chaudière : "le Co augmente, 700 ppm". Ni maux de tête, ni vertige de la requérante n'ont été constatés, envoi immédiat d'un agent IU après recommandation des mesures de sécurité. 35 ppm mesurés, conduit d'évacuation des gaz brûlés mal raccordé.
22-17		17/05/2022	15 h 35	Suite au déclenchement de l'alarme d'un détecteur, la présence de monoxyde de carbone a été relevée dans plusieurs logements. A la demande du COS, REGAZ a coupé l'alimentation en gaz dans l'immeuble. Pas d'intoxication.
22-18	Défaillance probable ou avérée d'un appareil à gaz d'une installation intérieure.	16/06/2022	17 h 30	Suite à appel pour odeur de gaz, il a été constaté la présence de monoxyde de carbone dans plusieurs logements. REGAZ a coupé l'alimentation en gaz des logements concernés. Pas d'intoxication constatée. Dysfonctionnement des chaudières ou du conduit d'évacuation.
22-25	Intoxication au monoxyde de carbone.	30/08/2022	15 h 25	CO détecté par le chauffagiste, aucun blessé. Problème sur conduit shunt. Tous les PCE de l'entrée, bât. D, ont été isolés par mesure de sécurité, à la demande du SDIS.
22-26	Accumulation de gaz en zone confinée susceptible de dépasser la LIE.	01/09/2022	14 h 20	En cave. Fuite sur chaudière.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DE L'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVÉE	DELAI DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSIION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
180744	377	EYSINES	27/10/2021 11:54	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	11:57	12:05	7	12:20	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	1
187298	336	TIVOLI	25/08/2022 10:05	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	10:14	10:25	11	10:30	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	1

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	43	41
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	26	28
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	6	2



## ≡ Parc des dispositifs de comptage

### > Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	8.690	8.747
16 à 100 m3/h	80	75
> 100 m3/h	10	10
<b>Total</b>	<b>8.780</b>	<b>8.832</b>

### > Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
	164	29
<i>2020-2021</i>	<i>290</i>	<i>150</i>

### > Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TEREGA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

## ≡ 3 / TRAVAUX REALISES

### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Le Bouscat en 2021-2022.

### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

#### > Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
305 AV LIBERATION CH DE GAULLE	144	MPB	PE	412848	IA178900	3 047
295 AV LIBERATION CH DE GAULLE	135	MPB	PE	425289	IA178708	16 713

<b>Total 2021-2022</b>	<b>279 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>155 ml</i>

### ≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

<b>Total A 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total A 2020-2021</i>	<i>1.661 ml</i>

### ≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

<b>Total B 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total B 2020-2021</i>	<i>44 ml</i>

### ≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

<b>Total C 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total C 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

### ≡ Total renouvellements pour l'exercice 2021-2022

<b>Total A + B + C 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total A + B + C 2020-2021</i>	<i>1.705 ml</i>

### ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

VOIE	LONGUEUR (ml)	MATIERE
AUSSY COMMANDANT D (AVENUE DU)	5,8	FONTE
CLEMENCEAU GEORGES (AVENUE)	15	ACIER
CONSTANT (RUE)	2,8	PE
DESCARTES (RUE)	16,5	PET
GENESTE GABRIEL (RUE)	21,4	FONTE
LESSEPS FERDINAND (RUE)	12,8	ACIER
LIBERATION CHARLES DE GAULLE (AV DE LA)	746,6	ACIER
LIBERATION CHARLES DE GAULLE (AV DE LA)	1017,3	PE
MEDOC (ROUTE DU)	551,2	ACIER
MEDOC (ROUTE DU)	28,8	PE
PRESSENSE FRANCIS DE (RUE)	5	FONTE
PREVERT JACQUES (RUE) RES TUILERIE DES ECUS	6,2	ACIER
RESIDENCE CHAMP DE COURSE	16,6	ACIER
RESIDENCE CHENILLE VERTE	8,3	ACIER
RESIDENCE DIDIER DAURAT	11,5	ACIER
RESIDENCE ISABELLE	69,1	PE
SALENGRO ROGER (RUE)	9,9	FONTE
USINE CITROEN	110	ACIER

<b>Total 2021-2022</b>	<b>2.654,80 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>435,7 ml</i>

## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	72,62 km	3,89 km
<i>Le Véhicule de Surveillance du Réseau contrôlera les ouvrages de votre commune en 2022/2023.</i>		
Dont ratissage pédestre	6,53 km	3,89 km
Nombre de vannes contrôlées	89	84
Nombre de compteurs contrôlés	178	84
Nombre de détendeurs contrôlés	2	55
Nombre de conduites montantes contrôlées	91	38

## ≡ 4 / PATRIMOINE

### ≡ Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations		
Régime de pression <sup>1</sup>		
Moyenne Pression C	km	4,055
Moyenne Pression B	km	59,952
Basse Pression	km	16,178
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>80,185</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>80,233</i>
Postes de détente réseau		
Transport/Distribution	u	0
25 bars / 4 bars	u	1
4 bars/ 20mbar	u	16

Types de matériaux		
Fonte ductile GS	km	1,715
Fonte ductile 2GS	km	11,438
Acier	km	30,553
PE	km	36,479

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.  
Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.  
Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

## ≡ Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
Avant 1950	0	0	0
1950-1959	0	3.184	3.546
1960-1969	2.666	6.426	0
1970-1979	9.173	7.348	0
1980-1989	1.287	7.105	110
1990-1999	80	8.080	2
2000-2009	2.526	7.441	7
2010-2019	429	12.169	347
2020-2029	17	8.199	43

Âge moyen du réseau en années : 32,3 (32 en 2020-2021).

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
225	429	164	441	917	1.188	2.261	3.812	1.395	878	0	6
2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	
1.087	2.218	1.037	1.110	534	2.125	2.185,8	945	3.459	1.860	279	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
1	0	0	0	5	6	5

## ≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Le Bouscat en 2021-2022.

## ≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Le Bouscat en 2021-2022.

## 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

 Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

> Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
LIBERATION CH DE GAULLE	91	MPB	PE
PARC	230	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>321 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>835 ml</i>

 Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

<b>Total 2022-2023</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>3,286 ml</i>

 Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

 Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.



# COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION

## Annexes

### *LE HAILLAN*

Exercice 2021-2022





## Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	430 669	105 458	325 211	450 609	127 766	322 843
Canalisations	831 376	235 509	595 868	1 075 035	303 700	771 335
Compteurs	195 210	29 624	165 586	167 358	27 278	140 080
Détendeurs	81 253	33 783	47 470	109 519	56 905	52 614
Postes	15 871	9 126	6 745	18 948	11 035	7 913
Protection cathodique	10 021	3 159	6 862	10 021	3 855	6 166
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>1 564 400</b>	<b>416 659</b>	<b>1 147 741</b>	<b>1 831 490</b>	<b>530 539</b>	<b>1 300 951</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	323 985	323 985	-	323 985	323 985	-
Canalisations	1 255 467	1 255 467	-	1 255 467	1 255 467	-
Postes	24 742	24 742	-	24 742	24 742	-
Protection cathodique	-	-	-	-	-	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>1 604 194</b>	<b>1 604 194</b>	<b>-</b>	<b>1 604 194</b>	<b>1 604 194</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>3 168 594</b>	<b>2 020 853</b>	<b>1 147 741</b>	<b>3 435 684</b>	<b>2 134 733</b>	<b>1 300 951</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>0,7%</b>			<b>0,8%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	430 669	105 458	325 211	450 609	127 766	322 843
Canalisations	831 376	235 509	595 868	1 075 035	303 700	771 335
Compteurs	195 210	29 624	165 586	167 358	27 278	140 080
Détendeurs	81 253	33 783	47 470	109 519	56 905	52 614
Postes	15 871	9 126	6 745	18 948	11 035	7 913
Protection cathodique	10 021	3 159	6 862	10 021	3 855	6 166
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>1 564 400</b>	<b>416 659</b>	<b>1 147 741</b>	<b>1 831 490</b>	<b>530 539</b>	<b>1 300 951</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	555 484	555 484	-	555 484	555 484	-
Canalisations	1 815 216	1 815 216	-	1 815 964	1 815 964	-
Postes	84 592	84 592	-	84 592	84 592	-
Protection cathodique	2 384	2 384	-	2 384	2 384	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>2 457 676</b>	<b>2 457 676</b>	<b>-</b>	<b>2 458 424</b>	<b>2 458 424</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>4 022 076</b>	<b>2 874 335</b>	<b>1 147 741</b>	<b>4 289 914</b>	<b>2 988 963</b>	<b>1 300 951</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>0,7%</b>			<b>0,8%</b>

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

		30/09/2021			30/09/2022		
<b>Au prorata du CA de la concession</b>		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	16 389	12 803	3 586	12 173	9 912	2 261
Biens de reprise	Véhicules	9 249	7 354	1 895	6 497	5 705	792
	Outillage industriel	59 100	52 602	6 499	44 642	40 441	4 200
Biens de retour	Matériel informatique	12 672	12 608	64	9 226	9 203	23
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	351 430	288 389	63 040	291 859	240 217	51 642
<b>Total</b>		<b>448 840</b>	<b>373 756</b>	<b>75 084</b>	<b>364 397</b>	<b>305 478</b>	<b>58 918</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)

## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022

#### LE HAILLAN

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	0	1	0
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	8	30	9
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	3	25	0
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	8	12	0
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	8	2	2
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	7	3	2
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	19	68	9
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	8	12	6
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	1	8	1
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	0	0	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

Sans objet pour Le Haillan en 2021-2022.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DE L'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVÉE	DELAI DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
183104	9	MEDOC	26/01/2022 09:48	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	09:53	10:15	21	10:30	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	1
184242	101	PASTEUR	16/03/2022 14:51	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	14:54	15:05	10	15:10	MPB	Brcht Collectif sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	1
186377	101	PASTEUR	29/06/2022 13:25	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	13:30	14:00	29	14:05	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	1
187700	136	PASTEUR	14/09/2022 10:40	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	10:44	10:55	11	11:05	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	0

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	68	19
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	12	8
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	3	7

## ≡ Parc des dispositifs de comptage

> Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	3.212	3.214
16 à 100 m3/h	30	31
> 100 m3/h	7	7
<b>Total</b>	<b>3.249</b>	<b>3.252</b>

> Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
	32	19
<i>2020-2021</i>	<i>29</i>	<i>337</i>

> Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TEREKA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

### ≡ 3 / TRAVAUX REALISES

#### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Le Haillan en 2021-2022.

#### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

> Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
AV DE MAGUDAS	580	MPB	PE	368177	IA288902	0
AV DE MAGUDAS	881	MPB	PE	481189	IA288907	35 240
RUE EDOUARD MANET	130	MPB	PE	503965	IA288908	16 810
11 RUE VICTOR HUGO	11	MPB	PE	506407	IA280901	0

<b>Total 2021-2022</b>	<b>1.602 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>85 ml</i>

#### ≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

<b>VOIE</b>	<b>LONGUEUR (ml)</b>	<b>MATIERE</b>
COUQUEOU (RUE DU)	61,5	ACIER
ENTREPRISE SEXTANT AVIONIQUE	176,3	ACIER
MEDOC (RUE DU)	15,6	ACIER
MENESPEY (RUE DE)	19,2	PE
PASTEUR (AVENUE)	127,5	ACIER
PRIVEE HUSTIN (AVE REPUBLIQUE)	196,3	ACIER
RESIDENCE EDMOND ROSTAND	5,3	ACIER
ROSTAND EDMOND (RUE)	39,1	ACIER
VENTEILLE (RUE DE)	35,6	ACIER

<b>Total 2021-2022</b>	<b>676,40 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>38,3 ml</i>

## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	46,56 km	1,33 km
Dont ratissage pédestre	5,53 km	1,33 km
Nombre de vannes contrôlées	38	73
Nombre de compteurs contrôlés	87	48
Nombre de détendeurs contrôlés	34	21
Nombre de conduites montantes contrôlées	1	22



 Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations			Types de matériaux		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>			Fonte ductile GS	km	0
Moyenne Pression C	km	3,252	Fonte ductile 2GS	km	0
Moyenne Pression B	km	55,361	Acier	km	42,315
Basse Pression	km	0	PE	km	16,298
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>58,613</b>			
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>57,660</i>			
Postes de détente réseau					
Transport/Distribution	u	0			
25 bars / 4 bars	u	2			
4 bars/ 20mbar	u	0			

 Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
<b>Avant 1950</b>	0	0	0
<b>1950-1959</b>	0	0	0
<b>1960-1969</b>	0	7 147	2 916
<b>1970-1979</b>	0	20 595	0
<b>1980-1989</b>	0	8 782	0
<b>1990-1999</b>	0	7 415	0
<b>2000-2009</b>	0	3 974	286
<b>2010-2019</b>	0	5 962	0
<b>2020-2029</b>	0	1 486	50

Âge moyen du réseau en années : 37,8 (37,6 en 2020-2021).

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.

Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.

Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
609	672	72	436	295	69	954	368	184	379	436	503
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
262	863	512	406	114	46	1.374	245	310	85	1.602	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
0	1	0	0	1	0	0

≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Le Haillan en 2021-2022.

≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Le Haillan en 2021-2022.

## ≡ 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

≡ Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

> Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
COUQUEOU	40	MPB	PE
PASTEUR	300	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>340 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>1.028 ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

≡ Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

≡ Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.



COMPTE RENDU ANNUEL  
DE CONCESSION  
Annexes  
*LE TAILLAN-MEDOC*

Exercice 2021-2022

 Patrimoine de la concession et investissements

## &gt; Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour.

Exemple :

**Situation au 30/09/2016 :**

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

**Situation au 01/10/2016 :**

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	102 851	12 105	90 747	116 945	16 123	100 822
Canalisations	632 634	65 491	567 143	736 657	111 265	625 392
Compteurs	127 130	53 885	73 245	200 409	63 660	136 749
Détendeurs	40 561	9 197	31 364	66 877	29 618	37 259
Postes	5 539	1 230	4 308	5 539	1 611	3 928
Protection cathodique	62 782	1 924	60 858	62 782	6 135	56 647
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>971 497</b>	<b>143 831</b>	<b>827 666</b>	<b>1 189 208</b>	<b>228 412</b>	<b>960 797</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	702 310	428 366	273 944	702 310	428 366	273 944
Canalisations	2 948 443	2 426 762	521 680	2 948 443	2 426 762	521 680
Postes	48 695	42 036	6 659	48 695	44 010	4 685
Protection cathodique	1 966	1 364	602	1 966	1 364	602
<b>Total par le concédant</b>	<b>3 701 414</b>	<b>2 898 529</b>	<b>802 885</b>	<b>3 701 414</b>	<b>2 900 502</b>	<b>800 912</b>
<b>Total général</b>	<b>4 672 911</b>	<b>3 042 360</b>	<b>1 630 551</b>	<b>4 890 622</b>	<b>3 128 914</b>	<b>1 761 708</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>1,0%</b>			<b>1,0%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	102 851	12 105	90 747	116 945	16 123	100 822
Canalisations	632 634	65 491	567 143	736 657	111 265	625 392
Compteurs	127 130	53 885	73 245	200 409	63 660	136 749
Détendeurs	40 561	9 197	31 364	66 877	29 618	37 259
Postes	5 539	1 230	4 308	5 539	1 611	3 928
Protection cathodique	62 782	1 924	60 858	62 782	6 135	56 647
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>971 497</b>	<b>143 831</b>	<b>827 666</b>	<b>1 189 208</b>	<b>228 412</b>	<b>960 797</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	706 054	432 111	273 944	706 054	432 111	273 944
Canalisations	2 961 339	2 439 659	521 680	2 961 339	2 439 659	521 680
Postes	48 856	42 198	6 659	48 856	44 171	4 685
Protection cathodique	2 349	1 747	602	2 349	1 747	602
<b>Total par le concédant</b>	<b>3 718 599</b>	<b>2 915 714</b>	<b>802 885</b>	<b>3 718 599</b>	<b>2 917 688</b>	<b>800 912</b>
<b>Total général</b>	<b>4 690 096</b>	<b>3 059 545</b>	<b>1 630 551</b>	<b>4 907 808</b>	<b>3 146 099</b>	<b>1 761 708</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>1,0%</b>			<b>1,0%</b>



> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	5 830	4 554	1 276	7 238	5 894	1 344
Biens de reprise	Véhicules	3 290	2 616	674	3 863	3 392	471
	Outils industriel	21 024	18 712	2 312	26 544	24 047	2 498
Biens de retour	Matériel informatique	4 508	4 485	23	5 486	5 472	14
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	125 013	102 588	22 425	173 542	142 835	30 707
	<b>Total</b>	<b>159 665</b>	<b>132 956</b>	<b>26 709</b>	<b>216 674</b>	<b>181 640</b>	<b>35 033</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)

## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 LE TAILLAN-MEDOC

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	2	0	0
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	4	3	4
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	7	3	1
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	5	3	0
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	7	4	2
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	3	0	1
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	18	9	5
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	4	3	6
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	1	0	1
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	0	0	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

Sans objet pour Le Taillan-Médoc en 2021-2022.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DE L'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVÉE	DELAI DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
182999	22	GERMIGNAN	22/01/2022 11:25	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_SDIS	11:28	11:50	22	12:15	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Domage lors de travaux de Tiers	0
184054	31	GELES	08/03/2022 16:23	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	16:27	16:45	17	17:05	MPB	Canalisation réseau	Domage lors de travaux de Tiers	0

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	9	18
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	3	4
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	0	3

## ≡ Parc des dispositifs de comptage

> Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	2.505	2.501
16 à 100 m3/h	17	16
> 100 m3/h	1	1
<b>Total</b>	<b>2.523</b>	<b>2.518</b>

> Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
	6	51
<i>2020-2021</i>	<i>38</i>	<i>112</i>

> Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TEREGA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

### ≡ 3 / TRAVAUX REALISES

#### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Le Taillan-Médoc en 2021-2022.

#### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

> Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
51 CHE DU CHAI	70	MPB	PE	472981	IA330700	17 654
CHE DE GELES	10	MPB	PE	523351	IA330701	4 580

<b>Total 2021-2022</b>	<b>80 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>280 ml</i>

#### ≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>140,14 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

Sans objet pour Le Taillan-Médoc en 2021-2022.

## ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

VOIE	LONGUEUR (ml)	MATIERE
LABRUYERE CR 231 (ALLEE)	8,2	ACIER
MILAVY (CHEMIN DE)	43,9	ACIER
PEN DUICK (RUE)	40,2	PE
PRIVE (45 AV DE LA CROIX)	85,7	ACIER
ST AUBIN A LAPEY (CHEMIN DE)	30,2	ACIER

<b>Total 2021-2022</b>	<b>208,20 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>30,2 ml</i>

## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	0,83 km	3,17 km
<i>Le Véhicule de Surveillance du Réseau contrôlera les ouvrages de votre commune en 2022/2023.</i>		
Dont ratissage pédestre	0,29 km	2,82 km
Nombre de vannes contrôlées	48	56
Nombre de compteurs contrôlés	40	31
Nombre de détendeurs contrôlés	38	73
Nombre de conduites montantes contrôlées	0	5

Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>		
Moyenne Pression C	km	6,435
Moyenne Pression B	km	59,042
Basse Pression	km	0
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>65,477</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>65,402</i>
Postes de détente réseau		
Transport/Distribution	u	1
25 bars / 4 bars	u	1
4 bars/ 20mbar	u	0

Types de matériaux		
Fonte ductile GS	km	0
Fonte ductile 2GS	km	0
Acier	km	49,737
PE	km	15,740

Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
<b>Avant 1950</b>	0	0	0
<b>1950-1959</b>	0	0	0
<b>1960-1969</b>	0	10 294	6 063
<b>1970-1979</b>	0	13 980	0
<b>1980-1989</b>	0	17 877	0
<b>1990-1999</b>	0	6 381	0
<b>2000-2009</b>	0	6 342	0
<b>2010-2019</b>	0	3 684	228
<b>2020-2029</b>	0	484	144

Âge moyen du réseau en années : 39 (38 en 2020-2021).

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.

Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.

Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
816	430	752	1.100	385	385	878	386	511	337	62	150
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
1.071	297	412	452	133	220	6	412	107	420,14	80	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
0	1	0	0	0	0	0

≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Le Taillan-Médoc en 2021-2022.

≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Le Taillan-Médoc en 2021-2022.



## 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

 Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

> Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
ECUREUIL	120	MPB	PE
FOUR A CHAUX	404	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>524 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>10 ml</i>

 Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

 Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

 Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.



# COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION

## Annexes

### *LORMONT*

Exercice 2021-2022



## Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	466 309	118 962	347 348	515 932	143 139	372 794
Canalisations	1 204 002	380 670	823 333	1 501 328	477 069	1 024 259
Compteurs	405 414	31 405	374 008	288 817	37 331	251 486
Détendeurs	59 425	28 167	31 259	91 891	50 407	41 484
Postes	88 786	49 697	39 089	98 767	58 480	40 287
Protection cathodique	29 121	18 083	11 038	29 121	20 660	8 461
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>2 253 058</b>	<b>626 983</b>	<b>1 626 075</b>	<b>2 525 857</b>	<b>787 086</b>	<b>1 738 771</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	510 943	510 943	-	499 781	499 781	-
Canalisations	2 215 386	2 215 386	-	2 214 693	2 214 693	-
Postes	9 645	9 645	-	9 645	9 645	-
Protection cathodique	-	-	-	-	-	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>2 735 975</b>	<b>2 735 975</b>	<b>-</b>	<b>2 724 119</b>	<b>2 724 119</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>4 989 032</b>	<b>3 362 957</b>	<b>1 626 075</b>	<b>5 249 975</b>	<b>3 511 205</b>	<b>1 738 771</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>1,0%</b>			<b>1,0%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	466 309	118 962	347 348	515 932	143 139	372 794
Canalisations	1 204 002	380 670	823 333	1 501 328	477 069	1 024 259
Compteurs	405 414	31 405	374 008	288 817	37 331	251 486
Détendeurs	59 425	28 167	31 259	91 891	50 407	41 484
Postes	88 786	49 697	39 089	98 767	58 480	40 287
Protection cathodique	29 121	18 083	11 038	29 121	20 660	8 461
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>2 253 058</b>	<b>626 983</b>	<b>1 626 075</b>	<b>2 525 857</b>	<b>787 086</b>	<b>1 738 771</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	778 176	778 176	-	769 052	769 052	-
Canalisations	3 170 040	3 170 040	-	3 169 347	3 169 347	-
Postes	193 343	193 343	-	193 343	193 343	-
Protection cathodique	87 091	87 091	-	87 091	87 091	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>4 228 650</b>	<b>4 228 650</b>	<b>-</b>	<b>4 218 833</b>	<b>4 218 833</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>6 481 708</b>	<b>4 855 633</b>	<b>1 626 075</b>	<b>6 744 689</b>	<b>5 005 919</b>	<b>1 738 771</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>1,0%</b>			<b>1,0%</b>

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	14 535	11 354	3 180	15 744	12 820	2 924
Biens de reprise	Véhicules	8 203	6 522	1 681	8 403	7 379	1 024
	Outils industriels	52 414	46 650	5 764	57 737	52 305	5 432
Biens de retour	Matériel informatique	11 238	11 182	56	11 932	11 902	30
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	311 667	255 759	55 907	377 476	310 684	66 791
	<b>Total</b>	<b>398 056</b>	<b>331 467</b>	<b>66 589</b>	<b>471 292</b>	<b>395 090</b>	<b>76 202</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)

## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 LORMONT

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	1	0	0
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	6	14	43
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	1	3	0
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	20	13	3
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	18	7	9
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	3	3	0
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	28	30	46
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	20	15	24
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	1	2	7
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	0	0	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0



## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

REF. FIC	NATURE DE L'INCIDENT 1	DATE	HEURE	COMMENTAIRES
21-29	Intoxication au monoxyde de carbone.	13/10/2021	21 h 43	Deux explosions au niveau de la chaudière. La collerette de la chaudière a bougé dans un des logements (bâtiment A étage 4 app. Numéro 402. Retour de monoxyde dans la chaudière. Explosion à l'allumage, ventouse déboîtée dans le logement concerné, sûrement faute d'absence de clapets sur les chaudières 3 CEP. Saunier Duval THEMA. 6 logements ont été coupés par mesure de sécurité.
21-37	Tentative de suicide / usage dangereux du gaz / troubles comportementaux avérés (info fournisseur)	20/12/2021	20 h 52	La personne habitant à l'adresse susmentionnée menace de faire exploser le bâtiment. A la demande du SDIS et de la police, dépose du compteur par mesure de sécurité.
22-04	Accumulation de gaz en zone confinée susceptible de dépasser la LIE.	22/01/2022	12 h 52	Appartement au 2ème étage n° 172 Renaud. Installation percée par le voisin. Fermeture de l'oci - index 45.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DE L'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVEE	DELAI DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
187067		MICHEL MONTAIGNE	09/08/2022 13:50	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	13:53	14:05	11	14:10	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dompage lors de travaux de Tiers	0
180175	1	GEORGES JEROME DURET	06/10/2021 22:49	ODEUR DE GAZ INTERIEURE	PGR_SDIS	22:53	23:10	17	*				0
187990		GAROSSES	29/09/2022 11:50	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	11:58	12:15	16	12:20	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dompage lors de travaux de Tiers	0

\* Pas d'incident constaté

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	30	28
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	15	20
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	3	3

## ≡ Parc des dispositifs de comptage

### > Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	5.873	5.885
16 à 100 m3/h	49	47
> 100 m3/h	8	10
<b>Total</b>	<b>5.930</b>	<b>5.942</b>

### > Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
	117	12
<i>2020-2021</i>	<i>3</i>	<i>71</i>

### > Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TERECA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

## ≡ 3 / TRAVAUX REALISES

### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Lormont en 2021-2022.

### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

#### > Extensions commerciales

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
RUE JEAN JAURES	176	MPB	PE	502210	IR20330C	99 013
RUE DU PIMPIM	152	MPB	PE	502211	IR20330D	86 298

<b>Total 2021-2022</b>	<b>328 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

VOIE	LONGUEUR (ml)	MATIERE
BEYDTS LOUIS (RUE)	149,5	PE
LIBERATION (AV DE LA)	8	ACIER
LURCAT JEAN (RUE)	10,2	ACIER
RABELAIS FRANCOIS (RUE) ZUP II GENICARD	14,9	ACIER
TRAVERSEE ROCADE	77,3	ACIER
MITTERRAND FRANCOIS (RUE) LOT.L OREE DES VIGNES	25,1	PE

<b>Total 2021-2022</b>	<b>259,90 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>157,6 ml</i>

## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	5,13 km	59,69 km
<i>Le Véhicule de Surveillance du Réseau contrôlera les ouvrages de votre commune en 2022/2023.</i>		
Dont ratissage pédestre	0,46 km	16,94 km
Nombre de vannes contrôlées	72	67
Nombre de compteurs contrôlés	74	48
Nombre de détendeurs contrôlés	6	23
Nombre de conduites montantes contrôlées	19	138

## ≡ 4 / PATRIMOINE

### ≡ Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>		
Moyenne Pression C	km	5,992
Moyenne Pression B	km	61,234
Basse Pression	km	4,234
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>71,460</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>71,748</i>

Types de matériaux		
Fonte ductile GS	km	0
Fonte ductile 2GS	km	3,911
Acier	km	54,740
PE	km	12,809

Postes de détente réseau		
Transport/Distribution	u	0
25 bars / 4 bars	u	2
4 bars/ 20mbar	u	2

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.

Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.

Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

## ≡ Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
Avant 1950	0	46	0
1950-1959	0	0	2 229
1960-1969	85	8 902	2 007
1970-1979	3 566	19 629	1 277
1980-1989	244	17 531	130
1990-1999	150	5 114	7
2000-2009	139	4 790	343
2010-2019	46	3 910	0
2020-2029	4	1 312	0

Âge moyen du réseau en années : 41,8 (41,5 en 2020-2021).

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
731	67	510	922	170	135	1.464	441	604	658	1.309	315
2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	
671	433	240	277	18	87	159	71	233	0	328	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
0	2	0	0	1	0	1

## ≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Lormont en 2021-2022.

## ≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Lormont en 2021-2022.

## ≡ 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

≡ Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

> Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
PRESIDENT J F KENNEDY	71	MPB	PE
RENE CASSAGNE	275	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>346 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>275 ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
ANDRE DUPIN	90	MPB	PE
MARCEL BIETTE	97	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>187 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>4.080 ml</i>

≡ Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

≡ Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2021-2022

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.





COMPTE RENDU ANNUEL  
DE CONCESSION  
Annexes  
*MARTIGNAS-SUR-JALLE*

Exercice 2021-2022

## Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	153 980	47 784	106 196	163 093	57 761	105 332
Canalisations	482 856	136 984	345 872	559 084	175 163	383 921
Compteurs	87 519	39 089	48 431	103 735	26 268	77 468
Détendeurs	43 187	13 913	29 274	57 295	28 170	29 125
Postes	22 528	16 526	6 002	22 528	18 077	4 451
Protection cathodique	7 639	2 729	4 910	7 639	3 275	4 365
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>797 710</b>	<b>257 025</b>	<b>540 685</b>	<b>913 375</b>	<b>308 713</b>	<b>604 662</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	145 920	145 920	-	145 920	145 920	-
Canalisations	965 494	963 458	2 035	965 494	963 713	1 781
Postes	25 358	25 358	-	25 358	25 358	-
Protection cathodique	-	-	-	-	-	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>1 136 772</b>	<b>1 134 737</b>	<b>2 035</b>	<b>1 136 772</b>	<b>1 134 991</b>	<b>1 781</b>
<b>Total général</b>	<b>1 934 482</b>	<b>1 391 762</b>	<b>542 720</b>	<b>2 050 147</b>	<b>1 443 704</b>	<b>606 443</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>0,3%</b>			<b>0,4%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	153 980	47 784	106 196	163 093	57 761	105 332
Canalisations	482 856	136 984	345 872	559 084	175 163	383 921
Compteurs	87 519	39 089	48 431	103 735	26 268	77 468
Détendeurs	43 187	13 913	29 274	57 295	28 170	29 125
Postes	22 528	16 526	6 002	22 528	18 077	4 451
Protection cathodique	7 639	2 729	4 910	7 639	3 275	4 365
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>797 710</b>	<b>257 025</b>	<b>540 685</b>	<b>913 375</b>	<b>308 713</b>	<b>604 662</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	289 839	289 839	-	289 839	289 839	-
Canalisations	1 520 919	1 518 883	2 035	1 520 919	1 519 137	1 781
Postes	66 977	66 977	-	66 977	66 977	-
Protection cathodique	546	546	-	546	546	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>1 878 280</b>	<b>1 876 244</b>	<b>2 035</b>	<b>1 878 280</b>	<b>1 876 499</b>	<b>1 781</b>
<b>Total général</b>	<b>2 675 989</b>	<b>2 133 269</b>	<b>542 720</b>	<b>2 791 654</b>	<b>2 185 211</b>	<b>606 443</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>0,3%</b>			<b>0,4%</b>

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	5 042	3 939	1 103	4 915	4 002	913
Biens de reprise	Véhicules	2 846	2 262	583	2 623	2 303	320
	Outils industriel	18 183	16 183	1 999	18 024	16 328	1 696
Biens de retour	Matériel informatique	3 899	3 879	20	3 725	3 716	9
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	108 120	88 725	19 395	117 838	96 987	20 850
	<b>Total</b>	<b>138 088</b>	<b>114 988</b>	<b>23 100</b>	<b>147 125</b>	<b>123 336</b>	<b>23 788</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)

## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 MARTIGNAS-SUR-JALLE

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	0	1	0
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	6	2	2
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	16	3	0
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	5	0	0
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	2	2	6
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	0	1	1
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	27	6	2
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	8	0	3
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	2	0	1
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	0	0	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

Sans objet pour Martignas-sur-Jalle en 2021-2022.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

Sans objet pour Martignas-sur-Jalle en 2021-2022.

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	6	27
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	0	8
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	1	0

## ≡ Parc des dispositifs de comptage

> Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	1.573	1.682
16 à 100 m3/h	29	29
> 100 m3/h	4	5
<b>Total</b>	<b>1.606</b>	<b>1.716</b>

> Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
		54
<i>2020-2021</i>	<i>20</i>	<i>167</i>

> Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TEREGA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

### ≡ 3 / TRAVAUX REALISES

#### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Martignas-sur-Jalle en 2021-2022.

#### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

> Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
12 AV DE LA LIBERATION	103	MPB	PE	493913	IA498709	19 436

<b>Total 2021-2022</b>	<b>103 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>124 ml</i>

#### ≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>



## ≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

Sans objet pour Martignas-sur-Jalle en 2021-2022.

## ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	0,05 km	6,18 km
Dont ratissage pédestre	0,05 km	6,23 km
Nombre de vannes contrôlées	22	17
Nombre de compteurs contrôlés	13	24
Nombre de détendeurs contrôlés	20	50
Nombre de conduites montantes contrôlées	0	4

Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>		
Moyenne Pression C	km	4,056
Moyenne Pression B	km	48,924
Basse Pression	km	0
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>52,980</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>52,650</i>

Types de matériaux		
Fonte ductile GS	km	0
Fonte ductile 2GS	km	0
Acier	km	34,063
PE	km	18,917

Postes de détente réseau		
Transport/Distribution	u	0
25 bars / 4 bars	u	2
4 bars/ 20mbar	u	0

Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
<b>Avant 1950</b>	0	0	0
<b>1950-1959</b>	0	0	0
<b>1960-1969</b>	0	0	0
<b>1970-1979</b>	0	19 857	3 904
<b>1980-1989</b>	0	9 861	0
<b>1990-1999</b>	0	9 681	23
<b>2000-2009</b>	0	4 480	129
<b>2010-2019</b>	0	4 407	0
<b>2020-2029</b>	0	639	0

Âge moyen du réseau en années : 35,7 (34,9 en 2020-2021).

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.

Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.

Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
2.520	640	548	28	100	548	0	432	147	249	175	283
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
432	183	0	227	0	25	1.574	15	344	124	103	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
0	0	0	0	1	0	0

≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Martignas-sur-Jalle en 2021-2022.

≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Martignas-sur-Jalle en 2021-2022.

## 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

### Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

#### > Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
DRAGONS IMPERATRICE	260	MPB	PE
LOUIS PASTEUR	50	MPB	PE
PIERRE MARCELLE GIRARD	150	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>460 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>475 ml</i>

#### > Extensions techniques

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
DRAGONS IMPERATRICE	100	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>100 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>0 ml</i>

### Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

### Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

### Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.



# COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION

## Annexes

### *MERIGNAC*

Exercice 2021-2022



## Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130



Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	2 322 435	602 100	1 720 334	2 501 762	734 093	1 767 669
Canalisations	9 469 785	2 096 267	7 373 517	10 341 708	2 677 730	7 663 978
Compteurs	1 585 345	418 006	1 167 338	1 366 601	317 701	1 048 900
Détendeurs	345 982	132 293	213 688	472 253	242 923	229 331
Postes	221 350	114 527	106 823	259 055	133 635	125 419
Protection cathodique	75 245	33 485	41 760	85 314	39 744	45 569
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>14 020 140</b>	<b>3 396 680</b>	<b>10 623 461</b>	<b>15 026 693</b>	<b>4 145 826</b>	<b>10 880 867</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	1 942 262	1 942 262	-	1 942 262	1 942 262	-
Canalisations	8 770 159	8 282 827	487 333	8 768 208	8 391 731	376 477
Postes	116 111	108 677	7 435	116 111	109 951	6 161
Protection cathodique	-	-	-	-	-	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>10 828 533</b>	<b>10 333 766</b>	<b>494 767</b>	<b>10 826 582</b>	<b>10 443 944</b>	<b>382 638</b>
<b>Total général</b>	<b>24 848 673</b>	<b>13 730 445</b>	<b>11 118 228</b>	<b>25 853 274</b>	<b>14 589 770</b>	<b>11 263 504</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>7,0%</b>			<b>6,7%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	2 322 435	602 100	1 720 334	2 501 762	734 093	1 767 669
Canalisations	9 469 785	2 096 267	7 373 517	10 341 708	2 677 730	7 663 978
Compteurs	1 585 345	418 006	1 167 338	1 366 601	317 701	1 048 900
Détendeurs	345 982	132 293	213 688	472 253	242 923	229 331
Postes	221 350	114 527	106 823	259 055	133 635	125 419
Protection cathodique	75 245	33 485	41 760	85 314	39 744	45 569
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>14 020 140</b>	<b>3 396 680</b>	<b>10 623 461</b>	<b>15 026 693</b>	<b>4 145 826</b>	<b>10 880 867</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	3 591 447	3 591 447	-	3 591 447	3 591 447	-
Canalisations	13 186 209	12 698 877	487 333	13 209 333	12 832 856	376 477
Postes	459 119	451 685	7 435	459 119	452 959	6 161
Protection cathodique	65 699	65 699	-	65 699	65 699	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>17 302 475</b>	<b>16 807 708</b>	<b>494 767</b>	<b>17 325 599</b>	<b>16 942 961</b>	<b>382 638</b>
<b>Total général</b>	<b>31 322 615</b>	<b>20 204 387</b>	<b>11 118 228</b>	<b>32 352 291</b>	<b>21 088 787</b>	<b>11 263 504</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>7,0%</b>			<b>6,7%</b>

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	67 007	52 345	14 662	74 182	60 403	13 779
Biens de reprise	Véhicules	37 816	30 067	7 749	39 590	34 766	4 824
	Outils industriels	241 634	215 063	26 571	272 039	246 444	25 596
Biens de retour	Matériel informatique	51 809	51 549	260	56 221	56 080	141
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	1 436 828	1 179 087	257 741	1 778 546	1 463 847	314 699
	<b>Total</b>	<b>1 835 093</b>	<b>1 528 111</b>	<b>306 983</b>	<b>2 220 578</b>	<b>1 861 539</b>	<b>359 039</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)

## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 MERIGNAC

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	2	6	0
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	32	72	48
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	52	94	3
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	70	90	4
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	47	15	17
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	10	12	8
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	156	262	55
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	77	90	48
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	2	5	18
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	1	1	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

REF. FIC	NATURE DE L'INCIDENT 1	DATE	HEURE	COMMENTAIRES
21-31	Défaillance probable ou avérée d'un appareil à gaz d'une installation intérieure.	20/10/2021	15 h 11	Problème de mini-explosion dans le conduit de fumée, conduit déboîté. Pas d'intoxication constatée. Probablement une absence de clapet "anti-retour" en sortie du conduit chaudière vers le 3 Cep (Conduit Collectif pour Chaudière Etanche Pression). Tous les compteurs, dont les chaudières sont reliées à ce conduit, ont été mis en sécurité. Le bailleur (CLAIRSIENNE) engage des vérifications/contrôles.
21-33	Coupure d'alimentation de gaz d'au moins 500 clients.	02/11/2021	13 h 35	En terrassement pour la pose d'un égout, la société ETP SOPEGA a sectionné, avec une mini-pelle, une prise de branchement sur un réseau acier. PGR déclarée suite à l'appel. Fuite non accessible. Fermeture de vannes obligatoire pour mise en sécurité. 605 clients ont été impactés et informés par SMS. La réparation du réseau a été terminée à 19 h 00. La remise en gaz des clients est intervenue dans la soirée. DICT ok. Plans sur le terrain. Branchement représenté en cartographie classe B à l'endroit indiqué.
22-05	Intoxication au monoxyde de carbone.	23/01/2022	17 h 39	Présence de monoxyde de carbone. 120 ppm sous la chaudière.
22-06	Intoxication au monoxyde de carbone.	24/01/2022	17 h 49	Odeur à l'intérieur avec, peut-être, une personne gênée. Présence de monoxyde de carbone, 44 ppm.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DE L'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVEE	DELAI DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSIION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
180872	26	LIBERATION	02/11/2021 13:35	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	14:03	14:25	22	15:00	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	750
185208	59	ORNANO	02/05/2022 10:39	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	11:38	11:39	0	11:15	BP	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	0
186526	17	COURTILLAS	08/07/2022 11:56	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	12:01	12:30	28	12:35	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	1
186793		PLANTEY	25/07/2022 15:06	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	15:13	15:30	17	15:50	MPB	Canalisation réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	120
187706	106	PRADAS	14/09/2022 14:43	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	14:48	15:05	17	15:15	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	1

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	262	156
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	90	77
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	12	10

## ≡ Parc des dispositifs de comptage

### > Situation au 30 septembre 2022

<b>Compteurs</b>	<b>2020-2021</b>	<b>2021-2022</b>
6 et 10 m <sup>3</sup> /h	21.536	<i>21.710</i>
16 à 100 m <sup>3</sup> /h	327	<i>329</i>
> 100 m <sup>3</sup> /h	34	<i>36</i>
<b>Total</b>	<b>21.897</b>	<b>22.075</b>

### > Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

<b>Nouveaux raccordements</b> <b>2021-2022</b>	<b>Nombre de</b> <b>Branchements</b>	<b>Nombre de</b> <b>Compteurs</b>
	<b>324</b>	<b>2.349</b>
<i>2020-2021</i>	<i>204</i>	<i>6.682</i>

### > Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TERECA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

### 3 / TRAVAUX REALISES

≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Mérignac en 2021-2022.

≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

> Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
21 AV PIERRE MENDES FRANCE	40	MPB	PE	427319	IA15870Q	29 608
RUE DE CHARLIN 3	400	MPB	PE	431341	IA15870S	54 995
AV RENE CASSIN	27	MPB	PE	502862	IA15160B	12 731
378 AV ARISTIDE BRIAND	125	MPB	PE	504198	IA15890M	6 506
AV RENE CASSIN	1	MPB	PE	524854	IA15160D	8 787

<b>Total 2021-2022</b>	<b>593 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>994 ml</i>

> Extensions techniques

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
AV CARNOT	9	MPC	AC	509281	IR15PS05	26 816
AV DE COURTILLAS	4,82	MPB	AC	513669	IR15DR03	38 187

<b>Total 2021-2022</b>	<b>13,82 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>1.231 ml</i>

## ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

VOIE	LONGUEUR (ml)	MATIERE
AEROPORT INTERNATIONAL (Z.I)	187,1	ACIER
APOLLO (RUE)	0,7	PE
BEARN (RUE DE)	3,9	PE
BEAUDESERT (RUE)	39,8	PE
BELFORT (RUE DE)	2,2	ACIER
BELLAY JOACHIM DU (IMPASSE) DOMAINE DU BURCK	66,7	ACIER
BENOIT PIERRE (RUE) DOMAINE DU BURCK	126,2	ACIER
CASSIN RENE (AVENUE)	172,4	ACIER
CERDAN MARCEL (RUE) RES GRAND LOUIS	195,6	ACIER
CEZANNE PAUL (RUE)	242,4	PE
CHENAIE (ALLEE DE LA)	15,6	PE
CIMETIERE INTERCOMMUNAL	79,4	PE
CLAIR LOGIS (ALLEE DU)	20,8	ACIER
COCTEAU JEAN (AVENUE)	9,1	ACIER
COUBERTIN PIERRE DE (RUE)	2,4	ACIER
COULLET LOUIS (RUE)	42,1	ACIER
DAHLIAS (ALLEE DES) DOMAINE DU BURCK	217,2	ACIER
DASSAULT MARCEL D213 (AVENUE)	1135,9	PE
DIESEL RUDOLPH (AVENUE)	44,4	PE
DOUMER PAUL (RUE)	17,4	ACIER
DUHAMEL GEORGES (IMPASSE) DOMAINE DU BURCK	68	ACIER
DUHAMEL GEORGES (RUE) DOMAINE DU BURCK	123,3	ACIER
DUKAS PAUL (RUE)	69,3	PE
EGLANTINES (RUE DES) DOMAINE DU BURCK	186,3	ACIER
EIFFEL GUSTAVE (AVENUE)	41,6	PE
FOUGERES (ALLEE DES) DOMAINE DU BURCK	109,2	ACIER
GALVANI (RUE)	180,3	ACIER
GAULLE CHARLES DE (PL)	102,4	PE
GONCOURT FRERES (IMPASSE DES) DOMAINE DU BURCK	67,1	ACIER
GONCOURT FRERES (RUE DES) DOMAINE DU BURCK	120	ACIER
JOLIOT CURIE FREDERIC (RUE)	15,6	PE
JUIN MARECHAL (AVENUE DU) DOMAINE DU BURCK	159,1	ACIER
KENNEDY JOHN F PRESIDENT (AVENUE)	215,7	ACIER
KENNEDY JOHN F PRESIDENT (AVENUE)	844,5	PE
LATTRE DE TASSIGNY MARECHAL DE (AVENUE)	49,7	PE
LECLERC MARECHAL (AVENUE DU)	7,7	ACIER
LEYGUES GEORGES (RUE)	1,8	PE

VOIE	LONGUEUR (ml)	MATIERE
LIBERATION (AV DE LA)	42,5	PE
LOT ARDILLOS	677,4	ACIER
LOT ARDILLOS	0,4	PE
MAGUDAS (AVENUE DE)	17,1	ACIER
MARCEL (RUE)	28,3	PE
MENDES FRANCE PIERRE (AVENUE)	7,7	ACIER
OULEY ANDRE (RUE)	64,6	ACIER
PAGNEAU (CHEMIN DE)	27,8	ACIER
PENSEES (ALLEE DES) DOMAINE DU BURCK	88	ACIER
PESSAC (ROUTE DE)	111,9	PE
PHARE (AVENUE DU)	273,9	ACIER
PLANTEY (RUE DU) AVENUE DE LA MARNE	67,9	ACIER
PLANTEY (RUE DU) AVENUE DE LA MARNE	3,1	PE
PRIVEE (32 AV DE LA SOMME)	60,4	ACIER
PRIVEE (32 AV DE LA SOMME)	1,7	PE
RENAUDOT THEOPHRASTE (IMPASSE) DOMAINE DU BUR	81,5	ACIER
RENAUDOT THEOPHRASTE (RUE) DOMAINE DU BURCK	155,6	ACIER
RESIDENCE LES FLEURS	5,2	ACIER
RESTAURANT INTER SERV.AEROPORT	6,4	ACIER
RESTAURANT INTER SERV.AEROPORT	7,5	PE
SCHUMAN ROBERT (AVENUE) DOMAINE DU BURCK	79,5	ACIER
SOMME (AVENUE DE L)	326,7	ACIER
SOMME (AVENUE DE L)	8,3	PE
ST MEDARD (AVENUE DE)	43,5	ACIER
STADE MUNICIPAL	191,2	ACIER
USINE PEUGEOT	17,1	ACIER
VERHAEREN EMILE (IMPASSE) DOMAINE DU BURCK	133,2	ACIER
VERT CASTEL (RUE)	35,4	PE
VIGNEAU HENRI (AVENUE)	67	ACIER
WEYGAND GENERAL (RUE DU) DOMAINE DU BURCK	123,8	ACIER
YSER (AVENUE DE L)	1,3	ACIER

<b>Total 2021-2022</b>	<b>7.738,80 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>2.670,4 ml</i>

## Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2020-2021
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	179,08 km	20,65 km
<b><i>Le Véhicule de Surveillance du Réseau contrôlera les ouvrages de votre commune en 2022/2023.</i></b>		
Dont ratissage pédestre	6,70 km	8,76 km
Nombre de vannes contrôlées	282	321
Nombre de compteurs contrôlés	312	245
Nombre de détendeurs contrôlés	47	150
Nombre de conduites montantes contrôlées	74	177



Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations			Types de matériaux		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>			Fonte ductile GS	km	1,029
Moyenne Pression C	km	17,000	Fonte ductile 2GS	km	9,425
Moyenne Pression B	km	263,223	Acier	km	193,155
Basse Pression	km	11,132	PE	km	87,746
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>291,355</b>			
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>290,122</i>			
Postes de détente réseau					
Transport/Distribution	u	1			
25 bars / 4 bars	u	4			
4 bars/ 20mbar	u	8			

Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
<b>Avant 1950</b>	0	371	0
<b>1950-1959</b>	0	8 480	6 688
<b>1960-1969</b>	1 031	53 821	4 603
<b>1970-1979</b>	6 368	37 279	260
<b>1980-1989</b>	2 997	68 075	4 474
<b>1990-1999</b>	117	44 771	22
<b>2000-2009</b>	434	18 893	860
<b>2010-2019</b>	185	24 362	83
<b>2020-2029</b>	0	7 171	10

Âge moyen du réseau en années : 39,1 (38,3 en 2020-2021).

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.

Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.

Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
4.522	1.624	2.455	918	755	3.859	2.326	2.275	930	1.661	414	1.326
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
1.099	2.464	1.868	2.567	2.169	6.005	1.166,5	2.693	1.749,8	2.225	606,82	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
1	2	1	0	6	2	0

≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Mérignac en 2021-2022.

≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Mérignac en 2021-2022.

## ≡ 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

≡ Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

> Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
CHARLES DESPIAU	108	MPB	PE
FRANCOIS MITTERRAND	100	MPB	PE
JACQUES ANQUETIL	270	MPB	PE
JEAN MONNET	308	MPB	PE
LORRAINE	40	MPB	PE
MARCELIN BERTHELOT	67	MPB	PE
MARNE	157	MPB	PE
SOMME	535	MPB	PE
YSER	50	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>1.635 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>2.346 ml</i>

> Extensions techniques

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
PHARE	120	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>120 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>0 ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
FRATERNELLE	500	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>500 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>322 ml</i>

≡ Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
BEAUDESERT	20	MPB	PE
CHUT	50	MPB	ACIER

<b>Total 2022-2023</b>	<b>70 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>0 ml</i>

≡ Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.



# COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION

## Annexes

### *PAREMPUYRE*

Exercice 2021-2022



## Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	206 377	54 246	152 131	217 280	65 765	151 516
Canalisations	892 821	164 343	728 479	1 036 709	226 601	810 108
Compteurs	88 078	36 016	52 062	160 007	43 599	116 408
Détendeurs	47 840	17 954	29 886	61 765	32 709	29 055
Postes	1 964	755	1 209	1 964	906	1 058
Protection cathodique	6 274	2 963	3 311	6 274	3 331	2 943
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>1 243 354</b>	<b>276 277</b>	<b>967 077</b>	<b>1 483 998</b>	<b>372 911</b>	<b>1 111 087</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	188 188	188 188	-	188 188	188 188	-
Canalisations	676 695	676 695	-	676 695	676 695	-
Postes	3 894	3 894	-	3 894	3 894	-
Protection cathodique	-	-	-	-	-	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>868 777</b>	<b>868 777</b>	<b>-</b>	<b>868 777</b>	<b>868 777</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>2 112 131</b>	<b>1 145 054</b>	<b>967 077</b>	<b>2 352 775</b>	<b>1 241 688</b>	<b>1 111 087</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>0,6%</b>			<b>0,7%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	206 377	54 246	152 131	217 280	65 765	151 516
Canalisations	892 821	164 343	728 479	1 036 709	226 601	810 108
Compteurs	88 078	36 016	52 062	160 007	43 599	116 408
Détendeurs	47 840	17 954	29 886	61 765	32 709	29 055
Postes	1 964	755	1 209	1 964	906	1 058
Protection cathodique	6 274	2 963	3 311	6 274	3 331	2 943
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>1 243 354</b>	<b>276 277</b>	<b>967 077</b>	<b>1 483 998</b>	<b>372 911</b>	<b>1 111 087</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	320 957	320 957	-	320 957	320 957	-
Canalisations	999 726	999 726	-	999 726	999 726	-
Postes	10 127	10 127	-	10 127	10 127	-
Protection cathodique	16 093	16 093	-	16 093	16 093	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>1 346 902</b>	<b>1 346 902</b>	<b>-</b>	<b>1 346 902</b>	<b>1 346 902</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>2 590 257</b>	<b>1 623 180</b>	<b>967 077</b>	<b>2 830 901</b>	<b>1 719 814</b>	<b>1 111 087</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>0,6%</b>			<b>0,7%</b>

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	3 473	2 713	760	6 574	5 353	1 221
Biens de reprise	Véhicules	1 960	1 558	402	3 508	3 081	428
	Outillage industriel	12 524	11 147	1 377	24 106	21 838	2 268
Biens de retour	Matériel informatique	2 685	2 672	13	4 982	4 969	12
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	74 473	61 114	13 359	157 603	129 717	27 887
	<b>Total</b>	<b>95 116</b>	<b>79 204</b>	<b>15 911</b>	<b>196 773</b>	<b>164 958</b>	<b>31 816</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)



## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 PAREMPUYRE

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	0	0	0
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	1	0	7
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	5	4	0
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	8	7	0
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	2	0	0
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	1	0	1
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	14	11	7
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	7	7	2
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	0	0	2
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	0	0	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

Sans objet pour Parempuyre en 2021-2022.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DE L'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVÉE	DELAI DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
183488	34	BOURDILLOT	12/02/2022 09:21	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	09:24	09:30	6	09:35	MPB	Point de consommation	Domage suite accident de la rou	1
187557	63	MACAU	07/09/2022 08:10	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	08:14	08:25	11	09:00	MPB	Canalisation réseau	Domage lors de travaux de Tiers	0

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	11	14
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	7	7
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	0	1

## ≡ Parc des dispositifs de comptage

> Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	2.222	2.343
16 à 100 m3/h	15	14
> 100 m3/h	2	2
<b>Total</b>	<b>2.239</b>	<b>2.359</b>

> Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
	149	67
<i>2020-2021</i>	<i>57</i>	<i>144</i>

> Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TEREKA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

### ≡ 3 / TRAVAUX REALISES

#### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Parempuyre en 2021-2022

#### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

> Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
30 RUE DE BIGEAU	115	MPB	PE	461219	IA298909	18 138
23 RUE DU CREBADIN	210	MPB	PE	474667	IA29890B	19 628

<b>Total 2021-2022</b>	<b>325 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>393 ml</i>

#### ≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

#### ≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>6 ml</i>

## ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

VOIE	LONGUEUR (ml)	MATIERE
BENSAC MARCEL (RUE)	85,5	ACIER

<b>Total 2021-2022</b>	<b>85,50 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	0,12 km	1,24km
Dont ratissage pédestre	0,12 km	1,24 km
Nombre de vannes contrôlées	26	27
Nombre de compteurs contrôlés	37	17
Nombre de détendeurs contrôlés	4	39
Nombre de conduites montantes contrôlées	9	14

 Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations			Types de matériaux		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>			Fonte ductile GS	km	0
Moyenne Pression C	km	3,930	Fonte ductile 2GS	km	0
Moyenne Pression B	km	39,388	Acier	km	29,863
Basse Pression	km	0	PE	km	13,455
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>43,318</b>			
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>42,514</i>			
Postes de détente réseau					
Transport/Distribution	u	0			
25 bars / 4 bars	u	0			
4 bars/ 20mbar	u	0			

 Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
<b>Avant 1950</b>	0	0	0
<b>1950-1959</b>	0	0	3 770
<b>1960-1969</b>	0	1 973	0
<b>1970-1979</b>	0	13 112	0
<b>1980-1989</b>	0	10 824	75
<b>1990-1999</b>	0	2 557	85
<b>2000-2009</b>	0	4 048	0
<b>2010-2019</b>	0	4 873	0
<b>2020-2029</b>	0	2 001	0

Âge moyen du réseau en années : 37,5 (37,2 en 2020-2021).

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.

Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.

Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
321	474	1.100	0	138	866	435	75	56	534	36	276
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
250	5	496	181	219	959	0	819	579,2	399	325	

> Décennie de pose des postes réseau

Sans objet pour Parempuyre en 2021-2022.

≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Parempuyre en 2021-2022.

≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Parempuyre en 2021-2022.

## 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

≡ Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

> Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
DURAND DASSIER	130	MPB	PE
GARE	61	MPB	PE
GENERAL DE GAULLE	170	MPB	PE
MARCEL BENSAC	345	MPB	PE
OLIVES	775	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>1.481 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>1.408 ml</i>

> Extensions techniques

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
LABARDE	30	MPC	ACIER

<b>Total 2022-2023</b>	<b>30 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>0 ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

Sans objet pour Parempuyre en 2022-2023.

≡ Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

Sans objet pour Parempuyre en 2022-2023.





# COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION

## Annexes

### *PESSAC*

Exercice 2021-2022



## Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	1 812 362	529 783	1 282 579	1 960 496	640 471	1 320 024
Canalisations	7 591 894	1 949 424	5 642 470	9 156 750	2 450 421	6 706 330
Compteurs	1 177 629	489 684	687 945	1 548 310	563 387	984 923
Détendeurs	342 677	132 094	210 583	470 599	237 664	232 934
Postes	192 868	91 289	101 579	222 319	106 619	115 700
Protection cathodique	93 956	39 539	54 416	95 212	47 890	47 322
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>11 211 386</b>	<b>3 231 814</b>	<b>7 979 572</b>	<b>13 453 685</b>	<b>4 046 452</b>	<b>9 407 234</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	1 805 504	1 805 504	-	1 793 993	1 793 993	-
Canalisations	6 970 635	6 970 635	-	6 951 362	6 951 362	-
Postes	66 246	66 246	-	66 246	66 246	-
Protection cathodique	-	-	-	-	-	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>8 842 385</b>	<b>8 842 385</b>	<b>-</b>	<b>8 811 601</b>	<b>8 811 601</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>20 053 771</b>	<b>12 074 199</b>	<b>7 979 572</b>	<b>22 265 287</b>	<b>12 858 053</b>	<b>9 407 234</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>5,0%</b>			<b>5,6%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	1 812 362	529 783	1 282 579	1 960 496	640 471	1 320 024
Canalisations	7 591 894	1 949 424	5 642 470	9 156 750	2 450 421	6 706 330
Compteurs	1 177 629	489 684	687 945	1 548 310	563 387	984 923
Détendeurs	342 677	132 094	210 583	470 599	237 664	232 934
Postes	192 868	91 289	101 579	222 319	106 619	115 700
Protection cathodique	93 956	39 539	54 416	95 212	47 890	47 322
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>11 211 386</b>	<b>3 231 814</b>	<b>7 979 572</b>	<b>13 453 685</b>	<b>4 046 452</b>	<b>9 407 234</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	3 328 044	3 328 044	-	3 316 534	3 316 534	-
Canalisations	10 809 049	10 809 049	-	10 797 859	10 797 859	-
Postes	653 621	653 621	-	653 621	653 621	-
Protection cathodique	58 735	58 735	-	58 735	58 735	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>14 849 448</b>	<b>14 849 448</b>	<b>-</b>	<b>14 826 748</b>	<b>14 826 748</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>26 060 834</b>	<b>18 081 262</b>	<b>7 979 572</b>	<b>28 280 433</b>	<b>18 873 200</b>	<b>9 407 234</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>5,0%</b>			<b>5,6%</b>

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	64 625	50 484	14 141	52 522	42 766	9 756
Biens de reprise	Véhicules	36 471	28 998	7 474	28 030	24 614	3 416
	Outils industriels	233 042	207 416	25 626	192 607	174 485	18 122
Biens de retour	Matériel informatique	49 966	49 716	251	39 805	39 706	100
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	1 385 740	1 137 163	248 577	1 259 229	1 036 419	222 810
	<b>Total</b>	<b>1 769 845</b>	<b>1 473 777</b>	<b>296 067</b>	<b>1 572 193</b>	<b>1 317 990</b>	<b>254 203</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)

## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 PESSAC

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	1	5	1
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	45	27	35
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	31	19	3
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	33	42	0
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	46	20	27
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	9	11	13
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	110	93	39
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	36	47	54
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	0	4	17
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	0	0	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

REF. FIC	NATURE DE L'INCIDENT 1	DATE	HEURE	COMMENTAIRES
22-23	Défaillance probable ou avérée d'un appareil à gaz d'une installation intérieure.	18/06/2022	00 h 30	Suite à appel pour odeur de gaz par les pompiers, il a été constaté la présence de monoxyde de carbone dans certains logements de la résidence. Pas d'intoxication. Dysfonctionnement de la chaudière ou du conduit d'évacuation.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DEL'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVEE	DELAI DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSIION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
180554	13	ANDRE EUSTACHE	20/10/2021 13:52	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	13:57	14:10	12	14:15	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	1
185595	39	ECHOPPES	19/05/2022 11:53	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	11:59	12:15	15	12:20	BP	Brcht Individuel sur réseau	Dommmage lors de travaux de Tiers	0

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	93	110
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	47	36
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	11	9

## ≡ Parc des dispositifs de comptage

> Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	16.914	16.899
16 à 100 m3/h	184	182
> 100 m3/h	41	42
<b>Total</b>	<b>17.139</b>	<b>17.123</b>

> Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
	439	224
<i>2020-2021</i>	<i>148</i>	<i>819</i>

> Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TEREGA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

### 3 / TRAVAUX REALISES

#### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Pessac en 2021-2022.

#### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

> Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
33 BD DE LADONNE	95	MPB	PE	422370	IA14870M	37 299
19 RUE BELLEVUE	115	MPB	PE	505594	IA14890D	8 434

<b>Total 2021-2022</b>	<b>210 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>241 ml</i>

> Extensions techniques

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
AV PIERRE CORNEILLE	1	BP	PE	500557	IR14MR01	25 389

<b>Total 2021-2022</b>	<b>1 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
RUE MARC DESBATS	23	MPB	PE	500729	IR14331F	55 484
RUE LOUIS ARMAND	161	MPB	PE	500730	IR14331G	53 574
RUE LOUIS BRAILLE	135	MPB	PE	500731	IR14331H	42 012
RUE HENRI DUNANT	117	MPB	PE	500732	IR14331I	26 435
RUE DE CARLES	107	MPB	PE	502959	IR14331J	87 533
RUE DU BAS BRION	327	MPB	PE	502960	IR14331K	91 889
RUE CHIQUET BRION	169	MPB	PE	502961	IR14331L	59 358
AV DE CANDAU	554	MPB	PE	502965	IR14331M	136 913
AV DES ERABLES	233	MPB	PE	511443	IR14331N	69 424
AV DE BRIVAZAC	70	MPB	PE	523083	IR14331Q	106 347
AV DE BRIVAZAC	145	MPB	PE	523084	IR14331R	15 798

<b>Total 2021-2022</b>	<b>2041 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>1,416,1 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
ALL MAINE DE BIRAN	112	MPB	PE	480603	IR14PS05	18 688
RUE DE LA MARNE	260	MPB	PE	516490	IR14DR00	98 498

<b>Total 2021-2022</b>	<b>372 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

VOIE	LONGUEUR (ml)	MATIERE
ANDERSEN HANS CHRISTIAN (RUE)	73,4	ACIER
ANTOUNE FERDINAND (RUE)	6,4	PE
BAS BRION (RUE DU)	29,8	FORTE
BASILIC (ALLEE DU)	54,2	ACIER
BEUTRE (AVENUE DE)	19,4	ACIER
BOUGNARD (AVENUE)	29,4	ACIER
BRUS DOYEN GEORGES (ALLEE DU)	48,4	PE
CANEJAN (AVENUE DE)	139,7	ACIER
CHARMILLES (AVENUE DES)	10,4	ACIER
CHATAIGNERAIE (AV DE LA)	33,3	ACIER



VOIE	LONGUEUR (ml)	MATIERE
CHIQUET BRION (RUE)	2	FONTE
CIBOULETTE (RUE DE LA)	18	ACIER
COLOMBES (RUE DES) CAP DE BOS	161,8	FONTE
DESBATS MARC (AVENUE)	107,9	PE
DUGUIT LEON (AVENUE)	4,4	ACIER
DUGUIT LEON (AVENUE)	7,9	PE
DUNANT HENRI (RUE)	1,3	PE
EDISON THOMAS (RUE)	69,8	ACIER
FORGE (RUE DE LA) AVENUE PASTEUR	80,7	ACIER
HAUT LEVEQUE (AVENUE DU)	576,5	ACIER
I.B.M (COMPAGNIE)	147,8	ACIER
ILE DE FRANCE (AVENUE DE L) CAP DE BOS	358,9	FONTE
JACQUI ROBERT COLONEL (AVENUE DU)	65,4	PE
MAINE DE BIRAN (ALLEE)	107,2	ACIER
MARCADE ROGER DOCTEUR (AVENUE DU)	5,9	PE
MARNE (RUE DE LA)	265,9	ACIER
PASTEUR (AVENUE)	11,9	ACIER
RESIDENCE BOUGNARD	12	ACIER
RPA XAVIER ARNOZAN	107,7	ACIER
VANNEAUX (RUE DES) CAP DE BOS	170,6	FONTE
VILLAGE UNIVERSITAIRE N°2	67,7	ACIER
VILLAGE UNIVERSITAIRE N°5	90,7	ACIER

<b>Total 2021-2022</b>	<b>2.886,40 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>259,40 ml</i>

## Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	231,39 km	28,17 km
<b><i>Le Véhicule de Surveillance du Réseau contrôlera les ouvrages de votre commune en 2022/2023</i></b>		
Dont ratissage pédestre	5,04 km	27,80 km
Nombre de vannes contrôlées	274	313
Nombre de compteurs contrôlés	345	311
Nombre de détendeurs contrôlés	32	130
Nombre de conduites montantes contrôlées	116	458

 Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations		
Régime de pression <sup>1</sup>		
Moyenne Pression C	km	13,537
Moyenne Pression B	km	250,609
Basse Pression	km	20,626
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>284,772</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>284,728</i>
Postes de détente réseau		
Transport/Distribution	u	0
25 bars / 4 bars	u	5
4 bars/ 20mbar	u	12

Types de matériaux		
Fonte ductile GS	km	2,224
Fonte ductile 2GS	km	14,556
Acier	km	195,914
PE	km	72,078

 Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
<b>Avant 1950</b>	0	0	0
<b>1950-1959</b>	0	12 221	1 239
<b>1960-1969</b>	1 584	50 047	10 896
<b>1970-1979</b>	10 046	63 165	607
<b>1980-1989</b>	4 711	49 423	168
<b>1990-1999</b>	1 051	31 938	89
<b>2000-2009</b>	3 003	19 970	18
<b>2010-2019</b>	92	17 433	483
<b>2020-2029</b>	138	6 413	38

Âge moyen du réseau en années : 40,9 (40,3 en 2020-2021).

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.

Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.

Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
1.554	1.730	1.456	2.302	712	2.225	2.521	5.821	2.821	3.091	494	728
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
2.883	1.852	1.195	1.320	2.216	1.144	2.613,1	2.414	811	1.657,1	2.623,60	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
2	3	1	0	5	1	3

≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Pessac en 2021-2022.

≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Pessac en 2021-2022.

## ≡ 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

≡ Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

> Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
BOUGNARD	350	MPB	PE
CHANOINE LILET	100	MPB	PE
GENERAL LECLERC	320	MPB	PE
SAIGE	120	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>890 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>890 ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
AVENIR	308	MPB	PE
GRADIGNAN	220	MPB	PE
JEAN JAURES	100	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>628 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>2680 ml</i>

≡ Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

<b>Total 2022-2023</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>270 ml</i>

≡ Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.



COMPTE RENDU ANNUEL  
DE CONCESSION  
Annexes  
*SAINT-AUBIN-DE-MEDOC*

Exercice 2021-2022

## Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	43 088	5 014	38 075	57 592	6 825	50 767
Canalisations	486 129	47 949	438 180	657 330	90 347	566 983
Compteurs	68 957	24 964	43 993	110 514	30 694	79 820
Détendeurs	48 613	18 005	30 608	67 032	34 029	33 003
Postes	8 202	2 200	6 003	8 202	2 784	5 419
Protection cathodique	-	-	-	-	-	-
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>654 990</b>	<b>98 132</b>	<b>556 859</b>	<b>900 670</b>	<b>164 679</b>	<b>735 991</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	421 089	323 315	97 774	420 644	333 571	87 072
Canalisations	2 301 866	2 104 090	197 776	2 301 866	2 126 049	175 817
Postes	19 717	19 385	332	19 717	19 496	221
Protection cathodique	-	-	-	-	-	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>2 742 671</b>	<b>2 446 790</b>	<b>295 881</b>	<b>2 742 226</b>	<b>2 479 116</b>	<b>263 111</b>
<b>Total général</b>	<b>3 397 661</b>	<b>2 544 921</b>	<b>852 740</b>	<b>3 642 896</b>	<b>2 643 794</b>	<b>999 102</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>0,5%</b>			<b>0,6%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	43 088	5 014	38 075	57 592	6 825	50 767
Canalisations	486 129	47 949	438 180	657 330	90 347	566 983
Compteurs	68 957	24 964	43 993	110 514	30 694	79 820
Détendeurs	48 613	18 005	30 608	67 032	34 029	33 003
Postes	8 202	2 200	6 003	8 202	2 784	5 419
Protection cathodique	-	-	-	-	-	-
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>654 990</b>	<b>98 132</b>	<b>556 859</b>	<b>900 670</b>	<b>164 679</b>	<b>735 991</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	422 092	324 318	97 774	421 647	334 574	87 072
Canalisations	2 305 631	2 107 855	197 776	2 305 631	2 129 814	175 817
Postes	20 274	19 942	332	20 274	20 053	221
Protection cathodique	-	-	-	-	-	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>2 747 997</b>	<b>2 452 115</b>	<b>295 881</b>	<b>2 747 552</b>	<b>2 484 441</b>	<b>263 111</b>
<b>Total général</b>	<b>3 402 987</b>	<b>2 550 247</b>	<b>852 740</b>	<b>3 648 222</b>	<b>2 649 120</b>	<b>999 102</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>0,5%</b>			<b>0,6%</b>



> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	4 067	3 177	890	4 151	3 380	771
Biens de reprise	Véhicules	2 295	1 825	470	2 216	1 946	270
	Outillage industriel	14 666	13 053	1 613	15 224	13 791	1 432
Biens de retour	Matériel informatique	3 144	3 129	16	3 146	3 138	8
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	87 207	71 563	15 643	99 530	81 919	17 611
	<b>Total</b>	<b>111 379</b>	<b>92 747</b>	<b>18 632</b>	<b>124 267</b>	<b>104 175</b>	<b>20 092</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)

## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 SAINT-AUBIN-DE-MEDOC

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	2	1	1
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	2	5	2
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	5	1	0
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	3	2	0
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	6	5	4
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	4	1	2
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	12	9	3
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	3	2	3
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	0	0	3
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	1	0	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

Sans objet pour Saint-Aubin-de-Médoc en 2021-2022.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DEL'APPEL	MOTIF DEL'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVEE	DELAIS DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
182782	79	GERMIGNAN	13/01/2022 14:40	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	14:48	15:10	22	15:15	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Domage lors de travaux de Tiers	1
184816	2	EMILE ZOLA	12/04/2022 09:41	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	09:49	10:05	16	10:15	MPB	Canalisation réseau	Domage lors de travaux de Tiers	230
185890	13	SAINTE JULIEN	07/06/2022 12:02	INCENDIE	PGR_REGAZ	12:05	12:20	14	12:41	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Feu de coffret involontaire	0
187013		DIAMANT	05/08/2022 09:08	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	09:14	09:35	21	10:00	MPB	Canalisation réseau	Domage lors de travaux de Tiers	100

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	9	12
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	2	3
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	1	4

## ≡ Parc des dispositifs de comptage

> Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	1.522	1.518
16 à 100 m3/h	15	16
> 100 m3/h	1	1
<b>Total</b>	<b>1.538</b>	<b>1.535</b>

> Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
	74	25
<i>2020-2021</i>	<i>36</i>	<i>105</i>

> Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TEREGA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

### 3 / TRAVAUX REALISES

#### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Saint-Aubin-de-Médoc en 2021-2022.

#### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

> Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
RTE DE MAUTEMPS	483	MPB	PE	495658	IA34890D	19 385

<b>Total 2021-2022</b>	<b>483 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>872 ml</i>

> Extensions techniques

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

#### ≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

ADRESSE ▼	ML POSE ▼	PRESSION ▼	MAT ▼	DOSSIER ▼	ATTACHEME ▼	COUT ▼
RTE DU TRONQUET	2	MPB	AC	386619	IR34TS00	16 301

<b>Total 2021-2022</b>	<b>2 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

VOIE ▼	LONGUEUR (ml) ▼	MATIERE ▼
ANCIENS COMBATTANTS (PLACE DES)	70,2	ACIER
BONHEUR ROSA (ALLEE) ROUTE DE GERMIGNAN	21	PE
VAN GOGH VINCENT (ALLEE)	82,3	ACIER

<b>Total 2021-2022</b>	<b>173,50 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	0,28 km	9,28 km
Dont ratissage pédestre	0 km	2,31 km
Nombre de vannes contrôlées	37	36
Nombre de compteurs contrôlés	18	15
Nombre de détendeurs contrôlés	26	37
Nombre de conduites montantes contrôlées	0	6

 Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations			Types de matériaux		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>			Fonte ductile GS	km	0
Moyenne Pression C	km	8,240	Fonte ductile 2GS	km	0
Moyenne Pression B	km	55,377	Acier	km	35,057
Basse Pression	km	0	PE	km	28,560
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>63,617</b>			
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>63,046</i>			
Postes de détente réseau					
Transport/Distribution	u	0			
25 bars / 4 bars	u	3			
4 bars/ 20mbar	u	0			

 Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
<b>Avant 1950</b>	0	0	0
<b>1950-1959</b>	0	0	0
<b>1960-1969</b>	0	4 857	2 297
<b>1970-1979</b>	0	3 598	0
<b>1980-1989</b>	0	26 344	141
<b>1990-1999</b>	0	7 372	10
<b>2000-2009</b>	0	4 746	0
<b>2010-2019</b>	0	6 718	5 783
<b>2020-2029</b>	0	1 744	9

Âge moyen du réseau en années : 31 (30,4 en 2020-2021).

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.

Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.

Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
1.180	429	905	489	159	218	68	1.294	106	538	304	283
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
1.273	360	873	1.113	6.862	308	88	0	151	872	485	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
1	0	0	0	0	1	1

≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Saint-Aubin-de-Médoc en 2021-2022.

≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Saint-Aubin-de-Médoc en 2021-2022.

## 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

≡ Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

> Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
MAUTEMPS	50	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>50 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>595 ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

≡ Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.





# COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION

## Annexes

### *SAINT-MEDARD-EN-JALLES*

Exercice 2021-2022



## Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	806 162	229 691	576 471	846 567	277 910	568 658
Canalisations	1 845 357	549 270	1 296 087	2 128 282	715 147	1 413 135
Compteurs	399 442	167 992	231 450	626 886	202 620	424 266
Détendeurs	178 507	74 928	103 579	264 348	140 857	123 492
Postes	62 994	41 628	21 365	65 353	44 763	20 590
Protection cathodique	22 062	9 632	12 431	22 062	11 092	10 970
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>3 314 525</b>	<b>1 073 141</b>	<b>2 241 384</b>	<b>3 953 499</b>	<b>1 392 389</b>	<b>2 561 110</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	919 987	919 987	-	919 987	919 987	-
Canalisations	3 988 763	3 988 763	-	3 988 738	3 988 738	-
Postes	19 916	19 916	-	19 916	19 916	-
Protection cathodique	-	-	-	-	-	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>4 928 667</b>	<b>4 928 667</b>	<b>-</b>	<b>4 928 642</b>	<b>4 928 642</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>8 243 191</b>	<b>6 001 808</b>	<b>2 241 384</b>	<b>8 882 141</b>	<b>6 321 031</b>	<b>2 561 110</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>1,4%</b>			<b>1,5%</b>

Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016	30/09/2021			30/09/2022		
	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	806 162	229 691	576 471	846 567	277 910	568 658
Canalisations	1 845 357	549 270	1 296 087	2 128 282	715 147	1 413 135
Compteurs	399 442	167 992	231 450	626 886	202 620	424 266
Détendeurs	178 507	74 928	103 579	264 348	140 857	123 492
Postes	62 994	41 628	21 365	65 353	44 763	20 590
Protection cathodique	22 062	9 632	12 431	22 062	11 092	10 970
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>3 314 525</b>	<b>1 073 141</b>	<b>2 241 384</b>	<b>3 953 499</b>	<b>1 392 389</b>	<b>2 561 110</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	1 581 494	1 581 494	-	1 581 494	1 581 494	-
Canalisations	5 538 458	5 538 458	-	5 538 433	5 538 433	-
Postes	181 033	181 033	-	181 033	181 033	-
Protection cathodique	11 486	11 486	-	11 486	11 486	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>7 312 471</b>	<b>7 312 471</b>	<b>-</b>	<b>7 312 445</b>	<b>7 312 445</b>	<b>-</b>
<b>Total général</b>	<b>10 626 995</b>	<b>8 385 611</b>	<b>2 241 384</b>	<b>11 265 944</b>	<b>8 704 834</b>	<b>2 561 110</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>1,4%</b>			<b>1,5%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

		30/09/2021			30/09/2022		
<b>Au prorata du CA de la concession</b>		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	37 719	29 465	8 253	27 302	22 231	5 071
Biens de reprise	Véhicules	21 287	16 925	4 362	14 571	12 795	1 776
	Outils industriels	136 017	121 061	14 957	100 123	90 703	9 420
Biens de retour	Matériel informatique	29 163	29 017	146	20 692	20 640	52
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	808 801	663 717	145 084	654 590	538 766	115 824
	<b>Total</b>	<b>1 032 988</b>	<b>860 185</b>	<b>172 803</b>	<b>817 279</b>	<b>685 136</b>	<b>132 144</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)

## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022 SAINT-MEDARD-EN-JALLES

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	1	0	0
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	13	18	16
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	18	13	2
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	20	16	0
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	16	5	8
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	3	4	7
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	52	47	18
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	20	18	16
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	3	2	8
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	0	0	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

Sans objet pour Saint-Médard-en-Jalles en 2021-2022.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DE L'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVEE	DELAIS DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
184821	1	ALFRED DE VIGNY	12/04/2022 11:48	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	11:54	12:05	11	12:10	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Domage lors de travaux de Tiers	0
187837	43	DESCARTES	21/09/2022 14:20	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ		14:30		14:50	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Domage lors de travaux de Tiers	85
187927		DESCARTES	26/09/2022 10:55	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	11:05	11:25	20	11:45	MPB	Canalisation réseau	Domage lors de travaux de Tiers	15

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	47	52
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	18	20
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	4	3

## ≡ Parc des dispositifs de comptage

> Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	7.817	7.796
16 à 100 m3/h	67	68
> 100 m3/h	11	11
<b>Total</b>	<b>7.895</b>	<b>7.875</b>

> Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
	95	101
<i>2020-2021</i>	<i>42</i>	<i>361</i>

> Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TEREKA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

### ≡ 3 / TRAVAUX REALISES

#### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Saint-Médard-en-Jalles en 2021-2022.

#### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

> Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
151 AV DU GENERAL DE GAULLE	209	MPB	PE	453016	IA32890F	10 619
30 RUE CHARLES CAPSEC	230	MPB	PE	456679	IA32890G	22 442

<b>Total 2021-2022</b>	<b>439 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>651 ml</i>

> Extensions techniques

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>11,35 ml</i>

#### ≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>



## ≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
AV DESCARTES	115	MPB	AC	485984	IR32TS03	70 894

<b>Total 2021-2022</b>	<b>115 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

VOIE	LONGUEUR (ml)	MATIERE
ATELIER (CHEMIN DE L)	62,5	ACIER
ATELIER (CHEMIN DE L)	47,9	PE
BLUM LEON (AVENUE)	28,3	PE
DESCARTES (AVENUE)	93,4	ACIER
GABACHOT (IMP)	81,8	PE
LINAS (CHEMIN DE)	8,8	ACIER
MONTAIGNE (AVENUE)	39,7	ACIER
THIL (CHEMIN DU)	29,1	ACIER

<b>Total 2021-2022</b>	<b>391,50 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	144,83 km	1,19 km
Dont ratissage pédestre	18,07 km	1,19 km
Nombre de vannes contrôlées	169	157
Nombre de compteurs contrôlés	136	83
Nombre de détendeurs contrôlés	14	180
Nombre de conduites montantes contrôlées	0	20

Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations			Types de matériaux		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>			Fonte ductile GS	km	0
Moyenne Pression C	km	11,738	Fonte ductile 2GS	km	0
Moyenne Pression B	km	174,493	Acier	km	142,016
Basse Pression	km	0	PE	km	44,103
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>186,231</b>	Autres	km	0,112
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>185,863</i>			
Postes de détente réseau					
Transport/Distribution	u	1			
25 bars / 4 bars	u	2			
4 bars/ 20mbar	u	0			

Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
<b>Avant 1950</b>	0	0	0
<b>1950-1959</b>	0	0	0
<b>1960-1969</b>	0	14 225	7 569
<b>1970-1979</b>	0	69 610	2 109
<b>1980-1989</b>	0	42 431	0
<b>1990-1999</b>	0	21 942	0
<b>2000-2009</b>	0	15 814	2 049
<b>2010-2019</b>	0	8.329	0
<b>2020-2029</b>	0	2 142	11

Âge moyen du réseau en années : 39,5 (38,6 en 2020-2021).

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.

Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.

Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
676	1.832	2.648	2.948	1.410	2.137	565	797	741	1.538	1.219	1.389
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
1.160	773	1.529	1.338	293	466	415	1.220	142	662,35	554	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
2	0	0	0	0	0	0

≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Saint-Médard-en-Jalles en 2021-2022.

≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Saint-Médard-en-Jalles en 2021-2022.

## 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

### Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

#### > Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
AUREL CHAZEAU	290	MPB	PE
CLAUDE BERNARD	120	MPB	PE
LAFON	250	MPB	PE
MONTAIGNE	60	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>720 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>849 ml</i>

#### > Extensions techniques

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

### Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

### Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
MONTAIGNE	100	MPB	ACIER

<b>Total 2022-2023</b>	<b>100 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>0 ml</i>

### Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
ST AUBIN	25	MPB	ACIER

<b>Total 2022-2023</b>	<b>25 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>210 ml</i>



# COMPTE RENDU ANNUEL DE CONCESSION

## Annexes

### *TALENCE*

Exercice 2021-2022



## Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	597 163	71 288	525 876	620 242	91 829	528 413
Canalisations	6 182 672	624 108	5 558 565	6 849 543	902 627	5 946 916
Compteurs	829 822	262 579	567 243	1 102 512	318 153	784 358
Détendeurs	129 879	50 204	79 675	194 059	100 266	93 792
Postes	39 337	7 720	31 617	50 827	10 619	40 208
Protection cathodique	7 096	2 621	4 475	7 096	3 145	3 951
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>7 785 969</b>	<b>1 018 519</b>	<b>6 767 450</b>	<b>8 824 278</b>	<b>1 426 640</b>	<b>7 397 638</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	2 362 399	1 982 245	380 154	2 359 469	2 019 370	340 099
Canalisations	11 120 357	8 608 563	2 511 794	11 113 290	8 885 678	2 227 612
Postes	577 708	540 427	37 281	577 708	550 561	27 147
Protection cathodique	14 361	14 217	144	14 361	14 325	36
<b>Total par le concédant</b>	<b>14 074 824</b>	<b>11 145 452</b>	<b>2 929 372</b>	<b>14 064 828</b>	<b>11 469 934</b>	<b>2 594 894</b>
<b>Total général</b>	<b>21 860 793</b>	<b>12 163 971</b>	<b>9 696 822</b>	<b>22 889 106</b>	<b>12 896 574</b>	<b>9 992 532</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>6,1%</b>			<b>5,9%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	597 163	71 288	525 876	620 242	91 829	528 413
Canalisations	6 182 672	624 108	5 558 565	6 849 543	902 627	5 946 916
Compteurs	829 822	262 579	567 243	1 102 512	318 153	784 358
Détendeurs	129 879	50 204	79 675	194 059	100 266	93 792
Postes	39 337	7 720	31 617	50 827	10 619	40 208
Protection cathodique	7 096	2 621	4 475	7 096	3 145	3 951
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>7 785 969</b>	<b>1 018 519</b>	<b>6 767 450</b>	<b>8 824 278</b>	<b>1 426 640</b>	<b>7 397 638</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	2 372 695	1 992 541	380 154	2 372 875	2 032 776	340 099
Canalisations	11 175 797	8 664 003	2 511 794	11 168 731	8 941 119	2 227 612
Postes	578 367	541 087	37 281	578 367	551 220	27 147
Protection cathodique	15 126	14 982	144	15 126	15 090	36
<b>Total par le concédant</b>	<b>14 141 985</b>	<b>11 212 614</b>	<b>2 929 372</b>	<b>14 135 099</b>	<b>11 540 205</b>	<b>2 594 894</b>
<b>Total général</b>	<b>21 927 954</b>	<b>12 231 132</b>	<b>9 696 822</b>	<b>22 959 377</b>	<b>12 966 845</b>	<b>9 992 532</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>6,1%</b>			<b>5,9%</b>



> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	43 801	34 217	9 584	38 038	30 973	7 065
Biens de reprise	Véhicules	24 720	19 654	5 065	20 301	17 827	2 474
	Outils industriel	157 952	140 583	17 369	139 494	126 369	13 125
Biens de retour	Matériel informatique	33 866	33 697	170	28 829	28 756	72
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	939 231	770 750	168 481	911 985	750 617	161 368
	<b>Total</b>	<b>1 199 570</b>	<b>998 901</b>	<b>200 669</b>	<b>1 138 646</b>	<b>954 542</b>	<b>184 104</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)

## 2 / QUALITE DE SERVICE

Indicateurs de performance visés à l'Annexe I du contrat



### INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022

#### TALENCE

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021-2022	2020-2021	2019-2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	1	2	1
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	8	12	14
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	13	8	2
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	30	37	4
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	48	17	35
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	0	5	5
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	52	59	21
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	31	41	37
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	1	3	6
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	0	0	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

Sans objet pour Talence en 2020-2021.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DE L'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVÉE	DELAIS DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
180771	235	THOUARS	28/10/2021 08:28	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	08:32	09:00	27	09:05	MPB	Brcti Individuel sur réseau	Domage lors de travaux de Tiers	1

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	59	52
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	41	31
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	5	0

## ≡ Parc des dispositifs de comptage

> Situation au 30 septembre 2022

Compteurs	2020-2021	2021-2022
6 et 10 m3/h	12.733	12.775
16 à 100 m3/h	126	127
> 100 m3/h	33	31
<b>Total</b>	<b>12.892</b>	<b>12.933</b>

> Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

Nouveaux raccordements 2021-2022	Nombre de Branchements	Nombre de Compteurs
		474
<i>2020-2021</i>	<i>251</i>	<i>515</i>

> Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TERECA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.

### ≡ 3 / TRAVAUX REALISES

#### ≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Talence en 2021-2022.

#### ≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

> Extensions commerciales

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

#### ≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
RUE ANATOLE FRANCE	338	MPB	PE	454128	IR133320	124 977
RUE DANTON	15	MPB	PE	454129	IR133321	76 298
RUE PAUL COMMARIEU	143	MPB	PE	454130	IR133322	65 472
RUE ROBESPIERRE	39	MPB	PE	500428	IR13332A	36 269
AV MARECHAL LECLERC	87	MPB	PE	503111	IR13332F	47 038

<b>Total 2021-2022</b>	<b>622 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>3.088,9 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>2,9 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

VOIE	LONGUEUR (ml)	MATIERE
ARNOZAN PROFESSEUR (RUE DU)	2,1	FONTE
ARNOZAN PROFESSEUR (RUE DU)	2,7	PE
BAUDRIMONT (ALLEE)	65,3	PE
BERGONIE PROFESSEUR (RUE DU)	7,4	FONTE
BERGONIE PROFESSEUR (RUE DU)	0,8	PE
BORDIER LOUIS (RUE)	5,3	FONTE
CENTRE SOCIAL THOUARS	41,8	PE
COLLEGNO (AVENUE DE)	7,9	PE
COUBERTIN PIERRE DE (ALLEE)	26,7	PE
ENSAM	28,1	ACIER
GAMBETTA (COURS)	3,2	PE
GAULLE GENERAL DE (PLACE) ZUP TALENCE	111,4	ACIER
GROUPE SCOLAIRE GEORGES LASSERRE	68	ACIER
LASSERRE GEORGES (AVENUE)	7,6	PE
PARMENTIER (RUE)	95,7	FONTE
PARMENTIER (RUE)	0,9	PE
PISCINE	1,1	ACIER
PISCINE	47,6	PE
PREVOST (AVENUE)	48,9	ACIER
RABELAIS FRANCOIS (AVENUE) DOMAINE DE RABA	45,9	ACIER
REDEUILH (RUE)	9,6	PE
RIMBAUD ARTHUR (AVENUE) ZUP	19,2	ACIER
SEVENE FREDERIC (RUE)	12,6	FONTE
SEVENE FREDERIC (RUE)	8,7	PE
THOUARS (AVENUE DE)	5,9	ACIER
THOUARS (AVENUE DE)	1,4	PE

<b>Total 2021-2022</b>	<b>675,80 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>594,10 ml</i>

## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	80,01 km	18,74km
<i>Le Véhicule de Surveillance du Réseau contrôlera les ouvrages de votre commune en 2022/2023.</i>		
Dont ratissage pédestre	13,26 km	9,2 km
Nombre de vannes contrôlées	119	110
Nombre de compteurs contrôlés	259	175
Nombre de détendeurs contrôlés	11	46
Nombre de conduites montantes contrôlées	65	840

## ≡ 4 / PATRIMOINE

### ≡ Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>		
Moyenne Pression C	km	1,006
Moyenne Pression B	km	81,684
Basse Pression	km	24,629
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>107,319</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>106,994</i>

Types de matériaux		
Fonte ductile GS	km	2,616
Fonte ductile 2GS	km	19,112
Acier	km	33,052
PE	km	52,539

Postes de détente réseau		
Transport/Distribution	u	0
25 bars / 4 bars	u	0
4 bars/ 20mbar	u	19

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.  
Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.  
Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

## ≡ Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
Avant 1950	0	0	0
1950-1959	0	853	987
1960-1969	3 653	5 226	0
1970-1979	11 703	16 208	17
1980-1989	6 042	8 572	1
1990-1999	685	10 654	1
2000-2009	1 917	14 298	0
2010-2019	574	17 169	0
2020-2029	55	8 705	0

Âge moyen du réseau en années : 30,7 (30,4 en 2020-2021).

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
1.453	3.657	2.987	614	23	350	2.851	3.237	580	1.200	331	2.266
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
1.155	917	323	822	1.372	978	1.046	4.817	3.030,4	3.091,8	622	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
1	1	0	2	5	5	5

## ≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Talence en 2021-2022.

## ≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Talence en 2021-2022.

## 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

≡ Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

> Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
LEYSOTTE	95	MPB	PE
LIBERATION	65	MPB	PE
PAUL LAPIE	80	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>240 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>212 ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
AUGUSTE COMTE	280	MPB	PE
CLEMENT THOMAS	70	MPB	PE
DUGUESCLIN	148	MPB	PE
MICHEL MONTAIGNE	120	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>618 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>4.954 ml</i>

≡ Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour 2022-2023.

≡ Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour 2022-2023.





COMPTE RENDU ANNUEL  
DE CONCESSION  
Annexes  
*VILLENAVE D'ORNON*

Exercice 2021-2022



## Patrimoine de la concession et investissements

### > Ouvrages constituant le réseau

Au 01/10/2016, date de renouvellement du contrat de concession, les biens du concessionnaire ont été immobilisés à une valeur brute égale à la valeur résiduelle (VNC), conformément au contrat conclu.

Le premier tableau de synthèse fourni ci-après permet, dans la continuité des années précédentes, de visualiser le schéma comptable de Régaz. A partir de l'exercice 2018, un deuxième tableau a été ajouté, afin de permettre à la concession de reconstituer les valeurs d'origine de ses biens de retour. Exemple :

#### Situation au 30/09/2016 :

Biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : A	100	20	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	300	170	130

#### Situation au 01/10/2016 :

<b>1<sup>er</sup> tableau (biens mis à la VNC)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B	200	150	50
Total	280	150	130

<b>2<sup>ème</sup> tableau (biens mis à la VO)</b>	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens du concessionnaire : VNC de A	80	0	80
Biens du concédant : B + Amortissements de A	220	170	50
Total	300	170	130

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession selon contrat 2016 (à la VNC)</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	1 248 771	277 127	971 644	1 394 822	344 812	1 050 010
Canalisations	3 823 754	755 186	3 068 568	4 362 637	1 032 972	3 329 665
Compteurs	537 665	153 600	384 065	748 537	114 803	633 734
Détendeurs	175 389	63 722	111 667	261 801	129 943	131 857
Postes	69 544	29 542	40 003	69 544	34 833	34 712
Protection cathodique	236 715	39 920	196 795	238 681	55 403	183 277
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>6 091 838</b>	<b>1 319 097</b>	<b>4 772 741</b>	<b>7 076 021</b>	<b>1 712 766</b>	<b>5 363 256</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	823 910	823 910	-	821 594	821 594	-
Canalisations	4 063 226	4 062 199	1 028	4 062 985	4 062 104	881
Postes	80 279	80 279	-	80 279	80 279	-
Protection cathodique	4 068	4 068	-	4 068	4 068	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>4 971 483</b>	<b>4 970 456</b>	<b>1 028</b>	<b>4 968 926</b>	<b>4 968 045</b>	<b>881</b>
<b>Total général</b>	<b>11 063 321</b>	<b>6 289 552</b>	<b>4 773 769</b>	<b>12 044 947</b>	<b>6 680 811</b>	<b>5 364 137</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>3,0%</b>			<b>3,2%</b>

Tous les ouvrages constituant le réseau ont la nature de biens de retour (art. 2 du contrat).

	30/09/2021			30/09/2022		
<b>Biens mis en concession avec la valeur d'origine des biens mis en 2016</b>	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
<b>Par le concessionnaire</b>						
Branchements	1 248 771	277 127	971 644	1 394 822	344 812	1 050 010
Canalisations	3 823 754	755 186	3 068 568	4 362 637	1 032 972	3 329 665
Compteurs	537 665	153 600	384 065	748 537	114 803	633 734
Détendeurs	175 389	63 722	111 667	261 801	129 943	131 857
Postes	69 544	29 542	40 003	69 544	34 833	34 712
Protection cathodique	236 715	39 920	196 795	238 681	55 403	183 277
<b>Total par le concessionnaire</b>	<b>6 091 838</b>	<b>1 319 097</b>	<b>4 772 741</b>	<b>7 076 021</b>	<b>1 712 766</b>	<b>5 363 256</b>
<b>Par le concédant</b>						
Branchements	1 494 393	1 494 393	-	1 492 077	1 492 077	-
Canalisations	5 332 292	5 331 264	1 028	5 332 051	5 331 170	881
Postes	168 478	168 478	-	168 478	168 478	-
Protection cathodique	59 713	59 713	-	59 713	59 713	-
<b>Total par le concédant</b>	<b>7 054 876</b>	<b>7 053 848</b>	<b>1 028</b>	<b>7 052 319</b>	<b>7 051 438</b>	<b>881</b>
<b>Total général</b>	<b>13 146 714</b>	<b>8 372 945</b>	<b>4 773 769</b>	<b>14 128 340</b>	<b>8 764 204</b>	<b>5 364 137</b>
<b>% de la Concession</b>			<b>3,0%</b>			<b>3,2%</b>

> Autres biens utilisés par le concessionnaire

	Au prorata du CA de la concession	30/09/2021			30/09/2022		
		Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable	Valeur Brute	Amortissements Cumulés	Valeur Nette Comptable
Biens propres	Œuvres d'art	0	0	0	0	0	0
	Mobilier	22 763	17 782	4 981	39 665	32 297	7 367
Biens de reprise	Véhicules	12 846	10 214	2 632	21 169	18 589	2 580
	Outils industriels	82 084	73 058	9 026	145 458	131 772	13 686
Biens de retour	Matériel informatique	17 600	17 511	88	30 061	29 986	75
	Logiciels (amort. Dérog.)	0	0	0	0	0	0
	Logiciels	488 098	400 542	87 556	950 980	782 712	168 268
	<b>Total</b>	<b>623 391</b>	<b>519 107</b>	<b>104 284</b>	<b>1187 333</b>	<b>995 356</b>	<b>191 976</b>

(Valeurs proratisées à l'aide d'une clé de répartition fondée sur les recettes liées aux activités réalisées sur le territoire de la commune)

## INDICATEURS DE PERFORMANCE 2021/2022

### VILLENAVE D ORNON

INDICATEURS	DESCRIPTION	2021- 2022	2020- 2021	2019- 2020
<b>QUALITE DU GAZ</b>				
<b>Fuites de gaz</b>				
Nombre de fuites sur canalisations.	Nombre de fuites sur réseau y compris postes de distribution publique, dont recherche systématique de fuites et dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité (IS), hors branchements, postes de détente clients et compteurs clients.	0	1	1
Nombre de fuites sur branchements.	Nombre de fuites avérées sur branchements, dont recherche systématique de fuite et dont dommages comptabilisés suite à IS.	32	40	13
Nombre de fuites sur postes de détente clients et compteurs clients.	Nombre de fuites avérées sur postes de détente clients et compteurs clients, dont dommages comptabilisés suite à IS.	43	31	1
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles/montantes.	Nombre de fuites sur conduites d'immeuble / conduites montantes dont dommages comptabilisés suite à IS.	37	67	0
<b>Visites annuelles des postes de distribution publique</b>				
Nombre de visites.	Nombre de postes de détente réseau visités.	13	4	4
<b>Interventions de sécurité</b>				
Nombre d'endommagements de tiers sur ouvrages en concession.	Nombre d'endommagements de tiers ayant causé une fuite sur canalisations, branchements, postes de détente, compteurs.	8	7	10
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur ouvrages en concession.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur ouvrages en concession, hors endommagement de tiers.	112	139	15
Nombre d'interventions pour fuites de gaz sur installations clients.	Nombre d'interventions pour fuite de gaz sur installations clients, hors endommagements de tiers.	41	74	32
Nombre des autres interventions de sécurité.	Nombre des interventions autres que pour fuites de gaz (appels fondés et appels non fondés).	4	1	3
Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés.	Nombre de coupures d'alimentation de gaz au-delà de 200 logements concernés, suite à incident ou intervention non planifiée.	1	1	0
<b>QUALITE DES SERVICES</b>				
Indicateurs choisis par l'autorité concédante dans la liste des indicateurs fixés par arrêté ministériel.	Les définitions et les modes de calcul des indicateurs retenus sont ceux de l'arrêté ministériel.	0	0	0
<b>BIO-METHANE</b>				
Nombre de sites effectifs.	Nombre de raccordements d'installations de production de bio-méthane.	0	0	0

## ≡ Bilan annuel de sécurité transmis à la DREAL

Ce bilan est annexé à la fin du document.

## ≡ Liste des incidents survenus sur le réseau et ayant entraîné une interruption de service

> Incidents devant être reportés à la DREAL en application de l'article 21 de l'arrêt du 13 juillet 2000 « portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations ».

REF. FIC	NATURE DE L'INCIDENT 1	DATE	HEURE	COMMENTAIRES
21-34	Intoxication au monoxyde de carbone.	30/11/2021	00 h 10	Appel par la maman de la locataire qui n'était pas sur place pour maux de tête après les douches de sa fille. Les chaudières Saunier Duval sont raccordées sur des conduits 3cep et sont dans les salles de bains. Après vérification de la présence de CO dans le logement concerné, présence de monoxyde également dans le logement du 2ème étage. Fermeture des 3 compteurs raccordés sur le même conduit par mesure de sécurité. Présence de CO au 1er et 2ème étage. RAS au RDC. Au dernier étage, les conduits sont indépendants du 3 CEP. La jeune locataire a été évacuée par le SDIS vers un hôpital.
22-07	Intoxication au monoxyde de carbone.	28/01/2022	23 h 59	Le requérant ne se sentait pas bien, appel du SDIS pour intervention REGAZ. Une personne a été évacuée. 70 PPM Co ont été mesurés dans l'appartement. Refoulement de la chaudière ; problème de conduit d'évacuation.
22-07	Intoxication au monoxyde de carbone.	28/01/2022	23 h 59	Le requérant ne se sentait pas bien, appel du SDIS pour intervention REGAZ. Une personne a été évacuée. 70 PPM Co ont été mesurés dans l'appartement. Refoulement de la chaudière ; problème de conduit d'évacuation.
22-09	Intoxication au monoxyde de carbone.	11/03/2022	15 h 49	Monoxyde de carbone présent dans l'appartement. La chaudière est apparemment mal raccordée au 3CEP ou 3 CEP défectueux.
22-10	Autre	15/03/2022	21 h 10	Appel des pompiers pour une mini-explosion dans les conduits d'évacuation des gaz brûlés à répétition dans cette résidence. Conduit 3 C.E.P. dans cette résidence. 3 compteurs ont été fermés par mesure de sécurité. Le syndica été informé du problème.

> Incidents ayant justifié la mise en œuvre d'une « Procédure Gaz Renforcée » (PGR)

N° DE L'APPEL	N°	VOIE	DATE & HEURE DE L'APPEL	MOTIF DE L'APPEL	PGR_PGC	HEURE DE TRANSMISSION	HEURE D'ARRIVEE	DELAI DE DEPLACEMENT	MISE HORS DANGER	PRESSION DE L'OUVRAGE	EQUIPEMENT ENDOMMAGE	CAUSE	NBRE CLIENTS COUPES
183100	95	MARECHAL LECLERC	26/01/2022 09:06	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	09:08	09:25	16	09:35	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dompage lors de travaux de Tiers	0
183276	5	GABRIEL PIERNE	04/02/2022 08:55	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	08:58	09:15	17	09:30	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dompage lors de travaux de Tiers	22
184424	12	EDOUARD BOURLAUX	25/03/2022 09:13	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	09:18	09:25	6	10:05	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dompage lors de travaux de Tiers	250
184556	18	EDOUARD BOURLAUX	30/03/2022 16:00	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	16:03	16:10	7	16:15	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dompage lors de travaux de Tiers	0
185278	26	EDOUARD BOURLAUX	04/05/2022 15:47	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_REGAZ	15:50	16:05	14	16:05	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dompage lors de travaux de Tiers	1
185399	31	JULES VERNE	10/05/2022 12:22	ODEUR DE GAZ EXTERIEURE	PGR_SDIS	12:26	12:40	13	12:50	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dompage lors de travaux de Tiers	0
186476	8	EDOUARD BOURLAUX	05/07/2022 14:46	DOMMAGE SUR OUVRAGE GAZ	PGR_SDIS	14:50	15:05	15	15:15	MPB	Brcht Individuel sur réseau	Dompage lors de travaux de Tiers	1

> Ensemble des incidents survenus sur l'exercice

	2020-2021	2021-2022
Nombre d'interventions pour fuite de gaz avant compteur.	139	112
Nombre d'interventions pour fuite de gaz après compteur.	74	41
Nombre d'endommagements d'ouvrages gaz causés par les entreprises de travaux publics ou des tiers.	7	8

## ≡ Parc des dispositifs de comptage

### > Situation au 30 septembre 2022

<b>Compteurs</b>	<b>2020-2021</b>	<b>2021-2022</b>
6 et 10 m <sup>3</sup> /h	13.407	13.779
16 à 100 m <sup>3</sup> /h	113	113
> 100 m <sup>3</sup> /h	16	15
<b>Total</b>	<b>13.536</b>	<b>13.907</b>

### > Nouveaux raccordements réalisés sur l'exercice

<b>Nouveaux raccordements</b>	<b>Nombre de Branchements</b>	<b>Nombre de Compteurs</b>
<b>2021-2022</b>	163	1.105
<i>2020-2021</i>	<i>104</i>	<i>1.792</i>

### > Actions mises en œuvre pour garantir les valeurs de PCS

Aucune action n'a été mise en œuvre sur l'exercice car ces valeurs sont déterminées, et communiquées quotidiennement, par le gestionnaire de réseau de transport TERECA sans que REGAZ ne puisse opérer un quelconque contrôle.



### 3 / TRAVAUX REALISES

≡ Dépenses relatives aux extensions pour lesquelles l'autorité concédante a versé une participation financière

Sans objet pour Villenave d'Ornon en 2021-2022.

≡ Liste des principales extensions de réseau gaz réalisées sur l'exercice

> Extensions commerciales

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
35 RUE YVON MANSENCAL	94	MPB	PE	470137	IA22890B	8 307
8 PCHE DE LEYRAN	50	MPB	PE	471534	IA22871K	14 162
AV DE LA REPUBLIQUE	91	MPB	PE	481801	IA22871L	15 728
AV GEORGES CLEMENCEAU	123	MPB	PE	512734	IA22890E	9 866
2 AV DU MARECHAL FOCH 3	86	MPB	PE	519741	IA220907	15 279

<b>Total 2021-2022</b>	<b>444 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>1,105 ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

≡ Liste des travaux de déplacement réseau réalisés sur l'exercice

ADRESSE	ML POSE	PRESSION	MAT	DOSSIER	ATTACHEME	COUT
RUE JEAN JAURES 3	65	MPB	AC	501786	IR22PS07	68 447
RUE JEAN JAURES	55	MPB	AC	516349	IR22DS03	14 967

<b>Total 2021-2022</b>	<b>120 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>15 ml</i>

≡ Liste des travaux de déviation tramway réalisés sur l'exercice

<b>Total 2021-2022</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>0 ml</i>

## ≡ Abandon d'ouvrages sur l'exercice

VOIE	LONGUEUR (ml)	MATIERE
BALZAC HONORE DE (RUE)	12,8	ACIER
BESSON COLETTE (RUE)	10,9	PE
BRIAND ARISTIDE (PLACE)	37,9	ACIER
COURBET (RUE)	4	ACIER
CURIE PIERRE (RUE)	412,4	ACIER
HOPITAL MILITAIRE ROBERT PIQUE	48,1	ACIER
JARNAC FERNAND (RUE)	1,1	ACIER
JUIN MARECHAL (AVENUE DU)	8,2	ACIER
LEBAS JEAN BAPTISTE (RUE)	2,9	ACIER
LECOINTE JEAN (RUE)	71,1	PE
MARCEILLE HENRI (RUE)	8,3	ACIER
NOBEL ALFRED (RUE)	14	PE
PARC DE CHAMBERY	188,1	ACIER
RESIDENCE MARC NOUHAUX	17,1	ACIER
SOORS FERNAND (RUE)	18,1	ACIER
TOULOUSE (IMPASSE DE)	94,8	PE
TOULOUSE (ROUTE DE) VILLENAVE D ORNON	208,3	ACIER

<b>Total 2021-2022</b>	<b>1.158,10 ml</b>
<i>Total 2020-2021</i>	<i>270,20 ml</i>

## ≡ Bilan des actions préventives réalisées

	2020-2021	2021-2022
Contrôle de l'étanchéité des ouvrages (Véhicule de Surveillance du Réseau + ratissage pédestre).	99,18 km	11,11 km
<b><i>Le Véhicule de Surveillance du Réseau contrôlera les ouvrages de votre commune en 2022/2023.</i></b>		
Dont ratissage pédestre	0,56 km	6,14 km
Nombre de vannes contrôlées	196	164
Nombre de compteurs contrôlés	161	107
Nombre de détendeurs contrôlés	14	89
Nombre de conduites montantes contrôlées	25	126

 Constitution du réseau au 30 septembre 2022

Canalisations			Types de matériaux		
<b>Régime de pression<sup>1</sup></b>			Fonte ductile GS	km	0,002
Moyenne Pression C	km	3,815	Fonte ductile 2GS	km	2,586
Moyenne Pression B	km	155,820	Acier	km	118,602
Basse Pression	km	2,757	PE	km	41,202
<b>Total 2021-2022</b>	<b>km</b>	<b>162,392</b>			
<i>Total 2020-2021</i>	<i>km</i>	<i>161,526</i>			
Postes de détente réseau					
Transport/Distribution	u	0			
25 bars / 4 bars	u	1			
4 bars/ 20mbar	u	2			

 Répartition des conduites par âge (en ml) et par pression

DECENNIE	Basse Pression	Moyenne Pression B	Moyenne Pression C
<b>Avant 1950</b>	0	0	0
<b>1950-1959</b>	0	0	208
<b>1960-1969</b>	2	40 787	3.581
<b>1970-1979</b>	2 099	31 146	12
<b>1980-1989</b>	479	39 989	15
<b>1990-1999</b>	170	14 632	0
<b>2000-2009</b>	7	6 247	0
<b>2010-2019</b>	0	19.158	0
<b>2020-2029</b>	0	3 861	0

Âge moyen du réseau en années : 39,7 (39,1 en 2020-2021).

<sup>1</sup> Réseau Basse Pression BP : pression normale de service n'excédant pas 50 mbars.

Réseau Moyenne Pression B : pression normale de service comprise entre 0,4 et 4 bars.

Réseau Moyenne Pression C : pression normale de service comprise entre 4 et 25 bars.

> Nombre de mètres linéaires posés par année (extensions, renouvellements, déplacements)

<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
1.712	604	1.800	40	829	287	397	757	339	367	122	2.402
<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	
2.802	3.801	1.199	1.162	813	1.581	1.040	744	874	1.120	564	

> Décennie de pose des postes réseau

DECENNIE						
1960-1969	1970-1979	1980-1989	1990-1999	2000-2009	2010-2019	2020-2029
2	0	0	1	0	0	0

≡ Etat des règlements financiers intervenus entre l'autorité concédante et le concessionnaire sur l'exercice

Sans objet pour Villenave d'Ornon en 2021-2022.

≡ Liste des immeubles mis à disposition par l'autorité concédante

Sans objet pour Villenave d'Ornon en 2021-2022.

## 5 / ELEMENTS PREVISIONNELS

≡ Liste des principales extensions de réseau gaz en prévision sur l'exercice 2022-2023

> Extensions commerciales

VOIE	ML Proj	PRESSION	MATIERE
ARISTIDE BRIAND	190	MPB	PE
BRIGNON	54	MPB	PE
COUHINS	70	MPB	PE
FERNAND SOORS	155	MPB	PE
GALGON	160	MPB	PE
JEAN D ORMESSON	90	MPB	PE
LEOGNAN	42	MPB	PE
LEYRAN	165	MPB	PE
MIRIEU DE LABARRE	1432	MPB	PE
PAS DE LA COTE	570	MPB	PE
TELLIER	180	MPB	PE

<b>Total 2022-2023</b>	<b>3.108 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>1.714 ml</i>

> Extensions techniques

<b>Total 2022-2023</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>33 ml</i>

≡ Liste des travaux de renouvellement en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

≡ Liste des travaux de déplacement réseau en prévision sur l'exercice 2022-2023

<b>Total 2022-2023</b>	<b>0 ml</b>
<i>Total 2021-2022</i>	<i>63 ml</i>

## ≡ Liste des travaux de déviation tramway en prévision sur l'exercice 2022-2023

Pas d'éléments prévisionnels pour l'exercice 2022-2023.

