



SYNDICAT DEPARTEMENTAL D'ÉNERGIES DE LA MANCHE

Contrôle de la distribution publique de gaz - GRDF –
Exercice 2021

Tableau de bord



Historique des révisions				
VERSION	DATE	COMMENTAIRES	RÉDIGÉ PAR :	VÉRIFIÉ PAR :
0	07/09/2021	Création de document	MG	

Maître d'ouvrage : Syndicat Départemental d'Énergies de la Manche
Mission : Contrôle de la distribution publique de gaz - GRDF – Exercice 2021

Rapport n° : D22-00944
En date du : 23/08/2022

Contact : Franck NAUDIN – Directeur de projet – franck.naudin@naldeo.com
Maxime GAUGAIN – Consultant – maxime.gaugain@naldeo.com

Adresse : NALDEO Stratégies Publiques
55 rue de la Villette,
69003 LYON
Tél. : 04 72 91 83 70
Fax : 04 78 53 39 22

Clause de confidentialité

Les informations contenues dans le présent document sont strictement confidentielles et sont réservées à l'usage exclusif de la personne destinataire. Celle-ci s'engage à ne pas les divulguer ou à ne pas les communiquer à des tiers, par quelque moyen que ce soit.

Table des matières

1	INTRODUCTION	5
2	LES CARACTERISTIQUES GENERALES	6
2.1	Contrat de concession	6
2.2	Principales caractéristiques	6
3	LA COMPARAISON D'INDICATEURS-CLES AVEC D'AUTRES CONCESSIONS	8
4	LES USAGERS ET QUALITE DE SERVICE	12
4.1	Nombre de points de livraison	12
4.2	Énergie acheminée	13
4.3	Déploiement du compteur communicant	14
4.4	Raccordement dans les délais	14
4.5	Suivi des réclamations	15
4.6	Taux de réponses aux réclamations dans les délais	15
5	LE DEVELOPPEMENT DU BIOMETHANE	17
6	L'EVOLUTION TECHNIQUE DU PATRIMOINE	18
6.1	Canalisations.....	18
6.2	Postes de détente	20
6.3	Postes de livraison client.....	20
6.4	Robinets de coupure	20
6.5	Ouvrages de branchements.....	21
6.6	Points de comptage et d'estimation	21
6.7	Compteurs.....	22
6.8	Durées de vie technique normatives.....	22
7	LES OUVRAGES VULNERABLES	23
7.1	Canalisations et branchements en fonte ductile	23
7.2	Canalisations en cuivre sur domaine public	23
7.3	Canalisations en acier non protégées cathodiquement.....	24
7.4	Cibles prioritaires de traitement (CPT).....	24
7.5	Branchements non protégés hors classe A	25
7.6	Détendeurs défectueux Francel B6FF et B10FF	25
8	SURVEILLANCE ET SECURITE DES OUVRAGES	26
8.1	Canalisation	26

8.2	Robinets de coupure	26
8.3	Postes de détente et d'injection	26
8.4	Branchements collectifs	27
8.5	Branchements individuels	27
8.6	Vérification de l'étalonnage des compteurs	27
8.7	Protection cathodique	27
8.8	Qualité du gaz	27
9	LES INCIDENTS	28
9.1	Incidents sur les ouvrages exploités par le concessionnaire	28
9.2	Usagers coupés	30
10	LES INVESTISSEMENTS DU CONCESSIONNAIRE	32
10.1	Investissements de mise en service par finalité	32
10.2	Investissements de mise en service par nature d'ouvrage	34
10.3	Travaux de raccordements	36
10.4	Travaux de déplacement d'ouvrages	37
10.5	Travaux d'adaptation, de renouvellement et de modernisation	38
11	LA VALORISATION COMPTABLE DES BIENS AFFECTES AU SERVICE	39
11.1	Valorisation des ouvrages concédés	39
11.2	Origines de financement	41
11.3	Droits du concédant	42
12	LA RECONSTITUTION DES PRODUITS ET CHARGES	43
12.1	Synthèse des produits et charges d'exploitation reconstituées	43
12.2	Produits d'exploitation à la maille du service concédé	44
12.3	Charges d'exploitation à la maille de la concession, ventilées par clés	44

1 INTRODUCTION

Le Syndicat Départemental d'Énergies de la Manche (SDEM50) est un syndicat mixte fermé. Par délibération du comité syndical du 19 décembre 2019, le syndicat s'est doté du statut de syndicat « à la carte ».

Il exerce, en autres, la compétence d'autorité organisatrice de la distribution publique de gaz sur le département de la Manche en lieu et place des membres qui lui en font la demande.

Il est propriétaire des ouvrages du réseau de distribution publique de gaz des communes adhérentes qui lui ont transféré la compétence.

Conformément à l'article L 224-31 du Code Général des Collectivités Territoriales, les autorités concédantes de la distribution publique d'électricité et de gaz négocient et concluent les contrats de concession, et exercent le contrôle du bon accomplissement des missions de service public fixées, pour ce qui concerne les autorités concédantes, par les cahiers des charges de ces concessions.

Ainsi, le SDEM50 a l'obligation de contrôler la bonne application, par le concessionnaire, des dispositions techniques, financières et contractuelles prévues aux contrats de concession. Elle représente également les intérêts des usagers à travers l'application des conditions de qualité de service prévues aux contrats de concession.

Pour effectuer le contrôle de l'exercice d'exploitation 2021, le SDEM50 est assisté du cabinet NALDEO Stratégies Publiques.

Le SDEM50 a envoyé une demande d'informations au concessionnaire afin d'examiner les caractéristiques techniques et comptables de l'exploitation des ouvrages et la qualité du service public.

Les données du SDEM50 ont été mises à disposition en plusieurs vagues au mois de juin 2022.

Par soucis de cohérence, le concessionnaire ayant rendu un compte-rendu annuel d'activité pour l'exercice 2021 au périmètre des 60 communes du contrat de concession au 1^{er} janvier 2022, et non des 52 communes du contrat de concession au 31 décembre 2021, le choix a été fait de réaliser le présent tableau de bord sur ce même périmètre des 60 communes pour la chronique 2019-2021.

2 LES CARACTERISTIQUES GENERALES

2.1 Contrat de concession

Le SDEM50 a renégocié avec GRDF et regroupé l'ensemble des contrats de concessions historiques dans un unique contrat syndical dont le périmètre évolue au fur et à mesure que les communes transfèrent leur compétence par voie d'avenant.

Le contrat syndical est entré en vigueur au 1er janvier 2020. Il portait sur 25 communes à fin 2020, représentant 6 473 clients et près de 305 km de canalisations.

A fin 2021, la concession syndicale comprenait 51 communes desservies en gaz pour un total de 11 180 clients et 546 km de canalisations.

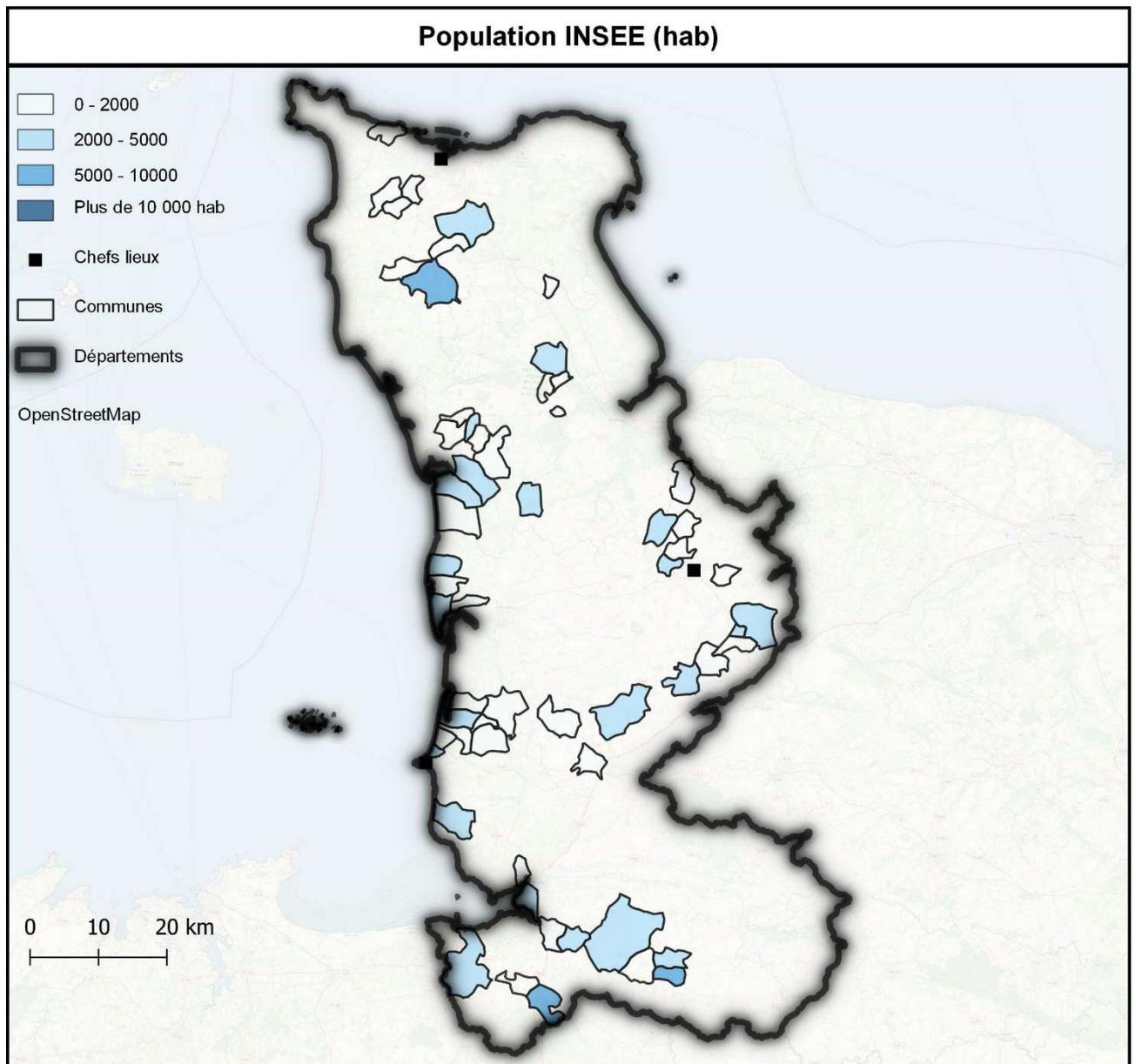
Au 1er janvier 2022, le contrat de concession syndical comprenait 60 communes desservies en gaz.

2.2 Principales caractéristiques

Caractéristiques générales de la concession	2019	2020	2021
Nb de communes du département	477	476	446
Nb de communes de la concession	60	60	60
Nb de résidences principales ⁽¹⁾	48 342	48 342	48 342
Population INSEE de la concession ⁽²⁾	106 096	105 716	105 573
Nombre d'usagers	12 422	12 493	12 587
Domestiques (T1,T2)	12 342	12 407	12 497
Tertiaires ou industriels (T3, T4 & TP)	80	86	90
Longueur du réseau (mètres)	620 453	629 563	650 937
Nombre de postes de distribution publique	14	14	15
Nombre de branchements individuels	n.d	n.d	n.d
Nombre de branchements collectifs	221	225	226
Nombre de brchts particuliers en immeubles collectifs	1 060	1 066	1 082
Nombre de conduites d'immeuble	140	140	141
Nombre de conduites montantes	87	87	86

(1) Source INSEE PRINC10, 2016

(2) Source INSEE Populations légales



3 LA COMPARAISON D'INDICATEURS-CLES AVEC D'AUTRES CONCESSIONS

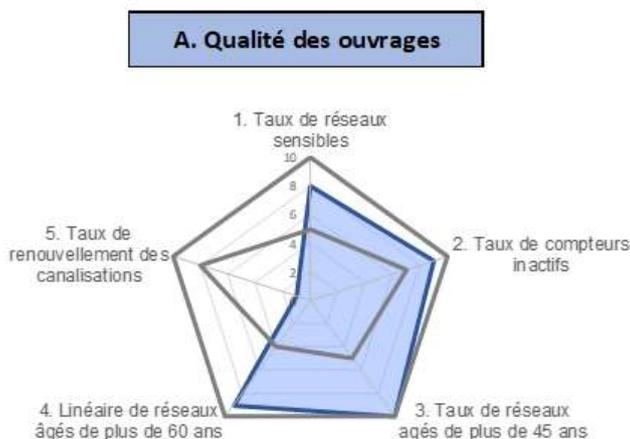
L'objectif de cette partie est de situer la concession du SDEM50 dans le panorama des autres concessions accompagnées par NALDEO Stratégies Publiques selon 6 thèmes différents couvrant l'ensemble des champs concessifs : la qualité des ouvrages, la surveillance, l'incidentologie, la relation client, la complétude des données techniques et les aspects financiers.

Chaque thème, numéroté de A à F, est décrit par 5 indicateurs. Ces indicateurs sont calculés pour chaque concession accompagnée par NALDEO Stratégies Publiques. Pour chaque indicateur, la valeur du SDEM50 en 2021, les valeurs maximales et minimales observées ainsi que la moyenne sur les différentes concessions sont fournies. De manière à représenter graphiquement des indicateurs très différents, une valeur de 1 à 10 a été associée à chacun d'entre eux. La **valeur 10 correspond au meilleur cas** : un taux de renouvellement élevé, un nombre de communes non surveillées sur les 4 dernières années très faible, etc. Un taux de réseaux sensibles très faible (BP, fonte, cuivre, acier non protégé) (cf. A.1)

A. Qualité des ouvrages



- ⊕ Une part de réseau ayant dépassé leur durée probable d'utilité de 45 ans quasiment nulle (cf. A.3)
- ≈ Le taux de renouvellement observé est plus faible que ce qui est observé en moyenne, en lien néanmoins avec le réseau plutôt plus récent qu'en moyenne et un taux d'ouvrage sensible plus faible qu'en moyenne.

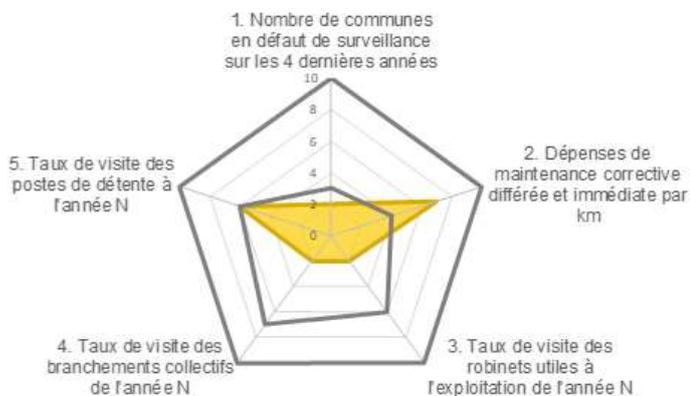


B. Surveillance



- ⊕ Des dépenses de maintenance corrective et différée qui restent mesurées (cf. B.2)
- ⊖ Des taux de surveillance des branchements collectifs et des robinets plutôt faibles (cf. B.3 et B.4)

B. Surveillance

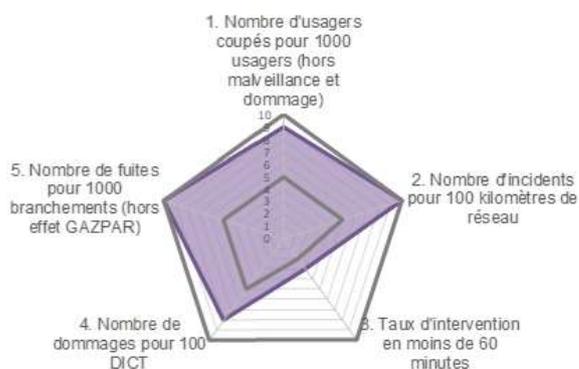


C. Incidentologie



- Moins d'usagers coupés pour 1000 usagers (hors malveillance et dommages) qu'en moyenne (cf. C.1)
- Moins de dommages aux ouvrages qu'en moyenne (cf. C.4)

C. Incidentologie

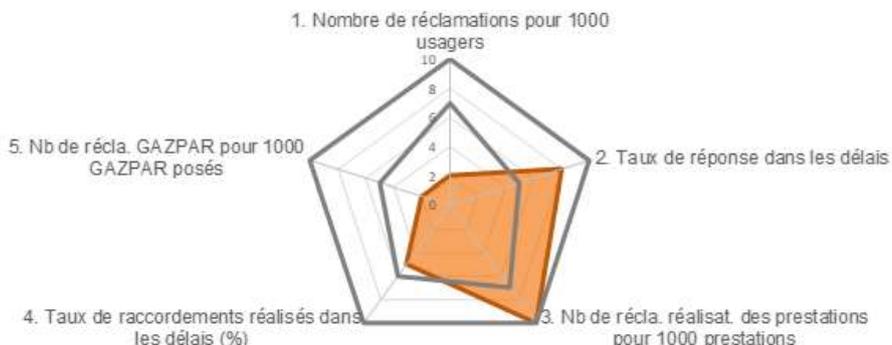


D. Relation client



- ⊖ Un nombre de réclamations pour 1000 usagers plus importants que sur les autres territoires (cf. D.1)
- Une très bonne efficacité pour répondre aux réclamations (cf. D.2)

D. Relation client

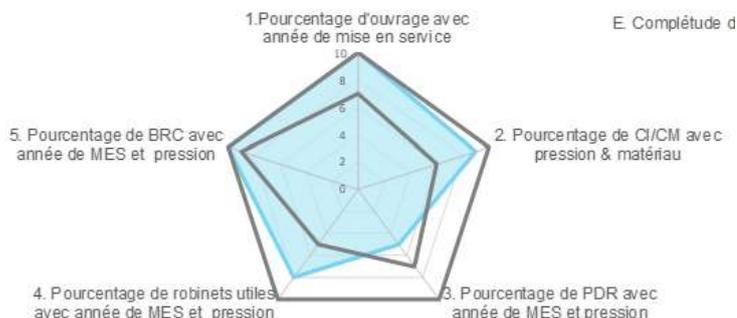


E. Complétude des données techniques

- ⊕ Des ouvrages collectifs de branchement bien connus dans l'ensemble (cf. E.2)
- ⊖ Des données techniques sur les PDR moins complètes qu'en général (cf. E.3)



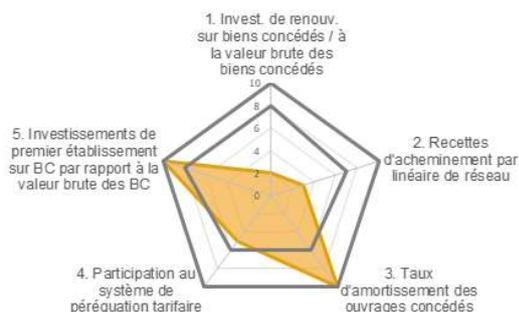
E. Complétude des données techniques



F. Aspects financiers

- ⊕ Des investissements de premier établissement importants, i.e. une dynamique de développement sur le territoire (cf. F.5)
- ⊖ Le faible niveau d'investissements de renouvellement par rapport à la moyenne du benchmark est à mettre en lien avec le caractère plutôt jeune du réseau ainsi que la faible quantité de canalisations sensibles par rapport à la moyenne

F. Aspects financiers

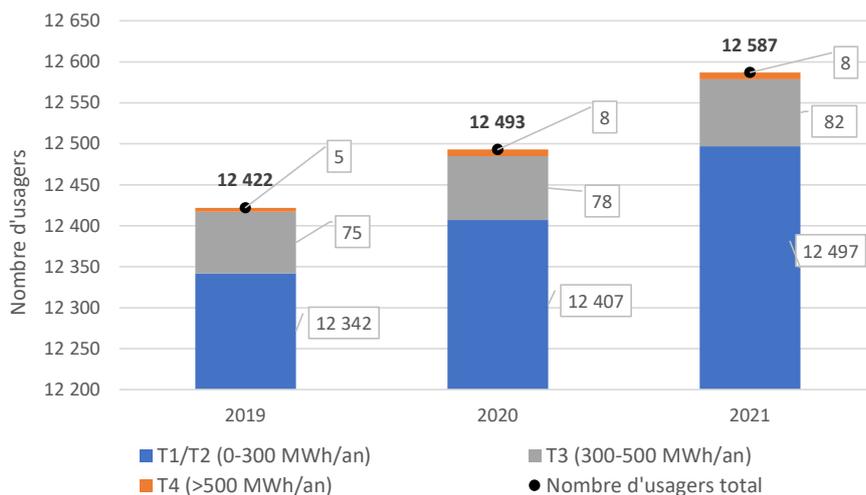


Comparaison d'indicateurs-clés avec d'autres concessions										
Catégorie	n°	Liste des indicateurs	Indicateurs de la concession	Unité	Moyenne des indicateurs	Indicateur maximal	Indicateur minimal	Valeur maximale	Valeur moyenne	Valeur concession
			SDEM50 2021		Autres concessions					SDEM50 2021
A. Qualité des ouvrages	1	Taux de réseaux sensibles (BP, cuivre, fonte ductile, ANPC)	0,8 %		2,0	5,3	0,0	10	5	8
	2	Taux de compteurs inactifs	16,4 %		18,9	27,3	12,0	10	7	9
	3	Taux de réseaux âgés de plus de 45 ans	1,4 %		7,3	23,6	0,6	10	5	10
	4	Linéaire de réseaux âgés de plus de 60 ans	414 m		8203	70564	0	10	4	9
	5	Taux de renouvellement des canalisations	0,00 %		0,10	0,40	0,00	10	8	1
			Total						50	29
B. Surveillance	1	Nombre de communes en défaut de surveillance sur les 4 dernières années	17 nombre		4	21	0	10	3	2
	2	Dépenses de maintenance corrective différée et immédiate par km	186,3 €/km		251,3	659,5	102,1	10	4	7
	3	Taux de visite des robinets utiles à l'exploitation de l'année N	54,1 %		68,0	85,3	30,0	10	6	2
	4	Taux de visite des branchements collectifs de l'année N	2,2 %		10,1	20,4	0,0	10	7	2
	5	Taux de visite des postes de détente à l'année N	80,0 %		79,3	156,0	31,0	10	6	6
			Total						50	26
C. Incidentologie	1	Nombre d'usagers coupés pour 1000 usagers (hors malveillance et dommages)	8,2 ‰		13,1	35,2	4,5	10	5	9
	2	Nombre d'incidents pour 100 kilomètres de réseau	33,8 -		68,5	172,5	21,8	10	5	10
	3	Taux d'intervention en moins de 60 minutes	97,7 %		97,4	100,0	0,0	10	2	3
	4	Nombre de dommages pour 100 DICT	0,4 -		0,5	2,0	0,0	10	5	8
	5	Nombre de fuites pour 1000 branchements (hors effet GAZPAR)	2,9 ‰		6,8	21,7	2,1	10	5	10
			Total						50	22
D. Relation clients	1	Nombre de réclamations pour 1000 usagers	11,8 ‰		6,0	11,9	1,9	10	7	2
	2	Taux de réponse dans les délais	97,9 %		96,8	100,0	83,3	10	5	8
	3	Nb de récla. réalisat. des prestations pour 1000 prestations	2,7 -		7,0	30,0	2,1	10	7	10
	4	Taux de raccordements réalisés dans les délais (%)	88,2 %		89,6	100,0	57,1	10	6	5
	5	Nb de récla. GAZPAR pour 1000 GAZPAR posés	4,7 %		1,7	6,2	0,0	10	5	2
			Total						50	30
E. Complétude des données	1	Pourcentage d'ouvrage avec année de mise en service	94,8 %		69,1	95,4	44,4	10	7	10
	2	Pourcentage de CI/CM avec pression et matériau	99,1 %		98,3	100,0	94,1	10	6	9
	3	Pourcentage de PDR avec année de MES et pression	73,3 %		79,4	100,0	47,6	10	7	5
	4	Pourcentage de robinets utiles avec année de MES et pression	96,8 %		78,5	100,0	39,1	10	5	8
	5	Pourcentage de BRC avec année de MES et pression	69,9 %		20,9	86,6	0,0	10	9	10
			Total						50	34
F. Aspects financiers	1	Invest. de renouv. sur biens concédés / à la valeur brute des biens concédés	0,1 %		0,6	2,2	0,0	10	8	2
	2	Recettes d'acheminement par linéaire de réseau	7,5 €/m		12,8	24,7	5,6	10	7	3
	3	Taux d'amortissement des ouvrages concédés	39,8 %		42,4	50,3	36,0	10	6	10
	4	Participation au système de péréquation tarifaire	-813 k€		-494	3269	-4505	10	6	5
	5	Investiss. de premier établis. sur BC par rapport à la valeur brute des BC	3,8 -		1,5	10,2	0,1	10	8	10
			Total						50	35

4 LES USAGERS ET QUALITE DE SERVICE

4.1 Nombre de points de livraison

Evolution du nombre d'usagers par tarif



+ 90 clients T1/T2

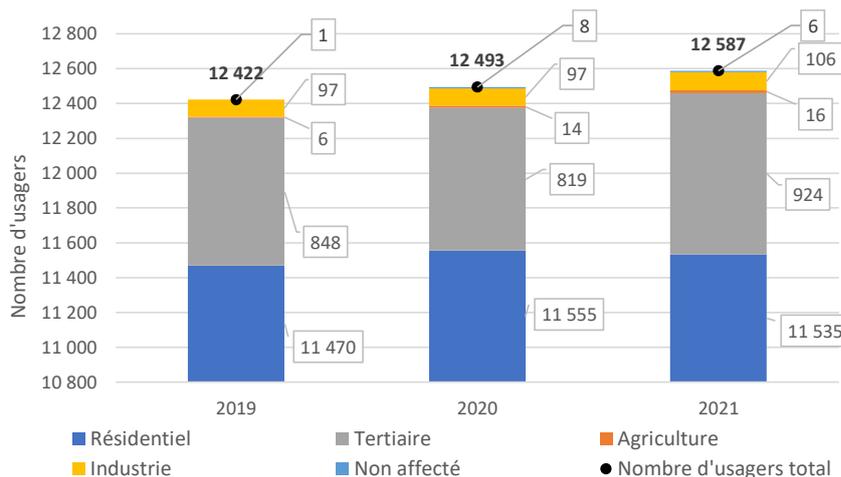


+ 4 clients T3



+ 0 clients T4

Evolution du nombre d'usagers par secteur



- 20 résidentiels



+ 105 tertiaires



+ 106 industriels



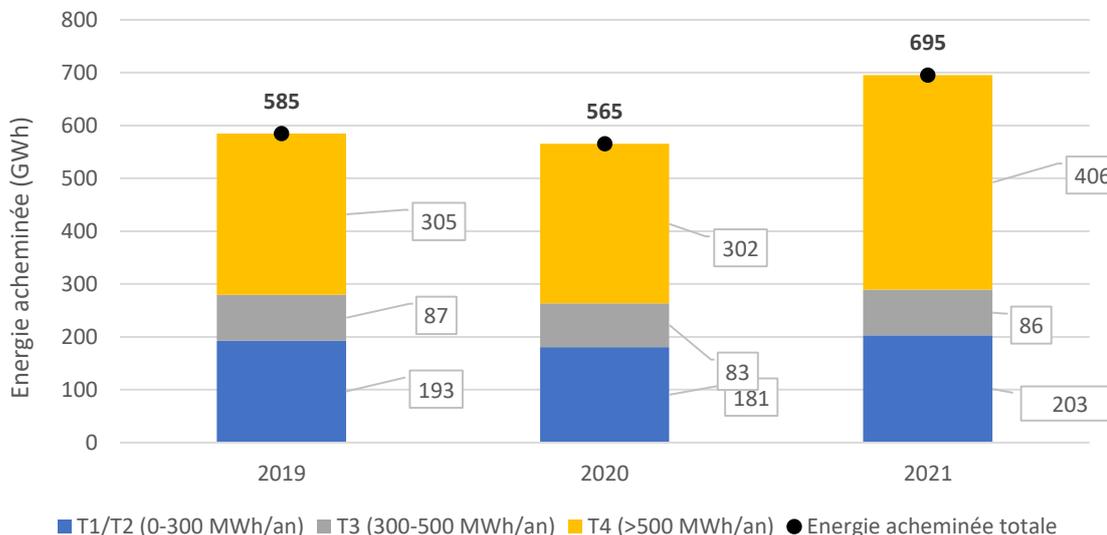
+ 2 agriculteurs



- 2 non affectés

4.2 Énergie acheminée

Evolution de l'énergie acheminée par tarif d'acheminement



+ 22,2 GWh T1/T2

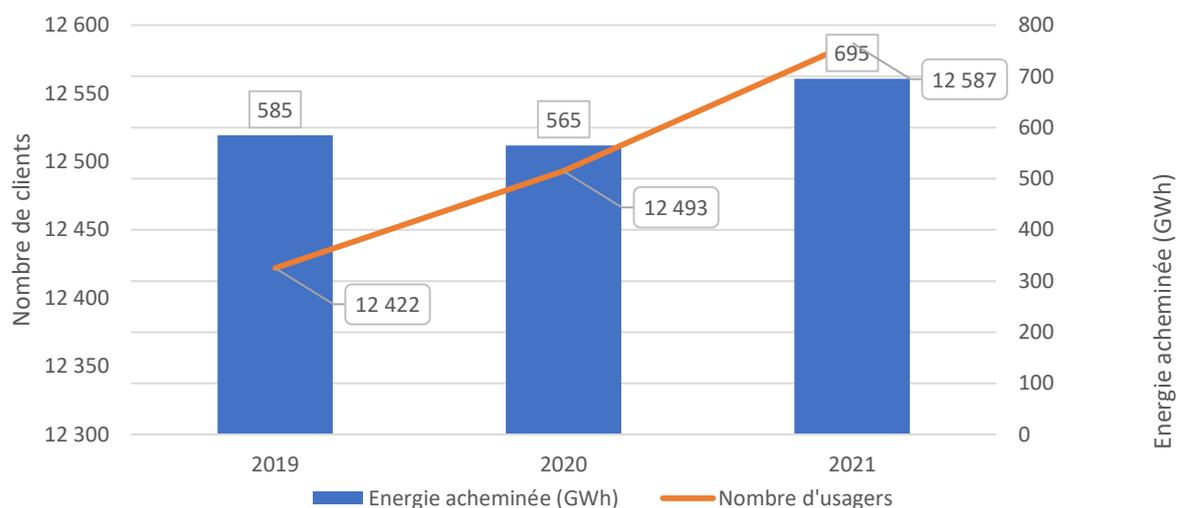


+ 3,7 GWh T3



+ 104,2 GWh T4

Evolution de l'énergie acheminée au regard du nombre d'utilisateurs



Après la diminution des quantités de gaz consommé en 2020 suite aux mesures sanitaires liées à l'épidémie de covid19, les consommations, principalement portées par 8 gros industriels, sont reparties à la hausse en 2021 et retrouvent un niveau cohérent avec ce qu'elles auraient dû être sans l'épidémie.

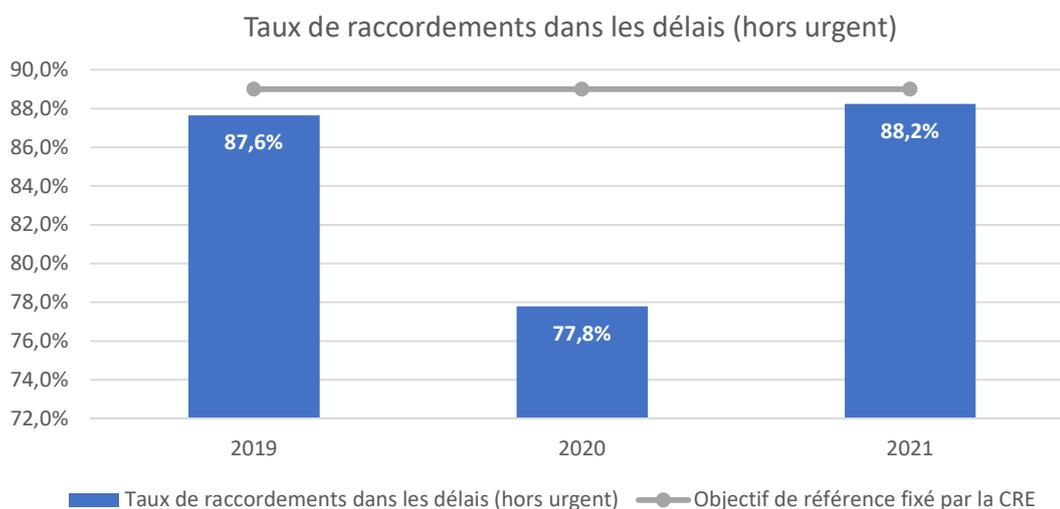
4.3 Déploiement du compteur communicant

Les anciens compteurs gris peuvent être remplacés par des compteurs communicants ou rendus communicants grâce à un module de télétransmission.

Compteurs communicants - Inventaire patrimonial	2019	2020	2021	Variation (%)
Nombre de compteurs communicants	2 435	4 339	11 014	153,8%
Nombre d'usagers	12 422	12 493	12 587	0,8%
Taux de déploiement	20%	35%	88%	

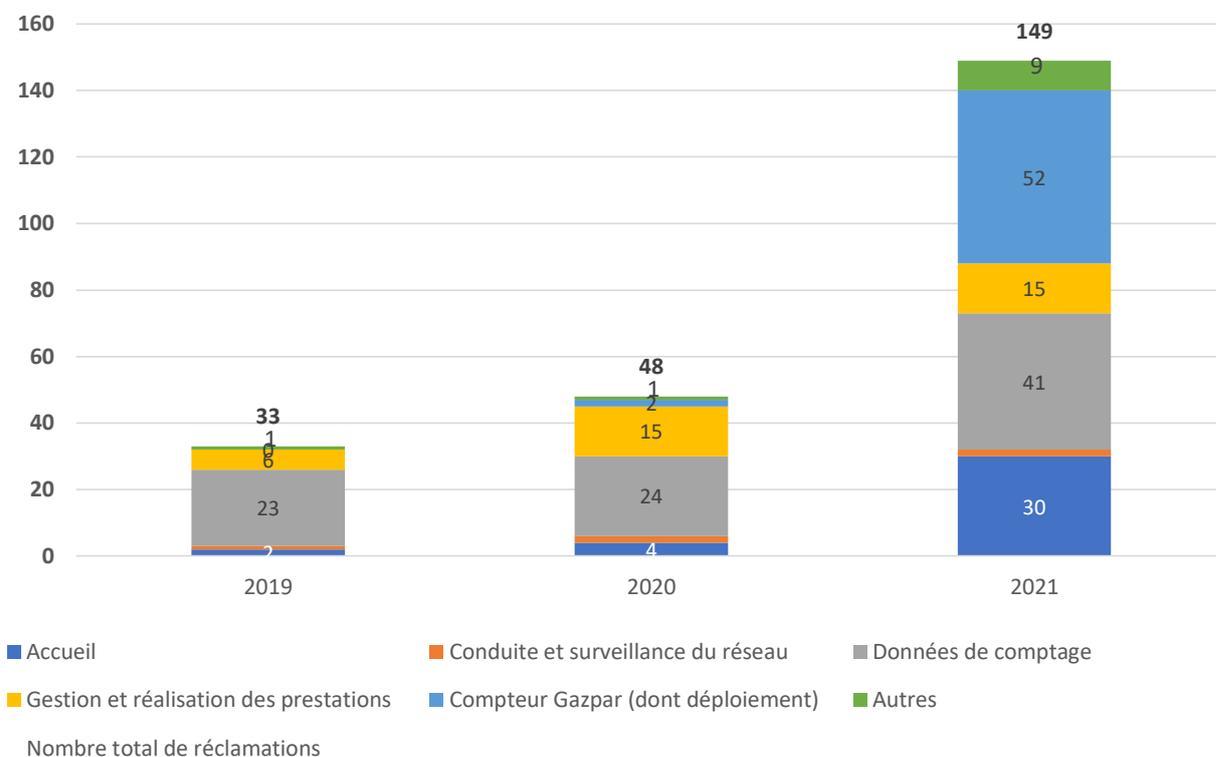
4.4 Raccordement dans les délais

Dans le tarif d'acheminement défini par la CRE, le concessionnaire GRDF est incité sur le taux de raccordement dans les délais. L'objectif fixé par la CRE est de 89%. Cet indicateur ne prend pas en compte les branchements réalisés avec l'option « Urgent ».



4.5 Suivi des réclamations

Evolution des réclamations clôturées



N.B : Interrogé sur la hausse des réclamations lors du contrôle sur site, le concessionnaire a indiqué que la hausse des réclamations liées aux données de comptage (41 contre 24) est liée au programme informatique national EPOD. En effet, les remontées d'index aux fournisseurs (événementiel et cyclique) n'étaient pas toujours opérationnelles dans le nouvel SI. Face à l'incapacité technique de résoudre des situations (à la marge), les fournisseurs ont déposé des instances d'appels. Depuis début 2022, le nombre de cas a fortement diminué et la grande majorité du stock est résorbée. Le concessionnaire n'a pas justifié l'augmentation des réclamations liées à la thématique accueil.

4.6 Taux de réponses aux réclamations dans les délais

Le taux de réponses aux réclamations dans les délais est un indicateur incité par le CRE à travers le tarif d'acheminement. Les objectifs fixés par le CRE sont les suivants :

- Taux de réponses aux réclamations des fournisseurs dans les 15 jours calendaires : 96,00%
- Taux de réponses aux réclamations des clients dans les 30 jours calendaires : 100,00%

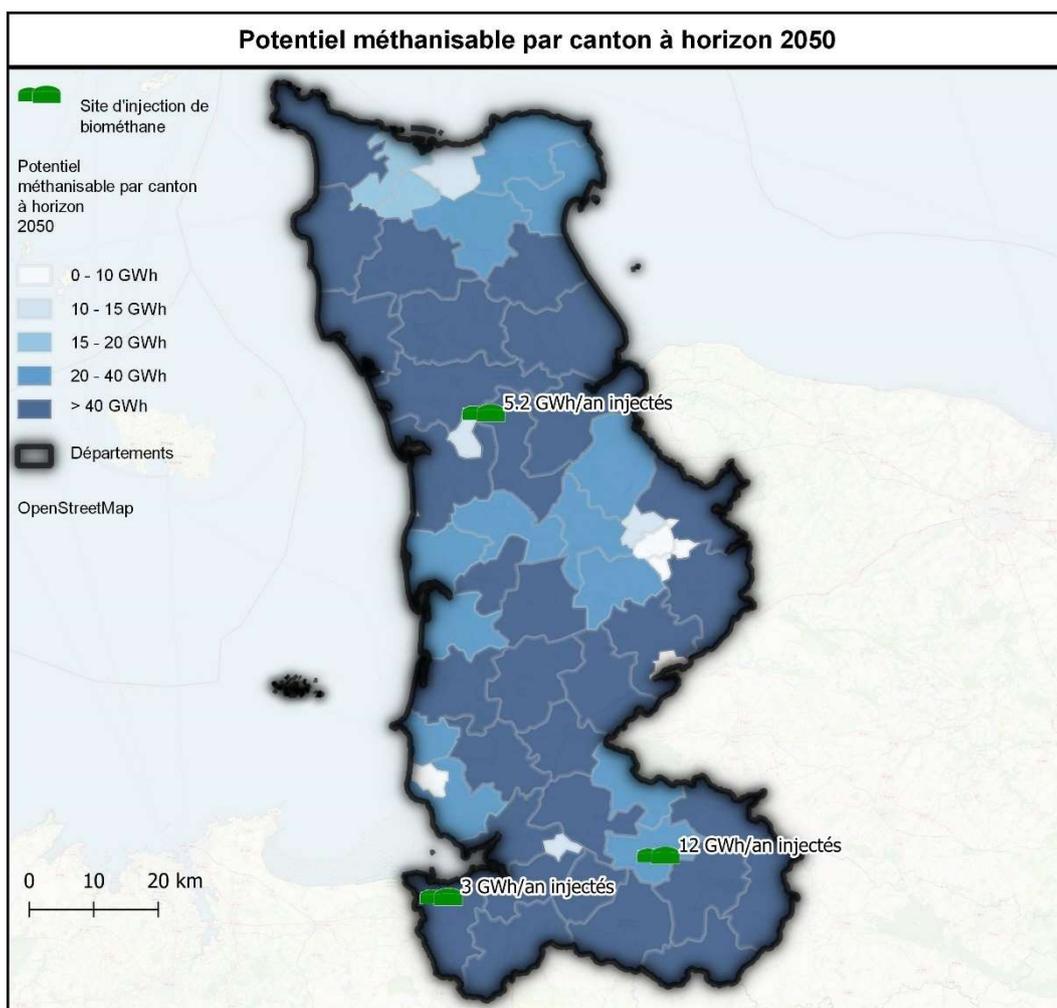
Taux de réponse dans les délais	2019	2020	2021
En provenance des fournisseurs (< 15 jours)	100,0%	97,2%	98,6%
En provenance des clients (< 30 jours)	83,3%	88,9%	97,2%



5 LE DEVELOPPEMENT DU BIOMETHANE

D'après l'étude ADEME-SOLAGRO « Un mix de gaz 100 % renouvelable en 2050 ? », **2 410 GWh/an serait exploitable à l'horizon 2050 sur le département.**

En 2021, sur le département, la quantité de gaz renouvelable injecté sur le réseau du département est de 20,2 GWh.



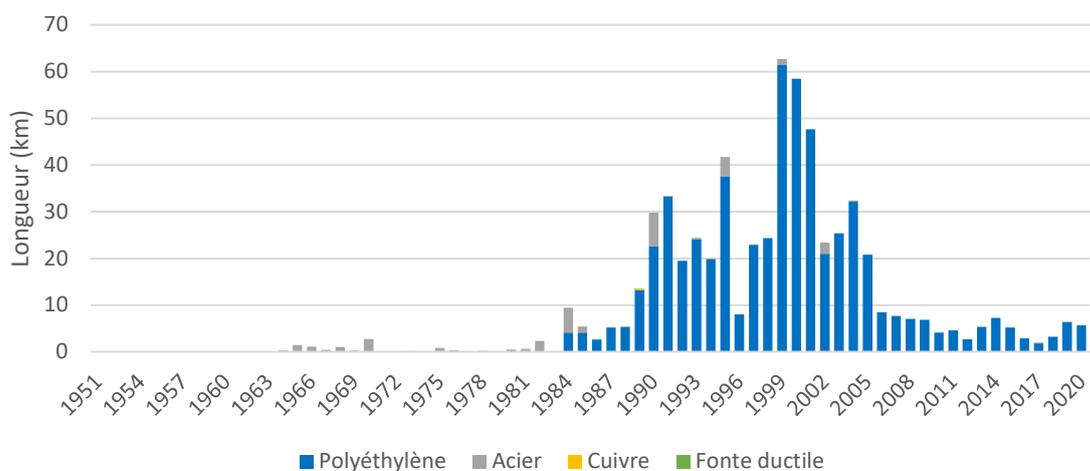
6 L'ÉVOLUTION TECHNIQUE DU PATRIMOINE

6.1 Canalisations

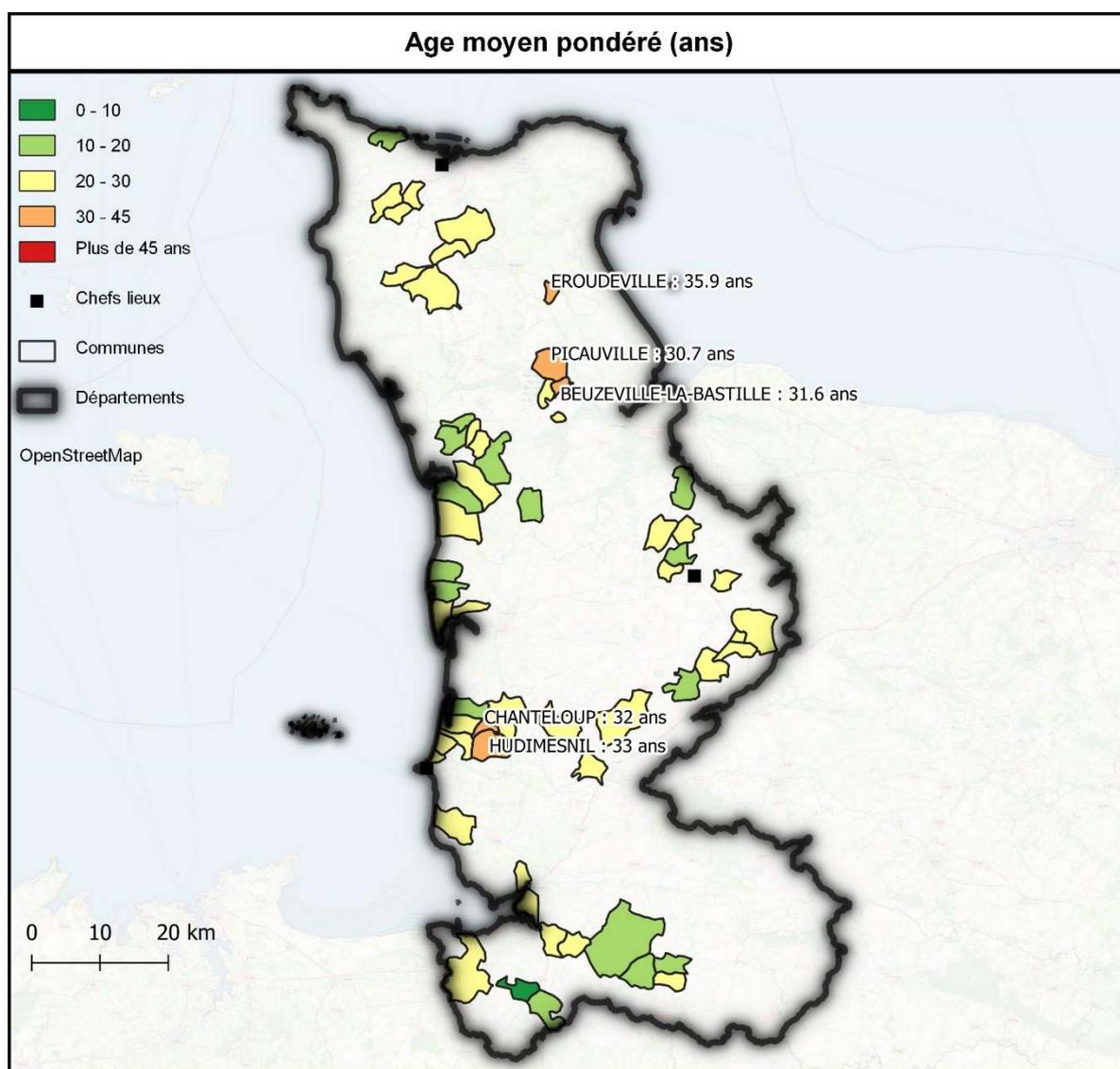
Linéaire de canalisation par pression et par matière (km) - Inventaire technique	2019	2020	2021	Variation (%)
Linéaire total de canalisation	620	630	651	3,4%
Réseau MPC (sup à 4 bar)	20	20	20	0,0%
Dont MPC polyéthylène	1	1	1	0,0%
Dont MPC acier	19	19	19	0,0%
Dont MPC cuivre	-	-	-	
Dont MPC fonte ductile	-	-	-	
Réseau MPB (de 0,4 à 4 bar)	597	606	628	3,6%
Dont MPB polyéthylène	581	590	612	3,7%
Dont MPB acier	16	16	16	0,0%
Dont MPB cuivre	0,01	0,01	0,01	0,0%
Dont MPB fonte ductile	-	-	-	
Réseau BP (inf à 50 mbar)	4,23	4,23	3,60	-14,8%
Dont BP polyéthylène	2,40	2,40	2,24	-6,9%
Dont BP acier	0,83	0,83	0,37	-55,8%
Dont BP cuivre	-	-	-	
Dont BP fonte ductile	1,00	1,00	1,00	0,0%

* En bleu les technologies de canalisations dont le renouvellement est prioritaire

Linéaire de canalisations en fonction de l'année de pose (km) (Source : Inv. technique)



Âge moyen des canalisations (ans, pondéré par les km) - Inventaire technique	2019	2020	2021	Variation (ans)
Age moyen	21,9	22,6	22,8	0,2
Polyéthylène	21,1	21,8	22,0	0,2
Acier	35,1	36,1	36,8	0,8
Cuivre	31,0	32,0	33,0	1,0
Fonte ductile	40,6	41,6	42,6	1,0
BP	31,8	32,8	32,1	-0,7
MPA	0,0	0,0	0,0	0,0
MPB	21,7	22,3	22,5	0,2
MPC	27,7	28,7	29,7	1,0



Les réseaux de plus de 45 ans sont totalement amortis comptablement. Toutefois, dans son plan de renouvellement utilisé pour doter aux provisions pour renouvellement, le concessionnaire estime que la durée de vie technique théoriques – appelées *durées de vie technique normative* - des canalisations en PE à 100 ans.

6.2 Postes de détente

Caractéristiques des postes de détente (u)	2019	2020	2021	Variation
Nombre total de poste de détente	14	14	15	7%
Dont en télé-exploitation	10	10	12	20%
MPC/MPC	1	1	1	0%
MPC/MPB	10	10	11	10%
MPC/BP	0	0	0	
MPB/MPA	0	0	0	
MPB/BP	3	3	3	0%
-/-	0	0	0	

6.3 Postes de livraison client

Depuis le 1^{er} janvier 2020, les postes de livraison client sont considérés par GRDF comme des biens concédés. Certains postes de livraison client appartiennent aux client et ne sont donc pas dans la concession. Le concessionnaire propose depuis cette année un inventaire technique de ces ouvrages.

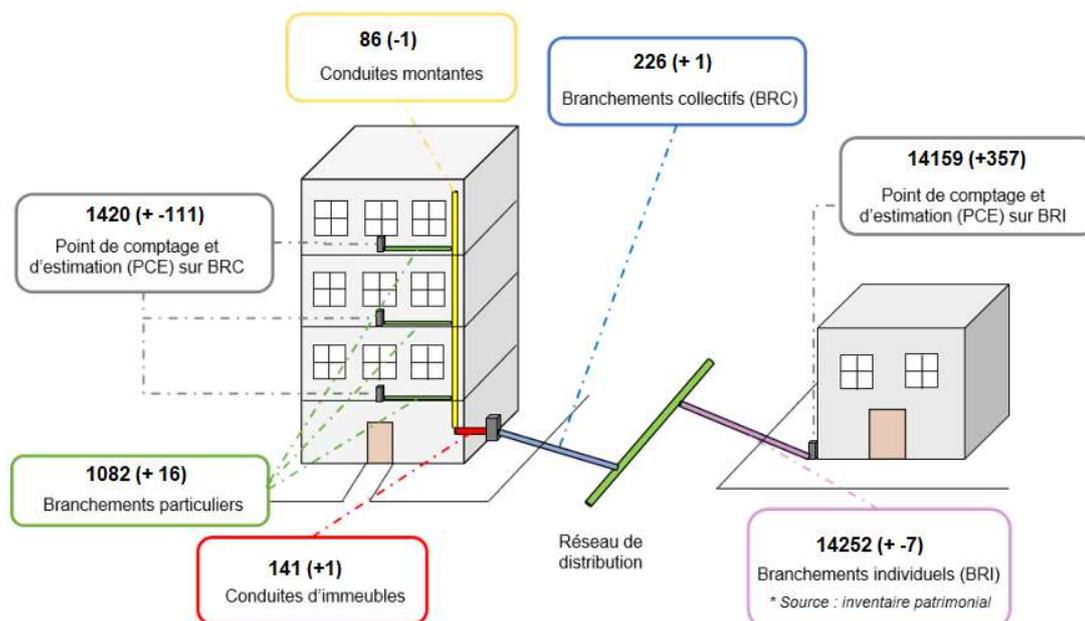
Caractéristiques des postes de livraison client (u)	2019	2020	2021	Variation
<i>- Inventaire technique -</i>				
Nombre total de poste de livraison client	n.c.	n.c.	293	
Dont en concession	n.c.	n.c.	285	
Dont télé-relevés	n.c.	n.c.	78	
MPC/MPC	n.c.	n.c.	0	
MPC/MPB	n.c.	n.c.	1	
MPC/BP	n.c.	n.c.	0	
MPB/MPA	n.c.	n.c.	224	
MPB/BP	n.c.	n.c.	50	
-/-	n.c.	n.c.	0	

6.4 Robinets de coupure

Depuis 2020, GRDF transmet les robinets non utiles à l'exploitation. Ces robinets, partie intégrante du patrimoine propriété de l'Autorité Concédante, n'étaient jusqu'à maintenant pas dans l'inventaire technique.

Caractéristiques des robinets	2019	2020	2021	Variation
Age moyen des robinets (ans)	22,5	24,7	25,3	2,5%
Nombre de robinets	n.c.	366	371	1,4%
Dont robinets utiles à l'exploitation	152	154	157	2%
Dont robinets non utiles à l'exploitation	n.c.	212	214	1%

6.5 Ouvrages de branchements



Il n'existe pas d'inventaire technique des branchements individuels. De manière générale, la complétude des données des ouvrages de branchements collectifs pourrait encore être améliorée.

6.6 Points de comptage et d'estimation

Les points de comptage et d'estimation (PCE) peuvent être :

- Actifs lorsqu'ils sont équipés d'un compteur et ont été utilisés dans l'année par au moins 1 usager.
- Inactifs lorsqu'ils sont équipés d'un compteur mais n'ont pas de contrat associé.
- Improductifs lorsqu'ils ne sont pas équipés de compteur.

Points de Comptage et d'Estimation sur la concession (u)	2019	2020	2021	Variation (%)
PCE à relève semestrielle (BI + BC)	15 093	15 333	15 579	1,6%
Dont actifs	12 125	12 187	12 340	1,3%
Dont inactifs	346	363	352	-3,0%
Dont improductifs	2 622	2 783	2 887	3,7%
PCE sur Branchements Individuels (BI)	13 590	13 802	14 159	2,6%
Dont PCE actifs sBI	10 991	11 042	11 286	2,2%
Dont PCE inactifs sBI	257	290	292	0,7%
Dont PCE improductifs sBI	2 342	2 470	2 581	4,5%
PCE sur Branchements Collectifs (BC)	1 503	1 531	1 420	-7,3%
Dont PCE actifs sBC	1 134	1 145	1 054	-7,9%
Dont PCE inactifs sBC	89	73	60	-17,8%
Dont PCE improductifs sBC	280	313	306	-2,2%
PCE à relève non semestrielle (Industriels)	94	98	98	0,0%
Actifs	81	85	83	-2,4%
Résiliés	13	13	15	15,4%

6.7 Compteurs

Depuis le 1er janvier 2020, le concessionnaire considère que les compteurs sont des biens de retour propriété de l'Autorité Concédante.

Les compteurs (u) - Inventaire technique	2019	2020	2021	Part du total (%)	Variation (%)
Total	12 552	12 635	12 775		
Domestiques	12 234	12 314	12 436	100%	1%
Dont télérelevés	1 800	2 876	10 090	81%	251%
Dont inaccessibles	698	683	668	5%	-2%
Industriels	318	321	339	100%	6%
Dont télérelevés	81	91	173	51%	90%
Dont inaccessibles	4	4	5	1%	25%

6.8 Durées de vie technique normatives

Le contrat de concession comporte une obligation implicite de renouvellement des ouvrages concédés, puisqu'il stipule que les ouvrages doivent être remis en état normal de service. Pour ce faire, à son initiative, le concessionnaire dote aux provisions pour renouvellement sur les ouvrages concédés lorsque les ouvrages sont renouvelables sur le contrat en cours au regard de leur durée de vie technique normative.

Ainsi, la durée de vie technique normative d'un ouvrage est utilisée par GRDF pour savoir si un ouvrage est renouvelable ou non sur le contrat en cours, et lui permet donc de construire son plan de renouvellement comptable. Toutefois, ce plan de renouvellement comptable ne préfigure pas du programme travaux. En effet, les chargés d'étude n'ont pas connaissance de ces durées de vie technique normatives. Il s'agit avant tout d'un problème comptable.

Toutefois, ces durées s'appuient sur des études internes à GRDF réalisées en laboratoire et sont validées par les commissaires aux comptes et par Bercy. A date, aucune étude n'a jamais été adressée aux autorités concédantes ou à la FNCCR.

Durée de vie technique normative (ans)	2019	2020	2021
Canalisations en polyéthylène	100 ans	100 ans	100 ans
Canalisations en acier mises en service avant 1980	55 ans	55 ans	55 ans
Canalisations en acier mises en service après 1980	100 ans	100 ans	100 ans
Canalisations en autres matières (fonte, cuivre)	45 ans	45 ans	45 ans
Branchements mis en service avant 1980	45 ans	45 ans	45 ans
Branchements mis en service après 1980	50 ans	100 ans	100 ans
Compteurs	20 ans	20 ans	20 ans
Postes de livraison client	-	15 ans	15 ans
Autres ouvrages	20 à 45 ans	20 à 45 ans	20 à 45 ans

7 LES OUVRAGES VULNERABLES

7.1 Canalisations et branchements en fonte ductile

Les réseaux en fonte ductile sont des réseaux sensibles pour lesquels des échéances réglementaires ont été mises en place par l'arrêté du 6 décembre 2021. Ils sont en cours de résorption par le concessionnaire.

Linéaire de canalisation par matière (km) - Inventaire technique	2019	2020	2021
Fonte ductile	0,997	0,997	0,997

Il subsiste 997 mètres de canalisations en fonte ductile à Donville-les-Bains.

7.2 Canalisations en cuivre sur domaine public

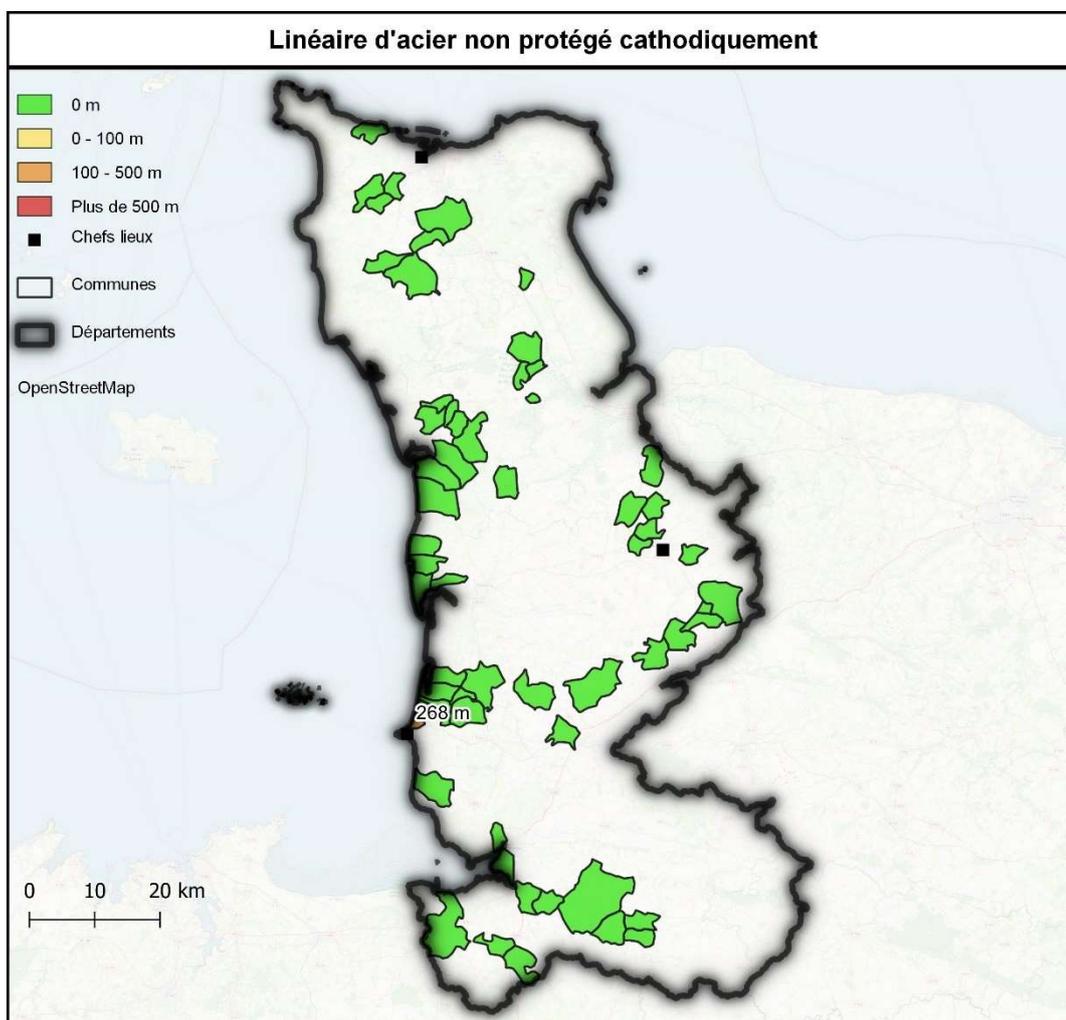
L'arrêté du 6 décembre 2021 portant modification de l'arrêté du 13 juillet 2000 portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations impose le renouvellement des canalisations en cuivre sur domaine public d'ici le 1^{er} janvier 2050.

Un des problèmes associés à cette technologie est qu'elle est ancienne et généralement associée à une pose en sous-profondeur, ce qui augmente le risque de dommage aux ouvrages et de fuite de gaz.

Linéaire de canalisation par matière (km) - Inventaire technique	2019	2020	2021
Cuivre	0,012	0,012	0,012

Il en subsiste seulement 12 mètres à BREHAL.

7.3 Canalisations en acier non protégées cathodiquement



Caractéristiques des protections cathodiques	2019	2020	2021	Variation
Linéaire en acier non protégé cathodiquement (m)	730	730	268	-63,3%

A fin 2021, tous les réseaux en acier non protégé cathodiquement sont situés à Donville-les-Bains. Ces linéaires sont suivis chaque année et des travaux de résorption de ces linéaires ont été effectués en 2021.

7.4 Cibles prioritaires de traitement (CPT)

Tous les 3 ans, le concessionnaire analyse les retours d'expérience de son service exploitation et définit des sous-ensembles d'ouvrage à renouveler en priorité. Ces sous-ensembles à traiter en priorité sont ceux qui présentent le plus de risque pour le concessionnaire selon une analyse liant probabilité d'incident et impact de l'incident. Ces sous-ensembles peuvent être définis assez spécifiquement selon leur environnement, leur technologie et leur vétusté. Ce sont les suivants :

Famille d'ouvrages	Cibles Principales de Traitement (CPT)	Nombre de CPT recensées en 2020	Nombre de CPT recensées en 2021	Nombre de CPT traitées en 2021
C/CM plomb	Conduites d'immeuble en plomb avec répétitivité d'incidents avec accumulation > 20% LIE ou avec présence visible de signes de vétusté	n.c.	n.c.	n.c.
	Conduites d'immeuble en plomb alimentées par un réseau basse pression (BP), traversant des locaux en cave ou servant à l'entreposage de matériels et non protégée par un RDBP (robinet déclencheur basse pression)	n.c.	n.c.	n.c.
	Branchements particuliers en plomb qualifiés de vétuste	n.c.	n.c.	n.c.
C/CM cuivre	Conduites d'immeuble en cuivre à brasure tendre traversant des locaux privatifs fermés	n.c.	n.c.	n.c.
	Conduites d'immeubles en cuivre MPB à brasure tendre, ou Conduites Montantes hors gaine en cuivre MPB à brasure tendre.	n.c.	n.c.	n.c.
C/CM acier	Conduites d'immeuble en acier vissé avec répétitivité d'incidents avec accumulation > 20 % LIE	n.c.	n.c.	n.c.
Br Part cuivre	Branchements particuliers en cuivre à piquage direct sur la CM (hors CM préfabriquée en usine) avec répétitivité d'incidents avec accumulation > 20 % LIE	n.c.	n.c.	n.c.
BR/BRC en acier	Branchement individuel ou collectif en acier/solacier MPB avec régulateur à l'intérieur d'un local	n.c.	n.c.	n.c.
BR/BRC en cuivre	Branchement individuel ou collectif en cuivre avec régulateur à l'intérieur d'un local	n.c.	n.c.	n.c.

Bien que leur effectif soit limité d'après les discussions issues de l'exercice de contrôle sur site – un peu plus d'une centaine d'ouvrages en 2021 - il serait souhaitable que GRDF communique sur le volume d'ouvrages sur la concession concernés par les Cibles Prioritaires de Traitement identifiées dans le compte-rendu annuel d'activité et sur leur traitement.

7.5 Branchements non protégés hors classe A

Conformément à l'arrêté du 6 décembre 2021 portant modification de l'arrêté du 13 juillet 2000 portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations, le concessionnaire doit, d'ici 2032, protéger contre l'arrachage ou la fusion l'ensemble des branchements existants en polyéthylène exploités en moyenne pression de type B à l'exception des branchements reportés en classe A dans la cartographie. En 2050, l'ensemble des branchements existants en polyéthylène devront être protégés contre l'arrachage ou la fusion.

Le nombre de dispositif de protection des branchements existants (DPBE) n'est actuellement connu de l'autorité concédante qu'à travers l'inventaire patrimonial. Or, les chiffres issus de cet inventaire peuvent différer du terrain, notamment suite à des problèmes d'immobilisation constatés lors du contrôle sur site.

Le nombre de branchements non protégés non répertoriés en classe A n'a pas été communiqué par GRDF.

7.6 Détendeurs défectueux Francel B6FF et B10FF

Conformément au Contrat de Service Public 2019-2023, le concessionnaire poursuit son opération de renouvellement anticipé de ces détendeurs défectueux. Ce programme est suivi nationalement.

Le nombre de ces détendeurs défectueux sur la concession n'est pas connu. Un bilan de l'opération sur le territoire sera demandé lors du prochain exercice.

8 SURVEILLANCE ET SECURITE DES OUVRAGES

Le cahier des charges « surveillance et maintenance des réseaux de distribution de gaz combustibles » à caractère réglementaire publié par l'AFG, nommé ci-après *RSDG n°14*, a été mis à jour le 12 février 2022 pour prendre en compte les arrêtés du 4 mars 2021 et du 6 décembre 2021.

Le RSDG n°14 prévoit notamment à partir du 1er janvier 2023 : des fréquences de surveillance des canalisations spécifiques au matériau de la canalisation (tous les ans pour la fonte, le cuivre et l'acier non protégé cathodiquement), une visite de maintenance sur les postes de détente et d'injection à minima tous les 4 ans, une visite de maintenance sur les robinets utiles à l'exploitation à minima tous les 4 ans, une visite de maintenance sur les branchements collectifs à minima tous les 10 ans.

8.1 Canalisation

Dans le compte-rendu d'activité du concessionnaire, celui-ci se contente de transmettre les quantités programmées selon son prescrit sur lequel il ne communique pas, et les quantités réalisées. Ainsi, il n'est possible pour l'Autorité Concédante de juger de la qualité de la surveillance réalisée par le concessionnaire à partir du compte rendu d'activité annuel, ni de vérifier le bon respect de la réglementation.

Ce manque de transparence dans le compte-rendu d'activité fait écho à la recommandation n°6 du rapport «La sécurité des réseaux de distribution de gaz naturel » rendu au ministère de l'Économie et au ministère de la Transition Écologique et Solidaire qui recommande d' « exiger des gestionnaires de réseaux de distribution qu'ils améliorent la précision des bases de données utilisées pour la maintenance des réseaux et qu'ils présentent annuellement les résultats de leurs actions aux pouvoirs publics ».

En réponse à la demande d'informations, le concessionnaire a transmis des éléments permettant de juger de la surveillance réglementaire des canalisations, robinets et postes de détente réseau, mais qui restent encore à améliorer :

Surveillance des canalisations	2019	2020	2021
Taux de surveillance réglementaire	99,92%	99,99%	100,00%
Linéaire en retard par rapport à la réglementation (m)	489	33	0

8.2 Robinets de coupure

Surveillance des robinets	2019	2020	2021
Taux de surveillance réglementaire	94,90%	96,23%	96,91%
Nombre en retard par rapport à la réglementation (m)	8	6	5

8.3 Postes de détente et d'injection

Surveillance des postes de détente réseau	2019	2020	2021
Taux de surveillance réglementaire	92,86%	92,86%	93,33%
Nombre en retard par rapport à la réglementation (m)	1	1	1

8.4 Branchements collectifs

Concernant les branchements collectifs, malgré les demandes réalisées, le concessionnaire n'a pas transmis d'éléments permettant d'apprécier cette surveillance par rapport à la future réglementation.

L'autorité concédante n'est donc pas en mesure de juger la qualité de niveau de surveillance réalisée sur les ouvrages de branchements collectifs.

Maintenance des ouvrages de branchements collectifs - Exercice 2021 -	Qté totale (unité)	Source inventaire	Qté surveillée (unité)	Qté planifiée CRAC (unité)	Surveillé/ Planifié (%)	Surveillé/ Total (%)
Branchements collectifs (BRC)	226	GMAO	5	5	100%	2%
Conduites d'immeuble (CI)	141	GMAO	5	n.c		4%
Conduites montantes (CM)	86	GMAO	11	n.c		13%
Branchements particuliers en immeubles collectifs (BPIC)	1 082	GMAO	85	n.c		8%
Tiges cuisines (TG)	-	Inv.technique	-	n.c		
Nourrices de compteurs (NC)	91	GMAO	1	n.c		1%
Conduites de coursives (CC)	4	GMAO	3	n.c		75%

8.5 Branchements individuels

La réglementation ne fixe pas de fréquence de maintenance pour les branchements individuels, en partie car le distributeur historique national ne possède pas d'inventaire technique de ces ouvrages. GRDF considère que ces ouvrages sont surveillés dans le cadre de la RSF.

8.6 Vérification de l'étalonnage des compteurs

Surveillance des compteurs - Exercice 2021 - Maille concession	En retard de surveillance année A-1 (Stock A-1)	A surveiller au cours de l'exercice A (flux théorique A)	Visites périodiques réalisées en A (flux réel A)	% Part surveillée sur le prévisionnel exercice A	Restants à surveiller
Total	75	63	1 099	796,4%	-927
Compteurs domestiques à soufflets (20 ans)	74	63	1 064	776,6%	-927
Compteurs industriels à soufflets (15 ans)	1	0	15	1500,0%	0
Compteurs industriels à pistons rotatifs ou de vitesse (5 ans)	0	0	20		0

8.7 Protection cathodique

Les données transmises par le concessionnaire ne permettent pas de vérifier si la maintenance réalisée est conforme à la future réglementation.

8.8 Qualité du gaz

La réglementation est respectée par le concessionnaire.

9 LES INCIDENTS

9.1 Incidents sur les ouvrages exploités par le concessionnaire

Répartition des incidents par siège	2019	2020	2021	% du total	Variation (%)
Total	157	153	220	100%	44%
Installations intérieures desservies par GrDF	15	24	13	6%	-46%
Ouvrages exploités par GrDF	128	113	194	88%	72%
Autres sièges (autre distributeur, GRTGaz...)	12	16	13	6%	-19%
Non renseigné	2	-	-	0%	

Une partie des incidents 2021 a été détectée dans le cadre du déploiement du compteur communicant : c'est l'effet GAZPAR.

9.1.1 Sièges des incidents

Répartition des incidents par type d'ouvrage (sur ouvrages exploités par le concessionnaire)	2019	2020	2021	% du total	Variation (%)
Total	128	113	194	100%	72%
Canalisation réseau	5	2	4	2%	100%
Poste de détente réseau (PDR)	-	-	1	1%	
Poste biométhane	-	-	1	1%	
Robinet de réseau (ROB)	-	-	-	0%	
Poste de protection cathodique	1	-	-	0%	
Branchement individuel sur réseau (BRI)	90	86	168	87%	95%
Poste de livraison client (PDL)	23	18	11	6%	-39%
Branchement collectif sur réseau (BRC)	2	4	4	2%	0%
Conduite d'immeuble (CI)	-	-	-	0%	
Branchements individuels	-	-	-	0%	
Conduite montante (CM)	-	1	2	1%	100%
Branchement particulier sur conduite montante (BP)	6	2	3	2%	50%
Nourrice (NO)	1	-	-	0%	
Conduite de coursive (CC)	-	-	-	0%	
Tige cuisine (TC)	-	-	-	0%	
Autre poste	-	-	-	0%	
Non renseigné	-	-	-	0%	
<i>Dont fuites avérées détectées lors du déploiement GAZPAR</i>	-	-	77	40%	
Total hors effet GAZPAR	128	113	117	60%	4%

Parmi les 168 incidents sur les branchements individuels, 64 concernent les robinets de coupure des branchements et 46 concernent les détendeurs, qui est une pièce mobile et sensible au risque de fuite.

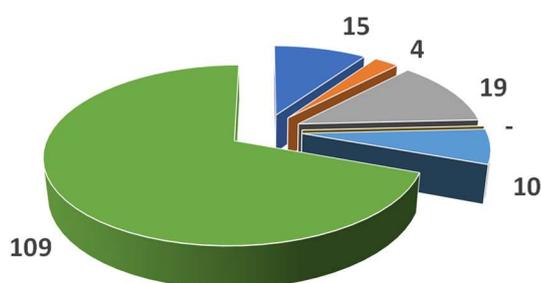
Sur les 194 incidents recensées sur le territoire, 77 sont consécutifs à une détection de fuite réalisée dans le cadre du déploiement du compteur communicant, généralement sur les branchements individuels.

9.1.2 Causes des incidents

Répartition des incidents par cause (sur ouvrages exploités par le concessionnaire)	2019	2020	2021	% du total	Variation (%)
Total	128	113	194	100%	72%
Dommages lors de travaux	6	3	6	3%	100%
Autres dommages	18	15	13	7%	-13%
Défaut de mise en œuvre	1	1	6	3%	500%
Fausse manœuvre	10	11	5	3%	-55%
Incendie	-	1	1	1%	0%
Environnement	5	6	6	3%	0%
Matériel	88	76	157	81%	107%
Défaillance d'installation à proximité	-	-	-	0%	
Non renseigné	-	-	-	0%	
<i>Dont fuites avérées détectées lors du déploiement GAZPAR</i>	-	-	77	40%	
Total hors effet GAZPAR	128	113	117	60%	4%

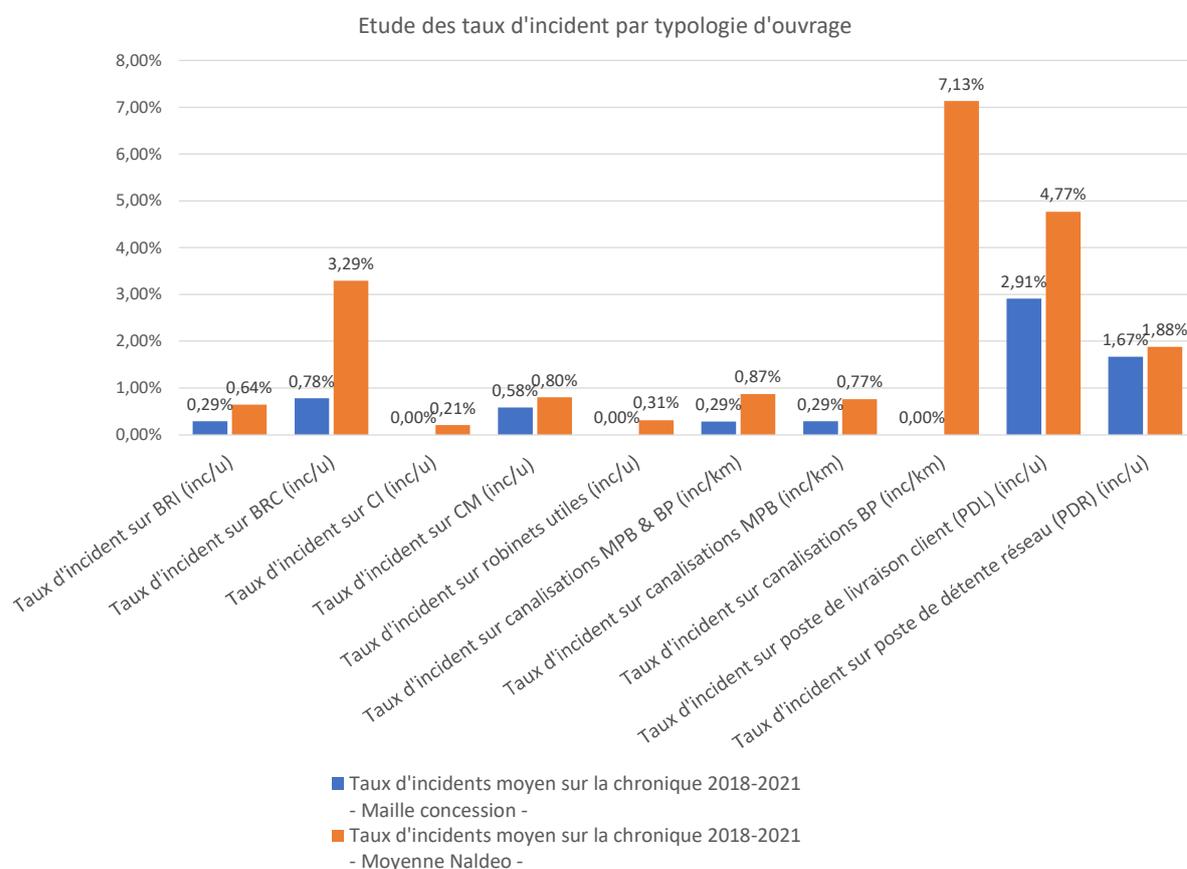
La majorité (70%) des incidents sont dus à des défaillances de matériel dont la première cause est **l'usure ou la rupture de pièce**.

Causes des défaillances de matériel



- Blocage/grippage
- Décl. intempestif de dispositif de sécurité
- Facteur lié au matériel indéfini
- Bruit
- Défaut consommable
- Usure ou rupture de pièce

9.1.3 Taux d'incident par typologie d'ouvrage

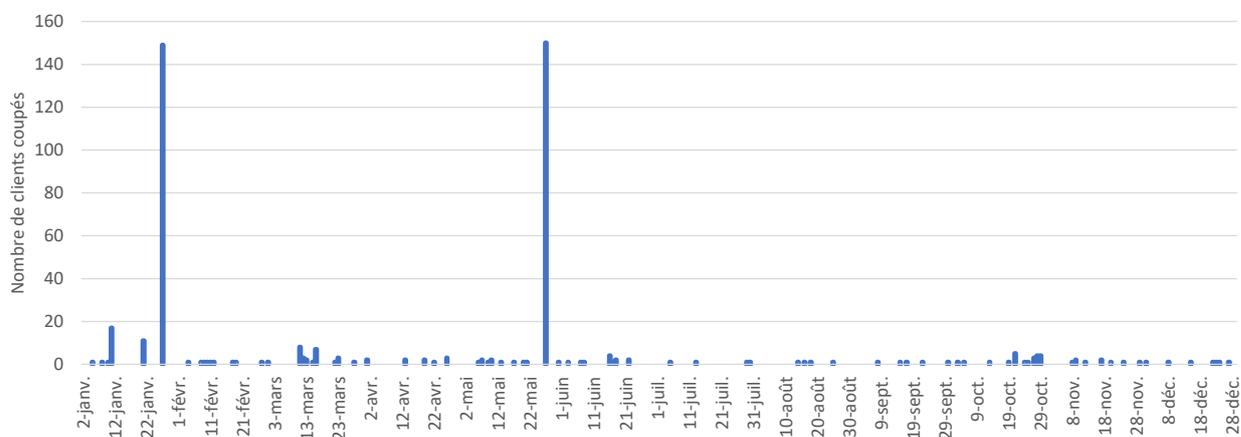


9.2 Usagers coupés

9.2.1 Tous incidents confondus

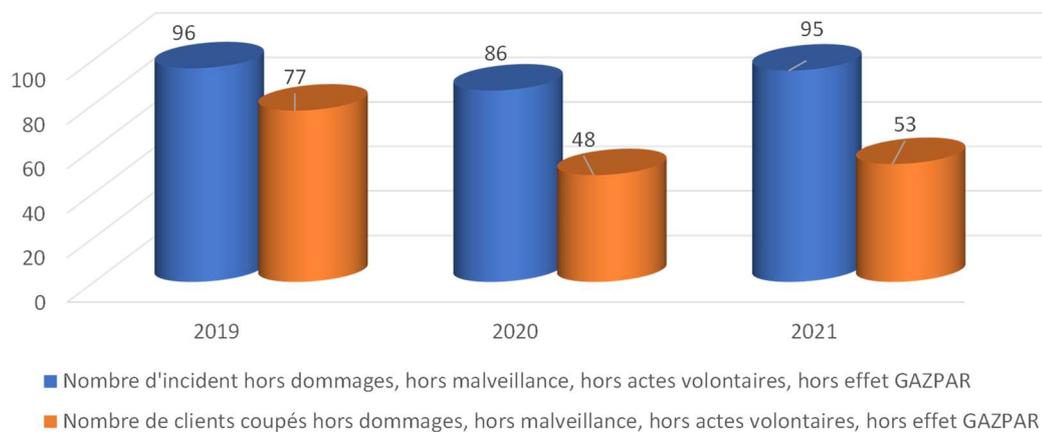
Répartition des usagers coupés par cause (sur ouvrages exploités par le concessionnaire)	2019	2020	2021	% du total	Variation (%)
Total	89	60	432	100%	620%
Dommages lors de travaux	3	3	328	76%	10833%
Autres dommages (involontaires, malveillants)	1	1	1	0%	0%
Défaut de mise en œuvre	1	-	3	1%	
Fausse manœuvre	10	10	6	1%	-40%
Incendie	-	1	-	0%	-100%
Environnement	2	2	-	0%	-100%
Matériel	72	43	94	22%	119%
Défaillance d'installation à proximité	-	-	-	0%	
Non renseigné	-	-	-	0%	
<i>Dont nombre de clients coupés en lien avec des fuites avérées détectées lors du déploiement GAZPAR</i>	-	-	46		
Total hors effet GAZPAR	89	60	386	89%	543%

Chronologie des incidents



9.2.2 Hors incidents exceptionnels

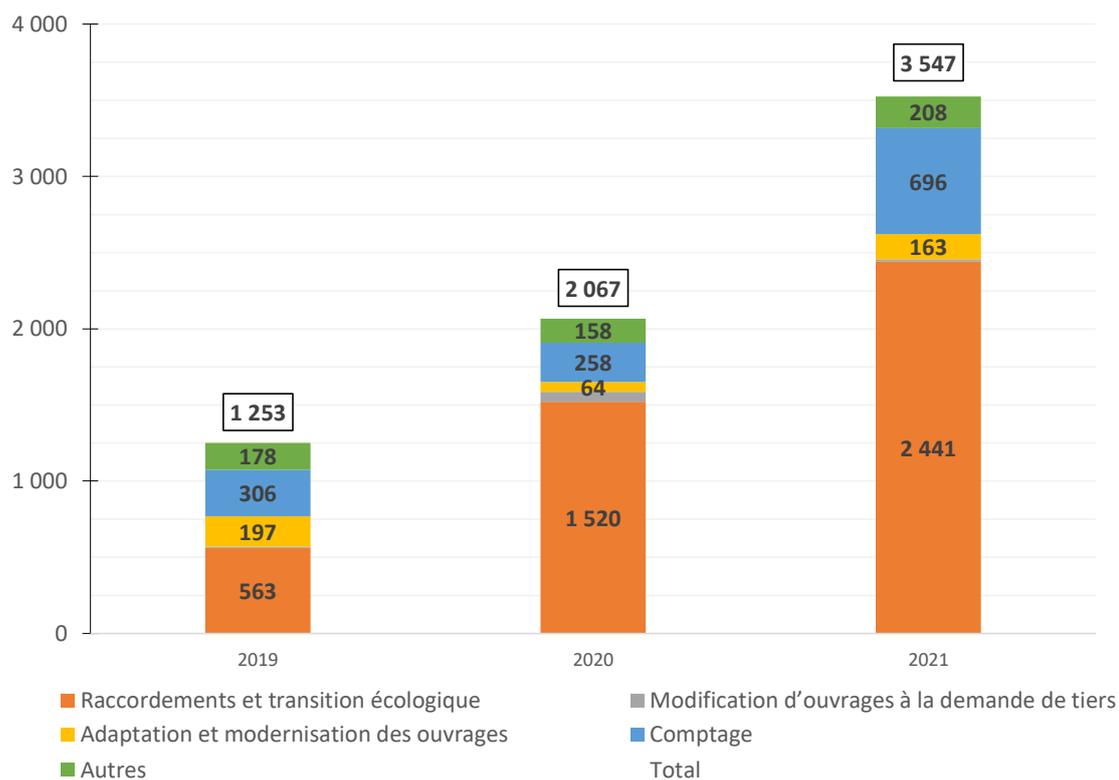
Nombre de clients coupés par des incidents sur des ouvrages exploités par le concessionnaire hors dommages, actes volontaires et effet GAZPAR



10 LES INVESTISSEMENTS DU CONCESSIONNAIRE

10.1 Investissements de mise en service par finalité

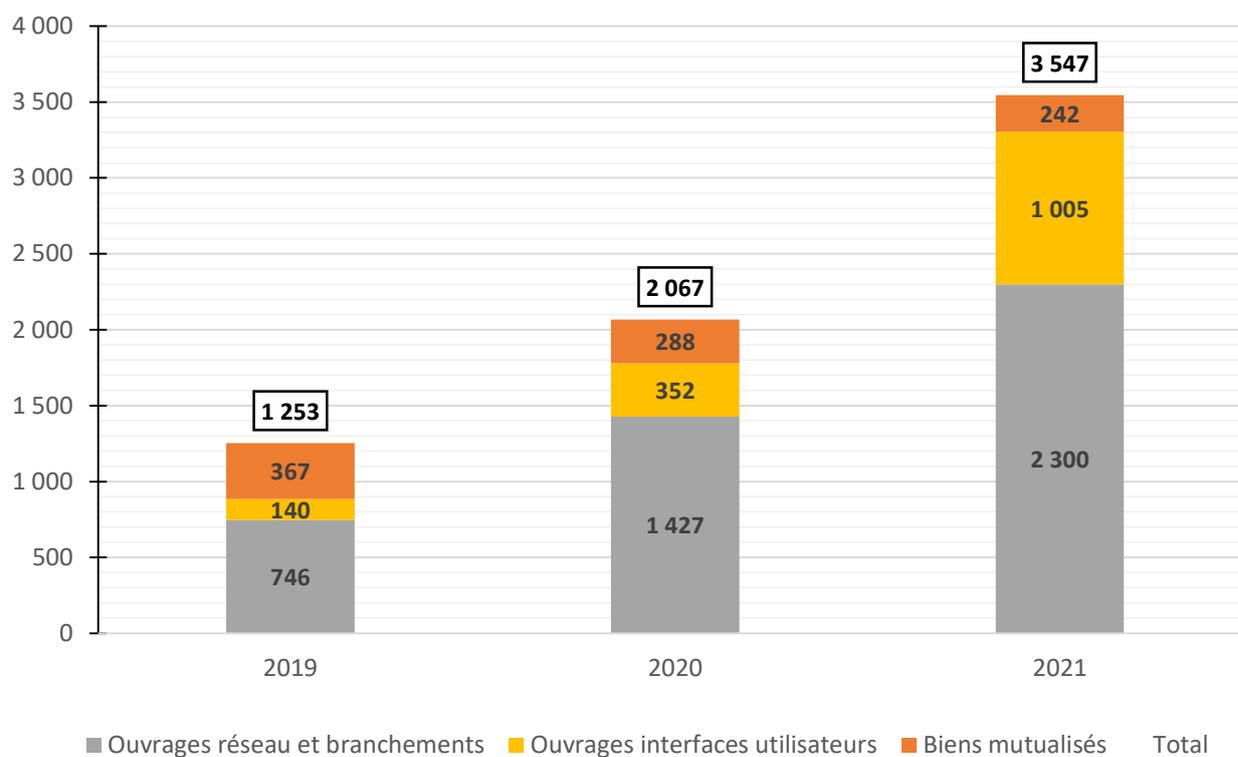
Investissements de mise en service par finalité (k€)



Investissements de mise en service par finalité (k€) - Fichier des investissements de mise en service par finalité -	2019	2020	2021	Evolution n/n-1	
al	1 253	2 067	3 547	72%	1 480
cordements et transition écologique	563	1 520	2 441	61%	921
cordements individuels de pavillons et petits professionnels	383	372	809	117%	437
ns extension (P)	167	237	300	26%	63
ec extension (P)	216	135	509	277%	374
ssements, zones d'aménagement	149	106	7	-93%	-99
cordements de clients importants (logements collectifs..)	31	581	75	-87%	-506
ns extension (C)	22	14	11	-20%	-3
ec extension (C)	9	567	64	-89%	-503
ransition écologique (biométhane, GNV, Smart Gas Grids)	0	460	1 549	237%	1 089
ension sur territoire concédé pour desserte autre commu	0	0	0		0
ification d'ouvrages à la demande de tiers	8	67	17	-75%	-50
otation et modernisation des ouvrages	197	64	163	153%	99
stissements de structure des ouvrages	28	0	0		0
ont restructurations et renforcements	0	0	0		0
ont schéma de vannage	28	0	0		0
ernisation des ouvrages	147	43	163	282%	121
ont réseaux (fonte ductile, cuivre, autres matériaux,...)	0	0	0		0
ont branchements et ouvrages collectifs	53	16	144	820%	128
autres investissements de modernisation	93	27	19	-29%	-8
ernisation de la cartographie et inventaire	22	22	22	3%	1
ntage	306	258	696	170%	438
et Compteurs Communicants Gaz	275	187	675	262%	488
tes de livraison clients	12	60	6	-91%	-54
nteurs et télérelevé	20	12	15	30%	4
res	178	158	208	32%	50
istique	63	47	63	36%	17
icules	14	10	9	-8%	-1
obilier	22	17	21	24%	4
es (outillage, télécom, matériel informatique,..)	27	20	33	69%	14
tème d'information	115	112	145	30%	33

10.2 Investissements de mise en service par nature d'ouvrage

Investissements de mise en service par famille d'ouvrage



Investissements de mise en service par nature d'ouvrage (k€) - Fichier des investissements de mise en service par nature d'ouvrage -	2019	2020	2021	Evolution n/n-1	
				%	volume
Total	1 253	2 067	3 547	72%	1 480
Ouvrages réseau et branchements	746	1 427	2 300	61%	873
Premier établissement	576	1 375	2 268	65%	893
Canalisations de distribution (P)	307	986	1 712	74%	726
Branchements (P)	269	355	519	46%	164
<i>Branchements individuels (P)</i>	259	349	511	47%	163
<i>Ouvrages collectifs (P)</i>	10	6	7	13%	1
Installations techniques (P)	0	34	37	11%	4
<i>Postes de détente réseau (P)</i>	0	0	0		0
<i>Protection cathodique (P)</i>	0	0	0		0
<i>Autres installations (P)</i>	0	34	37	11%	4
Renouvellement	170	52	32	-39%	-21
Canalisations de distribution (R)	61	40	20	-50%	-20
Branchements (R)	75	5	6	7%	0
<i>Branchements individuels (R)</i>	63	5	6	7%	0
<i>Ouvrages collectifs (R)</i>	12	0	0		0
Installations techniques (R)	34	7	6	-16%	-1
<i>Postes de détente réseau (R)</i>	34	0	0		0
<i>Protection cathodique (R)</i>	0	0	0		0
<i>Autres installations (R)</i>	0	7	6	-16%	-1
Ouvrages interfaces utilisateurs	140	352	1 005	186%	653
Compteurs et postes clients	140	150	791	427%	641
<i>Compteurs</i>	127	90	603	573%	513
<i>Postes clients et équipements de télérelève</i>	12	60	188	211%	127
Installations techniques interfaces utilisateurs	0	202	214	6%	12
Postes biométhane	0	202	214	6%	12
Biens mutualisés	367	288	242	-16%	-46
Mobilier et immobilier	216	144	66	-54%	-78
<i>Outillages, mobilier et matériels divers</i>	27	18	28	58%	10
<i>Aménagements</i>	22	17	21	24%	4
<i>Autres équipements</i>	167	110	17	-85%	-93
Véhicules et engins d'exploitation	14	10	9	-8%	-1
Immobolisations incorporelles	136	134	167	25%	33
<i>Projets informatiques</i>	114	112	145	29%	33
<i>Autres immobilisations incorporelles</i>	22	22	22	3%	1

10.3 Travaux de raccordements

Travaux de raccordements - Fichier des travaux de mise en service		2019	2020	2021	Evolution (%)	% de l'investissement total
Investissement total (k€)		700	1 207	1 782	47,7%	100,0%
<i>Dont concessionnaire (k€)</i>		<i>564</i>	<i>1 087</i>	<i>1 704</i>	<i>56,8%</i>	95,6%
<i>Dont remises gratuites (k€)</i>		<i>136</i>	<i>120</i>	<i>78</i>	<i>-34,9%</i>	4,4%
Conduites de distribution	Quantité mise en service (m)	2 775	6 659	10 484	57,4%	60,3%
	Investissement (k€)	340	818	1 074	31,4%	
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	<i>289</i>	<i>746</i>	<i>999</i>	<i>33,9%</i>	
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	<i>51</i>	<i>72</i>	<i>75</i>	<i>4,8%</i>	
Branchements individuels	Quantité mise en service (u)	203	191	215	12,6%	27,5%
	Investissement (k€)	347	383	491	28,1%	
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	<i>265</i>	<i>336</i>	<i>491</i>	<i>46,2%</i>	
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	<i>82</i>	<i>47</i>	<i>0</i>	<i>-100,0%</i>	
Branchements collectifs	Quantité mise en service (u)	2	3	1	-66,7%	0,1%
	Investissement (k€)	6	3	2	-49,0%	
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	<i>6</i>	<i>3</i>	<i>2</i>	<i>-49,0%</i>	
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>		
Conduites d'immeubles	Quantité mise en service (u)	1	1	2	100,0%	0,1%
	Investissement (k€)	3	0	2	3366,0%	
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	<i>2</i>	<i>0</i>	<i>1</i>	<i>2366,0%</i>	
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	<i>1</i>	<i>0</i>	<i>1</i>		
Conduites montantes	Quantité mise en service (u)	1	3	2	-33,3%	0,2%
	Investissement (k€)	4	3	3	30,2%	
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>1</i>	<i>-53,6%</i>	
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	<i>3</i>	<i>1</i>	<i>3</i>	<i>231,6%</i>	
Autres	Quantité mise en service (u)	0	0	2		11,8%
	Investissement (k€)	0	0	210		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>210</i>		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>		

10.4 Travaux de déplacement d'ouvrages

Travaux de déplacement d'ouvrages - Fichier des travaux de mise en service		2019	2020	2021	Evolution (%)	% de l'investissement total
Investissement total (k€)		6	67	21	-68,4%	100,0%
<i>Dont concessionnaire (k€)</i>		6	67	21	-68,4%	100,0%
<i>Dont remises gratuites (k€)</i>		-	-	-		0,0%
Conduites de distribution	Quantité mise en service (m)	0	195	13	-93,3%	35,5%
	Investissement (k€)	0	34	7	-77,9%	
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	0	34	7	-77,9%	
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0		
	Cout linéaire (€/m)	▾ #DIV/0!	174	576	231,1%	
Branchements individuels	Quantité mise en service (u)	5	14	3	-78,6%	64,5%
	Investissement (k€)	6	33	14	-58,6%	
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	6	33	14	-58,6%	
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0		
	Cout unitaire (€/u)	1 283	2 349	4 537	93,2%	
Branchements collectifs	Quantité mise en service (u)	0	0	0		0,0%
	Investissement (k€)	0	0	0		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	0	0	0		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0		
	Cout unitaire (€/u)	▾ #DIV/0!	▾ #DIV/0!	▾ #DIV/0!		
Conduites d'immeubles	Quantité mise en service (u)	0	0	0		0,0%
	Investissement (k€)	0	0	0		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	0	0	0		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0		
	Cout unitaire (€/u)	▾	▾ #DIV/0!	▾ #DIV/0!		
Conduites montantes	Quantité mise en service (u)	0	0	0		0,0%
	Investissement (k€)	0	0	0		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	0	0	0		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0		
	Cout unitaire (€/u)			▾ #DIV/0!		
Autres	Quantité mise en service (u)	0	0	0		0,0%
	Investissement (k€)	0	0	0		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	0	0	0		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0		
	Cout unitaire (€/u)					

10.5 Travaux d'adaptation, de renouvellement et de modernisation

Travaux d'adaptation, de renouvellement et de modernisation des ouvrages (hors raccordement et déplacement d'ouvrages) - Fichier des travaux de mise en service		2019	2020	2021	Evolution (%)	% de l'investissement total
Investissement total (k€)		160	43	57	32,3%	100,0%
<i>Dont concessionnaire (k€)</i>		160	43	57	32,3%	100,0%
<i>Dont remises gratuites (k€)</i>		-	-	-		0,0%
Conduites de distribution	Quantité mise en service (m)	148	0	14		
	Investissement (k€)	62	0	9		16,3%
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	62	0	9		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0		
Branchements individuels	Quantité mise en service (u)	15	1	3	200,0%	
	Investissement (k€)	52	3	4	69,9%	7,8%
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	52	3	4	69,9%	
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0		
Branchements collectifs	Quantité mise en service (u)	1	0	0		
	Investissement (k€)	4	0	0		0,0%
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	4	0	0		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0		
Conduites d'immeubles	Quantité mise en service (u)	1	0	0		
	Investissement (k€)	2	0	0		0,0%
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	2	0	0		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0		
Conduites montantes	Quantité mise en service (u)	1	0	0		
	Investissement (k€)	7	0	0		0,0%
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	7	0	0		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0		
Autres	Quantité mise en service (u)	3	64	118	84,4%	
	Investissement (k€)	34	40	43	6,9%	75,9%
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	34	40	43	6,9%	
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0		

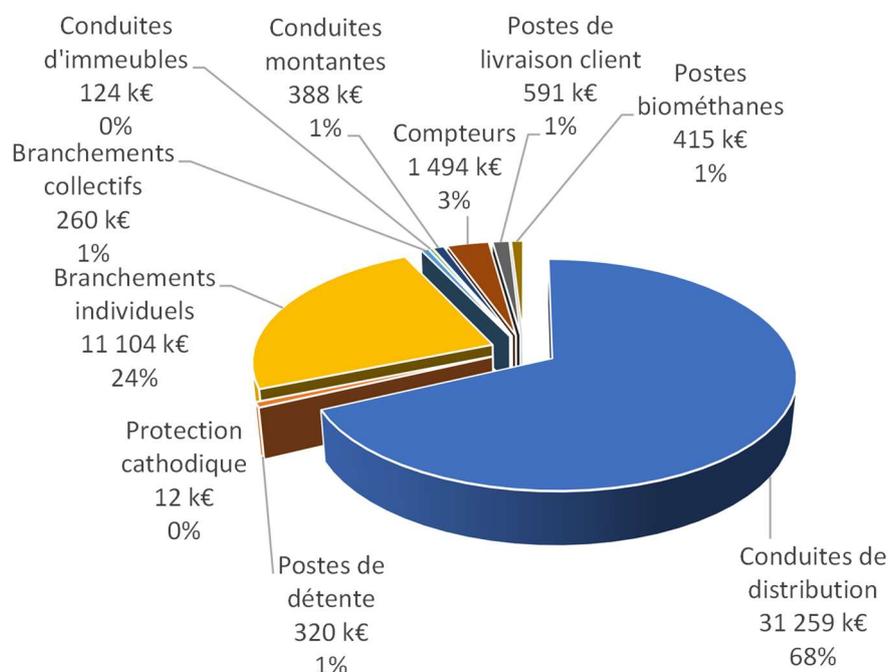
11 LA VALORISATION COMPTABLE DES BIENS AFFECTES AU SERVICE

11.1 Valorisation des ouvrages concédés

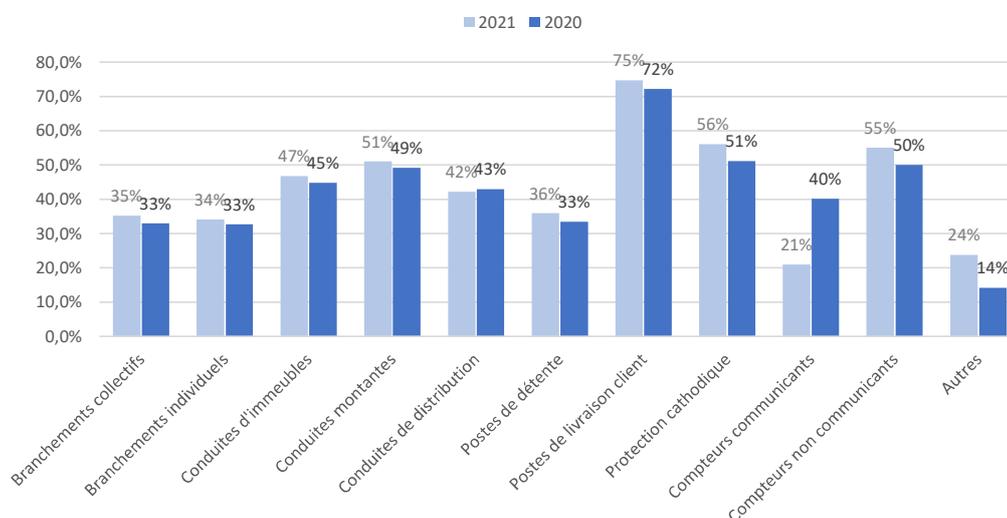
Valorisation des ouvrages concédés - bilan (k€) - D'après la comptabilité de GRDF -	2019	2020	2021	Evolution n/n-1	
				%	volume
Valeur brute (k€)	39 359	42 505	46 177	8,6%	3 672
dont investissements de GrDF (k€)	36 492	39 323	42 630	8,4%	3 307
dont investissements du concédant (k€)	106	106	106	0,0%	0
dont investissements de tiers (k€)	2 762	3 077	3 442	11,9%	365
Valeur nette comptable (k€)	23 809	25 277	27 792	9,9%	2 515
Amortissement de dépréciation (k€)	15 550	17 229	18 386	6,7%	1 157
Taux d'amortissement de dépréciation des ouvrages (%)	39,5%	40,5%	39,8%		
Valeur nette réévaluée des financements GRDF (k€)	26 241	27 305	29 579	8,3%	2 274

En 2020, la reconsidération des compteurs, postes de livraison client en concession et des postes biométhanés par GRDF en biens de retour a abouti à une augmentation de la valeur brute de 1,6 M€. En 2021, l'augmentation de 8,6% de la valeur brute s'explique en partie par le déploiement du compteur communicant sur la concession (+ 1,0 M€ de valeur brute par rapport à 2020).

Valorisation des ouvrages concédés à fin 2021 d'après la comptabilité de GRDF (k€ et %)



Taux d'amortissement de dépréciation par typologie d'ouvrage



Mis à part les postes de livraison clients qui arrivent en moyenne bientôt à la fin de leur plan d'amortissement, les autres ouvrages du territoire sont encore plutôt faiblement amortis, en lien avec l'âge plutôt jeune des ouvrages de la concession par rapport à ce qui peut être observé au par ailleurs.

Valorisation des ouvrages concédés (k€) - D'après la comptabilité de GRDF -		2019	2020	2021
Total	Valeur brute	39 359	42 505	46 177
	Valeur nette comptable	23 809	25 277	27 792
	Amortissement de dépréciation	39,5%	40,5%	39,8%
Branchements collectifs	Valeur brute	250	254	260
	Valeur nette comptable	174	171	168
	Amortissement de dépréciation	30,6%	33,0%	35,2%
Branchements individuels	Valeur brute	10 213	10 579	11 104
	Valeur nette comptable	7 059	7 121	7 315
	Amortissement de dépréciation	30,9%	32,7%	34,1%
Conduites d'immeubles	Valeur brute	123	124	124
	Valeur nette comptable	71	68	66
	Amortissement de dépréciation	42,6%	44,8%	46,8%
Conduites montantes	Valeur brute	381	388	388
	Valeur nette comptable	199	197	190
	Amortissement de dépréciation	47,7%	49,2%	51,0%
Conduites de distribution	Valeur brute	28 040	29 162	31 259
	Valeur nette comptable	16 070	16 626	18 054
	Amortissement de dépréciation	42,7%	43,0%	42,2%
Postes de détente	Valeur brute	320	320	320
	Valeur nette comptable	221	213	205
	Amortissement de dépréciation	30,9%	33,5%	36,0%
Postes de livraison client	Valeur brute	0	590	591
	Valeur nette comptable	0	164	149
	Amortissement de dépréciation		72,2%	74,7%
Protection cathodique	Valeur brute	12	12	12
	Valeur nette comptable	6	6	5
	Amortissement de dépréciation	46,1%	51,1%	56,1%
Compteurs communicants	Valeur brute	0	789	1 126
	Valeur nette comptable	0	473	890
	Amortissement de dépréciation		40,1%	21,0%
Compteurs non communicants	Valeur brute	0	24	24
	Valeur nette comptable	0	12	11
	Amortissement de dépréciation		50,0%	55,0%
Autres	Valeur brute	21	264	968
	Valeur nette comptable	10	227	738
	Amortissement de dépréciation	51,2%	14,1%	23,8%

11.2 Origines de financement

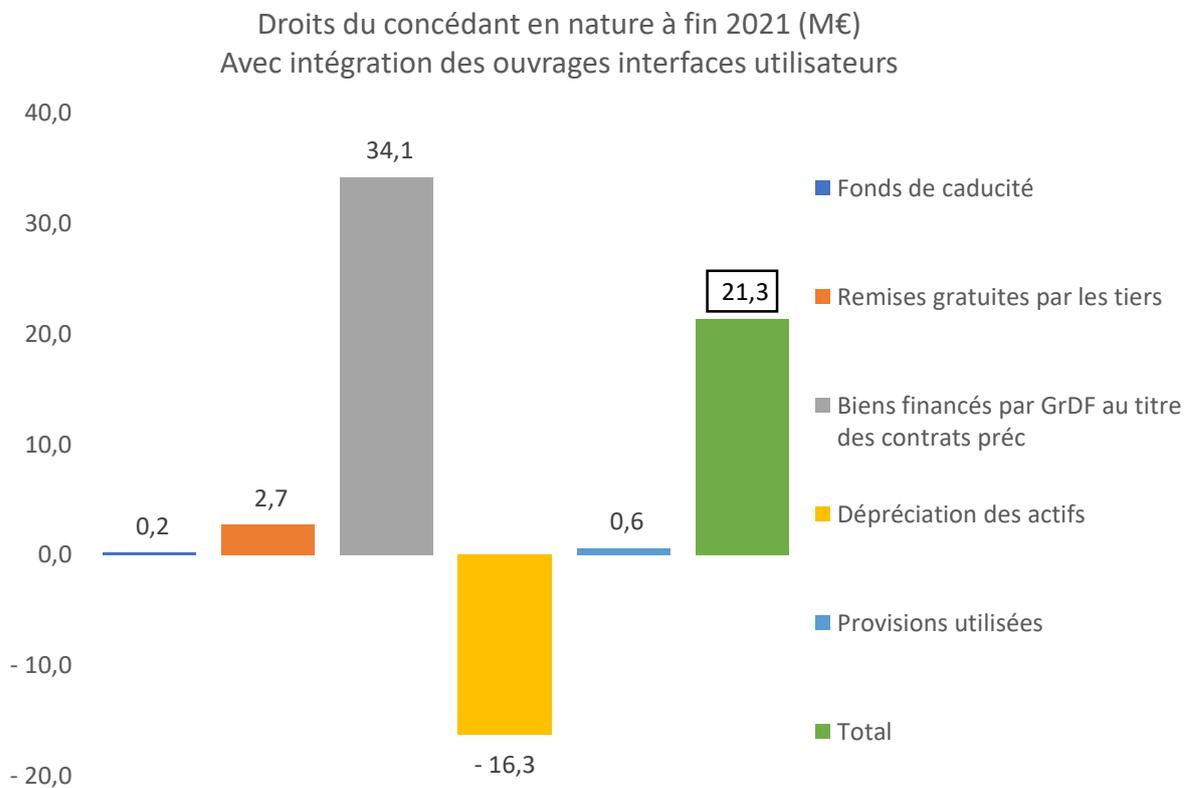
Origine de financement de la valeur brute des ouvrages concédés (k€) - D'après la comptabilité de GRDF -	Total	Financée par GRDF	Financé par l'Autorité Concédante	Financé par des tiers	Financée par le concédant (Autorité concédante + tiers)	
					k€	%
Total	46 177	42 630	106	3 442	3 548	7,7%
Ouvrages réseau et branchements	43 570	40 022	106	3 442	3 548	8,1%
Canalisations de distribution	31 259	28 678	106	2 475	2 581	8,3%
Branchements	11 876	10 909	0	967	967	8,1%
<i>Dont branchements individuels</i>	11 104	10 169	0	935	935	8,4%
<i>Dont ouvrages collectifs</i>	772	741	0	32	32	4,1%
Installations techniques	435	435	0	0	0	0,0%
<i>dont postes de détente réseau</i>	328	328	0	0	0	0,0%
<i>Dont protection cathodique</i>	12	12	0	0	0	0,0%
<i>Dont autres installations</i>	95	95	0	0	0	0,0%
Ouvrages interfaces utilisateurs	2 607	2 607	0	0	0	0,0%
Compteurs et postes clients	2 192	2 192	0	0	0	0,0%
<i>Dont compteurs</i>	1 417	1 417	0	0	0	0,0%
<i>Dont postes clients et équipements de télérelève</i>	775	775	0	0	0	0,0%
Installations techniques interfaces utilisateurs	415	415	0	0	0	0,0%
<i>Dont postes biométhane</i>	415	415	0	0	0	0,0%

Sur les 46 177 k€ de valeur brute des ouvrages concédés, GRDF en a financé 92,3 %, et les tiers 7,7 %. La quasi-totalité des biens non concédés a été financée par GRDF :

Origine de financement de la valeur brute des biens de reprises et des biens propres (k€) - D'après la comptabilité de GRDF	Total	Financée par GRDF	Financé par l'Autorité Concédante	Financé par des tiers	Financée par le concédant (Autorité concédante + tiers)	
					k€	%
Biens mutualisés	2 780	2 779	0	1	1	0,0%
Mobilier et immobilier	703	702	0	1	1	0,1%
<i>Dont outillages, mobilier et matériels divers</i>	228	228	0	0	0	0,0%
<i>Dont aménagements</i>	331	331	0	0	0	0,0%
<i>Dont génie civil</i>	10	9	0	1	1	9,2%
<i>Dont terrains</i>	2	2	0	0	0	0,0%
<i>Dont autres équipements</i>	132	132	0	0	0	0,0%
Véhicules et engins d'exploitation	133	133	0	0	0	0,0%
Immobilisations incorporelles	1 945	1 945	0	0	0	0,0%
<i>Dont projets informatiques</i>	1 464	1 464	0	0	0	0,0%
<i>Dont autres immobilisations incorporelles</i>	481	481	0	0	0	0,0%

11.3 Droits du concédant

Les droits du concédant correspondent aux droits de l'autorité concédante de se voir remettre l'ensemble des ouvrages concédés à l'échéance du contrat de concession.



12 LA RECONSTITUTION DES PRODUITS ET CHARGES

12.1 Synthèse des produits et charges d'exploitation reconstituées

Produits et charges reconstituées (k€)	2019	2020	2021	Evolution n/n-1	
				%	volume
Produits	4 753	4 859	5 273	8,5%	414
Produits d'acheminement	4 486	4 395	4 869	10,8%	474
Part abonnement	1 608	1 618	1 613	-0,3%	-5
Part consommation	2 513	2 397	2 796	16,7%	399
Part capacité (terme distance) TP	271	282	355	26,0%	73
Part commissionnement reversé aux fournisseurs	93	99	105	5,6%	6
Produits liées aux prestations complémentaires	289	484	426	-11,9%	-57
Produits d'acheminement vers un réseau aval hors zone péréquée	-21	-20	-22	-11,0%	-2
Charges totales	5 155	5 034	5 586	11,0%	553
Charges d'investissements	2 733	2 635	2 793	6,0%	158
Remboursement économique	1 297	1 441	1 534	6,5%	93
Rémunération de la base des actifs régulés	1 436	1 194	1 259	5,4%	65
Charges brutes d'exploitation	2 422	2 399	2 794	16,5%	395
Charges nettes d'exploitation couverte par le tarif	2 111	1 895	2 345	23,8%	450
Produits moins charges	-359	-135	-269	-99,8%	-134
Impact climatique	142	3	275	9154,7%	272
Contribution à la péréquation	-790	-347	-814	-134,7%	-467
Autres régularisation du tarif précédent	289	209	270	29,2%	61

12.2 Produits d'exploitation à la maille du service concédé

Produits reconstitués (k€)	2019	2020	2021	Evolution n/n-1	
				%	volume
Produits	4 796	4 899	5 317	8,5%	418
<i>Produits liées à l'acheminement du gaz</i>	4 486	4 395	4 869	10,8%	474
Dont part abonnement	1 608	1 618	1 613	-0,3%	-5
Dont part consommation	2 513	2 397	2 796	16,7%	399
Dont part capacité (terme distance) TP	271	282	355	26,0%	73
Dont part commissionnement reversé aux fournisseurs	93	99	105	5,6%	6
<i>Produits liées aux prestations complémentaires</i>	289	484	426	-11,9%	-57
Dont prestations ponctuelles	34	30	36	22,0%	7
Dont prestations récurrentes	143	163	180	10,7%	17
Dont prestations aux producteurs de biométhane	10	11	15	38,6%	4
Dont autres produits	0	0	0		0
Dont raccordements et autres travaux	102	281	196	-30,4%	-85
<i>Produits d'acheminement vers un réseau aval hors zone péréquée</i>	21	20	22	11,0%	2

N.B : tous les produits du compte d'exploitation sont natifs

12.3 Charges d'exploitation à la maille de la concession, ventilées par clés

Charges d'exploitation ventilées sur la concession (k€)	2019	2020	2021	Evolution n/n-1	
				%	volume
Charges d'exploitation de la concession	2 422	2 399	2 794	16,5%	395
<i>Main d'œuvre</i>	1 282	1 163	1 453	24,9%	290
<i>Achats de matériel, fournitures et énergie</i>	119	96	166	72,5%	70
<i>Sous-traitance</i>	330	283	463	63,5%	180
<i>Redevances contractuelles et occupation du domaine public</i>	93	97	114	17,2%	17
<i>Impôts et taxes</i>	56	55	36	-34,8%	-19
<i>Contribution des fonctions centrales mutualisées</i>	-	-	-		
<i>Autres charges d'exploitation</i>	542	704	562	-20,1%	-142
Dont immobilier	67	72	73	0,6%	0
Dont informatique, poste et telecom	151	145	125	-13,7%	-20
Dont assurances	74	77	93	21,8%	17
Dont communication et animation de la filière gaz	91	73	93	28,0%	20
Dont charges d'acheminement depuis réseau amont	-	-	-		0
Dont commissionnement	93	99	105	5,6%	6
Dont autres	66	238	73	-69,4%	-165

Seuls les impôts et taxes ainsi que les redevances sont natifs