



SYNDICAT DEPARTEMENTAL D'ENERGIES DE LA MANCHE

Contrôle de la distribution publique de gaz - GRDF –
Exercice 2023

Tableau de bord



Historique des révisions				
VERSION	DATE	COMMENTAIRES	RÉDIGÉ PAR :	VÉRIFIÉ PAR :
0	17/12/2024	Création de document	MGA	

Maître d'ouvrage : Syndicat départemental d'énergies de la Manche

Mission : Contrôle de la distribution publique de gaz - GRDF – Exercice 2023

Rapport n° : D24011975

En date du : 17/12/2024

Contact : Maxime GAUGAIN – Consultant – maxime.gaugain@naldeo.com

Adresse : NALDEO Stratégies Publiques
222 cours Lafayette,
69003 LYON

Table des matières

1	CARACTERISTIQUES GENERALES	5
1.1	Contrat de concession	5
1.2	Principales caractéristiques des concessions.....	7
2	USAGERS ET QUALITE DE SERVICE	9
2.1	Nombre de points de livraison	9
2.2	Énergie acheminée	12
2.3	Déploiement du compteur communicant	15
2.4	Prestations réalisées.....	15
2.5	Raccordement dans les délais.....	15
2.6	Réclamations	16
2.7	Taux de réponses aux réclamations dans les délais	17
2.8	Qualité de la relève	18
2.9	Taux de clients inactifs.....	18
2.10	Diagnostics des installations intérieures	19
3	LA TRANSITION ECOLOGIQUE	20
3.1	Injection de gaz renouvelable	20
3.2	Maîtrise de l'énergie.....	23
3.3	Logements chauffés au fioul	23
3.4	Mobilité.....	25
4	L'EVOLUTION TECHNIQUE DU PATRIMOINE	26
4.1	Canalisations.....	26
4.2	Postes de détente	28
4.3	Postes d'injection de gaz renouvelable.....	29
4.4	Postes de livraison client.....	29
4.5	Robinets de coupure	29
4.6	Ouvrages de branchements.....	30
4.7	Points de comptage et d'estimation	30
4.8	Compteurs.....	30
4.9	Report en classe A dans la cartographie	31
4.10	Durées de vie technique normatives.....	32
5	LES OUVRAGES SOUMIS A VIGILANCE	33
5.1	Obligations réglementaires du concessionnaire	33
5.2	Ouvrages particuliers	35

6	LA SURVEILLANCE ET MAINTENANCE DES OUVRAGES	37
6.1	Canalisation	37
6.2	Robinets de coupure	37
6.3	Postes de détente et d'injection	37
6.4	Branchements collectifs	37
6.5	Branchements individuels	37
6.6	Vérification de l'étalonnage des compteurs	38
6.7	Protection cathodique	38
6.8	Qualité du gaz	38
7	LES INCIDENTS	39
7.1	Les interventions pour sécurité	39
7.2	Incidents sur les biens concédés	39
7.3	Usagers coupés	46
8	LES INVESTISSEMENTS DU CONCESSIONNAIRE	48
8.1	Investissements de mise en service par finalité	48
8.2	Travaux de raccordements	49
8.3	Travaux de déplacement d'ouvrages	50
8.4	Travaux d'adaptation, de renouvellement et de modernisation	51
9	LA VALORISATION COMPTABLE DES BIENS AFFECTES AU SERVICE	52
9.1	Valorisation des biens affectées au service concédé	52
9.2	Valorisation des ouvrages concédés	52
9.3	Origines de financement	55
9.4	Droits du concédant	56
10	LA RECONSTITUTION DES PRODUITS ET CHARGES	57
10.1	Synthèse des produits et charges d'exploitation reconstituées	57
10.2	Produits d'exploitation à la maille du service concédé	57
10.3	Charges d'exploitation à la maille de la concession, ventilées par clés	58
10.4	Charges d'investissements	59
11	ANNEXES	60
11.1	Liste détaillée des contrats de concession	60

1 CARACTERISTIQUES GENERALES

1.1 Contrat de concession

Le SDEM50 et GRDF ont 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 au SDEM50 par voie d'avenant.

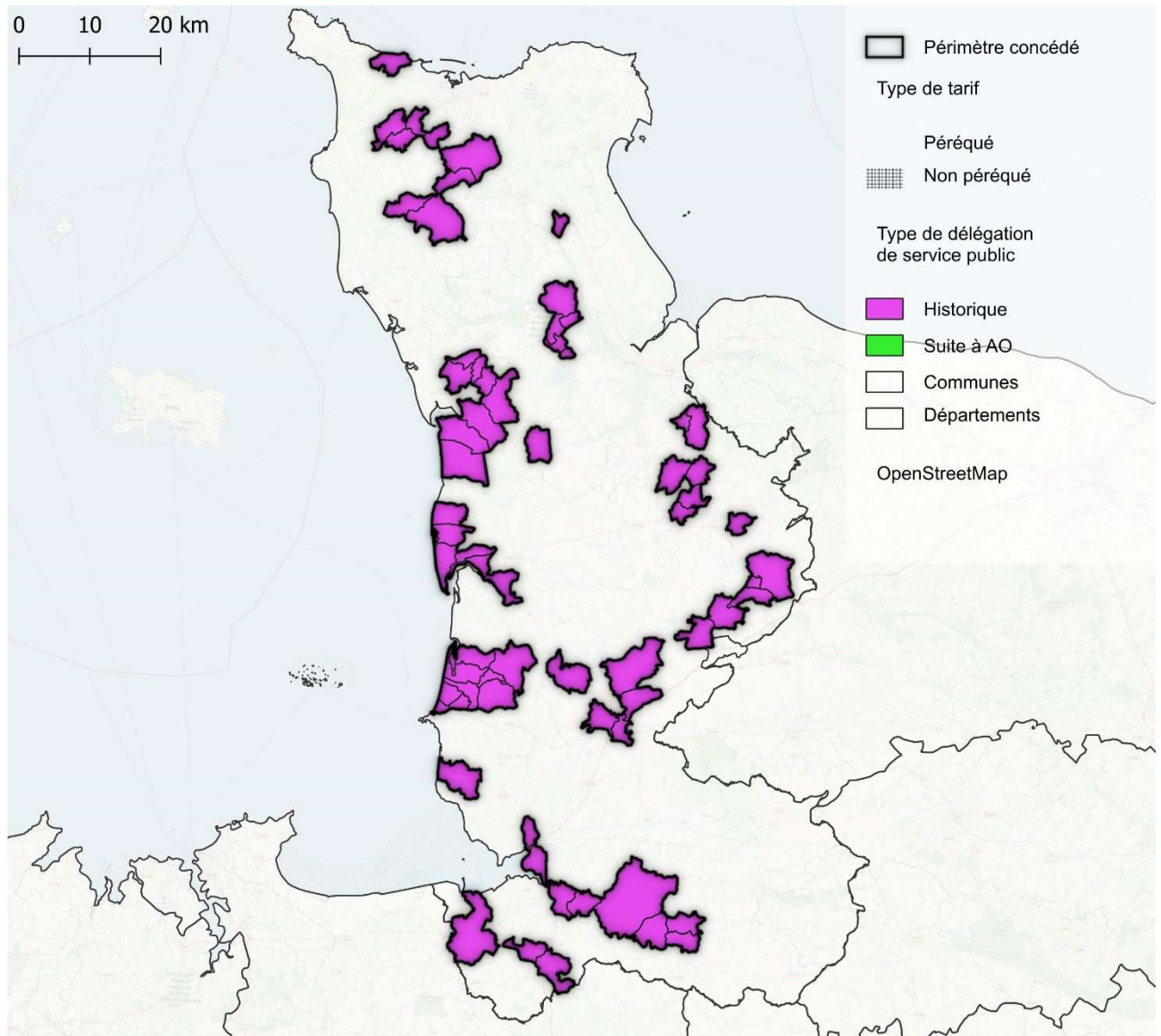
Le contrat syndical est entré en vigueur au 1er janvier 2020.

- A fin 2020, il portait sur 25 communes, représentant 6 473 clients et près de 305 km de canalisations.
- Au 31 décembre 2021, la concession comprenait 51 communes desservies en gaz.
- Au 31 décembre 2022, la concession comprenait 60 communes desservies en gaz.
- Au 1^{er} janvier 2023, 8 nouvelles communes ont intégré la concession syndicale conformément à l'avenant n°4.

Le présent tableau de bord porte sur les 68 communes de la concession au 31 décembre 2023 :

Type de contrat	Tarif	Zone de desserte	Année(s) de prise d'effet	Nombre de contrats	Nombre de communes	Modèle CDC
Regroupé	Péréqué	Exclusive	2020	1	68	2010

Figure 1 : Type de contrat de concession



N.B : Le détail de la situation contractuelle de chaque commune figure en annexe.

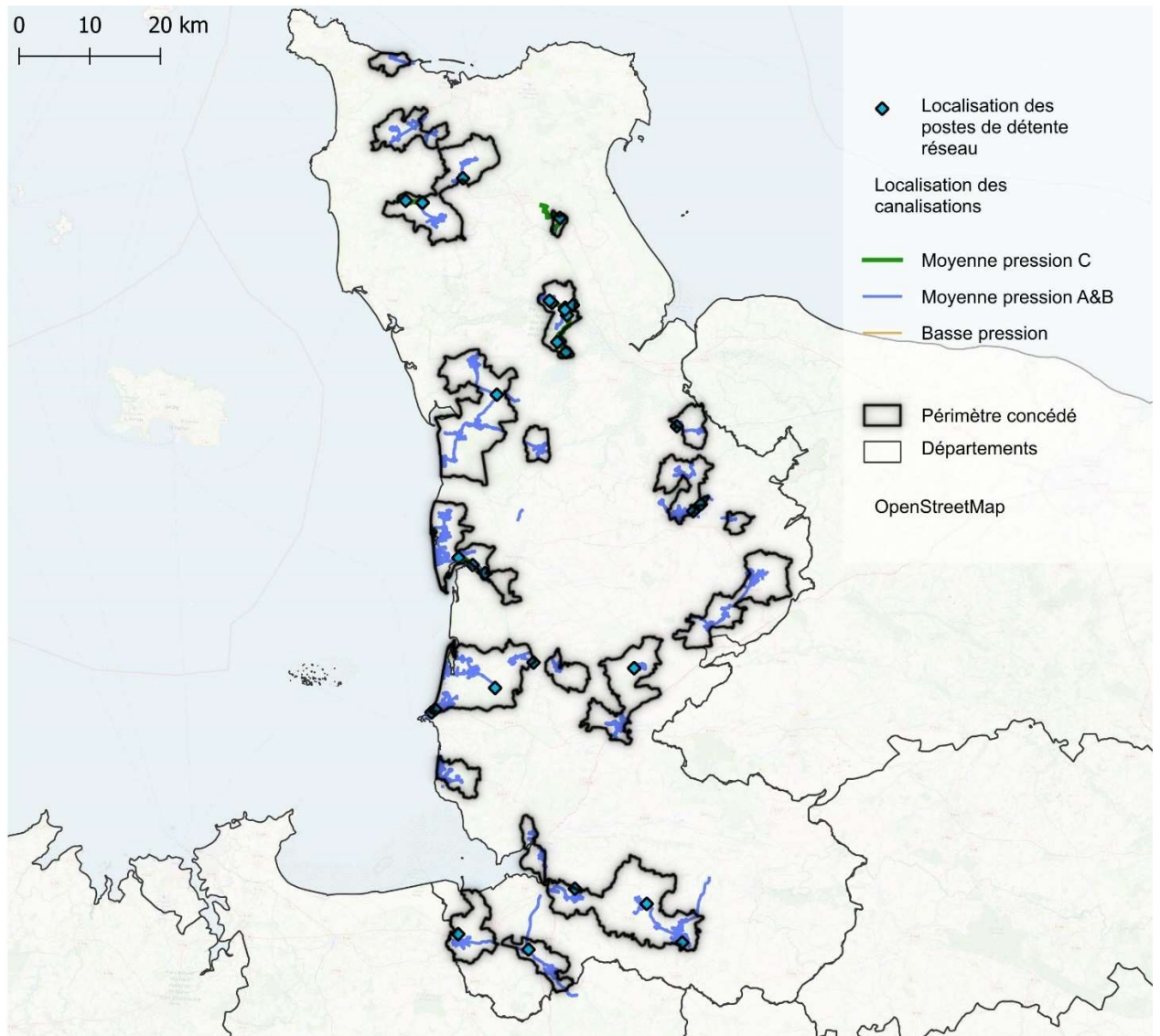
1.2 Principales caractéristiques des concessions

Caractéristiques générales du périmètre concédé	2020	2021	2022	2023
Nb de communes du département	446	446	446	445
Nb de communes en concession	68	68	68	68
Nb de résidences principales ⁽¹⁾	52 928	52 928	52 928	52 928
Population INSEE sur le territoire concédé ⁽²⁾	114 002	113 809	113 951	114 278
Nombre d'utilisateurs	13 606	13 702	13 668	13 515
Domestiques (T1,T2)	13 506	13 601	13 569	13 417
Tertiaires ou industriels (T3, T4 & TP)	100	101	99	98
Longueur du réseau (mètres)	683 134	704 695	717 879	722 418
Nombre de postes de distribution publique	17	18	18	19
Nombre de branchements individuels	n.d	n.d	n.d	n.d
Nombre de branchements collectifs	243	244	246	249
Nombre de brchs particuliers en immeubles collectifs	1 190	1 206	1 226	1 274
Nombre de conduites d'immeuble	154	155	153	152
Nombre de conduites montantes	96	95	97	95

(1) Source INSEE PRINC10

(2) Source INSEE Populations légales

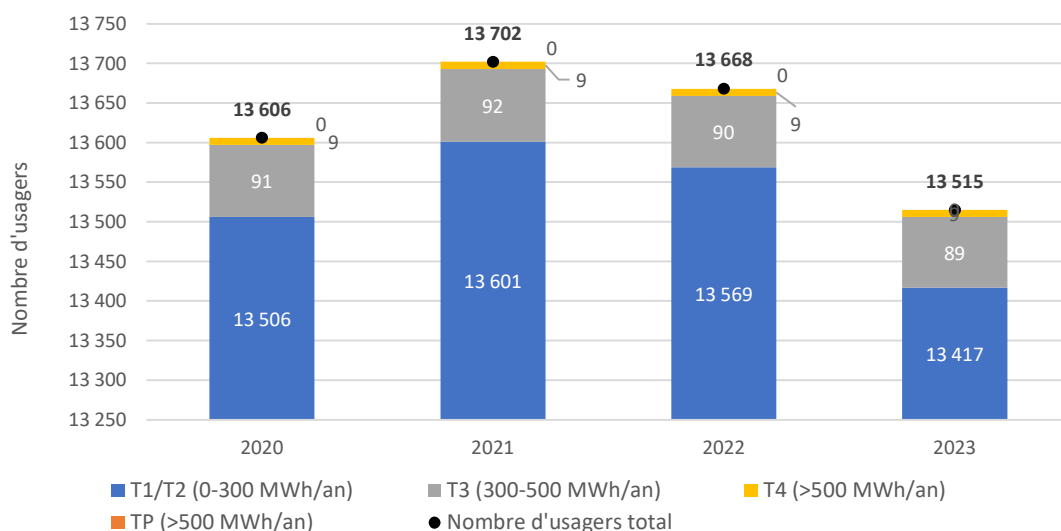
Figure 2 : Cartographie des ouvrages concédés



2 USAGERS ET QUALITE DE SERVICE

2.1 Nombre de points de livraison

Evolution du nombre d'usagers par tarif



- 152 clients T1/T2

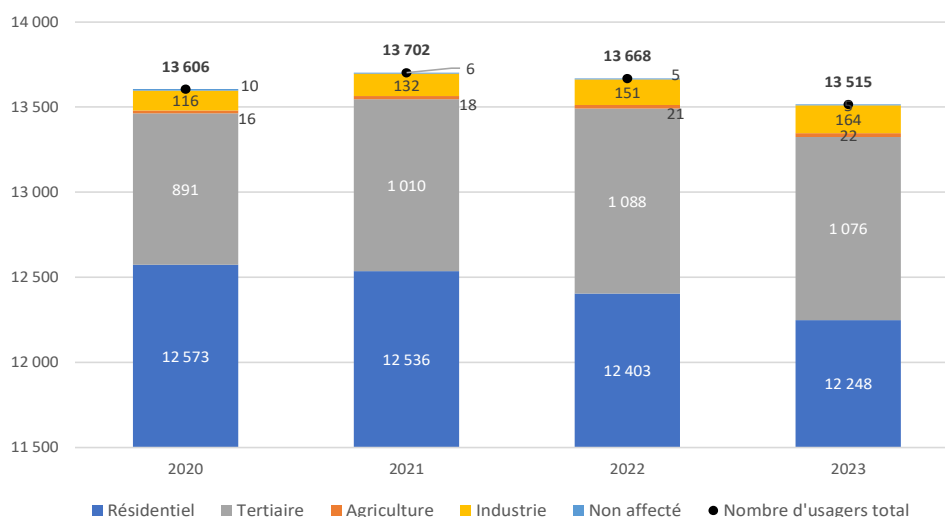


- 1 clients T3



+0 clients T4/TP

Evolution du nombre d'usagers par secteur



-155 résidentiels



-12 tertiaires



+13 industriels

Figure 3 : Nombre d'usagers par commune

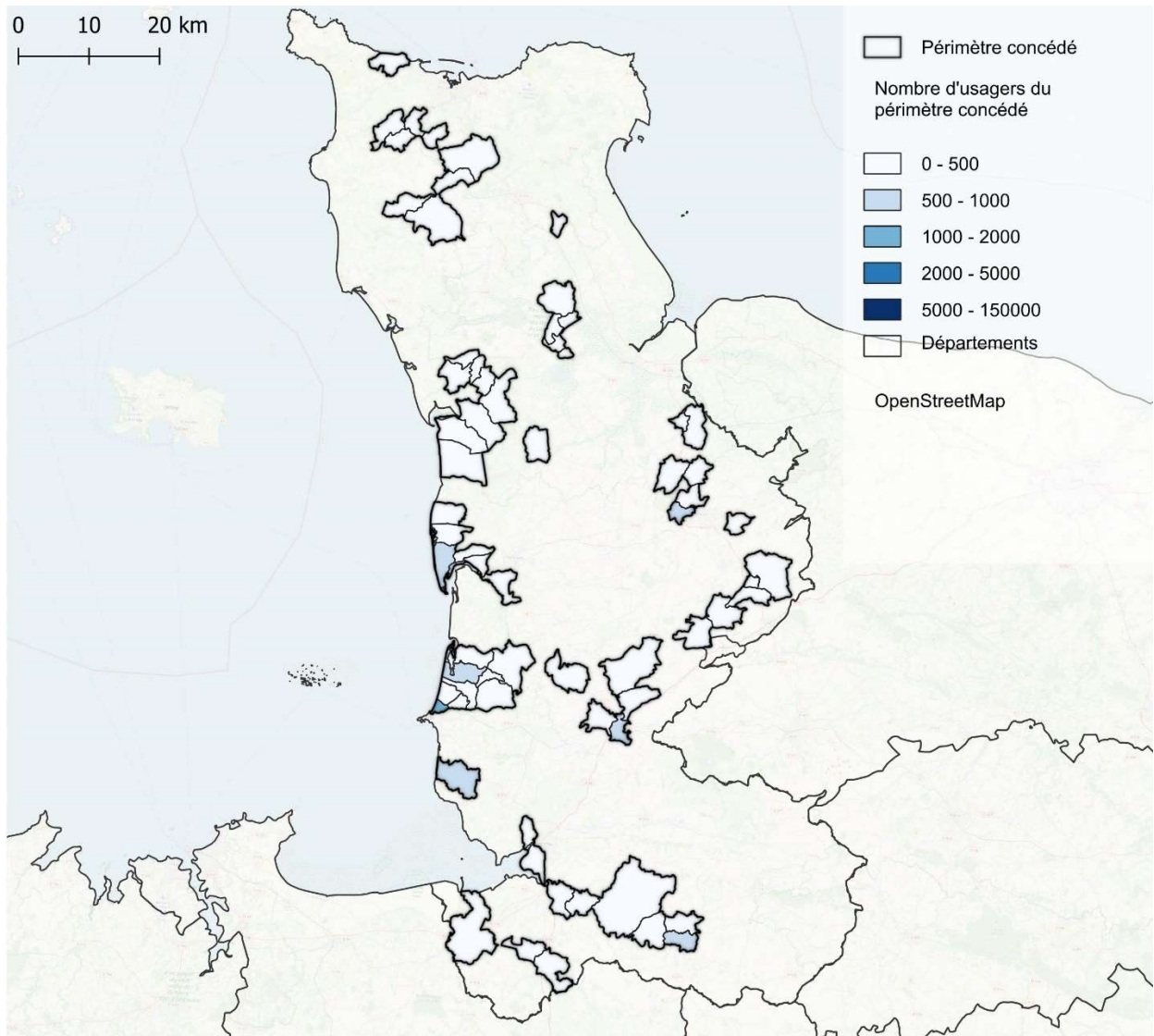
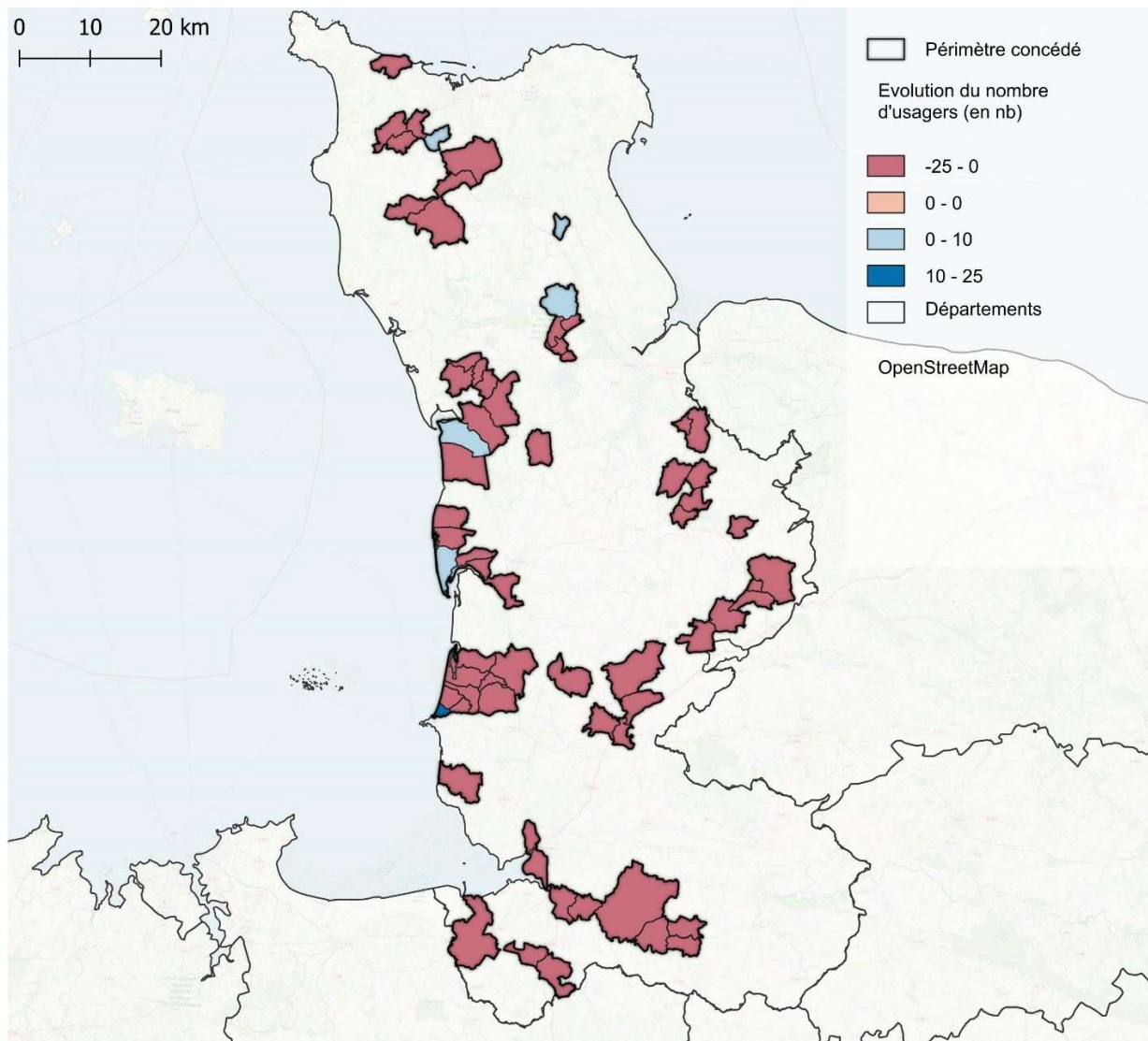
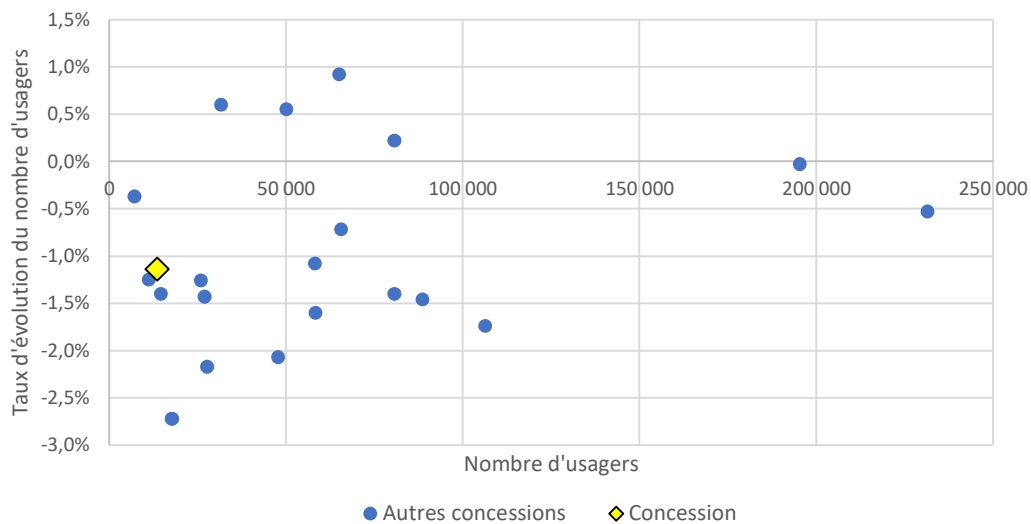


Figure 4 : Evolution du nombre d'usagers par commune

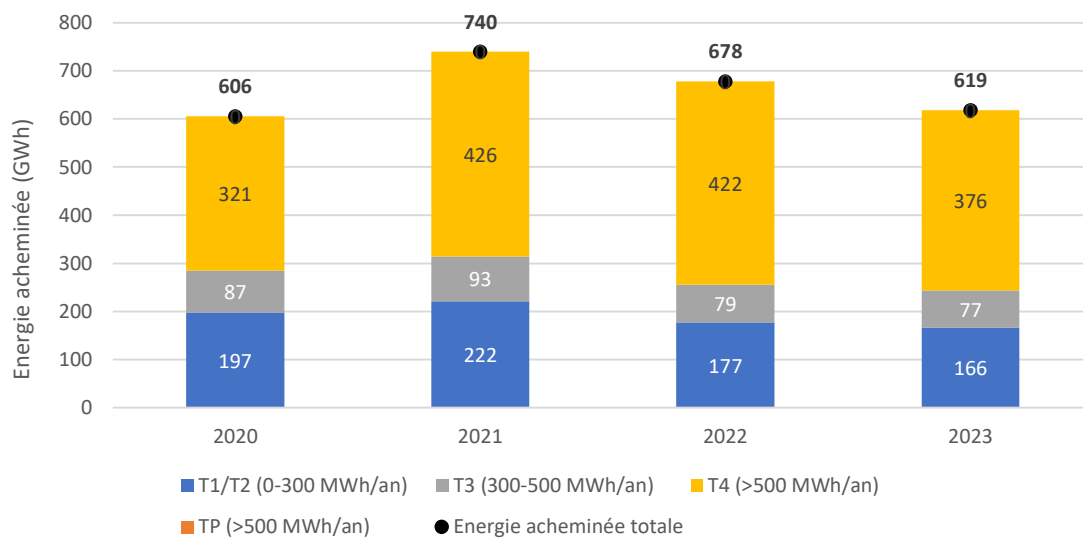


Taux d'évolution du nombre d'usagers 2022/2023 – comparaison avec d'autres concessions



2.2 Énergie acheminée

Evolution de l'énergie acheminée par tarif d'acheminement



- 10,9 GWh T1/T2



- 1,8 GWh T3



- 46,6 GWh T4

Figure 5 : Quantités acheminées par commune (GWh)

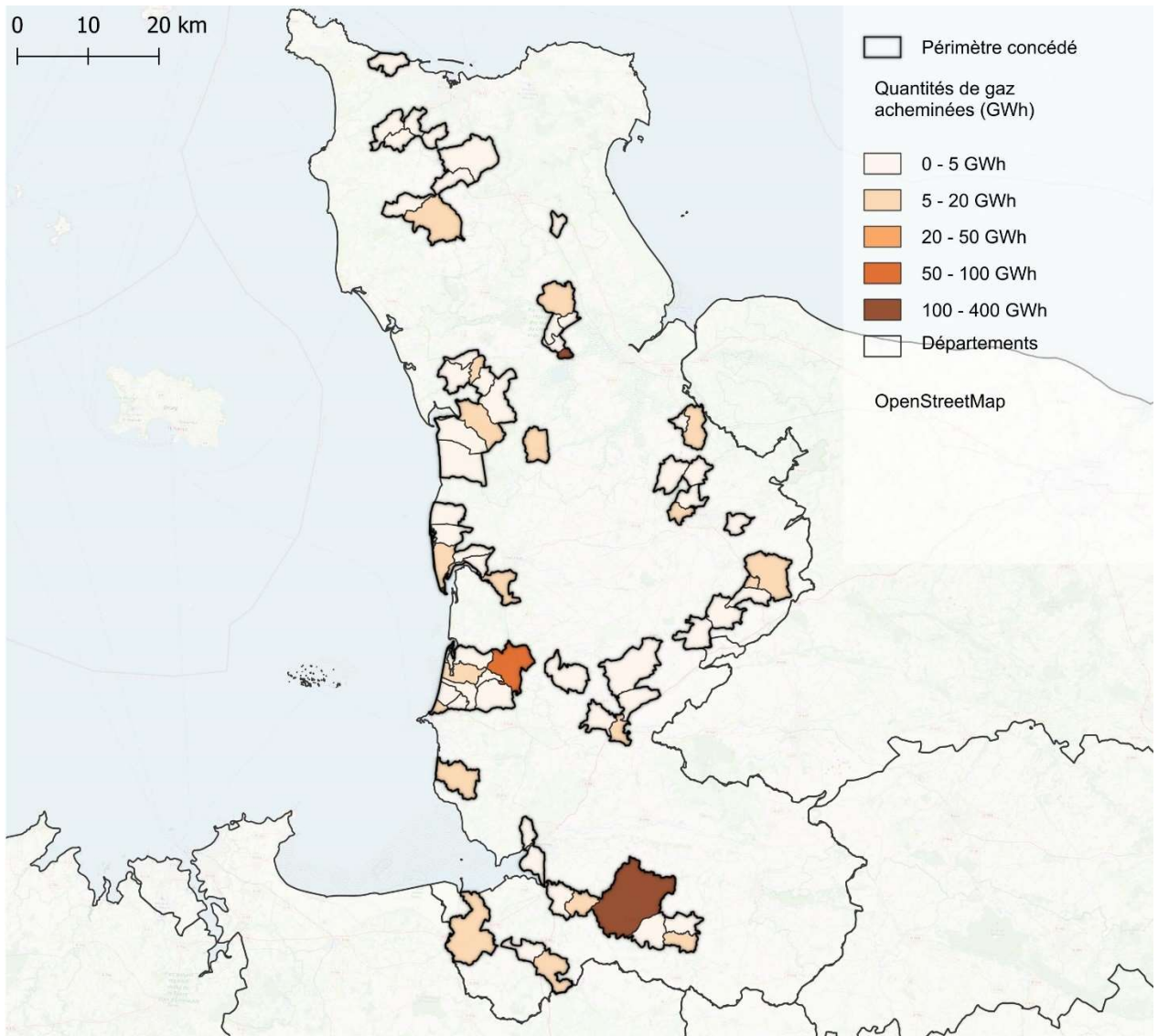
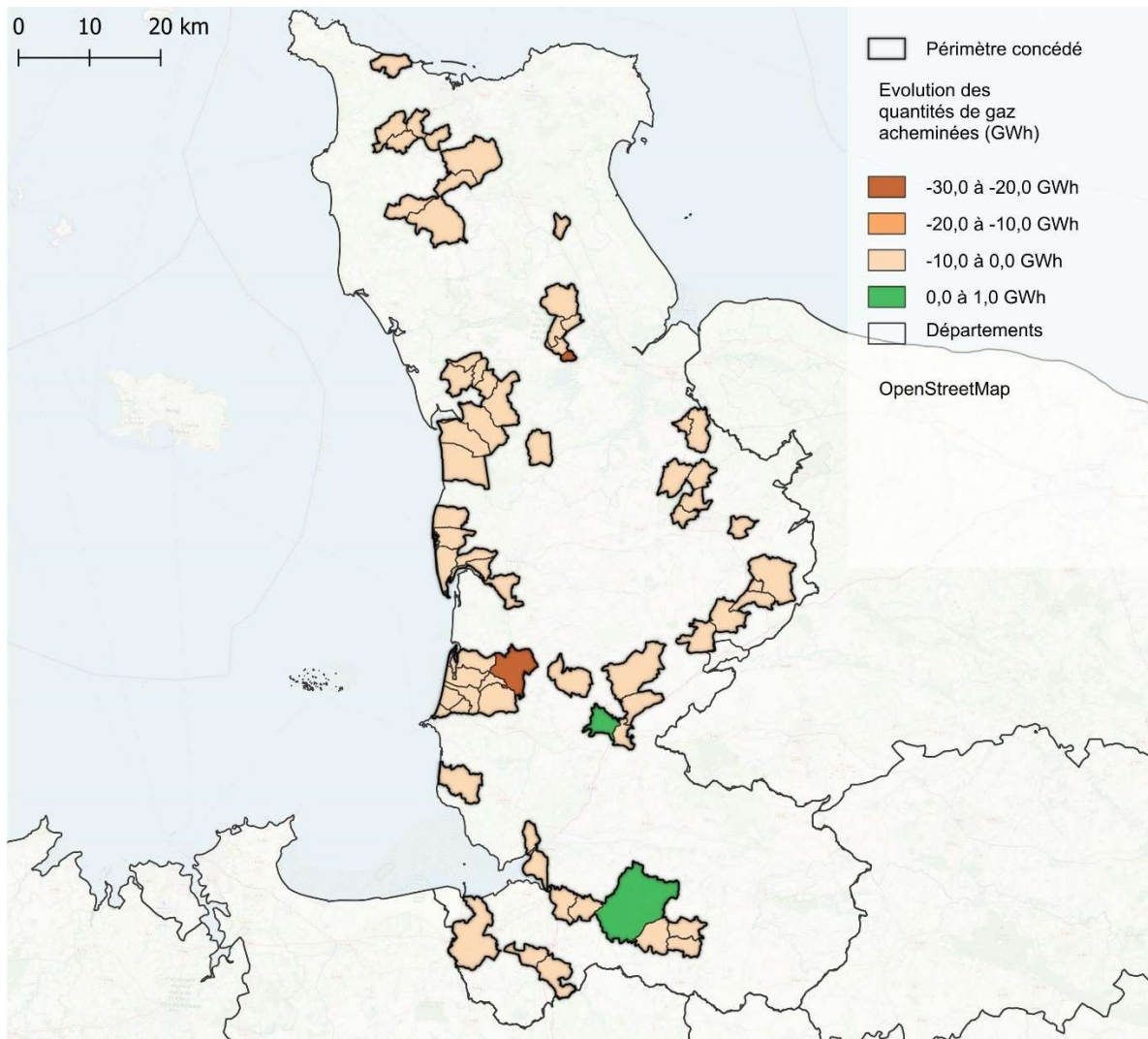
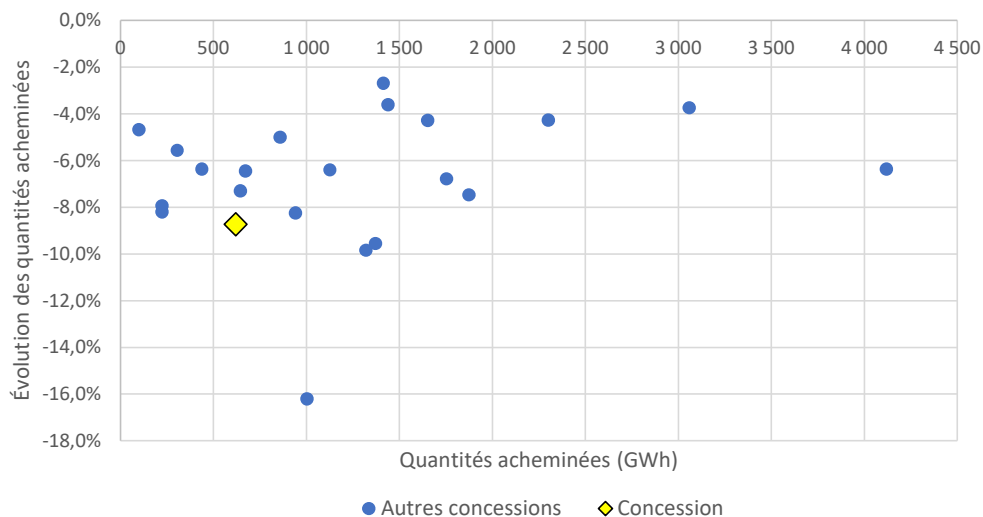


Figure 6 : Évolution des quantités acheminées par commune (GWh)



Taux d'évolution des quantités acheminées – comparaison avec d'autres concessions



2.3 Déploiement du compteur communicant

Compteurs communicants - Inventaire patrimonial	2020	2021	2022	2023	Variation (%)
Nombre de compteurs communicants	4 326	11 014	13 405	13 618	1,6%
Nombre de PCE actifs et inactifs	13 665	13 808	13 778	13 540	-1,7%
Taux de déploiement	32%	80%	97%	101%	

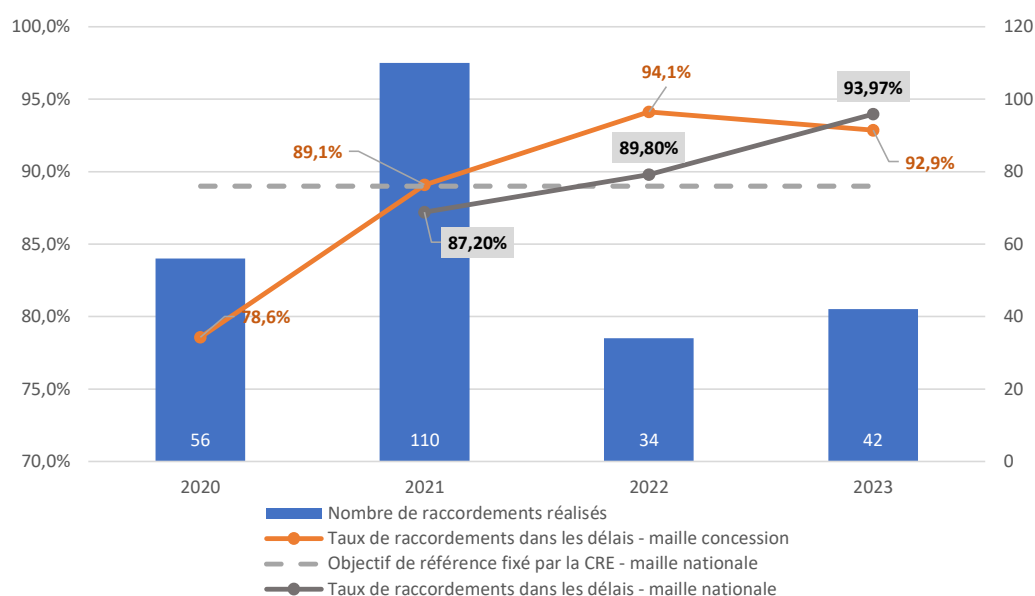
2.4 Prestations réalisées

Nombre de prestations réalisées (Source : Demandes et prestations)	2020	2021	2022	2023	% du total	Variation
Total	3 021	3 383	3 000	2 742	100,0%	-8,6%
Mise en service	1 219	1 355	1 329	1 158	42,2%	-12,9%
<i>Dont première mise en service</i>	124	152	79	60	2,2%	-24,1%
Mise hors service à l'initiative client ou fournisseur	730	759	899	831	30,3%	-7,6%
Changement de fournisseur	876	1 023	608	637	23,2%	4,8%
Demande d'intervention urgente ou express	46	62	49	36	1,3%	-26,5%
Déplacement vain ou annulation tardive	26	32	36	20	0,7%	-44,4%

Nombre de prestations en lien avec les impayés (Source : recettes liées aux prestations)	2020	2021	2022	2023	Variation
Coupures pour impayés	22	17	17	19	11,8%
Prises de règlements	10	28	28	13	-53,6%
Rétablissement à la suite d'une coupure pour impayés	10	19	12	13	8,3%

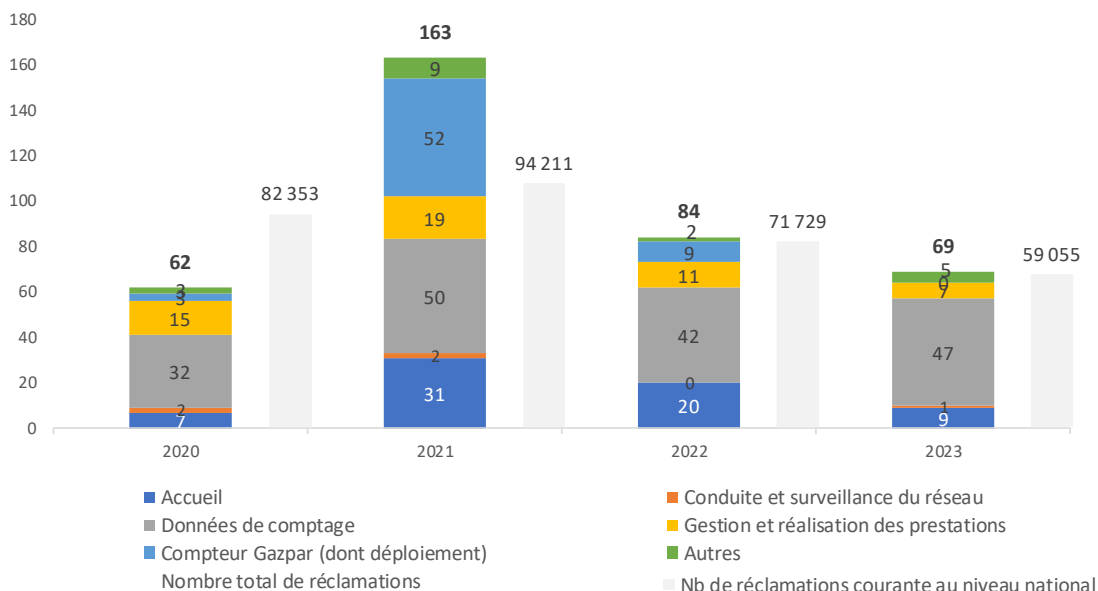
2.5 Raccordement dans les délais

Taux de raccordement dans les délais (hors urgent)

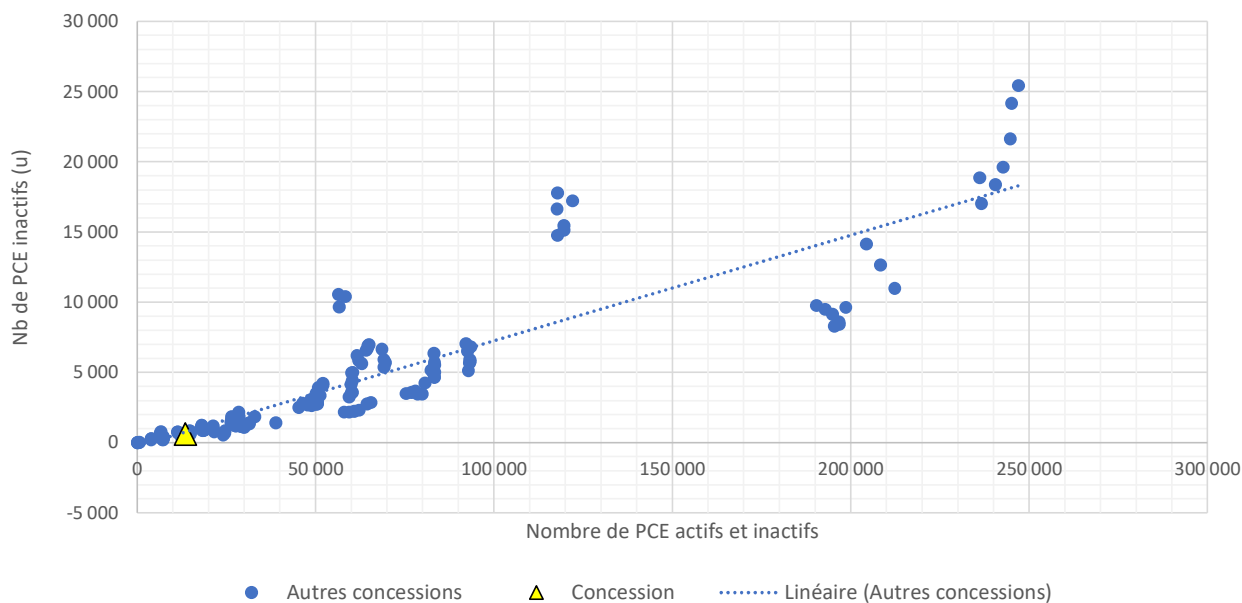


2.6 Réclamations

Evolution des réclamations clôturées

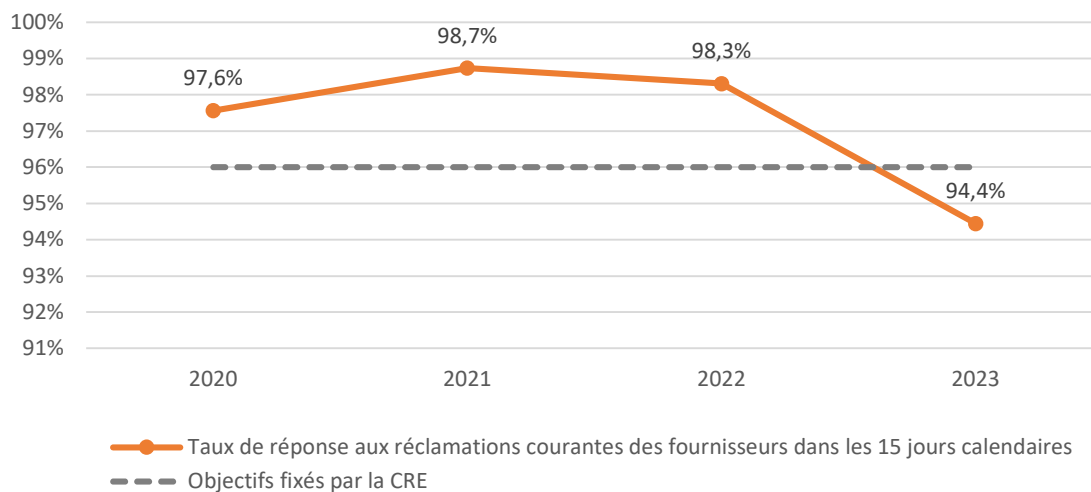


Nombre de réclamations en fonction du nombre de PCE – comparaison avec d'autres concessions

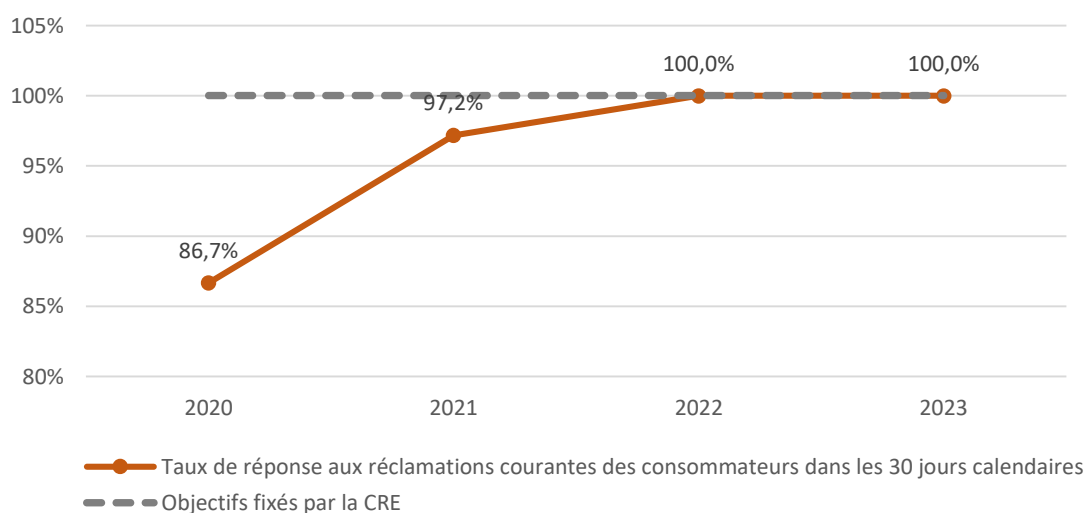


2.7 Taux de réponses aux réclamations dans les délais

Taux de réponse aux réclamations courantes des fournisseurs dans les 15 jours calendaires



Taux de réponse aux réclamations courantes des usagers dans les 30 jours calendaires

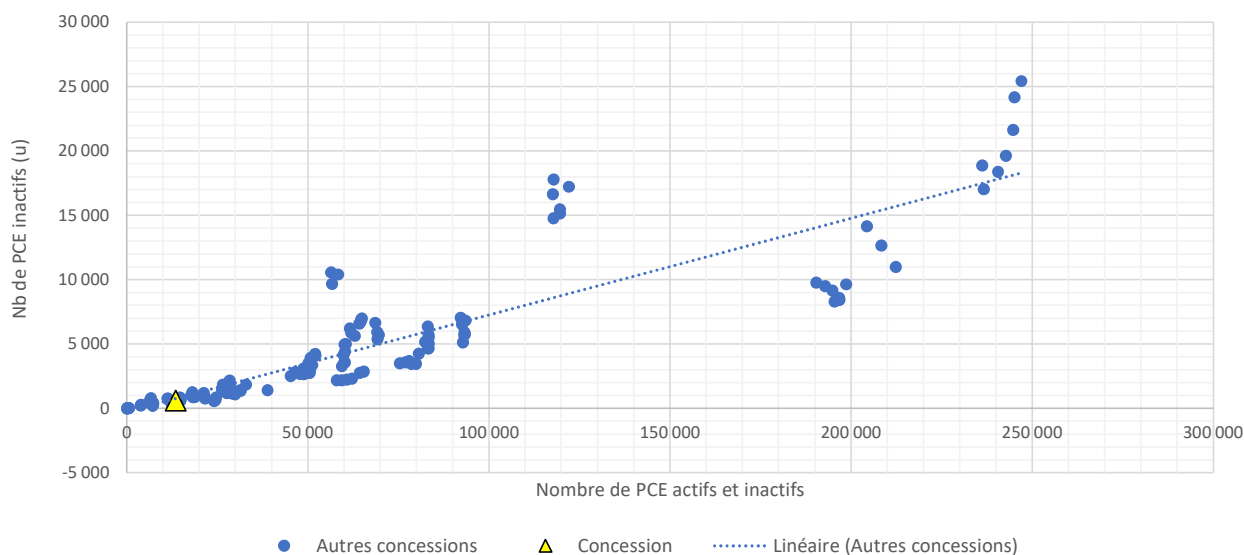


2.8 Qualité de la relève

Qualité de la relève	2020	2021	2022	2023
Nb de PCE à relever dans l'année	13 255	13 408	13 320	13 062
Taux de PCE avec un index lu au moins une fois dans l'année	99,67%	99,63%	99,77%	99,74%
Nombre d'index à relever sur compteurs communicants	27 683	75 930	144 545	152 216
Dont estimés sur compteurs communicants	1 713	2 649	2 057	1 958
Taux d'index relevés sur compteurs communicants	93,81%	96,51%	98,58%	98,71%
Nombre de relèves corrigées sur compteurs non communicants	53	69	34	45

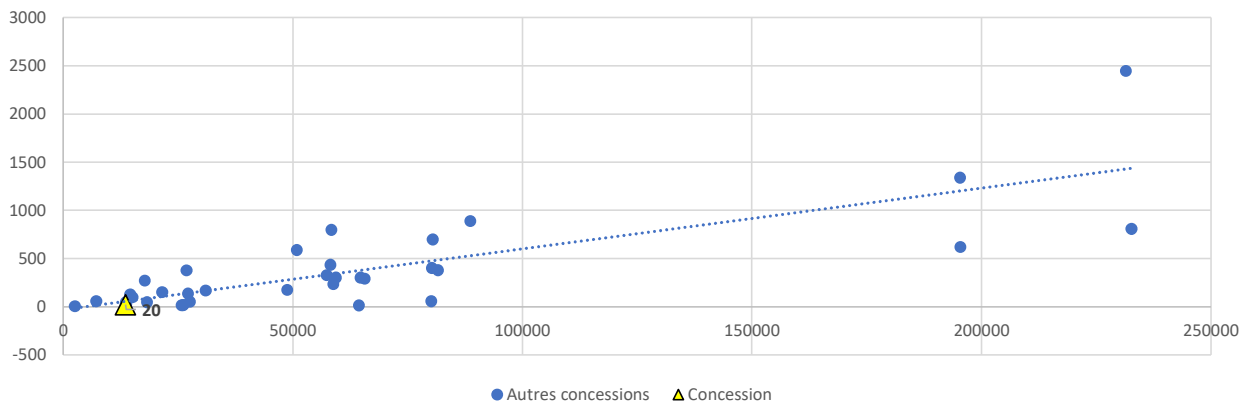
2.9 Taux de clients inactifs

Taux de PCE inactifs en fonction du nombre de PCE (hors improductifs) - comparaison avec d'autres concessions

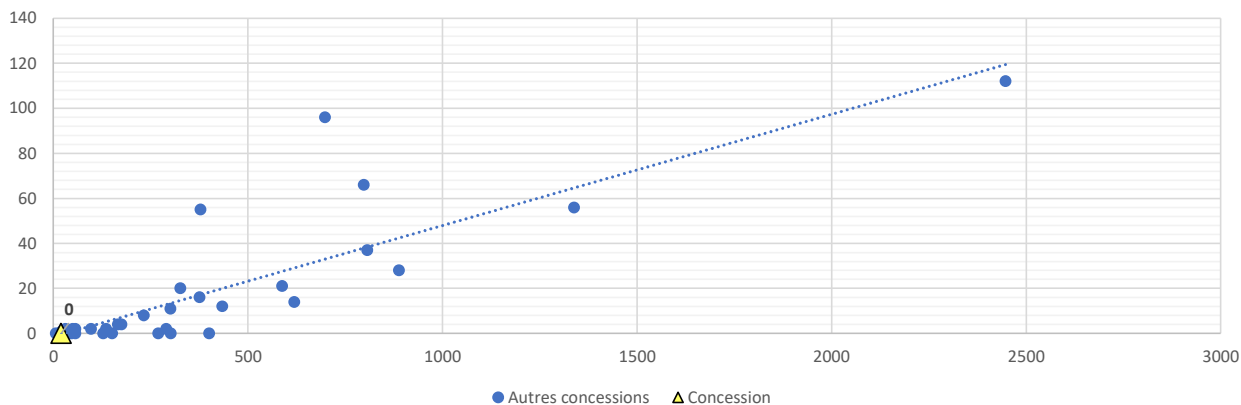


2.10 Diagnostics des installations intérieures

Nombre de diagnostics en fonction du nombre d'utilisateurs - comparaison avec d'autres concessions



Nombre de Dangers Graves et Immédiats en fonction du nombre de diagnostics réalisés - comparaison avec d'autres concessions

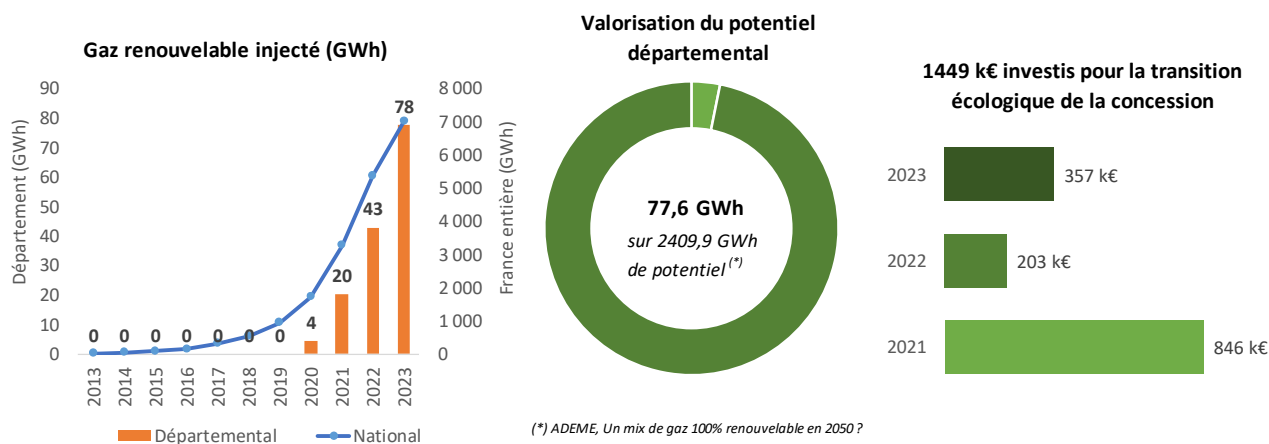


3 LA TRANSITION ECOLOGIQUE

3.1 Injection de gaz renouvelable

Evolution des quantités de biométhane injecté sur le périmètre concédé (hors convention spécifique)	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Nombre de site de production (u)	0	0	0	1	1	1
<i>Sur le département</i>	0	0	1	3	4	8
<i>Au niveau national</i>	65	104	183	304	429	543
Quantité produite (GWh)	0,0	0,0	0,0	3,0	13,1	12,9
<i>Sur le département</i>	0,0	0,0	4,4	20,2	42,9	77,6
<i>Au niveau national</i>	533	936,5	1 708,6	3 269,2	5 378,5	6 993,9
Quantité consommée (GWh)	0	0	606	740	678	619
<i>Sur le département</i>	1 912	1 993	1 971	2 202	1 949	1 863
<i>Au niveau national</i>	278 906	275 356	257 125	287 904	241 540	226 011
Taux d'autoproduction de gaz (hors transport)			0,0%	0,4%	1,9%	2,1%
<i>Sur le département</i>	0,0%	0,0%	0,2%	0,9%	2,2%	4,2%
<i>Au niveau national</i>	0,2%	0,3%	0,7%	1,1%	2,2%	3,1%
Potentiel de production de biométhane départemental* (GWh)	2 410	2 410	2 410	2 410	2 410	2 410

*Source : "Vers un gaz 100% renouvelable en France en 2050?", ADEME-SOLAGRO



Indicateur mensuel gaz renouvelable du département : taux de production locale par rapport à la consommation locale en % (Source : opendata GRDF)

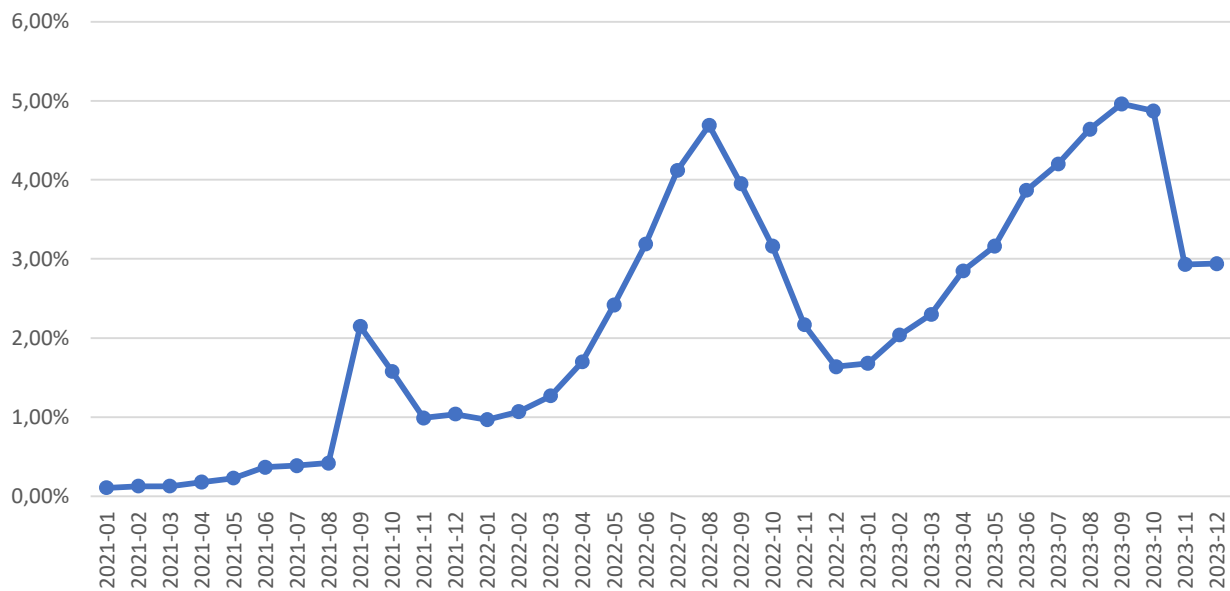
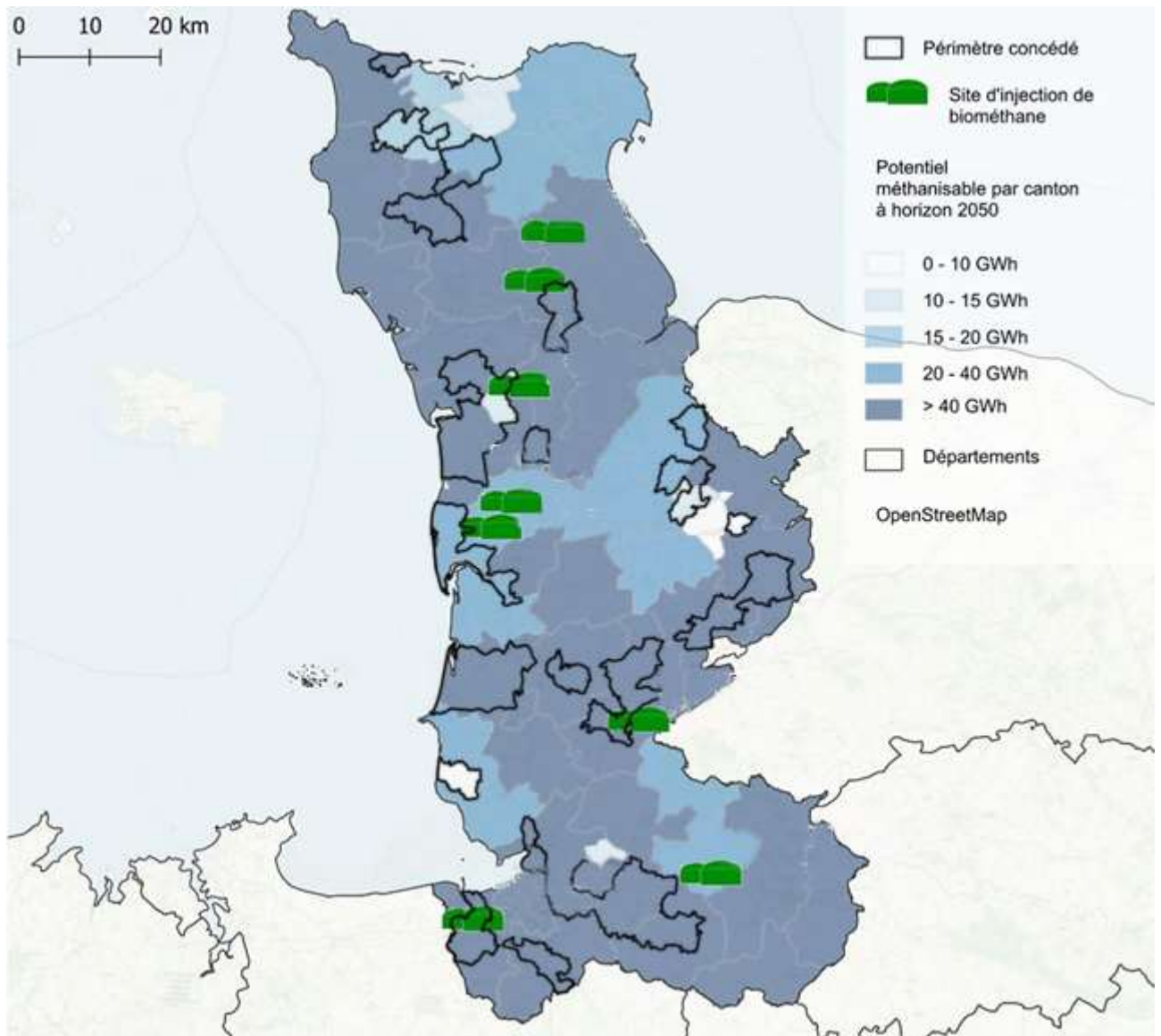
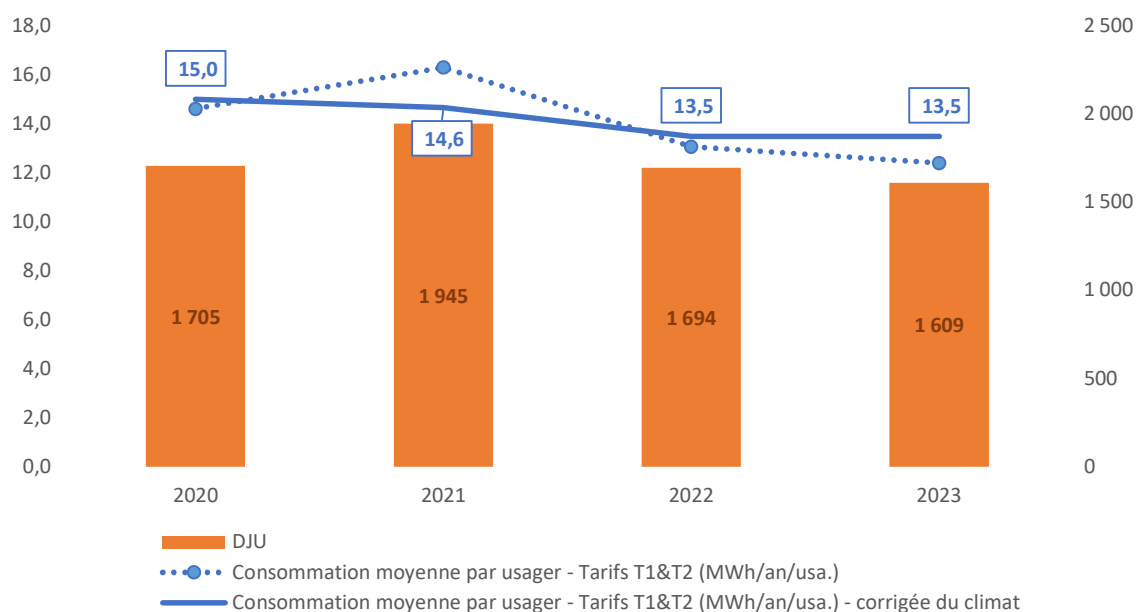


Figure 7 : Sites d'injection de biométhane du département



3.2 Maîtrise de l'énergie

Consommation moyenne par usager aux tarifs T1/T2 corrigée du climat

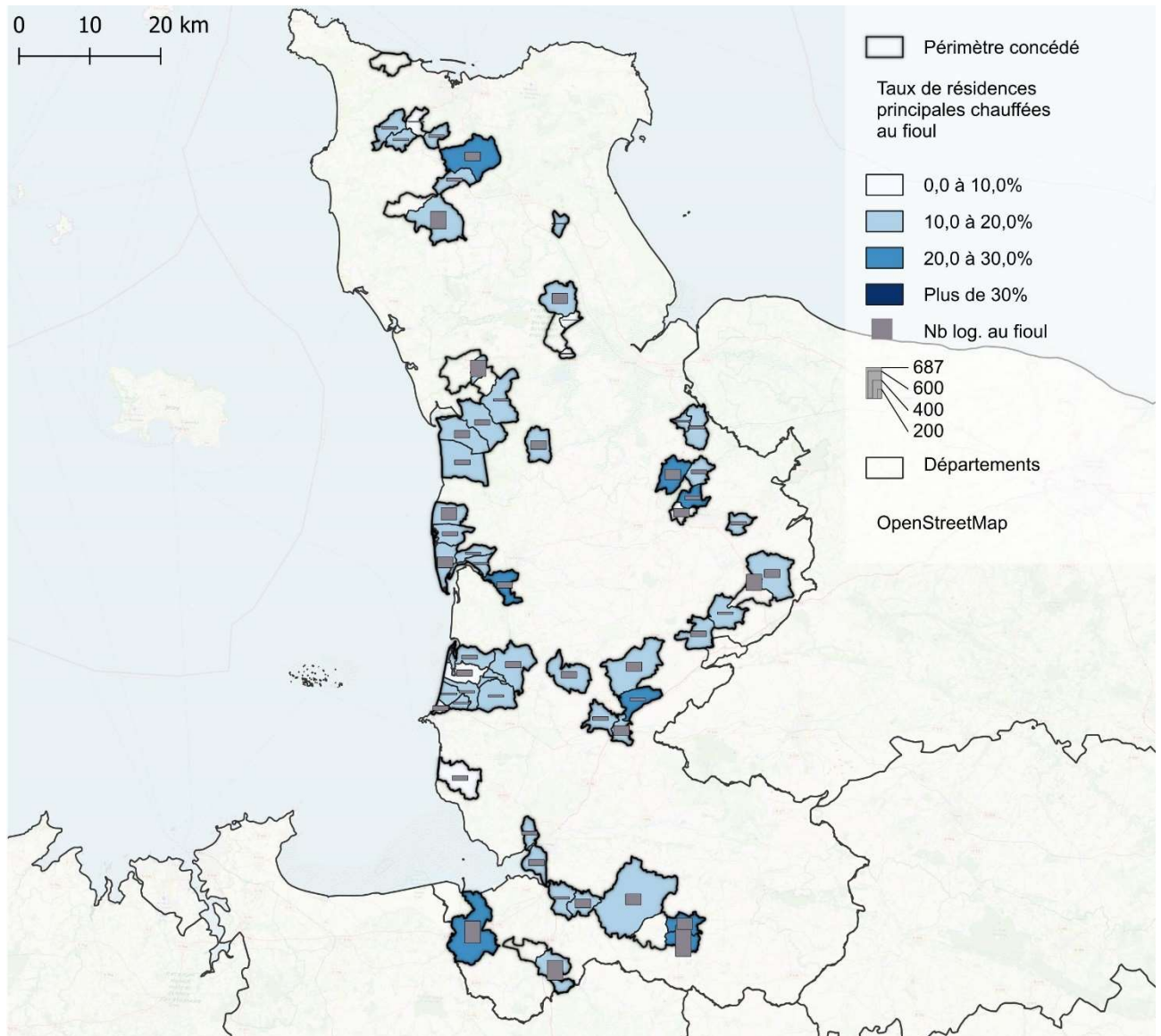


3.3 Logements chauffés au fioul

Taux de résidence principale chauffées au fioul

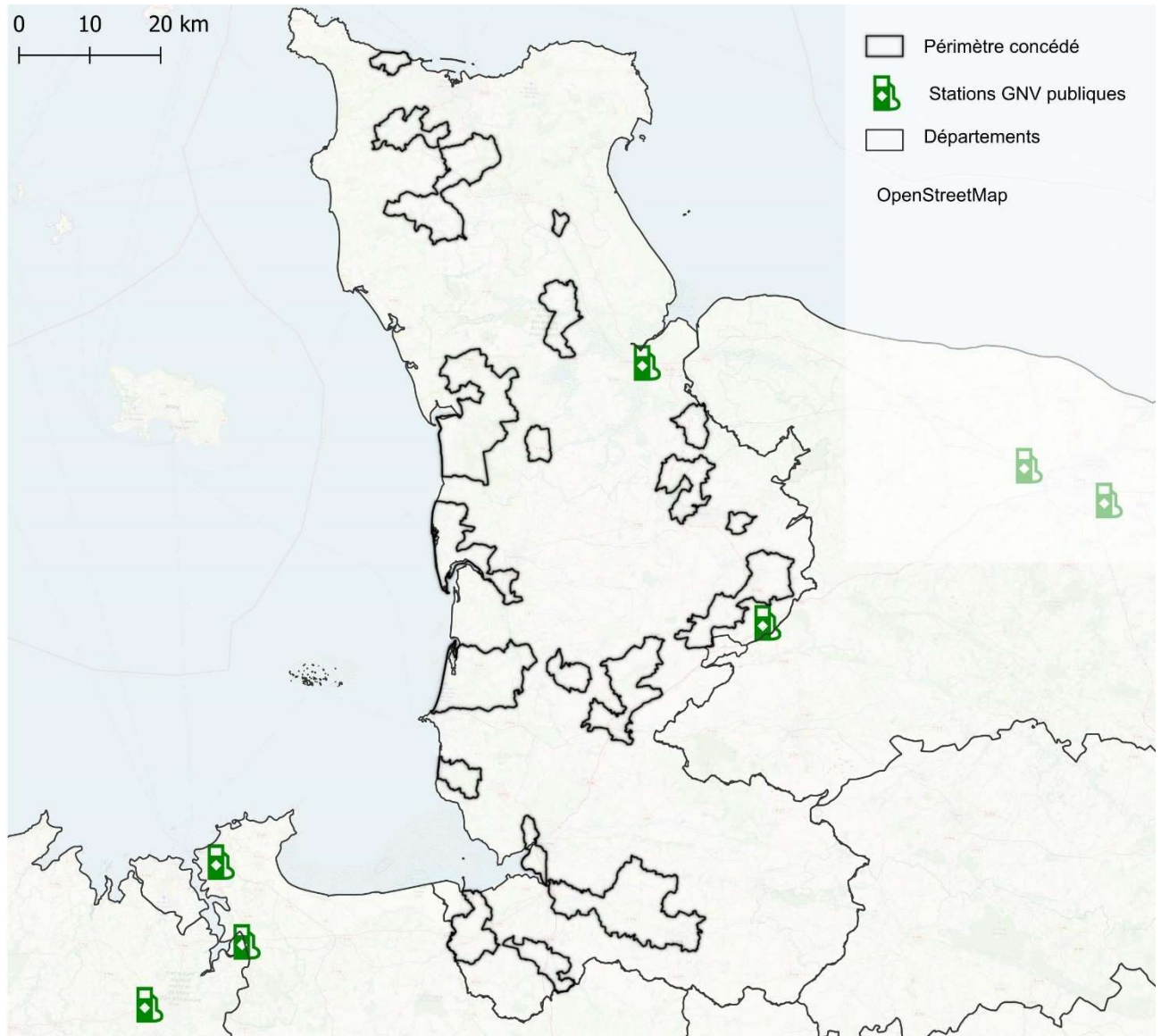


Figure 8 : Taux de résidences principales chauffées au fioul (source : INSEE)



3.4 Mobilité

Figure 9 : Localisation des stations GNV publiques



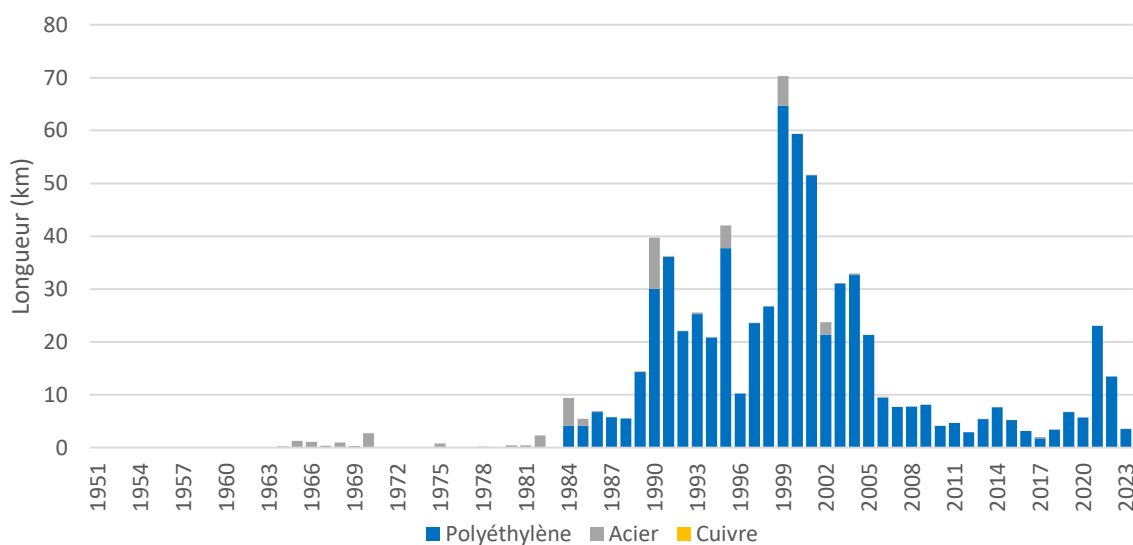
4 L'EVOLUTION TECHNIQUE DU PATRIMOINE

4.1 Canalisations

Linéaire de canalisation par pression et par matière (km) - Inventaire technique	2020	2021	2022	2023	Variation (km)
Linéaire total de canalisation	683	705	718	722	4,54
Réseau MPC (sup à 4 bar)	27	27	34	33	-0,51
Dont MPC polyéthylène	1	1	8	7	-0,31
Dont MPC acier	26	26	26	26	-0,20
Réseau MPB (de 0,4 à 4 bar)	652	674	681	686	5,05
Dont MPB polyéthylène	636	658	665	670	5,03
Dont MPB acier	16	16	16	16	0,02
Dont MPB cuivre	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00
Réseau BP (inf à 50 mbar)	4,23	3,60	3,34	3,34	0,00
Dont BP polyéthylène	2,40	2,24	2,16	2,16	0,00
Dont BP acier	0,83	0,37	0,19	0,19	0,00
Dont BP cuivre	-	-	-	-	0,00
Dont BP fonte ductile	1,00	1,00	0,99	0,99	0,00

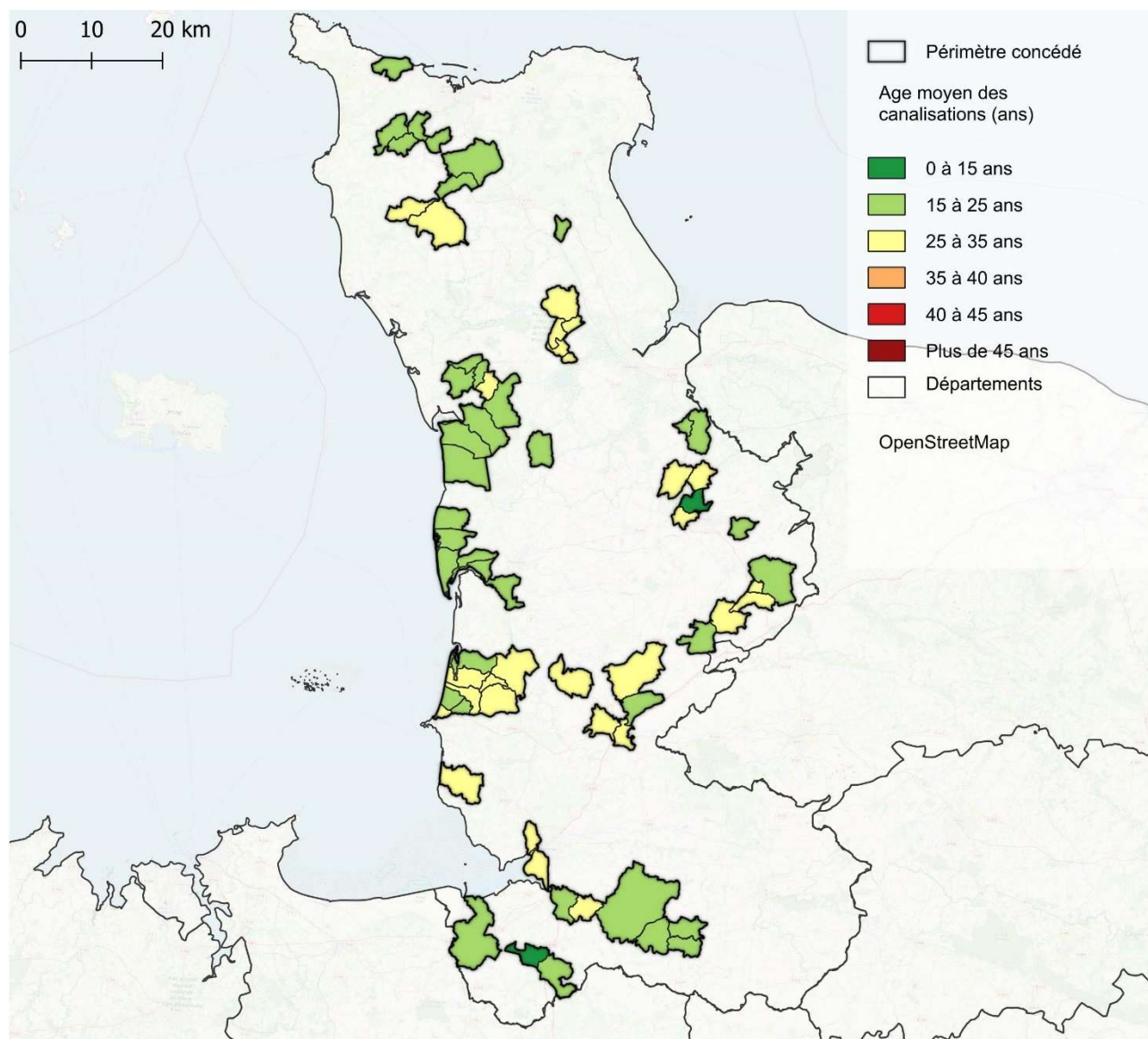
* En bleu les technologies de canalisations dont le renouvellement est priorisé

Linéaire de canalisations en fonction de l'année de mise en service (km)
 (Source : inventaire technique)



Âge moyen des canalisations (ans) - Inventaire technique	2020	2021	2022	2023	Variation (ans)
Age moyen	22,7	23,0	23,6	24,4	0,8
Polyéthylène	21,9	22,2	22,8	23,6	0,8
Acier	34,1	34,9	35,8	36,9	1,0
Cuivre	30,6	31,6	32,6	33,6	1,0
Fonte ductile	41,6	42,6	43,6	44,6	1,0
BP	32,8	32,1	31,9	32,9	1,0
MPB	22,5	22,7	23,5	24,4	0,8
MPC	27,6	28,6	23,8	24,9	1,2

Figure 10 : Age moyen des canalisations (ans)

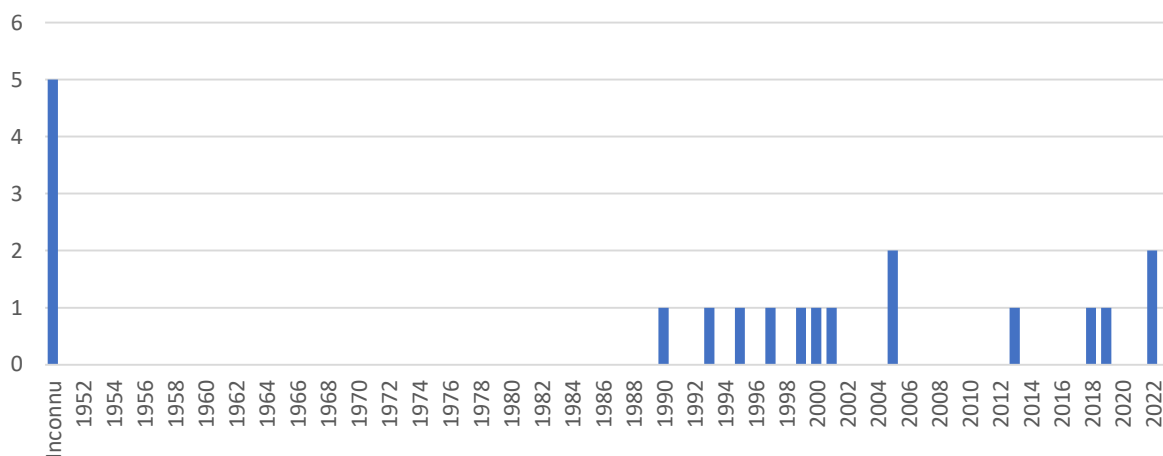


Tronçons les plus anciens :	Matière	Pression	Année de mise en service	Âge	Longueur (m)
AGNEAUX	Acier	MPB	1964	59	87
AGNEAUX	Acier	MPB	1964	59	176
DONVILLE-LES-BAINS	Acier	MPB	1965	58	656

4.2 Postes de détente

Caractéristiques des postes de détente (u)	2020	2021	2022	2023	Variation (u)
Nombre total de poste de détente	17	18	18	19	1
Dont en télé-exploitation	12	15	15	16	1
MPC/MPC	1	1	1	1	0
MPC/MPB	13	14	14	15	1
MPB/BP	3	3	3	3	0
-/-	0	0	0	0	0

Postes de détente réseau en fonction de l'année de mise en service (unité)
 (Source : inventaire technique)



4.3 Postes d'injection de gaz renouvelable

Caractéristiques des postes d'injection					
Code INSEE	Commune	Libelle Ouvrage	Nature des intrants	Année de mise en service	Type de poste
50267	LESSAY	EARL BOUILLON VALORIS	AGRICOLE	2023	B1: 4 BAR
50391	PARIGNY	METHA LBMH	AGRICOLE	2021	B3: 4 BAR
50410	PONTORSON	METHA BAIE	AGRICOLE	2021	B1: 4 BAR
50487	SAINT-JAMES	SAS COUR CIDREE ENERGIES	AGRICOLE	2022	A: 4 BAR
50629	VESLY	SCEA CHATEAU DE LAULNE	AGRICOLE	2020	A: 4 BAR
50400	PICAUVILLE	AGRI METHA GROUPE DES MARAIS PICAUVILLE	AGRICOLE	2023	D2: 16 BAR

4.4 Postes de livraison client

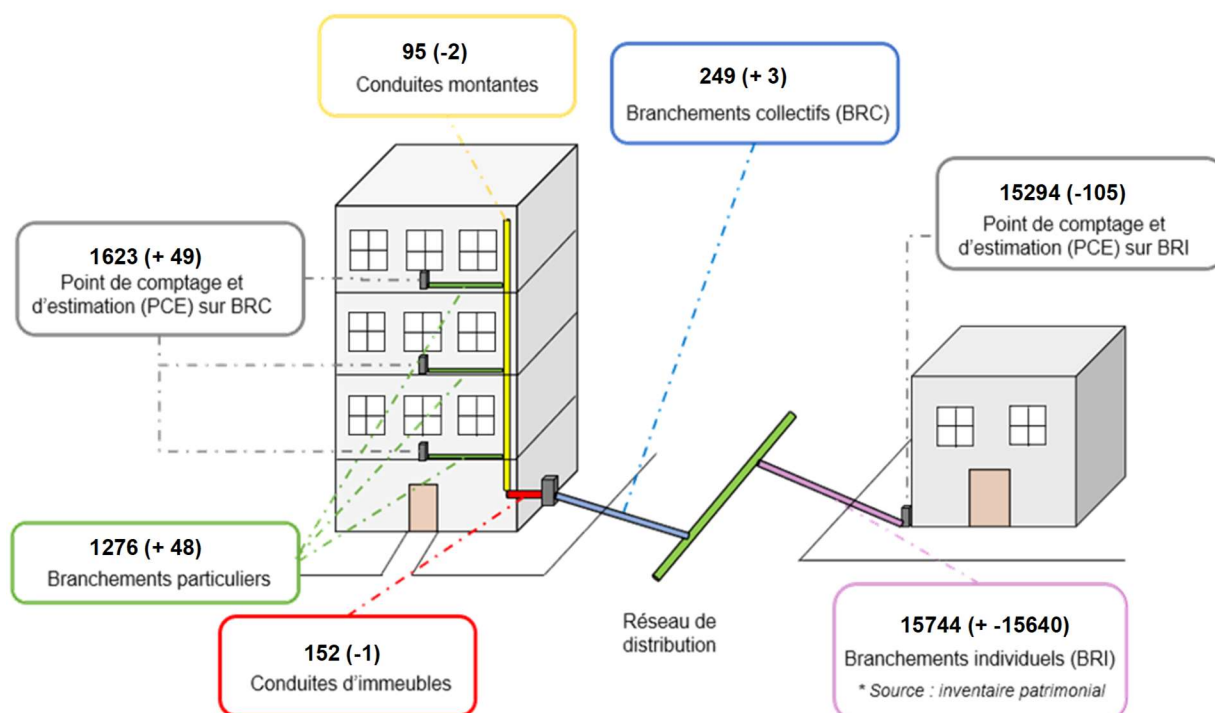
Caractéristiques des postes de livraison client (u) - Inventaire technique -	2022	2023	Variation (unité)
Nombre total de poste de livraison client	162	346	184
Dont en concession	155	335	180
Dont propriété des clients	7	11	4
Dont télé-relevés	42	86	44
MPC/MPB	0	1	1
MPB/MPA	134	265	131
MPB/BP	19	57	38
-/-	1	5	4

N.B : des doutes sont émis quant à la fiabilité du fichier 2023 transmis à l'issue du contrôle sur site

4.5 Robinets de coupure

Caractéristiques des robinets	2020	2021	2022	2023	Variation (unité)
Nombre de robinets	422	427	433	437	4
Dont robinets utiles à l'exploitation	180	183	186	172	-14
Dont robinets non utiles à l'exploitation	242	244	247	265	18
Age moyen des robinets (ans)	25,0	25,7	26,3	26,6	0,3

4.6 Ouvrages de branchements



4.7 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)	2020	2021	2022	2023	Variation (unité)
PCE à relève semestrielle (BI + BC)	16 718	16 972	16 973	16 917	-56
Dont actifs	13 251	13 408	13 254	12 933	-321
Dont inactifs	414	400	524	607	83
Dont improductifs	3 053	3 164	3 195	3 377	182
PCE à relève non semestrielle (Industriels)	113	113	114	112	-2
Actifs	98	96	96	97	1
Résiliés	15	17	18	15	-3

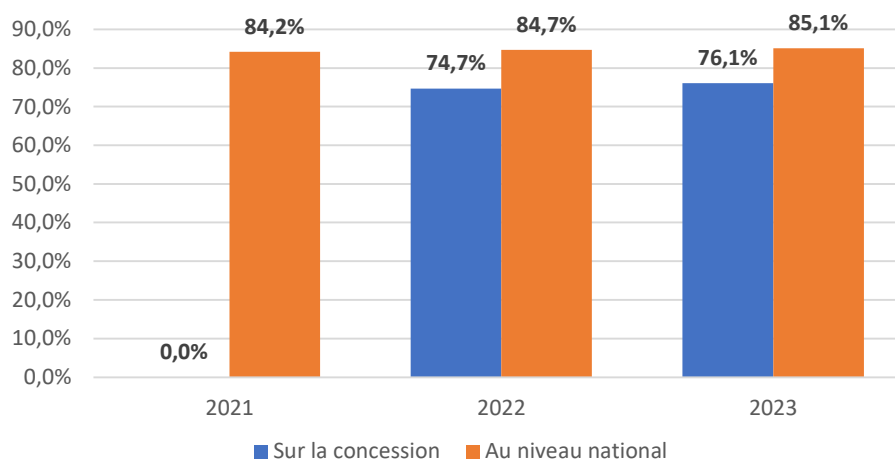
4.8 Compteurs

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	2020	2021	2022	2023	Variation N/N-1 (u)	Part du total (%)
Total	13 763	13 904	13 874	13 637	-237	100%
Domestiques	13 399	13 522	13 492	13 254	-238	97%
Dont télérelevés	3 107	10 540	12 855	12 995	140	95%
Dont inaccessibles	737	719	679	659	-20	5%
Industriels	364	382	382	383	1	3%
Dont télérelevés	104	188	253	272	19	71%
Dont inaccessibles	4	6	6	7	1	2%

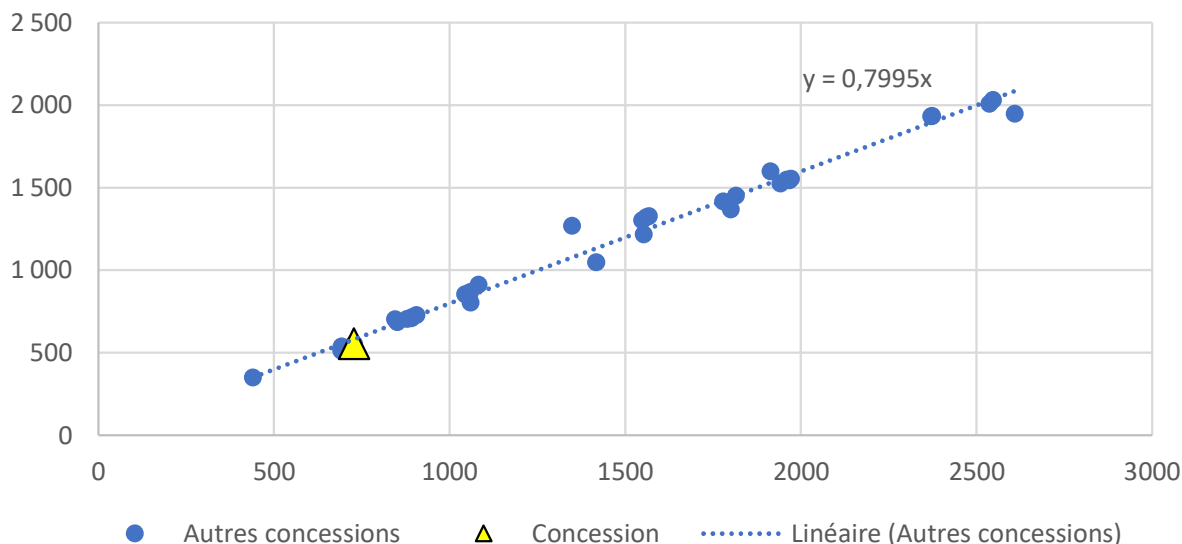
4.9 Report en classe A dans la cartographie

Taux de report en classe A des canalisations dans la cartographie grande échelle



Taux de classe A dans la cartographie grande échelle	2021	2022	2023	Variation (pts)
Pour les canalisations				
<i>Sur la concession</i>	0,0%	74,7%	76,1%	1,4 pts
<i>Au niveau national</i>	84,2%	84,7%	85,1%	0,4 pts
Pour les branchements				
<i>Sur la concession</i>	n.c.	n.c.	n.c.	-
<i>Au niveau national</i>	n.c.	n.c.	n.c.	-

Longueur de canalisations en classe A dans la cartographie grande échelle en fonction de la longueur de canalisations – Comparaison avec d'autres concessions



4.10 Durées de vie technique normatives

Durée de vie technique normative (ans)	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Canalisations en polyéthylène	100 ans	100 ans	100 ans	100 ans	100 ans	100 ans
Canalisations en acier mises en service avant 1980	55 ans	55 ans	55 ans	55 ans	55 ans	55 ans
Canalisations en acier mises en service après 1980	100 ans	100 ans	100 ans	100 ans	100 ans	100 ans
Canalisations en autres matières (fonte, cuivre)	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans
Branchements mis en service avant 1980	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans
Branchements mis en service après 1980	50 ans	50 ans	100 ans	100 ans	100 ans	100 ans
Conduites d'immeuble	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans
Conduites montantes	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans
Compteurs	20 ans	20 ans	20 ans	20 ans	20 ans	20 ans
Postes de livraison client	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.
Autres ouvrages	20 à 45 ans	20 à 45 ans	20 à 45 ans	20 à 45 ans	20 à 45 ans	20 à 45 ans

5 LES OUVRAGES SOUMIS A VIGILANCE

5.1 Obligations réglementaires du concessionnaire

5.1.1 Canalisations et branchements en fonte ductile

Les réseaux en fonte ductile sont des réseaux sensibles pour lesquels l'échéance réglementaire de résorption a été fixée au 1^{er} janvier 2050 par l'arrêté du 6 décembre 2021 portant modification de l'arrêté du 13 juillet 2000. Ils sont en cours de résorption par le concessionnaire.

Linéaire de canalisation par matière (km) - Inventaire technique	2020	2021	2022	2023	Variation N/N-1	Rythme moyen
Fonte ductile	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,2 km/an
Dont BP	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,2 km/an
Dont MP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0 km/an

5.1.2 Canalisations en cuivre sur domaine public

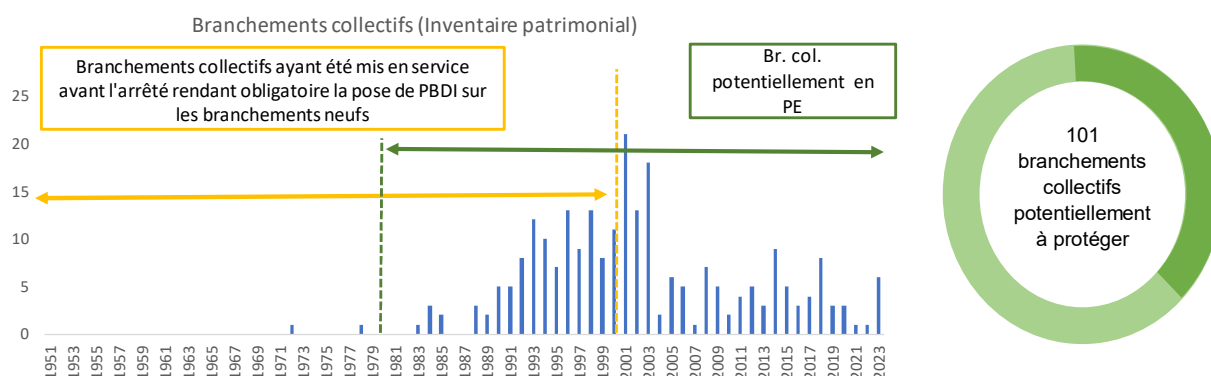
L'arrêté du 6 décembre 2021 portant modification de l'arrêté du 13 juillet 2000 portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations impose le renouvellement des canalisations en cuivre sur domaine public d'ici le 1^{er} janvier 2050.

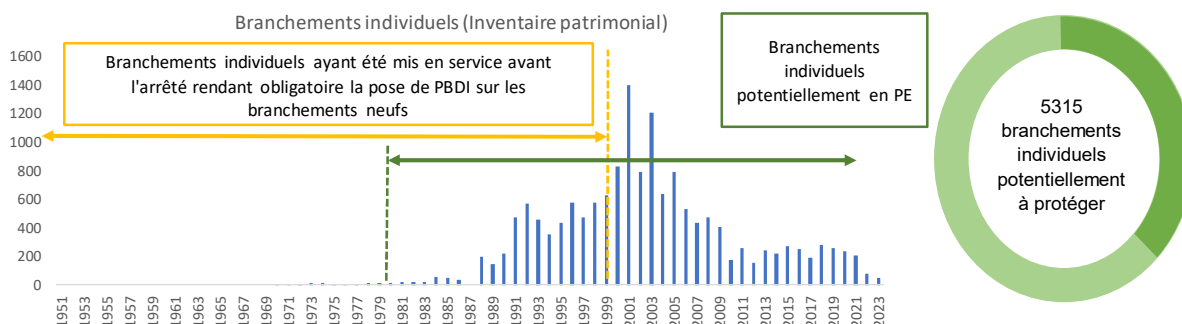
Il n'y a pas de canalisations en cuivre sur le périmètre concédé.

5.1.3 Branchements non protégés hors classe A

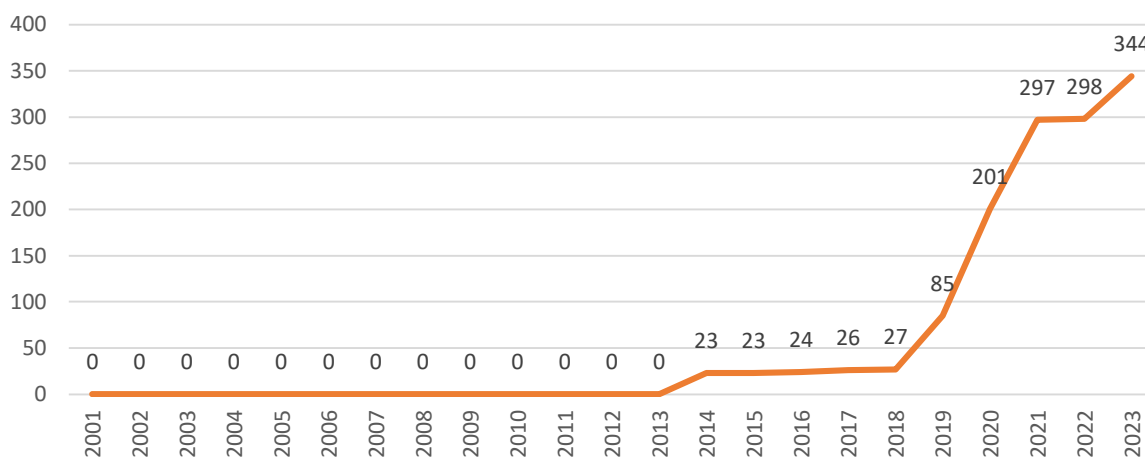
Le nombre de branchements non protégés non répertoriés en classe A n'a pas été communiqué par GRDF.

Une estimation du nombre de branchements concernés par la réglementation « protection des branchements existants » de l'arrêté du 13 juillet 2000 modifié le 6 décembre 2021 est proposée ci-après :





Nombre de dispositifs de protection des branchements existants (DPBE) installés sur la concession (Source : inventaire patrimonial)



5.1.4 Rajeunissement des régulateurs

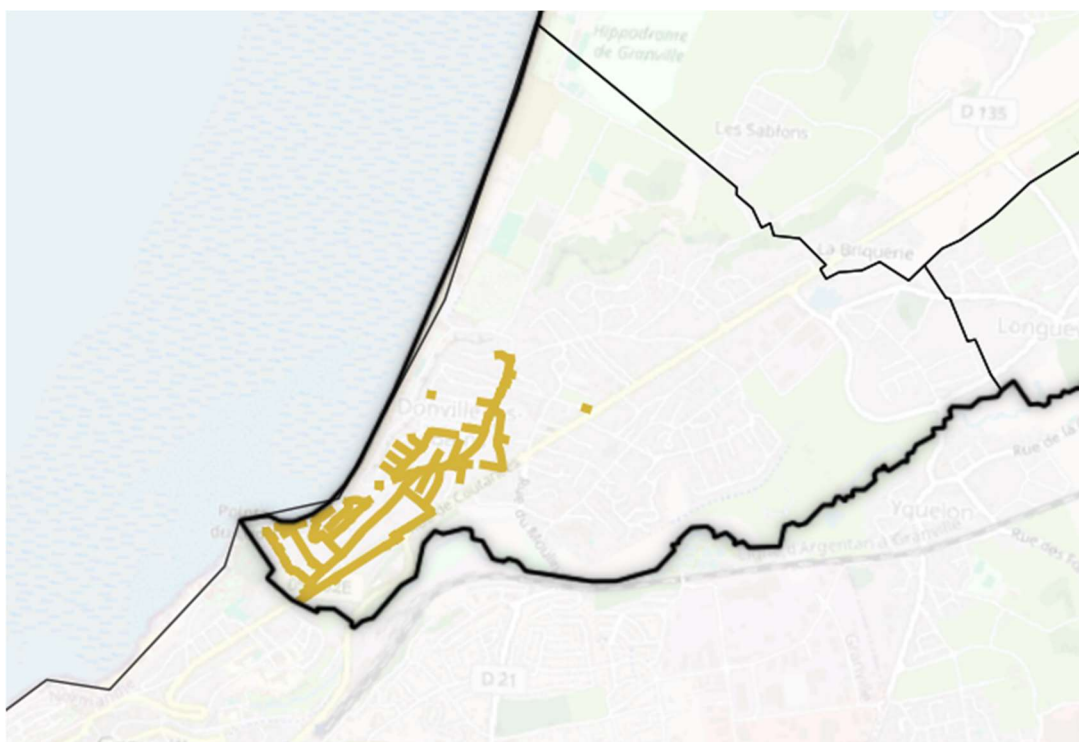
Programme de rajeunissement des régulateurs lancé depuis 2021 - Inventaire patrimonial	2020	2021	2022	2023	Variation (%)
Nombre de régulateurs remplacés annuellement	0	2 640	70	0	-100,0%
Nombre de régulateurs remplacés cumulés	0	2 640	2 710	2 710	0,0%
Estimation du nombre total de régulateurs	12 219	12 474	12 359	12 025	
Taux de régulateurs remplacés depuis 2021	0,0%	21,2%	21,9%	22,5%	

5.2 Ouvrages particuliers

5.2.1 Canalisations basse pression

Linéaire de canalisation par pression (km) - Inventaire technique	2020	2021	2022	2023	% du total	Variation
Linéaire total de canalisation	683	705	718	722	100,0%	0,6%
Réseau MP	679	701	715	719	99,5%	0,6%
Réseau MPC (supérieur à 4 bars)	27	27	34	33,2	4,6%	-1,5%
Réseau MPB (de 0,4 à 4 bars)	652	674	681	685,8	94,9%	0,7%
Réseau BP (de 17 à 50 mbar)	4,23	3,60	3,34	3,34	0,5%	0,0%

Figure 11 : Localisation des canalisations basse pression de Donville-les-Bains à fin 2023



5.2.2 Cibles Principales de Traitement (CPT)

Cibles Principales de Traitement (CPT)		Nombre de CPT :		
Famille	Description de la cible principale de traitement	recensées à fin 2022	recensées à fin 2023	traitées en 2023
CICM 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.
CICM Cuivre	Conduites d'immeuble en cuivre à brasure tendre traversant des locaux privatifs fermés	n.c.	n.c.	n.c.
CICM Acier	Conduites d'immeuble en acier vissé avec répétitivité d'incidents avec accumulation > 20 % LIE	n.c.	n.c.	n.c.
BR particulier Plomb	Branchements particuliers en plomb qualifiés de vétuste	n.c.	n.c.	n.c.
BR particulier Cuivre	Branchements particuliers en cuivre à piquage direct sur la CM avec répétitivité d'incidents avec accumulation > 20 % LIE	n.c.	n.c.	n.c.
BR individuel acier ou cuivre	Branchement individuel en acier/solacier/cuivre MPB avec régulateur à l'intérieur d'un local	n.c.	n.c.	n.c.

5.2.3 Canalisations enterrées à faible profondeur

La profondeur du réseau est stockée par le concessionnaire dans ses systèmes d'information. Le concessionnaire ne communique pas cette information.

5.2.4 Canalisations en acier non protégées cathodiquement

Linéaire de canalisation par matière (km) - Inventaire technique	2020	2021	2022	2023	Variation N/N-1	Rythme moyen
Acier non protégé cathodiquement	0,73	0,27	0,10	0,22	0,13	0 km/an

5.2.5 Ouvrages collectifs de branchement en plomb

Ouvrages collectifs de branchements en plomb - Inventaire technique	2020	2021	2022	2023	Variation N/N-1 (u)	Rythme moyen sur la chronique (u/an)
Branchements collectifs en plomb	0	0	0	0	0	0
Conduites d'immeuble en plomb	4	4	4	4	0	1
dont alimentées en BP	4	4	4	4	0	1
Conduites montantes en plomb	0	0	0	0	0	0

5.2.6 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.

6 LA SURVEILLANCE ET MAINTENANCE DES OUVRAGES

6.1 Canalisation

Surveillance des canalisations	2023
Taux de surveillance réglementaire	100,00%
Linéaire concerné par la réglementation (m)	722 418
Linéaire en retard par rapport à la réglementation (m)	0

6.2 Robinets de coupure

Maintenance des robinets utiles à l'exploitation	2023
Taux de maintenance réglementaire	100,00%
Nombre concerné par la réglementation (u)	172
Nombre en retard par rapport à la réglementation (u)	0

6.3 Postes de détente et d'injection

Maintenance des postes de détente réseau	2023
Taux de maintenance réglementaire	94,74%
Nombre concerné par la réglementation (u)	19
Nombre en retard par rapport à la réglementation (u)	1

6.4 Branchements collectifs

Maintenance des branchements collectifs	2023
Taux de maintenance réglementaire	98,18%
Nombre concerné par la réglementation (u)	165
Nombre en retard par rapport à la réglementation (u)	3

6.5 Branchements individuels

La réglementation ne fixe pas de fréquence de maintenance pour les branchements individuels. Le concessionnaire considère que ces ouvrages sont surveillés dans le cadre de la recherche systématique de fuite (RSF) réalisée sur le réseau.

6.6 Vérification de l'étalonnage des compteurs

Vérification des compteurs - Exercice 2023 - 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	44	12	53	94,6%	15
Compteurs domestiques à soufflets (20 ans)	44	9	38	71,7%	15
Compteurs industriels à soufflets (15 ans)	0	1	5	500,0%	0
Compteurs industriels à pistons rotatifs ou de vitesse (5 ans)	0	2	10	500,0%	0

6.7 Protection cathodique

Surveillance de la protection cathodique - Exercice 2023 -	Qté totale (unité)	Source inventaire	Qté surveillée (unité)	Surveillé/ Total (%)
Anodes sacrificielles	1	<i>Inv.technique</i>	1	100%
Pile de soutirage	2	<i>Inv.technique</i>	2	100%
Postes de soutirage	1	<i>Inv.technique</i>	1	100%
Liaison externe	7	<i>Inv.technique</i>	7	100%
Prise de potentiel	115	<i>Inv.technique</i>	82	71%

6.8 Qualité du gaz

L'arrêté du ministre de l'Industrie du 28 mars 1980 prévoit que le PCS du gaz naturel distribué doit être compris entre 10,7 et 12,8 kWh/m³ dans le cas du gaz de type H (à haut pouvoir calorifique) présent sur le territoire de la concession. La réglementation est respectée par le concessionnaire.

7 LES INCIDENTS

7.1 Les interventions pour sécurité

Les interventions pour sécurité	2020	2021	2022	2023
Nombre d'interventions	162	233	144	113
Dont en moins de 60 minutes	160	228	143	112
Dont en plus de 60 minutes	2	5	1	1
Taux d'interventions en moins de 60 minutes	98,8%	97,9%	99,3%	99,1%

7.2 Incidents sur les biens concédés

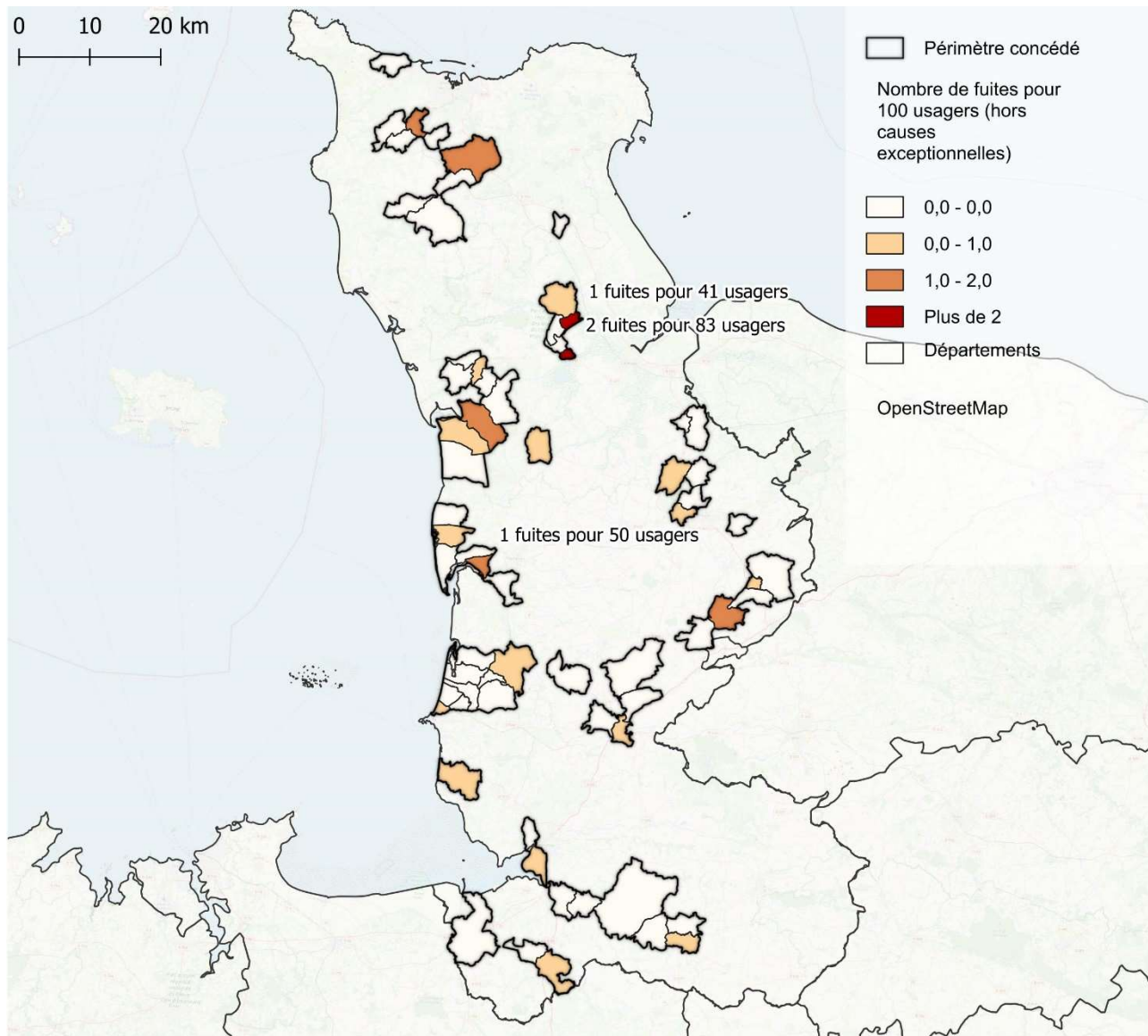
Répartition des incidents par siège	2020	2021	2022	2023	% du total	Variation (%)
Total	164	231	141	160	100%	13%
Installations intérieures desservies par GrDF	25	13	12	28	18%	133%
Ouvrages concédés	122	205	114	122	76%	7%
Autres sièges (autre distributeur, GRTGaz...)	17	13	15	6	4%	-60%
Non renseigné	-	-	-	-	0%	

Répartition des incidents constatés par nature sur les ouvrages concédés	2020	2021	2022	2023	% du total	Variation (%)
Total constaté	122	205	114	122	100%	7%
Manque de gaz ou défaut pression sans fuite	48	47	44	47	39%	7%
Fuite de gaz sans incendie ni explosion	32	124	49	37	30%	-24%
Incendie et/ou explosion	1	1	1	-	0%	-100%
Autre nature	41	33	20	38	31%	90%
Non renseigné	-	-	-	-	0%	

7.2.1 Sièges des incidents

Répartition des incidents par type d'ouvrage - sur les ouvrages concédés -	2020	2021	2022	2023	% du total	Variation (%)
Total	122	205	114	122	100%	7%
Canalisation réseau	2	4	5	3	2%	-40%
Poste de détente réseau (PDR)	-	1	-	2	2%	
Poste biométhane	-	1	-	17	14%	
Robinet de réseau (ROB)	-	-	-	-	0%	
Poste de protection cathodique	-	-	-	-	0%	
Branchement individuel sur réseau (BRI)	94	178	87	73	60%	-16%
Poste de livraison client (PDL)	18	12	18	23	19%	28%
Branchement collectif sur réseau (BRC)	4	4	2	1	1%	-50%
Conduite d'immeuble (CI)	-	-	-	1	1%	
Branchements individuels	-	-	-	-	0%	
Conduite montante (CM)	1	2	-	-	0%	
Branchement particulier sur conduite montante (BP)	3	3	2	2	2%	0%
Nourrice (NO)	-	-	-	-	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	1	-	0%	-100%
Total hors effet GAZPAR	122	128	113	122	100%	8%

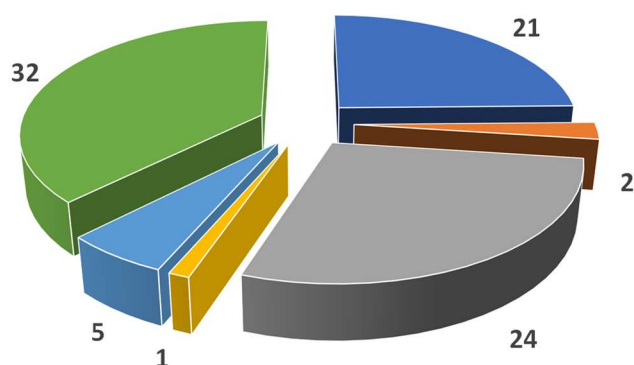
Figure 12 : Nombre de fuites (hors causes exceptionnelles) pour 100 usagers



7.2.2 Causes des incidents

Répartition des incidents par cause - sur les ouvrages concédés -	2020	2021	2022	2023	% du total	Variation (%)
Total	122	205	114	122	100%	7%
Dommages lors de travaux	3	6	9	3	2%	-67%
Autres dommages	19	14	13	10	8%	-23%
Défaut de mise en œuvre	1	6	2	2	2%	0%
Fausse manœuvre	11	6	9	8	7%	-11%
Incendie	1	1	1	-	0%	-100%
Environnement	6	7	3	5	4%	67%
Matériel	81	165	77	87	71%	13%
Défaillance d'installation à proximité	-	-	-	7	6%	
Non renseigné	-	-	-	-	0%	
<i>Dont effet GAZPAR</i>	-	77	1	-	0%	-100%
Total hors effet GAZPAR	122	128	113	122	100%	8%

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

7.2.3 Analyse croisée des sièges et causes des incidents

Tableau croisé des sièges et causes des incidents sur les ouvrages concédés sur la chronique 2021-2023	Total	Hors impact du déploiement du compteur communicant												
		Poste de détente réseau	Canalisation	Protection cathodique	Robinet de coupure	Poste de livraison client	Branchement individuel	Conduite collectifs	Conduite montante	Branchement particulier	Nourrice compteur	Tige cuisine	Autre siège	
Usure ou rupture de pièce	124	3	2	0	0	14	101	1	1	0	2	0	0	0
Blocage/grippage	31	0	0	0	0	6	25	0	0	0	0	0	0	0
Fausse manoeuvre /Erreur	23	0	0	0	0	9	9	3	0	0	2	0	0	0
Déclenchement intempestif de dispositif de sécurité	59	0	0	0	0	11	46	0	0	0	2	0	0	0
Facteur lié au matériel indéfini	17	0	0	0	0	2	15	0	0	0	0	0	0	0
Autres dommages ou action effectuée par un tiers involontaire	6	0	0	0	0	1	4	1	0	0	0	0	0	0
Défaut d'assemblage mécanique	8	0	0	0	0	1	6	0	0	0	1	0	0	0
Dommages lors de travaux tiers	18	0	8	0	0	1	9	0	0	0	0	0	0	0
Autres dommages ou action effectuée par un tiers malveillant	6	0	0	0	0	1	4	1	0	0	0	0	0	0
Bruit	10	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0
Facteur environnement indéfini	9	0	0	0	0	4	5	0	0	0	0	0	0	0
Corrosion	2	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0
Mouvement de terrain/vibration	4	0	1	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0
Autre feu involontaire	2	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0
Dommages découverts après travaux	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Colmatage/bouchage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Autre feu malveillant	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Crue / Inondation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Point dur	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Feu de coffret involontaire	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Défaillance installation élec à proximité (arc électrique)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Défaut de brasage/soudage/électrosoudage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Défaillance autres installations (réseau d'eau ou chaleur)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Feu de coffret malveillant	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	319	3	11	0	0	51	240	6	1	0	7	0	0	0

7.2.4 Focus sur les fuites

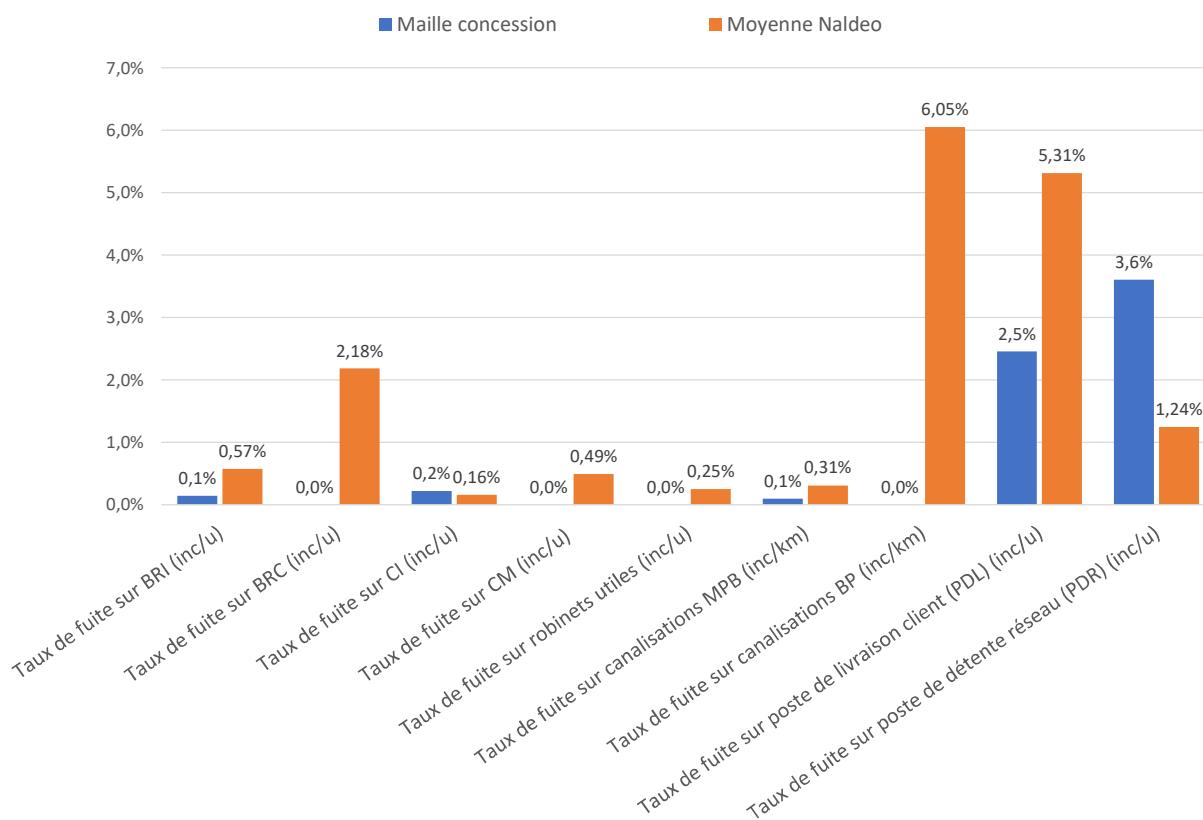
Répartition des incidents constatés par nature sur les ouvrages concédés	2020	2021	2022	2023	% du total	Variation (%)
Total constaté	122	205	114	122	100%	7%
Manque de gaz ou défaut pression sans fuite	48	47	44	47	39%	7%
Fuite de gaz sans incendie ni explosion	32	124	49	37	30%	-24%
Incendie et/ou explosion	1	1	1	-	0%	-100%
Autre nature	41	33	20	38	31%	90%
Non renseigné	-	-	-	-	0%	

Tableau croisé des sièges et causes des fuites sur les ouvrages concédés sur la chronique 2021-2023 Hors causes externes ou exceptionnelles et hors impact du déploiement du compteur communicant														
		Total	Poste de détente réseau	Canalisation	Protection cathodique	Robinet de coupure	Poste de livraison client	Branchement individuel	Conduite collectifs	Conduite d'immeuble	Branchement montante	Nourrice compteur	Tige cuisine	Autre siège
Usure ou rupture de pièce	79	2	2	0	0	11	62	0	1	0	1	0	0	0
Blocage/grippage	15	0	0	0	0	4	11	0	0	0	0	0	0	0
Facteur lié au matériel indéfini	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Défaut d'assemblage mécanique	8	0	0	0	0	1	6	0	0	0	1	0	0	0
Bruit	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Corrosion	2	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0
Colmatage/bouchage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Point dur	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Défaut de brasage/soudage/électrosoudage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	104	2	2	0	0	17	80	0	1	0	2	0	0	0

Liste des causes considérées externes ou exceptionnelles :

- Autres dommages ou action effectuée par un tiers involontaire
- Autres dommages ou action effectuée par un tiers malveillant
- Déclenchement intempestif de dispositif de sécurité
- Défaillance autres installations (réseau d'eau ou chaleur)
- Défaillance installation élec à proximité (arc électrique)
- Dommage découvert après travaux
- Dommage lors de travaux tiers
- Fausse manœuvre /Erreur
- Mouvement de terrain/vibration

Taux de fuites (hors cause externe ou exceptionnelle) par typologie d'ouvrages sur la chronique 2021-2023

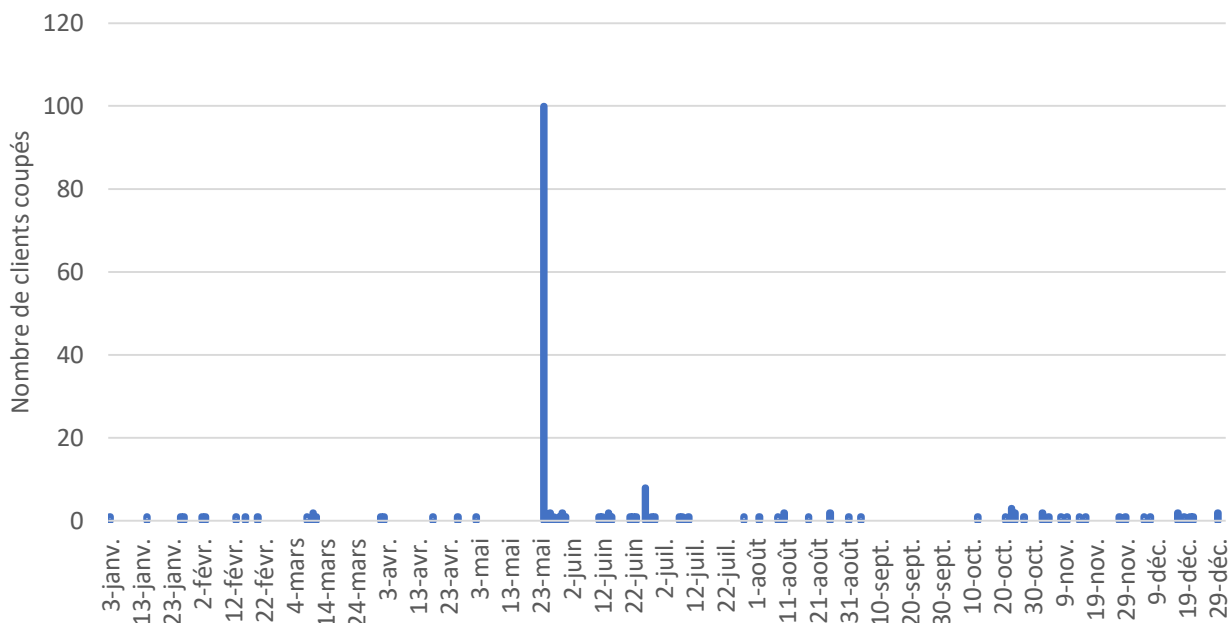


7.3 Usagers coupés

7.3.1 Tous incidents confondus

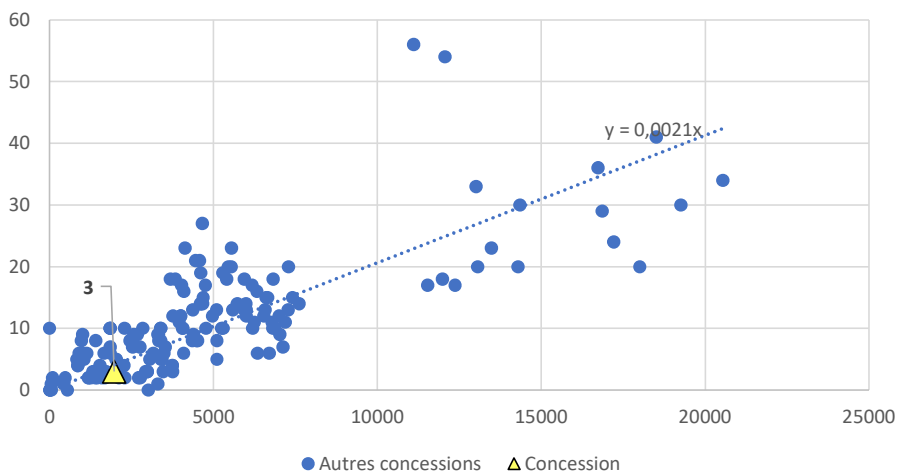
Répartition des usagers coupés par cause - sur les ouvrages concédés -	2020	2021	2022	2023	% du total	Variation (%)
Total	62	439	803	160	100%	-80%
Dommages lors de travaux	3	328	722	101	63%	-86%
Autres dommages (involontaires, malveillants)	1	1	2	2	1%	0%
Défaut de mise en œuvre	-	3	1	1	1%	0%
Fausse manœuvre	10	7	22	8	5%	-64%
Incendie	1	-	1	-	0%	-100%
Environnement	2	-	2	-	0%	-100%
Matériel	45	100	53	48	30%	-9%
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	62	393	803	160	100%	-80%

Chronologie des coupures d'alimentation liées aux incidents



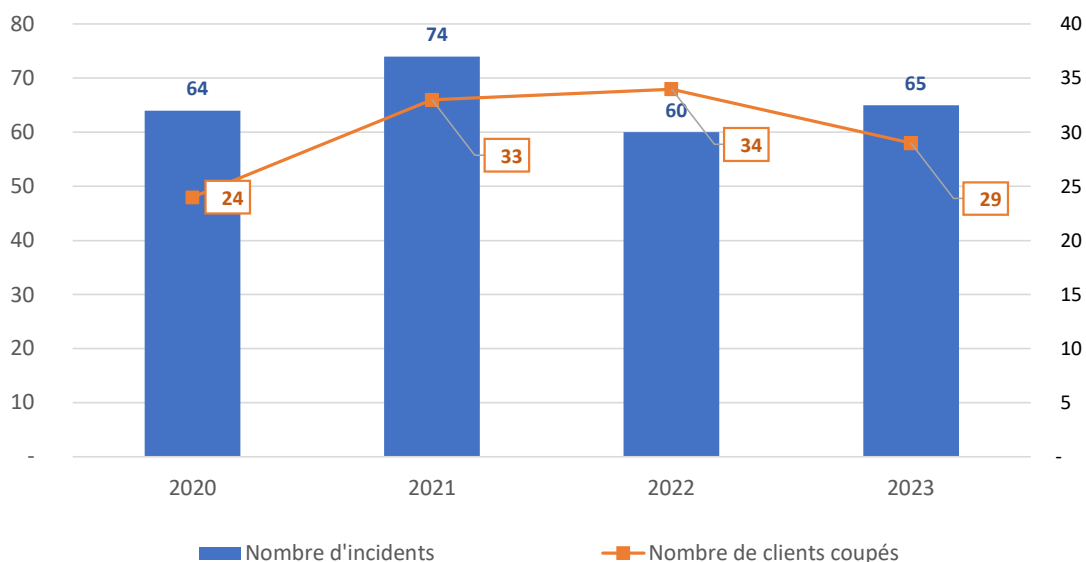
7.3.2 Focus sur les dommages aux ouvrages

Nombre de dommages aux ouvrages souterrains en fonction du nombre de DICT avec présence d'ouvrages GRDF – Comparaison avec d'autres concessions



7.3.3 Hors causes externes ou exceptionnelles

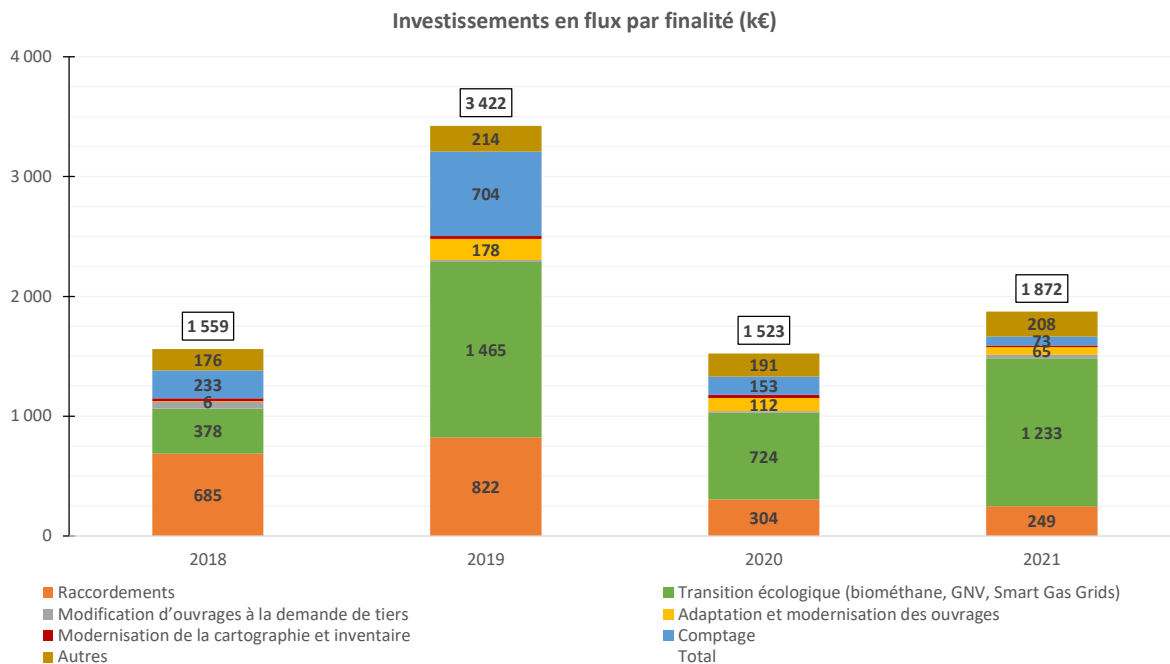
Nombre d'incidents et de clients coupés par des incidents sur des ouvrages concédés – hors causes externes ou exceptionnelles et effet Gazpar



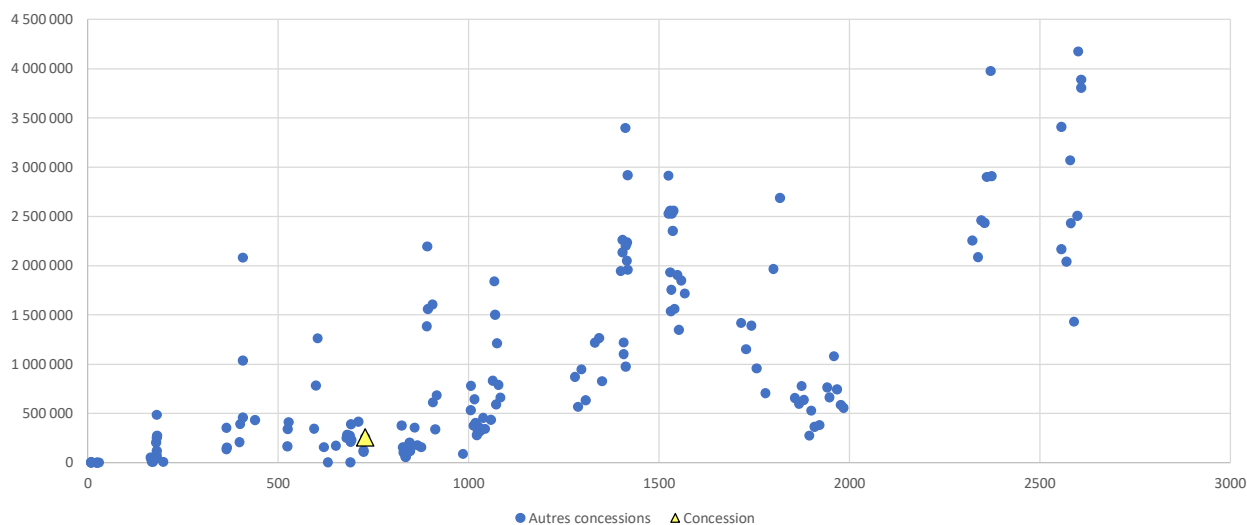
8 LES INVESTISSEMENTS DU CONCESSIONNAIRE

8.1 Investissements de mise en service par finalité

Investissements de mise en service par finalité (k€)



Investissements de modernisation et d'adaptation des ouvrages (€) en fonction de la longueur de réseau (km)



8.2 Travaux de raccordements

Travaux de raccordements - Fichier des travaux de mise en service		2020	2021	2022	2023	Evolution (%)	% du total
Investissement total (k€)		1 241	1 903	647	545	-15,8%	100,0%
<i>Dont concessionnaire (k€)</i>		<i>1 113</i>	<i>1 791</i>	<i>493</i>	<i>473</i>	<i>-3,9%</i>	86,8%
<i>Dont remises gratuites (k€)</i>		<i>129</i>	<i>112</i>	<i>155</i>	<i>72</i>	<i>-53,7%</i>	13,2%
Conduites de distribution	Quantité mise en service (m)	6 659	11 126	6 938	1 829	-73,6%	43,7%
	Investissement (k€)	818	1 132	456	238	-47,7%	
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	<i>746</i>	<i>1 044</i>	<i>313</i>	<i>189</i>	<i>-39,6%</i>	
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	<i>72</i>	<i>88</i>	<i>143</i>	<i>49</i>	<i>-65,7%</i>	
Branchements individuels	Quantité mise en service (u)	206	260	71	48	-32,4%	8,7%
	Investissement (k€)	418	555	185	48	-74,3%	
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	<i>362</i>	<i>533</i>	<i>175</i>	<i>29</i>	<i>-83,4%</i>	
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	<i>56</i>	<i>21</i>	<i>10</i>	<i>19</i>	<i>84,2%</i>	
Branchements collectifs	Quantité mise en service (u)	3	1	1	5	400,0%	2,6%
	Investissement (k€)	3	2	2	14	540,8%	
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	<i>3</i>	<i>2</i>	<i>0</i>	<i>10</i>	<i>4439,4%</i>	
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>4</i>	<i>110,0%</i>	
Conduites d'immeubles	Quantité mise en service (u)	1	2	0	0		0,0%
	Investissement (k€)	0	2	0	0		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	<i>0</i>	<i>1</i>	<i>0</i>	<i>0</i>		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	<i>0</i>	<i>1</i>	<i>0</i>	<i>0</i>		
Conduites montantes	Quantité mise en service (u)	3	2	0	0		0,0%
	Investissement (k€)	3	3	0	0		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	<i>2</i>	<i>1</i>	<i>0</i>	<i>0</i>		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	<i>1</i>	<i>3</i>	<i>0</i>	<i>0</i>		
Autres	Quantité mise en service (u)	0	2	2	5	150,0%	45,0%
	Investissement (k€)	0	210	5	245	5127,8%	
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	<i>0</i>	<i>210</i>	<i>5</i>	<i>245</i>	<i>5127,8%</i>	
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>		

8.3 Travaux de déplacement d'ouvrages

Travaux de déplacement d'ouvrages - Fichier des travaux de mise en service		2020	2021	2022	2023	Evolution (%)	% du total
Investissement total (k€)		71	21	17	15	-10,4%	100,0%
<i>Dont concessionnaire (k€)</i>		71	21	17	15	-10,4%	100,0%
<i>Dont remises gratuites (k€)</i>		0	-	-	-		0,0%
Conduites de distribution	Quantité mise en service (m)	195	13	0	35		
	Investissement (k€)	34	7	0	15		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	34	7	0	15		100,0%
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0	0		
Cout linéaire (€/m)		174	576	#DIV/0!	423		
Branchements individuels	Quantité mise en service (u)	15	3	5	2	-60,0%	
	Investissement (k€)	37	14	17	0	-100,0%	
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	37	14	17	0	-100,0%	0,0%
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0	0		
Cout unitaire (€/u)		2 455	4 537	3 308	0	-100,0%	
Branchements collectifs	Quantité mise en service (u)	0	0	0	0		
	Investissement (k€)	0	0	0	0		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	0	0	0	0		0,0%
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0	0		
Cout unitaire (€/u)							
Conduites d'immeubles	Quantité mise en service (u)	0	0	0	0		
	Investissement (k€)	0	0	0	0		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	0	0	0	0		0,0%
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0	0		
Cout unitaire (€/u)							
Conduites montantes	Quantité mise en service (u)	0	0	0	0		
	Investissement (k€)	0	0	0	0		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	0	0	0	0		0,0%
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0	0		
Cout unitaire (€/u)							
Autres	Quantité mise en service (u)	0	0	0	0		
	Investissement (k€)	0	0	0	0		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	0	0	0	0		0,0%
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0	0		
Cout unitaire (€/u)							

8.4 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		2020	2021	2022	2023	Evolution (%)	% du total
Investissement total (k€)		50	57	130	60	-54,0%	100,0%
<i>Dont concessionnaire (k€)</i>		50	57	130	60	-54,0%	100,0%
<i>Dont remises gratuites (k€)</i>		-	-	-	-		0,0%
Conduites de distribution	Quantité mise en service (m)	0	14	198	0	-100,0%	
	Investissement (k€)	0	9	70	0	-100,0%	0,0%
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	0	9	70	0	-100,0%	
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0	0		
Quantité mise en service (u)	1	3	7	2	-71,4%	5,9%	
Investissement (k€)	3	4	19	4	-81,7%		
<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	3	4	19	4	-81,7%		
<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0	0			
Branchements collectifs	Quantité mise en service (u)	0	0	0	1		7,2%
	Investissement (k€)	0	0	0	4		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	0	0	0	4		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0	0		
Conduites d'immeubles	Quantité mise en service (u)	0	0	0	1		7,8%
	Investissement (k€)	0	0	0	5		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	0	0	0	5		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0	0		
Conduites montantes	Quantité mise en service (u)	0	0	0	2		13,4%
	Investissement (k€)	0	0	0	8		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	0	0	0	8		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0	0		
Autres	Quantité mise en service (u)	67	118	192	2	-99,0%	65,7%
	Investissement (k€)	47	43	41	39	-4,6%	
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	47	43	41	39	-4,6%	
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0	0		

Taux de renouvellement - D'après l'inventaire détaillé des ouvrages	2021	2022	2023
Canalisations	0,03%	0,00%	0,00%
Branchements individuels	0,05%	0,06%	0,01%
Branchements collectifs	0,00%	0,00%	0,41%

9 LA VALORISATION COMPTABLE DES BIENS AFFECTES AU SERVICE

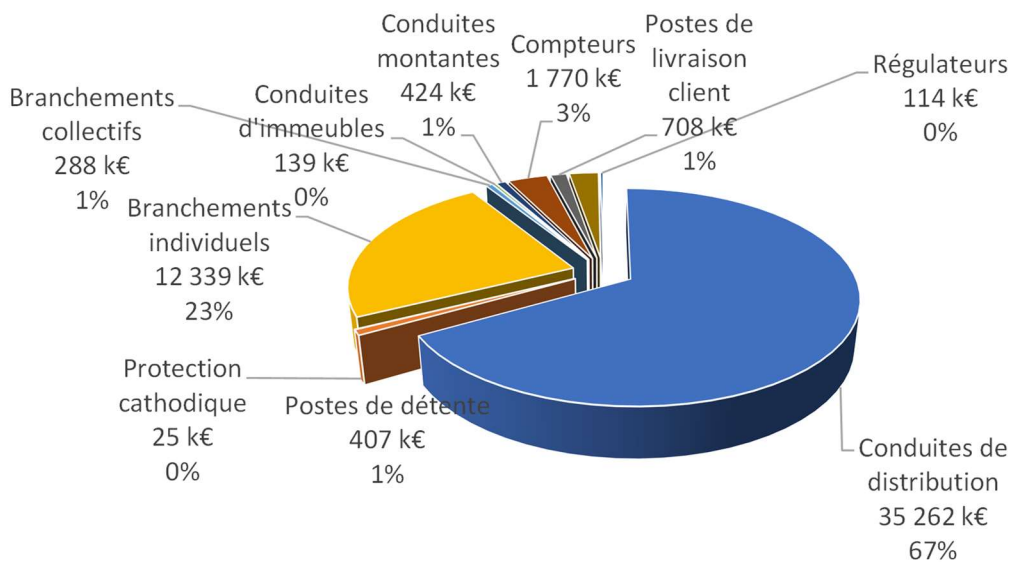
9.1 Valorisation des biens affectés au service concédé

Valorisation des biens matériels et immatériels affectés au service concédé - bilan (k€) - D'après la comptabilité de GRDF -	2020	2021	2022	2023	Evolution n/n-1	
					%	volume
Valeur brute (k€)	45 058	48 956	54 982	56 462	2,7%	1 480
dont investissements de GrDF (k€)	41 874	45 407	51 045	52 333	2,5%	1 288
dont investissements du concédant (k€)	106	106	106	106	0,0%	0
dont investissements de tiers (k€)	3 077	3 442	3 831	4 023	5,0%	192
Valeur nette comptable (k€)	26 164	28 728	31 091	31 053	-0,1%	-38
Amortissement de dépréciation (k€)	18 894	20 228	23 891	25 409	6,4%	1 518
Taux d'amortissement de dépréciation des biens (%)	41,9%	41,3%	43,5%	45,0%		

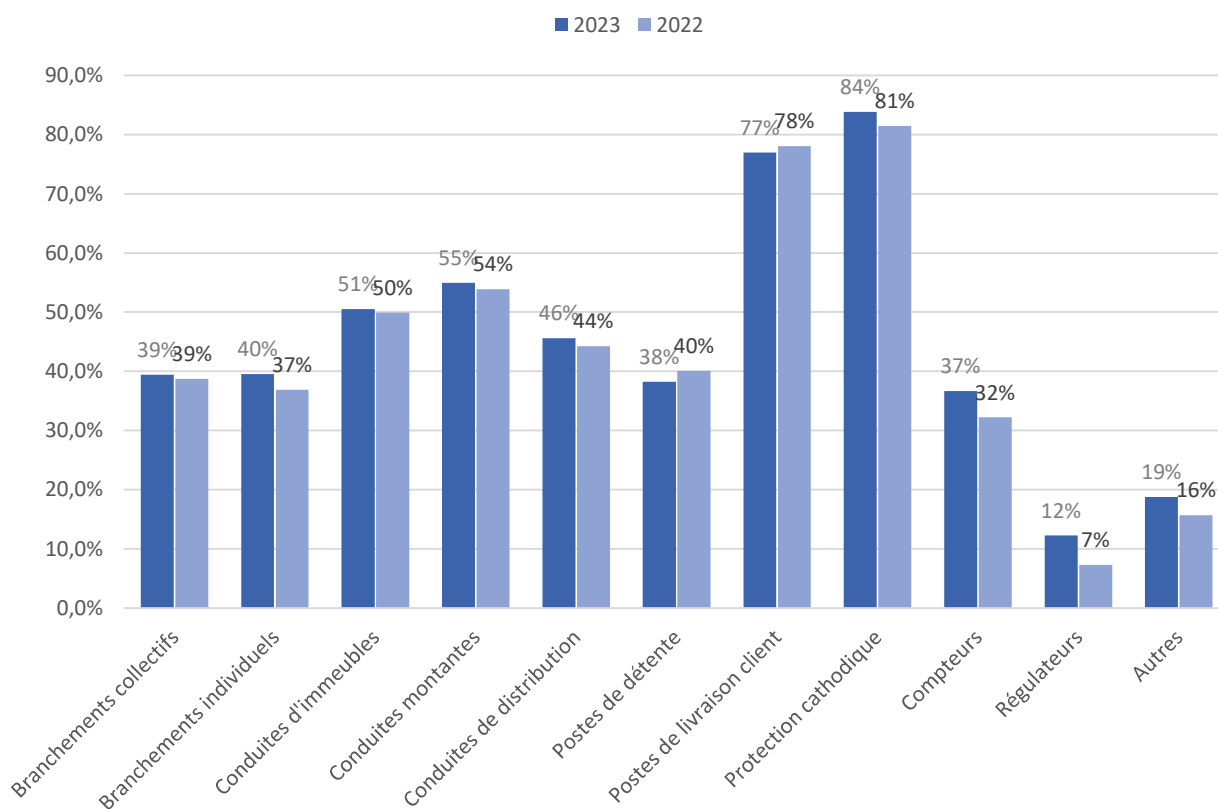
9.2 Valorisation des ouvrages concédés

Valorisation des ouvrages concédés - bilan (k€) - D'après la comptabilité de GRDF -	2020	2021	2022	2023	Evolution n/n-1	
					%	volume
Valeur brute (k€)	42 505	46 177	51 615	52 952	2,6%	1 337
dont investissements de GrDF (k€)	39 323	42 630	47 677	48 823	2,4%	1 146
dont investissements du concédant (k€)	106	106	106	106	0,0%	0
dont investissements de tiers (k€)	3 077	3 442	3 831	4 023	5,0%	192
Valeur nette comptable (k€)	25 277	27 792	29 925	29 892	-0,1%	-33
Amortissement de dépréciation (k€)	17 229	18 386	21 689	23 060	6,3%	1 371
Taux d'amortissement de dépréciation des ouvrages (%)	40,5%	39,8%	42,0%	43,5%		
Valeur nette réévaluée des financements GRDF (k€)	27 305	29 579	33 622	34 450	2,5%	828

Valorisation des ouvrages concédé d'après la comptabilité de GRDF (k€ et %)



Taux d'amortissement de dépréciation par typologie d'ouvrages



Valorisation des ouvrages concédés (k€)		2020	2021	2022	2023
- D'après la comptabilité de GRDF -					
Total	Valeur brute	42 505	46 177	51 615	52 952
	Valeur nette comptable	25 277	27 792	29 925	29 892
	Amortissement de dépréciation	40,5%	39,8%	42,0%	43,5%
Branchements collectifs	Valeur brute	254	260	276	288
	Valeur nette comptable	171	168	169	175
	Amortissement de dépréciation	33,0%	35,2%	38,7%	39,4%
Branchements individuels	Valeur brute	10 579	11 104	12 218	12 339
	Valeur nette comptable	7 121	7 315	7 711	7 458
	Amortissement de dépréciation	32,7%	34,1%	36,9%	39,6%
Conduites d'immeubles	Valeur brute	124	124	135	139
	Valeur nette comptable	68	66	68	69
	Amortissement de dépréciation	44,8%	46,8%	49,9%	50,5%
Conduites montantes	Valeur brute	388	388	424	424
	Valeur nette comptable	197	190	196	191
	Amortissement de dépréciation	49,2%	51,0%	53,9%	54,9%
Conduites de distribution	Valeur brute	29 162	31 259	34 631	35 262
	Valeur nette comptable	16 626	18 054	19 319	19 181
	Amortissement de dépréciation	43,0%	42,2%	44,2%	45,6%
Postes de détente	Valeur brute	328	328	372	407
	Valeur nette comptable	217	209	223	251
	Amortissement de dépréciation	33,7%	36,2%	40,1%	38,2%
Protection cathodique	Valeur brute	12	12	25	25
	Valeur nette comptable	6	5	5	4
	Amortissement de dépréciation	51,1%	56,1%	81,4%	83,8%
Postes de livraison client	Valeur brute	590	591	683	708
	Valeur nette comptable	164	149	150	163
	Amortissement de dépréciation	72,2%	74,7%	78,1%	77,0%
Postes biométhanés	Valeur brute	202	415	846	1 297
	Valeur nette comptable	174	357	674	1 034
	Amortissement de dépréciation	13,5%	14,1%	20,4%	20,3%
Compteurs	Valeur brute	816	1 494	1 742	1 770
	Valeur nette comptable	486	1 091	1 181	1 121
	Amortissement de dépréciation	40,4%	27,0%	32,2%	36,7%
Régulateurs	Valeur brute	0	107	114	114
	Valeur nette comptable	0	104	105	100
	Amortissement de dépréciation		2,5%	7,2%	12,2%
Autres	Valeur brute	52	95	148	179
	Valeur nette comptable	46	83	125	145
	Amortissement de dépréciation	11,8%	13,2%	15,7%	18,8%

9.3 Origines de financement

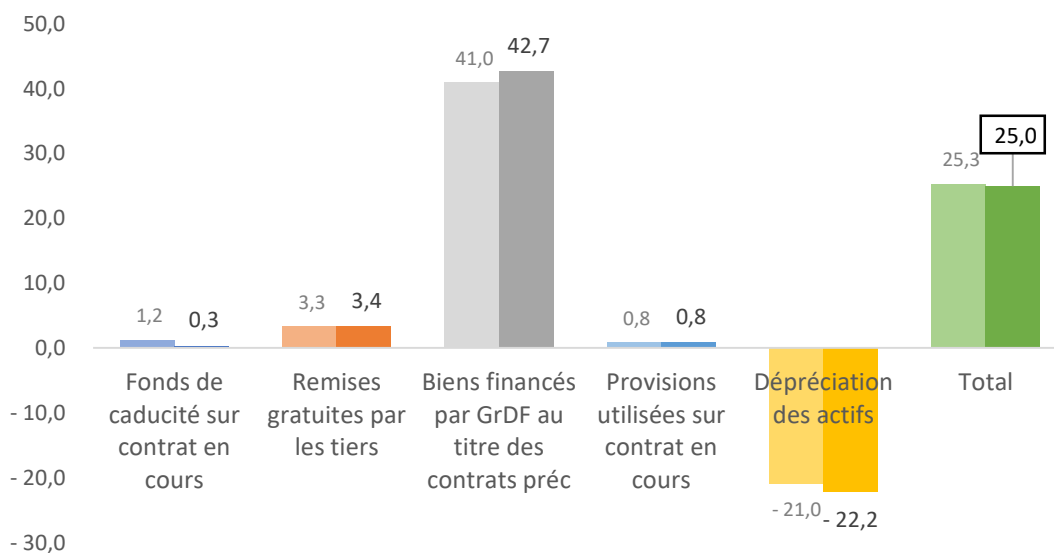
Origine de financement de la valeur brute des ouvrages concédés (k€) - D'après la comptabilité de GRDF	Total	Financée par GRDF	Financée par l'Autorité Concédante	Financée par des tiers	Financée par le concédant (Autorité concédante + tiers)	
					k€	%
Total	52 952	48 823	106	4 023	4 129	7,8%
Ouvrages réseau et branchements	49 063	44 934	106	4 023	4 129	8,4%
Canalisations de distribution	35 262	32 183	106	2 974	3 080	8,7%
Branchements	13 190	12 141	0	1 049	1 049	8,0%
<i>Dont branchements individuels</i>	12 339	11 328	0	1 011	1 011	8,2%
<i>Dont ouvrages collectifs</i>	851	813	0	38	38	4,5%
Installations techniques	611	611	0	0	0	0,0%
<i>dont postes de détente réseau</i>	407	407	0	0	0	0,0%
<i>Dont protection cathodique</i>	25	25	0	0	0	0,0%
<i>Dont autres installations</i>	179	179	0	0	0	0,0%
Ouvrages interfaces utilisateurs	3 889	3 889	0	0	0	0,0%
Compteurs et postes clients	2 592	2 592	0	0	0	0,0%
<i>Dont compteurs</i>	1 681	1 681	0	0	0	0,0%
<i>Dont postes clients et équipements de télérelève</i>	912	912	0	0	0	0,0%
Installations techniques interfaces utilisateurs	1 297	1 297	0	0	0	0,0%
<i>Dont postes biométhane</i>	1 297	1 297	0	0	0	0,0%

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	Financée par l'Autorité Concédante	Financée par des tiers	Financée par le concédant (Autorité concédante + tiers)	
					k€	%
Biens mutualisés	3 511	3 511	0	0	0	0,0%
Mobilier et immobilier	880	880	0	0	0	0,0%
<i>Dont outillages, mobilier et matériels divers</i>	209	209	0	0	0	0,0%
<i>Dont aménagements</i>	380	380	0	0	0	0,0%
<i>Dont génie civil</i>	6	6	0	0	0	0,0%
<i>Dont terrains</i>	2	2	0	0	0	0,0%
<i>Dont autres équipements</i>	283	283	0	0	0	0,0%
Véhicules et engins d'exploitation	147	147	0	0	0	0,0%
Immobilisations incorporelles	2 484	2 484	0	0	0	0,0%
<i>Dont projets informatiques</i>	1 922	1 922	0	0	0	0,0%
<i>Dont autres immobilisations incorporelles</i>	562	562	0	0	0	0,0%

9.4 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.

Droits du concédant en nature (millions d'euros)

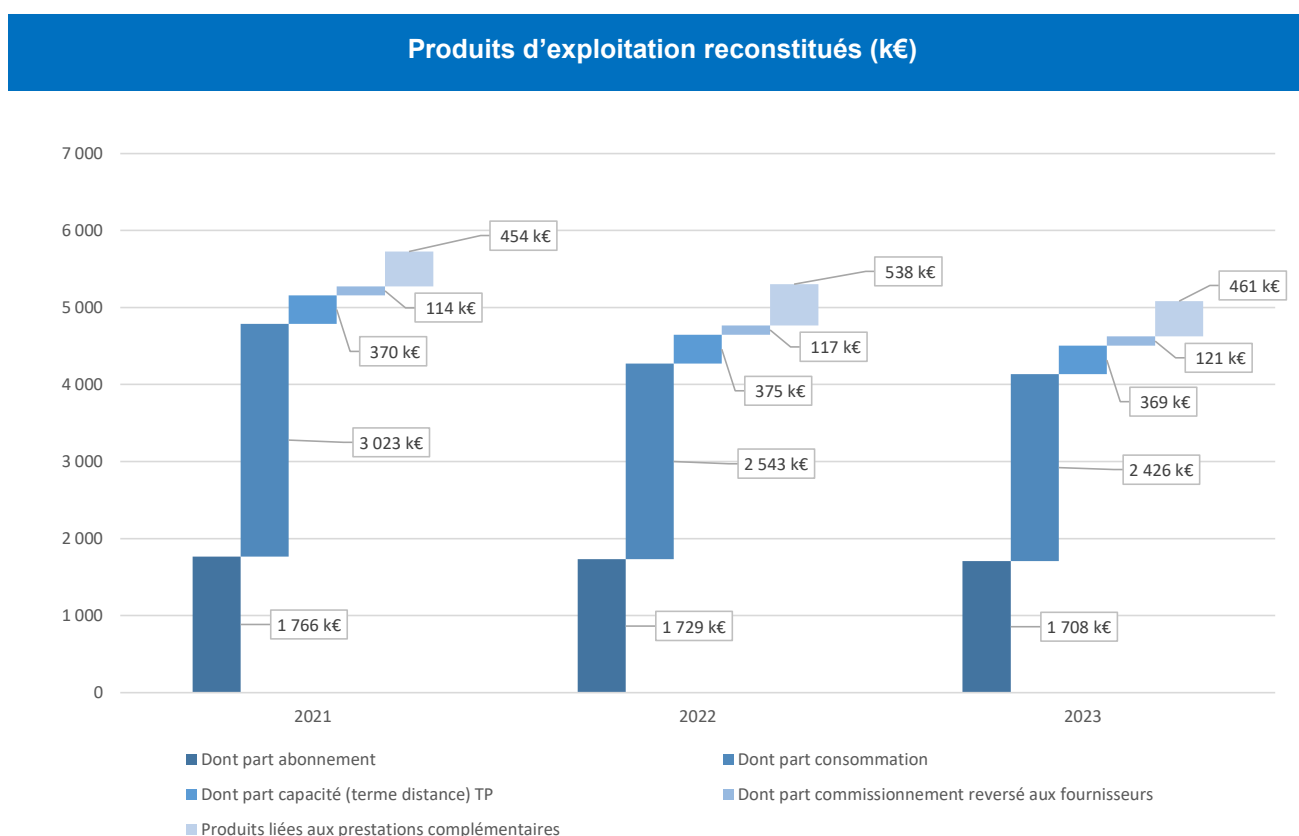


10 LA RECONSTITUTION DES PRODUITS ET CHARGES

10.1 Synthèse des produits et charges d'exploitation reconstituées

Produits et charges reconstituées (k€)	2020	2021	2022	2023	Evolution n/n-1	
					%	volume
Produits	5 259	5 706	5 281	5 055	-4,3%	-226
Produits d'acheminement	4 770	5 274	4 765	4 624	-3,0%	-141
Produits liées aux prestations complémentaires	509	454	538	461	-14,4%	-77
Charges totales	5 433	6 064	7 183	7 909	10,1%	726
Charges d'investissements	2 857	3 016	3 401	3 561	4,7%	160
Charges brutes d'exploitation	2 576	3 048	3 783	4 349	15,0%	566
Produits moins charges	-133	-313	-1 859	-2 795	-50,4%	-937
Impact climatique	3	298	51	43	-15,9%	-8
Contribution à la péréquation	-362	-902	-1 392	-1 863	-33,8%	-471
Autres régularisation du tarif précédent	226	291	-517	-975	-88,4%	-457

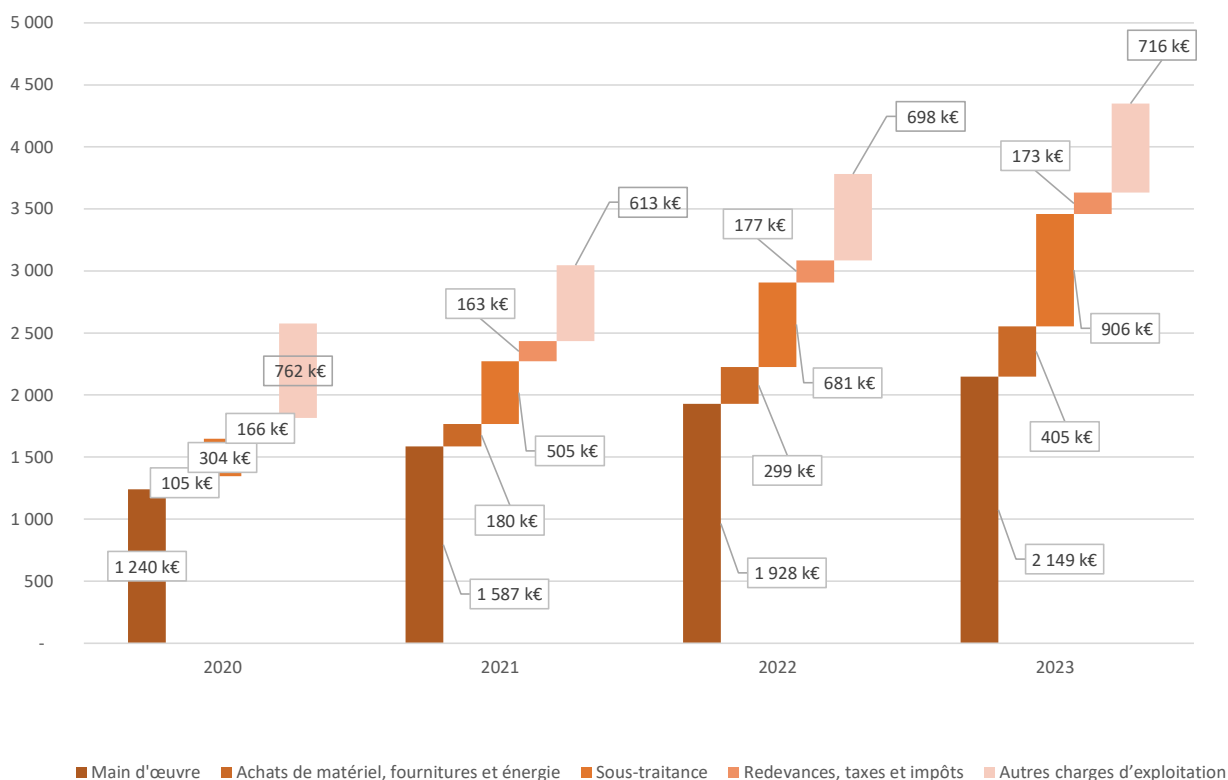
10.2 Produits d'exploitation à la maille du service concédé



Produits reconstitués (k€)	2020	2021	2022	2023	Evolution n/n-1	
					%	volume
Produits	5 300	5 750	5 325	5 114	-4,0%	-210
<i>Produits liés à l'acheminement du gaz</i>	<i>4 770</i>	<i>5 274</i>	<i>4 765</i>	<i>4 624</i>	<i>-3,0%</i>	<i>-141</i>
Dont part abonnement	n.c.	1 766	1 729	1 708	-1,2%	-21
Dont part consommation	n.c.	3 023	2 543	2 426	-4,6%	-117
Dont part capacité (terme distance) TP	n.c.	370	375	369	-1,7%	-6
Dont part commissionnement reversé aux fournisseurs	n.c.	114	117	121	3,2%	4
<i>Produits liés aux prestations complémentaires</i>	<i>509</i>	<i>454</i>	<i>538</i>	<i>461</i>	<i>-14,4%</i>	<i>-77</i>
Dont prestations ponctuelles	32	40	34	28	-18,5%	-6
Dont prestations récurrentes	182	201	185	185	0,0%	0
Dont prestations aux producteurs de biométhane	11	15	87	213	144,0%	126
Dont autres produits	0	0	0	0		0
Dont raccordements et autres travaux	284	200	231	34	-85,2%	-197
<i>Produits d'acheminement vers un réseau aval hors zone péréquée</i>	<i>20</i>	<i>22</i>	<i>22</i>	<i>30</i>	<i>35,4%</i>	<i>8</i>

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

Charges d'exploitation reconstituées par des clés de répartition (k€)



Charges d'exploitation ventilées sur la concession (k€)	2020	2021	2022	2023	Evolution n/n-1	
					%	volume
Charges d'exploitation de la concession	2 576	3 048	3 783	4 349	15,0%	566
<i>Main d'œuvre</i>	1 240	1 587	1 928	2 149	11,4%	221
<i>Achats de matériel, fournitures et énergie</i>	105	180	299	405	35,5%	106
<i>Sous-traitance</i>	304	505	681	906	33,0%	225
<i>Redevances, taxes et impôts</i>	166	163	177	173		
<i>Redevances contractuelles et occupation du domaine public</i>	106	124	144	151	5,2%	7
<i>Impôts et taxes</i>	60	39	33	22	-33,6%	-11
<i>Contribution des fonctions centrales mutualisées</i>	- 0	-	- 0	- 0		
<i>Autres charges d'exploitation</i>	762	613	698	716	2,7%	19
Dont immobilier	79	79	79	76	-4,2%	-3
Dont informatique, poste et telecom	157	136	106	98	-6,7%	-7
Dont assurances	83	102	71	10	-85,5%	-60
Dont communication et animation de la filière gaz	76	102	203	298	47,3%	96
Dont charges d'acheminement depuis réseau amont	-	-	-	-		0
Dont commissionnement	109	114	117	121	3,2%	4
Dont autres	258	80	122	112	-8,3%	-10

Seuls les impôts et taxes ainsi que les redevances sont natifs

10.4 Charges d'investissements

	2020	2021	2022	2023	Evolution n/n-1	
					%	volume
Charges d'investissements	2 857	3 016	3 401	3 561	4,7%	160
Remboursement économique	1 567	1 663	1 899	2 019	6,3%	120
Rémunération de la base des actifs régulés	1 290	1 353	1 501	1 542	2,7%	41

11 ANNEXES

11.1 Liste détaillée des contrats de concession

Code INSEE	Commune	Numéro de contrat	Type de contrat	Type de DSP	Tarif	Date de prise d'effet	Durée du contrat	Modèle CDC
50002	AGNEAUX	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50003	AGON-COUTAINVILLE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50032	LA BARRE-DE-SEMILLY	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50036	BAUPTÉ	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50052	BEUZEVILLE-LA-BASTILLE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50058	BLAINVILLE-SUR-MER	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50066	JULLOUVILLE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50076	BREHAL	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50081	BREVILLE-SUR-MER	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50082	BRICQUEBEC	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50085	BRICQUEVILLE-SUR-MER	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50087	BRIX	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50109	CERENCES	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50120	CHANTELOUP	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50136	COIGNY	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50137	LA COLOMBE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50143	COUDEVILLE-SUR-MER	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50151	CREANCES	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50153	CRETTEVILLE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50154	LA CROIX-AVRANCHIN	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50164	DOMJEAN	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50165	DONVILLE-LES-BAINS	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50168	DUCEY	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50175	EROUDEVILLE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50185	FLEURY	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50197	GAVRAY	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50202	GIEVILLE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50215	GOUVILLE-SUR-MER	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50230	HARDINVEST	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50236	LA HAYE-DU-PUITS	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50243	HEUGUEVILLE-SUR-SIENNE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50252	HUDIMESNIL	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50256	ISIGNY-LE-BUAT	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50267	LESSAY	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50277	LONGUEVILLE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50288	MARCEY-LES-GREVES	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50297	LA MEAUFFE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50330	MOBECQ	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50343	MONTGARDON	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50388	ORVAL	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50391	PARIGNY	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50393	PERCY	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50394	PERIERS	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50400	PICAUVILLE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50403	PIROU	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50407	POILLEY	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50409	PONT-HEBERT	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50410	PONTORSON	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50418	QUETTETOT	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50444	SAINT-AMAND	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50468	SAINT-FROMOND	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50475	SAINT-GEORGES-MONTCOCQ	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50484	SAINT-HILAIRE-DU-HARCOUET	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50487	SAINT-JAMES	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50488	SAINT-JEAN-DE-DAYE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50558	SAINT-SYMPHORIEN-LE-VALOIS	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50575	SIDEVILLE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50579	SOTTEVAST	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50592	TESSY-SUR-VIRE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50594	TEURTHEVILLE-HAGUE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50601	TORIGNI-SUR-VIRE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50603	TOURVILLE-SUR-SIENNE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50611	URVILLE-NACQUEVILLE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50616	LE VAL-SAINT-PERE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50629	VESLY	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50639	VILLEDIEU-LES-POELES	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50643	VIRANDEVILLE	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010
50644	VIREY	R255002883H0120D	Regroupé	Historique	Péréqué	2020-01-01	30	2010