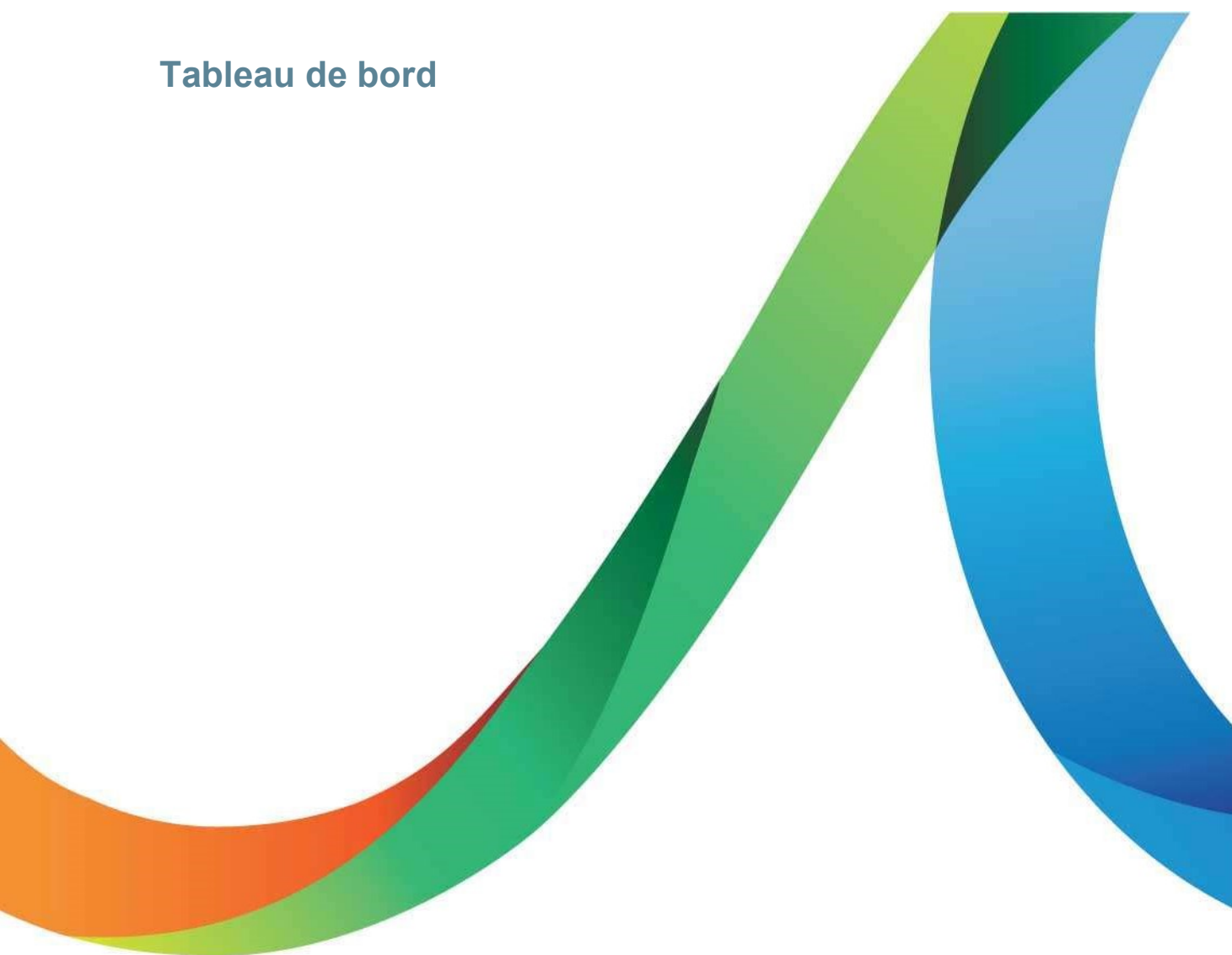




SYNDICAT DEPARTEMENTAL D'ÉNERGIES DE LA MANCHE

Contrôle de la distribution publique de gaz - GRDF –
Exercice 2024

Tableau de bord



Historique des révisions				
VERSION	DATE	COMMENTAIRES	RÉDIGÉ PAR :	VÉRIFIÉ PAR :
1	16/10/2025	Publication du document	MGA	

Maître d'ouvrage : Syndicat Départemental d'Énergies de la Manche
Mission : Contrôle de la distribution publique de gaz - GRDF – Exercice 2024

Rapport n° : D2501311-1
En date du : 16/10/2025

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

Adresse : NALDEO Stratégies Publiques
222 cours LAFAYETTE,
69003 LYON
Tél. : 04 72 91 83 70

Table des matières

1	CARACTERISTIQUES GENERALES	5
1.1	Contrats de concession.....	5
1.2	Principales caractéristiques des concessions.....	5
2	COMPARAISON D'INDICATEURS-CLES AVEC D'AUTRES CONCESSIONS	7
3	USAGERS ET QUALITE DE SERVICE	9
3.1	Nombre de points de livraison	9
3.2	Énergie acheminée	12
3.3	Déploiement du compteur communicant	15
3.4	Prestations réalisées.....	15
3.5	Délais de réalisation des prestations principales.....	15
3.6	Suivi des réclamations	17
3.7	Taux de réponses aux réclamations dans les délais	18
3.8	Qualité de la relève	18
3.9	Diagnostics des installations intérieures.....	19
4	LA TRANSITION ECOLOGIQUE	20
4.1	Injection de gaz renouvelable	20
4.2	Maîtrise de l'énergie	22
4.3	Logements chauffés au fioul	22
4.4	Mobilité	24
5	L'EVOLUTION TECHNIQUE DU PATRIMOINE	25
5.1	Canalisations.....	25
5.2	Postes de détente	27
5.3	Postes d'injection de gaz renouvelable.....	27
5.4	Postes de livraison client.....	28
5.5	Robinetts de coupure	28
5.6	Ouvrages de branchements.....	29
5.7	Points de comptage et d'estimation	29
5.8	Compteurs.....	31
5.9	Report en classe A dans la cartographie	32
5.10	Durées de vie technique normatives.....	33
6	LES OUVRAGES SOUMIS A VIGILANCE	34
6.1	Obligations réglementaires du concessionnaire	34
6.2	Ouvrages particuliers	36

7	LA SURVEILLANCE ET MAINTENANCE DES OUVRAGES	38
7.1	Canalisation	38
7.2	Robinets de coupure	38
7.3	Postes de détente et d'injection	38
7.4	Branchements collectifs	38
7.5	Branchements individuels	38
7.6	Vérification de l'étalonnage des compteurs	39
7.7	Protection cathodique	39
7.8	Qualité du gaz	39
8	LES INCIDENTS	40
8.1	Les interventions pour sécurité	40
8.2	Incidents sur les ouvrages concédés	40
8.3	Usagers coupés	44
9	LES INVESTISSEMENTS DU CONCESSIONNAIRE	48
9.1	Investissements en flux par finalité	48
9.2	Investissements de mise en service par nature d'ouvrage	49
9.3	Travaux de raccordements	50
9.4	Travaux de déplacement d'ouvrages	51
9.5	Travaux d'adaptation, de renouvellement et de modernisation	52
10	LA VALORISATION COMPTABLE DES BIENS AFFECTES AU SERVICE	53
10.1	Valorisation des biens affectés au service public	53
10.2	Valorisation des ouvrages concédés	53
10.3	Origines de financement	56
10.4	Droits du concédant	57
11	LA RECONSTITUTION DES PRODUITS ET CHARGES	58
11.1	Synthèse des produits et charges d'exploitation reconstituées	58
11.2	Produits d'exploitation à la maille du service concédé	58
11.3	Charges d'exploitation à la maille de la concession, ventilées par clés	59
11.4	Charges d'investissements considérées dans le tarif	60
12	ANNEXES	61
12.1	Tables des illustrations	61
12.2	Liste détaillée des contrats de concession	62

1 CARACTERISTIQUES GENERALES

1.1 Contrats de concession

Depuis le 1^{er} janvier 2020, le SDEM50 et GRDF ont regroupé l'ensemble des contrats de concessions historiques dans un unique contrat syndical, dont le périmètre a évolué au fur et à mesure que les communes ont transféré leur compétence au SDEM50 par voie d'avenant :

- Au 31 décembre 2020, la concession comportait 25 communes desservies en gaz
- 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, portant le périmètre à 68 communes.

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

N.B : Le détail des contrats de concession figure en annexe.

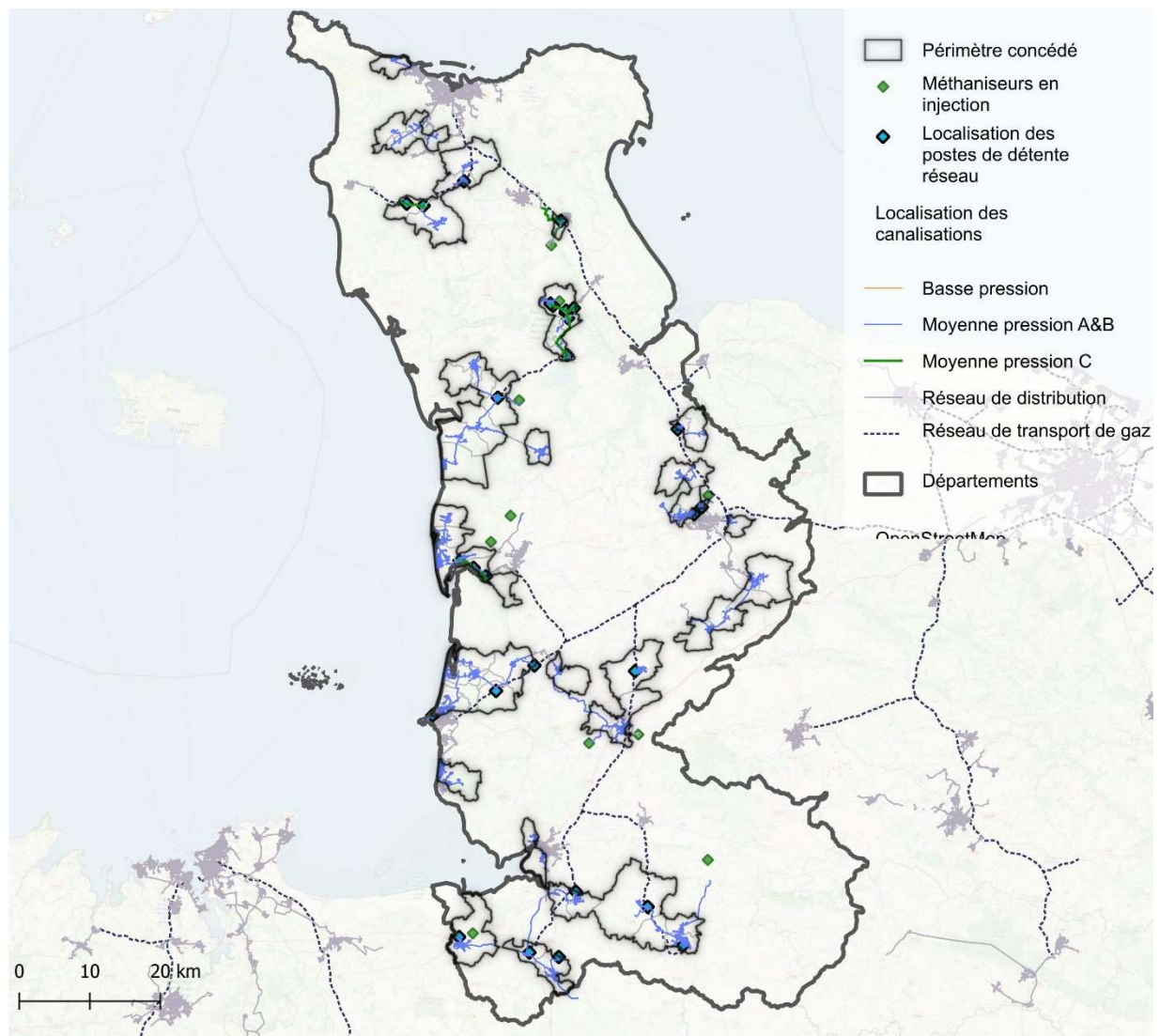
Le présent tableau de bord est établi au périmètre des 68 communes du contrat regroupé pour l'ensemble de la chronique 2020-2024.

1.2 Principales caractéristiques des concessions

Caractéristiques générales du périmètre concédé	2020	2021	2022	2023	2024
Nb de communes en concession	68	68	68	68	68
Population INSEE sur le territoire concédé ⁽¹⁾	114 002	113 809	113 951	114 278	114 731
Nombre d'usagers	13 606	13 702	13 668	13 515	13 382
Domestiques (T1,T2)	13 506	13 601	13 569	13 417	13 284
Tertiaires ou industriels (T3, T4 & TP)	100	101	99	98	98
Longueur du réseau (mètres)	683 134	704 695	717 879	722 418	742 266
Nombre de postes de distribution publique	17	18	18	19	19
Nombre de branchements individuels	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
Nombre de branchements collectifs	243	244	246	249	253
Nombre de brchts particuliers en immeubles collectifs	1 190	1 206	1 226	1 274	1 317
Nombre de conduites d'immeuble	154	155	153	152	156
Nombre de conduites montantes	96	95	97	95	101

(1) Source INSEE Populations légales

Figure 1 : Cartographie du réseau concédé

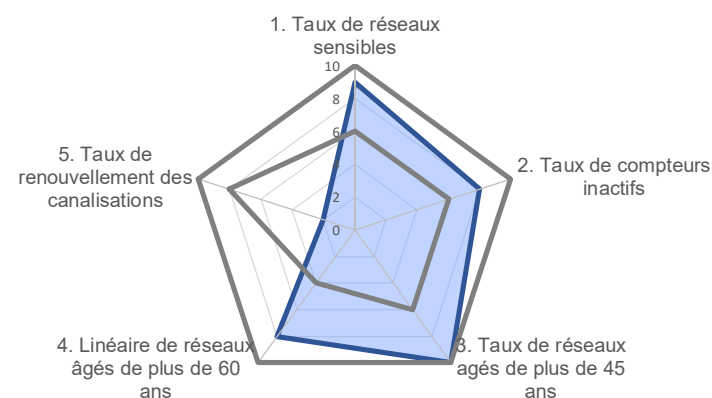


2 COMPARAISON D'INDICATEURS-CLES AVEC D'AUTRES CONCESSIONS

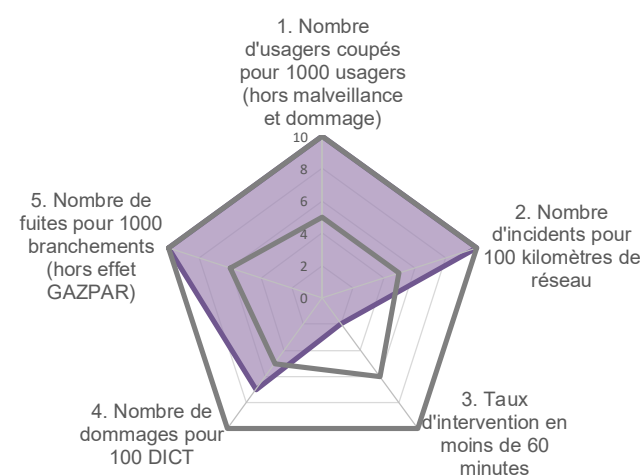
L'objectif de cette partie est de situer la concession dans le panorama des autres concessions accompagnées par NALDEO Stratégies Publiques selon 6 thèmes différents couvrant l'ensemble des champs concessifs : la qualité des ouvrages, la surveillance, l'incidentologie, la relation client, la complétude 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 sur le périmètre concédé, 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.

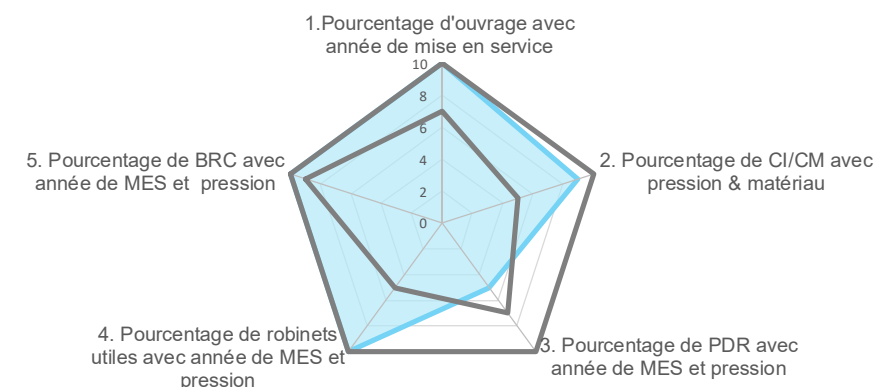
A. Qualité des ouvrages



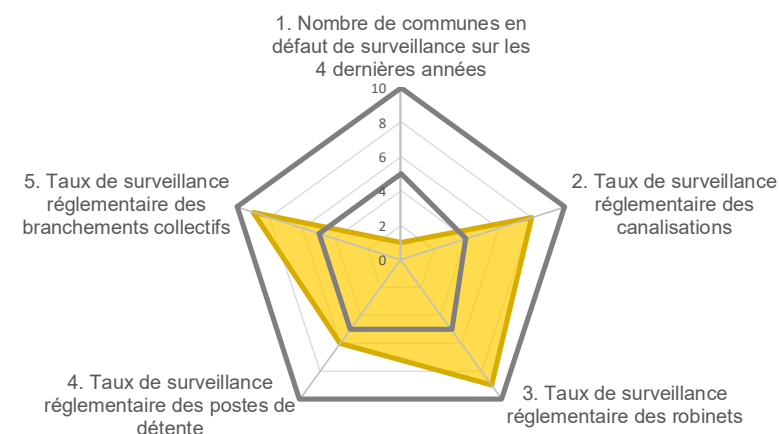
C. Incidentologie



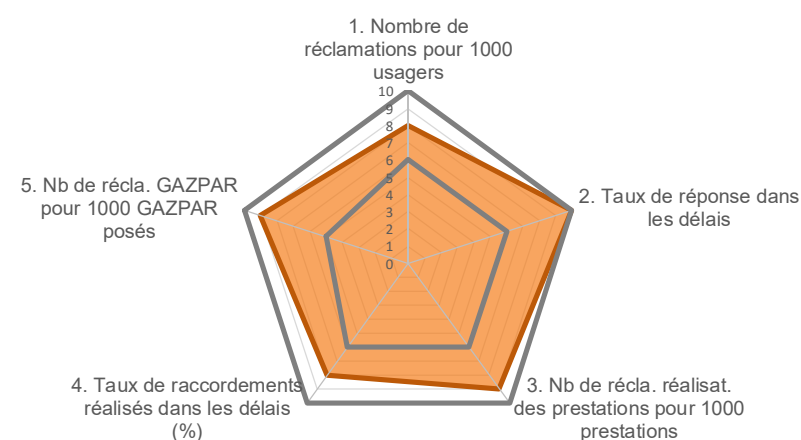
E. Complétude des inventaires



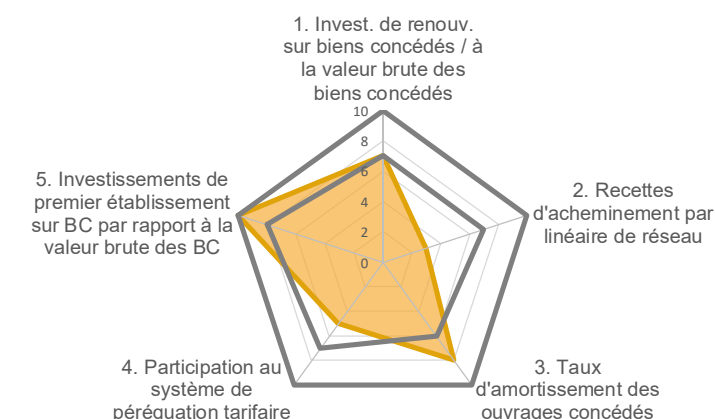
B. Surveillance



D. Relation client



F. Aspects financiers

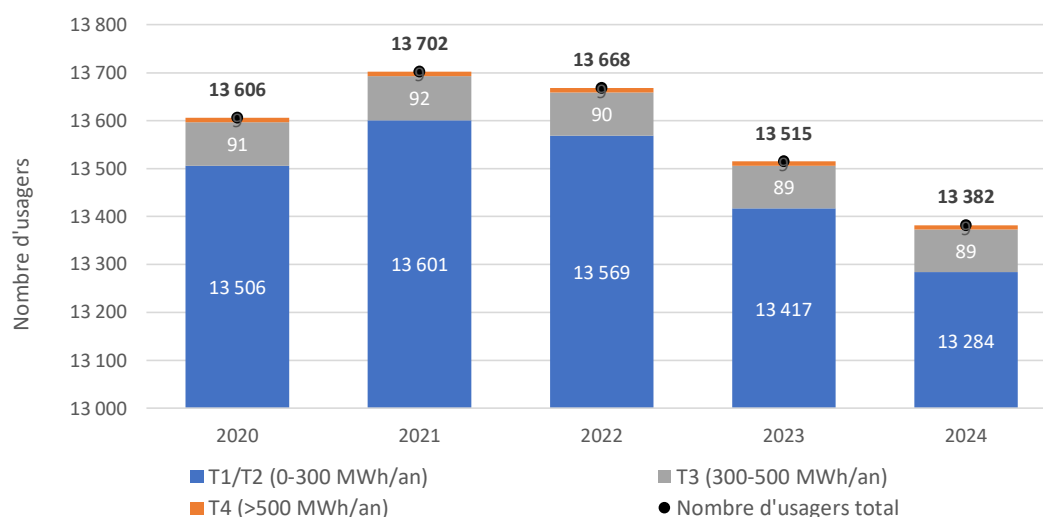


Comparaison d'indicateurs-clés avec d'autres concessions										
Catégorie		Liste des indicateurs	Indicateurs de la concession	Unité	Moyenne des indicateurs	Indicateur maximal	Indicateur minimal	Valeur maximale	Valeur moyenne	Valeur concession
	n°	Indicateurs	SDEM50 2024		Autres concessions					SDEM50 2024
A. Qualité des ouvrages	1	Taux de réseaux sensibles (BP, cuivre, fonte ductile, ANPC)	0,6 %		2,4	8,1	0,0	10	6	9
	2	Taux de compteurs inactifs	5,1 %		6,1	14,9	1,1	10	6	8
	3	Taux de réseaux âgés de plus de 45 ans	1,2 %		9,3	32,8	0,0	10	6	10
	4	Linéaire de réseaux âgés de plus de 60 ans	838 m		10544	85643	0	10	4	8
	5	Taux de renouvellement des canalisations	0,01 %		0,13	0,89	0,00	10	8	2
		Total						50	29	33
B. Surveillance	1	Nombre de communes a priori en défaut de surveillance sur les 4 dernières années	10 nombre		2	10	0	10	5	1
	2	Taux de surveillance réglementaire des canalisations	100,0 %		99,9	100,0	98,5	10	4	8
	3	Taux de surveillance réglementaire des robinets	100,0 %		99,0	100,0	95,8	10	5	9
	4	Taux de surveillance réglementaire des postes de détente	100,0 %		98,6	100,0	90,3	10	5	6
	5	Taux de surveillance réglementaire des branchements collectifs	98,8 %		97,5	100,0	89,8	10	5	9
		Total						50	24	33
C. Incidentologie	1	Nombre d'usagers coupés pour 1000 usagers (hors malveillance et dommages)	4,8 ‰		13,7	58,0	3,7	10	5	10
	2	Nombre d'incidents pour 100 kilomètres de réseau	27,7 -		64,5	172,5	17,5	10	5	10
	3	Taux d'intervention en moins de 60 minutes	96,1 %		98,9	100,0	96,0	10	6	2
	4	Nombre de dommages pour 100 DICT	0,4 -		0,5	2,0	0,0	10	5	7
	5	Nombre de fuites pour 1000 branchements (hors effet GAZPAR)	1,9 ‰		6,3	21,7	1,3	10	6	10
		Total						50	27	39
D. Relation clients	1	Nombre de réclamations pour 1000 usagers	4,7 ‰		6,2	25,4	1,3	10	6	8
	2	Taux de réponse dans les délais	100,0 %		96,6	100,0	83,3	10	6	10
	3	Nb de récla. réalisat. des prestations pour 1000 prestations	1,5 -		4,5	30,0	0,0	10	6	9
	4	Taux de raccordements réalisés dans les délais (%)	95,0 %		90,6	100,0	33,3	10	6	8
	5	Nb de récla. GAZPAR pour 1000 GAZPAR posés	0,1 %		1,4	19,5	0,0	10	5	9
		Total						50	29	44
E. Complétude des données	1	Pourcentage d'ouvrage avec année de mise en service	94,9 %		71,0	96,7	29,8	10	7	10
	2	Pourcentage de CI/CM avec pression et matériau	99,6 %		98,5	100,0	93,6	10	5	9
	3	Pourcentage de PDR avec année de MES et pression	73,7 %		80,2	100,0	47,6	10	7	5
	4	Pourcentage de robinets utiles avec année de MES et pression	100,0 %		82,2	100,0	39,1	10	5	10
	5	Pourcentage de BRC avec année de MES et pression	74,0 %		29,7	93,5	0,0	10	9	10
		Total						50	33	44
F. Aspects financiers	1	Invest. de renouv. sur biens concédés / à la valeur brute des biens concédés	0,8 %		0,8	3,3	0,0	10	7	7
	2	Recettes d'acheminement par linéaire de réseau	7,0 €/m		12,6	24,7	4,9	10	7	3
	3	Taux d'amortissement des ouvrages concédés	41,9 %		43,7	52,4	36,0	10	6	8
	4	Participation au système de péréquation tarifaire	-505 k€		-105	4868	-4505	10	7	5
	5	Investiss. de premier établiss. sur BC par rapport à la valeur brute des BC	4,6 -		1,4	10,2	0,1	10	8	10
		Total						50	35	33

3 USAGERS ET QUALITE DE SERVICE

3.1 Nombre de points de livraison

Evolution du nombre d'usagers par tarif



- 133 clients T1/T2

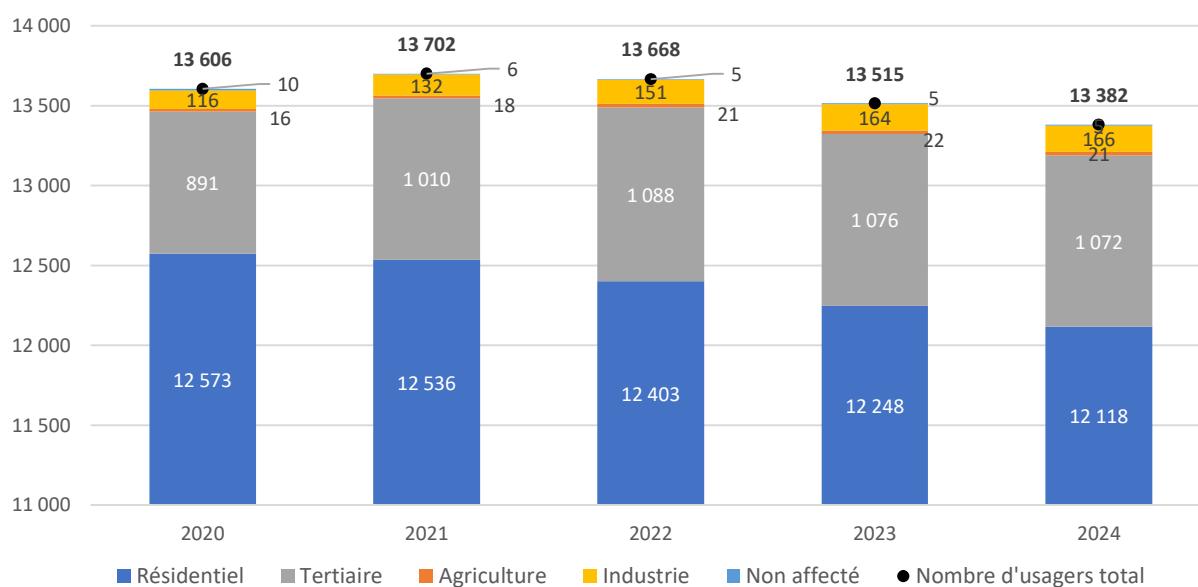


+ 0 clients T3



+ 0 client T4

Evolution du nombre d'usagers par secteur



- 130 résidentiels



-4 tertiaires



+2 industriels

Figure 2 : Nombre d'utilisateurs par commune

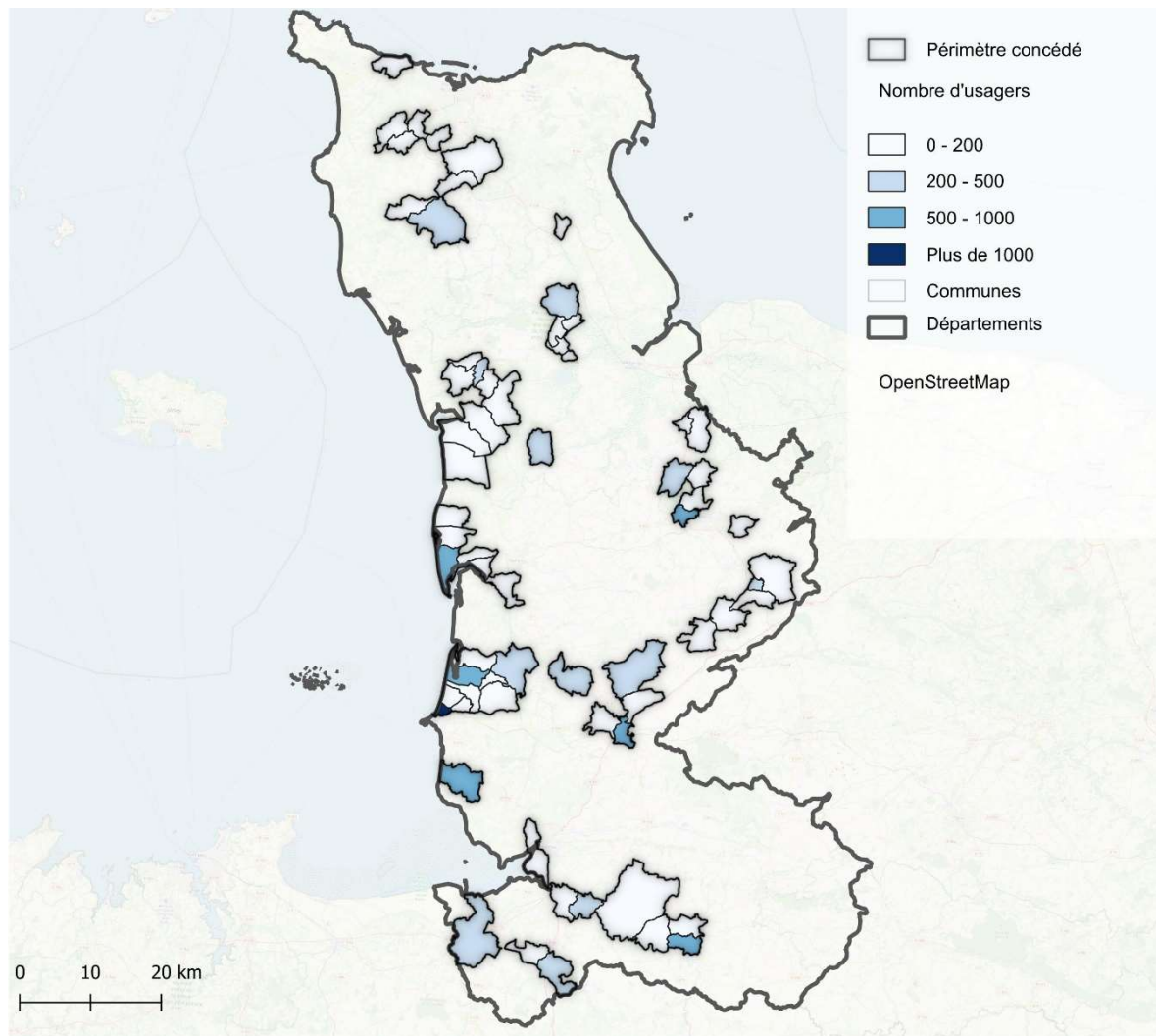
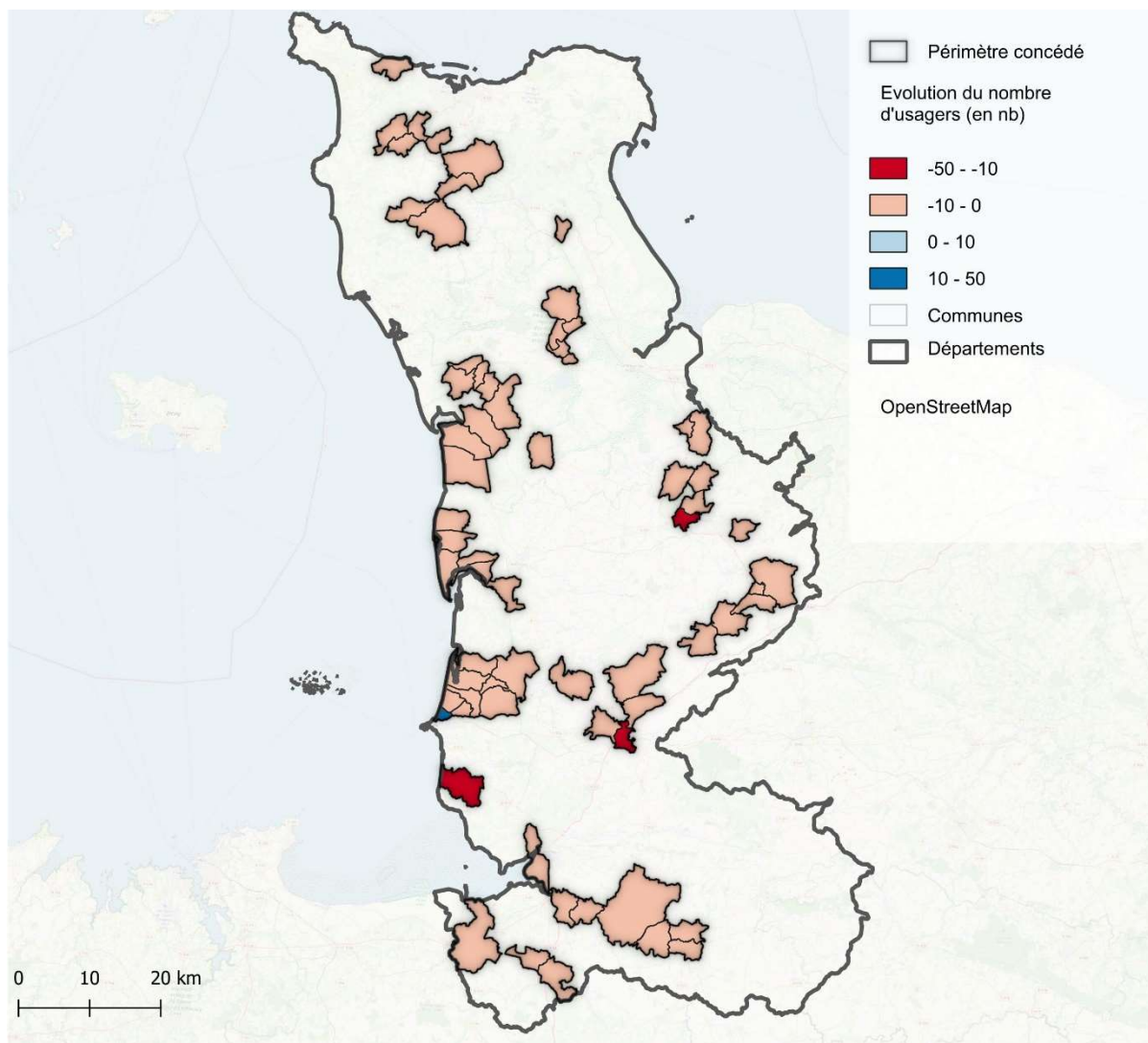
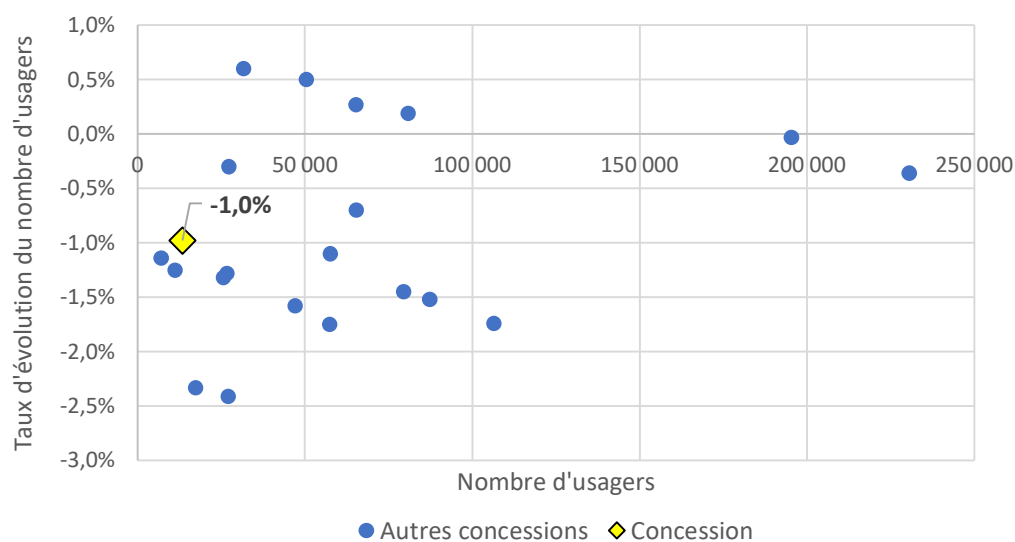


Figure 3 : Evolution du nombre d'usagers par commune

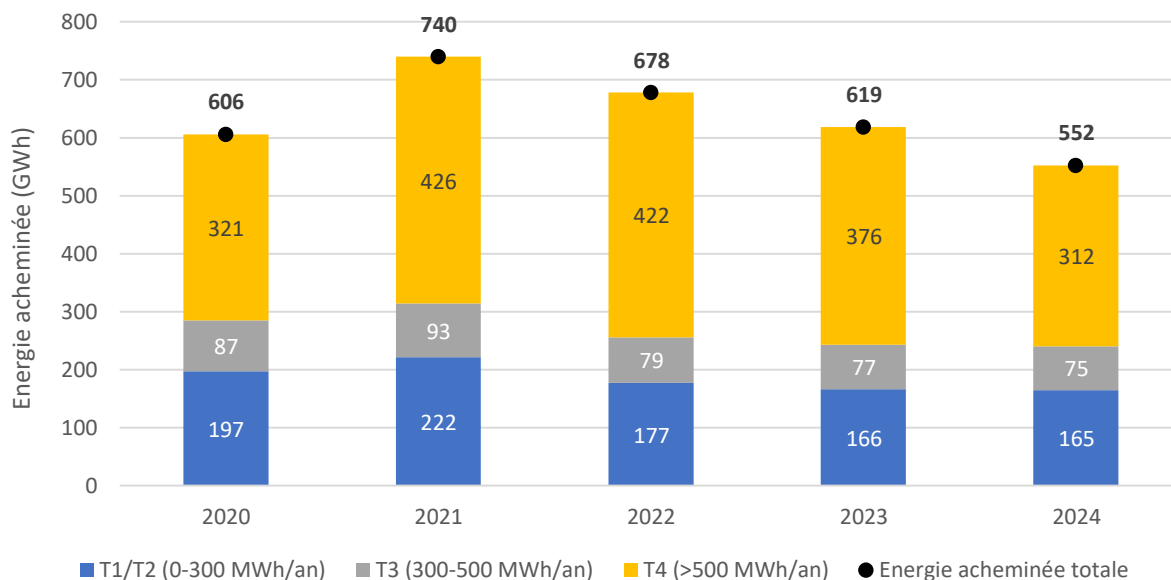


Taux d'évolution du nombre d'usagers – comparaison avec d'autres concessions



3.2 Énergie acheminée

Evolution de l'énergie acheminée par tarif d'acheminement



- 1,3 GWh T1/T2



-1,4 GWh T3



-63,7 GWh T4

Degré jours unifiés du département (source : SDES)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Moyenne 2018-2024
Nombre de DJU	1 513	1 541	1 438	1 721	1 446	1 448	1 442	1 507

Figure 4 : Quantités acheminées par commune (GWh)

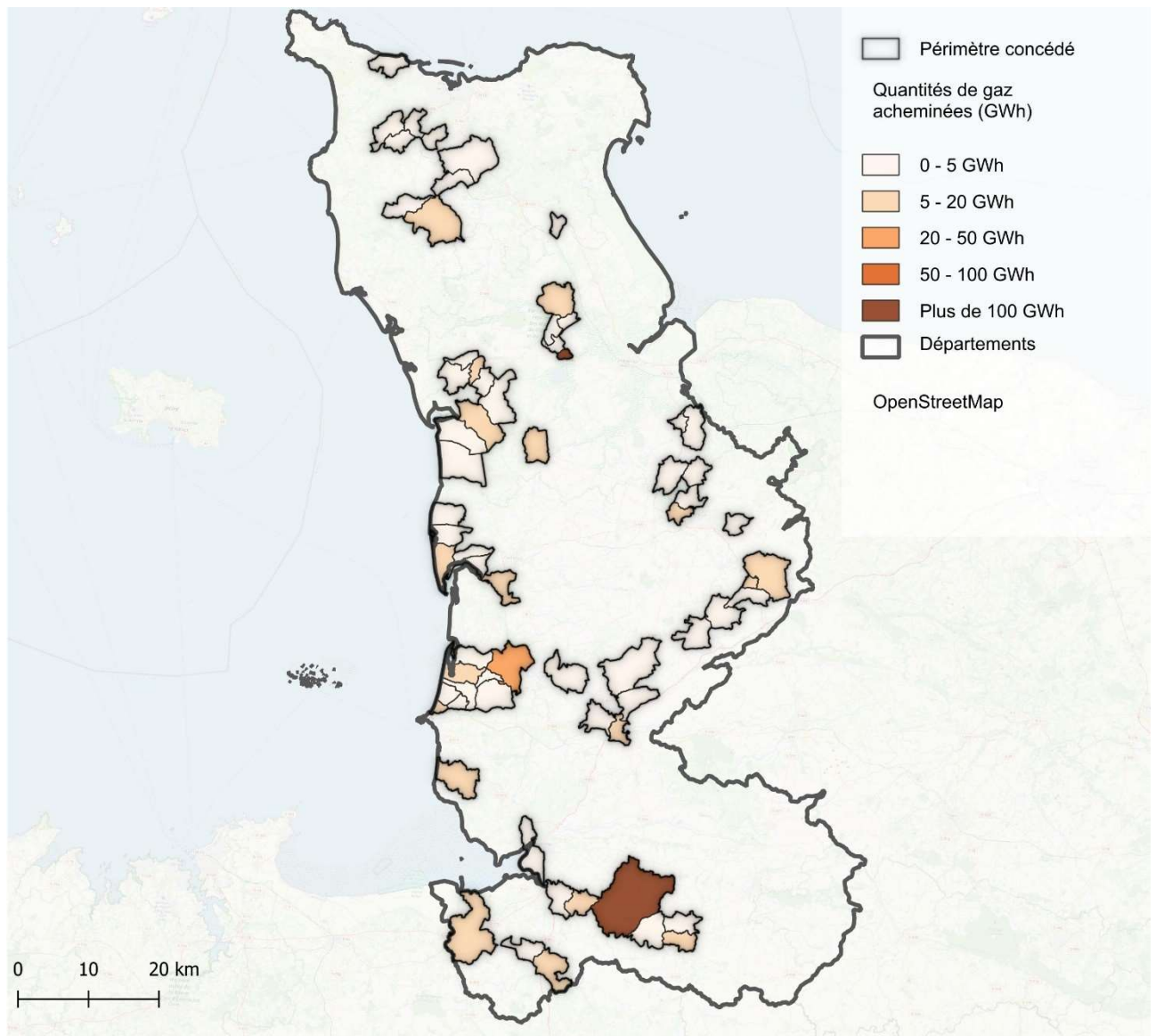
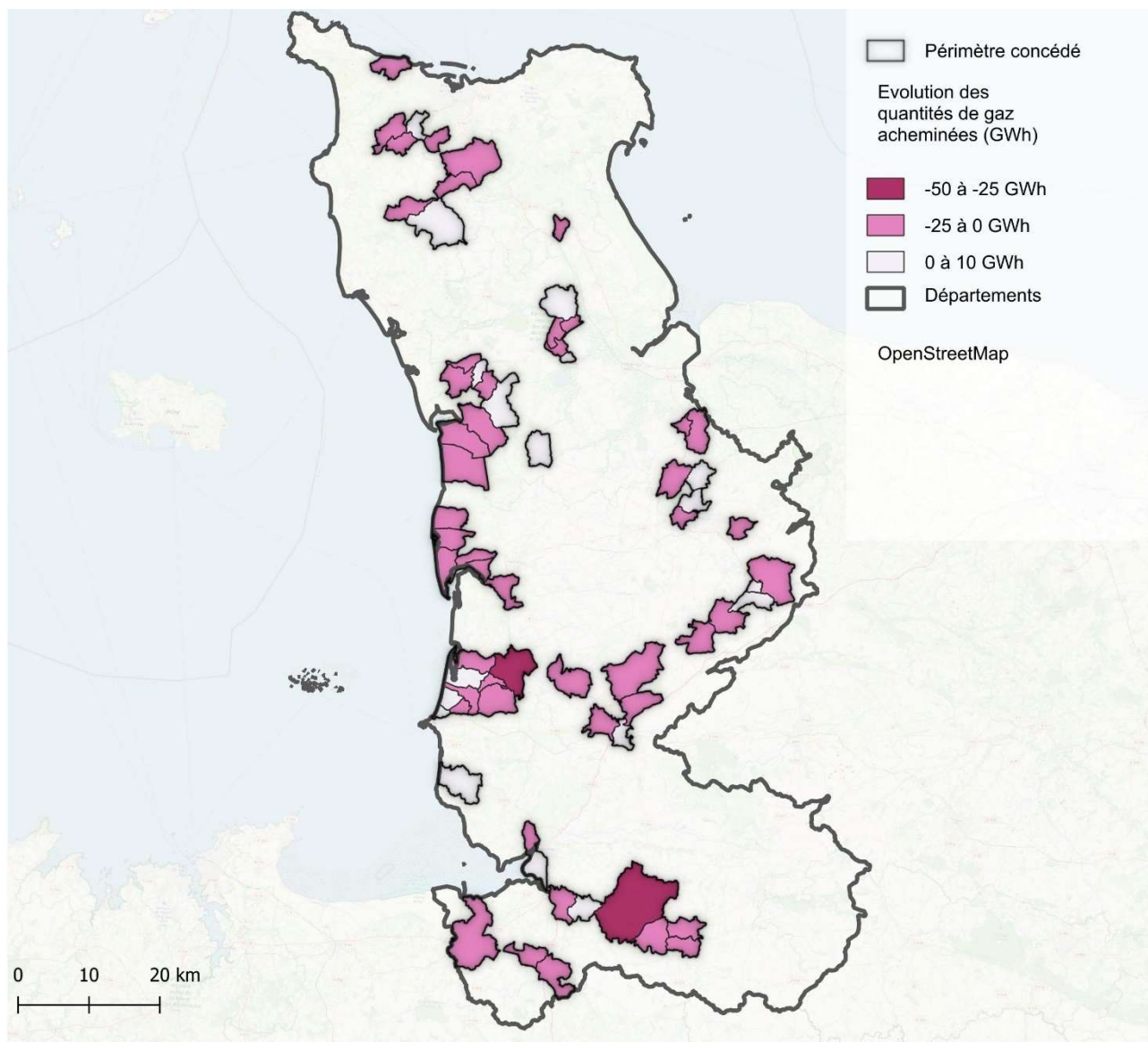
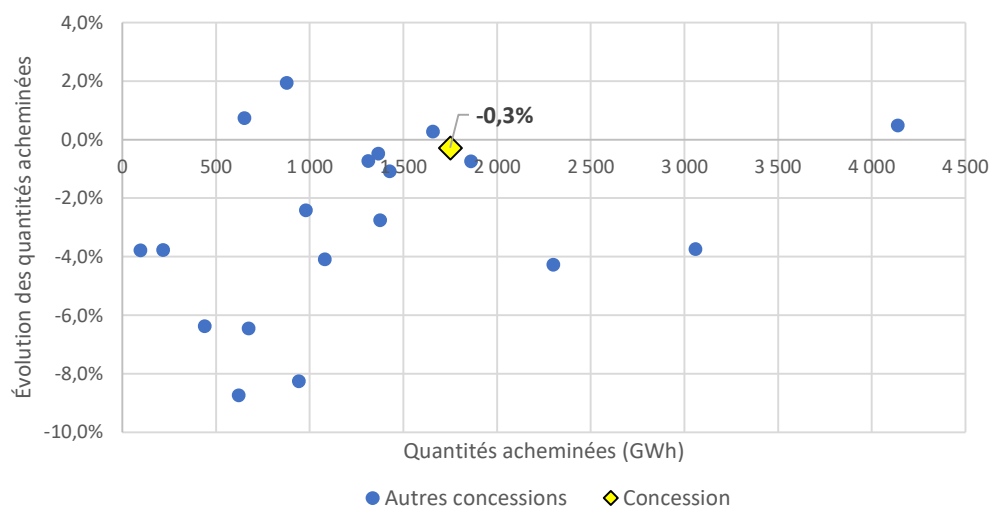


Figure 5 : Évolution des quantités acheminées par commune (%)



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



3.3 Déploiement du compteur communicant

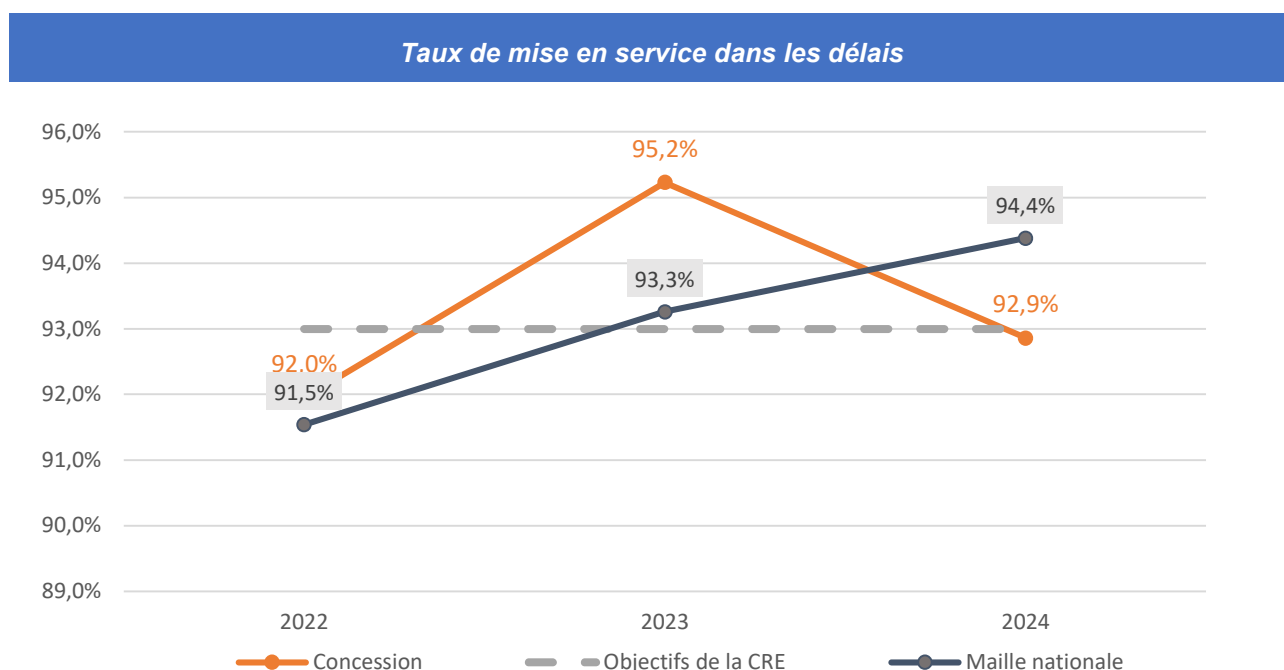
Compteurs communicants - Inventaire patrimonial	2020	2021	2022	2023	2024	Variation (%)
Nombre de compteurs communicants	4 326	11 014	13 405	13 618	13 753	1,0%
Nombre de PCE actifs et inactifs	13 665	13 808	13 778	13 540	13 507	-0,2%
Taux de déploiement	32%	80%	97%	101%	102%	

3.4 Prestations réalisées

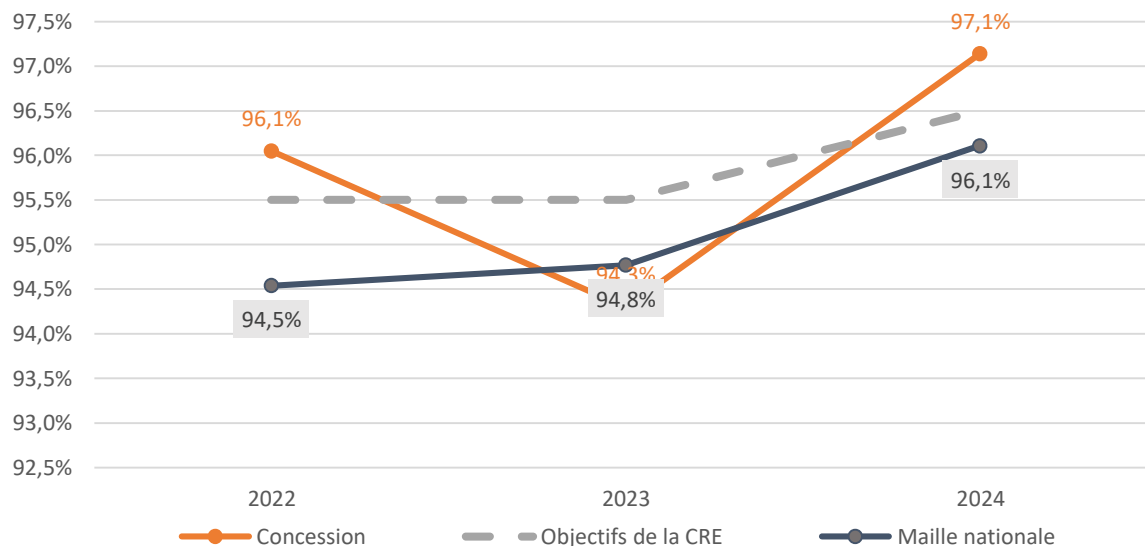
Nombre de prestations réalisées (Source : Demandes et prestations)	2020	2021	2022	2023	2024	% du total	Variation N/N-1
Total	3 021	3 383	3 000	2 742	3 084	100,0%	12,5%
Mise en service	1 219	1 355	1 329	1 158	1 202	39,0%	3,8%
<i>Dont première mise en service</i>	124	152	79	60	78	2,5%	30,0%
Mise hors service à l'initiative client ou fournisseur	730	759	899	831	830	26,9%	-0,1%
Changement de fournisseur	876	1 023	608	637	892	28,9%	40,0%
Demande d'intervention urgente ou express	46	62	49	36	58	1,9%	61,1%
Déplacement vain ou annulation tardive	26	32	36	20	24	0,8%	20,0%

Gestion des impayés à la demande des fournisseurs (Source : Recettes hors acheminement - prestations ponctuelles par code frais)	2020	2021	2022	2023	2024	Variation N/N-1
Coupures pour impayés (<i>code frais 210, 810 et 818</i>)	32	45	45	32	69	115,6%
Rétablissement à la suite d'une coupure pour impayés (<i>code frais 211</i>)	10	19	12	13	23	76,9%

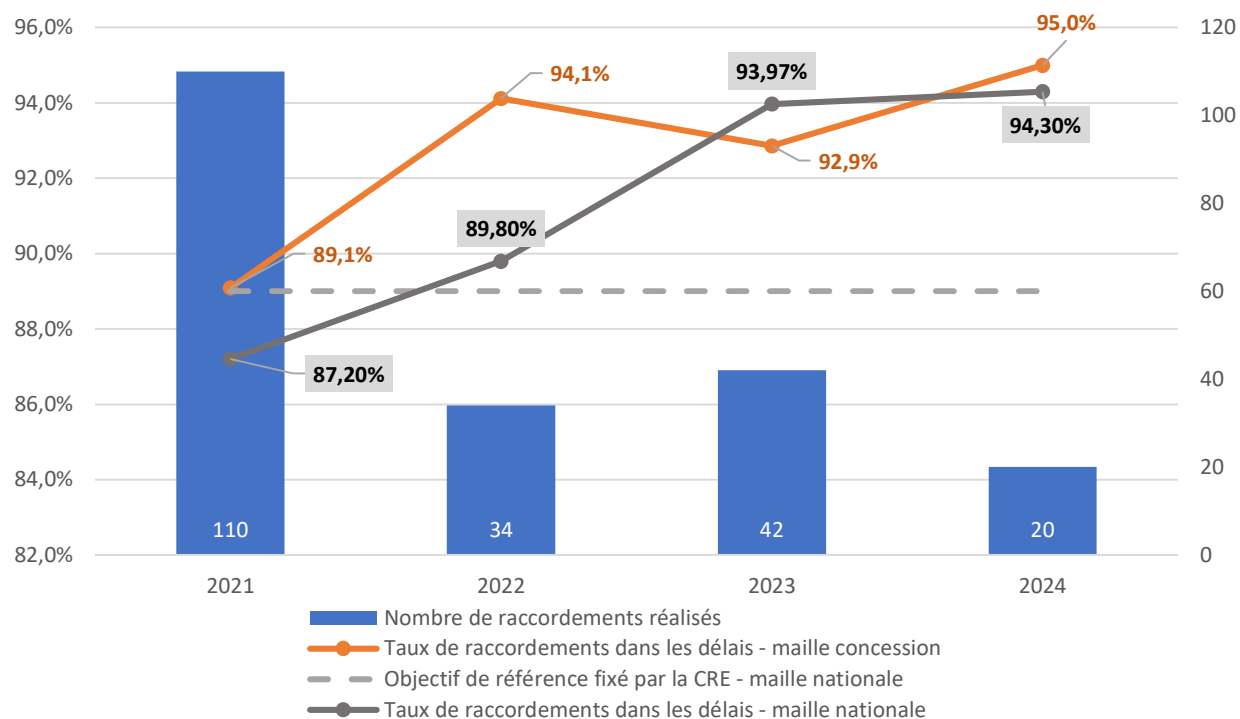
3.5 Délais de réalisation des prestations principales



Taux de mise hors service dans les délais

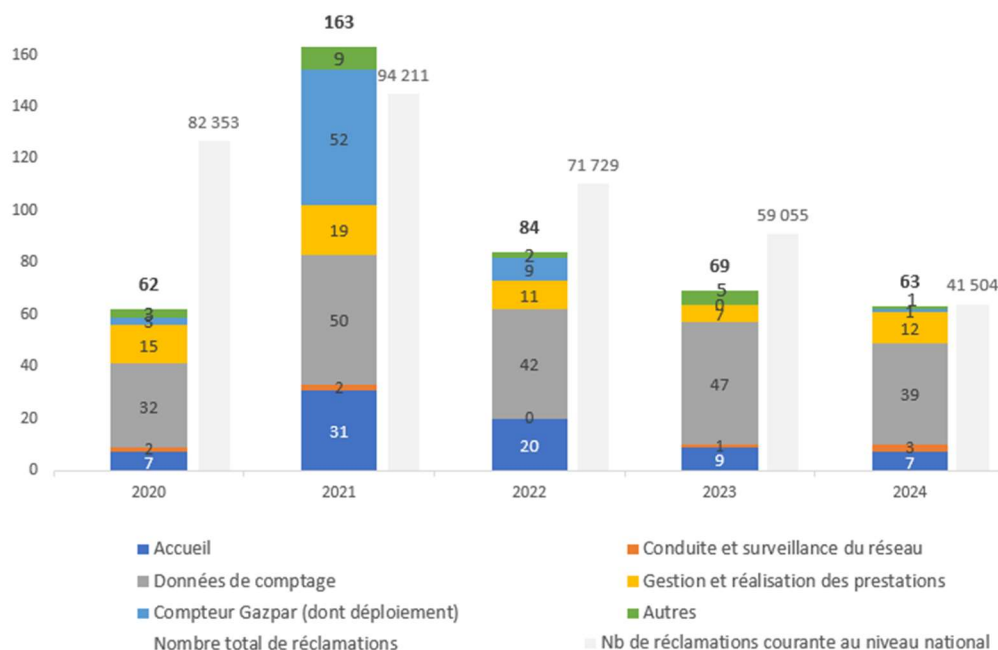


Taux de raccordement dans les délais (hors urgent)

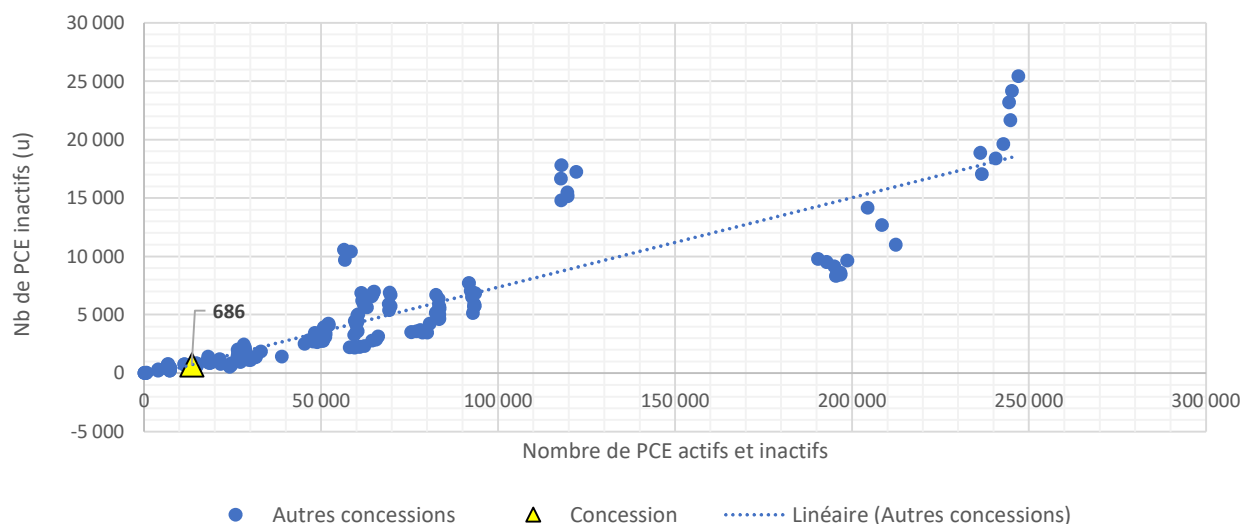


3.6 Suivi des réclamations

Evolution des réclamations clôturées



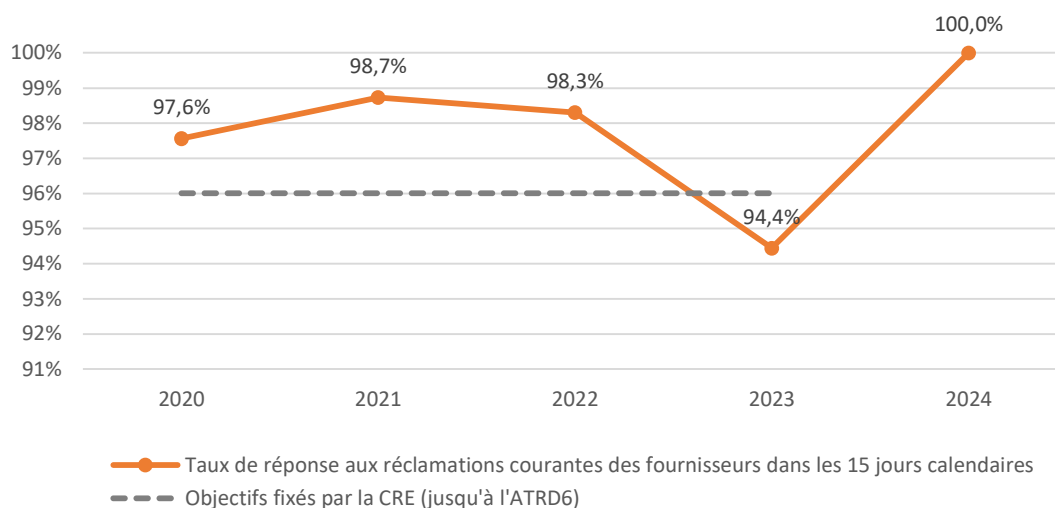
Nombre de réclamations en fonction du nombre de PCE – comparaison avec d'autres concessions



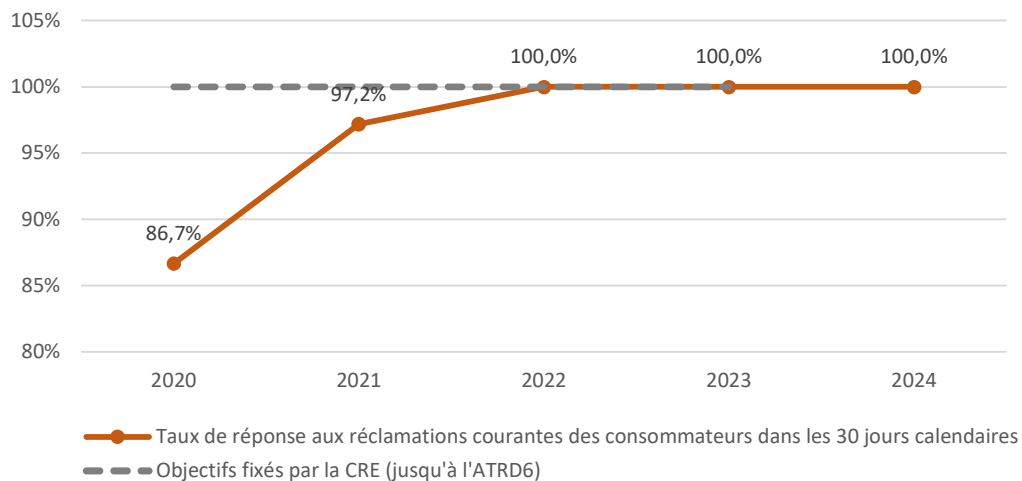
Indicateurs de qualité de service incités dans l'ATRD7	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Taux d'instance d'appel	0,0%	0,0%	8,1%	4,3%	9,5%	13,0%	9,5%
Objectif fixé par la CRE							12,0%
Taux de réponses aux réclamations dans les 15 jours calendaires	0,0%	0,0%	90,3%	88,3%	90,5%	84,1%	96,8%
Objectif fixé par la CRE							93,0%

3.7 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

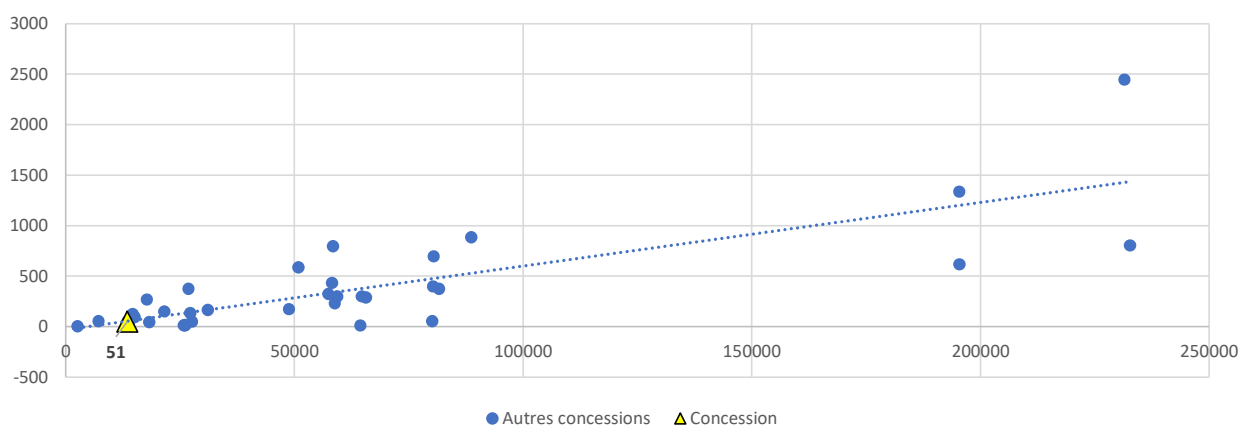


3.8 Qualité de la relève

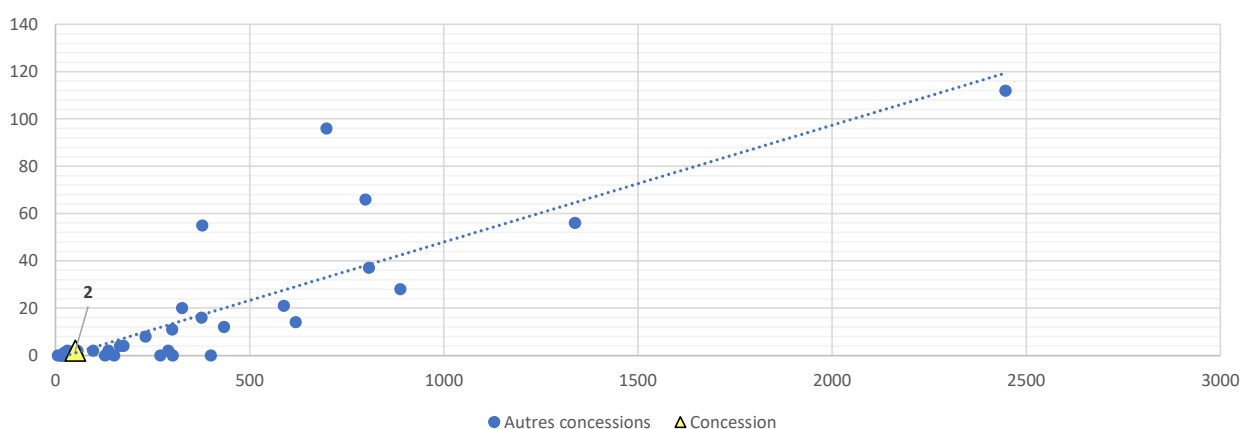
Qualité de la relève	2021	2022	2023	2024
Nb de PCE à relever dans l'année	13 408	13 320	13 062	12 722
Taux de PCE avec un index lu au moins une fois dans l'année	99,63%	99,77%	99,74%	99,58%
Nombre d'index à relever sur compteurs communicants	75 930	144 545	152 216	119 551
Dont estimés sur compteurs communicants	2 649	2 057	1 958	1 868
Taux d'index relevés sur compteurs communicants	96,51%	98,58%	98,71%	98,44%
Nombre de relèves corrigées sur compteurs non communicants	69	34	45	51

3.9 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



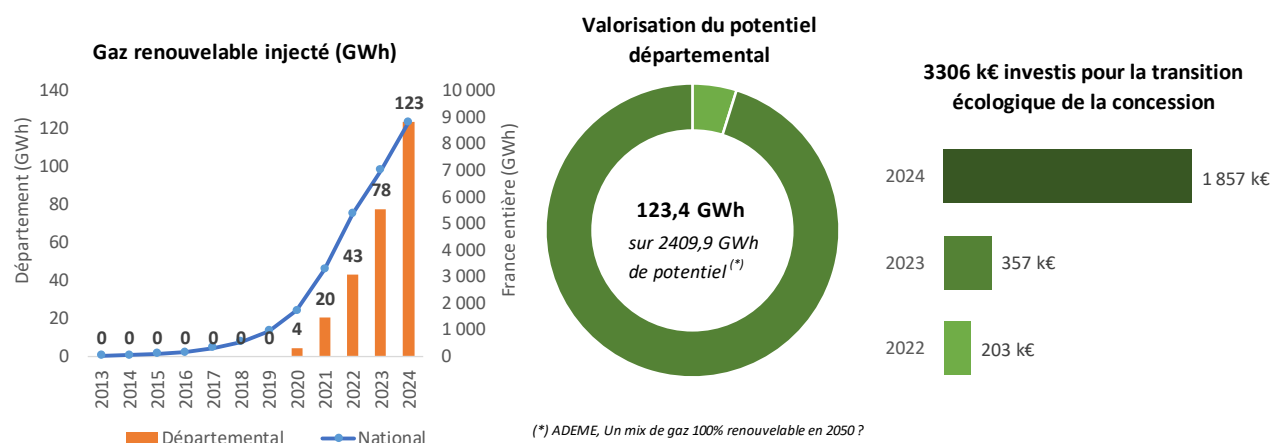
Diagnostics des installations intérieures chômées depuis plus de 6 mois	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de diagnostics réalisés	48	31	22	20	51
Nombre de Dangers Graves et Immédiats (DGI) détectés	1	2	1	0	2
Taux de DGI	2,1%	6,5%	4,6%	0,0%	3,9%

4 LA TRANSITION ECOLOGIQUE

4.1 Injection de gaz renouvelable

Evolution des quantités de biométhane injecté sur le périmètre concédé (hors convention spécifique)	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de site de production (u)	0	1	1	1	2
Sur le département	1	3	4	8	10
Au niveau national	183	304	429	543	609
Quantité produite (GWh)	0,0	3,0	13,1	12,9	22,1
Sur le département	4,4	20,2	42,9	77,6	123,4
Au niveau national	1 709	3 269	5 379	6 994	8 813
Quantité consommée (GWh)	606	740	678	619	552
Sur le département	1 971	2 202	1 949	1 863	1 727
Au niveau national	257 125	287 904	241 540	226 011	223 966
Taux d'autoproduction de gaz (hors transport)	0,0%	0,4%	1,9%	2,1%	4,0%
Sur le département	0,2%	0,9%	2,2%	4,2%	7,1%
Au niveau national	0,7%	1,1%	2,2%	3,1%	3,9%
Potentiel de production de biométhane départemental* (GWh)	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 (Source : opendata GRDF)

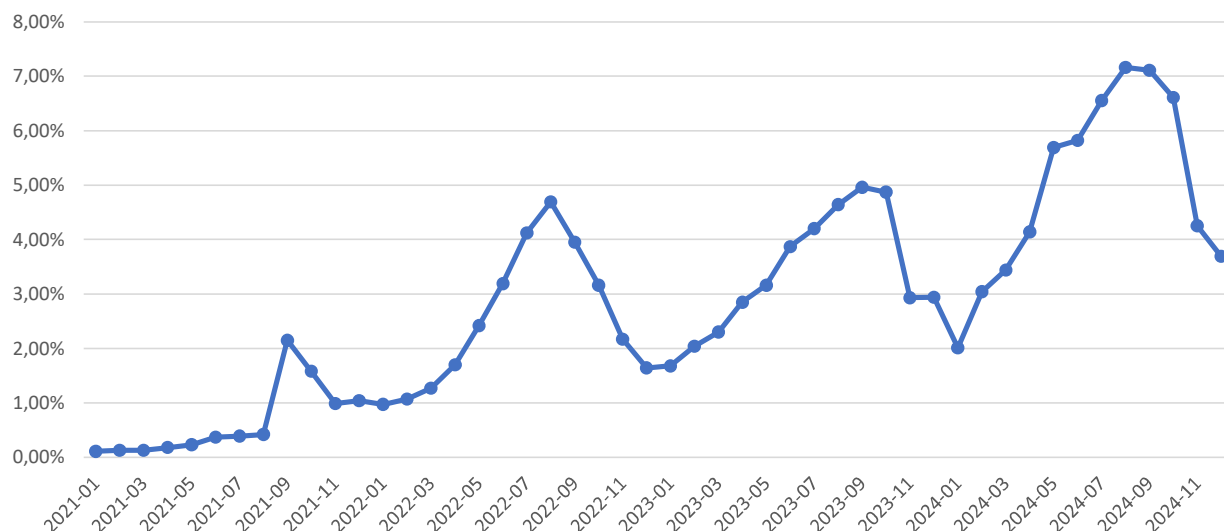
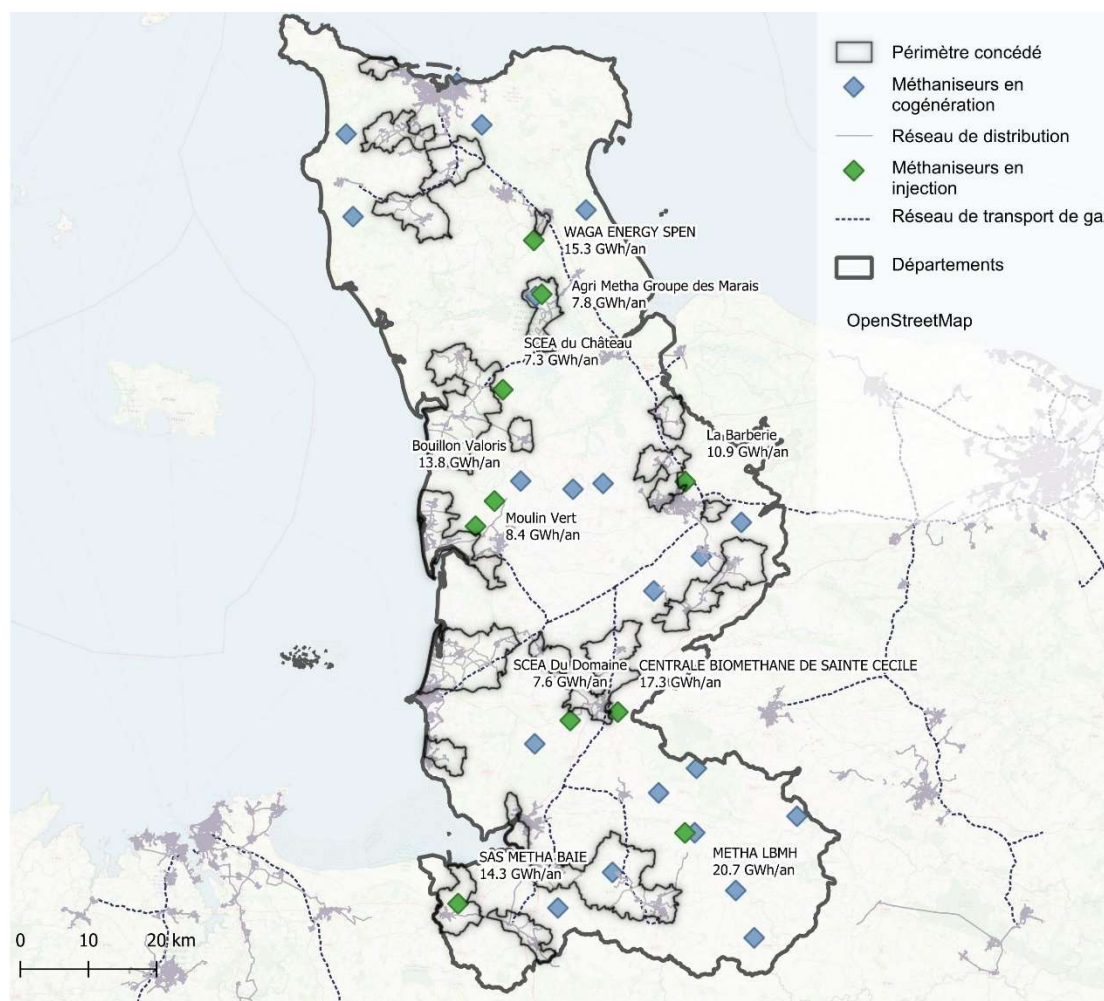
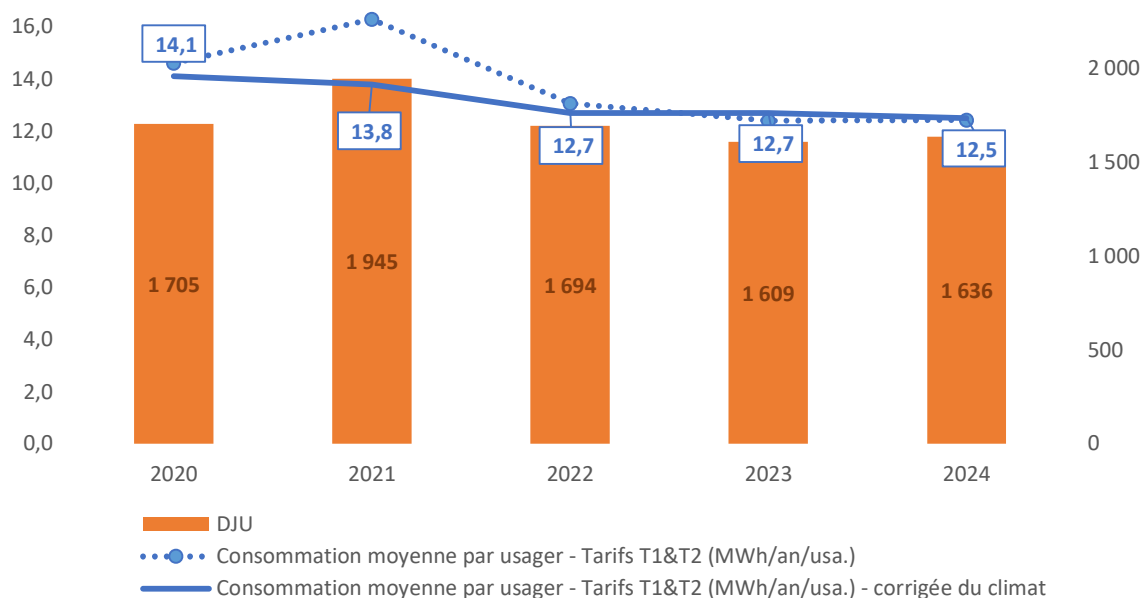


Figure 6 : Sites de production de biométhane du département



4.2 Maîtrise de l'énergie

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

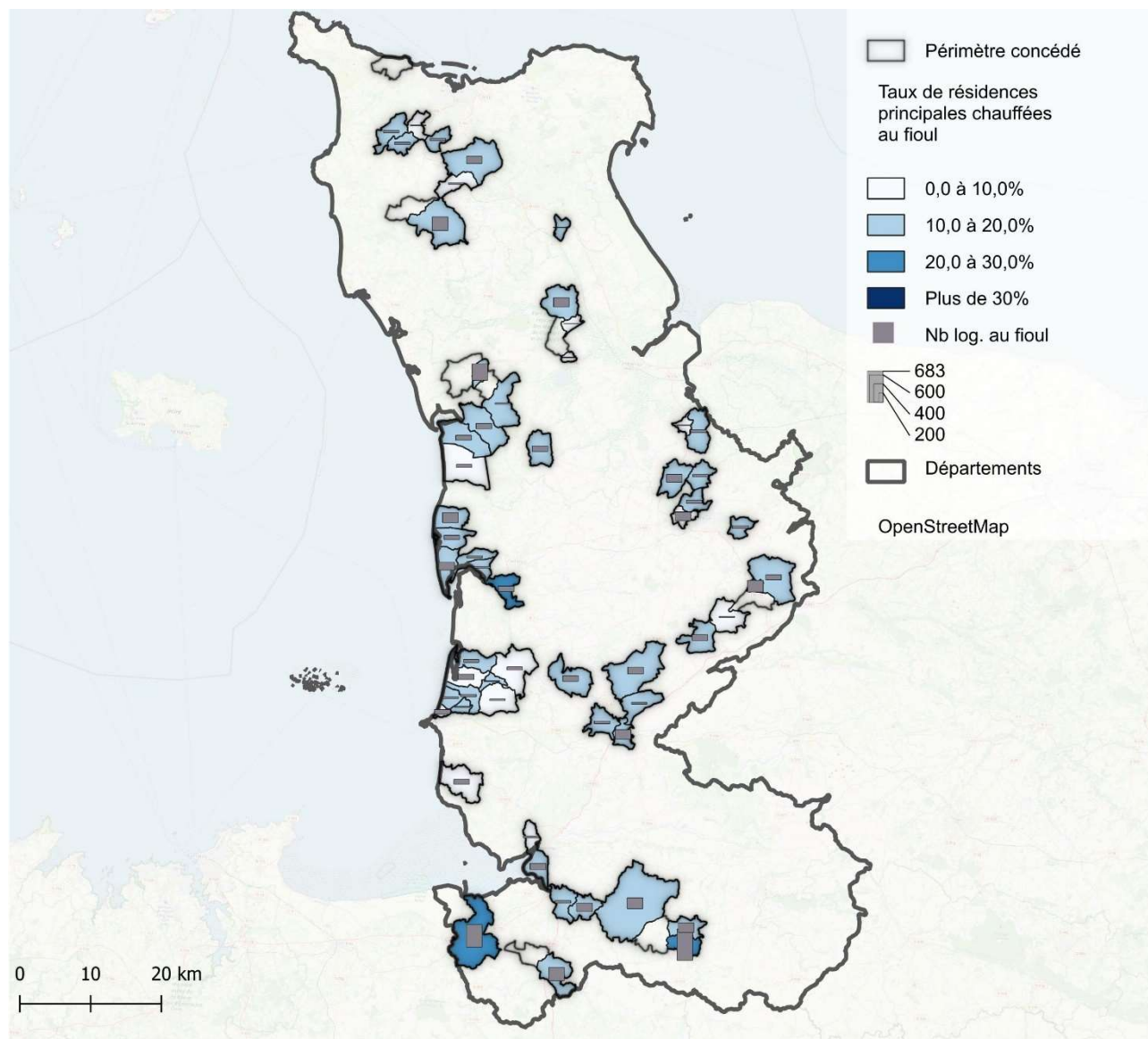


4.3 Logements chauffés au fioul

Taux de résidence principale chauffées au fioul

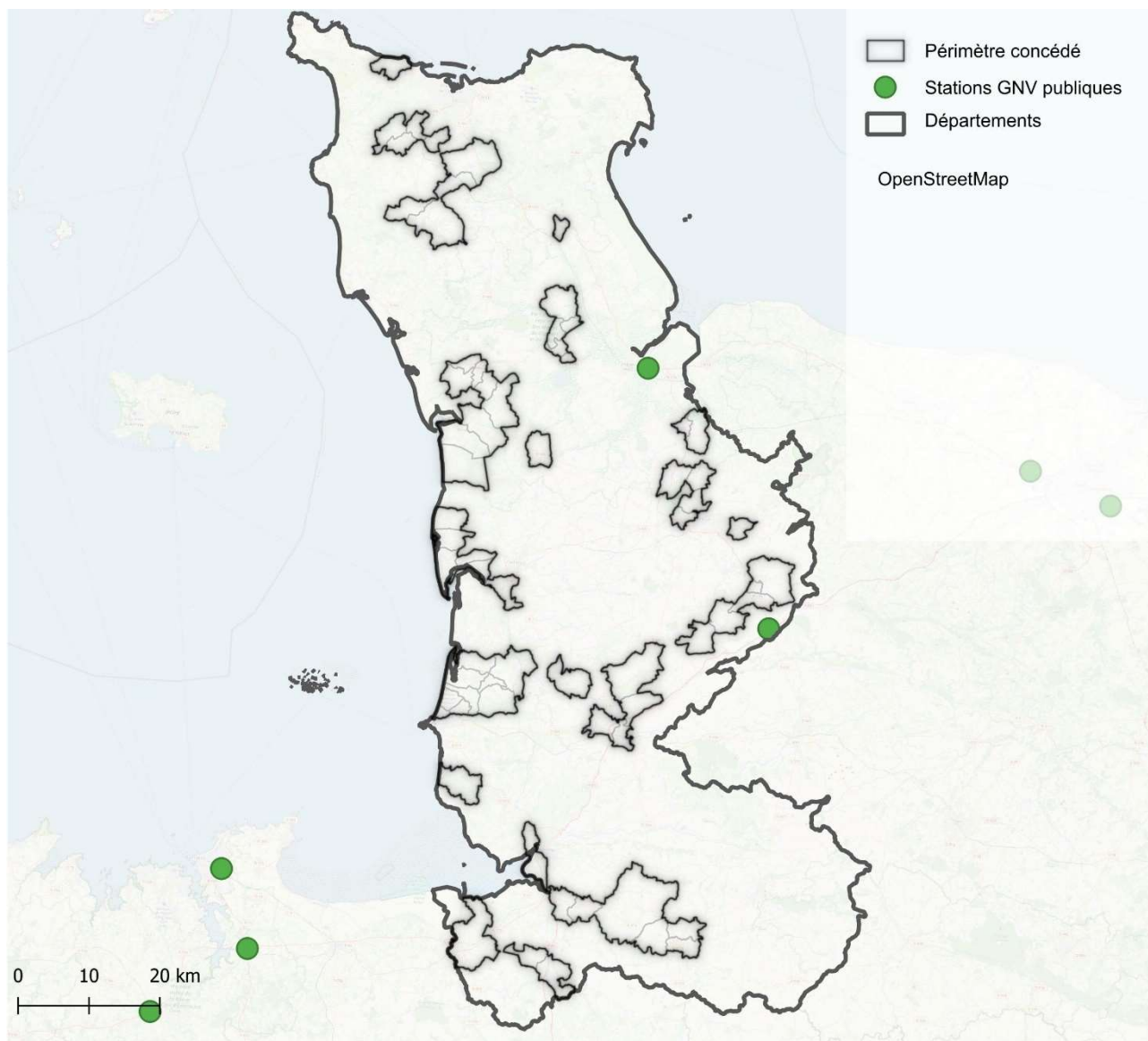


Figure 7 : Taux de résidences principales chauffées au fioul (source : INSEE)



4.4 Mobilité

Figure 8 : Localisation des stations GNV publiques



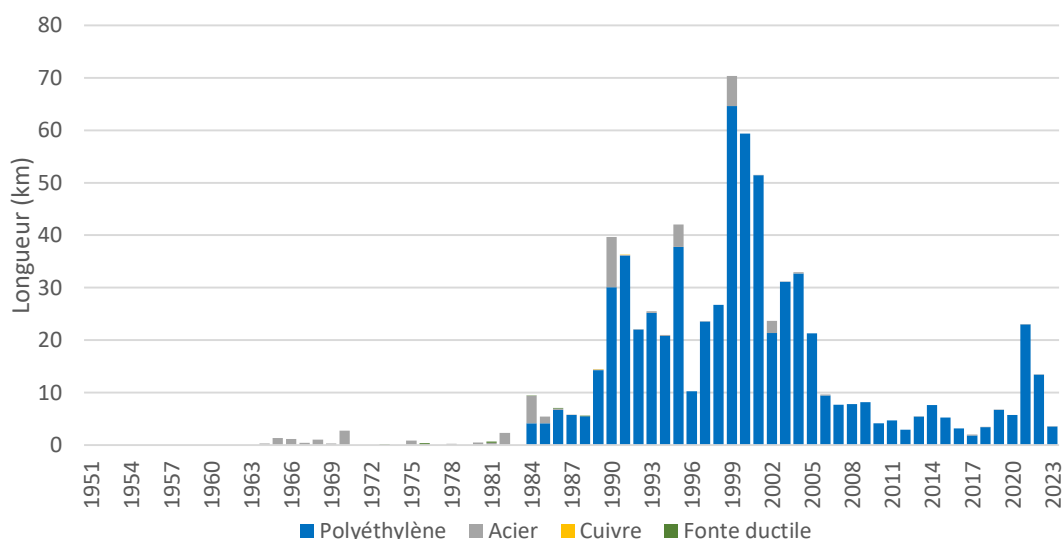
5 L'ÉVOLUTION TECHNIQUE DU PATRIMOINE

5.1 Canalisations

Linéaire de canalisation par pression et par matière (km) - Inventaire technique	2020	2021	2022	2023	2024	Variation (km)
Linéaire total de canalisation	683	705	718	722	742	19,85
Réseau MPC (sup à 4 bar)	26,8	26,8	33,7	33,2	33,3	0,02
Dont MPC polyéthylène	0,8	0,8	7,7	7,4	7,4	-0,00
Dont MPC acier	26,1	26,1	26,1	25,9	25,9	0,02
Réseau MPB (de 0,4 à 4 bar)	652	674	681	686	706	19,83
Dont MPB polyéthylène	636	658	665	670	690	19,86
Dont MPB acier	16	16	16	16	16	-0,03
Dont MPB cuivre	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00
Réseau BP (inf à 50 mbar)	4,23	3,60	3,34	3,34	3,34	0,00
Dont BP polyéthylène	2,40	2,24	2,16	2,16	2,16	0,00
Dont BP acier	0,83	0,37	0,19	0,19	0,19	0,00
Dont BP cuivre	-	-	-	-	-	0,00
Dont BP fonte ductile	1,00	1,00	0,99	0,99	0,99	0,00

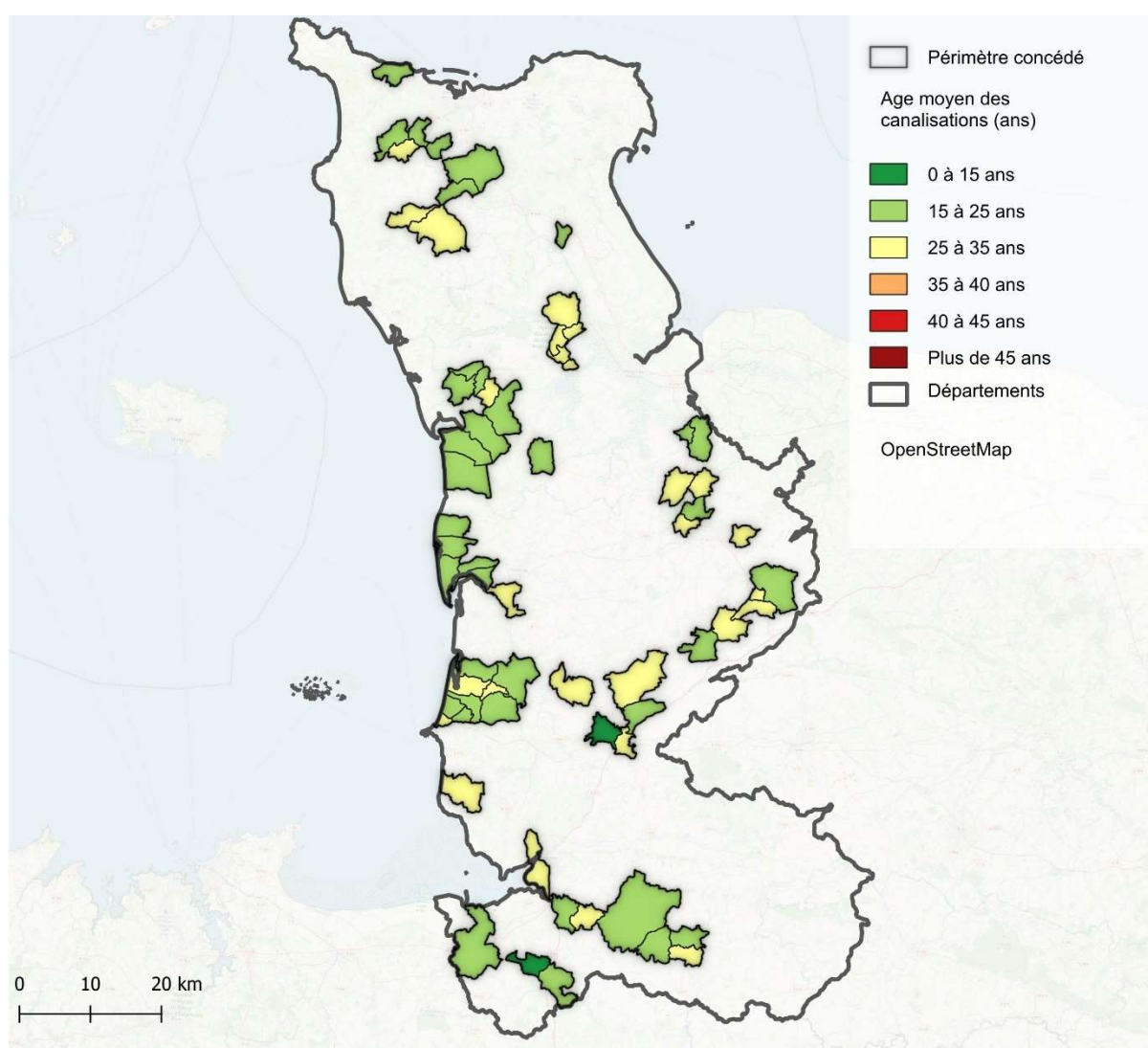
* En bleu les technologies de canalisations dont le renouvellement est priorisé

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	2024	Variation (ans)
Age moyen	22,7	23,0	23,6	24,4	24,8	0,3
Polyéthylène	21,9	22,2	22,8	23,6	23,9	0,3
Acier	34,1	34,9	35,8	36,9	37,8	1,0
Cuivre	30,6	31,6	32,6	33,6	34,6	1,0
Fonte ductile	41,6	42,6	43,6	44,6	45,6	1,0
BP	32,8	32,1	31,9	32,9	33,9	1,0
MPB	22,5	22,7	23,5	24,4	24,7	0,3
MPC	27,6	28,6	23,8	24,9	25,9	1,0

Figure 9 : Age moyen des canalisations (ans)

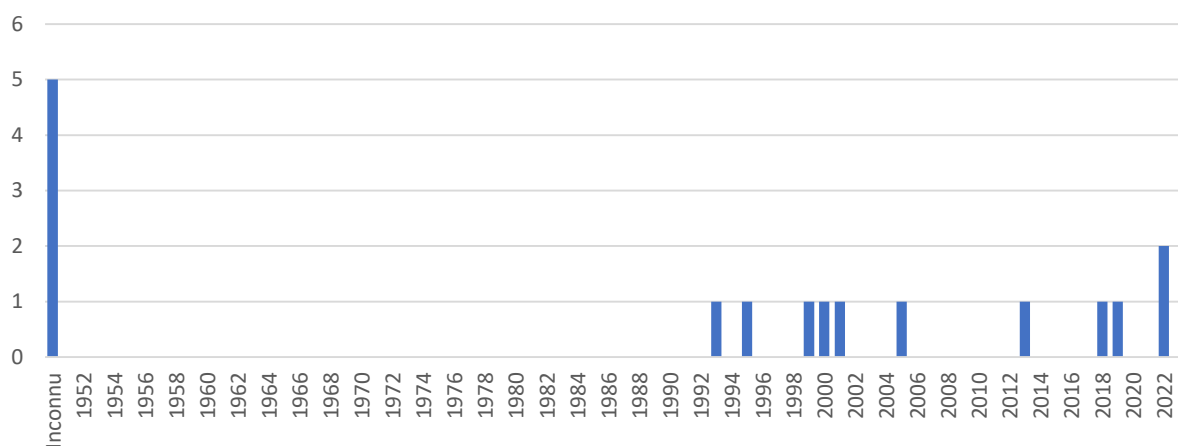


Tronçons les plus anciens :	Matière	Pression	Année de mise en service	Âge	Longueur (m)
AGNEAUX	Acier	MPB	1964	60	87
AGNEAUX	Acier	MPB	1964	60	176
DONVILLE-LES-BAINS	Acier	MPB	1965	59	656

5.2 Postes de détente

Caractéristiques des postes de détente (u)	2020	2021	2022	2023	2024	Variation (u)
Nombre total de poste de détente	17	18	18	19	19	0
Dont en télé-exploitation	12	15	15	16	16	0
MPC/MPC	1	1	1	1	1	0
MPC/MPB	13	14	14	15	14	-1
MPB/BP	3	3	3	3	3	0
-/-	0	0	0	0	1	1

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



5.3 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
50487	SAINT-JAMES	SAS SAINT BENOIT ENERGIES	AGRICOLE	2025	A1: 4 BAR
50475	SAINT-GEORGES-MONTCOCQ	SAS LA BARBERIE	AGRICOLE	2024	B1: 4 BAR
50185	FLEURY	SCEA DU DOMAINE	AGRICOLE	2024	B3: 4 BAR
50400	PICAUVILLE	AGRI METHA GROUPE DES MARAIS PICAUVILLE	AGRICOLE	2023	D2: 16 BAR
50267	LESSAY	EARL BOUILLON VALORIS	AGRICOLE	2023	B1: 4 BAR
50487	SAINT-JAMES	SAS COUR CIDREE ENERGIES	AGRICOLE	2022	A: 4 BAR
50391	PARIGNY	METHA LBMH	AGRICOLE	2021	B3: 4 BAR
50410	PONTORSON	METHA BAIE	AGRICOLE	2021	B1: 4 BAR
50629	VESLY	SCEA CHATEAU DE LAULNE	AGRICOLE	2020	A1: 4 BAR

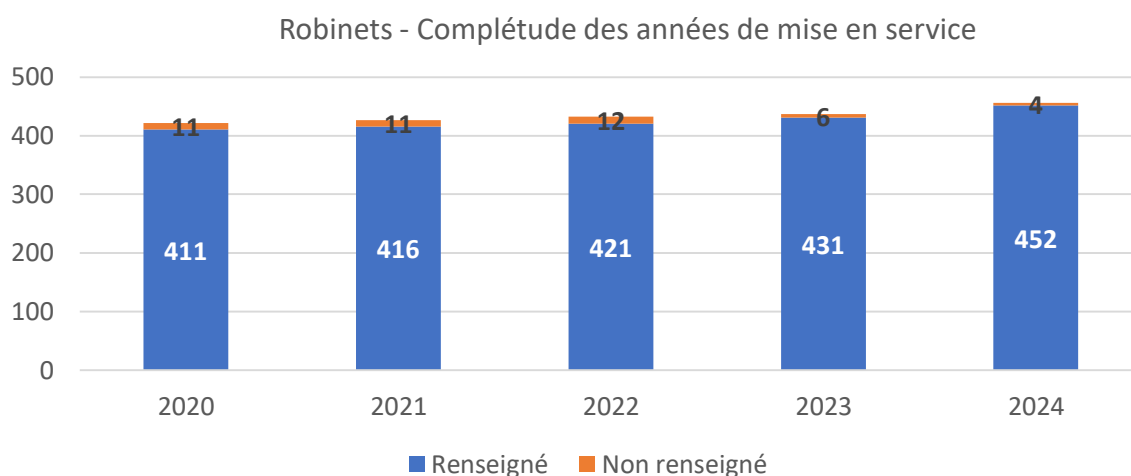
5.4 Postes de livraison client

Caractéristiques des postes de livraison client (u) - Inventaire technique -	2022	2023	2024	Variation (unité)
Nombre total de poste de livraison client	162	346	376	30
Dont en concession	155	335	363	28
Dont propriété des clients	7	11	13	2
MPC/MPB	0	1	1	0
MPB/MPA	134	265	286	21
MPB/BP	19	57	67	10
-/-	1	5	4	-1

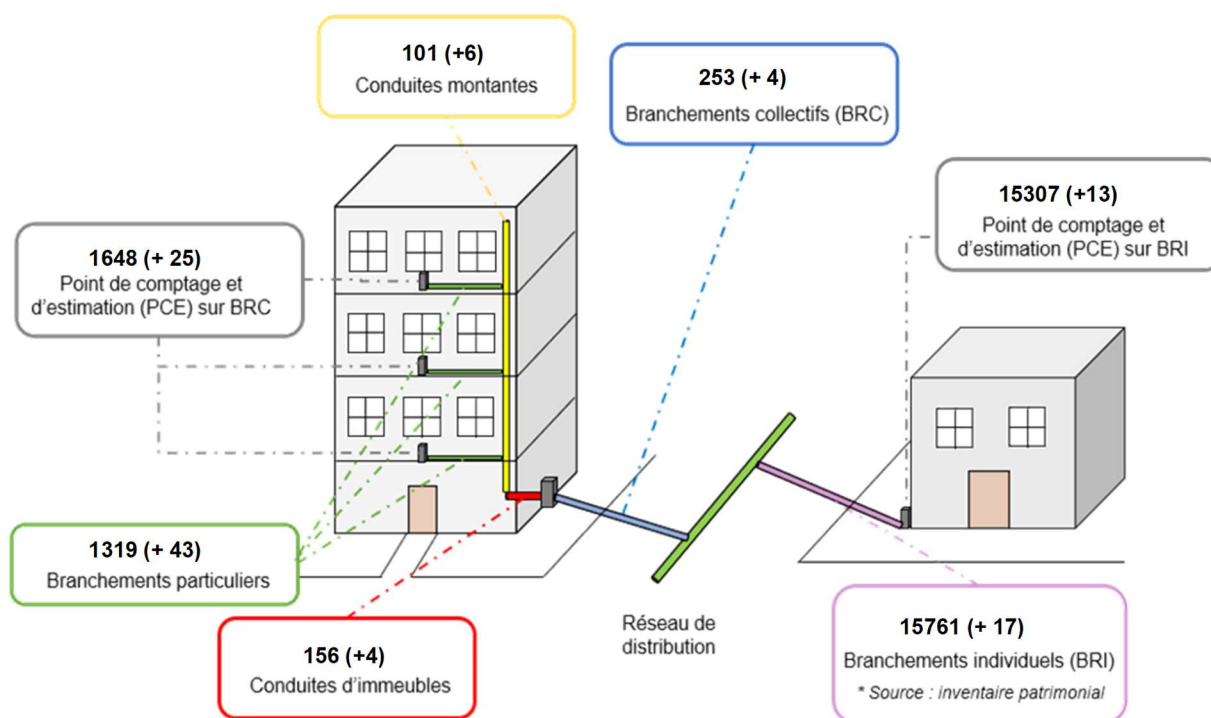
5.5 Robinets de coupure

Caractéristiques des robinets	2020	2021	2022	2023	2024	Variation (unité)
Age moyen des robinets (ans)	25,0	25,7	26,3	26,6	26,0	-1
Nombre de robinets	422	427	433	437	456	19
Dont robinets utiles à l'exploitation	180	183	186	172	192	20
Dont robinets non utiles à l'exploitation	242	244	247	265	264	-1
Modification du schéma d'exploitation						
Nombre de robinets devenus utiles à l'exploitation	n.c.	12	4	7	20	
Nombre de robinets déclassés	n.c.	1	2	2	9	

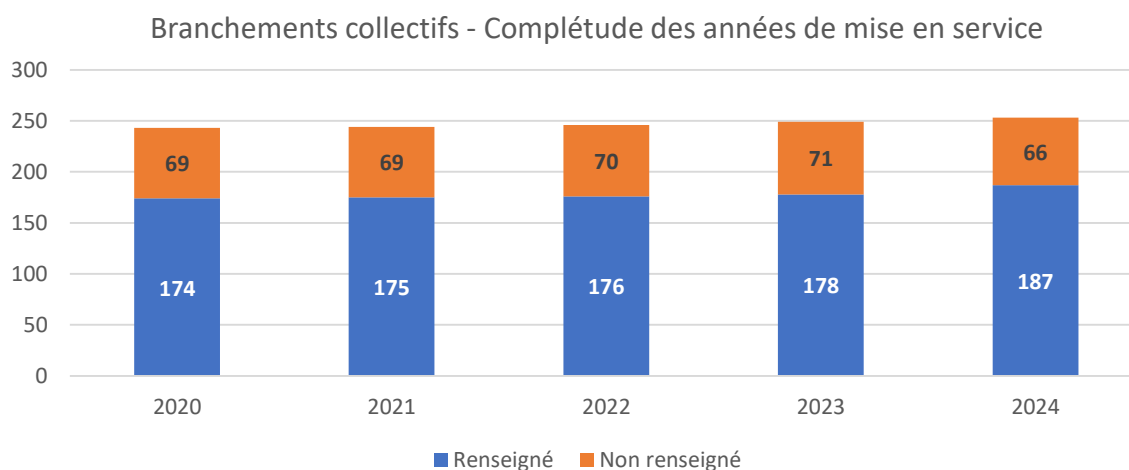
Complétude des données dans l'inventaire technique (Source : inventaire technique)



5.6 Ouvrages de branchements



Complétude des données dans l'inventaire technique (Source : inventaire technique)



5.7 Points de comptage et d'estimation

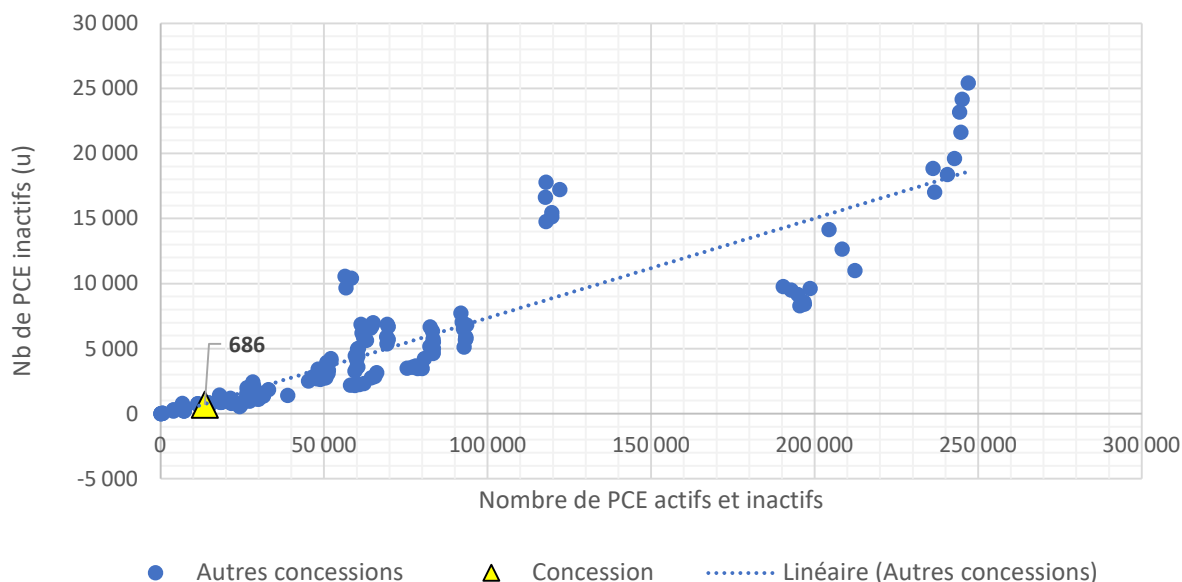
Les points de comptage et d'estimation (PCE) peuvent être :

- 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.

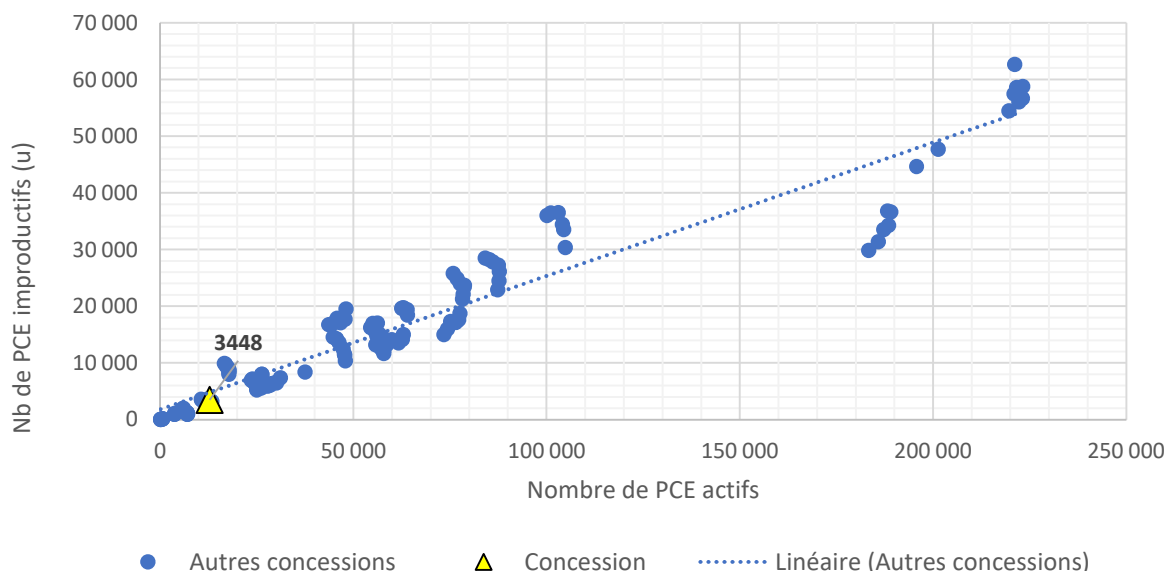
- Improductifs lorsqu'ils ne sont pas équipés de compteur.

Points de Comptage et d'Estimation sur la concession (u)	2020	2021	2022	2023	2024	Variation (unité)
PCE à relève semestrielle (BI + BC)	16 718	16 972	16 973	16 917	16 955	38
Dont actifs	13 251	13 408	13 254	12 933	12 821	-112
Dont inactifs	414	400	524	607	686	79
Dont improductifs	3 053	3 164	3 195	3 377	3 448	71
PCE à relève non semestrielle (Industriels)	113	113	114	112	95	-17
Actifs	98	96	96	97	95	-2
Résiliés	15	17	18	15	0	-15

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



Taux de PCE improductifs en fonction du nombre de PCE actifs - Comparaison avec d'autres concessions



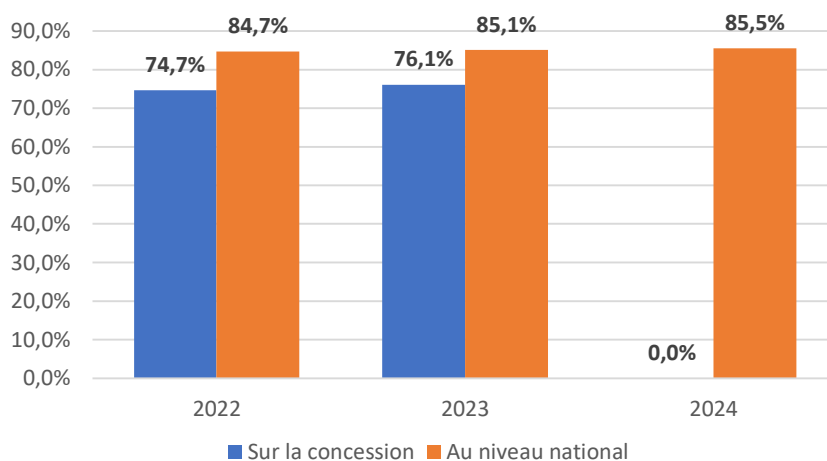
5.8 Compteurs

Pour rappel, depuis le 1er janvier 2020, le concessionnaire considère que les compteurs, les postes biométhane et les postes de livraison client sont des biens de retour propriété de l'Autorité Concédante.

Les compteurs (u) - Inventaire technique	2020	2021	2022	2023	2024	Variation N/N-1 (u)	Part du total (%)
Total	13 763	13 904	13 874	13 637	13 602	-35	100%
Domestiques	13 399	13 522	13 492	13 254	13 219	-35	97%
Dont télérelevés	3 107	10 540	12 855	12 995	13 078	83	99%
Dont inaccessibles	737	719	679	659	623	-36	5%
Industriels	364	382	382	383	383	0	3%
Dont télérelevés	104	188	253	272	234	-38	61%
Dont inaccessibles	4	6	6	7	7	0	2%

5.9 Report en classe A dans la cartographie

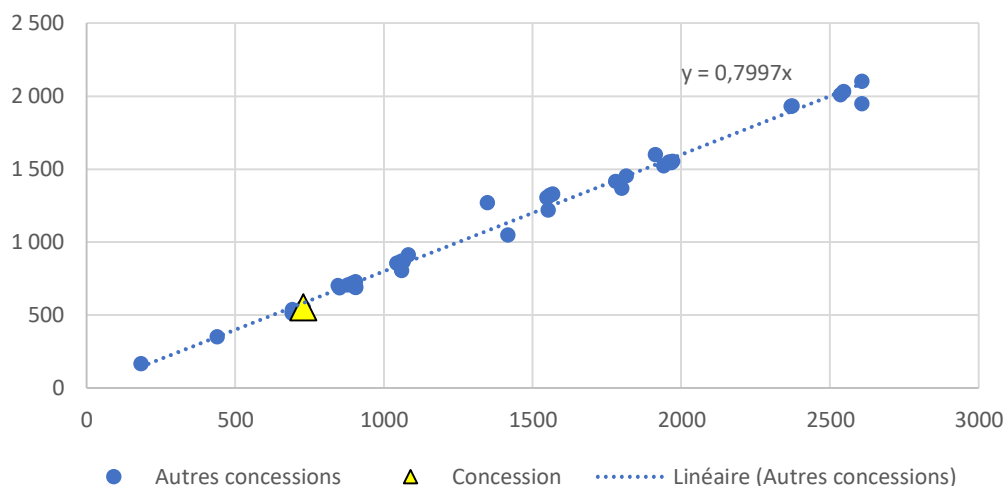
Taux de report en classe A des canalisations dans la cartographie grande échelle¹



Taux de classe A dans la cartographie grande échelle	2022	2023	2024	Variation (pts)
Pour les canalisations				
Sur la concession	74,7%	76,1%	n.c.	
Au niveau national	84,7%	85,1%	85,5%	0,4 pts
Pour les branchements				
Sur la concession	n.c.	n.c.	n.c.	-
Au niveau national	n.c.	n.c.	n.c.	-

¹ Non transmis en 2024, avec des interrogations qui demeurent sur la fiabilité de la donnée transmise par GRDF pour l'exercice 2022

Taux de canalisations en classe A dans la cartographie grande échelle (%) en fonction du linéaire de canalisations (km) - comparaison avec d'autres concessions



N.B : Les données 2024 n'ayant pas été transmises, la valeur de la concession en 2023 est présentée sur le graphique ci-dessus

Taux de branchements en classe A dans la cartographie grande échelle - Estimation	2022	2023	2024
Nombre de branchements potentiellement reportés en classe A*	3 688	3 797	3 925
Nombre de branchements (source : inventaire patrimonial)	31 631	15 994	16 015
Estimation du taux de branchements en classe A*	11,7%	23,7%	24,5%

* le nombre de branchements reportés en classe A dans la cartographie grande échelle est considéré égal au nombre de branchements recensé dans la cartographie moyenne échelle

5.10 Durées de vie technique normatives

Durée de vie technique normative (ans)	2018*	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Canalisations en polyéthylène	100 ans	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	55 ans
Canalisations en acier mises en service après 1980	100 ans	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	45 ans
Branchements mis en service avant 1980	45 ans	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	100 ans
Conduites d'immeuble et montantes avant 1980	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans
Conduites d'immeuble et montantes après 1980	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans	45 ans	NR**
Compteurs	20 ans	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.	n.c.

* pour mémoire, le 1er janvier 2016, la durée de vie technique normative des réseaux en PE et en acier mises en service après 1980 avait été prolongée de 55 ans à 100 ans

** NR = Non renouvelable, ouvrages pour lesquels il n'y a plus de durée de vie technique normative

6 LES OUVRAGES SOUMIS A VIGILANCE

6.1 Obligations réglementaires du concessionnaire

6.1.1 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 portant modification de l'arrêté du 13 juillet 2000. Ils sont en cours de résorption par le concessionnaire au niveau national.

Linéaire de canalisation par matière (km) - Inventaire technique	2020	2021	2022	2023	2024	Variation N/N-1
Fonte ductile	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0
Dont BP	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0
Dont MP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

La quasi-totalité des canalisations en fonte ductile du périmètre concédé est en zone à risque faible de retrait/gonflement des argiles, avec une échéance de renouvellement au 1^{er} janvier 2050. Elles sont localisées intégralement sur la commune de Donville-les-Bains.

6.1.2 Canalisations en cuivre sur domaine public

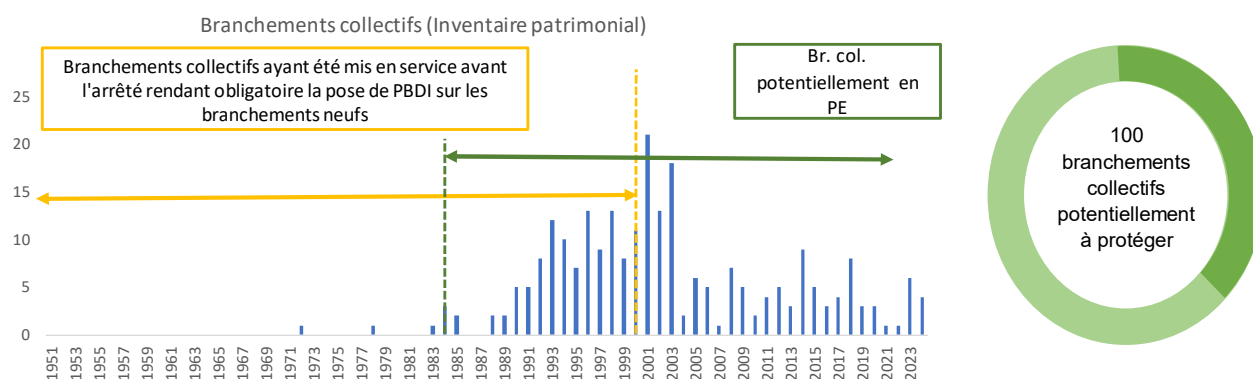
L'arrêté du 6 décembre 2021 portant modification de l'arrêté du 13 juillet 2000 portant règlement de sécurité de la distribution de gaz combustible par canalisations impose le renouvellement des canalisations en cuivre sur domaine public d'ici le 1^{er} janvier 2050.

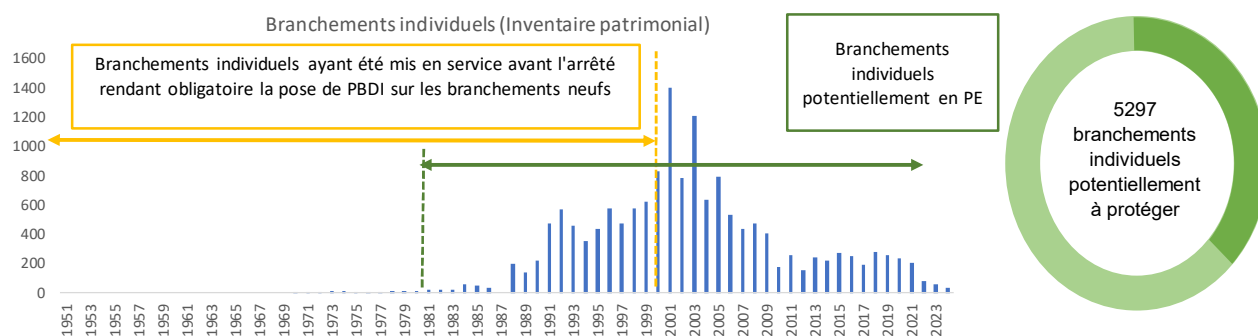
Aucune canalisation en cuivre n'est recensée sur la concession à fin 2024.

6.1.3 Branchements non protégés hors classe A

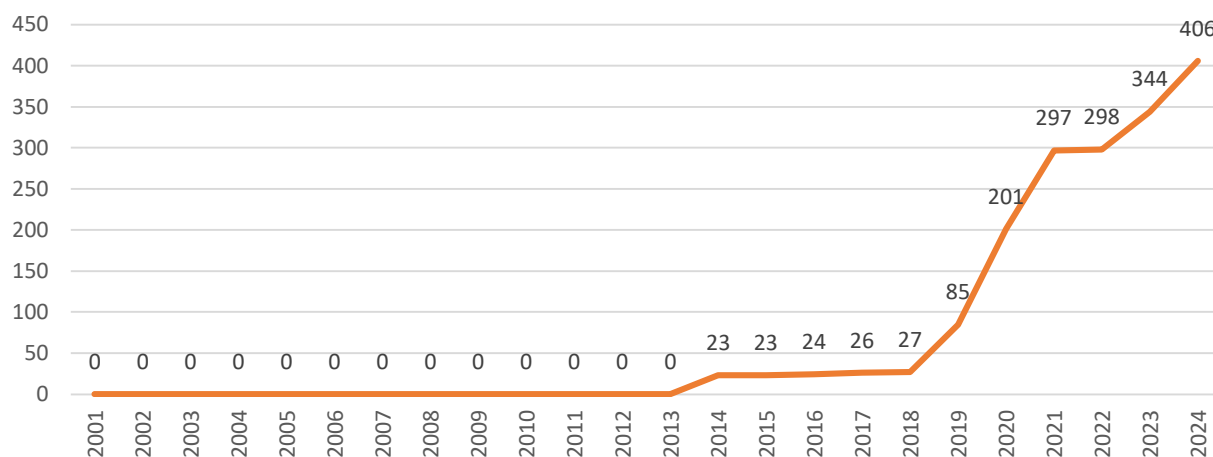
Le nombre de dispositif de protection des branchements existants (DPBE) n'est actuellement connu de l'autorité concédante qu'à travers l'inventaire patrimonial. Or, les chiffres issus de cet inventaire peuvent différer du terrain, notamment suite à des problèmes d'immobilisation constatés lors du contrôle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

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





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



6.1.4 Rajeunissement des régulateurs

Programme de rajeunissement des régulateurs lancé depuis 2021 - Inventaire patrimonial	2021	2022	2023	2024	Variation (%)
Nombre de régulateurs remplacés annuellement	2 640	70	0	612	22,6%
Nombre de régulateurs remplacés cumulés	2 640	2 710	2 710	3 322	
Estimation du nombre total de régulateurs	12 474	12 359	12 025	11 873	
Taux de régulateurs remplacés depuis 2021	21,2%	21,9%	22,5%	28,0%	

6.2 Ouvrages particuliers

6.2.1 Canalisations exploitées en basse-pression

Linéaire de canalisation basse pression et par matière (km) - Inventaire technique	2020	2021	2022	2023	2024	Variation (km)
Réseau BP (inf à 50 mbar)	4,23	3,60	3,34	3,34	3,34	0,00
Dont BP polyéthylène	2,40	2,24	2,16	2,16	2,16	0,00
Dont BP acier	0,83	0,37	0,19	0,19	0,19	0,00
Dont BP cuivre	-	-	-	-	-	0,00
Dont BP fonte ductile	1,00	1,00	0,99	0,99	0,99	0,00

Elles sont intégralement situées à Donville-le-Bains.

6.2.2 Canalisations enterrées à faible profondeur

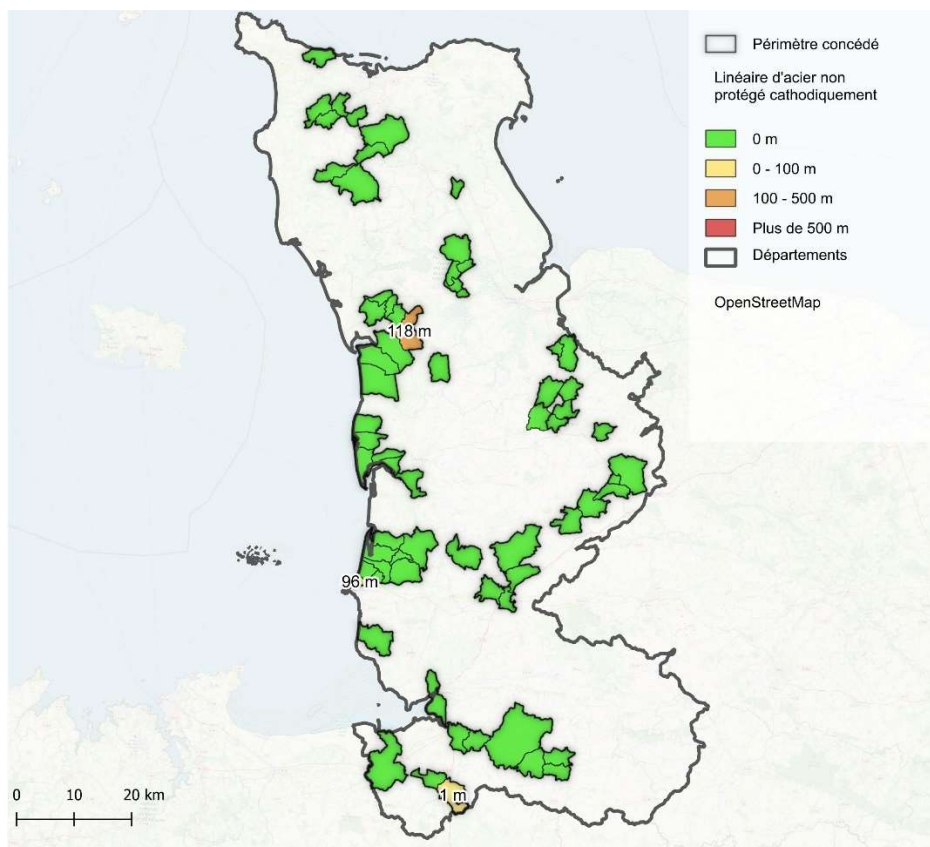
La profondeur du réseau à date de mise en service de la canalisation est stockée par le concessionnaire dans ses systèmes d'information. Malgré la demande réalisée, le concessionnaire ne communique pas cette information.

Les canalisations posées en sous-profondeur à titre exceptionnel sont protégées mécaniquement par une plaque de protection.

6.2.3 Canalisations en acier non protégées cathodiquement

Linéaire de canalisation par matière (km) - Inventaire technique	2020	2021	2022	2023	2024
Acier non protégé cathodiquement	0,73	0,27	0,10	0,22	0,22

Figure 10 : Linéaire de canalisations en acier non protégé cathodiquement



Malgré la demande, les canalisations en acier non protégé cathodiquement ne sont pas dissociées des canalisations en acier dans la cartographie moyenne échelle transmise et ne peuvent donc pas être localisées précisément.

6.2.4 Ouvrages collectifs de branchement en plomb

Ouvrages collectifs de branchements en plomb - Inventaire technique	2020	2021	2022	2023	2024	Variation N/N-1 (u)
Branchements collectifs en plomb	0	0	0	0	0	0
Conduites d'immeuble en plomb	4	4	4	4	3	-1
dont alimentées en BP	4	4	4	4	3	-1
Conduites montantes en plomb	0	0	0	0	0	0

6.2.5 Cibles Principales de Traitement (CPT)

D'après le concessionnaire, aucune cible principale de traitement n'est recensée sur le territoire.

6.2.6 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.

7 LA SURVEILLANCE ET MAINTENANCE DES OUVRAGES

7.1 Canalisation

Surveillance des canalisations	2023	2024
Taux de surveillance réglementaire	100,00%	100,00%
Linéaire concerné par la réglementation (m)	722 418	742 266
Linéaire en retard par rapport à la réglementation (m)	0	0

7.2 Robinets de coupure

Maintenance des robinets utiles à l'exploitation	2023	2024
Taux de maintenance réglementaire	100,00%	100,00%
Nombre concerné par la réglementation (u)	172	192
Nombre en retard par rapport à la réglementation (u)	0	0

7.3 Postes de détente et d'injection

Maintenance des postes de détente réseau	2023	2024
Taux de maintenance réglementaire	94,74%	100,00%
Nombre concerné par la réglementation (u)	19	19
Nombre en retard par rapport à la réglementation (u)	1	0

7.4 Branchements collectifs

Depuis le 1^{er} janvier 2023, les branchements collectifs doivent faire l'objet d'une vérification périodique a minima tous les 10 ans conformément à l'arrêté du 23 février 2018.

Maintenance des branchements collectifs	2023	2024
Taux de maintenance réglementaire	98,18%	98,80%
Nombre concerné par la réglementation (u)	165	166
Nombre en retard par rapport à la réglementation (u)	3	2

7.5 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.

7.6 Vérification de l'étalonnage des compteurs

Vérification périodique des compteurs Source : inventaire des compteurs	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de compteurs domestiques de plus de 20 ans	291	96	61	44	20
Nombre de compteurs industriels à pistons rotatifs de plus de 5 ans	35	35	36	35	39
Nombre de compteurs industriels à soufflet de plus de 15 ans	1	2	0	1	1

7.7 Protection cathodique

Surveillance de la protection cathodique - Exercice 2024 -	Qté totale (unité)	Source inventaire	Qté surveillée (unité)	Surveillé/ Total (%)
Anodes sacrificielles	6	Inv. technique	5	83%
Pile de soutirage	2	Inv. technique	2	100%
Postes de soutirage	2	Inv. technique	1	50%
Liaison externe	7	Inv. technique	3	43%
Prise de potentiel	118	Inv. technique	83	70%

Malgré la demande, le concessionnaire n'a pas transmis d'éléments permettant de mesurer la conformité de la maintenance réalisée avec la réglementation.

7.8 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.

8 LES INCIDENTS

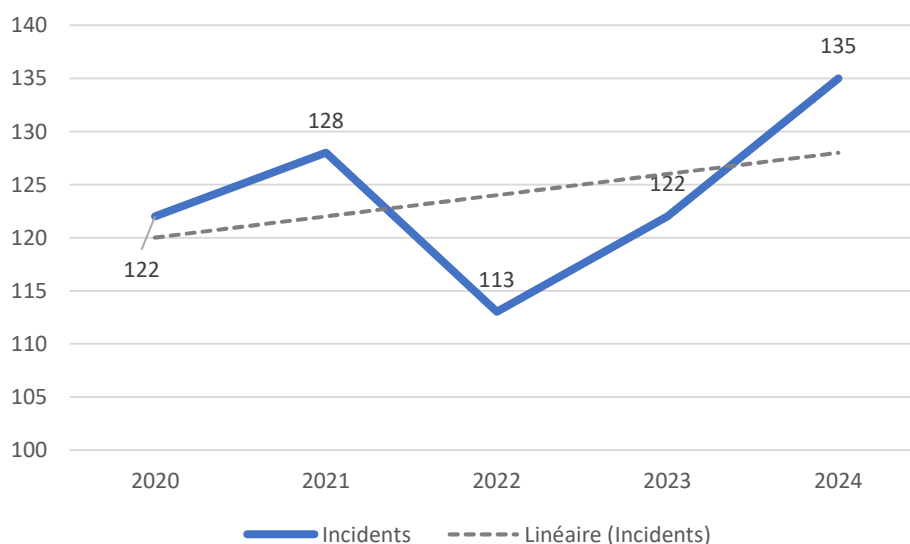
8.1 Les interventions pour sécurité

Les interventions pour sécurité	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre d'interventions	162	233	144	113	127
Dont en moins de 60 minutes	160	228	143	112	122
Dont en plus de 60 minutes	2	5	1	1	5
Taux d'interventions en moins de 60 minutes	98,8%	97,9%	99,3%	99,1%	96,1%
<i>Moyenne nationale</i>	99,2%	99,0%	99,0%	99,0%	99,2%

Répartition des incidents constatés par siège	2020	2021	2022	2023	2024	% du total	Variation (%)
Total	164	231	141	160	207	100%	29%
Ouvrages concédés	122	205	114	122	135	65%	11%
Installations intérieures desservies par GrDF	25	13	12	28	26	13%	-7%
Autres sièges (autre distributeur, GRTGaz...)	17	13	15	6	15	7%	150%
Non renseigné	-	-	-	-	-	0%	

8.2 Incidents sur les ouvrages concédés

Evolution des incidents sur les ouvrages concédés (hors effet GAZPAR)



N.B : L'effet « GAZPAR » correspond aux incidents détectés dans le cadre de l'opération massive de déploiement des compteurs communicants qui a conduit à détecter de nombreuses micro-fuites sur une courte période

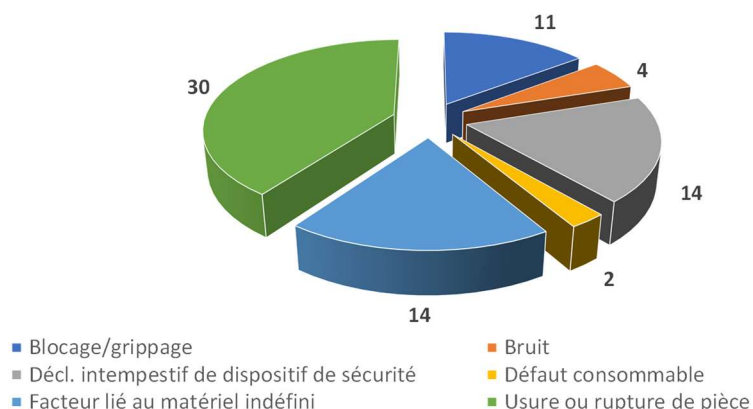
8.2.1 Sièges des incidents

Répartition des incidents par type d'ouvrage - sur les ouvrages concédés -	2020	2021	2022	2023	2024	% du total	Variation (%)
Total	122	205	114	122	135	100%	11%
Ouvrages de réseau	2	6	5	22	49	36%	123%
Canalisation réseau	2	4	5	3	7	5%	133%
Poste de détente réseau (PDR)	-	1	-	2	1	1%	-50%
Poste biométhane	-	1	-	17	40	30%	135%
Robinet de réseau (ROB)	-	-	-	-	-	0%	
Poste de protection cathodique	-	-	-	-	1	1%	
Poste de livraison client (PDL)	18	12	18	23	10	7%	-57%
Branchement individuel sur réseau (BRI)	94	178	87	73	69	51%	-5%
Ouvrages de branchements collectifs	8	9	4	4	7	5%	75%
Branchement collectif sur réseau (BRC)	4	4	2	1	4	3%	300%
Conduite d'immeuble (CI)	-	-	-	1	-	0%	-100%
Branchements individuels	-	-	-	-	-	0%	
Conduite montante (CM)	1	2	-	-	-	0%	
Branchement particulier sur conduite montante (BP)	3	3	2	2	2	1%	0%
Nourrice, conduite de coursive et tiges cuisines (NO, CC, TC)	-	-	-	-	-	0%	
Autre poste	-	-	-	-	1	1%	
Dont fuites avérées détectées lors du déploiement GAZPAR	-	77	1	-	-	0%	
Total hors effet GAZPAR	122	128	113	122	135	100%	11%

8.2.2 Causes des incidents

Répartition des incidents par cause - sur les ouvrages concédés -	2020	2021	2022	2023	2024	% du total	Variation (%)
Total	122	205	114	122	135	100%	11%
Dommages lors de travaux	3	6	9	3	8	6%	167%
Autres dommages	19	14	13	10	14	10%	40%
Défaut de mise en œuvre	1	6	2	2	1	1%	-50%
Fausse manœuvre	11	6	9	8	11	8%	38%
Incendie	1	1	1	-	-	0%	
Environnement	6	7	3	5	3	2%	-40%
Matériel	81	165	77	87	94	70%	8%
Défaillance d'installation à proximité	-	-	-	7	4	3%	-43%
Non renseigné	-	-	-	-	-	0%	
Dont effet GAZPAR	-	77	1	-	-	0%	
Total hors effet GAZPAR	122	128	113	122	135	100%	11%

Causes des défaillances de matériel



8.2.3 Analyse croisée des sièges et causes des incidents

Tableau croisé des sièges et causes des incidents sur les ouvrages concédés sur la chronique 2022-2024		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
Hors impact du déploiement du compteur communicant														
Usure ou rupture de pièce	101	2	3	0	0	13	77	3	1	0	2	0	0	0
Blocage/grippage	33	0	0	0	0	7	26	0	0	0	0	0	0	0
Fausse manoeuvre /Erreur	28	0	0	0	0	11	11	4	0	0	2	0	0	0
Déclenchement intempestif de dispositif de sécurité	52	1	0	0	0	10	40	0	0	0	1	0	0	0
Facteur lié au matériel indéfini	14	0	0	0	0	3	11	0	0	0	0	0	0	0
Autres dommages ou action effectuée par un tiers involontaire	4	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0
Défaut d'assemblage mécanique	5	0	0	0	0	0	4	0	0	0	1	0	0	0
Dommage lors de travaux tiers	19	0	10	0	0	1	8	0	0	0	0	0	0	0
Autres dommages ou action effectuée par un tiers malveillant	4	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0
Bruit	10	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	0	0
Facteur environnement indéfini	6	0	0	0	0	3	3	0	0	0	0	0	0	0
Corrosion	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
Mouvement de terrain/vibration	3	0	1	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0
Autre feu involontaire	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
Dommage découvert après travaux	1	0	0	0	0	0	1	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	1	0	1	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	283	3	15	0	0	49	202	7	1	0	6	0	0	0

Liste des causes considérées exceptionnelles :

Fausse manoeuvre /Erreur	Dommage découvert après travaux
Déclenchement intempestif de dispositif de sécurité	Autre feu malveillant
Autres dommages ou action effectuée par un tiers involontaire	Crue / Inondation

Domage lors de travaux tiers	Feu de coffret involontaire
Autres dommages ou action effectuée par un tiers malveillant	Défaillance installation élec à proximité (arc électrique)
Facteur environnement indéfini	Défaillance autres installations (réseau d'eau ou chaleur)
Mouvement de terrain/vibration	Feu de coffret malveillant
Autre feu involontaire	

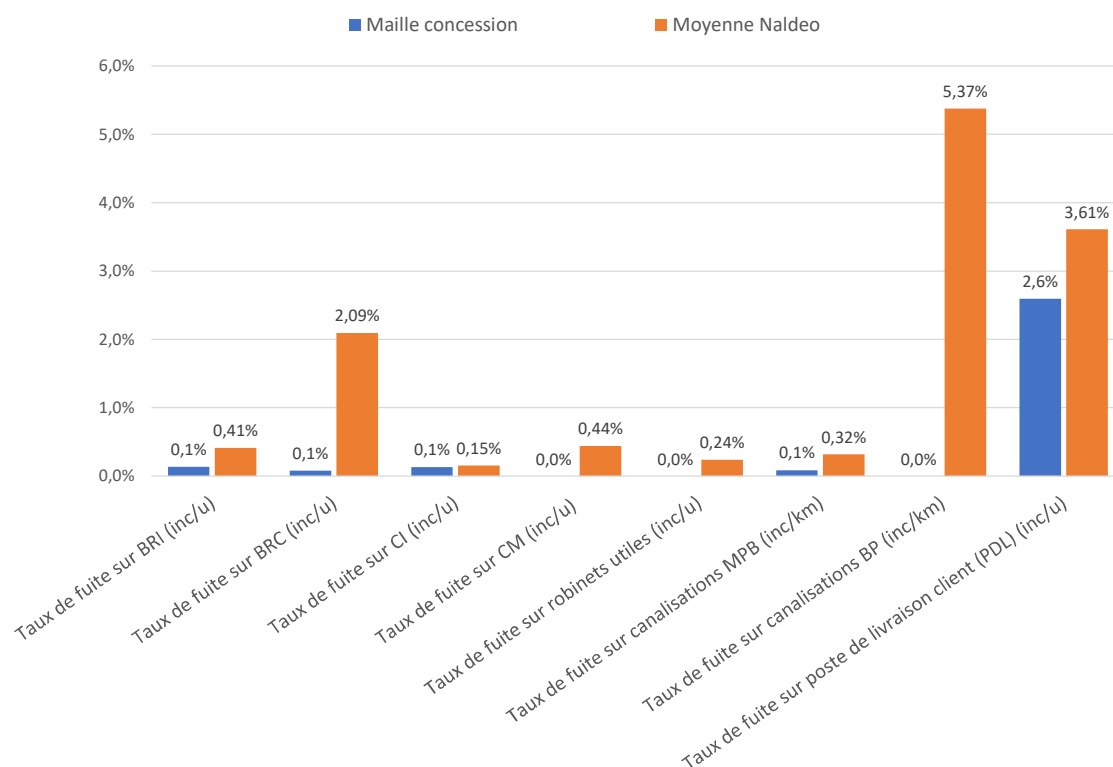
8.2.4 Focus sur les fuites

Répartition des incidents constatés par nature sur les ouvrages concédés	2020	2021	2022	2023	2024	% du total	Variation (%)
Total constaté	122	205	114	122	135	100%	11%
Manque de gaz ou défaut pression sans fuite	48	47	44	47	34	25%	-28%
Fuite de gaz sans incendie ni explosion	32	124	49	37	30	22%	-19%
Incendie et/ou explosion	1	1	1	-	-	0%	
Autre nature	41	33	20	38	71	53%	87%
Non renseigné	-	-	-	-	-	0%	

Tableau croisé des sièges et causes des fuites sur les ouvrages concédés sur la chronique 2022-2024														
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 particulier	Tige cuisine	Autre siège
Usure ou rupture de pièce	68	1	3	0	0	10	50	1	1	0	2	0	0	0
Blocage/grippage	13	0	0	0	0	4	9	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	5	0	0	0	0	0	4	0	0	0	1	0	0	0
Bruit	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Corrosion	1	0	0	0	0	0	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	87	1	3	0	0	14	64	1	1	0	3	0	0	0

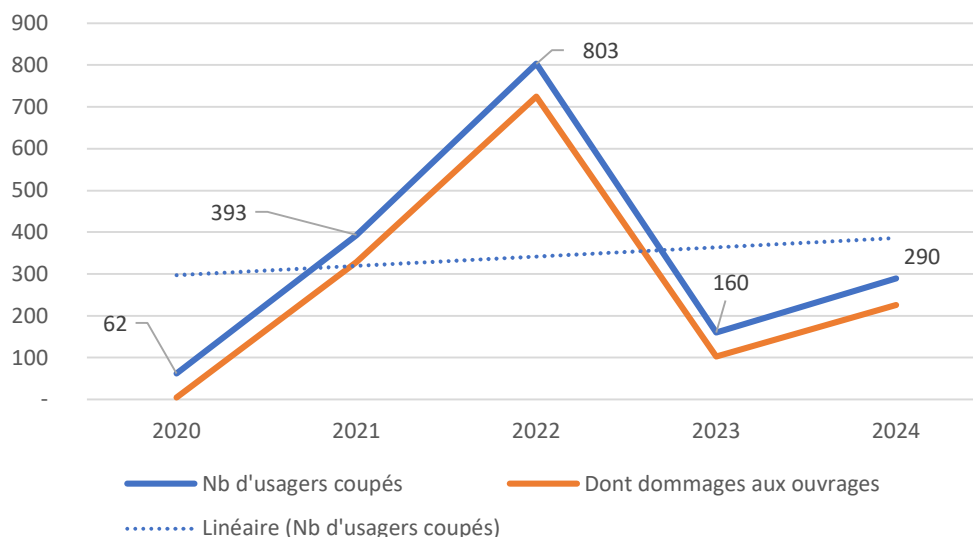
8.2.5 Taux d'incident par typologie d'ouvrage

Taux de fuites (hors causes exceptionnelles et déploiement du compteur communicant) par typologie d'ouvrage – Moyenne glissante sur 5 ans



8.3 Usagers coupés

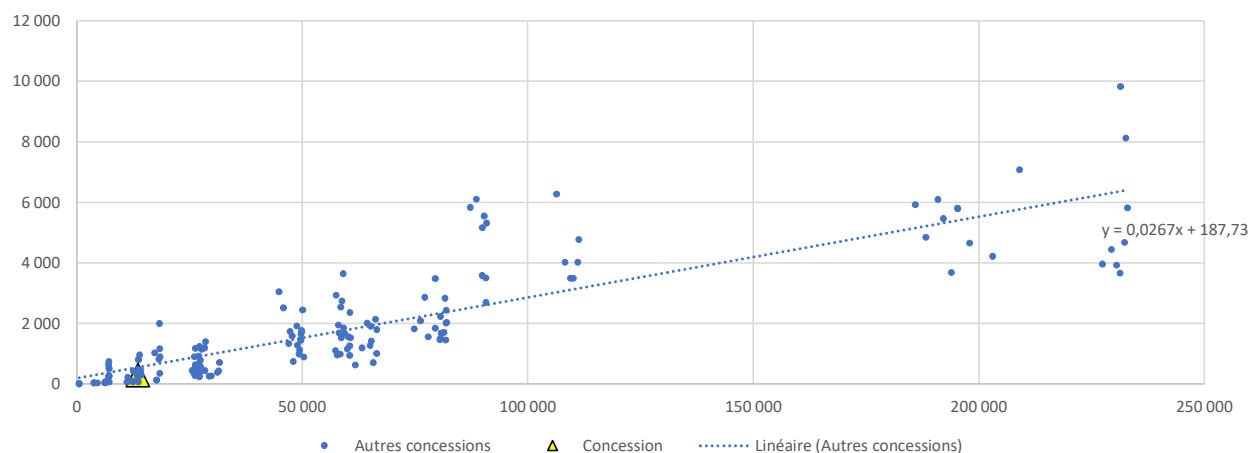
Evolution du nombre d'usagers coupés par des incidents sur les ouvrages concédés (hors effet GAZPAR)



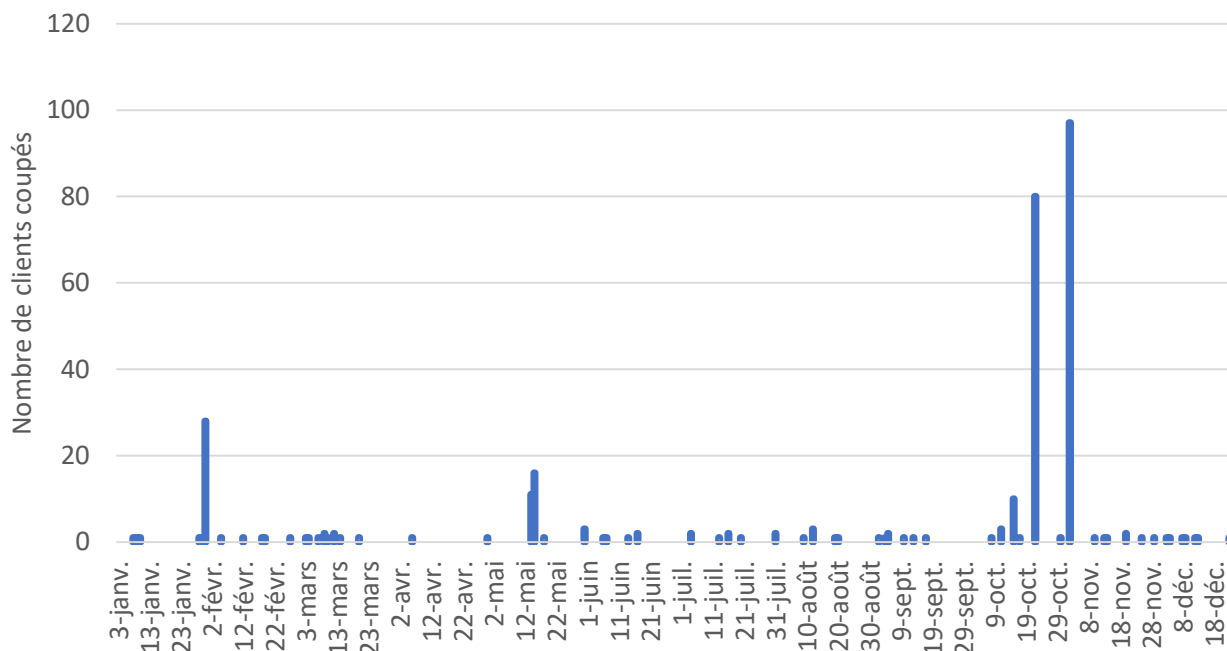
8.3.1 Tous incidents confondus

Répartition des usagers coupés par cause - sur les ouvrages concédés -	2020	2021	2022	2023	2024	% du total	Variation (%)
Total	62	439	803	160	290	100%	81%
Dommages lors de travaux	3	328	722	101	224	77%	122%
Autres dommages (involontaires, malveillants)	1	1	2	2	2	1%	0%
Défaut de mise en œuvre	-	3	1	1	-	0%	-100%
Fausse manœuvre	10	7	22	8	11	4%	38%
Incendie	1	-	1	-	-	0%	
Environnement	2	-	2	-	-	0%	
Matériel	45	100	53	48	53	18%	10%
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	290	100%	81%

Nombre d'usagers coupés en fonction du nombre d'usagers – comparaison avec d'autres concessions

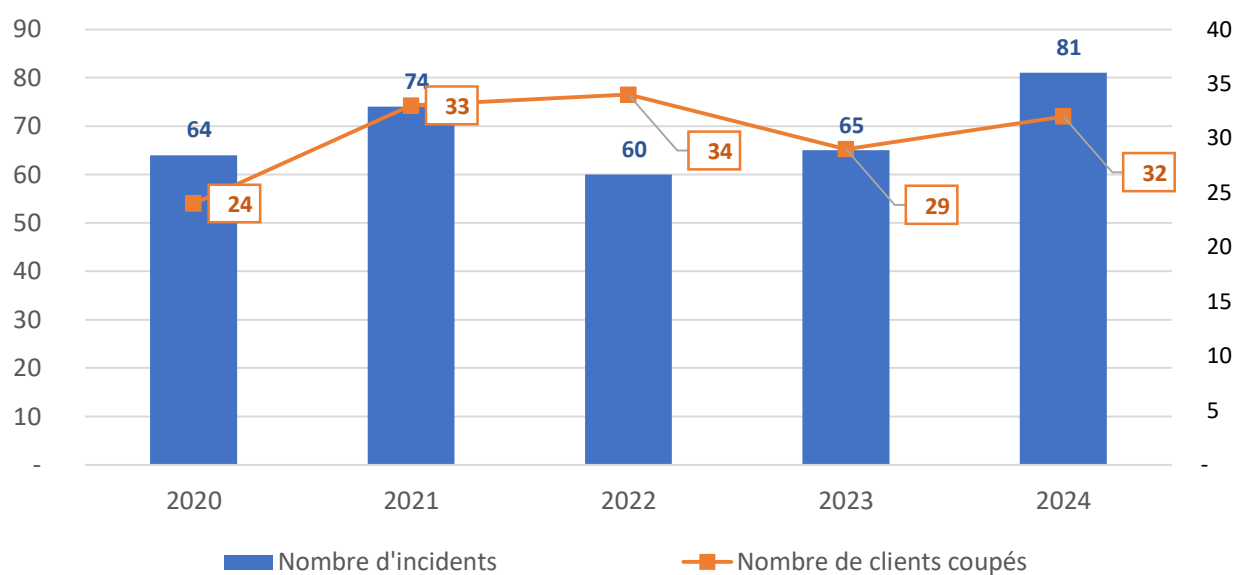


Chronologie des incidents



8.3.2 Hors causes exceptionnelles

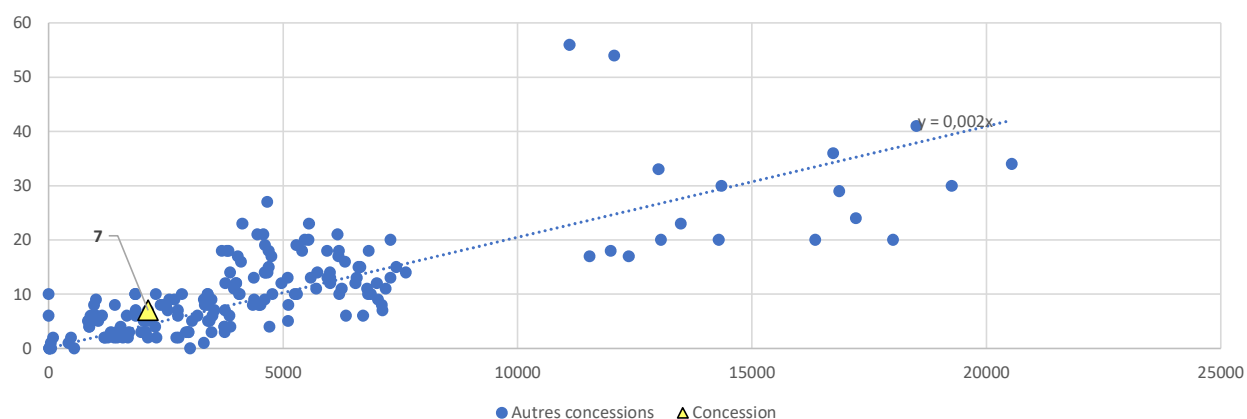
Nombre d'incidents et de clients coupés par des incidents sur des ouvrages concédés
(hors causes exceptionnelles et effet Gazpar)



8.3.3 Focus sur les dommages aux ouvrages

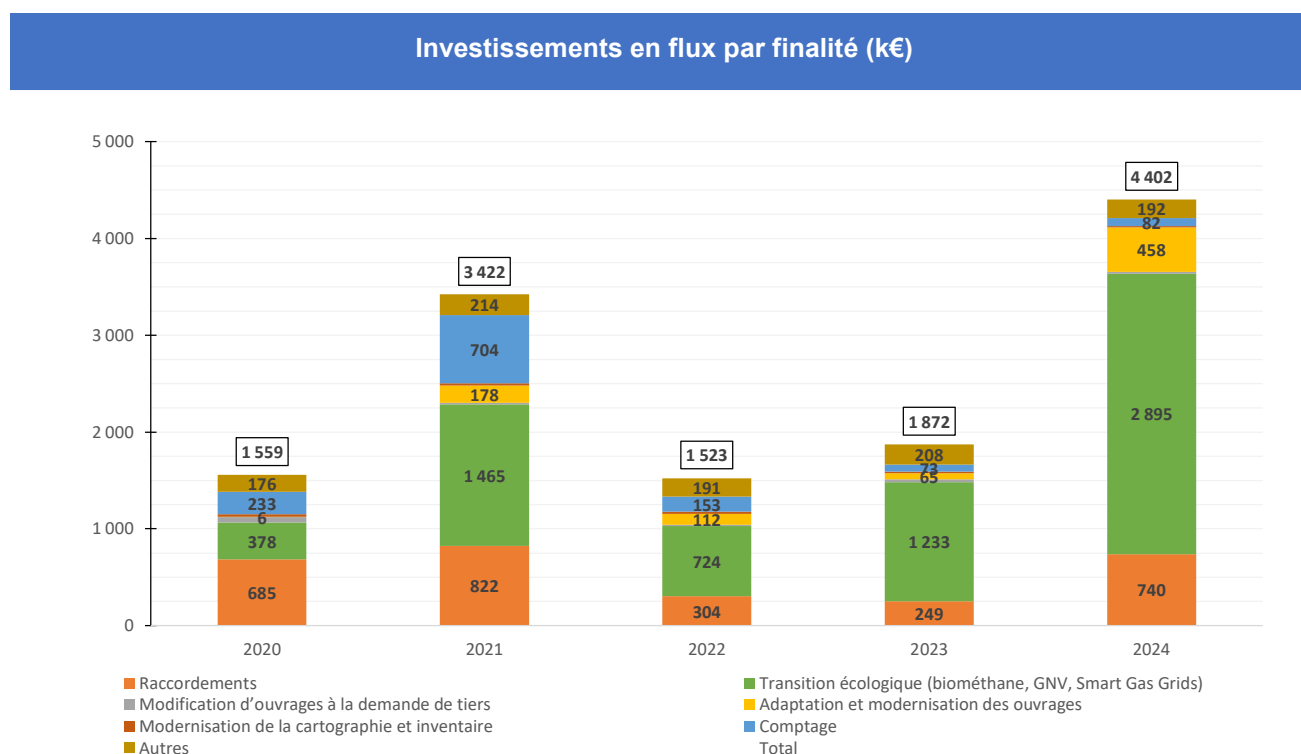
Dommages aux ouvrages souterrains	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de dommages sur ouvrages souterrains avec fuite	2	6	10	3	7
Nombre de DICT avec présence ouvrages GRDF	1587	1857	1852	1971	2121
Taux de dommages souterrains	0,13%	0,32%	0,54%	0,15%	0,33%

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



9 LES INVESTISSEMENTS DU CONCESSIONNAIRE

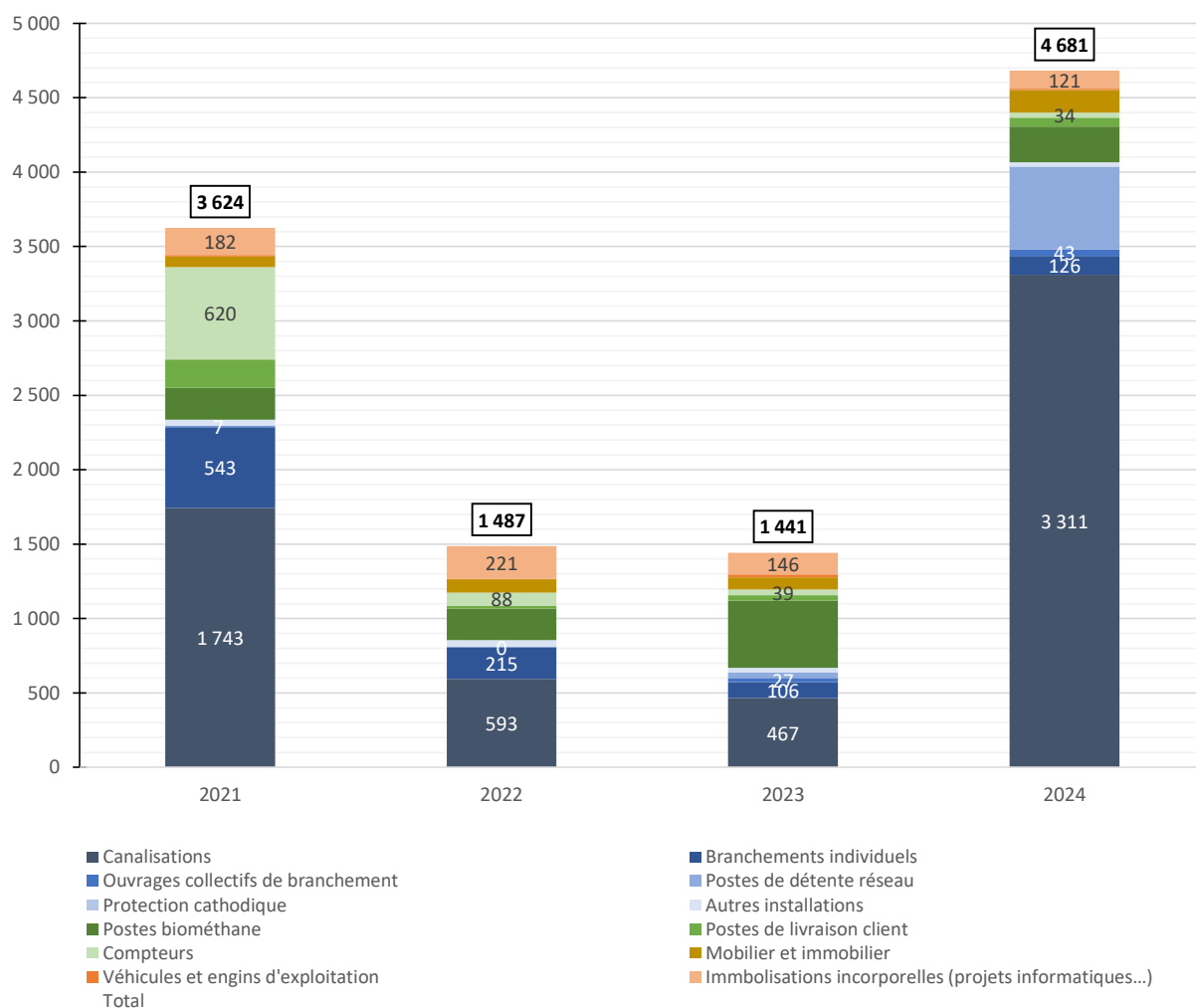
9.1 Investissements en flux par finalité



Investissements pour adaptation et modernisation (k€) - Estimation à partir des fichiers de contrôle	2020	2021	2022	2023	2024	Chronique glissante 5 ans
Total	87	238	136	71	517	1 050
Investissements délibérés	47	43	53	39	199	382
Investissements de structure (y.c. schéma de vannage)	0	0	0	0	0	0
Renouvellement programmé de branchements (y.c. BI, BC et CI/CM)	16	37	53	0	15	122
Renouvellement programmé de canalisations (acier, polyéthylène)	0	0	0	0	106	106
Autres renouvellements (postes de détente, protection cathodique...)	32	6	0	39	79	155
Imposés par la réglementation	37	182	82	12	54	367
Renouvellement des canalisations et branchements (fonte, cuivre...)	0	0	76	0	0	76
Renouvellement des régulateurs	0	108	6	0	38	152
Pose de dispositifs de protection des branchements existants	37	74	0	12	16	139
Investissements correctifs (suite à incidents...)	3	14	2	21	263	302

9.2 Investissements de mise en service par nature d'ouvrage

Investissements de mise en service par nature d'ouvrages (k€)



9.3 Travaux de raccordements

Travaux de raccordements - Fichier des travaux de mise en service		2020	2021	2022	2023	2024	Evolution (%)	% du total
Investissement total (k€)		1 241	1 903	647	545	3 150	478,1%	100,0%
Dont concessionnaire (k€)		1 113	1 791	493	473	2 670	464,3%	84,8%
Dont remises gratuites (k€)		129	112	155	72	480	569,1%	15,2%
Conduites de distribution	Quantité mise en service (m)	6 659	11 126	6 938	1 829	23 578	1189,1%	80,3%
	Investissement (k€)	818	1 132	456	238	2 530	962,6%	
	Dont concessionnaire (k€)	746	1 044	313	189	2 083	1001,2%	
	Dont remise gratuite (k€)	72	88	143	49	448	813,4%	
Branchements individuels	Quantité mise en service (u)	206	260	71	48	33	-31,3%	3,0%
	Investissement (k€)	418	555	185	48	94	97,5%	
	Dont concessionnaire (k€)	362	533	175	29	84	187,6%	
	Dont remise gratuite (k€)	56	21	10	19	10	-43,8%	
Branchements collectifs	Quantité mise en service (u)	3	1	1	5	4	-20,0%	0,4%
	Investissement (k€)	3	2	2	14	14	-4,1%	
	Dont concessionnaire (k€)	3	2	0	10	12	22,1%	
	Dont remise gratuite (k€)	0	0	2	4	1	-66,7%	
Conduites d'immeubles	Quantité mise en service (u)	1	2	0	0	7	0,4%	
	Investissement (k€)	0	2	0	0	12		
	Dont concessionnaire (k€)	0	1	0	0	8		
	Dont remise gratuite (k€)	0	1	0	0	4		
Conduites montantes	Quantité mise en service (u)	3	2	0	0	8	0,8%	
	Investissement (k€)	3	3	0	0	25		
	Dont concessionnaire (k€)	2	1	0	0	8		
	Dont remise gratuite (k€)	1	3	0	0	17		
Autres	Quantité mise en service (u)	0	2	2	5	1	-80,0%	15,1%
	Investissement (k€)	0	210	5	245	476	94,2%	
	Dont concessionnaire (k€)	0	210	5	245	476	94,2%	
	Dont remise gratuite (k€)	0	0	0	0	0		

Analyse des coûts unitaires des travaux de raccordement Source : Inventaire détaillé des immobilisations	2020	2021	2022	2023	2024	Moyenne Naldeo 5 ans glissant*	Ecart (%)
Canalisation (€/m)	123	102	66	130	107	139	-22,8%
Branchements individuels (€/u)	2 029	2 133	2 603	991	2 848	2 089	36,3%
Branchements collectifs (€/u)	1 052	1 611	2 221	2 846	3 412	3 018	13,0%
Conduites d'immeuble (€/u)	50	867	-	-	1 683	1 766	-4,7%
Conduites montantes (€/u)	862	1 684	-	-	3 073	3 767	-18,4%

* Moyenne sur les concessions accompagnées par Naldeo Stratégies Publiques, représentant plus de 18 000 km

9.4 Travaux de déplacement d'ouvrages

Travaux de déplacement d'ouvrages - Fichier des travaux de mise en service		2020	2021	2022	2023	2024	Evolution (%)	% du total
Investissement total (k€)		71	21	17	15	18	22,8%	100,0%
<i>Dont concessionnaire (k€)</i>		71	21	17	15	18	22,8%	100,0%
<i>Dont remises gratuites (k€)</i>		0	0	-	-	-		0,0%
Conduites de distribution	Quantité mise en service (m)	195	13	0	35	0	-100,0%	0,0%
	Investissement (k€)	34	7	0	15	0	-100,0%	
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	34	7	0	15	0	-100,0%	
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0	0	0		
	Cout linéaire (€/m)	174	576	#DIV/0!	423	#DIV/0!		
Branchements individuels	Quantité mise en service (u)	15	3	5	2	4	100,0%	100,0%
	Investissement (k€)	37	14	17	0	18		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	37	14	17	0	18		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0	0	0		
	Cout unitaire (€/u)	2 455	4 537	3 308	0	4 548		
Branchements collectifs	Quantité mise en service (u)	0	0	0	0	0		0,0%
	Investissement (k€)	0	0	0	0	0		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	0	0	0	0	0		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0	0	0		
	Cout unitaire (€/u)							
Conduites d'immeubles	Quantité mise en service (u)	0	0	0	0	0		0,0%
	Investissement (k€)	0	0	0	0	0		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	0	0	0	0	0		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0	0	0		
	Cout unitaire (€/u)							
Conduites montantes	Quantité mise en service (u)	0	0	0	0	0		0,0%
	Investissement (k€)	0	0	0	0	0		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	0	0	0	0	0		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0	0	0		
	Cout unitaire (€/u)							
Autres	Quantité mise en service (u)	0	0	0	0	0		0,0%
	Investissement (k€)	0	0	0	0	0		
	<i>Dont concessionnaire (k€)</i>	0	0	0	0	0		
	<i>Dont remise gratuite (k€)</i>	0	0	0	0	0		
	Cout unitaire (€/u)							

9.5 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		2020	2021	2022	2023	2024	Evolution (%)	% du total
Investissement total (k€)		50	57	130	60	462	672,7%	100,0%
Dont concessionnaire (k€)		50	57	130	60	462	672,7%	100,0%
Dont remises gratuites (k€)		-	-	-	-	-		0,0%
Conduites de distribution	Quantité mise en service (m)	0	14	198	0	69	75,6%	
	Investissement (k€)	0	9	70	0	349		
	Dont concessionnaire (k€)	0	9	70	0	349		
	Dont remise gratuite (k€)	0	0	0	0	0		
Branchements individuels	Quantité mise en service (u)	1	3	7	2	7	250,0%	4,0%
	Investissement (k€)	3	4	19	4	19	432,3%	
	Dont concessionnaire (k€)	3	4	19	4	19	432,3%	
	Dont remise gratuite (k€)	0	0	0	0	0		
Branchements collectifs	Quantité mise en service (u)	0	0	0	1	0	-100,0%	0,0%
	Investissement (k€)	0	0	0	4	0	-100,0%	
	Dont concessionnaire (k€)	0	0	0	4	0	-100,0%	
	Dont remise gratuite (k€)	0	0	0	0	0		
Conduites d'immeubles	Quantité mise en service (u)	0	0	0	1	2	100,0%	2,4%
	Investissement (k€)	0	0	0	5	11	141,7%	
	Dont concessionnaire (k€)	0	0	0	5	11	141,7%	
	Dont remise gratuite (k€)	0	0	0	0	0		
Conduites montantes	Quantité mise en service (u)	0	0	0	2	1	-50,0%	0,5%
	Investissement (k€)	0	0	0	8	2	-71,6%	
	Dont concessionnaire (k€)	0	0	0	8	2	-71,6%	
	Dont remise gratuite (k€)	0	0	0	0	0		
Autres	Quantité mise en service (u)	67	118	192	2	5	150,0%	17,4%
	Investissement (k€)	47	43	41	39	81	105,2%	
	Dont concessionnaire (k€)	47	43	41	39	81	105,2%	
	Dont remise gratuite (k€)	0	0	0	0	0		

Analyse des coûts unitaires des travaux d'adaptation, de renouvellement et de modernisation Source : Inventaire détaillé des immobilisations	2020	2021	2022	2023	2024	Moyenne Naldeo 5 ans glissant*	Ecart (%)
Canalisation (€/m)	-	658	352	-	5 062	455	1012,5%
Branchements individuels (€/u)	2 604	1 474	2 750	1 758	2 674	2 759	-3,1%
Branchements collectifs (€/u)	-	-	-	-	-	3 303	-
Conduites d'immeuble (€/u)			n.d.	4 677	5 652	3 512	60,9%
Conduites montantes (€/u)			n.d.	4 010	2 275	4 220	-46,1%

* Moyenne sur les concessions accompagnées par Naldeo Stratégies Publiques, représentant plus de 18 000 km

10 LA VALORISATION COMPTABLE DES BIENS AFFECTES AU SERVICE

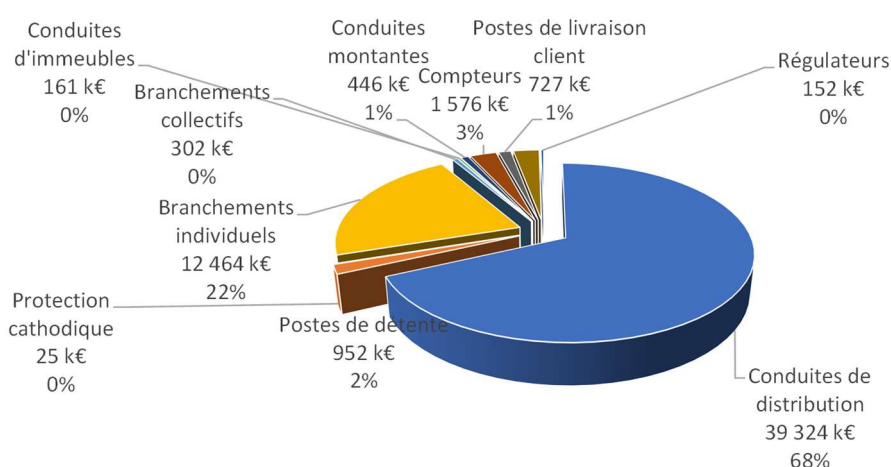
10.1 Valorisation des biens affectés au service public

Valorisation des biens matériels et immatériels affectés au service concédé - bilan (k€) - D'après la comptabilité de GRDF -	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution n/n-1	
						%	volume
Valeur brute (k€)	45 058	48 956	54 982	56 462	61 547	9,0%	5 085
dont investissements de GrDF (k€)	41 874	45 407	51 045	52 333	56 615	8,2%	4 282
dont investissements du concédant (k€)	106	106	106	106	106	0,0%	0
dont investissements de tiers (k€)	3 077	3 442	3 831	4 023	4 826	20,0%	803
Valeur nette comptable (k€)	26 164	28 728	31 091	31 053	34 734	11,9%	3 680
Amortissement de dépréciation (k€)	18 894	20 228	23 891	25 409	26 813	5,5%	1 404
Taux d'amortissement de dépréciation des biens (%)	41,9%	41,3%	43,5%	45,0%	43,6%		

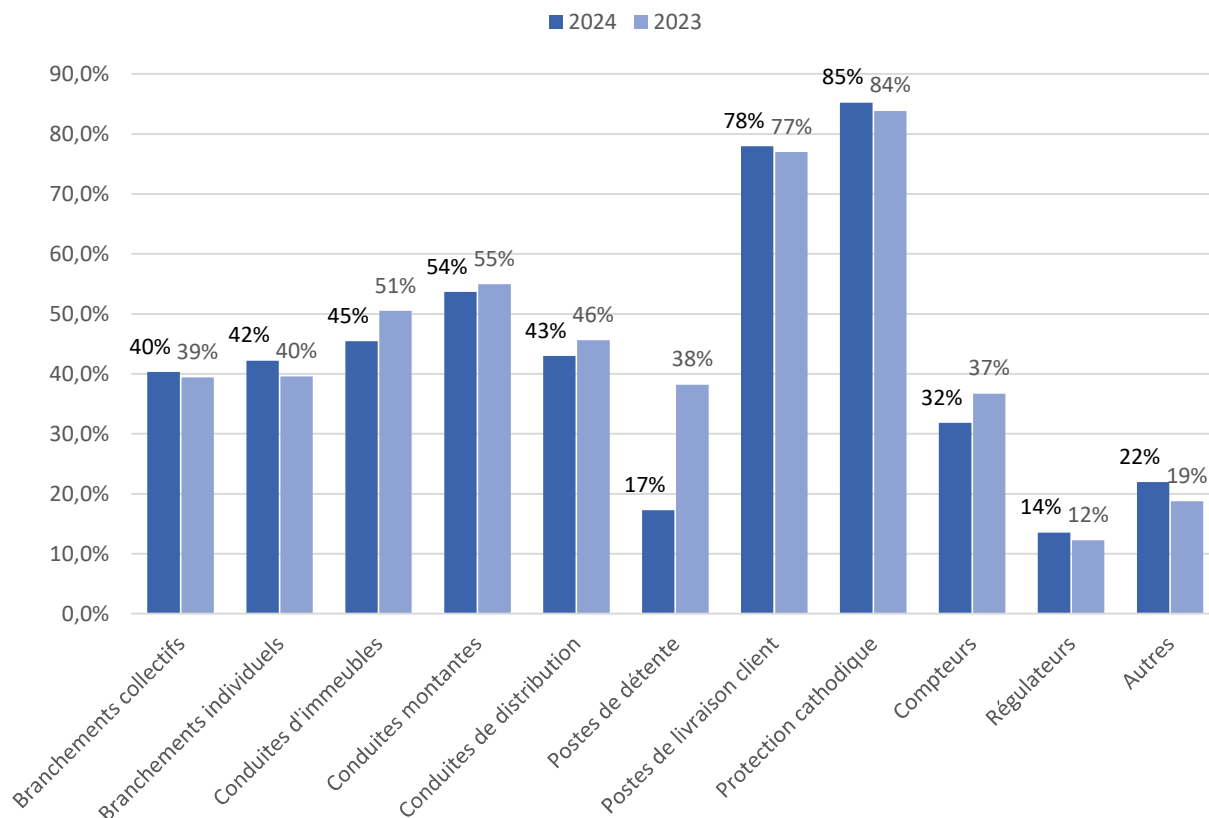
10.2 Valorisation des ouvrages concédés

Valorisation des ouvrages concédés - bilan (k€) - D'après la comptabilité de GRDF -	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution n/n-1	
						%	volume
Valeur brute (k€)	42 505	46 177	51 615	52 952	57 878	9,3%	4 926
dont investissements de GrDF (k€)	39 323	42 630	47 677	48 823	52 946	8,4%	4 123
dont investissements du concédant (k€)	106	106	106	106	106	0,0%	0
dont investissements de tiers (k€)	3 077	3 442	3 831	4 023	4 826	20,0%	803
Valeur nette comptable (k€)	25 277	27 792	29 925	29 892	33 583	12,3%	3 692
Amortissement de dépréciation (k€)	17 229	18 386	21 689	23 060	24 294	5,4%	1 234
Taux d'amortissement de dépréciation des ouvrages (%)	40,5%	39,8%	42,0%	43,5%	42,0%		
Valeur nette réévaluée des financements GRDF (k€)	27 305	29 579	33 622	34 450	37 711	9,5%	3 261

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



Taux d'amortissement de dépréciation par typologie d'ouvrages



Syndicat Départemental d'Énergies de la Manche
Contrôle de la distribution publique de gaz - GRDF – Exercice 2024
Tableau de bord

Valorisation des ouvrages concédés (k€) - D'après la comptabilité de GRDF -		2020	2021	2022	2023	2024
Total	Valeur brute	42 505	46 177	51 615	52 952	57 878
	Valeur nette comptable	25 277	27 792	29 925	29 892	33 583
	Amortissement de dépréciation	40,5%	39,8%	42,0%	43,5%	42,0%
Branchements collectifs	Valeur brute	254	260	276	288	302
	Valeur nette comptable	171	168	169	175	180
	Amortissement de dépréciation	33,0%	35,2%	38,7%	39,4%	40,3%
Branchements individuels	Valeur brute	10 579	11 104	12 218	12 339	12 464
	Valeur nette comptable	7 121	7 315	7 711	7 458	7 207
	Amortissement de dépréciation	32,7%	34,1%	36,9%	39,6%	42,2%
Conduites d'immeubles	Valeur brute	124	124	135	139	161
	Valeur nette comptable	68	66	68	69	88
	Amortissement de dépréciation	44,8%	46,8%	49,9%	50,5%	45,4%
Conduites montantes	Valeur brute	388	388	424	424	446
	Valeur nette comptable	197	190	196	191	207
	Amortissement de dépréciation	49,2%	51,0%	53,9%	54,9%	53,7%
Conduites de distribution	Valeur brute	29 162	31 259	34 631	35 262	39 324
	Valeur nette comptable	16 626	18 054	19 319	19 181	22 424
	Amortissement de dépréciation	43,0%	42,2%	44,2%	45,6%	43,0%
Postes de détente	Valeur brute	328	328	372	407	952
	Valeur nette comptable	217	209	223	251	788
	Amortissement de dépréciation	33,7%	36,2%	40,1%	38,2%	17,2%
Protection cathodique	Valeur brute	12	12	25	25	25
	Valeur nette comptable	6	5	5	4	4
	Amortissement de dépréciation	51,1%	56,1%	81,4%	83,8%	85,2%
Postes de livraison client	Valeur brute	590	591	683	708	727
	Valeur nette comptable	164	149	150	163	160
	Amortissement de dépréciation	72,2%	74,7%	78,1%	77,0%	77,9%
Postes biométhanés	Valeur brute	202	415	846	1 297	1 537
	Valeur nette comptable	174	357	674	1 034	1 154
	Amortissement de dépréciation	13,5%	14,1%	20,4%	20,3%	24,9%
Compteurs	Valeur brute	816	1 494	1 742	1 770	1 576
	Valeur nette comptable	486	1 091	1 181	1 121	1 075
	Amortissement de dépréciation	40,4%	27,0%	32,2%	36,7%	31,8%
Régulateurs	Valeur brute		107	114	114	152
	Valeur nette comptable		104	105	100	132
	Amortissement de dépréciation		2,5%	7,2%	12,2%	13,5%
Autres	Valeur brute	52	95	148	179	210
	Valeur nette comptable	46	83	125	145	164
	Amortissement de dépréciation	11,8%	13,2%	15,7%	18,8%	22,0%

10.3 Origines de financement

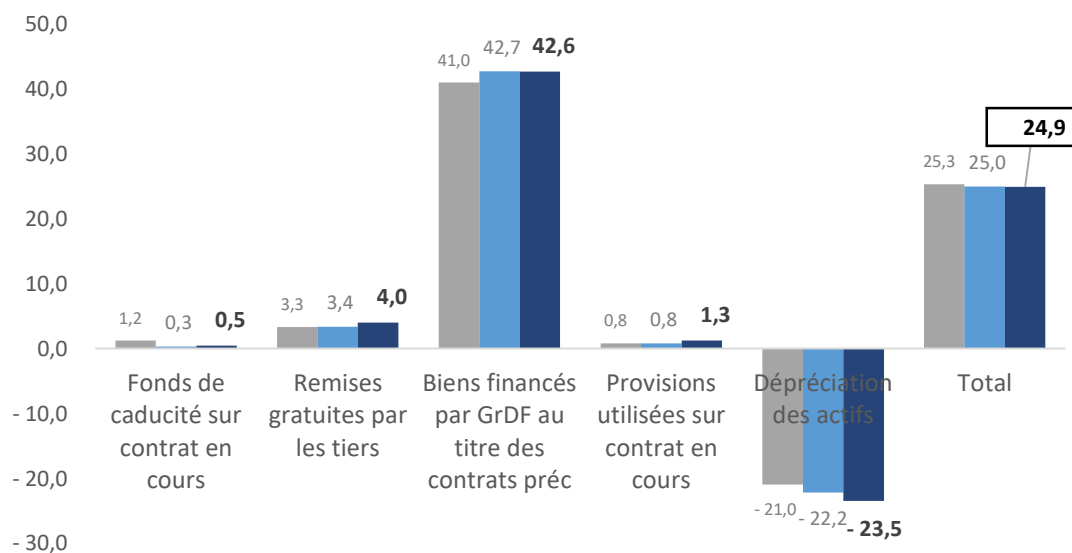
Origine de financement de la valeur brute des ouvrages conçus (k€) - D'après la comptabilité de GRDF	Total	Financée par GRDF	Financée par l'Autorité Concédante	Financée par des tiers	Financée par le concedant (Autorité concedante + tiers)	
					k€	%
Total	57 876	52 944	106	4 826	4 932	8,5%
Ouvrages réseau et branchements	53 884	48 953	106	4 826	4 932	9,2%
Canalisations de distribution	39 324	35 474	106	3 745	3 851	9,8%
Branchements	13 373	12 292	0	1 081	1 081	8,1%
<i>Dont branchements individuels</i>	<i>12 464</i>	<i>11 443</i>	<i>0</i>	<i>1 021</i>	<i>1 021</i>	<i>8,2%</i>
<i>Dont ouvrages collectifs</i>	<i>909</i>	<i>849</i>	<i>0</i>	<i>60</i>	<i>60</i>	<i>6,6%</i>
Installations techniques	1 187	1 187	0	0	0	0,0%
<i>dont postes de détente réseau</i>	<i>952</i>	<i>952</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0,0%</i>
<i>Dont protection cathodique</i>	<i>25</i>	<i>25</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0,0%</i>
<i>Dont autres installations</i>	<i>210</i>	<i>210</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0,0%</i>
Ouvrages interfaces utilisateurs	3 991	3 991	0	0	0	0,0%
Compteurs et postes clients	2 455	2 455	0	0	0	0,0%
<i>Dont compteurs</i>	<i>1 484</i>	<i>1 484</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0,0%</i>
<i>Dont postes clients et équipements de télérelève</i>	<i>971</i>	<i>971</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0,0%</i>
Installations techniques interfaces utilisateurs	1 536	1 536	0	0	0	0,0%
<i>Dont postes biométhane</i>	<i>1 536</i>	<i>1 536</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0,0%</i>

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 concedant (Autorité concedante + tiers)	
					k€	%
Biens mutualisés	3 670	3 670	0	0	0	0,0%
Mobilier et immobilier	920	920	0	0	0	0,0%
<i>Dont outillages, mobilier et matériels divers</i>	<i>157</i>	<i>157</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0,0%</i>
<i>Dont aménagements</i>	<i>428</i>	<i>428</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0,0%</i>
<i>Dont génie civil</i>	<i>6</i>	<i>6</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0,0%</i>
<i>Dont terrains</i>	<i>2</i>	<i>2</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0,0%</i>
<i>Dont autres équipements</i>	<i>327</i>	<i>327</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0,0%</i>
Véhicules et engins d'exploitation	148	148	0	0	0	0,0%
Immobilisations incorporelles	2 603	2 603	0	0	0	0,0%
<i>Dont projets informatiques</i>	<i>2 024</i>	<i>2 024</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0,0%</i>
<i>Dont autres immobilisations incorporelles</i>	<i>579</i>	<i>579</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0,0%</i>

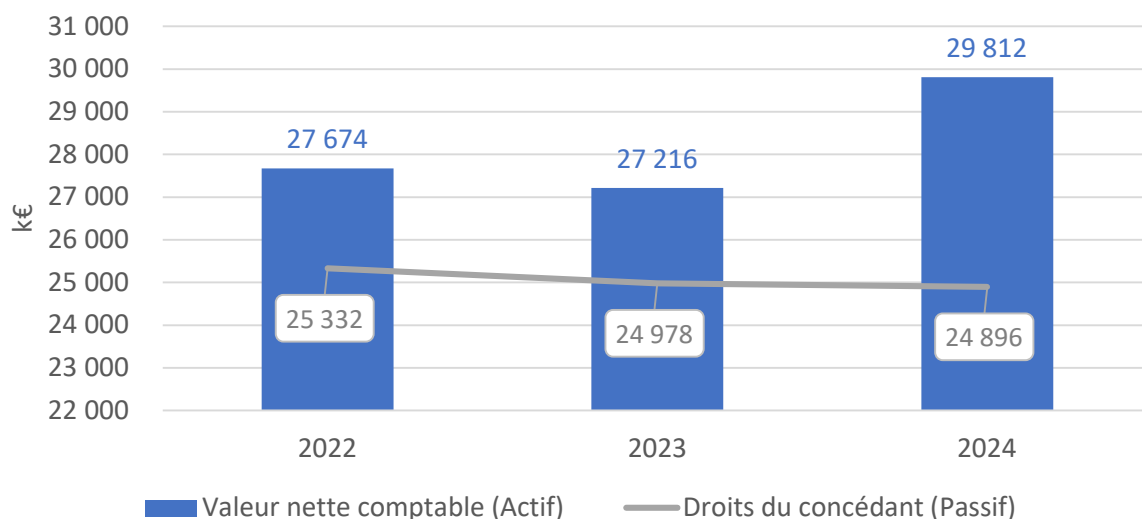
10.4 Droits du concédant

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)



Evolution de la valeur nette comptable et des droits du concédant en nature (k€)



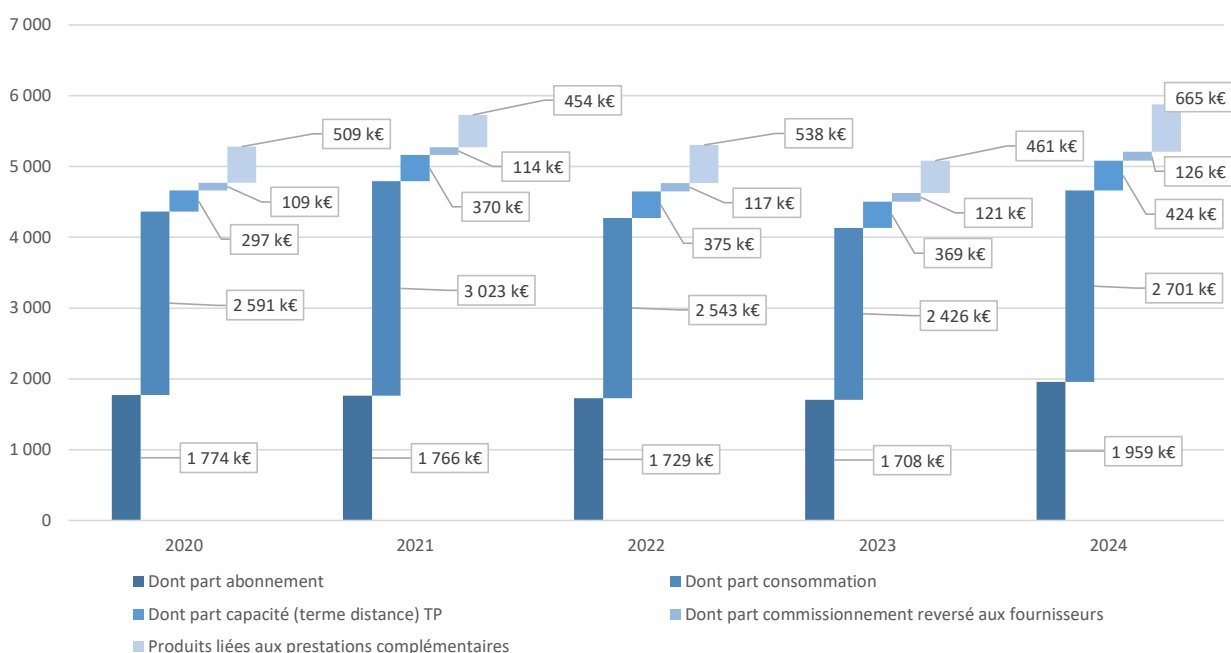
11 LA RECONSTITUTION DES PRODUITS ET CHARGES

11.1 Synthèse des produits et charges d'exploitation reconstituées

Produits et charges reconstituées (k€)	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution n/n-1 %	Evolution n/n-1 volume
Produits	5 259	5 706	5 281	5 055	5 837	15,5%	782
Produits d'acheminement	4 770	5 274	4 765	4 624	5 211	12,7%	587
Produits liés aux prestations complémentaires	509	454	538	461	665	44,4%	204
Charges totales	5 433	6 064	7 183	7 909	6 376	-19,4%	-1533
Charges d'investissements	2 857	3 016	3 401	3 561	3 750	5,3%	189
Charges brutes d'exploitation	2 576	3 048	3 783	4 349	2 626	-39,6%	-1723
Produits moins charges	-133	-313	-1 859	-2 795	-462	83,5%	2333
Impact climatique	3	298	51	43	119	177,0%	76
Contribution à la péréquation	-362	-902	-1 392	-1 863	-491	73,7%	1373
Autres régularisation du tarif précédent	226	291	-517	-975	-90	90,8%	885

11.2 Produits d'exploitation à la maille du service concédé

Evolution des produits d'exploitation sur le périmètre concédé (k€)

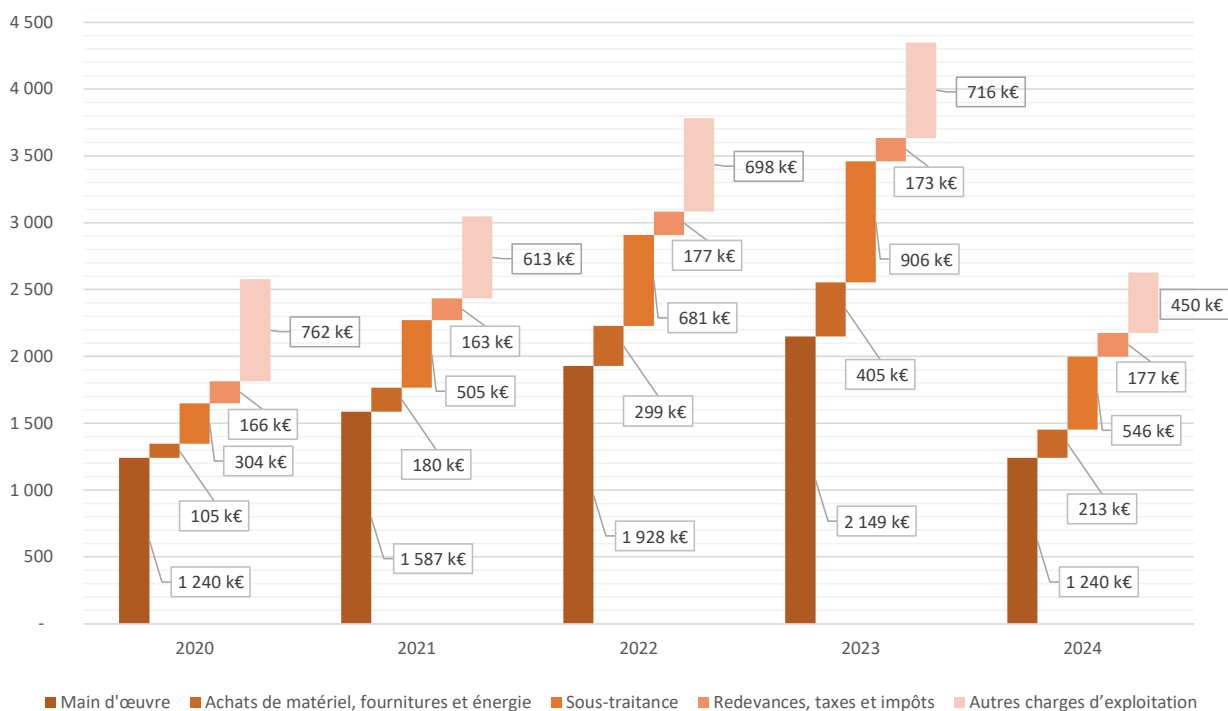


Produits reconstitués (k€)	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution n/n-1	
						%	volume
Produits	5 300	5 750	5 325	5 114	5 914	15,6%	800
<i>Produits liées à l'acheminement du gaz</i>	<i>4 770</i>	<i>5 274</i>	<i>4 765</i>	<i>4 624</i>	<i>5 211</i>	12,7%	587
Dont part abonnement	1 774	1 766	1 729	1 708	1 959	14,7%	251
Dont part consommation	2 591	3 023	2 543	2 426	2 701	11,4%	275
Dont part capacité (terme distance) TP	297	370	375	369	424	14,8%	55
Dont part commissionnement reversé aux fournisseurs	109	114	117	121	126	4,5%	5
<i>Produits liées aux prestations complémentaires</i>	<i>509</i>	<i>454</i>	<i>538</i>	<i>461</i>	<i>665</i>	44,4%	204
Dont prestations ponctuelles	32	40	34	28	34	20,3%	6
Dont prestations récurrentes	182	201	185	185	196	5,6%	10
Dont prestations aux producteurs de biométhane	11	15	87	213	397	86,2%	184
Dont autres produits	0	0	0	0	0		0
Dont raccordements et autres travaux	284	200	231	34	39	13,2%	5

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

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

Evolution des charges d'exploitation sur le périmètre concédé (k€)



Charges d'exploitation ventilées sur la concession (k€)	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution n/n-1	
						%	volume
Charges d'exploitation de la concession	2 576	3 048	3 783	4 349	2 626	-39,6%	-1723
<i>Main d'œuvre</i>	1 240	1 587	1 928	2 149	1 240	-42,3%	-908
<i>Achats de matériel, fournitures et énergie</i>	105	180	299	405	213	-47,5%	-192
<i>Sous-traitance</i>	304	505	681	906	546	-39,7%	-360
<i>Redevances, taxes et impôts</i>	166	163	177	173	177		
<i>Redevances contractuelles et occupation du domaine public</i>	106	124	144	151	153	1,4%	2
<i>Impôts et taxes</i>	60	39	33	22	24	10,2%	2
<i>Contribution des fonctions centrales mutualisées</i>	- 0	- - 0	- 0	- 0	0		
<i>Autres charges d'exploitation</i>	762	613	698	716	450	-37,2%	-266
Dont immobilier	79	79	79	76	84	10,9%	8
Dont informatique, poste et telecom	157	136	106	98	90	-8,2%	-8
Dont assurances	83	102	71	10	11	11,1%	1
Dont communication et animation de la filière gaz	76	102	203	298	41	-86,2%	-257
Dont charges d'acheminement depuis réseau amont	-	-	-	-	-		0
Dont commissionnement	109	114	117	121	126	4,5%	5
Dont autres	258	80	122	112	96	-14,0%	-16

Seuls les impôts et taxes ainsi que les redevances sont natifs

11.4 Charges d'investissements considérées dans le tarif

Focus sur les charges d'investissements	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution n/n-1	
						%	volume
Charges d'investissements	2 857	3 016	3 401	3 561	3 750	5,3%	189
Remboursement économique	1 567	1 663	1 899	2 019	2 144	6,2%	125
Rémunération de la base des actifs régulés	1 290	1 353	1 501	1 542	1 607	4,2%	65

12 ANNEXES

12.1 Tables des illustrations

Figure 1 : Cartographie du réseau concédé.....	6
Figure 2 : Nombre d'usagers par commune.....	10
Figure 3 : Evolution du nombre d'usagers par commune	11
Figure 4 : Quantités acheminées par commune (GWh).....	13
Figure 5 : Évolution des quantités acheminées par commune (%).....	14
Figure 6 : Sites de production de biométhane du département	21
Figure 7 : Taux de résidences principales chauffés au fioul (source : INSEE).....	23
Figure 8 : Localisation des stations GNV publiques.....	24
Figure 9 : Age moyen des canalisations (ans)	26
Figure 10 : Linéaire de canalisations en acier non protégé cathodiquement.....	37

12.2 Liste détaillée des contrats de concession

NSEE	Commune	Número 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