



Préfecture du Doubs
Conférence départementale NOMÉ
Jeudi 9 octobre 2025 à 10h00



Présentation Enedis

SOMMAIRE

01

Contexte en enjeux

- Le cadre législatif
- L'organisation de la distribution d'électricité dans le département
- La répartition de la maîtrise d'ouvrage

02

Descriptif des ouvrages

- Le réseau de distribution géré par Enedis
- Le patrimoine concédé
- Les flux électriques: la consommation
- Les flux électriques: la production

03

Diagnostic qualité du département

- Tenue de tension
- Continuité d'alimentation
- Critère B (temps moyen de coupure)

04

Priorités et programmes d'investissements d'Enedis

- La stratégie d'investissement
- Les investissements réalisés
- Les prévisions d'investissements

05

Priorités et programmes d'investissements de(s) (l') AODE

06

Annexes

Contexte et enjeux

- Cadre législatif
- L'organisation de la distribution d'électricité dans le département
- La répartition de la maîtrise d'ouvrage

Le cadre législatif

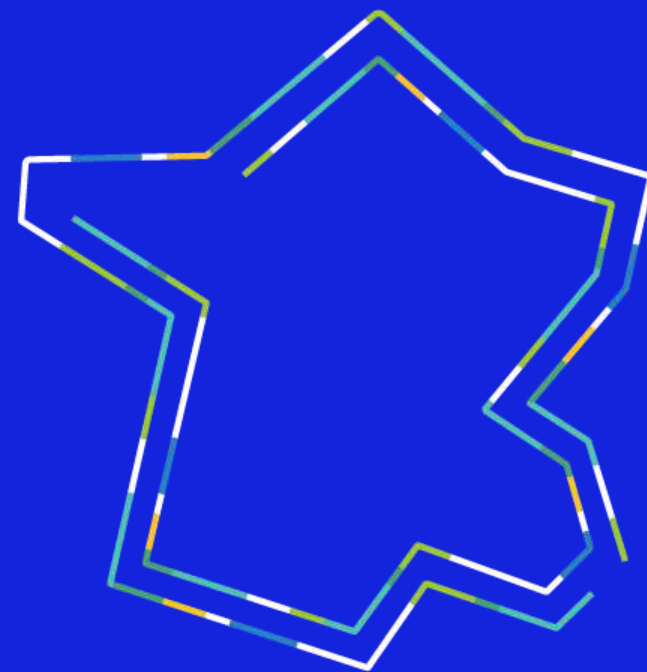
L'article 21 de la loi du 7 décembre 2010 (dite « NOME »), repris au troisième alinéa du I de l'article L.2224-31 du code général des collectivités territoriales prévoit la tenue d'une conférence départementale annuelle sous l'égide du Préfet. Cette conférence a pour objectif de partager:

- un compte rendu de la politique d'investissement et de développement des réseaux adressé par chaque organisme de distribution d'électricité à chaque autorité organisatrice ;
- un bilan détaillé de la mise en œuvre du programme prévisionnel de tous les investissements envisagés sur le réseau de distribution, établi par les autorités organisatrices sur la base de ce compte-rendu ;
- un programme prévisionnel de tous les investissements envisagés sur le réseau de distribution, qui précise notamment le montant et la localisation des travaux.

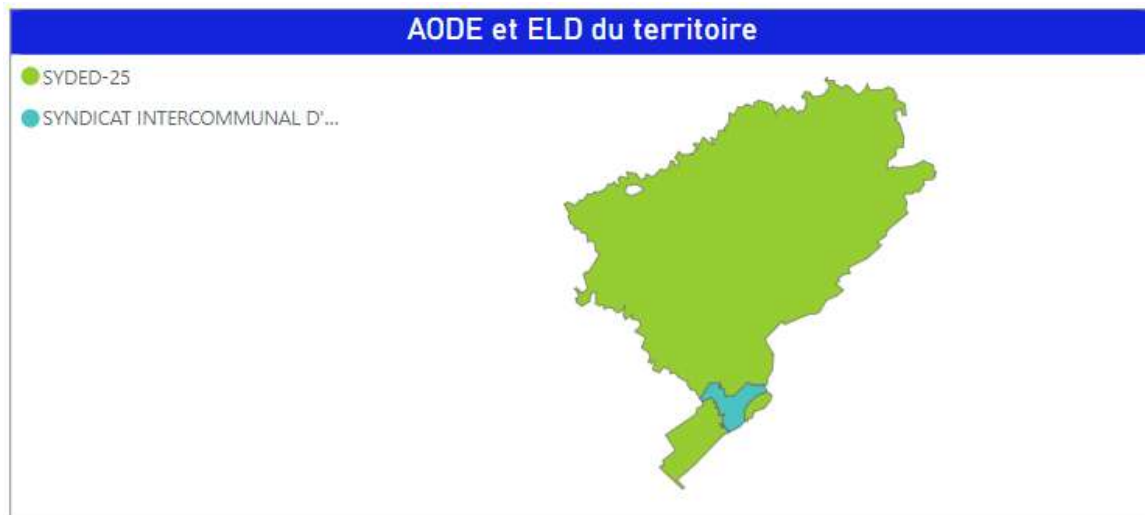
Ces dispositions sont renforcées par la loi de **Transition Energétique pour la Croissance Verte** (dite « TECV ») du 17 août 2015, et précisées par **l'arrêté du 6 janvier 2020** qui définit les données à partager.

Le **Code de l'énergie** introduit dans son article R111-19-10 le **Comité du Système de Distribution Publique d'Electricité (CSDPE)**, entité en charge de **rendre des avis** sur les politiques d'investissement sur les réseaux publics de distribution et éventuellement **formuler des propositions d'orientations générales** sur ces mêmes politiques.

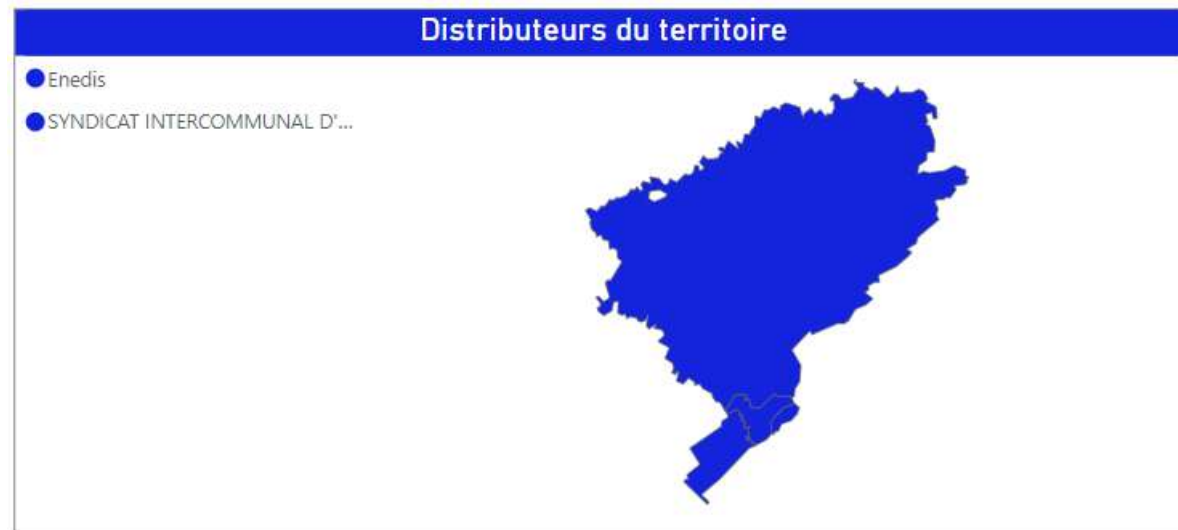
En lien avec ce cadre législatif, la **FNCCR, FU, Enedis et EDF** ont publié un **Accord-cadre le 21 décembre 2017** permettant la mise en œuvre du nouveau modèle de contrat de concession incluant les programmes pluriannuels d'investissements (article 11 du cahier des charges).



L'organisation de la distribution d'électricité dans le département



Les Autorités Organisatrices de la Distribution d'Electricité du département, propriétaires des réseaux de distribution, organisent le service public local de l'énergie, et peuvent confier l'exploitation des réseaux à un gestionnaire par concession.



On compte deux distributeurs d'électricité sur le territoire :

- Enedis
- Le Syndicat Intercommunal d'Electricité de Labergement-Sainte -Marie

La répartition de la maîtrise d'ouvrage

La maîtrise d'ouvrage du réseau de distribution publique est répartie sur le territoire entre les gestionnaires et les AODE.

Les AODE peuvent bénéficier de subventions du Fonds d'Amortissement des Charges d'Electrification (FACE) pour améliorer la qualité de la distribution électrique dans les zones rurales (travaux de renforcement, d'extension, de sécurisation et d'aménagement esthétique des réseaux existants).

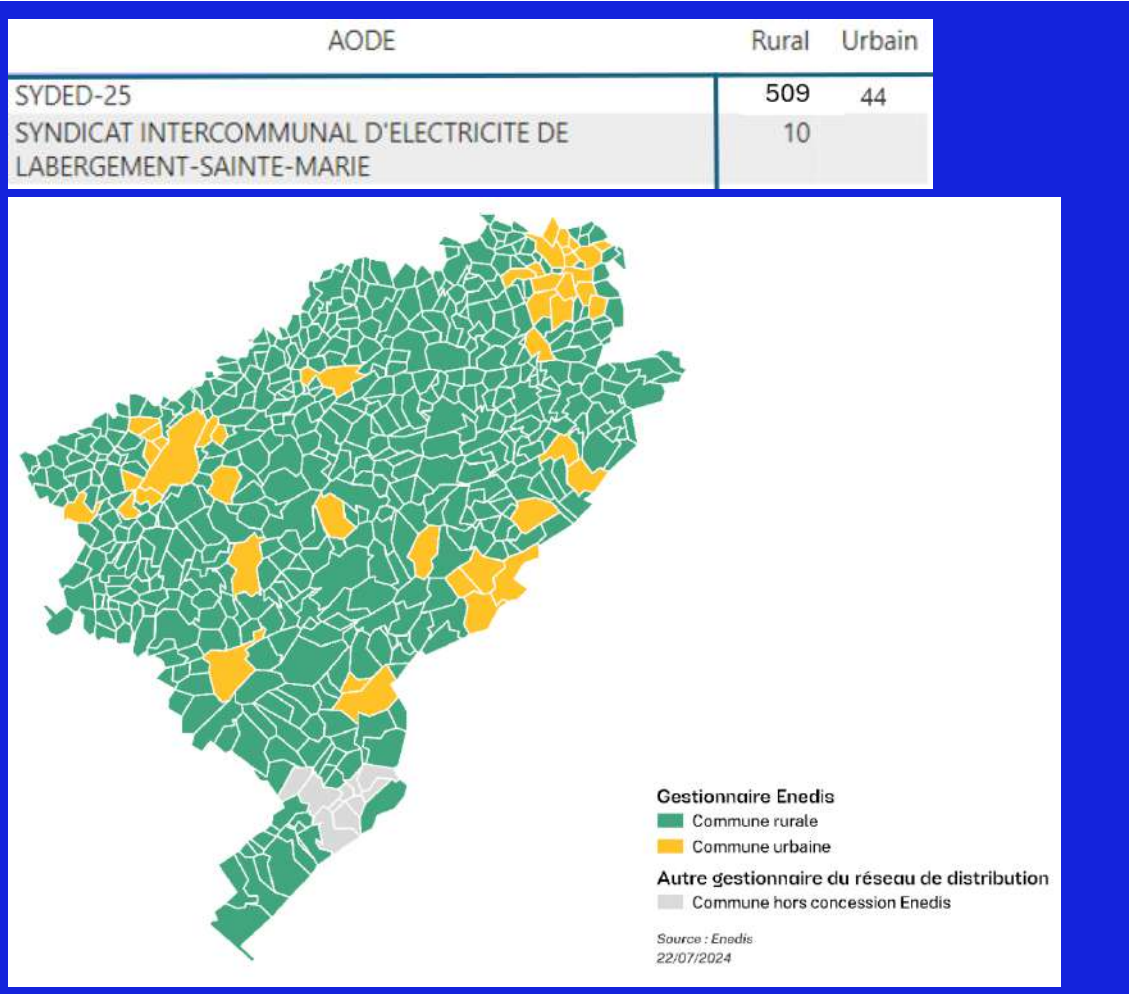
Répartition de la maitrise d'ouvrage sur la concession du Doubs

Travaux		Catégorie de communes	
Famille	Typologie de travaux	Urbaines	Rurales
Raccordement	Extension BT pour installation de consommation	Enedis	SYDED
	Extension BT pour installation de production	Enedis	Enedis ⁽¹⁾
	Extension HTA	Enedis	Enedis
	Branchement	Enedis	Enedis
Ouvrages BT sur terrains d'assiette des raccordements collectifs	Sur terrain d'assiette sous maîtrise d'ouvrage publique	Enedis	SYDED
	Sur terrain d'assiette sous maîtrise d'ouvrage privée	Enedis	Enedis
Renforcement	Renforcement BT	Enedis	SYDED
	Renforcement HTA	Enedis	Enedis
Déplacement d'ouvrages	Déplacement d'ouvrage BT et HTA	Enedis	Enedis
Sécurisation	Amélioration de la continuité d'alimentation du réseau	Enedis	SYDED
Intégration des ouvrages dans l'environnement	Enfouissement BT	SYDED	SYDED
	Enfouissement HTA	Enedis	Enedis

E

(1) : SYDED si installation de production ≤ 6 kVA simultané avec une installation individuelle de consommation

(1) : SYDED si bâtiment public neuf comportant simultanément consommation et production pour P ≤ 36 kVA



Descriptif des ouvrages concédés

- Le réseau de distribution géré par Enedis
- Le patrimoine concédé
- Les flux électriques: la consommation
- Les flux électriques: la production

Le réseau de distribution géré par Enedis

Détail des ouvrages électrique géré par Enedis sur le département du Doubs(données à fin 2024)

Réseau HTA

5 490 km (+0,5 % vs 2023)

- Dont Aérien 45,7%
- Dont Souterrain 54,3%

24 Postes sources

Postes HTA/ BT

6 434 postes

- Dont 243 Cabines hautes
- Dont 1 611 Postes sur poteau

Réseau BT

5 928 km (+ ,04 % vs 2023)

- Dont souterrain 51%
- Dont aérien torsadé 43,3%
- Dont aérien nu 5,7 %

Consommateurs

322 882 Consommateurs (+ 0,7% vs 2023)

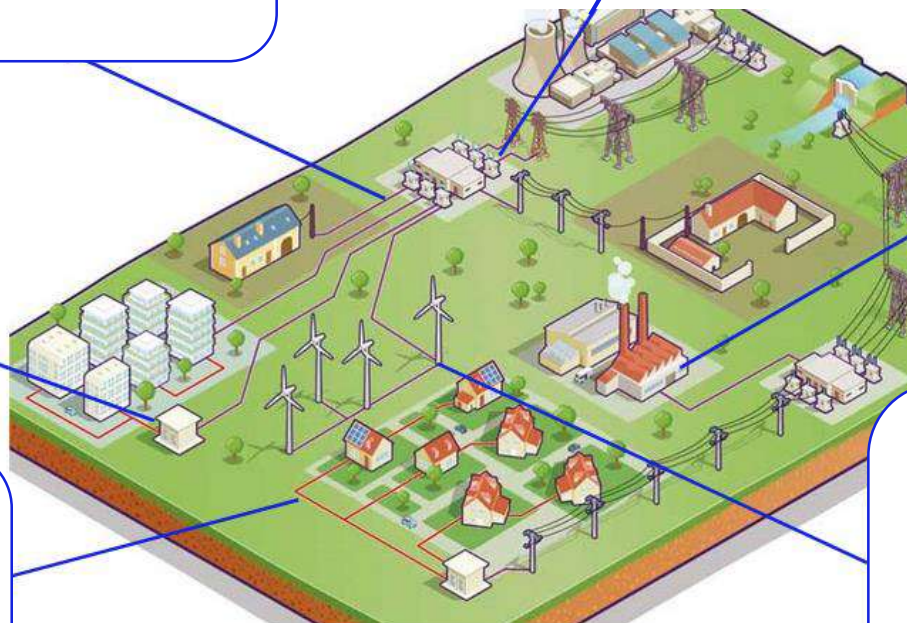
2 757 GWh

Producteurs

11 567 Producteurs (+26,5% vs 2023)
dont 7 437 en autoconsommation avec injection de surplus

603 GWh injectés (- 10% vs 2023)

21,88% de l'énergie consommée est produite sur le territoire



Le réseau de distribution géré par Enedis

Le poste source est la limite entre le réseau de transport et le réseau de distribution.



- **24 postes sources** exploités par Enedis sont situés sur le département du Doubs
- **5 postes sources** exploités par Enedis sont situés hors du département du Doubs et alimentent la concession.

POSTE (nb transfos)
Puissance

 Poste source sur le département

POSTE (nb transfos)

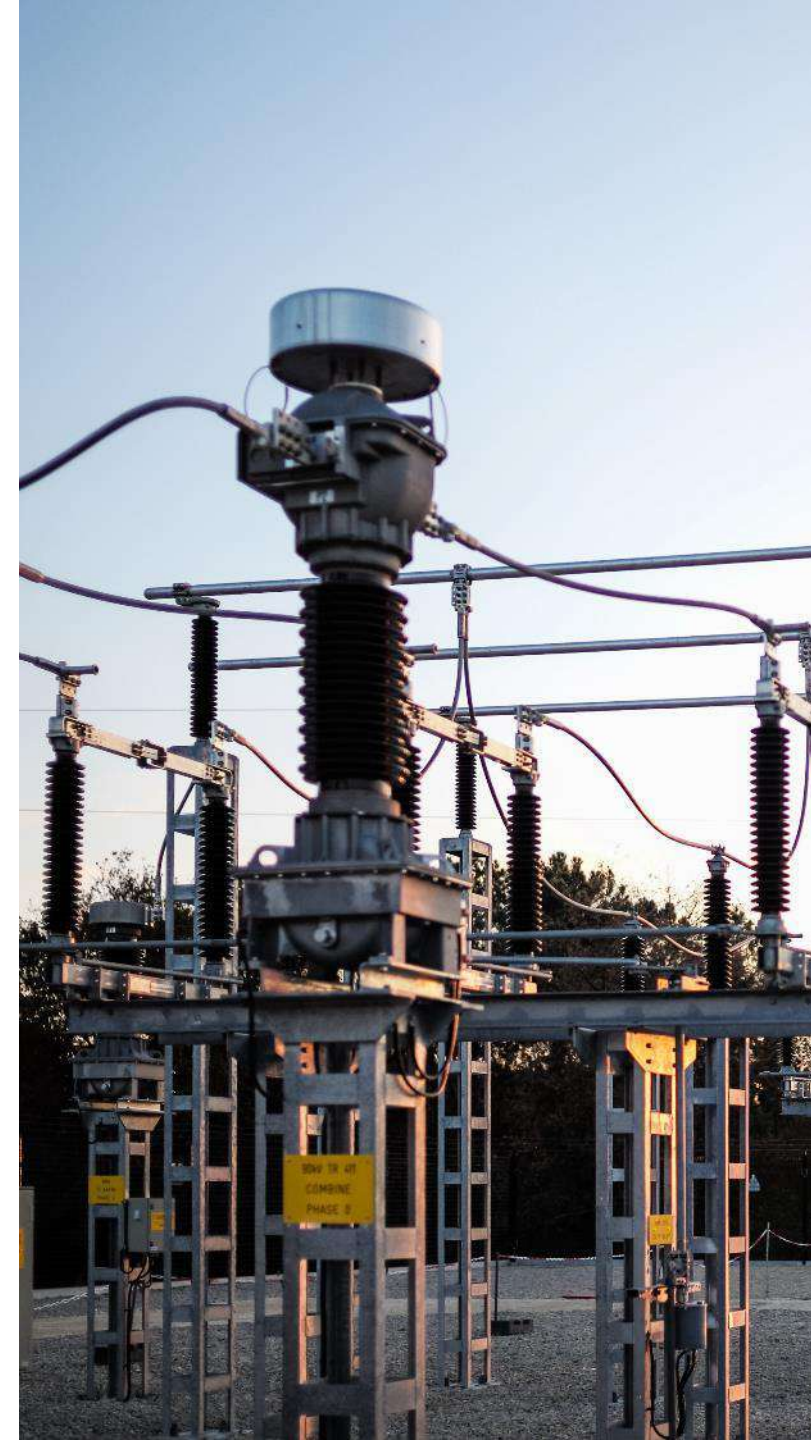
Poste source hors du département
alimentant la concession

Gestionnaire du réseau de distribution

 Enedis

■ Autres gestionnaires

Source : Enedis

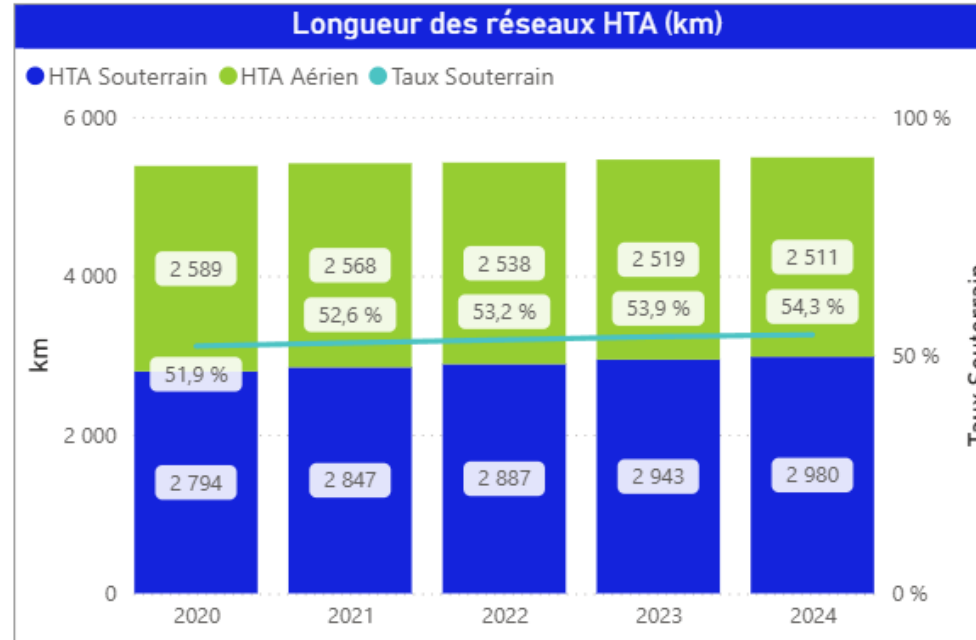


Le patrimoine concédé

Le réseau HTA

Typologie du réseau Haute Tension A (HTA) en service sur le département:

- Progression constante du taux d'enfouissement avec 54,3 % en 2024



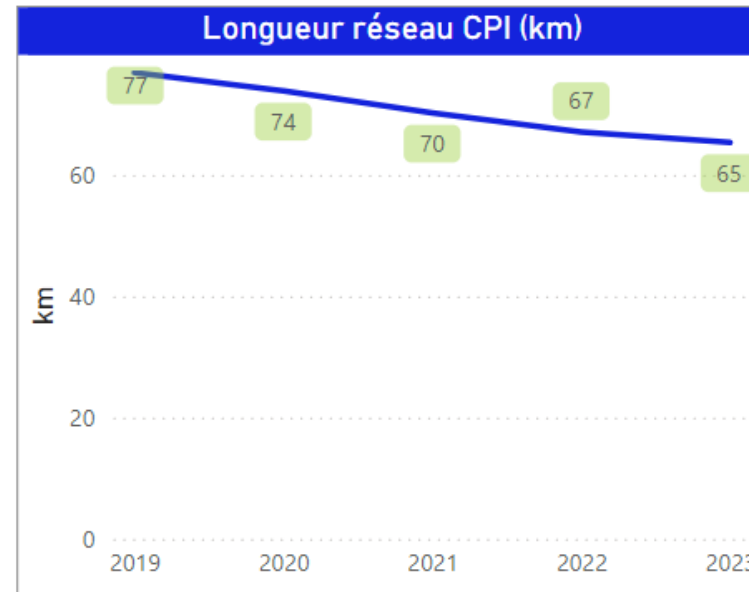
Année	Aérien	dont Faible Section	Souterrain	dont CPI	Total	Taux Souterrain
2024	2 511	4	2 980	62	5 490	54,3 %
2023	2 519	5	2 943	65	5 462	53,9 %
2022	2 538	5	2 887	67	5 425	53,2 %
2021	2 568	6	2 847	70	5 415	52,6 %
2020	2 589	6	2 794	74	5 383	51,9 %



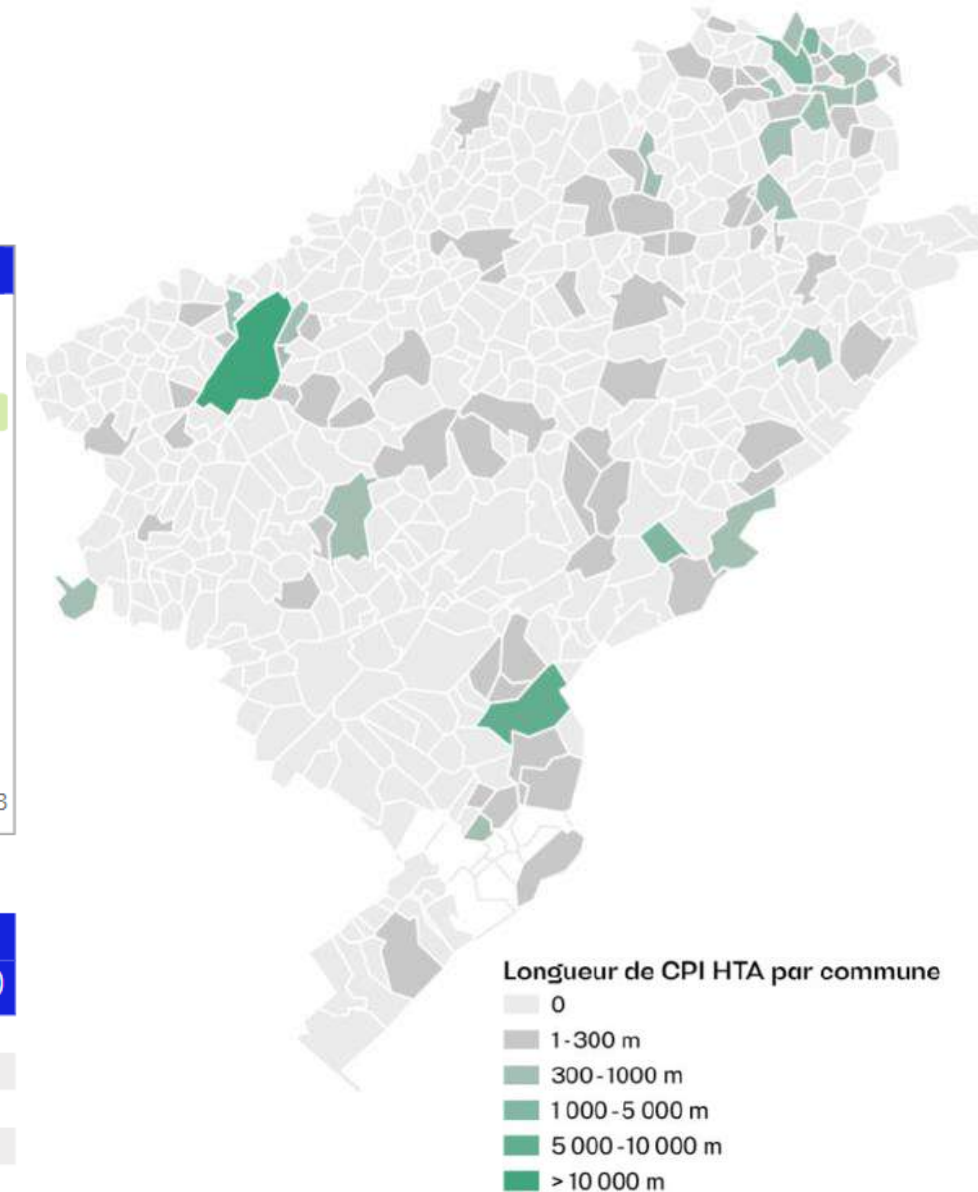
Le patrimoine concédé

Le réseau HTA - Zoom Câble Papier Imprégné

Les Câbles isolés au Papier Imprégnés (CPI) présentent un taux d'incidents généralement plus élevés que les câbles à isolation synthétique que l'on pose depuis le début des années 80. Leur renouvellement ciblé fait partie des grands projets d'investissements d'Enedis.



TOP 6 Communes	
Nom commune	Longueur réseau CPI (km)
BESANCON	36
PONTARLIER	7
MONTBELIARD	4
MORTEAU	2
GRAND-CHARMONT	1
CHATILLON-LE-DUC	1



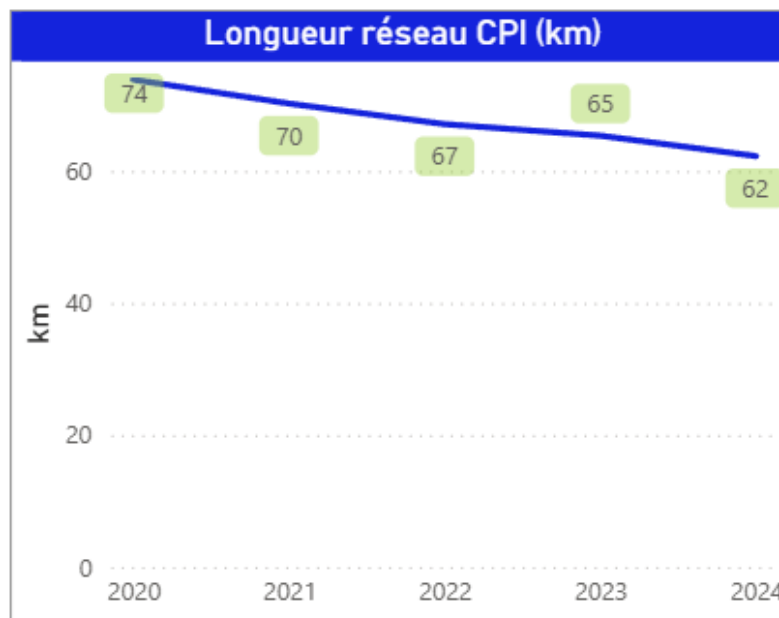
Source : Enedis
22/07/2024

Le patrimoine concédé

Le réseau HTA - Zoom Câble Papier Imprégné

Les Câbles isolés au Papier Imprégnés (CPI) présentent un taux d'incidents généralement plus élevés que les câbles à isolation synthétique que l'on pose depuis le début des années 80.

Leur renouvellement ciblé fait partie des grands projets d'investissements d'Enedis.



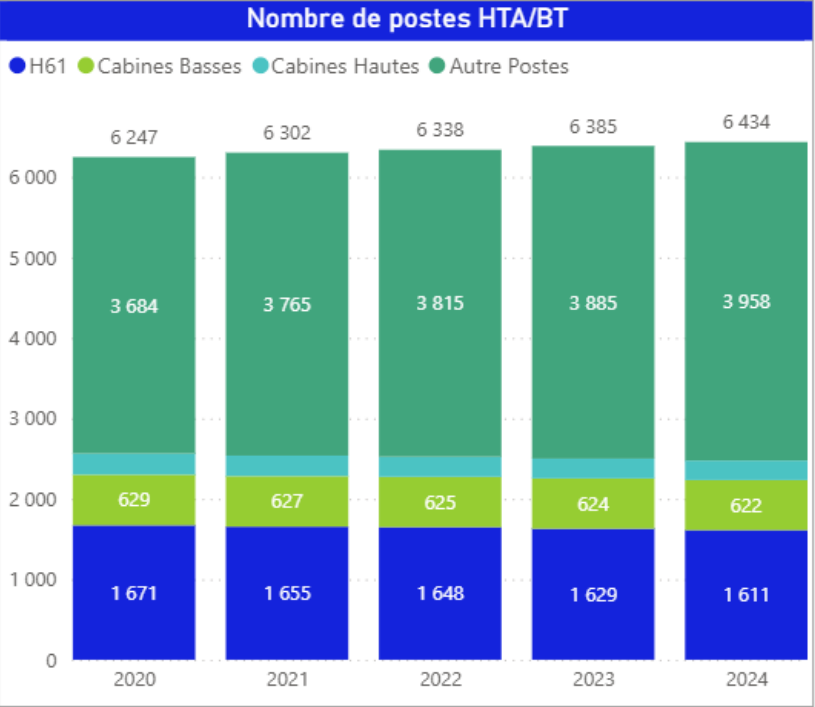
TOP 6 Communes	
Nom commune	Longueur réseau CPI (km)
BESANCON	35
PONTARLIER	6
MONTBELIARD	3
MORTEAU	2
AUDINCOURT	1
CHATILLON-LE-DUC	1



Le patrimoine concédé

Postes de distribution publique

Les postes de distribution publique constituent l'interface entre le réseau Haute Tension A et le réseau Basse Tension.



Augmentation progressive du nombre de postes de distribution publique.



Poste cabine basse



Poste cabine haute



Poste sur poteau « H61 »



Poste PSSA (autres postes)

Année	Total	H61	Cabines Basses	Cabines Hautes	Autres Postes	Taux H61	Taux CB	Taux CH
2024	6 434	1 611	622	243	3 958	25,0 %	9,7 %	3,8 %
2023	6 385	1 629	624	247	3 885	25,5 %	9,8 %	3,9 %
2022	6 338	1 648	625	250	3 815	26,0 %	9,9 %	3,9 %
2021	6 302	1 655	627	255	3 765	26,3 %	9,9 %	4,0 %
2020	6 247	1 671	629	263	3 684	26,7 %	10,1 %	4,2 %

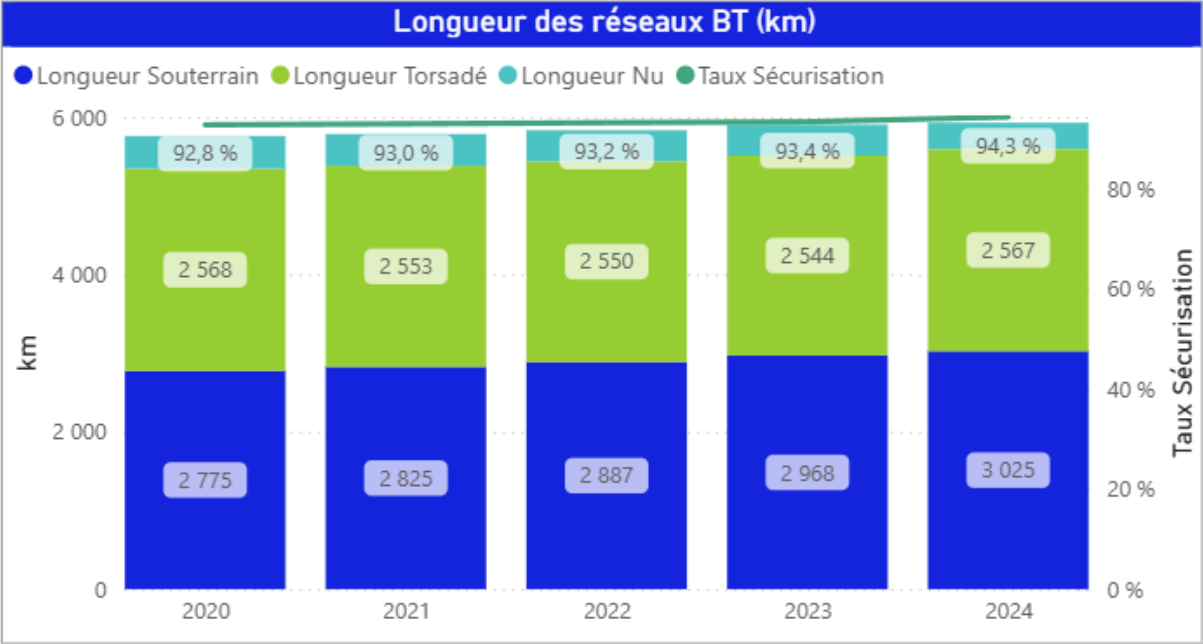


Le patrimoine concédé

Le réseau BT

Typologie du réseau Basse Tension (BT) en service sur le département:

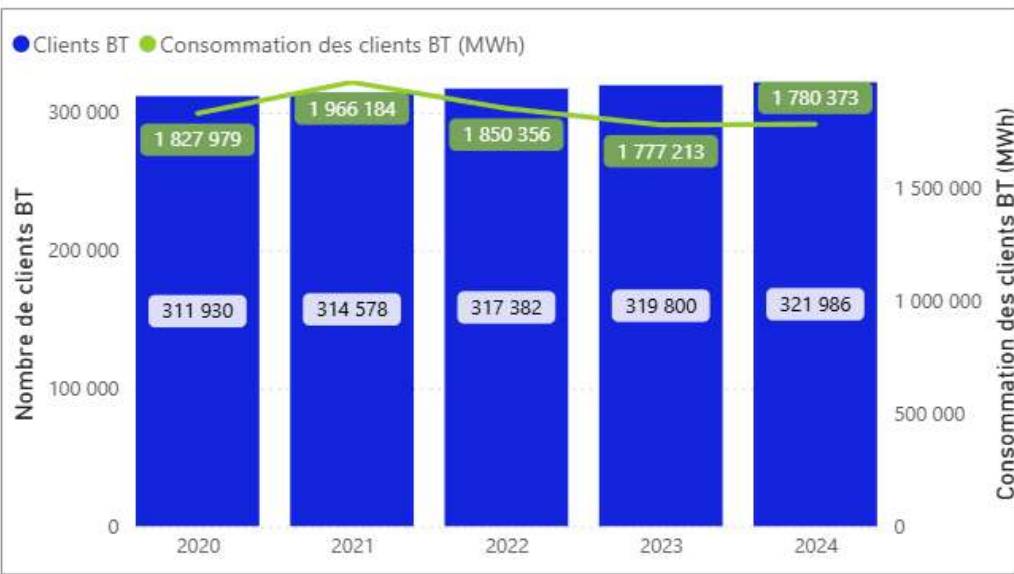
Le linéaire total BT augmente progressivement, en corrélation avec le développement du territoire.



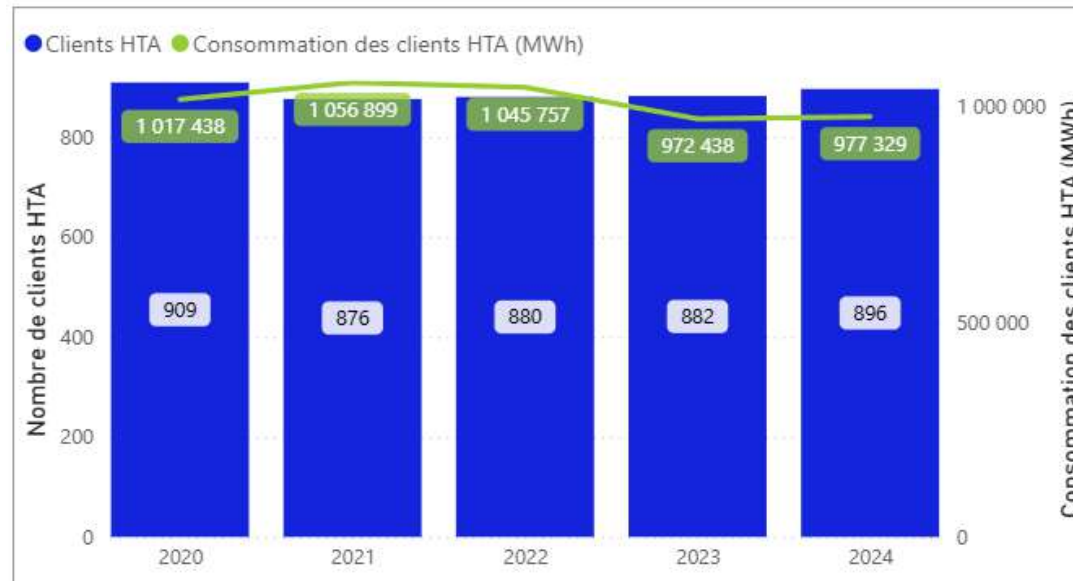
Année	Souterrain	Aérien	dont Torsadé	dont Nu	dont Faible Section	Total	Taux Souterrain	Taux Aérien Nu	Taux Faible Section	Taux Sécuration
2024	3 025	2 902	2 567	335	27	5 928	51,0 %	5,7 %	0,4 %	94,3 %
2023	2 968	2 934	2 544	390	32	5 902	50,3 %	6,6 %	0,5 %	93,4 %
2022	2 887	2 946	2 550	396	33	5 833	49,5 %	6,8 %	0,6 %	93,2 %
2021	2 825	2 959	2 553	406	34	5 783	48,8 %	7,0 %	0,6 %	93,0 %
2020	2 775	2 984	2 568	416	35	5 759	48,2 %	7,2 %	0,6 %	92,8 %



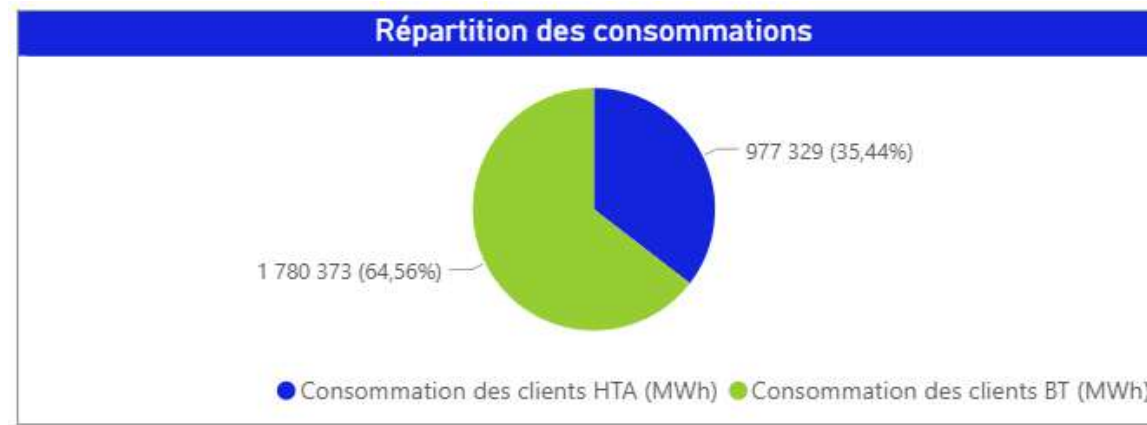
Les flux électriques La consommation (données à fin 2024)



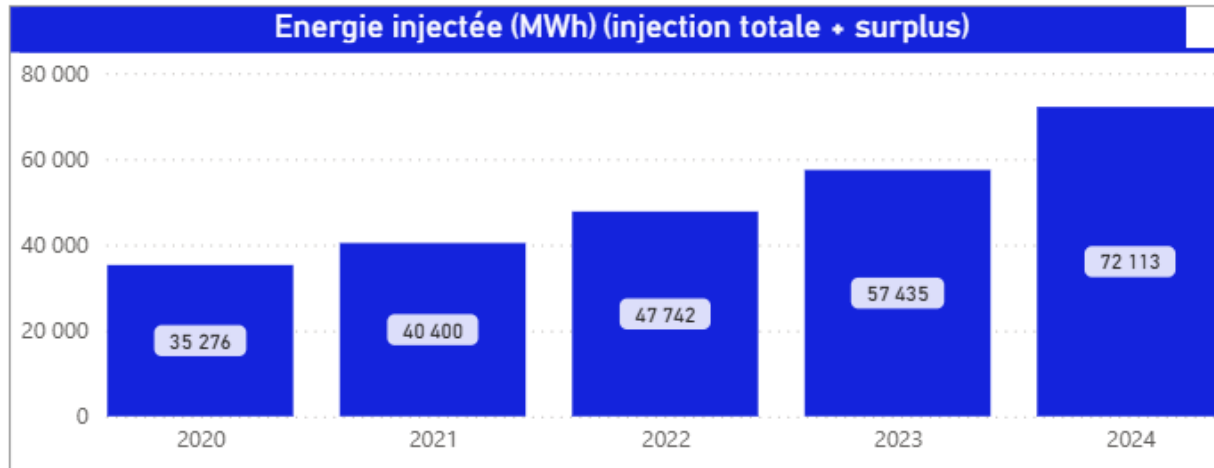
Consommation des clients BT stable entre 2023 et 2024.



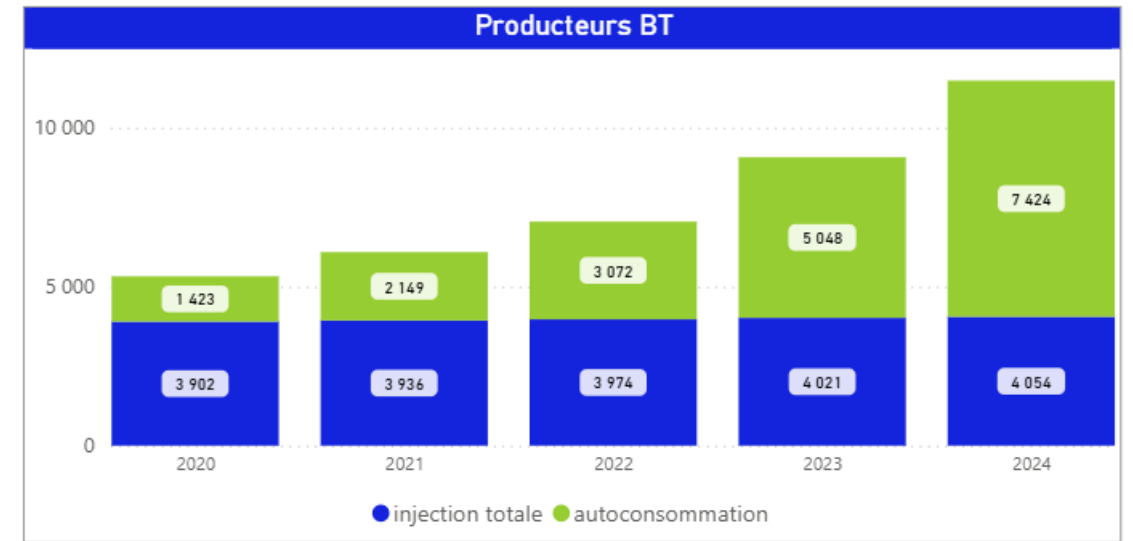
Consommation des clients HTA stable entre 2023 et 2024.



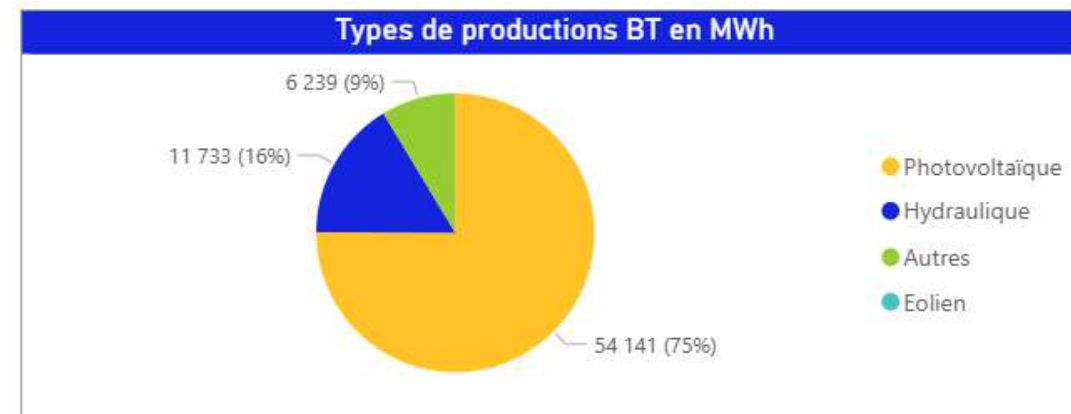
Les flux électriques La production BT (données à fin 2024)



- La production d'électricité BT est en hausse constante depuis 5 ans

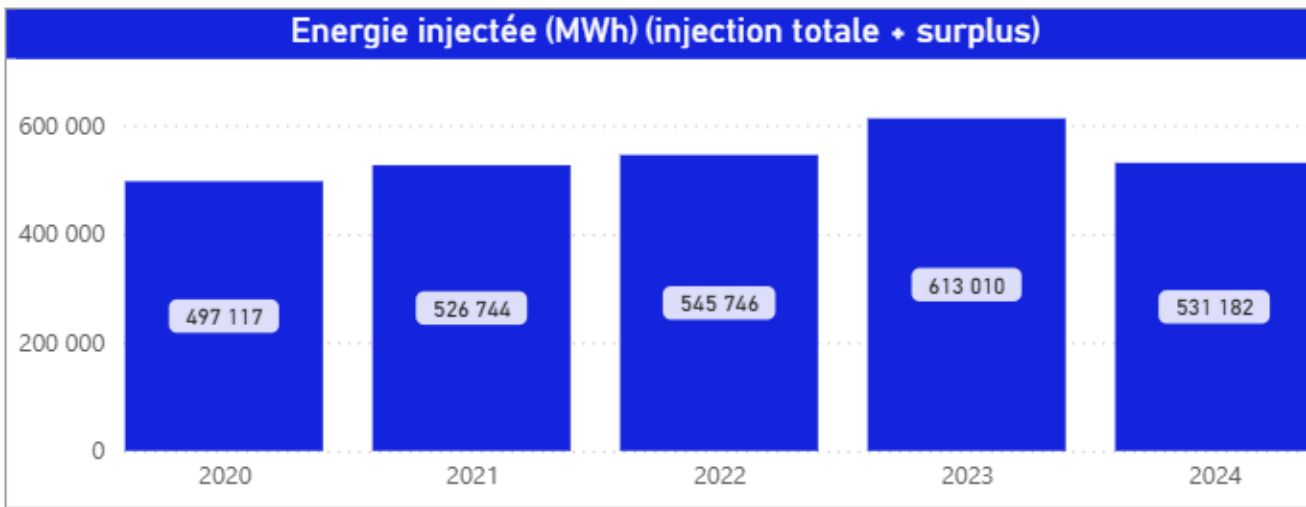


- La part de l'autoconsommation augmente fortement.

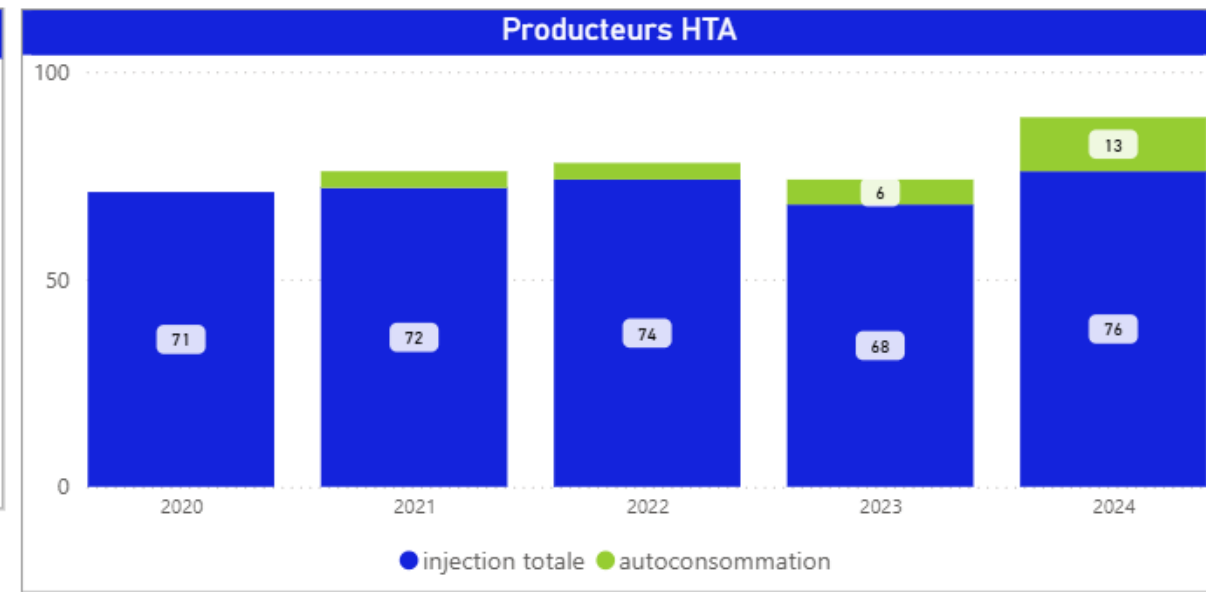


- La production BT est majoritairement photovoltaïque

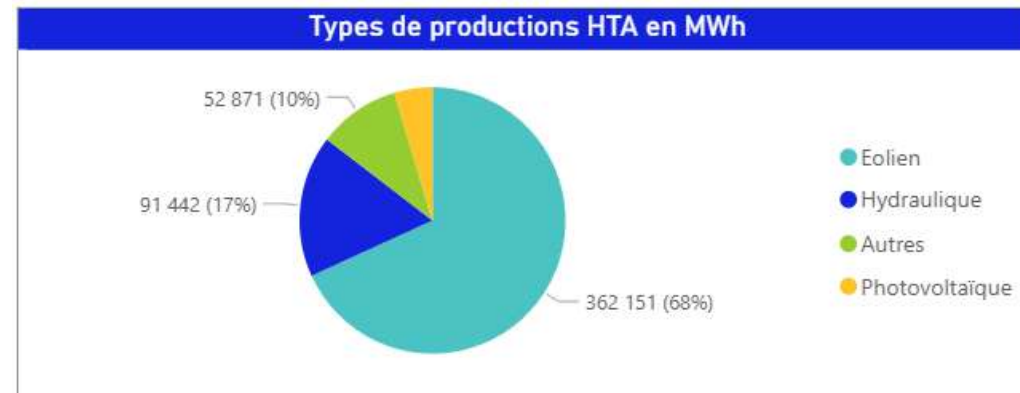
Les flux électriques La production HTA (données à fin 2024)



- On constate une baisse en énergie injectée sur 2024



- Augmentation de l'autoconsommation



- La production photovoltaïque représente 5%

Diagnostic qualité du département

- Le décret qualité
- Tenue de tension
- Continuité d'alimentation
- Critère B (temps moyen de coupure)

Diagnostic qualité du département

Rappels sur le Décret Qualité

Le décret n° 2007-1826 du 24 décembre 2007 et ses arrêtés d'application du 24 décembre 2007 et du 18 février 2010 fixent les niveaux de qualité et les prescriptions techniques en matière de qualité des réseaux d'électricité.



Tenue de la tension

C'est la capacité du réseau à maintenir la tension, en tout point, au sein d'une plage de **variation normale de +/- 10 % autour de la tension nominale**, définie selon le segment et le nombre de phases.

On mesure la tenue de tension par le décompte des clients dits « mal alimentés » en tension (CMA): **un CMA voit sa tension moyenne sur 10min sortir au moins une fois dans l'année de la plage admissible (hors circonstances exceptionnelles).**

Cet indicateur est évalué par une méthode statistique appelée GDO-SIG.

Le taux maximal de client mal alimentés en tension sur le département ET la concession. Le dépassement de ce seuil déclenche un programme d'amélioration dédié.

3%



Continuité de fourniture

La continuité est définie par le nombre de coupures subies par les clients:

- **"Coupure longue"**, toute interruption de l'alimentation électrique d'une durée >3min;
- **"Coupure brève"**, toute interruption de l'alimentation électrique d'une durée comprise entre 1s et 3min.

On mesure la continuité par le décompte des clients dits « mal alimentés » en continuité (CMA). Sur une année complète un client est considéré comme mal alimenté s'il franchit un ou plusieurs des seuils suivants:

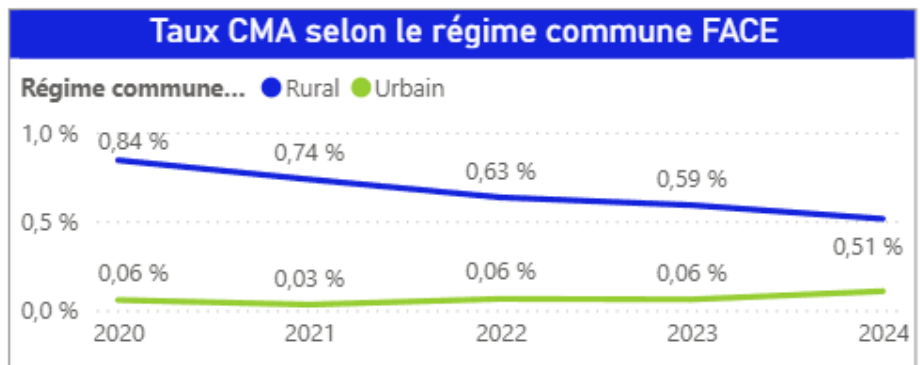
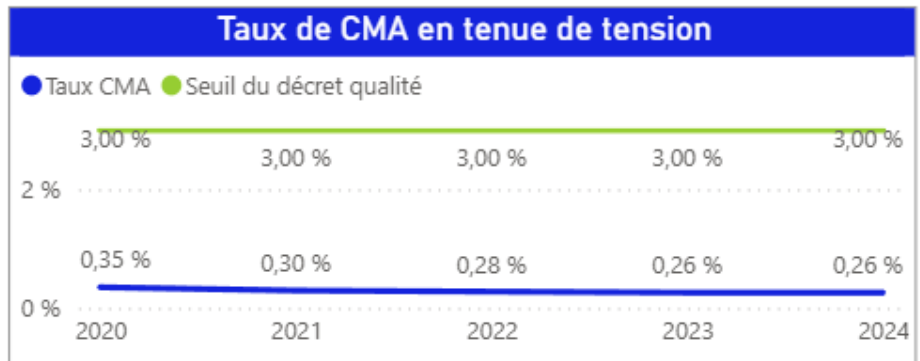
- **6 Coupures longues**
- **35 coupures brèves**
- **13h de durée cumulée de coupure longue**

Le taux maximal de clients mal alimentés en continuité sur le département ET la concession. Le dépassement de ce seuil déclenche un programme d'amélioration dédié.

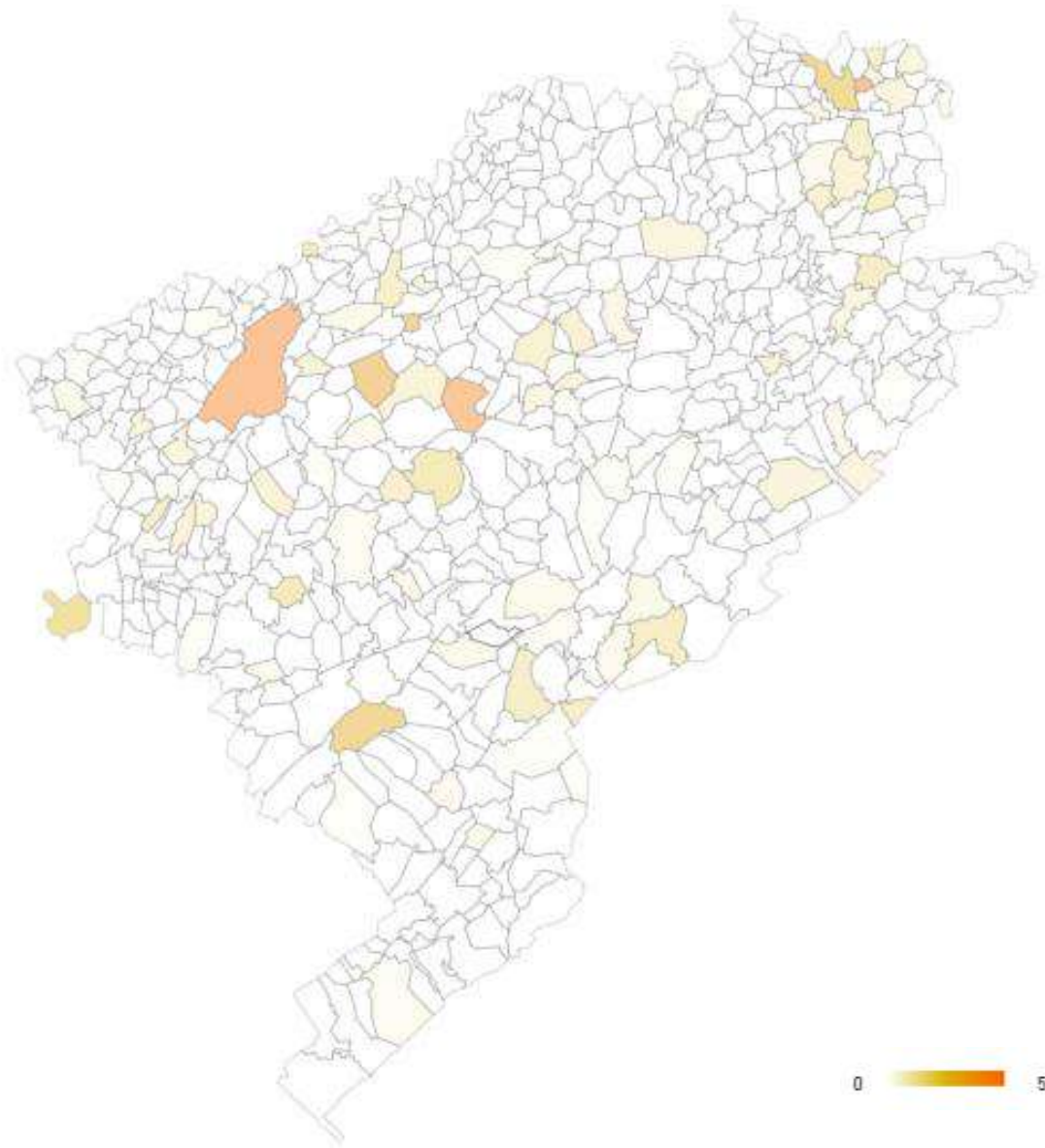
5%

Tenue de tension

Résultats du Décret Qualité



Le seuil du décret qualité est respecté dans la durée



Continuité d'alimentation

Résultats du Décret Qualité

Nombre de clients HTA BT avec 13h de coupures cumulées

Année	Clients HTA BT	Taux CL durées
2024	9 732	3,03 %
2023	6 453	2,02 %
2022	2 646	0,83 %
2021	951	0,30 %
2020	4 493	1,44 %

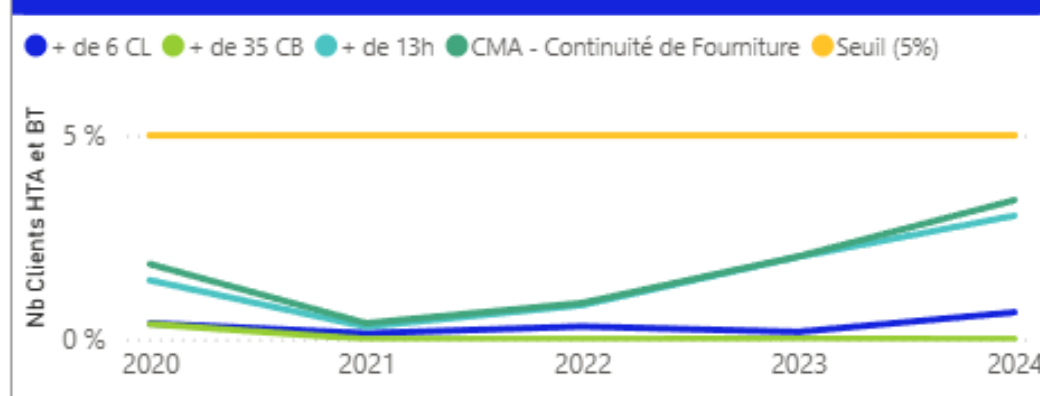
Nombre de clients HTA BT avec plus de 6 Coupures Longues

Année	Clients HTA BT	Taux CL Nombre
2024	2 113	0,66 %
2023	567	0,18 %
2022	982	0,31 %
2021	448	0,14 %
2020	1 205	0,39 %

Nombre de clients HTA BT avec plus de 35 Coupures Brèves

Année	Clients HTA BT	Taux CB Nombre
2024	0	0,00 %
2023	34	0,01 %
2022	0	0,00 %
2021	0	0,00 %
2020	1 152	0,37 %

Client Mal Alimenté - Continuité de Fourniture



Le seuil du décret qualité est respecté dans la durée

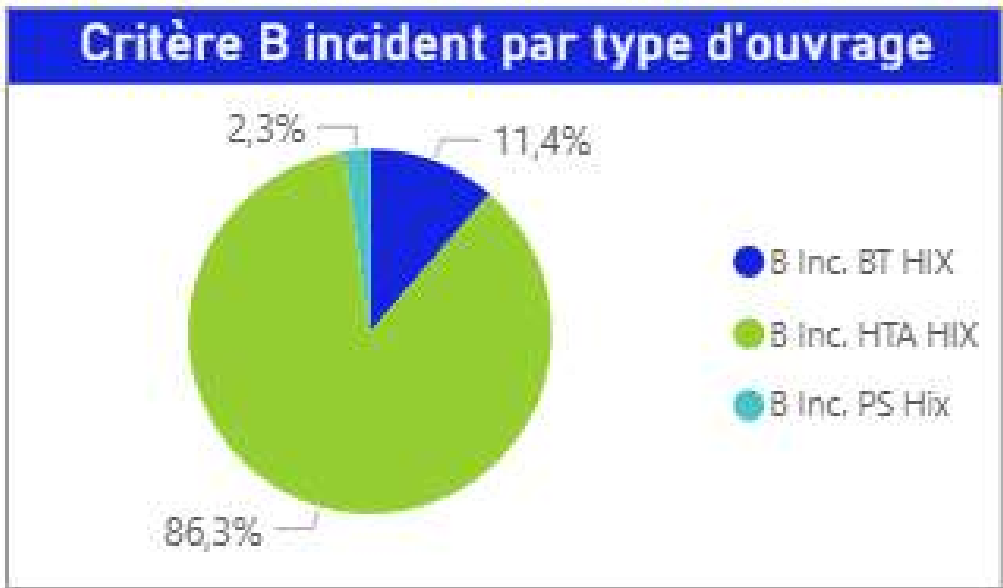
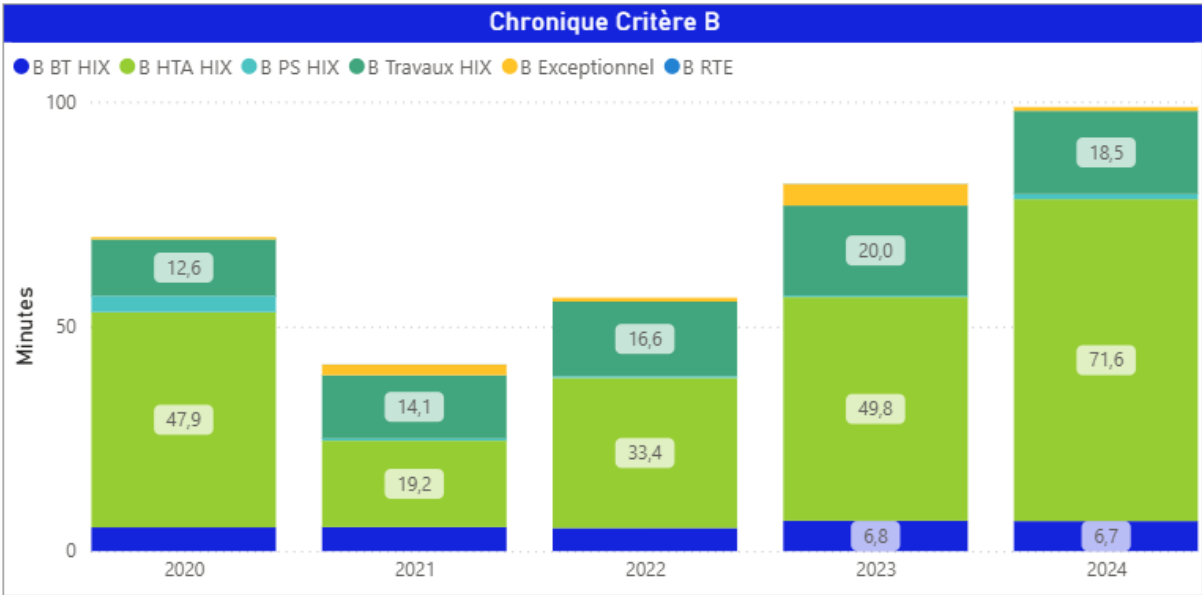
Nombre de clients HTA BT en dépassement

Année	NB Clients BT et HTA en dépassement	Taux Clients en dépassement
2024	10 951	3,41 %
2023	6 486	2,03 %
2022	2 808	0,89 %
2021	1 225	0,39 %
2020	5 729	1,84 %

Résultats du critère B

Le temps moyen de coupure

Le critère B est le principal indicateur de la continuité d'alimentation pour les gestionnaires des réseaux publics de distribution en BT comme en HTA.



Le critère B « Toutes causes confondues » de la concession est de 98,8 minutes en 2024, en augmentation de 21% par rapport à 2023.

En 2024, le département du Doubs a connu de multiples aléas climatiques avec notamment la tempête KIRK qui a occasionné 30 minutes de temps de coupure.

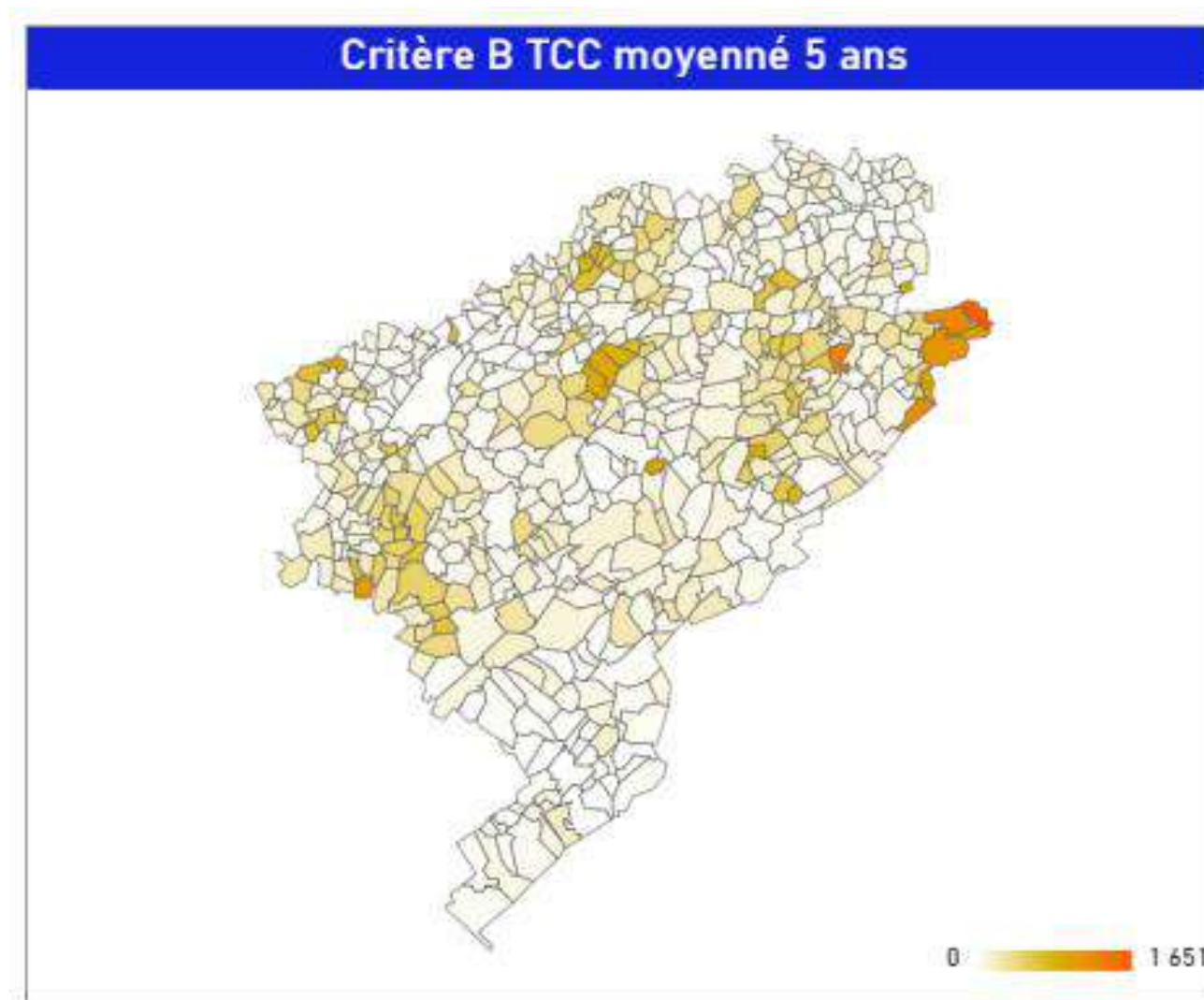
Le temps de coupure lié aux incidents HTA est en augmentation de 40% entre 2023 et 2024, passant de 49,8 minutes à 71,6 minutes.

Le temps de coupure en raison d'incidents climatiques, qui ont impacté principalement le réseau HTA, a augmenté de 42% comparé à 2023, passant de 38 à 54 minutes.

Résultats du critère B

Analyse détaillée moyenne sur 5 ans

L'analyse détaillée du critère B moyenné sur 5 ans est une donnée d'entrée pour établir le programme des travaux d'investissement, afin d'améliorer la continuité de fourniture durablement sur l'ensemble du territoire.



Priorité et programmes d'investissements d'Enedis

- Les politiques d'investissements
- Les investissements réalisés
- Les prévisions d'investissements

Les priorités d'investissement

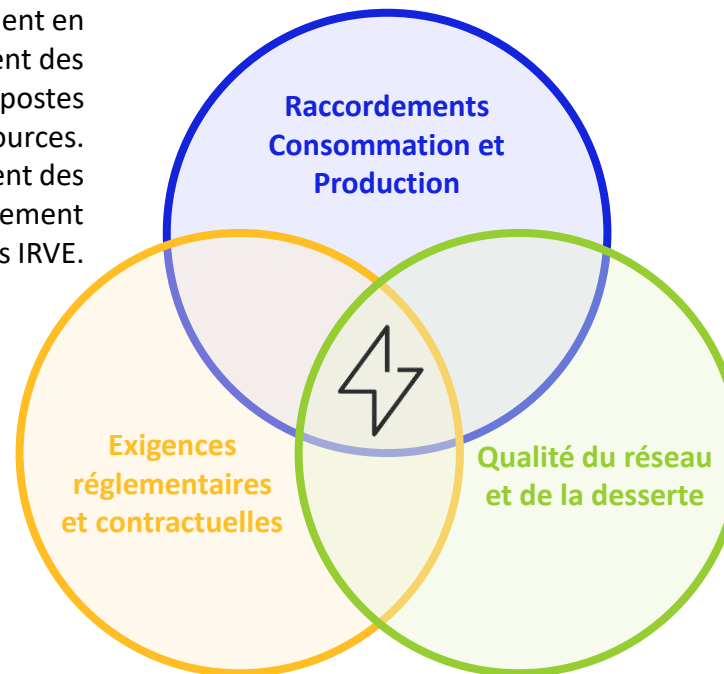
Les priorités d'investissement découlent des axes de la politique d'investissement d'Enedis, qui se recoupent avec certaines exigences réglementaires ou contractuelles.

Accompagner le développement des ENR: notamment en lien avec les Schéma Régionaux de Raccordement des Energies Renouvelables (S3RENR), travaux sur les postes sources.

Raccordements des clients: faciliter le déploiement des nouveaux usages électrique, et notamment le déploiement des bornes IRVE.

Programme Pluriannuels d'Investissement (PPI) des contrats de concession: en lien avec les Schéma Directeur d'Investissement négociés avec les Autorités Organisatrices de la Distribution d'Electricité.

Exigences du Décret Qualité (DQ): des programmes d'amélioration de la continuité ou de la tension en fonction des résultats annuels du Décret Qualité.



Plus de fiabilité du réseau: grâce à la Rénovation Programmée (RP), renouvellement des réseaux et accessoires défaillants, aidé par des programmes d'analyse statistique. Renouvellement anticipé des réseaux à risque: les Câbles Papiers Imprégnés (CPI) et les réseaux fils nus

Plus de résilience du réseau: avec le Plan Aléa Climatique (PAC) en définissant les zones sujettes à un risque avéré (bois, neige, vent)

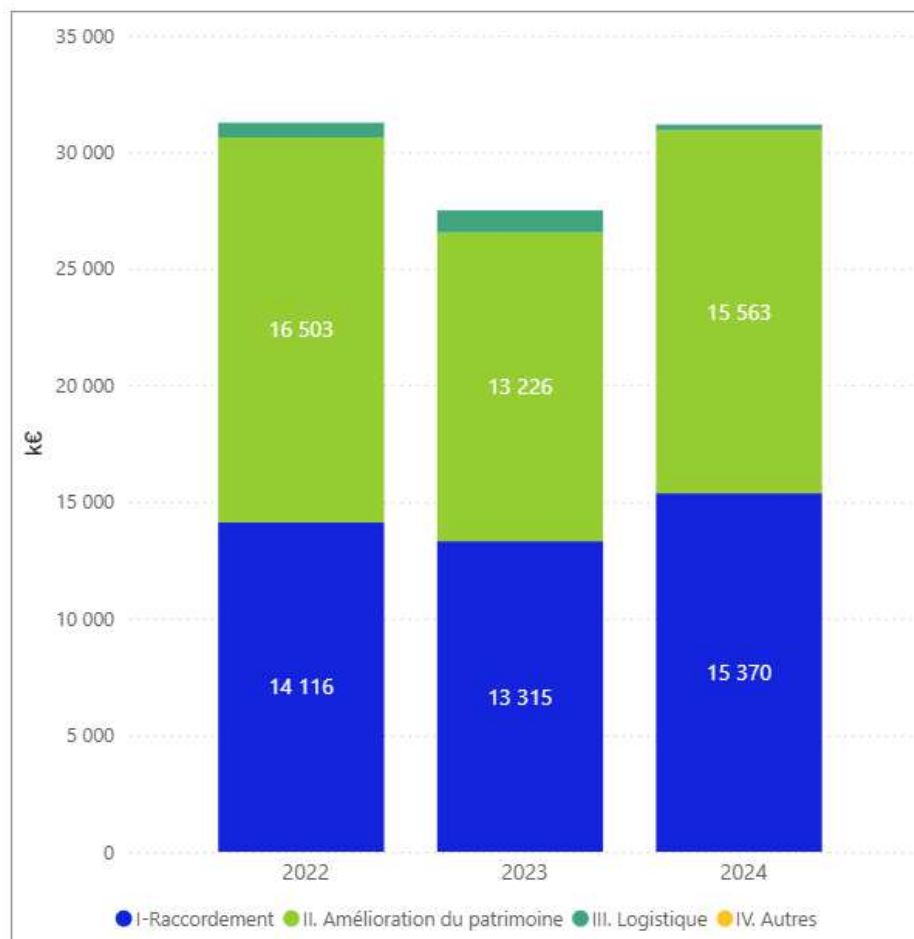
Plus de réactivité du réseau: par le déploiement d'Organes de Manœuvre Télécommandés (OMT) sur chaque départ, ainsi que la pose d'indicateur de défaut Lumineux ou communicants (ILD)

Amélioration de la structure: Enedis recherche également à diminuer le nombre de client touchés en cas d'incidents et à réduire la durée de la coupure le cas échéant en analysant régulièrement les schémas d'exploitation, en créant des boucles et/ou des nouveaux départs.

Les investissements réalisés

Les investissements réalisés par Enedis sur l'ensemble du département

En accord avec l'arrêté du 6 janvier 2020, ci-dessous les investissements réalisés sur les trois dernières années par Enedis sur le département.



	2022	2023	2024
I . Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	14 116	13 315	15 370
---- dont raccordement des consommateurs BT	10 509	9 107	10 398
---- dont raccordement des consommateurs HTA	206	181	507
---- dont raccordement des producteurs BT	936	1 447	1 944
---- dont raccordement des producteurs HTA	1 219	204	219
II. Investissement pour l'amélioration du patrimoine	16 503	13 226	15 563
-- II.1 Investissement pour la performance et la modernisation du réseau	12 600	9 377	11 154
---- dont renforcement des réseaux BT	542	477	379
---- dont renforcement des réseaux HTA	0	1	22
---- dont amélioration de la résilience des réseaux et postes	1 896	1 129	2 094
---- dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors PDV)	5 939	4 757	5 434
---- dont amélioration de la fiabilité réseaux et des postes PDV	963	829	1 004
---- dont moyens d'exploitation	1 443	2 153	2 218
---- dont Smart-Grids	64	31	3
---- dont compteurs communicants	1 753	0	0
-- II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	3 903	3 849	4 409
---- dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	608	446	505
---- dont sécurité et obligations réglementaires	2 058	1 749	2 077
---- dont modification d'ouvrages à la demande de tiers	1 237	1 654	1 827
III. Investissement de logistique	635	957	244
IV. Autres investissements	0	0	0
Total (=I + II + III + IV)	31 254	27 499	31 177
---- dont total des investissements concernant les postes sources	3 610	2 176	1 679
---- dont création de capacités d'accueil des énergies renouvelables dans les postes sources	0	0	300

Les investissements en cours de réalisation (2025)

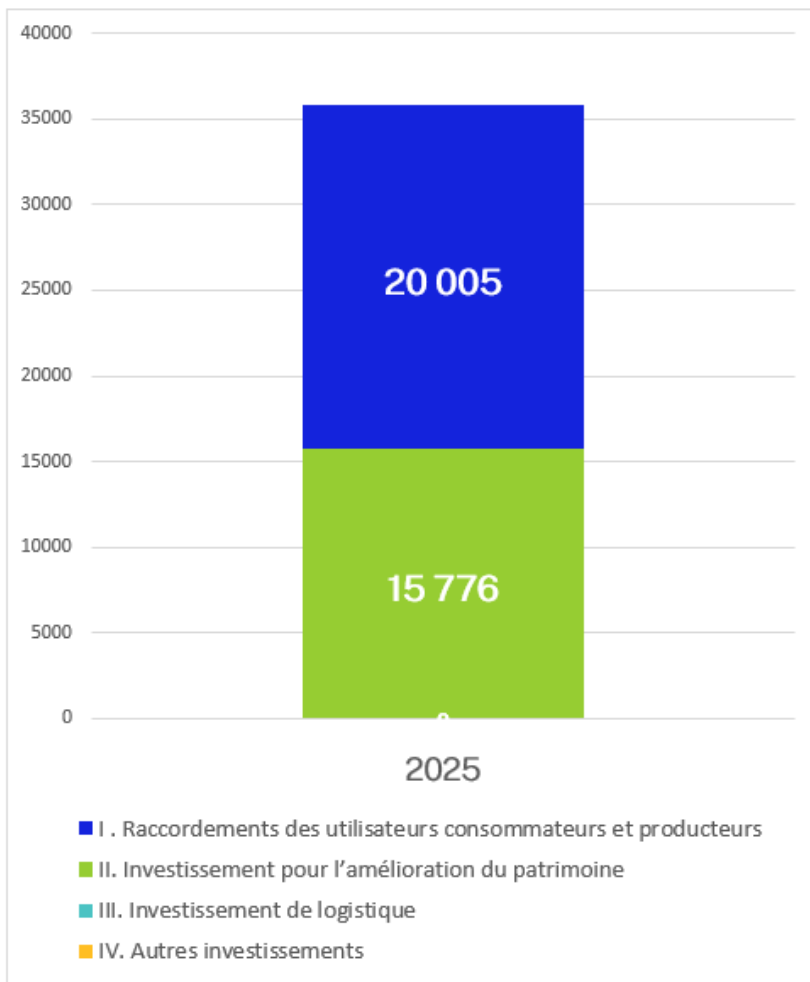
Les investissements réalisés par Enedis sur l'ensemble du département

En accord avec l'arrêté du 6 janvier 2020, ci-dessous les investissements en cours de réalisation par Enedis sur le département.

Le point de sortie de cet investissement reste une estimation à date.

Investissements en k€ pour l'année

2025



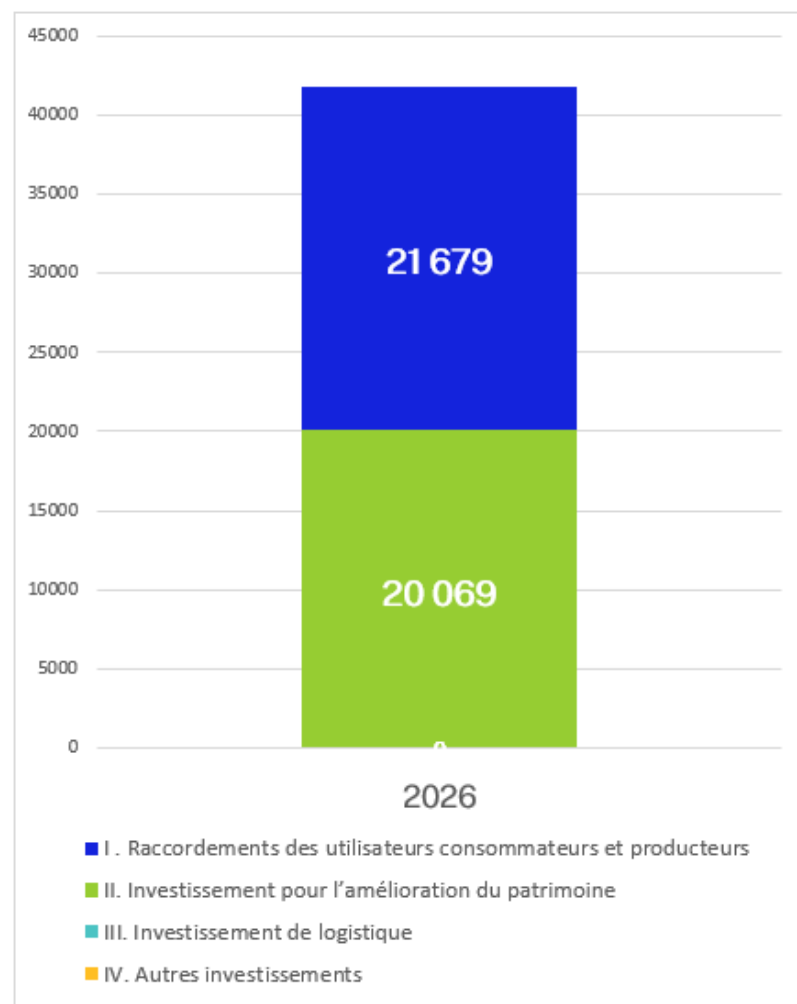
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs		20 005
----	dont raccordement des consommateurs HTA	1 584
----	dont raccordement des consommateurs BT	11 335
----	dont raccordement des producteurs HTA	218
----	dont raccordement des producteurs BT	2 860
II. Investissement pour l'amélioration du patrimoine		15 776
--	II.1 Investissement pour la performance et la modernisation du réseau	11 529
----	dont renforcement des réseaux BT	318
----	dont renforcement des réseaux HTA	39
----	dont amélioration de la résilience des réseaux et postes	379
----	dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors PDV)	5 571
----	dont amélioration de la fiabilité réseaux et des postes PDV	1 146
----	dont moyens d'exploitation	4 076
----	dont Smart-Grids	0
----	dont compteurs communicants	0
--	II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	4 247
----	dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	503
----	dont sécurité et obligations réglementaires	2 188
----	dont modification d'ouvrages à la demande de tiers	1 557
III. Investissement de logistique		0
IV. Autres investissements		0
Total (=I + II + III + IV)		35 781
----	dont total des investissements concernant les postes sources	3 892
----	dont création de capacités d'accueil des énergies renouvelables dans les postes sources	1 898

Les investissements à venir (2026)

Les investissements réalisés par Enedis sur l'ensemble du département

En accord avec l'arrêté du 6 janvier 2020, ci-dessous les investissements à venir par Enedis sur le département.

Le point de sortie de cet investissement reste une estimation à date.



Investissements en k€ pour l'année à venir

2026

I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs		21 679
---- dont raccordement des consommateurs HTA		954
---- dont raccordement des consommateurs BT		12 854
---- dont raccordement des producteurs HTA		296
---- dont raccordement des producteurs BT		3 710
II. Investissement pour l'amélioration du patrimoine		20 069
-- II.1 Investissement pour la performance et la modernisation du réseau		15 311
---- dont renforcement des réseaux BT		287
---- dont renforcement des réseaux HTA		26
---- dont amélioration de la résilience des réseaux et postes		3 425
---- dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors PDV)		5 358
---- dont amélioration de la fiabilité réseaux et des postes PDV		1 644
---- dont moyens d'exploitation		4 341
---- dont Smart-Grids		230
---- dont compteurs communicants		0
-- II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes		4 758
---- dont intégration d'ouvrages dans l'environnement		889
---- dont sécurité et obligations réglementaires		2 310
---- dont modification d'ouvrages à la demande de tiers		1 559
III. Investissement de logistique		0
IV. Autres investissements		0
Total (=I + II + III + IV)		41 748
---- dont total des investissements concernant les postes sources		4 392
---- dont création de capacités d'accueil des énergies renouvelables dans les postes sources		1 662

Programmes d'investissements Enedis

Les investissements HTA réalisés par Enedis en 2024 pour la performance et la modernisation du réseau

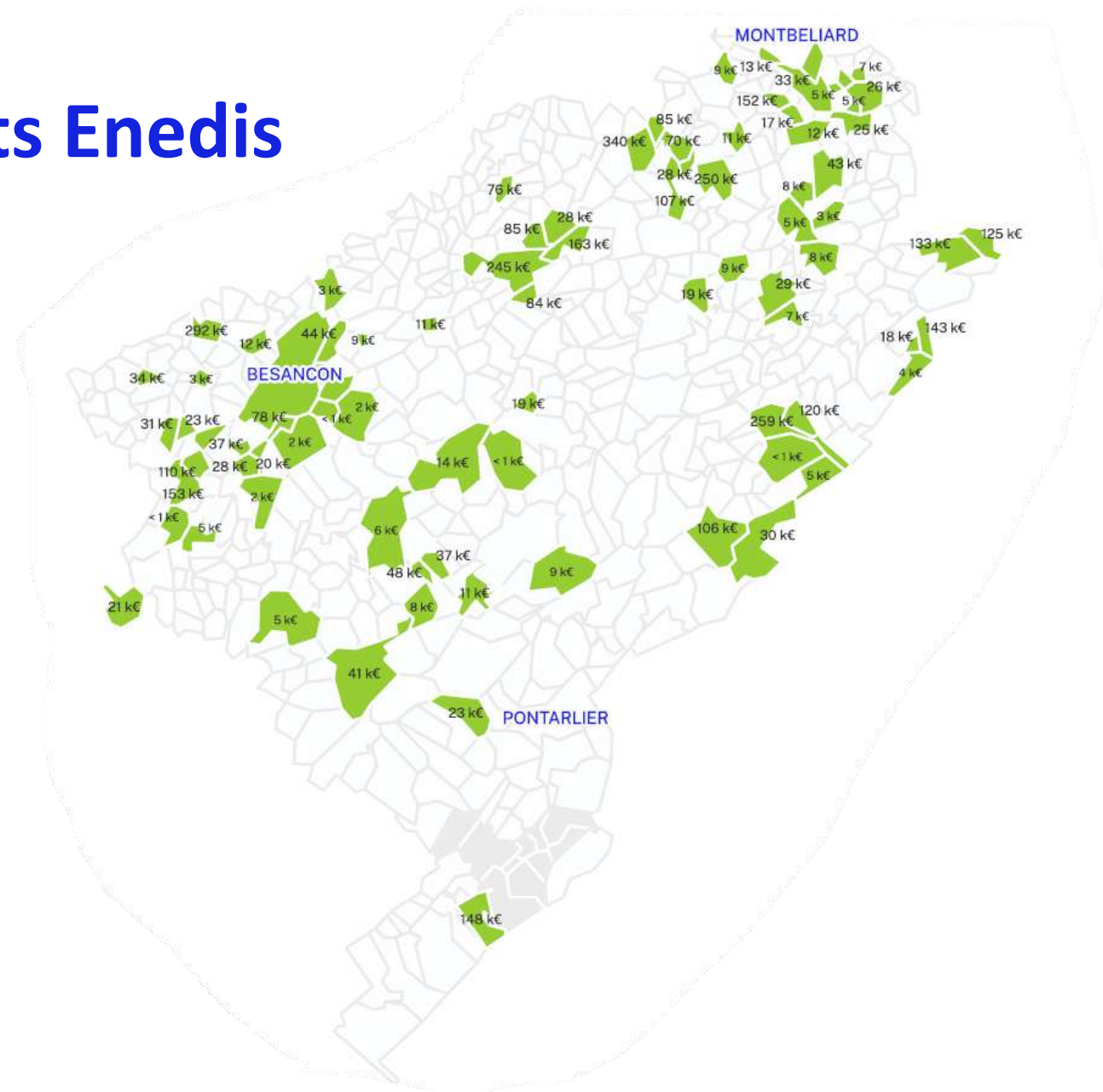
Montant total : 5 530 k€

Investissements HTA réalisés en 2024

■ Investissements HTA par commune

Source : Enedis

05/09/2025



Programmes d'investissements Enedis

Les investissements BT
réalisés par Enedis en 2024 pour la
performance et la modernisation
du réseau

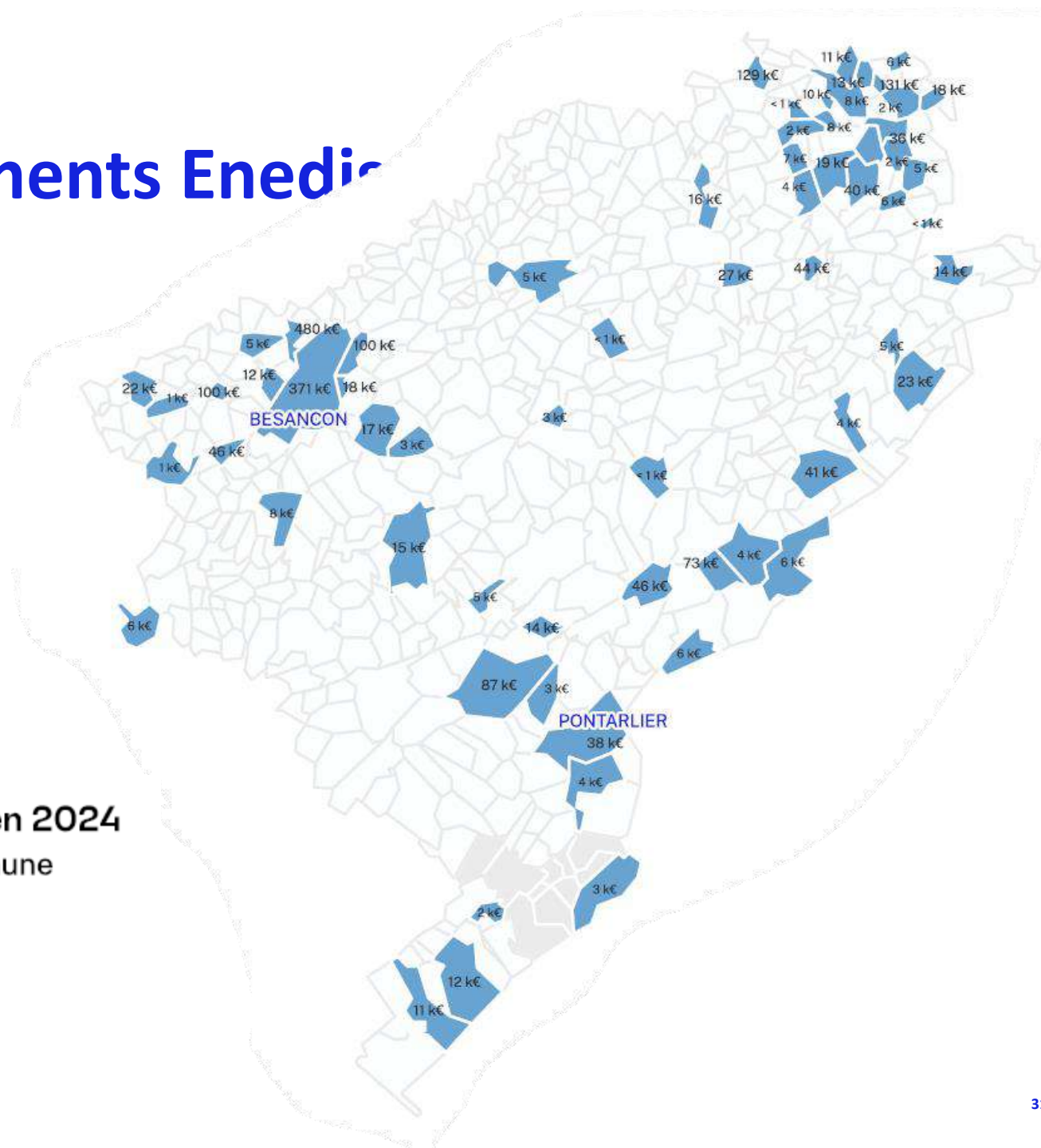
Montant total : 2 260 k€

Investissements BT réalisés en 2024

■ Investissements BT par commune

Source : Enedis

05/09/2025



Les prévisions d'investissements HTA 2025 d'Enedis pour la performance et la modernisation du réseau

ements

Map of the Besançon agglomeration showing the distribution of 100 housing units. The map is divided into numerous small, irregular polygons representing individual housing units. Each unit is labeled with a value in thousands of euros (k€). The units are colored in shades of teal and light blue. The map is bounded by a thick black line representing the agglomeration's perimeter. The city names BESANCON, MONTBELIARD, and PONTARLIER are written in blue capital letters on the map. The values range from 5 k€ to 1100 k€.

Values (k€): 5, 6, 8, 9, 10, 11, 17, 18, 21, 22, 25, 26, 30, 31, 35, 45, 46, 53, 57, 60, 63, 70, 74, 75, 78, 83, 86, 100, 105, 110, 114, 125, 179, 200, 217, 270, 392, 450, 500, 550, 600, 650, 700, 750, 800, 850, 900, 950, 1000, 1050, 1100.

Locations: BESANCON, MONTBELIARD, PONTARLIER.

32

Investissements HTA par commune

enedis

Programmes d'investissements Enedis

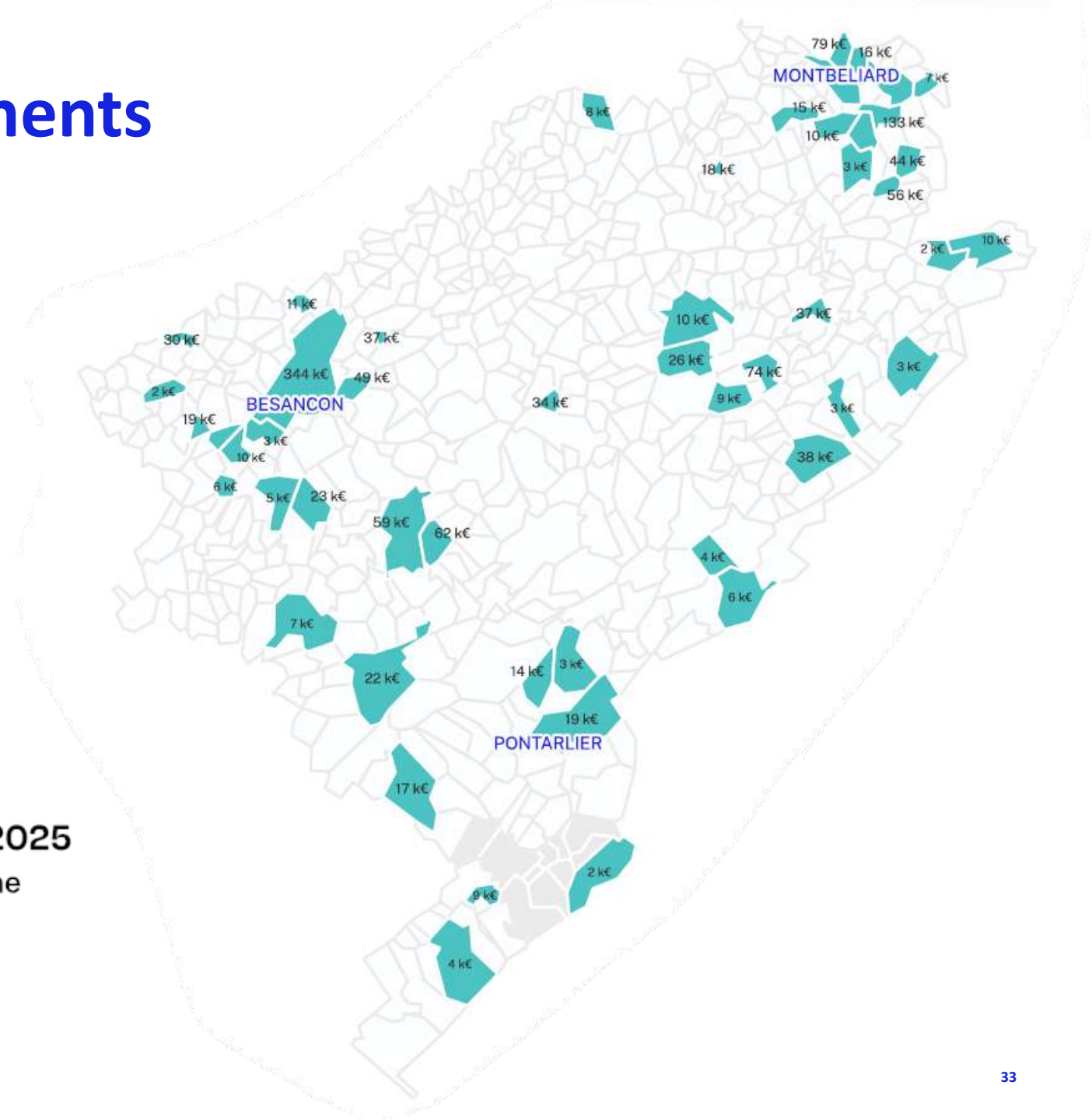
Les prévisions d'investissements
BT 2025 d'Enedis pour la
performance et la modernisation
du réseau

Montant total : 2 124 k€

Investissements BT prévus en 2025

■ Investissements BT par commune

Source : Enedis
05/09/2025



Programmes d'investissements Enedis

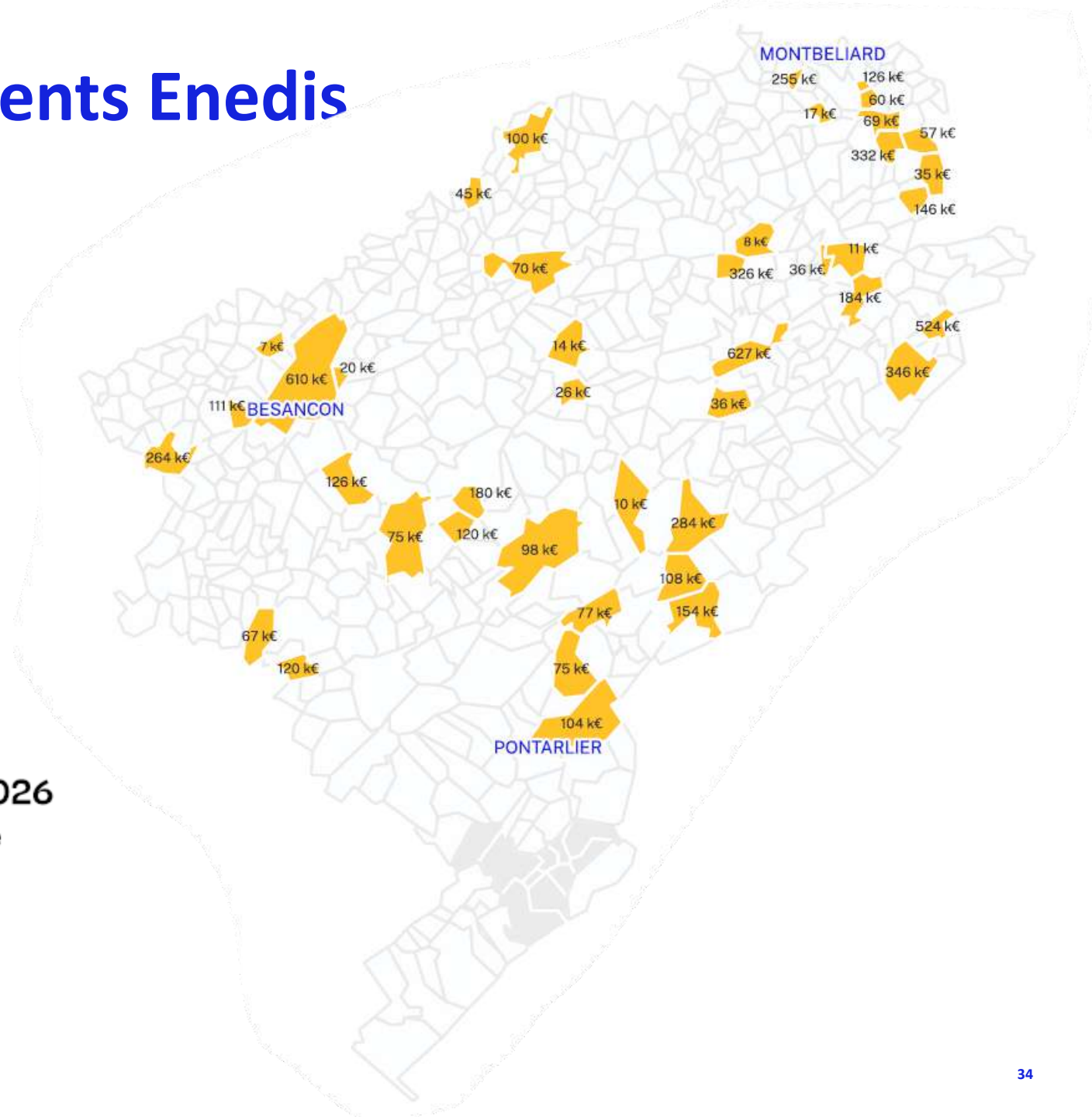
Les prévisions d'investissements
HTA 2026 d'Enedis pour la
performance et la modernisation du
réseau

Montant total : 6 061 k€

Investissements HTA prévus en 2026

■ Investissements HTA par commune

Source : Enedis
05/09/2025



Programmes d'investissements Enedis

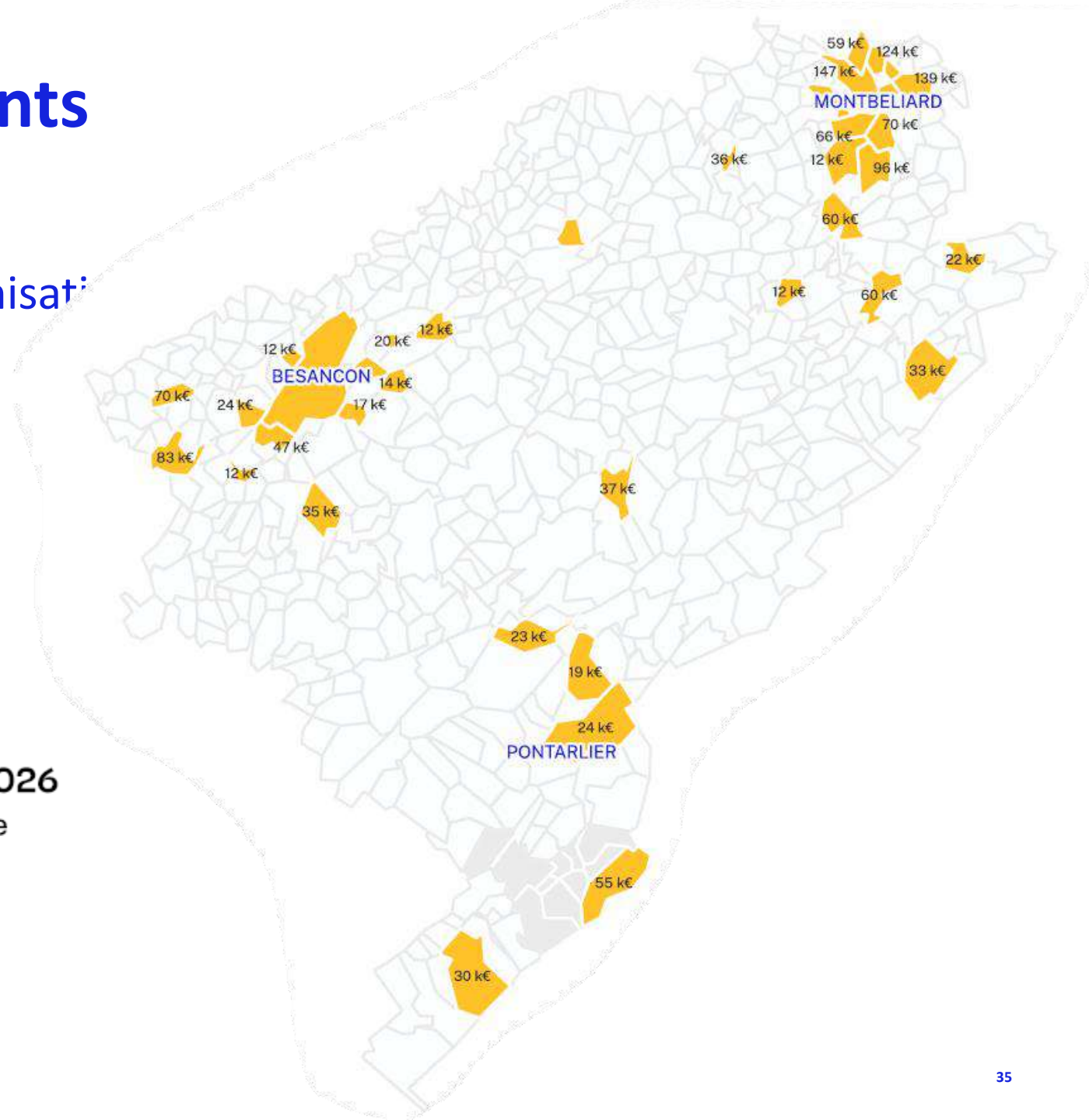
Les prévisions d'investissements BT 2026
d' Enedis pour la performance et la modernisation
réseau

Montant total : 2 114 k€

Investissements BT prévus en 2026

■ Investissements BT par commune

Source : Enedis
05/09/2025

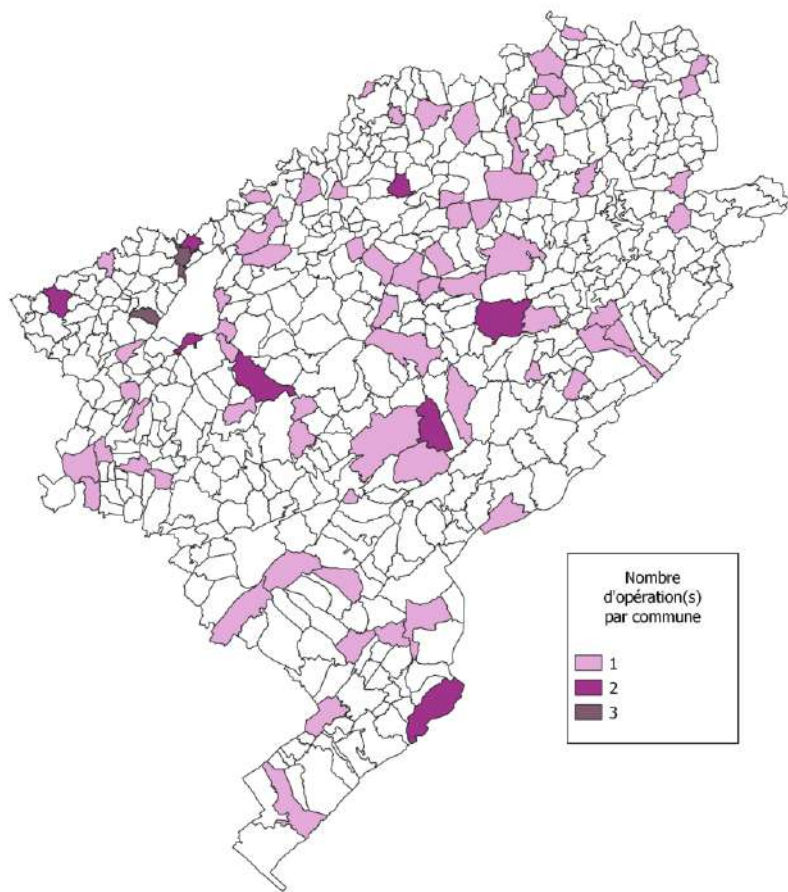




Présentation SYDED

I. Raccordement des utilisateurs consommateurs

Extension réseau BT (maîtrise d'ouvrage SYDED depuis le 1^{er} janvier 2021)



Année	2023	2024	2025	Total
Nombre de dossiers	79	101	102 ₍₁₎	282
Montant des travaux (k€ HT)	1 959	2 254	3 072	7 285

(1) : nombre de dossiers reçus au 28 septembre 2025

En 2025 :

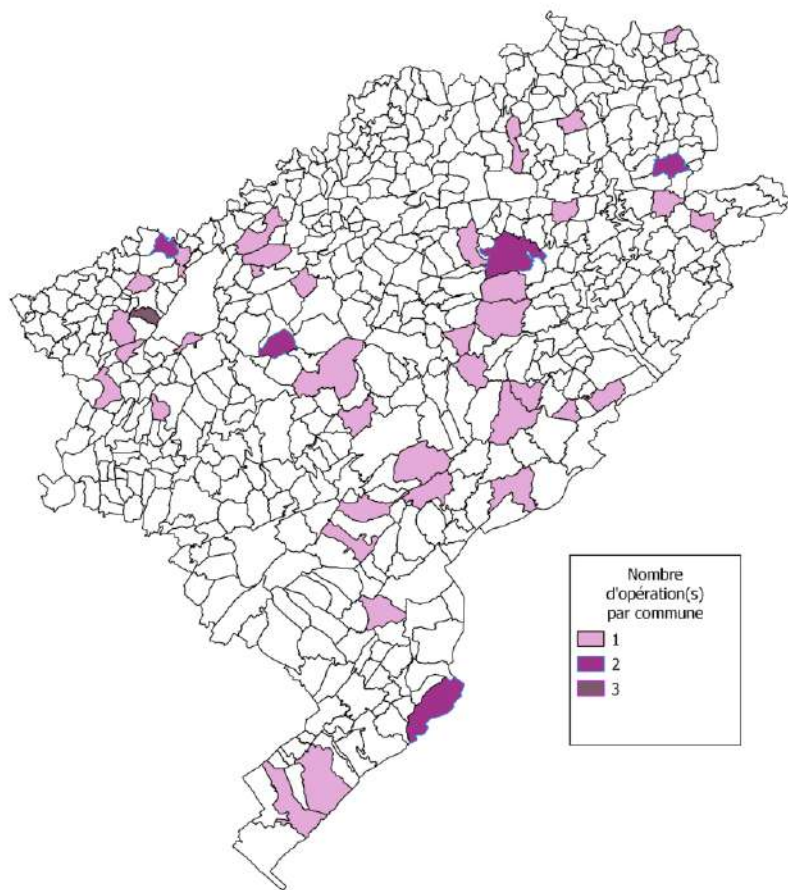
- Enveloppe FACÉ : 231,6 k€ (-20 % par rapport à 2024)
- 82 pétitionnaires privés et 20 publics
- Investissement exclusivement en zone rurale

Objectifs SYDED :

- Améliorer les délais de raccordement

II. Amélioration du patrimoine

Renforcement réseau BT (maîtrise d'ouvrage SYDED depuis le 1^{er} janvier 2021)



Année	2023	2024	2025	Total
Nombre de dossiers	45	46	28	119
Montant des travaux (k€ HT)	2 195	2 157	1 437	5 789

En 2025 :

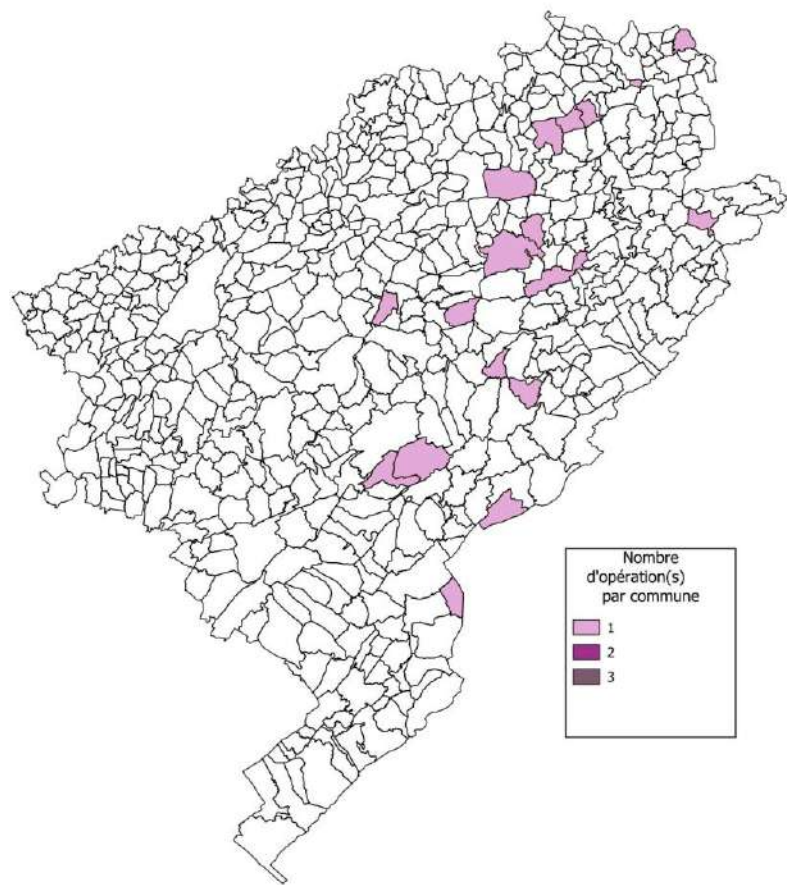
- **Enveloppe FACÉ : 1 444,5 k€ (-2,5 % par rapport à 2024)**
- 26 communes rurales concernées
- Investissement exclusivement en zone rurale

Objectifs SYDED :

- Réduire le nombre de CMA en zone rurale

II. Amélioration du patrimoine

Sécurisation réseau BT (maîtrise d'ouvrage SYDED depuis le 1^{er} janvier 2021)



Année	2023	2024	2025	Total
Nombre de dossiers	15	11	18	44
Montant des travaux (k€ HT)	994	918	1 286	3 198

En 2025 :

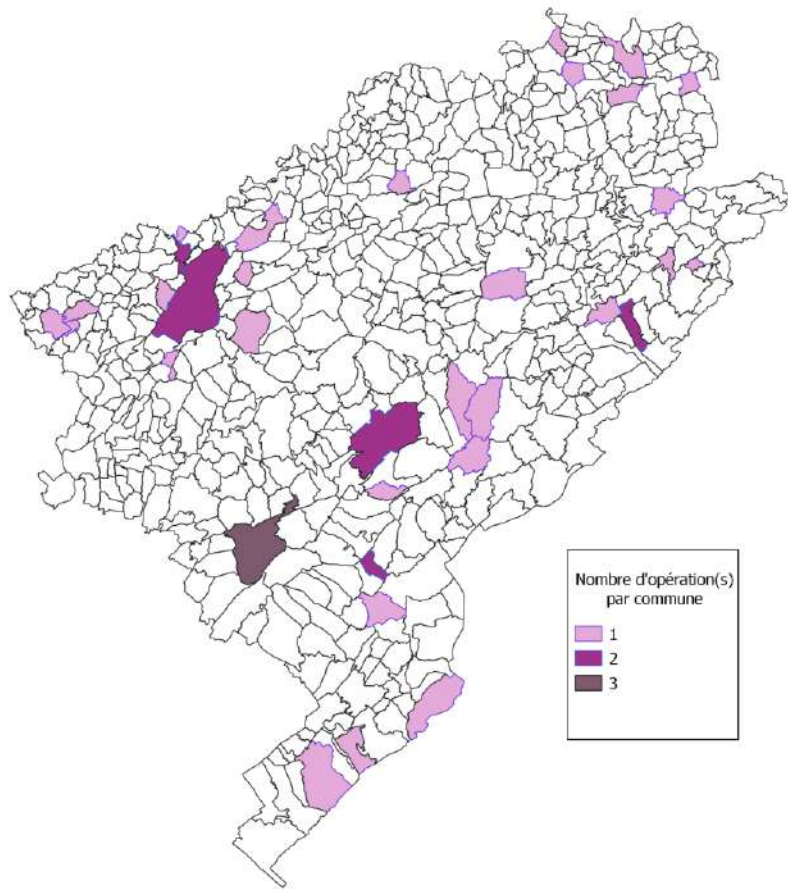
- Enveloppe FACÉ : 623,6 k€ (-7,3 % par rapport à 2024)
- 18 communes rurales concernées
- Investissement exclusivement en zone rurale

Objectifs SYDED :

- PPI 2021-2026 : résorption totale des 23 km de fils nus FS

Exigences environnementales

Intégration d'ouvrages dans l'environnement



Année	2023	2024	2025	Total
Nombre de dossiers	39	38	39	116
Montant des travaux (k€ HT)	4 571	5 270	4 790	14 631

En 2025 :

- 13 communes urbaines et 26 communes rurales
- Plus de 40 % de l'investissement en zone rurale

Objectifs SYDED :

- Mise en place d'un programme de résorption des PCH

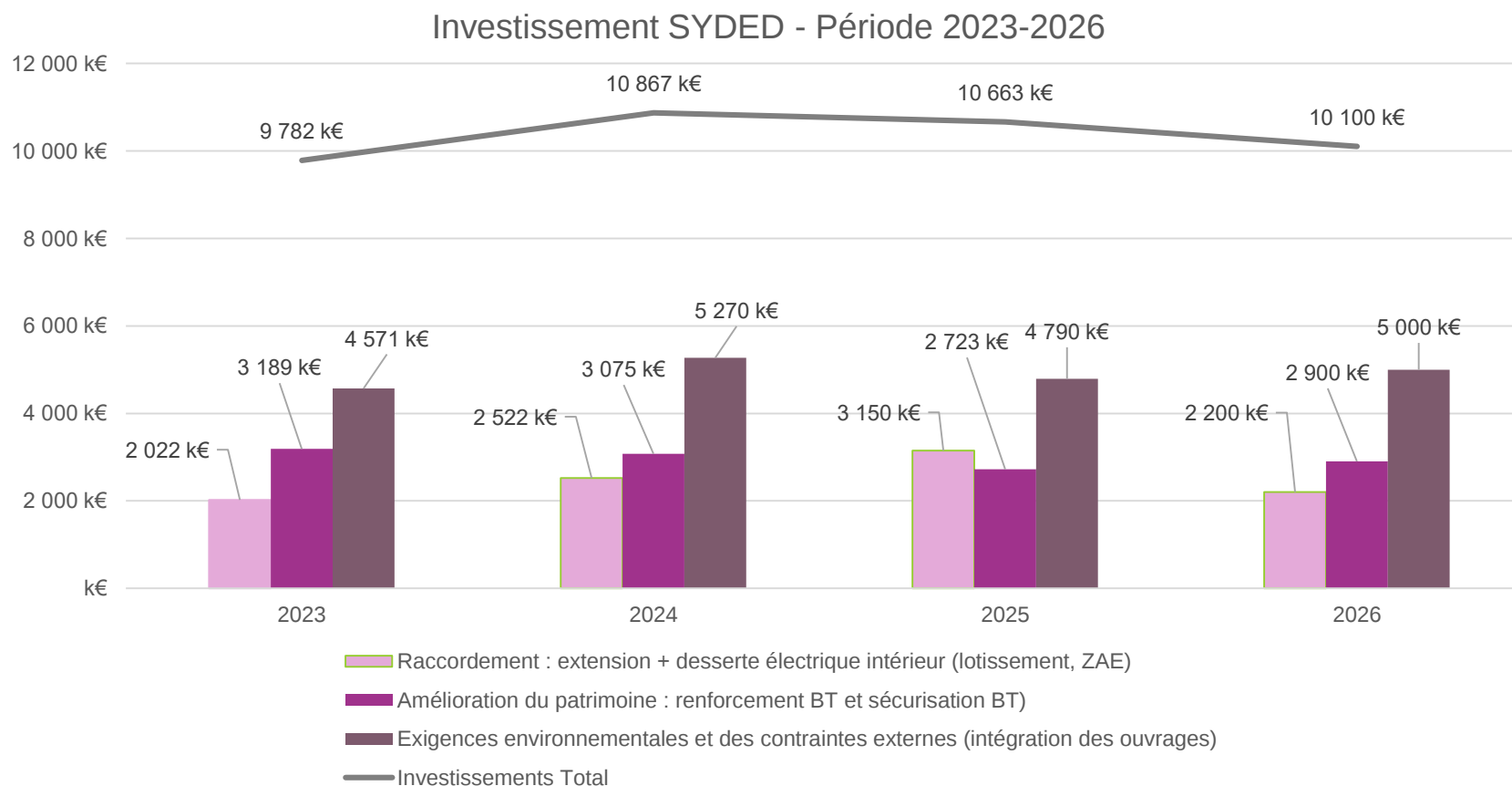
Programme d'investissement

Prévisionnel 2026

Typologie de travaux	Budgétisé (en k€)
Intégration des ouvrages dans l'environnement	5 000 k€
Desserte électrique intérieure	100 k€
Renforcement BT	1 900 k€
Sécurisation BT	1 000 k€
Extension BT	2 100 k€
TOTAL	10 100 k€

Programme d'investissement

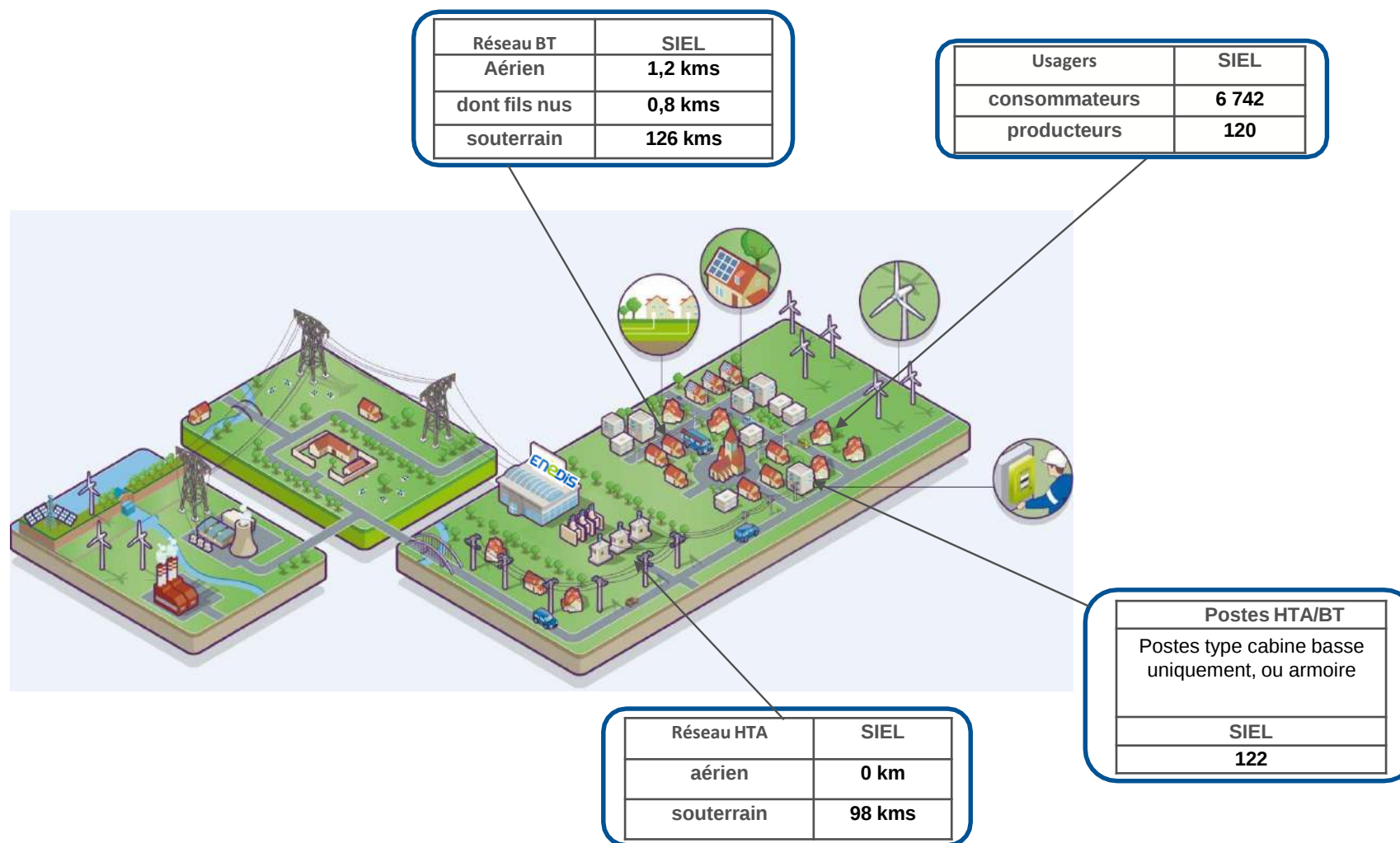
Période 2023-2026





Présentation SIEL

Le réseau de distribution géré par le SIEL – vue générale



Le réseau de distribution géré par le SIEL

Alimentation générale :

Deux postes de livraison principaux (Labergement-Sainte-Marie) et deux points de raccordement en secours (Vaux-et-Chantegrue et Métabief)

Configuration favorable et sécurisée, qui a néanmoins ses limites

Réseau HTA :

98 kms, intégralement enfouis et très majoritairement en bouclage
Réseau récent et bénéficiant d'une bonne capacité d'évolution

Postes HTA/BT :

122 postes en cabines basses, nombre stable

Téléconduite et surveillance du réseau :

2023-2024 : mise en évolution du système de téléconduite des réseaux et adaptation des organes dans les postes (au global, près de 330 K €)

Gestion intelligente et adaptée de la distribution, mais également de la production générée par le SIEL / les autres producteurs sur le territoire

Outil encore en cours de déploiement et d'optimisation



Le réseau de distribution géré par le SIEL

Réseau BT (410 V) :

126 kms, dont 1,2 kms en aérien

Ambition : achever l'enfouissement du réseau BT pour 2027

Système d'information géographique:

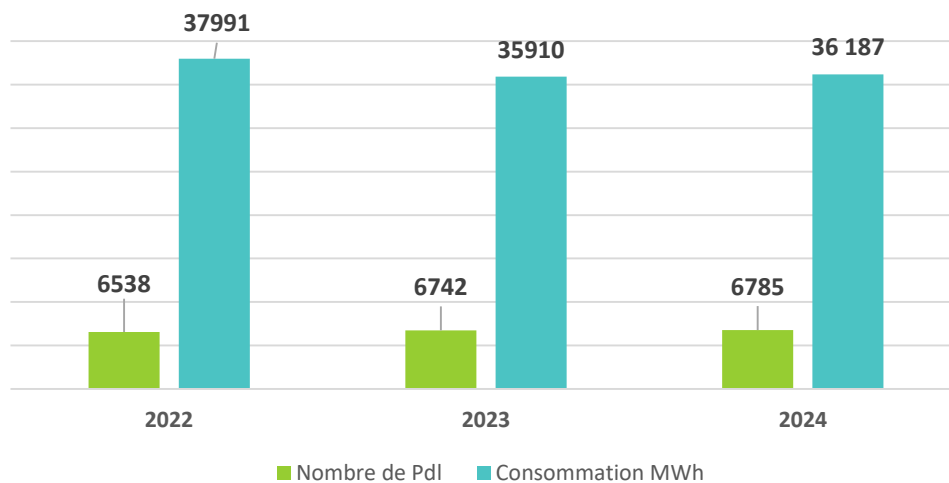
Mise en service en avril 2023 d'un SIG (géococoncept), identifiant l'ensemble des réseaux HTA, BT, éclairage public et matériels annexes

Outil en évolution permanente, faisant actuellement l'objet d'un travail de nivellement des ouvrages (détection et report)

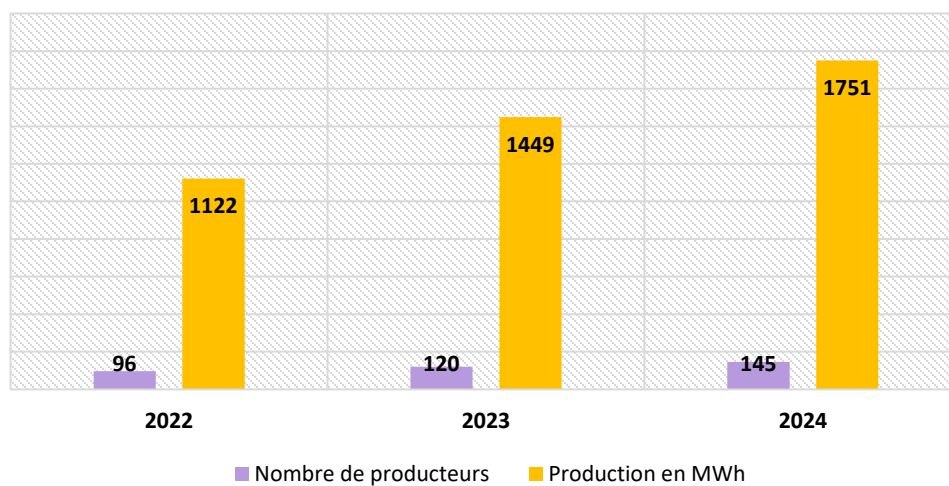


Consommation et production

Abonnés et consommation



Producteurs et production



Diagnostic Qualité

- Tenue de tension :

Il n'est pas identifié de variation anormale sur le territoire (hors marge +/- 10%)

Depuis 2024, des mesures régulières sont réalisées à différents points spécifiques, pour évaluer le réseau (secteurs d'implantation de production PV particulièrement, lotissements récents avec les pompes à chaleur, ...)

- Qualité de fourniture :

Sur 2024, **deux coupures longues** ont été enregistrées. L'une a concerné 5 points de livraison, sur une période de 8h30 (rupture d'une boîte de jonction BT le 29 juillet 2024), l'autre, liée à un incident lors d'une phase de travaux a provoqué une coupure de 30 min pour 879 abonnés (18 septembre 2024)

Plusieurs coupures brèves (1s à 3min) ont été enregistrées, liées à des manipulations réseaux lors de travaux

- Critère « B »:

En 2024, **le critère « B » est de 4,38 min** (2,16 min en 2023, 9 min en 2022)

En 2025, deux difficultés majeures sur le réseau HTA nous amène à date à un critère B à plus de 40 min

Programme d'investissement SIEL

2024

Longevilles-Mont-d'Or

Enfouissement BT

67,8 K €

Vaux-et-Chantegrue :

Enfouissement sécurisation fils nus

144,3 K €

2025

Métabief (repris 2024)

Renforcement HTA

95 K €

Les Hôpitaux-Vieux (repris 2024)

Renforcement HTA

26 K €

Vaux-et-Chantegrue

Enfouissement et sécurisation BT

Renforcement HTA (1^{ère} tranche)

190 K €

2026

Vaux-et-Chantegrue

Enfouissement et sécurisation BT

Renforcement HTA (2^{ème} tranche)

155 K €

(+ étude dernière tranche
d'enfouissement BT)

Métabief

Etude réhabilitation du réseau HTA
sur le secteur Beau Soleil

2023 à 2025 : déploiement du compteur communicant

153 K €

2023 à 2025 : modification du système de téléconduite (scada)

195 K €

Déploiement généralisé du compteur communicant

Fin 2023, différents tests avaient permis de préparer le déploiement, avec l'objectif d'une réalisation 100% en régie (chiffrage de la prestation par une entreprise tiers à plus de 600 K €)

Décembre 2024 : engagement du déploiement effectif (2 agents techniques sur 5 mobilisés en moyenne, 1 agent administratif sur 3 également)

Au 19/10/2025 : 5013 compteurs déployés (74 %), 4777 communicant (71%)

Constats :

- Démarche très lourde, au-delà du volet financier
- Forte pédagogie nécessaire, temps nécessaire sous-évalué
- Gros écarts entre les quelques récalcitrants, et les demandeurs impatients (grâce à de nombreux contacts et rendez-vous, 12 Pdl ont fait l'objet d'un refus)
- Système complexe impliquant une grande ingénierie (chaîne communicante, perte du signal, bruits de fond ...)

Objectif : 90 % du déploiement au 31 décembre 2025

