

14ème
Conférence départementale
Loi NOME
portant sur les investissements
du réseau électrique breveté



WWW.SDE35.FR



Préfecture d'Ille-et-Vilaine
3 décembre 2025

› Sommaire

- › 1. Descriptif de la concession : usagers et patrimoine
- › 2. Diagnostic de la qualité de l'énergie distribuée
- › 3. Bilan détaillé des investissements 2024
- › 4. Travaux réalisés et en cours en 2025 (*Hors travaux Enedis*)
- › 5. Programmation 2026 (*Hors travaux Enedis*)
- › 6. PPI 2022-2025 et 2026-2029 (*Hors travaux Enedis*)
- › 7. Activités et faits marquants 2024-2025 (*SDE35*)

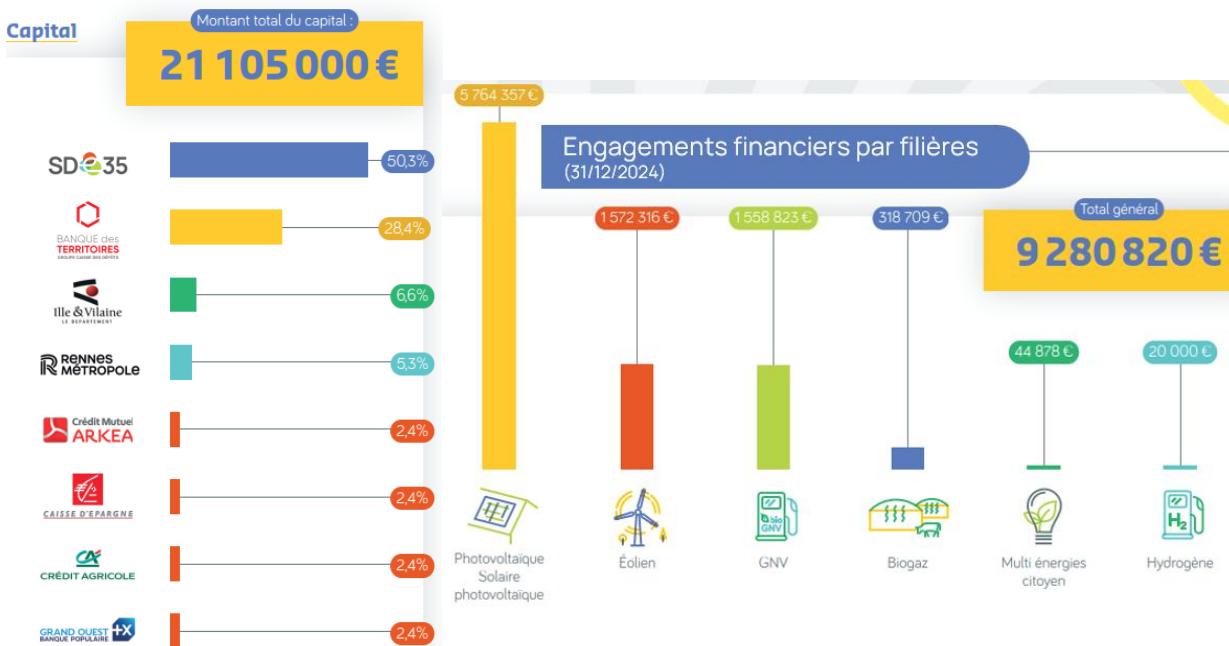
Le SDE 35 c'est :

- 299 membres, dont la Métropole de Rennes
- 332 communes et 1 135 000 habitants
- Le propriétaire du réseau électrique de distribution
- Des compétences en fort développement : éclairage public / gaz naturel / chaleur renouvelable / achats d'énergie / mobilités bas carbone / rénovation énergétique des bâtiments publics ...
- Un budget annuel de 58 millions d'euros



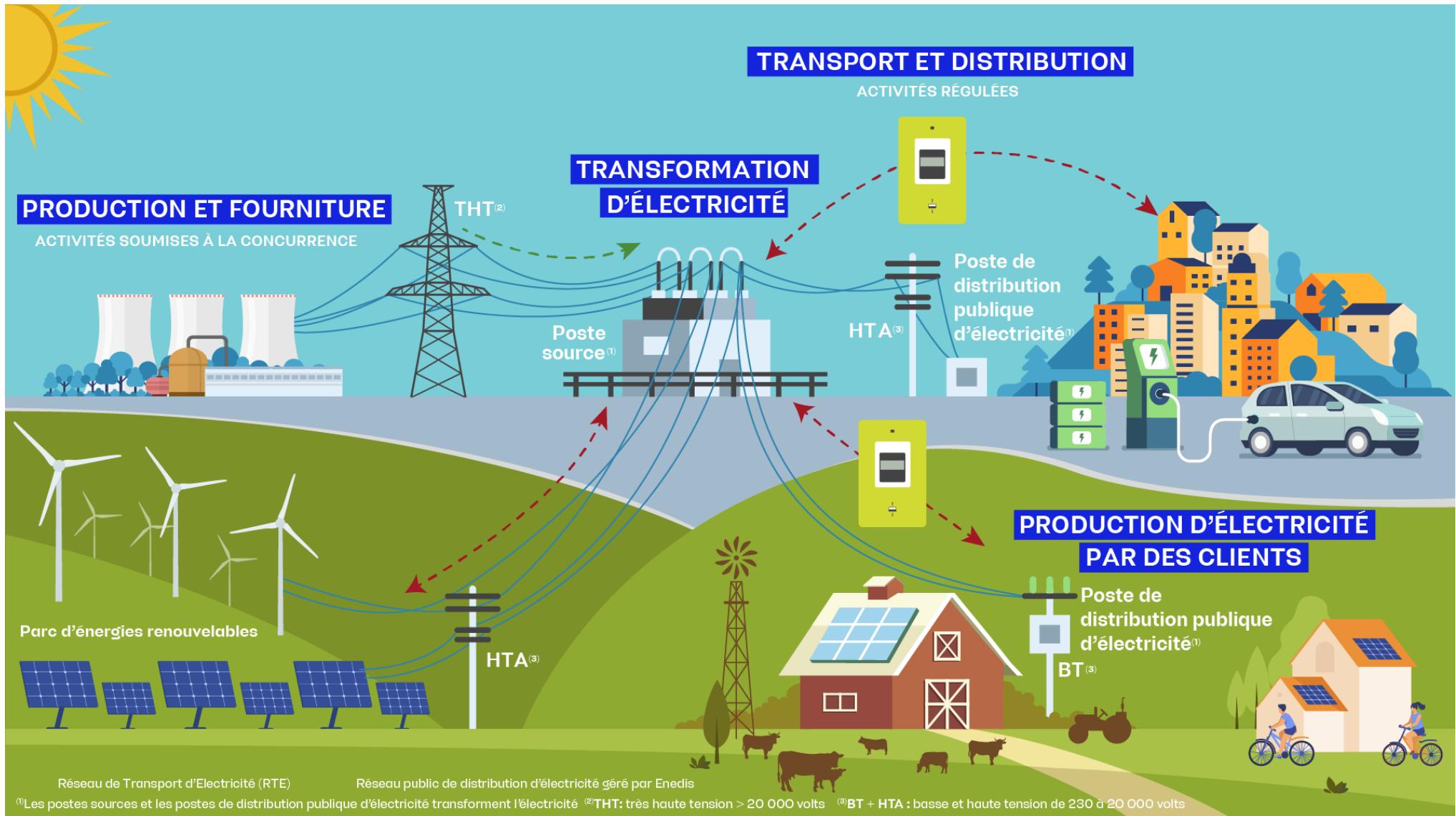
Energ'iV c'est :

- Une structure publique locale de type Société d'Economie Mixte Locale (SEML) créée en 2018
- L'outil public de développement des énergies renouvelables en Ille et Vilaine : [photovoltaïque](#), [méthanisation](#), [éolien](#)
- Le premier opérateur de la mobilité biogaz en Ille-et-Vilaine
- Une implication forte pour favoriser l'acceptation des projets et inciter à l'investissement public et citoyen



Une équipe mutualisée de 96 personnes dont 17 ETP pour Energ'iV

Le réseau de distribution d'électricité : colonne vertébrale du système électrique français



Nos missions principales

Enedis, gestionnaire du réseau public de distribution d'électricité sur 95% de l'hexagone

1ère entreprise du secteur de l'Energie à devenir **entreprise à mission**

La Direction Régionale d'Enedis en Bretagne est présente sur **7 sites** en Ille et Vilaine avec

580 salariés et 43 alternants.



Garantir l'accès au réseau sans discrimination à tous les fournisseurs d'électricité



Dans un monde qui change, où l'électricité s'impose comme une énergie clé, Enedis, le service public de la distribution d'électricité, est la première grande entreprise du secteur de l'énergie à adopter une raison d'être et des objectifs sociaux, sociaux et environnementaux.

L'assemblée Générale a entériné le 27 juin 2023 le passage d'Enedis au statut d'entreprise à mission. Ce changement de statut est accompagné par la mise en place d'une raison d'être.

Notre raison d'être

agir

pour un service public de la distribution d'électricité innovant, performant et solidaire. Raccorder la société au défi collectif d'un monde durable.

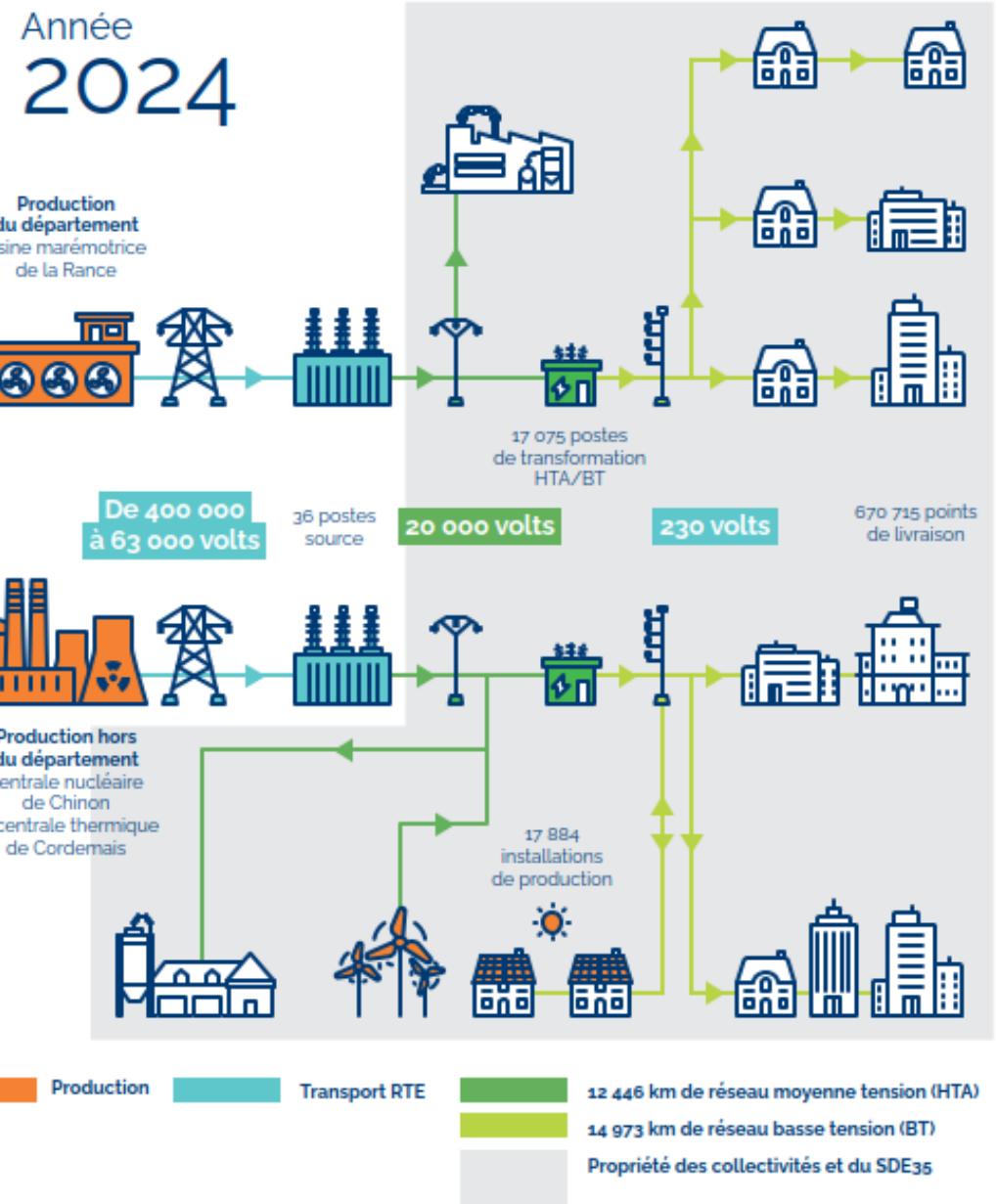
➤ 1. Descriptif de la concession :
usagers et patrimoine



La concession

Un patrimoine en croissance

- Évolution du patrimoine :
 - + 29,4 % d'installations de production
 - + 0,5 % de HTA
 - + 0,7 % de BT
 - + 0,8 % de postes



HTA : Réseau Haute Tension (20 000 V)

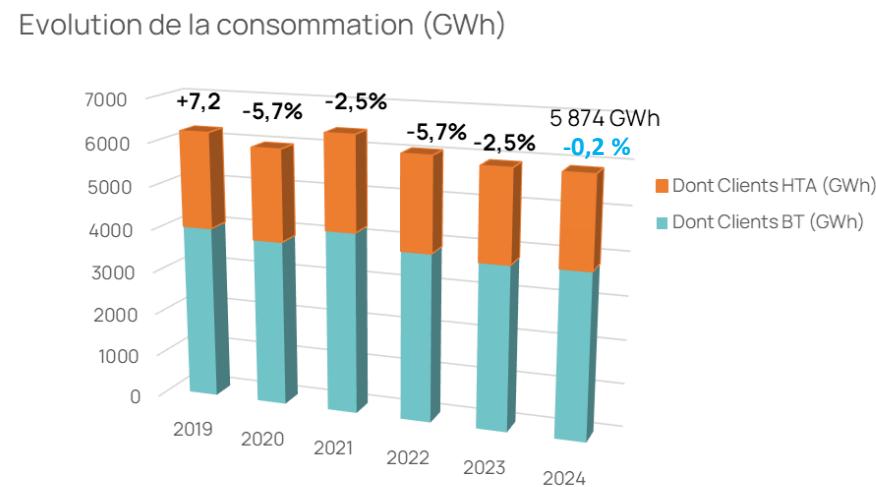
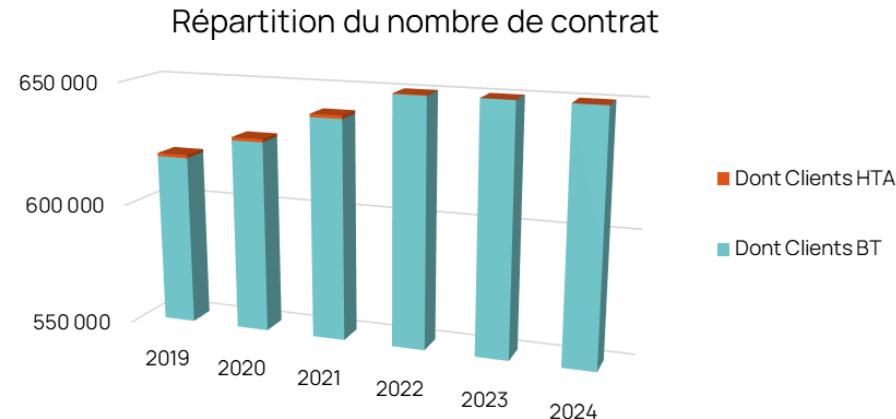
BT : Réseau Basse Tension (230 V)

La concession

Contrats et consommation

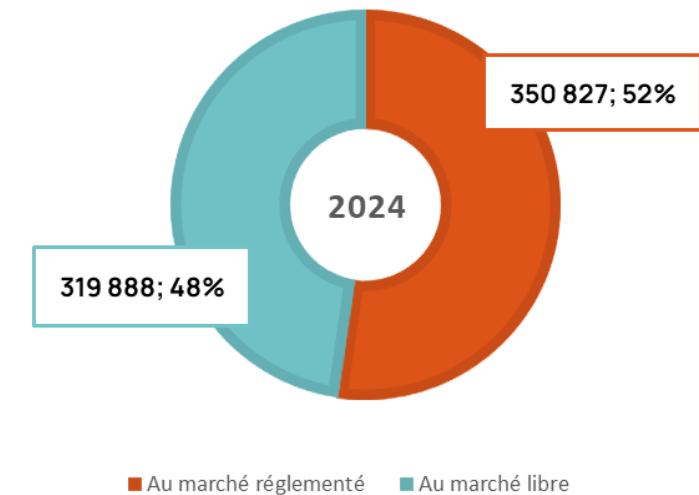
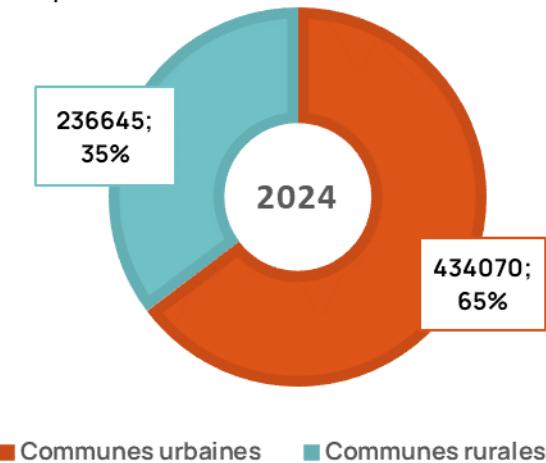
670 715 points de livraison (+ 1,4 %) dont 52% sur le marché réglementé :

› **669 372 contrats BT (3806 GWh) et 1 343 contrats HTA (2068 GWh)**



Un niveau de consommation en baisse depuis 2021

Répartition du nombre total de contrats



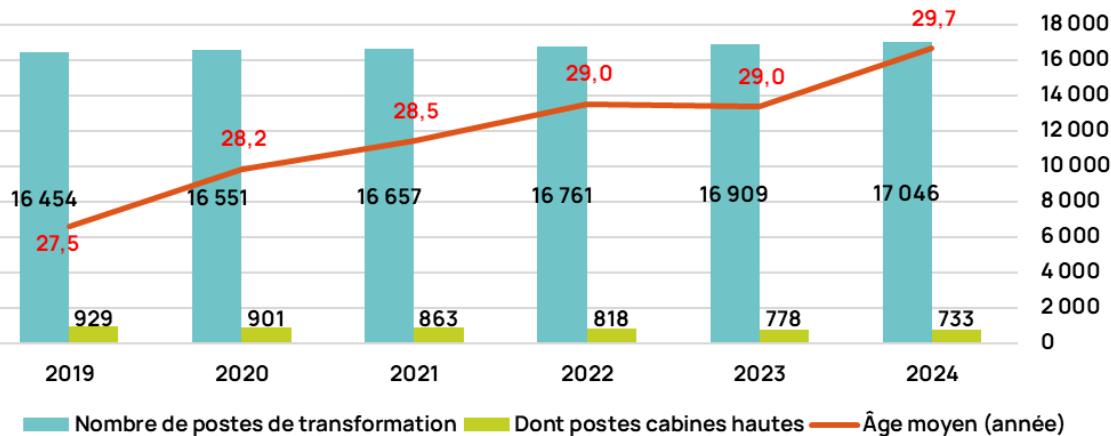
Légère baisse des usagers aux TRV : - 0,9 %

La concession

Taux d'enfouissement, fils nus, cabines hautes

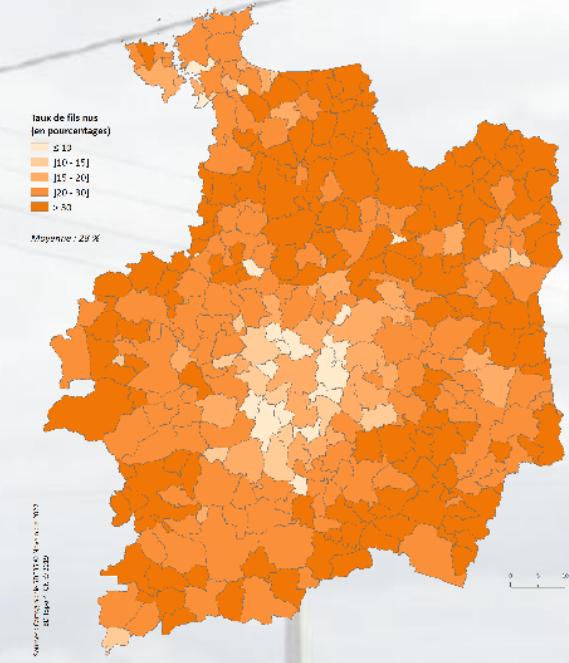
	2021	2022	2023	2024
Taux d'enfouissement HTA (%)	38,8%	39,5%	40,0%	40,4%
Taux d'enfouissement BT (%)	41,8%	42,5%	45,7%	46,6%

Evolution des postes de transformations

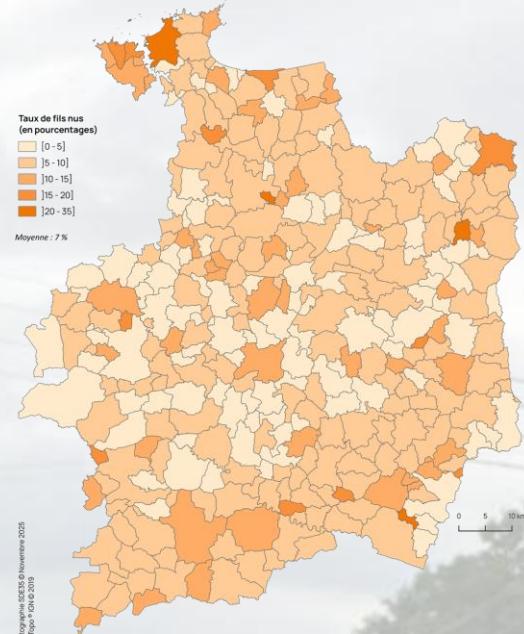


- Le nombre de cabines hautes diminue fortement depuis 2015 (-5,8% en 2024)
- 1109 km de fil nu en 2024 (-13%) / 1145 km base comptable (-21,9%)
- Des indicateurs impactés par les politiques d'investissement

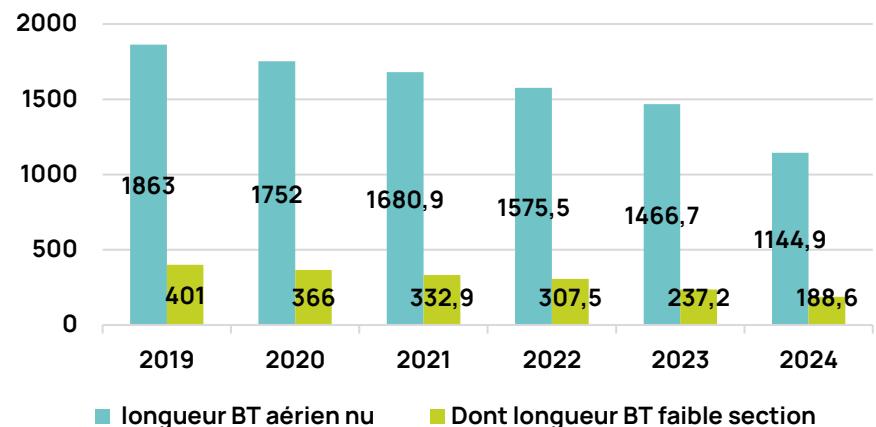
Fils nus BT en 2011



Fils nus en 2024



Evolution des longueurs de réseaux BT aérien nu (km)

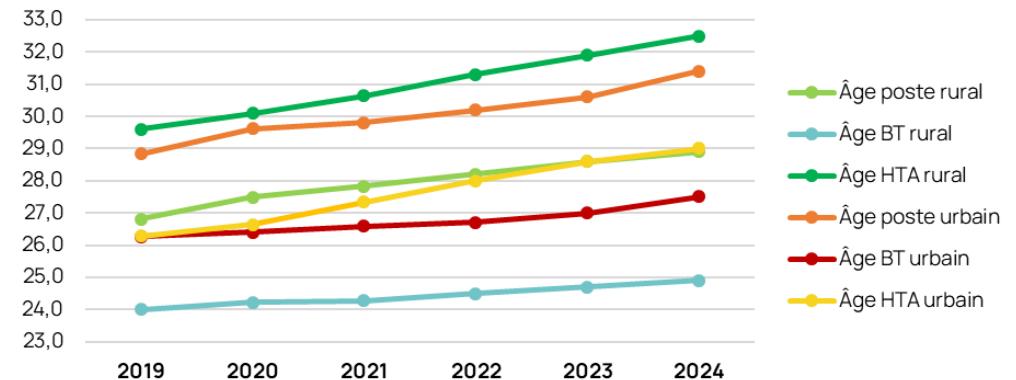


La concession

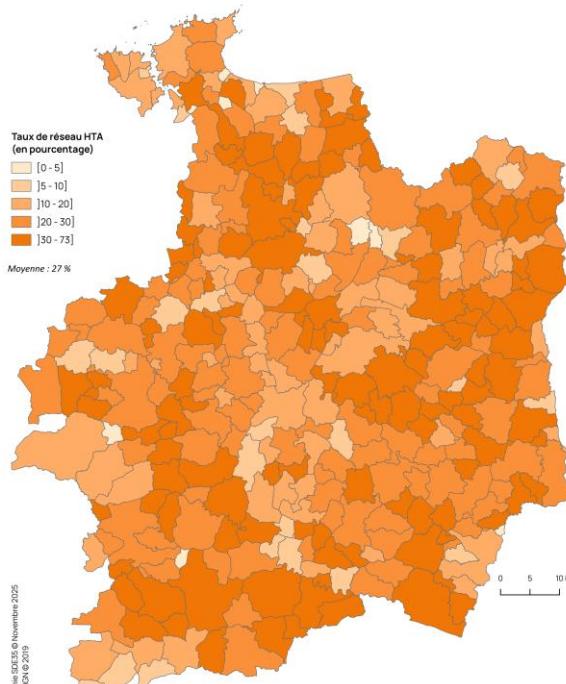
Evolution de l'âge des ouvrages

- ▶ Un vieillissement généralisé du réseau de distribution depuis 2015, moins marqué sur le réseau BT

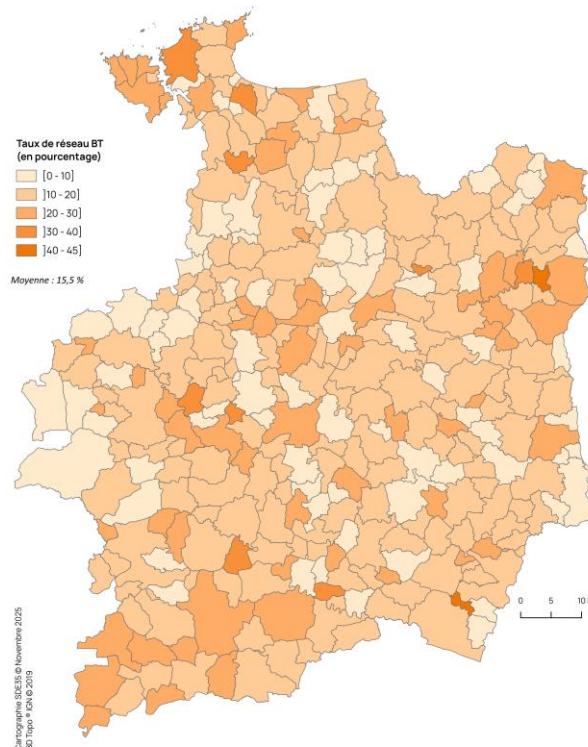
Age moyen du patrimoine (en année)



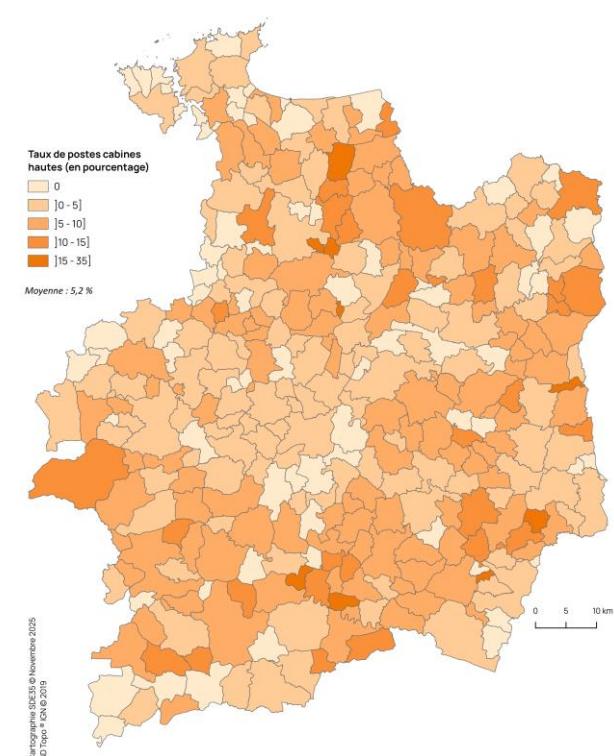
Réseau HTA âgé de plus de 40 ans en 2024



Réseau BT âgé de plus de 40 ans en 2024



Postes cabines hautes en 2024



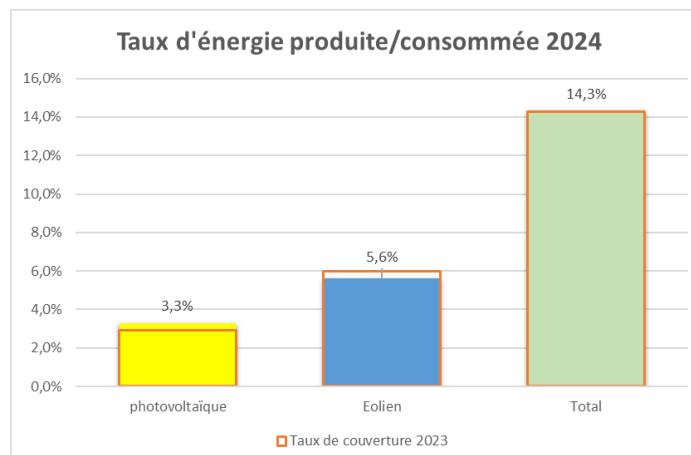
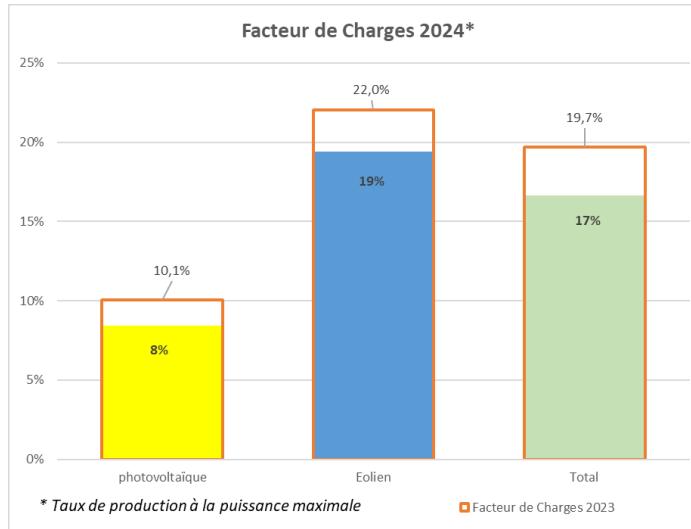
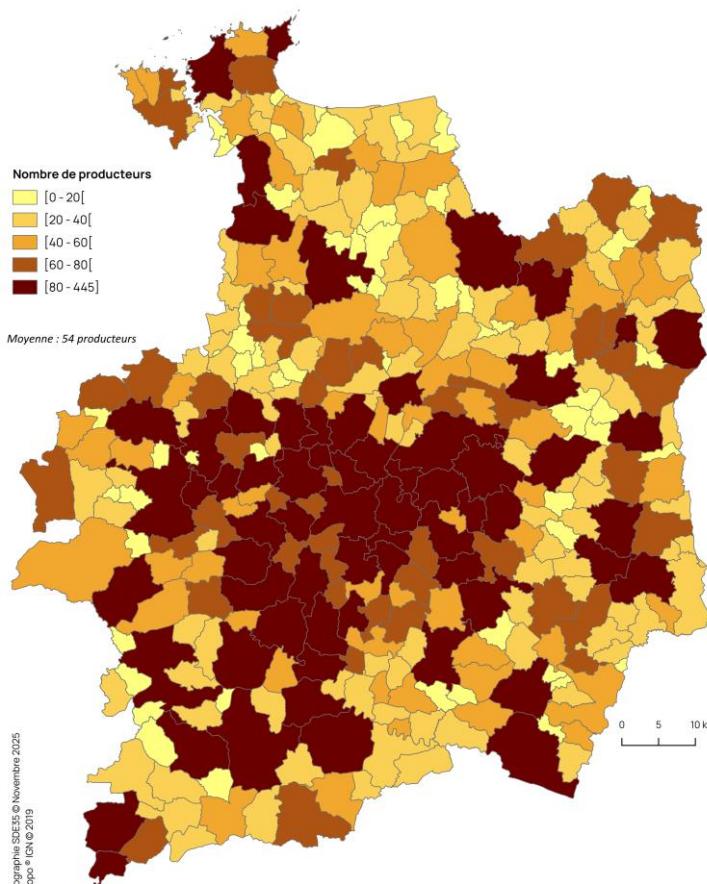
➤ La production locale

Énergies renouvelables

17 884 producteurs (+29,4%); 602 MW (+20,6%) de puissance raccordée

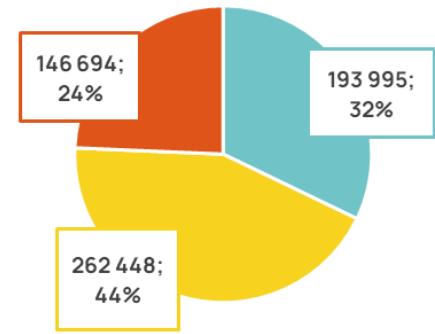
828 GWh d'énergie injectée (-0,7%)

Les producteurs d'énergie en 2024



Puissance installée 2024

- Producteurs énergie éolienne
- Producteurs énergie photovoltaïque
- Autres productions



Autoconsommation :
9 771 Installations BT – 16 HTA
(à fin 2024)

➤ **Bilan photovoltaïque 2024**
Energ'iV :

- Toiture : 3,8 GWh
- Ombrière : 1,03 GWh
- Centrales au sol : 17,22 GWh

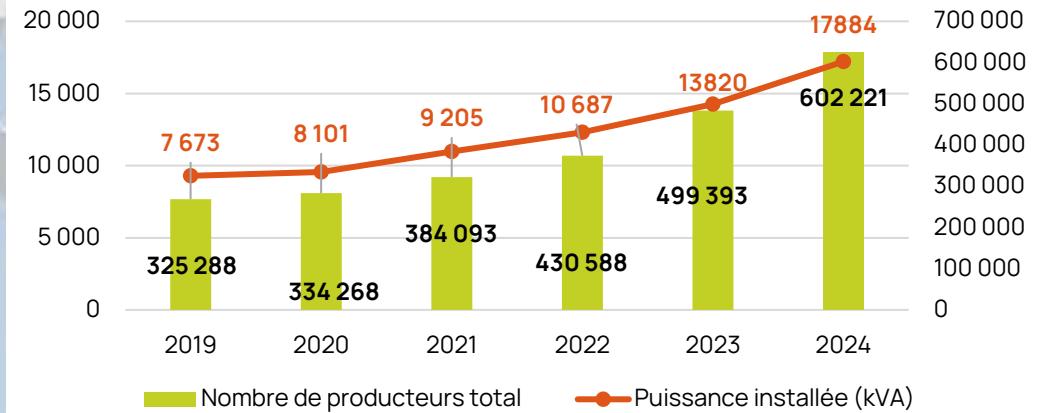
Objectif photovoltaïque et éolien Energ'iV 2030 :
320 GWh

La production locale

Energies renouvelables

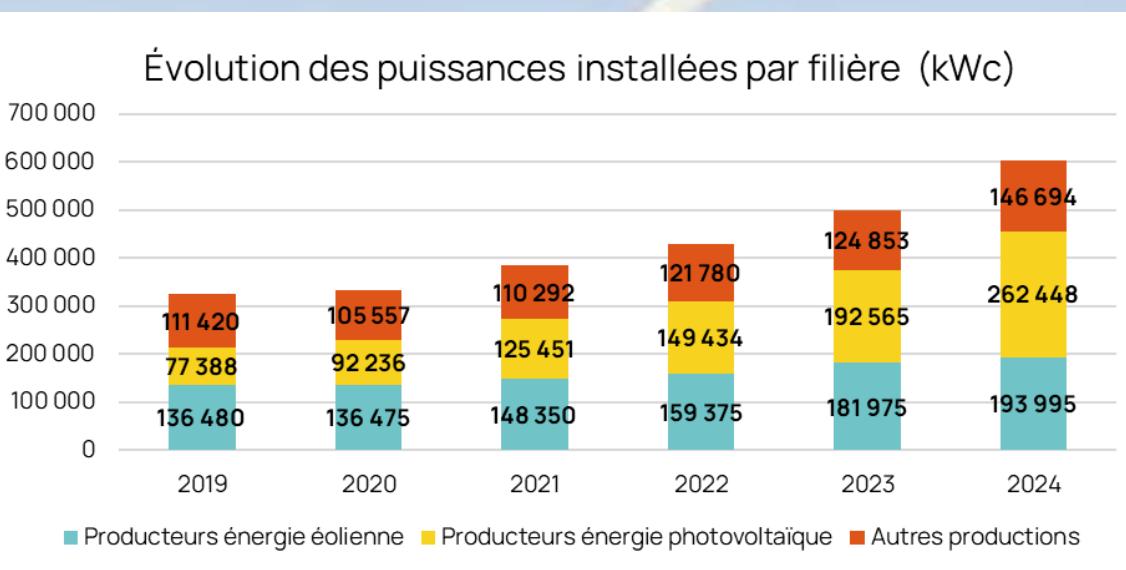


Evolution du nombre de producteurs et de la puissance installée



Parc renouvelable dominé par le solaire en nombre d'installations et en puissance : depuis 2023

Augmentation de 7 % en 2024 de la puissance installée en éolien et 36 % pour le photovoltaïque



Enjeux 2026 :

Solaire : Forte inquiétude de la filière suite à l'arrêt des Obligations d'Achat et l'absence de visibilité sur les Appels d'Offres CRE

Projets éoliens :

- Acigné (EQ) : Demande de RDV pour présenter les résultats de l'étude balbuzard
- Saint-Ganton (citoyen) : Autorisation accordée
- Lanrigan (citoyen) : Instruction en cours
- Ercé en Lamée (Valeco) : Instruction en cours
- Teillay (Valorem) : Instruction en cours avec demande de DEP

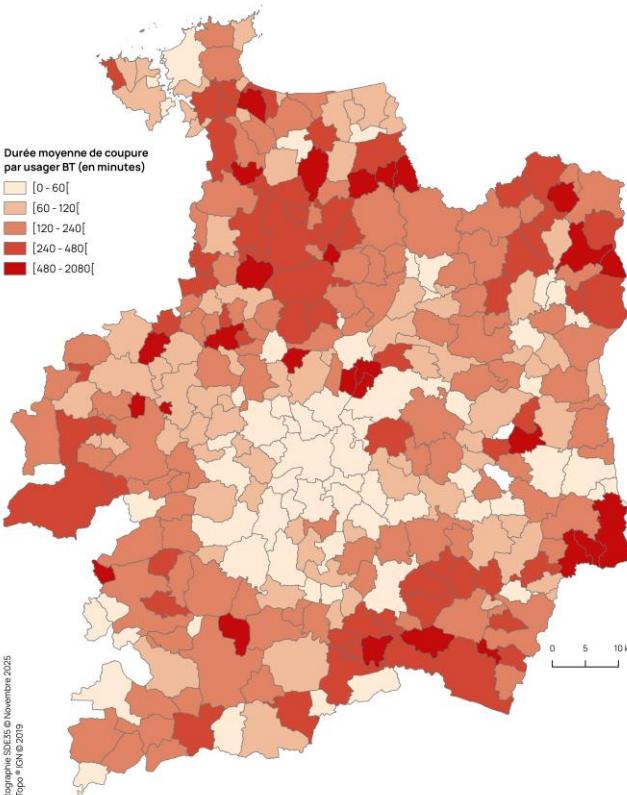
> 2. Diagnostic de la qualité de l'énergie distribuée



La qualité de l'Energie

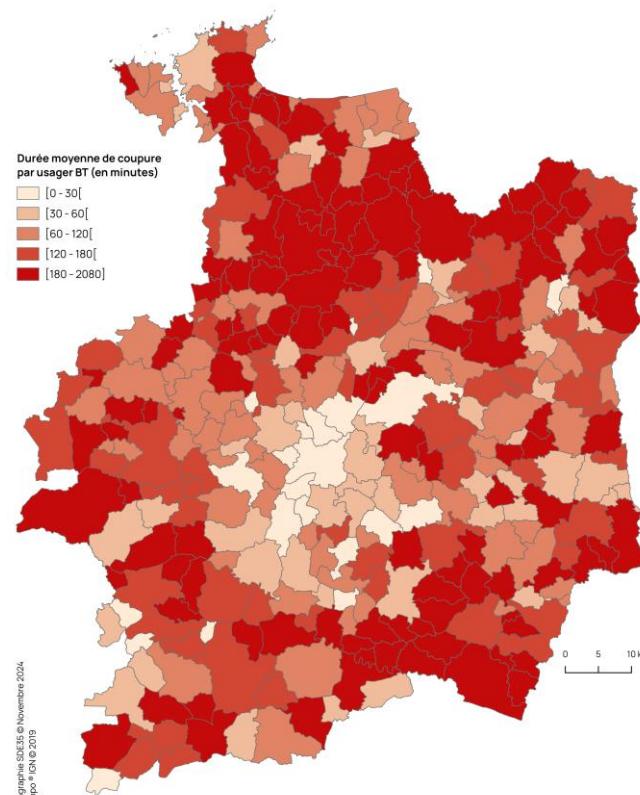
Durée moyenne de coupure par usager BT (critère B)

Critère B toutes causes confondues en 2024



Critère B toutes causes confondues en 2024

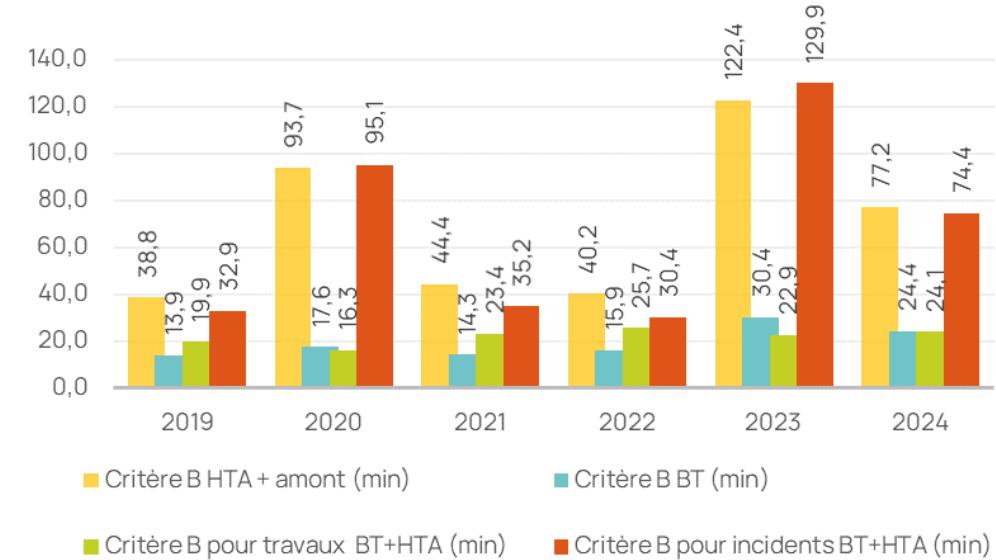
Hors évènement exceptionnel



La qualité de l'énergie a été particulièrement impactée par la tempête Darragh les 7 et 8 décembre 2024 (impact : 30 min). 3 autres coups de vent notables (Louis, 22/02, Nelson 28/03, Caetano 22/11)

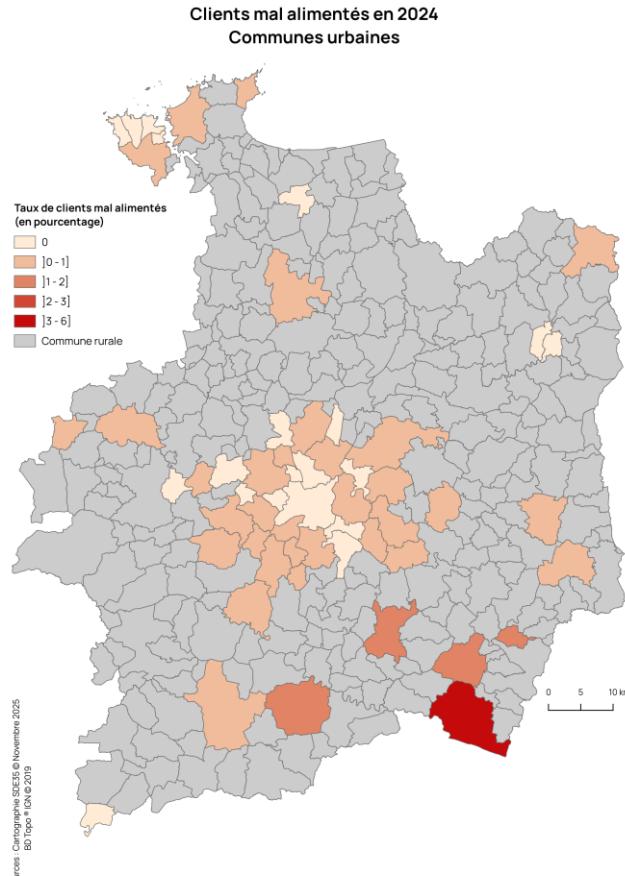
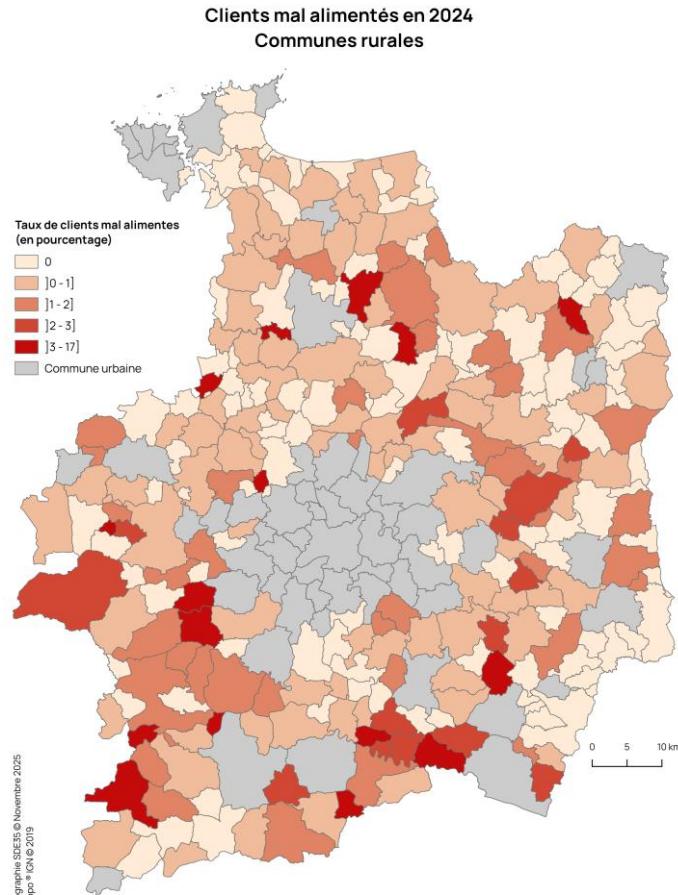
- National : 71,6 min
- **Département : 101,6 min - 99,2 min HIX**
- Communes rurales : 196,4 min
- Communes urbaines : 50,1 min

Evolution du critère B (min) par catégorie



La qualité de l'Energie

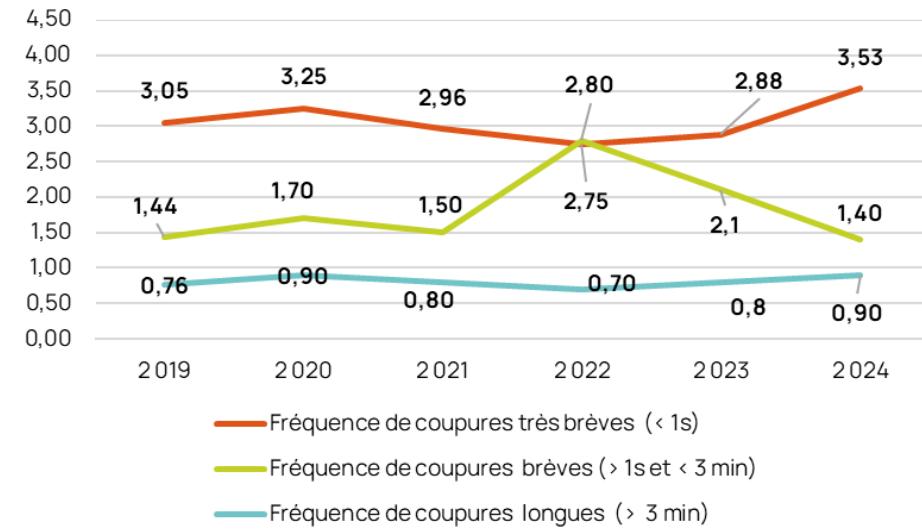
Autres indicateurs



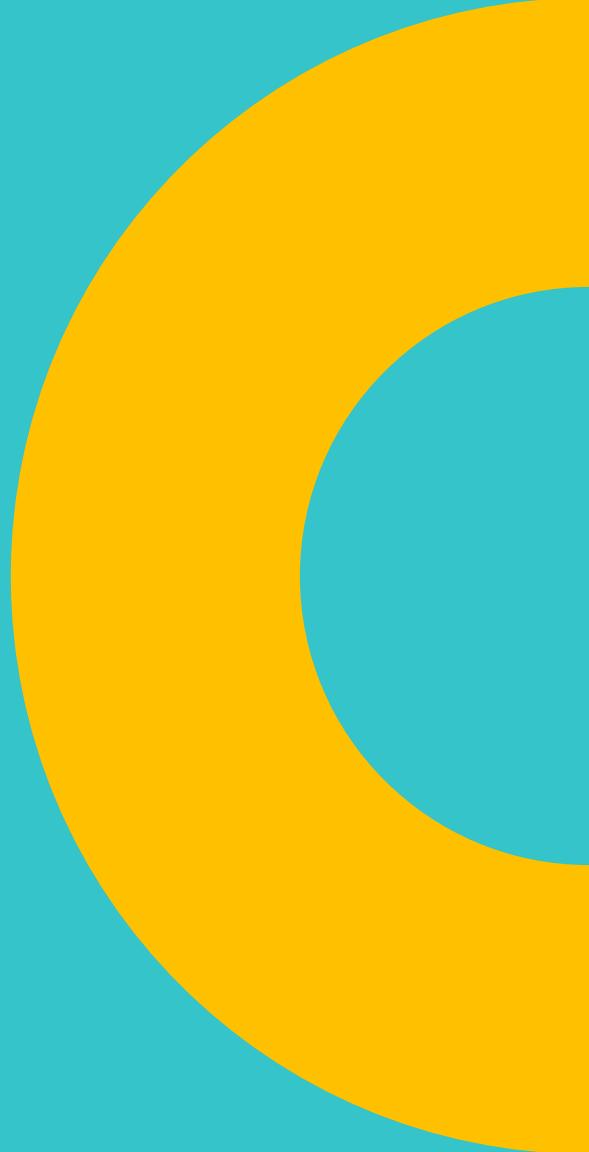
Une large majorité des communes du département ont moins de 3 CMA

Clients Mal Alimentés

Evolution des fréquences de coupures (min)



➤ Taux de Clients Mal Alimentés (CMA) : 0,31%
→ Rurales : 0,64 %
→ Urbaines : 0,12%



› 3. Bilan détaillé des investissements 2024

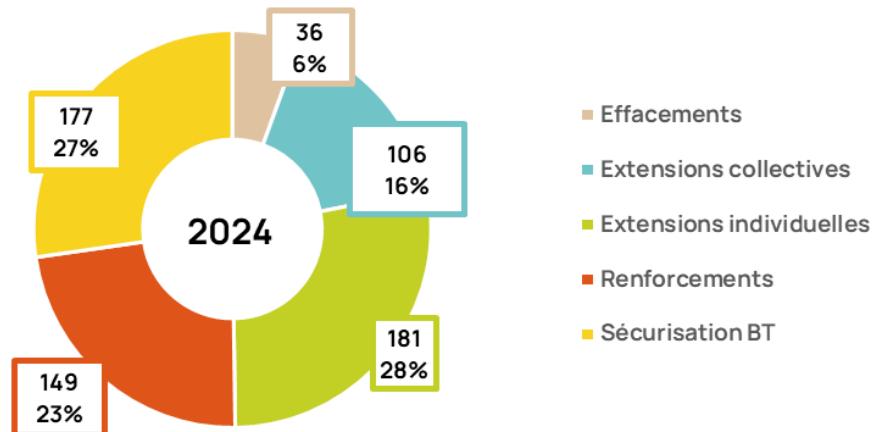


Bilan travaux réalisés

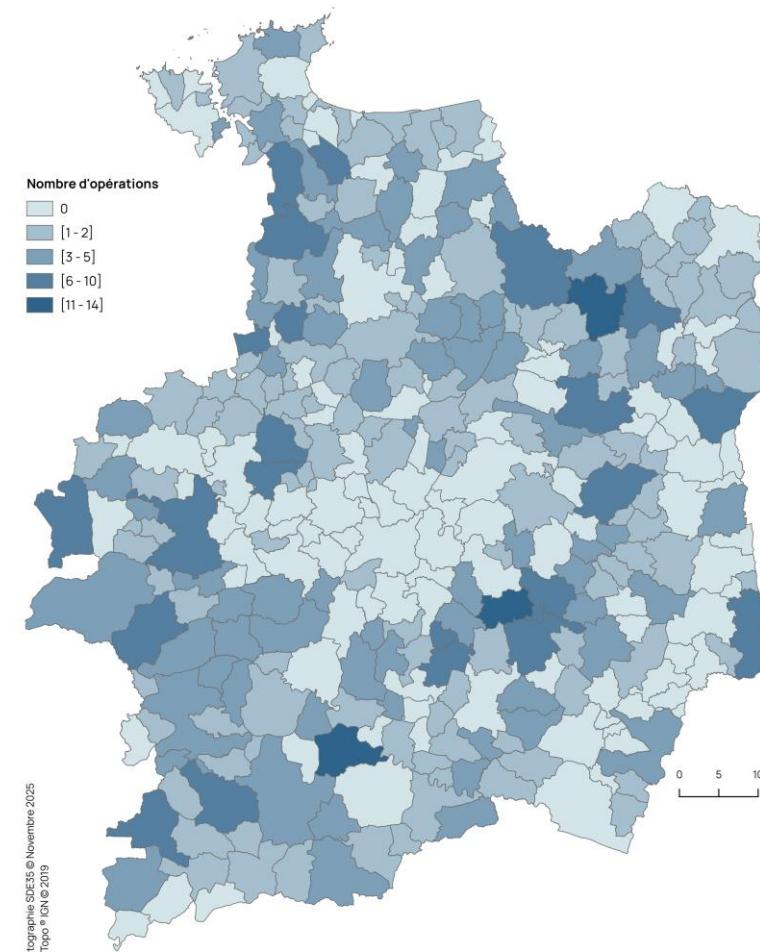
SDE35 – Opération réalisées 2024

Opération sous maîtrise d'ouvrage SDE35	
Travaux réalisés et mis en service en 2024	
	Nombre d'opérations
Effacements	36
Extensions collectives	106
Extensions individuelles	181
Renforcements	149
Sécurisation BT	177
Total général	649

Répartition en nombre des travaux réalisés et mis en service



Opérations mises en service en 2024



649 opérations dont 56% de travaux délibérés
77 km de réseau BT fil nu déposés

➤ Bilan travaux réalisés

SDE35 – Opérations réalisées 2024

24 M€ HT investis sur le réseau dont 77 % pour la sécurisation et l'amélioration de la qualité

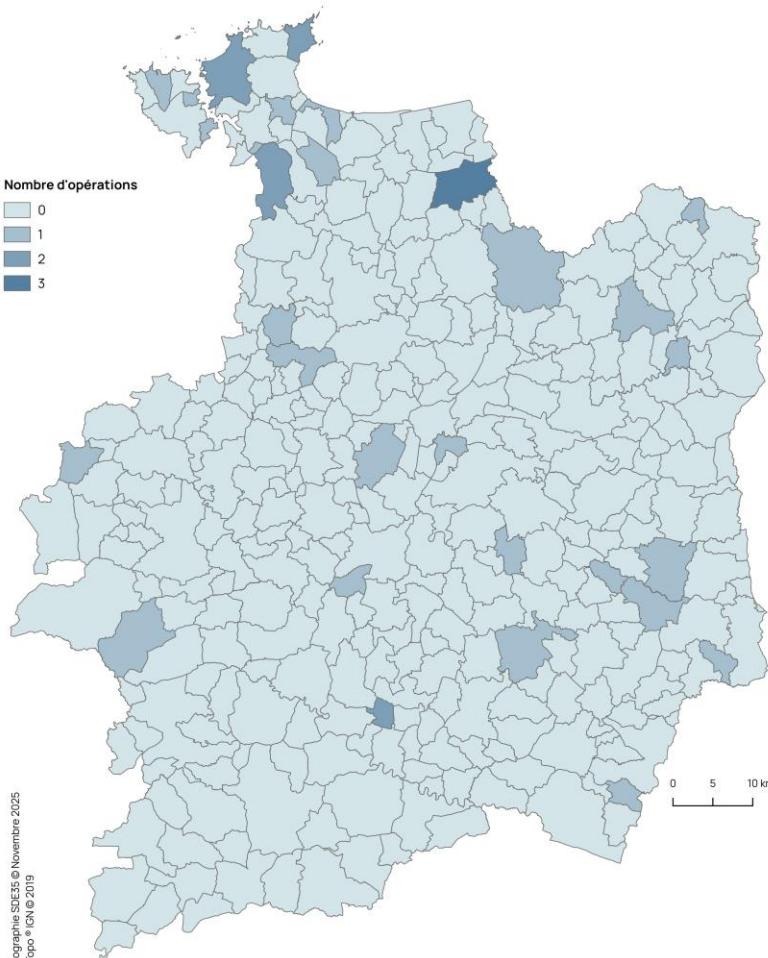
Destination de l'investissement	Unité	Prévu année 2024 (rappel conf. précédente)	Réalisé année 2024
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	k€ HT	5 390	5 489
dont raccordement des consommateurs HTA	k€ HT		
dont raccordement des consommateurs BT	k€ HT	5 390	5 489
dont raccordement des producteurs HTA	k€ HT		
dont raccordement des producteurs BT	k€ HT		
II. Investissements pour l'amélioration du patrimoine	k€ HT	17 903	18 516
II.1 Investissements pour la performance et la modernisation du réseau	k€ HT	12 152	12 544
dont renforcement des réseaux BT	k€ HT	7 816	8 064
dont renforcement des réseaux HTA	k€ HT		
dont actions visant à améliorer la résilience des réseaux et des postes	k€ HT	4 336	4 479
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors PDV)	k€ HT		
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (PDV)	k€ HT		
dont moyens d'exploitation	k€ HT		
dont Smart-Grids	k€ HT		
dont compteurs communicants	k€ HT		
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	k€ HT	5 751	5 972
dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	k€ HT	5 751	5 972
dont sécurité et obligations réglementaires	k€ HT		
dont modification d'ouvrages à la demande de tiers	k€ HT		
III. Investissements de logistique	k€ HT		
IV. Autres investissements	k€ HT		
Total (= I + II.1 + II.2 + III + IV)	k€ HT	23 292	24 004

Bilan travaux réalisés

SDE35 – Opérations réalisées 2024

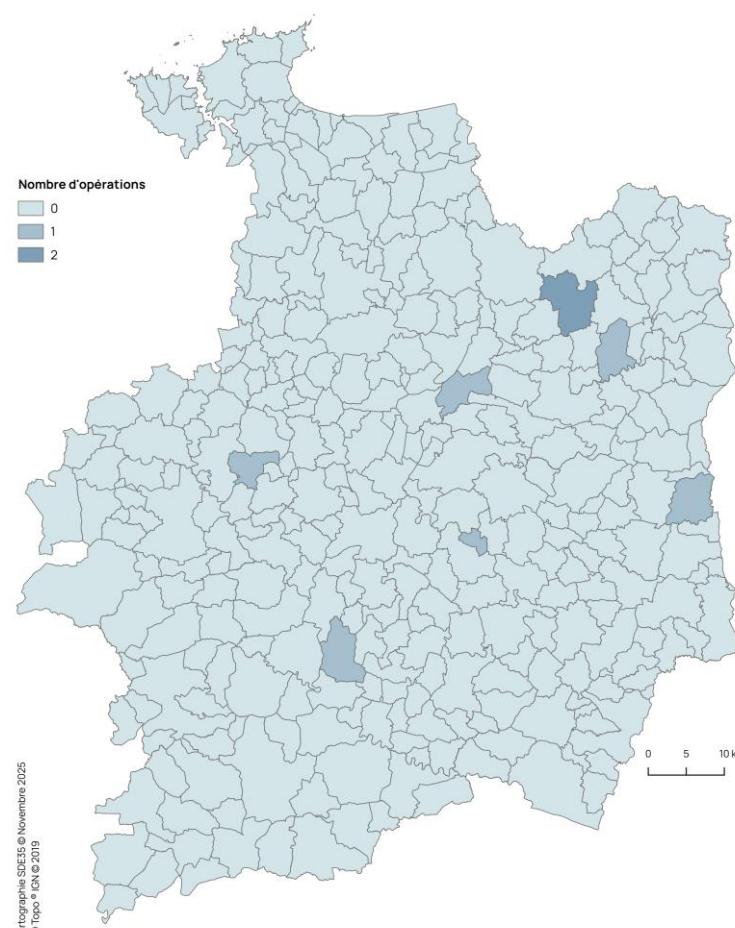
36 effacements

Effacements mis en service en 2024



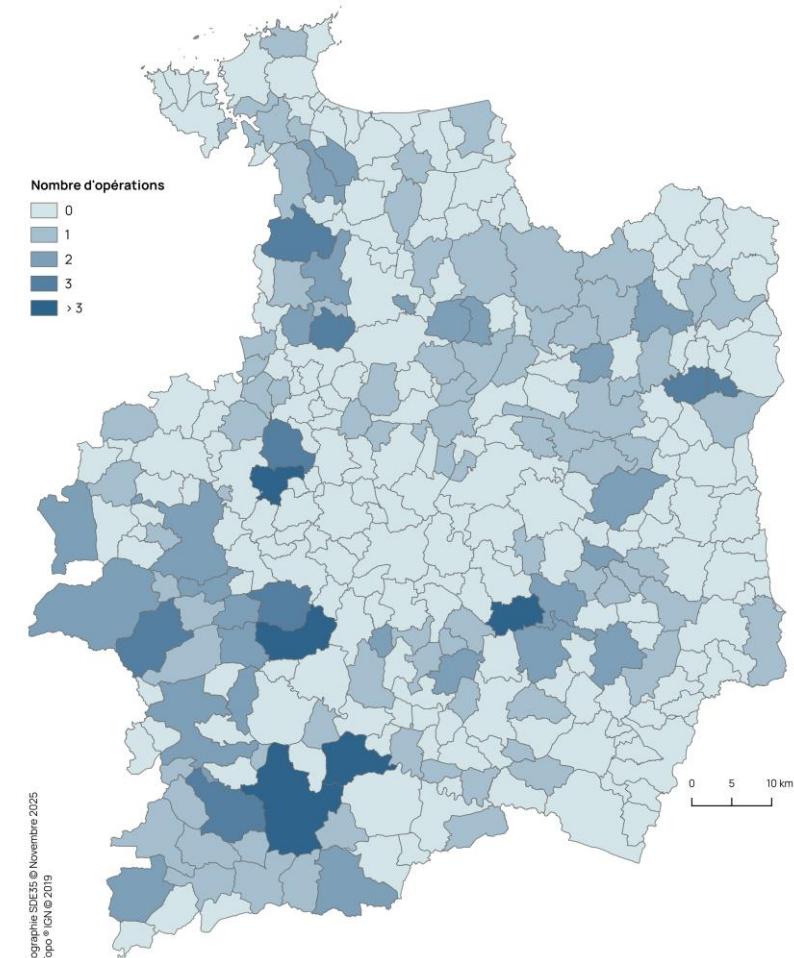
106 extensions collectives

Lotissements mis en service en 2024



181 extensions individuelles

Extensions individuelles mises en service en 2024

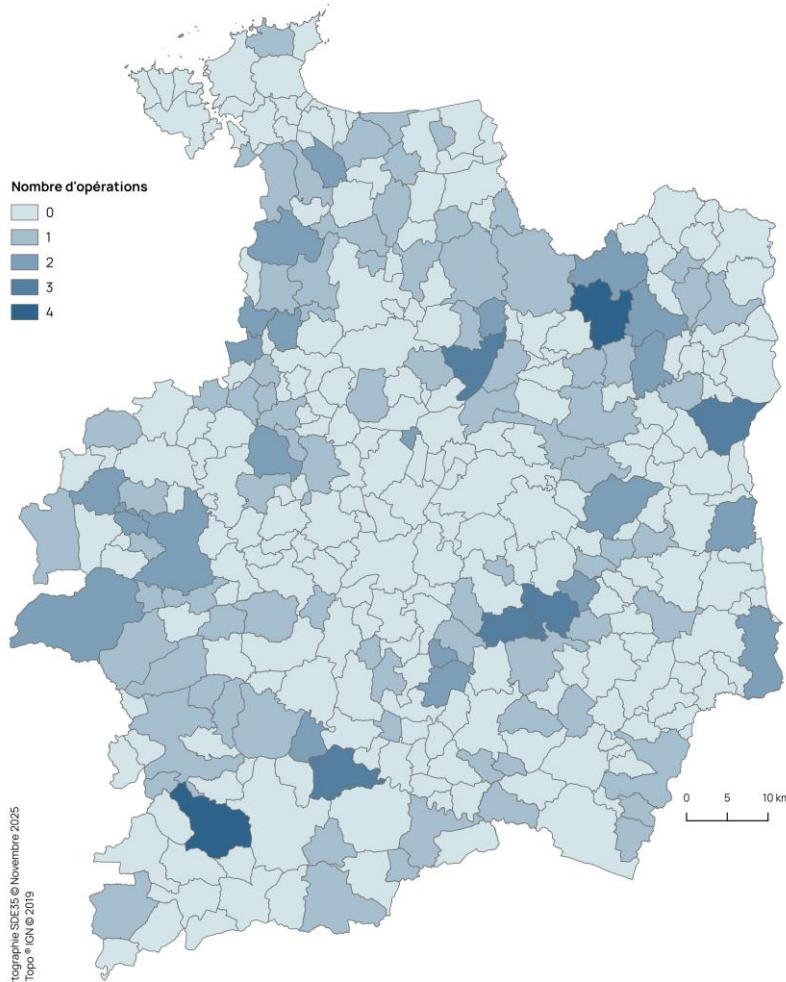


Bilan travaux réalisés

SDE35 – Opérations réalisées 2024

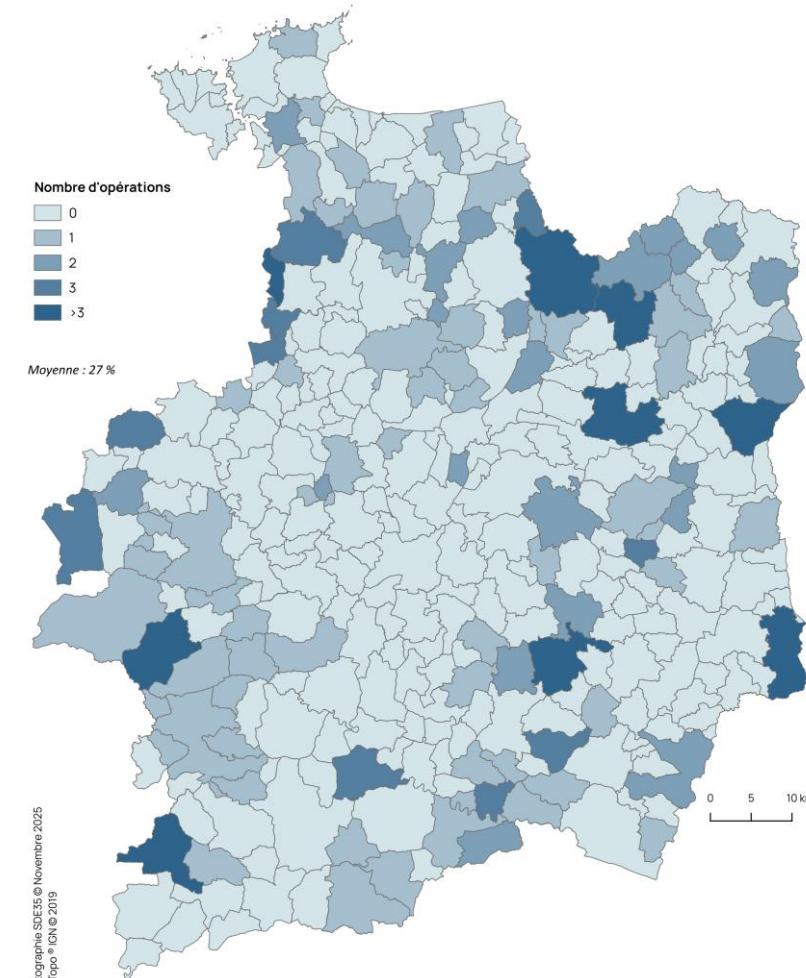
149 renforcements

Renforcements mis en service en 2024



177 sécurisations

Sécurisations mises en service en 2024



➤ 4. Travaux réalisés et en cours 2025

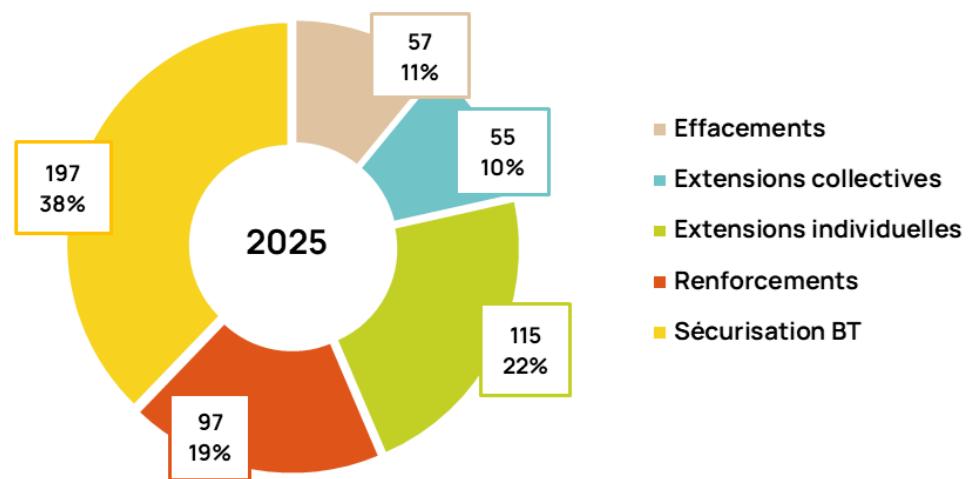


Travaux 2025

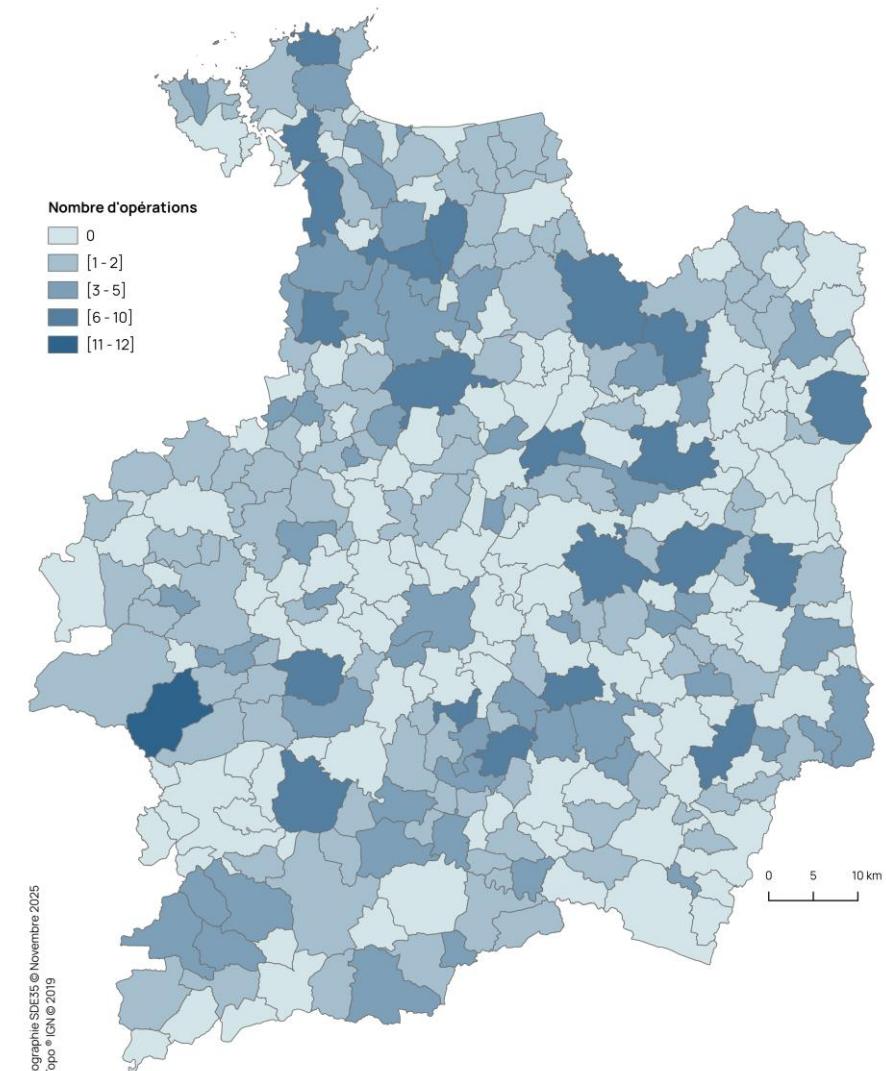
SDE35 – Opérations en cours

Opération sous maîtrise d'ouvrage SDE35	
Travaux en cours 2025	
	Nombre d'opérations
Effacements	57
Extensions collectives	55
Extensions individuelles	115
Renforcements	97
Sécurisation BT	197
Total général	521

Répartition en nombre des travaux en cours



Opérations en cours en 2025



52 km de fils nus résorbés

Sources : Cartographie SDE35 © Novembre 2025
BD Topo © IGN © 2019

➤ Travaux 2025

SDE35 – Opérations en cours

En 2025, un montant investi qui se stabilise, avec un montant attendu autour de 20 millions d'euros et une baisse des montants :

- Sur le segment renforcement, en partie due à une diminution du nombre d'affaires de renforcement sur plaintes
- Sur les raccordements avec un repli en cours du nombre de demandes qui se confirme pour 2026.

Destination de l'investissement	Unité	Prévisionnel année 2025 (rappel conf. précédente)	Prévu année 2025
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	k€ HT	5150	4 188
dont raccordement des consommateurs HTA	k€ HT		
dont raccordement des consommateurs BT	k€ HT	5150	4 188
dont raccordement des producteurs HTA	k€ HT		
dont raccordement des producteurs BT	k€ HT		
II. Investissements pour l'amélioration du patrimoine	k€ HT	17000	14 496
II.1 Investissements pour la performance et la modernisation du réseau	k€ HT	11500	9 334
dont renforcement des réseaux BT	k€ HT	7300	5 181
dont renforcement des réseaux HTA	k€ HT	0	
dont actions visant à améliorer la résilience des réseaux et des postes	k€ HT	4200	4 153
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors PDV)	k€ HT	0	
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (PDV)	k€ HT	0	
dont moyens d'exploitation	k€ HT	0	
dont Smart-Grids	k€ HT	0	
dont compteurs communicants	k€ HT	0	
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	k€ HT	5500	5 163
dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	k€ HT	5500	5 163
dont sécurité et obligations réglementaires	k€ HT	0	
dont modification d'ouvrages à la demande de tiers	k€ HT	0	
III. Investissements de logistique	k€ HT	0	
IV. Autres investissements	k€ HT	0	
Total (= I + II.1 + II.2 + III + IV)	k€ HT	22150	18 684

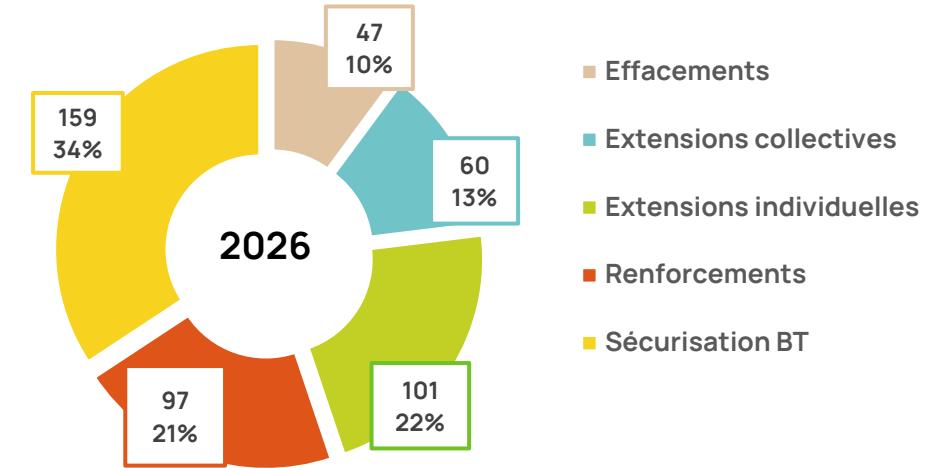
➤ 5. Programmation 2026



➤ Mises en service prévisionnelles 2026

Mises en service prévisionnelles pour 2026	
	Nombre d'opérations
Effacements	47
Extensions collectives	60
Extensions individuelles	101
Renforcements	97
Sécurisation BT	159
Total général	464

Mises en service prévisionnelles pour 2026



Estimations basées sur :

- La PPI 2026 d'effacement (travaux validés par les communes)
- La PPI sécurisation 2026
- Les études en cours
- Le nombre d'opérations réalisées depuis 2021



➤ Investissements prévisionnels 2026

Destination de l'investissement	Unité	Prévisionnel année 2026
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	k€ HT	4200
dont raccordement des consommateurs HTA	k€ HT	
dont raccordement des consommateurs BT	k€ HT	4200
dont raccordement des producteurs HTA	k€ HT	
dont raccordement des producteurs BT	k€ HT	
II. Investissements pour l'amélioration du patrimoine	k€ HT	15 100
II.1 Investissements pour la performance et la modernisation du réseau	k€ HT	9 900
dont renforcement des réseaux BT	k€ HT	6000
dont renforcement des réseaux HTA	k€ HT	
dont actions visant à améliorer la résilience des réseaux et des postes	k€ HT	3900
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors PDV)	k€ HT	
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (PDV)	k€ HT	
dont moyens d'exploitation	k€ HT	
dont Smart-Grids	k€ HT	
dont compteurs communicants	k€ HT	
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	k€ HT	5200
dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	k€ HT	5200
dont sécurité et obligations réglementaires	k€ HT	
dont modification d'ouvrages à la demande de tiers	k€ HT	
III. Investissements de logistique	k€ HT	
IV. Autres investissements	k€ HT	
Total (= I + II.1 + II.2 + III + IV)	k€ HT	19 300

Estimations 2026

Dans la continuité des travaux réalisés en 2025 : 19,3 M€ dont 78 % de travaux délibérés portant sur l'amélioration de la qualité d'énergie distribuée

- Sécurisations des réseaux par suppression des fils nus
- Renforcement des réseaux BT
- Effacements coordonnés

Investissements 2024-2026

Destination de l'investissement	Unité	Prévu année 2024 (rappel conf. précédente)	Réalisé année 2024	Prévisionnel année 2025 (rappel conf. précédente)	Prévu année 2025	Prévisionnel année 2026
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	k€ HT	5 390	5 489	5150	4 188	4200
dont raccordement des consommateurs HTA	k€ HT					
dont raccordement des consommateurs BT	k€ HT	5 390	5 489	5150	4 188	4200
dont raccordement des producteurs HTA	k€ HT					
dont raccordement des producteurs BT	k€ HT					
II. Investissements pour l'amélioration du patrimoine	k€ HT	17 903	18 516	17000	14 496	15 100
II.1 Investissements pour la performance et la modernisation du réseau	k€ HT	12 152	12 544	11500	9 334	9 900
dont renforcement des réseaux BT	k€ HT	7 816	8 064	7300	5 181	6000
dont renforcement des réseaux HTA	k€ HT			0		
dont actions visant à améliorer la résilience des réseaux et des postes	k€ HT	4 336	4 479	4200	4 153	3900
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors PDV)	k€ HT			0		
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (PDV)	k€ HT			0		
dont moyens d'exploitation	k€ HT			0		
dont Smart-Grids	k€ HT			0		
dont compteurs communicants	k€ HT			0		
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	k€ HT	5 751	5 972	5500	5 163	5200
dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	k€ HT	5 751	5 972	5500	5 163	5200
dont sécurité et obligations réglementaires	k€ HT			0		
dont modification d'ouvrages à la demande de tiers	k€ HT			0		
III. Investissements de logistique	k€ HT			0		
IV. Autres investissements	k€ HT			0		
Total (= I + II.1 + II.2 + III + IV)	k€ HT	23 292	24 004	22150	18 684	19 300

> Coordination



Dans le cadre d'opérations de restructuration du réseau HTA, Enedis propose au SDE35 de réaliser les sécurisations sur les secteurs concernés

2024/2025, 12 opérations coordonnées :

→ **Opérations d'origine « climatique » et restructuration de réseau:** à Melle, Saint-Just, Bazouges du Désert, Bourgbarré, Iffendic, Melesse, Mécé, Pléchâtel, Renac, La Chapelle-Bouëxic, Brielles

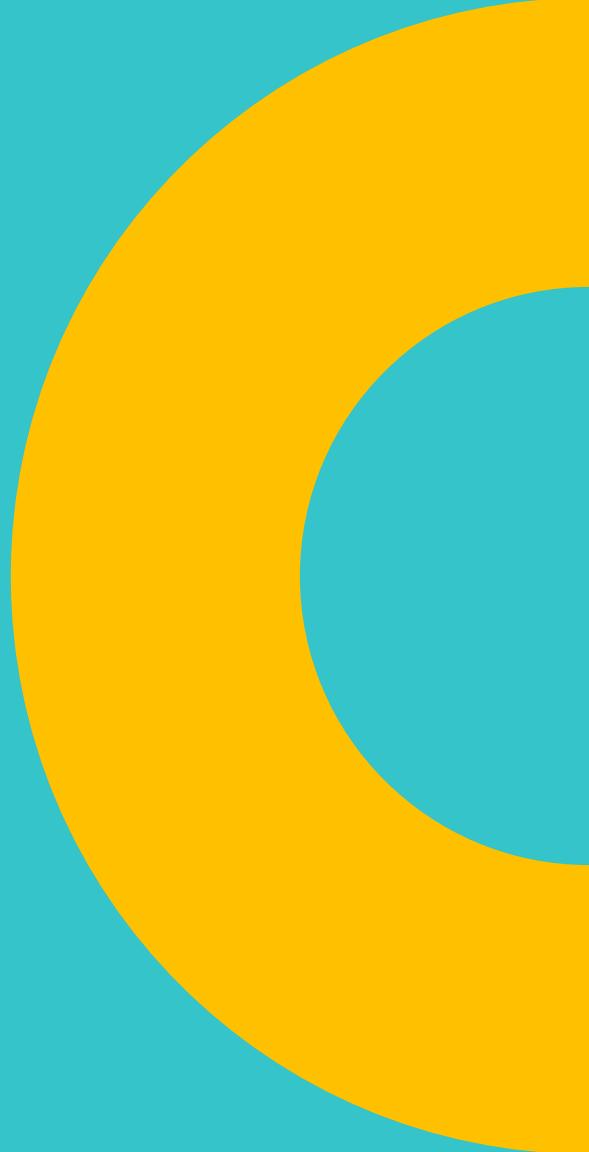
2026, 7 opérations coordonnées : Val d'Anast, St Christophe des Bois, Chanteloup, Mécé, St Jouan des Guérets, La Chapelle Erbrée, Melesse, St-Malo



Autres échanges réguliers SDE35/Enedis : revues de portefeuille raccordements et préparation des mises en service, réunions mensuelles, suivi du contrat de concession (Investissements PPI et convention transition énergétique), mise en place guide pratique de répartition de la maîtrise d'ouvrage et des nouveaux référentiels travaux



Avec les élus : CCSPL, CCPE, rencontres de l'énergie, réunion de pays



➤ 6. PPI 2022-2025 et 2026-2029

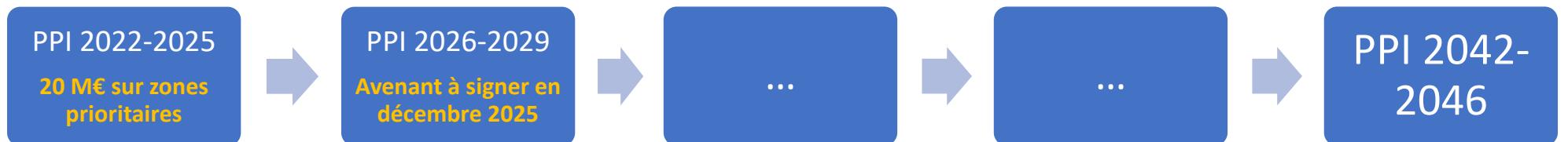
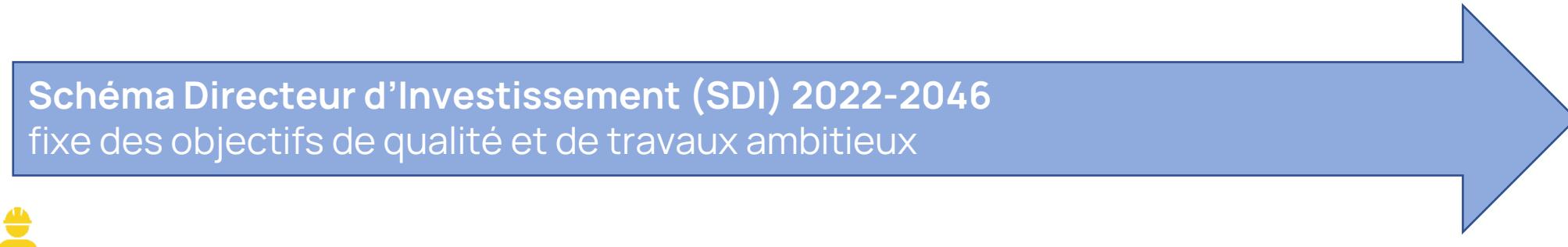


➤ Un nouveau contrat de concession 2022-2046



Contrat portant sur la distribution d'électricité (concessionnaire **ENEDIS**)

et la fourniture d'électricité aux Tarifs Réglementés de Vente (concessionnaire **EDF**)

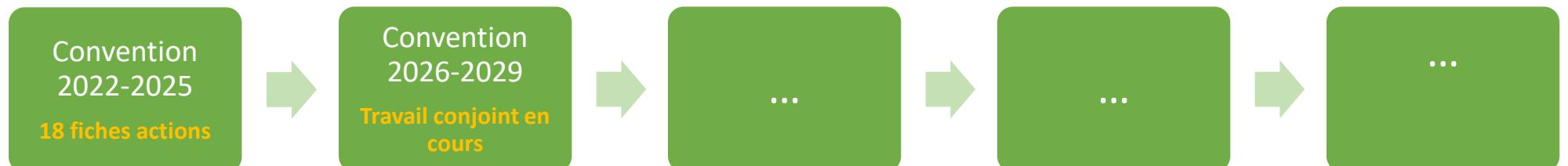


2 ambitions

- Moderniser et pérenniser le réseau
- Qualité de desserte et réactivité

Engagements environnementaux et sociaux pour la distribution électrique 2022-2046 (Annexe 13 du contrat)

Pas d'engagement financier



3 ambitions

- Accélérer le développement des EnR
- Maîtriser de la demande en Energie
- Accompagner le développement de la mobilité électrique



➤ Point d'étapes PPI 2022-2025 (financier)



Engagement financier prévisionnel sur les priorités de la concession (M€)	PPI n°1	Prévision
	2022/2025	2022/2025
Actions visant à améliorer la résilience des réseaux (2) CLIMATIQUE/SECURISATION	3,1	3,9
Actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes MODERNISATION	13,4	20,6
Actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes RENOVATION PROGRAMMEE	3,5	6,1
Total de l'engagement (M€)	20	30,6

NOME 2022	NOME 2023	NOME PREVU 2024	NOME PREVU 2025	TOTAL NOME sur PPI n°1
M€				
0,6	1,8	1,1	2,0	5,5
8,5	11,4	10,1	11,5	41,5
1,7	2,7	3,0	2,2	9,5
11	16	14	16	57

Sur les objets « prioritaires » définis sur la PPI 1°

Le bilan définitif de la PPI 1° sera établi début 2026

Sur l'ensemble du territoire pour tout type d'investissement

➤ Point d'étapes PPI 2022-2025 (technique)



Programme pluriannuel d'investissements pour la période 2022-2025	Prévu sur la période du PPI	Réalisé au 12/2024	Prévision fin 2025
* = objet prioritaire maitrise concession	2022/2025	2024	2022/2025
Renouvellement des câbles HTA souterrain CPI	15 km	13 km	<i>16 km</i>
Lignes aériennes HTA sécurisées (PAC, y-compris faible section)	25 km	11 km	<i>17 km</i>
Lignes aériennes HTA fiabilisées (Rénovation Programmée)	250 km	166 km	<i>250 km</i>
Renouvellement des lignes aériennes HTA/sécurisation HTA	15 km	21 km	<i>38 km</i>
Renouvellement ou ajout d'OMT	20 OMT	23 OMT	<i>32 OMT</i>
Renouvellement réseaux BT fils nus (en zone urbaine)	120 km	61 km	<i>100 km</i>
Renouvellement réseaux BT souterrains (dont câble papier imprégné)	5 km	7 km	<i>9 km</i>
Inondation - sécurisation des postes HTA/BT	NC	NC	NC



➤ PPI 2^o 2026-2029(financier)



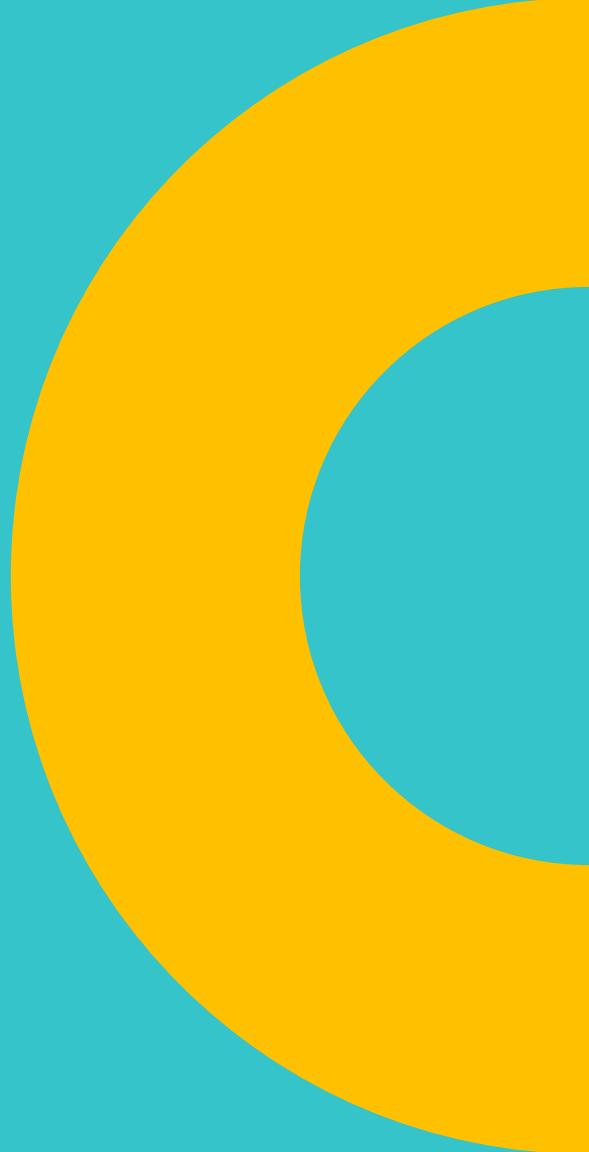
Engagement financier prévisionnel sur les priorités de la concession (M€)	PPI n°1 2022/2025	Prévision 2022/2025	PPI n°2 2026-2029
Actions visant à améliorer la résilience des réseaux ⁽²⁾ CLIMATIQUE/SECURISATION	3,1	3,9	6,6
Actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes MODERNISATION	13,4	20,6	18,8
Actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes RENOVATION PROGRAMMEE	3,5	6,1	5,2
Total de l'engagement (M€)	20	30,6	30,6

➤ Proposition PPI 2° 2026-2029 (technique)



4 changements majeurs

Programme pluriannuel d'investissements pour la période 2022-2025	Prévu sur la période du PPI	Prévision fin 2025	PPI n°2	2026-2029
* = objet prioritaire maille concession	2022/2025	2022/2025		
Renouvellement des câbles HTA souterrain CPI	15 km	16 km		15 km*
Lignes aériennes HTA fiabilisées (Rénovation Programmée)	250 km	250 km		275 km
Lignes aériennes HTA sécurisées (PAC, y-compris faible section)	25 km	17 km		25 km
Renouvellement des lignes aériennes HTA/sécurisation HTA	15 km	38 km		NC
Renouvellement ou ajout d'OMT	20 OMT	32 OMT		NC
Renouvellement réseaux BT fils nus (en zone urbaine)	120 km	100 km		140 km*
Renouvellement réseaux BT souterrains (dont câble papier imprégné)	5 km	9 km		5 km*
Inondation - sécurisation des postes HTA/BT	NC	NC		20 u*



➤ 7. Activités et faits marquants 2024/2025



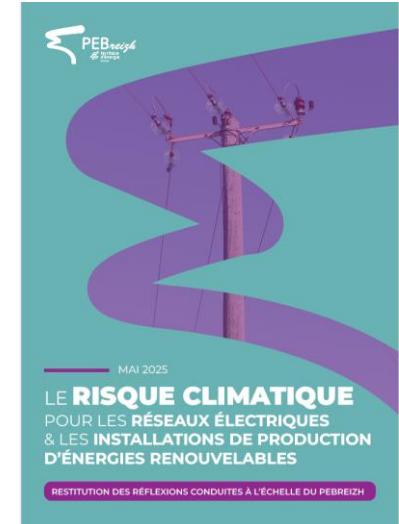
➤ L'adaptation aux changements climatiques



Un travail mené par le PEBreizh (association regroupant les 4 AODE et Brest Métropole) en 2024/2025

- Analyse des risques, indicateurs de vulnérabilité, impacts sur les réseaux électriques et les installations EnR
- Propositions de mesures d'adaptation et d'actions concrètes à mettre en place dans le cadre des dimensionnements des installations, des travaux préventifs, des mesures d'exploitation

→ Restitution : un livrable qui sera largement diffusé à l'échelle bretonne



A l'échelle bretilienne sur le réseau électrique

- Campagne d'éradications des fils nus depuis 2011 sur les communes rurales par le SDE35
- Prise en compte dans le cadre des Plans Pluriannuels des Investissements (PPI) mis en place dans le cadre du contrat de concession 2022-2046 :
 - [2022-2025](#) : diagnostic de vulnérabilité attendu face aux risques inondation et submersion marine
 - [2026-2029](#) : sécurisation de 20 postes identifiés « à risque inondation »
- Axe de travail partagé Enedis/SDE35 dans le cadre de la convention « Transition énergétique » [2026-2029](#) adossée au contrat
- Echanges à venir sur les modalités de communication et de gestion des évènements météorologiques

➤ Accompagnements ACTEE : Financement d'études pour permettre la réalisation de travaux énergétiques

Actions portées par le SDE35 en lien avec les EPCI et les ALEC

Accord cadre audit bâtiment - depuis février 2024

- 92 audits lancés : 58 finalisés, 21 restitués et 13 en cours de prestation
- 5 audits en cours de conventionnement

Accord cadre CVC – depuis août 2024

- 12 diagnostics lancés : 100 % finalisé
- 2 audits en cours de conventionnement

Bilan :

- Succès de l'accord cadre Audit : la démarche répond aux besoins des communes rurales comme urbaines :
 - Relance d'un nouveau marché par le SDE35
 - Recherche de fonds pour pérenniser l'accompagnement (suite de ACTEE)
- Plus faible demande sur les diagnostics CVC

➤ Accompagnements SERENE : faciliter la réalisation des travaux de rénovation énergétique des communes

👷 19 projets accompagnés : Nette amélioration du taux de transformation audit / travaux

Niveau d'avancement	Type d'accompagnement	Typologie de travaux	Typologie de site
<ul style="list-style-type: none">• 5 Programmation• 1 Rédaction MOeu• 3 Etudes (ESQ/AVP/PRO)• 9 Travaux• 1 Achevé	<ul style="list-style-type: none">• 15 en Délégation de MOA• 4 en Assistance à MOA	<ul style="list-style-type: none">• 15 Rénovations globales / partielles• 2 Chaufferies• 1 Relamping• 1 GTB	<ul style="list-style-type: none">• 7 Scolaires• 5 Multisites• 2 Administratifs• 5 Culturel

📊 Dynamisme

- Arrivée des projets en flux continu grâce à l'appui des CEP
- Accélération liée aux restitutions des audits de l'accord-cadre
- Constitution à venir des indicateurs :
 - Gain énergétique (MWh),
 - CO2 (Teq),
 - Economie par an

Un accompagnement SDE35 qui sécurise les demandes de subventions des communes (DSIL – DETR – Fond Vert)
Des exigences particulières de la sous-préfecture de Fougères qui complexifient les montages

🇪uro Chiffres clés

- **800 000€** : Montant moyen par projet
- **6 %** : Moyenne de part de travaux connexes sur les projets en DMO
- **68 %** : Moyenne des objectifs de réduction de GES des projets
- **54 %** : Moyenne des objectifs de réduction des consommations énergétiques

Accompagnements SERENE

Etat projet par projet



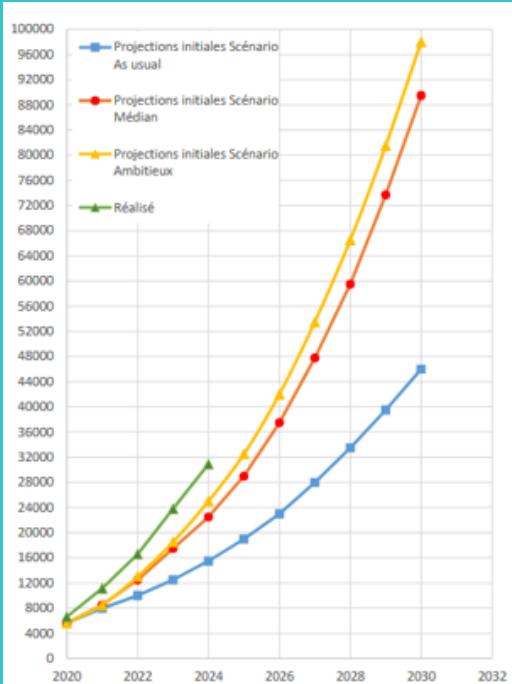
	Phase	Commune	Projet	Avancement
Projets en Délégations de maîtrise d'ouvrage (DMO)	TRAVAUX	Val-Couesnon	Rénovation de l'école Jean de la Fontaine	Travaux en cours (tranche 3/6)
		Val-Couesnon	Création d'une chaufferie	Notification des entreprises de travaux
		Bains-sur-Oust	Rénovation de la salle polyvalente	Notification des entreprises de travaux
	CONCEPTION (Tranche ferme validée)	Le Verger	Rénovation de la cantine	Préparation de la consultation travaux
		Andouillé-Neuville	Rénovation de l'ALSH et vestiaire	Préparation de la consultation travaux
		Brécé	Rénovation de la mairie	Préparation de la consultation travaux
		Saint-Germain-sur-Ille	Création d'une chaufferie	Préparation de la consultation travaux
	ETUDES	Corps-Nuds	Installation d'une GTB multi-bâtiment	Phase APD
		Maxent	Rénovation de l'école Les Gallo-Peints	Réception phase APS fin décembre
		Romagné	Rénovation de l'Atrium	Réception phase APS fin décembre
		Saint-Armel	Rénovation de l'école Les Boschaux	Préparation de la consultation de la maîtrise d'œuvre
		Guichen Pont-Réan	Rénovation de l'école Jean Charcot	Préparation de la consultation de la maîtrise d'œuvre
Projets en assistance à maîtrise d'ouvrage (AMO)	RECEPTION	Quédillac	Rénovation de deux salles multifonction	Reprise après plusieurs mois d'arrêt par la commune
		Forges-la-Forêt	Rénovation de la salle communale	Conventionnement en cours
	TRAVAUX	Retiers	Rénovation de l'école Mahé	Travaux terminés. Collecte des CEE
	CONCEPTION	Domagné	Rénovation de l'école Les Glycines	Travaux en cours
	PROGRAMME	Piré-Chancé	Rénovation de la mairie	Préparation de la consultation travaux
		Poilley	Rénovation de la salle polyvalente	Délibérations de la commune et du SDE35

> Schéma Directeur des Infrastructures de Recharges pour Véhicules Electriques (SDIRVE)



Le marché des VR

Une électrification du Parc de Véhicules électriques rechargeable (VR) plus importante que le scénario Ambitieux



Nombre de PDC

Des données contradictoires selon les sources.
Une remontée encore partielle des opérateurs
Tendance à la réalisation de l'objectif

L'offre déployée

Des inégalités spatiales encore importantes selon les EPCI et des territoires dont les objectifs sont dépassés sur certaines gammes

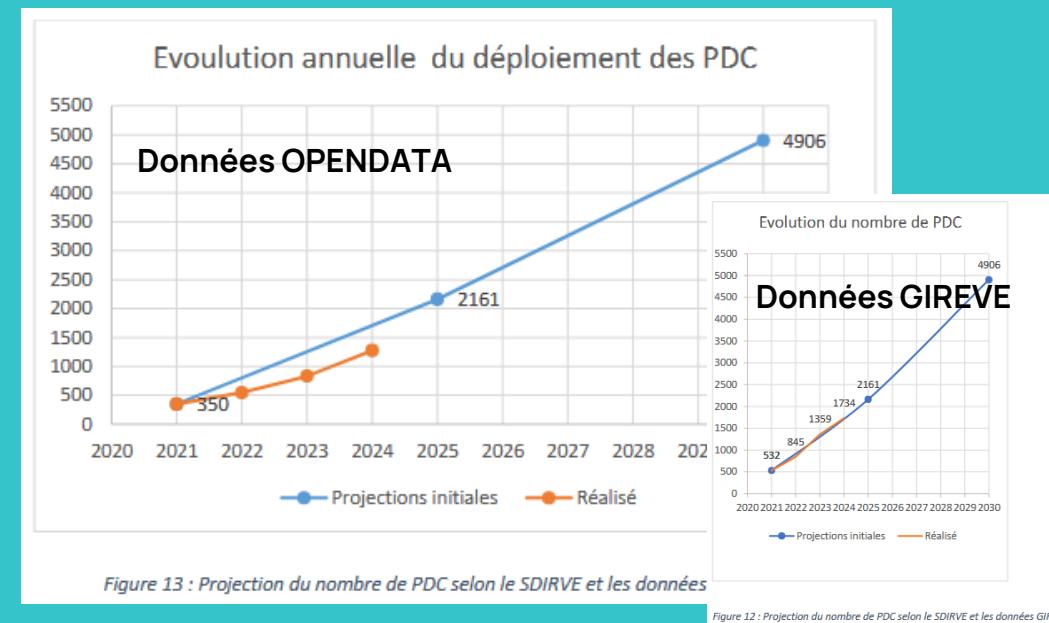
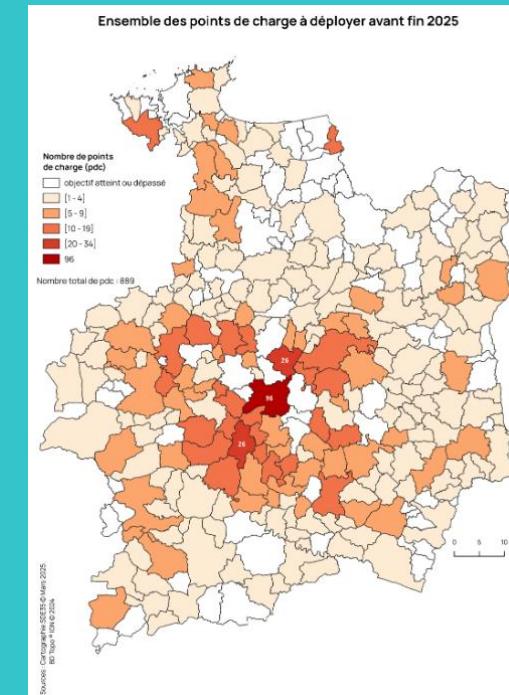


Figure 12 : Projection du nombre de PDC selon le SDIRVE et les données GIREVE



> Schéma Directeur des Infrastructures de Recharges pour Véhicules Electriques (SDIRVE)



- › Document actif à partir de 2022
- Suivi-évaluation réalisé en 2023 et 2024

Nombre de véhicules électriques par Point de Charge	<ul style="list-style-type: none">• Vente des véhicules électriques au-delà du scénario Ambitieux : Objectif SDIRVE ambitieux réalisé• Ratio 1 PDC pour 15
Maillage territorial	<ul style="list-style-type: none">• Disparité géographique des déploiements• Zones urbaines denses (Rennes – Vitré)• Zone géographique «attractive»
Offre incomplète et ciblée	<ul style="list-style-type: none">• Fort déploiement des bornes ultra-rapides• Absence de bornes lentes en secteur urbain



Now / 2025 / 2030



1 274 / 1 684 / 2 745



637 / 842 / 1 372



Besoin d'un appui de la Préfecture pour emporter une adhésion plus importante des opérateurs privés aux principes du SDIRVE



Groupement d'achat d'énergie

Le nouveau marché de fourniture de gaz pour la période 2026-2028

- Un seul lot **Gaz de Bordeaux** : 1 500 PDL pour 154 GWh
- La baisse se poursuit sur la part molécule, mais des hausses s'appliquent sur les autres composantes de la facture :
 - Nouveau terme de débit dans les couts d'acheminement,
 - Révision des obligations CEE,
 - Nouveau Certificat de Production Biogaz.

	Prix 2025	Prix 2026 - Estimatif*
Molécule gaz + constante fournisseur €/MWh HTT	41,39 € + 10,04 €/MWh HTT	35,76 € + 6,53 €/MWh HTT
Prix unitaire TTC moyen	117 €/MWh TTC	110 €/MWh TTC*
Evolution par rapport à l'année précédente	Baisse de -11% par rapport à 2024	Baisse de -5% par rapport à 2025

*En attente évolution TICGN

Périmètre du groupement d'achat d'électricité et de gaz naturel : 362 membres, structures publiques et parapubliques d'Ille-et-Vilaine

Arrivée notamment du Département 35 et de Rennes Métropole dans les nouveaux marchés 2026

➤ Groupement d'achat d'énergie



➤ Les nouveaux marchés de fourniture d'électricité pour la période 2026-2027

- Lot 1 Principal **Engie** : 7 700 PDL pour 85 GWh
- Lot 2 Haute Valeur environnementale **Enercoop** : 360 PDL pour 5 GWh
- Lot 3 Bloc + Spot **TotalEnergies** : 175 PDL pour 35 GWh, avec une formule de prix innovante pour optimiser la constante fournisseur (et à terme intégrer un contrat d'achat direct d'ENR PPA/CADER)

Lot 1 principal Engie	Prix 2025	Prix 2026 - Estimatif*
Prix du produit Base	129 €/MWh HTT	67 €/MWh HTT
Prix du produit Pointe	221 €/MWh HTT	77 €/MWh HTT
Prix unitaire TTC moyen	320 €/MWh TTC	230 €/MWh TTC*
Evolution par rapport à l'année précédente	Baisse de -19% par rapport à 2024	Baisse de -30% par rapport à 2025

*En attente évolution capacité, CEE, Accise

Comme en 2025, les prix continuent à baisser fortement, reflet de la sortie de la crise énergétique et de la baisse des prix sur les marchés boursiers.

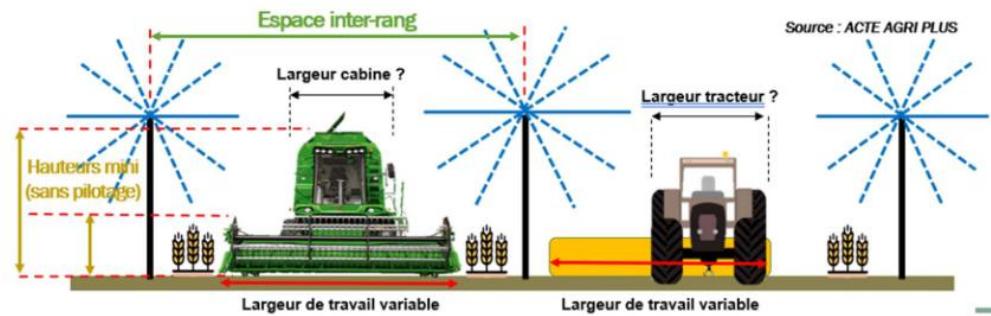
Sans toutefois retrouver les niveaux de prix d'avant crise (166 € TTC/MWh en 2021).

➤ Agrivoltaïsme

une charte locale à destination des élus d'Ille et Vilaine

- Forte dynamique de projets maintenue en 2025, avec toujours un manque de documentation scientifique
- La priorité du Photovoltaïque doit rester sur les toitures, les zones artificialisées et les zones dégradées
- La charte est un outil d'analyse au service des communes basé sur 37 critères et des grands principes, revus en partie suite à une large consultation :

Codéveloppés avec les agriculteurs et les collectivités locales
En **transparence et concertation avec le territoire** et ses habitants
Dont le **projet agricole** est précis et sécurisé sur le **long terme**
Prévoyant des **marges de manœuvre économiques** pour adapter la structure si besoin en phase d'exploitation
Adaptés à leur **environnement, au paysage** et favorables à la **biodiversité**
Sécurisant l'**exploitant agricole** autant que le fait le bail rural
Rémunérant l'**exploitant agricole** au moins autant que le propriétaire foncier
S'étendant sur **moins de 20% de la SAU** de l'exploitation
Opportunité de contribution à la **transition agroécologique** des exploitations
Pas de conversion de prairies en 100% grandes cultures (priorité à consolider les systèmes pâturants)



Consultation menée auprès de 83 organismes au S1 2025, 24 retours reçus

Version finale validée en Comité Syndical
le 1^{er} octobre 2025

Mise en forme en cours en un document communicable avant diffusion, prévu fin d'année 2025

Flexibilité électrique

Nouvel enjeu induit par la transition énergétique



Part croissante du PV et éolien intermittents
45% du mix électrique en 2035



Electrification des usages
Mobilité, Pompe à chaleur, industrie

« Axe prioritaire » selon RTE
(Bilan Prévisionnel 2023)

Besoin croissant d'adapter la consommation
à la production

- Structurel : éviter les pointes du matin et du soir
- Dynamique : si vague de froid ou variation éolienne

► **SDE35 lauréat Eff'ACTEE** : Opérations pilotes de décalage de consommations électriques dans le tertiaire

Analyse du gisement de flexibilité
parmi le groupement d'achat

RDV avec ~30 sites identifiés

Des tests d'effacement dès cet hiver et l'hiver 26/27

- Modification de la régulation d'un groupe scolaire
- Connexion de bâtiments connectés (GTB) avec des opérateurs d'effacement

► **Enjeux pour demain**

- Adapter l'exploitation des bâtiments à l'approvisionnement en énergie (Autoconso, fourniture en Bloc+Spot)
- Flexibilités pour optimiser le dimensionnement et fonctionnement du réseau électrique local



Déployer l'autoconsommation collective



Avancement Part'EnR 35

1 - Organiser la répartition de la production d'énergie renouvelable locale dans l'approvisionnement énergétique des acteurs du territoire

- Maitrise d'une part croissante des factures
- Faciliter le déploiement des EnR
- Faciliter le déploiement de flexibilité électrique
- Maitriser les investissements sur les réseaux de distribution
- Faciliter et encourager l'organisation de la sobriété et les changements d'usage de l'énergie

2 - Personne Morale Organisatrice mutualisée

- Mutualisation des ressources et compétences
- Pérennisation dans le temps des compétences de gestion
- Tiers de confiance
- Simplifier l'accès à tous les publics

3 - Association à but non lucratif

- Gouvernance partagée
- Création de valeurs au service des acteurs du territoires, consommateurs et producteurs

Situation en octobre 2025

13 opérations en service

16 Installations productrices

178 sites consommateurs

	Installations partagées en ACC	Consommation totale (MWh)	ACC - volumes échangés (MWh)
2024 <i>1^{er} comptage en mai 2024</i>	1,3MWc	566	82
2025	2,2MWc	1791	468

Perspectives 2026

15 opérations en développement

11 opérations en étude

> Ombrières



Des centaines de projets étudiés depuis 2019

Bilan mi-2025 ombrières :

- ✓ 23 centrales en service (+8)
- ✓ **3,82 MWc**
- ✓ 20 centrales en construction

Production 2024 : 1,03 GWh (+47%)



> Solaire en toiture

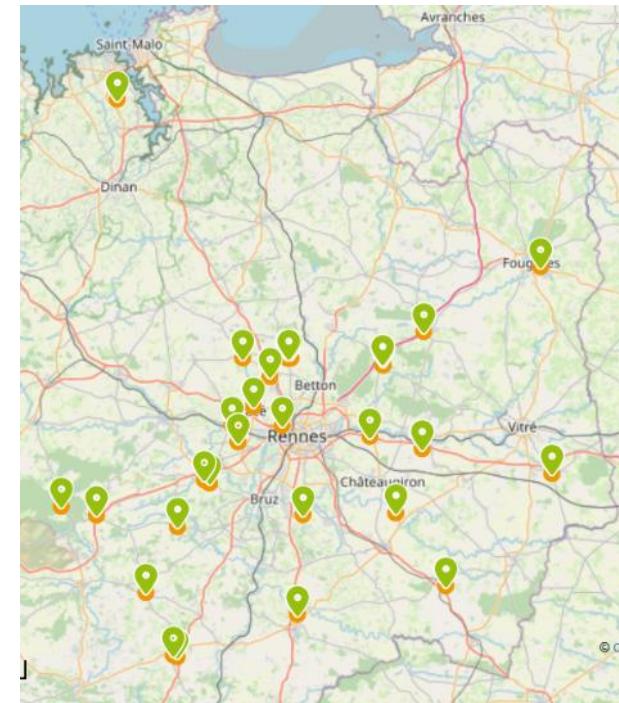


Des centaines de projets étudiés depuis 2018

Bilan mi-2025 toitures :

- ✓ 50 centrales en service (+27)
- ✓ **7,83 MWc**
- ✓ 15 centrales en construction

Production 2024 : 3,79 GWh



> PV au sol



Production 2024 : 17,22 GWh



Energ'iV PV 1

Centrale de Ker Heol à Guignen – 4,82 MWc

Marc Energies

Centrale de Bruz et Pont-Péan – 15,16 MWc

> Production PV



Production PV 2024 sur le 35 = **193,67 GWh**
Production portefeuille Energ'iV = **22,04 GWh**
→ 11,4% de la production du département



Nos 3 centrales de grande puissance (Biocoop en toitures, Ker Heol et Marc Energies au sol) ont produit 18,82 GWh ce qui représente 51% de la production PV raccordée en HTA

➤ Conclusion partagée

Le réseau électrique est un maillon incontournable de la transition énergétique et de l'aménagement du territoire qui doit s'adapter aux changements climatiques. Le SDE35 et Enedis mettent tout en œuvre pour être au rendez-vous, comme acteurs et facilitateurs, pour les collectivités dans la mise en place de leurs politiques de transition énergétique et pour répondre aux besoins des consommateurs et des producteurs d'énergie renouvelables.

A l'appui du nouveau contrat de concession, les priorités définies dans le Programme Pluriannuel d'Investissements et les programmes d'investissements du SDE35 et Enedis constituent un cadre solide pour garantir :

- La performance du réseau de distribution en matière de qualité de fourniture et de résilience vis-à-vis des aléas climatiques, tant sur le réseau HTA que sur le réseau BT,
- Des investissements priorisés et coordonnés sur le patrimoine concédé visant sa pérennisation, sa modernisation et sa capacité à faire face aux différents risques climatiques,
- La capacité structurelle du réseau électrique à garantir la desserte et accompagner le développement et l'attractivité du territoire,
- L'accompagnement de la transition énergétique, en lien avec l'aménagement du territoire et l'évolution des usages :
 - Intégration des projets de production d'énergies renouvelables.
 - Accompagnement des projets d'autoconsommations individuelles et collectives.
 - Accompagnement des projets de mobilité électrique.
 - Accompagnement des projets innovants des territoires à travers la mise à disposition de données, d'outil de planification et d'outil de suivi de la demande en énergie.
 - Mise en œuvre du nouveau S3REnR Bretagne validé en juin 2025.

Suite au REX de la tempête CIARAN, des défis importants pour la reconstruction et la résilience du réseau sont à relever pour les 2 maîtres d'ouvrage. Ces travaux sont inscrits dans le programme exceptionnel d'investissements Enedis « **Reconstruction et Résilience** » et, en coordination, dans le programme d'investissements du SDE35.