territoire d'énergie
EURE-ET-LOIR

RAPPORT D'ACTIVITÉ 2025

www.te28.fr

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

SOMMAIRE

LE TERRITOIRE D'ÉNERGIE EURE-ET-LOIR p.3

L'ORGANISATION p.4
Les élus p.5
Commissions et représentations p.6
Les faits marquants 2025 ..... p.7

LE BUDGET p.8

LE SERVICE PUBLIC DE L'ÉLECTRICITÉ p.12
Les données de la concession p.14
La politique d'investissement p.18

LE SERVICE PUBLIC DU GAZ p.20
Données chiffrées sur le gaz p.21

LA CARTOGRAPHIE p.22

L'ÉCLAIRAGE PUBLIC p.23

ÉNERGIE ET BÂTIMENTS PUBLICS p.26

LES ÉNERGIES RENOUVELABLES p.27

LES ACTIONS EN FAVEUR DES USAGERS p.28

L'ACHAT GROUPÉ D'ÉNERGIE p.29

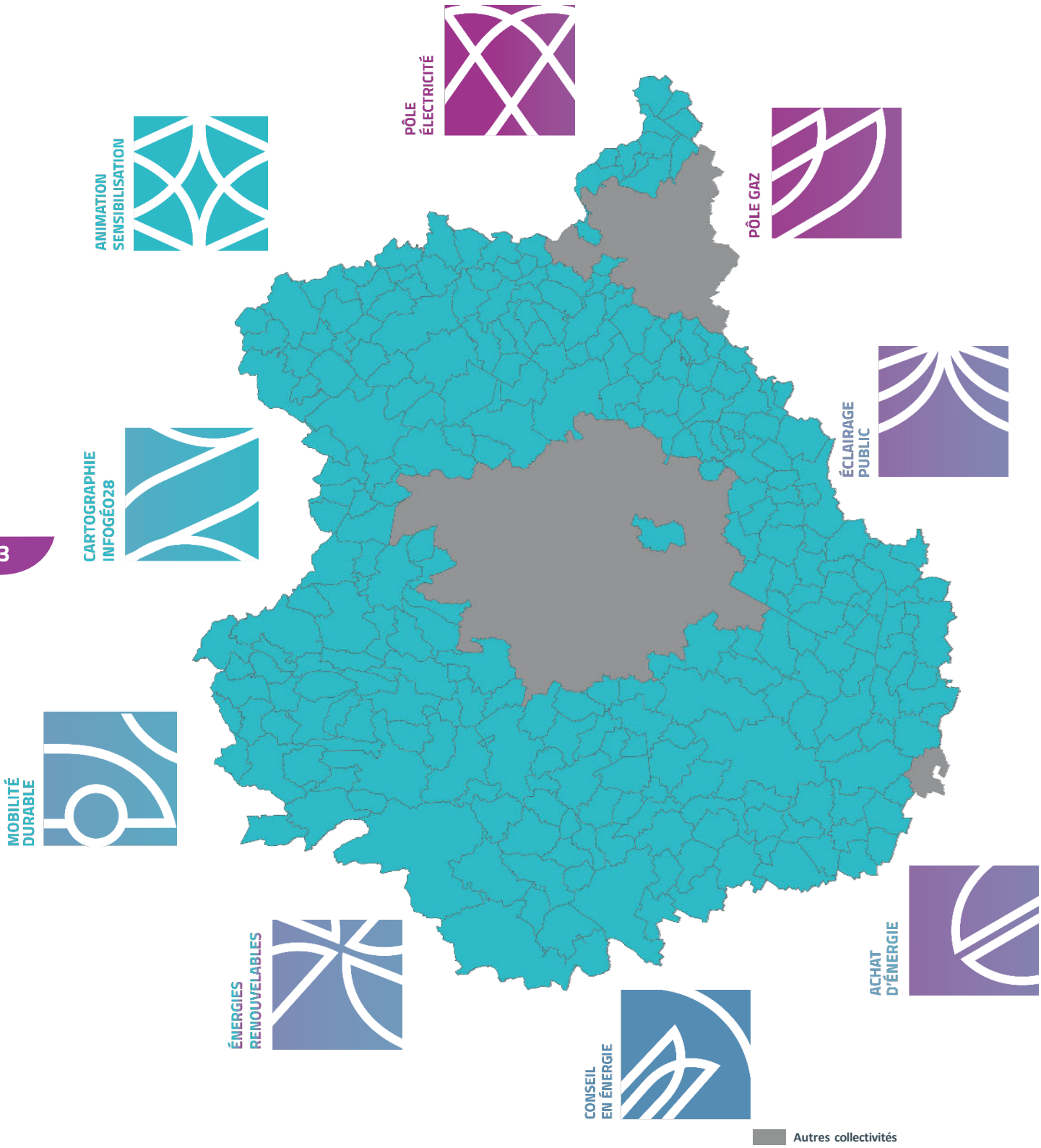
LA MOBILITÉ ÉLECTRIQUE p.30

L'ORGANISATION DES SERVICES p.31

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

NOTRE TERRITOIRE

Toute notre énergie au service de 273 communes



Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

L'ORGANISATION DE TERRITOIRE D'ÉNERGIE EURE-ET-LOIR



LE COMITÉ SYNDICAL

Le Comité syndical est l'organe délibérant de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir. Composé de 275 délégués représentant les intérêts de 273 communes (243 en représentation directe et 30 représentées par le mécanisme de « Représentation-Substitution » par les intercommunalités Chartres Métropole et Entre Beauce et Perche) ainsi que 2 communautés de communes, il règle, par ses délibérations, les affaires du syndicat.

En 2025, le Comité syndical s'est réuni à 3 reprises :

- le 27 mai, faisant suite à la réunion du 20 mai annulée pour quorum non atteint
- le 10 octobre
- le 3 décembre



LE BUREAU SYNDICAL

Le Bureau syndical est composé de 19 membres (le président, 8 vice-présidents et 10 membres) élus au sein du Comité syndical de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir.

Sur délégation du Comité, le Bureau a notamment pour mission :

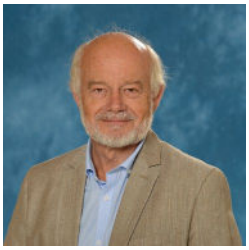
- d'arrêter les programmes de travaux,
- d'autoriser le lancement des procédures de marchés publics,
- d'étudier les demandes de subvention sollicitées par les collectivités,
- de se prononcer sur les demandes d'adhésion aux compétences optionnelles.

Au cours de l'année 2025, le Bureau syndical s'est réuni à 7 reprises :

- le 28 janvier
- le 11 mars
- le 6 mai
- le 17 juin
- le 16 septembre
- le 4 novembre
- le 9 décembre

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

LES ÉLUS D'ÉNERGIE EURE-ET-LOIR



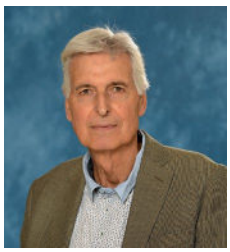
LE PRÉSIDENT

Xavier NICOLAS
Maire de Senonches

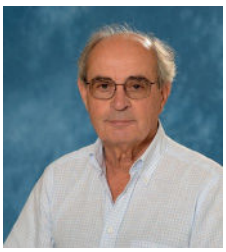
LES VICE-PRÉSIDENTS ET LES MEMBRES DU BUREAU



Christelle LORIN
1ère vice-présidente
Actions de transition énergétique
Maire de Digny



Guy CHAMPION
2e vice-président
Production d'énergies renouvelables
Conseiller municipal de Nogent-le-Rotrou



François FOUGEROL
3e vice-président
Éclairage public
Adjoint au maire de Sainte-Gemme-Moronval



Guy BEAUREPÈRE
4e vice-président
Travaux sur les réseaux
Adjoint au maire de Dangeau



Laurent LHUILLERY
5e vice-président
Mobilité propre
Conseiller communautaire délégué de Chartres Métropole



Marc GUERRINI
6e vice-président
Communication institutionnelle
Maire des Villages Vovéens



Didier LEMOINE
7e vice-président
Information géographique
Adjoint au maire de Châteaudun



Didier LE BARS
8e vice-président
Distribution publique du gaz
Adjoint au maire de Coulombs



Dagmar BERNITT
Maire de Bérou-la-Muletière



Jean-Yves PANAIS
Maire de Saint-Denis-Lanneray



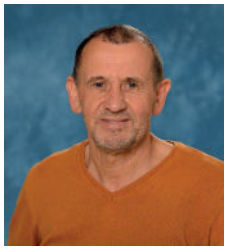
Eric GIRONDEAU
Maire d'Authon-du-Perche



Benoît PELLEGRIN
Maire de Terminiers



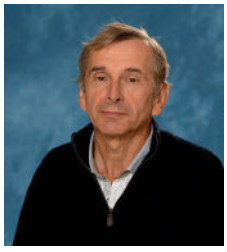
Cindy MATHIS
Conseillère communautaire d'Entre Beauce et Perche



Gilles ROUSSELET
Maire de Montharville



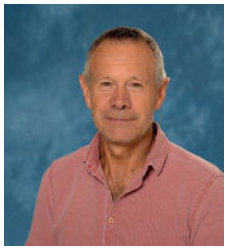
Dominique PETILLON
Conseiller communautaire de Chartres Métropole



Philippe MORELLE
Conseiller communautaire d'Entre Beauce et Perche



Denise HUILLERY
Maire d'Happonvilliers



François DORDOIGNE
Maire de Thiron-Gardais

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

COMMISSIONS ET REPRÉSENTATIONS

COMMISSIONS INTERNES

Commission d'appel d'offres

- **Président :** Xavier Nicolas,
- **Titulaires :** Christelle Lorin, Guy Champion, François Fougerol, Guy Beaurepère, Éric Legendre
- **Suppléants :** Didier Lemoine, Didier Le Bars, Dagmar Bernitt, Dominique Petillon, François Dordoigne

Commission de délégation de service public

- **Président :** Xavier Nicolas
- **Titulaires :** Guy Champion, François Fougerol, Didier Le Bars, Philippe Morelle, Gilles Rousselet
- **Suppléants :** Guy Beaurepère, Laurent Lhuillery, Jean-Yves Panais, Dominique Petillon

COMMISSION CONSULTATIVE DES SERVICES PUBLICS LOCAUX

- **Président :** Xavier Nicolas
- **Titulaires :** Christelle Lorin, Benoît Pellegrin, Dagmar Bernitt, Denise Huillery
- **Suppléants :** François Fougerol, Didier Le Bars, Éric Girondeau, François Dordoigne

COMMISSION CONSULTATIVE PARITAIRE DE L'ÉNERGIE

- **Président :** Xavier Nicolas
- **Représentants :** Christelle Lorin, Guy Champion, François Fougerol, Guy Beaurepère, Didier Le Bars, Benoît Pellegrin, Jean-Yves Panais, Dagmar Bernitt, Dominique Petillon, Philippe Morelle, François Dordoigne

COMITÉ RÉGIONAL DE L'ÉNERGIE

- Xavier Nicolas

AGENCE RÉGIONALE ÉNERGIE-CLIMAT (AREC)

- Xavier Nicolas

COMMISSIONS THÉMATIQUES

Commission MDE – Bâtiments publics

- **Membres :** Christelle Lorin (présidente), Guy Beaurepère, Marc Guerrini, Dagmar Bernitt

Commission Mobilité

- **Membres :** Laurent Lhuillery (président), Guy Champion, Philippe Morelle, François Dordoigne

Commission Communication

- **Membres :** Marc Guerrini (président), Christelle Lorin, Dagmar Bernitt

SOCIÉTÉS D'ÉCONOMIE MIXTE ET SOCIÉTÉS PUBLIQUES LOCALES

SEM EneR CENTRE - VAL DE LOIRE

- **Représentants :** Xavier Nicolas, Christelle Lorin, Guy Champion

SEM régionale pour la rénovation des logements

- **Représentante :** Christelle Lorin

SPL MODULO

- **Représentant :** Xavier Nicolas

AUTRES

Comité de pilotage du Fonds de solidarité pour le logement

- **Représentant :** Didier Le Bars

Entente Territoire d'Énergie Centre-Val de Loire

- **Titulaires :** Xavier Nicolas, Guy Champion, François Fougerol
- **Suppléante :** Dagmar Bernitt

Comité départemental des énergies renouvelables

- **Titulaire :** Guy Champion
- **Suppléante :** Dagmar Bernitt

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

LES FAITS MARQUANTS DE L'ANNÉE 2025

Ancienne base aérienne de Châteaudun : visite du chantier de la centrale solaire

Territoire d'Énergie Eure-et-Loir et EDF Renouvelables ont organisé en avril 2025 une visite du chantier de la centrale photovoltaïque sur le site de l'ancienne base aérienne de Châteaudun à destination des principaux acteurs publics du sud du Département.



Un spectacle dans une yourte à Alluyes pour les élèves

Dans le cadre de son partenariat avec les communautés de communes en faveur de la transition énergétique, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a organisé, avec la Compagnie « ça s'peut pas », une série de représentations du spectacle Chaud Devant ! à destination des élèves de CE1/CE2/CM1/CM2 de 8 écoles du département.

Les représentations ont eu lieu à Alluyes les mardi 3, jeudi 5 et vendredi 6 juin 2025, dans une yourte aménagée spécialement pour l'occasion.



Matinale de l'énergie à la CCI

Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a organisé, en partenariat avec l'AMF 28, une Matinale de l'énergie sur le thème de l'accès à une énergie abordable. Cet événement s'est déroulé en octobre 2025 à la Chambre de Commerce et d'Industrie d'Eure-et-Loir. Cette matinale s'adressait tout particulièrement aux élus locaux, aux représentants des collectivités, aux acteurs du secteur de l'énergie, aux entreprises confrontées aux enjeux énergétiques et aux associations de consommateurs.



Inauguration des ombrières de Cloyes-les-Trois-Rivières

La commune de Cloyes-les-Trois-Rivières a inauguré en novembre 2025 ses nouvelles ombrières photovoltaïques en présence des élus locaux, des représentants de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir et des partenaires engagés dans le projet. Grâce à l'engagement de la commune, de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir, de la SEM EneR CENTRE-VAL DE LOIRE et de tous les acteurs associés, six installations sont déjà en service et une septième, située au niveau du hangar des associations, sera achevée en 2026.



Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

LE BUDGET 2025

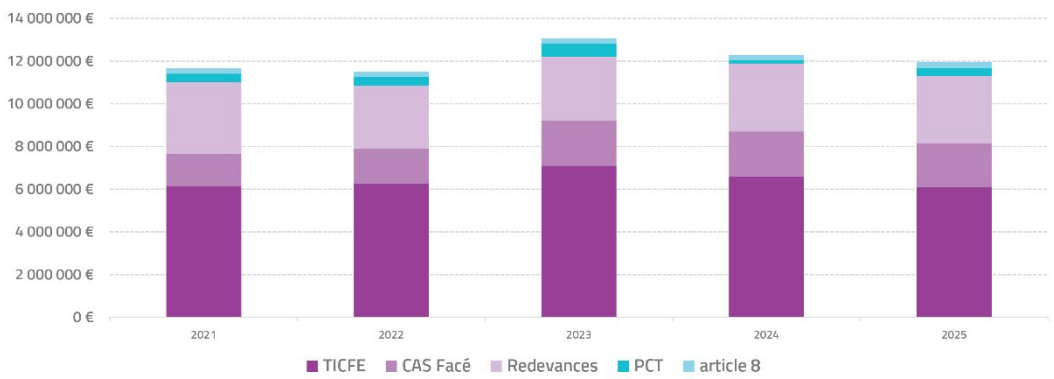
Le budget de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir se répartit en 4 budgets distincts :

- **le budget principal qui retrace les actions du syndicat en matière de distribution d'électricité et de gaz, de production d'énergies renouvelables électriques et de cartographie (SIG Infogéo 28).**
- **3 budgets annexes respectivement dédiés l'éclairage public, aux actions en faveur de la transition énergétique (assistance à la rénovation des bâtiments publics, interventions auprès des usagers, accompagnement des EPCI) et enfin à la mobilité électrique.**

LES PRINCIPALES RESSOURCES DE TERRITOIRE D'ÉNERGIE EURE-ET-LOIR

- **L'Accise sur l'électricité qui a remplacé la Taxe Intérieure sur la Consommation Finale d'Électricité (TICFE) reversée à Territoire d'Énergie Eure- et-Loir par l'État (6,1 M€ en 2025).**
- **Les redevances de concession (R1 et R2) du service public de distribution d'électricité (3,14 M€ en 2025)**
- **Le FACÉ (Financement des aides aux collectivités pour l'électrification rurale), uniquement dédié aux travaux effectués dans les communes classées en zone d'électrification rurale (2,06 M€ en 2025).**
- **La PCT (Part Couverte par le Tarif) issue de la prise en charge par le TURPE des coûts de raccordement pour les opérations dans lesquelles Territoire d'Énergie est maître d'ouvrage. En 2025, son montant s'est élevé à 0,38 M€.**
- **La contribution du gestionnaire du réseau électrique au titre de l'article 8 du contrat de concession relatif à l'intégration des ouvrages dans l'environnement. En 2025, elle s'est élevée à 0,28 M€.**

Évolution des principales ressources sur les 5 dernières années



LE FINANCEMENT DES BUDGETS ANNEXES

Au titre de 2025, les besoins de financement des budgets annexes par le budget principal se sont élevés à 3,1 millions d'euros :

2,32 M€
ÉCLAIRAGE PUBLIC
Prise en charge des investissements + maintenance des installations et frais de structure.

0,68 M€
TRANSITION ÉNERGÉTIQUE
Aides à la rénovation des bâtiments publics, actions en faveur des usagers, assistance à la planification énergétique et frais de structure.

0,11 M€
SERVICE DE RECHARGE
Gestion et développement.

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

LES COMPTES ADMINISTRATIFS

BUDGET PRINCIPAL

Services publics de l'électricité et du gaz / Production d'énergies renouvelables

FONCTIONNEMENT

CHAPITRE	DEPENSES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A PAYER 2025
011	CHARGES A CARACTERE GENERAL	566 000,00 €	476 008,85 €	31 702,90 €
012	CHARGES DE PERSONNEL	1 560 150,00 €	1 522 922,13 €	3 590,00 €
014	ATTENUATION DE PRODUITS	240 488,00 €	240 488,00 €	
65	CHARGES DE GESTION COURANTE	3 477 910,72 €	3 266 269,29 €	
66	CHARGES FINANCIERES	9 000,00 €	8 892,00 €	
	SOUS.TOTAL"DEPENSES REELLES"	**5 853 548,72 €**	**5 514 580,27 €**	**35 292,90 €**
023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT	5 752 647,28 €		
042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	336 100,00 €	374 405,49 €	
	TOTAL GENERAL DES DEPENSES	**11 942 296,00 €**	**5 888 985,76 €**	**35 292,90 €**

CHAPITRE	RECETTES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	PRODUITS A RECEVOIR 2025
013	ATTENUATION DE CHARGES	13 000,00 €	13 025,65 €	
70	PRODUITS DES SERVICES DU DOMAINE ET VENTES	718 500,00 €	697 445,32 €	
73	IMPOTS ET TAXES	6 240 488,00 €	6 359 153,00 €	
74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS	11 000,00 €	10 558,74 €	
75	PRODUITS DE GESTION COURANTE	3 490 348,00 €	3 376 049,32 €	114 000,00 €
77	PRODUITS EXCEPTIONNELS		50 000,00 €	
	SOUS.TOTAL "RECETTES REELLES"	**10 473 336,00 €**	**10 506 232,03 €**	**114 000,00 €**
042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	177 000,00 €	174 736,83 €	
	R 002 Excédent de fonctionnement reporté de N-1 :	**1 291 960,00 €**	**1 291 960,00 €**	**0,00 €**
	TOTAL GENERAL DES RECETTES	**11 942 296,00 €**	**11 972 928,86 €**	**114 000,00 €**
	RESULTAT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT		**6 162 650,20 €**	

INVESTISSEMENT

CHAPITRE	DEPENSES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A REALISER 2025
13	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT TROP PERCU	14 326,10 €	14 326,10 €	
21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	3 774 927,20 €	987 635,51 €	2 764 670,12 €
23	IMMOBILISATIONS EN COURS	16 469 910,05 €	10 454 258,07 €	3 091 868,62 €
26	PARTICIPATIONS ET CREANCES RATTACHEES A DES PARTI	349 700,00 €	0,00 €	349 700,00 €
27	AUTRES IMMOBILISATIONS FINANCIERES	1 169 000,00 €	0,00 €	1 169 000,00 €
45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	2 602 776,66 €	1 931 949,28 €	575 634,92 €
	SOUS.TOTAL DEPENSES REELLES	**24 380 640,01 €**	**13 388 168,96 €**	**7 950 873,66 €**
040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS	177 000,00 €	196 736,83 €	
	D 001 Solde d'éxécution négatif reporté de N-1 :	**395 127,98 €**	**395 127,98 €**	
	TOTAL GENERAL DES DEPENSES	**24 952 767,99 €**	**13 980 033,77 €**	**7 950 873,66 €**

CHAPITRE	RECETTES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A REALISER 2025
13	SUBVENTIONS	8 719 818,23 €	4 545 958,09 €	3 894 302,26 €
27	AUTRES IMMBOBILISATIONS FINANCIERES	800 000,00 €	0,00 €	800 000,00 €
10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES	5 692 895,42 €	5 692 851,97 €	
45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	3 651 307,06 €	2 020 789,55 €	1 535 325,05 €
	SOUS.TOTAL "RECETTES REELLES"	**18 864 020,71 €**	**12 259 599,61 €**	**6 229 627,31 €**
021	VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT	5 752 647,28 €		
040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS	336 100,00 €	374 405,49 €	
	TOTAL GENERAL DES RECETTES	**24 952 767,99**	**12 634 005,10**	**6 229 627,31**
	RESULTAT DE LA SECTION D'INVESTISSEMENT		**-3 067 275,02 €**	

SOLDE GLOBAL TOUTES SECTIONS CONFONDUES **3 095 375,18 €**

(dont 2,7 M€ pour extinction emprunt budget 2026)

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

LES COMPTES ADMINISTRATIFS

BUDGET ANNEXE
Éclairage public

FONCTIONNEMENT	CHAPITRE	DEPENSES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A PAYER 2025
	011	CHARGES A CARACTERE GENERAL	1 536 303,98 €	1 054 821,98 €	449 734,42 €
	012	CHARGES DE PERSONNEL	250 000,00 €	246 529,83 €	
		SOUS.TOTAL"DEPENSES REELLES"	**1 786 303,98 €**	**1 301 351,81 €**	**449 734,42 €**
	023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT	1 489 105,88 €		
	042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	1 233 100,00 €	1 115 812,11 €	
		TOTAL GENERAL DES DEPENSES	4 508 509,86 €	2 417 163,92 €	449 734,42 €
	CHAPITRE	RECETTES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	PRODUITS A RECEVOIR 2025
	74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS	1 231 024,00 €	1 161 952,21 €	64 946,28 €
	75	PRODUITS DE GESTION COURANTE	2 827 985,86 €	2 678 558,21 €	
	77	PRODUITS EXCEPTIONNELS			
		SOUS.TOTAL "RECETTES REELLES"	**4 059 009,86 €**	**3 840 510,42 €**	**64 946,28 €**
	042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	449 500,00 €	437 500,55 €	
		TOTAL GENERAL DES RECETTES	4 508 509,86 €	4 278 010,97 €	64 946,28 €
		RESULTAT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT		1 476 058,91 €	

INVESTISSEMENT	CHAPITRE	DEPENSES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A REALISER 2025
	13	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT RECUES	31 409,25 €	31 409,25 €	
	204	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT VERSEES	109 706,98 €	27 873,75 €	75 431,98 €
	23	IMMOBILISATIONS EN COURS	6 423 255,05 €	5 228 889,93 €	1 083 063,13 €
	45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	116 659,12 €	68 531,96 €	45 552,48 €
		SOUS.TOTAL DEPENSES REELLES	**6 681 030,40 €**	**5 356 704,89 €**	**1 204 047,59 €**
	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS	449 500,00 €	437 500,55 €	
		D 001 Solde d'éxécution négatif reporté de N-1 :	**1 379 786,39 €**	**1 379 786,39 €**	
		TOTAL GENERAL DES DEPENSES	8 510 316,79 €	7 173 991,83 €	1 204 047,59 €
	CHAPITRE	RECETTES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A REALISER 2025
	13	SUBVENTIONS	3 662 465,54 €	2 324 068,88 €	1 334 909,75 €
	10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES	1 998 329,43 €	2 002 448,51 €	
	45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	127 315,94 €	70 338,64 €	54 402,62 €
		SOUS.TOTAL "RECETTES REELLES"	**5 788 110,91 €**	**4 396 856,03 €**	**1 389 312,37 €**
	021	VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT	1 489 105,88 €		
	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS	1 233 100,00 €	1 115 812,11 €	
		R 001 Solde d'éxécution positif reporté de N-1 :	**0,00 €**	**0,00 €**	**0,00 €**
		TOTAL GENERAL DES RECETTES	8 510 316,79 €	5 512 668,14 €	1 389 312,37 €
		RESULTAT DE LA SECTION D'INVESTISSEMENT		-1 476 058,91 €	

BUDGET ANNEXE
Service Conseil énergétique – Maîtrise de l'énergie

FONCTIONNEMENT	CHAPITRE	DEPENSES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A PAYER 2025
	011	CHARGES A CARACTERE GENERAL	148 900,00 €	126 642,14 €	126,00 €
	012	CHARGES DE PERSONNEL	316 000,00 €	315 515,98 €	
	65	CHARGES DE GESTION COURANTE	1 209 500,00 €	1 196 166,32 €	7 500,00 €
		SOUS.TOTAL"DEPENSES REELLES"	**1 674 400,00 €**	**1 638 324,44 €**	**7 626,00 €**
	023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT	17 124,28 €		
	042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	545 400,00 €	339 383,77 €	
		TOTAL GENERAL DES DEPENSES	2 236 924,28 €	1 977 708,21 €	7 626,00 €
	CHAPITRE	RECETTES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	PRODUITS A RECEVOIR 2025
	013	ATTENUATION DE CHARGES	60 000,00 €	44 980,24 €	
	70	PRODUITS DES SERVICES DU DOMAINE ET VENTES	125 000,00 €	125 000,00 €	
	74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS	135 000,00 €	137 504,20 €	
	75	PRODUITS DE GESTION COURANTE	1 916 924,28 €	1 859 149,27 €	
		SOUS.TOTAL "RECETTES REELLES"	**2 236 924,28 €**	**2 166 633,71 €**	**0,00 €**
	042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS			
		TOTAL GENERAL DES RECETTES	2 236 924,28 €	2 166 633,71 €	0,00 €
		RESULTAT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT		181 299,50 €	

INVESTISSEMENT	CHAPITRE	DEPENSES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A REALISER 2025
	20	IMMOBILISATIONS INCORPORELLES			
	204	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT VERSEES	1 522 026,94 €	552 887,97 €	928 655,14 €
	21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	5 500,00 €	2 298,84 €	1 840,94 €
	23	IMMOBILISATIONS EN COURS			
		SOUS.TOTAL DEPENSES REELLES	**1 527 526,94 €**	**555 186,81 €**	**930 496,08 €**
	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS			
		TOTAL GENERAL DES DEPENSES	1 527 526,94 €	555 186,81 €	930 496,08 €
	CHAPITRE	RECETTES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A REALISER 2025
	13	SUBVENTIONS			
	10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES	142 419,96 €	142 416,92 €	
		SOUS.TOTAL "RECETTES REELLES"	**142 419,96 €**	**142 416,92 €**	**0,00 €**
	021	VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT	17 124,28 €		
	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS	545 400,00 €	339 383,77 €	
		R 001 Solde d'éxécution positif reporté de N-1 :	**822 582,70 €**	**822 582,70 €**	**0,00 €**
		TOTAL GENERAL DES RECETTES	1 527 526,94 €	1 304 383,39 €	0,00 €
		RESULTAT DE LA SECTION D'INVESTISSEMENT		-181 299,50 €	

SOLDE GLOBAL TOUTES SECTIONS CONFONDUES 0,00 €

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

LES COMPTES ADMINISTRATIFS

BUDGET ANNEXE
Service Mobilité électrique

	CHAPITRE	DEPENSES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A PAYER 2025
FONCTIONNEMENT	011	CHARGES A CARACTERE GENERAL	153 000,00 €	147 074,44 €	2 813,93 €
	65	CHARGES DE GESTION COURANTE	0,58 €		
	67	CHARGES EXCEPTIONNELLES	18 000,00 €		
		SOUS.TOTAL"DEPENSES REELLES"	**171 000,58 €**	**147 074,44 €**	**2 813,93 €**
	023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT			
	042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	70 000,00 €	43 470,63 €	
		TOTAL GENERAL DES DEPENSES	**241 000,58 €**	**190 545,07 €**	**2 813,93 €**
	CHAPITRE	**RECETTES**	**BUDGET 2025**	**REALISATIONS AU 31/12/2025**	**PRODUITS A RECEVOIR 2025**
	70	PRODUITS DES SERVICES DU DOMAINE ET VENTES	10 000,00 €	9 372,00 €	
	74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS	142 000,58 €	106 119,72 €	
	75	PRODUITS DE GESTION COURANTE	85 000,00 €	77 132,30 €	
		SOUS.TOTAL "RECETTES REELLES"	**237 000,58 €**	**192 624,02 €**	**0,00 €**
	042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	4 000,00 €	3 841,96 €	
		TOTAL GENERAL DES RECETTES	**241 000,58 €**	**196 465,98 €**	**0,00 €**
		RESULTAT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT		**3 106,98 €**	
	CHAPITRE	**DEPENSES**	**BUDGET 2025**	**REALISATIONS AU 31/12/2025**	**RESTES A REALISER 2025**
INVESTISSEMENT	21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	148 353,41 €	67 934,98 €	57 154,08 €
	26	PARTICIPATIONS ET CREANCES RATTACHEES A DES PARTICIPATIONS			
		SOUS.TOTAL DEPENSES REELLES	**148 353,41 €**	**67 934,98 €**	**57 154,08 €**
	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS	4 000,00 €	3 841,96 €	
		TOTAL GENERAL DES DEPENSES	**152 353,41 €**	**71 776,94 €**	**57 154,08 €**
	CHAPITRE	**RECETTES**	**BUDGET 2025**	**REALISATIONS AU 31/12/2025**	**RESTES A REALISER 2025**
	13	SUBVENTIONS			
	10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES			
		SOUS.TOTAL "RECETTES REELLES"	**0,00 €**	**0,00 €**	**0,00 €**
	021	VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT			
	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS	70 000,00 €	43 470,63 €	
		R 001 Solde d'éxécution positif reporté de N-1 :	**82 353,41 €**	**82 353,41 €**	**0,00 €**
		TOTAL GENERAL DES RECETTES	**152 353,41 €**	**125 824,04 €**	**0,00 €**
		RESULTAT DE LA SECTION D'INVESTISSEMENT		**-3 106,98 €**	

SOLDE GLOBAL TOUTES SECTIONS CONFONDUES **0,00 €**

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

LE SERVICE PUBLIC DE L'ÉLECTRICITÉ

Territoire d'Énergie Eure-et-Loir est l'autorité organisatrice de la distribution d'électricité (AODE) et de la fourniture d'électricité aux tarifs réglementés de vente (TRV) pour le compte de 273 communes (243 en représentation directe et 30 représentées par le mécanisme de « Représentation-Substitution » par les intercommunalités Chartres Métropole et Entre Beauce et Perche).

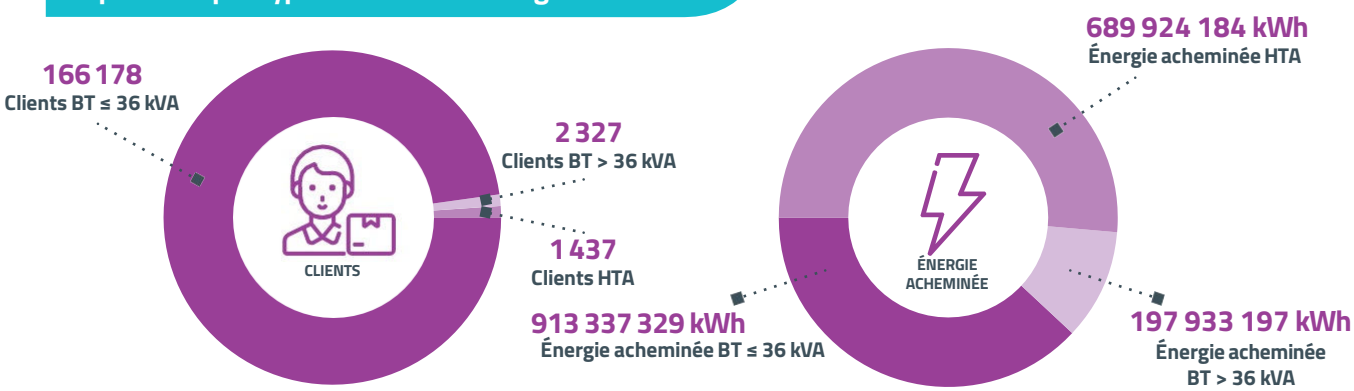
À ce titre, le syndicat d'énergie est garant de la bonne exécution de ces services publics confiés à ENEDIS (pour la gestion des réseaux) et à EDF (pour la fourniture aux TRV).

Répartition des clients de la concession à fin 2025

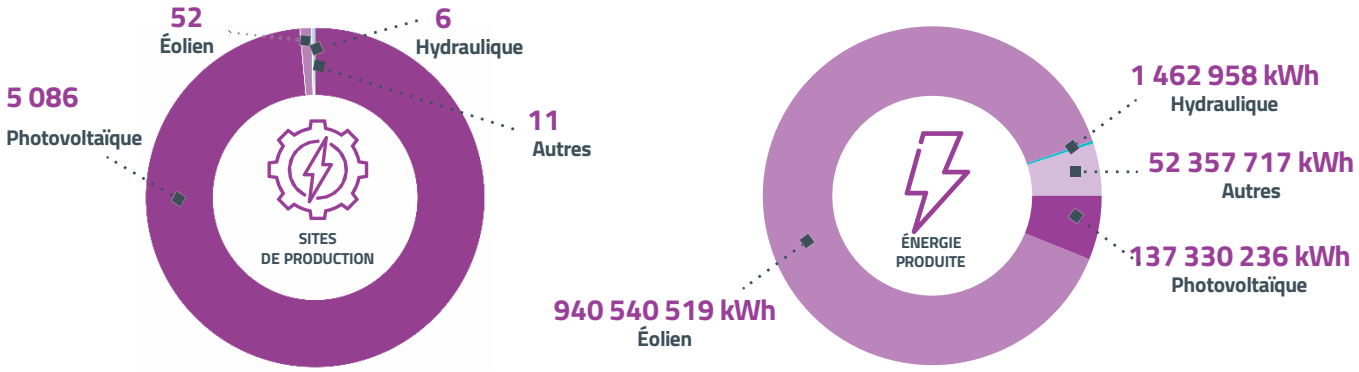
Clients BT avec puissance souscrite ≤ 36 kVA	Clients BT avec puissance souscrite > 36 kVA	Clients HTA
166 178	2 327	1 437

TOTAL 169 942 clients

Répartition par type de clients et énergie acheminée



Répartition par nombre de sites de production et par quantité d'énergie produite



Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

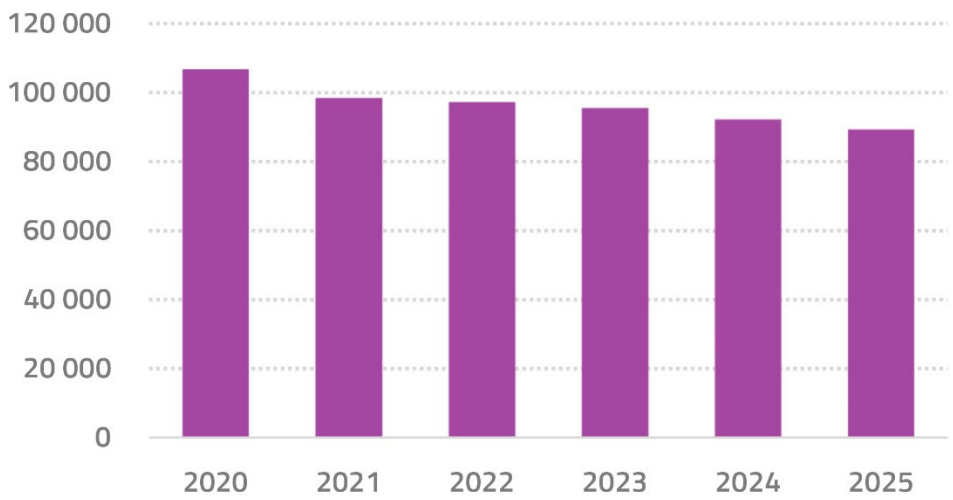
LE SERVICE PUBLIC DE FOURNITURE AUX TARIFS RÉGLEMENTÉS DE VENTE

Regroupant autrefois tous les clients de la concession, le service public de fourniture aux tarifs réglementés de vente d'électricité (TRV) ne concerne plus aujourd'hui que ceux dont la puissance de raccordement est inférieure ou égale à 36 kVA :

- **Les particuliers , les propriétaires uniques et les syndicats de copropriétaires.**
- **Certains professionnels (dont les collectivités) à condition de respecter les critères d'éligibilité définis à l'article L337-7 du code de l'énergie.**

À fin 2025, 89 377 clients (soit 52,6 % des clients de la concession) avaient fait le choix de conserver le bénéfice des TRV auprès du concessionnaire EDF soit -3,1% par rapport à 2024.

Évolution du nombre de clients aux TRV depuis 2020



À noter que les clients éligibles aux TRV peuvent :

- **rester ou revenir aux TRV sur simple demande et sans délai ;**
- **exercer leur éligibilité en souscrivant un contrat à prix de marché avec le fournisseur d'électricité de leur choix.**

Les mouvements tarifaires intervenus en 2025 sur les TRV

Baisse moyenne des TRV

- 15 % au 1er février

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

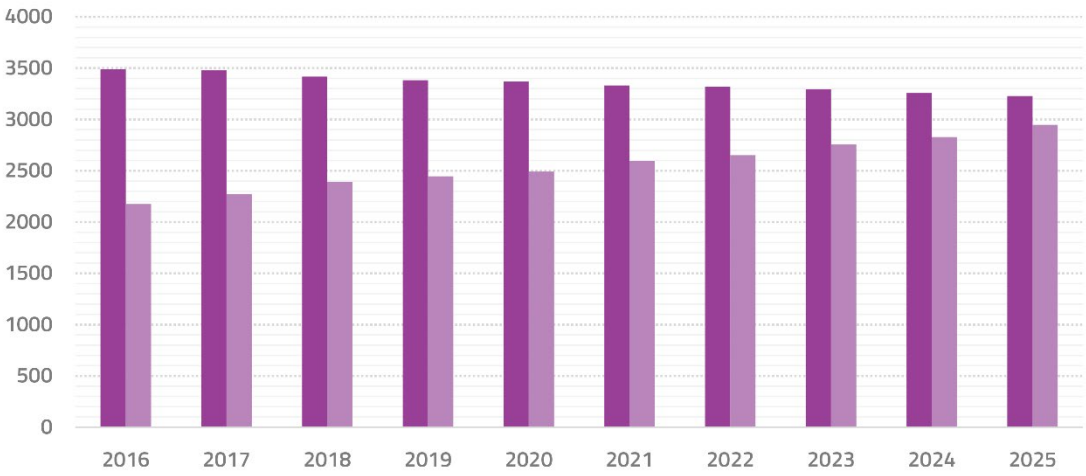
LES DONNÉES DE LA CONCESSION

LES OUVRAGES DU RÉSEAU

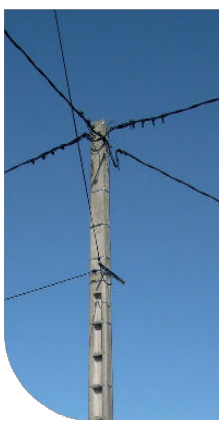
À fin 2025, le réseau de distribution électrique était constitué de 10 183 km dont 6 175 km de réseau Haute Tension A (15 000 ou 20 000 Volts) et 4 008 km de réseau Basse Tension (230/400 Volts). Le taux d'enfouissement de ces réseaux atteignait respectivement 47,7 % pour le réseau HTA et 55,2 % pour le réseau Basse Tension.

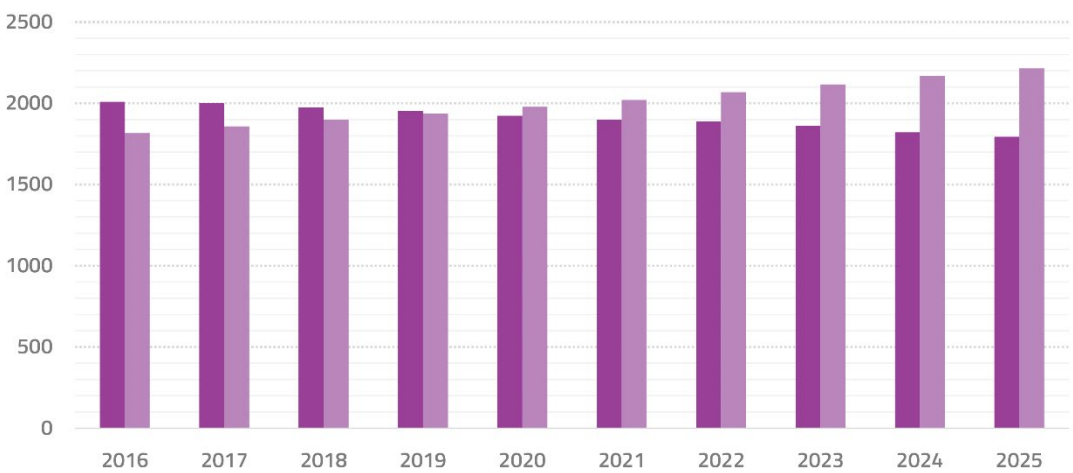
Évolution du linéaire du réseau HTA



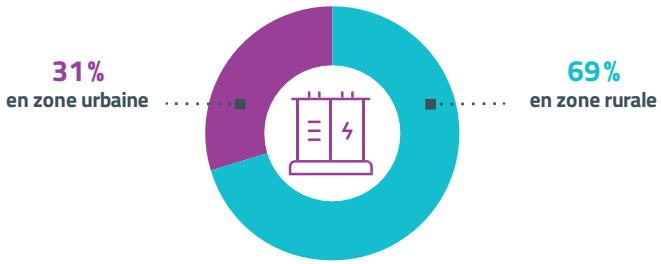


Évolution du linéaire du réseau BT





Les 6 254 postes de transformation



Typologie des postes :

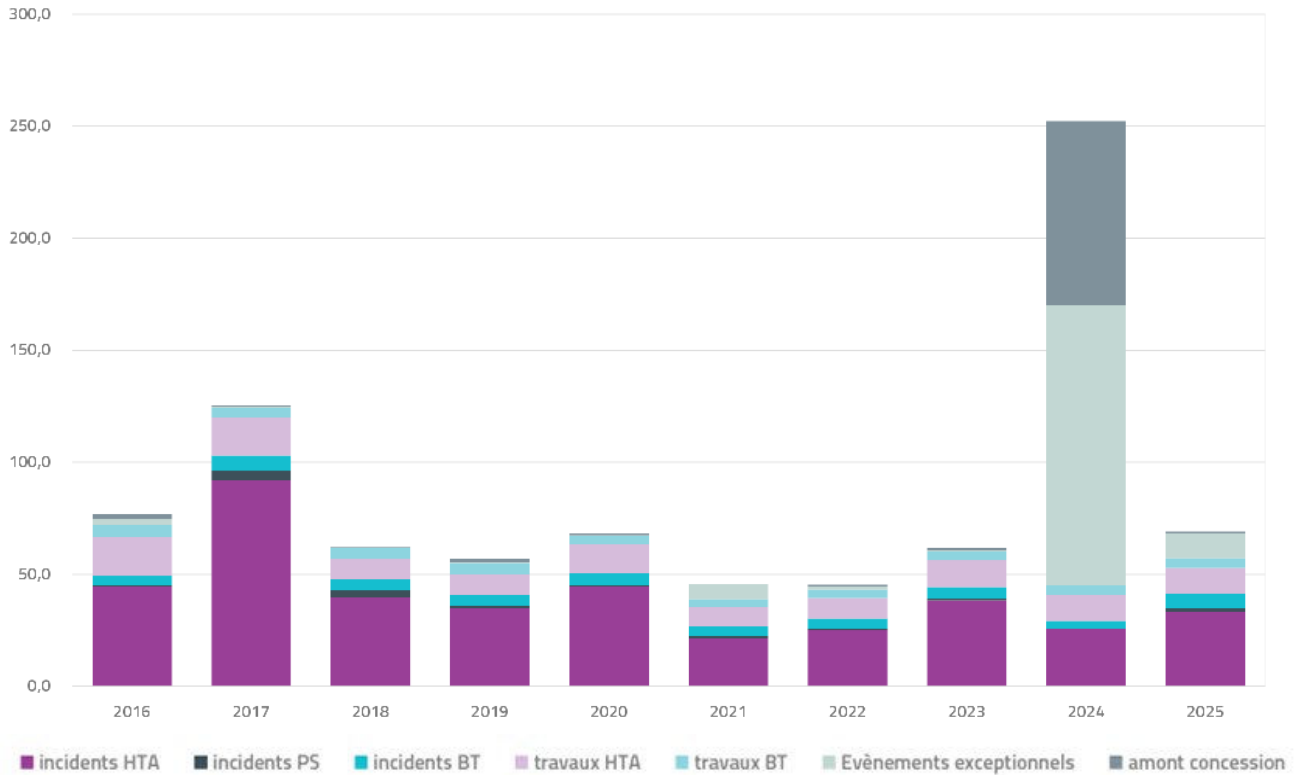
- **Sur poteaux > 2 349**
- **Cabines hautes > 28**
- **Cabines basses > 457**
- **Autres > 3 420**

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

LA QUALITÉ DE FOURNITURE

Toutes causes confondues, le temps moyen de coupure subi par un usager de la concession desservi en Basse Tension a atteint 69,2 minutes en 2025 (contre 252,2 minutes en 2024, soit une baisse de 73%).

Évolution de la durée moyenne de coupure



Si le critère B avait été exceptionnellement élevé en 2024 avec un temps de coupure moyen dépassant les 250 minutes (plus de 6 heures), on retrouve une moyenne dans les normes pour 2025.

Toutefois, l'augmentation des incidents HTA et BT démontre une nouvelle fois la fragilité de ces réseaux.

La résilience du réseau aux aléas climatiques reste donc plus que jamais un sujet majeur et malgré les incitations du syndicat, force est de constater l'insuffisance de l'insensibilisation des ouvrages par Enedis.

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

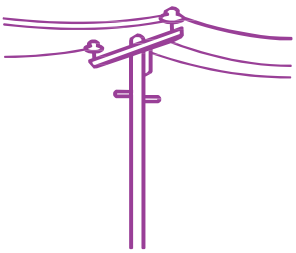
L'ÂGE DES RÉSEAUX HTA ET BT

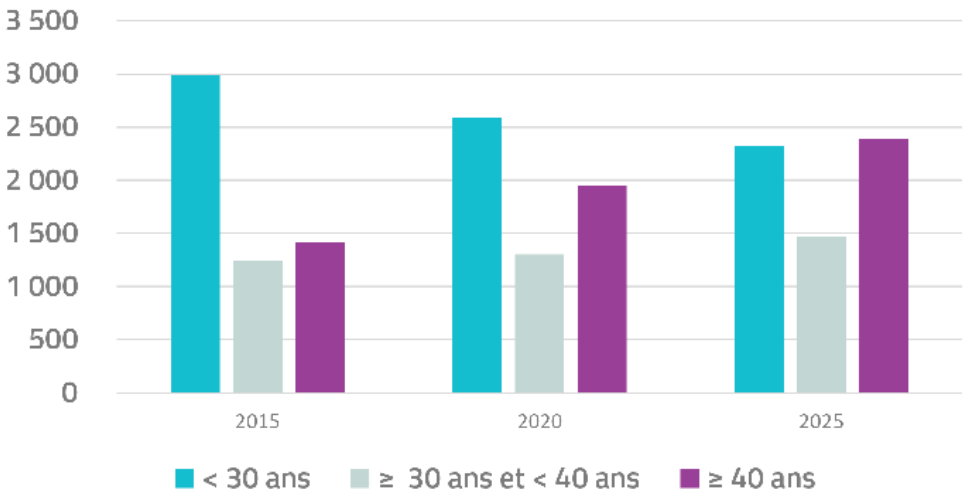
	RÉSEAU HTA	RÉSEAU BT	POSTES HTA-BT
< 10 ans	890 km	481 km	1027
≥ 10 ans et < 20 ans	706 km	623 km	840
≥ 20 ans et < 30 ans	723 km	761 km	1 030
≥ 30 ans et < 40 ans	1 471 km	1 421 km	1 842
≥ 40 ans	2 385 km	722 km	1 515
TOTAL	6 175 km	4 008 km	6 254

Données au 31/12/2024

Évolution de l'âge du réseau HTA

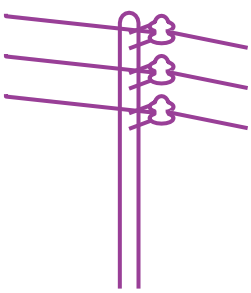
Le vieillissement prononcé du réseau HTA est toujours une source d'inquiétude pour Territoire d'Énergie Eure-et-Loir. Le linéaire de lignes de plus de 40 ans atteignait ainsi 2 385 km à fin 2025, soit plus de 114 km supplémentaires par rapport à 2024. Cela correspond à 38,6 % du linéaire HTA global.

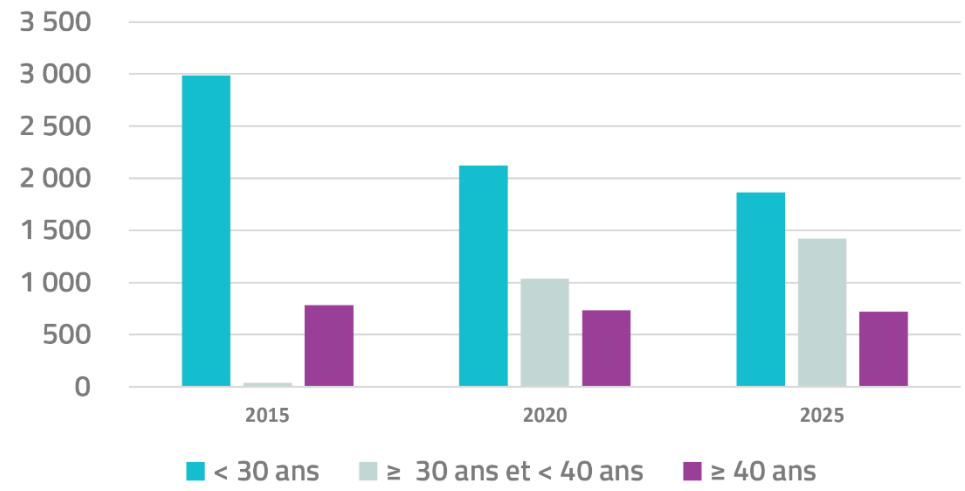




Évolution de l'âge du réseau basse tension

Pour le linéaire du réseau basse tension, nous constatons que désormais plus de 53 % ouvrages sont âgés de plus de 30 ans.





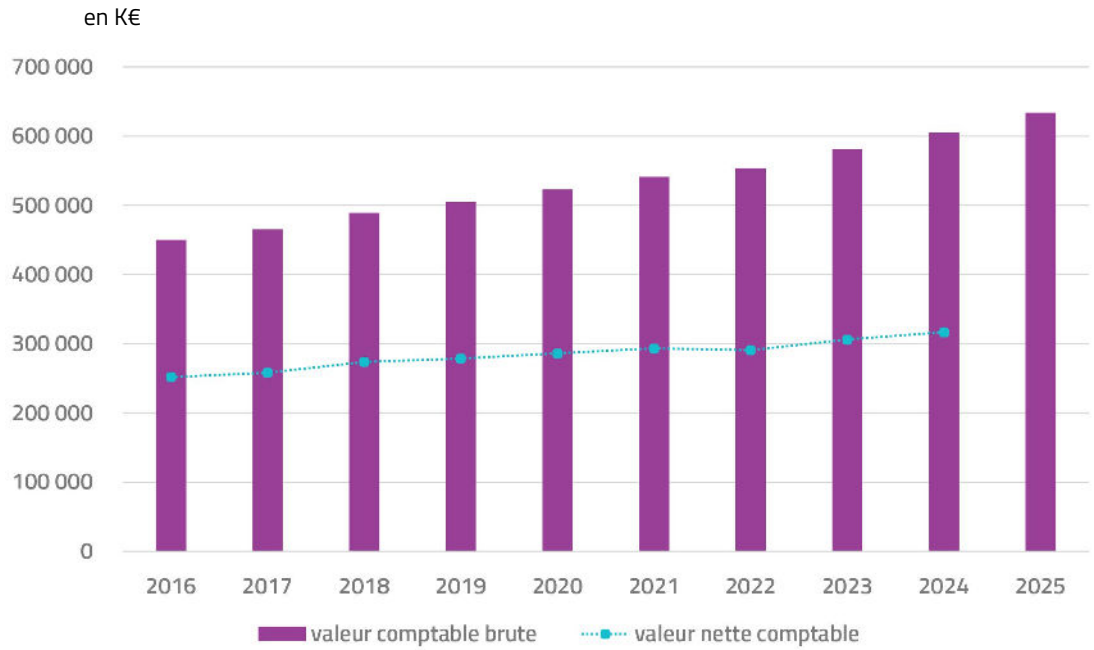
Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

VALEUR DES OUVRAGES DE LA CONCESSION

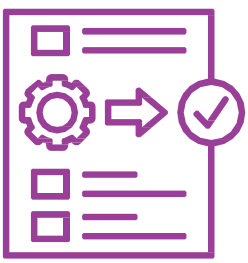
Valeur nette comptable des ouvrages concédés

331 millions d'euros au 31/12/2025

Évolution de la valeur des ouvrages concédés



LA MISSION DE CONTRÔLE



Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a l'obligation légale de contrôler que les concessionnaires exploitent le service public de l'électricité dans le respect des dispositions contenues dans le cahier des charges de concession (Article L.2224.31 du Code Général des Collectivités Territoriales). Des contrôles portant sur la qualité de l'électricité, les relations avec la clientèle, l'état des ouvrages, l'évolution et la valorisation du patrimoine et enfin sur les redevances dues à l'autorité concédante sont ainsi menés chaque année auprès des deux concessionnaires.

Lors de sa réunion du 28 janvier 2025, le Bureau syndical a défini les thèmes sur lesquels devait porter la mission de contrôle auprès des concessionnaires Enedis et EDF pour l'exercice 2025 :

- **Tableau de bord de la distribution publique d'électricité**
- **Fiches par commune,**



Territoire d'Énergie Eure-et-Loir s'est appuyé sur l'expertise du cabinet « Audit Expertise Conseil », référence en matière de contrôle et d'audit des concessions d'énergie.

Le résultat de ces audits est disponible sur demande auprès de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir.

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

LA POLITIQUE D'INVESTISSEMENT



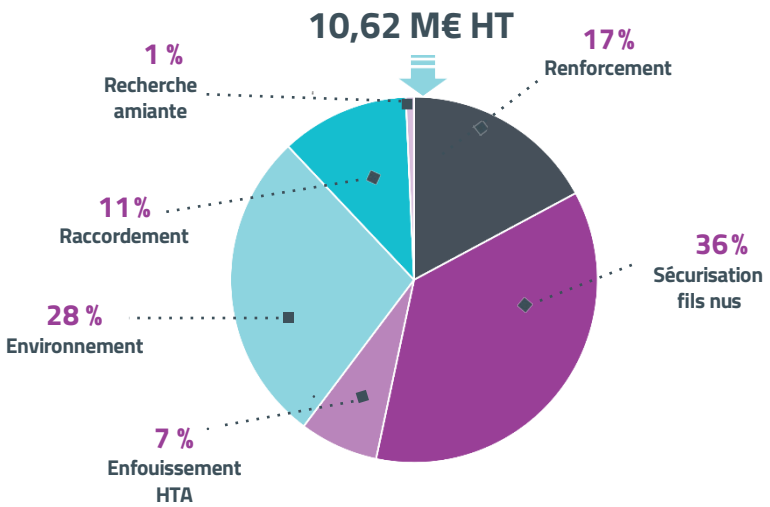
Territoire d'Énergie Eure-et-Loir assure la maitrise d'ouvrage de nombreux travaux sur le réseau de distribution publique d'électricité conformément aux dispositions prévues au contrat de concession. Ces opérations ont pour objectif de moderniser, renouveler ou encore développer le réseau électrique.

Pour ce faire, le syndicat s'appuie sur le Pôle électricité composé de 4 techniciens en charge de l'ordonnancement, du suivi et du bon achèvement des chantiers.

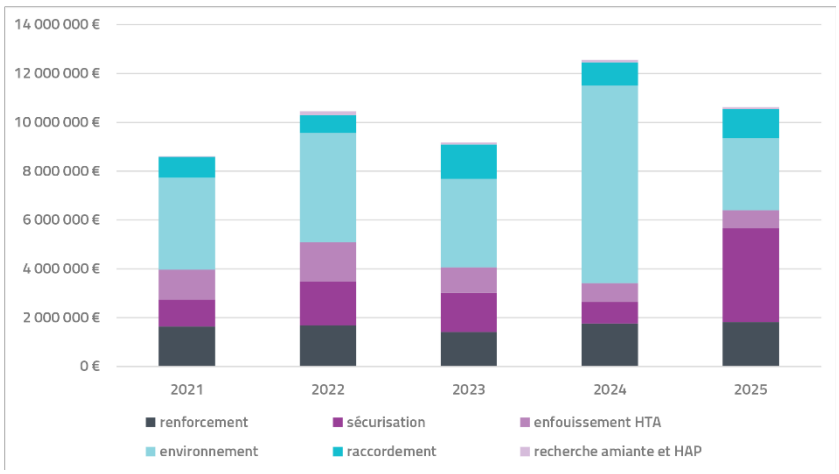
82 opérations composent le programme 2025 pour un volume d'investissement de 10,62 millions d'euros HT.

Réalisés exclusivement en technique souterraine, ces chantiers se répartissent en 5 grandes familles de travaux : le renforcement, le raccordement, la sécurisation, l'environnement et l'enfouissement HTA.

Répartition des investissements 2025



Évolution des volumes d'investissement



Basse-tension

19,9 km de réseau aérien déposés (dont 6,9 en fils nus)
28,4 km de réseau souterrain créés

HTA

3 km de réseau aérien déposés
3,2 km de réseau souterrain créés

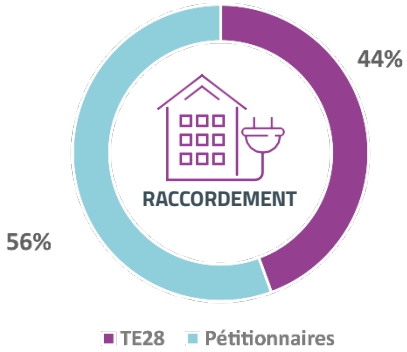
Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire



Les raccordements

En 2025, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a procédé à **31 opérations de raccordement pour un montant de plus de 1,2 M€ HT.**

FINANCEMENT

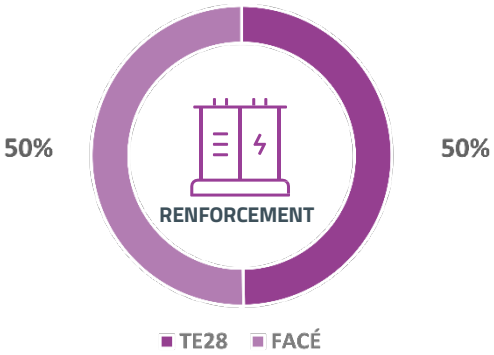




Le renforcement

Ces travaux consistent à assurer une qualité de tension conforme à la norme (+/- 10 % par rapport à la tension nominale). En 2025,

16 opérations ont été réalisées pour un montant de 1,8 M€ HT.

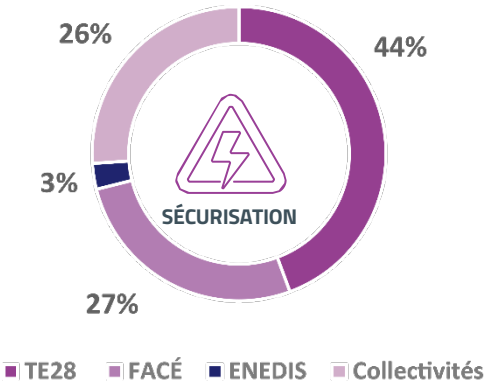




La sécurisation

consiste à remplacer les lignes les plus fragiles et les plus sensibles aux aléas climatiques voire à structurer différemment le réseau.

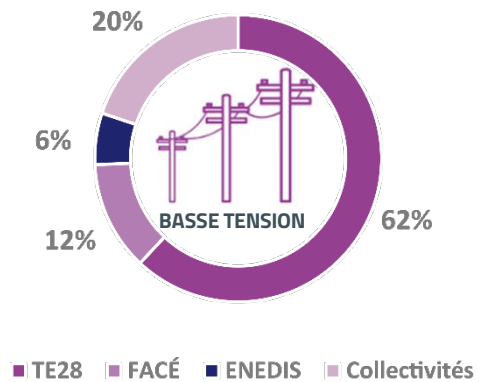
En 2025, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a procédé à **22 opérations** de ce type, essentiellement en souterrain, pour un montant de **3,8 M€ HT.**





Environnement BT

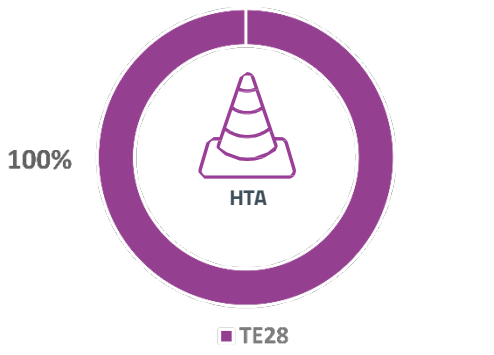
Réalisées à la demande des communes, ces opérations contribuent à la fois au renouvellement du réseau électrique et à l'amélioration du cadre de vie. **24 opérations ont été réalisées par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir en 2025 pour un montant de 2,9 M€ HT.**





Enfouissement HTA

Dans le cadre de ses travaux sur le réseau basse-tension, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir est parfois amené à enfouir le réseau HTA. En 2025, ces travaux ont concerné **6 opérations pour un montant de 0,74 M€**



Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

LE SERVICE PUBLIC DU GAZ

Territoire d'Énergie Eure-et-Loir propose aux collectivités des compétences optionnelles. L'une d'entre elles est la distribution publique de gaz. Dans ce cadre, le rôle du Syndicat consiste notamment à contrôler l'activité des concessionnaires et à accompagner les collectivités dans leurs différents projets voire à négocier et conclure les contrats de concession. Parallèlement, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir peut soutenir les collectivités dans le cadre d'extensions de dessertes existantes ou conduire des procédures de Délégation de Service Public en vue de sélectionner un opérateur gazier.

DONNÉES GÉNÉRALES

Concessionnaire	Nombre de communes adhérentes	Nombre de clients	Énergie acheminée (en GWh)
GRDF (gaz naturel) *contrats historiques*	37	5 945	131,33
GRDF (gaz naturel) *délégation de service public*	1	5	2,46
Primagaz (gaz propane)	1	60	0,99
Antargaz (gaz propane)	1	56	4,27
TOTAL	40	6 066	139,05

Contrairement au service public de l'électricité, les collectivités n'ont pas pour mission d'exercer la maîtrise d'ouvrage des travaux sur les réseaux de distribution publique de gaz. Leur mission consiste à exercer le contrôle de leur(s) concessionnaire(s). Cet aspect est essentiel pour toute collectivité desservie en gaz, sa responsabilité et celle de ses élus pouvant être engagées en cas d'événement majeur et de carence dans la mission de contrôle.

Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a donc l'obligation légale de contrôler, pour le compte de ses adhérents, que le(s) concessionnaire(s) exploite(nt) le service public du gaz dans le respect des dispositions contenues dans le(s) cahier(s) des charges de concession (Article L.2224.31 du Code Général des Collectivités Territoriales).



Lors de sa réunion du 28 janvier 2025, le Bureau syndical a défini les thèmes sur lesquels devait porter la mission de contrôle auprès des concessionnaires pour l'exercice 2025 :

- **Tableau de bord de la distribution publique du gaz**
- **Fiches par communes**

Territoire d'Énergie Eure-et-Loir s'est appuyé sur l'expertise du cabinet « Audit Expertise Conseil », référence en matière de contrôle et d'audit des concessions d'énergie.

Le résultat de ces audits est disponible sur demande auprès de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir.

LE NOUVEAU CONTRAT DE CONCESSION

Engagées le 30 janvier 2024 à l'occasion d'une réunion de cadrage entre GDRF et Territoire d'Énergie Eure-et-Loir, dans le cadre du renouvellement du contrat de concession, les négociations se sont poursuivies tout au long de l'année 2025.

Elles ont abouti, en avril 2026, à la signature d'un nouveau contrat de concession d'une durée de 20 ans, réunissant 37 communes désormais couvertes par un contrat unique..

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

DONNÉES CHIFFRÉES* SUR LE GAZ

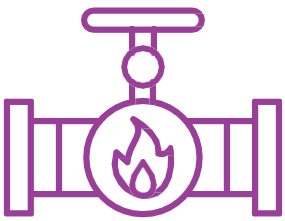
**données issues des CRAC 2025*

Pour le gaz naturel

LINÉAIRE DU RÉSEAU

38 CONCESSIONS

326 km



CARACTÉRISTIQUES DES INFRASTRUCTURES DE DISTRIBUTION

PRESSION DES RÉSEAUX

324 km en Moyenne Pression

2,6 km en Basse Pression.

CONSTITUTION DU RÉSEAU

Polyethylène > 306 km Acier > 20 km

+ 605 mètres en fonte ductile

Pour le gaz propane

Concessions desservies en

GAZ PROPANE

8,34 km

Antargaz > 2,88 km

Primagaz > 5,46 km



3 citernes :

2 de 22 tonnes, 1 de 12,5 tonnes

ENSEMBLE DU RÉSEAU > polyéthylène

Aucun incident en 2025

Valeur nette comptable des ouvrages

Gaz naturel	**16 293 000 €**
Gaz propane	**92 590 €**
TOTAL	**16 385 590 €**

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

CARTOGRAPHIE SIG

Plus de 80 % des communes euréliennes utilisent Infogéo 28, le SIG de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir.

- **296** communes
- **11** structures intercommunales
- **13** entreprises

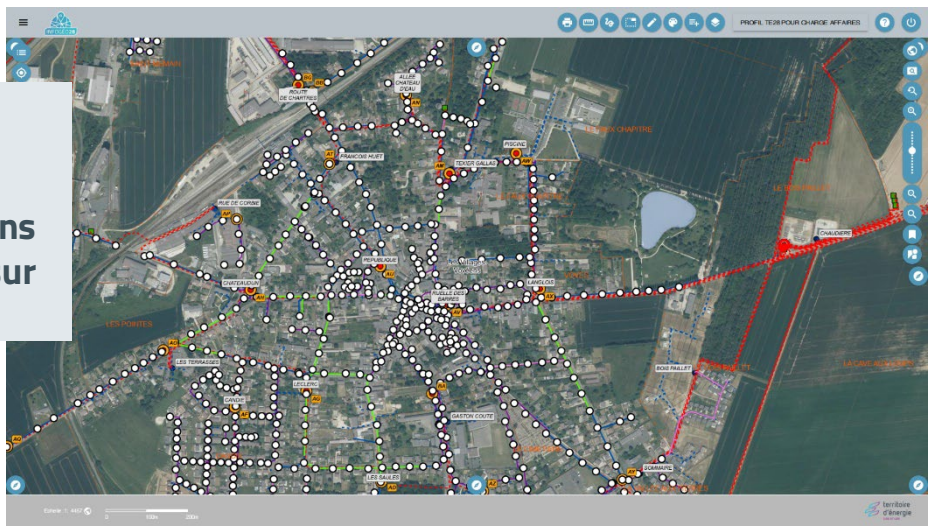
DONNÉES ACCESSIBLES

- Cadastre
- Plans locaux et réglements d'urbanisme
- Réseaux d'énergie (électricité et gaz)
- Réseaux d'eau et d'assainissement
- Éclairage public
- Gestion des cimetières
- ...

En 2025, Infogéo 28 comptait 900 utilisateurs.

66 850 :

nombre de connexions à INFOGÉO 28 sur l'année 2025.



LE SUCCÈS DE GÉOCIM'

Géocim' est un module d'Infogéo 28 spécifiquement dédié à la gestion des cimetières. Développé en interne par le pôle SIG-Cartographie de Territoire d'Énergie, il n'entraine pas de coût supplémentaire pour les collectivités qui souhaitent pouvoir en bénéficier.

À ce jour, 85 communes ont décidé d'utiliser notre plateforme de gestion numérisée des cimetières.

LES SESSIONS DE FORMATION

- **6** formations au siège
- **25** formations en collectivité
- **120** utilisateurs initiés

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

L'ÉCLAIRAGE PUBLIC

Le service Éclairage public développé par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir permet aux collectivités qui le souhaitent de lui confier la gestion de leurs installations. Lancé en 2013, ce service compte aujourd'hui 212 collectivités adhérentes. Il comprend de manière indissociable l'exploitation et la maintenance des installations ainsi que les investissements.

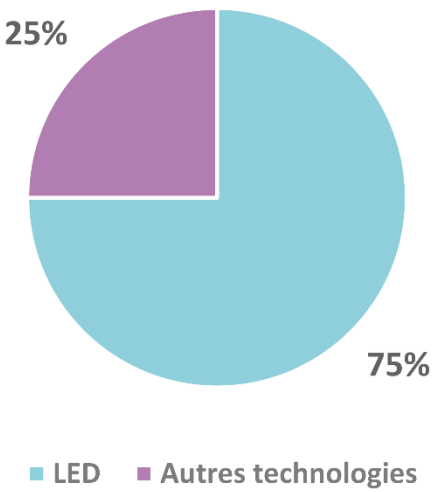
Dès 2017, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a lancé un programme pluri-annuel d'amélioration des performances énergétiques qui consiste à remplacer systématiquement des points lumineux énergivores par des équi- pements de technologie LED. Cela a permis dans un premier temps d'éliminer la quasi-totalité des lampes à vapeur de mercure, dont la présence aujourd'hui est ex- trêmement marginale.

Depuis 2022, ce programme s'est intensifié et les montants d'investissement consacrés à la mise en place des LED ont considérablement augmenté. Ainsi en 2025, 4 332 points lumineux ont été traités pour un budget de 2,48 M€ HT. À ce titre, nous avons pu bénéficier du concours de la Région via le CRST.

En 2025, **4 nouvelles communes** ont adhéré au service : Les Autels-Villevillon, Champrond-en-Gâtine, , Neuville-Saint-Denis, Trizay-Coutretôt-Saint-Serge.



Répartition des sources lumineuses*



sur 45 013 gérées au 31/12/2025

212 collectivités adhérentes à la compétence Éclairage public

45 013 points lumineux

2 202 armoires de commande

4 332 sources lumineuses en technologie LED ont été installées en 2025.

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

L'ACTIVITÉ DU SERVICE

L'ENTRETIEN ET L'EXPLOITATION DES INSTALLATIONS



DÉPENSES 2025

- Exploitation et maintenance de l'éclairage public > 882 000 € HT
- Autres prestations (géoréférencement, illuminations festives, protection des armoire...) > 113 000 € HT pour 28 opérations
- Interventions assurées par 5 entreprises > Eiffage Énergie, ERS Maine, H2E, Inéo-Equans, Team-Réseaux

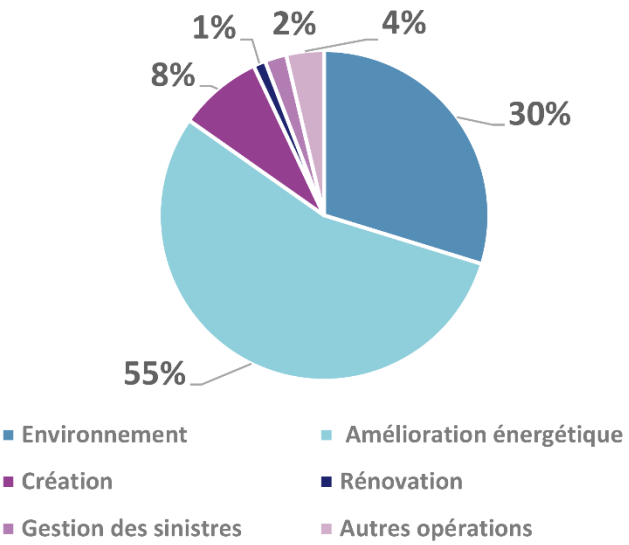
LES INVESTISSEMENTS PORTÉS PAR TERRITOIRE D'ÉNERGIE

Pour l'année 2025, le pôle Éclairage public de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a mené

223 affaires **4,51** millions d'euros HT

- 70 opérations d'amélioration des performances énergétiques pour un montant de 2,48 M€ HT.
- 38 opérations de création de points lumineux pour un montant de 370 000 € HT.
- 4 opérations de rénovation pour un montant de 54 000 € HT.
- 47 opérations pour la réparation de sinistres pour un montant de 95 000 € HT.
- 29 opérations diverses (mises aux normes, horloges astronomiques...) pour un montant de 166 000 € HT.
- Auxquelles s'ajoutent 35 opérations liées aux enfouissements de réseaux aériens pour un montant de 1,34 million d'euros HT

Répartition financière

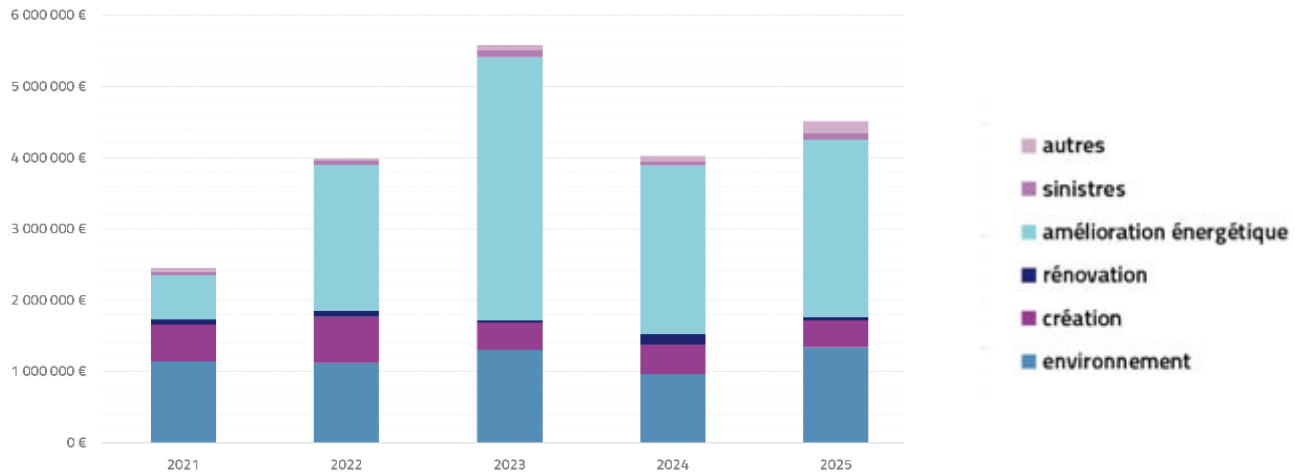


Régulièrement soumis à des évolutions réglementaires, l'éclairage public est également impacté par la fin de la commercialisation des lampes type Sodium Haute Pression (SHP) en 2027. Malgré le soutien financier de la Région (à travers les contrats régionaux de solidarité territoriale - CRST), le patrimoine restant à moderniser, fin 2025, constitue environ 25% du parc soit un peu plus de 11 000 points lumineux.

Si l'objectif de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir est de moderniser au plus vite les installations, il sera sans doute nécessaire, fin 2027, de procéder à un « relamping » des installations encore équipées de sources énergivores afin de permettre la poursuite de ce programme au-delà de cette date butoir.

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

Évolution des volumes d'investissement

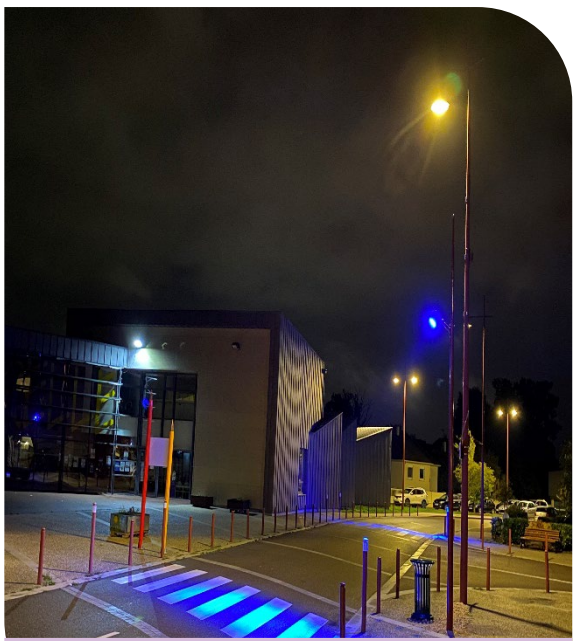


QUELQUES EXEMPLES DE RÉALISATIONS EN 2025



AUTHON-DU-PERCHE

Pose de lanterne de style dans le cœur du Centre-Bourg



VERNOUILLET

Sécurisation d'un passage piéton



AUNAY-SOUS-AUNEAU

Pose d'un mat équipé d'un panneau solaire pour éclairer une ruelle

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

ÉNERGIE ET BÂTIMENTS PUBLICS

Le service Conseil énergétique de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir accompagne les collectivités de moins de 10 000 habitants dans leur démarche de gestion et de maîtrise de l'énergie en apportant des conseils personnalisés, un regard technique et une vision sur le long terme pour une mise en place d'une politique énergétique maîtrisée et la programmation d'opérations de rénovation énergétique.

CHIFFRES CLÉS

116 communes adhérentes

679 bâtiments suivis

57 projets de rénovation financés :

- 26 de type Bureaux/Services
- 14 de type Petite enfance/École
- 10 de type Logement communal/Gîte
- 7 de type Sportif/Culturel

AIDES ACCORDÉES

661 538 €

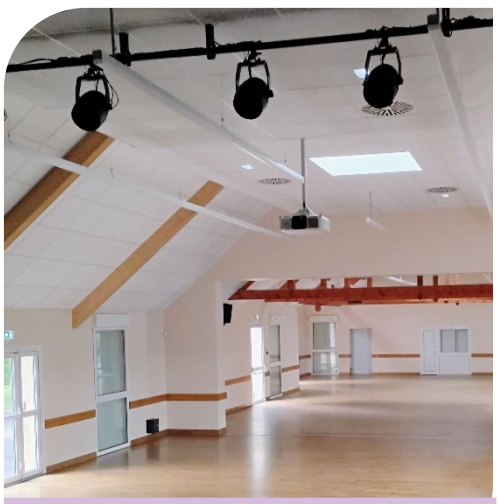
dont 21 873 € via le programme ACTEE-FNCCR.

NOS PARTENAIRES

QUELQUES PROJETS ACCOMPAGNÉS...



La Frambroisière
Isolation extérieure de l'école



Garancières-en-Beauce
Rénovation de la salle polyvalente



Val-d'Yerre
Rénovation globale du Moulin

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

LA PRODUCTION D'ÉNERGIES RENOUVELABLES

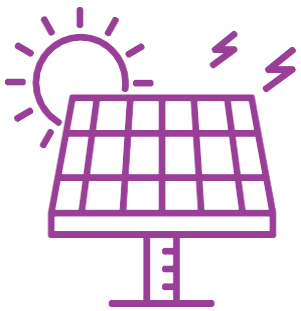
Force de propositions pour le développement des énergies renouvelables, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir accompagne techniquement et financièrement collectivités et acteurs du monde économique dans la réalisation de leurs projets.

LA PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ

Face à la hausse du coût de l'énergie et aux enjeux règlementaires de solarisation des espaces publics et privés, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir s'intéresse à de nouveaux modèles de production et de consommation d'électricité. L'autoconsommation est apparue comme une opportunité, offrant une production d'énergie locale, décarbonée et à prix garanti sur du long terme.

Pour accompagner les collectivités et les entreprises, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir s'appuie sur son outil : **ÉneR CENTRE – VAL DE LOIRE** qui repose sur des collectivités actionnaires majoritaires, garantes des valeurs du service public tout en alliant performance et rentabilité des investissements.

Elle construit, exploite, entretient les installations et propose du tiers-financement.



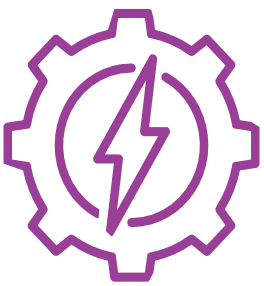
CHIFFRES CLÉS pour l'Eure-et-Loir

15 projets réalisés ou en cours de réalisation

13 GWh de production

L'équivalent de **6 085** habitants

LA PRODUCTION DE CHALEUR RENOUVELABLE



En partenariat avec l'ADEME et la Région Centre-Val de Loire, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir porte pour la période 2024-2028 un service d'ingénierie technico-financière dans le cadre du Contrat Chaleur Renouvelable territorial (CCRt). Ainsi, le syndicat assiste les collectivités et les entreprises pour accélérer l'émergence de projets de chaleur renouvelable : géothermie, biomasse, solaire thermique, réseaux de chaleur et valorisation de la chaleur fatale. Dans ce cadre, les porteurs de projets bénéficient d'un financement pouvant aller jusqu'à 60 % pour les études de faisabilité et 40 % sur les investissements.

CHIFFRES CLÉS 2025

72 315 € de subventions attribuées aux porteurs de projets sur des études de faisabilité

1,78 M€ de subventions attribuées aux porteurs de projets sur des investissements de chaleur renouvelable

12 projets accompagnés par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir en 2025

DISPOSITIF CO-FINANCÉ PAR :

RÉPUBLIQUE FRANÇAISE
Liberté
Égalité
Fraternité

ADEME
AGENCE DE LA TRANSITION ÉCOLOGIQUE

CO-FINANCÉ PAR
RÉGION CENTRE VAL DE LOIRE

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

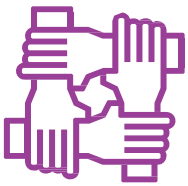
L'ACTION EN FAVEUR DES USAGERS

Territoire d'Énergie Eure-et-Loir accompagne depuis 2017 la transition énergétique dans les territoires. Cet accompagnement consiste notamment à mener des actions de vulgarisation et de sensibilisation à l'énergie et au développement durable auprès de l'ensemble des acteurs (collectivités, usagers-consommateurs, public scolaire...) et repose sur 2 grands axes : l'information des usagers et l'animation.



L'INFORMATION ET LA DÉFENSE DES USAGERS

LE MAINTIEN DE L'ÉNERGIE AUX PUBLICS EN DIFFICULTÉ



Territoire d'Énergie Eure-et-Loir apporte son soutien financier au volet énergie du FSL (Fonds de Solidarité pour le Logement) à hauteur de 30 000 € en 2025.

L'objectif de ce fonds est de venir en aide aux ménages éprouvant des difficultés pour leur permettre de vivre décemment dans leur logement en leur maintenant un accès à l'énergie.

ANIMATIONS EDUCATIVES

Territoire d'Énergie Eure- et-Loir conduit chaque année un programme d'animations dans les écoles en partenariat avec les services de l'Éducation nationale.

Deux expositions sont également proposées :

- **Une première dédiée à l'énergie plutôt destinée aux élèves des écoles primaires.**
- **Une seconde dédiée au changement climatique destinée aux collèges et lycées.**



INFOS IMPORTANTES 2025

4 653 élèves sensibilisés

Nombre d'animations proposées : 68

Nombre de prêts d'exposition : 19

Inscription des classes en ligne via :
www.te28.fr/réserver-une-animation



5 représentations du spectacle CHAUD DEVANT présenté par la compagnie « Ça s'peut pas » ont été proposées à 229 enfants dans une yourte spécialement installée à Alluyes.

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

L'ACHAT GROUPÉ D'ÉNERGIE

La disparition des Tarifs Réglementés de Vente (TRV) du gaz naturel et la restriction d'accès aux tarifs réglementés de l'électricité conduisent certaines collectivités et leurs établissements publics à devoir mettre en concurrence les fournisseurs d'énergies. Dans ce contexte, les syndicats d'énergie de l'Indre, de l'Indre-et-Loire et d'Eure-et-Loir proposent à leurs collectivités de rejoindre un groupement d'achat « Pôle Énergie Centre » en vue d'assurer la fourniture en électricité et en gaz naturel de leurs équipements et de leur permettre d'accéder aux offres les plus pertinentes des fournisseurs d'énergie.

Depuis 2016, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir et ses partenaires ont déjà conclu différents marchés d'achat d'électricité et de gaz naturel et aujourd'hui, 580 collectivités et établissements publics bénéficient de ce service.

En 2025, le groupement « Pôle Énergie Centre » a lancé une nouvelle procédure d'appel d'offres pour la période 2026-2028. Vous retrouverez ci-dessous les résultats de cette consultation,

	Électricité	Gaz naturel
Nombre d'adhérents à l'échelle du groupement	580	145
Nombre d'adhérents en Eure-et-Loir	191	60
Nombre de points de livraison en service	12 693	1040
Volume d'énergie	122,8 Gwh	112,5 Gwh
Durée du Marché	2026-2028	
Attributaire	ENGIE	Gaz de Bordeaux

Une collectivité peut adhérer à une seule énergie ou aux deux.

COMMENT ADRESSER SES DEMANDES AU GROUPEMENT ?



Les collectivités ou leurs groupements adhérant à « Pôle Énergie Centre » disposent d'une page internet dédiée pour communiquer avec le groupement d'achat.

Site internet de l'entente régionale «Territoire d'énergie Centre – Val de Loire » :

www.tecvl.fr Rubrique « Achat d'énergie» «Documents-Marchés d'électricité et de gaz 2026-2028»

Ces pages sont également accessibles depuis www.te28.fr rubrique Achat d'énergie.

Quel que soit le type de demande, vous y trouverez le formulaire correspondant, ainsi que les pièces du marché.

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

LA MOBILITÉ ÉLECTRIQUE

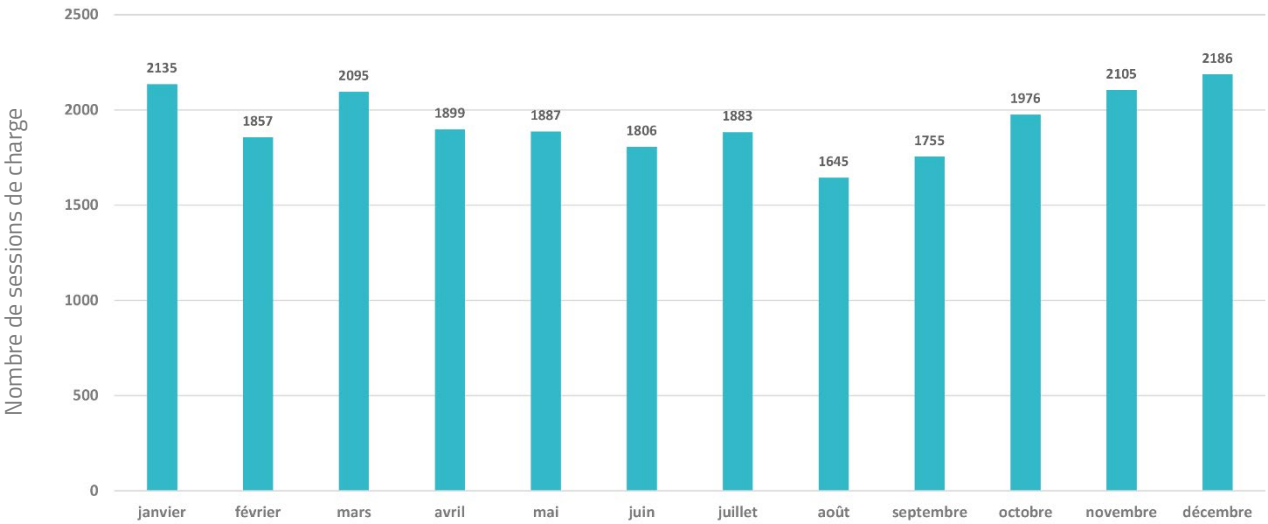
L'implantation de bornes de charge pour véhicules électriques et hybrides rechargeables par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a permis l'implantation d'une borne tous les 15 km environ afin de permettre aux usagers de véhicules électriques de se déplacer en toute quiétude et de favoriser ainsi l'essor de l'usage de véhicules décarbonés.

Au 31 décembre 2025, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir supervisait un réseau constitué de 135 points de charge publics dont 8 pour le compte de Chartres Métropole et 3 pour le compte de la communauté de communes Entre Beauce et Perche.

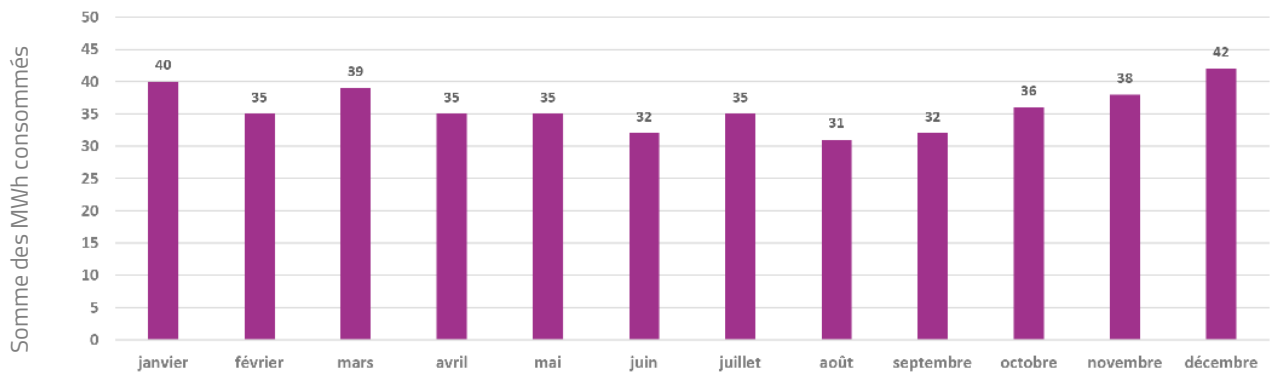
Pour rappel, la gestion quotidienne de notre réseau de bornes a été confiée à MODULO , Société Publique Locale spécialisée dans la gestion d'infrastructures dédiées à la mobilité durable.

Coût du service sur l'exercice 2025 : 148 743 € HT
Investissements réalisés sur le réseau de bornes en 2025 : 97 843 € HT

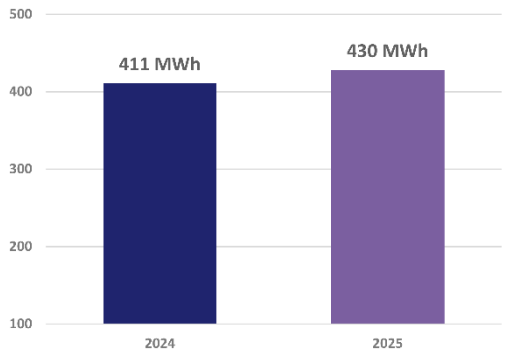
Nombre de sessions de charge en 2025



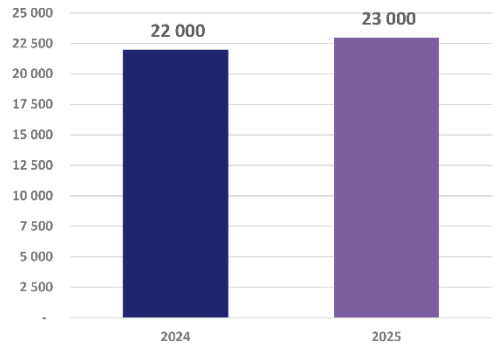
Énergie distribuée en 2025



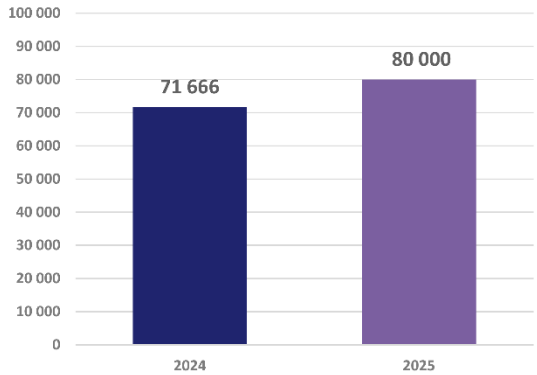
Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire



Quantité d'énergie consommée



Nombre de sessions de charge



Durée des charges (en heures)

CHIFFRES 2025

NOMBRE DE SESSIONS

23 000

CONSOMMATION MOYENNE

18,6 kWh par session

TEMPS MOYEN DE CHARGE

3h28 par session

Stable par rapport à 2024

Les dix bornes ayant les taux d'utilisation les plus élevés en 2025 sont les suivantes :

Localisation de la borne	Taux moyen d'utilisation (%)
CHARTRES - Place Saint Jean	27.54
CHARTRES - Place Chatelet	27.52
VERNOUILLET - Rue de Rome	27
SENONCHES - Rue de Verdun	26.32
AUNEAU - Rue Pasteur	22.2
BREZOLLES - Rue de la Ferté	21.28
MAINVILLIERS - Rue de la république	20.87
NOGENT-LE-ROI - Parking du marché	19.81
ST-LUBIN-DES-JONCHERETS - Baronie	17.69
CHARTRES - Rue Pierre Mendes France	17.58

De manière générale, lorsque le taux d'utilisation est supérieur à 20%, il est considéré que la borne est exploitée à son niveau optimal et qu'un renforcement de la zone est nécessaire.

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

L'ORGANISATION DES SERVICES

LES PÔLES D'ACTIVITÉ

- **ADMINISTRATION GÉNÉRALE** : **6** agents
- **ÉLECTRICITÉ** : **5** agents
- **ÉCLAIRAGE PUBLIC** : **3** agents
- **CARTOGRAPHIE – SIG** : **2** agents
- **TRANSITION ÉNERGÉTIQUE** : **6** agents
- **BUDGET-FINANCES** : **3** agents

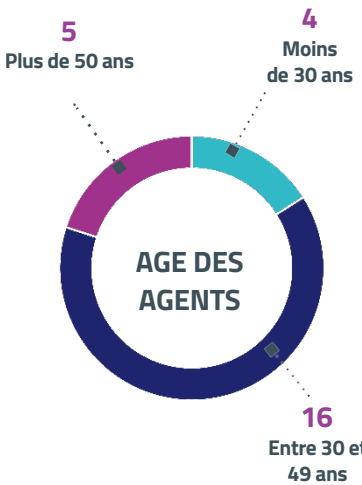


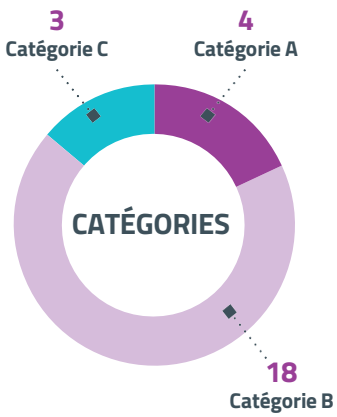
25 AGENTS

16 TITULAIRES OU STAGIAIRES

9 AGENTS SOUS CONTRAT *à fin 2025*









LA FORMATION

Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a continué de mener une politique volontariste en matière de formation de ses agents.

200 jours de formation mis en place (contre 120 en 2024)

soit **8** jours par agent

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire

TERRITOIRE D'ÉNERGIE EURE-ET-LOIR

65 rue du Maréchal Leclerc
28110 Lucé
Tél : 02 37 84 07 85

www.te28.fr

Pôle Administration générale 02 37 84 07 85 - contact@te28.fr

Pôle Électricité 02 37 84 14 44 - service-technique@te28.fr

Pôle Éclairage public 02 37 84 14 47 - eclairage-public@te28.fr

Pôle Transition énergétique 02 37 84 14 56 - energie-conseil@te28.fr

Pôle Cartographie 02 37 84 14 53 - sig@te28.fr

Pôle Budget-Finances 02 37 84 14 58 - finances@te28.fr

Pôle Communication 02 37 84 14 45 - communication@te28.fr

territoire d'énergie
EURE-ET-LOIR

Mise en page www.champsdevision.fr

Accusé de réception - Ministère de l'Intérieur
028-200058360-20260921-DELIB26-176-DE
Accusé certifié exécutoire