



enedis

ENERGIE
Eure-et-Loir

 territoire
d'énergie

Réunion d'Elus

Juin 2023

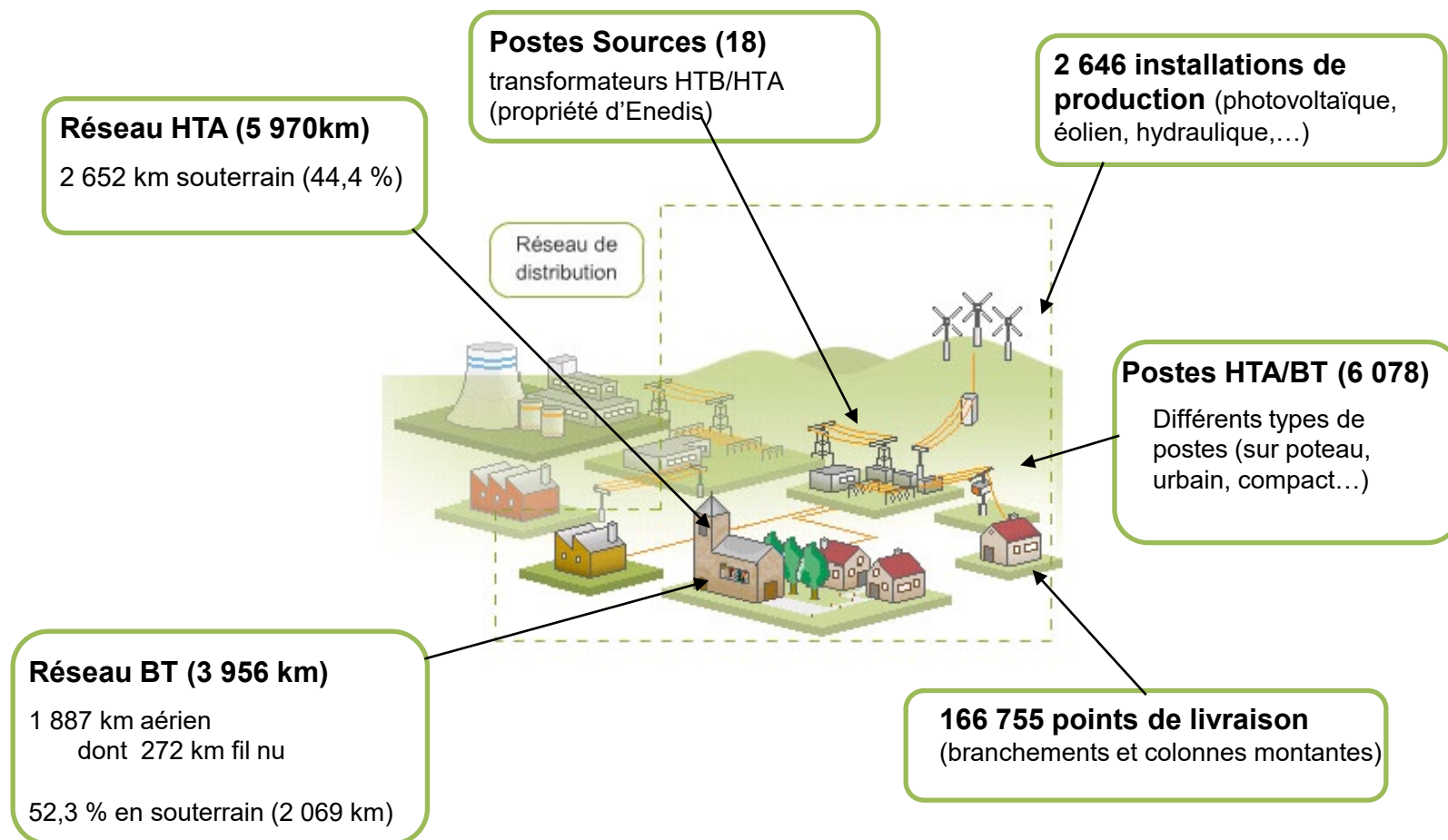
L'organisation de la matinée

- Les thèmes de la rencontre
 - La Concession d'ENERGIE Eure-et Loir :
 - Les investissements du concédant et du concessionnaire
 - La Qualité de Fourniture
 - Activités et services d'ENERGIE Eure-et-Loir en faveur des communes
 - Le nouveau Portail Collectivités Locales d'Enedis
 - L'Espace Mesures et Services (EMS)
 - S3REnR et Loi d'accélération
- Déjeuner à partir de 12h30

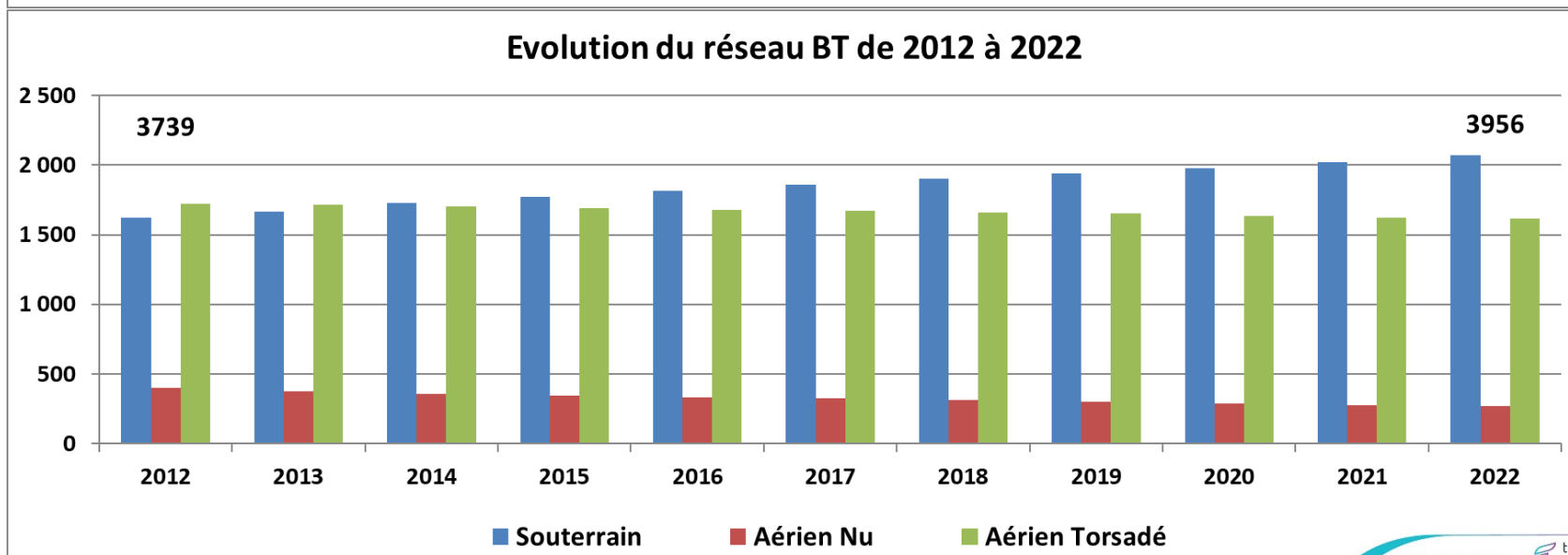
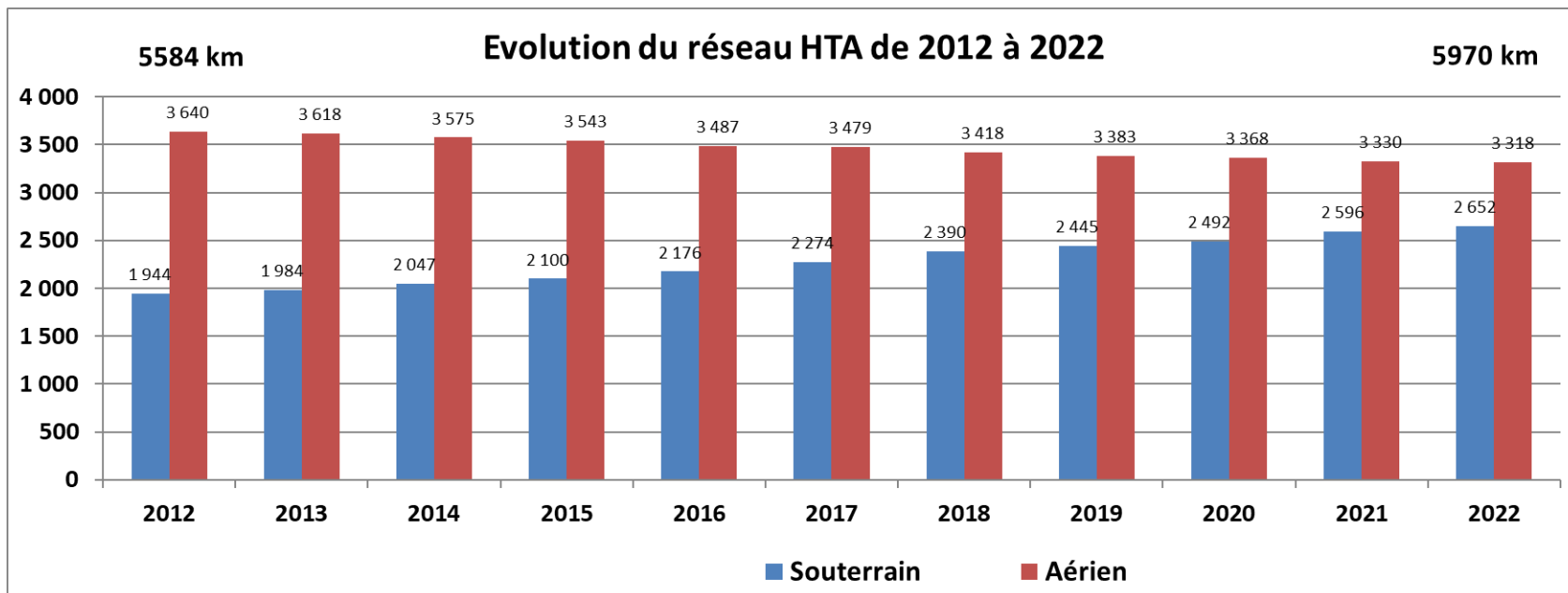
La Concession d'ENERGIE Eure-et-Loir



Quelques chiffres clés en Eure-et-Loir



La Concession d'ENERGIE Eure-et-Loir



La Concession d'ENERGIE Eure-et-Loir

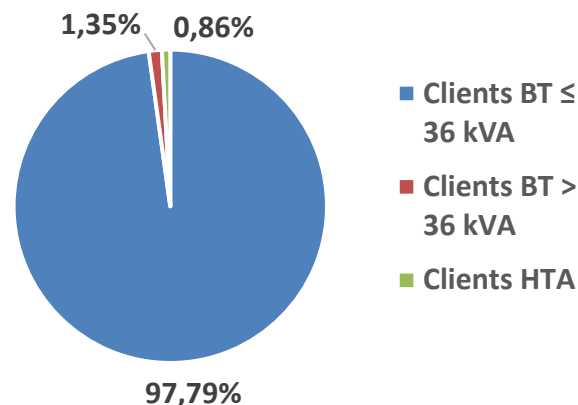
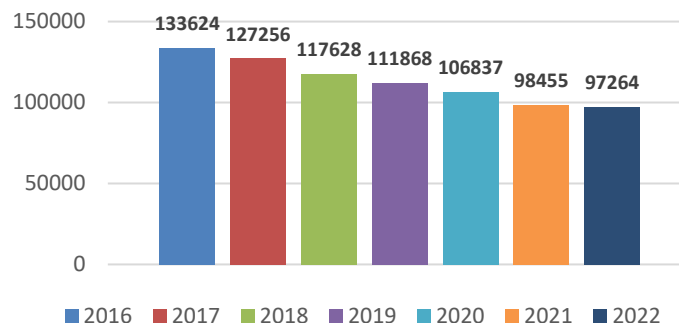
Les clients de la concession :

Répartition des types de clients

catégorie	Tension	Niveau de puissance
C1	HTA	> 250 kVA
C2		
C3		< 250 kVA
C4	BT	> 36 kVA
C5		≤ 36 kVA

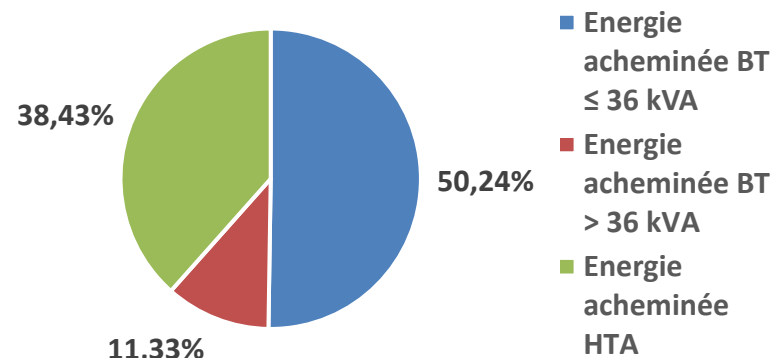
	Clients BT ≤ 36 kVA	Clients BT > 36 kVA	Clients HTA	Nbre Total de Clients
2022	163072	2252	1431	166755

Clients TRV BT ≤ 36 kVA



L'énergie acheminée :

	Energie acheminée BT ≤ 36 kVA	Energie acheminée BT > 36 kVA	Energie acheminée HTA	Energie totale acheminée	Variation
2016	1005655	215975	705735	1927365	
2017	1013469	216886	723557	1953912	1,38%
2018	1008363	226868	738607	1973838	1,02%
2019	989657	223286	732988	1945931	-1,41%
2020	930050	215036	705328	1850414	-4,91%
2021	1097018	202299	693669	1992986	7,70%
2022	946687	213452	724107	1884246	-5,46%



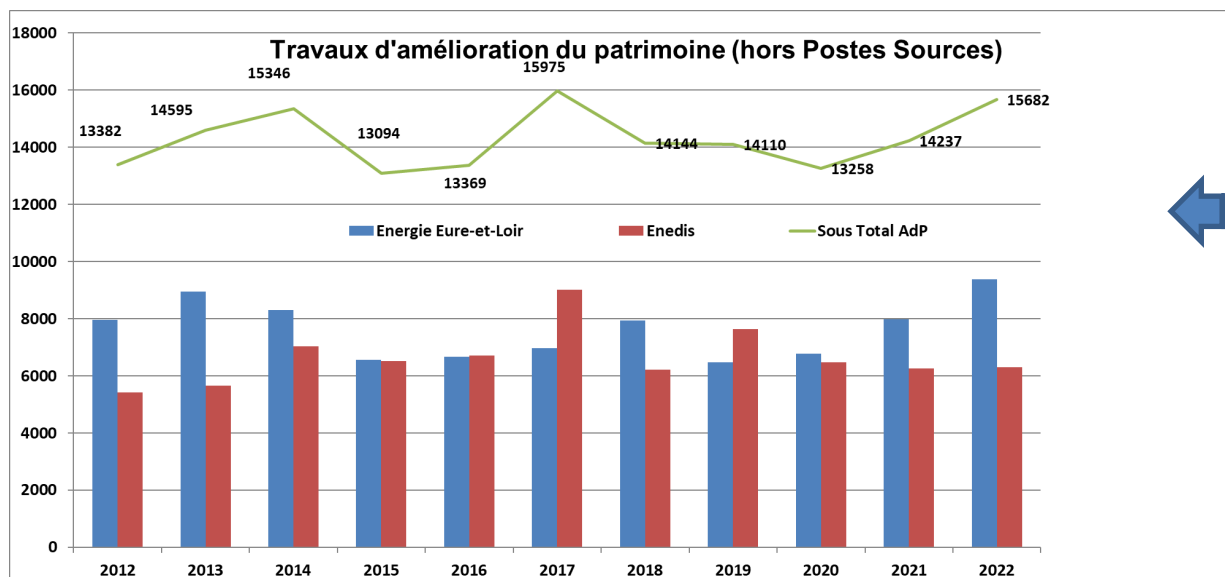
La Concession d'ENERGIE Eure-et-Loir

Les investissements du concédant et du concessionnaire



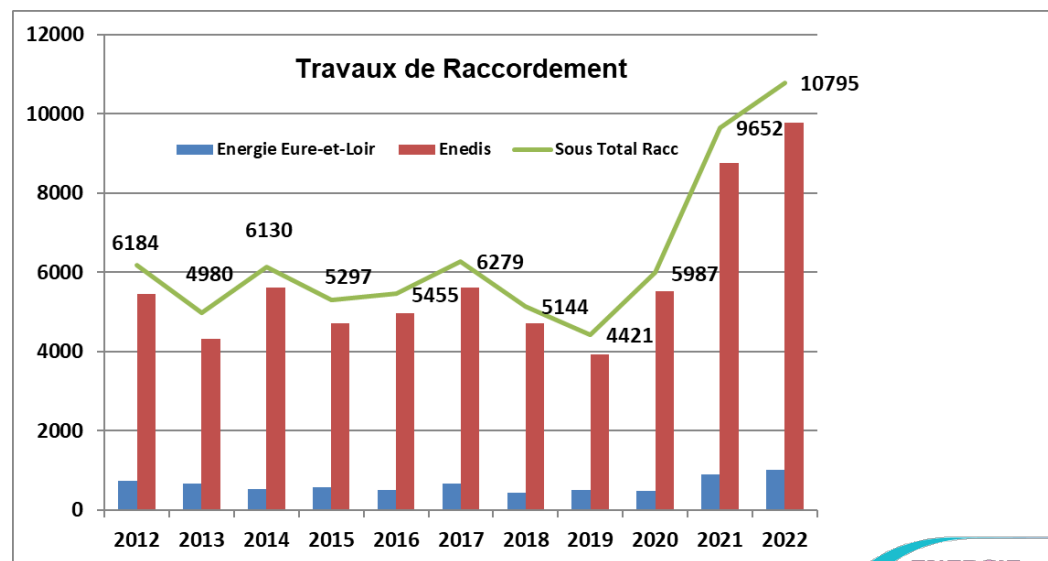
La Concession d'ENERGIE Eure-et-Loir

Les investissements du concédant et du concessionnaire :



**Volumes financiers en k€
des travaux d'amélioration
du patrimoine - hors postes
sources et Linky**
*(Renforcement, sécurisation,
environnement...)*

**Volumes financiers en k€
des travaux
de raccordement**



Réunion d'élus 2023

La Concession d'ENERGIE Eure-et-Loir

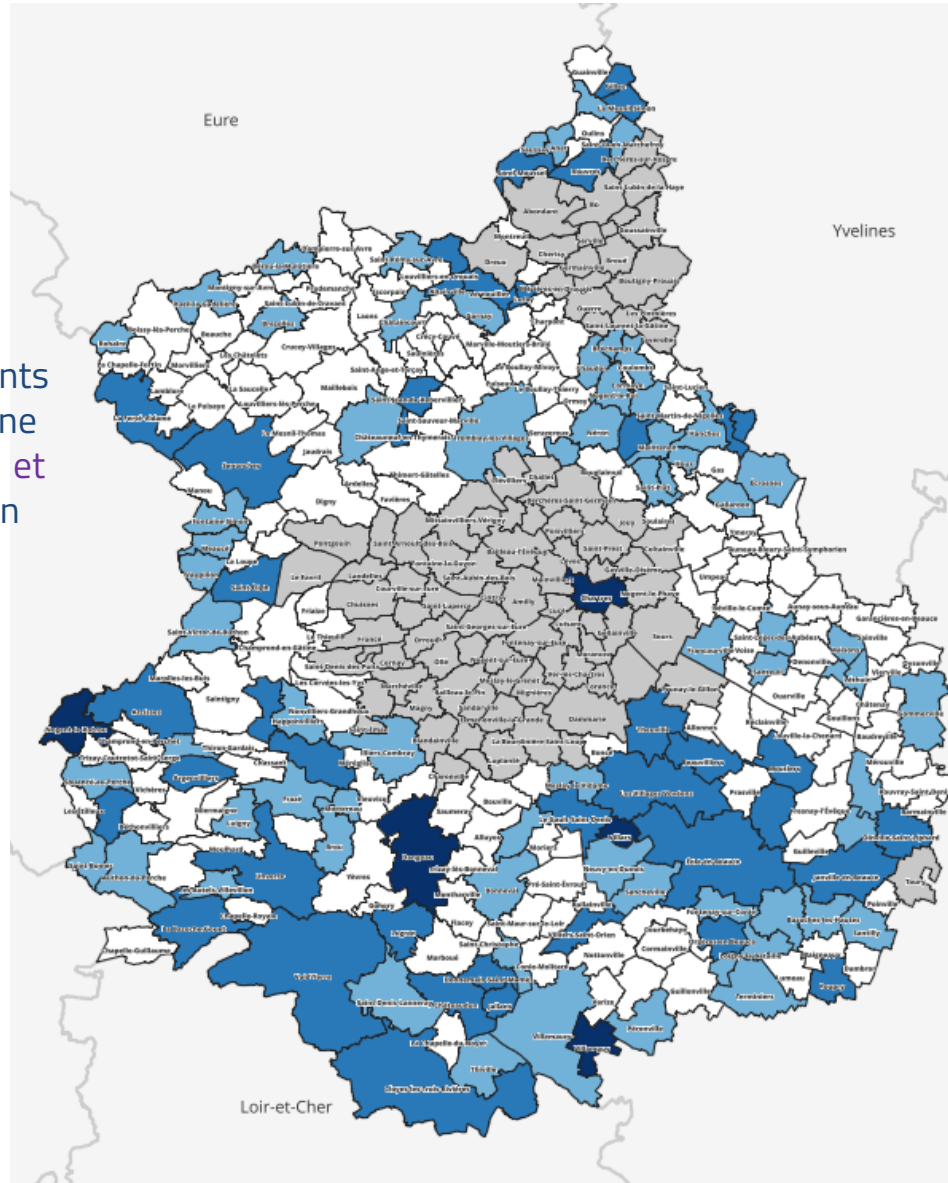
Les investissements du concédant et du concessionnaire :

Montant des investissements d'amélioration du patrimoine par **ENERGIE** Eure-et-Loir et **Enedis** sur la concession en 2021 : **15,7 M€**



Investissements par commune

- ELD
- Pas de dépense
- Inférieur à 100 000
- Entre 100 000 et 500 000
- Supérieur à 500 000



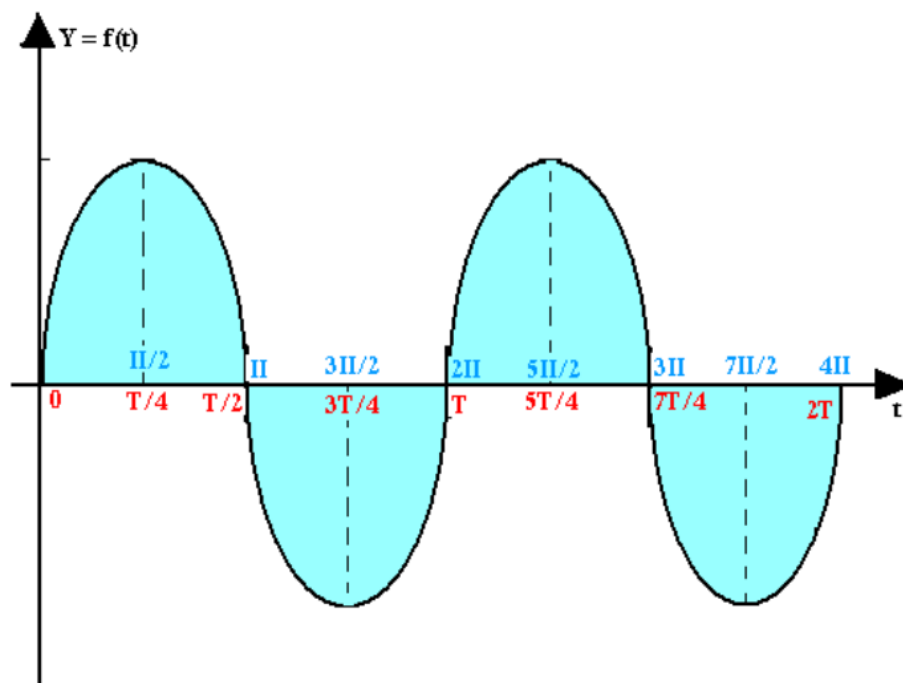
En complément :

Montant des investissements pour raccordements par **ENERGIE** Eure-et-Loir et **Enedis** : **10,8 M€**

A ce montant d'investissement partagé, s'ajoutent **0,2 M€** investis par **Enedis** sur les Postes Sources et **1,4 M€** sur le compteur communicant Linky

La Concession d'ENERGIE Eure-et-Loir

La qualité de fourniture du réseau de la concession en 2022



$T = 20$ millisecondes (Fréquence $f = 50$ Hertz)

La Concession d'ENERGIE Eure-et-Loir

La qualité de fourniture du réseau en 2021

Définition du critère B

- La qualité de fourniture est définie par le critère B. Ce critère correspond au temps moyen de coupure par client sur l'année, exprimé en minutes (toutes causes confondues).

Définition d'un évènement exceptionnel

- Événement, qui pour la même journée et la même cause, affecte au moins 100 000 consommateurs finaux et dont la durée de retour est supérieure ou égale à 20 ans.

La Concession d'ENERGIE Eure-et-Loir

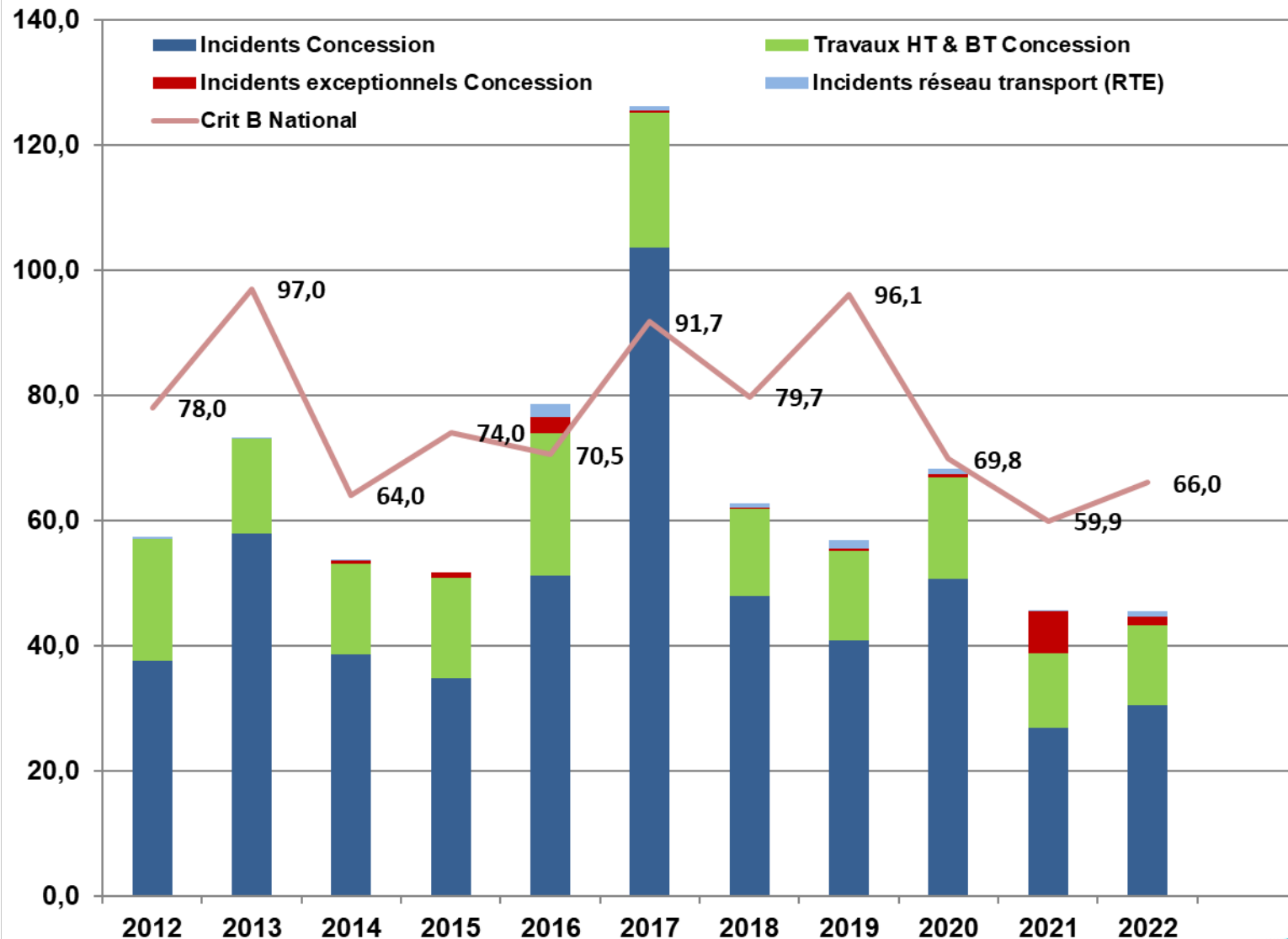
La qualité de fourniture du réseau en 2022

Pour l'année 2022 :

- le critère B (TCC) s'établit à **45,5** minutes réparties comme suit :
 - les incidents sur le réseau de distribution pour 30,4 minutes,
 - les « incidents exceptionnels » pour 1,3 minutes,
 - les incidents sur le réseau de transport RTE pour 0,9 minute,
 - les travaux pour 12,9 minutes,

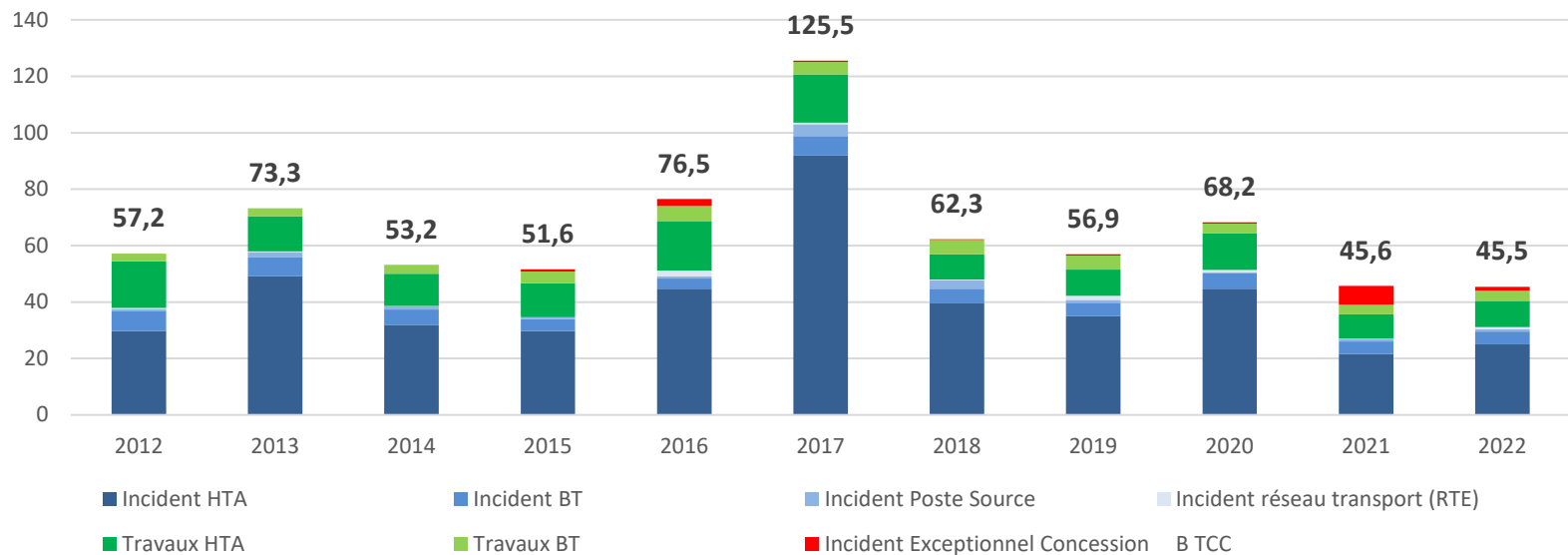
La Concession d'ENERGIE Eure-et-Loir

La continuité de fourniture en électricité (2012 à 2022)

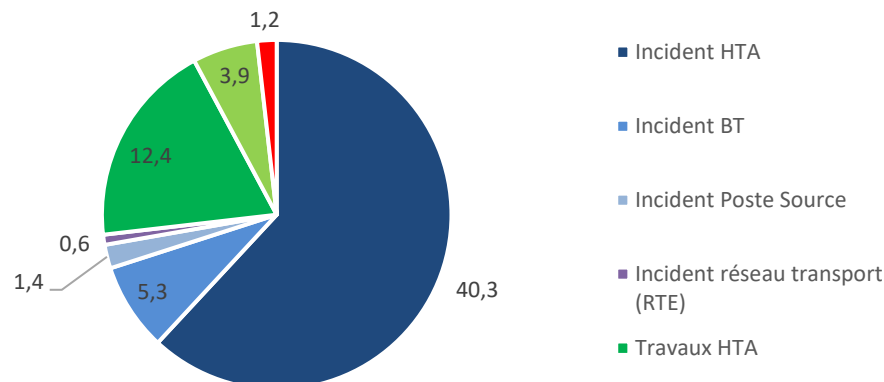


Causes des interruptions de fourniture (2012 à 2022)

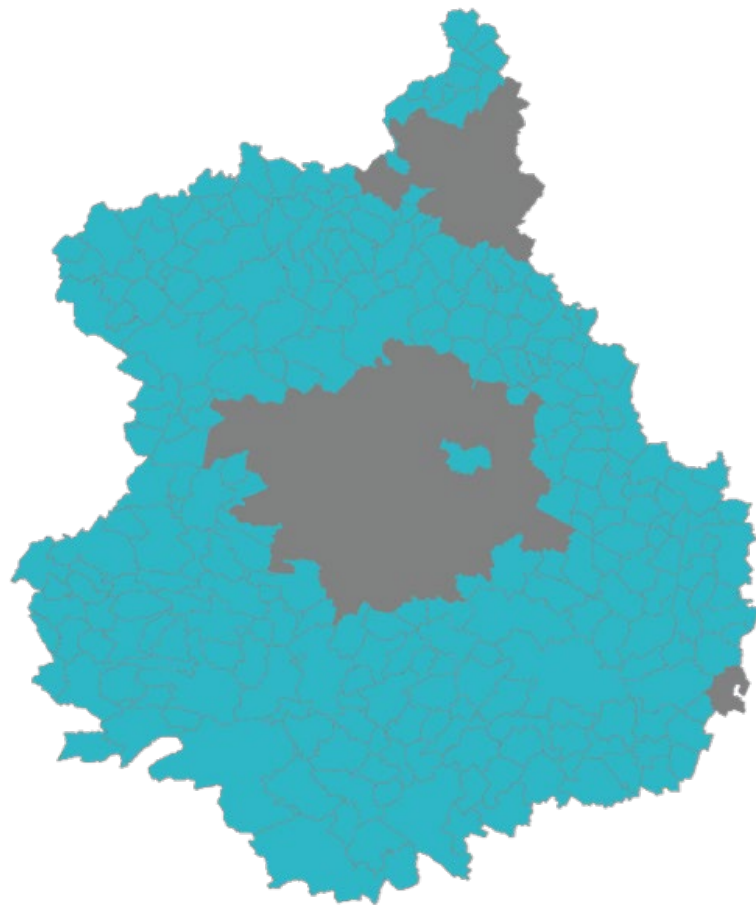
Evolution du critère B TCC entre 2012 et 2022



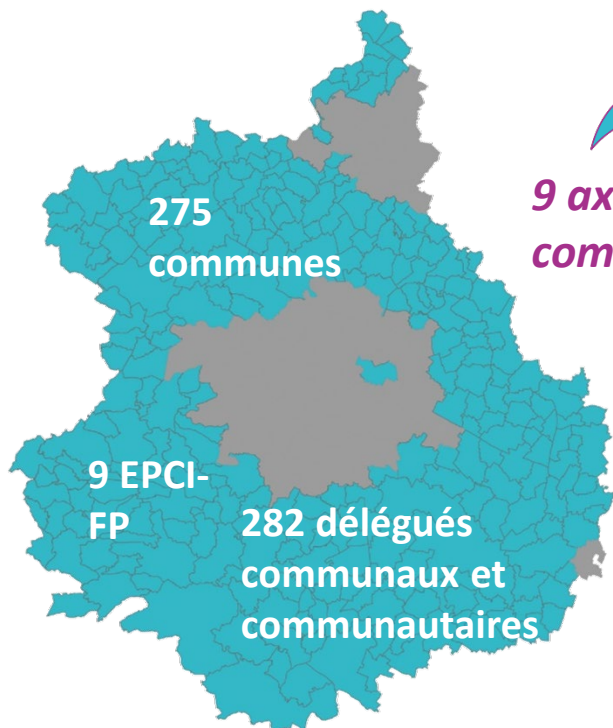
Pourcentages moyens observés sur la période 2012-2022 des causes des différentes coupures



Activités et services d'ENERGIE Eure-et-Loir en faveur des communes



activités et services en faveur des communes



9 axes de compétences :



Distribution publique de l'électricité
(autorité concédante)



Distribution publique du gaz (autorité concédante)



Eclairage public



système d'information géographique



MdE bâtiments publics, planification énergétique territoriale



Production d'énergies renouvelables (EnR)



Information des usagers et sensibilisation du grand public



Achat d'énergie



Service de recharge pour véhicules électriques





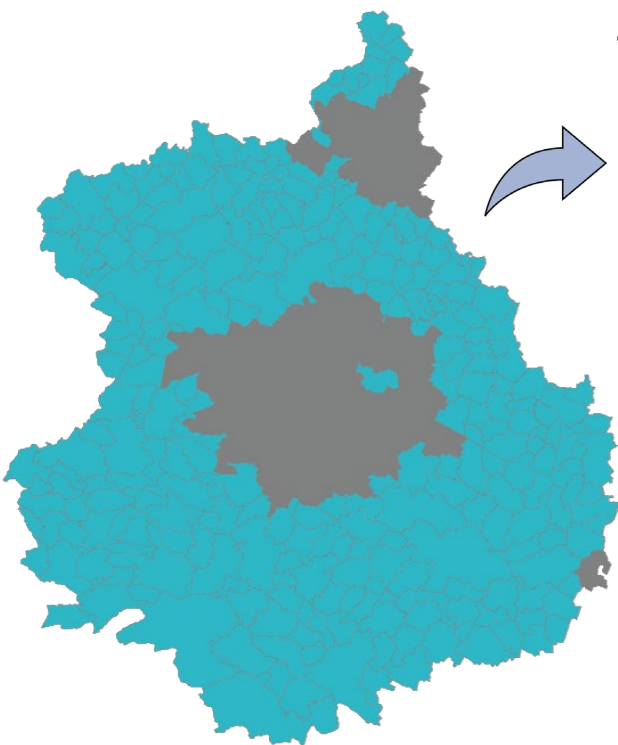
DISTRIBUTION PUBLIQUE D'ÉLECTRICITÉ

(compétence obligatoire)



Informations clés :

- **275 communes** (soit 247 collectivités membres réparties comme suit : 245 communes, 1 communauté d'agglomération, 1 communauté de communes)
- **+ de 280 000 usagers**
- **1 contrat de concession conclu avec Enedis et EDF (2021-2050)**
- **165 839 de points de livraison** (à fin 2022)
- **9 845 km de réseaux électriques BT et HTA** (à fin 2022)
- **104 chantiers réalisés en 2022 pour 10,39 M€ HT d'investissement**
 - Raccordement d'équipements publics et privés,
 - Renforcement et sécurisation du réseau,
 - Opérations d'amélioration du cadre de vie (enfouissement).



ÉNERGIE Eure-et-Loir

Autres AODE

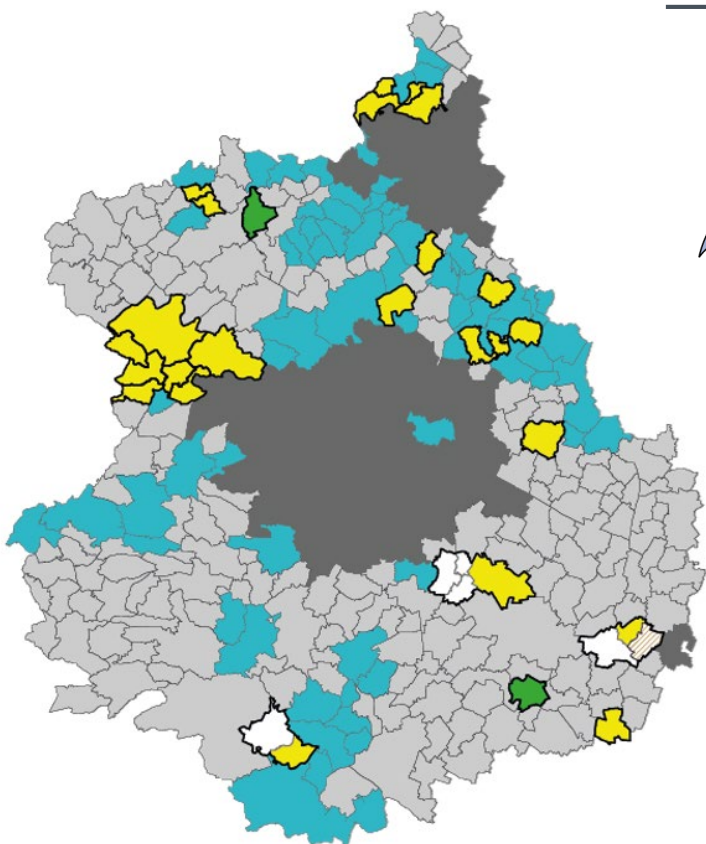




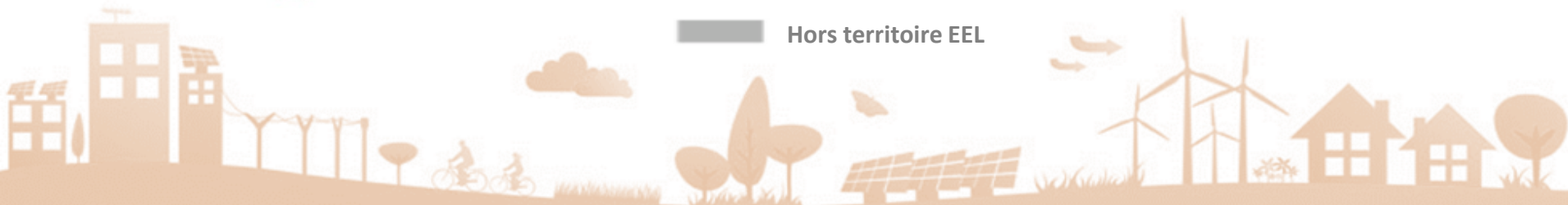
DISTRIBUTION PUBLIQUE DU GAZ

Informations clés :

- **26 communes adhérentes**
- **3 concessionnaires :**
 - GRDF : 24 communes
 - Primagaz : Orgères-en-Beauce
 - Antargaz : Laons
- **Près de 3 000 usagers**
- **184 km de canalisations**

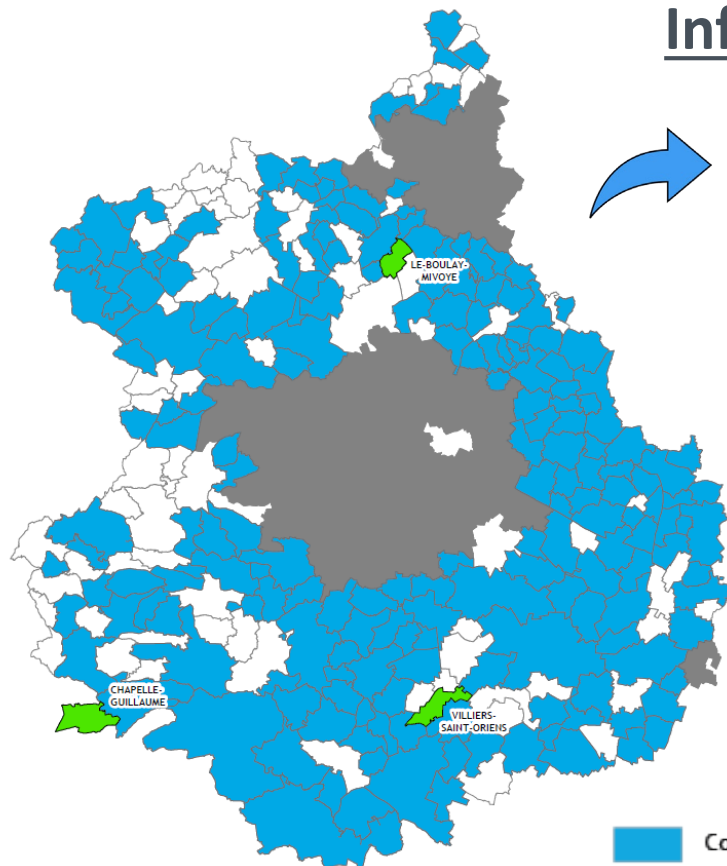


-  Commune ou partie de commune desservie en gaz naturel et dont la compétence relève d'EEL
-  Commune desservie en gaz propane dont la compétence relève d'EEL
-  Partie de commune desservie en gaz naturel et dont la compétence ne relève pas d'EEL
-  Partie de commune non desservie en gaz
-  Autres communes desservies en gaz (70)
-  Hors territoire EEL

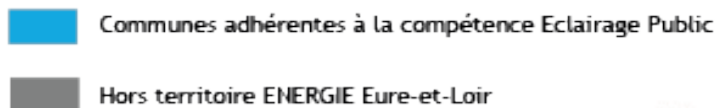




Informations clés :



- **180 à 200 chantiers par an.**
- **202 communes adhérentes au service** (en adhésion directe ou à travers leur EPCI),
- **43 262 points lumineux en gestion à fin 2022 (37,5% en Led),**
- **1,25 M€ de frais de maintenance et d'exploitation** (hors frais de personnel, de logistique, sinistres, géoréférencement des réseaux souterrains),
- **Entre 2,5 et 3 M€ HT investis chaque année en partenariat avec les collectivités**





Informations clés :

- **332 communes utilisatrices**
- **8 EPCI-FP utilisateurs**
- **800 utilisateurs réguliers**
- Cadastre, PLU, PLUi, réseaux d'électricité et de gaz, éclairage public, réseaux d'eau et d'assainissement, bâtiments publics ...
- **Gestion des cimetières (Géocim)** >>>>
- **Déclarations des pannes sur l'éclairage public**
- **Formations régulières** (découverte, perfectionnement) à destination des utilisateurs (élus, agents)



 Collectivités bénéficiant du service Cartographie/SIG et du module GEOCIM'

 Collectivités bénéficiant du service Cartographie/SIG

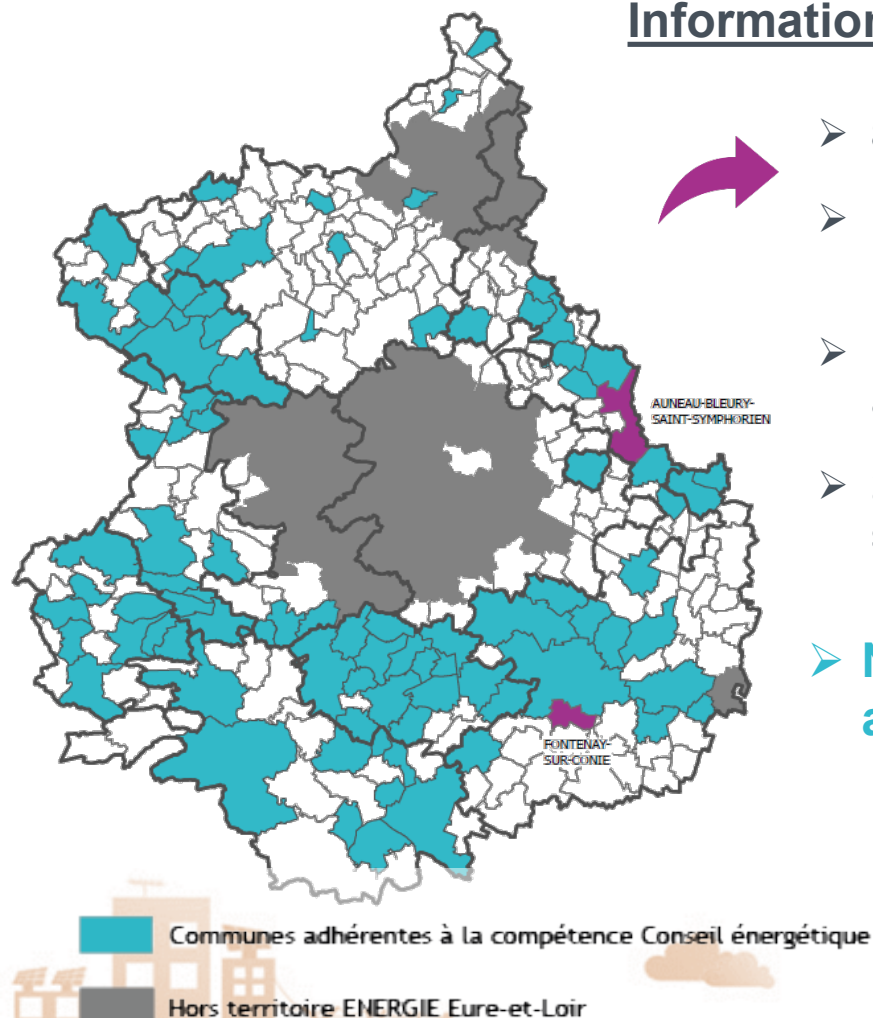




MdE Bâtiments publics et assistance à la planification énergétique territoriale

Informations clés :

- 89 communes adhérentes au service,
- Près de 300 bâtiments publics en suivi,
- 187 projets de rénovation énergétique aidés depuis 2019,
- 2,02 M€ de subventions accordées sur la période 2019 - 2023.
- Nouveau partenariat 2023-2027 avec les EPCI-FP :



Déclic 28
La transition énergétique avec ENERGIE Eure-et-Loir





3 outils au service de la production d'énergies renouvelables :

Société
d'Economie Mixte



Grands projets EnR
Production d'électricité et de bio gaz

Photovoltaïque, éolien,
hydroélectricité, méthanisation



Production d'électricité

Photovoltaïque
sur toitures et ombrières

COT EnR

Contrat d'Objectif Territorial conclu
avec l'ADEME et la Région



Projets EnR avec
production de chaleur

Bois-énergie,
géothermie, solaire
thermique



➤ Sensibilisation à l'énergie et au développement durable

**Interventions
en milieu
scolaire**



**Concours
« les écoloustics »**



Deux expositions :

**« l'énergie,
agir pour la
planète »**



**« CLIMAT
Agir pour
l'énergie »**



**Organisation
de spectacles
pédagogiques**





Achat groupé d'électricité et de gaz naturel

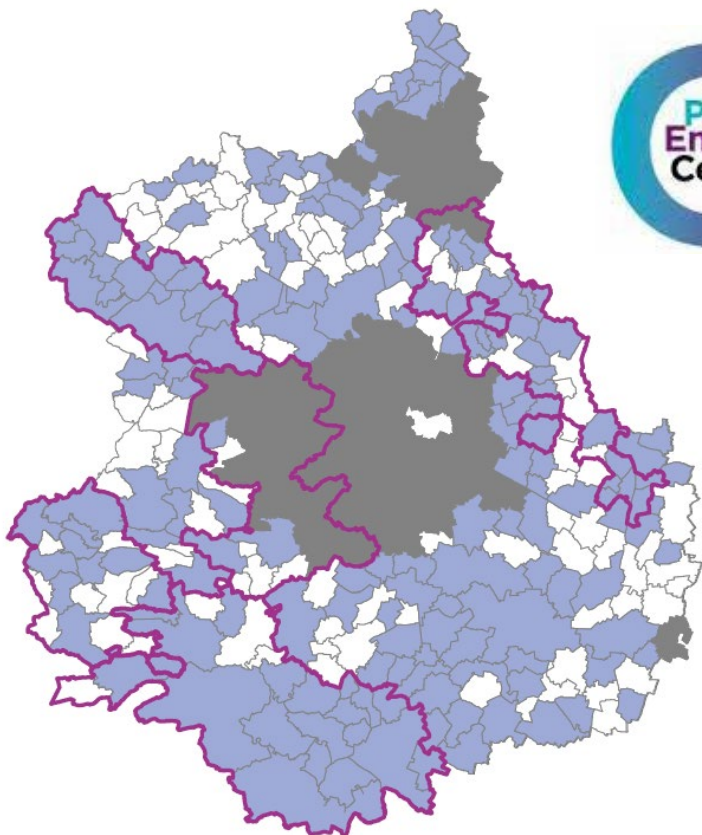
(groupement 2023 – 2025)



Le Groupement **PÔLE ENERGIE CENTRE**

(toutes infos utiles sur www.tecvl.fr) :

- une initiative des Syndicats d'énergie d'Eure-et-Loir, de l'Indre et de l'Indre-et-Loire pour l'achat d'électricité et de gaz naturel.



 Communes et EPCI membres du groupement Pôle Energie-Centre 2023-2025

 Hors territoire ENERGIE Eure-et-Loir



578
collectivités
adhérentes au
groupement



14 423 sites
desservis :

- 13 506 en électricité,
- 917 en gaz naturel



Volume
d'énergie :
135 Gwh

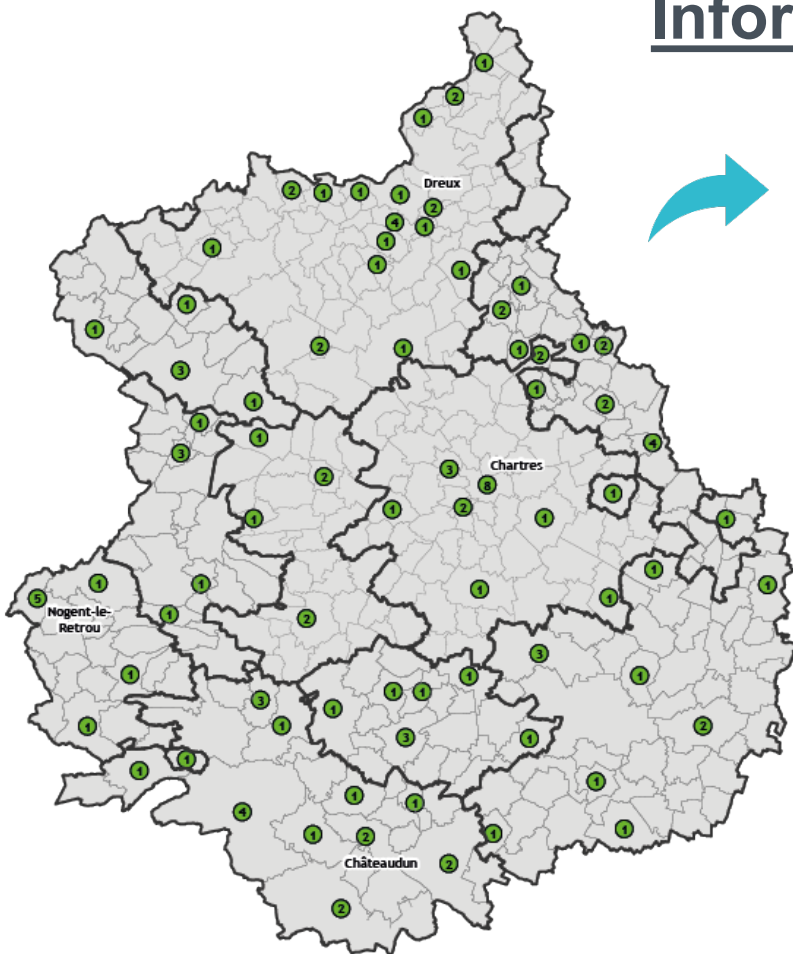


Volume
d'énergie :
108 Gwh





Informations clés :



- **125 bornes en exploitation** (charge accélérée 22 kVa), soit 138 points de charge,
- **Environ 1 600 sessions de charge par mois,**
- Inter distance entre chaque site : **10 à 15 km maximum**
- **Déploiement initial réalisé dans un contexte de carence de l'initiative privée**
- Gestion et exploitation confiées à la **SPL MODULO**

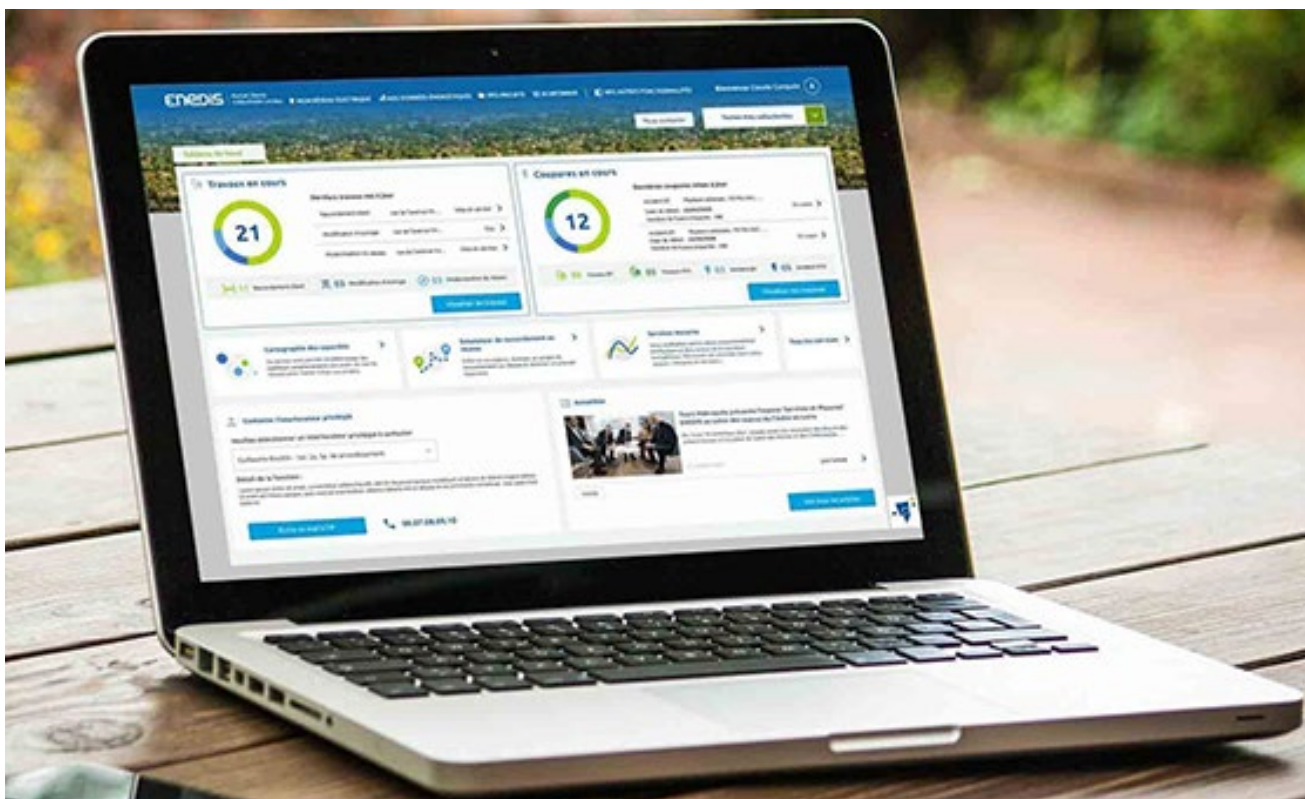
Modulo
mobilité durable locale

- **Aide financière à l'acquisition de véhicules électriques par les collectivités**

2 Nombre de bornes en exploitation



Le nouveau Portail Collectivité d'Enedis

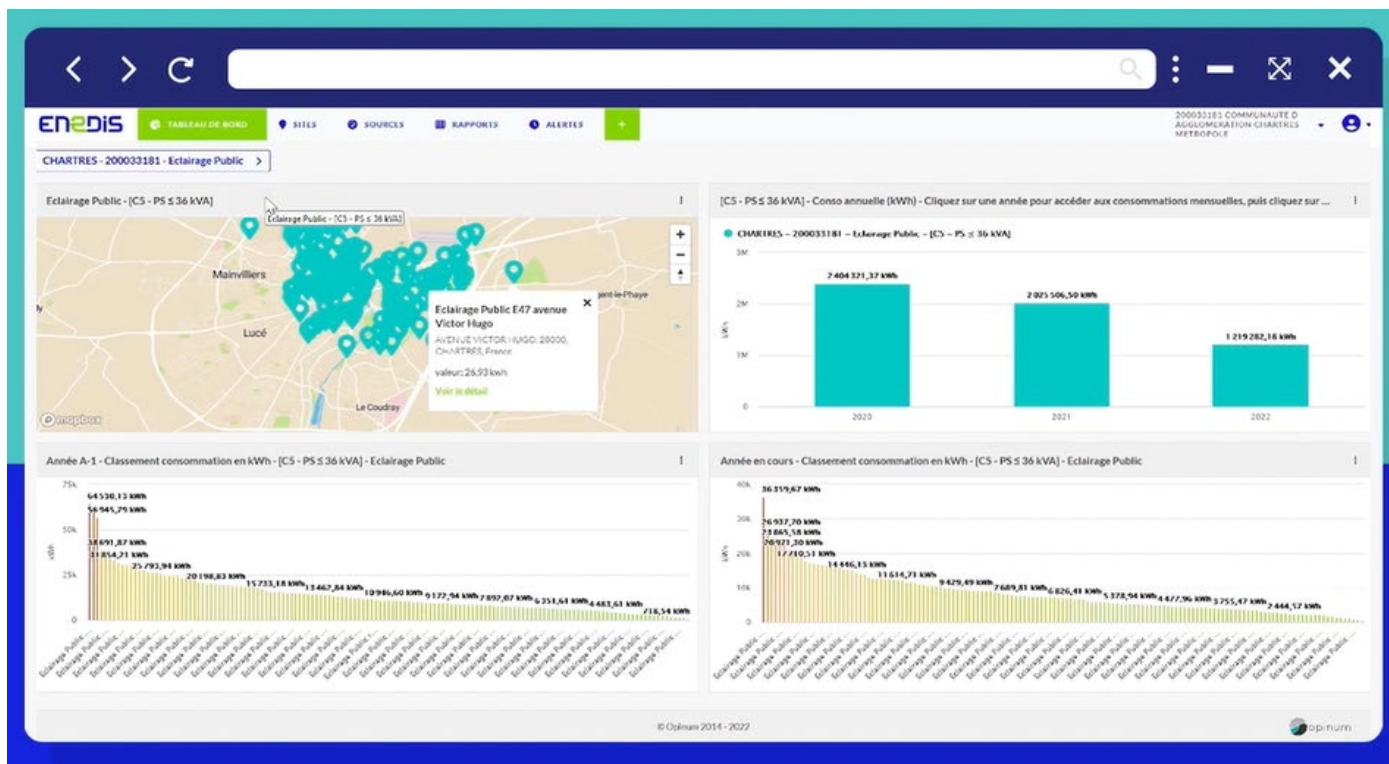


Le nouveau Portail Collectivité d'Enedis

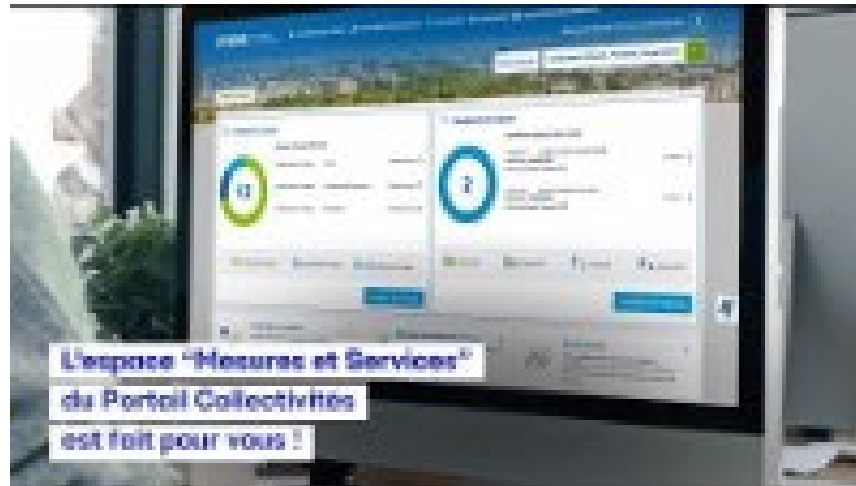


Cliquez sur l'image pour découvrir
la vidéo sur youtube

L'Espace Mesures et Services



L'Espace Mesures et Services



Cliquez sur l'image pour découvrir
la vidéo sur youtube

S3REnR et Loi d'accélération



S3REnR et Loi d'accélération

Nos grands défis pour la transition écologique en Région Centre – Val de Loire



Accélérer le développement des EnR

Renforcer les infrastructures pour intégrer les EnR
Raccorder les producteurs

**L'électricité représentera 55%
de la consommation d'énergie finale
en France en 2050 contre 25% en 2020**
(source RTE)



Moderniser et sécuriser un réseau de distribution de près de 82000 km (soit 2 fois le tour de la terre)

Près de 650 km de nouveau réseau construit chaque année
Près de 300 km de réseau modernisé en 2022



Déployer les nouveaux usages pour nos 1,4 million de clients

Raccorder les **bornes de recharge** de véhicule électrique
Adapter le réseau pour intégrer les pompes à chaleur



Réduire les délais de raccordement de nos clients

Objectif : diviser par 2 nos délais de raccordement



Accompagner les clients vers plus de sobriété énergétique et la maîtrise de leur consommation

Poursuite du déploiement du compteur linky (92% de clients
équipés à fin 2022)

S3REnR et Loi d'accélération

La loi accélération des EnR prévoit plusieurs dispositions impactant les gestionnaires de réseaux...

...et intervient dans un contexte législatif et réglementaire chargé

Les dispositions favorisant le développement des énergies renouvelable

- Les simplifications administratives pour accélérer l'instruction des projets
- Le renforcement des obligations d'installation ENR (solarisation parkings, agrivoltaïsme) avec une hausse des volumes de raccordement
- La réduction des délais légaux de raccordement

Les dispositions permettant la planification du déploiement des ENR

- Identification des zones d'accélération et not. mise à disposition d'informations relatives au réseau
- La refonte des S3R ENR (encadrement par décret de la durée et périodicité de mise à jour des S3REnR, assurer la pertinence technico-éco des investissements planifiés selon des critères fixés par décret pris sur proposition de la CRE, responsabilisation des producteurs par l'instauration d'un droit de priorité dans l'accès aux ouvrages au bénéfice de ceux dont les projets auront été déclarés au GR et d'une contribution financière différenciée selon que les ouvrages nécessaires à leur raccordement auront ou non été prévus par le schéma
- La définition des ZIPE (Zones Industrielles à décarboner en priorité. dispositif concernant le RPT. La Loi Industrie verte l'élargira probablement).

Les dispositions relatives au financement de la transition écologique

- La suppression de la contribution CCU
- Statut quo sur les réfections
- Extension de l'accès au FACE pour les AODE
- Mesures relatives à la commande publique



Loi sur Industrie verte (été 2023 ?)

**Loi de programmation
énergie-climat**

Adoption avant le 1^{er} juillet 2023

**Stratégie nationale bas-
carbone**

Adoption par décret en 2024 de la
3^{ème} SNBC

**Programmation pluriannuelle
de l'énergie**

Adoption par décret avant le 1^{er}
juillet 2024 pour la période 2024-
2033

**Plan national d'adaptation au
changement climatique**

Pour renforcer l'articulation entre
les différentes politiques publiques,
adoption du 3^{ème} PNACC

S3REnR et Loi d'accélération

Une accélération de la dynamique de raccordement des EnR

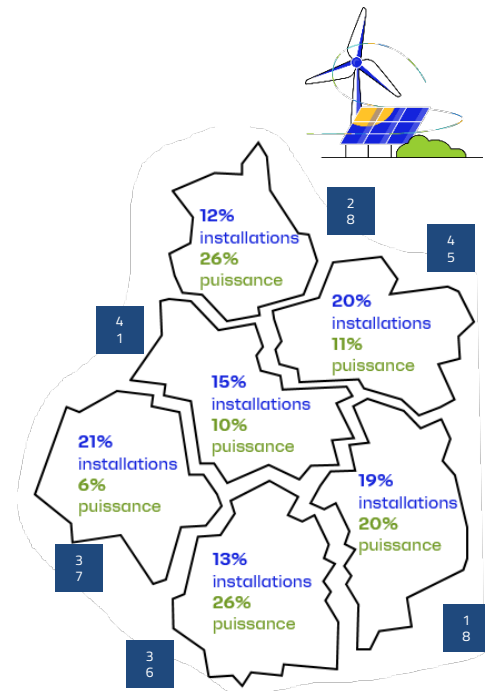
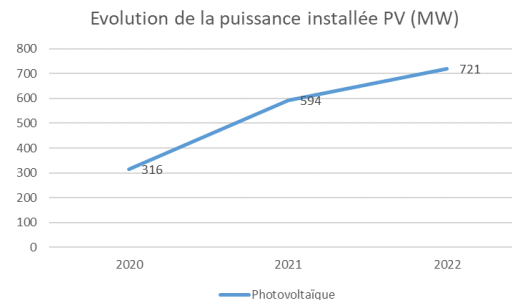
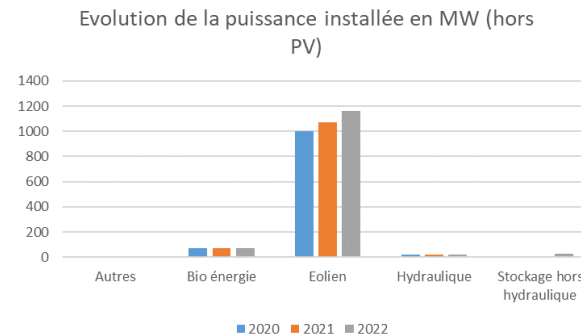
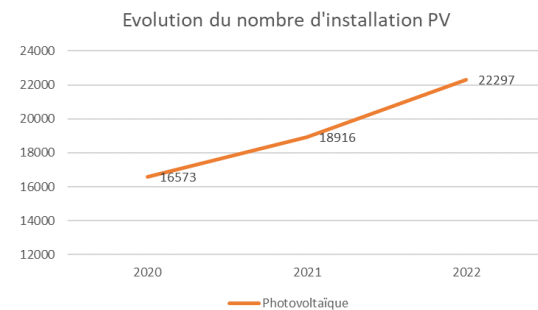
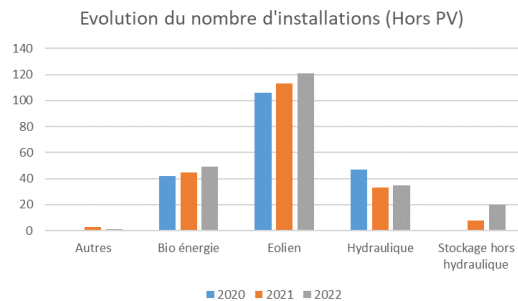
22 523 installations de production EnR raccordées au réseau de distribution à fin 2022

+ 160 % d'autoconsommateurs en 2 ans

7 786 à fin 2022 vs 2 991 à fin 2020

2 001 MW de production renouvelable raccordée au réseau
(équivalent à 2 réacteurs nucléaires)

+40%
de raccordement EnR
par rapport à 2020



Proportions du nombre d'installations et de la puissance installée par département de la région

S3REnR et Loi d'accélération

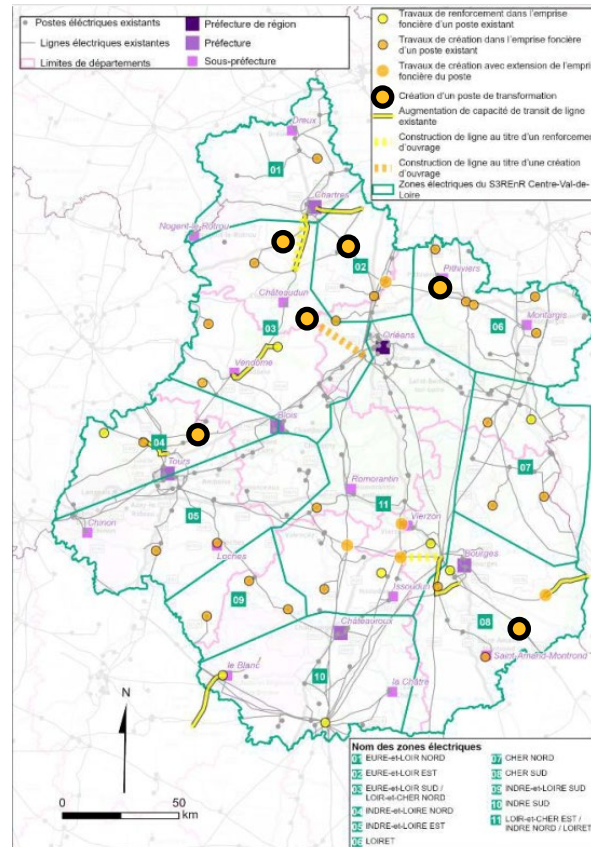
L'impact sur le réseau

- L'énergie produite est principalement **évacuée sur le réseau**. Les gestionnaires de réseaux (distribution et transport) sont donc sollicités pour permettre **l'évacuation de cette énergie dans les meilleures conditions**.
- Lors de la demande de raccordement, une **étude technique spécifique** est réalisée pour connaître et **résoudre les contraintes techniques** plus ou moins complexes. Ces travaux ne sont pas systématiques. **Les durées de chantier pour lever ces contraintes peuvent être plus ou moins longues**. Ainsi, on peut citer (du plus simple au plus complexe):
 - ✓ **Renforcement du réseau Basse Tension** par un remplacement du câble existant (section de câble insuffisante)
 - ✓ **Ajout d'un poste de distribution publique** (transformation HT/BT)
 - ✓ **Création de réseau HT sur de longues distances** (plusieurs kms avec des traversées de plusieurs communes)
 - ✓ **Ajout d'un transformateur** dans les postes sources Enedis (travaux dans le cadre du S3REnR)
 - ✓ **Création d'un poste** source Enedis (travaux dans le cadre du S3REnR)
 - ✓ **Renforcement du réseau RTE** (travaux dans le cadre du S3REnR)
 - ✓ **Création de postes source** RTE (travaux dans le cadre du S3REnR)

S3REnR et Loi d'accélération

Le S3REnR de la région Centre – Val de Loire

- Le S3REnR (Schéma Régional de Raccordement au Réseau des EnR) est le **schéma directeur régional d'implantation des EnR**
- Il définit, sur 10 ans, **les investissements nécessaires à l'implantation des EnR**.
- Nouveau S3REnR validé le **15 mars 2023**
- Capacité portée à **4 GW** (+228% par rapport au schéma précédent)
- Création de **6 postes sources**
- Extension de 2 postes sources par Enedis et RTE
- Construction de **65 km** et renforcement de **250 km** de réseau Très Haute Tension (HTB) par RTE



Carte des projets d'investissements et des travaux à venir dans le cadre du S3REnR (2023 – 33)

Chiffres clés

investissements estimés

344 M€

Dont :

- renforcement d'ouvrages

94 M€ (81,2 M€ RTE,

12,6 M€ Distributeurs)

- création d'ouvrages

250 M€ (144,2€ RTE, **105,8 M€** distributeurs)

Quote part

59,65 k€/MW

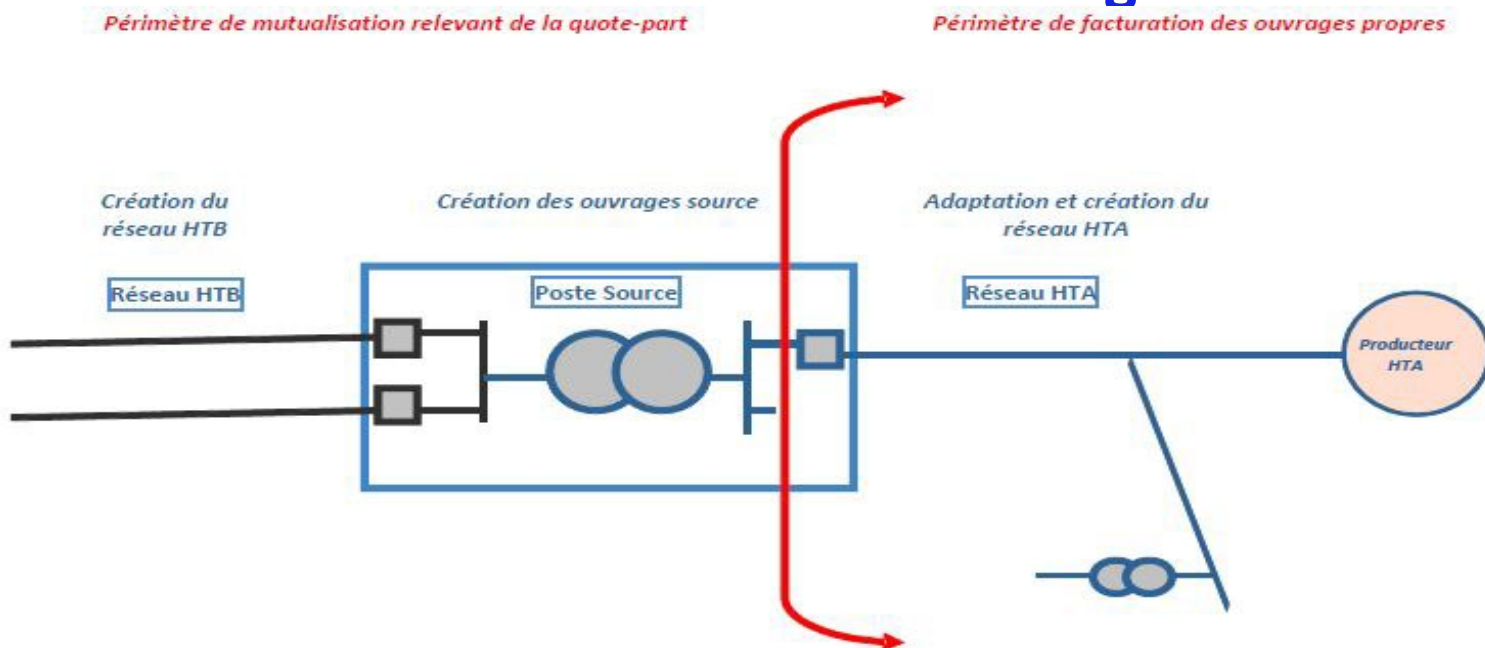
S3REnR et Loi d'accélération

Répartition des couts

- Le raccordement des EnR nécessite parfois des travaux importants qui ne pourraient pas être à la charge d'un seul producteur (renforcement important du réseau, travaux dans les postes sources, création, ...)
- Le S3REnR a pour objectif de **mutualiser certains investissements** sur l'ensemble des demandeurs.
- La répartition est la suivante:
 - **Dépenses mutualisées** : création de nouveaux postes sources ou l'ajout de matériels dans les postes sources du réseau de distribution (afin d'en augmenter la capacité), raccordement des postes sources nécessitant la création d'ouvrages sur le réseau de transport, ouvrages à adapter sur le réseau de transport dit "amont" (liaison à construire ou à renforcer pour adapter le réseau amont)
 - **Dépenses non mutualisées** : ouvrages propres au raccordement du producteur sur le réseau de distribution ou sur le réseau de transport
- L'ensemble des investissements prévus dans le S3REnR définissent la **quote-part payée par chaque demandeur pour chaque projet ayant une puissance supérieure à 250 kVA**.

S3REnR et Loi d'accélération

Répartition des coûts : un périmètre de facturation spécifique décrit dans le code de l'Energie



- **Ouvrages entrant dans la quote-part (QP)** : Création de transfo HTB/HTA, Création de poste-source, Création d'ouvrages du RPT
- **Coût des Ouvrages propres** (en aval des ouvrages entrant dans la QP) : **créations** et **adaptations** de réseau au niveau de **tension du raccordement** + coût des **créations** de réseau au **niveau de tension** immédiatement **supérieur**
- Une EnR de **p MW** paie : Coût réfacté des ouvrages propres + (**p** x Quote-Part régionale réfactée)
 - Toute EnR se raccordant en **HTA** paie la QP, même en l'absence de travaux dans le poste-source ou sur le RPT.
 - Les EnR **BT** sont exemptées de QP.

S3REnR et Loi d'accélération

Zoom Eure et Loir Le S3REnR

- **Objectif**
 - Disposer d'une capacité de 713 MW sur tous les niveaux de tension (**capacité d'augmentation du parc de 235% par rapport au parc raccordé en 2022**)
- **Sous Maîtrise d'ouvrage RTE**
 - Augmentation des capacités du réseau
 - Augmentation des capacités des lignes Aunay-Malaguay et Bonneval-Chaunay
 - Création d'une 2nde ligne Bonneval-Chaunay en parallèle de celle existante
 - Ajout d'un transformateur de 600 MW au poste Dambron
- **Sous Maîtrise d'ouvrage Enedis**
 - Création du poste Eure-et-Loir 1 d'une puissance de 238 MW
 - Création du poste Eure-et-Loir 2 d'une puissance de 108 MW
 - Création du poste Eure-et-Loir 3 d'une puissance de 240 MW
 - Ajout d'un transformateur de 36 MW (Poirier)
 - Ajout d'un transformateur de 36 MW (Brou)

ENEDIS

Chiffres clés

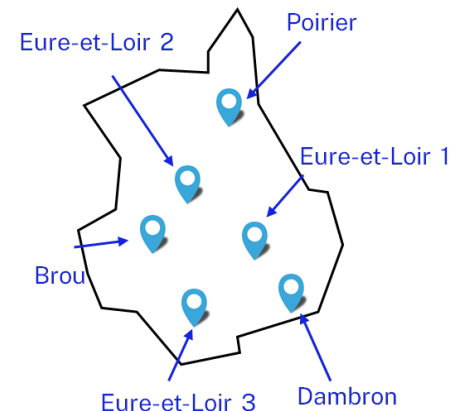
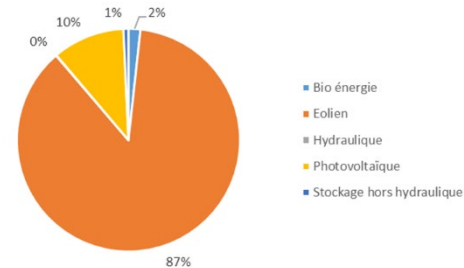
**investissements
estimés
154 M€**

Dont :

- **renforcement d'ouvrages**
46,35 M€ (45,6 M€ RTE, **0,75 M€ Enedis**)
- **création d'ouvrages**
108 M€ (77,3 M€ RTE, **30,6 M€ Enedis**)

Raccordement des EnR

Répartition des EnR (en puissance)



Chiffres clés

525 MW raccordés

Dont :

- **457 MW éolien**
- **55 MW PV**

2 644 installations

Dont :

- **2 588 PV**
- **45 parcs éoliens**

**424
raccordements
en 2022**

+46% / 2021

38

**Nous vous remercions
de votre attention**