

Rapport de contrôle

Concession électrique

Analyse de l'activité 2022

Comité syndical du 17 octobre 2023

SIéML

Syndicat intercommunal
d'énergies de Maine-et-Loire

www.sieml.fr /     

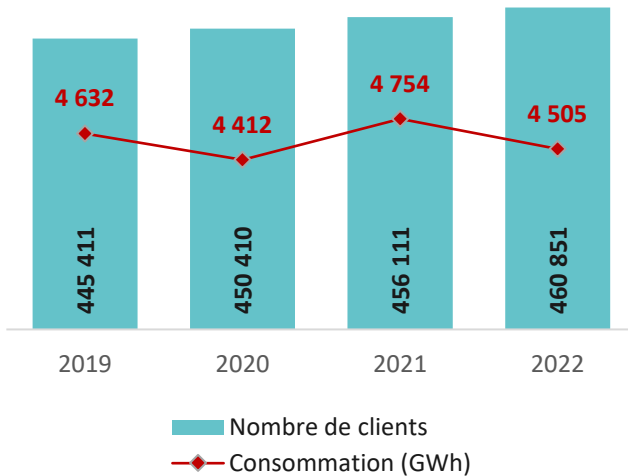
Quelques temps forts de l'année 2022-2023

- **Conférence départementale loi NOME du 1^{er} décembre 2022** : présentation des investissements deux maîtres d'ouvrages (Enedis et Siéml) aux services de la préfecture ;
- **Inventaire 2023 pour l'électrification rurale** : exercice biannuel permettant de transmettre à la direction générale de l'énergie et du climat un certain nombre de données utiles pour déterminer les besoins en financement pour la répartition annuelle des aides du FACE (caractéristiques concessions, nombre de communes, longueurs des réseaux, stock de départs mal alimentés, caractéristiques des travaux réalisés...) ;
- **Renouvellement de la convention PPI** : en lien avec la nouvelle gouvernance partagée des investissements mise en place par le nouveau contrat de concession ;
- **Suivi et renouvellement de la convention transition énergétique** : nouvelle convention de partenariat mis en place par le nouveau contrat, avec intégration des recommandations de la CRC ;
- **Réunion technique MOA Enedis – Siéml** : coordination des services techniques dans l'application des clauses du nouveau traité de concession ;
- **Forum départemental de l'énergie** : présentation par les gestionnaires de réseaux des perspectives pour l'hiver 2022-2023 et des actions mises en œuvre pour sécuriser la fourniture d'électricité et de gaz des français ;

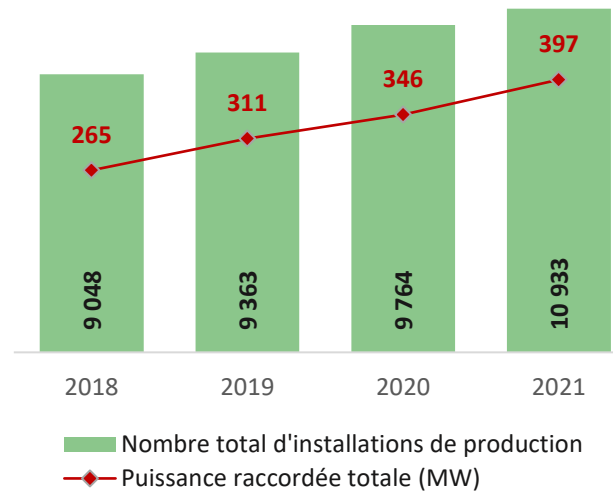
Le profil des clients de la concession

Consommateurs et producteurs

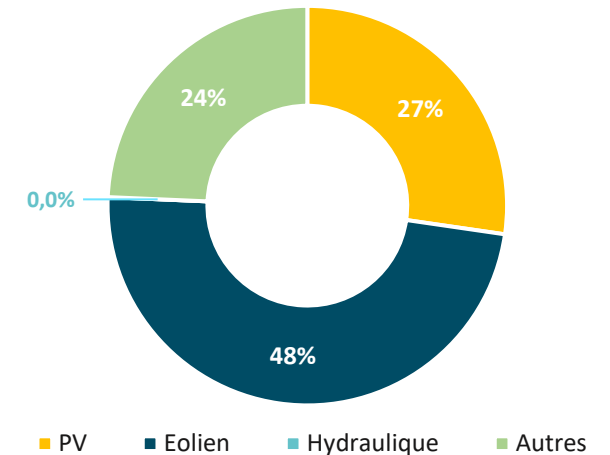
Evolution du nombre de clients et des consommations (GWh)



Evolution du nombre d'installations de production et des puissances raccordées (MW)



Répartition de l'énergie produite par type de producteurs



→ Hausse progressive des clients et nouvelle baisse des consommations (effet crise) ;

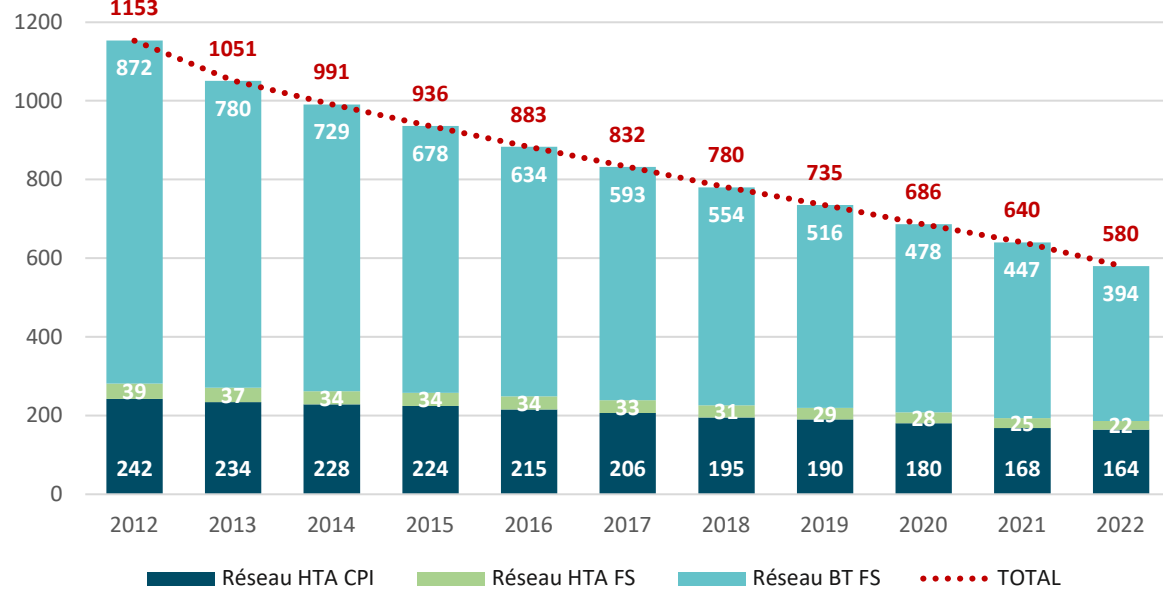
→ Un nombre croissant de producteurs EnR, composé à 99 % de producteurs photovoltaïques, avec 24 installations éoliennes représentant plus de 48 % de l'énergie produite et injectée.

→ La production EnR locale représente 17,9 % de l'énergie injectée dans le réseau.

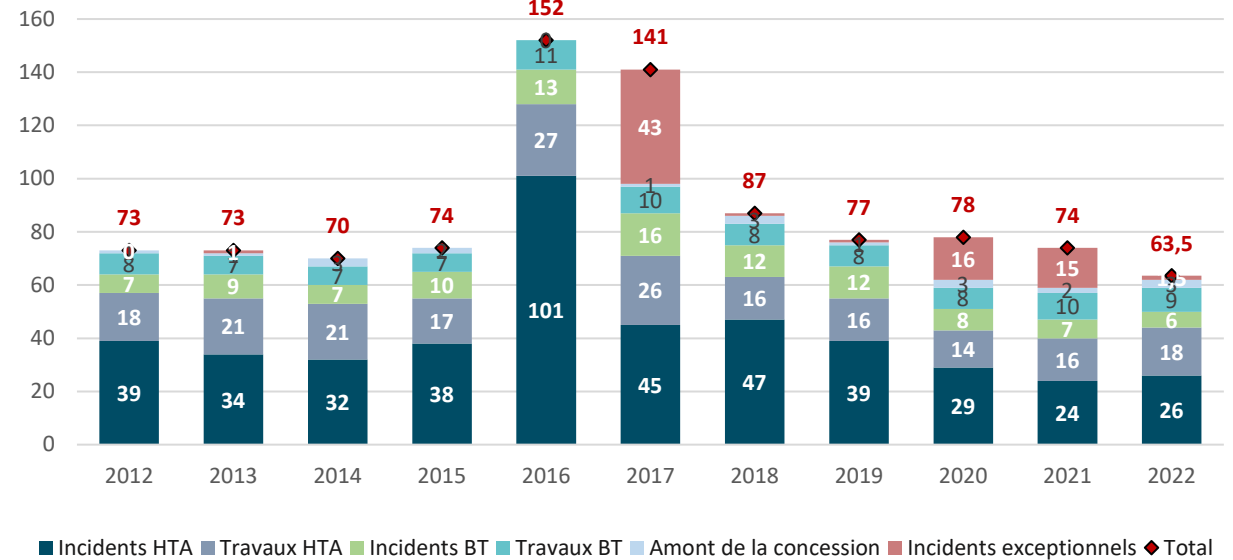
Le diagnostic qualité

Un stock de réseaux sensibles en diminution couplé à une baisse continue du temps de coupure

Evolution du stock des principaux réseaux sensibles (en km)



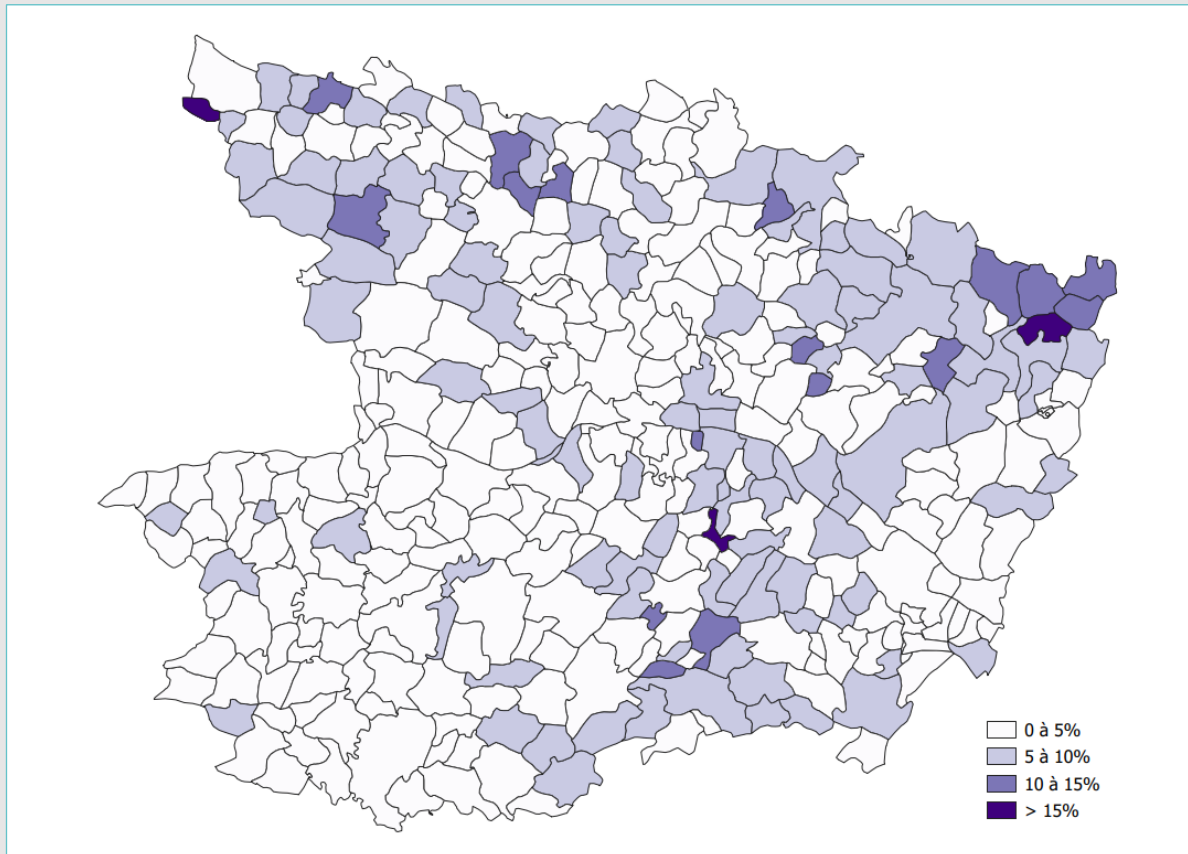
Evolution et décomposition du critère B TCC (en minutes)



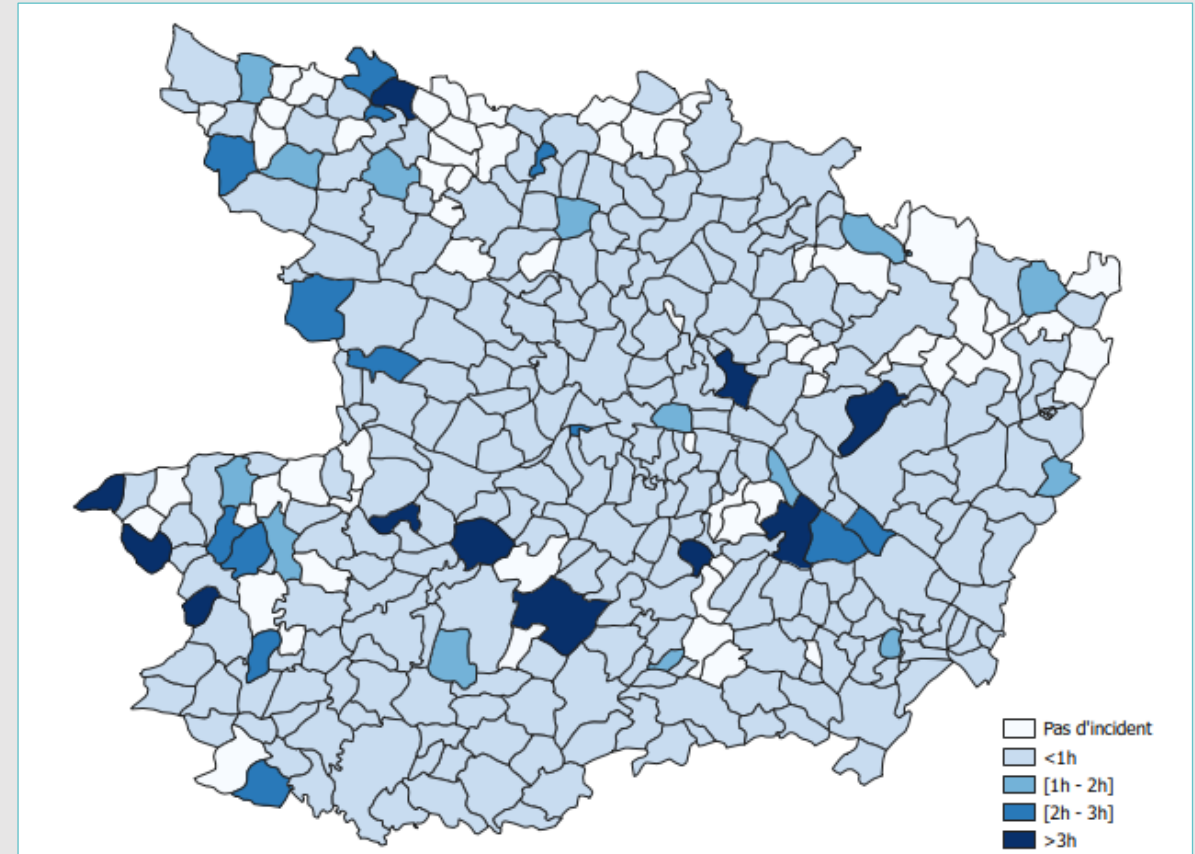
- Un stock des principaux réseaux sensibles en diminution progressive ;
- Un critère B (= temps de coupure moyen par usager) en diminution progressive depuis 2016 et 2017, deux années avec de gros incidents climatiques (tempêtes Zeus et Ana, épisodes orageux, etc.).

Cartographie « réseaux sensibles » et « qualité »

Taux de réseaux BT de faible section par rapport au linéaire BT total



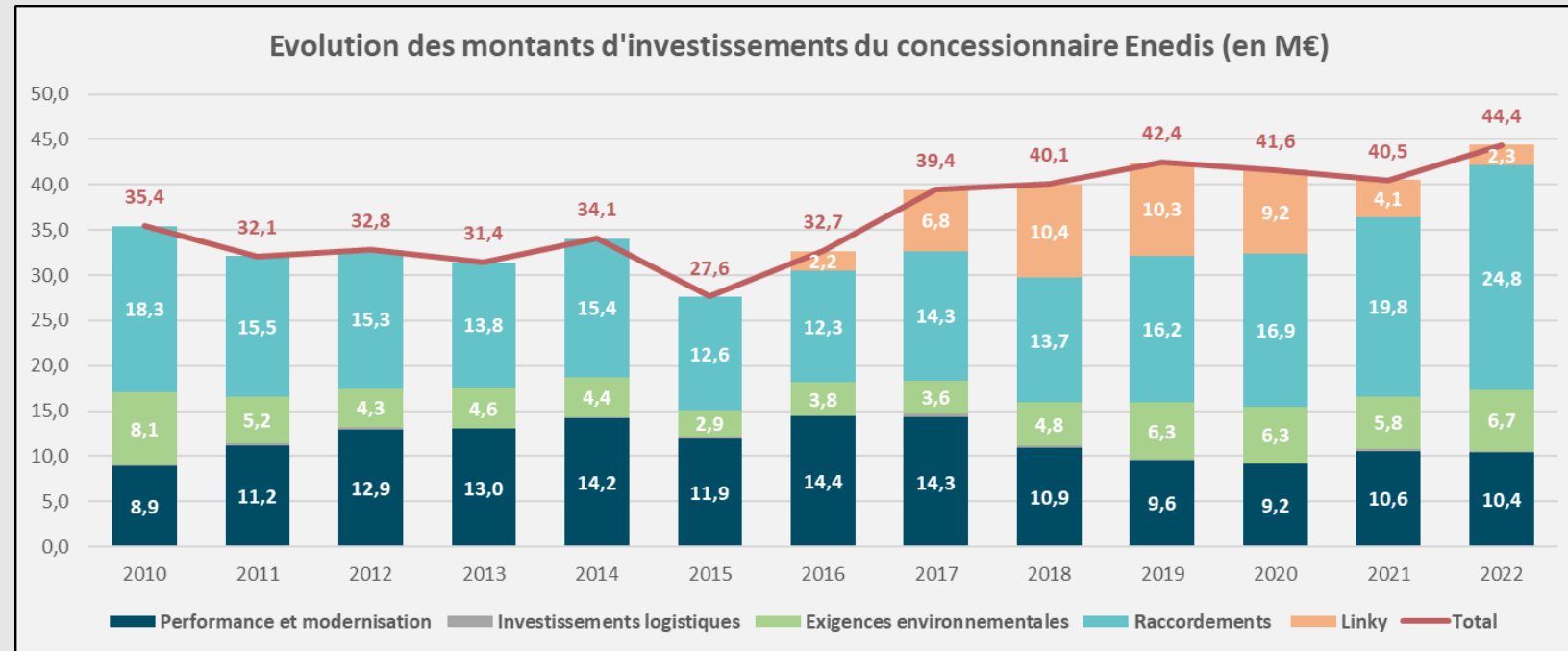
Critère B incidents BT, y compris exceptionnels (moyenne 2018-2022)



Les travaux et investissements réalisés en 2021

Des montants d'investissements maintenus malgré la crise sanitaire

- Des montants d'investissements relativement stables malgré les différentes crises actuelles ;
- Une part des investissements liée aux raccordements de plus en plus importante dans un contexte de transition énergétique ;
- Une stabilisation des investissements liés à la performance et à la modernisation des réseaux malgré une baisse continue depuis plusieurs années.



Les analyses complémentaires

- **Plusieurs analyses complémentaires ont été menées pendant l'année 2023 et sont disponibles dans le rapport de contrôle complet. Notamment :**
- Quelques monographies issues du contrôle concessif continu :
 - *Le cas des postes tours : quelle prise en compte dans le cadre du contrat de concession ?*
 - *L'implantation des compteurs et la réalisation des ouvrages de branchement : qui fait quoi ?*
 - *Les demandes de modification de puissance et de déplacement des compteurs à l'initiative des particuliers : quelle procédure ?*
- Fin du déploiement des compteurs Linky : bilan et perspectives ;
- Délais de raccordement : un enjeu fort d'amélioration à la fois au niveau national et au niveau local
- Les tarifs réglementés de vente : où en est-on ?
- Réforme de la taxe communale sur la consommation finale d'électricité (TCCFE) : 2023, première année d'application ;
- Gestion patrimoniale : vers une fiabilisation des inventaires ;
- Passage de l'hiver et tensions sur les réseaux électriques : un enjeu de coordination territoriale ;
- La politique de réactivité du réseau d'Enedis et le déploiement des organes de manœuvres télécommandés (OMT) ;
- Le plan aléas climatiques d'Enedis : quelle incidence du dérèglement climatique sur les réseaux électriques ?
- Réponse à la consultation sur le renouvellement du S3REnR.



SIÉML

Syndicat intercommunal
d'énergies de Maine-et-Loire

www.sieml.fr /     