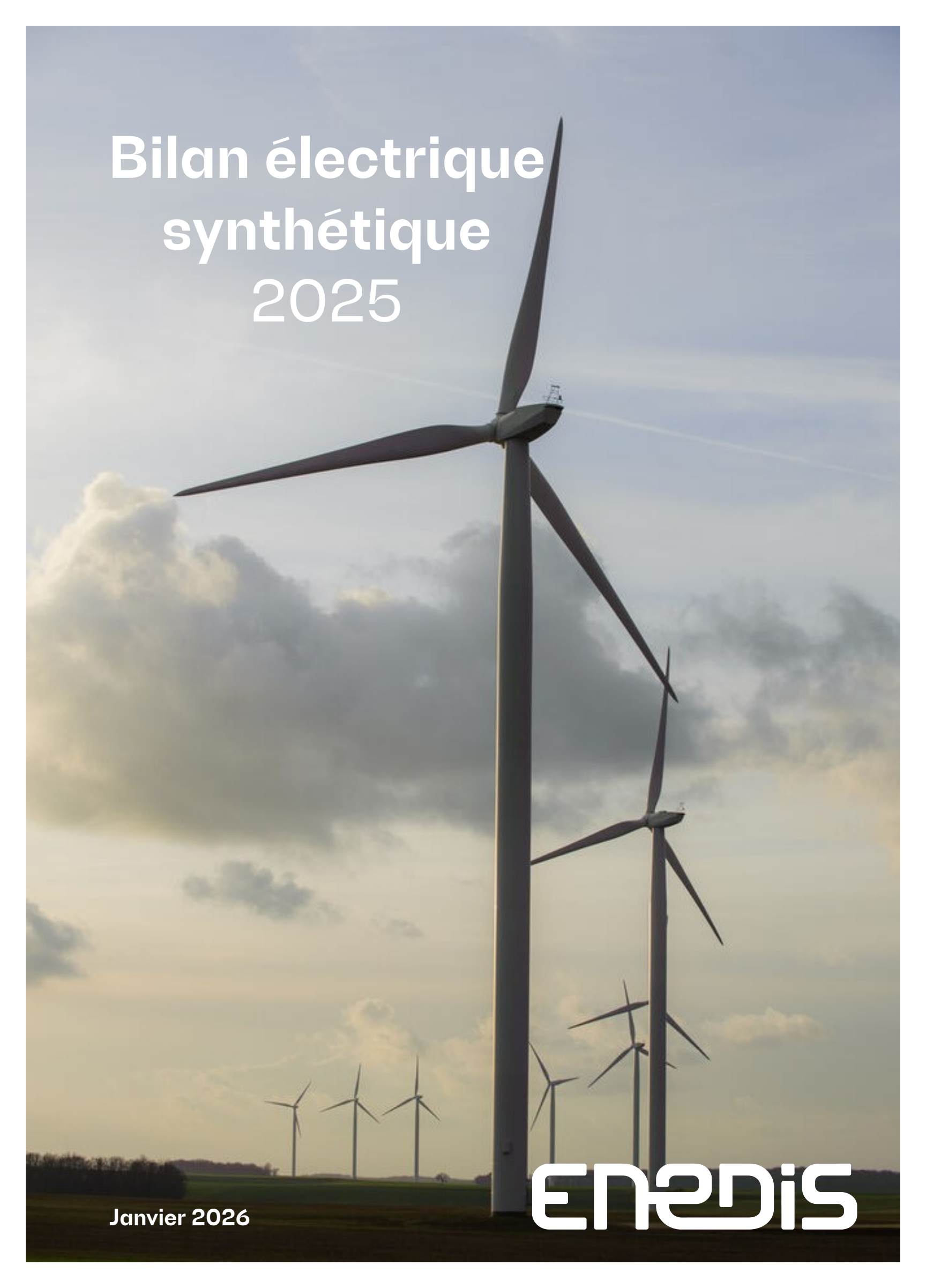


A photograph of a wind farm with several large wind turbines in the foreground and background, set against a sky with soft, golden-hour clouds. The text is overlaid on the image.

Bilan électrique synthétique 2025

Janvier 2026

enedis

Bilan Energétique Enedis

Année 2025

Les données utilisées dans le document sont des données du réalisé relevées le 7 janvier 2026.

325,4 TWh

Consommation totale y compris ELD

+1,1 %

année précédente

79,3 TWh

Production totale

+7,1 %

année précédente

13,5 °C

Température France

+0,2 °C

année précédente

+0,8 °C

normale

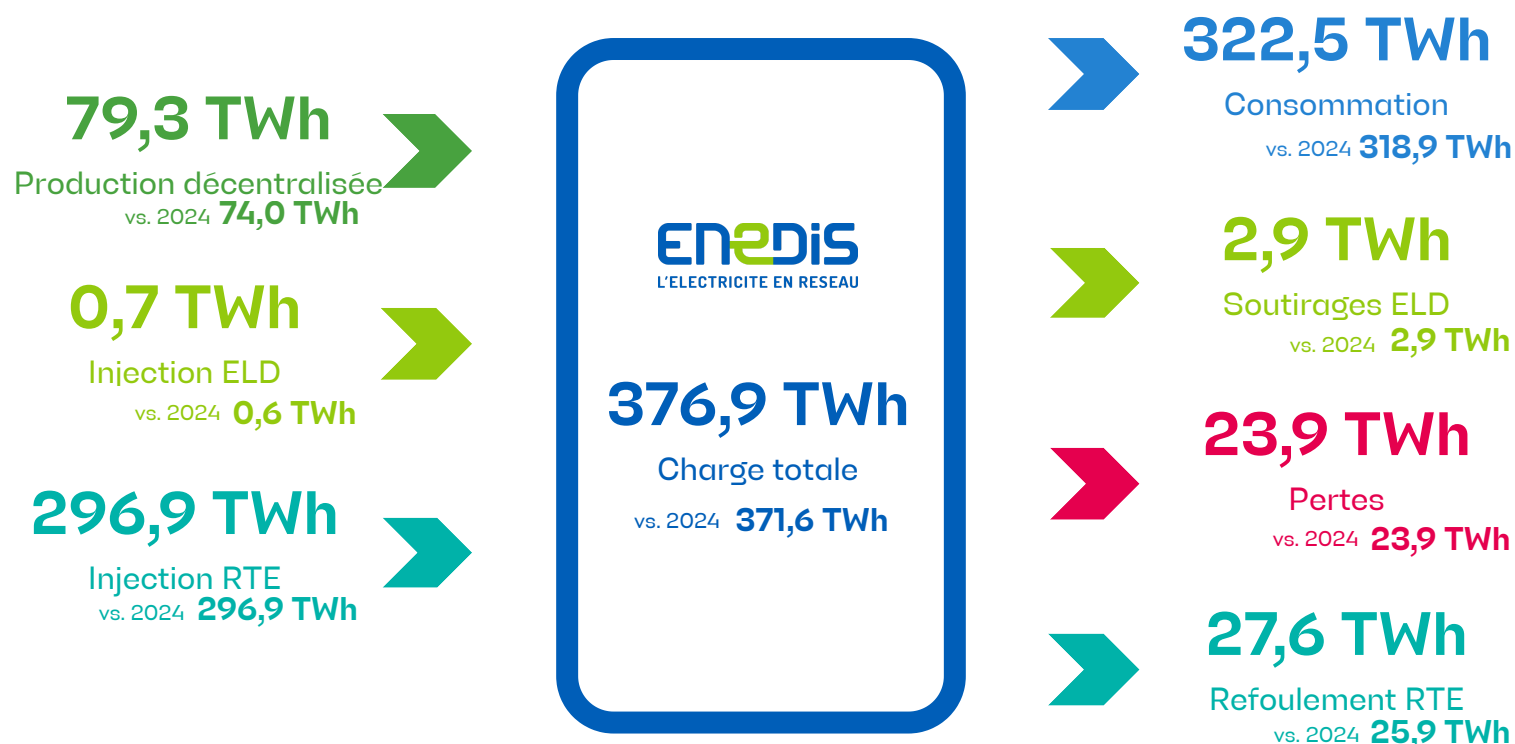
L'année 2025 se place au 4^{ème} rang des années les plus chaudes depuis 1900.

Le vent a été majoritairement déficitaire, se plaçant souvent sous les normales, mais l'ensoleillement a été très favorable, presque systématiquement au delà des normales.

En 2025, les clients raccordés au réseau Enedis ont consommé au total 325,4 TWh (+3,6 TWh). La hausse résulte d'un effet climat (+2,8 TWh) et d'un frémissement de croissance (+1,8 TWh) compensant l'effet bissextile 2024 (-1,0 TWh). Le nombre de sites continue de croître régulièrement (+ 282 231 sites).

La puissance installée de production décentralisée sur le réseau Enedis est en forte hausse par rapport à 2024 : la croissance est essentiellement portée par la filière solaire dont la capacité a augmenté de +26% (+5,5 GW) et par celle de la filière éolienne +3,6% (+0,7 GW). Avec le retour de conditions d'ensoleillement particulièrement élevées par rapport à 2024 dont le contexte météo était défavorable à la fois en soleil et en vent, le volume injecté par la production décentralisée a augmenté de +7,1%. Cette augmentation est portée par la filière solaire dont la production observe une progression exceptionnelle de +30,7%.

Cette augmentation est d'autant plus significative que les épisodes de prix négatifs, qui incitent les producteurs à arrêter leurs installations, ont été encore plus nombreux en 2025 (8,5% de l'année vs 6,4% en 2024).



Météo

Les données ci-dessous sont des données Météo France prenant en compte une pondération propre à la consommation électrique.

13,5 °C

Température moyenne

3,8 octa

nébulosité moyenne

3,32 m/s

vent moyen

+0,2 °C

année précédente

+0,8 °C

normale

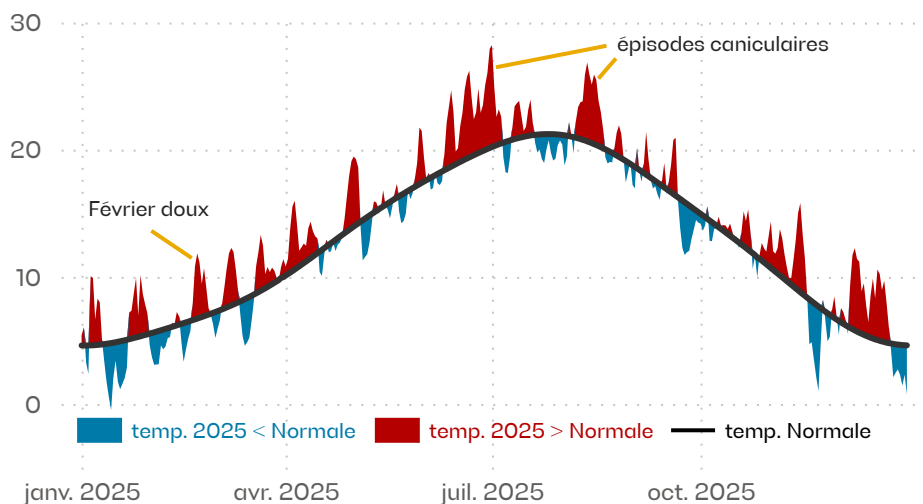
-12,7 %

année précédente

-0,8 %

année précédente

Températures moyennes hebdomadaires et écarts à la normale



De peu, 2025 a été encore plus chaude que 2024, à la fois en moyenne et en fréquence de jours chauds.

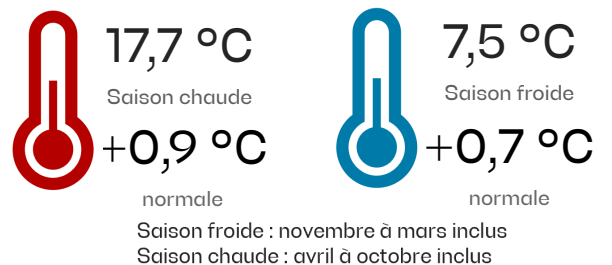
Après un hiver* doux (+0,7°C), le printemps et l'été se situent tous deux au 3^{ème} rang des saisons les plus chaudes, +0,9°C au-dessus de la normale.

L'automne est proche de la normale mais avec de nombreuses intempéries.

*au sens tarifaire de novembre à mars inclus

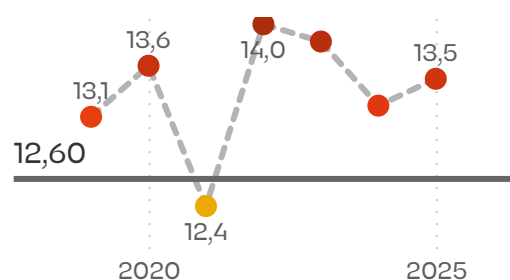
Après une année 2024 historiquement grise, 2025 a eu **une nébulosité moins élevée (-12,7%) à l'échelle nationale**, avec des régions du nord ayant +10 à +15 % d'ensoleillement.

En termes de vent, au niveau national, l'année 2025 est marquée par un **niveau moyen** mais avec des épisodes violents et des perturbations significatives régionalement (vents forts et tempêtes locales).

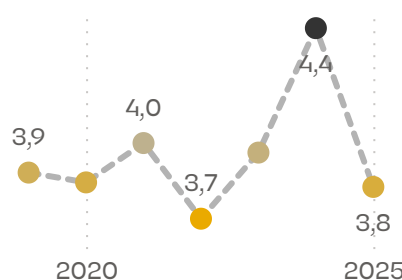


Côté pluviosité, 2025 est revenu à des niveaux pluviométriques proches des normales, avec une forte variabilité saisonnière et régionale.

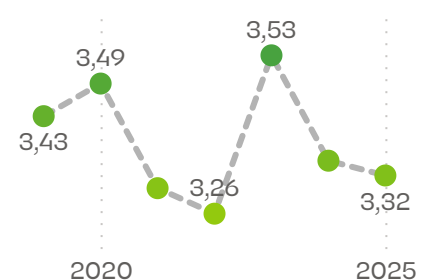
Température moyenne (°C)



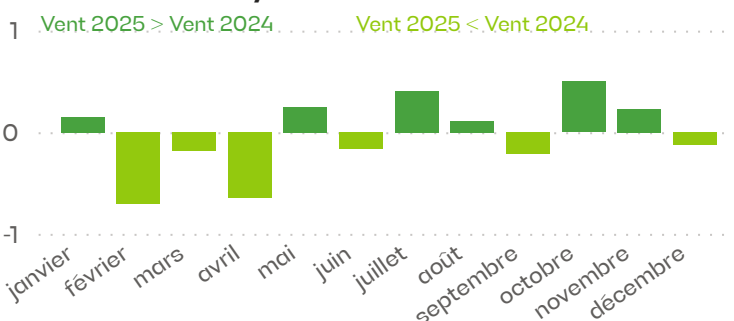
Nébulosité moyenne (octa)



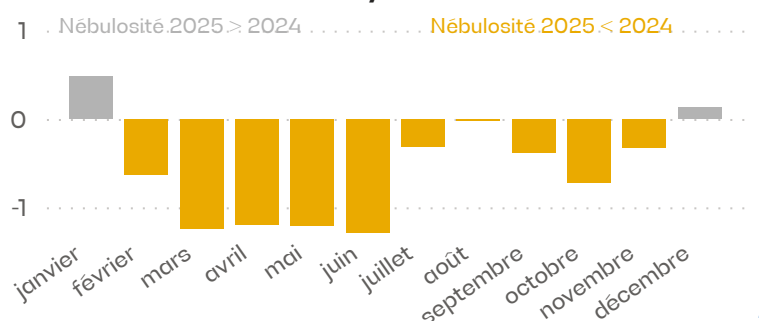
Vitesse moyenne du vent (m/s)



Écarts au vent moyen de 2024



Écarts à la nébulosité moyenne de 2024



Consommation

Les données sont placées à climat Normal, hors effet bissextile et hors ELD. Les modèles de correction climatique sont spécifiques à chacun des segments.

326,3 TWh

Consommation totale

+0,6 % +1,8 TWh
vs. 2024

Nombre de sites .vs 2024

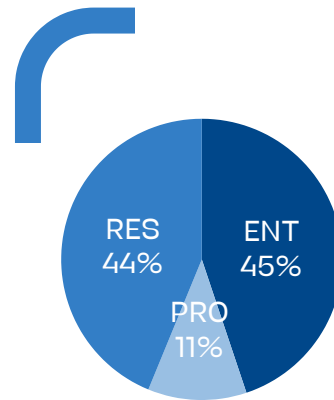
+0,7 % +1,0 %
RES ENT et PRO

Consommation moyenne par site

.vs 2024
0,0 % -0,5 %
RES ENT et PRO

En 2025, les clients raccordés au réseau Enedis ont consommé au total 326,3 TWh contre 324,5 TWh en 2024 soit une timide croissance (+1,8 TWh) répartie sur chaque segment : +1 TWh sur les Résidentiels, +0,2 TWh sur les Professionnels et +0,6 TWh sur les Entreprises.

La baisse de la consommation moyenne par site résidentiel cesse en 2025, ce qui laisse supposer qu'une électrification des usages est en cours. En revanche, la croissance sur les segments Professionnel et Entreprise semble portée par la hausse du nombre de sites.



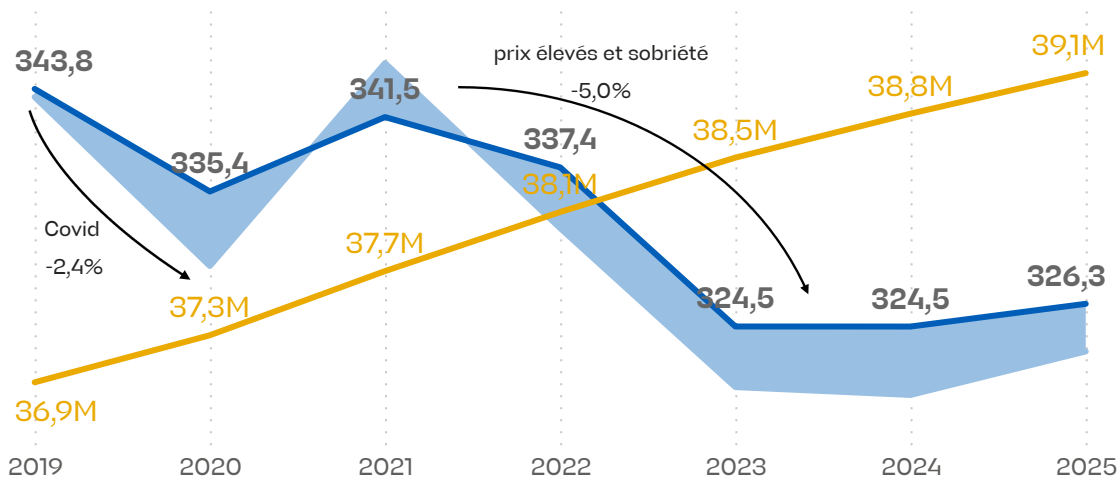
RES 145,0 TWh
+0,7 %

PRO 37,1 TWh
+0,5 %

ENT 144,2 TWh
+0,5 %

Evolution de la consommation annuelle (TWh)

● Effet du climat ● Consommation corrigée ● Nombre de sites



Faits marquants depuis 2019 :

Pandémie de Covid :
-8,4 TWh (-2,4%)

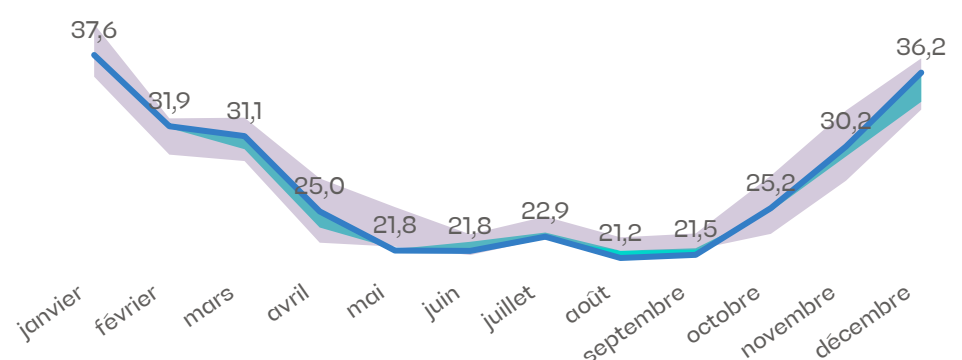
Crise des prix et de l'énergie en 2022 :
-17,1 TWh (-5,0%)

La consommation mensuelle 2025 se place au niveau le plus bas constaté depuis 2019 de mai à septembre ce qui est probablement dû à une autoconsommation croissante. Elle se situe dans les moyennes le reste de l'année.

La répartition mensuelle reflète la thermosensibilité du segment des particuliers largement tributaire du chauffage électrique.

Consommations mensuelles (TWh)

● Impact du climat ● Consommation corrigée ● min-max à température réalisée 2019-2024



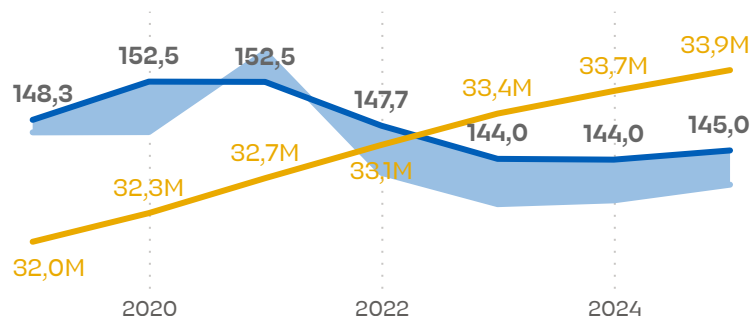
Segments de consommation

Segment Résidentiel 44% du total

Ce segment comprend 12 millions de logements chauffés à l'électricité sur 34 millions au total. C'est donc le segment le plus thermosensible avec une consommation mensuelle plus de deux fois supérieure en hiver qu'en été. Pendant la période de chauffe de 2025, d'octobre à mars, la consommation se situe au centre de la fourchette des consommations entre 2019 et 2024.

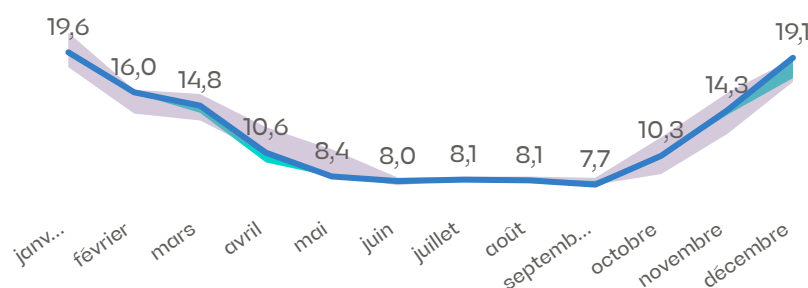
Evolution de la consommation annuelle (TWh)

● Effet du climat ● Consommation corrigée ● Nombre de sites



Consommations mensuelles (TWh)

● Impact du climat ● Consommation corrigée ● min-max à TR 2019-2024

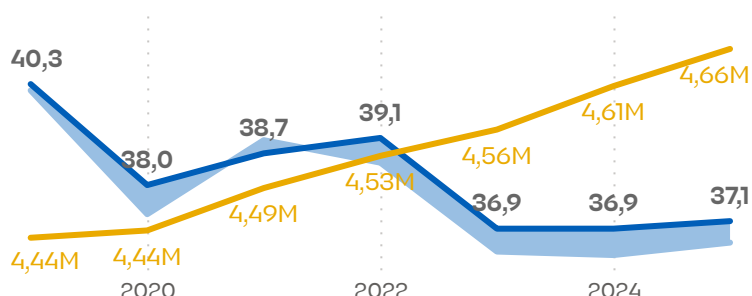


Segment Professionnel 11% du total

Ce segment regroupe des petites et moyennes entreprises avec des activités très diversifiées : boulangeries, hôtels, coiffeurs, bureaux etc. Il est moins thermosensible que le résidentiel mais on remarque un léger rebond en juillet lié aux pics de chaleur et à l'usage de la climatisation.

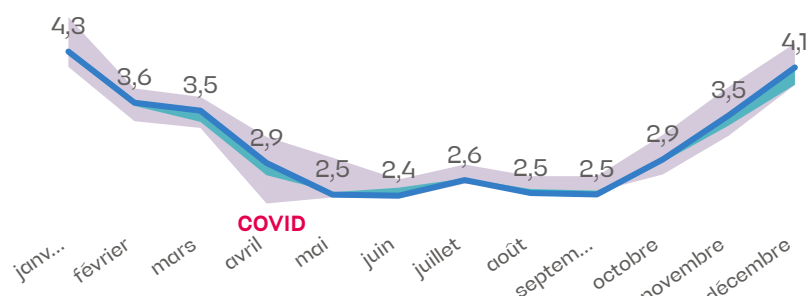
Evolution de la consommation annuelle (TWh)

● Effet du climat ● Consommation corrigée ● Nombre de sites



Consommations mensuelles (TWh)

● Impact du climat ● Consommation corrigée ● min-max à TR 2019-2024

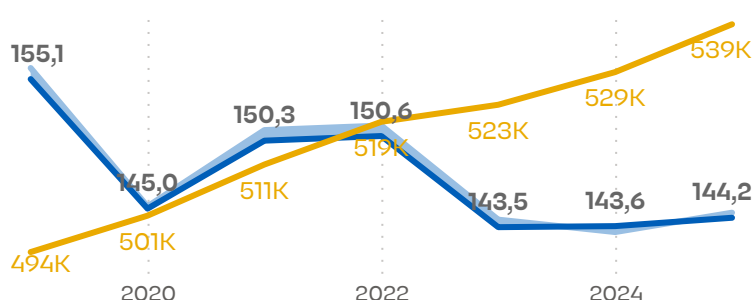


Segment Entreprise 45% du total

Ce segment regroupe des sites industriels et tertiaires mais aussi des agriculteurs, des data centers ou les transports urbains. Contrairement aux autres segments, la consommation est relativement stable tout au long de l'année avec une baisse en mai et août liée aux jours fériés et aux congés.

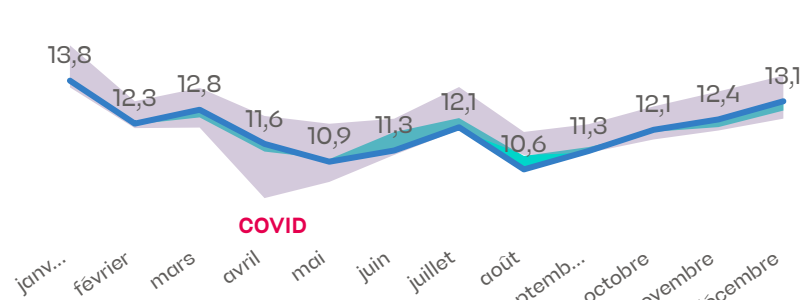
Evolution de la consommation annuelle (TWh)

● Effet du climat ● Consommation corrigée ● Nombre de sites



Consommations mensuelles (TWh)

● Impact du climat ● Consommation corrigée ● min-max à TR 2019-2024



Production Décentralisée

79,3 TWh

Production totale

+7,1 %
vs. 2024 +5,3 TWh

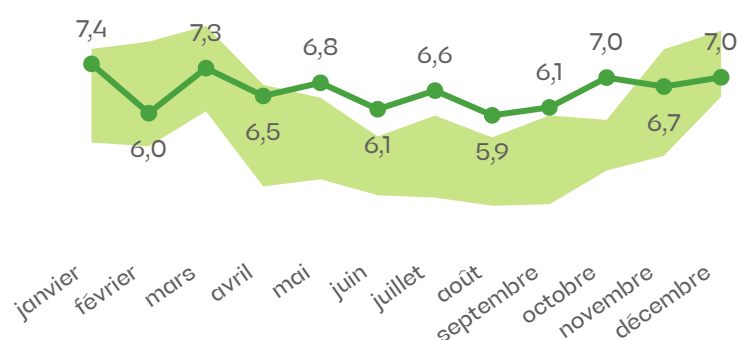
53,3 GW

Puissance installée

+13,2 %
vs. 2024 +6,3 GW

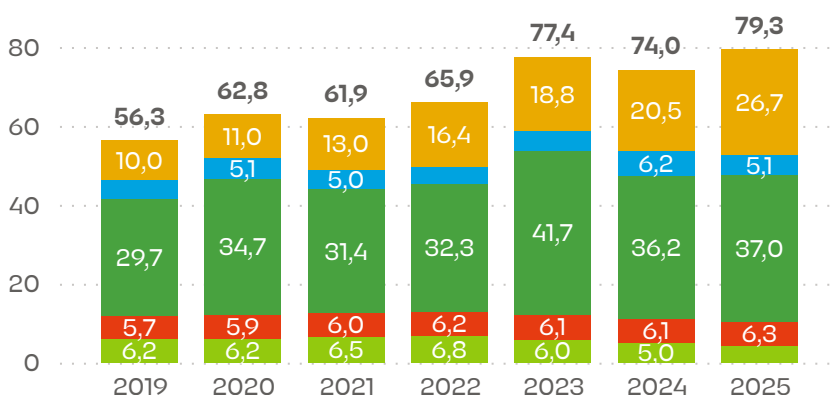
Production mensuelle (TWh)

● 2025 ● min-max 2019-2024



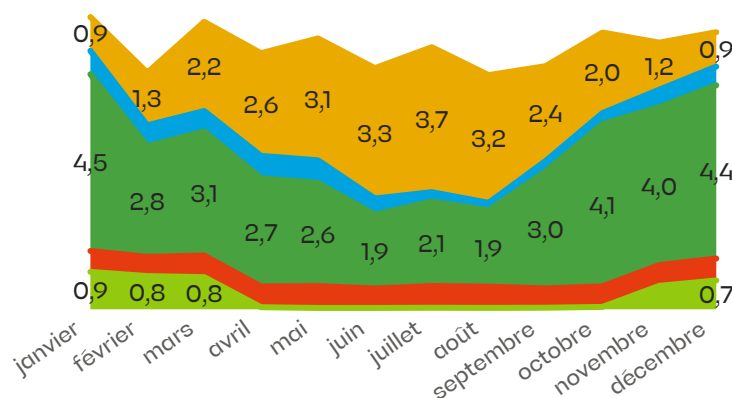
Les volumes injectés augmentent à nouveau en 2025, grâce à la hausse de la puissance installée et au retour de conditions d'ensoleillement favorables. Après un recul notable en 2024 (-3,4 TWh versus 2023), la production injectée sur le réseau Enedis augmente en 2025 de 7,1% (+5,3 TWh). Cette hausse est principalement portée par la filière photovoltaïque (+30,7%) alors que la filière éolienne stagne à cause de conditions de vent peu favorables. Cette hausse intervient dans un contexte de développement de l'autoconsommation et d'augmentation des heures à prix négatif. Ces deux facteurs réduisent la quantité d'énergie injectée sur le réseau Enedis, particulièrement en été.

Production totale (TWh)

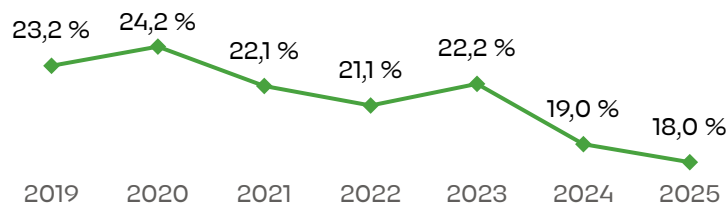


Production mensuelle par actif (TWh)

● Autres ● Bio-énergie ● Eolien ● Hydraulique ● Photovoltaïque



Taux de charge par année

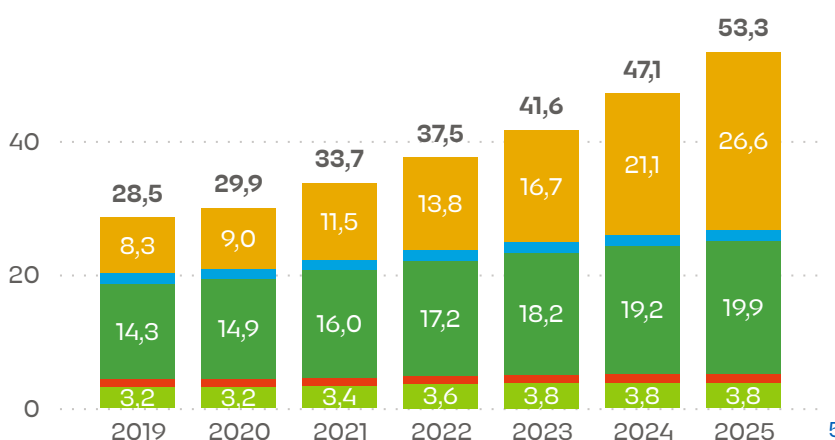


L'évolution importante de la puissance installée +6,3 GW est tirée par la filière photovoltaïque (+5,5 GW) tandis que les autres filières font face à une stabilisation.

Le taux de charge* est en retrait depuis 2024 et s'explique par : une autoconsommation croissante, l'arrêt des grandes structures de production lors de périodes de prix spot négatifs sur les marchés et l'augmentation des installations photovoltaïques sur des petits sites ayant des taux de charge plus bas.

* ratio entre l'énergie injectée et la capacité de production maximum dépendant de la puissance installée

Puissance installée (GW)



Eolien et Photovoltaïque

37,0 TWh

Production éolienne

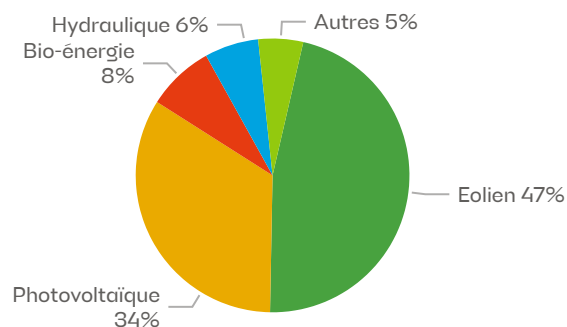
+2,2 % +0,8 TWh
vs. 2024

26,7 TWh

Production photovoltaïque

+30,7 % +6,3 TWh
vs. 2024

Répartition de la production en 2025

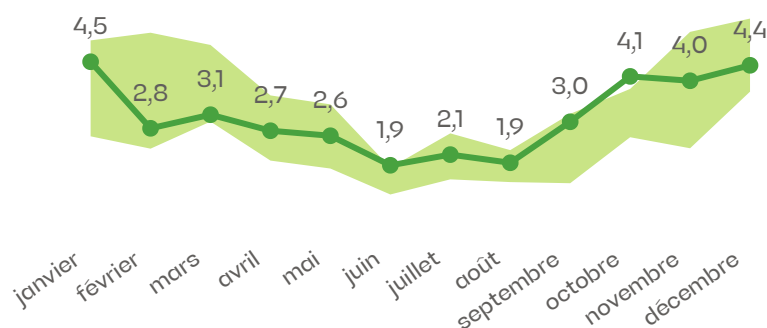


Production éolienne

La filière éolienne reste la source d'énergie principale en 2025. Sa production augmente peu, dû à un léger ralentissement de la croissance du parc et à des conditions de vent faibles.

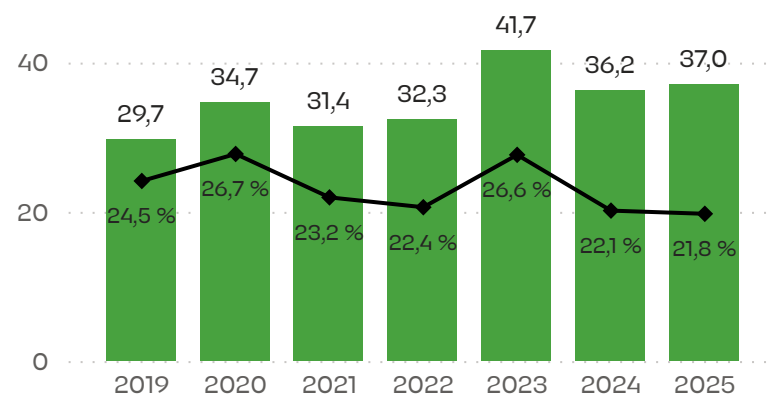
Production mensuelle (TWh)

● 2025 ● min-max 2019-2024



Production annuelle (TWh)

● Production annuelle ◆ Taux de charge annuel



Puissance installée (GW)

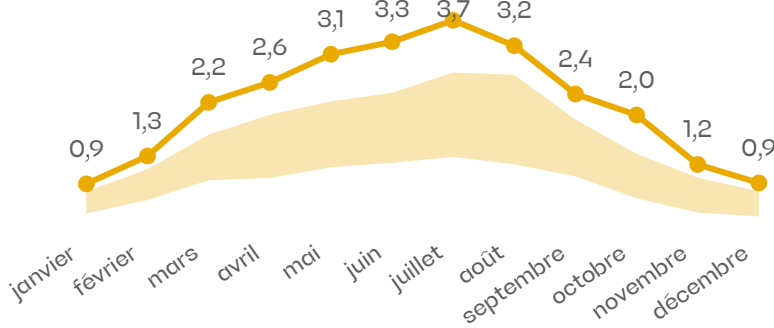


Production photovoltaïque

La production photovoltaïque observe une croissance exceptionnelle en 2025, due à une accélération du développement de la capacité installée combinée au retour de conditions météo favorables.

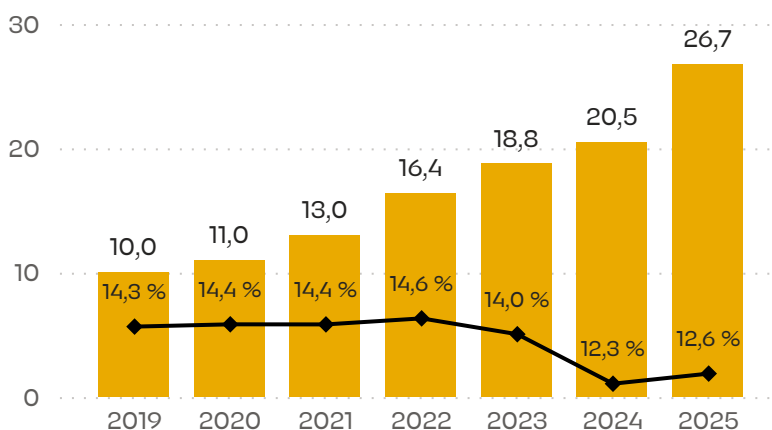
Production mensuelle (TWh)

● 2025 ● min-max 2019-2024

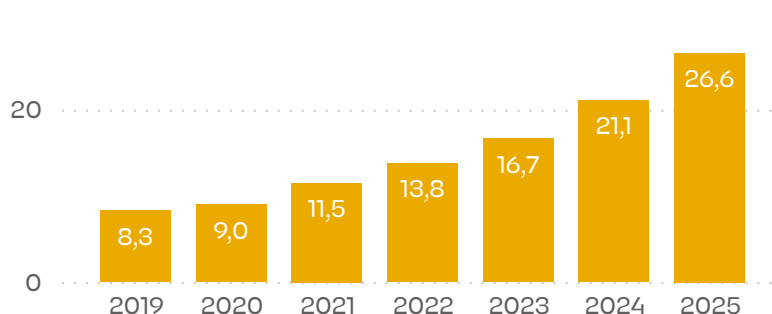


Production annuelle (TWh)

● Production annuelle ◆ Taux de charge annuel



Puissance installée (GW)



Glossaire

Autoconsommation : production d'électricité consommée directement sur place, permettant de réduire le recours au réseau public.

Bioénergies : ensemble des dispositifs de production utilisant la biomasse, le biogaz et les déchets ménagers et assimilés.

Cogénération : principe de production simultanée de deux énergies différentes dans le même processus.

Consommation : énergie de l'ensemble des sites de consommation raccordés au réseau Enedis (hors échanges avec les ELD et refoulement RTE).

Consommation à température normale : consommation corrigée de l'impact climatique.

ELD : Entreprise Locale de Distribution assurant la distribution d'électricité sur un territoire local et interconnectée avec le réseau Enedis.

Energie transitant : ensemble des énergies injectées sur le réseau Enedis (injection RTE, production décentralisée, injection ELD).

Eolien : dispositif de production utilisant l'énergie fournie par le vent, hors éolien offshore.

Hydraulique : dispositif de production utilisant l'énergie fournie par le mouvement de l'eau.

Impact climatique : delta d'énergie dû à un écart de température entre la température normale et la température réalisée.

Injection RTE : énergie injectée sur le réseau Enedis depuis le réseau RTE.

Injections totales : énergies injectées sur le réseau Enedis (somme de l'injection RTE, de la production sur le réseau et de l'injection des ELD). L'équilibre du réseau impose l'égalité entre les injections totales et les soutirages totaux.

(Heure à) Prix négatifs : heure pour laquelle le prix sur le marché spot de l'électricité est négatif ou égal à 0€/MWh. Ils apparaissent lorsqu'il y a un excès de production au regard de la consommation.

Nébulosité : taux de ciel couvert, en octa. Une nébulosité de 1 octa correspond à un ciel parfaitement dégagé, et une de 8 octa représente un ciel totalement couvert.

Pertes : énergie représentant les pertes techniques et non techniques sur le réseau Enedis.

Photovoltaïque : dispositif de production utilisant l'énergie des photons fournie par le soleil.

Production décentralisée : énergie injectée par l'ensemble des sites de production raccordés au réseau Enedis.

(Production) Filière autre : ensemble des dispositifs de production de type cogénération, thermique fossile, hydrolienne, dispatchable, freinage régénératif, hébergeur et stockages hors hydraulique.

Puissance installée : potentiel de production d'une unité de production raccordée au réseau d'Enedis. Dans ce document, elle vaut la puissance de raccordement en injection et ne sont considérés que les sites de production ayant un contrat valide à fin décembre.

Refoulement RTE : énergie transitant du réseau Enedis vers le réseau de transport RTE.

RTE (Réseau de Transport d'Electricité) : entreprise gestionnaire du Réseau Public de Transport d'électricité en France.

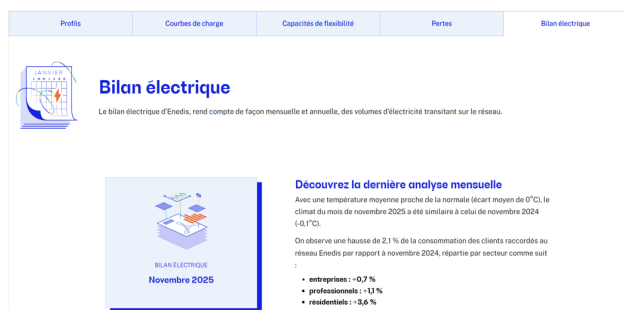
Soutirages totaux : énergie soutirée du réseau Enedis (somme de la consommation, des pertes, du soutirage ELD et du refoulement RTE). L'équilibre du réseau impose l'égalité entre les injections totales et les soutirages totaux.

Taux de charge : ratio entre l'énergie injectée et la puissance installée.

Température normale (TN) : température « normale saisonnière » établie, pour Enedis, pour une durée de 10 ans en fonction de températures constatées sur une période de 30 ans.

Température réalisée (TR) : température nationale calculée par une agrégation pondérée de données de températures mesurées pour un panier de 32 villes.

Thermique : processus produisant de l'électricité en brûlant du combustible fossile.

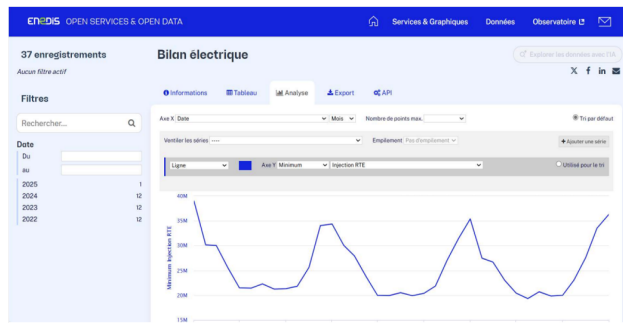


Bilan électrique Enedis – Analyse mensuelle

Le Bilan Electrique Enedis restitue les volumes d'énergie injectés, soutirés, produits ou consommés à la maille Enedis sur une période donnée. Chaque dernière semaine du mois Enedis publie l'analyse mensuelle du mois précédent.

<https://www.enedis.fr/documents>

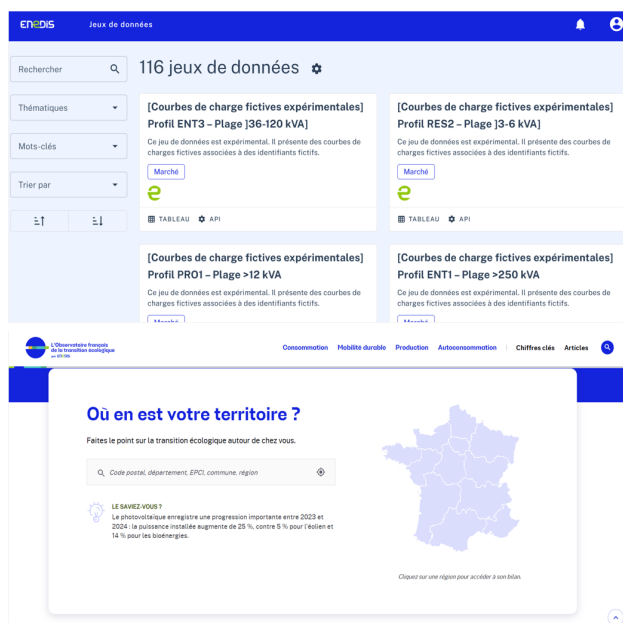
<https://data.enedis.fr/pages/bilan-electrique/>



Bilan électrique Open Data Enedis

Deux fois par mois, Enedis publie les volumes des injections et des soutirages sur le périmètre Enedis. Il s'agit des données mensuelles de l'année en cours et des trois années précédentes.

<https://opendata.enedis.fr/datasets/bilan-electrique>



Open Data Enedis, Observatoire français de la transition écologique

Enedis souhaite renforcer son rôle d'opérateur de données et s'est engagée dans une dynamique d'ouverture des données. Il s'agit de mettre à disposition de tous, des éléments de compréhension de l'évolution des consommations et des productions raccordées au réseau de distribution publique que l'entreprise gère, ainsi que des données sur les moyens mis en œuvre et les résultats obtenus. Les données publiées seront régulièrement mises à jour.

<https://data.enedis.fr/>

<https://observatoire.enedis.fr/>

Ce document a été rédigé par le département Bilan Electrique du Pôle Trésorerie et Marchés de la Direction Finances Achats et Assurances d'Enedis, avec l'appui d'Amaury Chenain de la société Artelys. Le département Bilan Electrique est chargé, entre autres, de publier chaque mois et chaque année les analyses du bilan électrique sur le site officiel d'Enedis <https://www.enedis.fr/documents> ainsi que sur l'open data d'Enedis <https://data.enedis.fr/pages/bilan-electrique/>

Les données de 2025 de ce document ont été générées à la date photo du 7 janvier 2026. Elles sont susceptibles d'évoluer.



Vos contacts

Isabelle JACOB / Habib LOUM / Hélène PRIESTER / Mireille BOUTIER / Chloé POULIC

Service Bilan Electrique et Prévisions
Enedis – Direction Finances Achats Assurances

isabelle.jacob@enedis.fr

habib.loum@enedis.fr

helene.priester@enedis.fr

mireille.boutier@enedis.fr

chloe.poulic@enedis.fr

Emmanuelle RUGET

Directeur du Pôle Trésorerie et Marchés
Enedis – Direction Finances Achats Assurances

emmanuelle.ruget@enedis.fr