

The ENEDIS logo is displayed in a white, stylized, sans-serif font against a dark blue background. The letters are bold and modern, with a slight shadow effect.

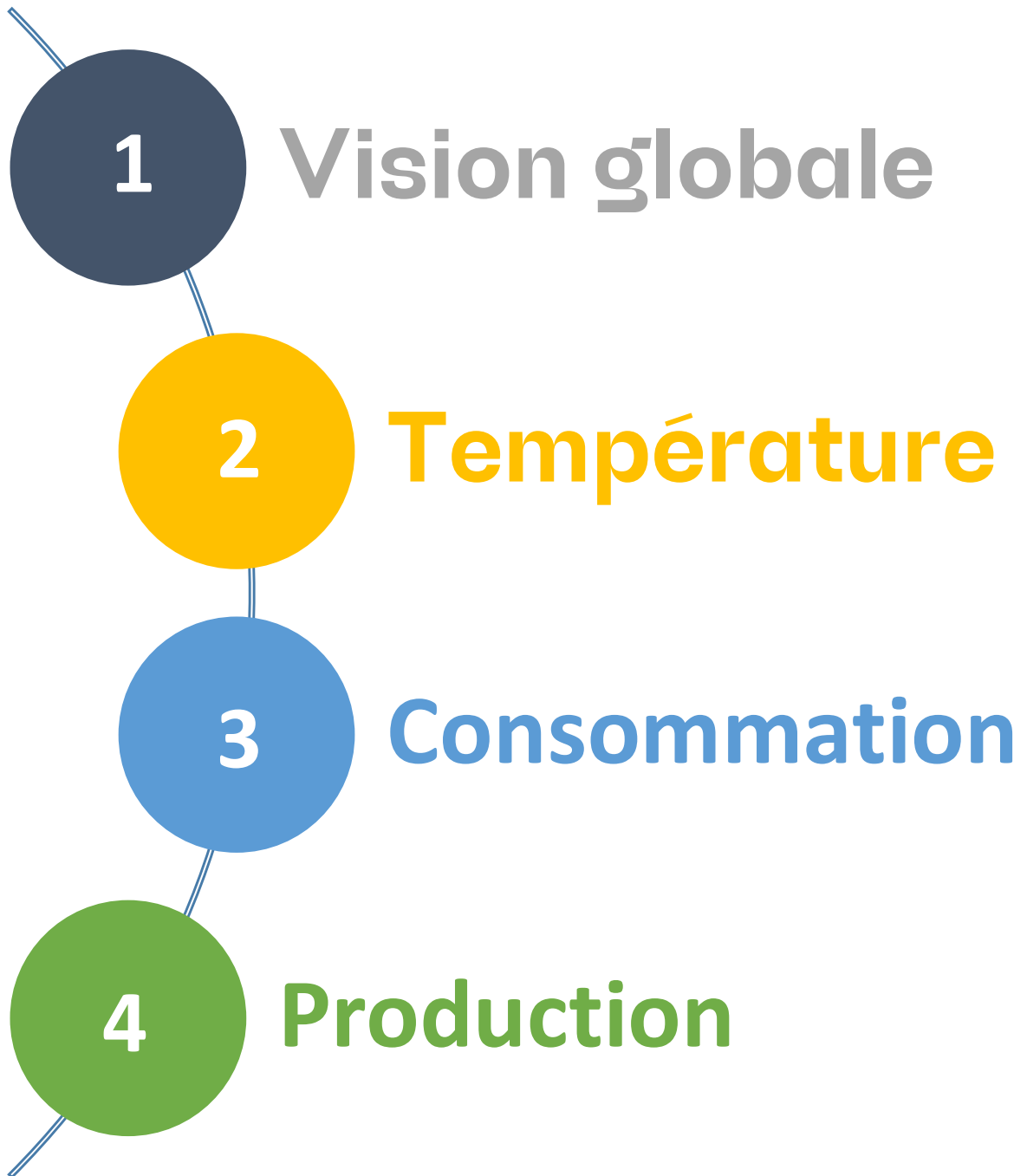
ENEDIS

A wide-angle, high-angle photograph of a city at night, likely Nice, France. The city lights are reflected in the water of a bay. The sky is a deep blue with some light clouds. The foreground shows dark, silhouetted trees and buildings.

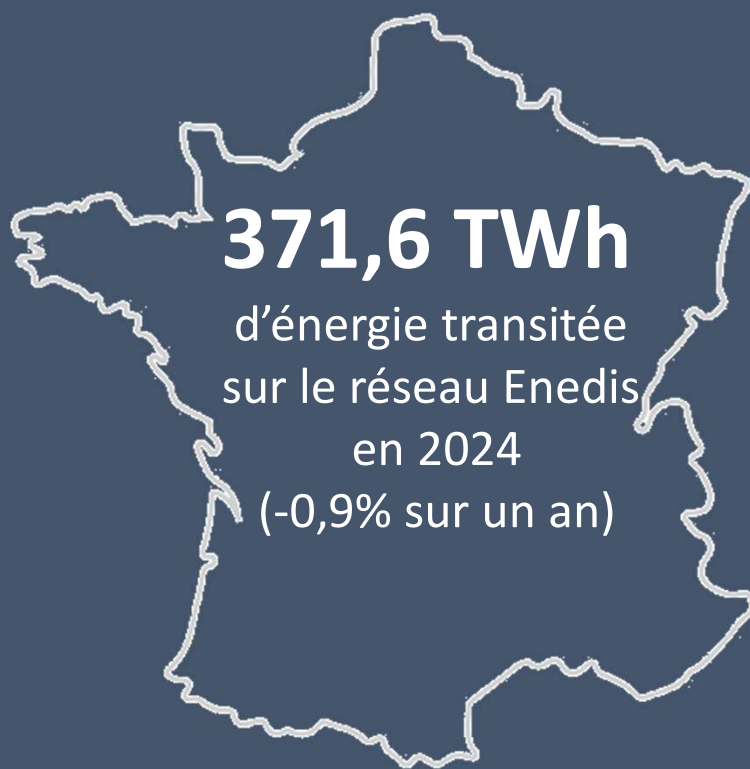
Bilan électrique 2024

Février 2025

Edition provisoire

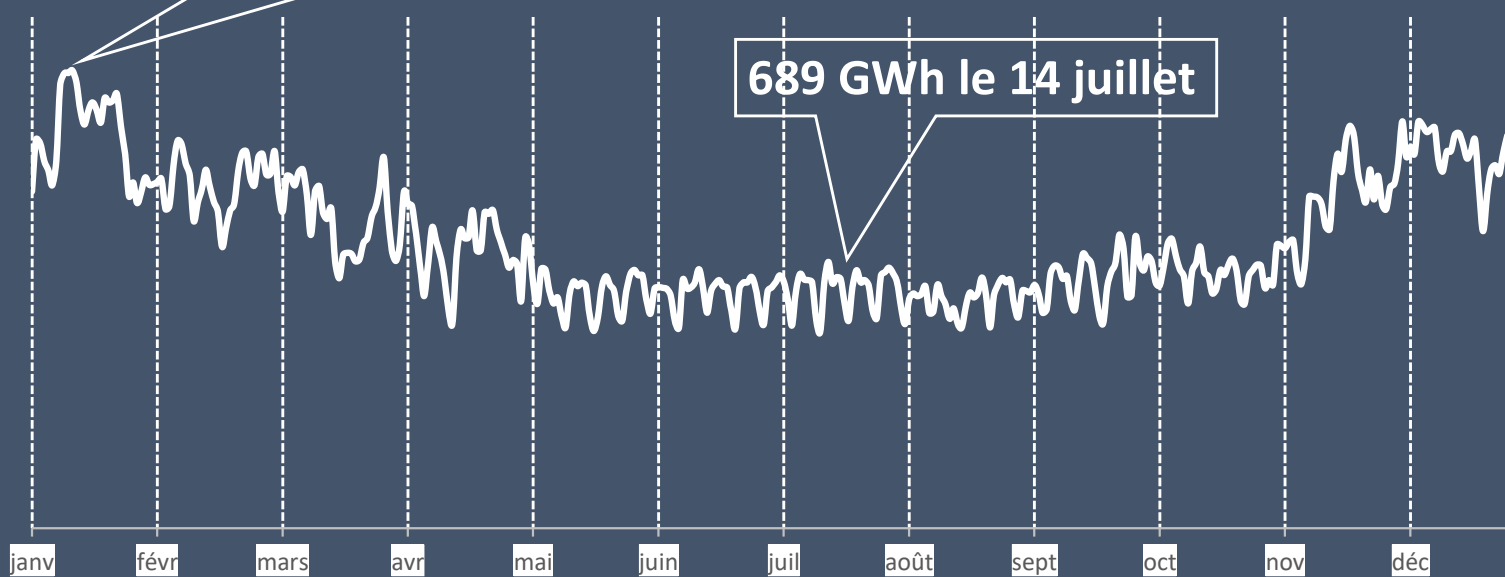


Vision globale



1 611 GWh le 11 janvier

689 GWh le 14 juillet



Vision globale du bilan électrique Enedis 2024

Consommation

321,7 TWh

-0,3% vs 2023
-0,07% à climat Normal

Production

74,0 TWh

-4,3% vs 2023

Température France

13,2 °C

+0,6 °C vs Normal



L'année 2024 se place au 4^{ème} rang des années les plus chaudes depuis 1900. L'ensoleillement et le vent ont été majoritairement déficitaires, se plaçant très souvent sous les normales.



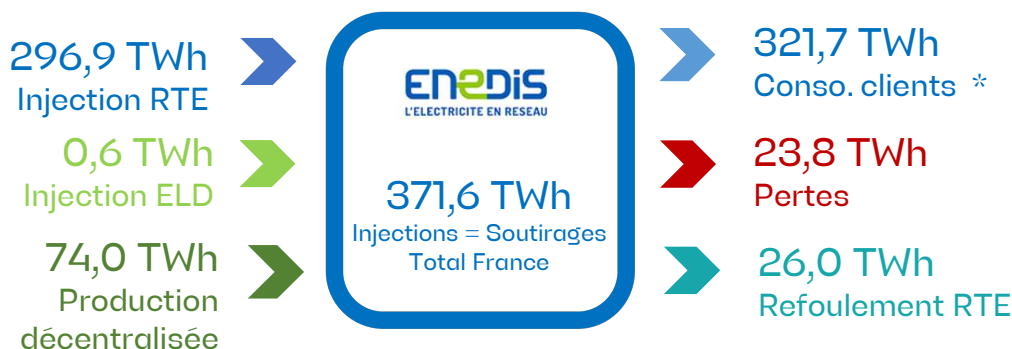
Les consommations corrigées des effets du climat et du calendrier (année bissextile en 2024), sont très proches des consommations 2023 sur les segments de clients Entreprises et Professionnels. Elles sont en très léger recul par rapport à 2023 sur le segment de clients Résidentiels.

La stabilité des consommations est liée à deux effets qui s'opposent :

- le nombre de sites augmente dans l'ensemble des segments (autour de +1%)
- la consommation moyenne par site diminue d'environ -1% dans un contexte de sobriété, d'optimisation des usages électriques et de rénovation des bâtiments.



La puissance installée de production décentralisée sur le réseau Enedis est en forte hausse par rapport à 2023 : la croissance est essentiellement portée par la filière solaire dont la capacité a augmenté de +26,5 % et par la croissance de la filière éolienne de +5,2 %. Cependant, dans un contexte météo défavorable, peu de soleil et de vent, le volume injecté par la production décentralisée est en baisse de -4,3 % par rapport à l'année 2023. Cette évolution s'explique également par la baisse des prix de marché à terme et des épisodes de prix négatifs sur les marchés day ahead qui ont incité les producteurs à arrêter leurs installations. Une tendance à la hausse de la part produite autoconsommée est également observée.



*y compris ELD et autoconsommation

Température

13,2 °C

de température moyenne
en 2024
(+0,6°C sur un an)

6,7 °C
(+1,2 °C par
rapport à la
Normale)

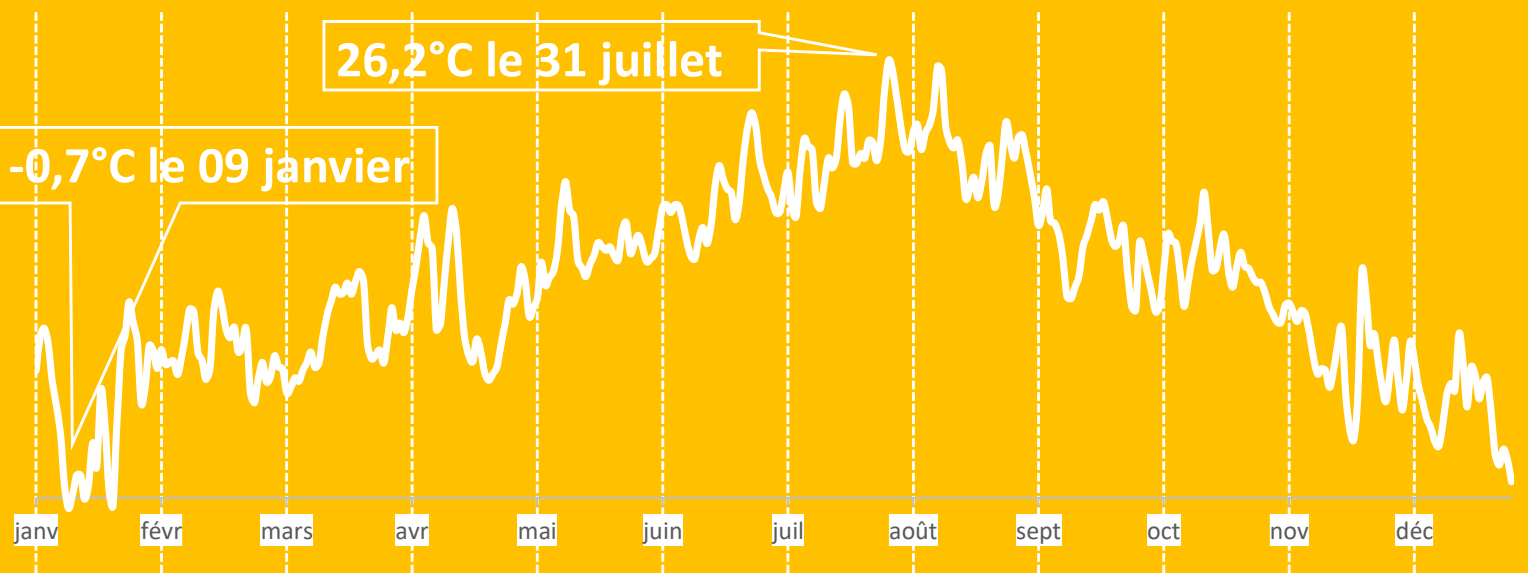


Saison froide
de novembre à mars

16,8 °C
(+0,17 °C par
rapport à la
Normale)



Saison Chaude
d'avril à octobre



L'année 2024 est douce, très peu ensoleillée et peu ventée

moyennes France

Température



13,2 °C

+0,6 °C vs Normale

Nébulosité



couverture nuageuse

4,4 octa

+10% vs 2023

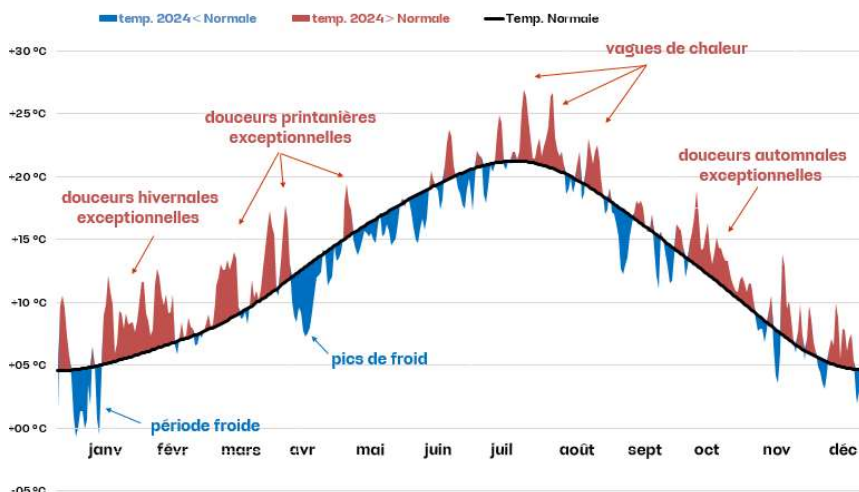
Vent



3,4 m/s

-5,2% vs 2023

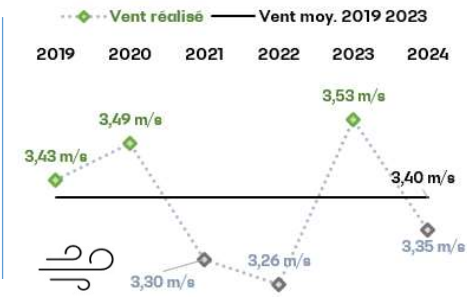
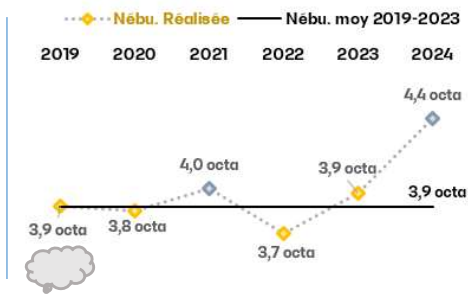
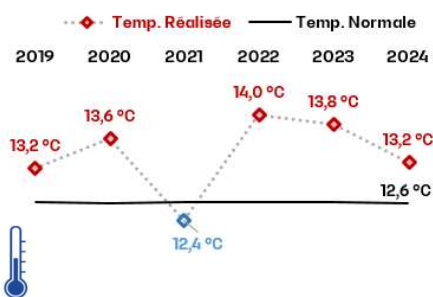
Observation de la température tout au long de l'année



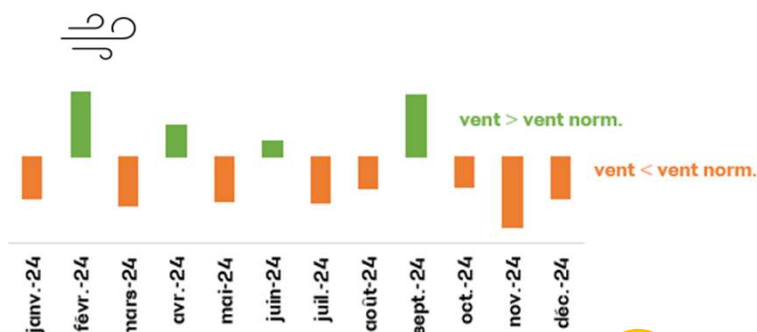
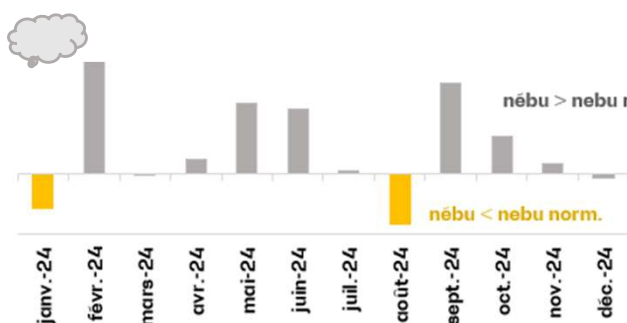
L'année 2024 a été marquée par un **hiver doux** au-dessus des normales de +1,2 °C et par **plusieurs vagues de chaleur pendant l'été**, notamment du 29 juillet au 2 août et du 28 août au 2 septembre.

Une **période froide** a été observée **fin janvier**, sans représenter cependant une véritable vague de froid.

Comparée aux années précédentes, **2024 est une année particulière avec une nébulosité (couverture nuageuse) très élevée (4,4 octa versus 3,9 octa en moyenne). Le vent a été plutôt faible** tout en restant proche de la moyenne des années précédentes. **La température 2024 est élevée, +0,6°C au dessus de la Normale**, légèrement plus froide que 2023. Depuis 2019, seule l'année 2021 s'est placée en dessous de la Normale climatique (-0,2°C).



Tout au long de l'année 2024, le vent et plus encore l'ensoleillement ont été le plus souvent déficitaires. L'ensoleillement atteint un niveau très bas au printemps et pendant l'automne établissant des records historiques.



Consommation

placée à climat Normal et hors effet bissextile

321,7 TWh

d'énergie consommée
sur le réseau d'Enedis en
2024
(-0,2 % sur un an)



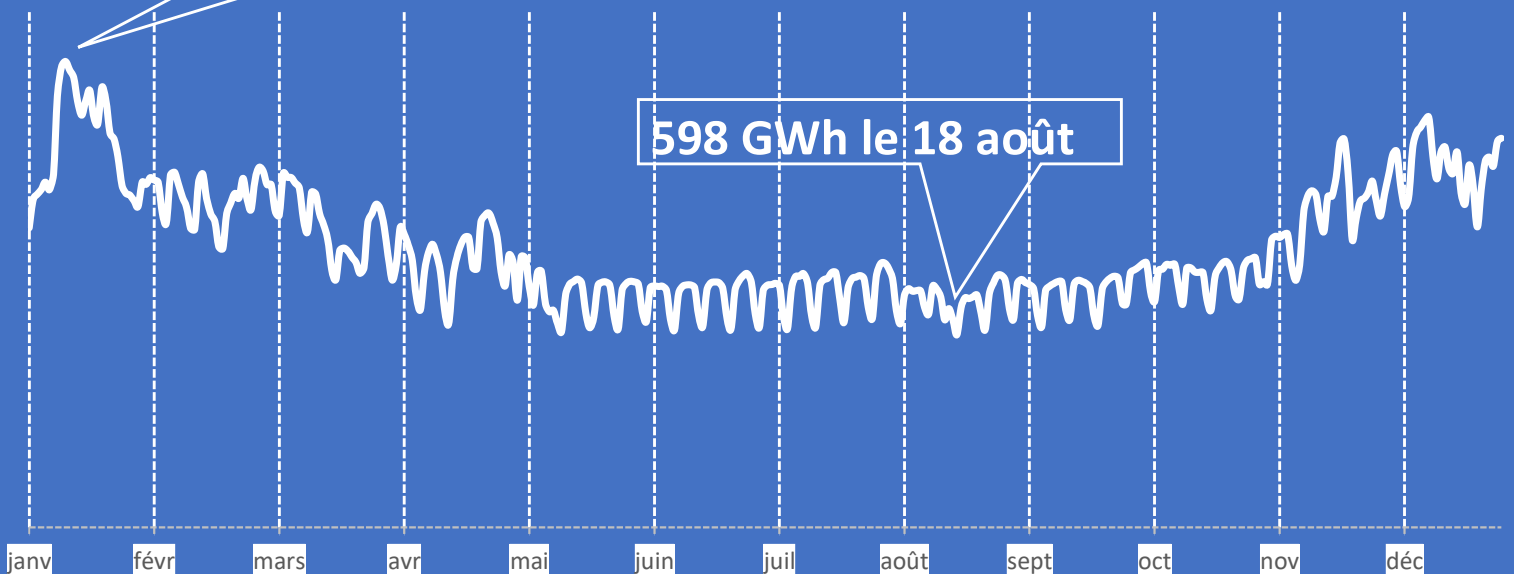
327,0 TWh

d'énergie consommée
sur le réseau d'Enedis en
2024
(-0,1 % sur un an)



1 447 GWh le 09 janvier


598 GWh le 18 août



La consommation 2024 sur le réseau Enedis est similaire à 2023

placée à climat Normal et hors effet bissextile

321,7 TWh



72% de la consommation France
-0,2% versus 2023

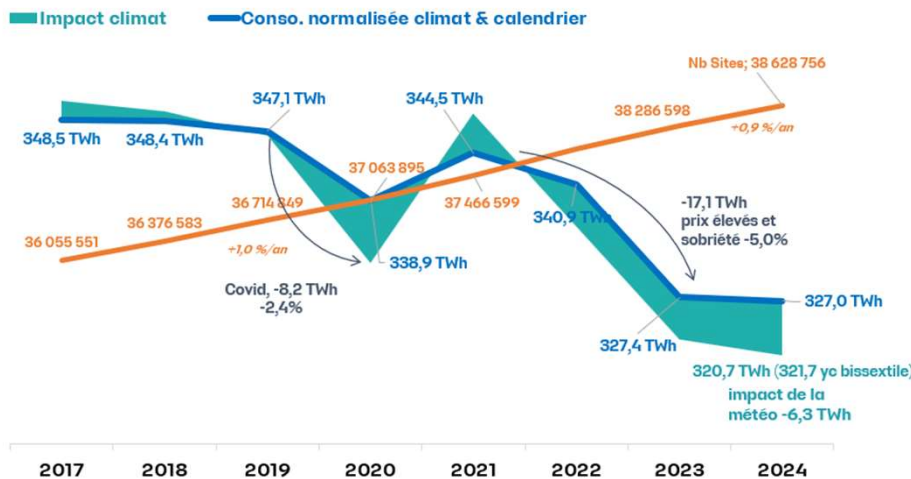
327,0 TWh
vs 327,4 TWh en 2023
-0,1%

38,6 millions de sites
vs 38,3 millions en 2023 +0,9%

8,46 MWh/site
vs 8,55 MWh en 2023 -1,05%

En 2024, les clients raccordés au réseau Enedis ont consommé 321,7 TWh dans un contexte de climat doux. Placée à climat Normal et corrigée de l'effet bissextile, la consommation est estimée à 327,0 TWh. Le niveau est similaire à la consommation 2023 corrigée du climat (327,4 TWh) avec un léger retrait (-0,1%). L'évolution de la consommation totale est portée par deux effets opposés : le nombre de contrats actifs a augmenté en 2024 de +0,9% (+ 342 158 sites). Cette augmentation est compensée par la baisse de la consommation moyenne de chacun des sites -1,05% dans un contexte de sobriété et d'amélioration de l'efficacité des usages électriques et du bâti.

Depuis 2017, évolution de la consommation annuelle



Faits marquants depuis 2017 :

- Pandémie Covid -8,2 TWh (-2,4%)
- Crise des prix et de l'énergie : -17,1 TWh (-5,0%)

Les consommations mensuelles 2024 comparées aux années précédentes

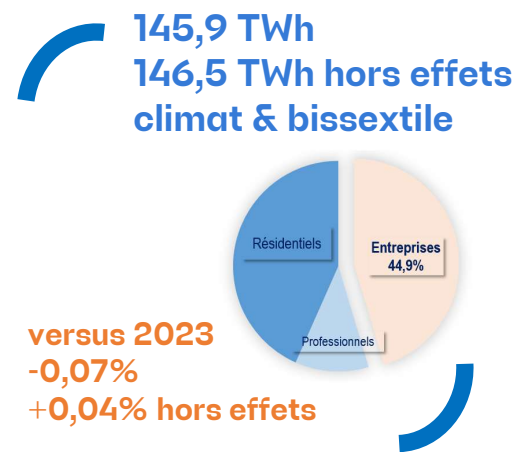


La consommation mensuelle 2024 se place sur le niveau le plus bas constaté depuis 2017. La répartition mensuelle est similaire en 2024 aux années précédentes, avec un pic de consommation en janvier et décembre lié au chauffage électrique, et un rebond lié à la climatisation en été.

Dans l'ensemble du document, les consommations sont présentées en incluant l'autoconsommation.

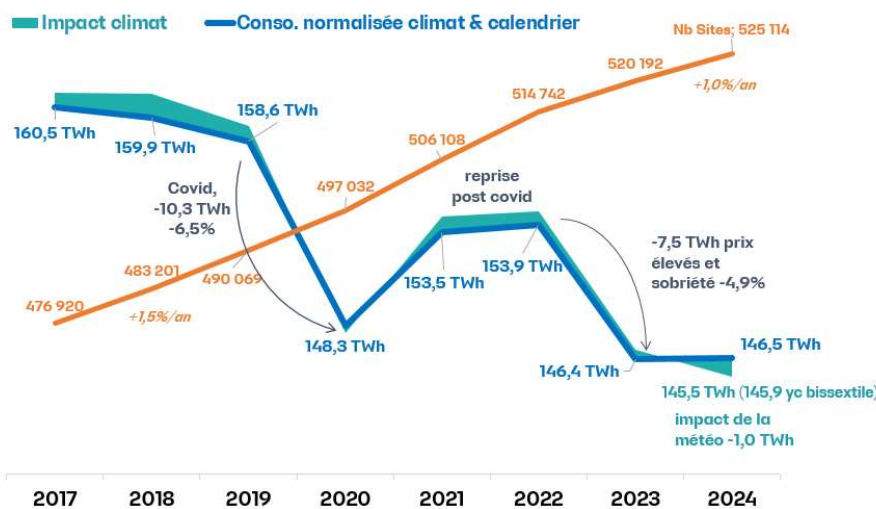
La consommation 2024 des Entreprises est comparable à 2023

En 2024, les entreprises raccordées au réseau Enedis avec une puissance souscrite supérieure à 36 kVA ont consommé **145,9 TWh**. Ce volume représente 44,9% de la consommation totale des clients d'Enedis. Ce segment regroupe des sites industriels et tertiaires, mais aussi des agriculteurs, des data centers ou les transports urbains. **La consommation 2024 placée à climat Normal et corrigée de l'effet bissextile est de 146,5 TWh. Elle est similaire à la consommation 2023 corrigée du climat 146,4 TWh (+0,04%).**



L'évolution de la consommation annuelle depuis 2017 sur le segment Entreprises porte des ruptures importantes. En 2020, la pandémie Covid conduit à une baisse de **-10,3 TWh (-6,5%)** versus 2019. Après une période de reprise (+3,5% en 2021), la crise des prix de l'énergie provoque un nouveau repli des consommations en 2023 (-7,5 TWh, **-4,9%** versus 2022). Ce niveau bas est devenu pérenne et est toujours constaté en 2024. L'évolution du nombre de sites ralentit à partir de 2023, passant de +1,5%/an à +1%/an.

2024 vs 2023

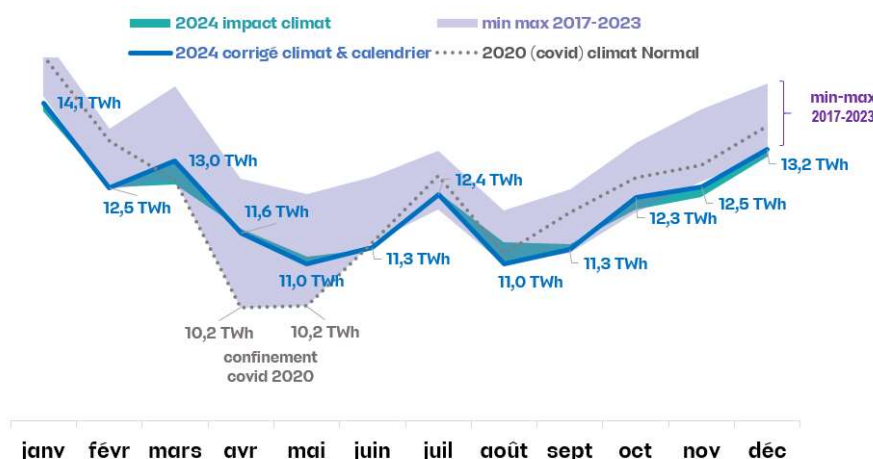


La hausse du nombre de sites (+1%) est compensée par la baisse des consommations individuelles (-0,9%) dans un contexte de crise économique, d'optimisation des usages électriques et de rénovation des bâtiments

Conso. moy annuelle par site :
 278,9 MWh en 2024 vs
 281,5 MWh en 2023 (-0,9%)

Les consommations mensuelles 2024 comparées aux années précédentes

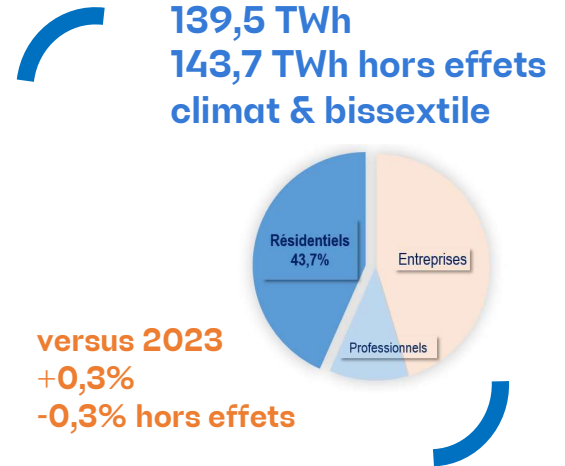
La consommation mensuelle 2024 des Entreprises se place au plus bas des volumes observés depuis 2017, excepté en avril et mai, les confinements liés à la pandémie Covid ayant induit une baisse inédite en 2020.



L'évolution de la consommation des Entreprises tout au long de l'année 2024 a une forme similaire aux années précédentes. Les pics de consommation sont atteints en hiver, les creux sont observés pendant les périodes de congés en août et en mai comportant de nombreux jours fériés. La climatisation induit un rebond pendant l'été.

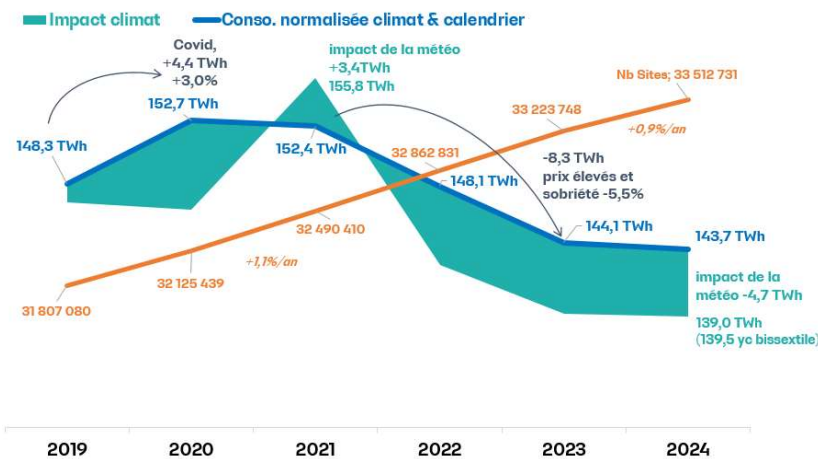
La consommation 2024 des clients Résidentiels est en léger retrait par rapport à 2023

En 2024, les clients Résidentiels ont consommé 139,5 TWh, 43,7% de la consommation totale d'Enedis. Ce segment regroupe les habitations, les résidences principales et secondaires ayant une puissance souscrite inférieure à 36 kVA. Ce segment comprenant 12 millions de logements chauffés à l'électricité est très sensible au climat. **L'impact de la météo** plus douce que la Normale est estimé sur l'année 2024 à **-4,8 TWh**. **Hors effets du climat et du calendrier bissextile (+0,5 TWh), la consommation 2024 est en léger retrait par rapport à 2023, -0,3%.**



Stabilisée autour de 148 TWh depuis 2015, la consommation annuelle des résidentiels corrigée du climat évolue en 2020 durant la pandémie covid. Les confinements et le télétravail conduisent à une hausse de +4,4 TWh comparée à 2019. L'année 2021 est une période de transition avec la fin de la pandémie et la pérennisation du télétravail. **A partir de l'été 2022**, une nouvelle rupture se produit, les prix de l'énergie s'envolent, **les Résidentiels sont incités à devenir sobres**. La consommation baisse de -5,5% et se place en **2023 -8,3 TWh en dessous du niveau 2021**. **Ce niveau bas autour de 144 TWh (corrigé du climat) est toujours constaté en 2024.**

2024 vs 2023

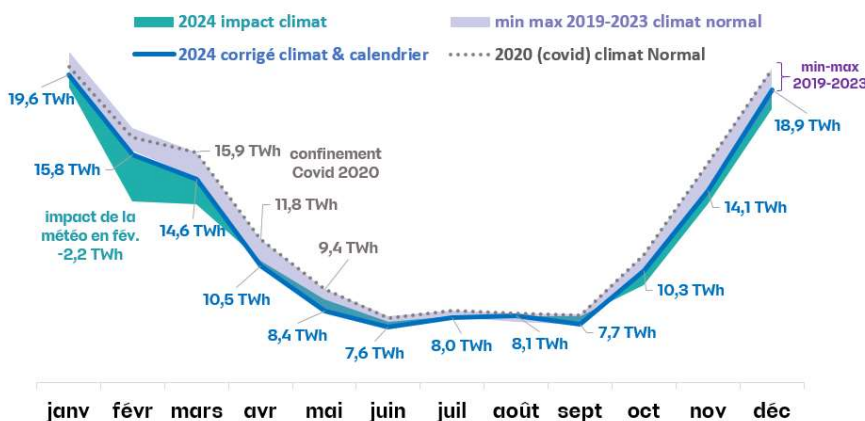


La hausse du nombre de sites (+0,9%) est compensée par la baisse des consommations individuelles (-1,2%) dans un contexte de sobriété, d'optimisation des usages électriques et de rénovation des bâtiments. Le développement des VE/VHR et des PAC devrait inverser cette tendance d'ici 2035.

Conso. moy annuelle par site :
4 287 kWh en 2024 vs
4 337 kWh en 2023 (-1,2%)

Les consommations mensuelles 2024 comparées aux années précédentes

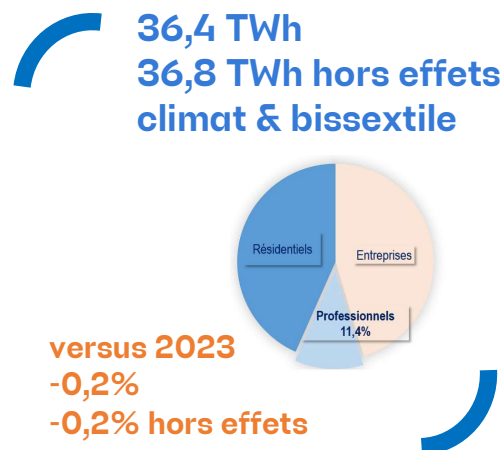
La consommation mensuelle 2024 se place en dessous des années précédentes. L'année 2020 est particulière avec une hausse des consommations tout au long de l'année, marquée pendant les périodes de confinement.



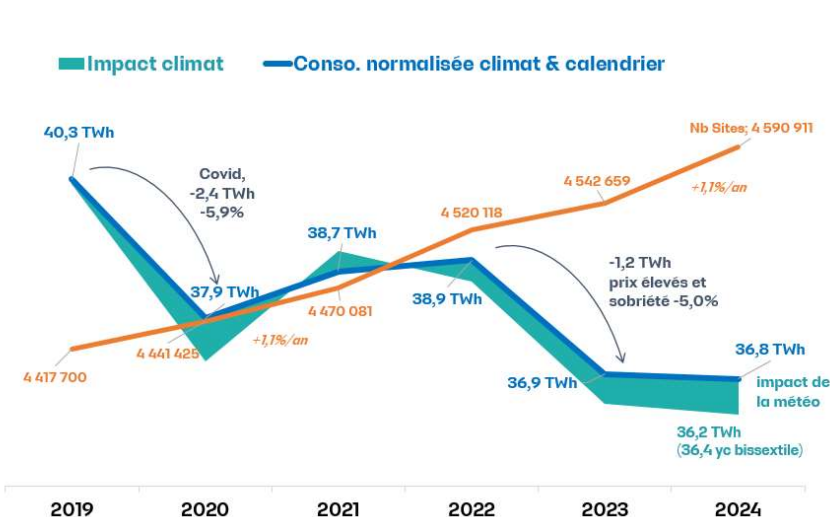
Comme les années précédentes, la consommation 2024 est élevée en hiver avec l'utilisation du chauffage électrique et présente un rebond en été, léger sur ce segment étant donné le placement assez faible de la climatisation dans les logements résidentiels.

La consommation 2024 des clients Professionnels est similaire à 2023

En 2024, les clients Professionnels, entreprises raccordées au réseau BT ayant une puissance souscrite inférieure à 36 kVA ont consommé 36,4 TWh, 11,4% de la consommation totale d'Enedis. Ce segment regroupe des petites et moyennes entreprises avec des activités très diversifiées : boulangeries, hôtels, coiffeurs, bureaux etc. Hors effets du climat et bissextile, la consommation 2024 se place à 36,8 TWh ; elle est en léger retrait de -0,2% comparée à 2023, la consommation était de 36,9 TWh



L'évolution de la consommation annuelle sur le segment Professionnels depuis 2019 porte différentes ruptures. En 2020, durant la pandémie Covid la consommation baisse de -2,4 TWh comparée à 2019. Fin 2022, avec la crise de l'énergie et l'inflation, les professionnels ont réduit leur activité et mis en place des comportements de consommation sobres. La consommation marque une baisse de -1,8 TWh (-4,5%) entre 2022 et 2023. Ce niveau bas est toujours constaté en 2024.

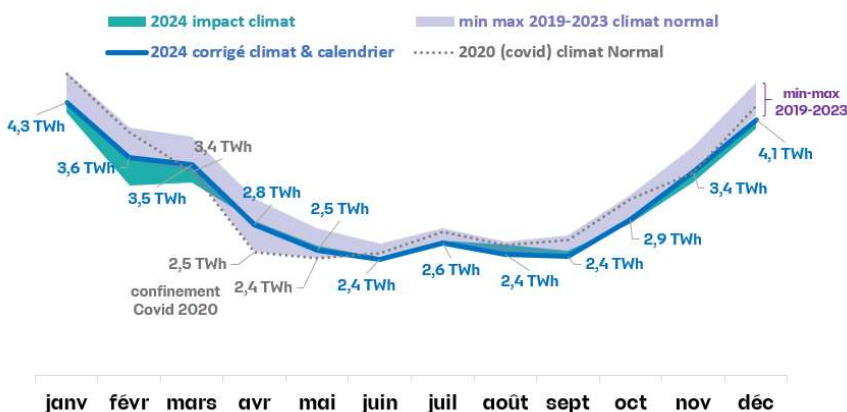


La hausse du nombre de sites (+1,1%) est compensée par la baisse des consommations individuelles (-1,3%) dans un contexte de sobriété, d'optimisation des usages électriques et de rénovation de bâtiments.

Conso. moy annuelle par site :
8 026 kWh en 2024 vs
8 130 kWh en 2023 (-1,3%)

Les consommations mensuelles 2024 comparées aux années précédentes

La consommation mensuelle 2024 des clients Professionnels se place au plus bas des volumes observés depuis 2019, excepté en avril et mai, les confinements liés à la pandémie Covid ayant induit une baisse inédite en 2020.

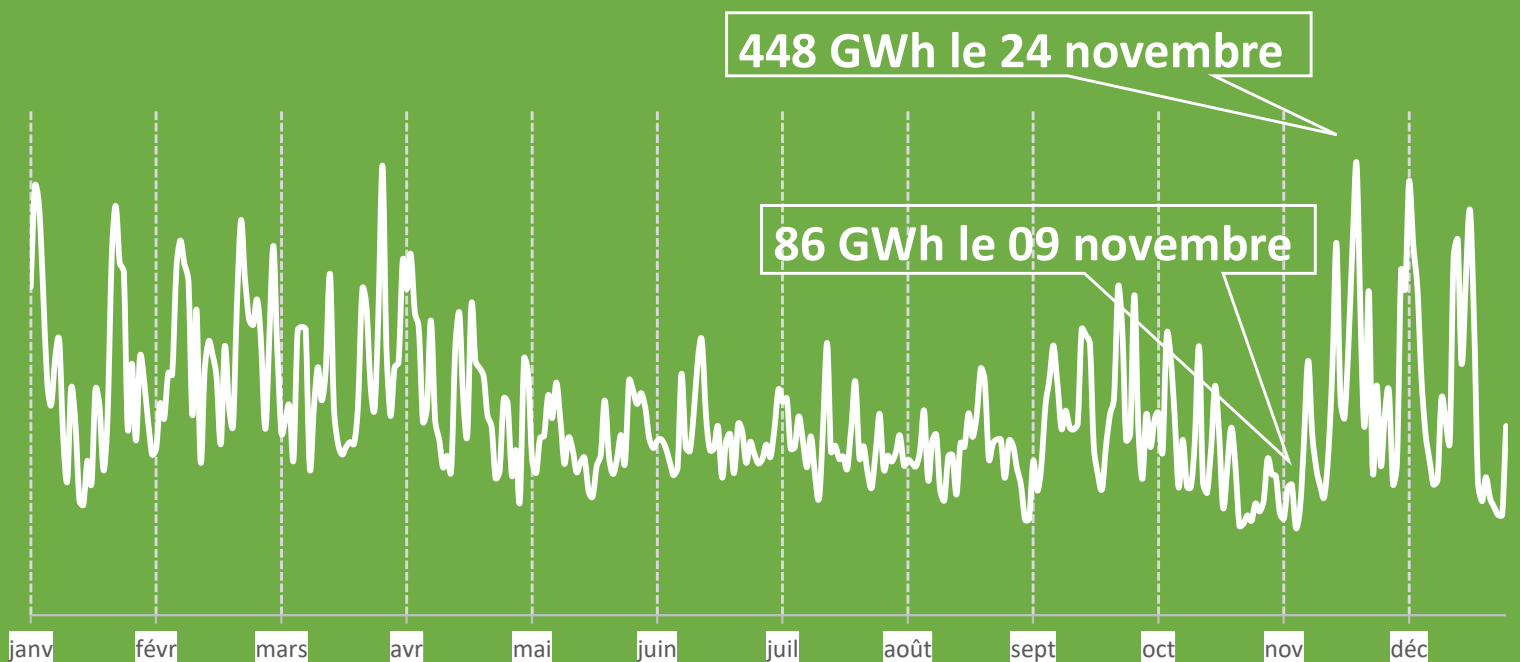
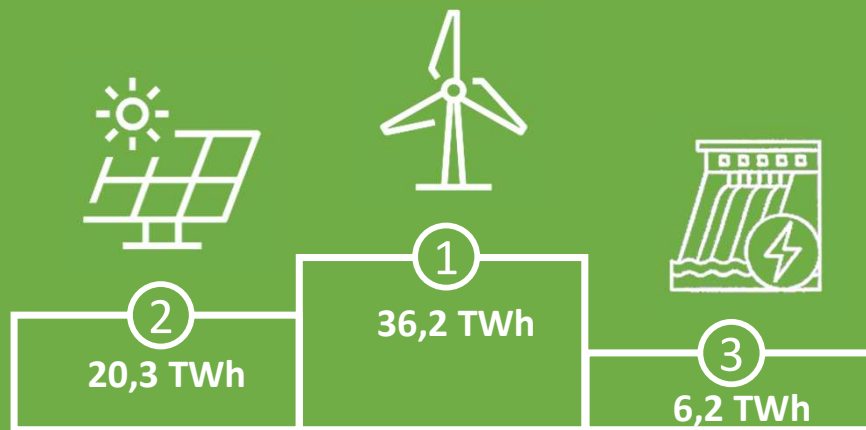


La forme annuelle est plus saisonnée que celle des clients Entreprises HTA et BT Sup 36 kVA, avec un plus grand nombre de sites tertiaires chauffés à l'électricité. En été, la consommation marque un léger rebond avec l'utilisation des climatisations.

Production

74,0 TWh

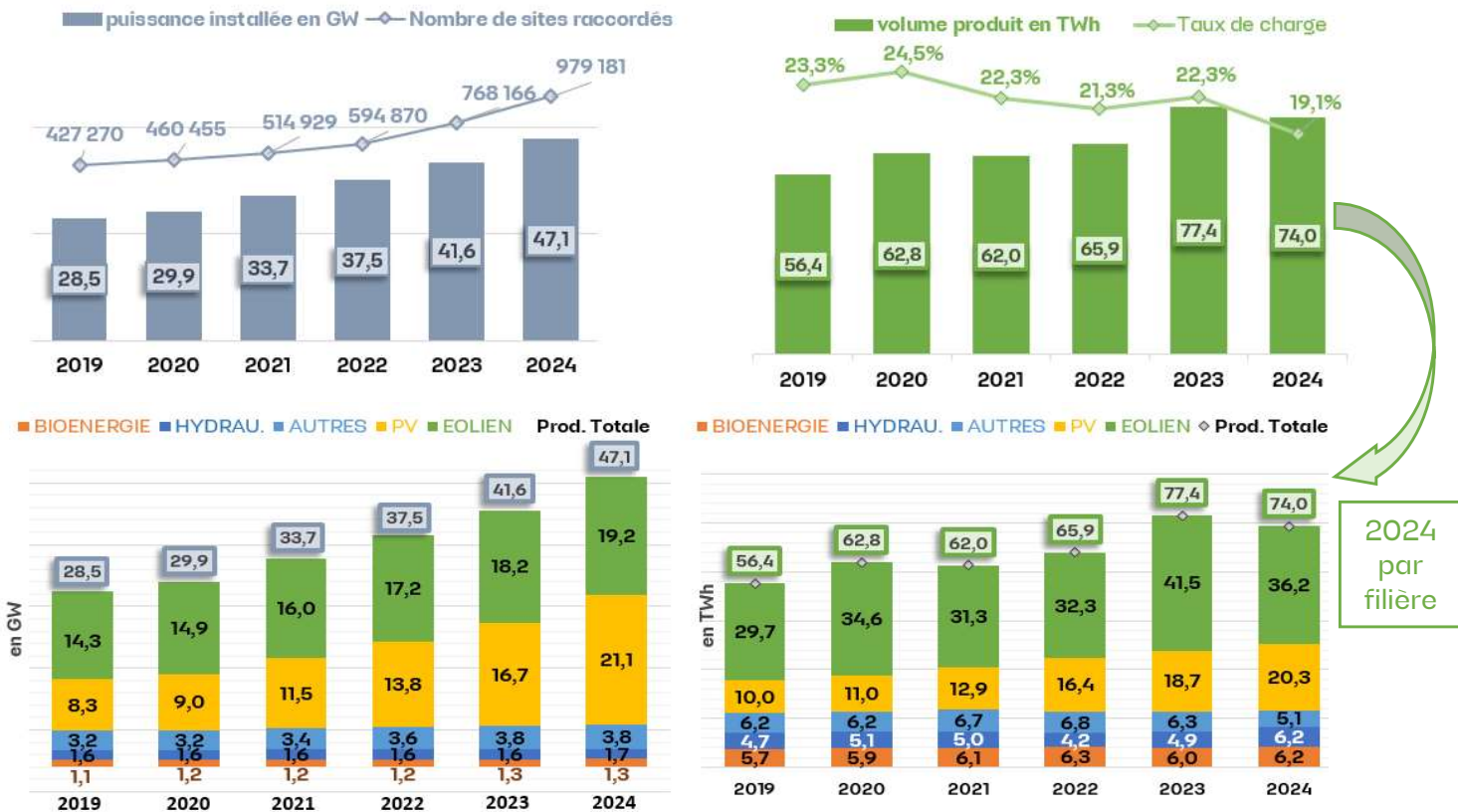
d'énergie produite
sur le réseau d'Enedis en
2024
(-4,3 % sur un an)



Malgré la croissance de la puissance installée, les volumes injectés baissent en 2024

74,0 TWh vs 77,4 TWh en 2023 -4,3% -3,4 TWh	47,1 GW vs 41,6 GW en 2023 +13% +5,5 GW	PV +4,4 GW +1,7 TWh Eolien +1,0 GW -5,3 TWh
--	--	--

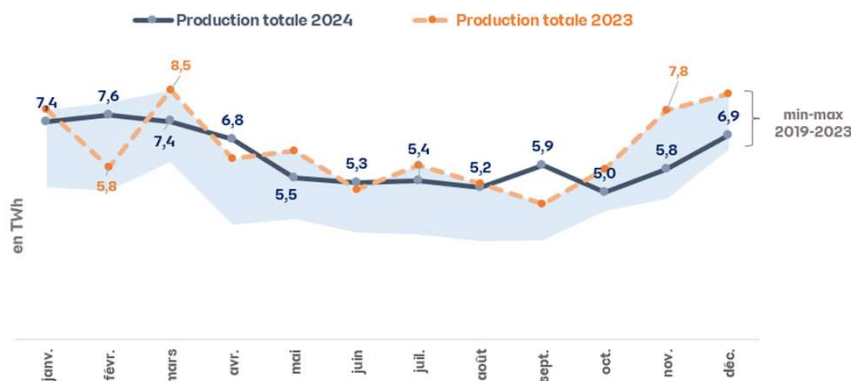
Après une importante progression en 2023 (+11,5 TWh versus 2022), la production injectée sur le réseau Enedis marque un recul en 2024 de -4,3% (-3,4 TWh). Cette baisse s'explique par des **conditions climatiques défavorables** sur les filières éoliennes et photovoltaïque mais également par l'évolution à la baisse des prix de marché à terme et par des épisodes de prix négatifs sur les marchés day ahead qui ont incité les producteurs à arrêter leurs installations. L'évolution importante de la puissance installée **+5,5 GW** est tirée par la **filière photovoltaïque (+4,4 GW)**. **211 000 nouveaux sites** disposent d'un contrat d'injection en 2024.



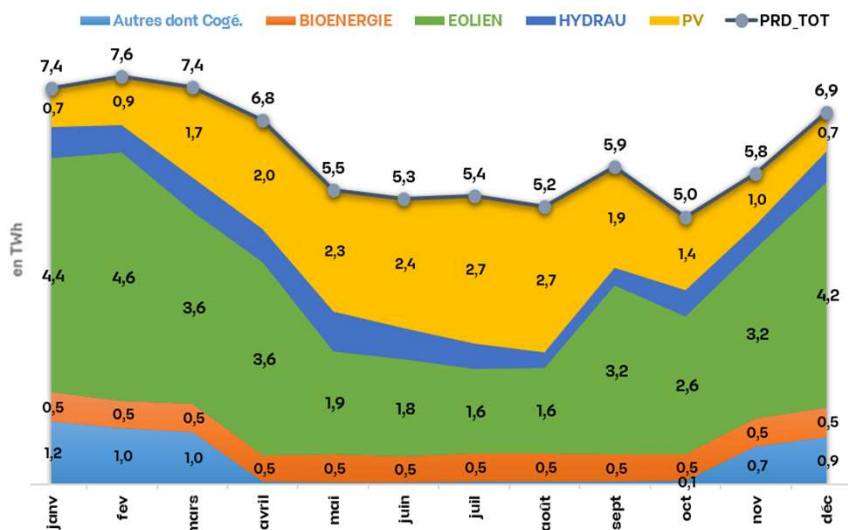
- > **La filière éolienne reste la source d'énergie principale en 2024** avec 49% de l'énergie produite. Malgré la hausse de capacités installées (+1,0 GW), les **volumes injectés marquent une baisse importante de -12,9%** (-5,3 TWh) dans un contexte combinant vents modérés et prix négatifs sur les marchés.
- > **La filière photovoltaïque progresse en capacité installée et en volume produit** ; les volumes produits (+8,9% vs 2023) sont cependant faibles au regard des +4,4 GW installés en 2024 (+26,9% vs 2023) dans un contexte **de faible ensoleillement**.
- > **La filière hydraulique connaît une hausse inédite +27,9%** avec des conditions de pluviométrie très favorables. Elle représente en 2024 8,4% de la production totale ; en 2023 la part de la production hydraulique était de 6,3%.
- > **La filière bioénergie évolue également à la hausse** avec des capacités supplémentaires +4,3% pour atteindre 1,3 GW.

La contribution des différentes filières de production varie tout au long de l'année

Tout au long de l'année, la production 2024 tirée par les deux filières principales éolienne et photovoltaïque a oscillé autour de la production 2023, supérieure en février et septembre avec des conditions de vent favorables, faible en fin d'année 2024 avec des conditions de vent et d'ensoleillement très défavorables.



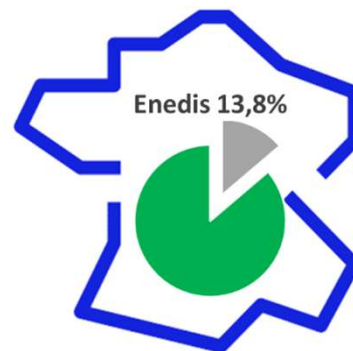
La contribution des différentes filières varie fortement dans l'année. La production éolienne est majoritaire en hiver, complétée par la cogénération et une production photovoltaïque faible. En été, la production photovoltaïque devient majoritaire et la production éolienne est plus faible.



Le taux de couverture moyen stable.

Du fait de l'architecture du réseau, une partie de l'énergie produite peut ne pas être consommée localement par les clients Enedis. Elle se trouve alors réacheminée (refoulée) vers le réseau de transport RTE. On définit la couverture de la consommation brute comme étant la part de la production décentralisée directement consommée par les clients raccordés au réseau Enedis et par les pertes. L'équilibre production / consommation étant similaire en 2023 et 2024, le taux de couverture est stable autour de 14%. La dynamique de forte hausse constatée en 2022 et 2023 a été ralentie par la baisse de la production de 2024.

Taux de couverture de la consommation brute par année



La production sur le réseau Enedis représente 13,8% de la production nationale

La production baisse dans la filière éolienne

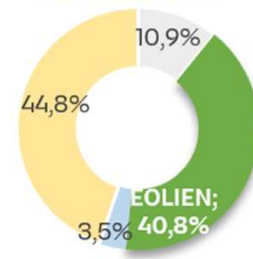
La croissance de la capacité installée dans la filière éolienne est similaire aux années précédentes **+1,0 GW en 2024 (+5,2 %)**. La filière éolienne qui était la première filière en puissance raccordée jusqu'en 2023 a cependant été dépassée par la filière photovoltaïque (21,1 GW).

Malgré la progression de la puissance installée, l'énergie produite par la filière éolienne est en recul comparée à 2023. Ce recul significatif **-5,3 TWh (-12,9%)** est lié aux conditions de vent peu favorables mais également à l'évolution à la baisse des prix de marché à terme et aux périodes de prix négatifs sur les marchés day ahead qui ont incité les producteurs à arrêter les installations.

La filière éolienne représente **40,8%** de la capacité de production installée et **48,9%** de l'énergie produite sur le réseau Enedis.

2024

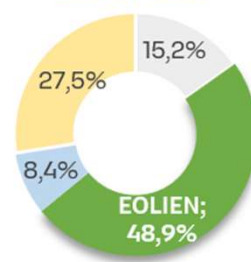
Puissance installée



19,2 GW
+5,9% vs 2023

9,0 MW/site

Energie produite

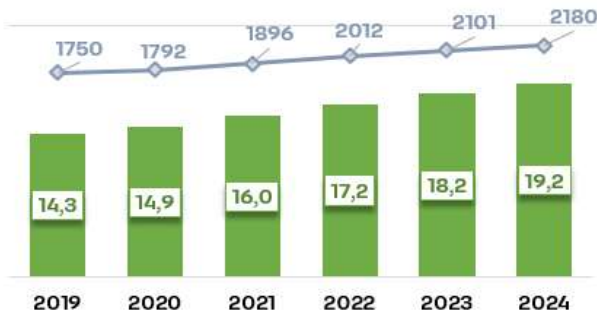


36,2 TWh
-12,9% vs 2023
77,7% de la production France

16,9 GWh/site

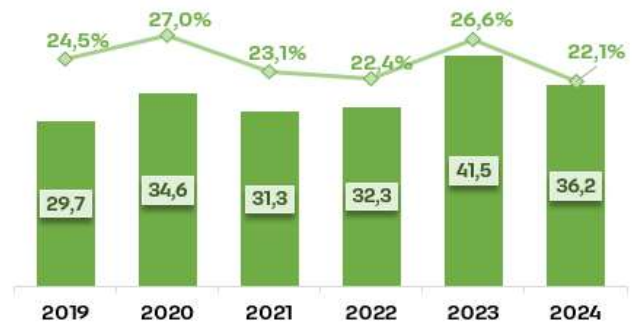
La capacité installée et le nombre de sites évoluent de façon similaire aux années précédentes.

■ puissance installée en GW ◆ Nombre de sites raccordés

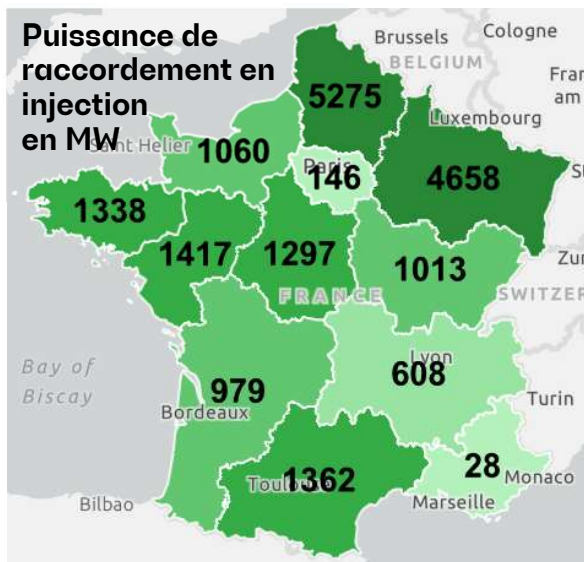


Le volume produit en 2024 est en retrait ainsi que le taux de charge*

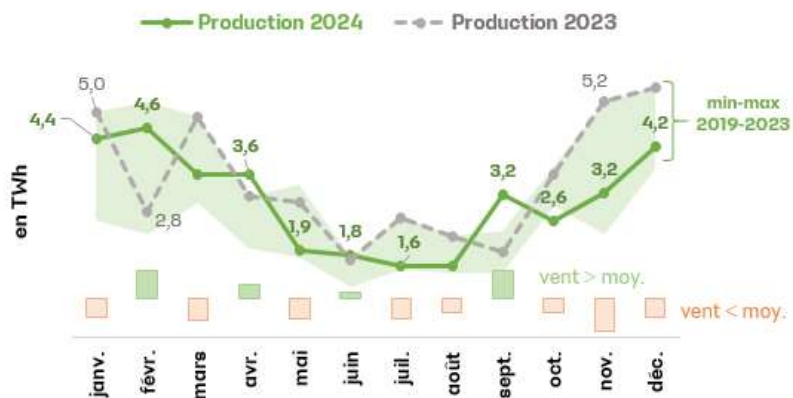
■ volume produit en TWh ◆ Taux de charge



Près de la moitié de la capacité de production raccordée se situe dans les régions Haut-de-France et Gand Est.



La production éolienne s'est placée en dessous de la production 2023 tout au long de l'année 2024 excepté en février et septembre avec des conditions de vent favorables.



*taux de charge : puis. moy. observée rapportée à la puis. installée

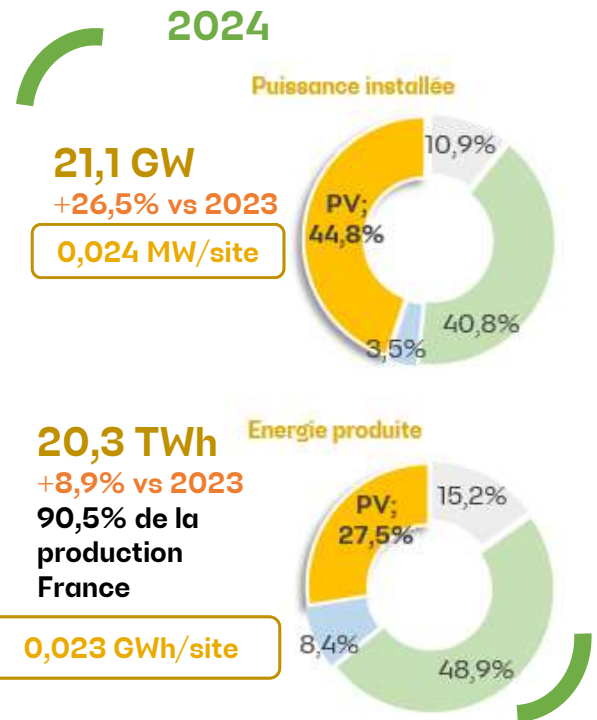
La production photovoltaïque progresse en 2024

La croissance de la capacité installée dans la filière photovoltaïque s'est accélérée en 2024 +4,4 GW (+26,5 %). La filière photovoltaïque est la première filière en puissance raccordée depuis 2024, elle représente 44,8% des capacités totales de production.

Avec la progression de la puissance installée, l'énergie produite augmente également mais de façon plus modérée +8,9%. Le taux de charge représentant le ratio entre la puissance réelle constatée et la puissance installée est faible en 2024. Cette baisse de la productivité du parc s'explique par les conditions météo très défavorables mais aussi par l'accélération de l'autoconsommation des sites raccordés en basse tension.

L'éolien représente 27,5% de l'énergie produite sur le réseau Enedis et 44,8% de la capacité installée.

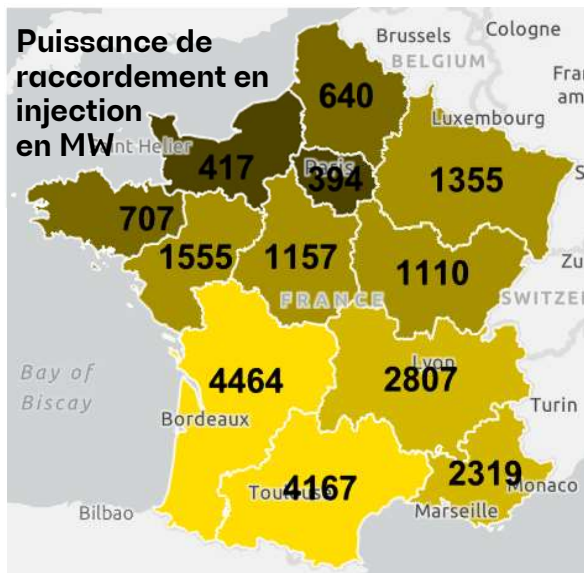
La capacité installée et le nombre de sites augmentent fortement en 2024 avec +4,4 GW installés et 211 000 nouveaux sites.



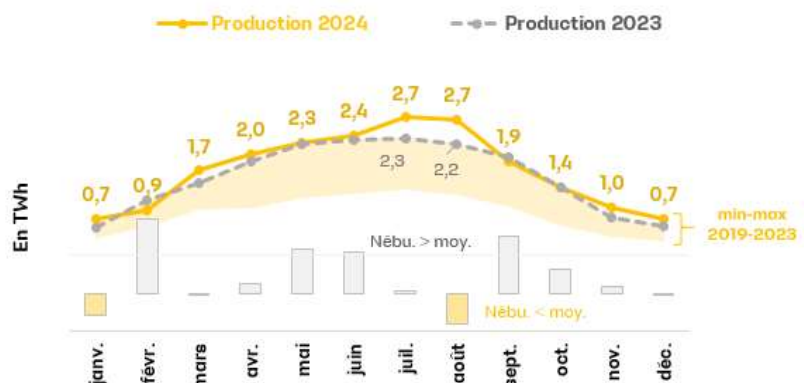
Le volume produit en 2024 augmente mais le taux de charge* marque un recul important.



Les régions Nouvelle-Aquitaine et Occitanie représentent environ 40% de la puissance raccordée au réseau Enedis.



La production photovoltaïque s'est placée au-dessus de la production 2023 tout au long de l'année 2024 excepté en février avec des conditions d'ensoleillement très dégradées. La production a été soutenue en été.



*taux de charge : puis. moy. observée rapportée à la puis. installée

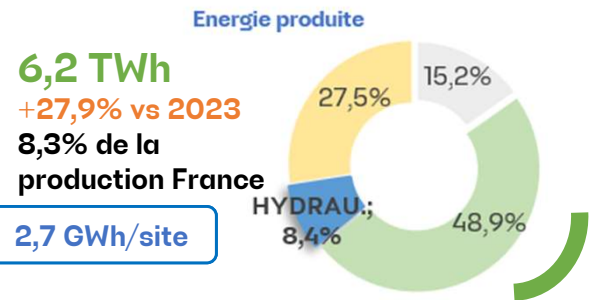
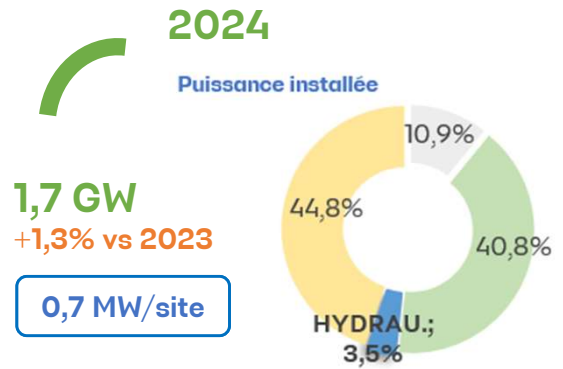
La production hydraulique est importante en 2024

La capacité installée a peu évolué en 2024 **+1,3%** (+20 MW) dans la filière hydraulique. Elle représente 3,5% de la capacité totale des unités de production raccordées au réseau Enedis.

La puissance installée de chaque site est modérée < 1GW, mais la production est importante (2,7 GWh/site) avec un **taux de charge*** inédit qui atteint **43,0%** en 2024.

L'année 2024 se classe parmi les dix années les plus pluvieuses depuis 1959 avec plus de 1000 mm de précipitations en moyenne sur le territoire français. Dans ce contexte particulier, l'énergie produite par la filière augmente de façon très significative comparée à 2023 **+27,9%** (+1,4 TWh). La filière hydraulique représente en 2024 8,4% de la production totale 2024.

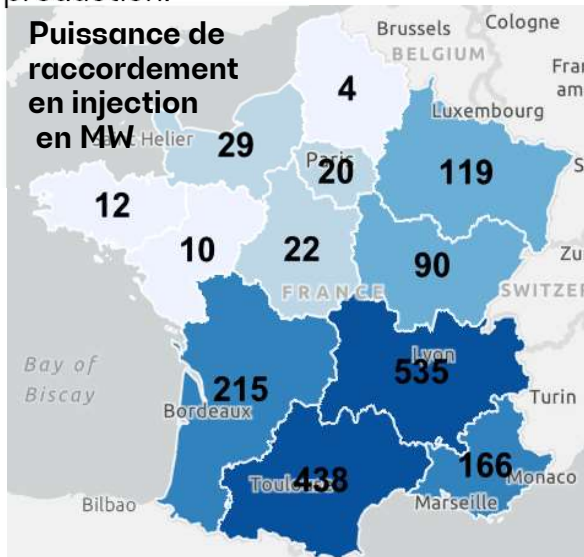
La capacité installée et le nombre de sites évoluent peu en 2024, ils marquent une légère hausse pour atteindre 1,7 GW et 2293 sites.



Le volume produit et le taux de charge* augmentent de façon significative en 2024 dans un contexte de forte pluviométrie.



La production hydraulique est concentrée dans les régions bénéficiant de reliefs montagneux dans les régions Auvergne-Rhône-Alpes et Occitanie qui représentent 58% de la production.



La production hydraulique a été soutenue tout au long de l'année 2024 se plaçant au-dessus de la production des années précédentes. La production a été particulièrement importante en mai 2024.



*taux de charge : puis. moy. observée rapportée à la puis. installée

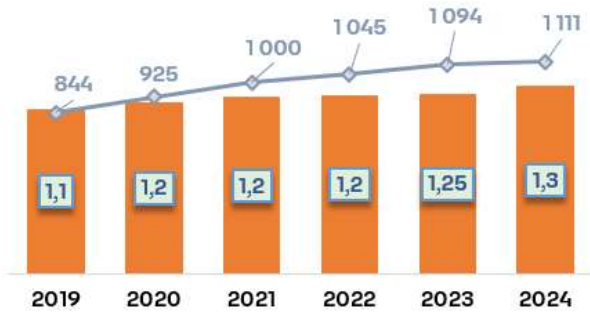
Zoom sur la filière bioénergie

La filière bioénergie, qui regroupe les filières Biogaz, Biomasse et Déchets Ménagers et Assimilés continue à progresser. La puissance raccordée atteint 1,3 GW en 2024, soit une augmentation de 4,1 % par rapport à 2023.

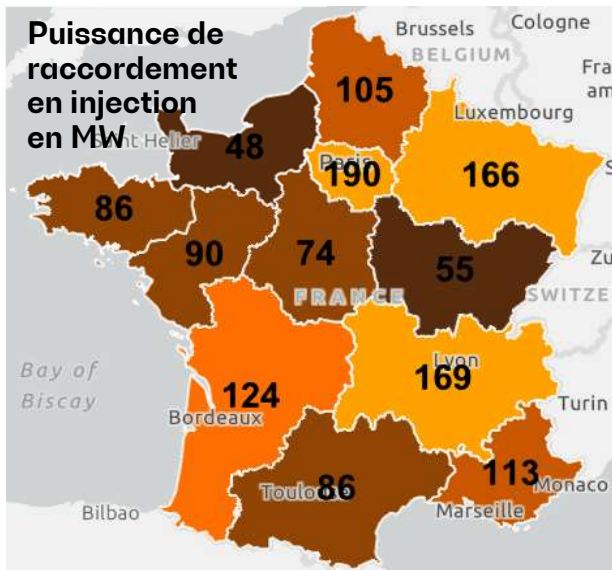
Le **taux de charge*** sur la filière bioénergie est élevée se plaçant à **54,9%**, avec une production stable et soutenue tout au long de l'année ne dépendant pas des conditions météorologiques. En 2024 la production bioénergie atteint 6,2 TWh, 8,3% de la production totale, alors que la capacité installée dans cette filière représente seulement 2,8% de la capacité totale.

La capacité installée et le nombre de sites poursuit son augmentation en 2024 pour atteindre 1,3 GW installé (vs 1,25 GW en 2023) et 1111 sites.

■ puissance installée en GW —◆ Nombre de sites raccordés

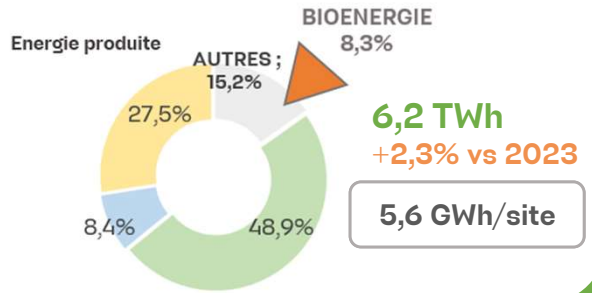
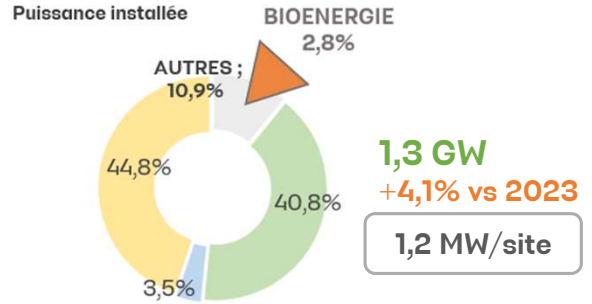


L'Île de France et l'Auvergne-Rhône-Alpes restent les régions où la filière bioénergie est la plus développée. Cette filière repose notamment sur des usines d'incinération d'ordures ménagères, très majoritairement localisées dans les zones urbaines denses.



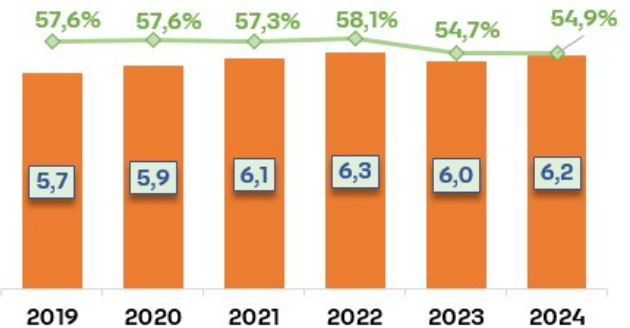
*taux de charge : puis. moy. observée rapportée à la puis. installée

2024

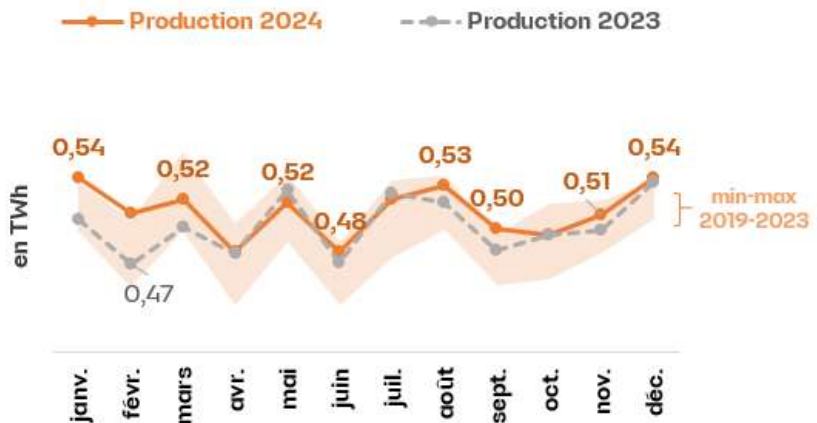


Le volume produit et le taux de charge* sont globalement stables. Le taux de charge est légèrement plus faible dans un contexte de prix des énergies élevés.

■ volume produit en TWh —◆ Taux de charge



La production est stable tout au long de l'année légèrement au-dessus des années précédentes avec le développement de la filière.



Glossaire

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). Dans ce document la section consommation inclut celle des ELD.

Consommation brute: Énergie des pertes et de l'ensemble des sites de consommation raccordés au réseau HTA/BT tension hors refoulement RTE.

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

Consommation des clients HTA : Énergie soutirée par les sites de consommation raccordés au réseau Enedis et dont la puissance souscrite est > 250 kW.

Consommation des clients BTSup : Énergie soutirée par les sites de consommation raccordés au réseau Enedis dont la puissance souscrite est > 36 kVA.

Consommation des clients BTInf : Énergie soutirée par les sites de consommation raccordés au réseau Enedis dont la puissance souscrite est < 36 kVA.

Echanges nets ELD : Soldes des échanges avec les ELD (soutirage ELD – injection ELD).

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.

GRD : Gestionnaire de Réseau de Distribution, tel que Enedis, ELD.

HTA : Haute Tension A ou moyenne tension.

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.

Pertes : Énergie représentant les pertes techniques et non techniques.

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 stockage hors hydraulique.

Puissance installée : Potentiel de production d'une unité de production raccordée au réseau Enedis. Dans ce document elle vaut la puissance de raccordement en injection.

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

RTE (Réseau de Transport d'Électricité) : 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 : Rapport entre la puissance moyenne produite sur une période donnée par unité de production et sa puissance installée.

Taux de couverture : Rapport entre la puissance de production générée et les soutirages totaux.

Taux de refoulement RTE : Rapport entre le refoulement RTE et la production décentralisée sur le réseau Enedis.

Température normale : Température «normale saisonnière» établie pour une durée de 10 ans en fonction de températures constatées sur une période de 30 ans.

Température réalisée : 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.

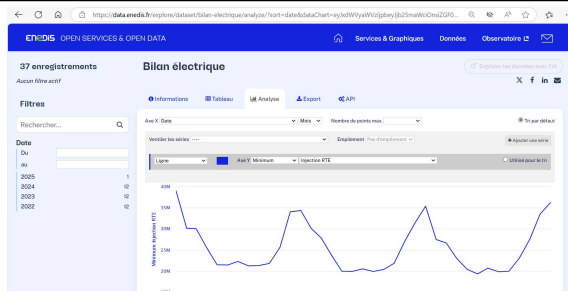


Bilan électrique Enedis - Analyse mensuelle:

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

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

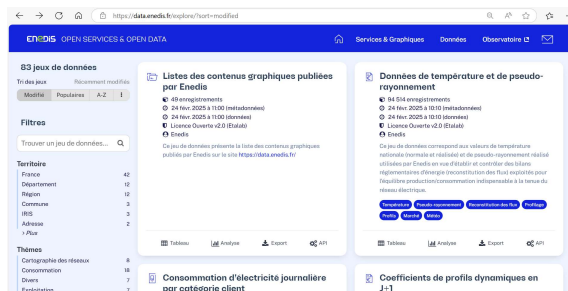
<https://data.enedis.fr/pages/bilan-electrique>



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 3 années précédentes.

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

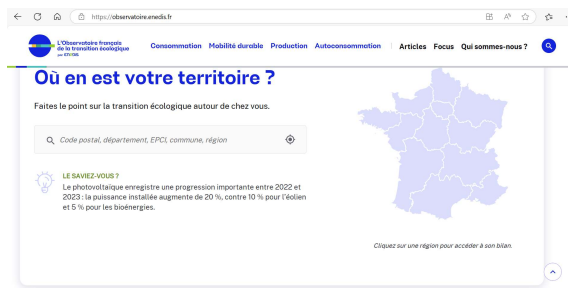


Open Data Enedis, Observatoire français de la transition écologique:

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, responsable notamment de la publication mensuelle et annuelle des analyses du bilan électrique sur le site officiel d'Enedis <https://www.enedis.fr/documents> et sur l'open data d'Enedis <https://data.enedis.fr/pages/bilan-electrique/>.

Les données de 2024 de ce document ont été générées à la date photo du 08 janvier 2025. Elles sont susceptibles d'évoluer.

Vos contacts

Audrey LAGACHE / Isabelle JACOB / Habib LOUM

Service Bilan Electrique et Prévisions
Enedis – Direction Finances Achats Assurances

audrey.lagache@enedis.fr

isabelle.jacob@enedis.fr

habib.loum@enedis.fr

Emmanuelle RUGET

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

emmanuelle.ruget@enedis.fr