



Les chiffres clés



5,2 TWh en février record de production mensuelle éolienne



16 GW le 16 février à 20h, pic de production record



solde des échanges en février, la France est redevenue exportatrice nette



185,6 €/MWh baisse du prix français



Dans cette édition

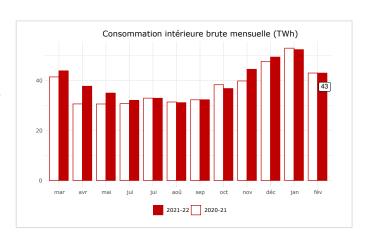
- Analyse du mois
- Les grandes tendances (p.2)
- Cartes des évolutions du réseau (p.5)
- Annexes / données de référence (p.6)

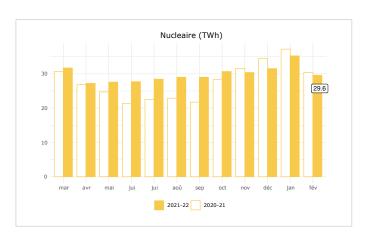
Analyse des mois de janvier et février

LES GRANDES TENDANCES

La consommation intérieure brute stable

La consommation intérieure brute d'électricité s'est établie à 52,4 TWh en janvier et 43,0 TWh en février, des valeurs proches de celles de 2021. Janvier était caractérisé par des températures hétérogènes mais conformes en moyenne à la normale, alors que celles de février (en moyenne 8,1 °C) ont été majoritairement supérieures à la normale de 2,4 °C. La consommation corrigée des aléas météorologiques s'élève à 45,2 TWh en février 2022, stable par rapport à 2021 (44,9 TWh).





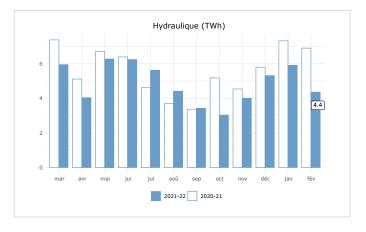
Une production nucléaire en baisse

La baisse de production a fait suite à de nombreux prolongements de maintenance de réacteurs nucléaires qui se sont chevauchés avec de nouveaux arrêts planifiés.

La production nucléaire a reculé en janvier et en février respectivement de 5,1 % et 2,5 % par rapport à 2021. Cette baisse était liée à une indisponibilité du parc en augmentation, atteignant 13,5 GW en janvier et 16,4 GW en février.

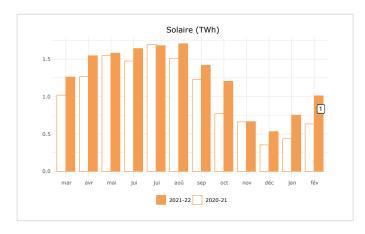
La production hydraulique s'est établie à 5,9 TWh en janvier et 4,4 TWh en février, en forte baisse comparé à l'année dernière (-27 % en moyenne sur les deux mois). Ceci est expliqué par une pluviométrie déficitaire de 40 % en janvier et 30 % en février.

A noter qu'en 2021, la production hydraulique était importante et particulièrement sollicitée sur la période pour compenser une production nucléaire en baisse.





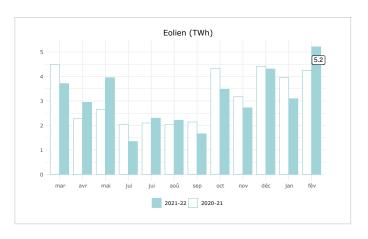
Analyse des mois de janvier et février



La production solaire a atteint 0,9 TWh en moyenne sur les deux mois. Cette valeur est en forte hausse par rapport à janvier février 2020 (+65 %), favorisée par un ensoleillement bien supérieur aux normales en sur certaines régions de France. Cette hausse est également grandement favorisée par une nette progression du parc installé en France. Par rapport à février 2021, la puissance installée solaire varie de 2,7 GW.

En janvier, la production éolienne a reculé (-21,9 % par rapport à 2021) avec un vent moins fort que la normale en France.

A partir de février, une succession de tempêtes sur le Nord en milieu de mois et plusieurs coups de vent sur le Sud-Est ont provoqué un vent excédentaire sur ces régions. La production en février s'est envolée atteignant 5,2 TWh, un record jamais atteint. En particulier le mercredi 16 février à 20h, où la production instantanée atteignait elle aussi un record à 16 GW. A ce moment, le taux de couverture éolien de la consommation s'élevait à 25 %.





Analyse des mois de janvier et février

Baisse du prix journalier français

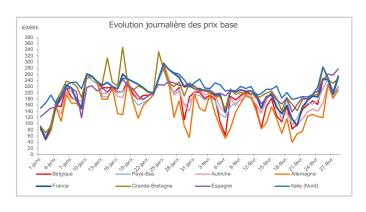
Après les valeurs élevées affichées en décembre 2021, les prix européens du début d'année ont, en moyenne, reculé. Cependant, la fin du mois de février a été marquée par le début de l'offensive russe sur l'Ukraine qui a provoqué une forte remontée des prix.

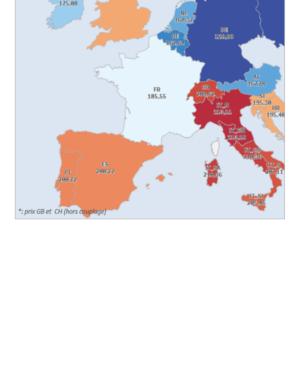
Le recul moyen des prix a cependant caché des dynamiques différentes selon la période. En effet, les prix européens ont progressé au début du mois de janvier avec la reprise d'activité liée à la rentrée. Dans la suite du mois de janvier, ils se sont maintenus à des niveaux élevés par une production éolienne moyenne faible, des températures en dessous des normales de saison et des conditions de marché défavorables avec des cours des combustibles et des quotas de CO2 très hauts. Le prix français s'est établi à 211,4 €/MWh en moyenne (-63,3 €/MWh par rapport au mois de décembre) bien au-dessus de celui de ses voisins de la région CWE* (167,7 €/MWh en Allemagne, 191,4 €/MWh en Belgique).

En février, les prix moyens ont continué à reculer en Europe grâce aux températures clémentes pour la saison et à la production éolienne soutenue. La baisse a été observée jusqu'à la dernière semaine du mois. Le conflit russo-ukrainien a ensuite occupé le devant de la scène et provoqué une forte augmentation des prix des combustibles entraînant une envolée des prix européens. Le prix moyen dans la région CWE* a ainsi progressé de 32 % sur la dernière semaine par rapport à la précédente.

Le solde des échanges est resté importateur en janvier avec -1,2 TWh en raison notamment des productions nucléaire et hydraulique faibles pour la période. La France a ainsi été en situation importatrice nette pendant trois mois consécutifs pour la première fois. Le solde des échanges est passé exportateur le mois suivant avec 1,7 TWh. La France a été exportatrice nette sur toutes ces frontières hors région CWE*. Cette dernière a en effet bénéficié d'une production éolienne abondante moins chère, en Allemagne notamment.

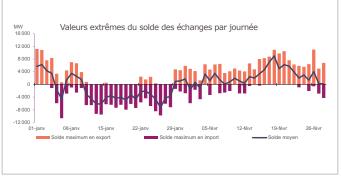
*La région CWE (Central West Europe) regroupe l'Allemagne, la France, la Belqique, les Pays-Bas et l'Autriche.





Prix Spot en Europe

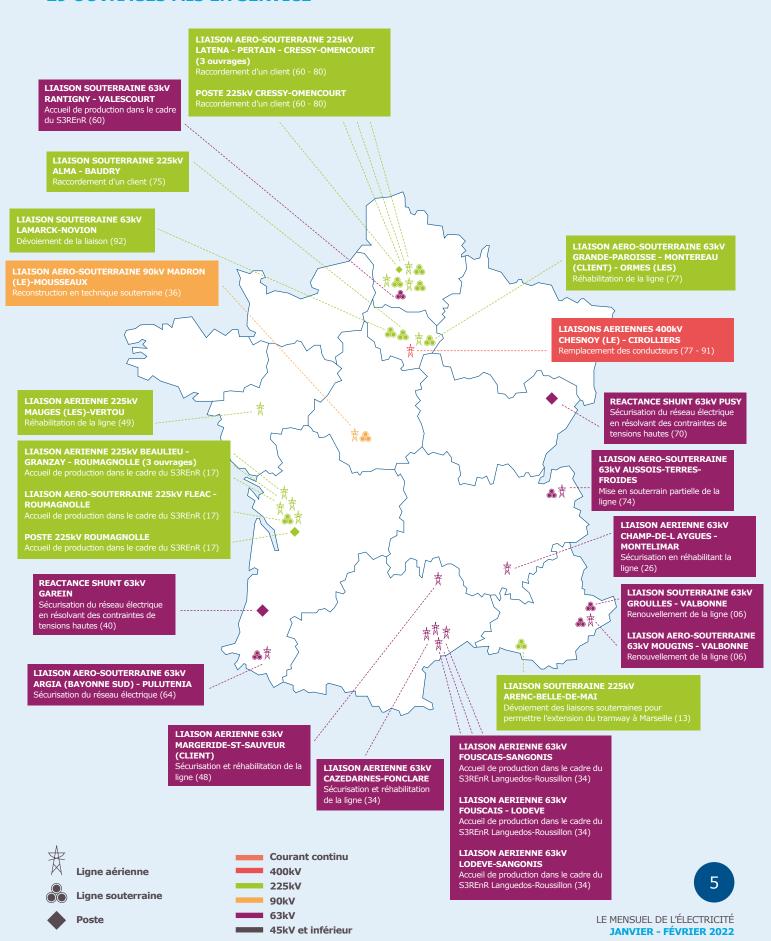
Sens du spread

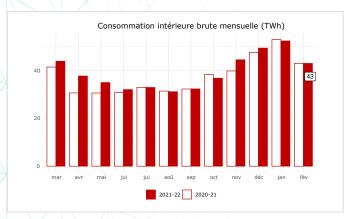


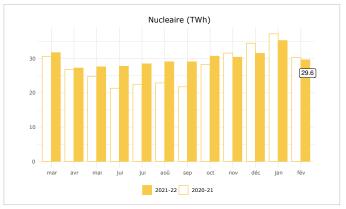


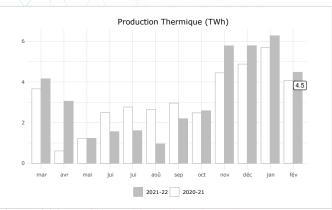
Carte des évolutions du réseau

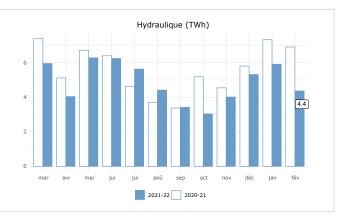
29 OUVRAGES MIS EN SERVICE

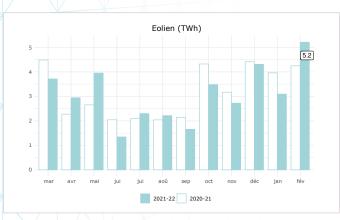




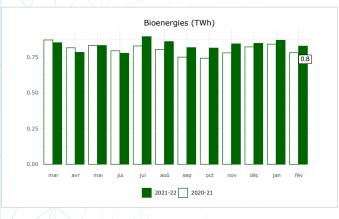


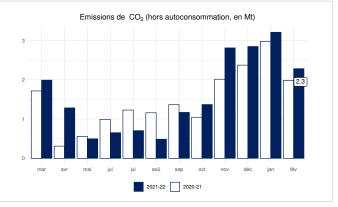


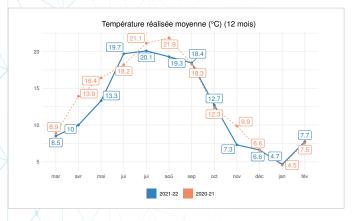


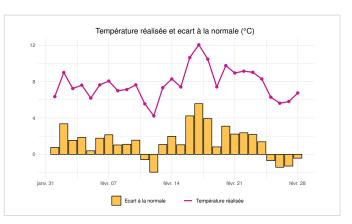


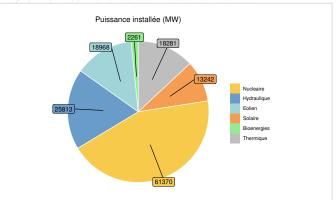


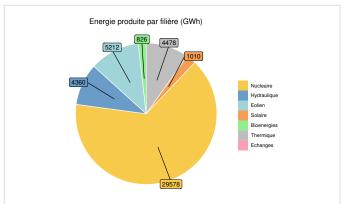


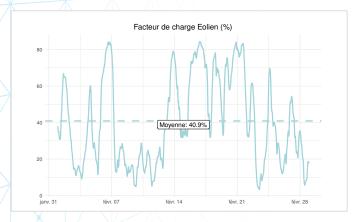


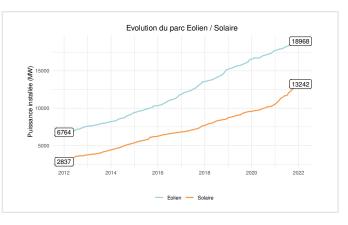


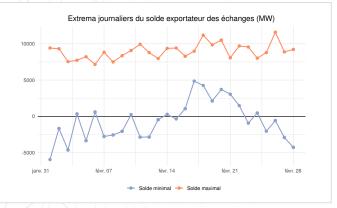


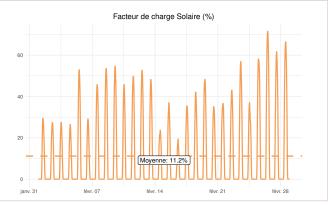


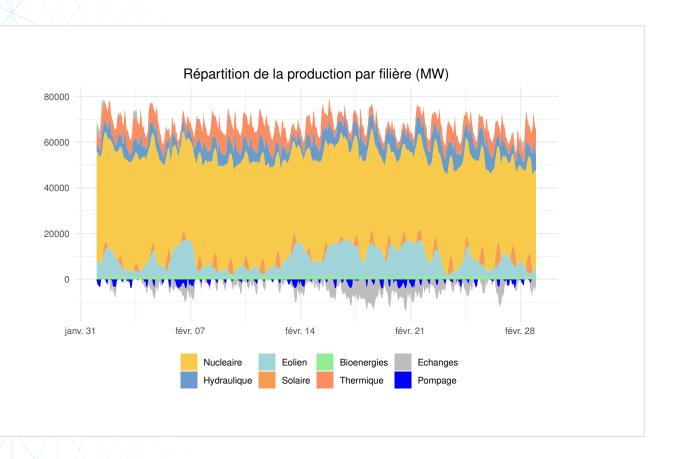








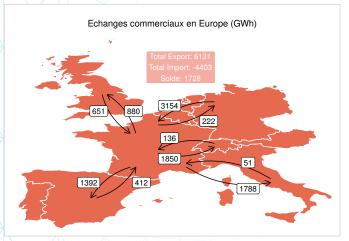


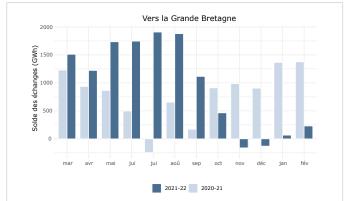


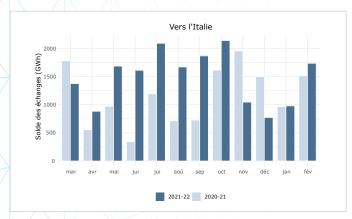
Filière	Puissance installée sur le RPT au 28/02/2022	tallée Projets en dévelop	
		Nb	Puissance cumulée
Eolien Terrestre	1 522 MW	45	2 958 MW
Eolien Offshore	0 MW	11	3 640 MW
Solaire	828 MW	44	5 518 MW

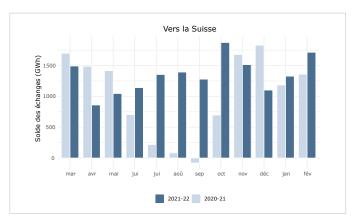
Ces données de référence sont disponibles sur la <u>plateforme Open Data Réseaux Énergies (ODRÉ).</u>

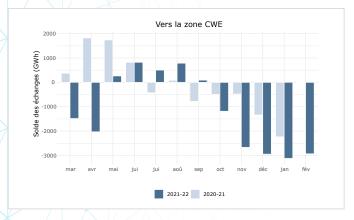
ÉCHANGES

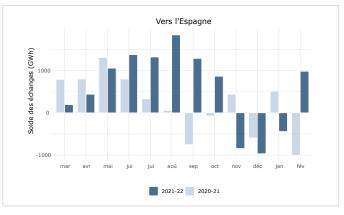






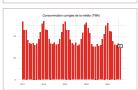




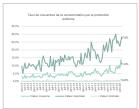


Glossaire

Tris. Consumeration Histories Incide mentiosche III. II. III. II. III. II. III. II. III. II. III. III













SOURCE DES DONNÉES

Cette publication s'appuie sur les données de comptage collectées par RTE sur le réseau public de transport, ainsi que sur les données recueillies auprès des gestionnaires de réseaux de distribution, notamment Enedis et EDF Systèmes Energétiques Insulaires pour la Corse.

CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE MENSUELLE

Consommation au périmètre France, Corse comprise, et pertes incluses

CONSOMMATION CORRIGÉE DE L'ALÉA CLIMATIQUE

Consommation de la France, Corse comprise, corrigée de l'effet du climat et du 29 février, hors secteur énergie.

PRODUCTION

La catégorie «Hydraulique» comprend tous les types de centrales hydrauliques (éclusée, fil de l'eau...). La consommation induite par le pompage des centrales dites «Step» n'est pas déduit de la production. La catégorie «Nucléaire» comprend tous les groupes nucléaires. La consommation des groupes auxiliaires est déduite de la production. La catégorie «Thermique à combustible fossile» comprend les combustibles de type Charbon, Fioul et Gaz. La catégorie «Bioénergies» comprend les combustibles de type biomasse, biogaz, les déchets ménagers et les déchets papeterie/carton. Les valeurs de puissance installée sont valables pour la fin du mois, à l'exception des catégories «Eolien» et «Solaire» valables pour le début de mois.

COUVERTURE DE LA CONSOMMATION

Taux de couverture : Rapport entre la puissance éolienne générée et la consommation intérieure brute du moment.

PARC DE PRODUCTION

RPT : Réseau Public de Transport

Eolien : projets éoliens onshore et offshore. La part de la puissance offshore est précisée en ligne inférieure. **Puissance installée :** puissance cumulée des installations en exploitation.

Projets en développement : Projets entrés en file d'attente de raccordement au sens de la procédure de raccordement, c'est-à-dire qui ont signé avec RTE une *«proposition d'entrée en file d'attente»* ou une *« proposition technique et financière »*, ou qui ont été retenus dans le cadre d'un appel d'offres.

Projets en préparation : Projets dont la « proposition d'entrée en file d'attente » ou la « proposition technique et financière » est en attente de finalisation et d'accord du producteur. **Sortie de file d'attente :** Les projets sortis de file d'attente après raccordement au RPT sont comptabilisés dans la puissance de production installée du système électrique à la mise en service. Celle-ci peut intervenir plusieurs mois plus tard.

LES PRIX EN EUROPE

Moyenne mensuelle des prix spot dans les différentes zones de prix de la région couplée. La France est toujours représentée en blanc, les autres zones sont colorées en fonction de l'écart de prix par rapport à la France (bleu : **prix inférieur, rouge : prix supérieur, plus la couleur est foncée, plus l'écart est important**).

EVOLUTION JOURNALIÈRE DES PRIX SPOT

Evolution, sur un mois en moyenne journalière, du prix spot en France et dans les régions voisines couplées (NB : pour l'Italie on représente le prix de la zone nord, pour les pays nordiques la moyenne des zones affichées sur la carte).

