



Le mensuel de l'électricité

DÉCEMBRE 2021



Les chiffres du mois



+3,7 %

Hausse de la consommation intérieure brute par rapport à décembre 2020



274,7 €/MWh

Prix moyen mensuel français à nouveau en progression



- 2,2 TWh

Solde des échanges importateur en France



- 8,5 %

Baisse de la production nucléaire par rapport à décembre 2020

Dans cette édition



— Analyse du mois

- Les grandes tendances de décembre (p.2)
- Carte des évolutions du réseau (p.5)
- Annexes – données de référence (p.6)

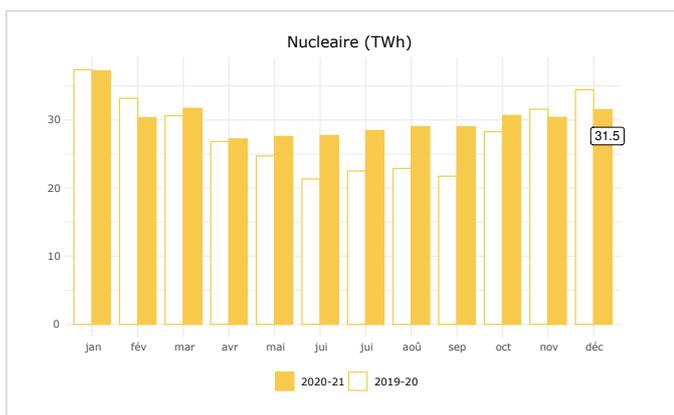
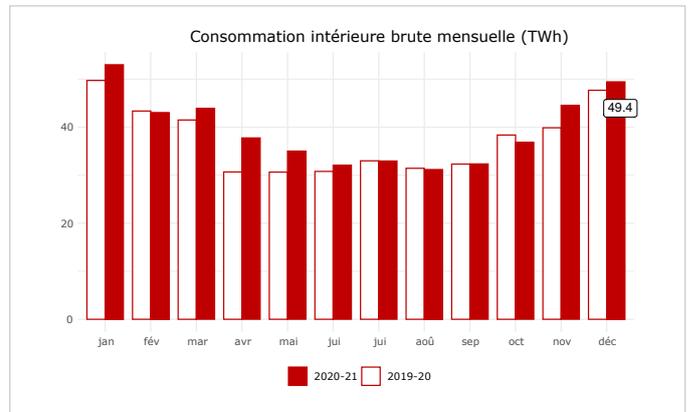
Analyse du mois de décembre

LES GRANDES TENDANCES

La consommation intérieure brute en hausse

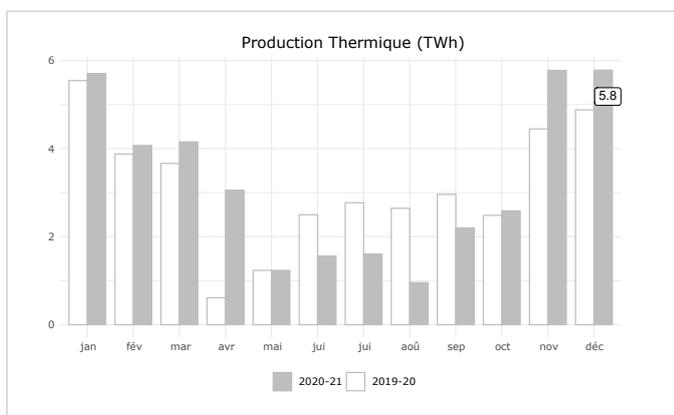
La consommation intérieure brute d'électricité s'établit à 49,4 TWh, en hausse de 3,7% par rapport à décembre 2020. En effet, l'activité économique est plus dynamique que l'année passée sur la même période.

La consommation corrigée des aléas météorologiques s'élève à 50,9 TWh. Les températures sont bien supérieures aux normales de saison à partir du 23 décembre (+ 5,2°C en moyenne), ce qui explique cette correction à la hausse.



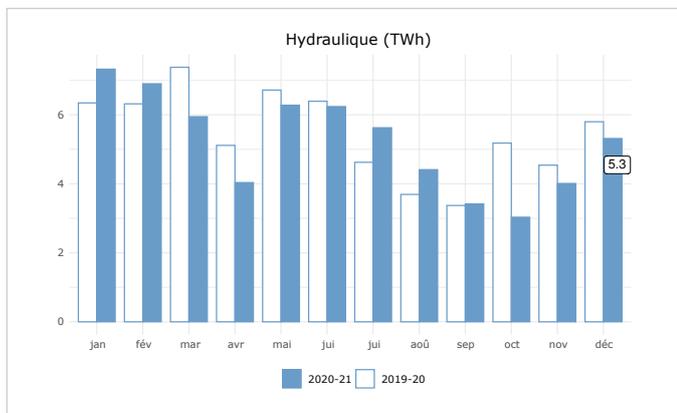
Une production nucléaire en légère baisse

La production nucléaire recule de 8,5% par rapport à décembre 2020 et atteint 31,5 TWh. Cette baisse est liée à une forte indisponibilité du parc (+30%), notamment suite à la maintenance des centrales de palier N4. En effet, la maintenance de la centrale de Civaux a été prolongée suite à la détection de défaut, cela a aussi entraîné l'arrêt de la centrale de Chooz à partir de mi-décembre à titre préventif.



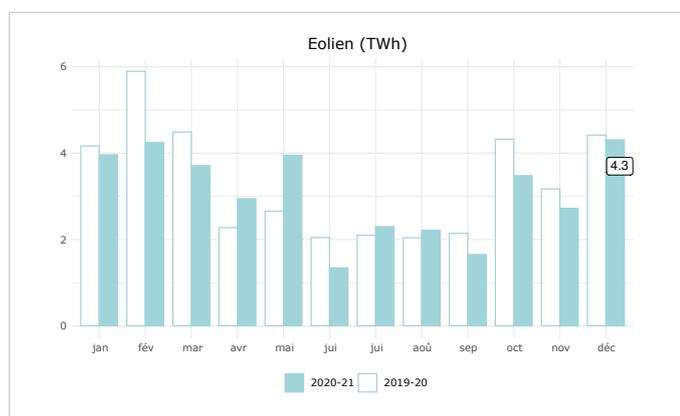
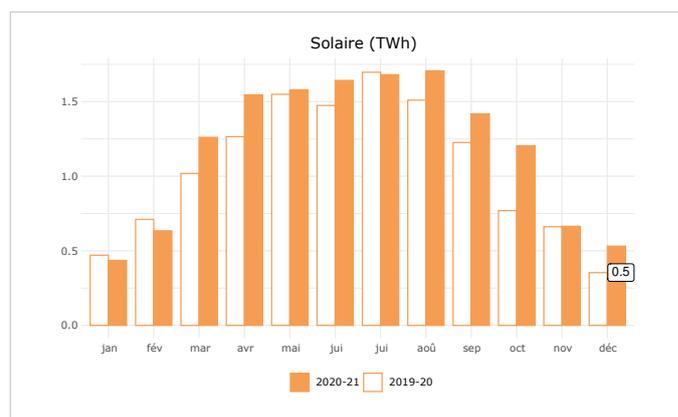
La production thermique à combustible fossile est en forte hausse par rapport à décembre 2020 et s'établit à 5,8 TWh (+ 18,5 %), un niveau équivalent au mois précédent. Cette production compense la baisse de production de certaines filières, dans un contexte de hausse de la consommation. La production charbon et gaz atteignent respectivement 0,5 TWh et 5,0 TWh. Comme le mois précédent, le recours à ces filières alors que les prix du charbon et du gaz sont élevés entraîne une forte augmentation des prix de l'électricité (voir chapitre sur les prix de marchés français).

Analyse du mois de décembre



La production hydraulique s'établit à 5,3 TWh, en baisse comparé à décembre 2020 (- 8,4 %). Malgré une pluie excédentaire de 20 % en décembre, les stocks hydrauliques restent faibles par rapport aux années passées.

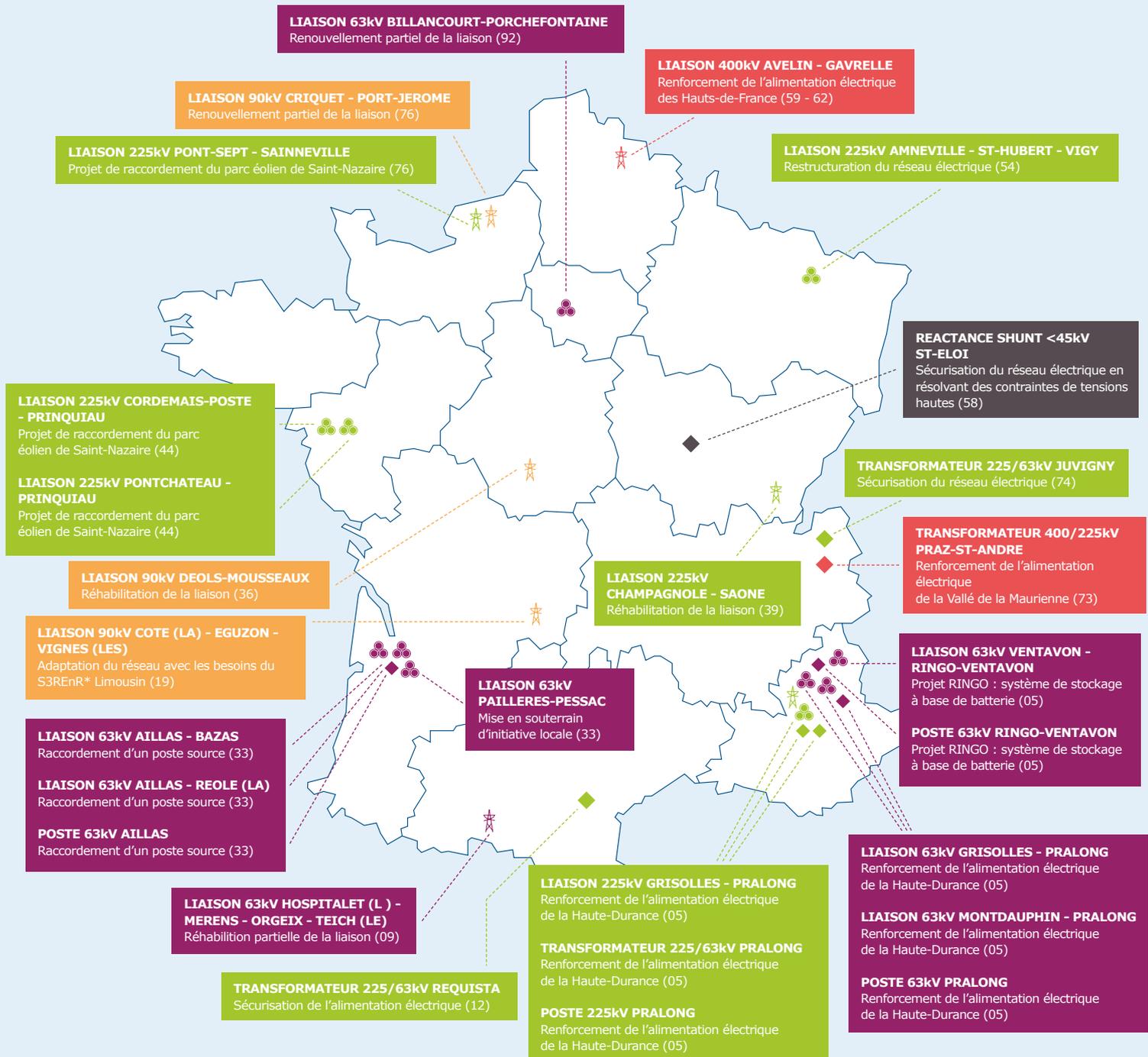
La production solaire s'établit à 0,5 TWh, en augmentation par rapport à décembre 2020 (+50 %), favorisée par un ensoleillement bien supérieur aux normales en particulier sur la partie sud de la France.



A l'inverse, la production éolienne diminue légèrement par rapport à décembre 2020 (-2,5 %), tirée par des épisodes venteux peu fréquents sur la période.

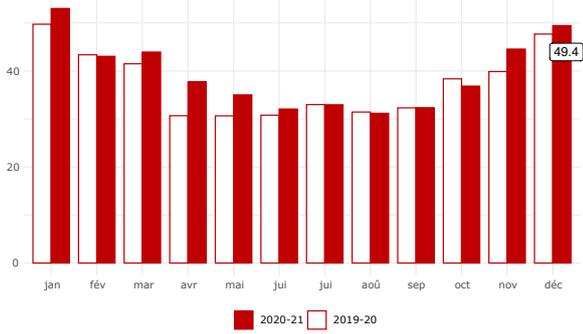
Carte des évolutions du réseau

27 OUVRAGES ONT ÉTÉ MIS EN SERVICE

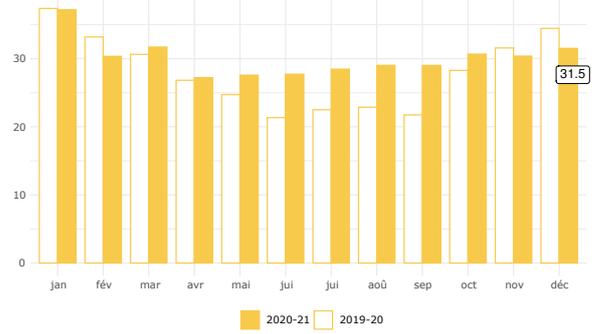


Annexes — Données de référence

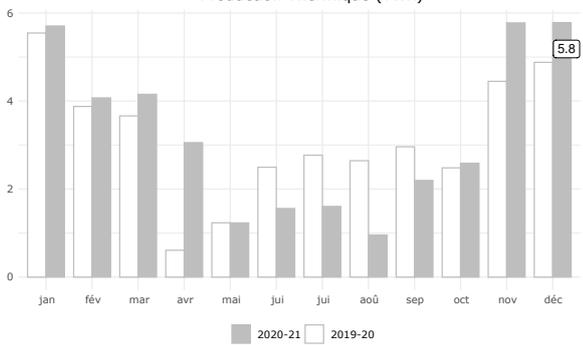
Consommation intérieure brute mensuelle (TWh)



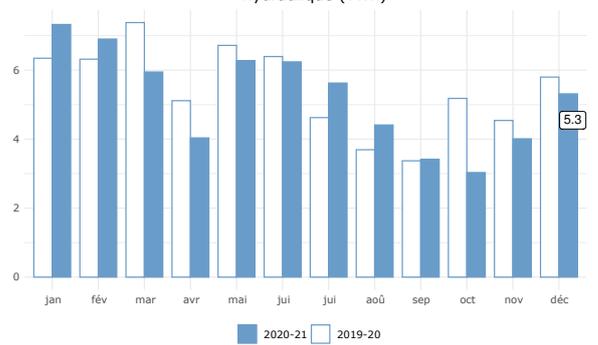
Nucléaire (TWh)



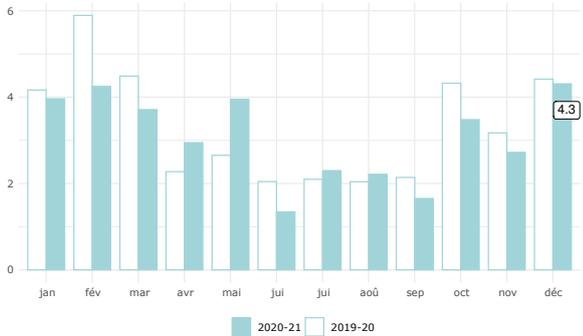
Production Thermique (TWh)



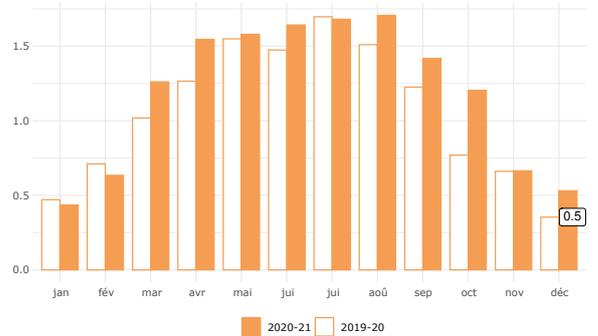
Hydraulique (TWh)



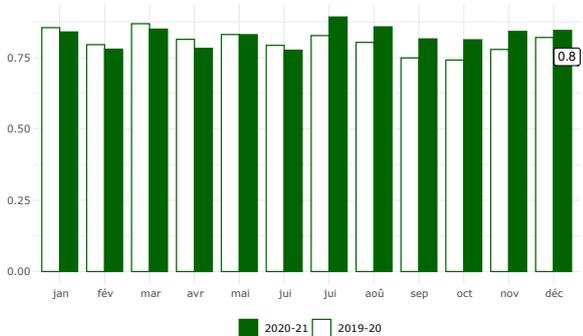
Eolien (TWh)



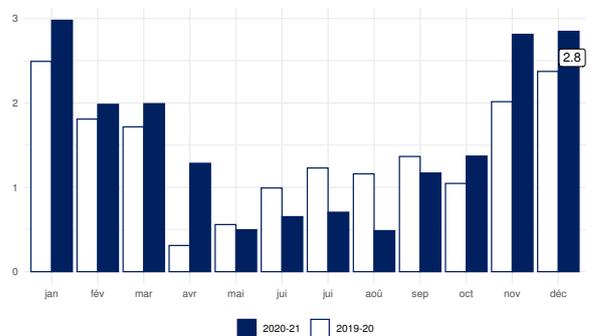
Solaire (TWh)



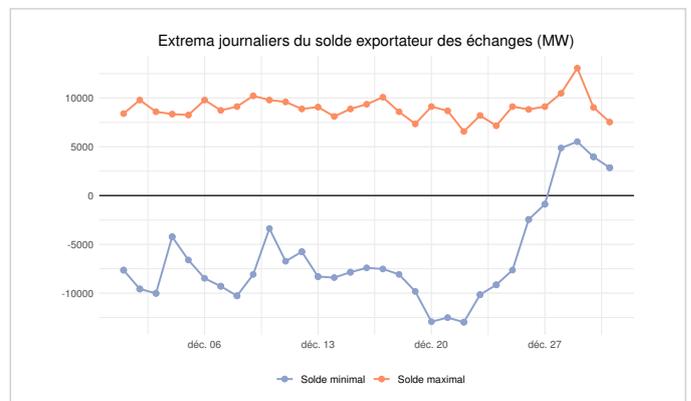
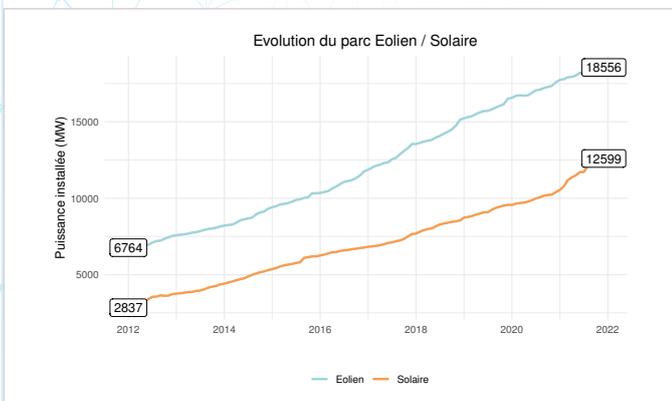
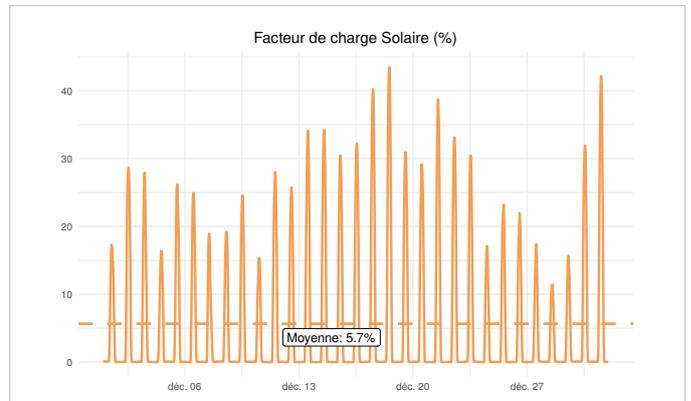
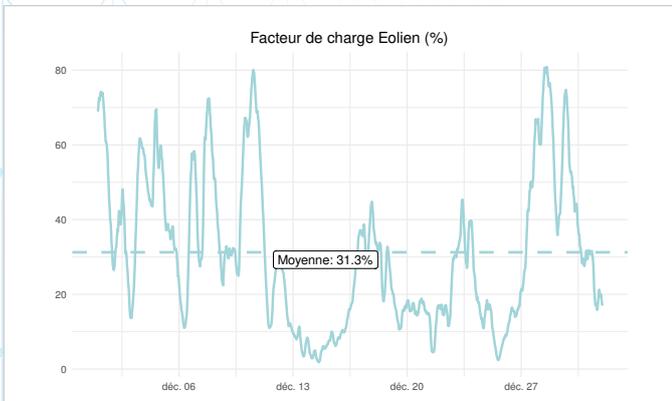
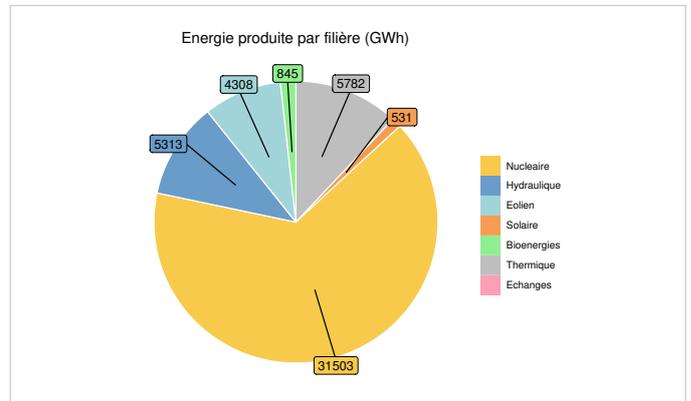
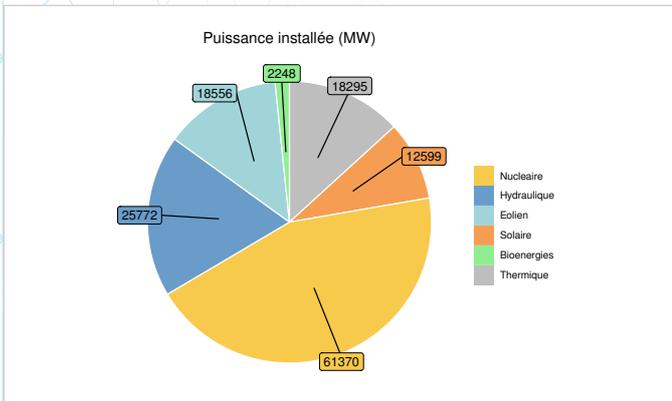
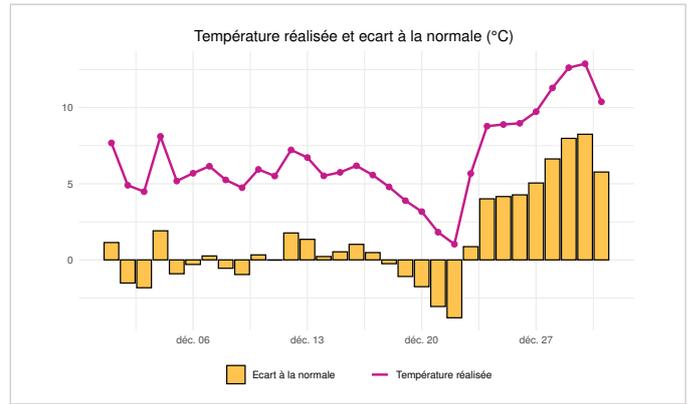
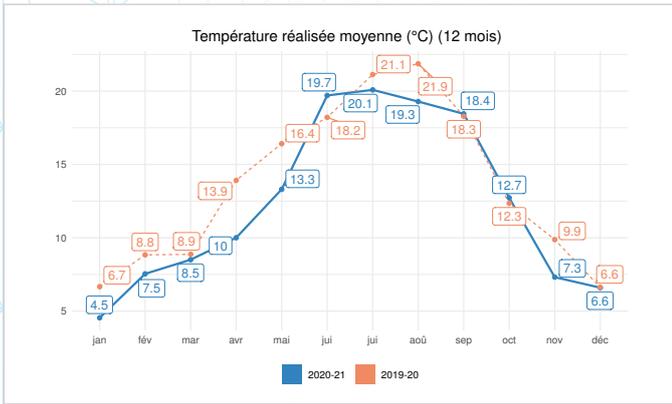
Bioénergies (TWh)



Emissions de CO₂ (hors autoconsommation, en Mt)

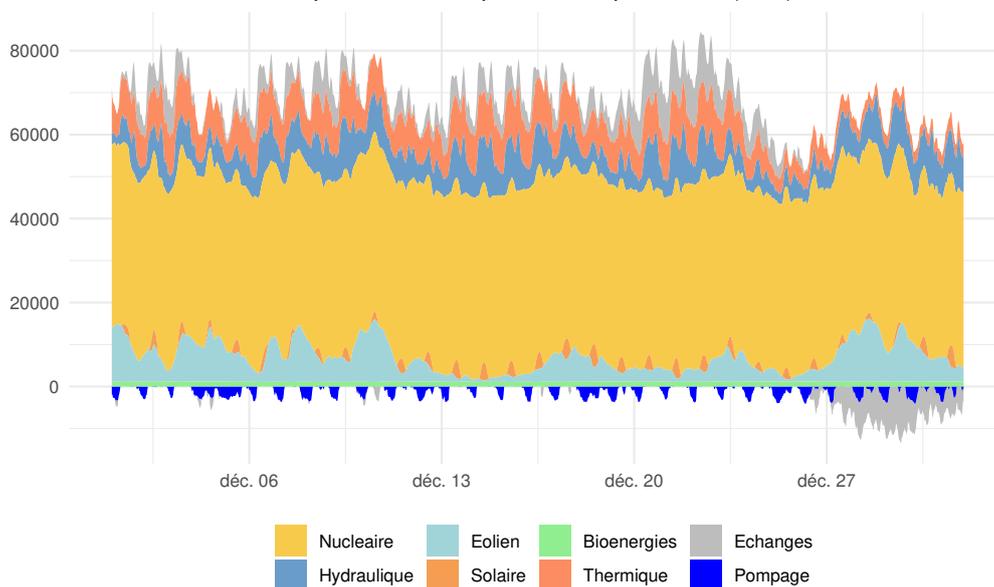


Annexes — Données de référence

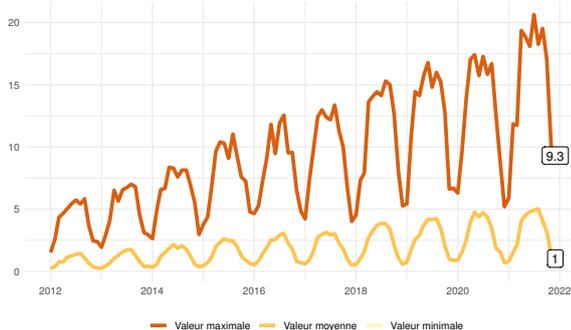


Annexes — Données de référence

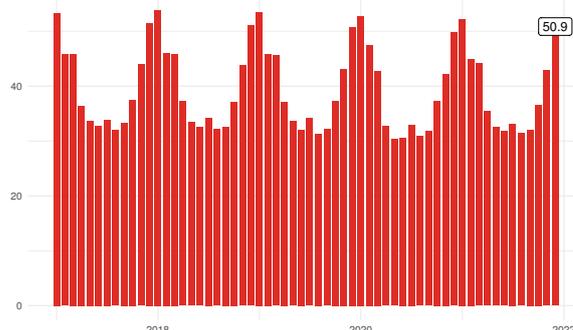
Répartition de la production par filière (MW)



Taux de couverture de la consommation par la production solaire (%)



Consommation corrigée de la météo (TWh)

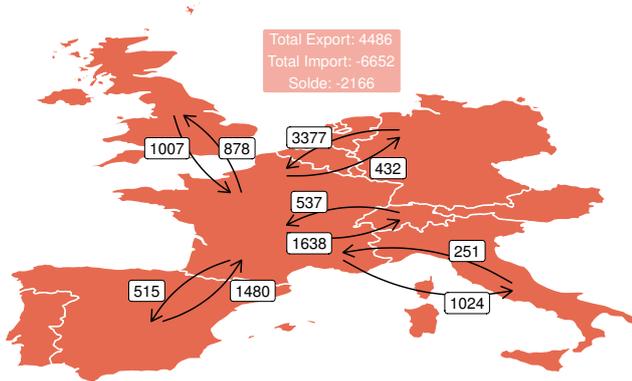


Filière	Puissance installée sur le RPT au 31/10/21	Projets en développement		Projets en préparation	
		Nb	Puissance cumulée	Nb	Puissance cumulée
Eolien Terrestre	1 423 MW	45	2 857 MW	15	916 MW
Eolien Offshore	0 MW	11	3 634 MW	4	6 250 MW
Solaire	786 MW	19	4 034 MW	55	4 835 MW

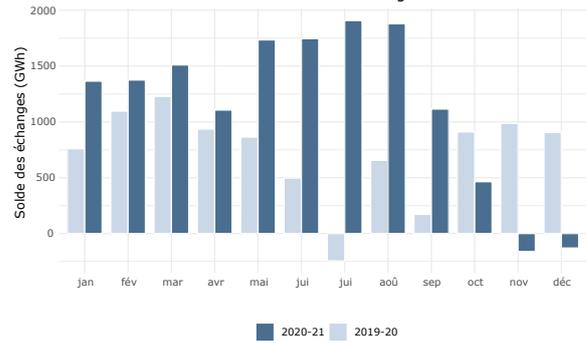
Ces données de référence sont disponibles sur la [plateforme Open Data Réseaux Énergies \(ODRÉ\)](#).

ÉCHANGES

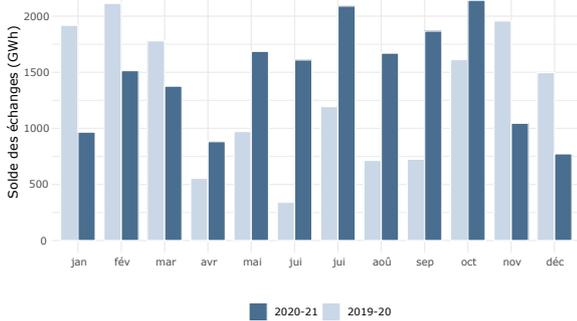
Echanges commerciaux en Europe (GWh)



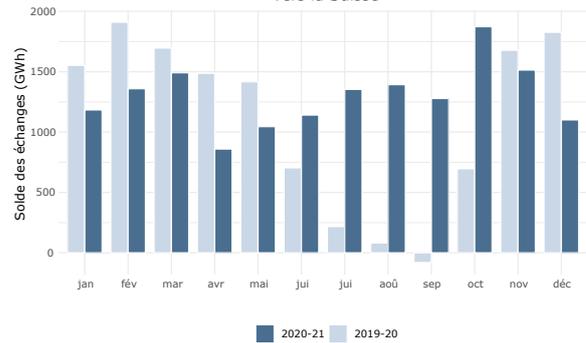
Vers la Grande Bretagne



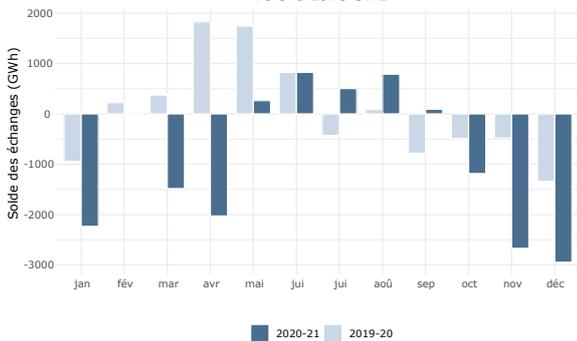
Vers l'Italie



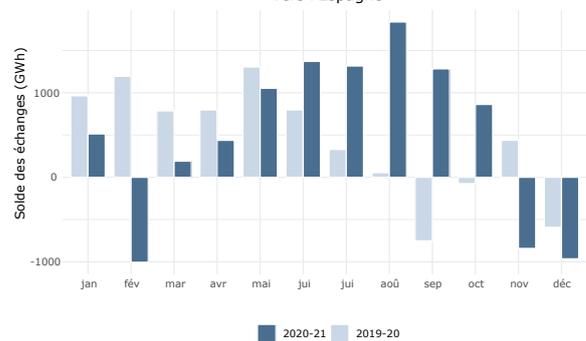
Vers la Suisse



Vers la zone CWE



Vers l'Espagne



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 Énergétiques Insulaires pour la Corse.



CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE MENSUELLE

Consommation au périmètre France, Corse comprise, et pertes incluses

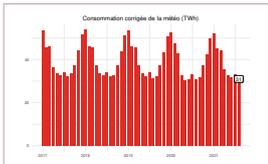
TENDANCES PAR SECTEUR EN ANNÉE MOBILE CORRIGÉES DE L'ALÉA CLIMATIQUE

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

Consommation sur réseau de distribution : Assimilable à la consommation des secteurs résidentiels et PMI/PME. Donnée corrigée de l'effet du climat et du 29 février.

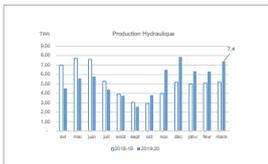
Consommation des sites industriels raccordés au RPT : le secteur énergie n'est pas pris en compte. Le RPT est le réseau public de transport d'électricité. Donnée corrigée du 29 février.

Tendance en année mobile : évolution entre les 12 dernières valeurs mensuelles cumulées et les 12 précédentes.



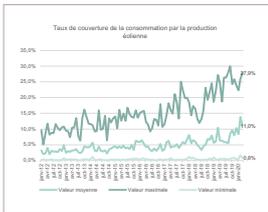
PRODUCTION

La catégorie «*Hydraulique*» comprend tous les types de centrales hydrauliques (éclusee, fil de l'eau...). La consommation induite par le pompage des centrales dites «*Step*» n'est pas déduite 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

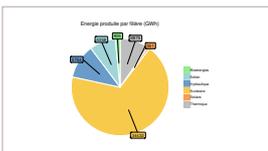
Eolien : projets éoliens onshore et offshore. La part de la puissance offshore est précisée en ligne inférieure.

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.



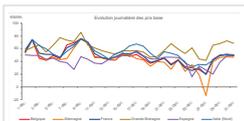
LES PRIX EN EUROPE

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).





Le réseau
de transport
d'électricité

RTE Le Réseau de Transport d'Electricité
Immeuble WINDOW
7C, Place du Dôme
92073 PARIS LA DEFENSE CEDEX