

CHIFFRES CLÉS DES PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ SUR LES MARCHÉS DE GROS FRANÇAIS EN 2024

Février 2025

En 2024, les prix sur les marchés de gros ont poursuivi leur recul depuis la crise énergétique de 2022 :

- le **prix spot moyen annuel français a été de 58 €/MWh** (contre 97 €/MWh en 2023 et 276 €/MWh en 2022). Il a ainsi retrouvé un niveau similaire à ceux observés avant les crises sanitaire et énergétique mais présente une plus grande volatilité, avec une augmentation des épisodes de prix faibles ou négatifs (voir ci-contre) ;
- les prix à terme français ont également baissé de manière significative en 2024, dans le prolongement des prix à terme du gaz, mais restent plus élevés qu'en 2019.

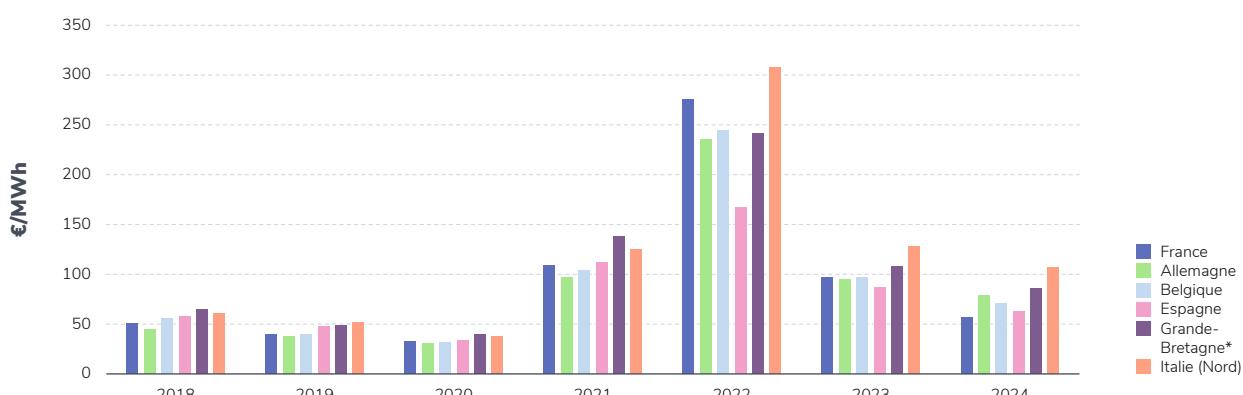
Cette décrue découle principalement de l'abondance de la production d'électricité bas carbone à faible coût (en France et en Europe), combinée à une consommation toujours en retrait par rapport à l'avant-crise sanitaire et énergétique, et au recul des prix du gaz.

En 2024, les prix à terme français sont demeurés inférieurs à ceux de tous les pays voisins, à l'exception des pays de la péninsule ibérique, faiblement interconnectés et disposant d'une production majoritairement renouvelable.

Les prix spot ont connu une baisse généralisée en Europe, et notamment dans les pays disposant d'une production largement décarbonée (par exemple en France ou en Espagne où la part décarbonée a dépassé 75 %). **Pour la première fois depuis 2011, le prix spot moyen a été plus faible en France qu'en Allemagne.**

Le prix spot français s'est établi en-dessous des coûts variables des centrales thermiques durant **71 % du temps**. Il s'agit d'une évolution majeure par rapport à 2023 (où ce taux était de 48 %) principalement due à l'augmentation de la production décarbonée. Cette situation pourrait toutefois évoluer dans les années à venir en cas d'augmentation de la consommation.

Moyenne annuelle des prix spot horaires pour plusieurs pays européens au cours de la période 2018-2024



* La Grande-Bretagne et l'Irlande du Nord n'appartiennent pas à la même zone de marché : les données affichées ici concernent uniquement la Grande-Bretagne et non pas le Royaume-Uni

Source : EPEX

Analyses complètes à retrouver sur : <https://analysesetdonnees.rte-france.com/>

CHIFFRES CLÉS DES PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ SUR LES MARCHÉS DE GROS FRANÇAIS EN 2024

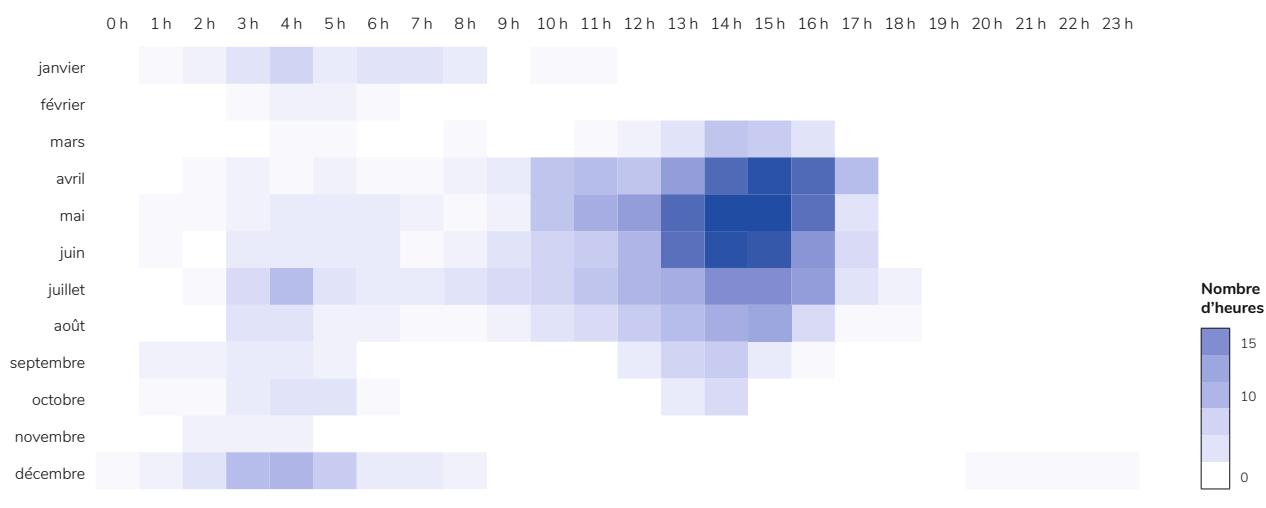
Février 2025

FOCUS SUR LES PRIX NÉGATIFS

Dans un système électrique dans lequel la part des renouvelables croît, l'augmentation des prix négatifs est un phénomène attendu, en particulier si la consommation électrique demeure faible.

De fait, **deux fois plus de prix spot négatifs qu'en 2023 ont été enregistrés en 2024**. Ils n'ont représenté que 359 heures, soit 4 % du temps. Lorsqu'ils sont survenus, ces prix sont la plupart du temps demeurés proches de zéro, sans s'établir à des valeurs très basses, et se sont souvent succédé pendant plusieurs heures la nuit ou l'après-midi durant les week-ends au printemps et à l'été.

Répartition horaire, par mois, des prix spot négatifs en France au cours de la période 2002-2024



Les leviers pour réduire l'apparition de ces prix négatifs sont bien identifiés :

- 1. le développement des flexibilités de consommation et du stockage**, en positionnant certains postes de consommation comme la recharge des véhicules électriques ou le déclenchement des chauffe-eaux en milieu de journée – ce type de flexibilités requiert un modèle économique spécifique, permettant aux consommateurs de tirer partie de leur flexibilité (effacements explicites, offres de fourniture heures pleines/heures creuses, etc.) ;
- 2. la flexibilité du parc du production**, qui repose majoritairement sur la modulation du parc nucléaire et hydraulique, mais à laquelle pourront participer de manière croissante les renouvelables, sous réserve que le cadre législatif et réglementaire génère les incitations adéquates.