



ÉMISSIONS GAZ À EFFET DE SERRE

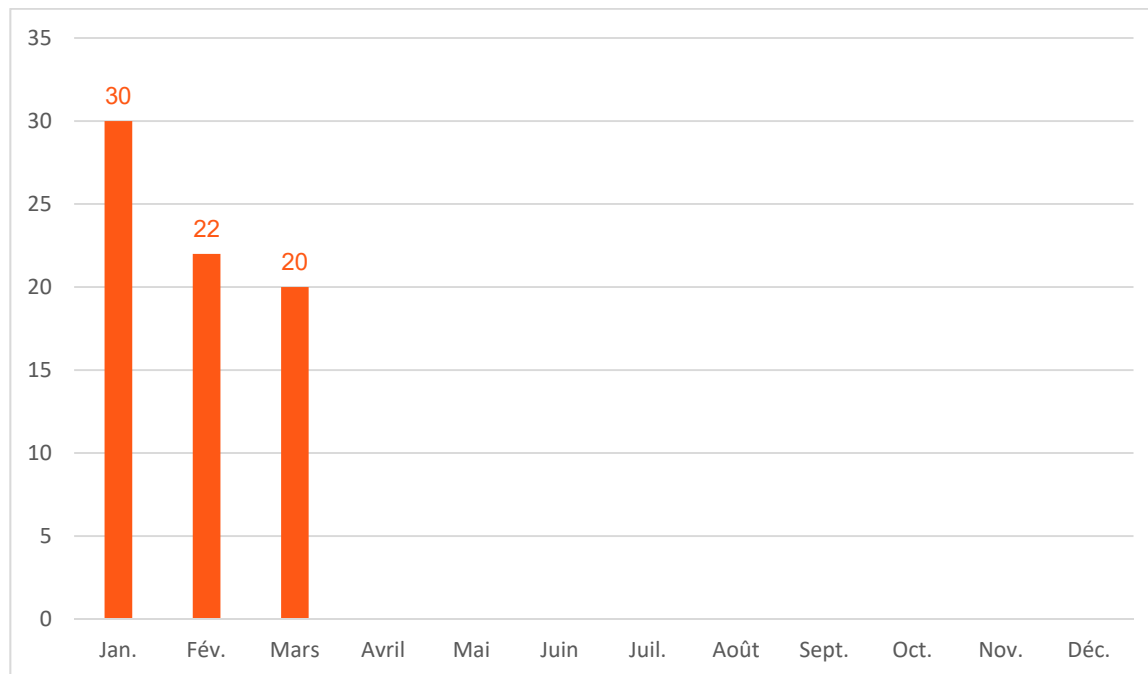
SUIVI MENSUEL
Avril 2021

Acteur majeur de la transition énergétique, le groupe EDF est un énergéticien intégré, présent sur l'ensemble des métiers: la production, le transport, la distribution, le négoce, la vente d'énergie et les services énergétiques. Leader des énergies bas carbone dans le monde, le Groupe a développé un mix de production diversifié basé sur l'énergie nucléaire, l'hydraulique, les énergies nouvelles renouvelables et le thermique. Le Groupe participe à la fourniture d'énergie et de services à environ 37,9 millions de clients⁽¹⁾, dont 28,1 millions en France. Il a réalisé en 2020 un chiffre d'affaires consolidé de 69,0 milliards d'euros. EDF est une entreprise cotée à la Bourse de Paris.

⁽¹⁾ Les clients sont décomptés fin 2018 par site de livraison ; un client peut avoir deux points de livraison : un pour l'électricité et un autre pour le gaz

Depuis le début de l'année 2002, nous publions chaque mois le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF selon la méthode ACV (Analyse de Cycle de Vie).

Retrouvez, ci-dessous, cette donnée, mois par mois sur l'année 2021 :



Mars 2021 – 20 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de **mars 2021**, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de **20 g équivalent CO₂ par kWh** - selon la méthode ACV. Il s'établit à un niveau inférieur à la moyenne mensuelle du mois sur les 15 dernières années (36 g équivalent CO₂ par kWh) et est en baisse par rapport au mois de février 2021 (22 g équivalent CO₂ par kWh).

Les températures du mois de mars ont été en moyenne conformes aux normales et la consommation d'électricité en France s'est établie en hausse de 2 % par rapport au mois de février.

La production des productions dites fatales est en baisse de 6 %, conséquence directe de la baisse des productions éolienne et hydraulique fatale. La hausse de la production solaire photovoltaïque ne compense que partiellement ces baisses. La production devant égaler la consommation, l'ensemble des moyens de production commandable ont vu leurs sollicitations augmenter à l'exception de l'hydraulique.

Le cours du CO₂ continue d'évoluer à la hausse et a franchi pour la première fois le 8 mars le niveau des 40€/t et n'est pas descendu en dessous depuis.

Dans ce contexte, la demande adressée au parc thermique à flamme EDF est en baisse de 5 % par rapport à février 2021. Les centrales à cycle combiné gaz ont constitué l'essentiel de la production. Et les centrales charbon, plus fortement émettrices en CO₂, ont vu leur production baisser ce mois-ci en raison notamment de l'arrêt définitif de la centrale au charbon du Havre. Il est à noter toutefois que, comparée à l'année 2020, la production charbon est beaucoup plus élevée. La production charbon du 1er trimestre 2021 est proche de celle l'ensemble de l'année 2020. Ceci s'explique par l'une des températures plus froide et une très forte augmentation des prix spot qui rendent les centrales charbon compétitives et appelées par le marché. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à 2,5 % en mars 2021.

Février 2021 – 22 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de **février 2021**, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de **22 g équivalent CO₂ par kWh** - selon la méthode ACV. Il s'établit à un niveau inférieur à la moyenne mensuelle du mois sur les 15 dernières années (39 g équivalent CO₂ par kWh) et est en baisse par rapport au mois de janvier 2021 (30 g équivalent CO₂ par kWh).

Ce mois de février a été plutôt chaud par rapport aux normales de saison (+1,2°C). La consommation d'électricité est en baisse par rapport au mois de janvier.

Avec une production hydraulique fatale toujours importante et une hausse des productions éolienne et solaire, la production fatale est en légère progression ce mois-ci par rapport au mois précédent. La production devant égaler la consommation, l'ensemble des moyens de production pilotables ont vu leurs sollicitations baisser.

Le prix des quotas CO₂ a battu des records en frôlant les 40€/t suivant un niveau qui égalise le coût variable d'un cycle combiné gaz avec celui d'une centrale au charbon supercritique.

Dans ce contexte, la demande adressée au parc thermique à flamme EDF est en baisse de 39 % par rapport à janvier. Les centrales CCG (cycle combiné gaz), plus faiblement émettrice en CO₂, ont constitué l'essentiel de la production mais la production des centrales charbon est restée significative. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à 2,7 % en février 2021.

Janvier 2021 – 30 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de **janvier 2021**, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de **30 g équivalent CO₂ par kWh** - selon la méthode ACV. Il s'établit à un niveau inférieur à la moyenne mensuelle du mois sur les 15 dernières années (39 g équivalent CO₂ par kWh).

En janvier 2021, la consommation d'électricité en France a été plus importante qu'en janvier 2020 en raison de températures globalement inférieures aux normales de -0,4°C en moyenne, très inférieures à janvier 2020 (-2,2°C) et d'une période froide du 1er au 11 janvier avec un écart maximal autour de -4°C.

La production nucléaire du mois de janvier 2021 s'établit à un niveau équivalent à celle du mois de janvier 2020, grâce à une meilleure disponibilité du parc qui compense la fermeture des deux tranches de la centrale de Fessenheim. Les productions des énergies renouvelables sont en augmentation par rapport à 2020, en particulier sous l'effet de la hausse de la production hydraulique fil de l'eau.

Le prix du quota de CO₂ a connu de nouveaux records à la hausse au-delà des 30 €/t en raison de l'optimisme des marchés financiers sur les perspectives économiques et les émissions importantes associées.

Dans ce contexte, la demande adressée au parc thermique à flamme EDF, soutenue par des prix spot plus élevés (janvier 2020 : 38,01 €/MWh ; janvier 2021 : 59,48 €/MWh), est importante. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à 3,6 %, en janvier 2021.