



# ÉMISSIONS GAZ À EFFET DE SERRE

SUIVI MENSUEL  
Décembre 2024

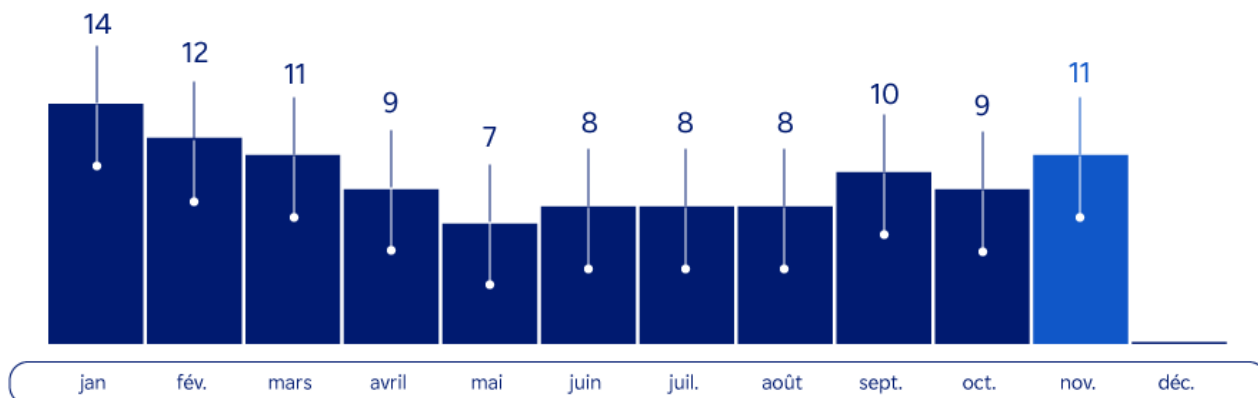
Acteur majeur de la transition énergétique, le groupe EDF est un énergéticien intégré, présent sur l'ensemble des métiers : la production, la distribution, le négoce, la vente d'énergie et les services énergétiques. Leader des énergies bas carbone dans le monde avec une production décarbonée de 434 TWh, le Groupe a développé un mix de production diversifié basé principalement sur l'énergie nucléaire et renouvelable (y compris l'hydraulique) et investit dans de nouvelles technologies pour accompagner la transition énergétique. La raison d'être d'EDF est de construire un avenir énergétique neutre en CO conciliant préservation de la planète, bien-être et développement, grâce à l'électricité et à des solutions et services innovants. Le Groupe fournit de l'énergie et des services à environ 40,9 millions de clients<sup>(1)</sup> et a réalisé un chiffre d'affaires de un chiffre d'affaires de 139,7 milliards d'euros en 2023.

<sup>(1)</sup> Les clients sont décomptés par site de livraison ; un client peut avoir deux points de livraison.

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 2024 :

En gramme équivalent CO<sub>2</sub> par kilowattheure



### Novembre 2024 – 11 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de novembre 2024, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF(\*) en France continentale est de 11 g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Cette valeur est très basse pour un mois de novembre - la moyenne mensuelle en novembre sur la période de 2019 - 2023 étant de 26 g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

Sur le mois de novembre 2024, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale augmente par rapport à octobre 2024 (+4,9 TWh). La production est en hausse (+4,3 TWh) par rapport à octobre 2024 avec principalement : +3,1 TWh pour le nucléaire et + 2,1 TWh pour le Thermique à Flamme et +0,7 TWh pour l'Eolien et une baisse de -1,2 TWh pour l'hydraulique et -0,5 TWh en solaire. En novembre 2024, la part de la production thermique à flamme représente 6 % du mix (2,9 TWh).

Au périmètre EDF France continentale, la part de la production THF utilisant des combustibles fossiles dans le mix de production d'EDF est très faible pour un mois de novembre (1,1 %). La production THF sur le mois de novembre est en hausse par rapport à octobre 2024. Elle provient à 94 % des centrales à cycle combiné gaz et à 6 % par les turbines à combustion. Au périmètre cycle de vie, les émissions de gaz à effet de serre de la production THF sur ce mois proviennent à 85 % des centrales à cycle combiné gaz et à 15 % des turbines à combustion (fioul/gaz). Les émissions des centrales THF représentent 50 % des émissions en gaz à effet de serre du parc de production EDF.

\* sauf indication contraire, le terme « EDF » renvoie à la société Électricité de France SA.

## Octobre 2024 – 9 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois d'octobre 2024, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale est de 9 g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Cette valeur est très basse pour un mois d'octobre - la moyenne mensuelle en octobre sur la période de 2019 - 2023 étant de 21 g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

Sur le mois d'octobre 2024, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale augmente par rapport à celle de septembre 2024 (+3,2 TWh). La production est en hausse (+3,6 TWh) par rapport à septembre 2024 avec principalement : +2,5 TWh pour le nucléaire et +2,3 TWh pour l'hydraulique et une baisse de -1,1 TWh en EnR (-0,7 TWh Eolien et -0,5 TWh en solaire) et -0,1 TWh pour le Thermique à Flamme. En octobre 2024, la part de la production thermique à flamme représente 2 % du mix (0,8 TWh).

Au périmètre EDF France continentale, la part de la production THF utilisant des combustibles fossiles dans le mix de production d'EDF est très faible pour un mois d'octobre (0,3%). La production THF sur le mois d'octobre est en baisse par rapport à septembre 2024. Elle provient à 21 % de la centrale charbon de Cordemais, 40 % des centrales à cycle combiné gaz et à 39 % par les turbines à combustion. Au périmètre cycle de vie, les émissions de gaz à effet de serre de la production THF sur ce mois proviennent à 24 % de la centrale charbon, 20 % des centrales à cycle combiné gaz et à 57 % des turbines à combustion (fioul/gaz). Les émissions des centrales THF représentent 33 % des émissions en gaz à effet de serre du parc de production EDF.

## Septembre 2024 – 10 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de septembre 2024, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale est de 10 g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Cette valeur est très basse pour un mois de septembre - la moyenne mensuelle en septembre sur la période de 2019 - 2023 étant de 22 g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

Sur le mois de septembre 2024, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale est en baisse par rapport à août 2024 (-0,3 TWh). La production est en baisse par rapport à août 2024 (-0,6 TWh) avec principalement : -1,2 TWh pour le nucléaire, -0,4 TWh pour l'hydraulique et une hausse de 0,8 TWh en EnR (+1,8 TWh Eolien et -1 TWh en solaire) et de + 0,1 TWh en Thermique à Flamme. En septembre 2024, la part de la production thermique à flamme représente 2 % du mix (0,8 TWh).

Au périmètre EDF France continentale, la part de la production THF utilisant des combustibles fossiles dans le mix de production d'EDF est très faible pour un mois de septembre (0,5%). La production THF sur le mois de septembre est en hausse par rapport à août 2024. Elle provient à 34 % de la centrale charbon de Cordemais, 61 % des centrales à cycle combiné gaz et à 5 % par les turbines à combustion. Au périmètre cycle de vie, les émissions de gaz à effet de serre de la production THF sur ce mois proviennent à 51 % de la centrale charbon, 39 % des centrales à cycle combiné gaz et à 9 % des turbines à combustion (fioul/gaz). Les émissions des centrales THF représentent 36 % des émissions en gaz à effet de serre du parc de production EDF.

## Août 2024 – 8 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois d'août 2024, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale est de 8 g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Cette valeur est très basse pour un mois d'août - la moyenne mensuelle en août sur la période de 2019 - 2023 étant de 17g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

Sur le mois d'août 2024, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale baisse par rapport à celle de juillet 2024 (-1,2 TWh). La production est en baisse (-1,4 TWh) par rapport à juillet 2024 avec principalement : - 0,1 TWh d'énergie renouvelable et -1,5 TWh d'hydraulique. En août 2024, la part de la production thermique à flamme représente 2 % du mix (0,7 TWh).

Au périmètre EDF France continentale, la part de la production THF utilisant des combustibles fossiles dans le mix de production d'EDF est très faible pour un mois d'août (0,3 %). La production THF sur le mois d'août

est en baisse par rapport à juillet 2024 (- 0,1 TWh). Elle provient à 93 % des centrales à cycle combiné gaz et à 7 % par les turbines à combustion. Au périmètre cycle de vie, les émissions de gaz à effet de serre de la production THF sur ce mois proviennent à 82 % des centrales à cycle combiné gaz et à 18 % des turbines à combustion (fioul/gaz). Les émissions des centrales THF représentent 21 % des émissions en gaz à effet de serre du parc de production EDF.

### Juillet 2024 – 8 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de juillet 2024, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale est de 8 g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Cette valeur est très basse pour un mois de juillet - la moyenne mensuelle en août sur la période de 2019 - 2023 étant de 19g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

Sur le mois de juillet 2024, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale augmente par rapport à celle de juin 2024 (+2 TWh). La production est en hausse (+2 TWh) par rapport à juin 2024 avec principalement : +2,2 TWh de nucléaire, +0,2 TWh d'énergie renouvelable, +0,2 TWh de Thermique à flamme et - 0,6 TWh d'hydraulique. En juillet 2024, la part de la production thermique à flamme représente 2 % du mix (0,7 TWh).

Au périmètre EDF France continentale, la part de la production THF utilisant des combustibles fossiles dans le mix de production d'EDF est très faible pour un mois de juillet (0,3 %). La production THF sur le mois de juillet est en hausse par rapport à juin 2024 (+ 0,05 TWh). Elle provient à 70 % des centrales à cycle combiné gaz et à 30 % par les turbines à combustion. Au périmètre cycle de vie, les émissions de gaz à effet de serre de la production THF sur ce mois proviennent à 44 % des centrales à cycle combiné gaz et à 56 % des turbines à combustion (fioul/gaz). Les émissions des centrales THF représentent 28 % des émissions en gaz à effet de serre du parc de production EDF.

### Juin 2024 – 8 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de juin 2024, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale est de 8 g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Cette valeur est très basse pour un mois de juin - la moyenne mensuelle en juin sur la période de 2019 – 2023 étant de 14g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

Sur le mois de juin 2024, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale baisse par rapport à celle de mai 2024 (-1,1 TWh). La production en France continentale est en légère baisse par rapport à mai 2024 (-2 TWh) avec principalement : -1,5 TWh nucléaire, -0,9 TWh hydraulique, +0,3 TWh en EnR et 0,04 TWh thermique à flamme (THF). En juin 2024, la part de la production thermique à flamme représente 1,3 % du mix (0,5 TWh).

Au périmètre EDF France continentale, la part de la production THF utilisant des combustibles fossiles dans le mix de production d'EDF est très faible pour un mois de juin (0,2 %). La production THF sur le mois de juin est en hausse par rapport à mai 2024 (+ 0,05 TWh). Elle provient à 54 % des centrales à cycle combiné gaz et à 46 % par les turbines à combustion. Au périmètre cycle de vie, les émissions en gaz à effet de serre de la production THF sur ce mois proviennent à 28 % des centrales à cycle combiné gaz et à 72 % des turbines à combustion (fioul/gaz). Les émissions des centrales THF représentent 22 % des émissions en gaz à effet de serre du parc de production EDF.

### Mai 2024 – 7 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de mai 2024, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale est de 7 g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Cette valeur est la plus basse enregistrée pour un mois de mai lors des quinze dernières années - la moyenne mensuelle en mai sur la période de 2019 – 2023 était de 13g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

Sur le mois de mai 2024, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale baisse par rapport à celle d'avril 2024 (-3,1 TWh). La production en France continentale est en légère hausse par rapport à avril 2024 (+0,8 TWh) avec principalement +1,1 TWh nucléaire, +1,5 TWh hydraulique, +0,2 TWh solaire, +0,04 TWh en bioénergie, -1,7 TWh éolien et -0,2 TWh thermique à flamme (THF). En mai 2024, la part de la production thermique à flamme représente 1 % du mix (0,5 TWh).

Au périmètre EDF France continentale, la part de la production THF utilisant des combustibles fossiles dans le mix de production d'EDF est très faible pour un mois de mai (0,03 %). La production THF sur le mois de mai est très basse et en baisse par rapport à avril 2024 (-0,1 TWh). Elle provient à 33 % des centrales à cycle combiné gaz et à 67 % par les turbines à combustion. Au périmètre cycle de vie, les émissions en gaz à effet de serre de la production THF sur ce mois proviennent à 14 % des centrales à cycle combiné gaz et à 86 % des turbines à combustion (fioul/gaz). Les émissions des centrales THF représentent 5 % des émissions en gaz à effet de serre du parc de production EDF.

### Avril 2024 – 9 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois d'avril 2024, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale est de 9 g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Cette valeur est basse pour un mois d'avril - la moyenne mensuelle en avril sur la période de 2019 – 2023 étant de 17g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

Sur le mois d'avril 2024, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale baisse par rapport à celle de mars 2024 (-4,6 TWh). La production en France continentale est en baisse par rapport à mars 2024 (-6 TWh) avec principalement : -3,2 TWh nucléaire, +1,3 TWh hydraulique, -0,04 TWh éolien, -1,8 TWh thermique à flamme (THF), -0,02 TWh en bioénergie et +0,4 TWh solaire. En mars 2024, la part de la production thermique à flamme représente 1,8 % du mix (0,7 TWh).

Au périmètre EDF France continentale, la part de la production THF utilisant des combustibles fossiles dans le mix de production d'EDF est très faible pour un mois d'avril (0,2 %). La production THF sur le mois d'avril est en baisse par rapport à mars 2024 (-0,2 TWh) et elle provient à 63 % des centrales à cycle combiné gaz, 37 % par les turbines à combustion. Au périmètre cycle de vie, les émissions en gaz à effet de serre de la production THF sur ce mois proviennent à 36 % des centrales à cycle combiné gaz, 64 % des turbines à combustion (fioul/gaz). La somme de ces émissions provenant des centrales THF représentent 22 % des émissions en gaz à effet de serre du parc de production EDF.

### Mars 2024 – 11 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de mars 2024, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale est de 11 g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Cette valeur est basse pour un mois de mars - la moyenne mensuelle en mars sur la période de 2019 – 2023 étant de 18g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

Sur le mois de mars 2024, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale baisse par rapport à celle de février 2024 (-0,3 TWh). La production en France continentale est en baisse par rapport à février 2024 (-0,2 TWh) avec principalement : - 0,8 TWh nucléaire, +1,1 TWh hydraulique, -1,2 TWh éolien, -0,1 TWh thermique à flamme (THF) et +0,8 TWh solaire. En mars 2024, la part de la production thermique à flamme (2,5 TWh) représente 5 % du mix.

Au périmètre EDF France continentale, la part de la production THF utilisant des combustibles fossiles dans le mix de production d'EDF est très faible pour un mois de mars (0,7 %). La production THF sur le mois de mars est en baisse par rapport celle de février 2024 (-0,1 TWh) et elle provient à 79,7 % des centrales à cycle combiné gaz, 19,6 % par les turbines à combustion et 0,7 % de la centrale charbon de Cordemais. Au périmètre cycle de vie, les émissions en gaz à effet de serre de la production THF sur ce mois proviennent à 57 % des centrales à cycle combiné gaz, 42 % des turbines à combustion (fioul/gaz) et à 1 % de la centrale

charbon de Cordemais. La somme de ces émissions provenant des centrales THF représentent 53 % des émissions totales du parc de production EDF.

### Février 2024 – 12 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de février 2024, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale est de 12g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Cette valeur est la plus basse de ces quinze dernières années ; la moyenne mensuelle en février sur la période de 2019 – 2023 étant de 20g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

Sur le mois de février 2024, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale baisse par rapport à celle de janvier 2024 (-8,5 TWh). La production en France continentale est en baisse par rapport à janvier 2024 (- 7,2 TWh) avec principalement : -5,2 TWh nucléaire, -1,4 TWh hydraulique, +0,3 TWh éolien, - 1,2 TWh thermique à flamme (THF), + 0,2 TWh solaire et +0,03 TWh en bioénergie. En février 2024, la part de la production thermique à flamme représente 7 % du mix (2,6 TWh).

Au périmètre EDF France continentale, la part de la production utilisant des combustibles fossiles dans le mix de production d'EDF est faible pour un mois de février (1,0 %). La production THF sur le mois de février baisse de plus de moitié par rapport à janvier 2024 (-0,3 TWh) et elle provient à 69 % des centrales à cycle combiné gaz, 26 % de la centrale charbon de Cordemais et 5 % par les turbines à combustion. Au périmètre cycle de vie, les émissions en gaz à effet de serre de la production THF sur ce mois proviennent à 48 % des centrales à cycle combiné gaz, 42 % de la centrale charbon de Cordemais et à 10 % des turbines à combustion (fioul/gaz). La somme de ces émissions provenant des centrales THF représentent 53 % des émissions totales du parc de production EDF.

### Janvier 2024 – 14 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de janvier 2024, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale est de 14g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Cette valeur est la plus basse de ces quinze dernières années ; la moyenne mensuelle en janvier sur la période de 2019 – 2023 étant de 23g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

Sur le mois de janvier 2024, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale augmente par rapport à celle de décembre 2023 (+4,4 TWh). La production en France continentale est en hausse (+4,5 TWh) par rapport à décembre 2023 avec principalement : +4,4 TWh nucléaire, +0,5 TWh hydraulique, +0,7 TWh thermique à flamme (THF), +0,2 TWh solaire et -1,2 TWh éolien. En janvier 2024, la part de la production thermique à flamme représente 7 % du mix (3,8 TWh).

Au périmètre EDF France continentale, la part de la production utilisant des combustibles fossiles dans le mix de production d'EDF est faible pour un mois de janvier (1,7 %). La production THF sur le mois de janvier est en faible diminution par rapport à décembre 2023 (-0,2 TWh) et provient à 91 % des centrales à cycle combiné gaz, 7 % de la centrale de Cordemais et 2 % par les turbines à combustion. Au périmètre ACV, les émissions en gaz à effet de serre de la production THF sur ce mois proviennent à 79 % des centrales à cycle combiné gaz, 14 % de la centrale de Cordemais et à 7 % des turbines à combustion (fioul/gaz). La somme de ces émissions provenant des centrales THF représentent 61 % des émissions totales du parc de production EDF.