



Bilans des émissions de GES

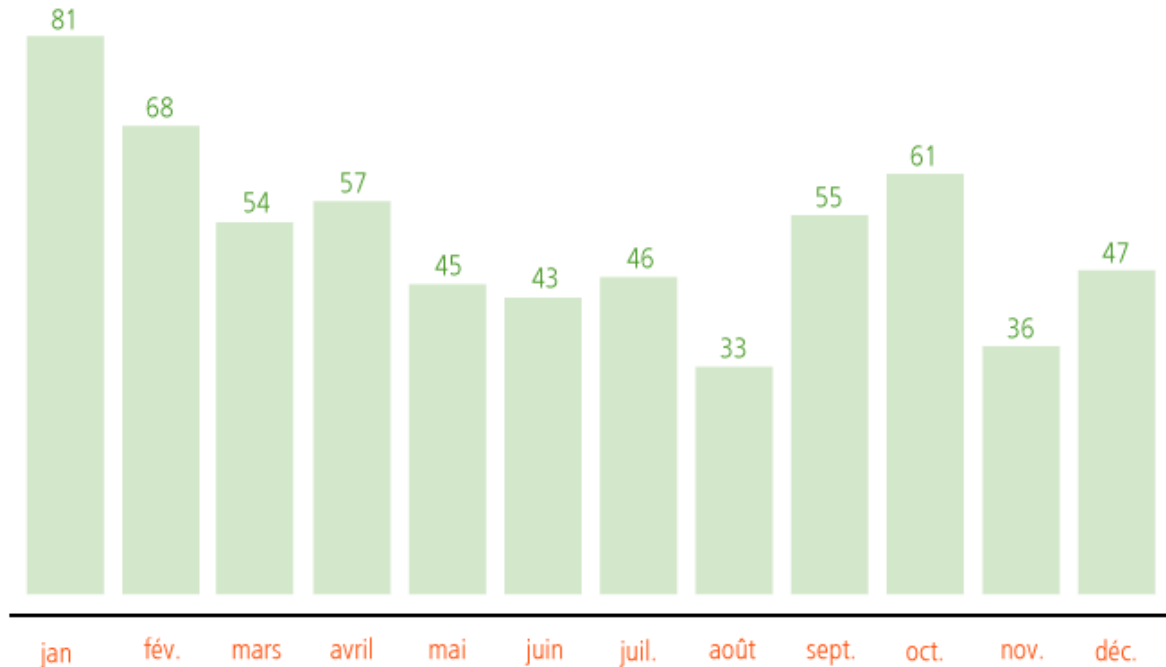
EDF* - France Métropolitaine

2002 - 2023

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).

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

Année 2002



Janvier | 81 g d'équivalent CO₂ par kWh

A titre comparatif, cette valeur était de 88 g d'équivalent CO₂ par kWh pour le dernier mois de l'année 2001. Au cours du mois de janvier, le parc thermique à flamme a été fortement sollicité, notamment tout le parc charbon jusqu'au 25 janvier. A partir de la 3^{ème} semaine du mois, toutefois, la remontée à des températures a conduit à une diminution de la sollicitation des centrales fioul.

Février | 68 g d'équivalent CO₂ par kWh

Le mois de Février a été marqué par des températures relativement douces, allant certains jours jusqu'à 7°C au-dessus des normales saisonnières. Dans la continuité de la fin Janvier, les moyens de production thermique charbon sont restés disponibles à l'arrêt en début de mois. Au milieu du mois de Février, le retour de températures plus basses et quelques aléas sur les moyens de production thermiques classiques et nucléaires ont entraîné la mise en marche de quelques groupes fioul et la totalité du parc charbon.

Mars | 54 g d'équivalent CO₂ par kWh

Du fait des températures clémentes, la demande des clients EDF est restée faible. Ainsi, le niveau de démarrage du parc thermique à flamme est relativement peu élevé pour la période. On peut rappeler que, dans le cadre de l'établissement du bilan de l'année 2001, le contenu de la production annuelle d'EDF a été d'un peu plus de 40 g équivalent CO₂ par kWh.

Avril | 57 g d'équivalent CO₂ par kWh

En avril, la bonne disponibilité du parc nucléaire et les températures globalement supérieures aux normales saisonnières ont fait que l'équilibre entre la production et la consommation électrique a été facilement atteint. Les installations de production au charbon et au fuel-oil ont été peu sollicitées.

Mai | 45 g d'équivalent CO₂ par kWh

Cette valeur, plus faible que celle des deux mois précédents, s'explique par la bonne disponibilité du parc de production nucléaire et des températures douces.

Juin | 43 g d'équivalent CO₂ par kWh

Les températures du mois de juin 2002 sont contrastées avec une vague de chaleur en milieu de mois, encadrée par deux courtes périodes où les températures passent en dessous des normales.

La disponibilité du nucléaire est conforme aux prévisions. La production hydraulique reste déficitaire malgré la fonte nivale. Les centrales charbon sont assez sollicitées sur le mois.

Juillet | 46 g d'équivalent CO₂ par kWh

Cette légère augmentation par rapport au mois de juin peut s'expliquer par la conjonction de températures inférieures aux normales saisonnières et d'une faible hydraulité due au déficit hydrique dans le sud de la France qui a conduit à solliciter un peu plus les centrales thermiques à flamme.

La disponibilité du nucléaire est conforme aux prévisions.

Août | 33 g d'équivalent CO₂ par kWh

Durant la première quinzaine du mois d'août, les températures ont été inférieures aux normales saisonnières. La disponibilité du nucléaire a été supérieure aux prévisions. L'hydraulité est redevenue conforme aux normales.

Quant aux centrales thermiques à flamme, les tranches charbon disponibles ont été fortement sollicitées durant le mois et les tranches fioul ont été appelées à deux reprises pour assurer l'équilibre offre/demande.

Septembre | 55 g d'équivalent CO₂ par kWh

Malgré une bonne production hydraulique en première partie du mois, la baisse des températures au cours du mois a entraîné une sollicitation soutenue des tranches charbon pour assurer l'équilibre production-consommation.

Octobre | 61 g d'équivalent CO₂ par kWh

Le mois d'octobre a été marqué par des températures clémentes, voire douces en fin de période, atteignant jusqu'à 4,4°C au-dessus de la normale.

La pluviosité importante, et localement exceptionnelle de la seconde moitié du mois s'est naturellement traduite par un productible hydraulique important en fin de période.

Plus globalement, l'équilibre offre-demande a toujours requis la présence de tranches charbon.

Novembre | 36 g d'équivalent CO₂ par kWh

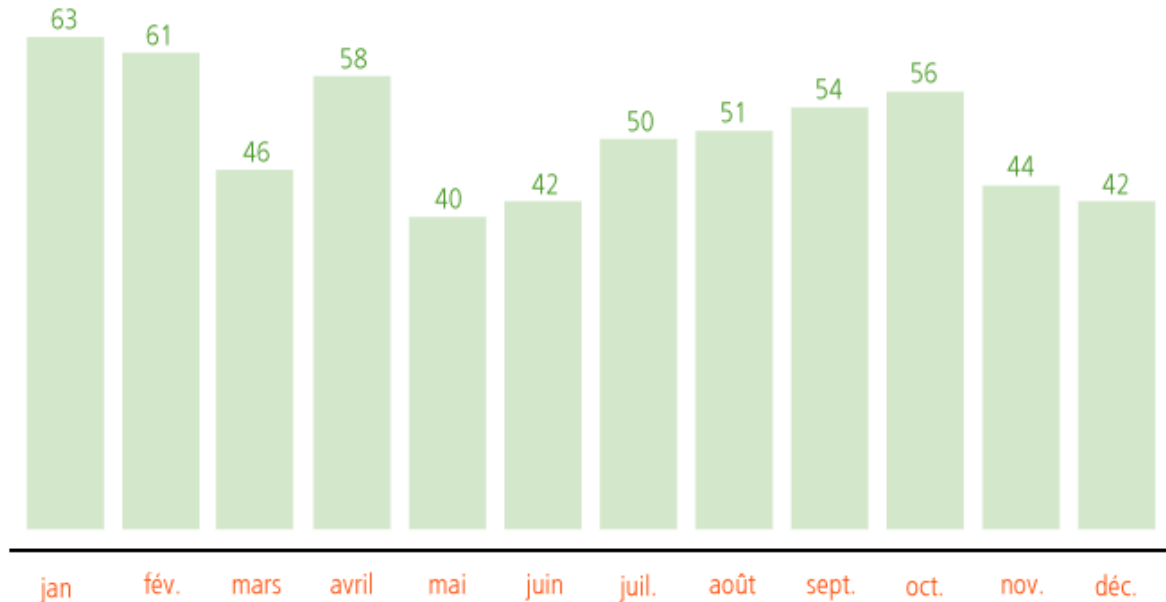
Le mois de novembre a été marqué par des températures très supérieures aux normales saisonnières, conduisant à une consommation modérée sur le mois.

La production nucléaire est inférieure aux prévisions suite à une disponibilité plus faible que prévue. La production au charbon et fuel-oil reste néanmoins peu sollicitée, la consommation faible s'accompagnant d'une hydraulité élevée et donc d'une production hydraulique importante.

Décembre | 47 g d'équivalent CO₂ par kWh

Le mois de décembre a été marqué par des températures très supérieures aux normales saisonnières surtout en fin de mois, conduisant à une consommation modérée.

Année 2003



Janvier | 63 g d'équivalent CO₂ par kWh

Les températures inférieures aux normales saisonnières, surtout en début de mois, ont conduit à atteindre des records de consommation en France et à solliciter fortement tous les moyens de production y compris ceux fonctionnant au charbon et au fuel-oil.

Par ailleurs, ce mois de Janvier a été marqué par une hydraulité élevée et une production nucléaire importante.

Février | 61 g d'équivalent CO₂ par kWh

Le mois de février a été marqué par des températures très inférieures aux normales saisonnières pendant les trois premières semaines.

Mars | 46 g d'équivalent CO₂ par kWh

En début de mois, les températures varient fortement d'un jour à l'autre mais restent globalement supérieures aux normales saisonnières avant de remonter fortement en fin de mois. La consommation reste modérée au cours du mois.

La disponibilité du parc nucléaire est inférieure aux prévisions, suite à des prolongations d'arrêt et à des indisponibilités fortuites. En mars, l'hydraulité est marquée par une première quinzaine humide à laquelle succède une période sèche. Le parc charbon est sollicité de manière contrastée au cours du mois. A plusieurs reprises, l'ensemble du palier est démarré.

Avril | 58 g d'équivalent CO₂ par kWh

En début de mois, les températures se maintiennent bien en deçà des normales saisonnières jusqu'au 12 avril.

Cette période de froid très marquée et la disponibilité du parc nucléaire moindre au regard des prévisions amènent à solliciter les installations de production fonctionnant au charbon et au fioul de manière soutenue au cours du mois. La faible hydraulicité amorcée en mars persiste en avril.

Mai | 40 g d'équivalent CO₂ par kWh

Du fait de la prolongation d'un déficit pluviométrique ayant démarré courant février en France, l'hydraulicité est faible sur une bonne partie du mois et un certain nombre d'usines hydrauliques ont une disponibilité restreinte pour garantir l'atteinte des côtes touristiques sur les plans d'eau pour l'été.

On peut ajouter une disponibilité du parc nucléaire inférieure aux prévisions. Ces conditions sur l'hydraulique et le nucléaire ont conduit à solliciter les tranches thermiques fonctionnant au charbon et au fuel-oil.

Juin | 42 g d'équivalent CO₂ par kWh

Ces émissions relativement importantes s'expliquent par des températures globalement élevées durant le mois et une faible hydraulicité enregistrée, ce qui a conduit à solliciter fortement les installations de production fonctionnant au charbon et au fioul.

Juillet | 50 g d'équivalent CO₂ par kWh**Août | 51 g d'équivalent CO₂ par kWh**

Les deux mois ont été synonymes de fortes chaleurs. Le mois d'août est marqué par l'épisode caniculaire qui commence dès les premiers jours et se traduit par des températures moyennes exceptionnellement élevées pendant une dizaine de jours, qui viennent s'ajouter à une situation générale de déficit en eau sur l'ensemble du territoire.

La totalité des moyens de production fonctionnant au charbon est constamment sollicitée au cours des deux mois ainsi que les tranches fonctionnant au fioul pendant plusieurs semaines sur la période considérée.

Septembre | 54 g d'équivalent CO₂ par kWh

Dans la continuité des deux derniers mois, l'hydraulicité est fortement déficitaire sur le mois de septembre et ceci malgré quelques épisodes pluvieux en début de mois. La disponibilité du parc nucléaire est inférieure aux prévisions et il se maintient des limitations pour respecter les contraintes de température de rejet dans les fleuves.

La combinaison d'une consommation soutenue, d'un manque de production hydraulique et de limitations externes sur le parc nucléaire engendre une sollicitation importante du parc de centrales au charbon et fioul.

Octobre | 56 g d'équivalent CO₂ par kWh

Globalement, l'équilibre offre-demande du mois d'octobre a été relativement tendu, du fait de températures le plus souvent inférieures aux normales saisonnières. Dans le même temps, le déficit pluviométrique marque le pas. La disponibilité du parc nucléaire a été bonne (supérieure aux prévisions).

Novembre | 44 g d'équivalent CO₂ par kWh

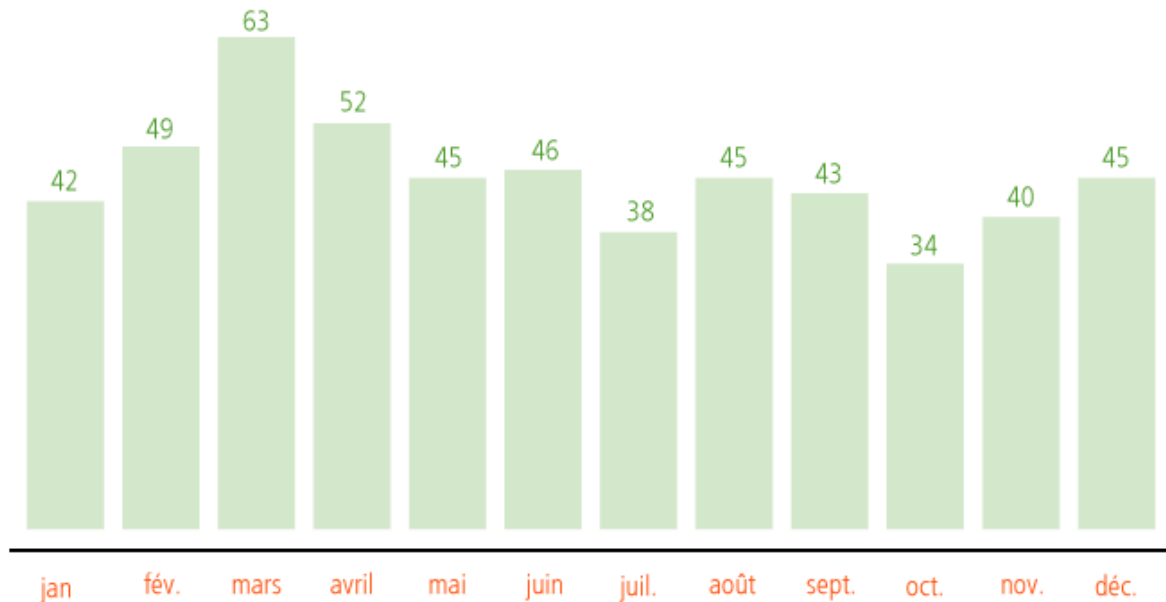
La situation du mois de novembre est assez tendue mais s'améliore vis-à-vis des mois précédents. Néanmoins, les centrales brûlant des combustibles fossiles restent sollicitées. Les températures voisines de la normale permettent d'avoir une consommation proche des prévisions.

Décembre | 42 g d'équivalent CO₂ par kWh

Ce niveau d'émission conforme à un mois de décembre en moyenne résulte en fait d'une situation de l'équilibre « offre - demande d'électricité » contrastée entre le début du mois (émissions supérieures à la moyenne) et la fin du mois (faibles émissions).

Les conditions climatiques du début du mois ont conduit à une forte sollicitation des installations fonctionnant au charbon et au fioul. La bonne disponibilité du parc nucléaire et les températures conformes aux normales saisonnières sur la seconde partie du mois ont contribué à une situation beaucoup plus détendue.

Année 2004



Janvier | 42 g d'équivalent CO₂ par kWh

Ces faibles émissions pour un mois de janvier s'expliquent par la situation globalement détendue de l'équilibre offre-demande.

En effet, l'hydraulicité est favorable et la disponibilité du parc nucléaire conforme aux prévisions avec un nombre d'arrêts programmés très limités sur le mois. Les centrales utilisant des combustibles fossiles (charbon, fioul), émetteurs essentiels de GES, sont donc peu sollicitées.

Février | 49 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de février 2004, les températures sont contrastées, douces en début de mois et froides en fin de mois. Globalement, l'écart est de -1,5°C par rapport aux normales saisonnières.

La disponibilité du parc nucléaire est inférieure aux prévisions et s'établit à 86,1%. L'hydraulicité est légèrement en deçà de la normale.

Le parc des installations fonctionnant au charbon est faiblement sollicité en début de mois mais la totalité des tranches charbon est appelée lors de la dernière semaine de février.

Mars | 63 g d'équivalent CO₂ par kWh

Ces émissions, en hausse par rapport à février, s'expliquent par la situation globalement tendue de l'équilibre offre-demande en raison de la poursuite de la vague de froid entamée en février, ainsi que par le début de la campagne d'arrêts pour renouvellement de combustible et pour maintenance des centrales nucléaires.

La sollicitation du parc thermique à flamme (charbon et fioul), principal émetteur de GES, a donc été importante, avec notamment les 9/03 et 10/03 la sollicitation de l'ensemble des tranches disponibles..

Avril | 52 g d'équivalent CO₂ par kWh

Ces émissions sont en baisse notable par rapport au mois dernier (63g par kWh) du fait d'un équilibre offre-demande moins tendu, malgré des températures en général inférieures à la normale.

La disponibilité du parc nucléaire a été meilleure que prévue (moins d'indisponibilité fortuite) ; le parc fioul a été peu sollicité, contrairement au parc charbon dont la totalité des tranches disponibles a souvent été appelée.

Mai | 45 g d'équivalent CO₂ par kWh

Ce résultat est un peu plus élevé que prévu en raison de la vague de froid qui a tendu l'équilibre offre-demande jusqu'au 19 mai, nous contraignant à solliciter de façon soutenue le parc charbon et, de façon complémentaire, le parc fioul.

La productibilité hydraulique reste globalement inférieure aux prévisions, à cause de déficit de précipitations sur le Jura et les Alpes du Nord.

Juin | 46 g d'équivalent CO₂ par kWh

Ces émissions restent soutenues mais se situent dans la moyenne des mois de juin de ces dernières années (47 g de moyenne depuis 1996), en raison de la sollicitation soutenue des parcs charbon et fioul une bonne partie du mois.

La situation de l'équilibre offre-demande est restée en effet tendue sur une bonne partie du mois de juin en raison : des mouvements sociaux ; des températures contrastées marquées par une vague de chaleur du 05 au 11 juin (jusqu'à +4°C au-dessus de la normale) et une vague de froid du 19 au 25 juin (jusqu'à -4°C sous la normale) ; de la disponibilité du parc nucléaire qui s'est dégradée en fin de mois suite au fortuit rencontré sur les tranches de Paluel le 23 juin (groseilles de mer) après avoir été plutôt meilleure que les prévisions ; de l'hydraulicité restée en deçà de la normale avec la combinaison du déficit pluviométrique enregistré depuis de nombreuses semaines et d'un enneigement moyen. Cela conduit à une utilisation limitée de nombreux lacs pour respecter les courbes de remontée nécessaires à l'atteinte des cotes touristiques.

Juillet | 38 g d'équivalent CO₂ par kWh

La situation de l'équilibre offre-demande du mois de juillet est tendue du fait de la faible disponibilité du parc nucléaire et d'une hydraulicité nettement en dessous de la moyenne.

Les températures sont en dessous de la normale la première quinzaine de juillet puis proches de celle-ci la seconde quinzaine.

La disponibilité du parc nucléaire est bien inférieure à celle prévue (-3,6 points) du fait du décalage de certains arrêts résultant des mouvements sociaux du mois de juin et d'un certain nombre d'indisponibilités fortuites.

Le parc thermique à flamme est fortement sollicité (tranches fioul appelées à la pointe 13 jours dans le mois).

L'hydraulicité est bien en deçà de la normale avec un coefficient de productibilité de 0,72 et la production hydraulique très inférieure aux prévisions (-31%). Du fait du respect des côtes touristiques et de la fourniture de débits nécessaires à l'alimentation en eau (prélèvements en eau), les lacs sont majoritairement en gestion contrainte.

Août | 45 g d'équivalent CO₂ par kWh

Ce chiffre est un peu supérieur à l'attendu en pareille période, compte tenu d'une production hydraulique limitée (du fait du respect des contraintes touristiques en particulier) et d'une disponibilité nucléaire inférieure à celle prévue.

De ce fait le parc thermique à flamme a connu une sollicitation assez forte.

Les températures sont conformes à la normale au cours du mois.

Septembre | 45 g d'équivalent CO₂ par kWh

Ce résultat provient d'une production des centrales nucléaires conforme à la prévision. Les centrales thermiques à flamme ont confirmé leur rôle de moyen de production de pointe (aux heures de forte consommation), compensant quelque peu en septembre une production hydraulique affectée par une pluviométrie inférieure à la moyenne.

Octobre | 34 g d'équivalent CO₂ par kWh

Ce bon résultat est dû à la convergence de plusieurs facteurs favorables : une température clémente, une hydraulicité qui s'est redressée en cours de mois et une très bonne disponibilité des centrales nucléaires.

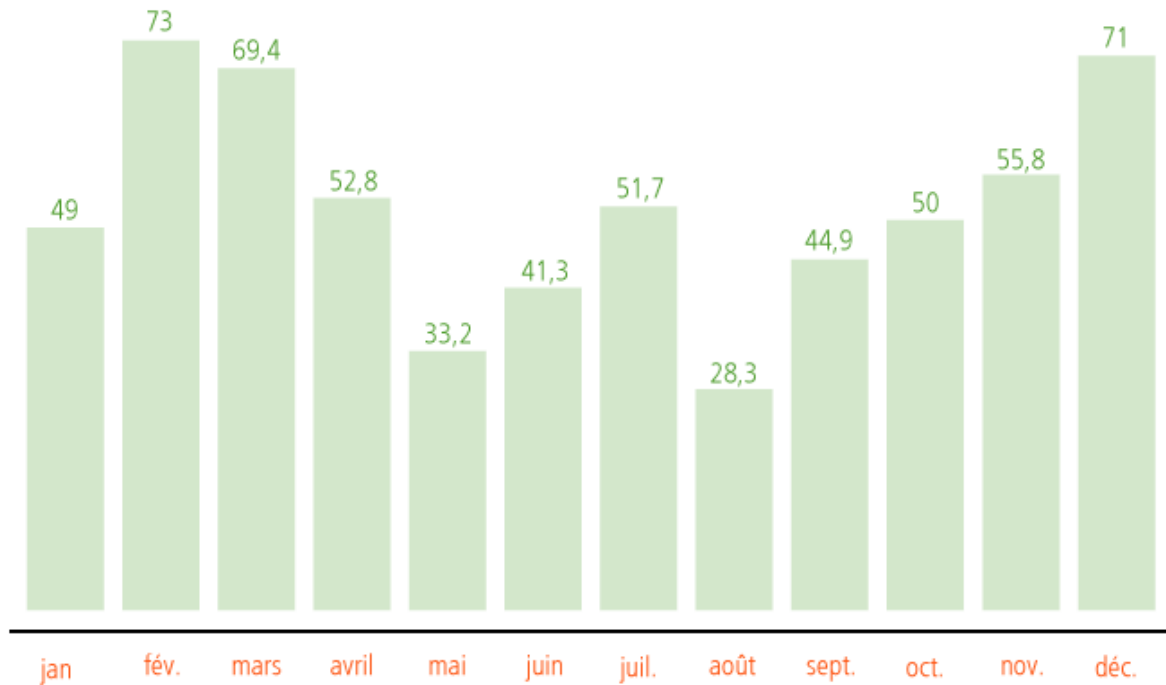
Novembre | 40 g d'équivalent CO₂ par kWh

La production des centrales hydrauliques n'a cessé de diminuer pendant tout le mois, du fait d'une pluviométrie faible. Cette baisse a été compensée en partie par les centrales nucléaires dont la disponibilité a été meilleure qu'attendue, et par une sollicitation un peu plus forte des centrales thermiques à flamme. Il en résulte une émission moyenne pour cette période.

Décembre | 45 g d'équivalent CO₂ par kWh

La demande du marché domestique ainsi que celle des marchés de gros a été plus forte que prévu, d'où une sollicitation assez forte des centrales thermiques à flamme que la très bonne disponibilité du parc nucléaire a toutefois limité.

Année 2005



Janvier | 49 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de Janvier 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 49g d'équivalent CO₂ par kWh, ce qui est assez peu pour un mois d'hiver.

Ceci s'explique par le fait que la situation de l'équilibre offre-demande du mois a été globalement détendue sur les trois premières semaines ; elle s'est tendue seulement en fin de mois avec l'apparition d'une vague de froid, d'où une forte sollicitation à ce moment-là du parc de production thermique à flamme (charbon et même fioul).

La disponibilité du parc nucléaire a été supérieure aux prévisions (+ 3 points). La productibilité des centrales hydrauliques sur le mois a été limitée (73 %).

Février | 73 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de Février 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 73 g d'équivalent CO₂ par kWh.

C'est le chiffre le plus élevé enregistré depuis janvier 2002 où il avait dépassé les 80 g/kWh mais il reste très inférieur aux émissions relatives mesurées par la plupart des électriciens européens. Il est le résultat des conditions météorologiques très particulières rencontrées ce mois. La température est très inférieure aux normales saisonnières, avec un écart moyen de -3,45°C. Une vague de froid s'installe en effet à partir du 13/02 et creuse progressivement l'écart par rapport aux normales pour atteindre -10,7°C le 28/02, date à laquelle un nouveau record de consommation nationale est établi. Cette vague de froid, exceptionnelle par sa durée et sa profondeur, se poursuivra début mars.

Tout le parc de production d'EDF est fortement sollicité; des achats importants d'électricité sont même réalisés en fin de mois de manière à garantir l'équilibre offre-demande.

Les ouvrages hydrauliques sont fortement sollicités mais les faibles précipitations enregistrées depuis le début de l'hiver réduisent la productibilité d'environ 30% par rapport à une année normale. La disponibilité du parc nucléaire est supérieure aux prévisions (+ 2,1 points) et s'établit à 89 % . Les départs en arrêt pour rechargement de deux tranches, initialement programmés en fin de mois, sont repoussés d'une semaine compte tenu de la situation exceptionnellement tendue. Les paliers charbon et fioul sont très fortement sollicités et la production réalisée par le parc thermique à flamme se situe 64 % au-dessus de la prévision.

Mars | 69,4 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de Mars 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 69,4 g d'équivalent CO₂ par kWh.

La situation de l'équilibre offre-demande du mois de mars a été marquée par une très forte consommation d'électricité en raison de la vague de froid. Jusqu'au 14 mars, tous les moyens de production ont été fortement sollicités, notamment le parc thermique à flamme (centrales charbon et fioul).

La situation s'est détendue en fin de mois, mais la faible hydraulité et la nécessité de reconstituer les réserves hydrauliques dans les barrages a conduit à poursuivre la sollicitation du parc thermique à flamme.

Avril | 52,8 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'avril 2005 le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a nettement décru : il a été de 52,1 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Cette valeur est inférieure à la moyenne des quatre dernières années pour ce mois. La situation de l'équilibre offre-demande du mois d'avril a été plus détendue que celle du mois de mars puisque les températures ont été plus conformes aux normales saisonnières.

Mai | 33,2 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mai 2005 le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 33,8 g d'équivalent CO₂ par kWh, en nette baisse par rapport aux mois précédents.

Juin | 41,3 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juin 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 41,3 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Juillet | 51,7 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juillet 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 51,7 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Août | 28,3 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'août 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 28,3 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Septembre | 44,9 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de septembre 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 44,9 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Octobre | 50 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'octobre 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 50 g d'équivalent CO₂ par kWh.

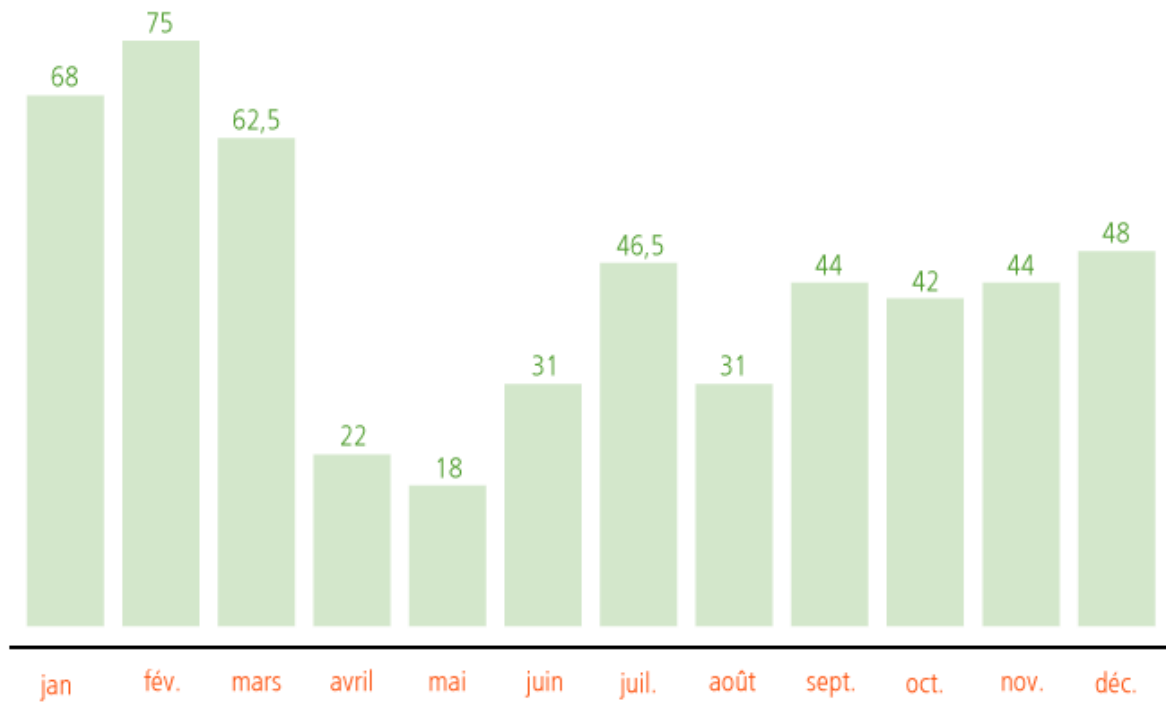
Novembre | 55,8 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de novembre 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 55,8 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Décembre | 71 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de décembre 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 71 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Année 2006



Janvier | 68 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de janvier 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 68 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Février | 75 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de février 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 75 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Mars | 62,5 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mars 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 62,5 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Avril | 22 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'avril 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 22 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Mai | 18 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mai 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 18 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Juin | 31 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juin 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 31 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Juillet | 46,5 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juillet 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 46,5 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Août | 31 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'août 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 31 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Septembre | 44 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de septembre 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 44 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Octobre | 42 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'octobre 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 42 g d'équivalent CO₂ par kWh.

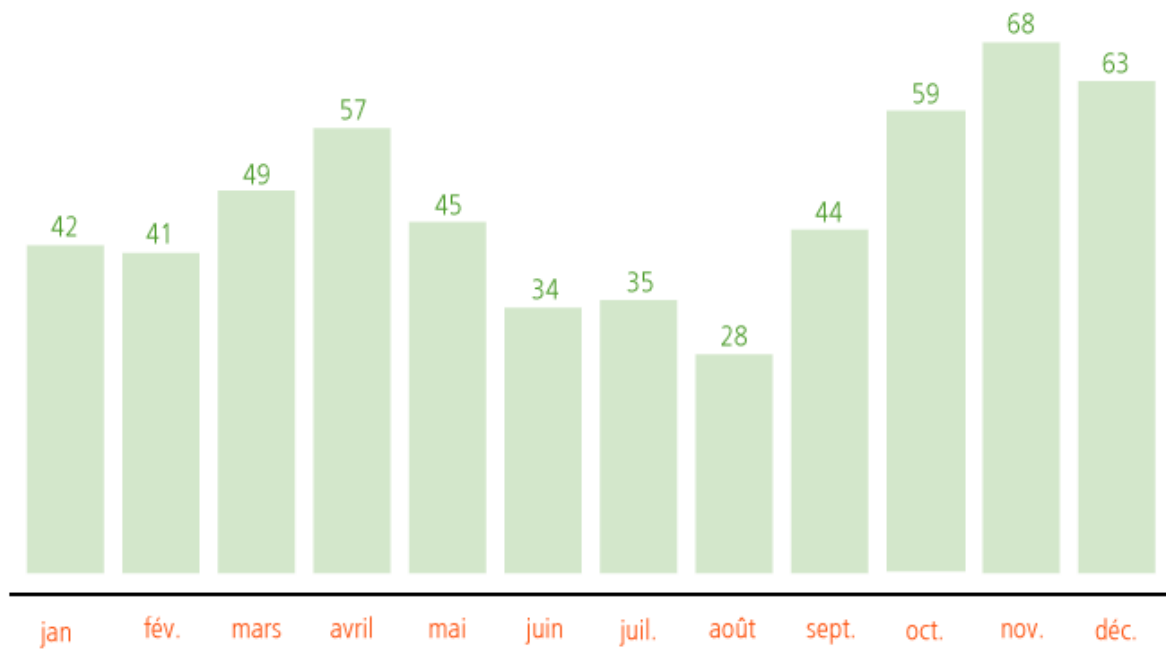
Novembre | 44 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de novembre 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 44 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Décembre | 48 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de décembre 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 48 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Année 2007



Janvier | 42 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de janvier 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 42 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Février | 41 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de février 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 41g d'équivalent CO₂ par kWh.

Mars | 49 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mars 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 49 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Avril | 57 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'avril 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 57g d'équivalent CO₂ par kWh.

Mai | 45 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mai 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 45 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Juin | 34 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juin 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 34 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Juillet | 35 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juillet 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 35 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Août | 28 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'août 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 28 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Septembre | 44 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de septembre 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 44 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Octobre | 59 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'octobre 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 59 g d'équivalent CO₂ par kWh.

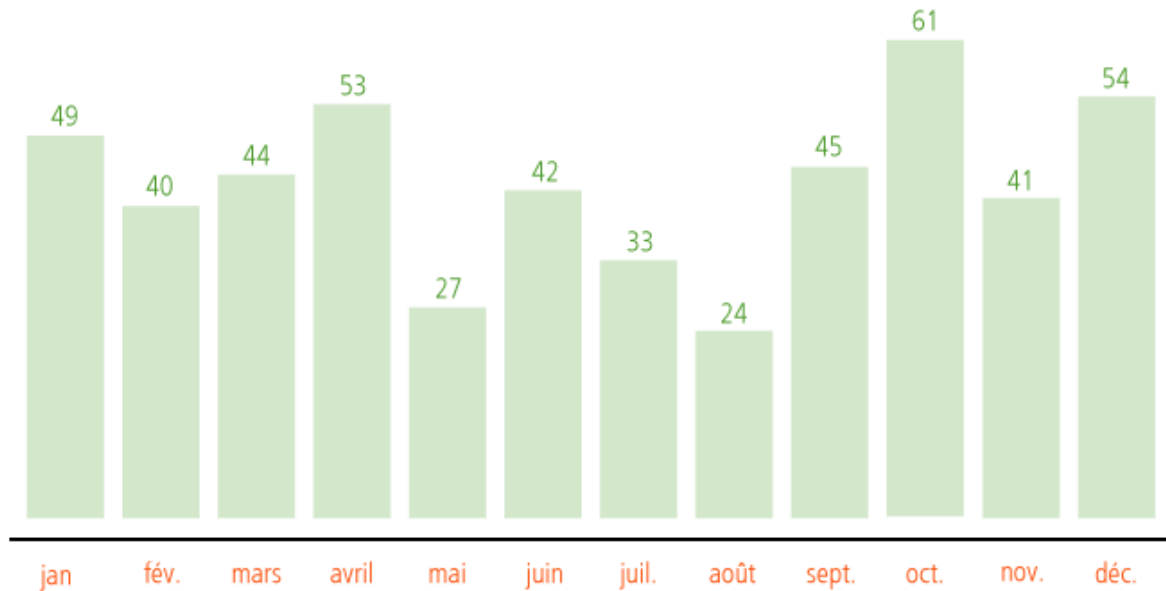
Novembre | 68 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de novembre 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 68 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Décembre | 63 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de décembre 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 63 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Année 2008



Janvier | 49 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de janvier 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 49 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Février | 40 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de février 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 40g d'équivalent CO₂ par kWh.

Mars | 44 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mars 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 44 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Avril | 53 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'avril 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 53 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Mai | 27 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mai 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 27 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Juin | 42 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juin 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 42 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Juillet | 33 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juillet 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 33 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Août | 24 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'août 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 24 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Septembre | 45 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de septembre 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 45 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Octobre | 61 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'octobre 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 61 g d'équivalent CO₂ par kWh.

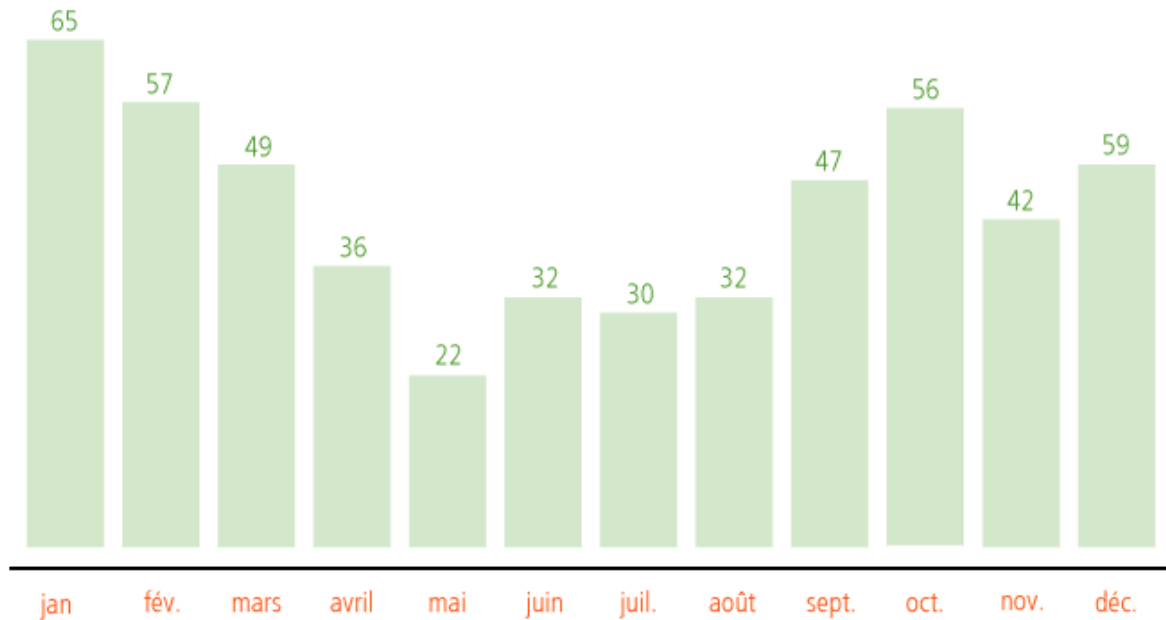
Novembre | 41 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de novembre 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 41 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Décembre | 54 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de décembre 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 54 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Année 2009



Janvier | 65 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de janvier 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 65 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Février | 57 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de février 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 57 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Mars | 49 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mars 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 49 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Avril | 36 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'avril 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 36 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Mai | 22 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mai 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 22 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Juin | 32 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juin 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 32 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Juillet | 30 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juillet 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 30 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Août | 32 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'août 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 32 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Septembre | 47 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de septembre 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 47 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Octobre | 56 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'octobre 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 56 g d'équivalent CO₂ par kWh.

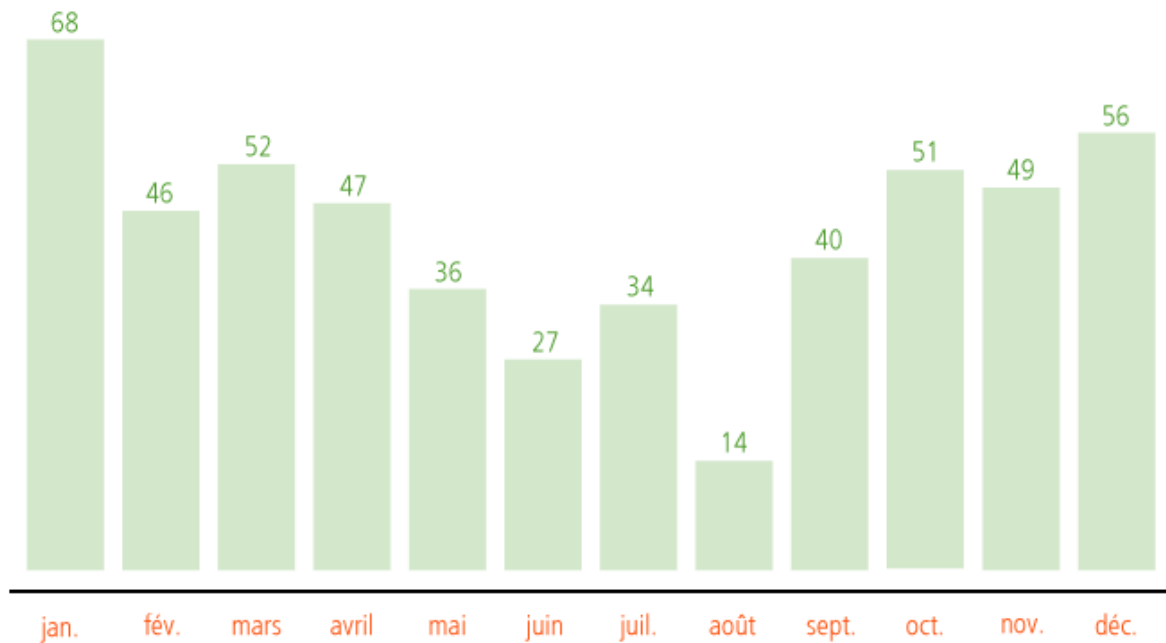
Novembre | 42 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de novembre 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 42 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Décembre | 59 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de décembre 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 59 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Année 2010



Janvier | 68 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de janvier 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 68 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Février | 46 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de février 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 46 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Mars | 52 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mars 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 52 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Avril | 47 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'avril 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 47 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Mai | 36 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mai 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 36 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Juin | 27 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juin 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 27 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Juillet | 34 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juillet 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 34 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Août | 14 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'août 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 14 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Septembre | 40 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de septembre 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 40 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Octobre | 51 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'octobre 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 51 g d'équivalent CO₂ par kWh.

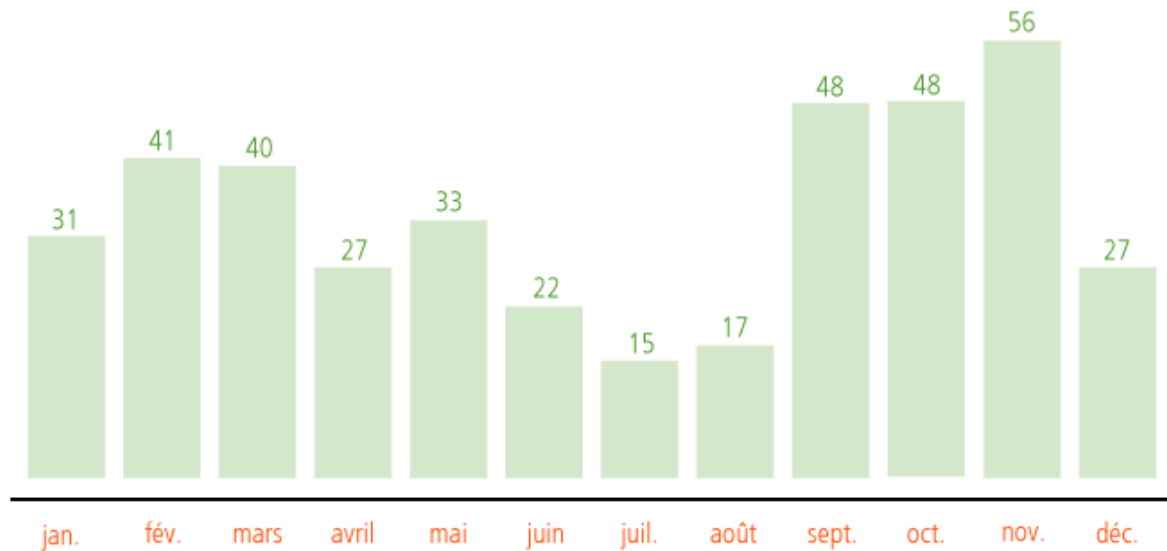
Novembre | 49 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de novembre 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 49 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Décembre | 56 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de décembre 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 56 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Année 2011



Janvier | 31 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de janvier 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 31 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Février | 41 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de février 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 41 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Mars | 40 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mars 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 40 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Avril | 27 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'avril 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 27 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Mai | 33 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mai 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 33 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Juin | 22 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juin 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 22 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Juillet | 15 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juillet 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 15 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Août | 17 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'août 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 17 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Septembre | 48 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de septembre 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 48 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Octobre | 48 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'octobre 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 48 g d'équivalent CO₂ par kWh.

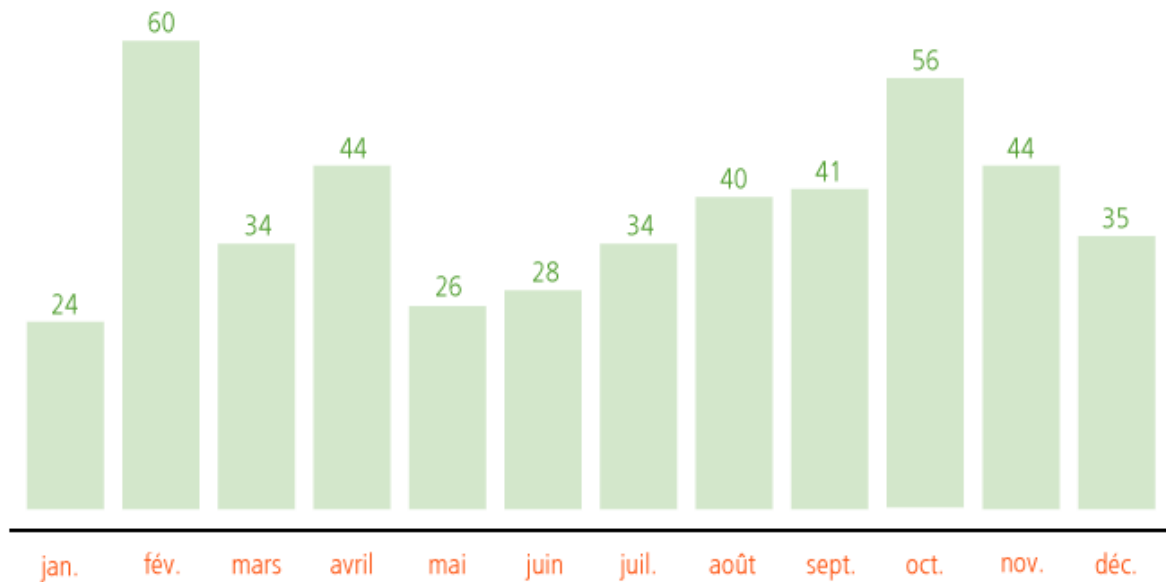
Novembre | 56 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de novembre 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 56 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Décembre | 27 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de décembre 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 27 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Année 2012



Janvier | 24 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de janvier 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 24 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Février | 60 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de février 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 60 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Mars | 34 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mars 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 34 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Avril | 44 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'avril 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 44 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Mai | 26 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mai 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 26 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Juin | 28 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juin 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 28 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Juillet | 34 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juillet 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 34 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Août | 40 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'août 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 40 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Septembre | 41 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de septembre 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 41 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Octobre | 56 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'octobre 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 56 g d'équivalent CO₂ par kWh.

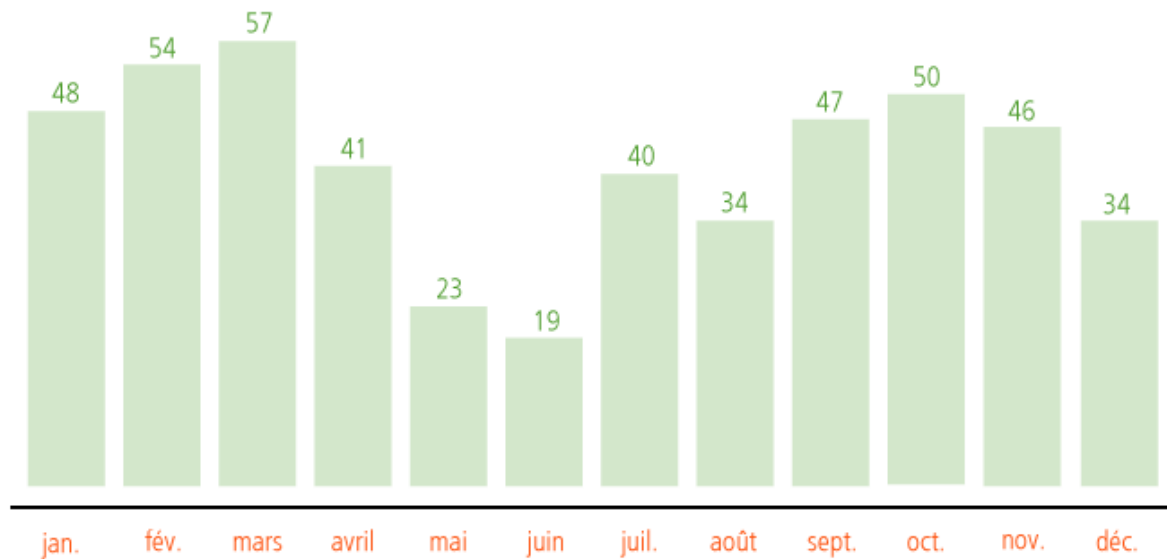
Novembre | 44 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de novembre 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 44 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Décembre | 35 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de décembre 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 35 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Année 2013



Janvier | 48 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de janvier, sur les 15 dernières années est de 60 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Février | 54 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de février, sur les 15 dernières années est de 60 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Mars | 57 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de mars, sur les 15 dernières années est de 50 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous sommes donc au-dessus la moyenne.

Un mois marqué par un épisode neigeux remarquable sur le Nord-Ouest, plus froid et moins ensoleillé avec des températures globales en dessous des normales de saison. La sollicitation de l'ensemble du parc thermique à flamme a été plus forte par rapport au mois de février dernier. La part du thermique à flamme sur le périmètre France continentale et Corse représente plus de 5 % de la production totale.

Avril | 41 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois d'avril, sur les 15 dernières années est de 49 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production hydraulique au périmètre en France continentale a été importante au mois d'avril grâce aux apports en eau supérieurs aux normales (fortes précipitations et début de la fonte des neiges dans certaines régions). Côté thermique à flamme au périmètre France continentale, Corse, DOM et collectivités d'outre-mer, la sollicitation de l'ensemble du parc est en forte baisse par rapport au mois de mars 2013 ainsi que par rapport au mois d'avril 2012.

Mai | 23 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de mai, sur les 15 dernières années est de 33 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Les forts apports en eau côté hydraulique entraînent une forte production hydraulique à faible teneur en carbone, ce qui a permis de moins solliciter le parc thermique à flamme dont la production est en forte baisse par rapport au mois dernier ainsi que par rapport au mois de mai 2012.

Juin | 19 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de juin, sur les 15 dernières années est de 38 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc très en dessous de la moyenne.

Pour mémoire, le contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de juin a été de 22 g d'équivalent CO₂ par kWh en juin 2011. Pour le mois de juin 2013, la sollicitation de l'ensemble du parc ThF est en forte baisse par rapport au mois dernier (- 35 % de production d'énergie nette en marche) ainsi que par rapport au mois de juin 2012.

Juillet | 40 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de juillet, sur les 15 dernières années est de 40 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Par rapport au mois dernier, la demande est plus importante en raison notamment des fortes chaleurs de juillet. De ce fait et compte tenu de la disponibilité du nucléaire, le mois de juillet 2013 est marqué par une sollicitation du parc thermique à flamme en hausse, en particulier sur les tranches charbon, par rapport à juin 2013.

Août | 34 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois d'août sur les 15 dernières années est de 33g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc dans la moyenne.

Septembre | 47 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de septembre, sur les 15 dernières années est de 46g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc dans la moyenne.

Octobre | 50 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois d'octobre, sur les 15 dernières années est de 53g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Novembre | 46 g d'équivalent CO₂ par kWh

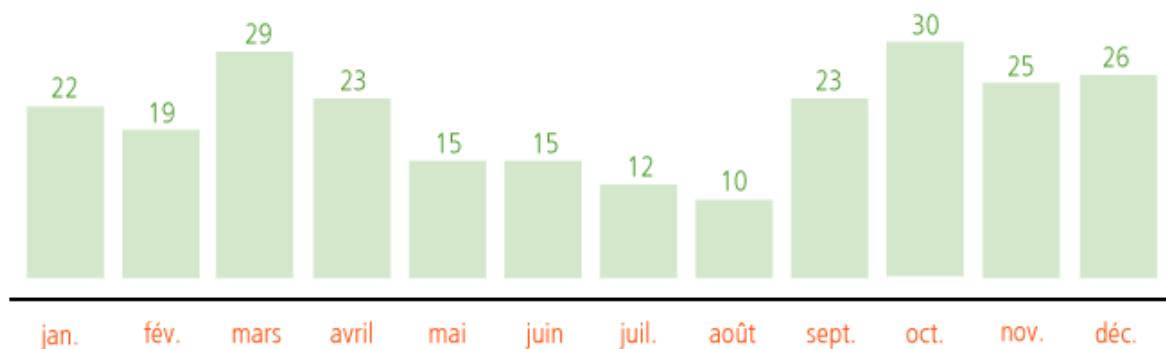
La moyenne mensuelle au titre du mois de novembre sur les 15 dernières années est de 54g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Décembre | 34 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de décembre, sur les 15 dernières années est de 58g d'équivalent CO₂ par kWh et la moyenne annuelle est de 48 g d'équivalent CO₂ par kWh- selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Contrairement aux prévisions météorologiques pour le mois de décembre 2013, les températures sont restées supérieures aux normales sur la quasi-totalité du mois avec une douceur extrêmement prononcée sur la deuxième quinzaine.

Année 2014



Janvier | 22 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de janvier sur les 15 dernières années est de 57 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production thermique à flamme reste faible pour un mois de janvier notamment du fait des températures douces. L'appel des tranches du parc thermique à flamme est donc en baisse par rapport au mois de décembre 2013. Le parc nucléaire a été très sollicité du fait de sa disponibilité.

Il faut revenir en janvier 2012 pour avoir un contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine aussi bas. Il était égal à 24 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Février | 19 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de février, sur les 15 dernières années est de 56 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Dans la continuité de la douceur des températures de ce début d'année, la production thermique à flamme reste faible pour un mois de février. L'appel des tranches du parc thermique à flamme est en baisse par rapport au mois de janvier 2014. Le parc nucléaire a été très sollicité du fait de sa disponibilité.

Mars | 29 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de mars, sur les 15 dernières années est de 51g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Le mois de mars, printanier sur l'ensemble du pays, a été particulièrement doux. Pour répondre à la demande, la totalité du parc nucléaire disponible ainsi qu'une partie du parc charbon et

hydraulique ont été sollicités. Le volume de production est sensiblement inférieur à celui du mois de février bien que la teneur en gaz à effet de serre soit plus importante qu'au mois de février. Cela s'explique par la forte sollicitation du parc charbon afin de pallier entre autre au démarrage des campagnes d'arrêts de tranches nucléaires pour maintenance ou rechargement.

Avril | 23 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois d'avril sur les 15 dernières années est de 47g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

En effet, le parc thermique à flamme a été très peu sollicité du fait de la douceur des températures et de la disponibilité du parc nucléaire.

Mai | 15 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de mai sur les 15 dernières années est de 32g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La raison principale de cette faible teneur résulte de la production issue du parc thermique à flamme qui a été fortement inférieure à celle du mois précédent.

Juin | 15 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de mai sur les 15 dernières années est de 35 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Juillet | 12 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de juillet, sur les 15 dernières années est de 38 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La météo a fait qu'il y a eu un très grand apport en eau dans les réservoirs. Ainsi l'hydraulique a été très sollicité et donc plus que la normale pour un mois de juillet. Le parc nucléaire, du fait de sa grande disponibilité, et l'hydraulique ont donc couvert la plupart des besoins pour le mois de juillet. La part du thermique à flamme pour ce mois de juillet est faible et inférieure aux années passées. Elle est également en baisse par rapport au mois précédent. (La part du thermique à flamme par rapport à la production totale est de 0,6 %).

Août | 10 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois d'août, sur les 15 dernières années est de 31 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc largement en dessous de la moyenne.

Quelques éléments pour comprendre ce résultat : un équilibre Offre Demande détendu avec des températures au-dessus des normales, une bonne disponibilité du parc nucléaire, un productible hydraulique bien supérieur aux normales, et par conséquent un parc Thermique à Flamme très peu sollicité (0,5 % de la production d'août de Corse et de France continentale).

Septembre | 23 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de septembre, sur les 15 dernières années est de 44 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Octobre | 30 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois d'octobre sur les 15 dernières années est de 52 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

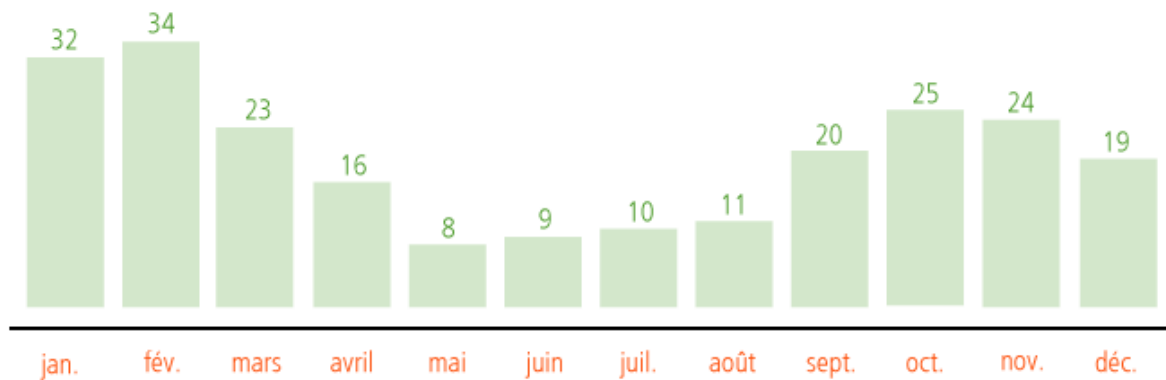
Novembre | 25 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de septembre, sur les 15 dernières années est de 51 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc très en dessous de la moyenne.

Décembre | 26 g d'équivalent CO₂ par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de septembre, sur les 15 dernières années est de 53 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc très en dessous de la moyenne.

Année 2015



Janvier | 32 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de janvier 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 32g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de janvier, sur les 15 dernières années est de 52g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Février | 34 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de février 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 34g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de février, sur les 15 dernières années est de 53g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Mars | 23 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mars 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 23g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de février, sur les 15 dernières années est de 49g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de mars.

Les tranches du parc thermique à flamme ont été peu sollicitées (1,8 % de la production totale) du fait des températures légèrement au-dessus des normales (+0,1°C) et de la bonne disponibilité du parc nucléaire.

Avril | 16 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'avril 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 16g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'avril sur les 15 dernières années est de 46g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois d'avril.

Les tranches du parc thermique à flamme ont été peu sollicitées (1,1 % de la production totale) principalement du fait des températures au-dessus des normales (+0.5°C), de la bonne disponibilité du parc nucléaire (le coefficient de disponibilité (Kd) du mois d'avril s'établit à 73,01 %) et de la diminution du parc charbon installé (baisse de la capacité maximale de production du parc charbon de 34% par rapport à avril dernier).

Mai | 8 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mai 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 8 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de mai sur les 15 dernières années est de 31 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de mai.

Juin | 9 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juin 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 9 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de juin, sur les 15 dernières années est de 33g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de juin.

Dans la continuité du mois de mai, les tranches du parc thermique à flamme ont peu produit (0,3 % de la production totale) du fait de l'indisponibilité de la totalité du parc charbon au mois de juin.

Juillet | 10 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juillet 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 10g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de juillet, sur les 15 dernières années est de 35g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de juillet.

Les tranches du parc thermique à flamme ont peu produit (0,6 % de la production totale) du fait de l'indisponibilité de la totalité du parc charbon au mois de juillet. Le contenu en gaz à effet de serre est en légère augmentation par rapport au mois de juin en raison de la forte sollicitation des Cycles Combinés Gaz (CCG) disponibles en début de mois. Cette sollicitation a permis d'assurer l'équilibre entre l'offre et la demande lors des épisodes de forte chaleur qui ont entraîné des niveaux de consommation élevés.

Août | 11 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'août 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 11 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'août, sur les 15 dernières années, est de 29 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Les tranches du parc thermique à flamme ont été peu sollicitées (0,6 % de la production totale) du fait de l'indisponibilité de la totalité du parc charbon jusqu'en milieu de mois (retour d'indisponibilité de deux tranches charbon), de la bonne disponibilité du parc nucléaire et de la faible consommation au mois d'août en raison de la baisse d'activité économique et des températures proches de la normale.

Septembre | 20 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de septembre 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 20g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de septembre sur les 15 dernières années est de 42 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de septembre.

Le parc thermique à flamme a peu produit (1,8 % de la production totale). Par rapport au mois d'août, les tranches disponibles ont été plus fortement sollicitées.

Octobre | 25 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'octobre 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 25 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de septembre sur les 15 dernières années est de 50g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois d'octobre.

Par rapport au mois dernier, la demande d'électricité a été plus importante en raison des baisses de températures (1,01°C en dessous des normales de saison). De ce fait et compte tenu de la disponibilité du nucléaire, le mois d'octobre 2015 est marqué par une hausse de la sollicitation de l'ensemble du parc thermique à flamme (2,5 % de part de la production totale), par rapport au mois de septembre 2015.

Novembre | 24 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de novembre 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 24g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de novembre sur les 15 dernières années est de 47 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de novembre.

Le parc thermique à flamme a été peu sollicité (2,2 % de la production totale). La hausse de la consommation par rapport au mois d'octobre (+ 3 %) due à des températures en dessous de la normale en fin de mois a été compensée par une bonne disponibilité du nucléaire et une production éolienne en obligation d'achat plus soutenue (+ 90 %).

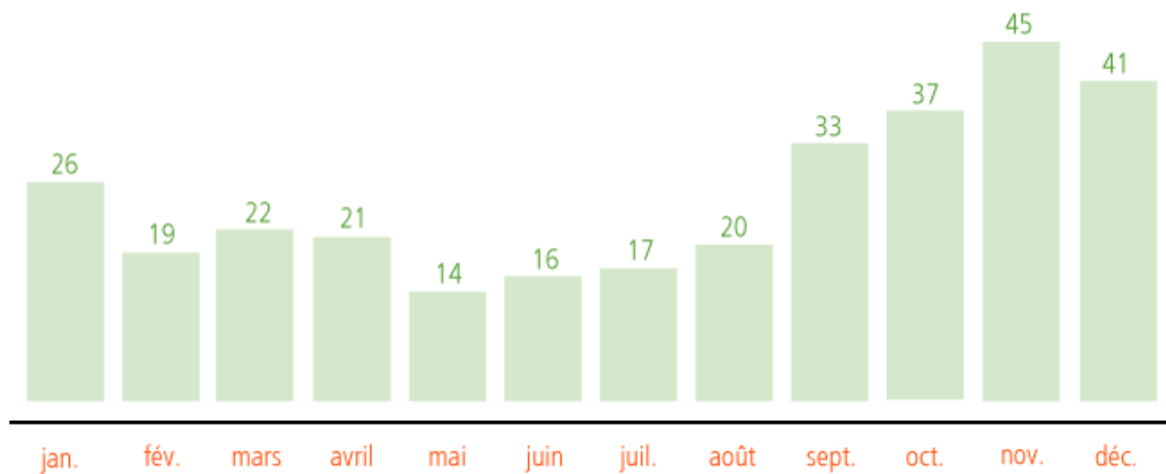
Décembre | 19 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de décembre 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 19g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de décembre sur les 15 dernières années est de 49g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de décembre.

Les centrales thermiques à flammes ont été très peu sollicitées pour un mois de décembre (1,6 % de la production totale). Cette faible sollicitation s'explique principalement par les températures particulièrement douces (+3,9° C au-dessus des normales), ce qui en fait le mois de décembre le plus chaud depuis 1900.

Année 2016



Janvier | 26 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de janvier 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 26 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de janvier sur les 15 dernières années est de 48g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne. Il s'agit du troisième contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de janvier (après janvier 2014 et janvier 2012).

Les centrales thermiques à flammes ont peu produit pour un mois de janvier (2,3 % de la production totale), notamment les centrales charbon (1,3 % de la production totale) en raison des températures très douces en début et fin de mois (en moyenne +1,5°C au-dessus des normales), de la bonne disponibilité du nucléaire et d'une production renouvelable soutenue. Les centrales au gaz ont été davantage sollicitées (0,7 % de la production totale) du fait du prix du gaz très faible.

Février | 19 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de février 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 19g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de février sur les 15 dernières années est de 51g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne. Il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de février. En février 2014, Il était également égal à 19 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Les centrales thermiques à flammes ont peu produit pour un mois de février (1,5 % de la production totale), notamment les centrales charbon (0,8 % de la production totale), en raison des

températures très douces en début de mois (en moyenne +0,4°C au-dessus des normales) et d'une bonne production d'origine hydraulique et éolienne en obligation d'achat.

Mars | 22 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mars 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 22 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de mars sur les 15 dernières années est de 47 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de mars.

Les centrales thermiques à flammes ont peu produit pour un mois de mars (2 % de la production totale), principalement en raison d'une bonne production nucléaire et hydraulique.

Avril | 21 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'avril 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 21 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'avril sur les 15 dernières années est de 42g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Les centrales charbon ont peu produit pour un mois d'avril (1 % de la production totale). La bonne production hydraulique et renouvelable en obligation d'achat ainsi que la sollicitation des Cycles Combinés Gaz (CCG) ont permis de répondre à la demande en hausse par rapport à 2015 en raison des températures plus froides (-1°C en dessous des normales).

Mai | 14 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mai 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 14 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de mai, sur les 15 dernières années est de 30 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Au mois de mai 2016, la production des centrales thermiques à flamme a représenté 1,1 % de la production totale. La production de l'ensemble du parc ThF a baissé en mai par rapport au mois dernier (- 47 %). Les centrales charbon ont été très peu sollicitées (0,4 % de la production totale). La bonne production hydraulique, la production nucléaire dans la normale et la sollicitation des Cycles Combinés Gaz (CCG) ont permis de répondre à la demande.

Juin | 16 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juin 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 16g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de juin, sur les 15 dernières années, est de 32g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 1,5 % de la production totale. Les centrales charbon ont très peu produit (0,3 % de la production totale). La production hydraulique

très bonne et la sollicitation des Cycles Combinés Gaz (CCG) ont permis de répondre à la demande stable par rapport à juin 2015.

Juillet | 17 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juillet 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 17g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de juillet, sur les 15 dernières années est de 33g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 1,9 % de la production totale. Les centrales à charbon ont très peu produit (0,2 % de la production totale).

Le contenu en gaz à effet de serre du mois de juillet est en légère augmentation par rapport au mois de juin en raison de l'accroissement de la sollicitation des moyens de production Cycles Combinés Gaz (1,7 % de la production totale).

Août | 20 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'août 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 20 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'août, sur les 15 dernières années, est de 28 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 2,4 % de la production totale. Les Cycles Combinés Gaz (CCG) ont été sollicités pour répondre à la demande (2 % de la production totale) en particulier pendant les épisodes de forte chaleur fin août.

Septembre | 33 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de septembre 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 33 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de septembre, sur les 15 dernières années, est de 40 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 4,2 % de la production totale. Les moyens de production Cycles Combinés Gaz (CCG) ont été sollicités (2,9 % de la production totale) dans un contexte où la production nucléaire est en retrait.

Octobre | 37 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'octobre 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 37g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'octobre, sur les 15 dernières années, est de 48 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté pour le mois d'octobre 4,5 % de la production totale dans un contexte où la production nucléaire est en retrait et les températures en dessous des normales de saison (en moyenne 1,1°C en dessous des normales de saison).

Novembre | 45 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de novembre 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 45 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de novembre 2016, sur les 15 dernières années, est de 45 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous sommes dans la moyenne.

Les centrales thermiques à flamme ont été fortement sollicitées (5,2 % de la production totale) principalement en raison de la faible disponibilité du parc nucléaire.

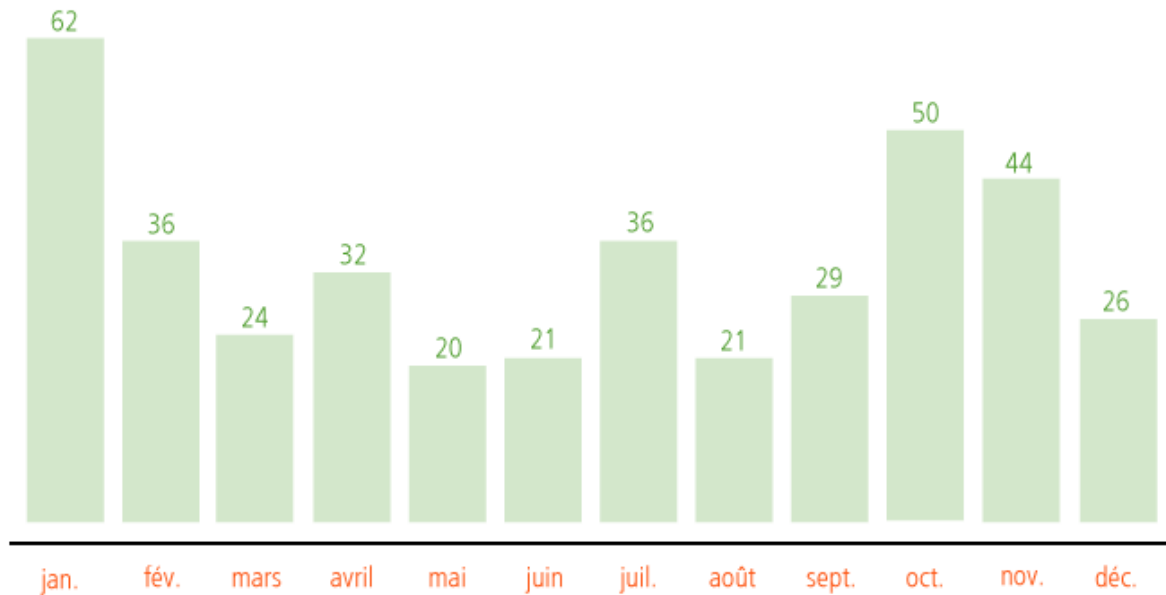
Décembre | 41 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de décembre 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 41 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de décembre, sur les 15 dernières années, est de 47 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Les centrales thermiques à flamme ont été fortement sollicitées (4,8 % de la production totale) en raison de la faible disponibilité du parc nucléaire et des températures un peu en dessous de la normale.

Année 2017



Janvier | 52 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de janvier 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 52 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de janvier, sur les 15 dernières années, est de 47 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous sommes donc au-dessus de la moyenne.

L'ensemble des moyens thermiques à flamme (charbon, fioul et gaz) ont été sollicités (représentant 5,4 % de la production totale) pour répondre à la demande en forte hausse en raison de la baisse marquée des températures (en moyenne 2,3°C en dessous des normales).

Février | 36 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de février 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 36 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de février, sur les 15 dernières années, est de 49 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 4,3 % de la production totale, dans un contexte de baisse de la demande en raison des températures douces pour un mois de février (en moyenne +1,3°C au-dessus des normales).

Mars | 24 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mars 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 24 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de mars, sur les 15 dernières années, est de 46 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 3,1 % de la production totale dans un contexte de baisse de la demande en raison des températures particulièrement douces pour un mois de mars (10,5°C en moyenne, soit 2,0°C au-dessus des normales de saison).

Avril | 32 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'avril 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 32 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'avril, sur les 15 dernières années, est de 41 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 3,8 % de la production totale. Les centrales au gaz et au charbon ont été sollicitées dans un contexte où la production hydraulique et éolienne en France est un peu en recul et la production nucléaire dans la normale pour un mois d'avril.

Mai | 20 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mai 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 20 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de mai, sur les 15 dernières années, est de 29 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme, en baisse d'environ 50 % par rapport au mois dernier, a représenté 1,8 % de la production totale.

Juin | 21 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juin 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 21 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de juin, sur les 15 dernières années, est de 30 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 2,1 % de la production totale.

Juillet | 36 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juillet 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 36 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de juillet, sur les 15 dernières années, est de 32 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 4,2 % de la production totale. Les moyens de production thermiques à flamme ont été fortement sollicités pour satisfaire la demande dans un contexte où la production hydraulique est un peu en retrait.

Août | 21 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'août 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 21 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'août, sur les 15 dernières années, est de 28 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 2,8 % de la production totale. L'ensemble des moyens de production Cycles Combinés Gaz (CCG) ont été sollicités (2,1 % de la production totale) dans un contexte où la production hydraulique est toujours un peu en recul.

Septembre | 29 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de septembre 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 29 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de septembre, sur les 15 dernières années, est de 41 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 3,7 % de la production totale. Les moyens thermiques ont été sollicités en particulier en fin de mois en raison de la disponibilité du parc nucléaire un peu en baisse et de la moindre production d'origine renouvelable.

Octobre | 50 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'octobre 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 50 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'octobre, sur les 15 dernières années, est de 48 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous sommes donc au-dessus de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 6,2 % de la production totale. L'ensemble des moyens thermiques ont été sollicités dans un contexte où la disponibilité du parc nucléaire et la production d'origine renouvelable est toujours un peu en recul.

Novembre | 44 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de novembre 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 44 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de novembre, sur les 15 dernières années, est de 44 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

Les centrales thermiques à flamme ont été fortement sollicitées (5 % de la production totale), principalement en raison de la faible disponibilité du parc nucléaire et des températures un peu en dessous de la normale.

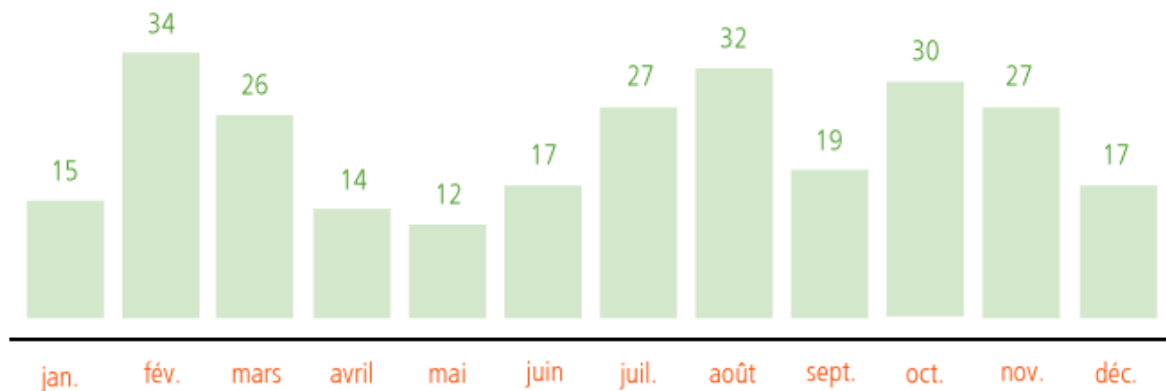
Décembre | 26 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de décembre 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 26 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de décembre, sur les 15 dernières années, est de 44 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous sommes donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 3,1 % de la production totale. La meilleure disponibilité du parc nucléaire et la bonne production renouvelable en particulier éolienne ont permis de limiter la sollicitation des moyens thermiques.

Année 2018



Janvier | 15 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de janvier 2018, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 15 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

Il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de janvier. En effet, la moyenne mensuelle au titre du mois de janvier sur les 15 dernières années est de 45 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

Représentant seulement 1,5 % de la production totale de ce mois, les tranches du parc thermique à flamme ont été peu sollicitées, principalement en raison de la faible consommation nationale d'électricité pour cause de températures au-dessus des normales (+ 3°C), et de la bonne production hydraulique et éolienne en France.

Février | 34 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de février 2018, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 34 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de février, sur les 15 dernières années, est de 47 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Représentant 3,9 % de la production de ce mois, l'ensemble des tranches du parc thermique à flamme ont été sollicitées afin de répondre à la demande en hausse en raison des températures plus froides (en moyenne -3,5°C en dessous des normales).

Mars | 26 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mars 2018, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 26 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de mars, sur les 15 dernières années, est de 45 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Représentant 3 % de la production de ce mois, les tranches du parc thermique à flamme disponibles ont été sollicitées notamment lors de la vague de froid en fin de mois.

Avril | 14 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'avril 2018, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 14 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'avril, sur les 15 dernières années, est de 39 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Les résultats d'avril 2018 sont très en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois d'avril.

Les tranches du parc thermique à flamme ont été peu sollicitées (1,1 % de la production totale) principalement du fait de la faible consommation nationale d'électricité en raison des températures au-dessus des normales (en moyenne + 1,5°C) et de la bonne production renouvelable.

Mai | 12 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mai 2018, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 12 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de mai, sur les 15 dernières années, est de 27 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Les tranches du parc thermique à flamme ont été peu sollicitées (0,8 % de la production totale) principalement du fait de la faible consommation nationale d'électricité et de la bonne production renouvelable en particulier hydraulique.

Juin | 17 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juin 2018, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 17 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de juin, sur les 15 dernières années, est de 28 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des tranches du parc thermique a représenté 1,4 % de la production totale.

Juillet | 27 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juillet 2018, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 27 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de juillet, sur les 15 dernières années, est de 31 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des tranches du parc thermique à flamme a représenté 3,1 % de la production totale.

Août | 32 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'août 2018, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 32 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'août, sur les 15 dernières années, est de 27 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous sommes donc en dessus de la moyenne.

L'ensemble des centrales de production gaz et charbon ont été sollicitées (représentant 3,1 % de la production totale). La situation d'équilibre offre-demande a été globalement tendue, principalement en raison d'une disponibilité plus faible du parc nucléaire.

Septembre | 19 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de septembre 2018, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 19 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de septembre, sur les 15 dernières années, est de 39 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales charbon et gaz a représenté 2,2 % de la production totale. Les centrales thermiques à flamme ont été moins sollicitées qu'au mois d'août, principalement en raison de la meilleure disponibilité du parc nucléaire et de l'indisponibilité de certaines tranches charbon et gaz.

Octobre | 30 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'octobre 2018, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 30 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'octobre, sur les 15 dernières années, est de 47 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales charbon et gaz a représenté 3,6 % de la production totale. Les centrales thermiques disponibles ont été sollicitées notamment en première partie du mois dans un contexte de diminution de la production EnR en France et surtout en Allemagne ainsi qu'en fin de mois du fait de températures plus fraîches.

Novembre | 27 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de novembre 2018, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 27 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de novembre, sur les 15 dernières années, est de 45 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales charbon et gaz a représenté 3,6 % de la production totale. L'énergie produite par les centrales charbon a représenté 19 % de la production thermique à flamme, ce qui est 2 fois plus faible que la moyenne sur l'année 2018. Les centrales thermiques disponibles ont été sollicitées en début de mois dans un contexte de diminution de la production renouvelable en Allemagne. En milieu de mois, la baisse des températures (6.4°C) a tendu l'équilibre offre-demande, nécessitant l'augmentation de la production hydraulique et thermique.

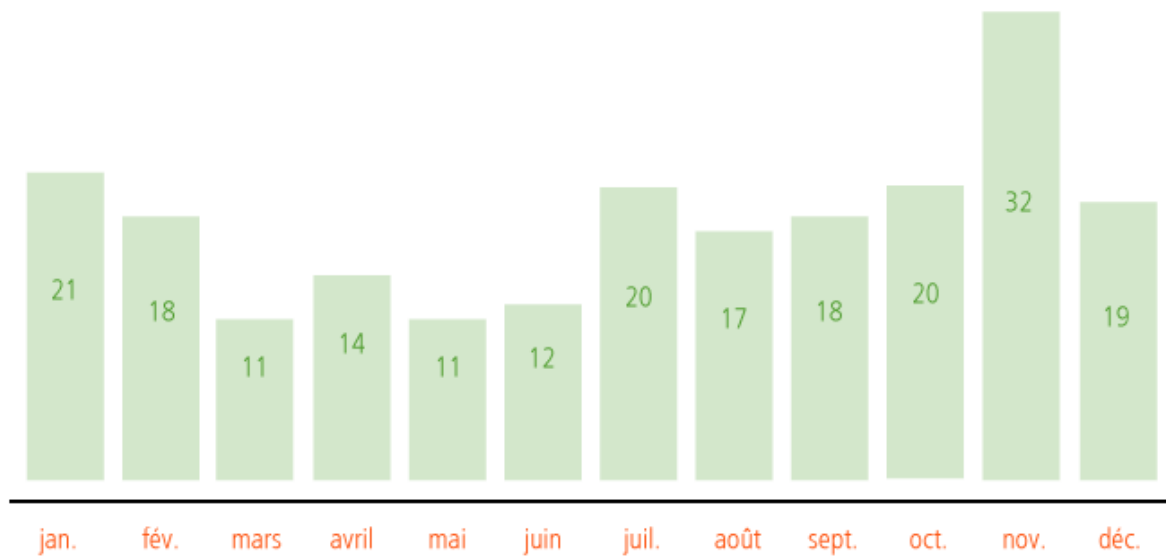
Décembre | 17 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de décembre 2018, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 17 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de décembre, sur les 15 dernières années, est de 42 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Dans un contexte de consommation variable liée à la météo et aux fêtes de fin d'années, ainsi qu'à une production nucléaire importante, la part du parc thermique à flamme dans le mix de production d'EDF a représenté 2,2 %. Cette proportion est légèrement inférieure à la moyenne sur l'année 2018 (2,5 %). Un record de production éolienne a été atteint en France et en Allemagne les 8 et 9 décembre 2018.

Année 2019



Janvier | 21 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de janvier 2019, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 21 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. La moyenne mensuelle au titre du mois de janvier, sur les 15 dernières années, est de 42 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons en dessous de la moyenne.

Dans un contexte de retour à la normale suite aux fêtes de fin d'années, une consommation variable liée à la météo (alternance de périodes clémentes et fraîches), ainsi qu'à une production nucléaire importante, la part de l'énergie produite par le parc thermique à flamme dans le mix EDF a représenté 3 %.

Février | 18 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de février 2019, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 18 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. La moyenne mensuelle au titre du mois de février, sur les 15 dernières années, est de 45 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Les émissions du mois de février 2019 restent ainsi en dessous de la moyenne.

Les températures du mois de février ont oscillé autour d'une température moyenne d'1°C au-dessus des normales, ce qui a conduit à une consommation fluctuante plus faible que la normale. Dans ce contexte, le parc EDF s'est adapté par des phases de modulation de puissance. Les 9 et 10 février, jours particulièrement chauds et venteux, sont de bons exemples : la sollicitation de l'ensemble des moyens de production a diminué, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF est alors descendu à 11g d'équivalent CO₂ par kWh.

La part moyenne de l'énergie produite par le parc thermique à flamme dans le mix de production d'EDF en février a représenté 2,4 %.

Mars | 11 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mars 2019, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 11 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Il s'agit d'un record pour un mois de mars, sur un historique de 15 années. La moyenne mensuelle au titre du mois de mars, sur les 15 dernières années, est de 43 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

Les températures du mois de mars ont oscillé autour d'une température moyenne 1.2°C au-dessus des normales, ce qui a conduit à une consommation plus faible que la normale. La production éolienne a été importante durant la première moitié du mois, avec un record de production le 14 mars. Les prix des quotas CO₂ sur les marchés ont fluctué en fonction des risques d'un possible Hard Brexit. Dans ce contexte, le parc EDF s'est adapté par des phases de modulation de puissance.

La part moyenne de l'énergie produite par le parc thermique à flamme dans le mix EDF de mars a représenté 1,3 % (la moyenne annuelle 2018 étant de 2,5 %).

Avril | 14 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'avril 2019, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 14 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, égalant ainsi le record pour un mois d'avril établi en 2018 (sur un historique de 15 années). La moyenne mensuelle au titre du mois d'avril, sur les 15 dernières années, est de 36 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

Les températures du mois d'avril ont oscillé autour d'une température moyenne de 0.6°C au-dessous des normales, ce qui a conduit à une augmentation de la consommation par rapport au mois de mars. Il faut noter également une forte variation autour de la semaine de Pâques : +8°C d'une semaine à l'autre. Les prix des quotas CO₂ sur les marchés sont importants - un record a même été établi à 27,3€/tonne de CO₂ - les variations étant dues aux incertitudes concernant la date du Brexit.

Dans ce contexte, le parc EDF charbon n'a pas été démarré et le parc nucléaire s'est adapté par des phases de modulation de puissance.

La part moyenne de l'énergie produite par le parc thermique à flamme dans le mix d'EDF au mois d'avril a représenté 1,8 % (la moyenne annuelle 2018 étant de 2,5 %).

Mai | 11 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mai 2019, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 11 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. La moyenne mensuelle au titre du mois de mai, sur les 15 dernières années, est de 25 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La fraîcheur s'est installée durablement au mois de mai, avec des températures inférieures aux normales de 2°C environ. Ce qui a retardé la fonte des neiges dans les Alpes, entraînant des répercussions sur le niveau d'eau des barrages de la région. Quant au prix du CO₂, il a baissé en début de mois pour cause de fin de la période de restitution des quotas pour les émissions de l'année 2018, le 30 avril. Le reste du mois a oscillé en fonction des incertitudes sur le Brexit (organisation des élections européenne et démission de Theresa May).

Dans ce contexte, le parc charbon d'EDF n'a pas été démarré, malgré le prix « historiquement » bas de ce combustible (depuis juin 2017). Le parc nucléaire s'est adapté par des phases de modulation de puissance.

La part moyenne de l'énergie produite par le parc thermique à flamme dans le mix EDF du mois de mai a représenté 1,3 % (la part moyenne de l'énergie produite par le parc thermique à flamme 2018 étant de 0,8 %).

Juin | 12 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juin 2019, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 12 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. La moyenne mensuelle au titre du mois de juin, sur les 15 dernières années, est de 27 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

Le mois de juin se classe parmi les plus chauds en France depuis 1900, avec des records de température battus dans de nombreuses régions. Ce classement est dû en grande partie à la vague de chaleur enregistrée en fin de mois. Du 24 au 30 juin, les températures ont été supérieures aux normales de +6°C en moyenne.

L'augmentation de demande électrique lors de cette période chaude ne compense pas la diminution du début de mois. La consommation moyenne est légèrement plus faible que le mois de mai. Sur les marchés, les combustibles gaz et charbon se sont négociés à des prix historiquement bas et le prix du gaz à court-terme a même atteint un minimum depuis 10 ans.

Dans ce contexte, le parc EDF charbon n'a pas été démarré (pour le 4e mois consécutif). Le parc nucléaire s'est adapté par des phases de modulation de puissance, en particulier le 8 juin en raison d'une production éolienne élevée en France et en Allemagne. La part moyenne de l'énergie produite par le parc thermique à flamme dans le mix d'EDF en juin a représenté 1,5% (1,4 % en juin 2018).

Juillet | 20 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juillet 2019, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 20 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. La moyenne mensuelle au titre du mois de juillet, sur les 15 dernières années, est de 30 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

Dans la continuité du mois de juin 2019, le mois de juillet 2019 a été très chaud avec des températures 1,6°C au-dessus des normales saisonnières en moyenne. Une vague de chaleur s'est installée du 21 au 26 juillet, de durée similaire à celle de fin juin mais de plus forte intensité, avec des températures jusqu'à 8°C supérieures aux normales le 25/07. De nombreux records absolus de températures ont été battus en France.

Dans ce contexte, en début de mois, la baisse de la production fatale (solaire, éolien, hydraulique fil de l'eau) n'a pas nécessité cependant le démarrage des tranches charbon. En fin de mois, l'épisode caniculaire a tiré à la hausse le besoin en climatisation sans pour autant créer de tension sur les marchés, le charbon n'ayant été appelé que marginalement. La production à partir des cycles à combustion gaz (CCG) a quant à elle été soutenue tout le mois. La part moyenne de l'énergie produite par le parc thermique à flamme dans le mix énergétique d'EDF de juillet 2019 a représenté 2,8 % (la part moyenne de l'énergie produite par le parc thermique à flamme de juillet 2018 était de 3,1%).

Août | 17 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'août 2019, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 17 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. La moyenne mensuelle au titre du mois d'août, sur les 15 dernières années, est de 26 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

Dans la continuité des mois de juin et juillet, le mois d'août 2019 a été chaud, sans présenter toutefois de phénomènes exceptionnels, avec des températures en moyenne 0.9°C au-dessus des normales saisonnières. En juillet, le prix de la tonne de CO₂ avait connu une hausse, sous l'effet de la sollicitation importante des moyens thermiques à flamme en réponse à la demande liée aux fortes chaleurs, et de facteurs politiques en Europe. En août, ce prix a baissé. Le prix du gaz, quant à lui, a continué sur la tendance baissière observée depuis le début de l'année. Dans ce contexte, la production a été adaptée, en particulier lors de l'épisode venteux des 9 et 12 août et, en fin de mois, lors de l'augmentation de consommation liée à la reprise d'activité.

En août, la part moyenne de l'énergie produite par le parc thermique à flamme dans le mix d'EDF a représenté 2,3 %. En comparaison, elle était de 3,8 % en août 2018.

Septembre | 18 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de septembre 2019, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 18 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Il s'agit de la valeur la plus basse pour un mois de septembre sur les 15 dernières années. La moyenne mensuelle, sur cette période, est de 37 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

Après un début de mois plus frais, les températures estivales sont revenues à partir du 10 du mois, portant la température moyenne en septembre à +0.7°C au-dessus des normales saisonnières. Dans la lignée des six derniers mois, le mois de septembre 2019 est caractérisé par une pluviométrie déficitaire. Par ailleurs, les prix des combustibles et du CO₂ ont été instables ce mois-ci suite aux événements internationaux (relation USA – Iran, USA – Chine, attaque d'infrastructures pétrolières saoudiennes), ainsi qu'en réaction aux indicateurs économiques moroses dans certains pays européens. Notons également que le prix du gaz a atteint son plus bas niveau depuis 10 ans le 05 septembre.

Dans un contexte d'équilibre offre/demande détendu, la production a été adaptée. La part moyenne de l'énergie produite par le parc thermique à flamme dans le mix EDF en septembre 2019 a représenté 2,9 % (en septembre 2018, elle était de 2,2 %). Ce bas contenu en gaz à effet de serre de la production malgré une légère augmentation de la part du parc thermique dans le mix s'explique par un recours quasi exclusif aux centrales combiné gaz (CCG), qui émettent nettement moins de CO₂ que les centrales charbon.

Octobre | 20 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'octobre 2019, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 20 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. La moyenne mensuelle, sur les 15 dernières années, est de 45 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

Malgré un recul de 3,5 °C entre septembre et octobre 2019, les températures restent au-dessus des normales de saison (+1,2°C), dans la continuité des mois précédents. A compter de la mi-octobre, deux grandes séries de perturbations ont généré des précipitations abondantes sur l'ensemble des régions françaises, permettant la sortie de la période de sécheresse des six derniers mois.

Dans ce contexte, la hausse de la consommation a été satisfaite par l'augmentation de la production des filières nucléaire, éolien et gaz, ainsi que par une réduction du solde exportateur

La part moyenne de l'énergie produite par le parc thermique à flamme dans le mix d'EDF en octobre 2019 a représenté 2,9 %. Elle a été réalisée quasi exclusivement par les centrales combiné gaz (CCG), bien moins émettrices de carbone que les centrales charbon.

Novembre | 32 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de novembre 2019, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 32 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. La moyenne mensuelle de ce mois, sur les 15 dernières années, est de 43 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La part moyenne de l'énergie produite par le parc thermique à flamme dans le mix d'EDF de novembre 2019 a représenté 4,3 %, réalisée en grande partie par les centrales combinées gaz (CCG). Il faut noter la reprise des centrales charbon, pratiquement à l'arrêt depuis mars dernier.

Le mois de novembre 2019 a été marqué par une alternance d'épisodes chauds et froids, ainsi que par une succession de dépressions. Cette situation très perturbée est liée à une anomalie dépressionnaire qui s'est mise en place à la fin du mois d'octobre, permettant l'augmentation de la production hydraulique. Le prix du CO₂, a diminué en début de mois du fait de la publication par la presse allemande d'un projet de loi relatif à la fermeture de centrales charbon, sans suppression de quotas d'ici 2022. Par la suite, le prix est reparti à la hausse. Le Parlement européen a validé l'équipe de commissaires proposée par Ursula van der Leyen, qui apparaît aux yeux des marchés comme favorable à une politique climatique plus ambitieuse.

Décembre | 19 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de décembre 2019, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 19 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. La moyenne mensuelle de ce mois sur les 15 dernières années est de 41 g d'équivalent CO₂ par kWh, à méthodologie identique.

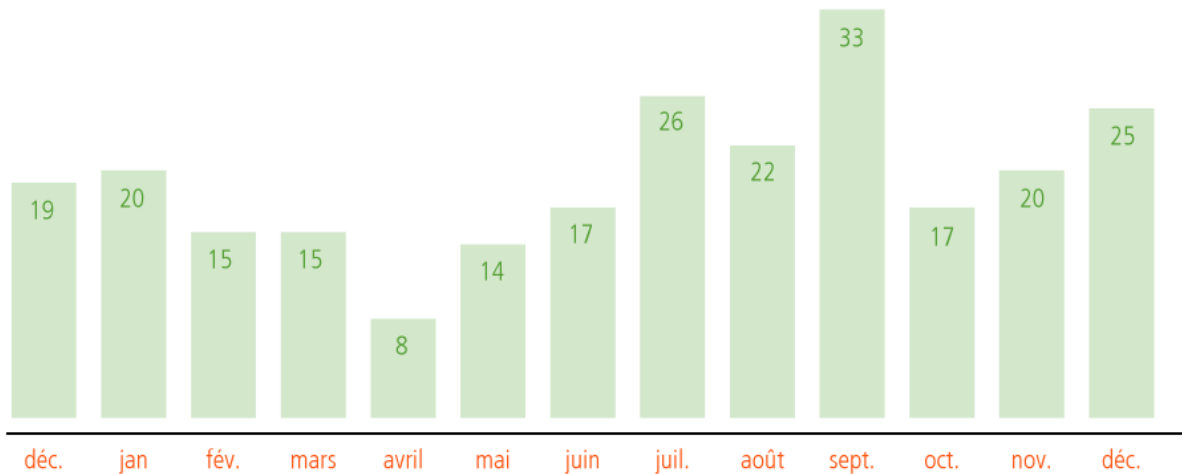
Le mois de décembre a vu plusieurs records battus. Il a été marqué par des températures chaudes (en moyenne 2,2°C au-dessus des normales), en particulier durant un épisode prolongé du 07 au 27, avec des températures allant jusqu'à 7°C au-dessus des normales le 19. L'anomalie humide s'est poursuivie avec des précipitations très importantes sur la quasi-totalité des bassins hydrauliques. Le taux de remplissage des réserves d'eau d'EDF a atteint une valeur haute historique pour une fin d'année, sur la période 1986 - 2018. La France a également connu une production éolienne record le 9 décembre. Le prix du gaz a diminué du fait de l'accord russo-ukrainien. Le prix du charbon a, quant à lui, battu à plusieurs reprises des records plus bas historiques et a clôturé le mois à son plus bas niveau depuis plus de trois ans.

Le prix du CO₂ a été marqué en décembre par les élections générales au Royaume-Uni et leur impact sur les négociations du Brexit. Avec pour conséquence, des installations britanniques émettrices de carbone qui resteront dans le système EU-ETS et devront se mettre en conformité pour les années 2019 et 2020. Les annonces de la Commission européenne sur la mise en œuvre du « Pacte vert » européen visant la neutralité carbone à l'horizon 2050 ont également contribué à maintenir le prix du CO₂.

Dans ce contexte, la consommation, en baisse (lié aux fêtes de fin d'année), a été satisfaite principalement par la production nucléaire, éolienne et hydraulique. La part moyenne de l'énergie produite par le parc thermique à flamme dans le mix d'EDF de décembre 2019 a représenté 2,2 %, et ce malgré le prix bas des combustibles ; cette production a été réalisée en grande partie par les

centrales combinées gaz (CCG). Les tranches charbon et les turbine à combustion (TAC), plus émettrices en CO₂, n'ont été sollicitées que durant les pointes de début de mois.

Année 2020



Janvier | 20 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de janvier 2020, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 20 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de janvier, sur les 15 dernières années, est de 41 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons en dessous de la moyenne.

Le mois de janvier a vu ses températures en baisse de 0,8 °C par rapport au mois de décembre 2019, restant toutefois supérieures de 1,7 °C aux normales de saison, ce qui explique la hausse de consommation d'électricité de 2,8 TWh par rapport au mois dernier. Par ailleurs, les conditions anticycloniques ont conduit à une pluviométrie majoritairement déficitaire, exceptée sur les Pyrénées Orientales (passage de la tempête Gloria) et la Bretagne, région plus exposée aux perturbations d'Ouest. De ce fait, la production hydraulique a diminué de 1,3 TWh.

Les prix résolument bas des combustibles ainsi que la conjoncture économique plutôt déprimée ont contribué à la diminution du prix du CO₂. Ils ont également évolué au gré des anticipations des acteurs, quant à la mise aux enchères des quotas britanniques mis en réserve en 2019 (environ 10 % des quotas 2019). Dans ce contexte, la consommation, en hausse après les fêtes de fin d'année, a été satisfaite par une hausse de la production nucléaire, tandis que la production éolienne reculait.

La part moyenne de l'énergie produite par le parc thermique à flamme dans le mix de production d'EDF en janvier 2020 a représenté 2,7 %, malgré le prix bas des combustibles. La production a été réalisée en grande partie par les centrales combinées gaz (CCG). Les tranches charbon, plus émettrices en CO₂ n'ont été sollicitées que durant la seconde moitié du mois.

Février | 15 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de février 2020, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 15 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de février, sur les 15 dernières années, est de 43 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons en dessous de la moyenne.

Les températures du mois de février ont été supérieures aux normales de 2,4°C, ce qui le place au premier rang des mois de février les plus chauds, entraînant par conséquence une baisse de la consommation d'électricité en France. Malgré ces tendances baissières, le marché carbone a répondu favorablement au rebond de l'ensemble du complexe énergétique observé en milieu de mois, avant de régresser vers son niveau de début de mois, pour cause d'aggravation et d'extension de l'épidémie de Covid19 à travers le monde.

Dans ce contexte, la production hydraulique et solaire est restée constante par rapport au mois de janvier, tandis que la production du parc nucléaire et les moyens gaziez ont baissé. Quant à l'éolien, il a augmenté de 1,6 TWh, limitant le recours aux moyens thermique à flamme. La part moyenne de ce dernier dans le mix de production d'EDF du mois de février 2020 a représenté 1,8 %, malgré des prix de combustible en recul.

Mars | 15 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mars 2020, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 15 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle de ce mois sur les 15 dernières années est de 40 g d'équivalent CO₂ par kWh.

La consommation d'électricité en France s'est établie ce mois-ci à 41,1 TWh, en baisse de 2,0 TWh par rapport au mois de février. Alors que les températures sont restées stables par rapport au mois précédent, la demande d'électricité a diminué (d'un ordre de grandeur de 2 à 3 TWh) suite aux mesures de confinement depuis le 17 mars. Quant au prix du quota CO₂, il s'est effondré entre le 11 et le 18 mars, après une période de relative stabilité en début du mois : la mise en œuvre du confinement a laissé présager une baisse brutale de la demande en quota CO₂, via la baisse de la consommation d'électricité et de la production industrielle.

La production hydraulique est en hausse par rapport au mois de février de 1,2 TWh, grâce notamment à une augmentation de la production au fil de l'eau, mais aussi à une hausse du turbinage des réservoirs. La production éolienne, quant à elle, a diminué de 1,3 TWh, partiellement compensée par une hausse de la production solaire (+ 0,4 TWh). Malgré ce recul, la demande résiduelle adressée au parc thermique à flamme français est en baisse, entraînant une moindre sollicitation des différents moyens de production. La part moyenne de ce dernier dans le mix EDF de mars 2020 a représenté 1,8 %.

Avril | 8 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'avril 2020, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 8 g d'équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV.

Il égale le record historique sur 15 ans du mois de mai 2015. La moyenne mensuelle d'avril sur les 15 dernières années est de 33 g d'équivalent CO₂ par kWh.

Le prix du quota CO₂ a rebondi en avril après une baisse spectaculaire au mois de mars. Cette hausse s'explique par une correction de marché, les premiers signes de ralentissement de l'épidémie en Europe et l'annonce faite par EDF concernant la baisse de la cible nucléaire pour

2020. Le prix moyen du gaz en France n'était jamais tombé si bas depuis la création de la zone PEG Nord en 2009, et le prix du charbon en Europe a clôturé à son plus bas niveau depuis juin 2016.

Mais le facteur dimensionnant a été la consommation d'électricité en France, en forte diminution (-35 %) par rapport au mois de mars. Cela s'explique par les températures 2°C au-dessus des normales et par le niveau de l'activité en France, restreint par les mesures de confinement.

Dans ce contexte, le parc EDF s'est adapté en baissant la production (nucléaire, thermique et hydraulique). L'arrêt de l'ensemble du parc thermique d'EDF durant 22 jours consécutifs a eu pour conséquence de diminuer sa part moyenne dans le mix de l'entreprise sur le mois d'avril 2020, pour s'établir à 0,4 %.

Mai | 14 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mai 2020, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 14 g d'équivalent CO₂ par kWh, selon la méthode ACV. Il s'établit à un niveau significativement bas par rapport à la moyenne mensuelle du mois de mai sur les 15 dernières années qui s'élève à 23g équivalent CO₂ par kWh. Il est en hausse relative par rapport au record historique du mois d'avril 2020 de 8 g équivalent CO₂ par kWh.

En raison de la crise sanitaire, la consommation d'électricité en France du mois de mai est restée en retrait, à un niveau stable par rapport au mois d'avril. Malgré la levée du confinement à partir du 11 mai, la reprise de l'activité a été limitée et l'impact de la crise sanitaire sur la demande en électricité s'est maintenue à environ 8 % en mai contre 10 % en avril.

La demande résiduelle adressée au parc thermique à flamme d'EDF en mai est en hausse significative par rapport au mois d'avril. En raison de la crise sanitaire, EDF a adapté son programme d'arrêts pour maintenance de plusieurs réacteurs nucléaires. De plus, pour contribuer, en liaison avec RTE, à la sécurisation de l'approvisionnement en électricité pendant l'hiver 2020-2021, la production de plusieurs réacteurs nucléaires a été suspendue, afin d'économiser le combustible de ces unités. La production nucléaire s'est établie ainsi à son niveau le plus bas depuis août 1998 et n'a été compensée qu'en partie par une hausse des productions fatales en France. Tout cela a contribué à augmenter la demande résiduelle adressée au parc thermique à flamme.

La production thermique à flamme d'EDF est en hausse par rapport au mois d'avril et a été majoritairement réalisée par des centrales à cycle combiné au gaz. En raison des prix spot du gaz qui ont continué à baisser et ont atteint un nouveau minimum pour le marché français, en raison également d'un cours du CO₂ qui a évolué tout au long du mois de mai dans une large bande de prix (entre 18,9 €/t et 21,6 €/t), les centrales à cycle combiné au gaz ont trouvé une relative compétitivité par rapport aux centrales à charbon. Au total, ces centrales à gaz, quasiment à l'arrêt tout au long du mois d'avril, ont de nouveau été sollicitées en mai. La part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques dans le mix de production d'EDF de mai 2020 s'est ainsi élevée à 1,5 %.

Juin | 17 g d'équivalent CO₂ par kWh

Pour le mois de juin 2020, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 17 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV (analyse du cycle de vie). Il s'établit à un niveau significativement bas par rapport à la moyenne mensuelle des mois de juin sur les 15 dernières années (24 g équivalent CO₂ par kWh) et est en légère hausse par rapport au mois de mai 2020 (14 g équivalent CO₂ par kWh).

En raison de la crise sanitaire, la consommation d'électricité en France du mois de juin est restée en retrait par rapport à la moyenne de ces dernières années, à un niveau stable par rapport aux

mois d'avril et mai. L'effet de la reprise de l'activité sur la consommation électrique a été limité et progressif. Le mois de juin a présenté un profil de température contrasté avec des températures moyennes de 0,7°C en-dessous des normales et deux vagues de douceur en début et fin de mois (jusqu'à +5,3°C au-dessus des normales le 25/06).

Après plusieurs mois de tendance baissière, les prix des combustibles gaz et charbon sont repartis à la hausse au mois de juin. Le cours des quotas de CO₂ a atteint 27 €/t, son niveau le plus haut depuis l'été 2019, profitant de l'optimisme des marchés quant à la santé moyen-terme de l'économie mondiale et européenne, entre déconfinements progressifs et mesures de soutien aux économies locales.

La demande résiduelle adressée au parc thermique à flamme d'EDF en juin est en hausse par rapport au mois de mai. La production nucléaire est en baisse par rapport au mois de mai car en raison de la crise sanitaire, un certain nombre de tranches nucléaires ont vu leur arrêt pour maintenance se prolonger. De plus, pour contribuer en liaison avec RTE à la sécurisation de l'approvisionnement en électricité pour l'hiver 2020-2021, la production de plusieurs réacteurs nucléaires a été suspendue, afin d'économiser le combustible de ces unités. Par rapport au mois précédent, les productions fatales en France sont en baisse, et celles de l'hydraulique sont stables, contribuant ainsi à augmenter la demande résiduelle adressée au parc thermique à flamme.

La production thermique à flamme d'EDF a été majoritairement réalisée à partir de centrales à cycle combiné au gaz. Les tranches au gaz sont restées relativement plus compétitives que celles au charbon, qui n'ont pas fonctionné en juin. Au total, pour le mois de juin 2020 la part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques dans le mix de production d'EDF SA en métropole s'est élevée à 1,9%.

Juillet | 26 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juillet 2020, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 26 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Il s'établit à un niveau inférieur à la moyenne mensuelle du mois de juin sur les 15 dernières années (29 g équivalent CO₂ par kWh), et est en hausse par rapport au mois de juin 2020 (17 g équivalent CO₂ par kWh).

Le mois de juillet a présenté un profil de température contrasté avec des températures moyennes 0,2°C au-dessus des normales, et une vague de chaleur en fin de mois (jusqu'à +5,9°C au-dessus des normales le 31/07). Après 2 mois de relative stabilité, la consommation d'électricité en France a augmenté en juillet, tout en restant inférieure à la moyenne des consommations des dernières années à la même époque. La production nucléaire est restée en retrait par rapport aux années précédentes à la même période : en raison de la crise sanitaire, des tranches nucléaires ont vu leur arrêt pour maintenance se prolonger. De plus, pour contribuer à la sécurisation de l'approvisionnement en électricité pendant l'hiver 2020-2021 (en liaison avec RTE), la production de plusieurs réacteurs nucléaires a été suspendue, afin d'économiser le combustible de ces unités. La demande résiduelle adressée au parc thermique à flamme d'EDF en juin s'est établie en forte hausse par rapport à celle de juin (+58%), mais reste inférieure à l'an dernier. Il est à noter également une sollicitation encore importante des turbines à combustion (TAC) au gaz, restées relativement plus compétitives que les centrales au charbon. Lesquelles ont été sollicitées par le gestionnaire de réseau de RTE pour des contraintes réseau. La production thermique à flamme d'EDF a été majoritairement réalisée à partir de centrales à cycle combiné au gaz (CCG). Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques dans le mix de production d'EDF SA en métropole s'est élevée à 3% en juillet 2020. En France continentale, la production renouvelable non pilotable chute de 11% par rapport au mois de juin, principalement du fait de la baisse de la production hydraulique au fil de l'eau (-23%) après 2 mois déficitaires de précipitations. Les productions éolienne et photovoltaïque ont quant à elles augmenté respectivement de 2 et 8%.

Il est à noter enfin que le cours des quotas de CO₂ a été très volatil. S'approchant des 30 €/tonne en première partie de mois, il a baissé pour clôturer à 26,3€/t. Cette baisse semble liée en grande partie à une correction de marché après la forte hausse observée depuis fin juin, hausse qui s'expliquait par des raisons plus spéculatives que fondamentales.

Août | 22 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'août 2020, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF 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 (24 g équivalent CO₂ par kWh) et est en baisse par rapport au mois de juillet 2020 (26 g équivalent CO₂ par kWh).

En août, la demande d'électricité a connu une baisse de 1,7 TWh par rapport à celle de juillet. La baisse d'activité liée à la période de congés et aux conséquences de la Covid a contrebalancé l'augmentation de la consommation liée à la hausse des températures. Le mois d'août 2020 a été globalement sec et chaud, avec des températures moyennes 1,6°C au-dessus des normales saisonnières, et un épisode caniculaire remarquable entre le 6 et le 12 août (+5,3°C au-dessus des normales).

Le prix des commodités est reparti à la hausse. Les prix du gaz ont augmenté suite à l'annulation de nombreuses livraisons de cargos de gaz naturel liquide (GNL), et à diverses maintenances sur des installations norvégiennes. Les prix du charbon ont été soutenus par des tensions d'approvisionnement dans la zone Atlantique. Les prix du CO₂ sont repartis à la hausse à partir du 21 août, jusqu'à atteindre 28,7 €/t en fin de mois. Une situation liée aux discussions au niveau de la Commission Européenne sur une possible hausse de l'objectif de réduction des émissions européennes à l'horizon 2030 (actuellement fixé à 40 % par rapport aux émissions de 1990, l'objectif pourrait être relevé à 50 voire 55 %).

La production renouvelable non pilotable est en recul pour le troisième mois consécutif. Elle affecte l'ensemble des technologies, et mais plus particulièrement l'hydraulique au fil de l'eau et le solaire photovoltaïque.

Dans ce contexte, au périmètre EDF, la production nucléaire est en légère hausse par rapport à juillet, mais reste très inférieure à celle d'août 2019. Cela fait principalement suite aux impacts des mesures prises dans le cadre de la crise COVID. La production hydraulique « commandable » est, quant à elle, en recul par rapport au mois de juillet.

La demande résiduelle adressée au parc thermique à flamme d'EDF en août est relativement stable par rapport à celle de juillet (+1%), mais supérieure à celle de l'an dernier. A noter une sollicitation importante des turbines à combustion (TAC) au gaz, du fait de leur compétitivité relative ; ainsi qu'une production charbon en fin de mois en lien avec une activation de ces tranches sur le mécanisme d'ajustement par RTE, afin de reconstituer ses marges d'exploitation. La production thermique à flamme d'EDF est restée majoritairement réalisée à partir de centrales à cycle combiné au gaz. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques dans le mix de production d'EDF en métropole s'est élevée à 3,1 % en août 2020.

Septembre | 33 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de septembre 2020, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 33 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 (35 g équivalent CO₂ par kWh) et est en hausse par rapport au mois d'août 2020 (22 g équivalent CO₂ par kWh).

La consommation d'électricité en France du mois de septembre est en hausse de 0,7 TWh par rapport à celle du mois d'août. Mais en raison de la crise sanitaire, elle demeure en retrait de

quelques pourcents par rapport à la consommation moyenne de ces dernières années sur septembre.

La production nucléaire est toujours très en-dessous de l'historique, en raison de l'adaptation post-confinement du planning de maintenance du parc pour être au rendez-vous des pointes hivernales. On constate également un recours plus important aux imports et, pour la première fois depuis novembre 2017, la France a été importatrice nette d'électricité en moyenne sur le mois.

La demande résiduelle adressée au parc thermique à flamme en France en septembre est en hausse de 0,4 TWh par rapport au mois d'août. Les productions fatales éolienne, solaire et hydraulique sont en baisse.

De même, la demande résiduelle adressée au parc thermique à flamme d'EDF en septembre est en hausse de 0,2 TWh par rapport au mois d'août. La production thermique à flamme d'EDF a été majoritairement réalisée à partir de centrales à cycle combiné au gaz. Les conditions technico-économiques de l'équilibre offre-demande sur la plaque continentale européenne mi-septembre ont nécessité le recours à la production des centrales charbon. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques dans le mix de production d'EDF en France continentale s'est élevée à 4 % en septembre 2020.

Octobre | 17 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'octobre 2020, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale a été de 17 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV (analyse du cycle de vie). Il s'établit à un niveau très inférieur à la moyenne mensuelle des mois d'octobre sur les 15 dernières années (44 g équivalent CO₂ par kWh). Il est en baisse par rapport au mois de septembre 2020 (33 g équivalent CO₂ par kWh).

La consommation d'électricité du mois d'octobre en France est en hausse de 5,6 TWh par rapport à celle du mois de septembre, en raison d'une hausse de l'utilisation du chauffage électrique suite à la baisse des températures. Cette augmentation de la consommation a été satisfaite notamment grâce à la production nucléaire, répartie à la hausse (+ 6,5 TWh par rapport au mois de septembre) suite à une meilleure disponibilité du parc dans son ensemble. Malgré une baisse de la production photovoltaïque, la production fatale a été bien supérieure à celle de septembre, avec une hausse de 2,0 TWh de la production éolienne et de 1,2 TWh de la production hydraulique « au fil de l'eau ». La production hydraulique est également en hausse dans son ensemble sous l'effet d'une hydraulicité exceptionnelle.

Le prix des combustibles a subi un net recul lors de la dernière semaine du mois d'octobre. En particulier, le prix du quota de CO₂ a perdu 3,2 €/t en octobre sous l'effet conjoint d'une conjoncture économique déprimée par la seconde vague de la Covid 19, et d'un contexte politique européen peu favorable. Néanmoins, la compétitivité relative des différentes filières du thermique à flamme est restée stable. Et la demande résiduelle adressée au parc thermique à flamme d'EDF est en baisse de 0,25 TWh en octobre par rapport au mois de septembre. La production thermique à flamme d'EDF a été majoritairement réalisée à partir de centrales à cycle combiné au gaz. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques à flamme dans le mix de production d'EDF en France continentale s'est élevée à 2,3 % en octobre 2020.

Novembre | 20 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de novembre 2020, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale a été de 20 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. A l'instar du mois d'octobre, cette valeur est la plus faible des 15 dernières années pour un mois de novembre (anciennement 24 g équivalent CO₂ par kWh en 2015).

La consommation d'électricité en France a augmenté par rapport au mois d'octobre, mais de façon limitée en raison de températures proches des valeurs de celles du mois d'octobre dans un premier temps, puis en raison de leur chute sous les normales de saison à partir du 20 novembre. Dans le même temps, la production fatale a diminué par rapport à octobre en raison de la baisse des productions éolienne et hydraulique fil de l'eau. L'augmentation de la demande a été compensée en partie par une meilleure disponibilité du parc nucléaire, grâce à plusieurs retours d'arrêts pour maintenance.

Dans ce contexte, la demande adressée au parc thermique à flamme d'EDF est en hausse. Les conditions de marché ont ainsi favorisé la production des cycles combiné à gaz, faiblement émetteurs en CO₂, durant l'ensemble du mois, ainsi que les centrales charbon en fin de mois. Au total, la part de l'ensemble des moyens thermiques dans le mix de production d'EDF en France continentale s'est élevée en moyenne à 2,9 % en novembre 2020.

Décembre | 25 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de décembre 2020, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France continentale a été de 25 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Ce niveau est très inférieur à la moyenne mensuelle du mois sur les 15 dernières années (39 g équivalent CO₂ par kWh) et en augmentation par rapport au niveau du mois de novembre (20 g équivalent CO₂ par kWh).

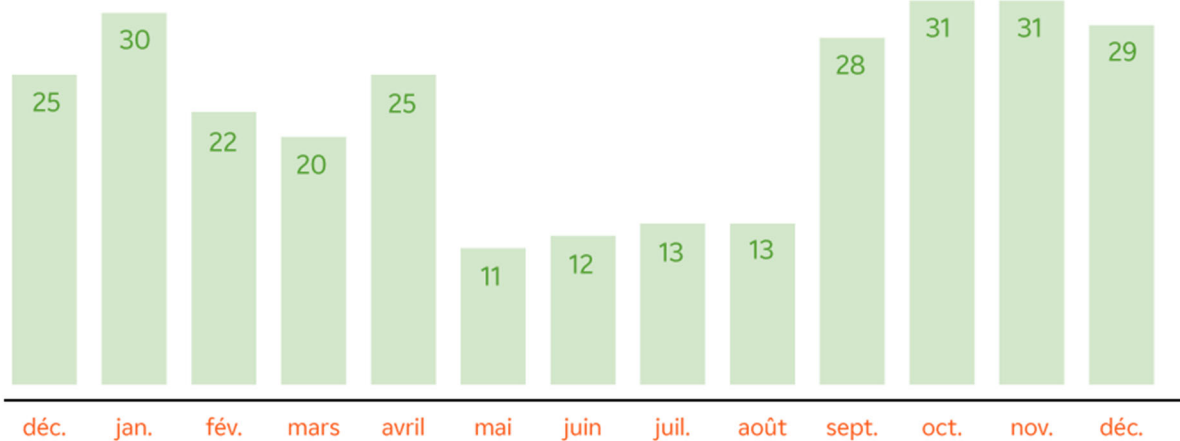
La demande d'électricité en France a été élevée en décembre, sous l'effet de températures sous les normales lors dix premiers jours du mois. Par la suite, la remontée des températures au-dessus des normales et les fêtes de fin d'année ont réduit la consommation électrique.

Sur l'ensemble du mois, la hausse de la demande par rapport au mois de novembre a été satisfaite par une meilleure disponibilité du parc nucléaire, une production renouvelable plus élevée, un recours plus important aux moyens thermiques à flamme ainsi que par une augmentation des importations en début de mois.

L'ensemble des cours des commodités est resté orienté à la hausse. En particulier, le cours du certificat d'émission de CO₂ a connu une tendance haussière à la suite de l'adoption par les États-membres de l'Union Européenne d'une nouvelle cible plus ambitieuse de diminution des émissions. Puis le cours a atteint un nouveau plus-haut historique le 28 décembre avec 33,4 €/t après la conclusion d'un accord post-Brexit entre le Royaume-Uni et la Commission Européenne.

Dans ce contexte, la demande adressée au parc thermique à flamme EDF en décembre a été en hausse par rapport à celle de novembre. Les conditions économiques ont principalement sollicité les cycles combinés au gaz et les centrales au charbon en début de mois. 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 3,1 % en décembre 2020.

Année 2021



Janvier | 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.

Février | 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.

Mars | 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.

Avril | 25 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'avril 2021, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 25 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 (30 g équivalent CO₂ par kWh), en hausse par rapport au mois de mars 2021 (20 g équivalent CO₂ par kWh).

En cette sortie d'hiver, la consommation d'électricité est en diminution de 15 % par rapport au mois de mars en raison de températures plus élevées et d'un impact stable de la crise sanitaire sur la consommation. En miroir, la production totale est également en baisse de 14 % sur la période.

La plupart des filières ont une production en baisse et en particulier les cogénérations sous obligation d'achat pour 1.4 TWh qui se sont arrêtées comme chaque année au 31 mars en raison d'un tarif d'achat moins incitatif à produire à partir du 1er avril. Dans le même temps, le prix du CO₂ a poursuivi la tendance haussière des 6 derniers mois, battant record sur record, pour clôturer en fin de mois au-delà des 48 €/tonne.

En avril, l'arrêt de la cogénération et les conditions économiques ont ainsi favorisé l'appel des cycles combinés gaz dont la production a été en augmentation de 20 % tandis que celle du charbon est en baisse de 13 % par rapport à mars.

Dans ce contexte, la production du parc thermique à flamme EDF suit entre mars et avril la même tendance que la France avec une hausse de 24 % de la production des centrales à cycle combiné gaz, qui ont constitué l'essentiel de la production, et une baisse de 15 % de la production des centrales charbon. 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 3,5 % en avril 2021.

Mai | 11 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mai 2021, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 11 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Il est en baisse par rapport au mois d'avril 2021 (25 g équivalent CO₂ par kWh).

Entre le mois d'avril et le mois de mai 2021, la consommation d'électricité a été en baisse sous l'effet de températures en hausse. Dans le même temps, sous l'effet de conditions météorologiques favorables, les productions fatales (éolien, solaire photovoltaïque et fil de l'eau) et hydraulique commandable ont progressé de façon importante. Comme la production nucléaire s'est également maintenue à un niveau élevé, la demande adressée au parc centralisé thermique à flamme (THF) français s'est contractée de plus de moitié entre le mois d'avril et le mois de mai.

De façon encore plus marquée, la demande adressée au parc THF d'EDF s'est contractée de 70 % en mai par rapport au mois d'avril et les centrales à cycle combiné gaz ont constitué l'essentiel des 0,3 TWh de production THF. Les centrales charbon, fortement émettrices en CO₂, n'ont pas du tout été sollicitées et les turbines à combustion l'ont peu été. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens THF dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à seulement 1,1 % en mai 2021.

Juin | 12 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juin 2021, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 12 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Ce niveau est très inférieur à la moyenne sur 15 ans (23 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV).

Cette valeur est à replacer dans un contexte dans lequel, en raison de divers effets contradictoires, la demande résiduelle adressée au parc centralisé thermique à flamme (THF) français est restée à un niveau faible malgré une légère hausse entre le mois de mai et le mois de juin 2021 :

- La consommation d'électricité est en baisse sous l'effet de températures en forte hausse (+6,4°C) ;
- Sous l'effet de conditions météorologiques peu favorables, les productions fatales éolienne et solaire photovoltaïque sont en baisse ;

- Avec la poursuite de la fonte nivale, les productions hydrauliques pilotable et fil de l'eau sont en légère augmentation ;
- La production nucléaire s'est maintenue à un niveau élevé ;
- Le solde des exports netté des imports est en légère hausse.

Au niveau du périmètre EDF SA, la demande adressée au parc THF suit la même tendance qu'à l'échelle nationale avec un niveau de production réalisé très faible avec seulement 0,36 TWh en juin contre 0,32 TWh en mai dernier :

- L'essentiel de la production a été satisfaite par des centrales à cycle combiné gaz, dont la technologie est la moins émettrice en CO₂ ;
- Le site de production de Cordemais, fonctionnant au charbon, a été ponctuellement sollicité uniquement lors de la dernière semaine du mois de juin ;
- Les turbines à combustion ont été appelées par les gestionnaires de réseaux européens pour ses besoins de stabilité.

Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens THF dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à seulement 1,2 % en juin 2021.

Juillet | 13 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juillet 2021, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 13 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, encore très inférieur à la moyenne sur 15 ans (27 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV).

Ce mois de juillet, la sollicitation du parc de production en France est en hausse du fait d'une consommation nationale d'électricité en légère augmentation et d'exportations également en hausse. Avec un niveau de production fatale (éolien, solaire photovoltaïque et fil de l'eau) globalement stable par rapport au mois dernier, les parcs nucléaire et thermique à flamme (THF) ont été sollicités de façon plus importante qu'en juin. Le prix des quotas CO₂ a établi un nouveau record historique le 5 juillet en atteignant le prix de 57,8 €/tonne.

Au périmètre d'EDF SA, la sollicitation adressée au parc THF a suivi une augmentation plus importante que la tendance nationale du fait d'une plus grande disponibilité des centrales à cycles combiné gaz (CCG) en juillet par rapport à juin. L'essentiel de la production thermique à flamme a été satisfaite par des CCG, dont la technologie est la moins émettrice en CO₂. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens THF dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à seulement 1,6 % en juillet 2021.

Août | 13 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'août 2021, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 13 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, à un niveau identique à celui du mois de juillet. Il reste très inférieur à la moyenne sur 15 ans (23 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV).

Au mois d'août, la consommation a été sensiblement en baisse par rapport au mois de juillet en raison de la diminution de l'activité économique pendant les vacances. La production devant égaler la consommation, la production est également en baisse par rapport à juillet. Toutes les filières sont orientées à la baisse et seule la filière nucléaire voit sa production augmenter.

Au périmètre d'EDF SA, la production du parc THF reste faible tout en suivant une légère baisse par rapport à juillet. L'essentiel de la production a été satisfaite par des CCG, dont la technologie est la moins émettrice en CO₂. Les turbines à combustion (TAC) ont été sollicitées par le

gestionnaire de réseau pour ses besoins de pilotage du réseau électrique. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens THF dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à seulement 1,3 % en août 2021.

À noter que le prix des quotas CO₂ a atteint un nouveau record historique : 60,76 €/tonne à la fin du mois d'août.

Septembre | 28 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de septembre 2021, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 28 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, à un niveau supérieur à celui du mois d'août. Il reste inférieur à la moyenne sur 15 ans sur la même période (34 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV).

Au mois de septembre, la consommation d'électricité en France continentale est en hausse de 4 % par rapport au mois d'août en raison de la reprise de l'activité à la rentrée. Parallèlement, la production est en baisse de 1 % à la suite de la chute de la production des énergies renouvelables fatales, que la hausse de la production thermique à flamme (THF) n'a que partiellement compensée. Dans le même temps, les exportations d'électricité ont diminué.

Au périmètre EDF SA, la production du parc THF suit la tendance haussière constatée au niveau national. En raison de la hausse des prix du gaz naturel, la production d'électricité à partir de charbon, devenue relativement plus compétitive que celle à partir de gaz, a représenté la moitié de la production THF. L'autre moitié a été réalisée par les cycles combinés gaz, dont la technologie est la moins émettrice en CO₂. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens THF dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à 3 % en septembre 2021.

À noter que le prix des quotas CO₂ a atteint un nouveau record historique : 64,37 €/tonne à la fin du mois de septembre.

Octobre | 31 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'octobre 2021, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 31 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, en légère hausse par rapport au mois de septembre. Il reste inférieur à la moyenne sur 15 ans sur la même période (42 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV).

En France continentale, la consommation d'électricité est en hausse de 13 % par rapport au mois de septembre en raison de la baisse saisonnière des températures accentuée par un mois d'octobre plus frais que la normale. La production renouvelable est en augmentation de 10 % par rapport au mois précédent sous l'effet d'une hausse de la production éolienne (+100 %) compensée en partie par une production hydraulique en baisse, proche des minima historiques. La production nucléaire est en hausse sous l'effet de prix de marché élevés favorables et d'une meilleure disponibilité du parc. La filière thermique à flamme (THF) a également été plus sollicitée afin de répondre à la demande.

Au périmètre EDF SA, la production du parc THF suit la tendance haussière constatée au niveau national. La production d'électricité à partir de charbon, plus compétitive que celle à partir de gaz en raison de la hausse du prix du gaz naturel, a représenté la moitié de la production THF. L'autre moitié a été réalisée par les cycles combinés gaz, dont la technologie est la moins émettrice en CO₂. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens THF dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à 3.4 % en octobre 2021.

À noter que le prix des quotas CO₂ a légèrement dépassé le record historique début octobre. Le nouveau record s'établit désormais à 64.72 €/tonne.

Novembre | 31 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de novembre 2021, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 31 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, à un niveau similaire à celui du mois d'octobre. Il reste inférieur à la moyenne sur 5 ans sur la même période (34 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV).

La consommation d'électricité en France continentale est en hausse de 21 % par rapport au mois d'octobre en raison de la baisse saisonnière des températures accentuée et un passage sous les normales. La production renouvelable, au périmètre France, est en baisse de 10 % par rapport au mois précédent. Cette baisse de la production éolienne et solaire est partiellement compensée par la hausse de la production hydraulique. La production nucléaire est stable. Pour répondre à la demande, le bilan des échanges est devenu pour la première fois depuis le début de l'année importateur et le parc thermique à flamme (THF) a été sollicité de façon importante.

Au périmètre EDF SA, la production du parc THF suit la tendance haussière constatée au niveau national. Alors que la production des tranches charbon a baissé, la production des cycles combinés gaz, moins émetteurs en CO₂, a augmenté de 58 % ainsi que celle des turbines à combustion. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens THF dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à 3,7 % en novembre 2021.

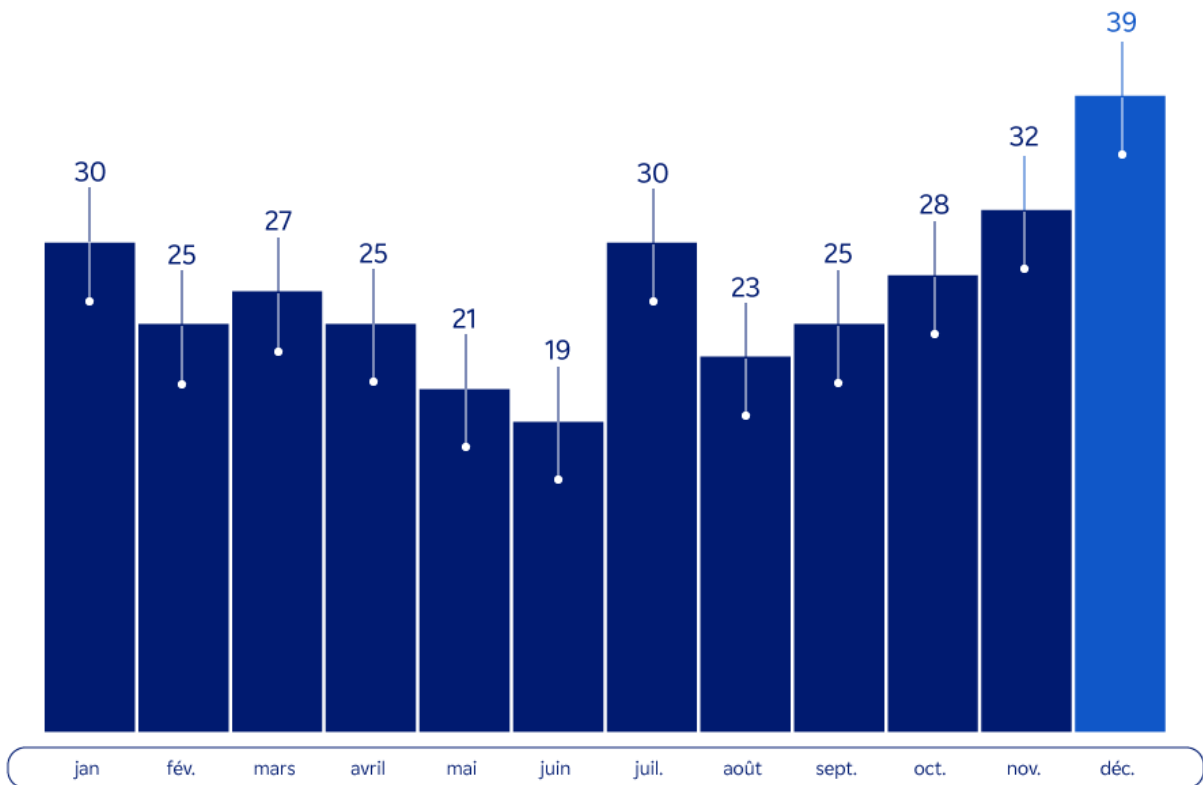
Décembre | 29 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de décembre 2021, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 29 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, à un niveau inférieur à celui du mois de novembre. Il est supérieur à la moyenne sur 5 ans sur la même période (26 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV).

La consommation d'électricité en France continentale est en hausse de 9 % par rapport au mois de novembre, principalement sous l'effet de la baisse saisonnière des températures. La production renouvelable totale, au périmètre France continentale, est en forte hausse de 40 % par rapport au mois précédent. Cette hausse est principalement due à la production éolienne (+ 50 %) et à la production hydraulique totale (+ 60 %), les autres filières étant en baisse. En raison d'une production nucléaire en légère augmentation et d'un solde net importateur aux frontières en progression, la part résiduelle à produire adressée aux sites thermiques à flamme est en baisse.

Au périmètre EDF SA, la production du parc thermique à flamme suit la tendance baissière constatée au niveau national en décembre par rapport à novembre. Les conditions de marché ont entraîné une légère augmentation de la production des centrales charbon et une moindre sollicitation des cycles combinés gaz et des turbines à combustion, centrales d'extrême pointe. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermique à flamme dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à 3.4 % en décembre 2021.

Année 2022



Janvier | 30 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de janvier 2022, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 30 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, à un niveau supérieur à celui du mois de décembre 2021. Il est supérieur à la moyenne sur 5 ans sur la même période (28 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV).

En France continentale, en janvier 2022 par rapport au mois de décembre 2021, la consommation d'électricité est en hausse de 7 % alors que les productions renouvelables fatales sont en baisse de 6 %. Cette baisse, principalement due à la production éolienne (-26 %), est partiellement compensée par la hausse de la production hydraulique fatale (+11 %) et la production solaire (+37 %). Et les autres productions sont en hausse : nucléaire (+12 %), hydraulique commandable (+22 %) et thermique à flamme (+12 %).

Au périmètre EDF SA, la production du parc thermique à flamme suit la tendance haussière constatée au niveau national en janvier par rapport à décembre. Les conditions de marché ont entraîné une augmentation de la production des centrales charbon et une moindre sollicitation des cycles combinés gaz et des turbines à combustion, centrales d'extrême pointe. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermique à flamme dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à 3.4 % en janvier 2022, soit autant qu'en décembre 2021.

Février | 25 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de février 2022, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 25 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, un niveau inférieur à celui du mois de janvier 2022. Il est égal à la moyenne sur 5 ans sur la même période.

La consommation d'électricité au périmètre France continentale du mois de février 2022 affiche une baisse de 18 % comparée à celle de janvier. Ceci s'explique par un effet calendaire (3 jours de moins entre février et janvier) et par des températures plus douces. La production renouvelable fatale, au même périmètre, est en hausse par rapport au mois de janvier. Elle est principalement due à la production éolienne (+60 %) et la production solaire (+26 %), et est partiellement compensée par la baisse de la production hydraulique fatale (-20 %). La production nucléaire est également en baisse en raison d'une moins bonne disponibilité. Pour équilibrer la demande, les productions des autres moyens pilotables sont en baisse : hydraulique pilotable (-39 %) et thermique à flamme (-27 %).

Au périmètre EDF SA, la production du parc thermique à flamme suit la tendance baissière constatée au niveau national en février. Tous les moyens de production sont concernés. La baisse la plus importante est celle des centrales charbon devant les centrales à cycle combinés gaz moins émettrices en CO₂. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques à flamme dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à 3 % en février 2022.

Mars | 27 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mars 2022, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 27 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, un niveau supérieur à celui du mois de février 2022. Il est supérieur à la moyenne sur 5 ans sur la même période (19 g équivalent CO₂ par kWh).

La consommation d'électricité au périmètre de la France continentale du mois de mars 2022 affiche une baisse de 3 % comparée à celle de février. Ceci s'explique par des températures plus douces, plus de 1°C en moyenne au-dessus des normales. Les productions renouvelables fatales éolienne et hydraulique sont en baisse par rapport au mois de février, de respectivement 38 % et 7 %. Cette diminution est partiellement compensée par la hausse de la production solaire (+21 %). La production pilotable est en baisse, entraînée par le nucléaire qui présente une moins bonne disponibilité. Pour équilibrer la demande, l'hydraulique pilotable et thermique à flamme sont en hausse respectivement de 26 % et 14 %.

Au périmètre EDF SA, la production du parc thermique à flamme suit la tendance haussière constatée au niveau national. La production des centrales charbon, fortement émettrices de CO₂, est en baisse de 75 % alors que celle des centrales à cycle combinés gaz, moins émettrices en CO₂, est en hausse de 70 %. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques à flamme dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à 4 % en mars 2022.

Avril | 25 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'avril 2022, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 25 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, un niveau inférieur à celui du mois de mars 2022. Il est supérieur à la moyenne sur 5 ans sur la même période (18 g équivalent CO₂ par kWh) mais identique à celui d'avril 2021.

Par rapport au mois de mars, la consommation d'électricité au périmètre de la France continentale du mois d'avril 2022 affiche une baisse de 16 %. Parallèlement, les productions solaire et hydraulique fatales sont en hausse de respectivement 29 % et 24 % tandis que la production éolienne est restée stable. Dans ce contexte, la production pilotable a été moins sollicitée et affiche une baisse de 21 % dont une baisse de 34 % pour la production thermique à flamme.

Au périmètre EDF SA, la production du parc thermique à flamme suit la tendance baissière constatée au niveau national. La production des centrales charbon, fortement émettrices en CO₂, est en baisse de 38 % et celle des centrales à cycle combinés gaz, moins émettrices en CO₂, est également en baisse de 21 %. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques à flamme dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à 3.7 % en avril 2022.

Mai | 21 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mai 2022, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 21 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, un niveau inférieur à celui du mois d'avril 2022. Il est supérieur à la moyenne sur 5 ans sur la même période (14 g équivalent CO₂ par kWh).

La consommation d'électricité au périmètre de la France continentale du mois de mai 2022 affiche une baisse de 3,4 TWh comparée à celle d'avril. Dans le même temps, la production fatale diminue avec notamment une baisse de la production éolienne de 1,4 TWh compensée en partie par une hausse de la production du solaire photovoltaïque de 0,5 TWh. Dans ce contexte, la production pilotable a été moins sollicitée avec notamment une moindre sollicitation du thermique à flamme de - 0,5 TWh.

Au périmètre EDF SA, la production du parc thermique à flamme suit la tendance baissière constatée au niveau national (-0,2 TWh). La production des centrales charbon est en baisse de 71 % et celle des centrales à cycle combiné gaz, relativement moins émettrices en CO₂, de 12 %. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques à flamme dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à 3,2 % en mai 2022.

Juin | 19 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juin 2022, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 19 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, un niveau inférieur à celui du mois de mai 2022 mais supérieur à la moyenne sur 5 ans sur la même période (16 g équivalent CO₂ par kWh).

La consommation d'électricité au périmètre France continentale du mois de juin 2022 affiche une baisse de 0,5 TWh comparée à celle de mai. Tous les moyens de production sont en baisse, qu'ils soient fatals (-1 TWh) ou pilotables (-1,2 TWh) tandis que les importations sont en hausse (+1,7 TWh).

Au périmètre EDF SA, la production du parc thermique à flamme suit la tendance baissière constatée au niveau national (-0,24 TWh). Environ 90 % de la production thermique à flamme d'EDF SA a été réalisée par des centrales à cycle combinés gaz. Le solde a été réalisé par des turbines à combustion, sollicitées par RTE pour la gestion du système électrique. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques à flamme dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à 2,4 % en juin 2022.

Juillet | 30 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juillet 2022, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 30 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, un niveau supérieur à celui du mois de juin 2022. Il est supérieur à la moyenne sur 5 ans sur la même période (24 g équivalent CO₂ par kWh).

La consommation d'électricité au périmètre France continentale du mois de juillet 2022 affiche une hausse de 1,4 TWh comparée à celle de juin. La production fatale est en baisse (-0,1 TWh) entraînée par la sécheresse qui impacte la filière hydraulique (-0,59 TWh). Elle est partiellement compensée par la hausse de la production solaire (+0,4 TWh). La production éolienne est restée stable. Parallèlement, la production nucléaire a baissé de -1,4 TWh. La production devant équilibrer la consommation, la filière thermique à flamme a été plus sollicitée (+ 0,7 TWh). Le solde de la demande a été assuré par des importations.

Au périmètre EDF SA, la production du parc thermique à flamme suit la tendance haussière constatée au niveau national (+0,28 TWh). La production a été réalisée en grande partie par les centrales à cycle combinés gaz (81 %), moins émettrice en CO₂. Le solde de la production THF a été réalisé par des turbines à combustion. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques à flamme dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à 3,9 % en juillet 2022.

Août | 23 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'août 2022, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 23 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, un niveau inférieur à celui du mois de juillet 2022. Il est supérieur à la moyenne sur 5 ans sur la même période (21 g équivalent CO₂ par kWh).

La consommation d'électricité au périmètre France continentale du mois d'août 2022 affiche une baisse de 1,9 TWh comparée à celle de juillet. Parallèlement, la production fatale est en baisse de 0,6 TWh liée à une diminution de la production hydraulique et solaire, respectivement de -0,5 TWh et -0,3 TWh et une faible hausse de la production éolienne (+0,2 TWh). La production nucléaire est également en légère baisse

(-0,6 TWh). En conséquence, la filière thermique à flamme a été moins sollicitée (-0,1 TWh).

Au périmètre EDF SA, la production du parc thermique à flamme suit la tendance baissière constatée au niveau national (-0,2 TWh). La production a été réalisée en grande partie par les centrales à cycle combinés gaz (93 %), moins émettrice en CO₂. Le reste de la production a été assurée par des turbines à combustion. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques à flamme dans le mix de production d'EDF SA en France continentale s'est élevée à 3 % en août 2022.

Septembre | 25 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de septembre 2022, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 25 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, un niveau supérieur à celui du mois d'août 2022 (23 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV). Il est très légèrement inférieur à la moyenne sur 5 ans sur la même période (26 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV).

La consommation d'électricité au périmètre France continentale du mois de septembre 2022 reste proche de celle du mois d'août. De même, la production d'origine nucléaire en septembre est proche de celle d'août. La production fatale est en baisse de 0,4 TWh suite à la diminution de la production solaire (- 0,5 TWh) compensée partiellement par la hausse de la production éolienne (+ 0,1 TWh). La production devant égaler la consommation, la production pilotable est en légère hausse (+ 0,2 TWh) principalement liée à la production de la filière thermique à flamme.

Au périmètre EDF SA France continentale, la production du parc thermique à flamme est en légère hausse (+0,05 TWh). La production a été essentiellement réalisée par les centrales à cycle combiné gaz (89 %), moins émettrice en CO₂ que les autres moyens de production thermique. Le reste de la production a été réalisé par des turbines à combustion, principalement à la suite des sollicitations de RTE pour la gestion du système électrique. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques à flamme dans le mix de production d'EDF SA en France métropolitaine s'est élevée à 3,2 % en septembre 2022.

Octobre | 28 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'octobre 2022, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 28 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, un niveau supérieur à celui du mois de septembre 2022 (25 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV). Il est très légèrement inférieur à la moyenne sur 5 ans sur la même période (30 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV).

Sur le mois d'octobre 2022, la consommation d'électricité au périmètre France continentale est relativement stable par rapport à septembre, en raison de la douceur exceptionnelle du climat sur toute la France. La production globale en octobre est en hausse (+3,4 TWh). La production fatale est en hausse de 1,1 TWh liée à l'augmentation de la production éolienne (+1,1 TWh) et de l'hydraulique (+0,5 TWh) qui compense la baisse de la production solaire (-0,5 TWh). La production pilotable est en hausse (+2,4 TWh) principalement liée à la production de la filière nucléaire (+2 TWh) et celle du thermique à flamme (+0,5 TWh). La production devant égaler la consommation, les importations ont diminué (-3 TWh).

Au périmètre EDF SA France continentale, la production du parc thermique à flamme est en hausse.

(+0,3 TWh). La production a été essentiellement réalisée par les centrales à cycle combiné gaz (92 %), moins émettrice en CO₂ que les autres moyens de production thermique. Le reste de la production a été réalisé par des turbines à combustion, principalement à la suite des sollicitations de RTE pour la gestion du système électrique. Au total, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques à flamme dans le mix de production d'EDF SA en France métropolitaine s'est élevée à 4 % en octobre 2022.

Novembre | 32 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de novembre 2022, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 32 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, niveau légèrement supérieur à la valeur moyenne de novembre sur ces cinq dernières années (31 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV).

Sur le mois de novembre 2022, la consommation d'électricité au périmètre France continentale augmente par rapport à octobre mais reste très inférieure aux valeurs habituelles pour cette période de l'année.

La production devant équilibrer la consommation, la production est en hausse par rapport à octobre 2022 (+3,8 TWh). Celle-ci est associée pour 36 % par la production fatale (éolienne : +1,3 TWh, hydraulique : +0,5 TWh, solaire -0,4 TWh) et pour 64 % par la production pilotable (nucléaire : +1,4 TWh, thermique à flamme : +0,8 TWh, hydraulique : +0,2 TWh). La production nucléaire et hydraulique reste exceptionnellement basse.

Au périmètre EDF SA France continentale, la part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques à flamme dans le mix de production d'EDF SA en France métropolitaine est relativement élevée en novembre 2022 (4,7 % du mix).

La production du parc thermique à flamme est en hausse (+0,3 TWh). La production thermique à flamme provient à 84 % des centrales à cycle combiné gaz, moins émettrice en CO₂ que les autres moyens de production thermique, à 13 % par les tranches charbon et à 2 % par les turbines à combustion.

Décembre | 39 g d'équivalent CO₂ par kWh

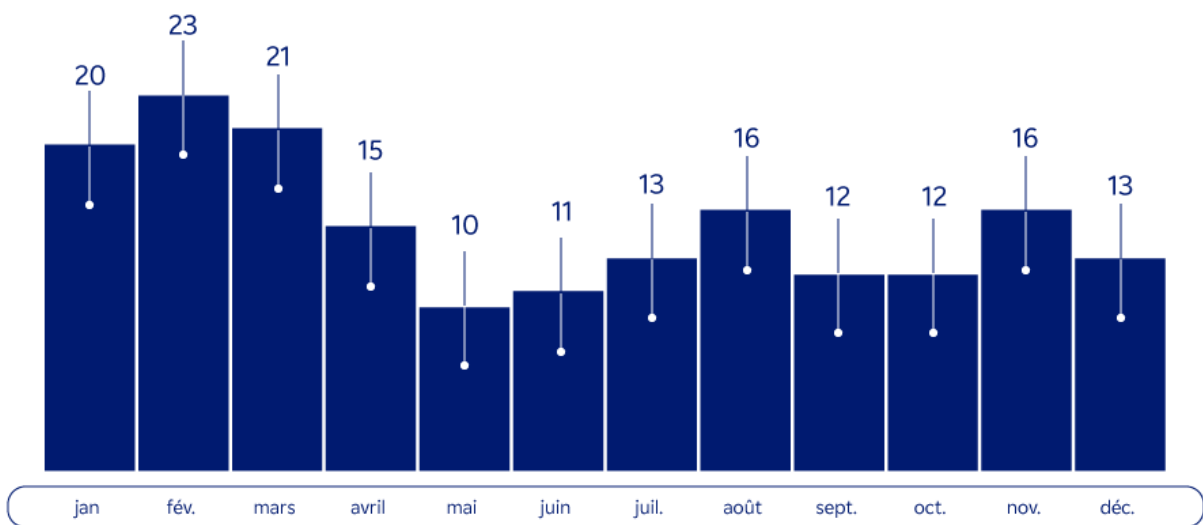
Au cours du mois de décembre 2022, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine s'est établi à 39 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, valeur la plus haute observée pour le mois de décembre sur les cinq dernières années.

Sur le mois de décembre 2022, la consommation d'électricité au périmètre France continentale augmente par rapport à celle de novembre tout en restant inférieure aux valeurs des années 2017-2019 pour la même période de l'année. La production est en hausse de plus de 7 TWh par rapport à novembre 2022, principalement en raison d'une meilleure disponibilité nucléaire.

Au périmètre EDF SA France continentale, la production du parc thermique à flamme sur le mois est en hausse de 0,4 TWh. La part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques à flamme dans le mix de production d'EDF SA en France métropolitaine reste élevée en décembre 2022 (4,6 % du mix).

La production thermique à flamme provient à 59 % des centrales à cycle combiné gaz, relativement moins émettrices en CO₂ que les autres moyens de production thermiques, à 32 % par les tranches charbon et à 9 % par les turbines à combustion, fortement sollicitées lors de la période froide de décembre.

Année 2023



Janvier | 20 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de janvier 2023, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine est de 20 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, valeur en forte baisse par rapport à décembre 2022 et en dessous de la moyenne des cinq dernières années.

Sur le mois de janvier 2023, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale augmente légèrement par rapport à celle de décembre tout en restant très inférieure aux valeurs des années 2021 et 2022 sur la même période. La production est en hausse de plus de 4,3 TWh par rapport à décembre 2022, en raison d'une meilleure disponibilité du nucléaire et d'une production éolienne et hydraulique plus importante. La part de la production thermique à flamme dans le mix France continentale en janvier 2023 est en baisse de 1 TWh par rapport à décembre 2022 et représente 9 % (4,5 TWh).

Au périmètre EDF France continentale, la production du parc thermique à flamme sur le mois est de 0,9 TWh en baisse de 0,6 TWh. La part moyenne de l'ensemble des moyens thermiques à flamme dans le mix de production d'EDF en France continentale est la plus faible depuis 2018 (2,5 % du mix en janvier 2023). La production thermique à flamme provient à 86 % des centrales à cycle combiné gaz, moins émettrices en CO₂ que les autres moyens de production thermiques. Les émissions en CO₂ de la production thermique sur ce mois sont à 71 % par les centrales à cycle combiné gaz, 18 % par la centrale de Cordemais fonctionnant au charbon et à 11 % par les turbines à combustion (fuel/gaz).

Février | 23 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de février 2023, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine est de 23 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, valeur correspondante à la moyenne des valeurs de février de ces cinq dernières années.

Sur le mois de février 2023, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale diminue fortement par rapport à celle de janvier 2023 (-5,4 TWh). La production est en baisse (-5,9 TWh) par rapport à janvier 2023 avec -2 TWh de nucléaire, -2,8 TWh d'hydraulique et -2,5 TWh sur l'éolien avec une hausse de la production solaire (+0,6 TWh). En février 2023, la part de la production thermique à flamme dans le mix France continentale est en hausse de 0,7 TWh par rapport à janvier 2023 et elle représente 12 % du mix (5,2 TWh).

Au périmètre EDF France continentale, la production du parc thermique à flamme (THF) sur le mois est de 1,1 TWh en hausse de 0,2 TWh. La part THF dans le mix de production d'EDF en France continentale est de 3,3 % soit en augmentation par rapport à janvier 2023 et représente la troisième valeur la plus haute de ces 5 dernières années. La production THF provient à 88 % des centrales à cycle combiné gaz, moins émettrices en CO₂ que les autres moyens de production thermiques. Les émissions en CO₂ de la production thermique sur ce mois sont à 74 % par les centrales à cycle combiné gaz, 19 % par la centrale de Cordemais fonctionnant au charbon et à 7 % par les turbines à combustion (fuel/gaz).

Mars | 21 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mars 2023, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine est de 21 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, valeur proche de la moyenne des valeurs de mars de ces cinq dernières années (20 g équivalent CO₂ par kWh).

Sur le mois de mars 2023, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale diminue par rapport à celle de février 2023 (-1,3 TWh). La production est en baisse (-0,9 TWh) par rapport à février 2023 avec principalement : -3,1 TWh de nucléaire, -1,4 TWh de thermique à flamme (THF), +2,2 TWh sur l'éolien, +1,1 TWh hydraulique, +0,3 TWh solaire. En mars 2023, avec une production de 3,8 TWh, le THF a représenté 9 % du mix de production.

Au périmètre EDF France continentale, la production du parc THF sur le mois est de 0,7 TWh en baisse de 0,3 TWh. La part THF dans le mix de production d'EDF en France continentale est de 2,6 %. La production THF provient à 84 % des centrales à cycle combiné gaz, moins émettrices en CO₂ que les autres moyens de production THF. Les émissions en CO₂ de la production THF sur ce mois sont à 67 % par les centrales à cycle combiné gaz, 29 % par les turbines à combustion (fuel/gaz) et le reste par la centrale de Cordemais à 4 %.

Avril | 15 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'avril 2023, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine est de 15 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, valeur inférieure à la moyenne des valeurs d'avril de ces cinq dernières années (17 g équivalent CO₂ par kWh).

Au périmètre France continentale, sur le mois d'avril 2023, la consommation brute d'électricité diminue par rapport à celle de mars 2023 (-5 TWh). La production du mois est en baisse (-4 TWh) par rapport à mars 2023 avec principalement : -2 TWh de production thermique à flamme (THF), -1,7 TWh d'éolien, -0,7 TWh de nucléaire, -0,1 TWh d'hydraulique et une hausse de +0,5 TWh solaire. En avril 2023, la part de la production thermique à flamme représente 5 % du mix (1,8 TWh).

Au périmètre EDF France continentale, la production THF sur le mois est de 0,6 TWh en baisse de 0,2 TWh par rapport à mars. La part du THF dans le mix de production d'EDF en France continentale est de 2 %. La production THF provient à 98 % des centrales à cycle combiné gaz, relativement moins émettrices en CO₂ que les autres moyens de production thermiques. Les émissions en CO₂ de la production THF sur ce mois sont issues à 94 % des centrales à cycle combiné gaz et à 6 % des turbines à combustion (fuel/gaz).

Mai | 10 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de mai 2023, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine est de 10 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. C'est la valeur la plus basse enregistrée ces cinq dernières années, la moyenne étant autour de 13 g équivalent CO₂ par kWh.

Sur le mois de mai 2023, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale diminue par rapport à celle d'avril 2023 (- 3,6 TWh). La production est en hausse (+ 0,6 TWh) par rapport à avril 2023 avec principalement : + 0,2 TWh de nucléaire, + 0,7 TWh hydraulique, + 0,3 TWh solaire et - 0,6 TWh de thermique à flamme. La production éolienne reste équivalente à celle d'avril. On note que la France a été exportatrice de 4,2 TWh. En mai 2023, la part de la production thermique à flamme représente 3 % du mix (1.2 TWh).

Au périmètre EDF France continentale, la production du parc thermique à flamme (THF) sur le mois est de 0,3 TWh en baisse de moitié par rapport à avril. La part THF dans le mix de production d'EDF est très faible (1 %). La production THF provient à 95 % des centrales à cycle combiné gaz, moins émettrices en CO₂ que les autres moyens de production thermiques. Les émissions en CO₂ de la production THF sur ce mois sont à 88 % par les centrales à cycle combiné gaz, 6 % par les centrales charbon, le reste par les turbines à combustion (fuel/gaz) 6 %.

Juin | 11 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juin 2023, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale est de 11 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. C'est la valeur la plus basse enregistrée de ces cinq dernières années, la moyenne étant proche de 15 g équivalent CO₂ par kWh.

Sur le mois de juin 2023, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale diminue par rapport à celle de mai 2023 (- 0,4 TWh). La production est en baisse (- 2,5 TWh) par rapport à mai 2023 avec principalement : - 2,5 TWh de nucléaire, + 0,4 TWh hydraulique, + 0,3 TWh solaire - 1,3 TWh d'éolien et + 0,6 TWh de thermique à flamme. En juin 2023, la part de la production thermique à flamme représente 5 % du mix (1,8 TWh).

Au périmètre EDF France continentale, la production du parc thermique à flamme (THF) sur le mois est de 0,3 TWh en très légère hausse par rapport à mai. La part THF dans le mix de production d'EDF est très faible (1,1 %). La production THF provient à 92 % des centrales à cycle combiné gaz, moins émettrices en CO₂ que les autres moyens de production thermiques. Les émissions en CO₂ de la production THF sur ce mois proviennent à 82 % des centrales à cycle combiné gaz, et à 18 % par les turbines à combustion (fuel/gaz).

Juillet | 13 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de juillet 2023, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale est de 13 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV, la moyenne sur la période sur 2018-2022 est proche de 22 g équivalent CO₂ par kWh.

Sur le mois de juillet 2023, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale augmente par rapport à celle de juin 2023 (+ 1,3 TWh). La production est en hausse (+ 0,8 TWh) par rapport à juin 2023 avec une hausse de +1,3 TWh de nucléaire, +1 TWh d'éolien, +0,1 TWh de thermique à flamme et une baisse de -1,6 TWh de la production hydraulique. En juillet 2023, la part de la production thermique à flamme représente 5 % du mix de production (1,9 TWh).

Au périmètre EDF France continentale, la production du parc thermique à flamme (THF) sur le mois est de 0,4 TWh. Elle est en hausse par rapport à juin 2023. La part THF dans le mix de production d'EDF est faible (1,6 %). La production THF provient à 95 % des centrales à cycle combiné gaz, moins émettrices en CO₂ que les autres moyens de production thermiques. Les émissions en CO₂ de la production THF sur ce mois proviennent à 89 % des centrales à cycle combiné gaz, et à 11 % par les turbines à combustion (fuel/gaz).

Août | 16 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'août 2023, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale est de 16 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Cette valeur est basse par rapport à la moyenne mensuelle en août sur la période de 2018 – 2022 qui est de 20 g équivalent CO₂ par kWh.

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

Au périmètre EDF France continentale, la part du parc thermique à flamme EDF (THF) utilisant des combustibles fossiles dans le mix de production d'EDF est faible (1,8 %). La production THF sur le mois d'août est en légère hausse par rapport à juillet (+ 0,06 TWh) et provient à 87 % des centrales à cycle combiné gaz et à 13 % 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 69 % des centrales à cycle combiné gaz et à 31 % des turbines à combustion (fuel/gaz) et représentent 64 % des émissions totales du parc de production EDF.

Septembre | 12 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de septembre 2023, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale est de 12 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Cette valeur est la plus basse de ces quinze dernières années ; la moyenne mensuelle en septembre sur la période de 2018 – 2022 qui est de 24 g équivalent CO₂ par kWh.

Sur le mois de septembre 2023, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale augmente par rapport à celle d'août 2023 (+ 0,6 TWh). La production est en hausse (+ 1,7 TWh) par rapport à août 2023 avec principalement : + 3 TWh nucléaire, - 0,4 TWh hydraulique, - 0,3 TWh de thermique à flamme, - 0,3 TWh solaire, -0,3 TWh éolien. En septembre 2023, la part de la production thermique à flamme représente 4 % du mix (1,4 TWh).

Au périmètre EDF France continentale, la part du parc thermique à flamme EDF (THF) utilisant des combustibles fossiles dans le mix de production d'EDF est faible pour un mois de septembre (1,2 %). La production THF sur le mois de septembre est en baisse par rapport à août (- 0,1 TWh) et provient à 89 % des centrales à cycle combiné gaz et à 11 % 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 73 % des centrales à cycle combiné gaz et à 27 % des turbines à combustion (fuel/gaz) et représentent 56 % des émissions totales du parc de production EDF.

Octobre | 12 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois d'octobre 2023, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale est de 12 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Cette valeur est la plus basse de ces quinze dernières années ; la moyenne mensuelle en octobre sur la période de 2018 - 2022 étant de 24 g équivalent CO₂ par kWh.

Sur le mois d'octobre 2023, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale augmente par rapport à celle de septembre 2023 (+0,5 TWh). La production en France continentale est en hausse (+ 2,6 TWh) par rapport à septembre 2023 avec principalement : + 1,3 TWh nucléaire, + 0,3 TWh hydraulique, une production constante du thermique à flamme (THF), - 0,7 TWh solaire, + 1,8 TWh éolien. En octobre 2023, la part de la production thermique à flamme représente 3 % du mix (1,4 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 d'octobre (1,3 %). La production THF sur le mois d'octobre est en faible augmentation par rapport à septembre (+ 0,1 TWh) et provient à 91 % des centrales à cycle combiné gaz et à 9 % 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 77 % des centrales à cycle combiné gaz et à 23 % des turbines à combustion (fioul/gaz).

Novembre | 16 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de novembre 2023, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale est de 16 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Cette valeur est la plus basse de ces quinze dernières années ; la moyenne mensuelle en novembre sur la période de 2018 - 2022 étant de 28 g équivalent CO₂ par kWh.

Sur le mois de novembre 2023, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale augmente par rapport à celle d'octobre 2023 (+5,9 TWh). La production en France continentale est en hausse (+ 4,7 TWh) par rapport à octobre 2023 avec principalement : - 0,6 TWh nucléaire, + 2,8 TWh hydraulique, + 1,5 TWh thermique à flamme (THF), - 0,7 TWh solaire, + 1,8 TWh éolien. En novembre 2023, la part de la production thermique à flamme représente 6 % du mix (2,8 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 novembre (2,0 %). La production THF sur le mois de novembre est quand même en augmentation par rapport à octobre (+ 0,2 TWh) et provient à 89 % des centrales à cycle combiné gaz, 7 % de la centrale de Cordemais et 4 % 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 75 % des centrales à cycle combiné gaz, 15 % de la centrale de Cordemais et à 10 % des turbines à combustion (fioul/gaz). La somme de ces émissions provenant des centrales THF représentent 64 % des émissions totales du parc de production EDF.

Décembre | 13 g d'équivalent CO₂ par kWh

Au cours du mois de décembre 2023, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France continentale est de 13 g équivalent CO₂ par kWh - selon la méthode ACV. Cette valeur est la plus basse de ces quinze dernières années ; la moyenne mensuelle en décembre sur la période de 2018 - 2022 étant de 25 g équivalent CO₂ par kWh.

Sur le mois de décembre 2023, la consommation brute d'électricité au périmètre France continentale augmente par rapport à celle de novembre 2023 (+4,8 TWh). La production en France continentale est en hausse (+ 5,3 TWh) par rapport à novembre 2023 avec principalement : +3,9 TWh nucléaire, +0,7 TWh hydraulique, +0,3 TWh thermique à flamme (THF), -0,2 TWh solaire et +0,5 TWh éolien. En décembre 2023, la part de la production thermique à flamme représente 6 % du mix (3,1 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 décembre (1,4 %). La production THF sur le mois de décembre est en faible diminution par rapport à novembre (-0,1 TWh) et provient à 90 % des centrales à cycle combiné gaz, 6 % de la centrale de Cordemais et 4 % 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 78 % des centrales à cycle combiné gaz, 12 % de la centrale de Cordemais et à 10 % des turbines à combustion (fioul/gaz). La somme de ces émissions provenant des centrales THF représentent 55 % des émissions totales du parc de production EDF.