

Détails de production du mois de février :

La production nucléaire a représenté 65,5 % de la production (76,9 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 6 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (10,6 % en puissance brute du parc),
- 35 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (57,1 % en puissance brute du parc),
- 19 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (30,8 % en puissance brute du parc).

Le graphique de la page de synthèse du fichier de « détails des productions », donne la répartition du nombre de tranches nucléaires en classe de 10 % de facteur de charge mensuel. Ce graphique met en évidence la disponibilité du parc nucléaire, plusieurs tranches subissent des retards dans leurs arrêts pour rechargement.

Statistiques des données définitives du mois de février :

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 75,5 % pour le nucléaire,
- 25 % pour les combustibles fossiles,
- 35,3 % pour l'hydraulique,
- 50,5 % pour l'éolien,
- 10,3 % pour le photovoltaïque.

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 80,9 % et le minimum a été de 7,4 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 60,8 %.

La production d'énergies renouvelables a représenté 27 % de la production, 12,4 % pour l'hydraulique, 11,6 % pour l'éolien, 1,4 % pour le solaire et 1,6 % pour les énergies thermiques renouvelables (respectivement 31,7 % de la consommation, 14,5 % pour l'hydraulique, 13,7 % pour l'éolien, 1,6 % pour le solaire et 1,8 % pour les énergies thermiques renouvelables). La production hydraulique a été en hausse par rapport au mois précédent. La production à partir des énergies fossiles a été de 7,5 % de la production (8,8 % de la consommation), soit une baisse par rapport au mois précédent. Le facteur de charge de la production éolienne a une valeur moyenne mensuelle (50,5 %) largement supérieure aux valeurs moyennes annuelles (quasiment le double). Le facteur de charge de la production photovoltaïque a une valeur moyenne mensuelle (10,3 %) inférieure aux valeurs moyennes annuelles.

Sur l'ensemble du mois la température moyenne réalisée (8,8 °C) a été supérieure à la température moyenne de référence (6,4°C).

Le mois de février a été marqué par une production éolienne exceptionnelle. Au vu des prévisions de production de certains jours (9, 10, 13 et 16 février) il apparaît que la production a été nettement inférieure ce qui signifie que certaines éoliennes ont dû être arrêtées pour cause de vent trop fort.

Une périodicité très marquée de la production à partir des combustibles fossiles apparaît sur la page 9, ainsi que sur la page 10 pour le fioul et 11 pour le gaz. Phénomène également visible page 22 pour l'hydraulique.

Ce mois de février est également marqué par l'arrêt définitif de la tranche 1 de Fessenheim. Nous en mesurerons les conséquences ultérieurement.

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 90,9 % (88,7 % en février 2019). La quantité de CO₂ rejetée a été de 31,8 g/kWh alors qu'elle était de 55,7 g/kWh en février 2019.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté une exportation de 12,9 % de la production, valeur supérieure à la moyenne annuelle.

Les puissances installées éoliennes et photovoltaïques mentionnées sur les tableaux et graphiques sont fournies par RTE et elles correspondent à celles de la fin du mois précédent les données traitées.

Jean-Paul HULOT

PS les commentaires n'engagent que leur auteur.