

**Détails de production du mois de février :**

La production nucléaire a représenté 72 % de la production (81,8 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 5 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (9,1 % en puissance brute du parc),
- 50 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (85,3 % en puissance brute du parc),
- 40 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (67,9 % 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.

**Statistiques des données consolidées du mois de février :**

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 85 % pour le nucléaire,
- 33,3 % pour les combustibles fossiles,
- 29,1 % pour l'hydraulique,
- 25,5 % pour l'éolien,
- 13,1 % pour le photovoltaïque.

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 82,9 % et le minimum a été de 1,8 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 67,3 %.

La production d'énergies renouvelables a représenté 18,2 % de la production, 5,2 % pour l'éolien et 1,5 % pour le solaire (20,7 % de la consommation, 5,9 % pour l'éolien et 1,7 % pour le solaire). La production à partir des énergies fossiles a été de 9,7 % de la production (11,1 % de la consommation). Le facteur de charge de la production éolienne a une valeur moyenne mensuelle (25,5 %) légèrement supérieure aux valeurs moyennes annuelles.

RTE a remis à disposition les températures moyennes journalières, référence et réalisée. Ces températures sont présentées sur la page 27. Sur l'ensemble du mois la température moyenne réalisée (7,4 °C) a été supérieure à la température moyenne de référence (6,3 °C). La production et la consommation ont diminué ce qui a permis une baisse de la production à partir des combustibles fossiles.

La production éolienne a été assez irrégulière, les graphiques de la page 24 mettent en évidence, une fois de plus, la complémentarité entre l'éolien et le gaz. Complémentarité qui a une forte incidence sur la production de CO<sub>2</sub> (voir page 25).

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 88,7 % (87 % en février 2018). La quantité de CO<sub>2</sub> rejetée a été de 55,7 g/kWh alors qu'elle était de 68,8 g/kWh en décembre 2018.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté une exportation de 10,6 % de la production, résultat très inférieur de la valeur moyenne annuelle. 3 journées ont eu un solde importateur.

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.