

**Détails de production du mois de juin :**

La production nucléaire a représenté 71,1 % de la production (87,4 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 16 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (28,2 % en puissance brute du parc),
- 33 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (60,1 % en puissance brute du parc),
- 15 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (28,1 % 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 % du facteur de charge mensuel. Ce graphique met en évidence la disponibilité du parc nucléaire.

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

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 62,7 % pour le nucléaire,
- 9,4 % pour les combustibles fossiles,
- 33 % pour l'hydraulique,
- 10 % pour l'éolien,
- 20,1 % pour le photovoltaïque.

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 34,1 % et le minimum a été de 1 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 73,8 %.

La production d'énergies renouvelables a représenté 25,1 % de la production, 15,7 % pour l'hydraulique, 3,3 % pour l'éolien, 4,2 % pour le solaire et 1,9 % pour les énergies thermiques renouvelables (respectivement 30,8 % de la consommation, 19,3 % pour l'hydraulique, 4,1 % pour l'éolien, 5,2 % pour le solaire et 2,3 % 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 3,8 % de la production (4,7 % de la consommation), soit une légère augmentation par rapport au mois précédent. Le facteur de charge de la production éolienne a une valeur moyenne mensuelle (10 %) très inférieure aux valeurs moyennes annuelles. Le facteur de charge de la production photovoltaïque a une valeur moyenne mensuelle (20,1 %) supérieure aux valeurs moyennes annuelles.

Sur l'ensemble du mois la température moyenne réalisée (19,7 °C) a été supérieure à la température moyenne de référence (18,9 °C). Les trois premières semaines ont été plus chaudes et la fin du mois a été inférieure à la température de référence.

La production éolienne a été faible, le maximum de facteur de charge n'a été que de 34,1 %. Sur l'ensemble du mois la production à partir d'énergies renouvelables a été faible malgré une bonne production hydraulique et photovoltaïque. Ceci a entraîné une hausse de la production à partir des énergies fossiles malgré un bon niveau de production du nucléaire.

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 94,3 % (90,7 % en juin 2020). La quantité de CO<sub>2</sub> rejetée a été, selon les données RTE (rejets directs) de 18,7 g / kWh alors qu'elle était de 33,8 g / kWh en juin 2020 ; avec un calcul fait à partir des références de rejet ACV (Analyse du Cycle de Vie) par moyens de production elle serait de 28,7 g / kWh en juin 2021.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté une exportation de 17,2 % 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.