

Détails de production du mois de janvier 2022 :

La production nucléaire a représenté 67,8 % de la production (67,5 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 9 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (17,8 % en puissance brute du parc),
- 41 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (72 % en puissance brute du parc),
- 31 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (54,5 % 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 consolidées du mois de janvier 2022 :

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 77,1 % pour le nucléaire,
- 37,8 % pour les combustibles fossiles,
- 30,5 % pour l'hydraulique,
- 22,2 % pour l'éolien,
- 7,5 % pour le photovoltaïque.

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 79,3 % et le minimum a été de 0,8 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 49,2 %.

La production d'énergies renouvelables a représenté 20,4 % de la production, 11,3 % pour l'hydraulique, 6 % pour l'éolien, 1,4 % pour le solaire et 1,7 % pour les énergies thermiques renouvelables (respectivement 20,3 % de la consommation, 11,2 % pour l'hydraulique, 6 % pour l'éolien, 1,4 % pour le solaire et 1,7 % 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 11,8 % de la production (11,8 % 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 (22,2 %) légèrement inférieure aux valeurs moyennes annuelles. Le facteur de charge de la production photovoltaïque a une valeur moyenne mensuelle (7,5 %) inférieure aux valeurs moyennes annuelles.

Les variations des productions éolienne et photovoltaïque sur des périodes de 30 minutes sont représentées sur les pages 20 (productions séparées) et 21 (productions cumulées), ces graphiques mettent en évidence les variations importantes qui constituent des contraintes sur l'équilibre du réseau de production.

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 86,5 % (88,3 % en janvier 2021). La quantité de CO₂ rejetée a été, selon les données RTE de 56,5 g / kWh alors qu'elle était de 48,9 g / kWh en janvier 2021 ; avec un calcul fait à partir des références de rejet par moyens de production, calculés sur le cycle de vie, il serait de 68,6 g / kWh.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté une importation de 2,2 % de la production, le nombre de jours où le solde a été importateur est largement supérieur au nombre de jours ayant eu un solde exportateur (voir pages 4 et 6). La période du 10 au 29 janvier, fortement importatrice est également marquée par une production importante à partir du gaz et du charbon (voir page 9), elle est également marquée par une faible production éolienne (voir page 15). Durant cette période la production nucléaire a eu un facteur de charge de l'ordre de 80 %.

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.