

Détails de production du mois d'octobre :

La production nucléaire a représenté 67,9 % de la production (74,1 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 15 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (25,6 % en puissance brute du parc),
- 30 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (54,3 % en puissance brute du parc),
- 18 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (31,9 % 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 classes de 10 % de facteur de charge mensuel. Ce graphique met en évidence la disponibilité du parc nucléaire. Plusieurs tranches subissent des retards, liés en particulier au coronavirus, dans leurs arrêts pour maintenance et rechargement ; de plus plusieurs VD4 (4^{ème} visite décennale) sont en cours. Plusieurs tranches ont été recouplées au réseau, ce qui a permis une augmentation de 30 % de la production par rapport au mois précédent.

Statistiques des données définitives du mois d'octobre :

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 61,8 % pour le nucléaire,
- 15 % pour les combustibles fossiles,
- 27 % pour l'hydraulique,
- 33,4 % pour l'éolien,
- 9,9 % pour le photovoltaïque.

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 77,5 % et le minimum a été de 1,9 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 60,6 %.

La production d'énergies renouvelables a représenté 26,3 % de la production, 12,3 % pour l'hydraulique, 10,4 % pour l'éolien, 1,8 % pour le solaire et 1,8 % pour les énergies thermiques renouvelables (respectivement 28,6 % de la consommation, 13,4 % pour l'hydraulique, 11,3 % pour l'éolien, 2 % pour le solaire et 1,9 % pour les énergies thermiques renouvelables). La production à partir des énergies fossiles a été de 5,8 % de la production (6,4 % de la consommation), inférieure à celle du mois précédent. Le facteur de charge de la production éolienne a une valeur moyenne mensuelle (33,4 %) supérieure aux valeurs moyennes annuelles. Le facteur de charge de la production photovoltaïque a une valeur moyenne mensuelle (9,9 %) inférieure aux valeurs moyennes annuelles.

Sur l'ensemble du mois la température moyenne réalisée (12,3 °C) a été légèrement inférieure à la température moyenne de référence (13°C).

Le mois d'octobre a été marqué par une augmentation de 18 % de la consommation par rapport au mois précédent. Les aspects marquants de la production sont les suivants :

- Nécessité d'importation pour équilibrer la consommation (voir pages 6,7 et 31) en début et en milieu de mois, périodes où la production éolienne a été faible.
- La production éolienne a été très faible en milieu du mois avec un épisode de forte production en fin de mois (voir page 15).
- La production hydraulique (13,4% de la consommation) a augmenté de 51 % par rapport au mois précédent.
- la production nucléaire a représenté 74,1 % de la consommation avec un facteur de charge de 61,8 %, soit une augmentation de 30 % par rapport au mois précédent.
- la production fossile a baissé (6,4 % de la consommation, 5,9 % à partir du gaz, 0,2 % à partir du fioul et 0,3 % à partir du charbon). Elle a baissé de 15 % par rapport au mois précédent.

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 92,4 % (90,3 % en octobre 2019). La quantité de CO₂ rejetée a été de 26,4 g/kWh alors qu'elle était de 48,6 g/kWh en octobre 2019.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté une exportation de 6,4 % de la production, valeur inférieure à la moyenne annuelle. Le mois d'octobre a été marqué par un solde d'échanges exportateur (2,8 TWh).

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.