

Détails de production du mois de novembre :

La production nucléaire a représenté 68,8 % de la production (68,7 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 12 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (20,6 % en puissance brute du parc),
- 33 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (58,8 % en puissance brute du parc),
- 28 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (49,1 % 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 novembre :

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 68,7 % pour le nucléaire,
- 36 % pour les combustibles fossiles,
- 21,2 % pour l'hydraulique,
- 20,2 % pour l'éolien,
- 6,9 % pour le photovoltaïque.

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 68,2 % et le minimum a été de 0,6 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 49 %.

La production d'énergies renouvelables a représenté 18,3 % de la production, 8,9 % pour l'hydraulique, 6,1 % pour l'éolien, 1,4 % pour le solaire et 1,9 % pour les énergies thermiques renouvelables (respectivement 18,3 % de la consommation, 8,9 % pour l'hydraulique, 6,1 % pour l'éolien, 1,4 % pour le solaire et 1,9 % 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 12,9 % de la production (12,8 % de la consommation), soit une forte augmentation par rapport au mois précédent (doublement). La production particulièrement importante à partir du gaz (11,2 % de la production totale) a eu pour conséquence une forte augmentation des prix de l'électricité. Le facteur de charge de la production éolienne a une valeur moyenne mensuelle (20,2 %) est inférieur aux valeurs moyennes annuelles. Le facteur de charge de la production photovoltaïque a une valeur moyenne mensuelle (6,9 %) inférieure aux valeurs moyennes annuelles.

Sur l'ensemble du mois la température moyenne réalisée (7,3 °C) a été inférieure à la température moyenne de référence (8,6 °C) la baisse de température a entraîné une augmentation de la consommation de 11,5 % par rapport à novembre 2020.

La production éolienne a été irrégulière, malgré un facteur de charge moyen de 20,2 %. L'ensemble des productions renouvelables en baisse a entraîné une hausse de la production à partir des énergies fossiles, en particulier une production quasi-permanente à partir du charbon et la forte production à partir du gaz.

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 85,3 % (88,6 % en novembre 2020). La quantité de CO₂ rejetée a été, selon les données RTE (rejets directs) de 59,6 g / kWh alors qu'elle était de 40,3 g / kWh en novembre 2020 ; avec un calcul fait à partir des références de rejet ACV (Analyse du Cycle de Vie) par moyens de production elle serait de 72,6 g / kWh en novembre 2021.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté un solde importateur de 2,4 % de la production, pratiquement seuls les premiers jours du mois ont été exportateurs (voir page 4 et 5) et de nombreuses journées ont été importatrices (voir page 6 et 7).

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.