

Détails de production du mois d'octobre :

La production nucléaire a représenté 75 % de la production (85,8 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 12 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (20,8 % en puissance brute du parc),
- 36 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (61,3 % en puissance brute du parc),
- 16 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (26,5 % 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, il faut savoir que les arrêts de tranches imposés par l'ASN en 2016 et 2017 (contrôle de la ségrégation carbone dans les générateurs de vapeur) a fortement perturbé le planning des arrêts pour rechargement et que celui-ci n'est pas encore revenu à son cycle normal.

Statistiques des données consolidées du mois d'octobre :

La production nucléaire a représenté 75 % de la production (85,8 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 12 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (20,8 % en puissance brute du parc),
- 36 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (61,3 % en puissance brute du parc),
- 16 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (26,5 % 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, il faut savoir que les arrêts de tranches imposés par l'ASN en 2016 et 2017 (contrôle de la ségrégation carbone dans les générateurs de vapeur) a fortement perturbé le planning des arrêts pour rechargement et que celui-ci n'est pas encore revenu à son cycle normal.

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 67,2 % pour le nucléaire,
- 22,6 % pour les combustibles fossiles,
- 15,3 % pour l'hydraulique,
- 23,3 % pour l'éolien,
- 11,9 % pour le photovoltaïque.

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 70,8 % et le minimum a été de 0,7 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 68,1 %.

La production d'énergies renouvelables a représenté 16,3 % de la production (18,7 % de la consommation). La production à partir des énergies fossiles a été de 8,7 % de la production (10 % de la consommation). Le facteur de charge de la production éolienne a une valeur moyenne mensuelle (22,6 %) proche des valeurs moyennes annuelles, mais cette production a été très irrégulière (voir page 15). Le parc nucléaire voit sa disponibilité progresser suite aux redémarrages de tranches. Les trois derniers jours du mois qui ont été plus froids ont nécessité une importation (voir pages 6, 7 et 31).

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 89,5 % (84,7 % en octobre 2017). La quantité de CO² rejetée a été de 65,1 g/kWh alors qu'elle était de 87,2 g/kWh en octobre 2017.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté une exportation de 10,4 % de la production.

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.