

**Statistiques des données définitives du mois d'octobre :**

- Sur les productions mensuelles les facteurs de charge ont été respectivement :
- 16,9% pour l'éolien, production inférieure au facteur de charge moyen,
  - 14,5% pour le photovoltaïque,
- Sur les puissances au pas de 30 minutes :
- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 47,7% et le minimum a été de 1,1%,
  - le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 76%.

Le facteur de charge de la production hydraulique a été de 16,2%, celui du nucléaire a été de 61,7%, valeur faible, pour un mois d'octobre, liée au nombre important de tranches nucléaires à l'arrêt.

Les faibles productions de l'hydraulique, du nucléaire, du photovoltaïque et de l'éolien ont abouti à une utilisation plus importante des combustibles fossiles (facteur de charge de 29,3%). Cette situation a entraîné une dégradation du pourcentage de production d'électricité décarbonée qui n'a été que de 85,9%.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a été exportateur mais 13 journées ont eu un solde importateur.

Le nombre de tranches nucléaires à l'arrêt était de 21 (soit 36% du nombre de tranches) au 30 octobre. Malgré cette situation la filière nucléaire a produit 72,9% de l'électricité en octobre.

**La journée du 25 octobre a certainement établi un triste record :**

- Consommation de la journée : 1317 GWh
- Production photovoltaïque de la journée : 14,4 GWh soit 1,1% de la consommation
- Production éolienne de la journée : 6,2 GWh soit 0,5% de la consommation

Les énergies renouvelables intermittentes ont produit le 25 octobre 1,6 % de la consommation.

Les journées sans vent et sans soleil existent !

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.