

QUELQUES NOUVEAUTES DANS LA PRESENTATION DES STATISTIQUES :

Deux tableaux, un sur la répartition des facteurs de charge des tranches nucléaires et un sur les statistiques mensuelles sont insérés dans le texte, j'espère qu'ils faciliteront la lecture des statistiques.

RTE a ajouté des données de productions mensuelles, ces données sont visibles dans le fichier « Détails des productions » :

- Production gaz : centrale de Landivisiau page 30 et CPCU (Compagnie Parisienne de Chauffage Urbain) page 31.
- Eolien en mer (Parcs du banc de Guérande) page 38

La production nucléaire a représenté 62,2 % de la production (65 % de la consommation). Le tableau ci-dessous présente la répartition des 56 tranches par classes de 10 % de facteur de charge :

Répartition des tranches nucléaires par classes de 10 % de facteur de charge :

Facteur de charge	<= 0%	>0 & < 10%	>=10% & <20%	>=20% & <30%	>=30% & <40%	>=40% & <50%	>=50% & <60%	>=60% & <70%	>=70% & <80%	>=80% & <90%	>=90%
Nombre de tranches	16	3	0	0	0	0	0	2	6	14	15

Le graphique de la page de synthèse du fichier de « Détails des productions », donne également la répartition du nombre de tranches nucléaires en classe de 10 % de facteur de charge mensuel sous forme d'histogramme. Ce tableau et ce graphique mettent en évidence la disponibilité du parc nucléaire, plus de 50 % des tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % mais plusieurs tranches subissent encore des retards dans leurs arrêts pour maintenance ou rechargement et certaines sont en arrêt pour les réparations de « corrosion sous contraintes ».

Le tableau ci-dessous présente la synthèse des données (parc installé, production, facteur de charge, pourcentage de la production et de la consommation) pour les divers moyens de production de l'électricité :

Statistiques mensuelles :

SYNTHESE	Nucléaire	Total énergies renouvel.	Total énergies fossiles	TOTAL GENERAL
Parc installé (M W)	61370	63984	17320	142674
Production (GWh)	25524	11785	3750	41059
Facteur de charge	55,9%	24,8%	29,1%	38,7%
% de la production	62,2%	28,7%	9,1%	
% de la consommation	65,0%	30,0%	9,6%	

Détails des énergies renouvelables et des combustibles fossiles	Energies renouvelables				Combustibles fossiles		
	Hydr.	Eolien	PV	EnR therm.	Gaz	Charb.	Fioul
Parc installé (M W)	25775	21450	14481	2278	12946	1815	2559
Production (GWh)	4423	5205	1600	556	3421	120	209
Facteur de charge	23,1%	32,6%	14,9%	17,4%	35,5%	8,9%	11,0%
% de la production	10,8%	12,7%	3,9%	1,4%	8,3%	0,3%	0,5%
% de la consommation	11,3%	13,3%	4,1%	1,4%	8,7%	0,3%	0,5%

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 77,6 % et le minimum a été de 4,4 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 72 %.

La consommation du mois de mars a été inférieure de 3,3 % par rapport à celle du mois de février et inférieure de 8 % par rapport à celle du mois de mars 2022. Le mois de mars est caractérisé par des périodes irrégulières de production éolienne (voir page 15) qui se répercutent sur la production à partir des combustibles fossiles (voir page 9) et sur les importations (voir pages 6, 7 et 32).

La production d'énergies renouvelables (28,7 % de la production, 30 % de la consommation), a été en hausse par rapport au mois précédent (19,5 % et 20,2 %). La production hydraulique a été en hausse par rapport au mois précédent. La production à partir des énergies fossiles (9,1 % de la production, 9,6 % de la consommation), a été en baisse par rapport à celle mois précédent. Pour la production à partir de la biomasse il

faut noter que la centrale de Provence 4 n'a fonctionné que pendant deux périodes de la première moitié de mars (voir page 35 des détails de production et page 12 des statistiques). Le facteur de charge de la production éolienne a une valeur moyenne mensuelle (32,6 %) supérieure à celle du mois précédent (21,2 %) et aux valeurs moyennes annuelles. Le facteur de charge de la production photovoltaïque a une valeur moyenne mensuelle (14,9 %) supérieure à celle du mois précédent (12,1 %) et semblable 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 électrique.

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 89,5 % (85,7 % en mars 2022). La quantité de CO₂ rejetée a été, selon les données RTE de 37 g / kWh alors qu'elle était de 56,4 g / kWh en mars 2022 ; avec un calcul fait à partir des références de rejet sur le cycle de vie des moyens de production il serait de 49,9 g / kWh.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté une importation de 7,8 % de la production et une exportation de 11 % de la production, soit un solde excédentaire de 3,1 % de la production.

Les puissances installées éoliennes et photovoltaïques mentionnées sur les tableaux et graphiques sont les plus récentes fournies par RTE (01/04/2023).

Jean-Paul HULOT

PS les commentaires n'engagent que leur auteur.