

La production nucléaire a représenté 66,4 % de la production. 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	17	2	1	1	0	3	0	4	4	20	4

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, 50 % des tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 70 % 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) pour les divers moyens de production de l'électricité :

Statistiques mensuelles :

SYNTHESE	Nucléaire	Total énergies renouvel.	Total énergies fossiles	TOTAL GENERAL
Parc installé (MW)	61 370	64 021	17 918	143 309
Production (GWh)	23 892	10 235	1 854	35 981
Facteur de charge	52,3%	21,5%	13,9%	33,7%
% de la production	66,4%	28,4%	5,2%	

Détails des énergies renouvelables et des combustibles fossiles	Energies renouvelables				Combustibles fossiles		
	Hydr.	Eolien	PV	EnR therm.	Gaz	Charb.	Fioul
Parc installé (MW)	25 776	21 335	14 639	2 271	13 068	1 812	3 038
Production (GWh)	3 899	3 153	2 675	508	1 729	11	115
Facteur de charge	20,3%	19,9%	24,6%	15,9%	17,8%	0,8%	5,1%
% de la production	10,8%	8,8%	7,4%	1,4%	4,8%	0,03%	0,3%

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 54,6 % et le minimum a été de 2,9 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 83,8 %.

La production d'énergies renouvelables (28,4 % de la production), a été en légère baisse par rapport à celle du mois précédent (30,6 %).

La production hydraulique (10,8 % de la production) a été en baisse par rapport au mois précédent (15,5 %).

La production à partir des énergies fossiles (5,2 % de la production), a été semblable à celle mois précédent (5,1 %).

Pour la production à partir de la biomasse il faut noter que la centrale Provence 4 n'a fonctionné qu'à partir du 30 juillet (voir page 35 des « détails de production » et « biomasse » page 12 des « statistiques »).

Le facteur de charge de la production éolienne a une valeur moyenne mensuelle (19,9 %) supérieure à celle du mois précédent (13,3 %) et inférieure aux valeurs moyennes annuelles. Pour la production éolienne en mer (page 38 du fichier « détails des productions ») on peut constater des variations importantes avec quelques productions proches de la puissance installée, pour certaines périodes RTE n'a pas fourni de données.

Le facteur de charge de la production photovoltaïque a une valeur moyenne mensuelle (24,6 %) semblable à celle du mois précédent (24,4 %) et supérieure 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 93,4 % (87,8 % en juillet 2022). La quantité de CO₂ rejetée a été, selon les données RTE de 12,2 g / kWh alors qu'elle était de 40,9 g / kWh en juillet 2022 ; avec un calcul fait à partir des références de rejet sur le cycle de vie des moyens de production elle serait de 32,9 g / kWh.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté une importation de 2 % de la production et une exportation de 14,3 % de la production, soit un solde excédentaire de 12,3 % de la production (4,4 TWh).

La consommation du mois de juillet (31 155 GWh) a été supérieure de 4,3 % par rapport à celle du mois de juin et inférieure de 6,4 % par rapport à celle du mois de juillet 2022.

Le mois de juillet est caractérisé par une production éolienne très irrégulière (voir page 15), une forte production photovoltaïque (voir page 17) et un solde exportateur élevé (voir pages 4, 5 et 32).

Les puissances installées éoliennes et photovoltaïques mentionnées sur les tableaux et graphiques sont les plus récentes fournies par RTE (01/06/2023).

Jean-Paul HULOT

PS les commentaires n'engagent que leur auteur.