



Le Lobby SER s'inquiète de l'avenir politique de l'éolien en mer, tout en prétendant des résultats records en 2023 !

Si on regarde la production 2024 des deux centrales éoliennes du banc de Guérande PBG1 et PBG2, les seules à fonctionner depuis plus d'un an, on observe une plus grande régularité qu'en 2023, mais reste en deçà des prévisions de 1 745 GWh/an, avec toujours une intermittence vertigineuse.

Le facteur de charge annuel (*ratio : production réelle / capacité théorique*) tend à se stabiliser vers 33%. Lorsque la maintenance aura résolu les pannes récurrentes, on peut espérer atteindre 35 ou 36%, loin des 41% annoncés par EDF, ou des 50% par les lobbies .

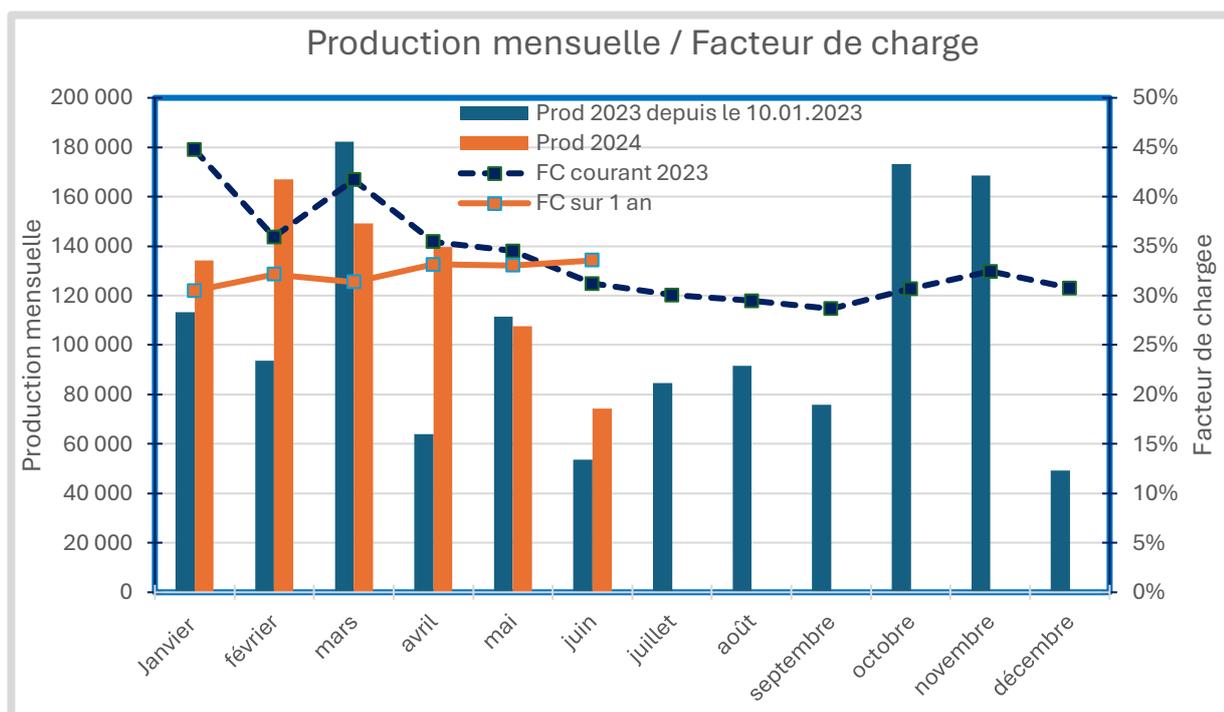
Si le vent souffle un peu plus fort en mer qu'à terre, ses variations vertigineuses viennent déséquilibrer le réseau de RTE, dont on rappelle qu'il doit assurer à tout instant **Production = Consommation**.

RTE publie des chiffres de production avec de nombreuses heures manquantes, souvent communes aux 3 sites de St Nazaire, St Briec et Fécamp. EDF ayant détecté des incohérences dans les mesures, comment alors rendre justes les chiffres qui génèrent pour les producteurs des subventions proportionnelles payées par l'Etat, **donc le contribuable-consommateur?**

En cette période électorale, la question n'est pas de savoir si la politique énergétique de tel ou tel parti lui rapportera ou non des suffrages, mais plutôt de s'interroger pourquoi tous les partis n'ont pas encore pris conscience que, depuis deux décennies, l'Europe comme la France cultivent l'illusion d'un vent et d'un soleil «propres et gratuits » : en fait, c'est aujourd'hui une impasse !

Les réalités énergétique et économique s'imposeront de toutes façons :

Une ré-orientation RADICALE de la politique énergétique française et européenne est nécessaire.





La production du « Parc du Banc de Guérande » publiée par RTE :

	2023 (356jrs)			2024		
	Prod 2023 depuis le 10.01.2023	moyenne/hr	FC courant 2023	Prod 2024	moyenne/hr	FC sur 1 an
Janvier	113 389	215	44,7%	134 124	180	30,5%
février	93 648	139	35,9%	166 965	240	32,2%
mars	182 175	245	41,7%	149 224	201	31,4%
avril	63 956	89	35,4%	139 528	194	33,2%
mai	111 507	150	34,5%	107 578	145	33,1%
juin	53 703	75	31,2%	74 192	103	33,6%
juillet	84 638	114	30,1%			
août	91 679	123	29,5%			
septembre	75 872	105	28,7%			
octobre	173 174	233	30,7%			
novembre	168 491	234	32,4%			
décembre	49 366	66	30,8%			

Chiffres calculés par DLM à partir des sources française et européenne RTE & ENTSO-E



Noter :

- la semaine du 31 mai au 7 juin où la centrale n'a fonctionné que par moitié.
- L'absence de données le 17 juin de 13h à 17h et le 30 juin à partir de 21h
- Le décrochage depuis le 20 juin de PBG1 par rapport à PBG2