



## L'Europe comme la France cultivent depuis deux décennies l'illusion d'un vent et d'un soleil « propres et gratuits » : c'est aujourd'hui une impasse !

Non seulement les énergies intermittentes ne contribuent pas à la décarbonation de l'énergie en Europe mais elles coûtent très cher aux citoyens français et européens ! Cette année, leur surproduction a perturbé massivement le système électrique et le marché de l'électricité en Europe.

Si on suit les objectifs annoncés, l'éolien en mer français va contribuer de plus en plus à ce dérèglement électrique et nullement à réduire les émissions de gaz à effet de serre pour le climat.

Malgré des « trous » de données dans les publications de RTE, DLM établit un suivi horaire de la production du « Parc du Banc de Guérande » (PBG).

Le facteur de charge sur un an se stabilise à 33% . **EDF Re** avait promis 41,5% et annonce maintenant 38% ) .

La production du mois de mai a été de 108 GWh, sensiblement comme en mai 2023. Néanmoins, on n'observe aucune heure au maximum de puissance de 480 MW, mais 75 heures (équivalent à 3 jours – 10%) à 0 kW, et même 100 heures (4 jours) à zéro pour la demi-centrale éolienne PBG2.

**Un phénomène nouveau apparaît pour les énergies renouvelables intermittentes (éolien et photovoltaïque) :** il s'agit de « l'écrêtement » de la production. Ces arrêts de production sont causés par l'apparition fréquente de prix de vente négatifs, en régime de sur-production quand la consommation est basse du fait des jours fériés de mai,.

On notera aussi que PBG2 a été arrêté du 31 mai à 7h jusqu'à aujourd'hui 4 juin, 13h, alors que PBG1 a été arrêté à 5h aujourd'hui. La maintenance était active ce soir avec 4 de ses 5 navires en mer sur site ... Problème ?

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

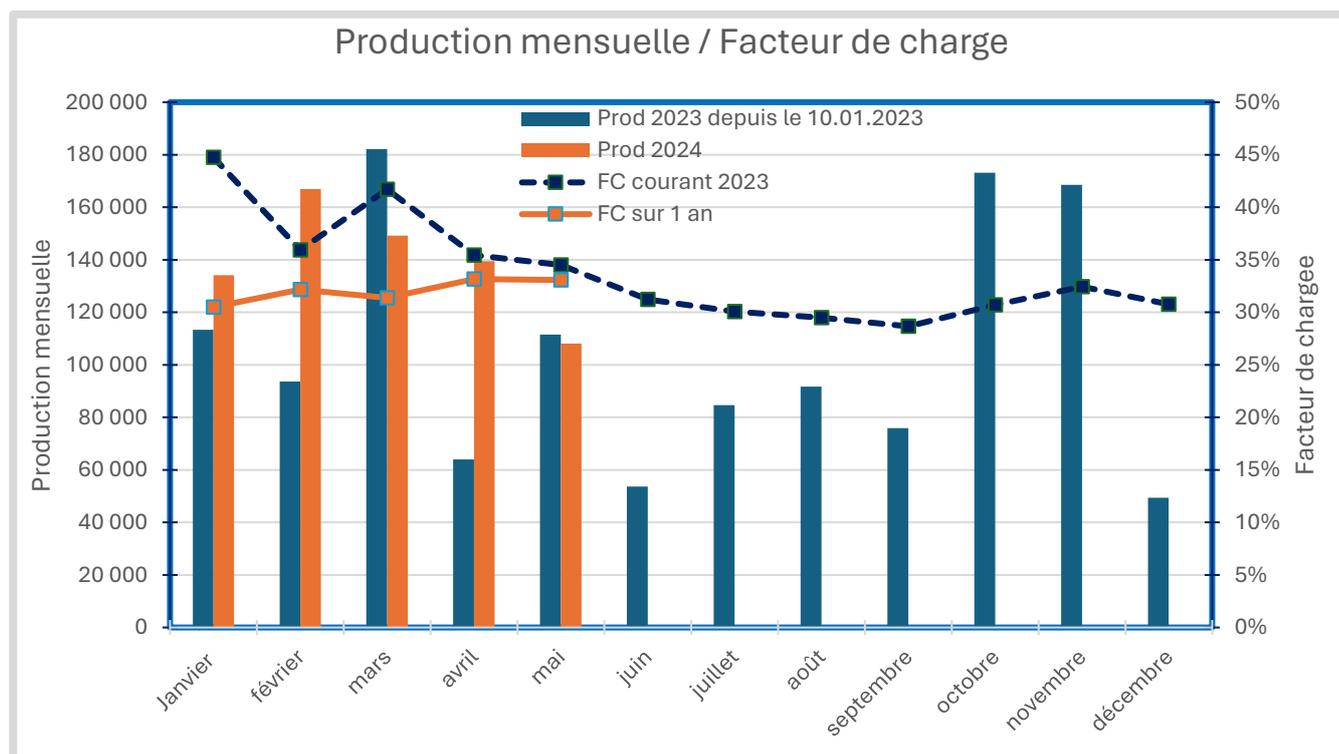


Fig.1 : Graphique DLM à partir des productions 2023 et 2024 publiées par RTE

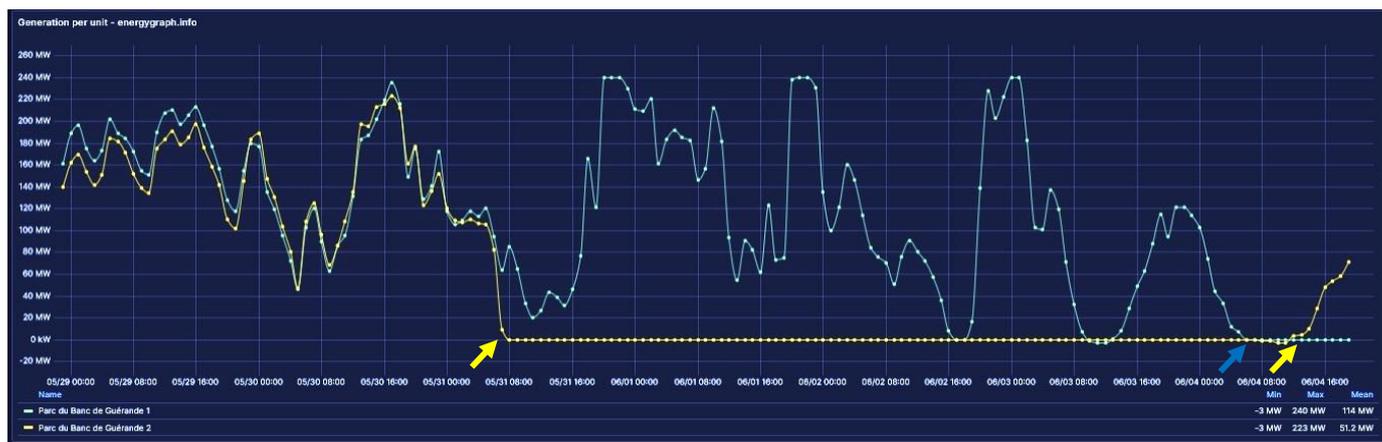


Fig.2 : Les arrêts et redémarrage de PBG2 et PBG1, fin mai – début juin (source ENTSO-E / energygraph.info)

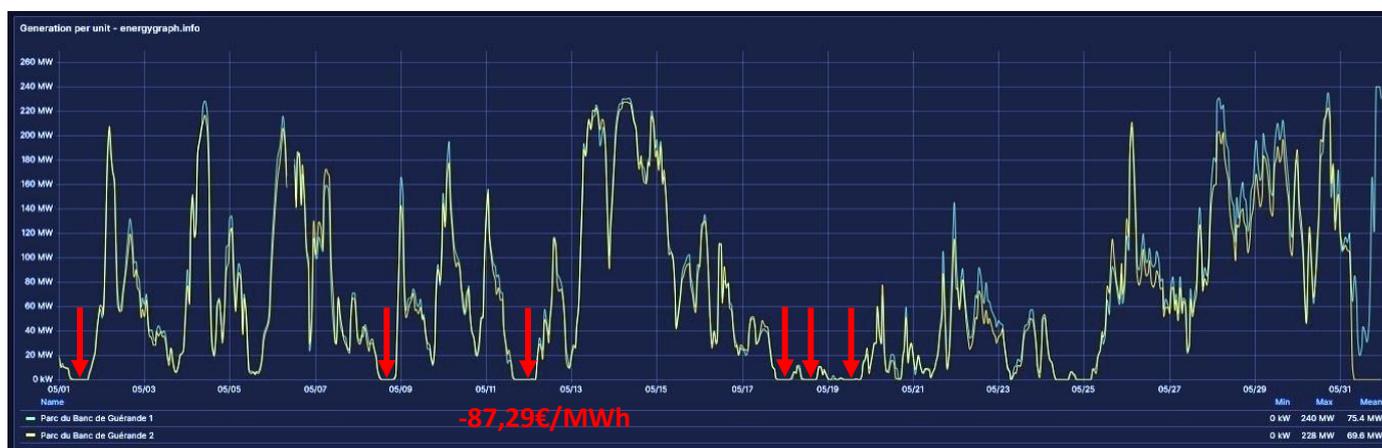


Fig.3 : L’intermittence du mois de mai avec des arrêts de production les jours fériés (1<sup>er</sup>, 8 & Ascension, Pentecôte)?  
Prix négatif le dimanche 19 mai à 14h (source RTE éco<sup>2</sup>mix)

	2023 ( 356jrs depuis le 10.01.2023 )			2024		
	Prod mensuelle	moyenne/hr	FC courant 2023	Prod mensuelle	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%	108 168	145	33,1%
juin	53 703	75	31,2%			
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%			

Fig.4 : Tableau DLM à partir des productions 2023 et 2024 publiées par RTE