Une image contenant texte, affiche, eau, capture d’écran

Description générée automatiquement

**Effet de la surproduction d’énergies renouvelables électriques en Europe**

**sur les prix de marché et l’exportation française d’électricité**

Depuis près de 18 mois deux phénomènes sont apparus sur le marché de l’électricité en France et en Europe, notamment après le retour à la normale de la production d’électricité d’origine nucléaire en France :

1. **La France est redevenue exportatrice d’électricité à un niveau élevé** ( environ 15% de sa production avec des pointes à 25/30 % en période de faible consommation et de forte production éolienne et solaire) ;
2. **La capacité installée d’énergies renouvelables électriques variables et non commandables (éolien terrestre, éolien en mer, solaire plein champ) en Europe a atteint en 2021 un niveau de 352 GW, équivalent à la puissance installée de 350 centrales nucléaires, en croissance de 250% entre 2010 et 2021** alors que dans cette période la consommation électrique française et européenne a baissé de 3% , et la production d’électricité d’origine fossile n’a baissé que de 5%.

En France les conséquences de ces 2 phénomènes sont les suivants :

1. **Plus de 80% de la production annuelle française d’énergies renouvelables électriques variables et non commandables (éolien terrestre, éolien en mer, solaire plein champ) n’est pas utilisée en France et est exportée, donc inutile** ;
2. **Les prix de marché européen sont de plus en plus bas et négatifs, surtout en France, quand il y a la production des 352 GW installés (périodes de vent et de soleil) ,** pays le plus interconnecté et laissant le prix de marché tomber à zéro avant d’effacer le nucléaire et l’éolien, contrairement à d’autres pays européens ex UK, Italie,...

Cette note analyse sur une période d’une semaine **les pertes engendrées en France en raison du prix de marché** est maintenant de façon structurelle en-dessous du prix de revient des différentes solutions énegétiques nécessaire pour garantir un investissement rentable pour les opérateurs.

**Production Electrique par source, Prix de marché EU et FR,Export du 10 au 16 juin 2024 ( Source : Données RTE- Ecomix)**

Une image contenant texte, capture d’écran

Description générée automatiquement

Une image contenant capture d’écran, Tracé, texte

Description générée automatiquement

Une image contenant capture d’écran, Tracé, ligne, conception

Description générée automatiquement

Le tableau suivant établi, **par rapport à un marché calé sur le prix de revient, une estimation de ces pertes jour par jour** avec 4 points de référence ( 2 points quand l’exportation est maximum ou très faible (effacement nucléaire et éolien aux moments de faible consommation ) et 2 points quand la consommation et les prix sont les plus élevés. Le calcul est établi avec les références de prix de revient du nucléaire, de l éolien terrestre/solaire et de l’éolien en mer.



La conséquence des 2 phénomènes structurels cités ci-dessus est en France une **perte hebdomadaire dans une fourchette de 100 à 250 Millions€ par rapport à un marché normal de l’électricité qui ne serait pas perturbé par la surproduction d’énergies renouvelables électriques variables et non commandables** (éolien terrestre, éolien en mer, solaire plein champ). Cette perte est moins importante dans les autres pays européens qui peuvent arrêter leur production électrique d’origine fossile quand il y a du vent et du soleil. Une partie de ces pertes est de plus remboursée par l’Etat aux promoteurs qui bénéficient de prix garantis

**Un moratoire en France comme en Europe sur ces 3 énergies s’impose pour stopper cette dérive**, d’autant plus que ces énergies ne contribuent pas à décarboner les pays qui ne disposent pas de nucléaire ou d’hydraulique. **L’obligation de stocker ces 3 énergies sur les équipements existants est nécessaire pour réduire ces effets délétères sur le système électrique, le réseau électrique et le marché européen.**

\*\*\*\*\*\*\*\*\*\*\*\*\*\*\*\*\*\*\*\*\*\*