

Le 7 mars 2022

Monsieur le Maire,

Nous avons écouté attentivement votre intervention lors de la réunion du Conseil Communautaire de Loches Sud Touraine le 3 mars dernier et vous remercions d'avoir mis en évidence le sujet du coût des différentes filières de production d'électricité.

Nous serons d'accord avec vous pour chiffrer le prix de l'électricité nucléaire du parc français à 50 € / MWh sortie de centrale.

En revanche, votre affirmation d'un prix de l'électricité éolienne à 60 €/MWh est fondamentalement erronée pour deux raisons.

Tout d'abord, le prix du MWh éolien sortie de parc doit intégrer l'ensemble des **subventions** dont bénéficie cette filière en France, lequel est estimé par la CRE¹ pour 2022 à **92,7 € / MWh** et non pas 60€ / MWh.

Ensuite, il faut rappeler que le MWh éolien est intermittent avec un facteur de charge de 23%² en 2021. Pour que le client soit quand même servi en l'absence de vent (c'est-à-dire pour les 77% qui restent), le fournisseur doit livrer des MWh fabriqués dans une centrale thermique au gaz, sous réserve de la disponibilité de la production nucléaire³. Le principal coût d'une centrale au gaz étant le combustible dont le prix de marché actuel est de 135 €/ MWh, que l'on peut utiliser comme une estimation minimale du coût du MWh d'électricité au gaz.

Dans ces conditions :

Le véritable coût complet du MWh éolien sous assistance des centrales à gaz ressort donc à un minimum de 125 €/ MWh⁴, c'est-à-dire au moins 2,5x fois plus cher que le MWh de Centrale nucléaire.

Vous avez évoqué les prix record de l'électricité sur le marché libre fin janvier. Ceci est exact. Il se trouve qu'à cette époque, il a fait froid partout en Europe et que le besoin en électricité a été très important.

¹ CRE, ANNEXE 1 Charges de service public de l'énergie prévisionnelles au titre de l'année 2022 (CP'22), 15 juillet 2021

² RTE bilan électrique 2021 (<https://www.rte-france.com/actualites/bilan-electrique-2021>)

³ Mais si la capacité nucléaire (décarbonée et pilotable) est disponible, alors pourquoi investir dans des capacités éoliennes intermittentes ?

⁴ Le coût complet du MWh issu du système éolien, intégrant celui du backup au gaz, se calcule comme la moyenne pondérée par le facteur de charge :

$$23\% \times 92,7 + 77\% \times 135\text{€} = 125 \text{ € / MWh}$$

Or pour y répondre, il y avait à ce moment-là très peu de vent et de soleil. Les centrales électriques ont généré très peu d'excédent de production, hormis le charbon allemand. Les faibles capacités mises à disposition du marché ont fait que les prix se sont envolés !

La production éolienne autour de 2% (Site Eco2mix et electricity Map) n'a pas contribué à répondre à la demande d'électricité, et le doublement de la capacité éolienne n'aurait pas servi à grand-chose.

Présenter les éoliennes comme la solution pour éviter ces épisodes de « prix record » est une contre-vérité.

En conclusion, Monsieur le Maire, contrairement à vos affirmations du 3 mars dernier, l'éolien terrestre en France n'est absolument pas une source d'électricité au coût compétitif.

Nous vous prions d'agréer, Monsieur le Maire, l'expression de notre considération distinguée.

Collectif Nouans sans éoliennes

nouanssansseoliennes@gmail.com

Nouvel Horizon 37

Nouvelhorizon37@yahoo.com

Fédération Vent Contraire en Touraine et Berry

federation.vent.contraire.tetb@gmail.com

Copie à tous les élus de Loches Sud Touraine

Annexe : CRE Charges de service public de l'énergie prévisionnelles au titre de l'année 2022 (CP'22), 15 juillet 2021

