

Communiqué de presse

2018: une année médiocre pour la production d'énergie éolienne en Suisse

Granges, le 21 juin 2019

En 2018, la production des grandes éoliennes suisses s'est élevée à 121 gigawattheures (GWh), soit 7.97% de moins qu'en 2017 (132 GWh). Elle représente 0.196% de la consommation totale d'électricité suisse (61'900 GWh). Les chiffres de production sont publiés sur wind-data.ch, un portail sur l'énergie éolienne exploité pour le compte de l'OFEN. Nous avons pris en compte toutes les éoliennes des parcs éoliens d'une puissance installée totale de plus d'un Megawatt (36 éoliennes, sans changement par rapport à l'année précédente).

Le facteur de charge (qui correspond au nombre d'heures à pleine charge par an, ou en d'autres termes l'utilisation de la capacité) reflète le potentiel éolien existant et s'établit en moyenne à 18.4% en 2018 (19.2% l'année précédente). Au bas de l'échelle on trouve, comme l'année précédente, le parc éolien de Gries situé au col du Nufenenen, le plus haut parc éolien en Europe. Le facteur de charge y était de 6.4% (9.5% pour cent l'année précédente), soit un niveau sensationnellement bas. Comme l'ont récemment rapporté les médias, le parc éolien connaît des difficultés financières: voir [ici](#)). Les opérateurs avaient prévu 13-14 GWh par an, mais la production de 2018 de 5.3 GWh est inférieure de 60% aux attentes. Seules les éoliennes de Feldmoos/Rengg dans l'Entlebuch (LU), sont pires encore que le parc de Gries, avec une utilisation de la capacité de 5.5% (année précédente : 7.6%).

Comme les années précédentes, les éoliennes du coude du Rhône dans le Canton du Valais ont été les plus performantes. Du rétrécissement de la vallée résulte un « effet turbo » et des conditions de vent supérieures à la moyenne. Les facteurs de charge s'élèvent ainsi à Martigny à 28.7%, à Collonges à 27.8% et à Charrat à 25.5%. Cependant, ces turbines sont des exceptions : aucune autre machine n'a réussi à atteindre un taux d'utilisation de la capacité clairement supérieur à 20 %. **Sans les trois installations valaisannes, le facteur de charge aurait été de 15.1%.**

Un facteur de charge d'environ 20% reste bien en dessous de la limite requise pour une utilisation efficace et économique de l'énergie éolienne. Les données confirment une fois de plus que la Suisse ne connaît pas des conditions de vent adaptées à la production d'énergie éolienne. Le potentiel de l'énergie éolienne en Suisse est et restera faible, des estimations réalistes le situent à moins de 2% de la production d'électricité. L'énergie éolienne ne peut donc pas apporter une contribution substantielle à l'approvisionnement en électricité. Quant à ses impacts sur le paysage, sur l'homme et la nature, ils sont disproportionnés.



PAYSAGE LIBRE SUISSE
FREIE LANDSCHAFT SCHWEIZ

FÉDÉRATION SUISSE POUR UNE POLITIQUE RAISONNABLE DE L'ÉNERGIE ET DE L'AMÉNAGEMENT DU TERRITOIRE
SCHWEIZERISCHER VERBAND FÜR EINE VERNÜNFTIGE ENERGIEPOLITIK UND RAUMPLANUNG

En résumé :

- 121 GWh, 8% de moins que l'année précédente
- Part de la consommation totale d'électricité : 0,2%
- Facteur de charge moyen : 18%, au parc éolien de Gries seulement 6%.

Contact:

Michel Fior, secrétaire général, 079 898 11 55, michel.fior@paysage-libre.ch