

Présentation du mécanisme excès d'énergie

Problème

Les **EnR intermittentes** sont des sources d'énergie dont la **production est très variable et parfois à l'opposé des besoins du réseau électrique**. L'énergie électrique ne se stockant pas, le réseau se retrouve en situation d'excès d'énergie lorsque les EnR produisent de manière élevée alors que la consommation est faible et que les moyens conventionnels sont à leur minimum (technique ou économique) de production.

Ces excès d'énergie peuvent avoir pour conséquences :

- Un **déséquilibre production/consommation** impactant la fréquence et la stabilité du système
- Une **surcharge des lignes électriques**
- Des **prix négatifs sur le marché de l'énergie**

Face à aux problèmes d'excès d'énergie liés aux EnR, il existe deux stratégies :

➤ Arrêter les EnR

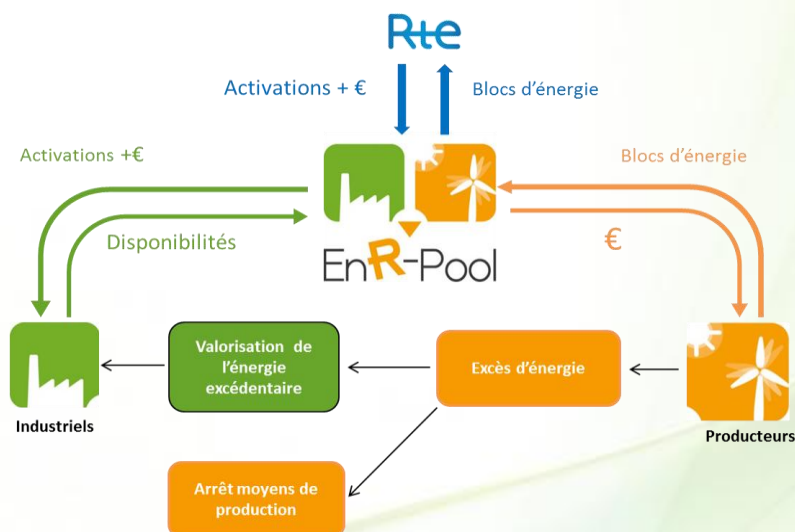
- **Bénéfices** : pas d'injection d'énergie excédentaire sur le réseau, pas de surcharge induite dans les lignes électriques
- **Inconvénients** : perte de rentabilité des centrales de production EnR, due à une non production d'électricité (80% du coût de fonctionnement en €/MWh est imputable à l'investissement).

➤ Arrêter les autres moyens de production





- **Bénéfices** : pas d'injection d'énergie excédentaire sur le réseau, pas l'arrêt de la production renouvelable qui bénéficie de la priorité d'accès au réseau.
- **Inconvénients** : perte de rentabilité des autres moyens de production

EnR-Pool propose une solution alternative :

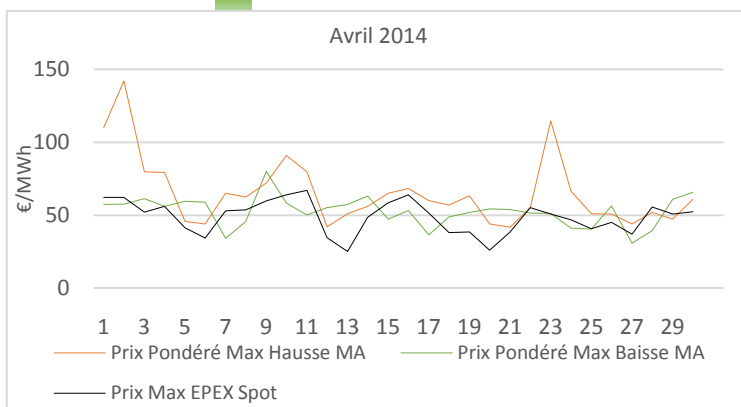
Le mécanisme de gestion des excès d'énergie d'EnR-Pool prévoit de faire consommer l'énergie excédentaire à des consommateurs en leur vendant l'électricité à un faible coût, leur permettant ainsi de réduire leur facture énergétique.



Bénéfices

 <p>Pas de perte de rentabilité pour les producteurs EnR</p>	 <p>Création de valeur économique pour les consommateurs</p>
 <p>Optimisation de l'utilisation du système électrique</p>	 <p>Consommation d'énergie de source renouvelable</p>

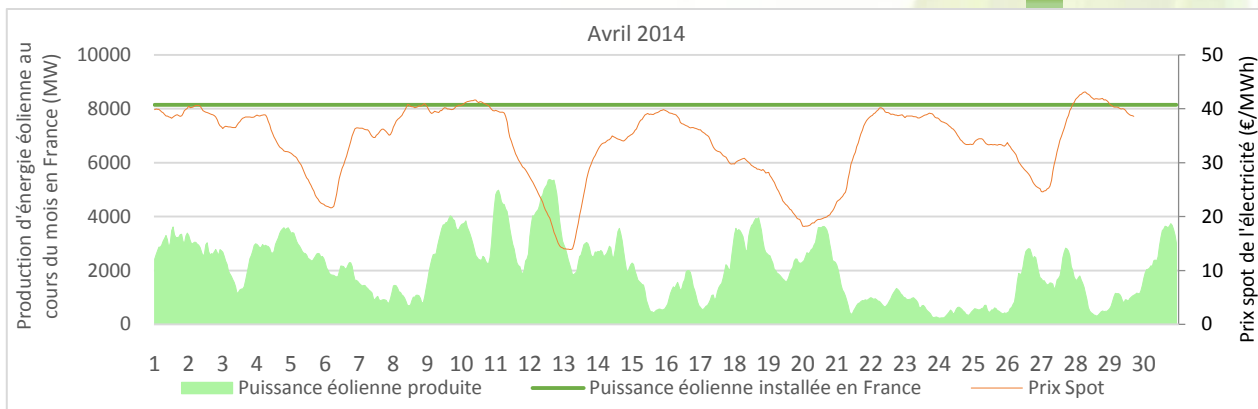
Situation du marché de l'énergie



Quelques pics de prix ont été observés (supérieurs à 100€/MWh sur le MA).

Ils ont été générés par des sollicitations permettant de **reconstituer les marges d'exploitations** réduites après l'**arrêt de certaines centrales de production de pointes**, mais aussi par la **baisse normale de la disponibilité des moyens de production à l'approche de la période estivale**.

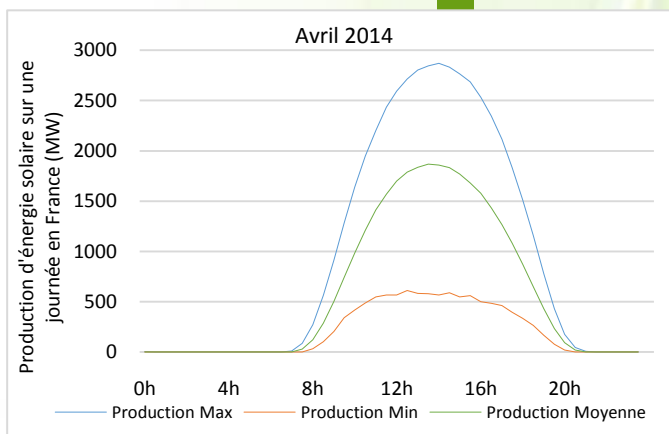
Informations Energies Renouvelables



Les températures assez clémentes ont permis une baisse globale de la consommation, conduisant à la pointe la plus faible depuis 10 ans pour un mois d'Avril en France.

Ces conditions climatiques ont été associées à un très fort ensoleillement, permettant un niveau de production des centrales photovoltaïques de presque **0,6TWh**, c'est-à-dire un **niveau semblable à ceux observés au cours de l'été 2013**.

Cependant, la filière éolienne affiche son taux de charge **le plus bas depuis 8 mois**, en raison des faibles conditions de vent.



- **MA:**

Mécanisme d'Ajustement, mis en place par RTE en vue d'assurer en temps réel l'équilibre production/consommation et de résoudre les congestions du réseau de transport

- **EPEX:**

Bourse européenne de l'électricité, qui permet aux producteurs, aux fournisseurs et aux gestionnaires de réseau de négocier les prix de l'électricité

- **Baisse:**

Stimulation de la consommation ou baisse de la production

- **Hausse:**

Effacement de la consommation ou hausse de la production

- **PMP:**

Prix moyen pondéré par les volumes activés