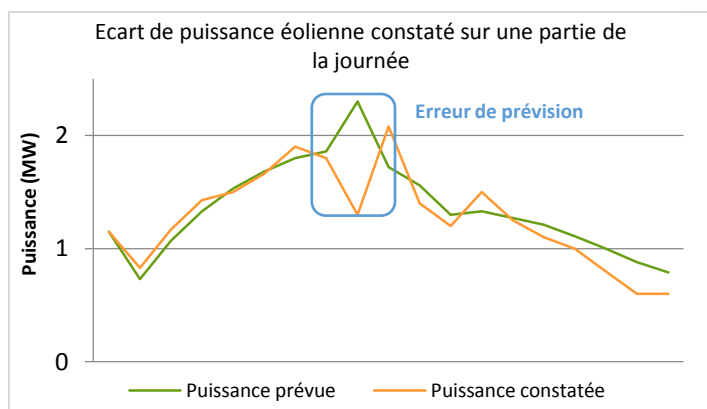


Présentation du mécanisme erreur de prévision

Problème:

Les EnR intermittentes (PV, éolien) sont des sources d'énergie dont la production est très variable et donc difficile à prévoir. On observe de nombreux écarts entre la prévision de production et la production réalisée.

Par exemple, sur un parc éolien du projet EnR Pool de 4MW de puissance installée, on observe **des écarts parfois supérieurs à 1MW**, c'est-à-dire une part non négligeable de la puissance installée du parc.



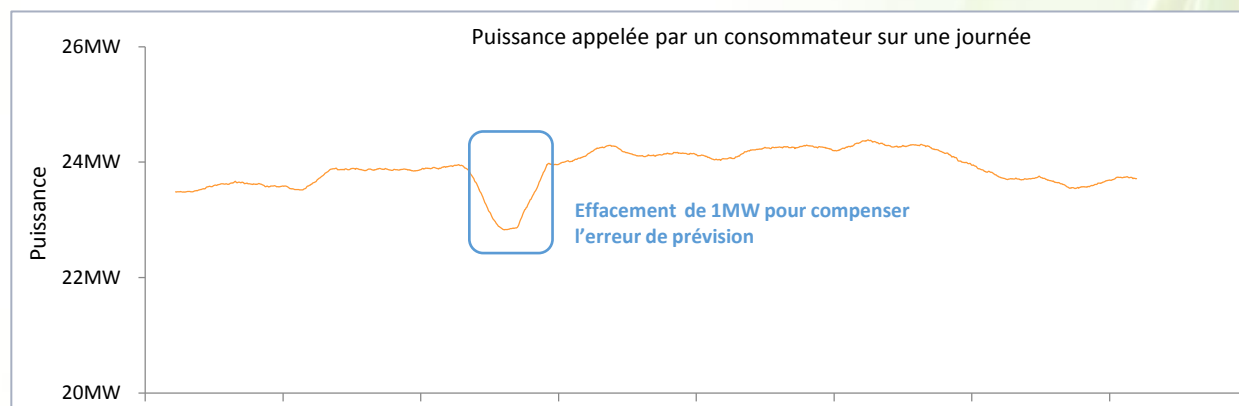
Conséquences:

- Les **responsables d'équilibre** doivent payer des **pénalités**, générées par les erreurs de prévision.
- Les **gestionnaires de réseau** doivent faire face à des écarts de production qui peuvent créer des **perturbations réseau**.

Solution testée dans le cadre du projet EnR-Pool:

Une première phase d'analyse des flexibilités des consommateurs du portefeuille Enr-Pool permettra de **définir le type de consommateurs et de charges** pouvant résoudre le problème des écarts de prévision induits par les EnR intermittentes.

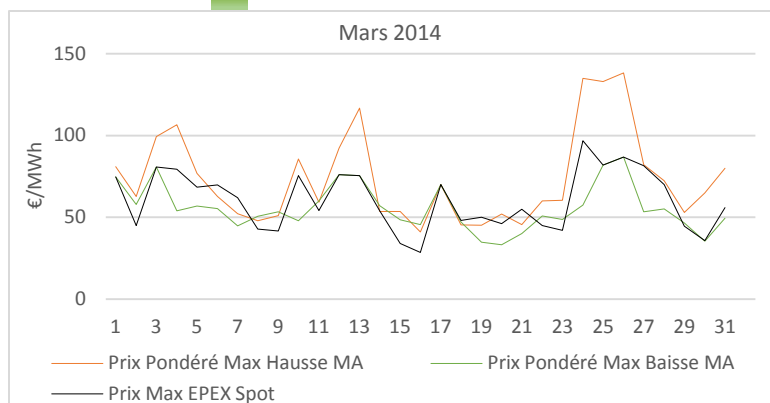
Par la suite, les flexibilités identifiées pourront être utilisées pour compenser ces écarts.



Bénéfices:

- **Améliorer la stabilité du réseau**
- **Créer un gisement de valeur pour les acteurs du système électrique**
- **Augmenter la part d'énergies renouvelables intermittentes dans le mix électrique**

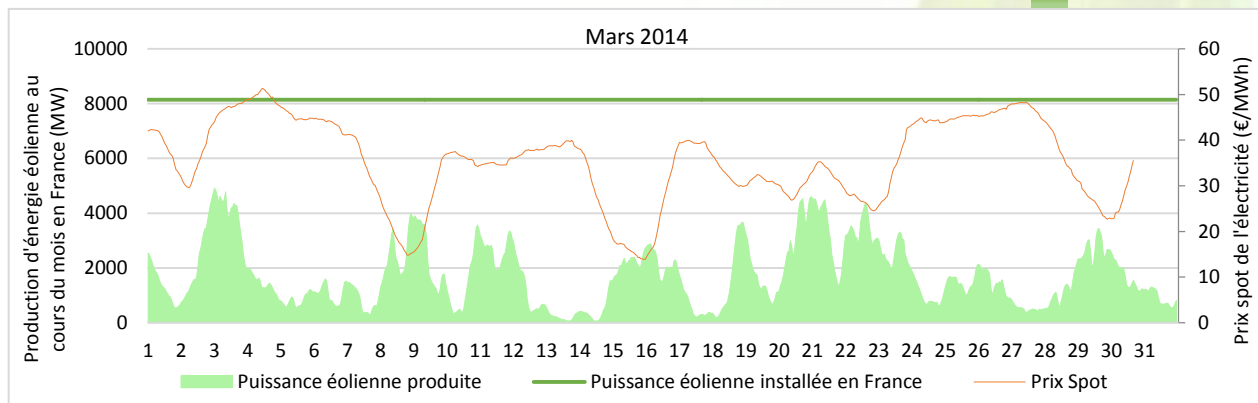
Situation du marché de l'énergie



Peu de pics de prix: les pointes de consommation ont été faibles (minima historique sur la période 2006-2014), en raison des températures supérieures aux normales saisonnières.

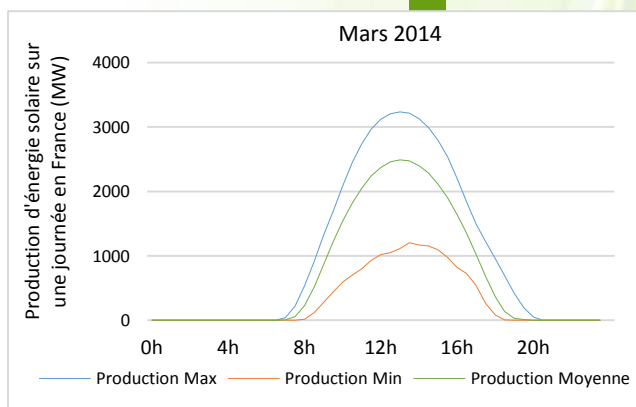
Les quelques pointes observées sur le MA s'expliquent par des prix des offres disponibles pour la pointe du matin.

Informations Energies Renouvelables



Après plusieurs mois de forte production, la filière éolienne affiche un taux de charge plus proche des moyennes observées ces dernières années, ce qui a profité à la production d'origine thermique à combustible fossile, plus chère à mettre en œuvre. Ainsi, le prix spot sera globalement plus élevé les jours de faible production éolienne.

La production solaire nationale a été comprise entre 1,1GW et 3,2GW environ au cours du mois. La filière photovoltaïque a bénéficié de conditions d'ensoleillement favorables pour un mois de mars. Elle approche le record mensuel de 2012.



- **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