

wattelse?

N°8

Staying together along the same lines

MÉCANISME D'AJUSTEMENT TRANSFRONTALIER

Le mécanisme BALIT : késaco ?

Le mécanisme **BALIT** permet à RTE et aux gestionnaires de réseau anglais (**National Grid**), espagnol (**REE**) et portugais (**REN**) de mutualiser leurs excédents de réserves tertiaires. Mise en lumière du dispositif.

Le mécanisme **Balancing Inter**

Tso (BALIT) a été lancé sur l'interconnexion France – Angleterre en mars 2009, et est entré dans sa phase industrielle en décembre 2010. Ce mécanisme précurseur vis-à-vis de l'intégration des marchés d'ajustement au niveau européen, vient d'être étendu à la péninsule ibérique. BALIT repose sur un modèle dit « GRT-à-GRT », dans lequel les GRT partagent le surplus de réserves tertiaires disponibles. Ce partage s'effectue après la clôture des marchés infra-journaliers, et l'activation n'est possible que si la capacité d'interconnexion restante le permet. Il se distingue d'un modèle dit « Acteur-à-GRT », dans lequel le GRT peut se sourcer en énergie d'ajustement directement auprès de l'acteur d'ajustement du pays voisin. En permettant une utilisation plus efficace des ressources d'équilibrage au niveau régional, BALIT conduit à faire baisser les coûts d'ajustement des GRT et les prix de règlement des écarts.



Grâce à ce mécanisme, RTE peut donc disposer de réserves tertiaires supplémentaires en provenance de Grande-Bretagne et, depuis peu, d'Espagne et du Portugal.

Dès le démarrage du mécanisme d'ajustement en 2003, des acteurs étrangers pouvaient proposer des offres. Cette réflexion de RTE et de la CRE pour renforcer des possibilités d'accès au mécanisme d'ajustement grâce aux interconnexions s'intègre dans la réalisation du marché intérieur de l'électricité. Elle a rapidement permis d'identifier des pistes de travail sur l'interconnexion France – Angleterre en raison de l'existence du BASA (Balancing and Ancillary Services Agreement), qui permettait déjà des services d'échanges d'énergie entre GRT sur l'interconnexion. Les négociations avec National Grid ont donc démarré en 2007 et ont conduit à la conception d'un mécanisme de mutualisation des excédents de réserves tertiaires en deux ans : le mécanisme BALIT.

« Grâce à ce mécanisme, RTE peut donc disposer de réserves tertiaires supplémentaires en provenance de Grande-Bretagne et, depuis peu, d'Espagne. »

LE CHIFFRE

2 M€

C'EST LE GAIN GLOBAL POUR
LES RESPONSABLES D'ÉQUILIBRE
ACTIFS EN FRANCE, DEPUIS
LA MISE EN PLACE DE BALIT.

EN MODE TERRE

Forts de l'expérience BALIT, RTE et ses partenaires — TERNA, National Grid et REN — travaillent au lancement du projet TERRE (Trans European Replacement Reserve Exchange). Actuellement en phase de conception, TERRE doit permettre d'échanger de l'énergie d'ajustement de façon optimale, au meilleur prix, et de garantir la sécurité d'approvisionnement. Son déploiement est prévu en 2016. Ce projet s'inscrit dans le cadre de la mise en œuvre anticipée du code Electricity Balancing et de la définition de projets pilotes relatifs à la gestion de l'équilibre offre – demande et à la mutualisation des mécanismes d'ajustement. Il reflète l'importance de la coopération entre GRT pour atteindre les objectifs de la politique énergétique en Europe, notamment la sécurité d'approvisionnement et l'intégration du marché intérieur. REE et Swissgrid souhaitent d'ailleurs déjà rejoindre l'aventure !

COUPLAGE SWE – CWE

Une convergence des prix réussie

Les marchés de la région Sud-Ouest Europe sont couplés avec la région Centre-Ouest Europe depuis le 13 mai 2014 : retour sur les premières semaines de couplage.

• **15 mai 2014.** Une convergence remarquable est observée entre 6h et 7h : les prix sont identiques dans la quasi-totalité de la région couplée, à l'exception de la Grande-Bretagne, la Pologne et le sud de la Norvège. Les prix ibériques, en baisse, se rapprochent de ceux des autres pays qui sont globalement en hausse. Désormais, l'énergie s'échange obligatoirement dans le sens du spread, à savoir du pays le moins cher au pays le plus cher.

Malgré un ralentissement du phénomène, la tendance se confirme la deuxième semaine : le 22 mai, le taux de convergence France – Espagne atteint même 71 %. Cependant, les prix augmentent à la suite d'un ralentissement de la production d'énergies renouvelables en Espagne et en Allemagne, ainsi que de l'offre conventionnelle.

