



Le mécanisme de couplage de marché flow-based est étendu aux 13 pays de la région pour le calcul de la capacité Core, faisant ainsi avancer la transition énergétique

- Ce mécanisme plus efficace optimise les échanges commerciaux d'électricité transfrontaliers au sein de la région Core, renforçant ainsi le bien-être socioéconomique
- L'adoption du mécanisme pour l'horizon day-ahead marque une étape importante dans la mise en place d'un marché de l'énergie intégré au niveau européen, un aspect crucial de la transition énergétique
- À l'avenir, le mécanisme sera adopté par la région Core pour les horizons long terme, intraday et d'équilibrage

BRUXELLES – BERLIN | Le 8 juin 2022, l'utilisation du mécanisme de couplage de marché flow-based a été étendue afin de couvrir l'horizon day-ahead dans l'ensemble des 13 pays de la région pour le calcul de la capacité (capacity calculation region ou CCR) Core, qui inclut la Belgique et l'Allemagne. Il existe plusieurs CCR en Europe, au sein desquelles le calcul de la capacité transfrontalière est coordonné. Cela permet à l'électricité d'être transportée d'un pays à l'autre de manière à maintenir l'équilibre entre l'offre et la demande et à niveler les prix entre les pays, tout en renforçant le bien-être socioéconomique. Le mécanisme dit « flow-based » améliore ce processus car il tient compte des congestions présentes sur l'ensemble du réseau de la région. Ce mécanisme plus efficace optimise les échanges commerciaux d'électricité qui doivent avoir lieu entre différents pays et régions. L'adoption du mécanisme flow-based dans l'ensemble de la région Core marque une étape importante dans l'intégration du marché de l'énergie au niveau européen, un point crucial pour permettre l'échange transfrontalier efficace des excédents d'énergie renouvelable, et donc pour réussir la transition énergétique.

Le mécanisme de couplage de marché flow-based profitera à tous les citoyens de la région Core

Chaque CCR en Europe vise à optimiser l'utilisation des liaisons électriques nationales et transfrontalières, assurant ainsi l'échange en toute sécurité d'importants volumes d'électricité entre ses différents États membres. À cette fin, chaque CCR cherche à adopter une méthode commune de calcul de la capacité : cela permet d'optimiser les volumes d'électricité échangés à différents horizons au-delà des frontières nationales, ce qui assure l'équilibre entre l'offre et la demande, ainsi que de niveler les différences de prix au sein de chaque CCR.

Jusqu'au 7 juin dernier, deux méthodes différentes de calcul de la capacité étaient employées au sein de la région Core : la capacité de transfert nette était utilisée entre l'Autriche, la Croatie, la République tchèque, la Hongrie,



Pour de plus amples informations, veuillez contacter :

Jean Fassiaux (FR) | M +32 474 46 87 82 | jean.fassiaux@elia.be

Marie-Laure Vanwanseele (NL) | M +32 499 86 51 58 | marielaure.vanwanseele@elia.be

Marleen Vanhecke (EN) | M +32 486 49 01 09 | marleen.vanhecke@elia.be

l'Allemagne, le Luxembourg, la Pologne, la Roumanie, la Slovaquie et la Slovénie (regroupés sous le nom d'Europe du Centre-Est), tandis que la méthodologie flow-based était employée entre l'Autriche, la Belgique, la France, l'Allemagne, le Luxembourg et les Pays-Bas (regroupés sous le nom d'Europe du Centre-Ouest). Depuis le 8 juin, et afin d'intégrer totalement les deux marchés Core, le mécanisme de couplage de marché flow-based a été adopté à travers toutes les frontières de la région Core pour l'horizon day-ahead. À terme, cela bénéficiera aux 278 millions de citoyens que compte la région, dont la consommation électrique annuelle estimée s'élève à 1 500 TWh.

Avantages du mécanisme de couplage de marché flow-based

La méthode flow-based pour calculer la capacité s'avère plus efficace que la capacité de transfert nette. En effet, tandis que cette dernière implique le calcul des capacités de façon bilatérale (les calculs d'échange d'électricité entre deux États membres tenant uniquement compte de l'utilisation (estimée) du réseau dans ces deux pays), le mécanisme flow-based adopte une approche bien plus globale. Ainsi, l'algorithme de couplage de marché tient compte de l'utilisation du réseau et des flux d'énergie dans l'ensemble de la CCR. Les échanges transfrontaliers peuvent dès lors réellement être optimisés, tandis que l'impact des échanges d'électricité via une frontière sont pris en compte dans le contexte des échanges d'électricité via toutes les frontières nationales de cette CCR. Par conséquent, l'utilisation des interconnexions entre pays de la CCR peut être maximisée de façon sûre et les différences de prix entre tous les États membres de la CCR sont nivelées.

Pour préparer l'adoption de la méthodologie flow-based pour l'horizon day-ahead au sein de la région Core, une collaboration étroite a été mise en place entre les 16 gestionnaires de réseau de transport de la région ainsi que les 10 bourses de l'électricité responsables des marchés électriques day-ahead et intraday (connues sous le nom de Nominated Electricity Market Operators, de NEMO ou encore d'opérateurs désignés du marché de l'électricité). Cette transition constitue une étape clé pour la région Core : *in fine*, la méthodologie flow-based sera adoptée pour les horizons long terme, intraday et d'équilibrage. Ce sera également le cas pour une approche coordonnée en matière de gestion des congestions réseau.

”

L'implémentation de la méthodologie de couplage de marché flow-based dans l'ensemble de la région Core a permis à Elia Group de démontrer sa valeur ajoutée en tant que facilitateur du marché. De nombreuses ressources ont été mobilisées pour améliorer significativement le fonctionnement du marché, ce qui aura un impact en Belgique, en Allemagne et dans toute l'Europe. Grâce à la mise en place de la méthodologie dans la région Core au bon moment – quand la robustesse et l'efficacité de nos processus ont fait leurs preuves – une valeur additionnelle significative peut désormais être créée pour tous les acteurs de marché. L'intégration des énergies renouvelables au réseau sera elle aussi améliorée.

James Matthys-Donnadieu, Head of Markets chez Elia

“



Un marché énergétique intégré au niveau européen pour faire avancer la transition énergétique

La mise en place d'un marché de l'énergie intégré au niveau européen, qui progresse grâce à l'adoption de la méthodologie flow-based au sein de la région Core, sera un aspect crucial en vue d'une transition énergétique réussie. Ce marché intégré permettra de gérer et d'intégrer efficacement la production d'énergie renouvelable intermittente au réseau : si le nord de l'Europe connaît une baisse de sa production éolienne par exemple, l'énergie photovoltaïque provenant du sud de l'Europe pourra facilement y être transportée et vendue.

L'adoption de la méthodologie flow-based dans toute la région Core pour l'horizon day-ahead représente donc une étape importante dans la mise en place de ce marché intégré au niveau européen : les sous-marchés de chaque CCR doivent en effet d'abord être harmonisés avant de pouvoir procéder à l'intégration de ces régions.



À propos du groupe Elia

Dans le top 5 européen

Le groupe Elia est un acteur clé dans le transport d'électricité. Nous veillons à chaque instant à l'équilibre entre production et consommation. Nous approvisionnons 30 millions d'utilisateurs finaux en électricité et gérons 19 192 km de liaisons à haute tension via nos filiales en Belgique (Elia) et dans le nord et l'est de l'Allemagne (50Hertz). Notre groupe figure ainsi parmi les 5 plus grands gestionnaires de réseau européens. Nous mettons un réseau électrique robuste et fiable à 99,99 % au service de la communauté et du bien-être socioéconomique. Nous voulons également servir de catalyseur à une transition énergétique réussie vers un système énergétique fiable, durable et abordable.

Acteur de la transition énergétique

Nous stimulons l'intégration du marché européen de l'énergie et la décarbonisation de la société en développant les liaisons internationales à haute tension et en intégrant une part sans cesse croissante d'énergie renouvelable à notre réseau. En parallèle, nous optimisons en permanence nos systèmes opérationnels et développons de nouveaux produits de marché afin que de nouveaux acteurs de marché et technologies aient accès à notre réseau, ce qui facilite la transition énergétique.

Dans l'intérêt de la communauté

Acteur central dans le système énergétique, le groupe Elia agit dans l'intérêt de la communauté. Nous répondons à la hausse rapide des énergies renouvelables en adaptant constamment notre réseau de transport. Nous veillons aussi à réaliser nos investissements dans les délais et les budgets impartis, tout en garantissant une sécurité maximale. Nous adoptons une gestion proactive des parties prenantes lors de la réalisation de nos projets : nous entamons une communication bilatérale avec tous les acteurs concernés dès le début du processus. Nous mettons également notre expertise à disposition du secteur pour construire le système énergétique de demain.

Ouverture internationale

Outre nos activités de gestionnaire de réseau de transport, nous fournissons aussi des services de consultance à des clients internationaux via notre filiale Elia Grid International (EGI). Elia (Belgique) fait également partie du consortium Nemo Link qui exploite la première interconnexion électrique sous-marine entre la Belgique et le Royaume-Uni.

Le Groupe opère sous l'entité juridique Elia Group, une entreprise cotée en bourse dont l'actionnaire de référence est le holding communal Publi-T.

Plus d'informations : [eliagroup.eu](https://www.eliagroup.eu)

Pour de plus amples informations, veuillez contacter :

Corporate Communication

Jean Fassiaux (FR) | M +32 474 46 87 82 | jean.fassiaux@elia.be

Marie-Laure Vanwanseele (NL) | M +32 499 86 51 58 | marielaure.vanwanseele@elia.be

Marleen Vanhecke (EN) | M +32 486 49 01 09 | marleen.vanhecke@elia.be

Elia Group SA