

Point de vue du Users' Group d'Elia concernant l'introduction d'un mécanisme de « *scarcity pricing* » pour le marché belge de l'électricité

Le Users' Group est d'avis que l'introduction d'un mécanisme de « *scarcity pricing* » en Belgique, comme étudié par la Belgique à la demande de la Commission européenne¹, comporte aujourd'hui plusieurs risques étant donné les fortes turbulences sur le marché de l'énergie et sa volatilité sans précédent. Des incertitudes additionnelles ne sont donc pas souhaitables. Les risques identifiés sont, entre autres, un double paiement et la perturbation du marché européen (les marchés belges day-ahead et intraday sont déjà intégrés et les marchés belges de l'énergie d'équilibrage devraient l'être prochainement² avec les autres marchés européens). Le caractère opportun de l'introduction de ce mécanisme devrait au moins être étudié au niveau régional (CORE).

Le Users' Group invite Elia à poursuivre le développement et la valorisation de la flexibilité des consommateurs finaux (nécessaire à la fois pour intégrer efficacement en termes de coûts les énergies renouvelables et pour offrir des opportunités au consommateur final de faire baisser sa facture d'électricité), dans un premier temps en faisant disparaître les barrières « *non-prix* ». Le Users' Group demande également avec insistance qu'Elia poursuive avec diligence les discussions et travaux à ce sujet avec toutes les parties impliquées.

¹ C(2020) 2654 final, *Avis de la Commission du 30.4.2020 en application de l'article 20, paragraphe 5, du règlement (UE) 2019/943 concernant le plan de mise en œuvre de la Belgique.*

² Le planning actuel prévoit que le marché d'énergie d'équilibrage aFRR soit couplé à la plateforme européenne Picasso en septembre 2022 et que le marché d'énergie d'équilibrage mFRR soit couplé avec la plateforme européenne MARI courant 2023.