

**CONSULTATION PUBLIQUE N°2021-06 DU 10 JUIN 2021  
RELATIVE AU FONCTIONNEMENT DE LA TRADING REGION  
FRANCE (TRF) ET A L'AFFERMISSEMENT DE CAPACITES  
SUPPLEMENTAIRES EN HIVER VERS L'Espagne**

**Réponses d'ENGIE**

Date : 11/07/2021

**Question 1 : Avez-vous des remarques concernant le bilan après deux ans et demi de fonctionnement de la TRF ?**

ENGIE partage l'analyse de la CRE sur le fonctionnement satisfaisant de la TRF. Les mécanismes de marché élaborés en Concertation Gaz ont notamment prouvé leur pertinence et leur robustesse pour la gestion des congestions.

**Question 2 : Êtes-vous favorable à l'affermissement des 60 GWh/j de capacité interruptible vers l'Espagne au PIV Pirineos pour l'hiver 2021-2022 ?**

ENGIE demande, en prérequis à l'affermissement proposé, d'étendre le processus de substitution de capacités aux enchères journalières (voire intra-journalières), afin de garder une diversité des offres d'entrée et sortie France / Espagne, bundlées et non bundlées, comme cela est déjà le cas depuis plusieurs années sur les réseaux belges et néerlandais et comme cela a déjà été demandé par plusieurs acteurs lors de la consultation de janvier 2017.

**Question 3 : Êtes-vous favorable à la fixation du niveau des capacités fermes en sortie du réseau au PITS Nord-Est à 124 GWh/j ?**

ENGIE est favorable à cette augmentation du niveau des capacités fermes au PITS Nord-Est.

**Question 4 : Etes-vous favorable au maintien du niveau des capacités fermes en sortie du réseau au PITS Atlantique à 340 GWh/j ?**

En ligne avec sa réponse à la consultation 2019-020 du 24 octobre 2019, ENGIE préconise de revenir au niveau de 355 GWh/j mis en place dans la délibération du 29 mai 2019 en sortie du réseau au PITS Atlantique.

**Question 5 : Êtes-vous favorable à la mise en oeuvre du mécanisme de netting au PIV Pirineos ?**

ENGIE est favorable à la mise en œuvre du netting à Pirineos afin de donner plus de flexibilité aux expéditeurs possédant de la capacité dans les deux sens du point.

**Question 6 : Êtes-vous favorable à la mise en oeuvre de l'offre Use it and Buy It (UBI) dans les deux sens des flux aux PIR Virtualys, Obergailbach et Oltingue, telle que proposée par GRTgaz ?**

ENGIE est favorable à la mise en place du UBI dans les 2 sens des flux, notamment pour pallier facilement l'impossibilité de réserver des capacités suite à une défaillance SI.

Cependant, étant donné les problèmes récurrents du SI commercial de GRTgaz, ENGIE insiste sur la nécessité de mettre en place le plus rapidement possible une solution de contournement robuste pour la réservation des capacités, sans attendre la livraison du programme de refonte SI RIO.

Cette solution de contournement doit par ailleurs être :

- disponible à tout moment, heures ouvrées ou non,
- mise en place sans délai lorsqu'un dysfonctionnement est détecté,
- disponible même lorsque les superpoints sont actifs.

La mise en place d'un nouvel indicateur, incité financièrement, permettant de suivre la disponibilité de la commercialisation de capacité nous semble être par ailleurs une piste intéressante.

**Question 7 : Êtes-vous favorable à la proposition d'augmenter le seuil des « petites maintenances » de 30 GWh/j à 90 GWh/j en octobre pour NS4 et S1 et à 120 GWh/j en octobre et novembre pour les autres limites ?**

ENGIE est favorable à ce stade à la proposition de GRTgaz afin de réduire l'impact des restrictions de capacités, mais rejoint la CRE sur le fait que des scénarios supplémentaires doivent être étudiés afin de confirmer le faible risque d'augmentation des congestions. Un suivi devra être effectué afin de pouvoir faire évoluer ce seuil dans les années à venir, à la baisse ou à la hausse.