

DDC / TER / 2014-183

Pau le : 30 octobre 2014

**Objet de la note :** Contribution de TIGF à la Consultation publique de la Commission de régulation de l'énergie du 13 octobre 2014 relative à l'évolution des règles d'équilibrage sur les réseaux de transport de gaz aux 1er avril et 1er octobre 2015

## Sommaire

- Questions 1 et 3 : Etes-vous favorable aux principes proposés par les GRT pour le système d'équilibrage cible à partir du 1er octobre 2015, à la suppression des tolérances et à la forte baisse du taux de surcote/décote appliqué au prix moyen de règlement des déséquilibres ? Etes-vous favorable à la proposition de GRTgaz et TIGF concernant la mise en place d'une décote/surcote de +/- 0,1€/MWh en zones GRTgaz Sud et TIGF, ou bien considérez-vous, comme la CRE, que ce niveau est insuffisant ? ..... 2
- Question 5 : Etes-vous favorable aux règles d'intervention sur les marchés pour leurs besoins d'équilibrage proposées par GRTgaz et TIGF ? ..... 2
- Question 6 : Etes-vous favorable à un prix marginal unique de règlement des déséquilibres pour les zones TIGF et GRTgaz Sud ? ..... 2
- Question 7 : Etes-vous favorable à la disparition du SEJ dans les conditions du système cible ? ..... 3

**Questions 1 et 3 : Etes-vous favorable aux principes proposés par les GRT pour le système d'équilibrage cible à partir du 1er octobre 2015, à la suppression des tolérances et à la forte baisse du taux de surcote/décote appliqué au prix moyen de règlement des déséquilibres ? Etes-vous favorable à la proposition de GRTgaz et TIGF concernant la mise en place d'une décote/surcote de +/- 0,1€/MWh en zones GRTgaz Sud et TIGF, ou bien considérez-vous, comme la CRE, que ce niveau est insuffisant ?**

TIGF a proposé de faire disparaître les tolérances d'équilibrage dès le 1<sup>er</sup> avril 2015.

Pour éviter que la suppression des tolérances n'augmente le risque financier d'équilibrage pour les expéditeurs, TIGF a proposé d'abaisser le niveau de décote/surcote entrant dans le calcul du prix de règlement des déséquilibres. Ainsi, la décote/surcote, aujourd'hui fixée à +/- 10%, serait abaissée à 0,1 €/MWh en zone TIGF. Cette proposition est partagée par GRTgaz pour la zone sud.

Dans le cas où une décote/surcote de 0,1 euros/MWh ne serait pas jugée satisfaisante à l'issue de la consultation, TIGF rappelle sa proposition de fixer au 1<sup>er</sup> avril 2015 une valeur de décote/surcote comprise entre 0,5 % et 2,5 % avec maintien du mécanisme de tolérance en vigueur<sup>1</sup> jusqu'au 1<sup>er</sup> octobre 2015.

**Question 5 : Etes-vous favorable aux règles d'intervention sur les marchés pour leurs besoins d'équilibrage proposées par GRTgaz et TIGF ?**

TIGF rappelle que sa proposition ne comporte pas d'interventions sur les marchés en dehors des heures ouvrées. La mise en place de dispositions analogues à celles que propose de mettre en place GRTgaz, à savoir l'ouverture de cinq fenêtres d'intervention en *within –day* durant les Week-end, les jours fériés et les jours ouvrés, signifie des évolutions organisationnelles qui n'ont pas été évaluées.

**Question 6 : Etes-vous favorable à un prix marginal unique de règlement des déséquilibres pour les zones TIGF et GRTgaz Sud ?**

Comme indiqué dans sa proposition, TIGF est d'avis que la proposition de prix de vente marginal (prix d'achat marginal) unique pour les deux zones de la Trading Region soit considérée comme une évolution possible au 1er octobre 2015. Un bilan du fonctionnement de la Trading Region et des évolutions à venir (notamment concernant les produits localisés) décidera de sa mise en œuvre effective.

TIGF rappelle que le maintien de deux zones d'équilibrage indépendantes, au sein de la Trading Region est un des fondements de base de la Trading Region.<sup>2</sup>

La mise en place d'un prix marginal unique pour les deux zones de la Trading Region ne doit pas se faire au détriment de ce principe. C'est pourquoi TIGF préconise une mise en œuvre effective conditionnée à un bilan du fonctionnement de la Trading Region et des évolutions à venir.

<sup>1</sup> TEJ est égale à 10% du total des capacités journalières de livraison souscrites dans la tranche de 0 à 1000 MWh/j et de 2,5% pour la part au-delà

<sup>2</sup> délibération du 19 juillet 2012

<http://www.cre.fr/documents/deliberations/orientation/evolution-des-places-de-marche-de-gaz-en-france>

### **Question 7 : Etes-vous favorable à la disparition du SEJ dans les conditions du système cible ?**

Le SEJ, service de flexibilité commercialisé par l'opérateur de stockage, est un produit jusqu'ici plébiscité par la grande majorité des expéditeurs. Son incompatibilité vis-à-vis du code de réseau européen relatif à l'équilibrage n'est pas établie.

TIGF a pris note de la proposition de GRTgaz de mettre en place un service de flexibilité via une offre de capacités de stockage de gaz en conduite au sud de la France. Comme le souligne GRTgaz, la mise en place d'un tel service nécessitera une concertation des deux transporteurs en vue d'offrir des services minima cohérents tant pour les expéditeurs que pour les systèmes gaz.

TIGF est d'avis de reporter la décision du maintien du SEJ à la mise en place d'un tel service.