



Le 31 juillet 2015

Consultation publique de la Commission de régulation de l'énergie du 1er Juillet 2015 relative à l'évolution des règles d'équilibrage sur les réseaux de transport de gaz au 1er octobre 2015.

Réponse eni

eni remercie la CRE pour l'opportunité qui est offerte aux acteurs du marché de s'exprimer sur l'évolution des règles d'équilibrage.

Question 1 : Etes-vous favorable à la mise en œuvre par les GRT de ces deux services de flexibilité basés sur le stock en conduite ?

eni est favorable à la mise en œuvre par les GRT des deux services de flexibilité proposés. En effet, ces services ne font peser aucun risque sur le système gazier français et ne génèrent aucun coût pour les GRT, en dehors des coûts de transaction. Par ailleurs, ces services étant optionnels, leur mise en place donnera aux expéditeurs un outil supplémentaire pour réduire l'impact financier de leurs déséquilibres.

Toutefois eni rappelle à nouveau que ces services ne répondent absolument pas au risque spécifique lié à l'équilibrage des clients profilés car ils sont disponibles uniquement lorsque le système français est équilibré. Or la difficulté de prévision des clients profilés est quotidienne, sans qu'aucune information ne soit mise à disposition des fournisseurs de ces clients pour leur faciliter la tâche. Par ailleurs c'est bien lorsque le système est déséquilibré et que les GRT doivent intervenir sur les marchés que le risque financier est le plus important pour les expéditeurs, d'autant plus que ces périodes correspondent souvent à des périodes instables ou extrêmes qui rendent la prévision de consommation des clients profilés encore plus difficile : périodes d'intersaison, températures anormales ou extrêmes, etc. Dans ce contexte, les règles d'équilibrage en vigueur en France laissent à la charge unique des fournisseurs l'intégralité du risque lié au système de profilage, sans leur fournir une seule information fiable pour leur permettre de minimiser ce risque.

eni rappelle que d'autres pays en Europe ont fait des choix différents et plus justes pour gérer et partager entre les expéditeurs et le système le risque lié à la difficulté de prévision de la consommation des clients profilés. A ce titre les exemples anglais et allemands sont édifiants. Dans ces deux pays, les règles d'équilibrage prennent en compte la spécificité des clients profilés, dans le respect du Code de Réseaux Européen sur l'équilibrage.

eni souhaite que ces exemples soient pris en compte dans le cadre des travaux de la Concertation gaz pour adapter les règles d'équilibrage en France et tenir compte de la spécificité des clients profilés, dans le respect du code de réseau européen.

Question 2 : Etes-vous favorable à ce que l'apurement soit réalisé sur la moyenne des prix moyens journaliers du mois ou considérez-vous qu'un prix d'apurement pondéré par le déséquilibre de chaque journée est préférable ?

Eni est favorable à la solution la plus simple à mettre en œuvre.

Question 3 : Etes-vous favorable aux critères d'éligibilité des journées proposés par les GRT?

eni considère que les critères d'éligibilité sont un élément crucial pour les expéditeurs afin de pouvoir évaluer l'intérêt du service. En particulier, le taux de disponibilité du service, qui est fonction de ces critères, est un élément essentiel dans cette évaluation.

Eni regrette l'absence de toute information sur le taux de disponibilité de ce service, alors que les expéditeurs en avaient clairement fait la demande dans le cadre du GT Equilibrage. Par ailleurs, les GRT ont nécessairement fait cette évaluation pour déterminer les coûts liés à la mise en œuvre et à la gestion de ces services. Ce service étant équivalent à une « assurance » souscrite par l'expéditeur pour réduire son exposition au prix marginal en cas de déséquilibre, cette visibilité sur la disponibilité du service est nécessaire pour évaluer sa valeur au regard de son prix.

Question 4 : Que pensez-vous des modalités d'interruption spécifiques à chaque zone d'équilibrage notamment entre TIGF et GRTgaz Sud ?

Avec la création d'une place de marché unique dans le sud et dans la perspective d'une fusion progressive des places de marché et des zones d'équilibrage en France, eni souhaite l'harmonisation de toutes les règles d'équilibrage entre les deux GRT, y comprises les règles de fonctionnement du service de flexibilité proposé.

Question 5 : Etes-vous favorable aux modalités de souscription du service proposées par les GRT ?

eni est favorable aux modalités proposées.

Question 6 : Etes-vous favorable l'intégration de l'apurement du service au compte de neutralité financière de l'équilibrage ?

eni est favorable à l'intégration de l'apurement du service au compte de neutralité financière de l'équilibrage pour garantir la neutralité de ce service pour les GRT.

Question 7 : Etes-vous favorable à la tarification proposée par les GRT ?

eni est favorable à la tarification proposée et à la réduction de 50% pour les déséquilibres des clients profilés.

Question 8 : Etes-vous favorable à une expérimentation permettant d'étudier l'efficacité du recours aux produits localisés ?

eni est favorable à l'expérimentation.

eni partage la vision de la CRE concernant la nécessité d'un retour d'expérience de l'expérimentation notamment en ce qui concerne les risques de comportements opportunistes de la part des expéditeurs, les coûts du recours aux produits localisés et leur efficacité par rapport à d'autres outils dont les GRT disposent.

Question 9 : Etes-vous favorable aux critères de déclenchement, aux critères de participation et au déroulé de l'appel d'offres proposés par GRTgaz ?

eni est favorable aux critères proposés.

Question 10 : Etes-vous favorable aux contrôles et aux niveaux de pénalités proposés par GRTgaz ?
Pas de commentaire.

Question 11 : Etes-vous favorable à l'intégration des produits localisés dans le compte de neutralité financière au titre de l'équilibrage pendant la période d'expérimentation ?
eni est favorable à l'intégration de produits localisés dans le compte de neutralité financière.

Question 12 : Etes-vous favorable à l'intégration, à terme, des produits localisés dans le calcul du prix marginal de règlement des déséquilibres ?

eni n'est pas favorable à l'intégration des produits localisés dans le calcul du prix marginal de règlement des déséquilibres, notamment pendant la phase d'expérimentation. Il n'est pas opportun, à notre avis, dans cette phase initiale, que le prix marginal soit influencé par le coût de ces produits dont la robustesse et l'efficacité n'ont pas pu être vérifiées.

Suite au retour d'expérience il sera possible d'évaluer l'opportunité et les modalités de leur intégration dans le prix de règlement des déséquilibres.

Question 13 : Etes-vous favorable à l'ouverture par GRTgaz d'une nouvelle fenêtre d'intervention au titre de l'équilibrage à 14h25 en intrajournalier (within-day) ? Etes-vous favorable à l'ouverture par GRTgaz de fenêtres d'intervention supplémentaires à 7h25 en intrajournalier (within-day) et à 23h25 en J+1 (day-ahead) ?

eni partage l'avis de la CRE concernant la préférence pour l'intervention des GRT en within-day.

En ce qui concerne l'introduction de nouvelles fenêtres d'intervention, eni propose d'étudier une solution se basant sur des fenêtres « prioritaires » (les fenêtres déjà établies) mais qui permette en même temps aux GRT, dans des conditions particulières bien définies (par exemple liées au niveau élevé de l'indicateur de tension du système pendant un certain nombre d'heures consécutives), d'intervenir à tout moment pendant la journée pour équilibrer les réseaux.

Une telle solution permettrait de maintenir un nombre limité de fenêtres pour concentrer la liquidité tout en offrant aux GRT la flexibilité nécessaire pour pouvoir agir en cas de dérive importante du système.

Les conditions de déclenchement des interventions des GRT, en dehors des fenêtres prioritaires, doivent être transparentes et liées à des indicateurs publiés afin que les acteurs de marché puissent être prêts à répondre aux interventions des GRT.

Question 14 : Etes-vous favorable à l'évolution du mode d'apurement du compte de neutralité proposé par GRTgaz ?
eni est favorable.