

DDC / TER / Activité Transport 2014-046

Pau le : 05/03/2014

Objet de la note :

Contribution de TIGF à la consultation publique de la CRE du 6 février 2014 relative à l'évolution des règles d'équilibrage sur les réseaux de transport de GRTgaz et TIGF au 1er mai 2014

Introduction

Il est proposé à la consultation des évolutions qui sont en écart par rapport à la trajectoire initialement délibérée par la CRE vers l'équilibrage cible :

- Solder le compte d'écart cumulé au 31 mars 2015 et non plus à la fin de chaque mois ;
- Intervenir au titre de l'équilibrage sur le PEG de GRTgaz sud et non plus sur le PEG de TIGF.
- Accélérer la mise à disposition des informations concernant les clients non profilés en distribution

Ces évolutions ont été ajoutées sur demande de la CRE. Elles sont à l'étude chez TIGF.

Les premières analyses détaillées ci-après indiquent que ces évolutions élargissent le périmètre d'activités et augmentent les charges d'exploitation de TIGF sur la période intermédiaire vers l'équilibrage cible.

Une mise en place au 1^{er} mai 2014 n'est pas garantie et une mise en place différée réduit l'intérêt de dispositions qui n'auront dans tous les cas des effets que sur une période inférieure à un an.

Par ailleurs, ces évolutions n'ont pas été discutées avec les expéditeurs en Concertation gaz. Elles pourraient alimenter un sentiment de dispersion et de confusion dans la conduite du changement vers l'équilibrage cible.

Au vu de ces éléments, TIGF demande à la CRE de reconsidérer la mise en place de ces évolutions.

Solde du compte d'écart cumulé

Cette évolution a été ajoutée, sur demande de la CRE, sans concertation préalable avec le marché.

La suppression de la remise à zéro du compte d'écart en fin de mois impacte le traitement des bilans. Lors des reprises de données journalières, les bilans seraient à recalculer sans limites mensuelles.

- Augmentation de l'activité de gestion commerciale en termes d'opérations (les reprises de données sont manuelles), d'échanges de données (mise à disposition des bilans auprès des clients expéditeurs) et de facturation (exercice sur plusieurs mois).

La suppression du solde du compte d'écart cumulé à la fin de chaque mois nécessite des développements SI.

- Coût des évolutions SI estimées à 50 000 euros. Délai de mise œuvre au-delà du 1^{er} mai 2014.

Les raisons de cette évolution ne sont pas explicitées dans la consultation publique. L'intérêt de ce jalon intermédiaire vers la suppression du compte d'écart cumulé au 1^{er} avril 2015 n'est pas motivé.

- Sentiment de dispersion et de confusion dans la conduite du changement vers l'équilibrage cible.

Interventions de TIGF sur le PEG sud

La CRE considère que TIGF devrait intervenir le plus tôt possible au PEG Sud et au plus tard avant le 1^{er} mai 2014. En cas de problème technique rencontré sur ce point, la CRE estime que TIGF devrait la solliciter avant fin mars 2014.

Depuis le 1^{er} janvier 2014, TIGF réalise ses interventions au PEG TIGF en fonction de la prévision de déséquilibre de fin de journée publiée sur Datagas, selon les modalités suivantes :

- en Week-end de 17h15 à 17h45, si un déséquilibre prévisionnel supérieur à 20 GWh est anticipé la veille à 17h, en intervenant pour une quantité de 250 MWh ;
- en Day Ahead de 17h15 à 17h45, si un déséquilibre prévisionnel supérieur à 20 GWh est anticipé la veille à 17h, en intervenant pour une quantité de 1 GWh ;
- en Within Day de 15h45 à 16h15, si un déséquilibre prévisionnel supérieur à 2,5 GWh est anticipé le jour même à 15h, en intervenant pour une quantité équivalente à 10% du déséquilibre et ne dépassant pas 2 GWh ;

A compter du 1^{er} mai 2014, les interventions seraient réalisées de manière identique mais au PEG GRTgaz sud et non plus au PEG TIGF. TIGF s'est rapproché de GRTgaz et de Powernext pour intervenir au PEG sud. Les réponses fournies impliquent la mise en place des dispositions suivantes:

Démarches administratives

- Souscrire auprès de GRTgaz un contrat d'acheminement sur son réseau (section A, B et D) en qualité de transporteur adjacent.
- Modifier auprès de Powernext la convention d'accès à la négociation
- Modifier auprès d'ECC les accords de compensation

NB : TIGF est un transporteur et n'a pas besoin par définition et du fait du code de l'énergie, d'autorisation de fourniture qui ne lui serait d'ailleurs pas délivrée par la DGEC en vertu des mêmes textes.

Les délais de réalisation de ces démarches sont estimés à environ deux mois à compter de la date de délibération de la CRE.

Procédures internes nouvelles

- Réserver en mode premier arrivé-premier servi des produits de capacité mensuels au PIR midi. Compte-tenu des obligations intra-journalières sur les nominations à l'interface entre les deux réseaux, pour 2 000 MWh négociés en WD sur PEG sud au plus tard à 16h15 et 1 000 MWh négociés en DA, il est nécessaire de réserver une capacité de $(2000 \times 24/11 + 1000) \times 1,0026 = 5\,378$ MWh à 0°C par jour.
- Nominer auprès de GRTgaz au PEG sud et au PIR midi les quantités achetées et vendues au titre des déséquilibres. Assurer la correspondance avec les opérations de TIGF.
- Assurer le suivi de la facturation émise par GRTgaz
- Adapter le compte de neutralité financière de l'équilibrage

Il s'agit d'une activité nouvelle pour les équipes de la gestion commerciale. L'ensemble des opérations sera réalisé manuellement. La charge d'exploitation supplémentaire est estimée à une heure-homme par jour ouvré.

Impact financier

- Adapter la publication sur DATAGAS
- Fournir une garantie bancaire à GRTgaz de 100 000 euros
- Acheter 5 378 MWh/j en entrée et en sortie au PIR midi sur la période du 1^{er} mai 2014 au 1^{er} avril 2015. $25 \text{ euros/MWh/j/an} \times 11 / 8 \times 5\,378 \text{ MWh/j} \times 2 = 369\,738$ euros
- Souscrire au PEG sud = 6000 euros

Ces charges de l'ordre de 375 000 euros ne sont ni budgétées ni prévues au tarif ATRT5 et aucune indication n'est donnée sur le recouvrement à posteriori de ces coûts. De plus, elles ne tiennent pas compte du manque à gagner éventuel pour TIGF sur les capacités au PITT GRTgaz sud (montant identique).

Informations sur les clients non profilés raccordés aux réseaux de distribution

Dans son analyse préliminaire, la CRE considère que TIGF devra accélérer les évolutions de son système d'information ou mettre en œuvre un mode dégradé pour transmettre des informations concernant les clients non profilés raccordés aux réseaux de distribution.

La mise à disposition des informations concernant les clients non profilés est planifiée par TIGF au plus tard fin 2014. Bien que GrDF et Régaz-Bordeaux transmettent ces informations à TIGF dès le 1^{er} mai 2014, le système d'information de TIGF ne sera pas en mesure de les adresser de manière anticipée aux expéditeurs.

La mise en œuvre d'un mode dégradé devrait se faire de manière totalement manuelle. Elle est très compliquée à mettre en œuvre car l'information transmise par les distributeurs nécessite d'être traduite à la maille expéditeur transport dans un outil logiciel créé spécialement pour le besoin (développement spécifique, gestion de référentiels, boucles de contrôle), puis envoyée par mail à l'expéditeur concerné. Compte tenu de la sensibilité commerciale de ces informations, les erreurs ne sont pas permises.

Au-delà des dépenses de développement de l'outil logiciel, de la charge d'exploitation supplémentaire estimée entre ¼ et ½ jour-homme par jour ouvré et des impacts sur les équipes d'astreinte, la solution ne pourra être d'une parfaite fiabilité.

Pour toutes ces raisons, TIGF demande à la CRE de reconsidérer la mise en place de ces évolutions.