



Site de Courbevoie
12 rue du Sergent Bobillot
92400 Courbevoie

Courbevoie, jeudi 14 septembre 2017

Courrier PSS_CRE_LT_2017_006
Objet **CONSULTATION PUBLIQUE N°2017-012 DU 27 JUILLET 2017 RELATIVE A
LA CREATION D'UNE ZONE DE MARCHÉ UNIQUE DU GAZ EN FRANCE
AU 1ER NOVEMBRE 2018**

Réponse non confidentielle transmise par courrier électronique
à l'adresse suivante :

dr.cp2@cre.fr

Madame, Monsieur,

Vous voudrez bien trouver, ci-après, notre contribution à la consultation publique organisée par la CRE, relative à la création d'une zone de marché unique du gaz en France au 1^{er} novembre 2018.

En tant qu'opérateurs de deux centrales à cycle combiné gaz (CCCG) nouvellement construites en France (situées à Pont-sur-Sambre et à Toul), nous sommes pleinement en accord avec toute mesure susceptible d'améliorer la liquidité et la sécurité du système gazier français, tout en restant très vigilants quant à la compétitivité de nos installations, en particulier dans les conditions actuelles du marché de l'électricité.

Bien que n'étant opérateurs que dans la zone Nord actuelle, les modalités envisagées pour la fusion des zones à l'horizon 2018 nous paraissent positives, devant permettre de rendre le marché français du gaz plus liquide et moins volatil.

Nous ne répondons, ci-dessous, qu'aux questions ayant directement trait aux CCCG.

Question 8 : Le scénario de référence proposé par les GRT pour dimensionner les mécanismes de levée des congestions vous semble-t-il pertinent ?

La description du scénario est « *GNL cher et rare, forte utilisation des CCCG* », avec la remarque que « *ce modèle est pessimiste car il place le réseau dans une situation tendue qui ne s'est jamais produite par le passé* ».

En effet, les taux d'utilisation des CCCG seraient :

- CCCG hiver : 71 % contre environ 26 % historiquement
- CCCG été : 62 % contre environ 12 % historiquement



Site de Courbevoie
12 rue du Sergent Bobillot
92400 Courbevoie

Ce scénario nous paraît exagérément pessimiste, ne prenant pas en compte le fait que les CCCG répondent à une logique de spread pour leur fonctionnement. Si le GNL devait être « cher et rare », le marché du gaz atteindrait vraisemblablement lui aussi des niveaux très élevés, qui limiteraient les périodes où le fonctionnement des CCCG serait rentable, par exemple uniquement en pointe. Les hypothèses de fonctionnement retenues nous paraissent donc structurellement non probables et bien trop pessimistes (ce qui est corroboré par le fait de ne s'être jamais produites dans le passé).

Question 9 : Le scénario de flux extrême proposé par les GRT vous semble-t-il pertinent ?

Mêmes remarques.

Question 10 : Partagez-vous les conclusions des GRT et de la CRE sur les conditions de remplissage en été des stocks en aval des limites de congestion ?

Mêmes remarques.

Question 11 : Etes-vous favorable à l'interruption des capacités interruptibles avant le déclenchement de tout autre mécanisme de levée des congestions ayant un coût pour la collectivité ?

Nous ne sommes pas sûrs que cette question porte sur les capacités interruptibles aux sites de consommation. En tout état de cause, la réponse ne pourrait que dépendre des conditions de rabais tarifaires accordées aux sites interruptibles.

Question 15 : Etes-vous favorable à la participation des CCCG aux appels d'offres portant sur le spread localisé ?

Nous y sommes favorables, le transport virtuel de gaz vers le sud sous la forme d'électricité pouvant faire sens. Cependant, nous doutons qu'en cas de congestion (survenant a priori en période de froid), les CCCG situées au nord de la France ne soient pas déjà utilisées à plein régime...

Qui sommes-nous ?

CELEST est la marque commerciale de PONT SUR SAMBRE POWER SAS
Société par Actions Simplifiée au Capital de 81 930 621€
Enregistrée au Registre du Commerce & des Sociétés de Valenciennes – n° SIREN 488 436 577
Lieu-dit Le Rayage du Milieu – route de Pantegnies – 59138 Pont-sur-Sambre
Tel : +33 (0)3 27 61 96 96 – Fax : +33 (0)3 27 67 92 96



Site de Courbevoie

12 rue du Sergent Bobillot

92400 Courbevoie

Pont-sur-Sambre Power SAS est le propriétaire et l'opérateur de la centrale à cycle combiné de 412 MW de capacité installée située à Pont-sur-Sambre, à proximité de la ville de Maubeuge. Cette centrale est en service depuis septembre 2009.

Toul Power SAS est le propriétaire et l'opérateur de la centrale à cycle combiné de 413 MW de capacité installée située dans la zone industrielle « Croix de Metz », à proximité de la ville de Toul. Cette centrale est en service depuis décembre 2012.

Nous vous souhaitons bonne réception de nos réponses.

Nous vous prions de recevoir, Madame, Monsieur, nos sincères salutations.

Antonio Haya

Président