

Réponse d'ARKEMA France à la consultation publique relative à l'acheminement du gaz pour les centrales de production d'électricité (CCCG et TAC) sur les réseaux de transport de gaz naturel.

Q1 Pensez-vous que l'analyse technique de GRTgaz est suffisante pour justifier un changement des règles d'acheminement et d'équilibrage ? Si non, quels éléments complémentaires vous paraissent nécessaires ?

Domaine trop pointu pour nous pour apporter une réponse.

Q2 Pensez-vous qu'il est souhaitable de maintenir un équilibrage journalier sur les réseaux de transport de gaz naturel ?

Il est absolument nécessaire de maintenir un équilibrage de type journalier.

Q3 Pensez-vous que les producteurs d'électricité doivent être soumis à l'obligation de fournir au GRT, la veille pour le lendemain, leur programme horaire de consommation de gaz naturel ?

Puisque les producteurs d'électricité par CCGT déclarent produire 8 heures par jour en faisant exploser le besoin d'amplitude de modulation sur le réseau , il est impératif qu'ils communiquent au GRT gaz leur prévision de profil de consommation horaire

Q4 Quelle est votre analyse de la proposition de GRTgaz de mettre en place une obligation d'équilibrage horaire pour les centrales de production d'électricité, voire plus généralement, pour les gros consommateurs fortement modulés ?

Nous sommes opposés à tout équilibrage horaire qui génère des contraintes et des coûts insupportables pour un industriel et s'il devait y en avoir un il ne pourrait s'appliquer qu'aux centrales de production d'électricité.

Q5 Quelle est votre analyse du modèle « fourniture de la flexibilité intra-journalière par les GRT, dans le cadre de l'offre d'acheminement régulée » décrit au paragraphe 4.4.2 de la note de consultation ? Pensez-vous que l'offre correspondante, si elle s'avérait payante, devrait être optionnelle ?

Ce modèle semble pouvoir s'adapter aux CCGT.

Q6 Quel que soit le modèle retenu, êtes-vous favorable à ce que des différences de traitement soient prévues en fonction de l'emplacement géographique des centrales électriques, ou en fonction de l'avancement des projets ? Si oui, lesquelles et suivant quels critères ?

Oui en fonction des contraintes que les nouveaux projets amènent sur le réseau.

Q7 Dans l'hypothèse où des obligations d'équilibrage horaire seraient introduites, pensez-vous qu'elles devraient s'appliquer seulement aux expéditeurs pour l'alimentation des centrales électriques, aux expéditeurs pour l'alimentation de tous les plus gros consommateurs en fonction de seuils à définir, ou à tous les expéditeurs sur l'ensemble de leur clientèle ?

Comme déjà dit, des obligations d'équilibrage horaire ne pourraient s'appliquer qu'aux expéditeurs pour l'alimentation des centrales électriques étant constaté actuellement que le réseau fonctionne bien avec un équilibrage journalier pour tous les autres consommateurs.

Q8 Que pensez-vous des suites de la consultation publique et de la poursuite des travaux du groupe de concertation envisagées au paragraphe 4.5 du document de consultation ?

Q9 Avez-vous d'autres remarques ou propositions ?