

**Consultation publique N° 2017-010 du 20 juillet 2017
relative aux projets de déploiement des compteurs
évolués de gaz naturel des gestionnaires de réseaux
de distribution de Regaz-Bordeaux et GEG**

Réponses de Réseau GDS

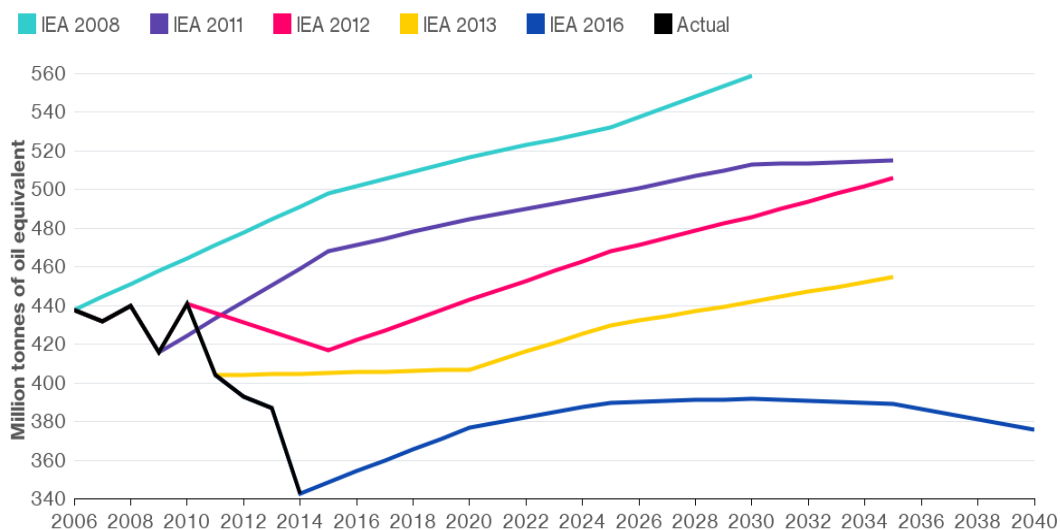
REPONSES AUX QUESTIONS

- **Question 1 (page 5) :** *Etes-vous favorables à l'utilisation des mêmes hypothèses que celles retenues dans l'étude technico-économique du projet GAZPAR ? Sinon que proposez-vous ?*

La référence du prix du gaz prise en compte pour quantifier les économies liées à la maîtrise de la demande d'énergie dans le calcul de la VAN doit être revue. En effet, les projections de la demande gazière en Europe réalisées en 2016 par l'IEA (cf. graphique ci-dessous) se situent nettement en dessous des prévisions de 2013. En conséquence, dans une logique d'offre et de demande, le prix du gaz doit logiquement être revu à la baisse pour tenir compte de cette diminution de consommation. Du fait de cette potentielle baisse de prix, la maîtrise de la demande d'énergie (MDE) risque de ne plus constituer un enjeu de premier plan pour les consommateurs. Ainsi les gains espérés via la MDE seraient très certainement très inférieurs à ceux pris en compte dans la consultation publique. De surcroît, compte-tenu de la forte sensibilité des BP liée à ce paramètre comme affiché/ démontré dans la Consultation Publique, il convient de ne pas retenir de MDE pour l'établissement des BP.

A Vision of the Future? Fading Hopes For A Golden Age Of Gas in Europe

Shifting IEA forecasts for EU gas demand



Source: IEA

Bloomberg

Par ailleurs, il est nécessaire de considérer que du fait de la dimension plus petite des ELD, les charges seront naturellement plus élevées, comme démontré dans les réponses de Réseau GDS et du SPEGNN à la question 20 de la Consultation publique de la Commission de Régulation de l'Energie n° 2017-011 du 20 juillet 2017 relative aux prochains tarifs péréqués d'utilisation des réseaux de distribution de gaz naturel des Entreprises Locales de Distribution. Le taux de rémunération doit donc en tenir compte.

Aussi, si ces hypothèses devaient être appliquées à l'avenir à Réseau GDS, nous ne serions pas en mesure d'émettre un avis favorable.

- **Question 2 (page 7) :** Avez-vous des remarques sur la solution technique et le calendrier de déploiement envisagés par Ré-gaz-Bordeaux ?

Les solutions adoptées par Régaz et GEG sont techniquement valables, et les risques techniques sont clairement identifiés sur les deux projets.

Réseau GDS s'interroge sur le fait que les technologies déployées resteront compétitives pour les projets ultérieurs. De nouvelles technologies de communication apparaissant (LORA, entre autres), il pourra être pertinent de challenger la solution GAZPAR.

•

Le 15/09/2017

- **Question 3 (page 9) :** Avez-vous des remarques sur la valeur économique du projet de Régaz-Bordeaux et les ajustements que la CRE envisage de retenir ?

Le rapport détaillé joint à la consultation publique comporte trop de données masquées pour nous permettre d'évaluer pleinement la justesse des ajustements réalisés.

La MOE et l'AMOE semblent sous-estimées en nombre d'ETP et en valorisation. De plus, les prix obtenus par GRDF peuvent difficilement être appliqués aux ELD du fait de la différence de volume du marché pour le fournisseur d'équipement ou les sous-traitants.

- **Question 4 (page 9) :** Êtes-vous favorable au lancement du déploiement du projet de comptage évolué de Régaz-Bordeaux ?

Certaines données de la consultation publique ne nous étant pas accessibles, Réseau GDS ne peut s'exprimer sur ce point.

- **Question 5 (page 10) :** Avez-vous des remarques sur la solution technique et le calendrier de déploiement envisagés par GEG ?

Voir réponse à la question 2.

- **Question 6 (page 12) :** Avez-vous des remarques sur la valeur économique du projet de GEG et les ajustements que la CRE envisage de retenir ?

Comme exprimé dans la réponse à la question n°1, la sensibilité à la MDE est forte.

Il est également important de bien prendre en compte la différence de dimensionnement de GEG par rapport à GRDF, dans l'évaluation des coûts d'approvisionnements des compteurs et matériels, ainsi que des éventuelles prestations de sous-traitance.

- **Question 7 (page 12) :** Êtes-vous favorable au lancement du déploiement du projet de comptage évolué de GEG ?

Certaines données de la consultation publique ne nous étant pas accessibles, Réseau-GDS ne peut s'exprimer sur ce déploiement.

Le 15/09/2017

- **Question 8 (page 13) :** *Etes-vous favorables à l'introduction d'un mécanisme de régulation incitative équivalent à celui mis en œuvre pour GRDF ?*

Réseau GDS n'est pas défavorable à la mise en œuvre d'un tel mécanisme.

Cependant, il est indispensable d'adapter les objectifs aux échelles de chaque ELD. Un mécanisme dont les objectifs seraient trop difficilement atteignables, et les pénalités trop importantes, serait un frein réel au lancement du projet de déploiement.

- **Question 9 (page 15) :** *Êtes-vous favorable au mécanisme de régulation incitative des délais proposé par la CRE pour les ELD ?*

Réseau GDS n'est pas défavorable à ce mécanisme pour Régaz et GEG, conformément aux remarques précédemment faites en réponse à la question 8.

Par ailleurs Réseau GDS ne peut se prononcer de manière générale. Le mécanisme devra être adapté à chaque ELD.

- **Question 10 (page 17) :** *Êtes-vous favorable au mécanisme de régulation incitative des coûts proposé par la CRE pour les ELD ?*

Réseau GDS n'y est pas défavorable pour Régaz et GEG, dans la limite des remarques faites en réponse à la question 8.

Par ailleurs, Réseau GDS ne peut se prononcer de manière générale. Le mécanisme devra être adapté à chaque ELD.

- **Question 11 (page 18) :** *Êtes-vous favorable à l'introduction d'un mécanisme modérant les pénalités du mécanisme de régulation incitative des délais en cas de dérive conjointe sur les coûts et le calendrier ?*

Réseau GDS est favorable à cette mesure, dont l'objectif est de ne pas pénaliser doublement le GRD.

- **Question 12 (page 19) :** *Êtes-vous favorable au mécanisme de régulation incitative de la qualité de service proposé par la CRE pour les ELD ?*

Réseau GDS n'y est pas défavorable pour Régaz et GEG, dans la limite des remarques faites en réponse à la question 8.

Par ailleurs, Réseau GDS ne peut se prononcer de manière générale. Le mécanisme devra être adapté à chaque ELD.

Le 15/09/2017

- **Question 13 (page 19) :** Êtes-vous favorable à l'introduction d'une clause de rendez-vous pour les projets de comptage évolué de Régaz-Bordeaux et GEG dans les conditions envisagées par la CRE ?

Réseau GDS y est totalement favorable, considérant cette clause comme indispensable dans le contexte politique actuel. Cette clause doit pouvoir être activée autant de fois que nécessaire dans la durée du projet.

- **Question 14 (page 22) :** Êtes-vous favorable à la proposition de la CRE d'anticiper la prise en compte des coûts des projets de comptage évolué de Régaz-Bordeaux et GEG dans la définition de leur tarif ATRD5 respectif ?

Réseau GDS considère que le tarif ATRD 5 doit être adapté afin de prendre en compte les projets de déploiement.

Par ailleurs, il est nécessaire de considérer que du fait de la dimension plus petite des ELD, les charges seront naturellement plus élevées (cf. réponse à la question 1). Le taux de rémunération du projet doit donc en tenir compte.

- **Question 15 (page 22) :** Que pensez-vous de l'impact des projets de comptage évolué sur les tarifs ATRD respectifs de Régaz-Bordeaux et GEG ?

Nous constatons que l'économie des projets repose sur une hypothèse d'économie d'énergie espérée (MDE) non fiabilisée, dont la sensibilité est très importante. Le risque d'une augmentation significative des charges à couvrir n'est pas à exclure, ce qui se traduirait par une augmentation de la grille tarifaire et un impact sur l'attractivité de l'énergie gaz.

Si un tel déploiement devait être réalisé à Réseau GDS, nous préconisons de ne pas retenir d'hypothèse de MDE dans l'élaboration du BP.

- **Question 16 :** Avez-vous toute autre remarque sur les projets de comptage évolué de Régaz-Bordeaux et GEG ?

Non