

# Prochain tarif d'utilisation des réseaux de transport de gaz naturel de GRTgaz et Teréga

*Date de la contribution : 30/09/2019*

Créé par l'ATEE[1] en 2017, le Club Power to Gas & Interconnexion des réseaux énergétiques a vocation à rassembler tous les acteurs impliqués dans le développement du Power to Gas[2] (équipementiers, énergéticiens, centres de recherche, opérateurs de réseau de gaz et d'électricité, collectivités territoriales ...) sur l'ensemble de la chaîne de valeur, de la production à l'injection dans les réseaux.

En 2018, le Club a notamment réalisé une étude sur l'évaluation des potentiels français du Power to Gas à travers les résultats de modélisation de différents cas d'étude.

Les éléments de réponse à la consultation contenus dans cette note ont été élaborés dans le cadre d'une concertation des membres du Comité de Direction du Club. Ces éléments, ainsi que leur interprétation, n'engagent aucunement individuellement les membres du Club, qui peuvent bien entendu émettre séparément une contribution à la consultation de la CRE.

[1] Association Technique Energie Environnement

[2] Production d'hydrogène et/ou de gaz de synthèse à partir d'électricité renouvelable et bas carbone

**Question 1 :** Quelle est votre position quant à l'introduction éventuelle d'une différenciation entre la rémunération des actifs historiques et des nouveaux actifs pour le tarif ATRT7 ?

**Question 2 :** Avez-vous des remarques concernant le traitement des actifs cédés envisagé par la CRE pour le tarif ATRT7 ?

**Question 3 :** Êtes-vous favorable aux grands principes tarifaires que la CRE envisage pour le tarif ATRT7 ?

**Question 4 :** Êtes-vous favorable au calendrier et aux principes d'évolution tarifaire envisagés par la CRE pour le tarif ATRT7 ?

**Question 5 :** Êtes-vous favorable au périmètre des charges et produits couverts par le CRCP envisagé par la CRE pour le tarif ATRT7 ?

**Question 6 :** Êtes-vous favorable aux mécanismes de régulation incitative des investissements proposés par la CRE pour le tarif ATRT7 ?

**Question 7 :** Êtes-vous favorable aux évolutions du dispositif de régulation incitative de la qualité de service envisagées par la CRE pour le tarif ATRT7 ?

**Question 8 :** Avez-vous des remarques concernant le cadre de régulation incitative de l'innovation et de la R&D envisagé par la CRE pour le tarif ATRT7 ?

Afin d'atteindre les objectifs fixés par la future loi Energie Climat sur la neutralité carbone à horizon 2050, il est nécessaire que les opérateurs de réseaux gaziers, notamment GRTgaz et Teréga, poursuivent leurs efforts de R&D pour accueillir les gaz renouvelables et bas carbone et favoriser leur intégration dans les réseaux. Les expérimentations et démonstrateurs en cours ou à venir de production d'hydrogène à partir d'électricité sont indispensables à la filière du Power to Gas pour préparer le raccordement et l'injection des premières unités industrielles d'ici 2023.

Une extension du Guichet Smart Grid aux opérateurs de gaz, ainsi qu'une révision des tarifs en cours de période sont des moyens efficaces pour intégrer dans la trajectoire des projets émergents de R&D sur le Power to Gas.

Néanmoins, parce que le cadre de la Recherche doit rester souple et flexible pour produire des résultats, il est important de maintenir des circuits de décision simples, et par conséquent de privilégier, au lancement des travaux, une nécessaire information sur les besoins de R&D auprès des acteurs du marché et non une consultation, plus difficile à mettre en place.

En synthèse, la mise en place d'une régulation incitative des travaux de R&D avec l'attribution de moyens financiers et humains pour développer le Power to Gas doit permettre de pérenniser l'équilibre économique à long terme des réseaux de gaz et d'encourager les opérateurs de réseaux à s'adapter et à participer activement à la transition énergétique.

**Question 9 :** Êtes-vous favorable aux orientations envisagées par la CRE concernant le niveau des charges à couvrir pour la période ATRT7 pour GRTgaz et Teréga ?

**Commentaire :**

La PPE fixe une montée en puissance du nombre de démonstrateurs de Power to Gas à moyen terme associée à une augmentation du nombre d'études d'injection d'hydrogène dans les réseaux. Or, la CRE envisage une réduction de l'ordre de 10% des charges externes de R&D accordées par rapport à la demande de GRTgaz (Demande de 15 M€/an par an en moyenne consacré au développement des nouveaux gaz et de l'hydrogène), allant même jusqu'à réduire le budget global de R&D pour Teréga alors même que les sujets comme l'hydrogène impliqueront des besoins supplémentaires. Pour accompagner la filière et la mise en place des démonstrateurs et préparer le raccordement des premières unités industrielles, GRTgaz et Teréga doivent pouvoir s'appuyer sur des ressources et des moyens supplémentaires au risque de manquer une opportunité de développer une nouvelle filière française innovante.

Concernant les effectifs de GRTgaz nécessaires au développement de l'hydrogène et du Power to Gas, l'auditeur missionné par la CRE se montre particulièrement critique au motif que la filière Power to Gas ne serait pas suffisamment mature pour justifier de nouveaux recrutements. Nous souhaitons rappeler à la CRE que les efforts de R&D sur ces thématiques complexes s'inscrivent sur le temps long et que la mobilisation de tous les acteurs de la filière, notamment dans cette période de démarrage, est indispensable pour atteindre les ambitions du gouvernement désormais inscrites dans la loi énergie-climat avec un objectif de 20 à 40% d'hydrogène décarboné en 2030. Enfin, la montée en puissance des projets industriels et des projets de territoires nécessitera de mobiliser des effectifs supplémentaires pour préparer l'injection d'hydrogène seul ou recombinaison en méthane de synthèse dans les réseaux existants.

Nous souhaitons également mettre en visibilité de la CRE les efforts passés et actuels des opérateurs de réseaux, qui se sont mobilisés pour entamer des études et réflexions sur ces sujets à un moment où ils étaient encore prospectifs. Cette position d'éclairage des filières innovantes permet d'emmener et de fédérer des industriels. Ces efforts doivent se poursuivre sur le long terme.

**En conséquence, nous souhaitons que GRTgaz et Teréga disposent des moyens financiers et humains à la hauteur des ambitions fixées par la France en termes de lutte contre le réchauffement climatique et de développement des énergies renouvelables et décarbonées, pour faire de la filière Power to Gas une filière innovante, durable et créatrice de valeur et d'emploi en France.**

**Question 10 :** Avez-vous des remarques concernant les souscriptions prévisionnelles de GRTgaz et Teréga pour la période 2020-2023 ?

**Question 11 :** Avez-vous des remarques concernant les grands principes tarifaires et la méthode que la CRE envisage de retenir pour le tarif ATRT7 ?

**Question 12 :** Êtes-vous favorable aux niveaux de rabais envisagés par la CRE pour les capacités interruptibles aux PIT 5 ?

**Question 13 :** Êtes-vous favorable à la suppression de l'IAPC et à la réduction, voire la mise à zéro, du terme tarifaire de livraison pour les sites fortement modulés ?

**Question 14 :** Êtes-vous favorable à l'adaptation de la formule de calcul de la modulation hivernale pour les clients « à

souscription » envisagée par la CRE à compter du 1er avril 2020 ?