

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

Date de la contribution : 12/09/2019

* La PPE 2018 donne la priorité aux EnR liées aux mises en place d'Eoliennes et de Panneaux Voltaïques. Ces appareils fonctionnent selon les vents et la lumière, 20 % et 10 % du temps respectivement sur les puissances installées. Pendant les périodes de non production, les réseaux électriques doivent être maintenus en équilibre, par déstockages de MWh ou production de MWh sans émissions de CO2 fossile. Face aux couts de stockages batteries vers 100 à 200 €/KWh, les capacités de réseaux gaz par + 100 TWh sont négligées par la PPE 2018 alors que la BIOMASSE permet de générer du BIOGAZ à partir de produits non fermentescibles sans augmentation de CO2 dans l'air. La commission CLIMAT, avec JANCOVICI et son site www.manicore.com, a bien entendu l'argumentation sur l'impact CLIMAT négatif des choix EnR officiellement imposés, mais inefficaces CO2, dans cette PPE 2018. Le Gouvernement, Edouard PHILIPPE, a très bien entendu l'argumentation, la présentation des faits statistiques et les conférences faites aux étudiants de Sciences Po et autres Grandes Ecoles en septembre 2019.

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 ?

pas d'avis

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

pas d'avis

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

Favorable

Commentaire :

Cela relève de bons principes de gestion responsable

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

Défavorable

Commentaire :

* les évolutions de consommations de GAZ à la baisse sont liées à des sources FOSSILE en période de lancement des sources RENOUVELABLES : c'est le cas des branchements BIO GAZ par fermentations de déchets alimentaires, de ressources agricoles, de résidus organiques à l'exclusion des bases BIOMASSES non fermentescibles. A l'opposé - ou en complément - des politiques BOIS CHALEUR en France par centaines de M€, GRT GAZ et TEREKA agissent pour lancer la génération de GAZ BIO à partir de la volatilisation par la chaleur sans combustion de ces molécules résistantes aux microorganismes. L'évolution des taxes CO2 à plus de 100 €/T (20 €/MWh fossile) va renforcer l'intérêt de ces productions fiables, avec fort impact CO2 neutre en production de KWh BIO en centrales GAZ BIO bien plus efficaces que les stockages de MWh sur batteries impossibles à amortir au cout de +/- 200 €/kwh. Les points d'injection CH4 vont se multiplier, en lien avec le regain d'intérêt des centrales gaz à moteur, 42 % de rendement électrique contre les 20 % de production par la filière BOIS CHALEUR et cycle de CARNOT. Les évolutions tarifaires doivent prendre en compte la possibilité de ce facteur de performances des gestionnaires de réseau GRT GAZ et TEREKA : il est facile de mettre en relation les évolutions de personnels avec les expansions de sources GAZ BIO à partir de BIOMASSES. Et cela d'autant plus que la BIOMASSE est bien plus souple à gérer que les autres sources renouvelables, de la chaleur à l'hydrogène, au gaz, aux KWh et aux carburants

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

Défavorable

Commentaire :

* La CRE ne cite pas la possibilité de lancer des opérations de démonstration de productions de GAZ BIO à partir de sources de matériaux issus du CO₂ + H₂O de l'air avec l'énergie solaire. Il est probable qu'une consultation des méthodes de GASUNIE aux PAYS BAS permettra à la CRE de voir et intégrer la façon dont ce pays producteur de GAZ veut inciter ses industriels à compenser les chutes de production de GRONINGEN.

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

Favorable

Commentaire :

Mécanisme et principes de bonne gestion responsable entre partenaires durables

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 ?

Favorable

Commentaire :

Tout à fait normal de suivre la qualité de services, avec retours sur expériences validés en études de cas éventuellement argumentés

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 ?

* GRT GAZ et TEREKA ont des contacts avec tous les fournisseurs de gaz, qu'ils soient FOSSILE ou ISSUS DE BIOMASSES. A ce titre, il est très utile et efficace de leur permettre d'exercer leurs facultés de choix et encouragements à des procédés permettant la plus grande efficacité de génération de GAZ NEUTRES EN CO₂ pour l'atmosphère. Les PAYS BAS, avec GASUNIE, donnent des capacités d'initiatives à l'innovation des acteurs investisseurs indépendants : depuis fin 2017, pour 12 ans, tout procédé donnant du GAZ BIO reçoit une garantie d'achat de + 65 €/MWh au dessus des tarifs marchés du gaz FOSSILE. Ceci correspond à une taxe fossile CO₂ inversée $65 \times 5 = 325 \text{ €/T}$ à pouvoir PCI équivalent. Par ailleurs, les procédés à faire émerger doivent permettre d'alimenter les besoins en H₂ BIOLOGIQUE. En particulier, les choix FRANCE de combustions BOIS CHALEUR sont remis en cause par les traitements de séparation valorisantes des bases selon www.bioeb.fr Ensuite, il est possible de ne gazéifier que 50 % des BOIS LIGNEUX avec la seule cellulose qui donne le gaz BOUDOUARD très réactif et polyvalent en ($6 \text{ CO} + 5 \text{ H}_2$). La CRE devrait se mettre en situation de faire bénéficier les acheteurs de GAZ FRANCE d'avancées technologiques et financières mises au point ailleurs, aux PAYS BAS et ALLEMAGNE surtout. La façon de reprendre les frais de R et D non dépensés dans la période , et de mettre à l'inverse les frais de dépassements à la charge de l'opérateur est une lamentable démarche de suspicion administrative. Cela montre une méconnaissance complète des modes de gestion de programmes de R et D avec les incertitudes honnêtement formulées dans une gestion de confiance entre les acteurs concernés. Imposer cette règle incite au double langage et à des gestions dissimulées, bien connues de certains organismes.

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

Défavorable

Commentaire :

* L'auditeur missionné par la CRE ne peut être au courant des gisements de richesses liés aux exploitations de BIOMASSES LIGNEUSES à plus de 600 €/T au lieu de moins de 5 €/T actuellement payés aux producteurs forestiers par les transformateurs BOIS CHALEUR. La voie GAZEIFICATION différenciée est identifiée de façons diverses avec sites web et brevets applicatifs sur les équipements. Les démonstrateurs sont en cours de financements pour illustrations dès 2020 en vue de dissémination nationale et internationale. Les problèmes de production d'HYDROGENE sont abordés via l'électrolyse de l'eau, avec des ? EnR dont ENGIE vient d'illustrer les contraintes. Les contrats de gré à gré en Eolien marin sont passés à 200 €/MWh sur des sites avec +/- 20 % de taux de marche. AIR LIQUIDE annonce le démarrage de 3000 T/an d'H2 BIO à partir de 20 MW alimentés par HYDROQUEBEC. Nous sommes loin de la génération fiable de courant "gratuit" des EnR pour des électrolyseurs consommant 50 kwh/kg de H2. Cet HYDROGENE a un PCI de 33.6 kwh/kg, ce qui montre la perte de rendement avant d'alimenter le réseau ou une Pile A Combustible à 60 % de rendement auto. Dans ce contexte, illustration des aphorismes de JANCOVICI " problèmes clefs mal posés, solutions multiples" site www.manicore.com , il est surprenant de voir les problèmes de gestion H2 en marchés émergents si mal gérés. La voie BIOMASSES // GAZ permet au contraire de valoriser les charges entre 50 % de matériaux et 50 % de cellulose gazéifiée en 6 CO + 5 H2. Ce gaz doit sa polyvalence à sa très haute pureté, obtenue par le procédé www.bioeb.fr Il est alors possible de fournir toute la gamme de chaleur, liquides et gaz industriels selon les besoins des marchés. Ces apports de BIOMASSES par millions de tonnes/an sont de nature à bouleverser les plans actuels, tout en valorisant les installations BOIS CHALEUR qui sont reconverties avec les modules techniques ajustés aux capacités. Les travaux de GRT GAZ & TEREKA seront alors indispensables pour la coordination et la maîtrise des apports répartis sur tout le territoire par les acteurs initiaux et les inévitables améliorations apportées par les concurrents mis en place progressivement. En cela, la politique de diminution de GAZ sera démentie par la puissance des émergences de sites GAZ et ELECTRICITE rentables aux conditions de marchés libres ouverts à la concurrence Europe.

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

NON SAUF LA PRISE EN COMPTE DES DEVELOPPEMENTS EN R et D SUR LA BIOMASSE QUI VA REMPLACER LES EnR par la force des évidences durables : technique, économique, financière. voir les bilans JANCOVICI dans son expertise CLIMAT sur www.manicore.com avec les sites www.bioeb.fr et www.plasmapower.eu En contrepoint, fausses solutions avec CARBONEX et www.kkbenergie.de

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

* les couts réels de production H2 avec du photo voltaïque selon HYGREEN de GEOMET HANE sont à voir . Sur un site d'électrolyse à 50 kwh/kg de H2 qui fonctionne en produisant 10 % de MWh sur la puissance affichée maximale, qui fournit le courant pour les 90 % ? Est-ce parce que l'électrolyseur est à l'arrêt 90 % du temps de son côté aussi ? La pertinence H2 et EnR doit être validée avec d'autres opérateurs hors de France, avec les ajustements liés aux écarts de soleil et de vents variables. Les contacts PAYS BAS restent une référence très pertinente, venant de populations qui vivent déjà au dessous du niveau de la mer depuis des centaines d'années. Les mentalités collectives sont forcément différentes de zones où l'on se sent en sécurité

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

Ni favorable, ni défavorable

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

Ni favorable, ni défavorable

CAUPIN Henri-Jean

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 ?

Ni favorable, ni défavorable

Commentaire :

TOUT DEPEND DU MODE DE GESTION DES APPORTS DE GAZ CH4 BIO EN ETE POUR LES USAGES EN HIVER .Les modes de production à partir de BIOMASSE permettent de fonctionner toute l'année et de préparer les besoins de 6 mois d'hiver par les productions anticipées de 6 mois d'été. les chaudières BOIS CHALEUR en biomasses ne fonctionnent que 50 % du temps, selon la demande hiver .Un avantage client doit être remis pour les "fourmis" qui anticipent les besoins d'hiver, à l'opposé des "cigales" qui se contentent de bruler du bois l'hiver

Liste des pièces jointes à la contribution :

C6 Cellulose GASIFICATION + 100 kg O2 scheme.pdf