

## Tarifs d'utilisation des réseaux publics de transport et de distribution d'électricité (TURPE 6 HTB et HTA-BT)

*Date de la contribution : 14/11/2022*

### Questions relatives à l'adaptation du cadre de régulation incitative de RTE

**Question 1 :** Pour l'année 2022, êtes-vous favorable à la proposition de la CRE d'inclure les coûts de congestions à 100% au CRCP ?

Dans la mesure où l'année 2022 est largement entamée, l'UPRIGAZ ne voit pas d'objection à la proposition de la CRE d'inclure les coûts de congestions à 100% au CRCP.

**Question 2 :** Pour les années 2023 et 2024, êtes-vous favorable à la proposition de la CRE de remplacer la régulation incitative sur les coûts de congestions nationales et internationales par une régulation incitative portant sur les volumes de congestions nationales et internationales, ainsi qu'aux modalités de cette dernière ?

L'UPRIGAZ est tout à fait favorable à la proposition de la CRE de remplacer la régulation incitative sur les coûts de congestions nationales et internationales par une régulation incitative portant sur les volumes en maintenant le taux d'incitation à 20%.

Le développement de l'effacement de la demande en utilisant des instruments de marché devrait être une priorité de RTE pour les prochaines années afin de limiter le coût des déséquilibres et des congestions, objectif d'autant plus souhaitable dans un contexte de prix élevé et de tension sur l'équilibre électrique offre-demande.

**Question 3 :** Êtes-vous favorable à la proposition de la CRE, pour les années 2023 et 2024, de remplacer la régulation incitative portant sur les coûts de constitution des réserves d'équilibrage par une régulation incitative portant sur les volumes d'ajustements pour motif de reconstitution des services système et marges, ainsi qu'aux modalités de cette dernière ?

L'UPRIGAZ est favorable à la proposition de la CRE.

**Question 4 :** Êtes-vous favorable à la proposition de la CRE d'inclure les abattements, pénalités et indemnités liés aux réserves d'équilibrage à 100% au CRCP pour les années 2023 et 2024 ?

D'une manière générale, l'UPRIGAZ est favorable à la régulation incitative et s'interroge sur la pertinence de porter de 80% à 100% le poste abattements, pénalités et indemnités liés aux réserves d'équilibrage dans le CRCP.

**Question 5 :** Êtes-vous favorable à la proposition de la CRE, pour les années 2023 et 2024, de remplacer l'incitation à 100% sur les coûts de la part variable de la compensation synchrone par une régulation incitative portant sur les volumes d'énergie valorisée au titre de la compensation synchrone, ainsi qu'aux modalités de cette dernière ?

L'UPRIGAZ n'a pas d'objection à formuler à la proposition de la CRE mais s'interroge sur la méthodologie ayant conduit à retenir le chiffre de 53,59€/MWh.

**Question 6 :** Êtes-vous favorable aux propositions d'évolution de la CRE pour l'incitation sur le volume d'achat des pertes supportées par RTE et Enedis ?

L'UPRIGAZ est favorable aux propositions d'évolution de la CRE pour l'incitation sur le volume d'achat des pertes supportées par RTE et Enedis.

### Questions relatives aux moyens de RTE

**Question 7 :** Êtes-vous favorable à la correction de la trajectoire de production immobilisée pour les années 2023 et 2024 ?

L'UPRIGAZ s'interroge sur la fiabilité des éléments transmis pour la construction du TURPE et suggère que l'opération de rattrapage pour 2023 et 2024 soit affectée d'un coefficient modérateur afin d'inciter les opérateurs à veiller à la fiabilité des informations transmises pour l'établissement des tarifs.

Ceci ne doit pas conduire RTE à retarder les raccordements des ENR ou à limiter les capacités d'injection de ces dernières. Compte tenu de l'augmentation du nombre de raccordements à traiter par RTE, l'UPRIGAZ se range à la position de la CRE qui considère que la correction de la trajectoire tarifaire doit avoir pour contrepartie des efforts de RTE sur le processus de raccordement.

**Question 8 :** Êtes-vous favorable à la restitution aux utilisateurs du réseau des montants transférés de charges d'exploitation vers des dépenses d'investissement ?

L'UPRIGAZ n'a aucune objection à formuler sur la restitution aux utilisateurs du réseau des montants transférés de charges d'exploitation vers des dépenses d'investissement.

## Questions relatives au suivi de la performance de RTE sur les raccordements

**Question 9 :** Êtes-vous favorable à la proposition de la CRE de mettre en place un suivi du taux de transmission des propositions techniques et financières dans les délais convenus avec le demandeur et au mécanisme incitatif associé ?

L'UPRIGAZ attache la plus grande importance au traitement rapide des demandes de raccordement et est parfaitement consciente de la charge que ces demandes font supporter à RTE. Dans cet esprit l'UPRIGAZ est favorable à la proposition de la CRE.

**Question 10 :** Partagez-vous l'intérêt de suivre également le délai moyen de transmission des propositions techniques et financières ? Considérez-vous pertinent d'introduire une incitation financière relative à cet indicateur ?

L'UPRIGAZ partage bien évidemment l'intérêt de suivre également le délai moyen de transmission des propositions techniques et financières et d'introduire une incitation financière relative à cet indicateur.

**Question 11 :** Êtes-vous favorable à l'introduction d'autres indicateurs ou de nouvelles mesures incitatives appropriées concernant le processus de raccordement ?

Non.

## Questions relatives aux créances irrécouvrables des responsables d'équilibre

**Question 12 :** Êtes-vous favorable à l'inclusion, au cas par cas et sur la base de dossiers argumentés par RTE, des créances irrécouvrables des responsables d'équilibre au CRCP ?

Il nous apparaît nécessaire de s'assurer de la solidité financière des responsables d'équilibre. Des garanties bancaires pourraient être exigées, ce qui permettrait d'éviter à RTE de supporter les défaillances de ces responsables, sans répercussion sur le TURPE. Dans l'hypothèse où ces garanties s'avéreraient insuffisantes, il est légitime que les créances irrécouvrables soient prises en compte dans le CRCP.

## Questions relatives à l'incitation de RTE sur le délai de connexion à la plateforme européenne MARI

**Question 13 :** Êtes-vous favorable à l'ajout de l'action « partage des capacités transfrontalières françaises sur la plateforme MARI pour les activations programmées qui ont lieu chaque quart d'heure » à la liste des actions

prioritaires du dispositif de régulation incitative permettant de favoriser l'innovation à l'externe, et à son délai de mise en œuvre ?

L'UPRIGAZ considère que la mise en œuvre des prescriptions législatives et réglementaires, nationales et communautaires, dans les délais impartis est essentielle dans un contexte marqué par des transformations rapides du système électrique et de ses usages. Dans cet esprit, l'UPRIGAZ est favorable à la proposition de la CRE.

Liste des pièces jointes à la contribution :

14112022 réponse UPRIGAZ CRE 202-011 TURPE 6 vdef.pdf