

## 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 ?

#### Propos liminaire

La CRE a lancé le 20 octobre 2022 une consultation publique relative aux tarifs d'utilisation des réseaux publics de transport et de distribution d'électricité (TURPE 6 HTB et HTA-BT).

Les réponses d'EDF à cette consultation sont exprimées à plusieurs titres : i) en qualité de producteur d'électricité, ii) en qualité de fournisseur d'électricité, iii) en qualité de maison-mère d'Enedis, iv) en qualité de gestionnaire de réseau d'électricité dans les Zones Non Interconnectées au réseau métropolitain continental (ZNI).

EDF partage l'objectif de la CRE de ne pas pénaliser RTE et ENEDIS du fait d'évolutions de prix sur lesquelles les gestionnaires de réseau n'ont aucun levier d'action qui plus est quand l'ampleur de ces évolutions dépasse toutes les hypothèses qui ont pu être envisagées lors de l'élaboration de TURPE 6. EDF souhaite réaffirmer son attachement à la stabilité en cours de période TURPE des règles et principes définis dans le cadre des délibérations relatives au TURPE, en l'occurrence des délibérations TURPE 6 HTB et TURPE 6 HTA-BT du 21 janvier 2021, et considère donc que les modifications apportées à ces règles et principes doivent être strictement limitées et demeurer exceptionnelles.

Réponse à la question 1 : pour l'année 2022, EDF est favorable 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 ?

Pour les années 2023 et 2024, EDF est 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 régulation.

**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 ?

Pour les années 2023 et 2024, EDF est favorable à la proposition de la CRE 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 systèmes et marges ainsi qu'aux modalités de cette régulation.

**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 ?

Pour les années 2023 et 2024, EDF est favorable à la proposition de la CRE d'inclure les abattements, pénalités et indemnités liés aux réserves d'équilibrage à 100% du 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 ?

Pour les années 2023 et 2024, EDF est favorable à la proposition de la CRE 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 régulation.

**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 ?

EDF est favorable aux propositions d'évolution de la CRE. Il est important de maintenir une incitation à la maîtrise du volume d'achat des pertes des gestionnaires de réseau qui soit proportionnée aux leviers dont ils disposent. Une référence de prix stable pour calculer cette incitation financière redonne du sens à cette régulation.

## 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 ?

EDF comprend que la CRE propose de corriger une erreur manifeste dans la trajectoire de charges incitées de RTE liée à la délibération du TURPE 6 HTB. La fixation de trajectoires prévisionnelles est un exercice délicat et EDF est favorable à la possibilité de correction de ces trajectoires en cas d'erreur manifeste.

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

EDF est favorable à ce que ces montants soient restitués aux utilisateurs du réseau mais souligne le risque de complexité important induit par la mise en œuvre de cette proposition.

## 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 ?

EDF est 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.

Conformément à l'objectif de stabilité des règles et principes en cours de période TURPE rappelé en préambule, EDF n'est pas favorable à l'association d'un mécanisme incitatif à cet indicateur en cours de période TURPE 6 HTB dès lors que cette modification n'est pas justifiée par des circonstances exceptionnelles, EDF est toutefois favorable à un retour d'expérience à l'issue de la période du TURPE 6 pour mise en place d'un mécanisme incitatif pour la période TURPE 7. Si toutefois la CRE décidait de mettre en place ce type d'incitation financière dès la période actuelle, la symétrie des incitations qui est proposée par la CRE apparaît indispensable.

**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 ?

EDF n'est pas favorable à la mise en place d'un indicateur de suivi du délai moyen de transmission des propositions techniques et financières par RTE en cours de période TURPE 6, a fortiori s'il fait l'objet d'une incitation financière, dans un souci de stabilité des principes édictés pour la période 2021-2024, s'agissant d'une proposition qui n'est pas justifiée par des circonstances exceptionnelles.

En tout état de cause, un indicateur sur les délais moyens de raccordement peut être assez fortement biaisé par quelques affaires spécifiques.

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

EDF n'est pas favorable à l'introduction d'autres indicateurs ou de nouvelles mesures incitatives concernant le processus de raccordement en cours de période TURPE 6, dans un souci de stabilité des principes édictés pour la période 2021-2024.

## 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 ?

EDF est 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.

EDF considère en effet que la proposition de la CRE permet à la fois :

- de continuer à responsabiliser RTE pour limiter l'importance des créances irrécouvrables des responsables d'équilibre,
- de ne pas pénaliser financièrement RTE pour des créances irrécouvrables dont il n'est pas responsable.

## 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'ajout d'une action à la liste des actions prioritaires du dispositif de régulation incitative vient modifier en cours de période l'équilibre des TURPE 6, ce qui, comme exprimé en introduction, suscite des réserves de principe d'EDF. En outre, l'ajout d'une telle action n'est justifié ni par des circonstances exceptionnelles ni par l'enjeu. EDF n'est donc pas favorable à l'ajout de cette action à la liste des actions prioritaires du dispositif de régulation incitative.

### AUTRES REMARQUES

Par ailleurs, et en cohérence avec la logique de correction des erreurs qui motive sa réponse à la question 7, EDF souhaite que la CRE puisse réinterroger l'enveloppe dédiée à la réserve secondaire définie lors de la délibération du 21 janvier 2021 TURPE 6 HTB. Compte tenu de la suspension de l'appel d'offres relatif à la réserve secondaire en novembre 2021 puis de la dérogation accordée par la CRE à RTE pour pérenniser le retour au régime d'obligations de réserve secondaire et la rémunération de cette réserve au prix régulé (PFC), les coûts de constitution des réserves par les producteurs ne sont pas couverts.

### Liste des pièces jointes à la contribution :

2022 11 14 - ConsultationPublique\_2022-10 TURPE - Réponse EDF.docx