



## Prochain tarif d'utilisation des réseaux publics de distribution d'électricité (TURPE 6 HTA-BT)

*Date de la contribution : 14/11/2020*

Au fur et à mesure que les différents TURPE sont proposés, la taille et la complexité des documents de consultation commence à nous rendre la tâche difficile.

La question 23 renvoie à une problématique de gouvernance:

Sur le fond, il est important de décider qui définit les grands axes d'investissement :

- ENEDIS ?
- La CRE ?
- Le Parlement ?
- Le Gouvernement ?

**Question 1 :** Avez-vous des remarques concernant les principaux enjeux respectivement identifiés par Enedis et la CRE pour la période du TURPE 6 distribution ?

La Fédération des Familles de France est en accord avec l'expression du besoin ainsi formulée.

**Question 2 :** Êtes-vous favorable aux grands principes tarifaires envisagés par la CRE pour la période du TURPE 6 distribution ?

Favorable avec réserves

Commentaire :

Il convient dans les objectifs énoncés de prendre également en compte l'accroissement du périmètre d'intervention du Distributeur, à savoir :

- Le transfert en cours de propriété et de maintien en condition des colonnes montantes d'immeubles d'habitation,
- La création des « colonnes rampantes » destinées à alimenter les recharges des véhicules électriques dans les zones de stationnement des différents types de bâtiments.

Globalement, la détermination du revenu autorisé doit maintenir l'équilibre financier, sans pour autant mettre en difficulté les clients de l'Opérateur.

**Question 3 :** Pour la distribution d'électricité, êtes-vous favorable à la rémunération au coût de la dette des immobilisations en cours pour les seuls investissements à cycle long ?

Favorable avec réserves

Commentaire :

La détermination du revenu autorisé doit maintenir l'équilibre financier, sans pour autant mettre en difficulté les clients de l'Opérateur.

**Question 4 :** Êtes-vous favorable au traitement ainsi envisagé des coûts échoués ?



Favorable avec réserves

Commentaire :

La détermination du revenu autorisé doit maintenir l'équilibre financier, sans pour autant mettre en difficulté les clients de l'Opérateur.

**Question 5 :** Êtes-vous favorable au traitement ainsi envisagé pour les plus-values et les moins-values des actifs cédés ?

Favorable avec réserves

Commentaire :

La détermination du revenu autorisé doit maintenir l'équilibre financier, sans pour autant mettre en difficulté les clients de l'Opérateur.

**Question 6 :** Êtes-vous favorable aux principes de fonctionnement du CRCP et d'évolution annuelle du TURPE 6 distribution (maintien du fonctionnement actuel) ?

Favorable

Commentaire :

Nous n'avons pas d'objection à ce maintien.

**Question 7 :** Êtes-vous favorable au périmètre des charges et produits couverts par le CRCP envisagé par la CRE selon les principes exposés ci-dessus pour le TURPE 6 distribution ?

Favorable

Commentaire :

Nous n'avons pas d'objection à l'analyse proposée.

**Question 8 :** Êtes-vous favorable aux évolutions envisagées de la régulation incitative des pertes ?

Favorable avec réserves

Commentaire :

Il nous semble surprenant que le déploiement des technologies « Smart grid » introduites depuis 2004 ne permettent pas une baisse plus spectaculaire des pertes dites techniques, ou des pertes qualifiées de non techniques, autrement appelées « démarque inconnue » dans le monde du commerce.

**Question 9 :** Êtes-vous favorable aux évolutions envisagées de la régulation incitative des coûts unitaires d'investissement d'Enedis ?

Favorable

Commentaire :

Nous n'avons pas d'objection à ce qui est proposé.



**Question 10 :** Êtes-vous favorable au mécanisme de régulation incitative des investissements « hors réseaux » proposé par la CRE pour le TURPE 6 distribution ?

Défavorable

Commentaire :

Nous sommes défavorables à ce mécanisme pour le SI. Compte-tenu du fait qu'ENEDIS entre dans la catégorie des Opérateurs d'Importance Vitale (OIV), il est essentiel que les investissements dans le SI prennent en compte les aléas liés à la cyber guerre que nous vivons. D'autres types de contrôles sur ces investissements doivent être mis en place, basés sur l'efficacité et non sur la rentabilité.

**Question 11 :** Êtes-vous favorable à l'introduction de cet indicateur incité sur le délai moyen de réalisation des raccordements par Enedis ?

Favorable\*

Commentaire :

Nous n'avons pas d'objection à ce qui est proposé.

**Question 12 :** Êtes-vous favorable aux modifications envisagées par la CRE pour la régulation incitative du traitement des réclamations ?

Favorable

Commentaire :

Nous n'avons pas d'objection à ce qui est proposé.

**Question 13 :** Êtes-vous favorable à l'introduction des deux indicateurs relatifs à la disponibilité de la ligne d'Enedis dédiée aux fournisseurs d'électricité ?

Favorable

Commentaire :

Nous n'avons pas d'objection à ce qui est proposé.

**Question 14 :** Êtes-vous favorable à l'introduction des deux indicateurs envisagés relatifs à la modélisation des pertes ?

Favorable

Commentaire :

Nous n'avons pas d'objection à ce qui est proposé.

**Question 15 :** Avez-vous d'autres remarques sur la régulation incitative de la qualité de service pour la période du TURPE 6 distribution ?

Ni favorable, ni défavorable

Commentaire :



Le service d'ENEDIS comprend non seulement ce qui a été listé précédemment, mais aussi des services d'urgence en cas de sinistre. D'après nos informations, il semble que ce service indispensable soit traité de manière insuffisante par l'Opérateur. Les Consommateurs, comme leurs Elus qui ont eu malheureusement affaire à ce genre de service en sont souvent assez mécontents.

Aussi conviendrait-il de mettre en place un indicateur de la qualité et de la ponctualité des interventions d'urgence du Distributeur.

**Question 16 :** Êtes-vous favorable à la proposition de la CRE de maintenir la cible actuelle de critère B, soit 62 minutes, dans la régulation incitative de la continuité d'alimentation pour la période du TURPE 6 distribution ?

Favorable avec réserves

Commentaire :

Il nous semble envisageable de fixer pour objectif de descendre cette valeur à 59 minutes en fin de période TUPE 6.

**Question 17 :** Êtes-vous favorable à la proposition de calendrier pour l'intégration d'ici à TURPE 7 des données Linky dans le calcul du critère B ?

Favorable

Commentaire :

Nous y sommes favorables.

**Question 18 :** Partagez-vous les objectifs envisagés par la CRE pour les 3 indicateurs de qualité d'alimentation hors critère B (critère M, critères F-BT et critère F-HTA) ?

Ni favorable, ni défavorable

Commentaire :

Nous n'avons pas d'objection à ce qui est proposé.

**Question 19 :** Êtes-vous favorable aux niveaux envisagés de couvertures du mécanisme des pénalités pour coupures longues, qui prennent en compte l'historique des charges effectivement encourues par Enedis, tout en maintenant un niveau équivalent d'incitation pour le distributeur ?

Ni favorable, ni défavorable

**Question 20 :** Avez-vous des remarques concernant le cadre de régulation incitative de la R&D envisagé par la CRE pour le TURPE 6 distribution ?

Nous n'avons pas d'objection à ce qui est proposé.

**Question 21 :** Êtes-vous favorable aux propositions d'évolution formulées par la CRE sur le dispositif du guichet smart grids afin de lui donner plus de souplesse et d'efficacité ?

Favorable



Commentaire :

Nous n'avons pas d'objection à ce qui est proposé.

**Question 22 :** Dans le cadre du traitement prioritaire du sujet des données, êtes-vous favorable aux orientations envisagées par la CRE sur la mise en place d'un cadre de régulation pour la publication de données prioritaires ? D'autres données devraient-elles figurer dans cette liste de données prioritaires pour lesquelles la CRE propose de suivre le délai de publication ?

Défavorable

Commentaire :

Les données sont un sujet ultrasensible, et il est maintenant très clair que la politique publique dite « Opendata » est une erreur stratégique grave. En effet, notre planète n'étant malheureusement pas peuplée que de gentils individus, nous savons aujourd'hui que l'anonymisation des données est un leurre, car certains logiciels récurrents sont capables de rapprocher ces données de leurs propriétaires respectifs.

Aussi convient-il donc de partager les données, qu'elles soient nominatives ou anonymisées, avec parcimonie, en particulier vis à vis d'entreprises ou d'entités n'ayant pas leur siège dans l'UE.

**Question 23 :** Êtes-vous favorable aux orientations envisagées par la CRE sur la mise en place d'une régulation incitative à la réalisation d'actions prioritaires ? Avez-vous des remarques sur la liste des actions prioritaires identifiées à ce stade ?

Défavorable

Commentaire :

Sur le fond, il est important de décider qui définit les grands axes d'investissement : ENEDIS ? La CRE ? Le Parlement ? Le Gouvernement ?

Sur la forme, une action prioritaire peut avoir une valeur financière plus ou moins importante. Aussi nous paraît-il plus judicieux de fixer une valeur de pénalité en % du projet plutôt qu'à un tarif unique de 100 à 400 k€.

**Question 24 :** Avez-vous des remarques concernant le niveau prévisionnel des charges liées au système électrique d'Enedis ?

Nous n'avons pas de remarque à ce qui est proposé.

**Question 25 :** Avez-vous des remarques concernant le niveau prévisionnel des charges nettes d'exploitation (hors charges liées au système électrique) d'Enedis ?

Nous ne disposons pas de la connaissance suffisante pour arbitrer les écarts entre ce qui est annoncé par ENEDIS et celles du cabinet d'audit.

**Question 26 :** Avez-vous des remarques concernant le niveau des paramètres de rémunération pour la période du TURPE 6 distribution et notamment la prise en compte de la baisse des taux d'intérêts sur les marchés et la baisse du taux d'imposition sur les sociétés ?

Nous n'avons pas de remarque à ce qui est proposé.



**Question 27 :** Avez-vous des remarques sur la trajectoire d'investissement proposée par Enedis ?

Nous n'avons pas de remarque à ce qui est proposé.

**Question 28 :** Avez-vous des remarques concernant les ajustements envisagés sur la trajectoire d'investissements « hors réseaux » d'Enedis ?

Nous n'avons pas de remarque à ce qui est proposé.

**Question 29 :** Êtes-vous favorable aux ajustements envisagés par la CRE concernant l'intégration des colonnes montantes « loi ELAN » à la BAR d'Enedis ?

Favorable avec réserves

Commentaire :

Il est indispensable que cette trajectoire d'investissement prenne en compte l'accroissement du périmètre d'intervention du Distributeur, à savoir :

- Le transfert en cours de propriété et de maintien en condition des colonnes montantes d'immeubles d'habitation,
- La création des « colonnes rampantes » destinées à alimenter les recharges des véhicules électriques dans les zones de stationnement des différents types de bâtiments.

**Question 30 :** Avez-vous des remarques sur les trajectoires envisagées par la CRE concernant l'évolution du nombre de clients, des puissances souscrites et des volumes acheminés par Enedis pour la période du TURPE 6 distribution ?

Nous n'avons pas de remarque à ce qui est proposé.

**Question 31 :** Avez-vous des remarques relatives à l'évolution tarifaire envisagée du TURPE 6 distribution ?

Une grande quantité des « petits » clients ENEDIS va sortir exsangue de la crise de 2020, aussi convient-il de modérer les hausses envisagées pour ne pas les faire sombrer définitivement.

**Question 32 :** Êtes-vous favorable aux modalités d'évolution du paramètre Rf envisagées par la CRE ?

Ni favorable, ni défavorable

Commentaire :

Nous n'avons pas de remarque à ce qui est proposé.

**Question 33 :** Êtes-vous favorable à la proposition de la CRE de maintenir la forme générale des grilles tarifaires ?

Ni favorable, ni défavorable

Commentaire :

Nous n'avons pas de remarque à ce qui est proposé.

**Question 34 :** Êtes-vous favorable aux propositions de la CRE sur la baisse des composantes de comptage pour les domaines de tension BT  $\leq$  36 kVA, mais aussi HTA et BT  $>$  36 kVA ?



Favorable

Commentaire :

Nous y sommes favorables.

**Question 35 :** Etes-vous favorable aux grilles tarifaires envisagées pour les domaines de tension HTA et BT ?

Favorable avec réserves

Commentaire :

Nous sommes favorables à la mise en place de tarifs adaptés aux heures d'utilisation et de générer un cycle vertueux de réduction des consommations, en particulier aux heures de pointe, quand l'électricité est trop « carbonée ».

**Question 36 :** Etes-vous favorable à l'alignement du coefficient pondérateur pour le calcul de la tarification des dépassements de puissance en HTA sur celui de la HTB ?

Ni favorable, ni défavorable

Commentaire :

Nous n'avons pas de remarque à ce qui est proposé.

**Question 37 :** Etes-vous favorable à l'alignement du coefficient pondérateur pour le calcul de la tarification des dépassements de puissance en HTA sur celui de la HTB ?

Ni favorable, ni défavorable

Commentaire :

Nous nous abstenons de répondre sur ce sujet.

**Question 38 :** Êtes-vous favorable à la proposition de la CRE de maintenir le niveau actuel des composantes de gestion des autoconsommateurs individuels et des participants à des opérations d'autoconsommation collective ?

Ni favorable, ni défavorable

Commentaire :

Nous n'avons pas de remarque à ce qui est proposé.

**Question 39 :** Êtes-vous favorable au maintien du principe d'une composante de soutirage, optionnelle, à destination des utilisateurs raccordés au réseau basse tension participant à une opération d'autoconsommation collective, telle qu'actuellement en vigueur ?

Ni favorable, ni défavorable

Commentaire :

Nous nous abstenons de répondre sur ce sujet.



**Question 40 :** Êtes-vous favorable à la suppression du paramètre de 30 % de participation des flux « autoproduits » aux flux amonts ?

Ni favorable, ni défavorable

Commentaire :

Nous nous abstenons de répondre sur ce sujet.

**Question 41 :** Êtes-vous favorable à l'exemption de la règle imposant de souscrire une formule tarifaire d'acheminement pour 12 mois consécutifs dans le cas où un participant à une opération d'autoconsommation collective ayant souscrit l'option tarifaire spécifique à l'autoconsommation collective quitte cette opération ?

Ni favorable, ni défavorable

Commentaire :

Nous nous abstenons de répondre sur ce sujet.

**Question 42 :** Partagez-vous la proposition de la CRE de reconduire la règle selon laquelle une composante de soutirage optionnelle pour les participants à des opérations d'autoconsommation collective ne peut s'appliquer que dans le cas d'opérations dont l'ensemble des participants est raccordé en aval du même poste de transformation HTA/BT ?

Ni favorable, ni défavorable

Commentaire :

Nous nous abstenons de répondre sur ce sujet.