

Paris, le 16 novembre 2020

## Consultation publique N°2020-17 du 8 Octobre 2020 relative au prochain tarif d'utilisation des réseaux publics de distribution d'électricité (TURPE 6 HTA-BT)

COPACEL considère que les nouvelles grilles tarifaires proposées dans cadre du TURPE 6 permettent :

- De ne pas dégrader la compétitivité des sites industriels en « longue utilisation » ;
- Et de garantir une certaine visibilité sur l'évolution des coûts sur la période 2021-2024.

Les termes tarifaires, proposés dans le cadre du TURPE 6 HTA -BT, ne valorisent pas tous les bénéfices apportés par les sites industriels, dont les profils de consommation sont stables ou anticycliques, notamment :

- Le faible impact des consommations industrielles en heures de pointe ;
- La capacité de ces sites industriels à participer à l'équilibrage du réseau ;
- L'assurance de débouchés pour les énergies renouvelables intermittentes ;

COPACEL demande au régulateur qu'un dispositif de réduction des termes tarifaires puisse s'appliquer aux sites « stables et anticycliques », à l'instar de ce qui est déjà proposé pour les sites raccordés au réseau de transport.

COPACEL formule plusieurs recommandations par rapport aux propositions de la CRE :

- **Mettre en place un mécanisme de réduction du TURPE** pour les sites industriels avec un profil de consommation stable et anticyclique, dont l'activité est exposée à la concurrence internationale ;
- **Réévaluer à la baisse les montants alloués aux projets d'investissement**, pour prendre en compte la baisse importante des soutirages observée depuis le début de la crise sanitaire ;
- **Ne financer que les projets absolument nécessaires au bon fonctionnement du réseau.**

Dans le contexte actuel de crise économique, il est essentiel que les nouveaux tarifs d'utilisation du réseau de distribution, ne dégradent pas la compétitivité des activités les plus exposées à la concurrence internationale, et permettent d'assurer la pérennité des sites industriels papetiers.

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

COPACEL considère que les principaux enjeux ont bien été identifiés par Enedis et la CRE, pour la période 2021-2025. Dans le contexte actuel de crise économique et sanitaire, **il est toutefois important que le régulateur limite autant que possible l'augmentation des charges à couvrir, notamment en réduisant les hausses des investissements prévues par Enedis.**

Question 2 à 9 :

COPACEL ne se prononce pas sur ces questions.

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

COPACEL est favorable à la mise en place d'une régulation incitative des coûts unitaires d'investissement d'Enedis.

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

COPACEL est également favorable à la mise en place d'une régulation incitative des investissements « hors réseaux ».

Question 11 à 23 :

COPACEL ne se prononce pas sur ces questions.

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

Dans un contexte de crise s'accompagnant d'une baisse significative des consommations électriques, COPACEL s'interroge sur la pertinence des évolutions des charges présentées par Enedis. **COPACEL demande au régulateur de minimiser la borne haute, proposée par Enedis, pour les évolutions des charges liées au système électrique, à couvrir par le TURPE 6.**

Question 25 & 26 :

COPACEL ne se prononce pas sur ces questions.

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

COPACEL considère qu'il est indispensable de maîtriser au plus juste la trajectoire d'investissements d'Enedis pour la rendre supportable aux consommateurs industriels, dans un contexte où la majorité des sites subissent le choc d'une crise économique et sanitaire sans précédent.

## Question 28 & 29 :

COPACEL ne se prononce pas sur ces questions.

**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 ?**

COPACEL considère que la crise liée au COVID-19 a des impacts significatifs sur les consommations d'électricité et donc sur les soutirages sur le réseau de distribution. Par conséquent, COPACEL demande au régulateur d'intégrer ces nouvelles hypothèses dans la définition des charges à couvrir d'Enedis.

## Question 30 à 32

COPACEL ne se prononce pas sur ces questions.

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

COPACEL est favorable à la proposition de la CRE de maintenir la forme générale des grilles tarifaires, instaurées par le TURPE 5. Il est important que ces grilles intègrent des plages temporelles, notamment pour inciter à soutirer l'électricité sur les périodes les moins tendues pour le réseau (heures creuses ou en été).

## Question 34

COPACEL ne se prononce pas sur cette question.

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

COPACEL considère que les évolutions des composantes tarifaires ne valorisent pas les bénéfices apportés par les sites industriels « stables et anticycliques ». Ces bénéfices sont multiples, et permettent d'optimiser le réseau, notamment en assurant des débouchés pour les énergies renouvelables intermittentes.

**Par conséquent, COPACEL demande une baisse des termes tarifaires pour les sites des secteurs les plus exposés à la concurrence internationale, notamment en mettant en place un dispositif de réduction du TURPE.**

## Question 36 à 42

COPACEL ne se prononce pas sur ces questions.

\*\*\*\*\*