

Consultation publique n°2025-11 de la Commission de régulation de l'énergie du 10 octobre 2025 relative aux niveaux de dotation d'EDF SEI, Gérédis et EEWf au titre du fonds de péréquation de l'électricité (FPE) pour les années 2026 à 2029, au niveau de dotation d'EDM pour 2026, au cadre de régulation associé et à la modification du TURPE 7

Réponse d'EDF

Novembre 2025

Propos liminaire

Les réponses d'EDF sont exprimées au titre de ses intérêts patrimoniaux.

Evolutions envisagées relatives au TURPE 7

- la qualité de service et d'alimentation des ELD de +100 000 clients ne bénéficiant pas de l'analyse de leurs comptes par la CRE (cf. p.15)

Question 1 Êtes-vous favorable à l'orientation préliminaire de la CRE concernant l'incitation des délais de raccordement de la qualité d'alimentation des ELD de plus de 100 000 clients ne faisant pas l'objet d'analyse de leurs comptes par la CRE ?

D'un point de vue général, EDF demande que le cadre de régulation incitative se base sur des trajectoires d'objectifs ambitieuses mais atteignables, pour lesquelles les gestionnaires de réseaux disposent des leviers adéquats pour atteindre les objectifs de performance visés. Les évolutions des objectifs doivent être progressives et proportionnées pour entretenir durablement les effets vertueux de la régulation incitative en retenant une incitation centrée qui laisse l'opportunité au gestionnaire d'atteindre, voire de battre, les objectifs. EDF considère ainsi que les évolutions des objectifs devraient faire l'objet d'analyses coûts-bénéfices pour identifier les indicateurs dont l'amélioration est créatrice de valeur pour les utilisateurs.

EDF s'interroge donc sur les gains pour la collectivité avec les trajectoires envisagées par la CRE pour Strasbourg Electricité Réseaux pour les critères B et M. La réalisation de cette trajectoire, pour une performance actuelle significativement meilleure que la moyenne nationale se fera à un coût important, avec un bénéfice de quelques secondes non perceptible pour l'utilisateur. De plus, Strasbourg Electricité Réseaux ne bénéficie pas d'un foisonnement géographique du fait de la taille de sa zone de desserte. EDF suggère donc la mise en place d'une régulation incitative sous la forme d'une bande neutre centrée sur une valeur de référence calculée à partir d'une moyenne glissante des réalisés des années précédentes. Concernant les délais de raccordement pour les consommateurs BT < 36 kVA, EDF constate qu'en l'absence de valeurs fournies par Strasbourg Electricité Réseaux, la CRE envisage la même trajectoire pour l'opérateur que celle décidée pour Enedis dans la délibération

TURPE 7 HTA-BT. EDF soutient la mise en œuvre d'une régulation incitative qui tient compte des réalisés des années précédentes, permettant ainsi à l'opérateur de partir d'un point de départ ambitieux mais réaliste par rapport aux réalisés à partir de 2026 et qui tient également compte des allongements de délai qui ne sont pas du fait de l'opérateur.

Enfin, EDF s'interroge sur la gestion même du dispositif. La CRE envisage que le reversement des incitations aux ELD soit pris à 100% au CRCP pour Enedis, et qu'Enedis en assure le versement ou la collecte suivant le résultat de la régulation incitative auprès des ELD concernées. Ce dispositif n'a pas fait l'objet de consultations par la CRE, EDF considère nécessaire qu'Enedis soit compensé pour les coûts associés à cette nouvelle mission. En complément, les bonus ou malus issus de cette régulation incitative devraient être exclus du plafond du coefficient k d'apurement du CRCP porté à 3% à la suite de la délibération TURPE 7 HTA-BT.

- **la tarification injection-soutirage (cf. p.17)**

[Question 2 Êtes-vous favorable aux modifications de critères techniques de définition des zones et aux évolutions des listes envisagées par la CRE pour la composante injection-soutirage ?](#)

EDF est favorable (i) aux modifications de critères techniques de définition des zones d'injection et de soutirage permettant de mettre en cohérence les cartographies du territoire réalisées par Enedis et RTE et (ii) aux évolutions des listes de zones afin d'y intégrer les postes électriques créés pendant la période TURPE 7 et présents dans une zone éligible.

- **le placement des heures creuses (cf. P.21)**

[Question 3 Êtes-vous favorable à l'autorisation d'attribution d'heures creuses méridiennes entre 11h et 14h ?](#)

Sur la base des évolutions constatées dès à présent sur la période méridienne, EDF est favorable à la levée rapide de la restriction relative à l'attribution d'heures creuses entre 11h et 14h pour les nouveaux clients.