

## **Réponse d'ENGIE à la Consultation de la relative à l'évolution des prestations annexes à destination des responsables d'équilibre réalisées à titre exclusif par les gestionnaires de réseaux de distribution d'électricité**

Engie rappelle l'enjeu crucial autour des services de mise à disposition des données dont ENEDIS est dépositaire. Dans un contexte de digitalisation croissante de l'économie et des usages, l'accès aux données des opérateurs d'infrastructures devient primordial pour assurer la satisfaction des consommateurs finals et pour adresser de manière adéquate les possibilités offertes par les nouvelles technologies ; tout en maîtrisant les risques et les coûts inhérents aux mécanismes de reconstitution des flux et de règlement des écarts.

À cet égard, ENGIE rappelle les évolutions récentes de la réglementation portant sur la réconciliation des flux. Elle devient plus contraignante pour les Responsables d'équilibre à travers :

- un prix de réconciliation plus incitatif en mode RecoTemp,
- l'utilisation du profilage dynamique,
- le basculement à venir des PDL BT et HTA > 36kVA en mode Courbe de charge.

Dans ce contexte, il est nécessaire pour un Responsable d'Equilibre de disposer des données en Courbe de charge afin d'éviter de subir des pénalités importantes en cas de déséquilibre de son périmètre d'équilibrage.

***Q1 : Etes-vous favorable à la proposition d'Enedis de regrouper certaines prestations par bouquet ?  
Pensez-vous que ce regroupement de prestations est de nature à faciliter la souscription et renforcer  
l'accessibilité des prestations concernées ?***

ENGIE est favorable à un regroupement par bouquet de certaines prestations proposées par ENEDIS et qui pourrait simplifier la gestion des prestations demandées.

***Q2 : Etes-vous favorable à la mise en œuvre de la tarification variable selon la taille du RE proposée  
par Enedis pour les bouquets de prestations ?***

ENGIE est favorable à une baisse de la tarification des prestations réalisées à titre exclusif par ENEDIS, car celles-ci sont indispensables aux RE pour suivre et prévoir les évolutions de consommation de leur portefeuille.

ENGIE est toutefois opposée au principe de tarification variable selon la taille du RE - car cela constitue une asymétrie ou discrimination de traitement entre les différents acteurs du marché - en absence de justification portant sur des niveaux de coûts différents engendrés chez ENEDIS et directement en ligne avec la taille de portefeuille du RE.

***Q3 : Partagez-vous l'analyse préliminaire de la CRE sur la prestation « Reconstitution des flux optionnelle sur la base des courbes de mesure » ? Etes-vous favorable au tarif proposé par Enedis pour les points BT≤36 kVA disposant d'un compteur évolué ? Etes-vous favorable à la gratuité de cette prestation ?***

ENGIE partage l'analyse de la CRE sur le besoin des fournisseurs de disposer de la courbe de charge de leurs clients pour pouvoir calculer le coût réel lié à leur consommation et leur proposer les offres les plus appropriées.

Dans ce contexte, ENGIE accompagne favorablement la proposition de baisse de tarif à 1,80€ HT/mois versus 11,81€ HT/mois actuellement proposé par ENEDIS pour les points BT ≤ 36 kVA disposant d'un compteur évolué.

Cependant ENGIE appelle l'attention de la CRE sur le niveau encore élevé de cette prestation dont la souscription revient à un peu plus de 4 % du montant de la facture HT<sup>1</sup> d'un client et qui implique une utilisation statistique de cette prestation.

Parmi les pistes évoquées par la CRE, ENGIE considère que seule la gratuité de cette option pourrait permettre l'utilisation systématique de cette prestation.

De façon spécifique, Engie demande qu'en cas de changement de fournisseur, l'option souscrite soit automatiquement résiliée de manière à ne pas engendrer de frais chez le fournisseur reprenneur du point.

***Q4 : Etes-vous favorable à l'extension de la prestation « Reconstitution des flux optionnelle sur la base des courbes de mesure » aux points en injection, auxquels serait appliqué le même tarif que pour les points en soutirage ?***

ENGIE est favorable à l'extension de la prestation « Reconstitution des flux optionnelle sur la base des courbes de mesure » aux points en injection, auxquels serait appliqué le même tarif que pour les points en soutirage.

***Q5 : Etes-vous favorable à la pérennisation des prestations « Transmission en S+1 du périmètre Enedis », « Transmission des courbes de charge des sites tété-relevés agrégées par fournisseur ou par filière de production » et « Transmission des facteurs d'usage unitaires des sites profilés » en maintenant les tarifs actuels ?***

Nous sommes favorables à la pérennisation de ces prestations, mais sans différenciation de tarification selon la taille du périmètre du RE. À l'instar de la question 2, ENGIE est opposé au principe de tarification variable selon la taille du RE, car elle provoque une asymétrie ou une discrimination de traitement entre les différents acteurs du marché, en absence de justification portant sur des niveaux de coûts différents engendrés chez ENEDIS et directement en ligne avec la taille de portefeuille du RE.

Comme mentionné en préambule, et de manière à anticiper dans les meilleures conditions l'abaissement du seuil de profilage, Engie demande en outre la mise à disposition des informations correspondant aux sites du périmètre du RE pour lesquels l'acquisition de la courbe de charge sera

---

<sup>1</sup> Pour un client moyen domestique de 4,6MWh/an, dont la facture au tarif règlementé s'élève à 109,1€/MWh (cf Délibération CRE du 12/07/18 portant sur les tarifs en cours), le niveau de prestation proposé est de 4,3%= 1,8€/mois\*12mois/4,6MWh de consommation /109,1€/MWh

activée au 1<sup>er</sup> juillet 2019 par Enedis en vue du passage en courbe de charge des sites HTA dont la puissance est supérieure à 110 kW et 110 kVA pour ceux qui sont alimentés BT (Vague 1).

*Q6 : Avez-vous toute autre remarque sur les prestations à destination des responsables d'équilibre réalisées à titre exclusif par les gestionnaires de réseaux de distribution d'électricité ?*

ENGIE souhaite que l'ensemble des prestations soient alignées entre GRD d'électricité (Enedis et les ELD).