

Paris, le 19 avril 2019

**Consultation de la CRE n°2019-007 du 27 mars 2019 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**

Contribution de Total Direct Energie

Question 1 : 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 ?

Total Direct Energie est **favorable** à la proposition d'Enedis de regrouper certaines prestations RE par bouquet, en ne générant pas de surcoût de souscription pour les RE. Cette simplification des prestations est effectivement de nature à faciliter les souscriptions.

Question 2 : 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 ?

Total Direct Energie entend bien qu'une partie du coût de mise en œuvre d'une prestation est liée à la taille du périmètre du RE, en particulier pour les prestations qui fournissent des données à la maille des sites (par exemple le S518). De plus, cette tarification progressive sera de nature à augmenter les souscriptions (en particulier des acteurs de petite taille). En ce sens, Total Direct Energie est **favorable** à la tarification variable selon la taille du RE pour les bouquets de prestations.

Question 3 : 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 ?

Question 4 : 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 ?

Total Direct Energie est **favorable** au tarif proposé par Enedis pour la réalisation de la prestation « réconciliation des flux optionnelle sur la base des courbes de mesure ». Cette révision permettra l'émergence d'offres innovantes visant à accompagner les clients à mieux consommer à travers un signal prix efficace.

Total Direct Energie considère en revanche que la gratuité ne doit pas être privilégiée par la CRE car, d'un point de vue économique, l'absence de tarification ne permettra pas de refléter les coûts générés pour la réalisation de cette prestation par le GRD.

Total Direct Energie souhaite par ailleurs rappeler son attachement aux profils et appelle la CRE à la vigilance concernant les potentiels arbitrages entre profils et reconstitution en courbe de charge. En effet, si les profils ne sont plus statistiquement représentatifs de la réalité, cette divergence pourrait conduire à une augmentation du coût des écarts pour le consommateur final. Il pourrait ainsi être pertinent de prévoir une clause restrictive indiquant que l'option « reconstitution en courbe de charge » ou « profil » est choisie pour une durée d'un an et ne peut être modifiée qu'à l'issue de cette période.

A minima, il est important que la volumétrie de cette prestation soit suivie par Enedis et communiquée à intervalles réguliers aux fournisseurs alternatifs.

Enfin, de façon générale, Total Direct Energie est opposé à la démultiplication des profils et considère que la mise en place de profils spécifiques par usage n'est pas adaptée, y compris pour le véhicule électrique.

Question 5 : 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 ?

Total Direct Energie est **favorable** à la pérennisation des prestations « Transmission des courbes de charge des sites tété-relevés agrégées par fournisseur ou par filière de production (S521) » et « Transmission des facteurs d'usage unitaires des sites profilés (S518) ». Par ailleurs, Total Direct Energie remercie Enedis d'avoir ajouté l'âge M+14 à la prestation S518 (en cohérence avec les flux de périmètre S507 et de bilans S502), ce qui permet aux RE d'avoir une vision par site des volumes de Recotemp qui leur sont affectés in fine.

Concernant la prestation « Transmission en S+1 du périmètre Enedis », Total Direct Energie estime que le niveau de qualité du flux S507 (prestation de base) qui fournit ce périmètre en S+2 n'est déjà pas suffisant pour être exploitable ; Total Direct Energie n'est donc **pas intéressé par la pérennisation de cette prestation** et préférerait qu'Enedis concentre ses efforts sur la sécurisation des données des périmètres RE dès S+2.

Question 6 : 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 ?

Actuellement, le **délai de mise en œuvre des flux RE** à la suite d'une souscription de prestation est généralement d'un mois. Total Direct Energie souhaiterait qu'Enedis travaille à raccourcir ce délai afin d'avoir les prestations au plus tôt après la souscription par les RE.