Commission Accès Réseau 11/2019

I Actualités

02

Travaux sur les SSY U

Etat des lieux des Services Systèmes Tension

Un rapport remis par RTE à la CRE fin 2018, dont les enseignements sont les suivants :

1. Le réglage de la tension **actuel** conserve sa **pertinence** :
    - **Efficacité économique** des groupes de production classiques RPT démarrés
    - **Dimensionnement cohérent** du parc par rapport aux contraintes actuelles
2. En revanche, la logique actuelle sera moins pertinente à l'**avenir**
    - De plus en plus d'**ENR dans la préséance** économique, en particulier sur le RPD
    - La rémunération ne reflète pas la sollicitation effective (au Mvar) des groupes

⇒ Nécessité de poursuivre les travaux et les GTs entamés en 2019

Les axes de travail

En conséquence les axes de travail proposés par RTE visent à évaluer les évolutions nécessaire pour permettre une **rémunération plus adaptée à des sollicitations variables** des groupes, et mettre en place un cadre contractuel permettant le recours à différentes **solutions alternatives**

Reprise des GT SSY tension en janvier 2020, avec les objectifs suivants :

1. Etablir et concerter sur les nouveaux services rendus
   → *Reprise des travaux du dernier GT de janvier 2019*

2. Elaborer les cadres contractuels permettant l'accès aux nouveaux leviers

3. Evolution des règles et outils SI

Contact RTE pour les contributions : POLLINO Stephane <stephane.pollino@rte-france.com>

Rappel des actions du dernier GT (22 janvier 2019)

Logique et coûts de dimensionnement

- Constructeurs :
  - Transmission des diagrammes des machines installées ou en développement
  - Certaines modalités de réglage de la tension sont-elles accessibles avec des coûts réduits d'évolution, ou sans évolution, du contrôle-commande ?
- Producteurs : transmission par les producteurs d'exemple de dimensionnement et de coûts associés pour des parcs d'éoliennes de type III raccordés au RPT

Evaluation des pertes

- Constructeurs : des études permettant d'affiner les estimations du volume de pertes sont-elles disponibles ?
- Producteurs : analyse de la possibilité de transmission par les producteurs de données réelles de pertes avec et sans sollicitations du réglage de la tension ?

Evaluation des coûts de maintenance

- Producteurs/Constructeurs : quelle contribution envisageable ?

Fonctionnement « en compensation synchrone »

- Producteurs/Constructeurs : estimation de la consommation de puissance active soutirée sur le réseau, associée à la fourniture/absorption de réactif lorsque l'installation ne fournit pas de puissance active