

30 novembre 2020

GT Distributeurs du CURTE
Déploiement du Code SOGL

Olivier ARNAUD – Département Exploitation

Contexte

Trois présentations RTE en GT Distributeurs du CURTE

- ***Présentation générale (01/10/2018)***
- ***Point sur la concertation SOGL sur les échanges de données (04/07/2019)***
- ***Proposition de déploiement (14/10/2019)***

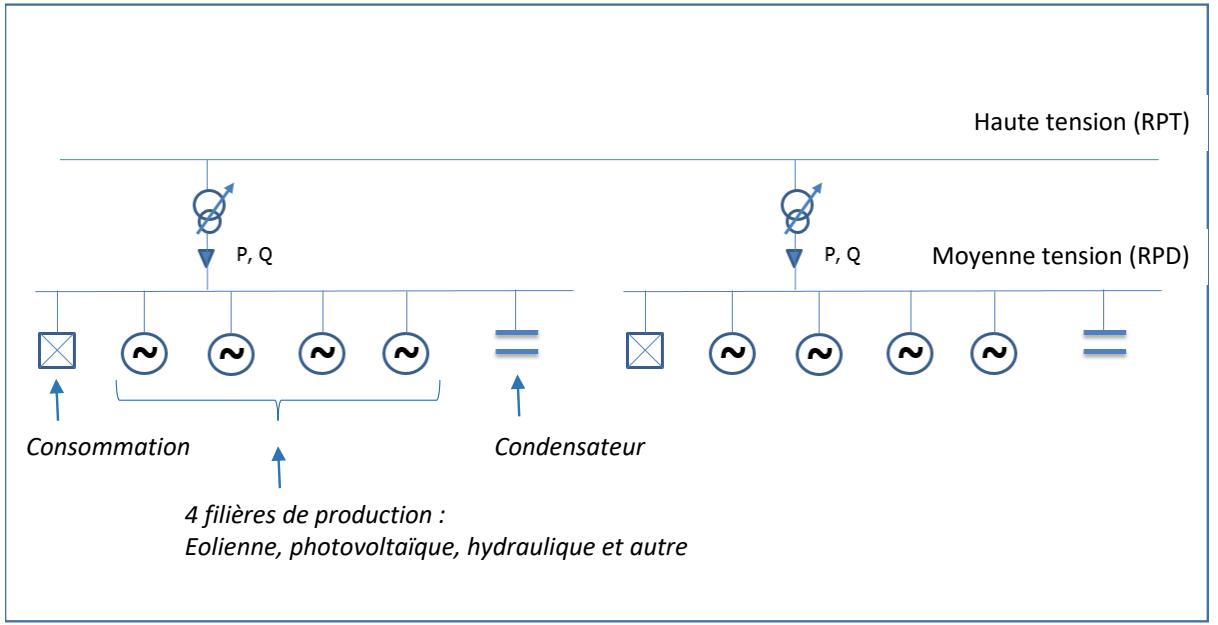
Délibération CRE sur les échanges de données

- ***Délibération de la Commission de régulation de l'énergie du 10 septembre 2020 portant approbation de la proposition de RTE concernant l'applicabilité et le champ des échanges de données entre RTE et les utilisateurs de son réseau***

Après échanges avec 2 ELD, souhait d'une clarification de la part de RTE sur les échanges temps réel relatifs aux parcs EnR

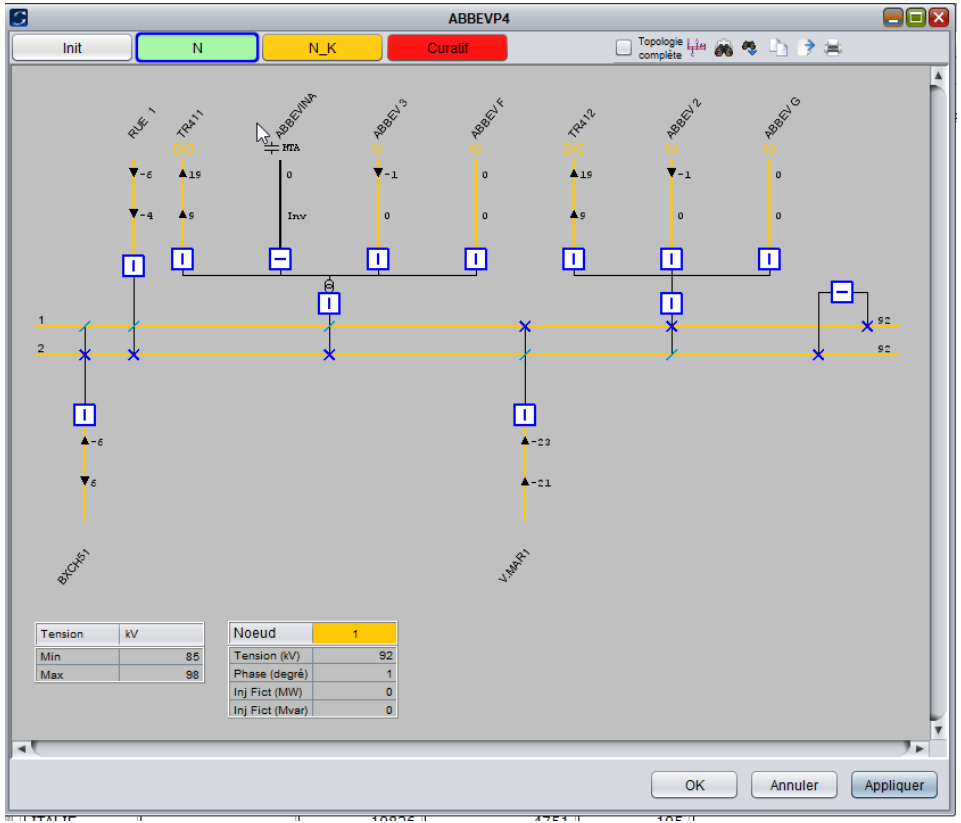
Rappel sur la zone d'observabilité

- ***Zone d'observabilité***
  - *Le transformateur HTB/HTA*
  - *La consommation agrégée*
  - *4 agrégats de production par filière*
  - *Les moyens de compensation*
- ***Cas des GRD exploitant un réseau HTB traité au cas par cas***



Utilisation de la zone d'observabilité

La zone d'observabilité précise la description des filières dans nos outils de conduite et d'étude du RPT, mais ne définit pas la façon dont sont construites ces filières en temps réel



Rappel sur le besoin d'échange en temps réel

Chaque GRD de rang 1 transmet à RTE en temps réel, les données dont il dispose, parmi les données suivantes :

- ***La puissance active et réactive transitant dans les transformateurs HTB/HTA.***
- ***L'injection de puissance active des installations de production d'électricité.***
- ***La tension des jeux de barres HTA.***
- ***L'injection de puissance réactive des condensateurs raccordés aux postes sources***

Besoin concernant l'échange en temps réel des installations de production

Données temps réel à la maille parc afin de construire une vision agrégée à la maille transformateur HTB/HTA dans nos outils de conduite et d'étude, conformément à la représentation de la zone d'observabilité

- ***C'est comme cela qu'il faut comprendre la phrase « L'injection de puissance active des installations de production d'électricité »***

Données disponibles des installations de production à date

- ***Production éolienne et photovoltaïque***

Données temps réel à la maille parc EnR

Idéalement la télémesure parc, dans les faits actuellement la télémesure sur départ dédié à la production HTA

Pourquoi une télémesure parc

- ***Pour alimenter le SCADA RTE « IPES » dédié aux EnR, développé dès 2008***
- ***IPES construit une vision agrégée à la maille transformateur HTB/HTA mais nécessite en entrée une télémesure à la maille parc***
- ***Une des forces d'IPES est de pouvoir remplacer une télémesure « réelle » par une télémesure estimée (sur des critères géographiques), voire une télémesure prévue (avec des prévisions météo)***
- ***Une télémesure agrégée est incompatible avec les modèles utilisés dans IPES***
- ***Une télémesure agrégée dégraderait l'observabilité temps réel et la qualité de nos études de réseau***

02

Annexe

Concertation SOGL sur les échanges de données

Objet : articles 41 à 53 du titre 2 « Echanges de données » de la partie II « Sécurité d'Exploitation » du code SOGL

- ***Données entre GRT***
  - *Articles 41 et 42 ➔ non abordés dans le cadre de cette concertation*

- ***Données GRD***
  - *Article 43 « Echanges de données structurelles »*
  - *Article 44 « Echanges de données temps réel »*

- ***Données Producteurs RPT***
  - *Article 45 « Echanges de données structurelles »*
  - *Article 46 « Echanges de données prévisionnelles »*
  - *Article 47 « Echanges de données temps réel »*

Concertation SOGL sur les échanges de données

Objet : articles 41 à 53 du titre 2 « Echanges de données » de la partie II « Sécurité d'Exploitation » du code SOGL

- ***Données Producteurs RPD***
  - *Article 48 « Echanges de données structurelles »*
  - *Article 49 « Echanges de données prévisionnelles »*
  - *Article 50 « Echanges de données temps réel »*
  - *Article 51« Echanges de données entre GRT et GRD concernant les unités de production RPD »*
- ***Données Consommateurs RPT***
  - *Article 52 « Echanges de données structurelles / prévisionnelles / temps réel »*
- ***Données Consommateurs RPD participant activement à la demande***
  - *Article 53 « Echanges de données structurelles / prévisionnelles / temps réel »*

Synthèse des besoins RTE

DONNÉES GRD

- ***Article 43 « Echanges de données structurelles »***
  - *Zone d'observabilité + capacité de production agrégée type A ➔ à décliner dans la Convention Exploitation Conduite*

- ***Article 44 « Echanges de données temps réel »***
  - *Zone d'observabilité ➔ à décliner dans la DTR + Convention Exploitation Conduite*

DONNÉES CONSOMMATEURS RPD

- ***Article 53 « Données Consommateurs RPD participant activement à la demande »***
  - *RAS ➔ pas de nouveaux besoins*

Synthèse des besoins RTE

DONNÉES PRODUCTEURS RPD

- ***Article 48 « Echanges de données structurelles »***
  - *RAS ➔ cf. Registre national des installations de production et de stockage*
- ***Article 49 « Echanges de données prévisionnelles »***
  - *Zone d'observabilité ➔ cf. Règles RE-MA*
- ***Article 50 « Echanges de données temps réel »***
  - *RAS ➔ cf. Article 44*
- ***Article 51« Echanges de données entre GRT et GRD concernant les unités de production RPD »***
  - *RAS ➔ cf. Article 44*

Proposition de déploiement

A la cible, l'ensemble des GRT de rang 1 doit être conforme au Code SOGL sur les échanges de données

- ***Articles 43, 44, 49***

L'atteinte de la cible est laissée à l'appréciation des GRD en fonction de leurs contraintes technico-économiques

Le déploiement est à l'initiative du GRD