Le réseau de l'intelligence électrique

GT SSY fréquence

24 septembre 2015

Proposition d’ordre du jour

1. **Poursuite de l’étude de l’appel d’offre commun de RP des GRT AT, CH, DE, NL**

2. **Poursuite du design d’un appel d’offre national de RP**

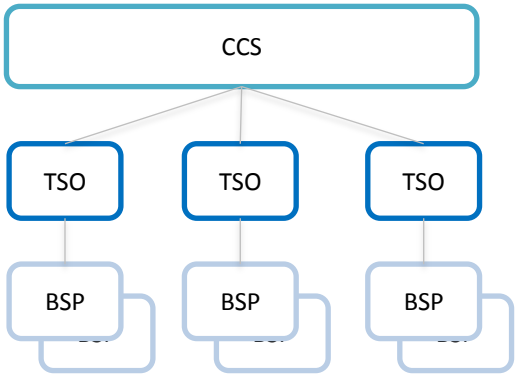
1

Poursuite de l’étude de l’appel d’offre commun de RP des GRT AT, CH, DE, NL

AO commun réserve primaire AT-CH-DE-NL
(slide déjà présenté le 4 septembre)

Modèle TSO-TSO

- Soumission des offres des BSP à leur connecting TSO
- Transmission par chaque TSO des offres et de son besoin à un algorithme central
- Besoin global = somme des besoins de chaque TSOs
- Sélection des offres par un algorithme centralisé



Un unique produit de réserve primaire

- Produit symétrique
- Produit base hebdomadaire (lundi > dimanche) : 168h
- Minimum 1MW, résolution1MW
- Produit divisible
- Rémunération au prix de l'offre

Processus

- Enchère se déroulant le mardi de la semaine S-1

Algorithme

- Minimisation du coût global de constitution
- Sous respect des contraintes d'import/export par GRT

Les 7 GRT de AT-CH-DE-NL ont accepté d'étudier la participation de RTE.

Elia (BE) et Energinet (DK) ont aussi manifesté leur intérêt.

Liens

Site des GRT allemands

Balancing pilot project #2 ENTSO-E

Le réseau de l'intelligence électrique

Synthèse des positions exprimées par les acteurs lors des GT précédents (en bleu)

Importance du caractère européen

- Préférence pour un AO transfrontalier pour tous les acteurs

Analyse du produit

- Produit symétrique : pourrait convenir, souhait de Solvay & FEE de dissymétriser rapidement
- Produit base hebdomadaire (lundi > dimanche) : 168h : problématique pour Alpiq, CNR, E.ON, ENGIE en raison de la nature des portefeuilles, mais pourrait convenir dans un premier temps avec une perspective d'AO journalier ou de NER XB ➔ élément a priori le plus important pour les acteurs français
- Minimum 1MW, résolution1MW : convient à tous les acteurs
- Produit divisible : importance d'interdire les offres indivisibles pour EP
- Rémunération au prix de l'offre : acceptable du moins dans un premier temps. EP souhaite un prix marginal rapidement

Calendrier

- Go live au 01/01/2017 : faisable si spécifications SI envoyées au printemps 2016

Le réseau de l'intelligence électrique

Différences règles de marché FR et DE sur la RP

Différences entre pays

- Il existe des différences de règles de marché mineures entre les AT-CH-DE-NL
- Il y a plus de différences avec FR

L'harmonisation des règles de marché

- permet une concurrence équitable entre acteurs
- n'est techniquement pas obligatoire au démarrage
- peut être considérée comme pré requis par acteurs / GRT / régulateur (au moins sur certains points)

Eléments	FR	DE	Synthèses des positions exprimées par les acteurs
Certification	8h + échelons	Deux échelons de 15min	Sans importance
Rémunération de l'énergie	Oui	Non (aux écarts)	Important de maintenir la rémunération de l'énergie
Contrôle des performances	Systématique	Occasionnel	Nécessaire de chercher à harmoniser les pratiques entre GRT
Gestion défaillance offre	Centralisée sur le MA	Un back-up par offreur	Obligatoire de continuer de centraliser la gestion de la défaillance pour les acteurs français
Pénalisation	18€/MW/h + spot	10*prix d'offre	La pénalisation va sans doute évoluer avec un AO. Pénalisation à 10* prix offre excessive
Observabilité	Exigée	Non exigée	Impacte le marché de la participation diffuse.
Marché secondaire	OTC	Pas autorisé	Obligatoire de conserver le marché secondaire FR

Quelle clef de partage des coûts de contractualisation entre GRT ?

- Règle en place actuellement : répartition du coût global de constitution au prorata du volume de RP demandé par chaque GRT
- Tour de table

Le réseau de l'intelligence électrique

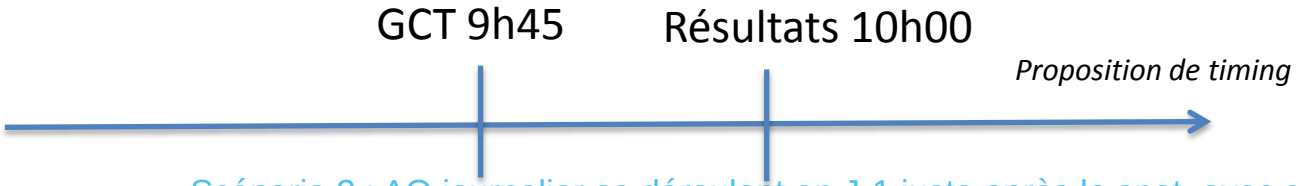
2

Poursuite du design d’un appel d’offre national de RP

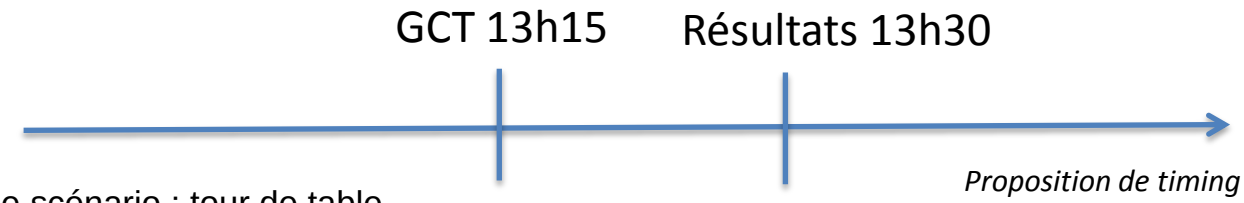
Synthèse des positions exprimées par les acteurs lors des GT précédents (en bleu)

Fréquence & produit : 2 scénarios :

- Scénario 1 : AO journalier se déroulant en J-1 avant le spot, avec des produits de 4h



- Scénario 2 : AO journalier se déroulant en J-1 juste après le spot, avec des produits 1h



- Pas d'offres bloc
- Caractérisation de chaque scénario : tour de table
- Préférence de scénario : tour de table

Autres points restant à traiter

- Un seul produit symétrique, ou complété d'un produit hausse et un produit baisse
- Autorise-t-on les produits indivisibles ?
- Algorithme : Minimisation du coût global de contractualisation ou sélection dans l'ordre d'une liste de préséance ?
- Rémunération : démarrer avec une rémunération au prix de l'offre ?

Le réseau de l'intelligence électrique