RTE Gestionnaire du Réseau de Transport d'Electricité



Commission d'Accès au Marché - 18 décembre 2009

REX des six premiers mois de la phase transitoire du projet BALIT

Sommaire

- Projet BALIT
  - Echanges TSO – TSO : quelques rappels
- Retour d'expérience : période du 03 mars au 31 août 2009
  - Retours quantitatifs : prix et volumes d'énergie échangés
  - Evaluation des impacts sur les Responsables d'Equilibre

BALancing **I**nter **T**SO

- Permettre aux TSO d'échanger des offres d'ajustement
  - Accès réciproque aux Mécanismes d'Ajustement
  - Premier pas vers la cible : MA commun
- En utilisant la capacité résiduelle sur les interconnexions
  - Les TSO utilisent la capacité laissée libre par les acteurs
- Les TSO proposent leurs « surplus » de réserves
  - Préservation de la sûreté
- Projet commun RTE - National Grid
  - Initiative régionale France-UK-Irlande
  - Solutions génériques pouvant être étendues à d'autres frontières

Les phases du projet

- Initialement : le service CM&B du contrat BASA
  - Utilisé par RTE comme contrat de secours
  - Utilisé par National Grid principalement pour gestion de contraintes

- Cible : phase industrielle
  - Blocs horaires de 50 MW, échangés via la plate-forme BALIT
  - Volume proposé (nb blocs) et prix de chaque bloc élaborés à H-1 pour [H; H+1]
  - Jusqu'à 10 blocs de 50MW
  - Mise en œuvre : novembre 2010

- Actuellement : phase transitoire
  - Mise en œuvre : 03 mars 2009
  - Après approbation de la version 2009 des règles du MA et Avenant au BASA
    - 6 prix journaliers au lieu d'un seul, échangés en J-1
    - Possibilité pour RTE d'interclasser les offres NG
  - Objet de ce REX, après 6 mois d'exploitation

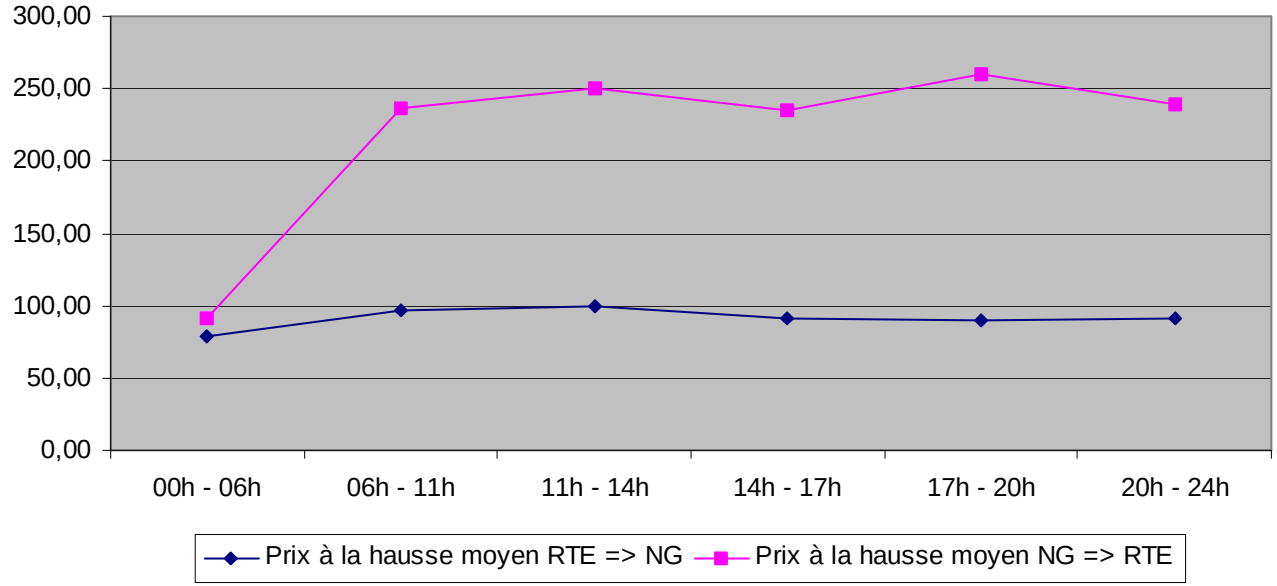
Sommaire

- Projet BALIT
  - Echanges TSO – TSO : quelques rappels
- Retour d'expérience : période du 03 mars au 31 août 2009
  - Retours quantitatifs : prix et volumes d'énergie échangés
  - Evaluation des impacts sur les Responsables d'Equilibre

Prix des offres à la hausse

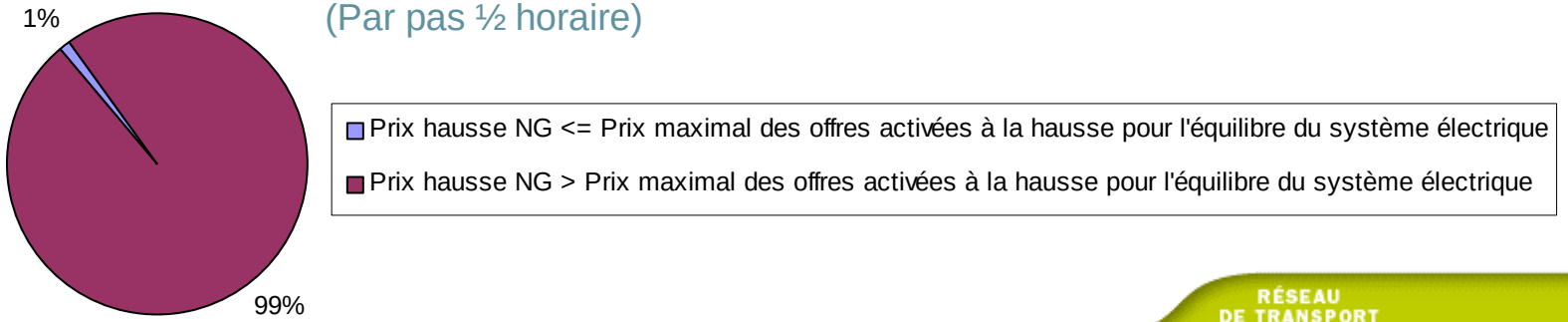
Comparaison des prix proposés par NG et RTE

(Moyenne sur chaque plage de prix)



Comparaison prix proposés par NG / prix max RTE pour P=C

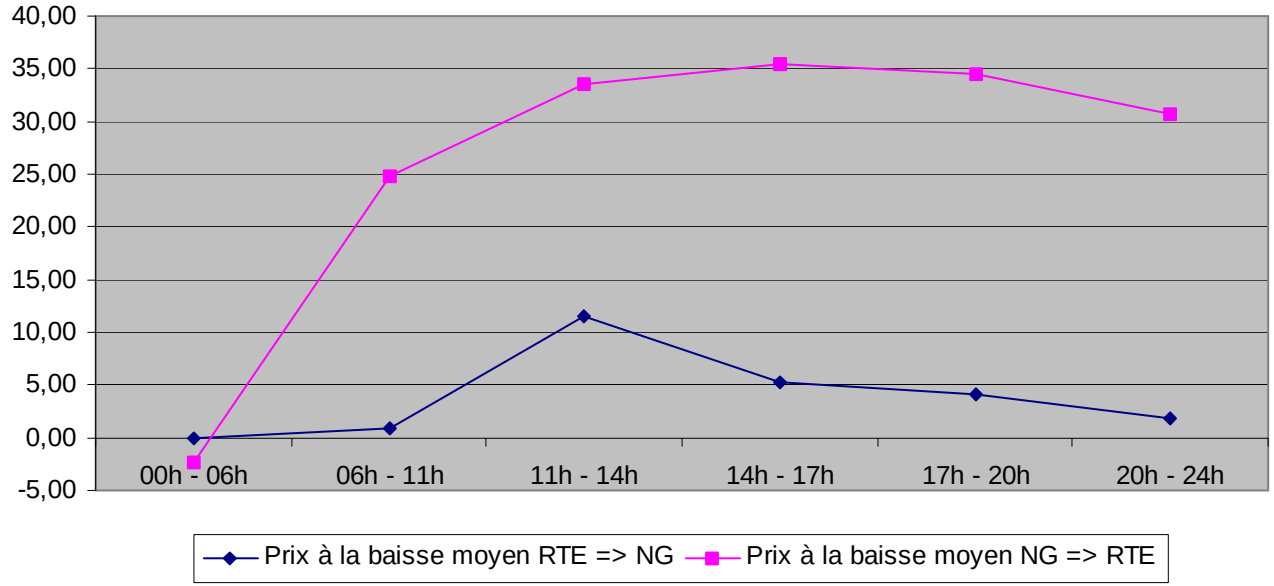
(Par pas ½ horaire)



Prix des offres à la baisse

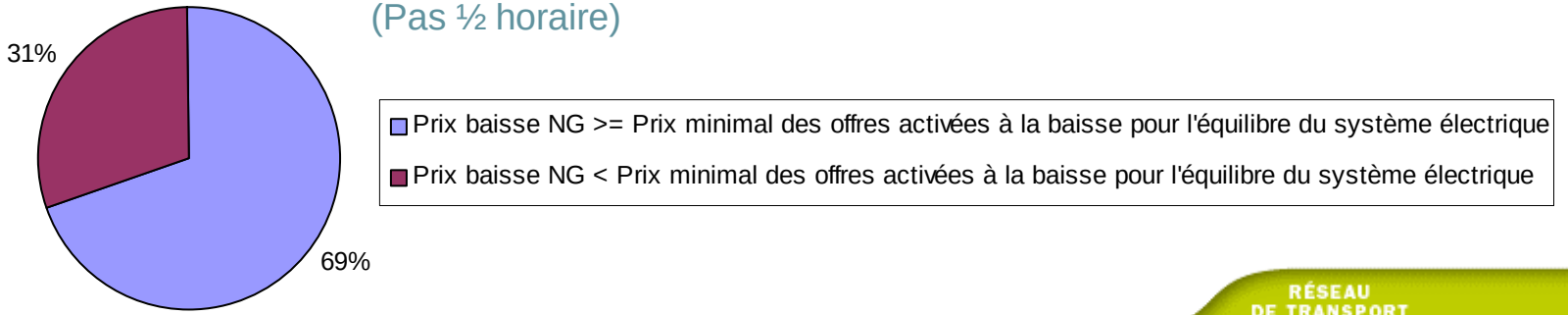
Comparaison des prix proposés par NG et RTE

(Moyenne sur chaque plage de prix)

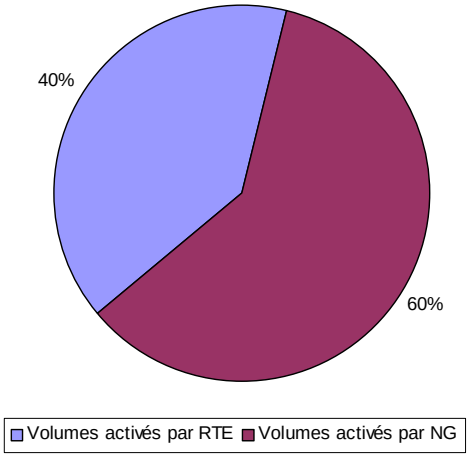


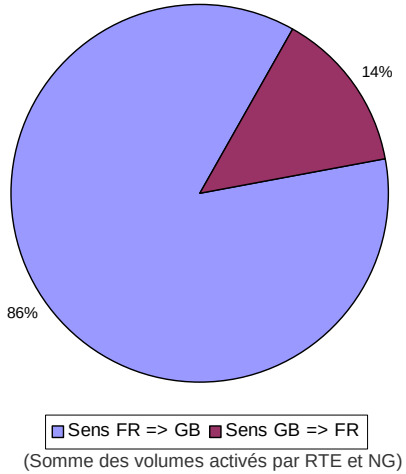
Comparaison prix proposés par NG / prix min RTE pour P=C

(Pas ½ horaire)



Vues d'ensemble des volumes échangés

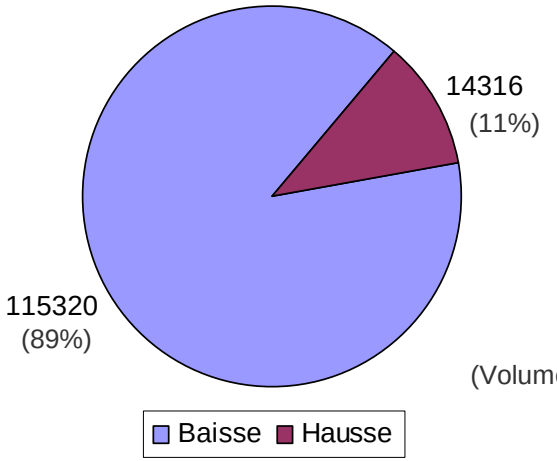




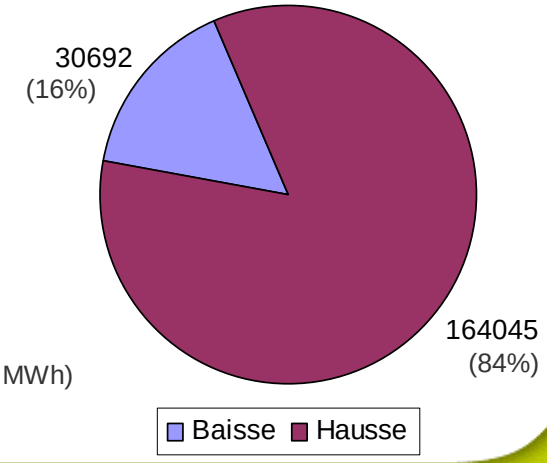
(Somme des volumes activés par RTE et NG)

Détail des volumes échangés

Volumes activés par RTE



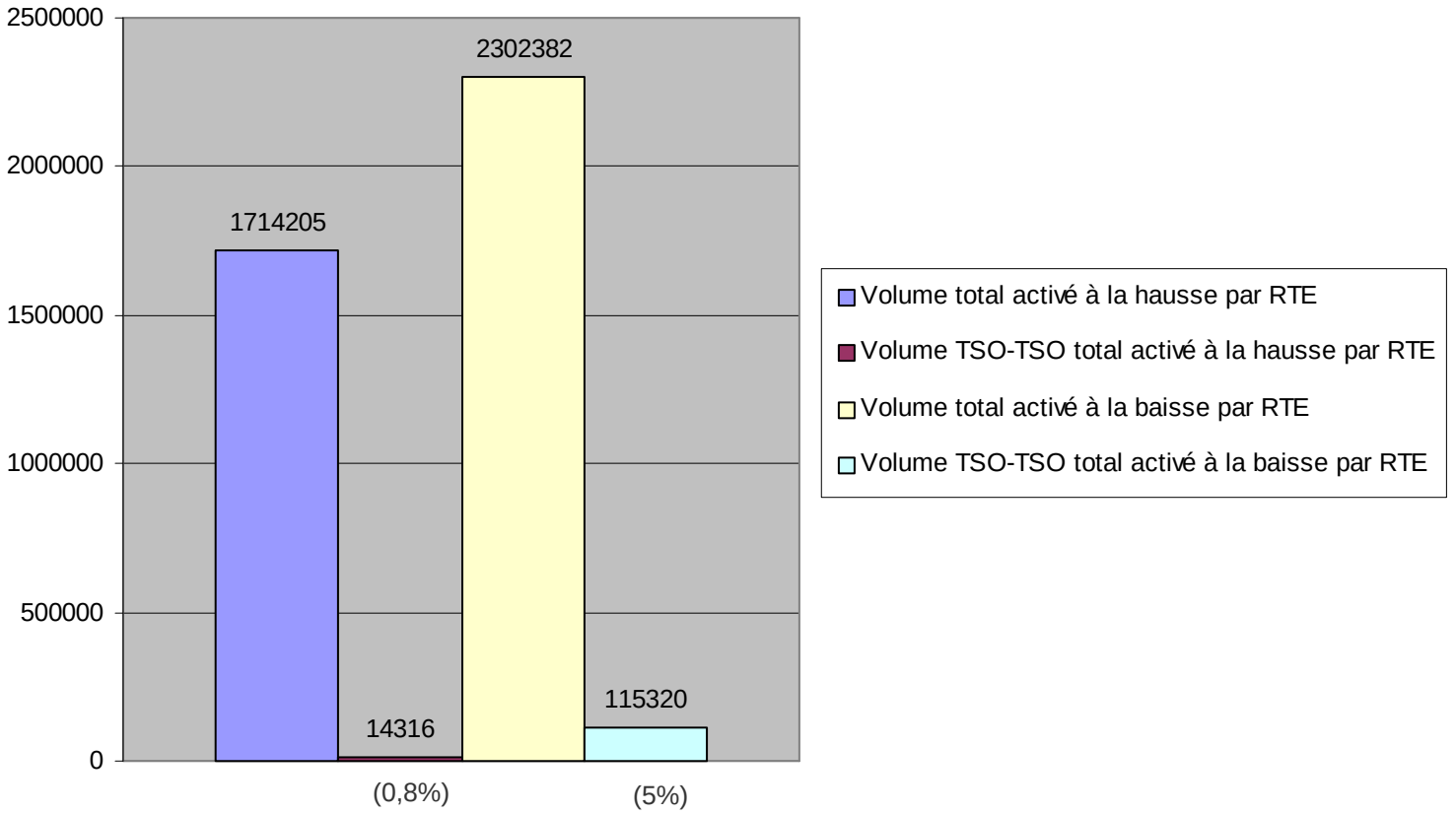
Volumes activés par NG



(Volumes en MWh)

RÉSEAU DE TRANSPORT D'ÉLECTRICITÉ

Volumes TSO-TSO / volumes totaux activés par RTE sur le MA





Sommaire

- Projet BALIT
  - Echanges TSO – TSO : quelques rappels
- Retour d'expérience : période du 03 mars au 31 août 2009
  - Retours quantitatifs : prix et volumes d'énergie échangés
  - Evaluation des impacts sur les Responsables d'Equilibre

Méthodologie employée

- Evaluation de l'impact des échanges TSO-TSO sur les PRE
  - National Grid active des offres de RTE
    - Impact positif ou négatif ou neutre sur PREN / PREP en fonction de :
      - L'offre appelée (hausse / baisse)
      - La tendance
      - La tendance prévisionnelle sans offre TSO-TSO
  - RTE active des offres à la baisse / à la hausse de National Grid
    - Impact forcément positif sur les PRE
      - Couvrir des besoins du système français, dans le respect de la préséance économique
  - Déterminer les volumes échangés dans chaque situation possible
    - Pour évaluer un impact global
- L'étude présentée est une étude qualitative
  - Son propos est d'identifier une tendance aussi fiable que possible.

Evaluation des impacts sur les RE

1 : Volumes activés par RTE

Tendance		IMPACTS SUR LES RE	
Hausse 11% 14316 MWh	RTE active une offre SO-SO à la hausse	PREN ↘ PREP → (= Prix Spot)	☺
Baisse 89% 115320 MWh	RTE active une offre SO-SO à la baisse	PREN → (= Prix Spot) PREP ↗	☺

PREN : Prix de règlement des écarts négatifs **PREP : Prix de règlement des écarts positifs** **RE : Responsable d'Equilibre**

Evaluation des impacts sur les RE

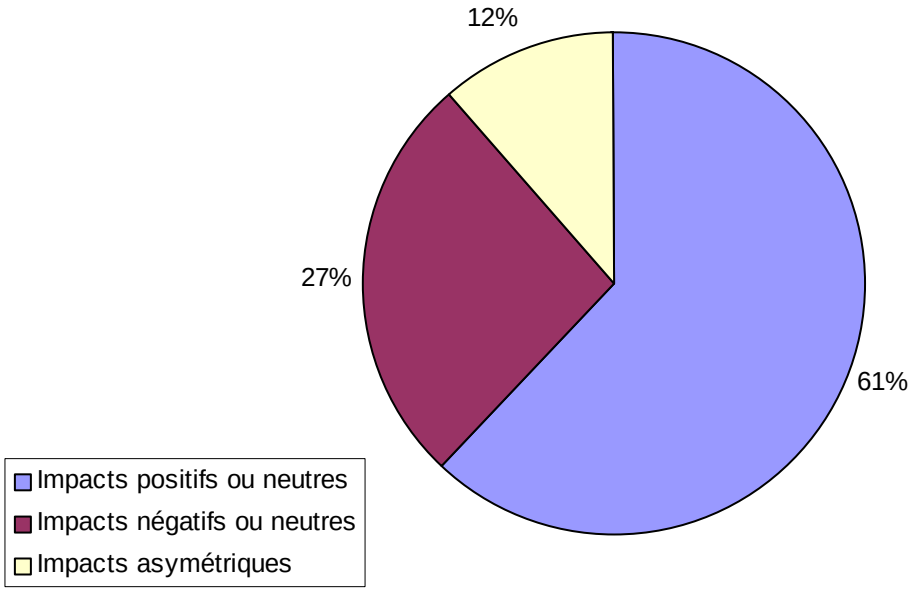
2 : Volumes activés par National Grid

IMPACTS SUR LES RE	Tendance prévisionnelle RTE HAUSSE sans offre TSO-TSO		Tendance prévisionnelle RTE BAISSE sans offre TSO-TSO	
RTE « vend » une offre TSO-TSO à la hausse	PREN ↗ Cas 1 PREP → (= Prix Spot) 36% 69302 MWh	☹ 😐	Si pas de changement de tendance : Cas 2 PREN → (= Prix Spot) 33% PREP ↗ 63304 MWh	😐 ☺
			Si changement de tendance : Cas 3 PREN ↗ 16% PREP ↗ 31439 MWh	☹ ☺
RTE « vend » une offre TSO-TSO à la baisse	Si pas de changement de tendance : PREN ↘ Cas 4 4% PREP → (= Prix Spot) 7828 MWh	☺ 😐	PREN → (= Prix Spot) PREP ↘ Cas 6 9% 16921 MWh	😐 ☹
	Si changement de tendance : Cas 5 PREN ↘ 3% PREP ↘ 5943 MWh	☺ ☹		

PREN : Prix de règlement des écarts négatifs PREP : Prix de règlement des écarts positifs RE : Responsable d'Equilibre

Synthèse

- **Volumes TSO-TSO échangés induisant un impact positif ou neutre pour les RE**
  - **Tous les volumes activés by RTE + volumes activés par NG dans les cas 2 et 4**
- **Volumes TSO-TSO échangés induisant un impact négatif ou neutre pour les RE**
  - **Volumes activés par NG dans les cas 1 et 6**
- **Volumes TSO-TSO échangés induisant un impact asymétrique pour les RE**
  - **Volumes activés par NG dans les cas 3 et 5**



Les impacts sont globalement positifs pour les RE