Réseau de transport d'électricité

REX BALIT France-Angleterre

CFAI – 05 avril 2013

Sommaire

- Projet BALIT
  - Echanges TSO – TSO : quelques rappels
- Retour d'expérience de la phase industrielle de BALIT
  - Retours quantitatifs : prix et volumes d'énergie échangés
  - Evaluation des impacts sur les Responsables d'Equilibre

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

- Permettre aux GRT d'échanger des offres d'ajustement
  - Accès réciproque aux Mécanismes d'Ajustement
- En utilisant la capacité résiduelle sur les interconnexions
  - Les GRT utilisent la capacité laissée libre par les acteurs
- Les GRT proposent leurs surplus de réserve
  - Préservation de la sûreté
- Projet commun RTE-National Grid
  - Initiative régionale France-UK-Irlande
  - Extension à REE et REN prévue en 2013 (sous réserve d'approbation par les Autorités de Régulation et le Ministre Espagnol)

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

- Phase transitoire
  - Début le 03 mars 2009, fin le 30 novembre 2010 (21 mois)
  - 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

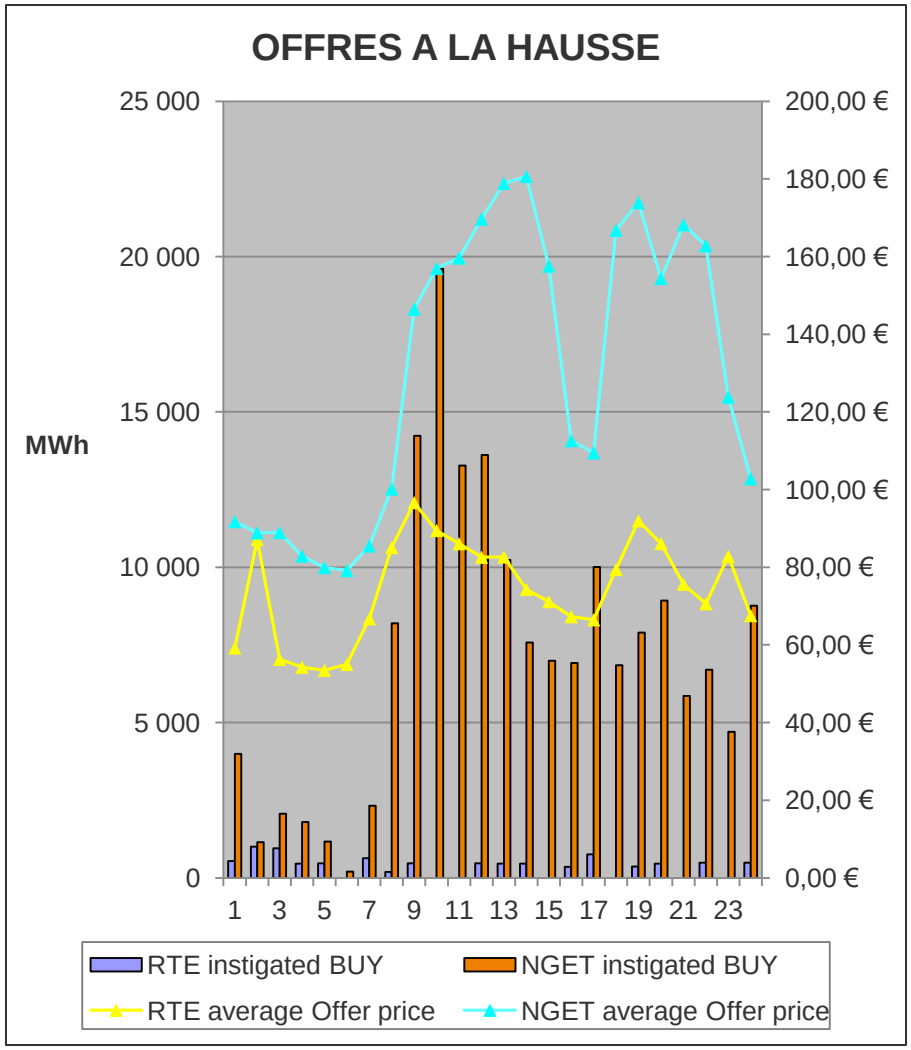
- Phase industrielle
  - Blocs horaires de 50 MW, échangés via la plate-forme BALIT
  - Volume proposé (nb blocs) et prix de chaque bloc élaborés à H-1 pour [H; H+1]
  - Jusqu'à 10 blocs de 50MW
  - Mise en œuvre : 01 décembre 2010

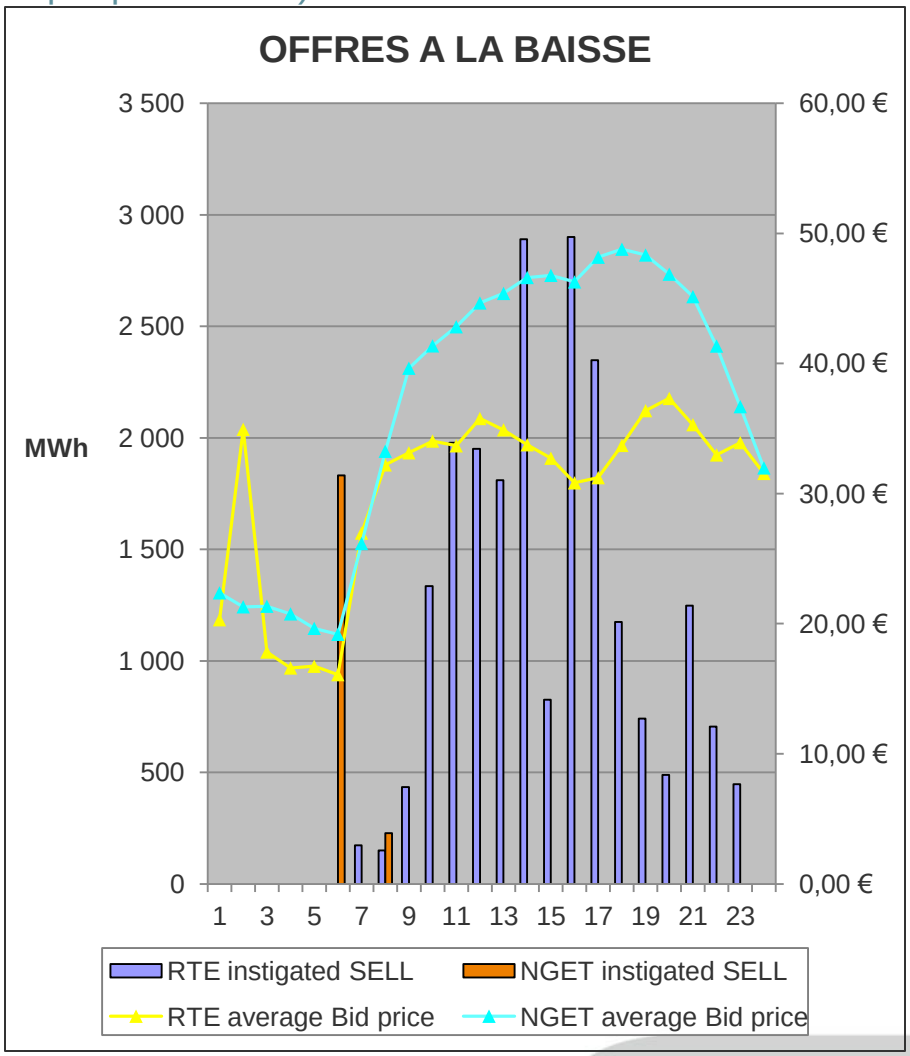
Sommaire

- Projet BALIT
  - Echanges TSO – TSO : quelques rappels
- Retour d'expérience de la phase transitoire
  - Retours quantitatifs : prix et volumes d'énergie échangés
  - Evaluation des impacts sur les Responsables d'Equilibre

Prix et Volumes – Décembre 2011 à Août 2012

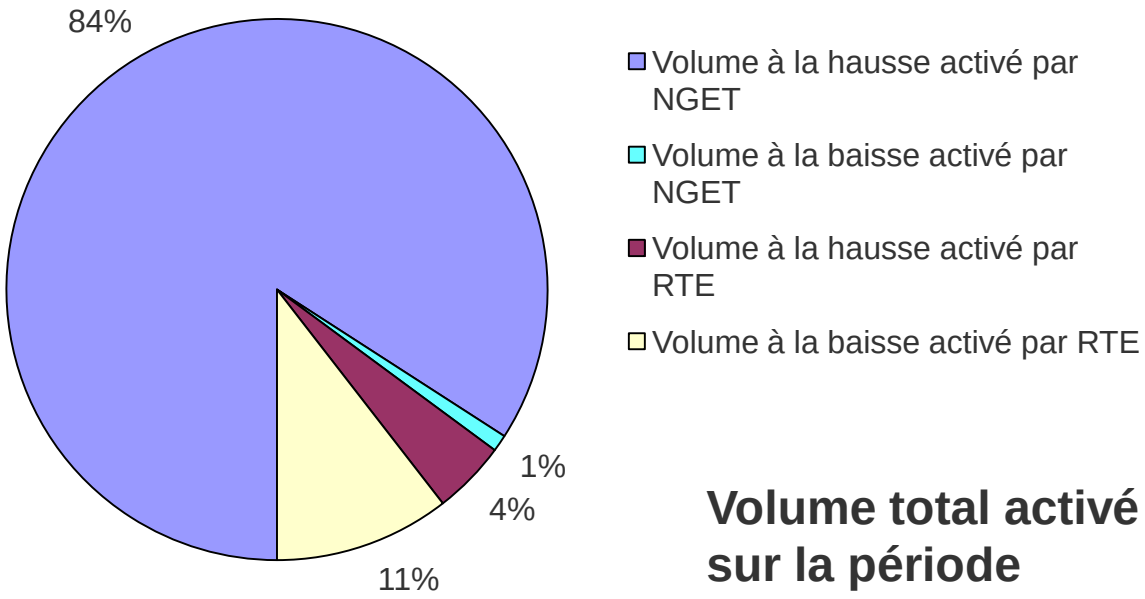
(Somme des volumes BALIT activés et prix moyen par pas horaire)





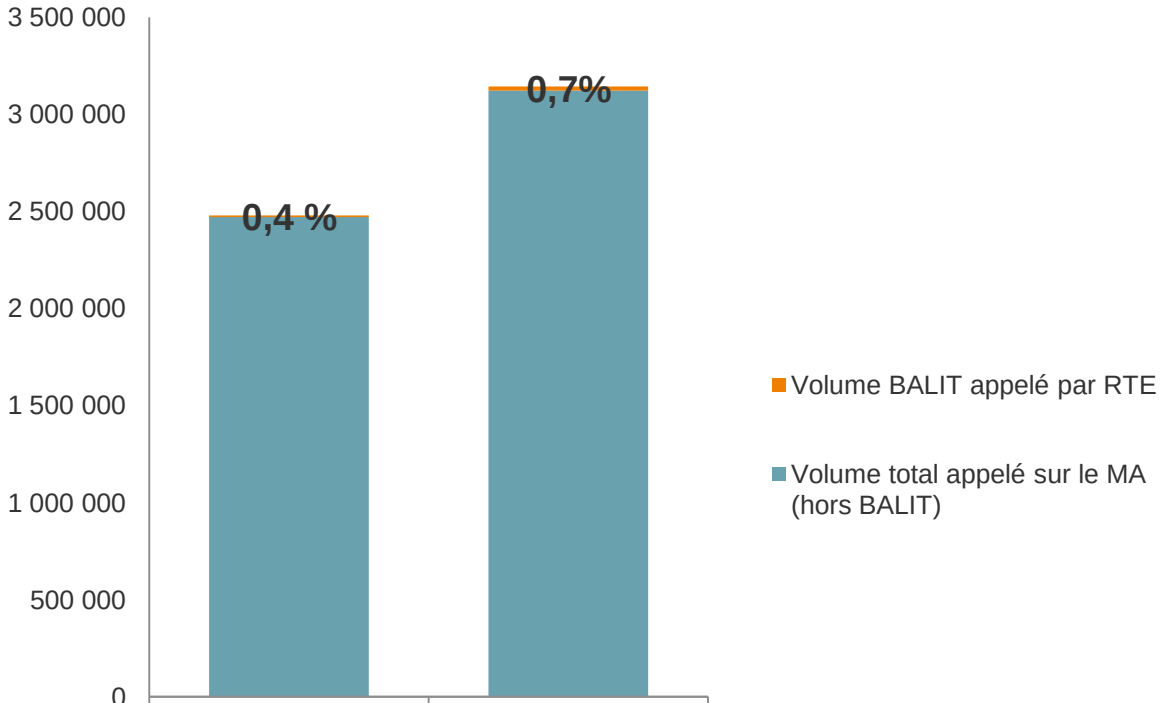
Réseau de transport d'électricité

Vue d'ensemble des volumes échangés – Décembre 2011 à Août 2012



Volume total activé sur la période étudiée: 205 GWh

Volumes BALIT activés RTE / Volume total activés sur le MA



	Volume total hausse activé sur le MA	Volume total baisse activé sur le MA
Volume BALIT appelé par RTE	9 020	21 598
Volume total appelé sur le MA (hors BALIT)	2 470 293	3 121 963

Sommaire

- Projet BALIT
  - Echanges TSO – TSO : quelques rappels
- Retour d'expérience de la phase transitoire
  - Retours quantitatifs : prix et volumes d'énergie échangés
  - Evaluation des impacts sur les Responsables d'Equilibre

Impacts sur les RE de l'utilisation de BALIT

- 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

- 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

Evaluation des impacts sur les RE
1 : Volumes activés par RTE

Tendance		IMPACTS SUR LES RE	
Hausse 28% Cas 1 9.0 GWh	RTE active une offre BALIT à la hausse	PREN ↘ PREP → (= Prix Spot)	☺
Baisse 72% Cas 2 21.6 GWh	RTE active une offre BALIT 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**

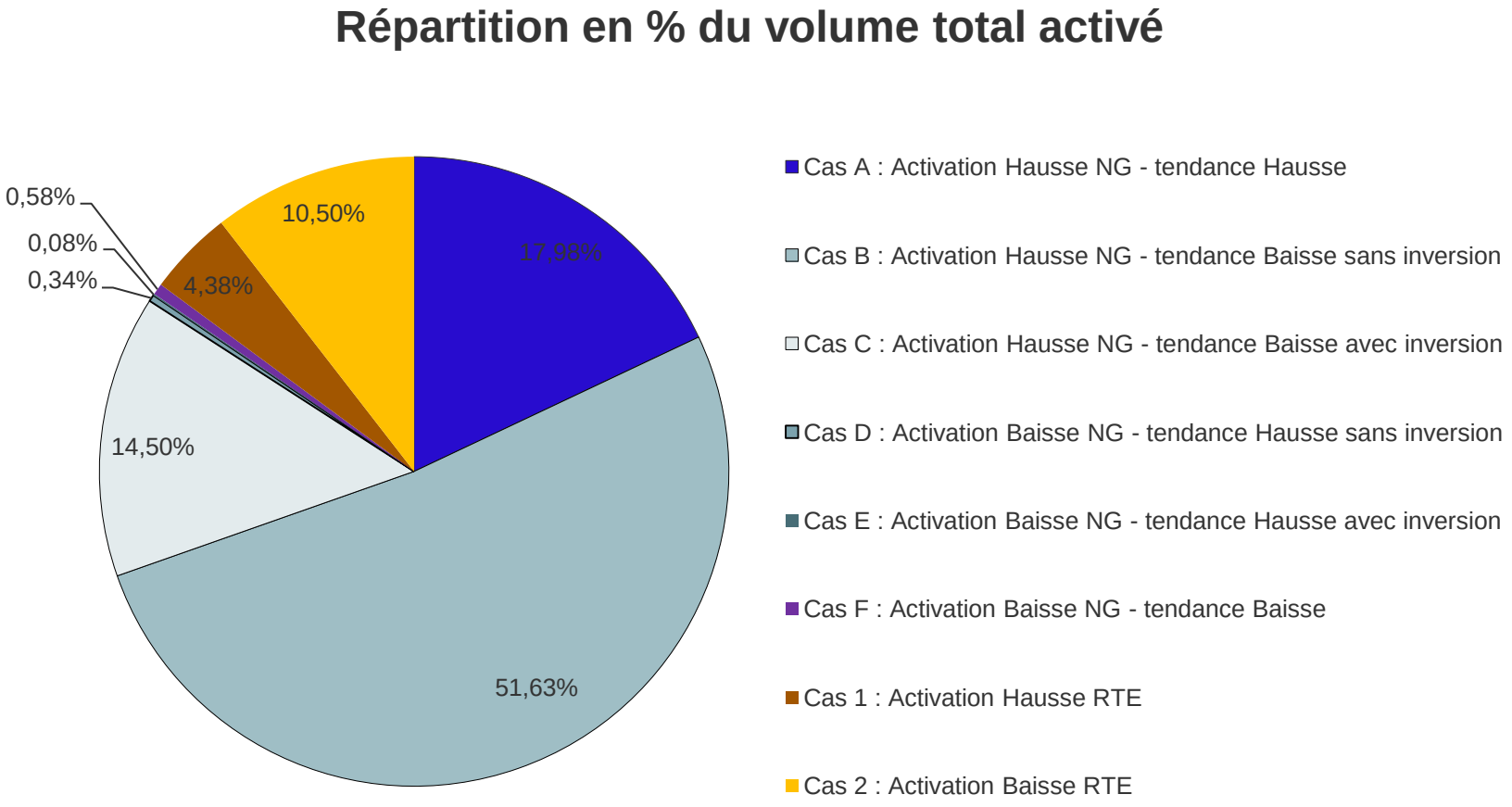
Evaluation des impacts sur les RE

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 A PREP → (= Prix Spot) 23.0% 37.0 GWh	☹ 😐	Si pas changement de tendance : Cas B PREN → (= Prix Spot) 60.8% PREP ↗ 106.2 GWh	😐 ☺
			Si changement de tendance : Cas C PREN ↗ 14.8% PREP ↗ 29.8 GWh	☹ ☺
RTE « vend » une offre TSO-TSO à la baisse	Si pas de changement de tendance : PREN ↘ Cas D PREP → (= Prix Spot) 0.5% 0.7 GWh	☺ 😐	PREN → (= Prix Spot) PREP ↘ Cas F 0.8% 1.2 GWh	😐 ☹
	Si changement de tendance : Case E PREN ↘ 0.1% PREP ↘ 0.2 GWh	☺ ☹		

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

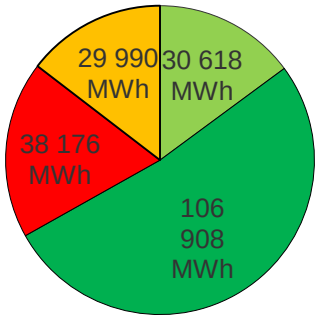
Evaluation des impacts sur les RE
2 : Volumes activés par National Grid



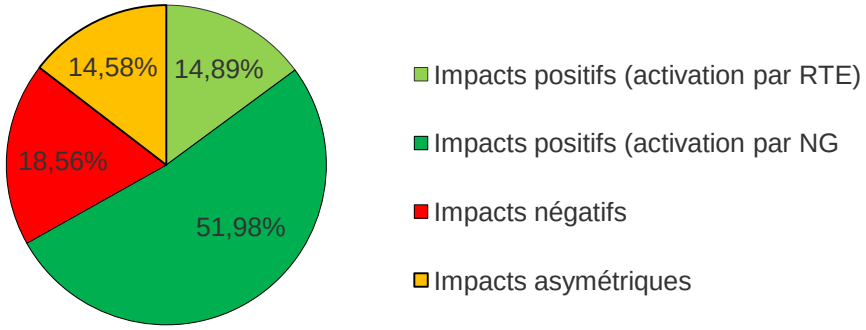
Synthèse

- **Volumes TSO-TSO échangés induisant un impact positif ou neutre pour les RE**
  - **Tous les volumes activés par RTE + volumes activés par NG dans les cas B et D**
- **Volumes TSO-TSO échangés induisant un impact négatif ou neutre pour les RE**
  - **Volumes activés par NG dans les cas A et F**
- **Volumes TSO-TSO échangés induisant un impact asymétrique pour les RE**
  - **Volumes activés par NG dans les cas C et E**

Répartition en MWh

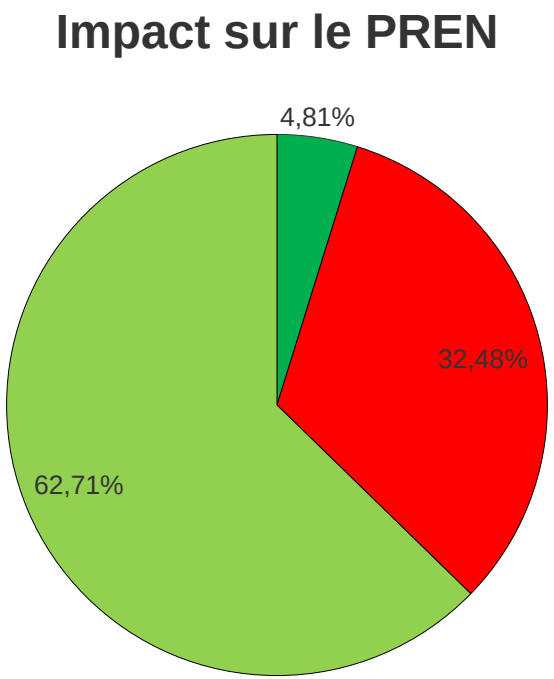


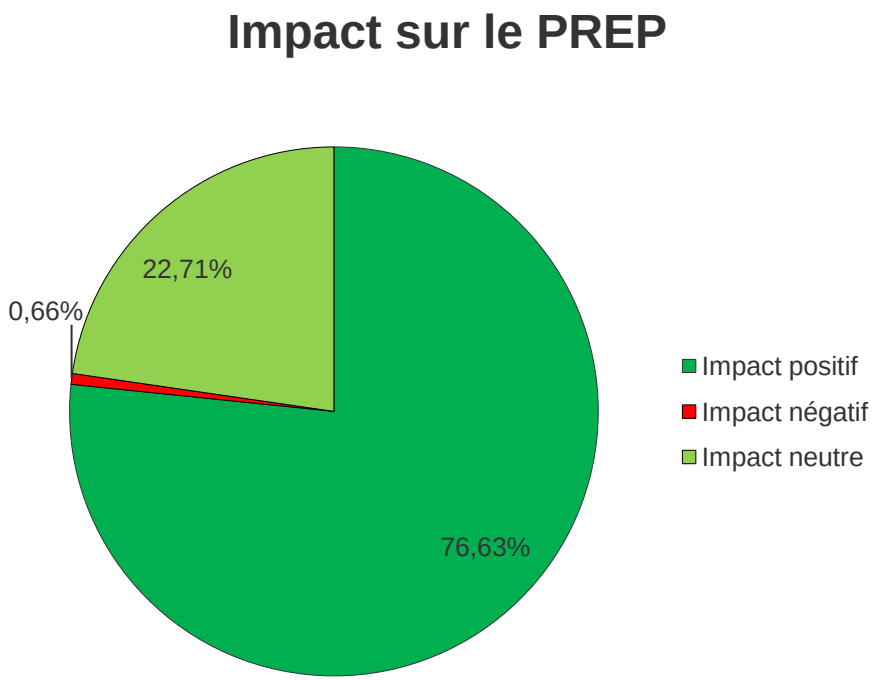
Répartition en % du volume total activé



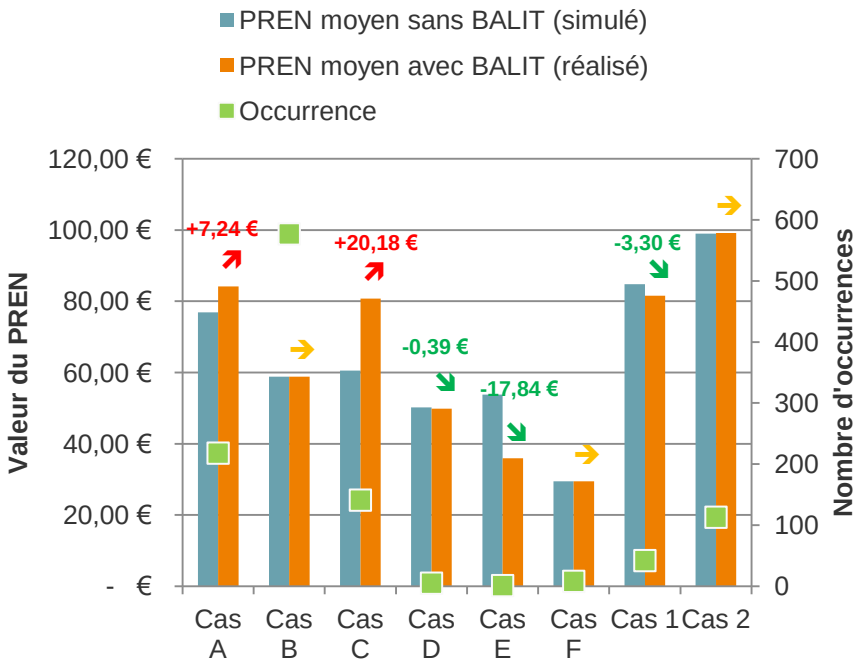
Evaluation de l'impact sur le PREN et le PREP

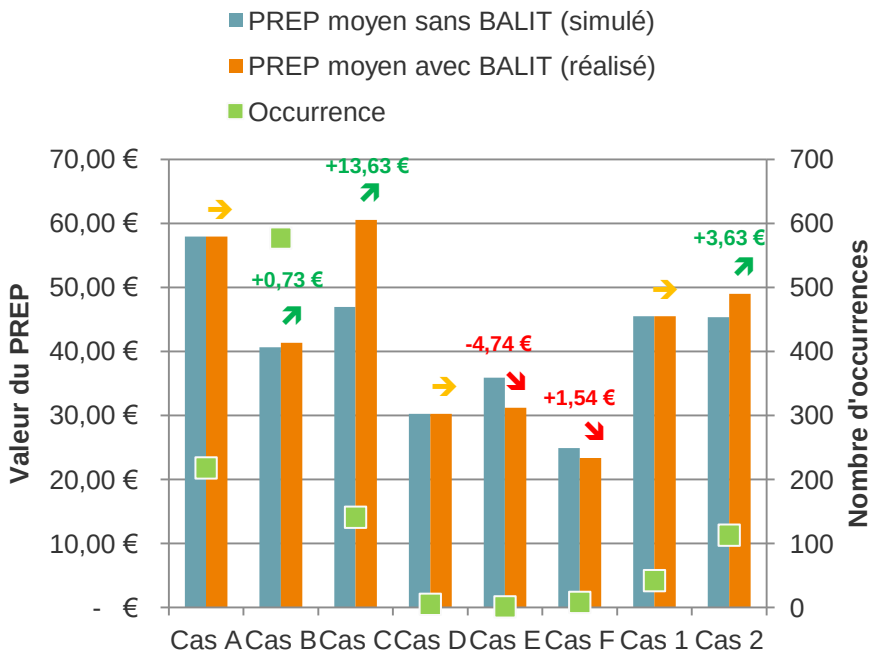
- **Mécanisme plus favorable au PREP qu'au PREN**





Variations du PRE





=> Gain global d'environ 1,9 M€ pour l'ensemble des RE français