Réseau de transport d'électricité

Expérimentation Ajustement Diffus

GT Suivi de l'expérimentation
19 Mars 2010

Objectifs du GT Suivi de l'expérimentation

- L'objectif du GT est de fournir aux acteurs du marché des éléments de REX :
  - Conformité des ajustements diffus aux besoins du système électrique
  - Échéance à laquelle ce volume sera connu de l'acteur, et transmis à RTE…
  - Evaluation des effets sur le dispositif RE et sur le MA
- Restituer les indicateurs décrits dans les règles transitoires du 5 décembre 2007
- Etudier l'effet report et ses conséquences
- Montrer aussi le contrôle réalisé effectué sur la part profilée,
  - Et si besoin ajustera la méthode ou en définira une qui sera jugée plus pertinente

Liste des appels retenus

- Les offres qui ont été présentées sont les suivantes :

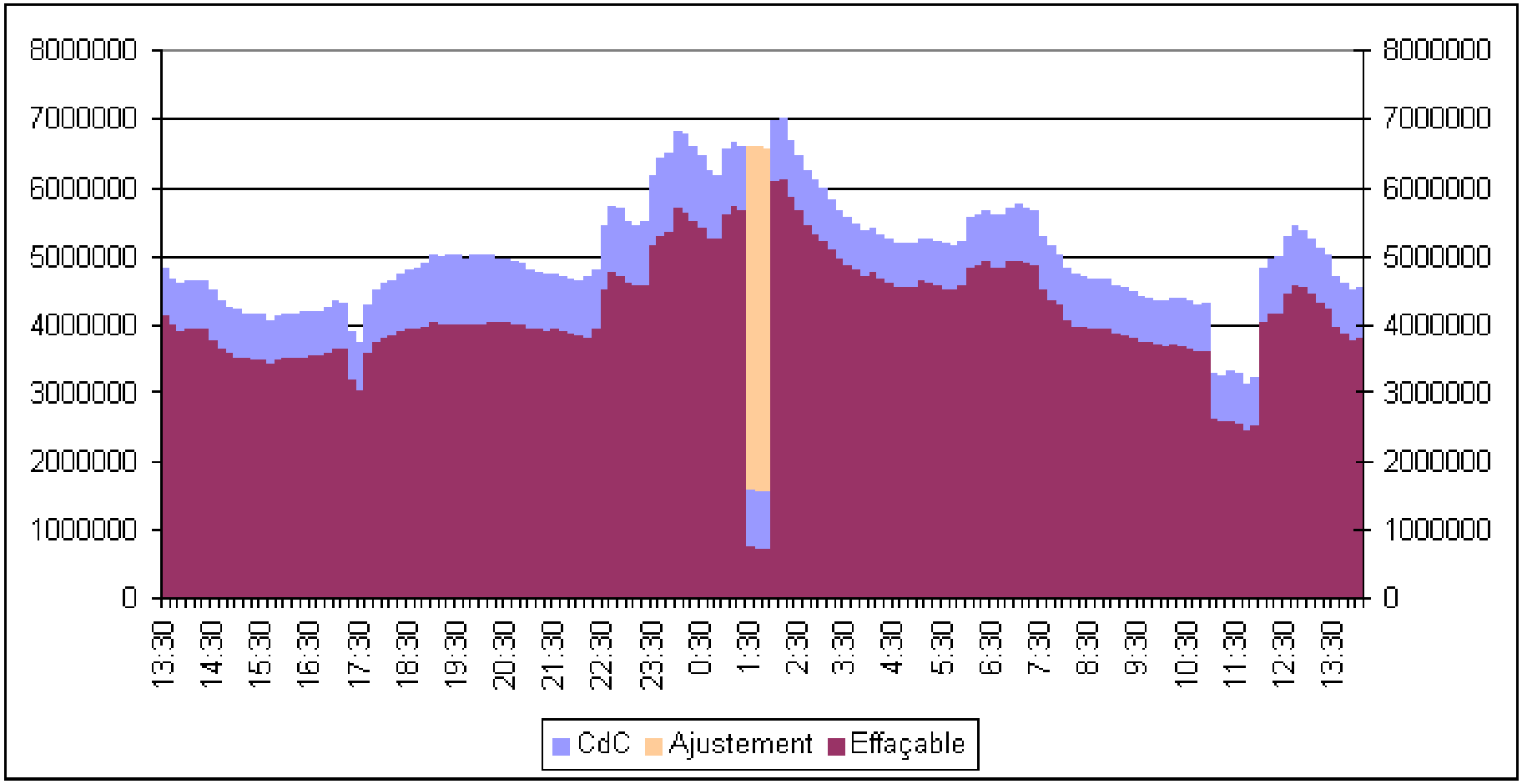
- 22/01 : 10 MW de 00h00 à 04h00 (avec site d'Arkema). Offre activée de 01h30 à 02h00
- 27/01 : 10 MW de 00h00 à 04h00 et de 08h00 à 08h30. Offre activée de 00h00 à 00h30.

- Avant ces appels, des offres avaient présentées en décembre 2009, puis le 13/01, 14/01, 15/01, 19/01, et le 20/01.

- La composition de l'EDA intègre une part profilée et une part télérelevée.

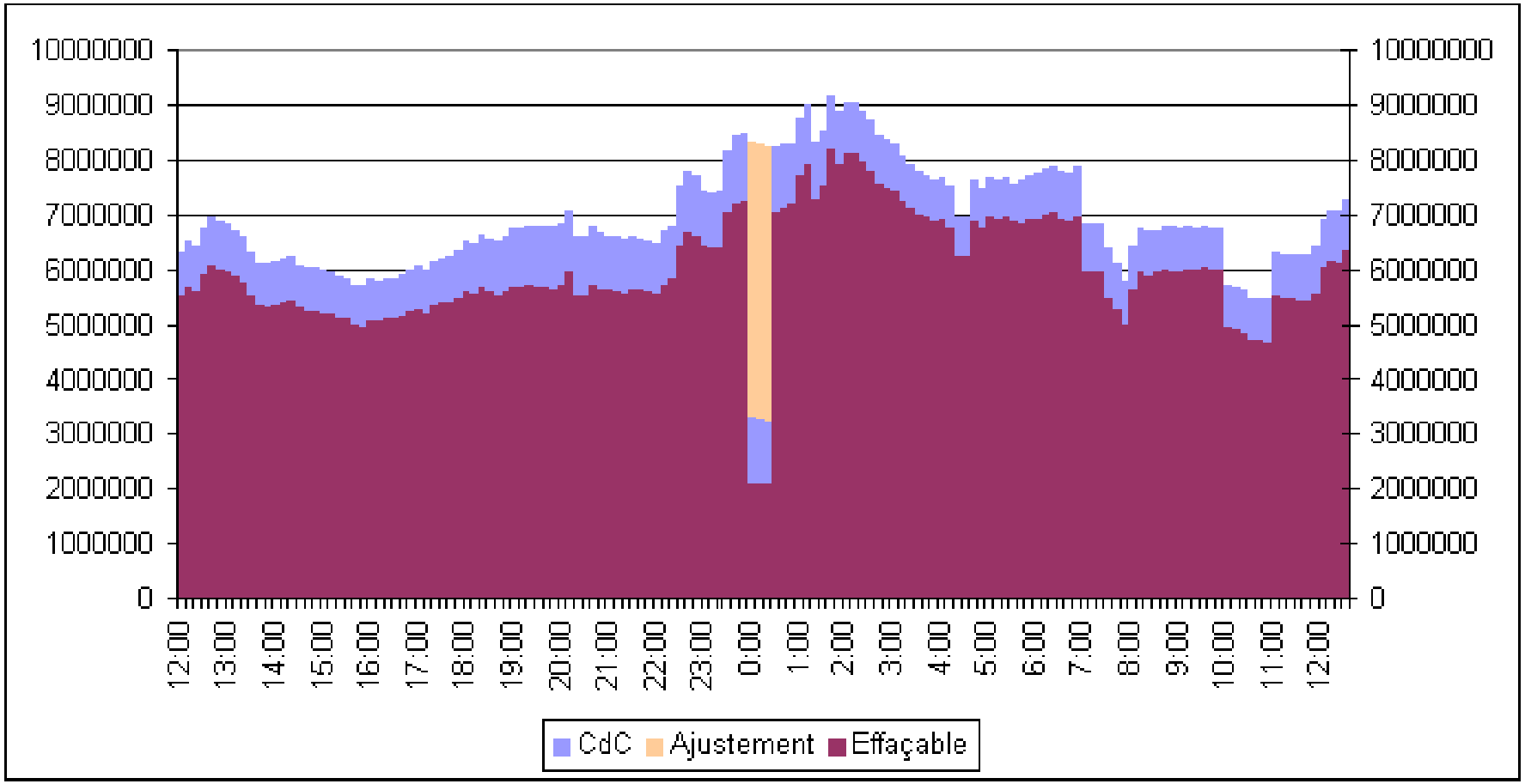
- Rappel : Les données pour la part profilée de l'EDA sont fournies par l'opérateur d'ajustement diffus conformément à l'application des règles transitoires approuvées par la CRE le 05 décembre 2007.

Contrôle de réalisé Part Diffuse
Méthode Dispositions Transitoires (1/2)



- Energie calculée par l'aire du quadrilatère : 2,60 MWh réalisé pour 2,5 MWh proposé (5MW sur 1/2h)

Contrôle de réalisé Part Diffuse
Méthode Dispositions Transitoires (2/2)



- Energie calculée par l'aire du quadrilatère : 2,53 MWh réalisé pour 2,5 MWh proposé (5MW sur 1/2h)

Indicateurs

- Nombre/durée/plages horaires/prix des offres d'ajustement diffus retenues par RTE
  - Nombre : 2
  - Durée : ½ heure
  - Plage horaire : de 01h30 à 02h00 puis de 00h00 à 00h30
  - Prix : 30€ puis 40 € par MWh

- Volume mensuels en énergie des activations d'ajustement diffus :
  - EDA totale : 20 MWh
  - Part télérelevée : 10 MWh
  - Part profilée : 10 MWh
  - Taux de fiabilité des ajustements : les deux ajustements sont jugés fiables par RTE
  - Impact sur le coefficient de calage (corrigé et réactualisé avec le M+1) :
    - 22/01 : 2451.796 MW en puissance dans l'écart national de profilage ; Il y aurait dû y avoir 2456.796 MW
    - 22/01 : calage à 1.06337491 ; calage modifié : 1.06337504
    - 27/01 : 5144.085 MW en puissance dans l'écart national de profilage ; il y aurait dû y avoir 5149.085 MW ;
    - 27/01 : calage à 1.120423389 ; calage modifié : 1.120423506

Ajustement du 22/01/2010

Heure : 01h30 à 02h00
Puissance : 10 MW
Prix d'offre Voltalis : 30 € / MWh
Prix PWX sur ce pas horaire : 37,1 € / MWh
PMA (Prix Marginal d'Ajustement) : 30 € / MWh
PMPh (Prix Moyen Pondéré à la Hausse) : 30 € / MWh
PREN : 37,1 € / MWh

Une seule offre a été activée sur ce pas de temps, celle de Voltalis
– Le prix de cette offre a donc formé le PMA et le PMPh
– Il était inférieur au prix PWX, donc le prix de règlement des écarts est égal au prix PWX
– En l'absence de Voltalis, l'offre qui aurait été activée selon la préséance économique avait un prix de 42 € / MWh.

	Avec l'offre Voltalis	Sans l'offre Voltalis
PMA (€ / MWh)	**30**	**42**
PMPH (€ / MWh)	**30**	**42**
PREN (€ / MWh)	**37,1**	**44,1**

Ajustement du 27/01/2010

Heure : 00h00 à 00h30
Puissance : 10 MW
Prix d'offre Voltalis : 40 € / MWh
Prix PWX sur ce pas horaire : 49,89 € / MWh
PMA : 65,9 € / MWh
PMPh : 59,28 € / MWh
PREN : 62,24 € / MWh

L'offre marginale avait de la puissance disponible à 65,9 €
– Donc si Voltalis n'avait pas fait d'offre, 10 MW supplémentaires auraient été activés à 65,9 € / MWh. La puissance totale activée a été de 1719 MW
– Sans l'offre Voltalis, le PMP aurait donc été renchéri de :

(65,9-40)*10/1719 = 0,15€

	Avec l'offre Voltalis	Sans l'offre Voltalis
PMA (€ / MWh)	**65,9**	**65,9**
PMPh (€ / MWh)	**59,28**	**59,43**
PREN (€ / MWh)	**62,25**	**62,41**