Réseau de transport d'électricité

Bilan de la 6ème Réconciliation Temporelle

01 Juillet 2009 – 30 Juin 2010

Commission d'Accès au Marché
6 avril 2012

Conditions de la sixième RT

- La sixième réconciliation temporelle [Juillet 2009 – Juin 2010] a été réalisée en exploitant les données élaborées par ERDF et les ELDs
- Similitude avec les précédentes RT
  - Une très grande majorité de GRD ne pratiquent pas de profilage généralisé, et ont adopté un « dispositif » de RE Bouclant
- Le calcul et la publication aux acteurs est intervenue le 18 octobre 2011

Pour rappel : Corrections des bilans de RE

La correction des RE se décompose en 3 parties :

C.15.3.4 Correction des bilans du RE

RTE calcule sur la période annuelle N un terme de correction des bilans du Responsable d'Equilibre sur chaque réseau de distribution :

$$\text{Correction}_{RE,GRD,N} =$$

Corr. Conso

$$+ \left[\text{CdC}_{\text{estim.conso.calée.normalisée } RE,GRD,N} - \text{CdC}_{\text{estim.conso.calée } RE,GRD}(M+12) \right]$$

Corr. Prod

$$- \left[\text{CdC}_{\text{estim.prod } RE,GRD}(M+14) - \text{CdC}_{\text{estim.prod } RE,GRD}(M+12) \right]$$

Si le Périmètre-GRD du Responsable d'Equilibre intègre des pertes sur le réseau de distribution, RTE y ajoute :

Corr. Pertes

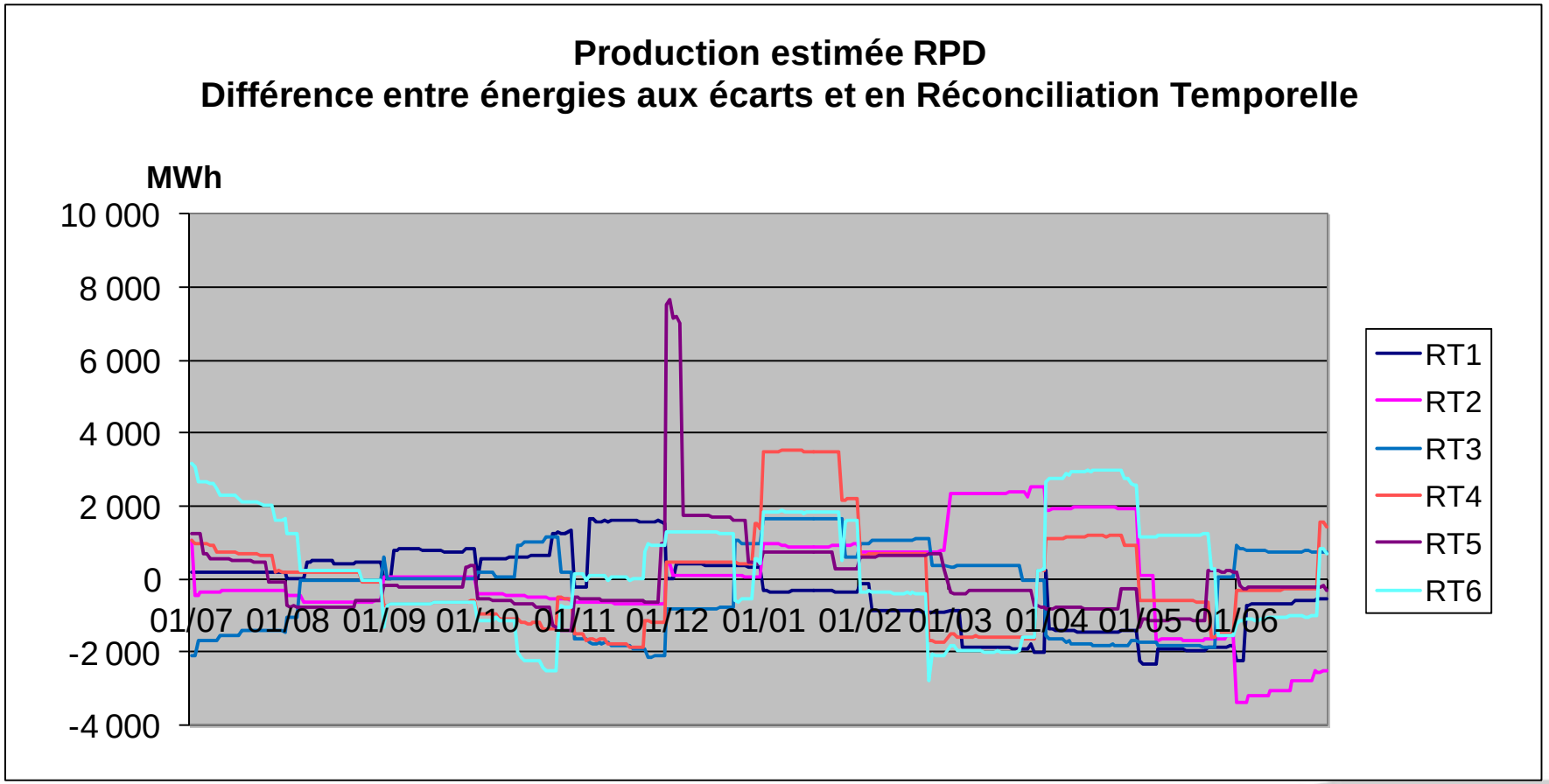
$$+ \left[\text{CdC}_{\text{pertes.normalisées } GRD,N} - \text{CdC}_{\text{pertes } GRD}(M+12) \right]$$

RTE calcule la correction nationale du Responsable d'Equilibre comme la somme nationale de ses corrections sur chaque réseau de distribution :

$$\text{Correction}_{RE,N} = \sum_{GRD} \text{Correction}_{RE,GRD,N}$$

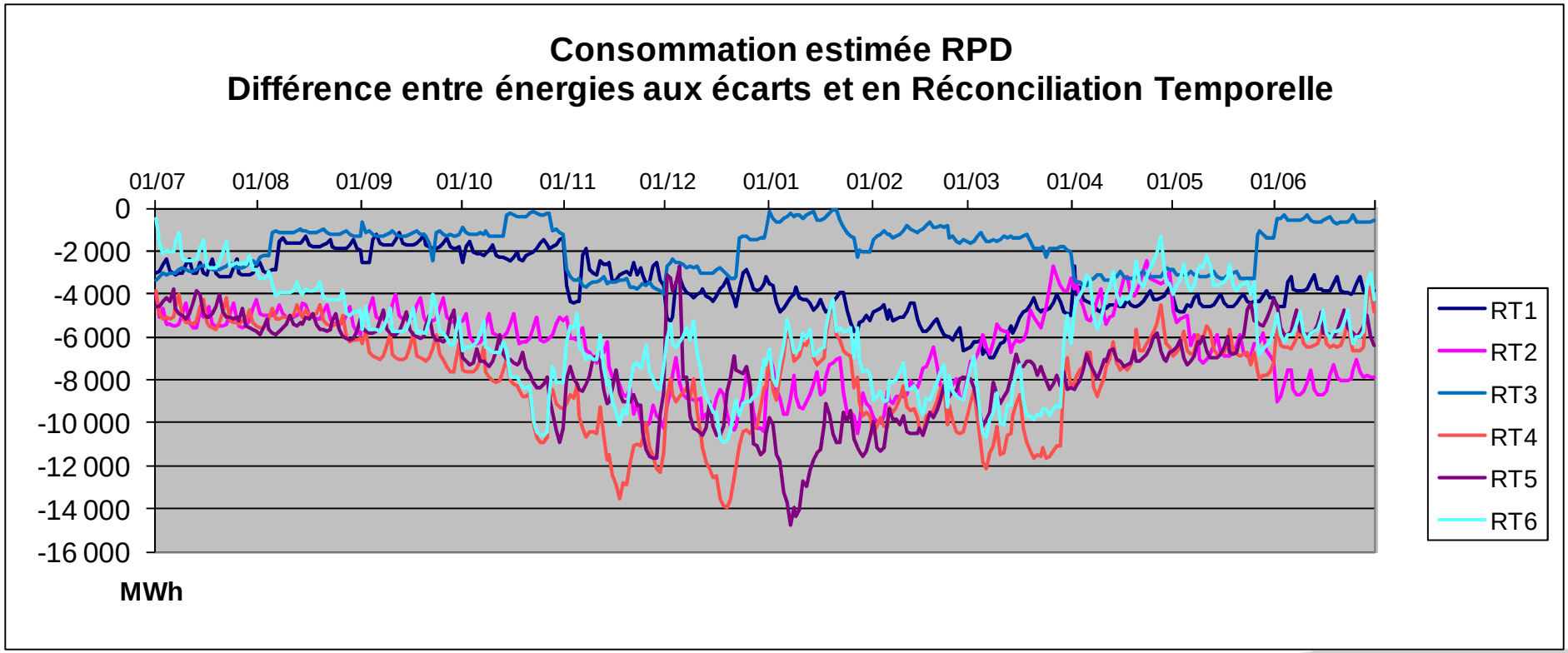
Production estimée RPD

- Il s'agit d'une correction à la hausse :
  - RT4 : 1.737 TWh – 1.728 TWh (+ 0.5 %)
  - RT5 : 1.683 TWh – 1.682 TWh (+ 0.05 %)
  - RT6 : 1.671 TWh – 1.567 TWh (+ 0.06 %)



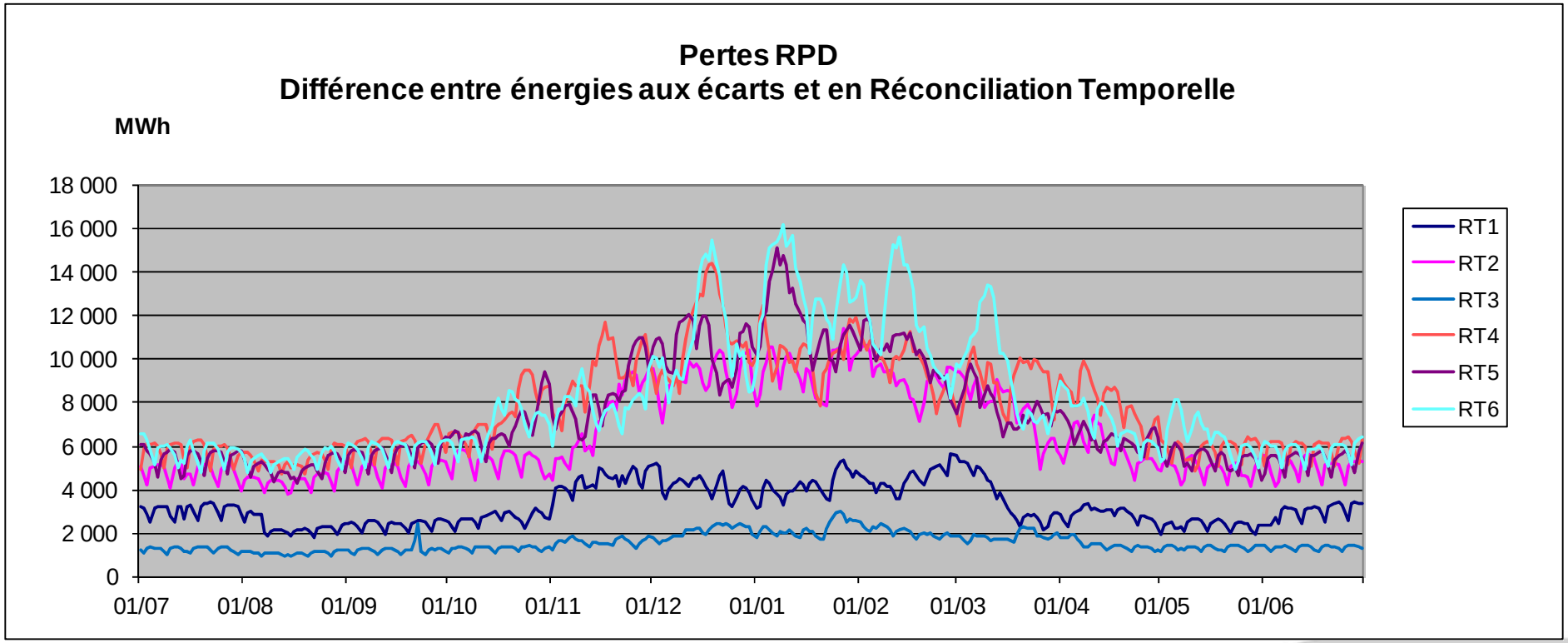
Consommation estimée RPD

- Comme lors des précédentes RT, il s'agit d'une correction à la baisse :
  - RT1 : 230.8 TWh – 232.1 TWh (-0.6 %)
  - RT2 : 236.2 TWh – 238.6 TWh (-1 %)
  - RT3 : 225.1 TWh – 225.8 TWh (-0.2 %)
  - RT4 : 239.9 TWh – 242.8 TWh (-1.2 %)
  - RT5 : 249.4 TWh – 252.1 TWh (-1.1 %)
  - RT6 : 252.2 TWh – 255.0 TWh (-1.1 %)



Pertes RPD

- Comme lors des précédentes RT, il s'agit d'une correction à la hausse :
  - RT1 : 19.7 TWh – 18.5 TWh (+6.4 %)
  - RT2 : 21.8 TWh – 19.4 TWh (+12 %)
  - RT3 : 19.5 TWh – 18.9 TWh (+3 %)
  - RT4 : 24.5 TWh – 21.3 TWh (+13.5 %)
  - RT5 : 24.7 TWh – 22.0 TWh (+ 12.3 %)
  - RT6 : 25.9 TWh – 23.0 TWh (+ 11.3 %)



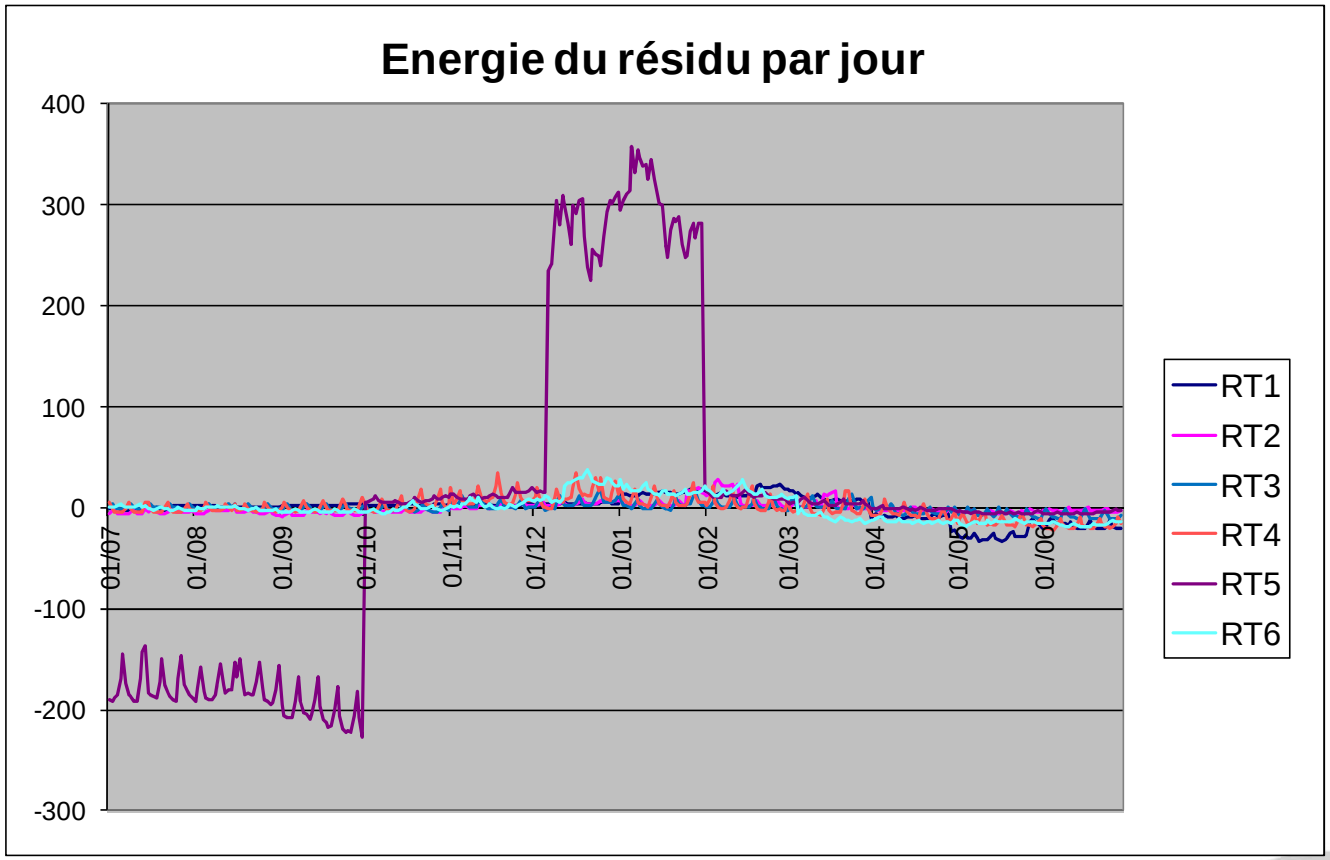
Récapitulatif

Période [07/09 – 06/10]	Données utilisées Règlement des écarts	Données utilisées Réconciliation temporelle	Variation
Énergie Profilée de Production	1,567 TWh	1,671 TWh	+ 0,104 TWh + 0,06 %
Énergie Profilée calée de Consommation	255,0 TWh	252,2 TWh	- 2,8 TWh - 1,1%
Énergie des Pertes	23,0 TWh	25,9 TWh	+ 2,9 TWh + 11,3 %

Le volume définitif des pertes est calculé par différence entre le soutirage du RPD et les énergies des bilans réconciliés transmis par les GRD

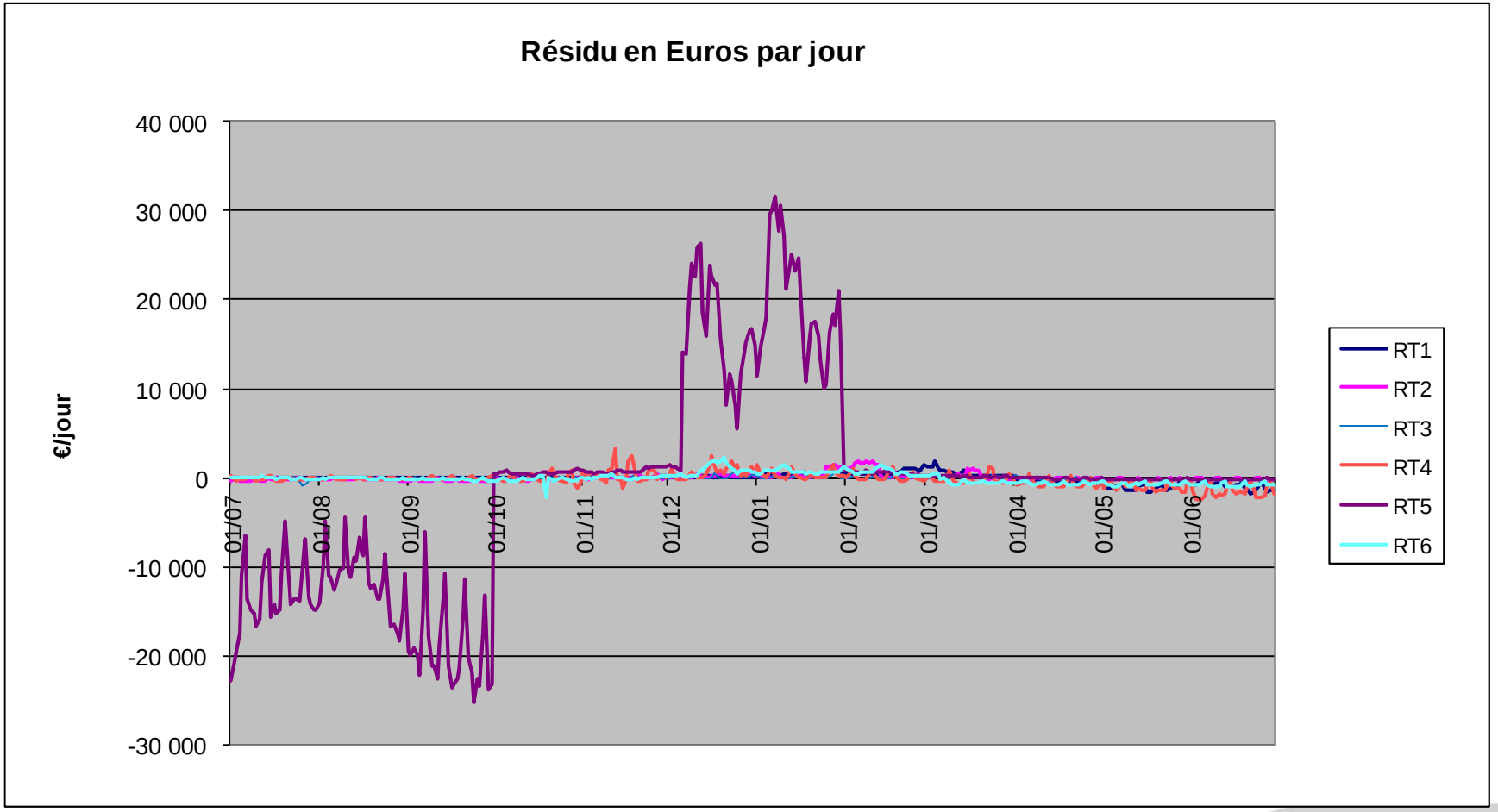
Résidu de la réconciliation temporelle (1/2)

- Ecart type RT1 : 12 MWh
- Ecart type RT2 : 6 MWh
- Ecart type RT1 : 5 MWh
- Ecart type RT1 : 10 MWh
- Ecart type RT5 : 148 MWh
- Ecart type RT6 : 12,5 MWh



Résidu de la réconciliation temporelle (2/2)

- Bien que nul en énergie, le résidu a une valorisation non nulle due à la variabilité des prix spot .
- Il génère un avoir de 17,9 k€



Bilan de la réconciliation temporelle

Période [07/09 – 06/10]	RE Facturés 9	RE Remboursés 8
Somme Corrections en énergie	+2,9 TWh	- 2,9 TWh
Flux Financiers	- 145 M€	+ 145 M€