

Bilan de la 4ème Réconciliation Temporelle
01 Juillet 2007 – 30 Juin 2008

Commission Accès au Marché du 18 Décembre 2009

Conditions de la quatrième RT

- La quatrième réconciliation temporelle [Juillet 07 – Juin 08] a été effectuée en utilisant les données élaborées par ERDF et les ELD.

- Similitudes avec les précédentes RT :
  - Une majorité de GRD ne font pas de profilage total et ont adopté un dispositif de « RE bouclant »

- Calcul lancé le vendredi 9 octobre 2009
- Publication aux acteurs le 19 octobre 2009

Pour rappel : corrections des bilans de RE

- On décompose la correction des RE en trois 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	=	$+ [\text{CdC}_{\text{estim.conso.calée.normalisée } RE,GRD,N} - \text{CdC}_{\text{estim.conso.calée } RE,GRD}(M+12)]$
– Corr.prod	=	$- [\text{CdC}_{\text{estim.prod } RE,GRD}(M+14) - \text{CdC}_{\text{estim.prod } RE,GRD}(M+12)]$

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

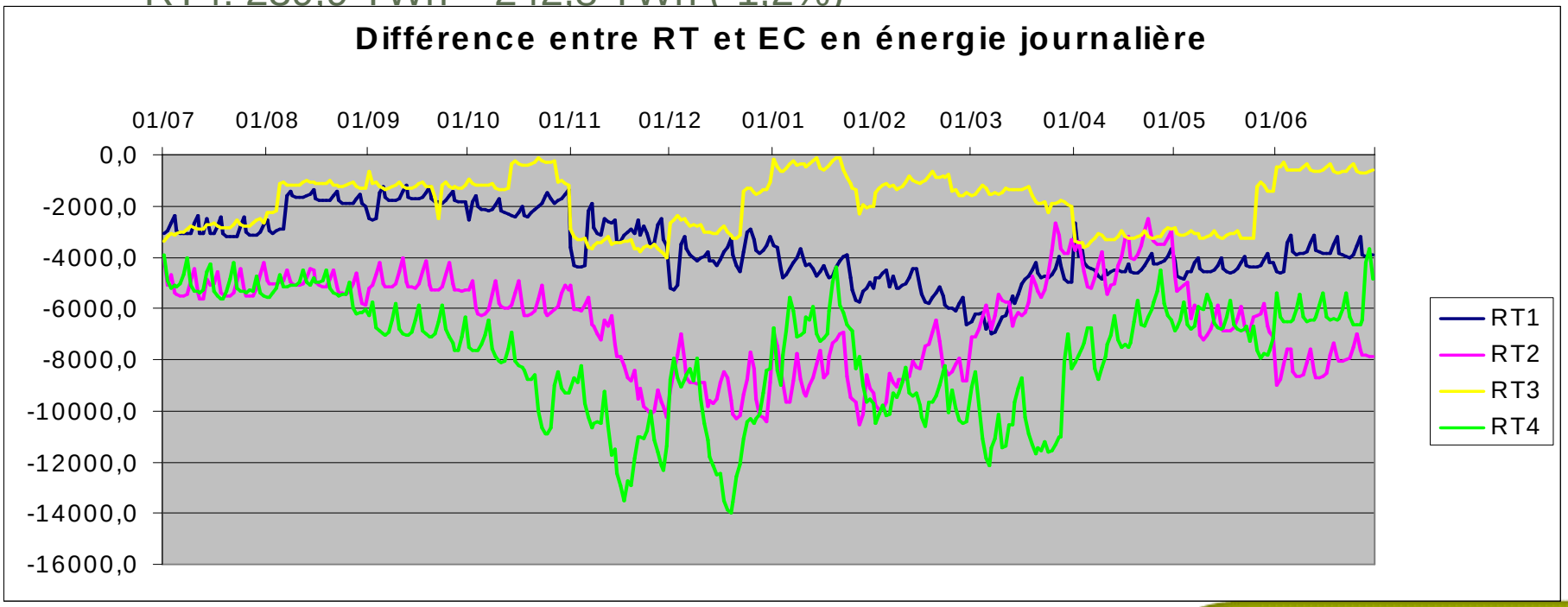
+ Corr.pertes	=	$+ [\text{CdC}_{\text{pertes.normalisées } GRD,N} - \text{CdC}_{\text{pertes } GRD}(M+12)]$

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

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

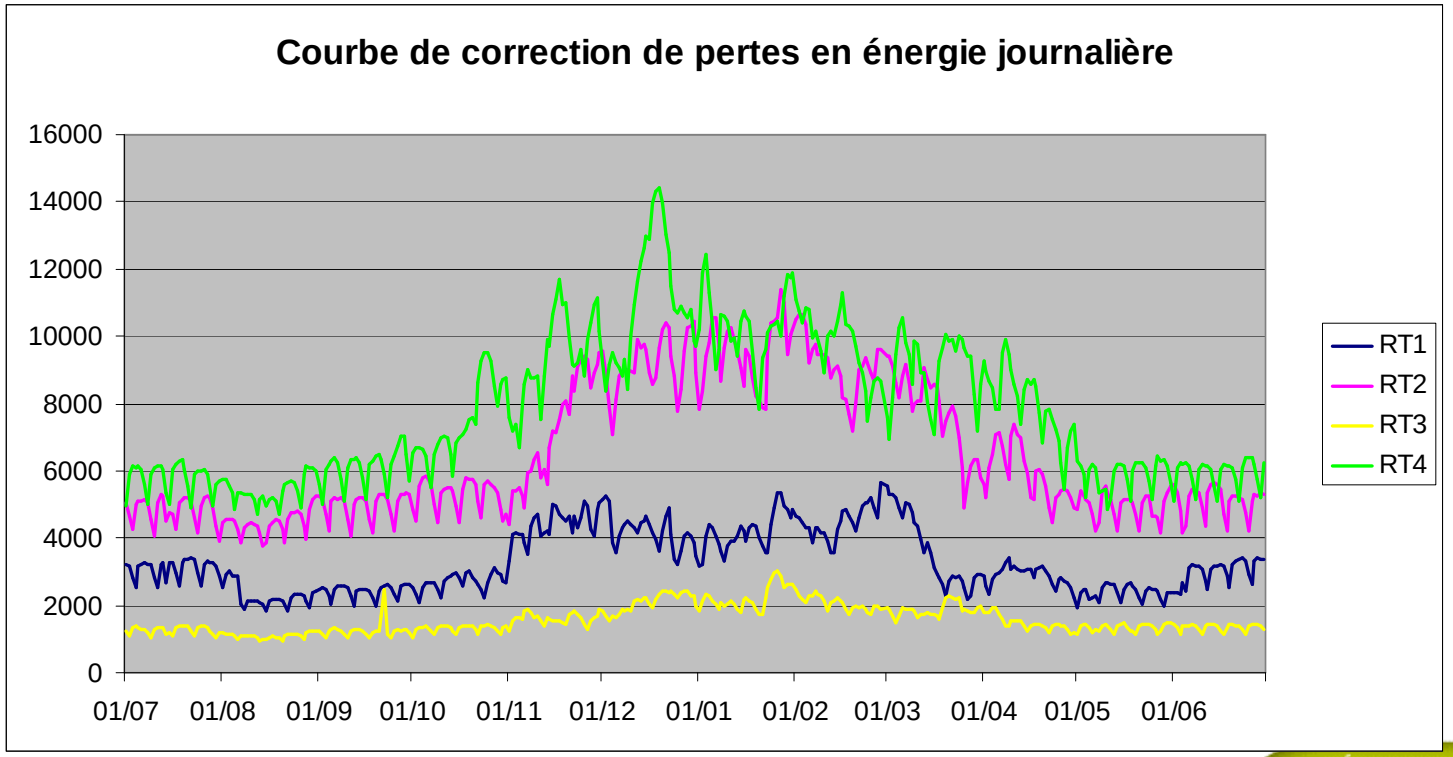
Consommation estimée RPD corrigée à la baisse

- Corr.conso =C13N-C13E
- 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%)



Pertes RPD corrigées à la hausse

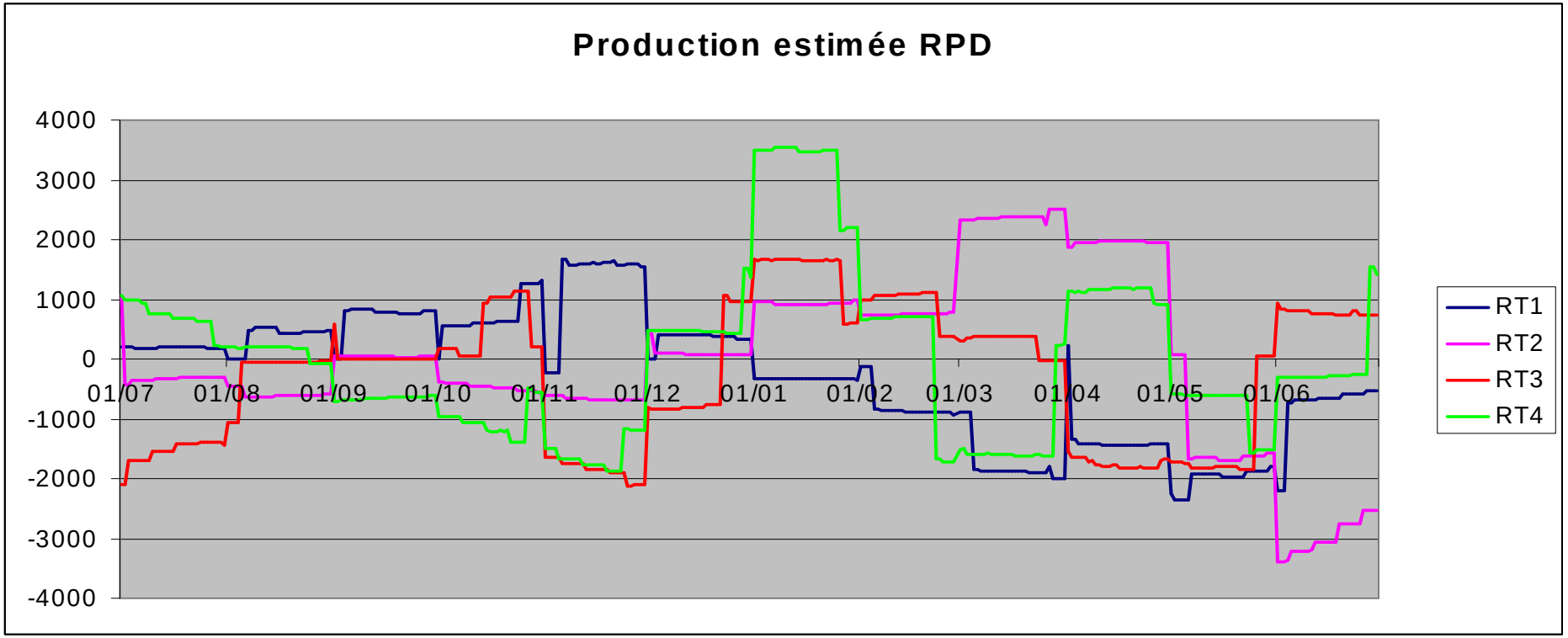
- Corr.pertes = C05N – C05E > 0 en tout point (idem RT1, RT2 et RT3)
  - RT1 : 19,7 TWh – 18,5 TWh (+6,4%)
  - RT2 : 21,8 TWh – 19,4 TWh (+12%)
  - RT3 : 19,5 TWh – 18,9 TWh (+3%)
  - RT4 : 24,5 TWh – 21,3 TWh (+13,5%)



Production estimée RPD corrigée à la hausse

- Corr.prod = C02T – C02E

- RT4: 1,737 TWh – 1,728 TWh (+ 0,51%)



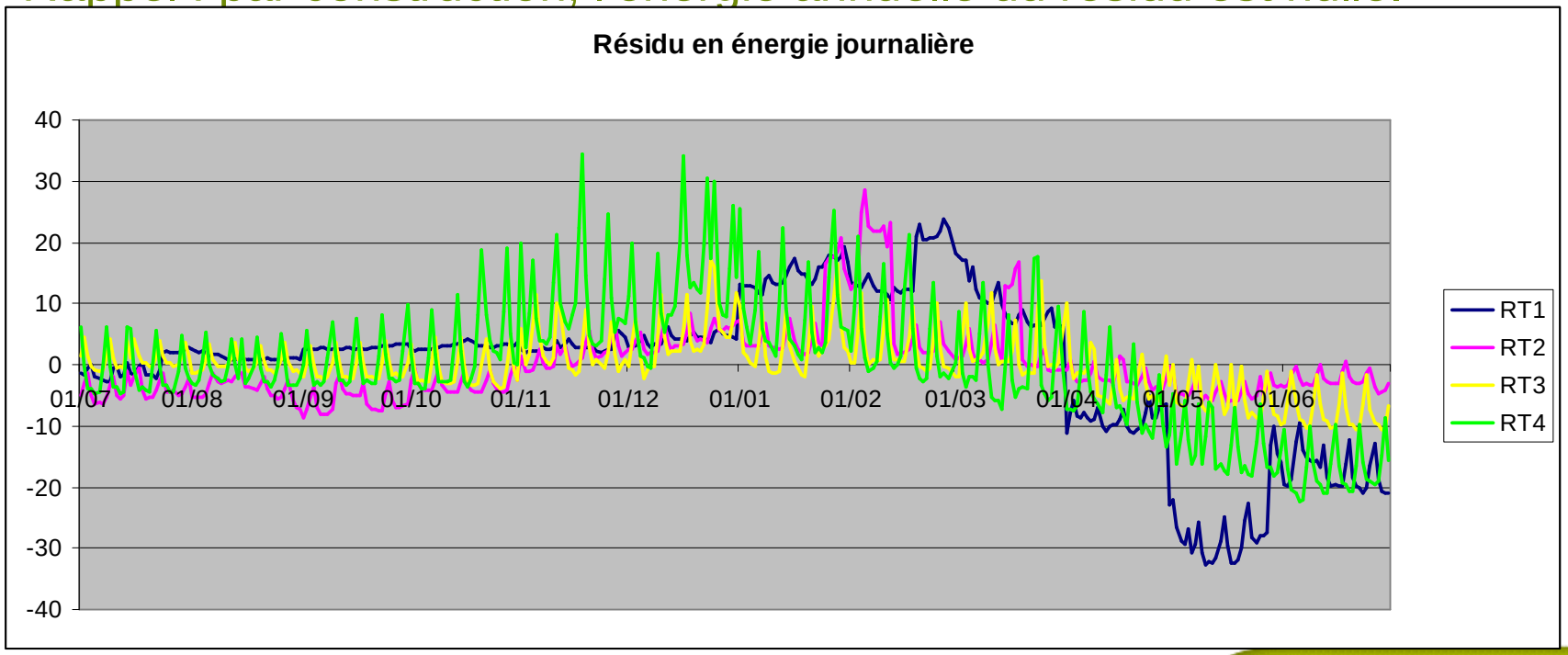
Récapitulatif

Période [07/07– 06/08]	Données utilisées Règlement des écarts	Données utilisées Réconciliation temporelle	Variation
Énergie Profilée de Production	1,728 TWh	1,737 TWh	+ 0,009 TWh + 0,5 %
Énergie Profilée calée de Consommation	242,8 TWh	239,9 TWh	- 2,9 TWh - 1,2%
Énergie des Pertes	21,3 TWh	24,5 TWh	+ 3,2 TWh + 13,5 %

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 (1/3)

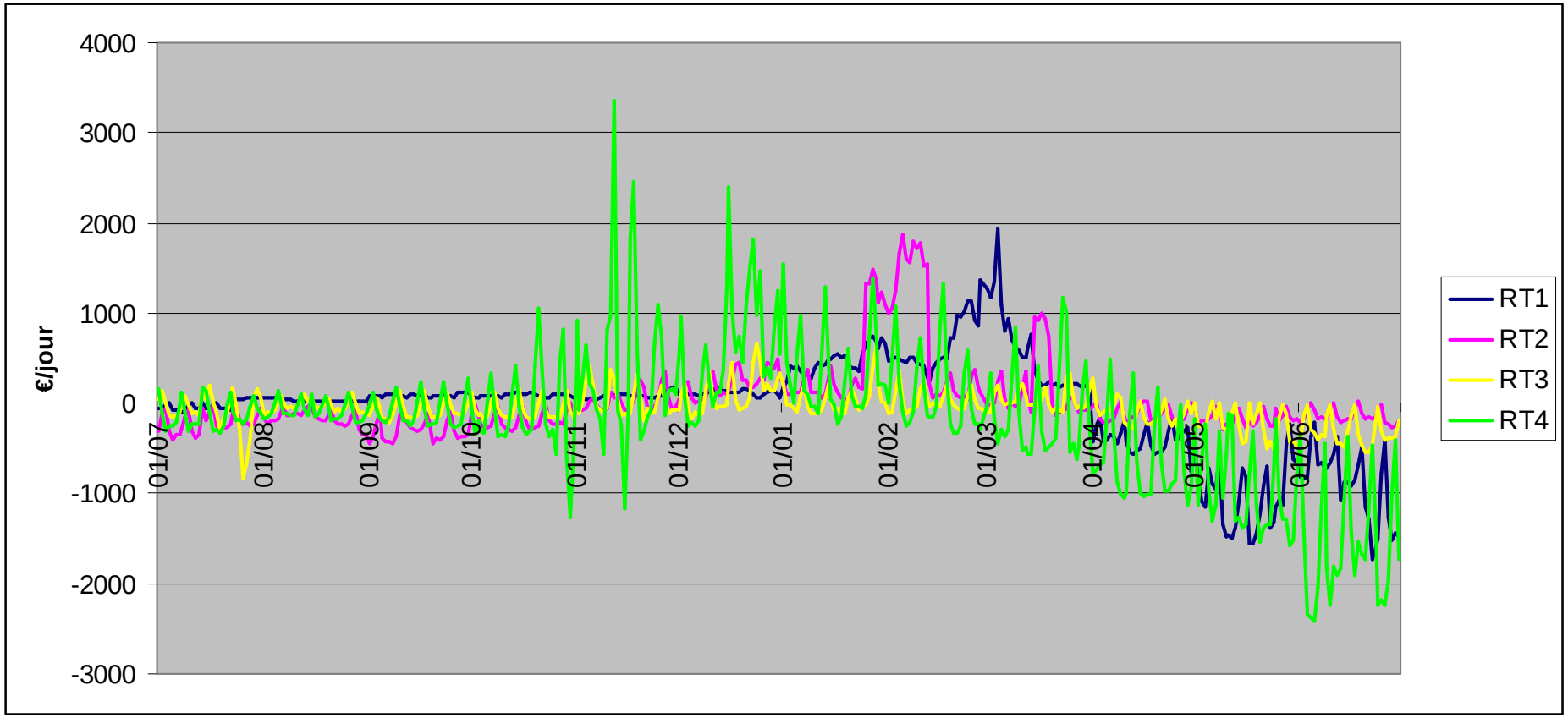
- La CdC du résidu de la quatrième RT est plus volatile que RT2 & RT3 :
  - Énergie journalière:
    - Écart-type RT1=12MWh ;
    - Écart-type RT2=6MWh ;
    - Écart-type RT3=4MWh ;
    - Ecart type RT4=10MWh
- Rappel : par construction, l'énergie annuelle du résidu est nulle.



Résidu de la réconciliation temporelle (2/3)

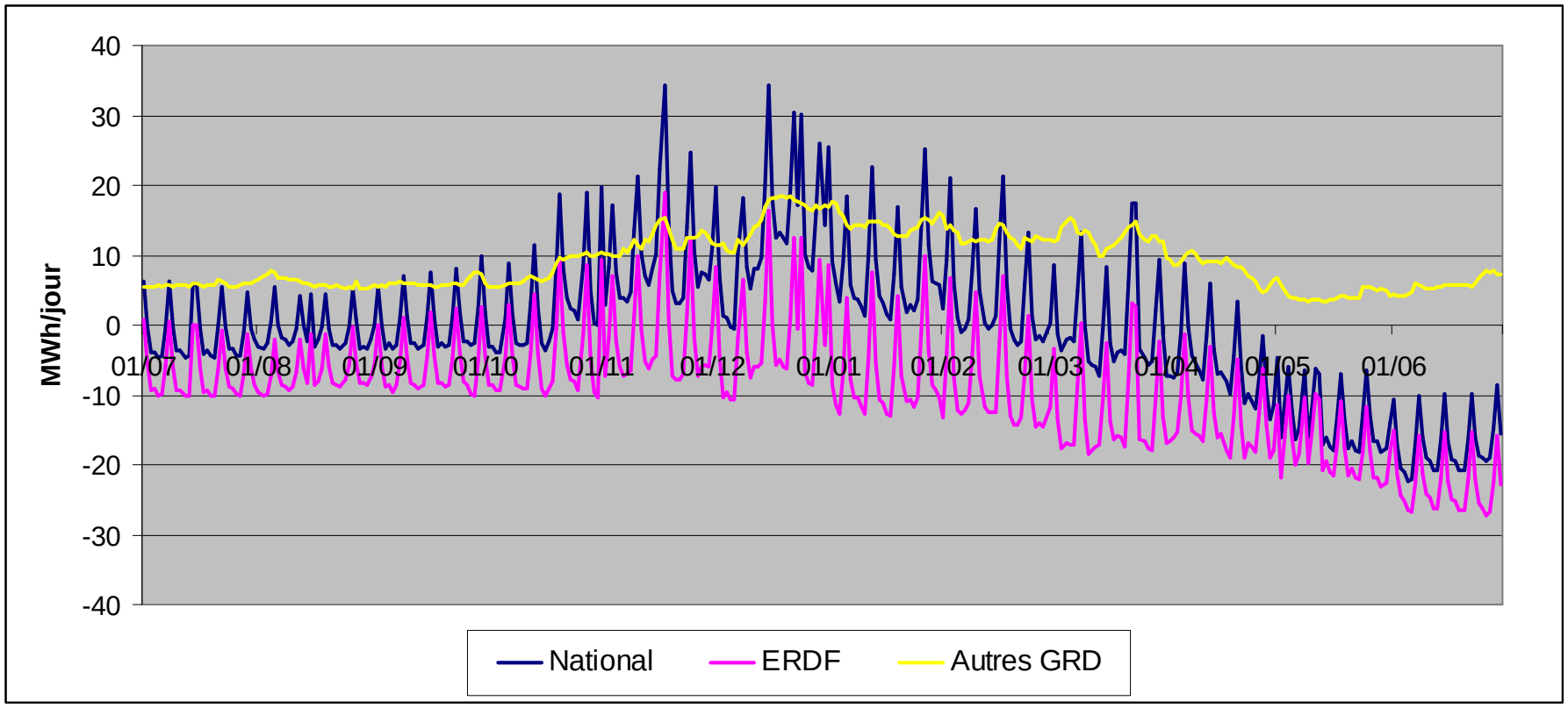
Bien que nul en énergie, le résidu a une valorisation en euros non nulle due à la variabilité des prix spot Powernext :

- Il génère un avoir de 66,3 k€ réparti entre les RE au pro-rata de leur portefeuille profilé



Résidu de la réconciliation temporelle (3/3)

- Si le résidu est nul en énergie, la part du résidu imputable à chaque GRD ne l'est pas.



Bilan de la réconciliation temporelle pour les RE

Réconciliation temporelle [07/07 – 06/08]	RE facturés 6	RE remboursés 7
∑Corrections	+ 2,93 TWh	– 2,93 TWh
∑Flux financiers **∑(yc le résidu)**	+ 190,9 M€	– 190,9 M€