Réseau de transport d'électricité

GT Responsabilité des acteurs dans le dispositif RE

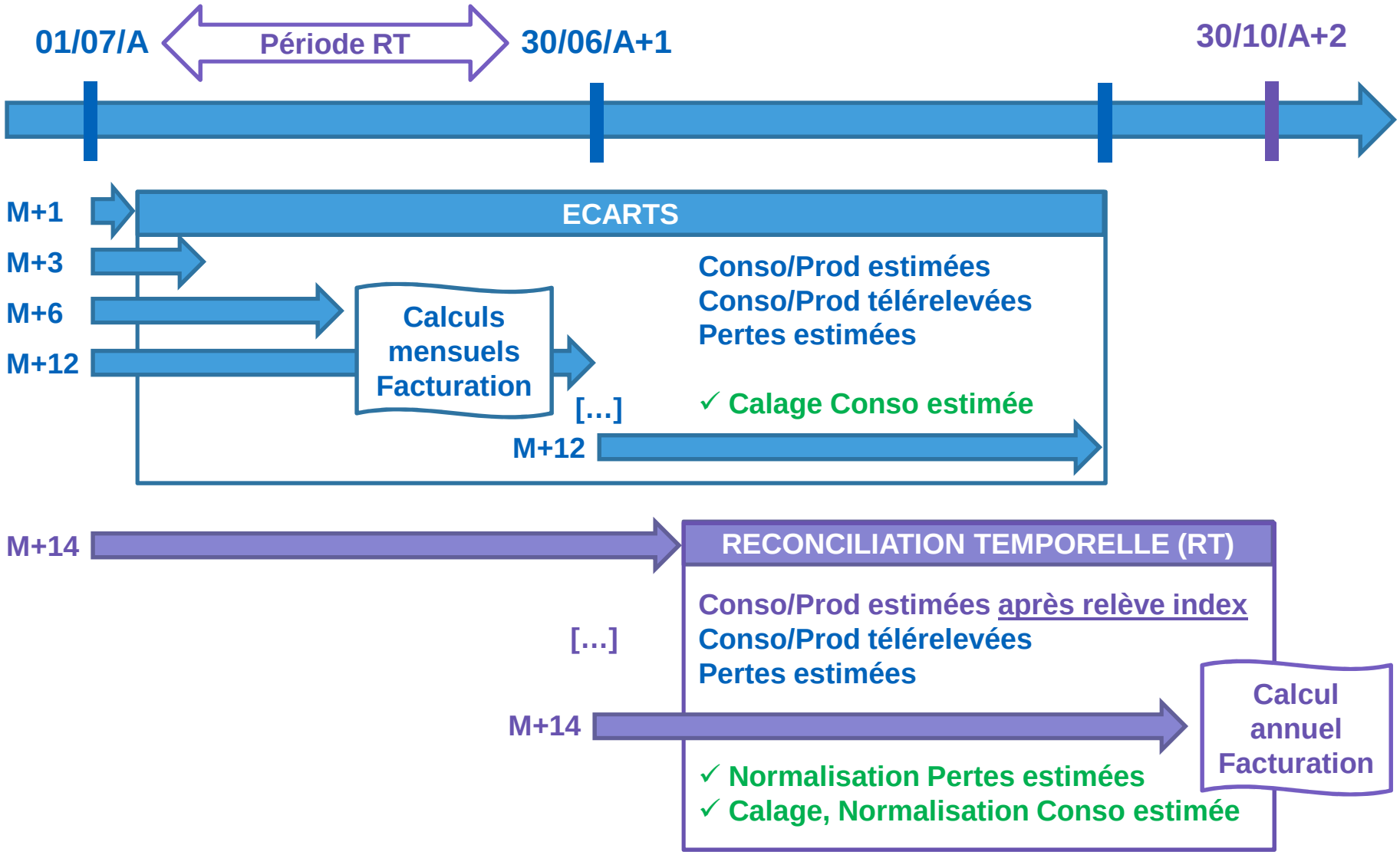
La Défense, 3 décembre 2012

Bilan de la Réconciliation Temporelle 7

1er juillet 2010 – 30 juin 2011

Réseau de transport d'électricité

Principe de la reconstitution des flux RPD



Processus de Réconciliation Temporelle (RT)

Le processus de réconciliation temporelle (RT) a pour but d'affecter correctement les énergies ayant été estimées par profilage dans les périmètres des responsables d'équilibre, après relève des compteurs à index.

Corrections des bilans de RE

=

+ [Conso. estimée calée normalisée RT – Conso. estimée calée ECARTS]

– [Prod. estimée RT – Prod. estimée ECARTS]

+ [Pertes normalisées RT – Pertes ECARTS]

Bilan des corrections d'énergie

	RT7 [01 Juillet 2010 - 30 Juin 2011]			RT6
	Données ECARTS	**Données RT**	**Correction**	**Correction**
Conso. estimée	**252,1 TWh**	**251,2 TWh**	**- 0,9 TWh**	**- 2,8 TWh**
Prod. estimée	**1,959 TWh**	**1,964 TWh**	**+ 0,005 TWh**	**+ 0,1 TWh**
Pertes	**23,7 TWh**	**24,5 TWh**	**+ 0,9 TWh**	**+ 2,9 TWh**

Bilan de la qualité du processus

La RT7 a été réalisée en exploitant les données élaborées par les GRD.

<u>Principales remarques</u> :

- **Nette amélioration par rapport à la précédente RT : le volume des corrections a sensiblement baissé et le résidu reste très faible.**

- **Les relances pour données manquantes, les alertes énergie nulle et alertes énergie +/-20 % réalisées auprès des GRD sont en nombre constant par rapport aux précédentes années.**

- **Un coefficient de normalisation des pertes « élevé » pour environ 25% des GRD : une analyse partagée en cours avec les GRD concernés**

Suivi des données GRD grâce au bilan graphique

Bilan graphique permettant de suivre la qualité des données envoyées par le GRD pour les Écarts et pour la RT.

Courbes devant être envoyées à RTE par le GRD pour les Écarts :

C01 : Courbe de charge estimée de consommation

C02 : Courbe de charge estimée de production

C03 : Courbe de charge télérelevée de consommation

C04 : Courbe de charge télérelevée de production

C05 : Courbe de charge des pertes

Courbes devant être envoyées à RTE par le GRD pour la RT :

C01T : Courbe de charge estimée de consommation RT

C02T : Courbe de charge estimée de production RT

Suivi des données GRD grâce au bilan graphique

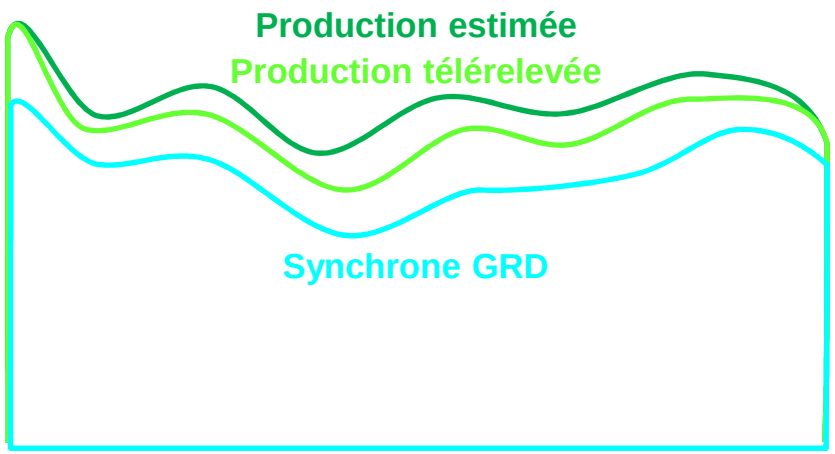
La Synchrone du GRD correspond à la CdC de soutirage global du GRD (soutirage net).

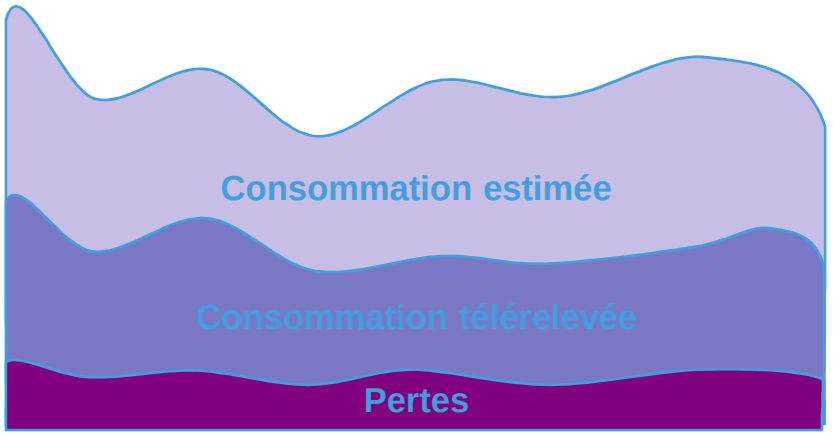
Règles d'équilibre :

Synchrone GRD = Consommation $_{\text{réalisée}}$ + Pertes $_{\text{réalisées}}$ – Production $_{\text{réalisée}}$

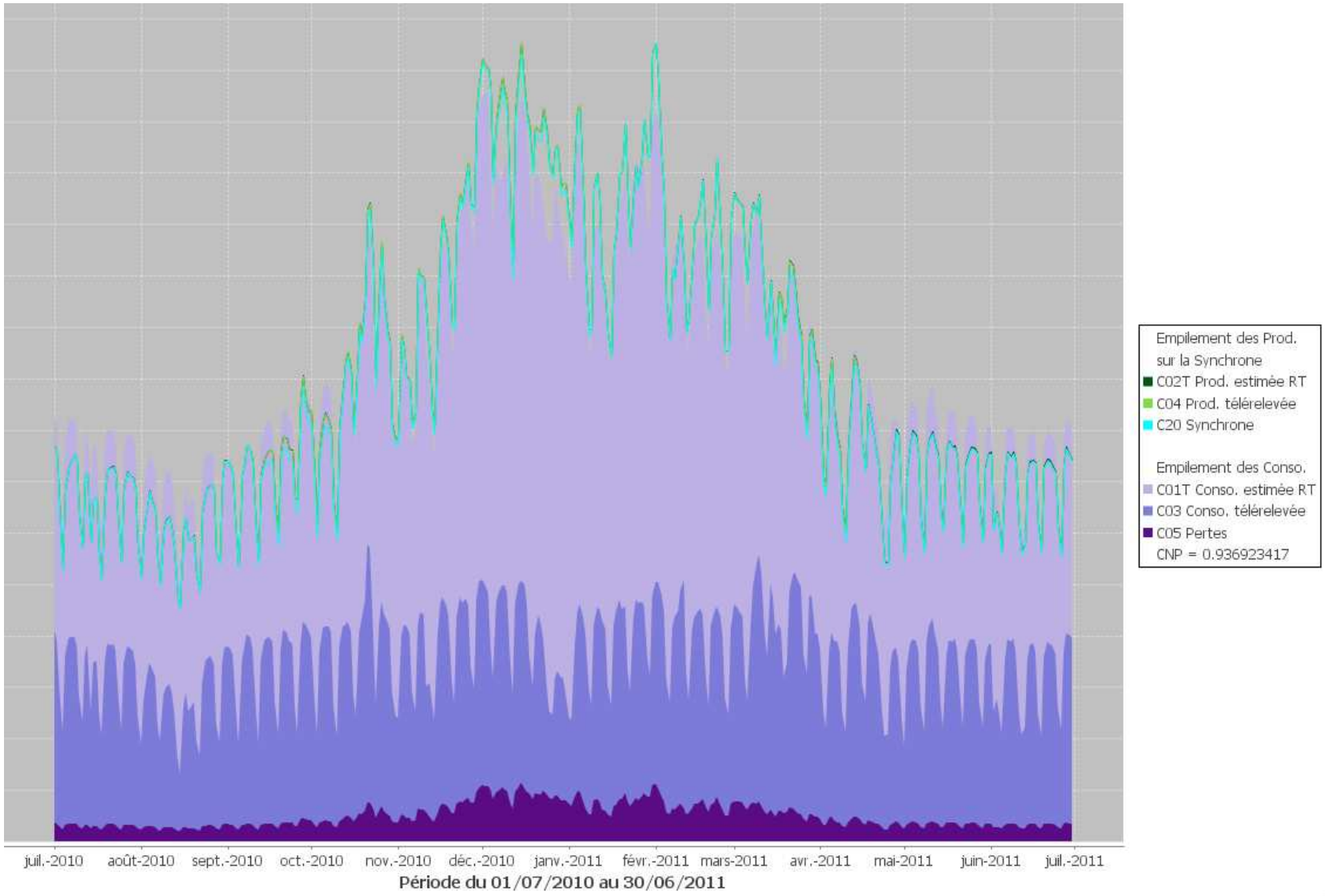
Par analyse graphique, il est facile de suivre :

Synchrone GRD + Production $_{\text{télérelevée+estimée}}$ ≈ Consommation $_{\text{télérelevée+estimée}}$ + Pertes $_{\text{estimées}}$



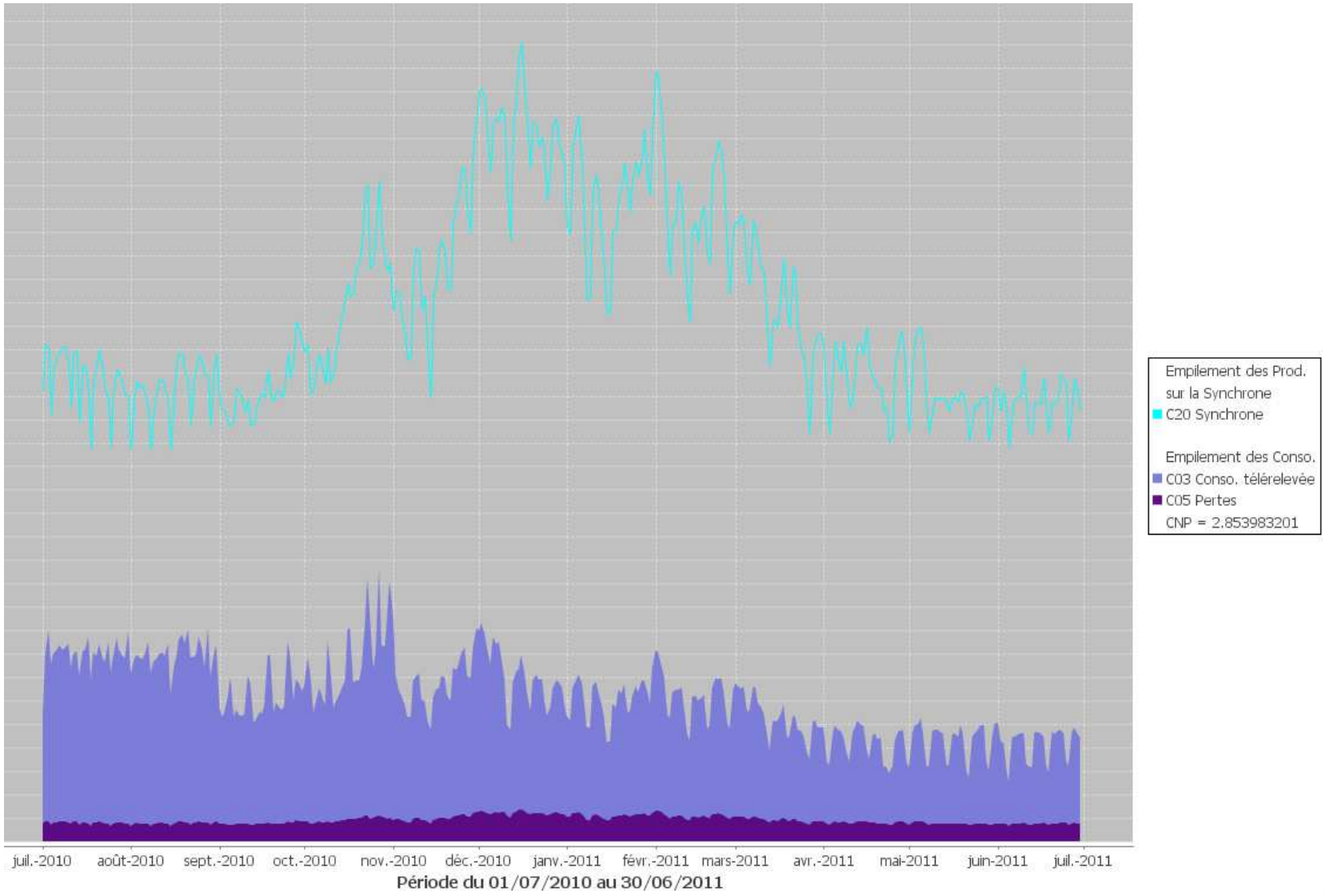


Profilage : cas normal



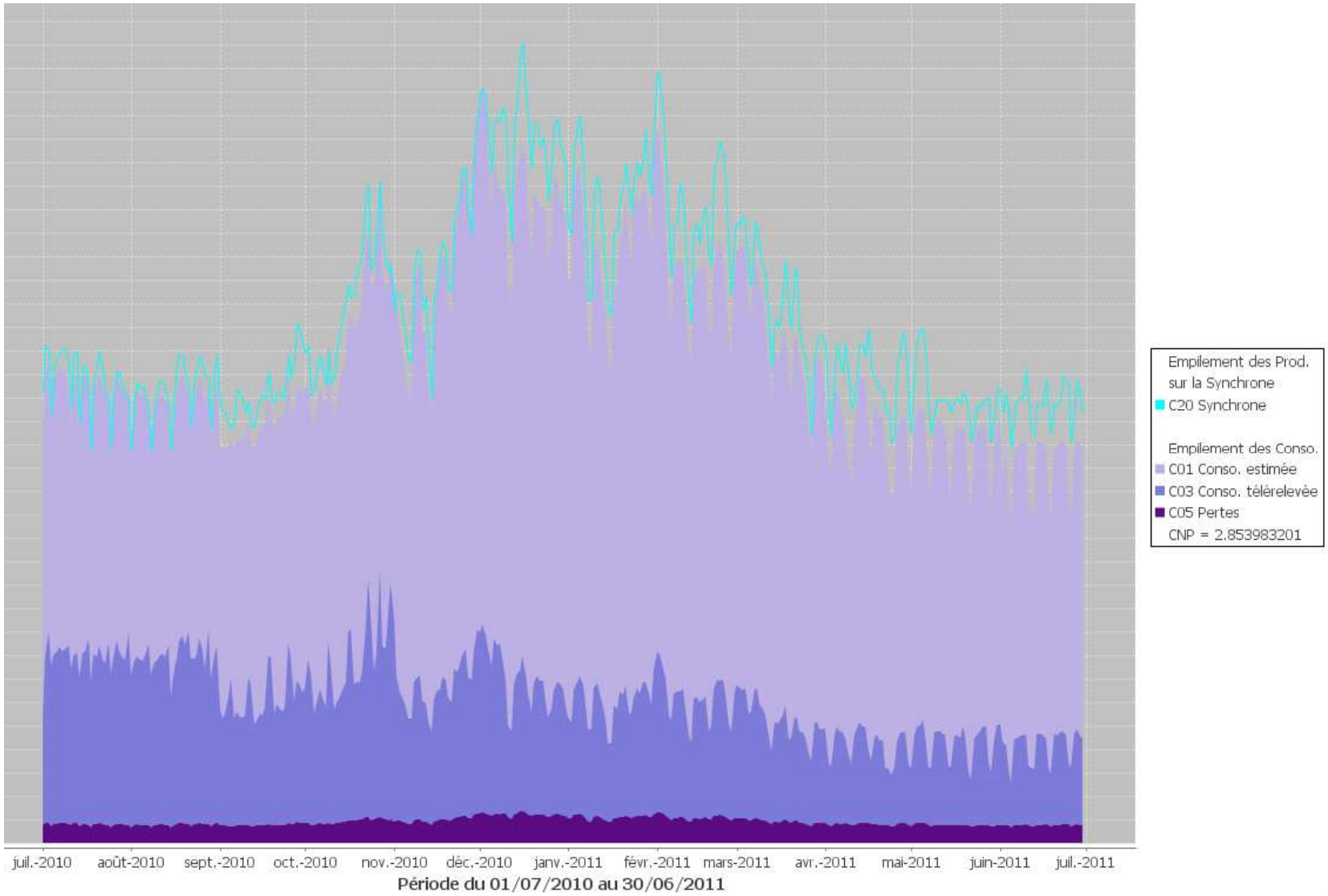
Réseau de transport d'électricité

Profilage : non déclaration des énergies réconciliées en M+14



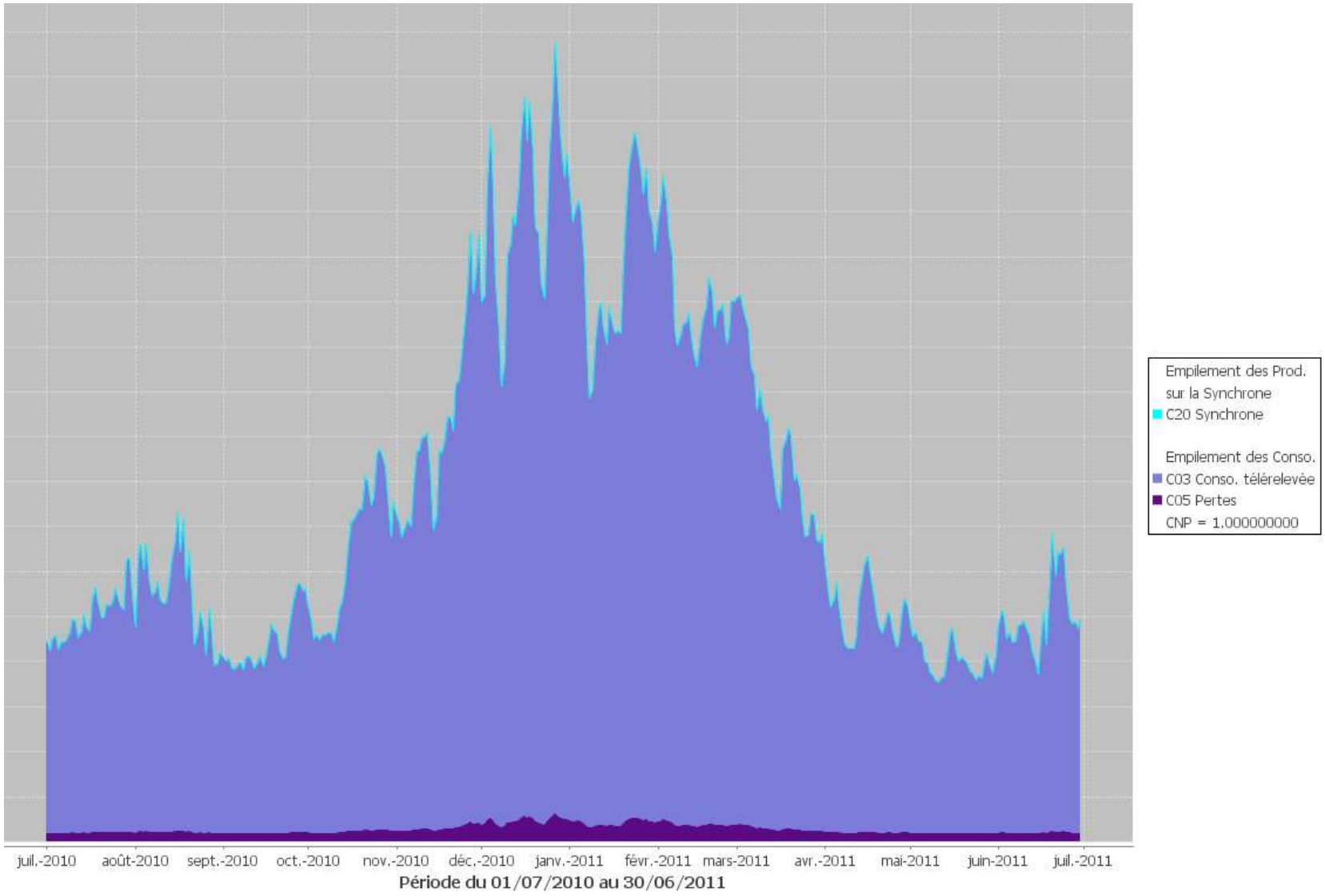
Réseau de transport d'électricité

Profilage : utilisation par défaut des énergies estimées M+12



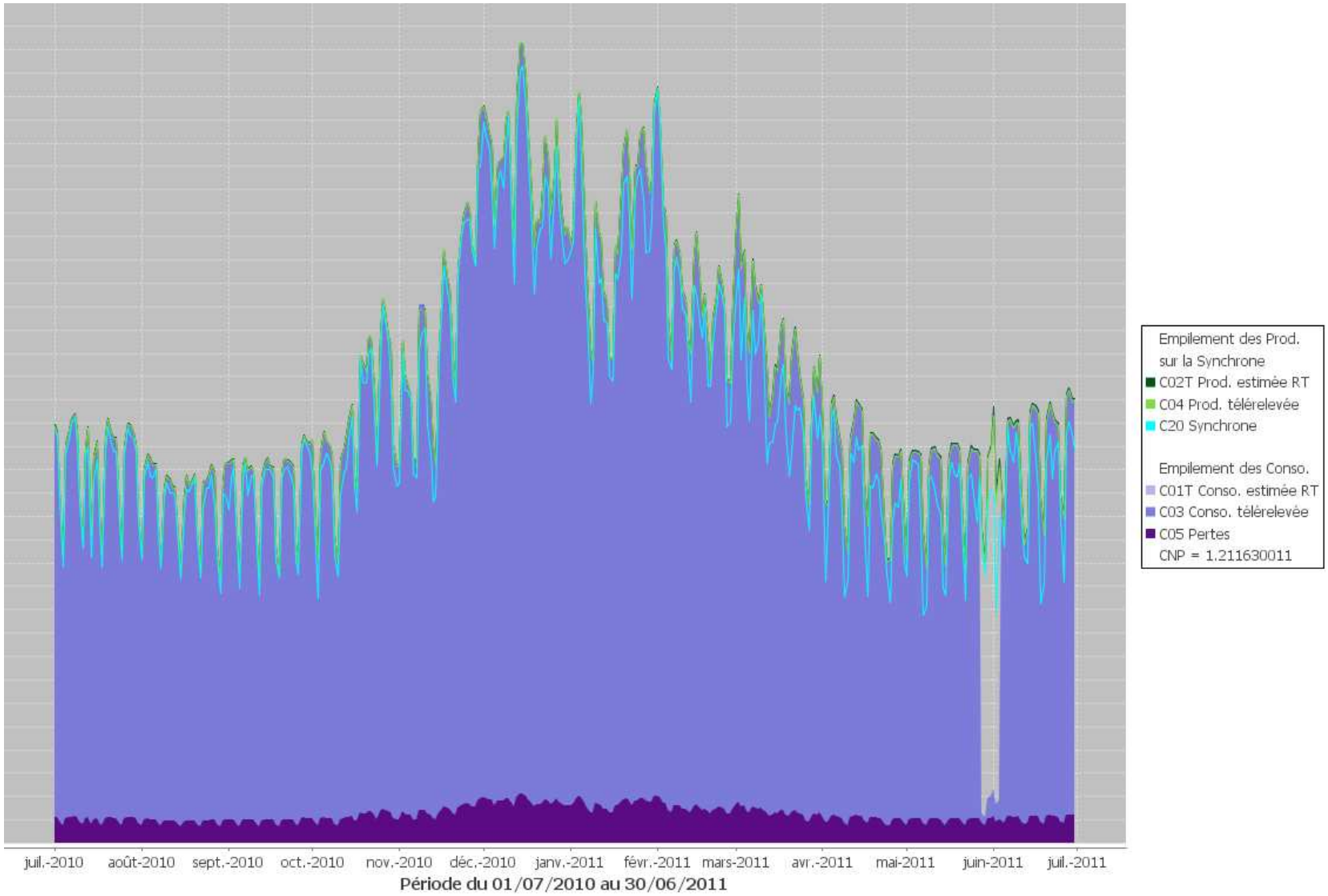
Réseau de transport d'électricité

RE bouclant : cas normal



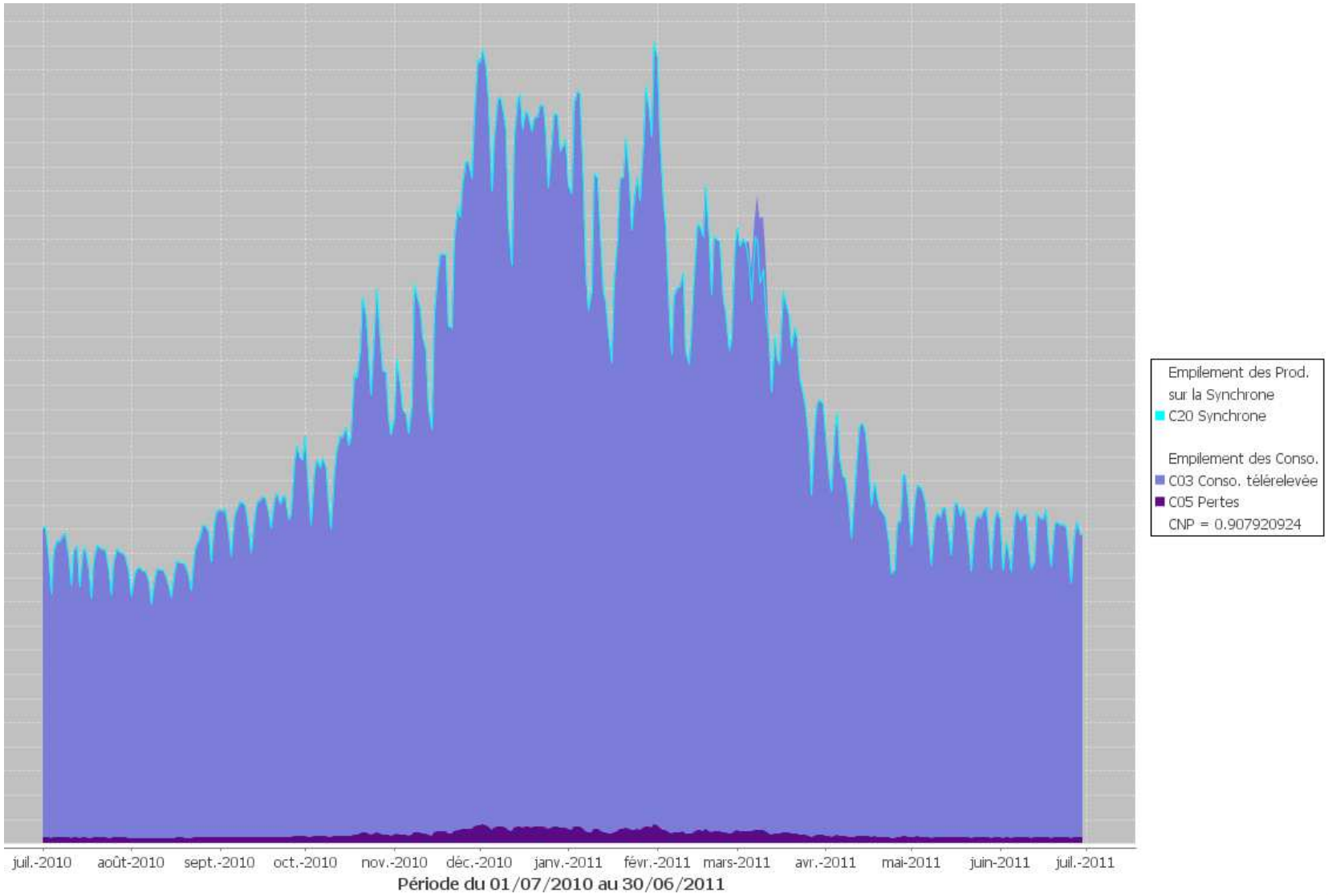
Réseau de transport d'électricité

RE bouclant : énergie nulle ou faible sur une semaine



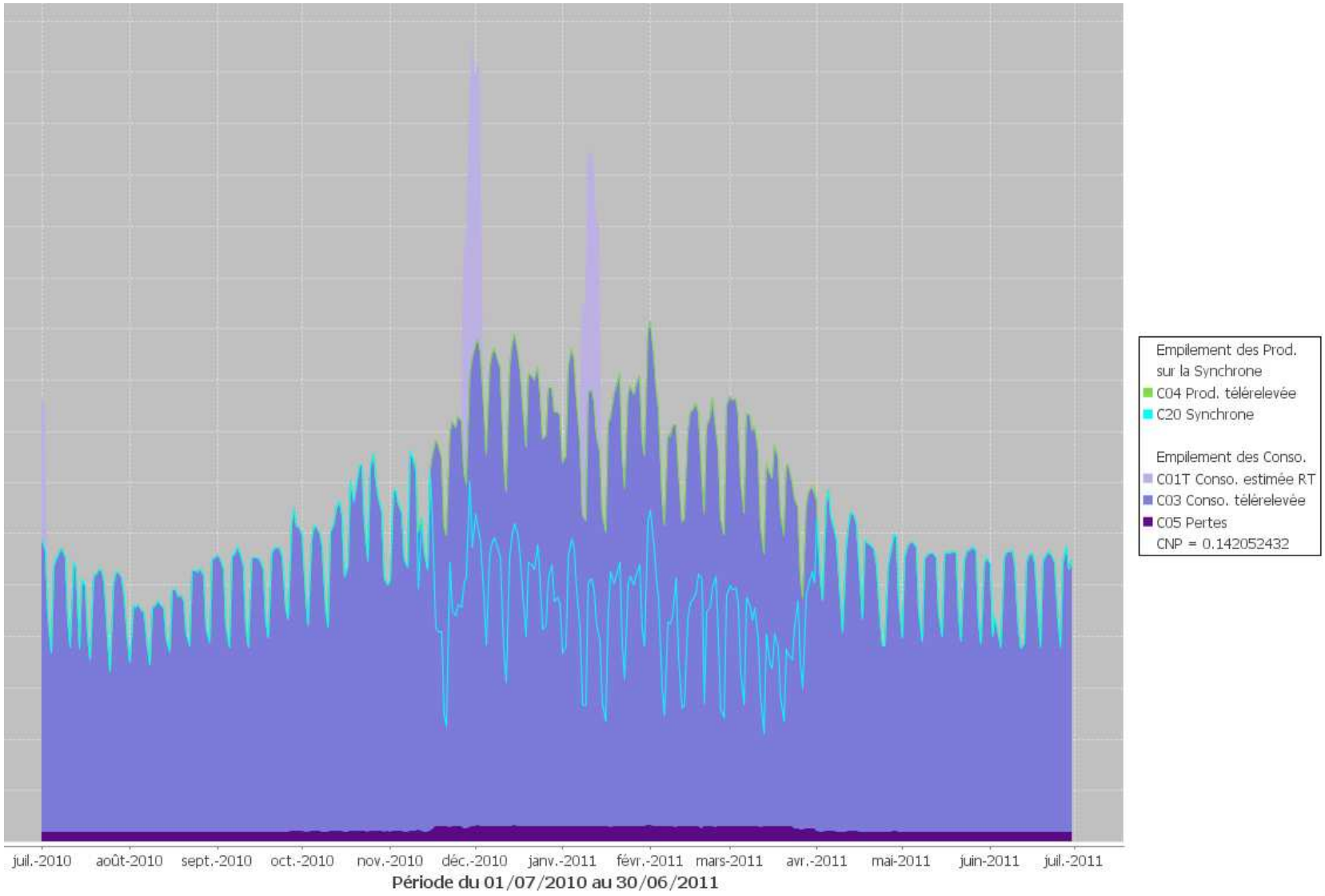
Réseau de transport d'électricité

RE bouclant : énergie élevée sur une semaine



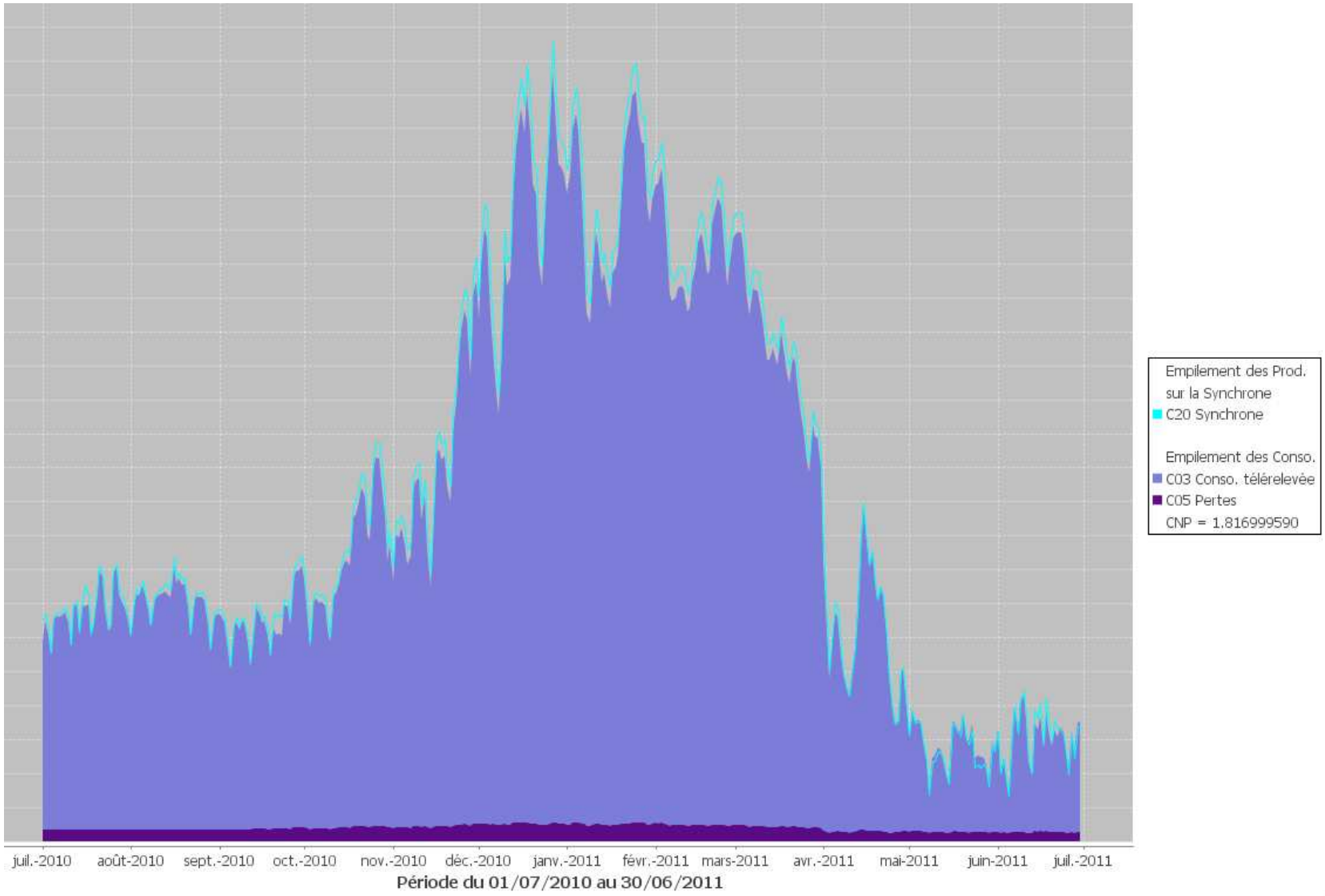
Réseau de transport d'électricité

RE bouclant : énergie anormale sur une semaine



Réseau de transport d'électricité

RE bouclant : écart de bouclant récurrent



Réseau de transport d'électricité

En conclusion

Les GRD et RTE se sont engagés à renforcer la collaboration pour:
1 – former et sensibiliser les acteurs
2 – améliorer le processus en corrigeant les anomalies
3 – faire un bilan régulier pour suivre l'évolution dans le temps

Evolution des Règles :
1 - RTE propose de décrire les types de contrôles à réaliser par les acteurs
2 – Ces contrôles permettront de détecter la grande majorité des anomalies présentées

Demande d'EDF concernant le traitement d'anomalies portant sur de comptages de sites de consommation

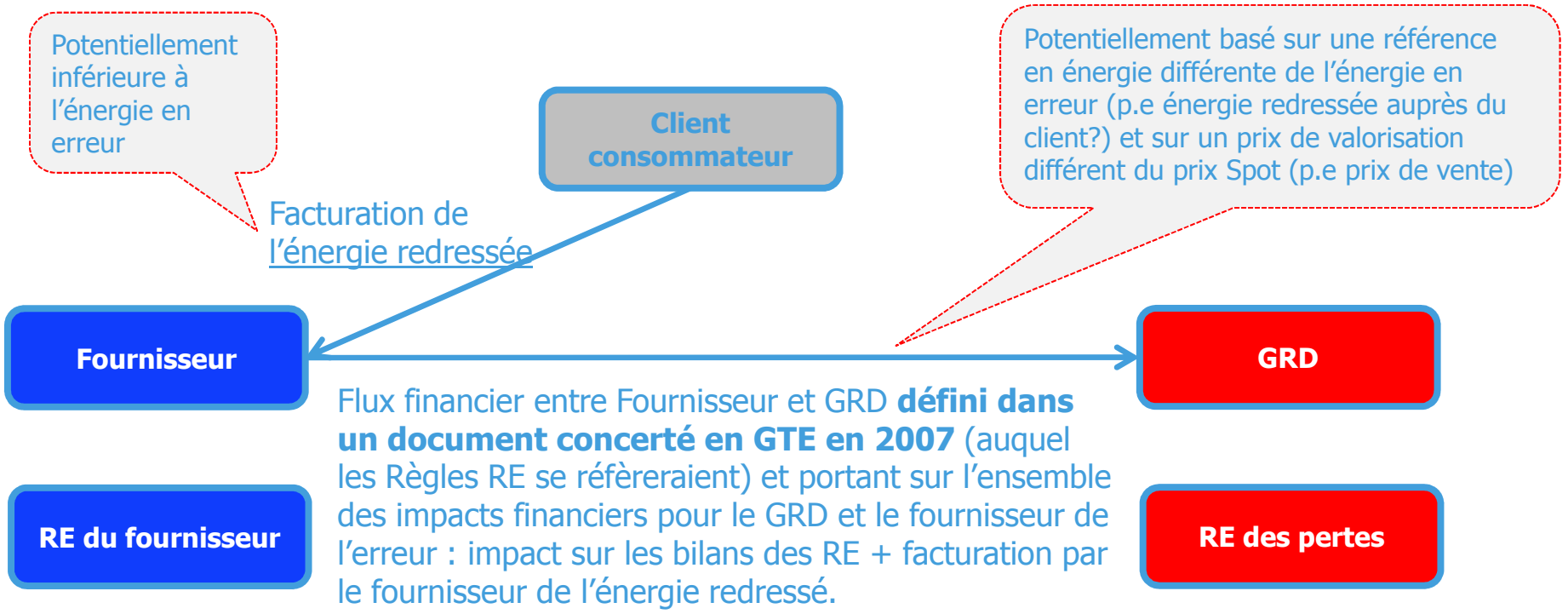
Si une erreur est détectée après M+14 (après la facturation de la RT):

La valorisation de la correction de ces énergies doit être précisée dans les Règles de façon objective.

- Pour EDF, c'est en général la référence de prix spot qui s'impose logiquement, puisque c'est à ce prix que les échanges d'énergie sont valorisés en Recotemp.
- Néanmoins, dans le cas particulier où la régularisation affecte des consommateurs et nécessite des redressements de factures de clients générant des «irrécouvrables», EDF suggère de renvoyer la procédure de traitement des régularisations aux règles de marché de détail qui devront faire l'objet d'une concertation en GTE.

Demande d'EDF concernant le traitement d'anomalies portant sur de comptages de sites de consommation

Traitement d'une correction de comptage post-RT : gestion de la part énergie



Approches proposées jusqu'ici dans le GT

Traitement d'une correction de comptage post-RT : gestion de la part énergie

