Gestionnaire
du Réseau de Transport d'Electricité

CFAI du 2 février 2007

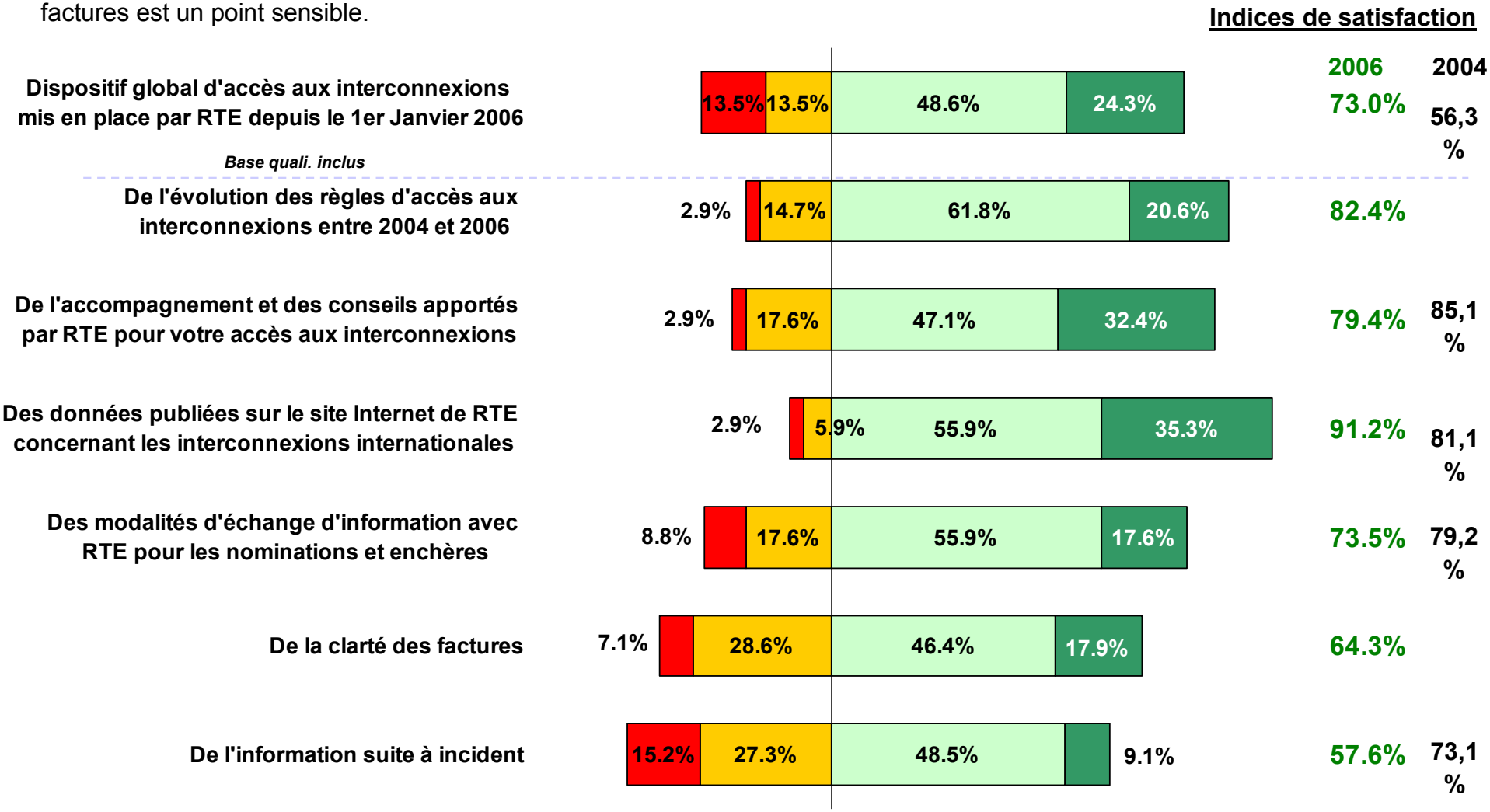
Ordre du Jour

- **Retour d'expérience :**
  - Quelques mots sur l'enquête client
  - Rex enchères 2006
  - Rex TLC
  - Rex Marché Secondaire
- **Futurs mécanismes :**
  - Infra Journalier
  - Mécanismes d'allocation
- **Questions des utilisateurs :**
  - Incident IFE du 8 janvier
  - Heure limite d'annulation des enchères J-1

Retour d'expérience

SATISFACTION INTERCONNEXIONS - Le dispositif

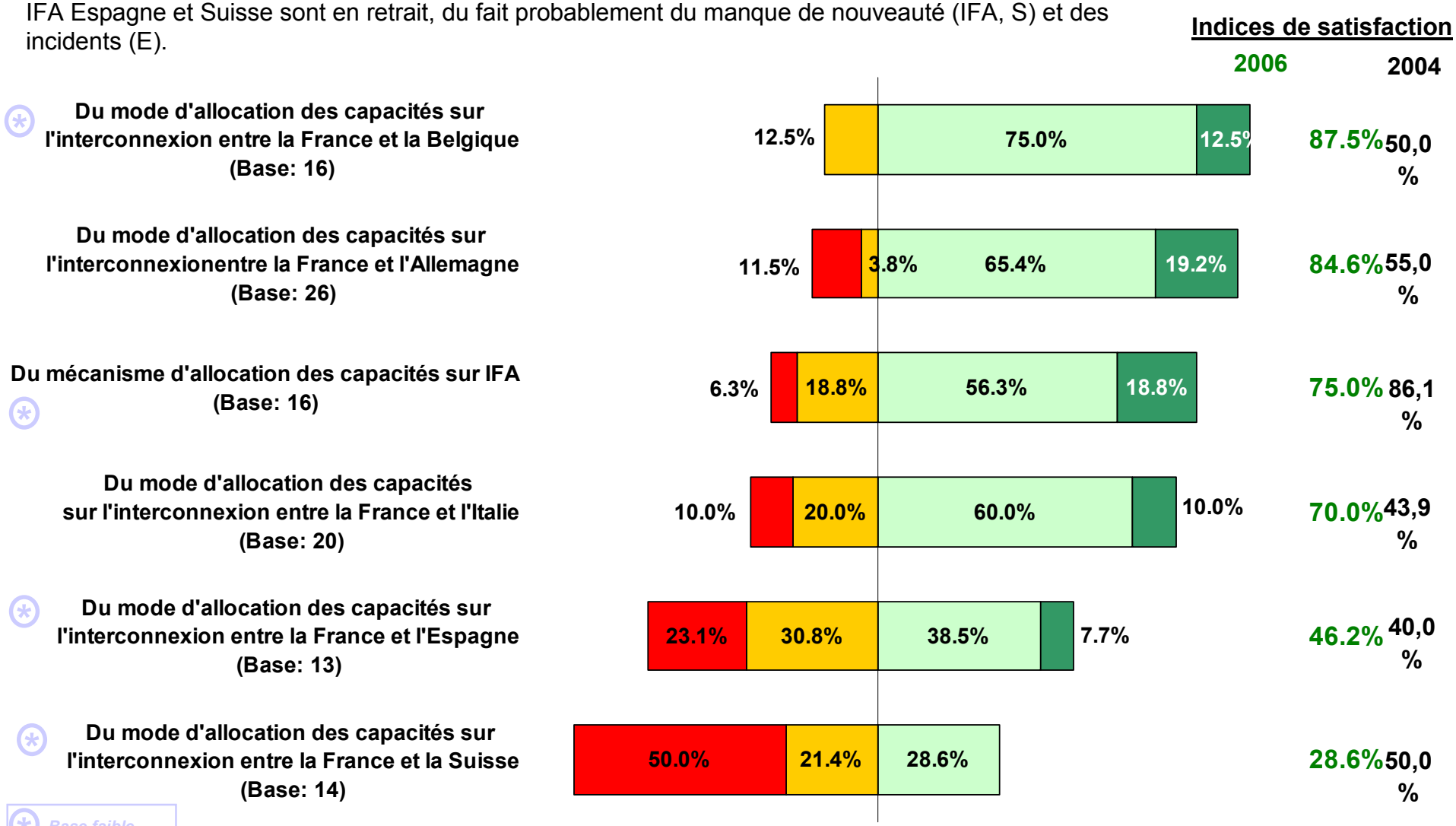
L'évolution des règles d'accès aux interconnections en 2006 a très largement satisfait les clients de RTE. Les clients sont en attente d'accompagnement et surtout d'information suite à incident. La clarté des factures est un point sensible.



Base CNES avec un accord de participation aux IC: 35

SATISFACTION INTERCONNEXIONS – Les frontières

IFA Espagne et Suisse sont en retrait, du fait probablement du manque de nouveauté (IFA, S) et des incidents (E).



Base CNES avec un accord de participation aux IC: 34

REX Enchères 2006 : analyse globale

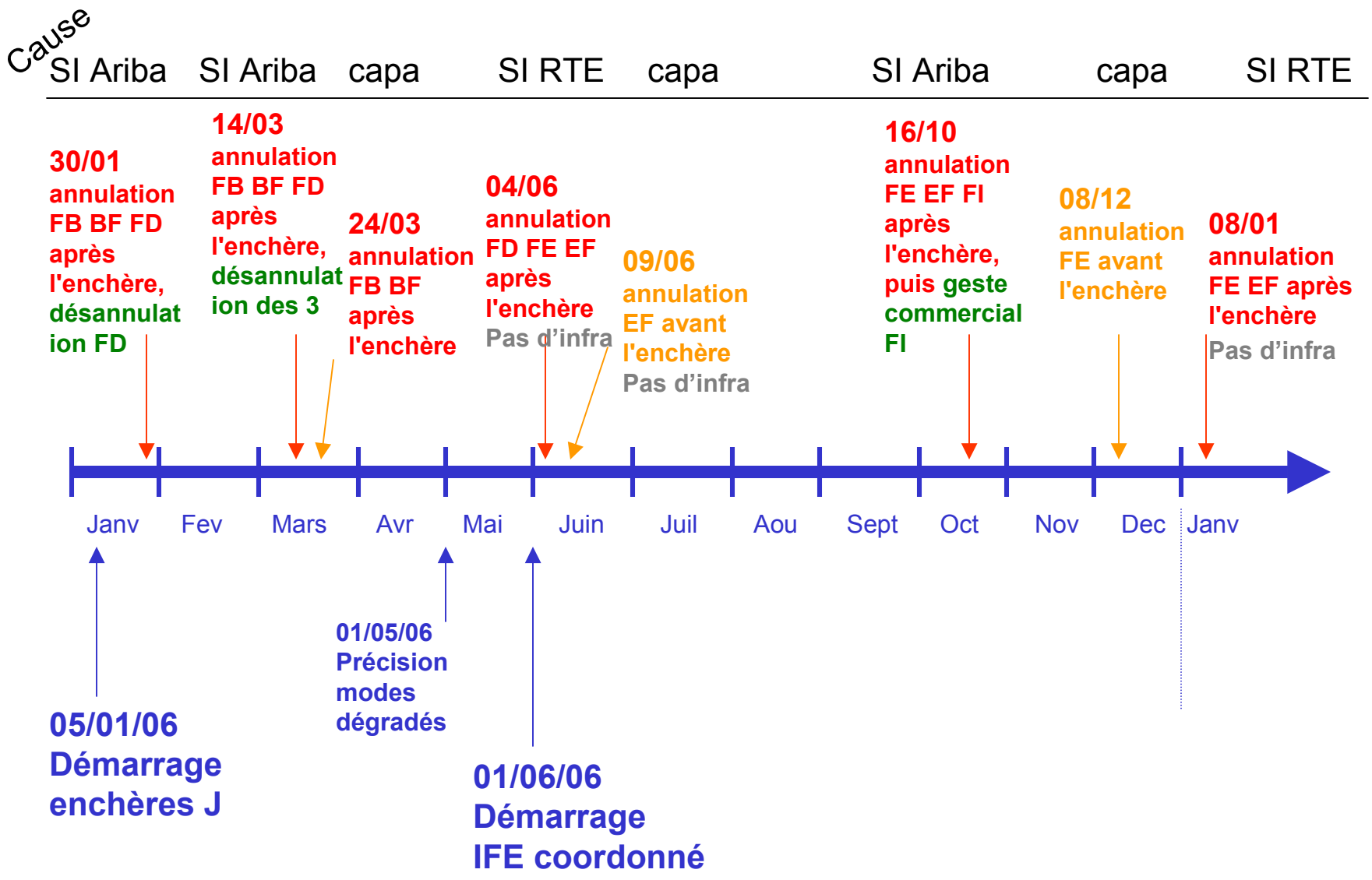
Enchères réalisées par RTE, à l'aide d'Ariba (hors IFA)

- **Nombre d'enchères réalisées en 2006 : 2013**
  - **Périodiques : 91**
  - **Journalières : 1922**

- **Réductions programmées : 36** (+ IFE en janvier 2006 : 62)
  - **Taux : 1.6% des jours** (hors IFE en janvier 2006)
  - **FE : 16 EF : 19 FI : 1**

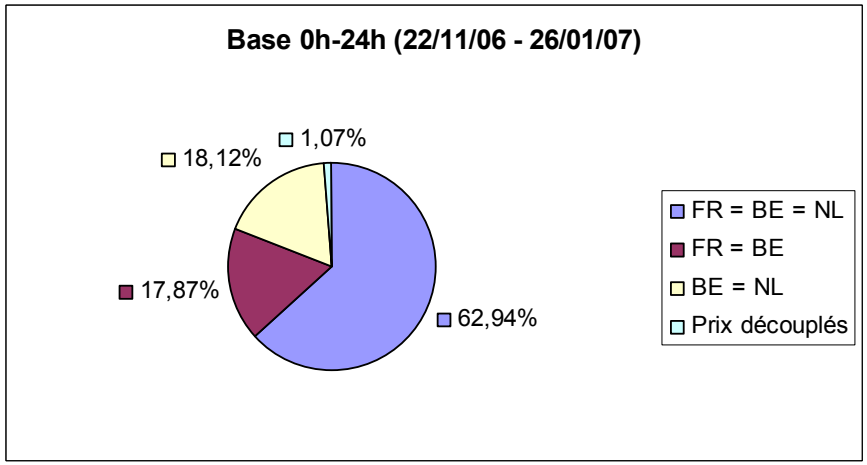
- **Annulations d'enchères**
  - **Enchères périodiques annulées : zéro**
  - **Enchères journalières annulées : 7 journées, 16 enchères (dont 4 dés-annulations)**
    - Taux : **0.9% des enchères journalières**
    - Annulation avant l'enchère : 2 Après l'enchère : 14
    - FB : 3 BF : 3 FD : 3 FE : 3 EF : 3 FI : 1

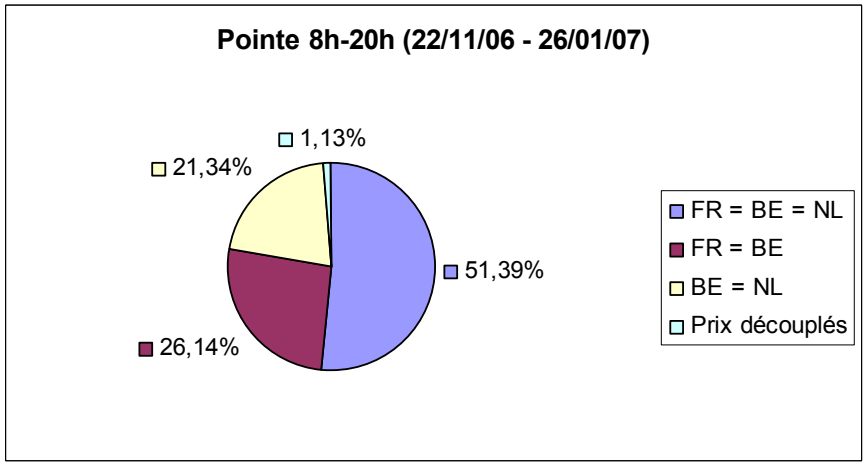
REX enchères 2006 : annulations d'enchères journalières



Rex TLC : Convergence des prix de marché

- Une bonne convergence des prix sur cette première période

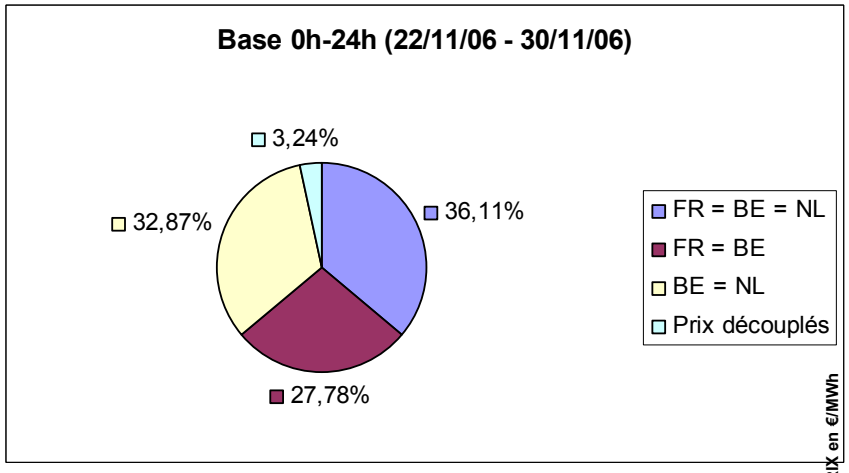


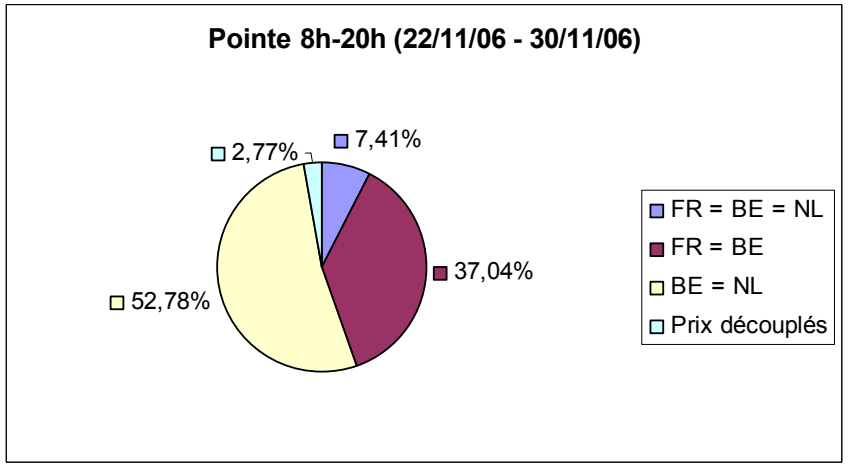


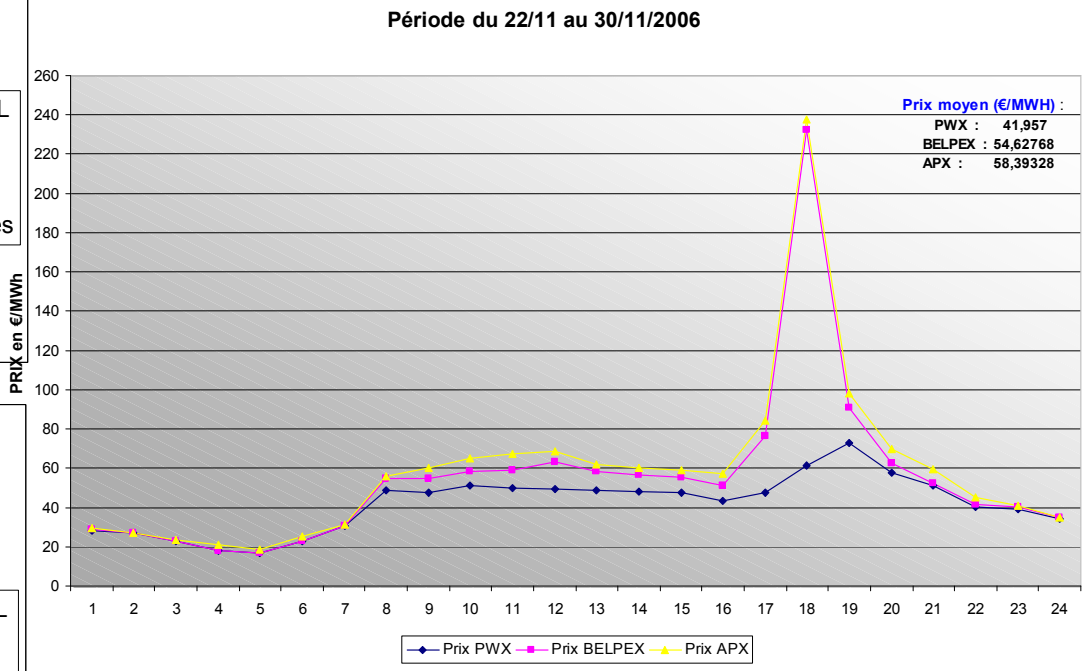
- Les trois prix sont différents dans seulement 1% des cas
- Dans 80% des cas, la frontière France-Belgique n'est pas saturée
- À titre de comparaison, NordPool a un prix unique environ 1/3 du temps

Rex TLC: Evolution entre novembre et janvier

- En novembre, convergence déjà relativement bonne, mais une situation particulière sur les prix

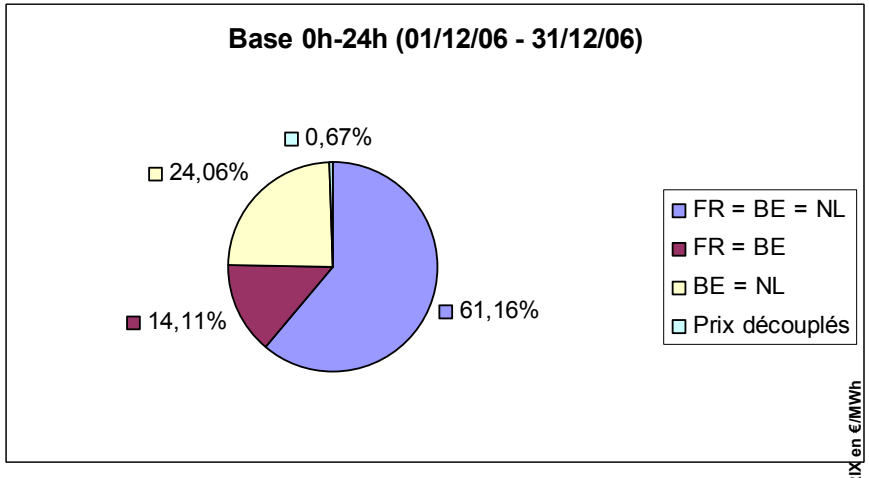


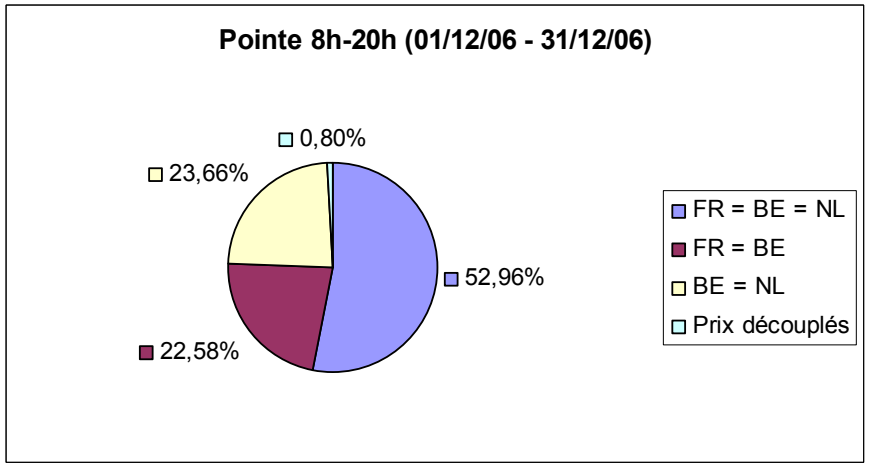


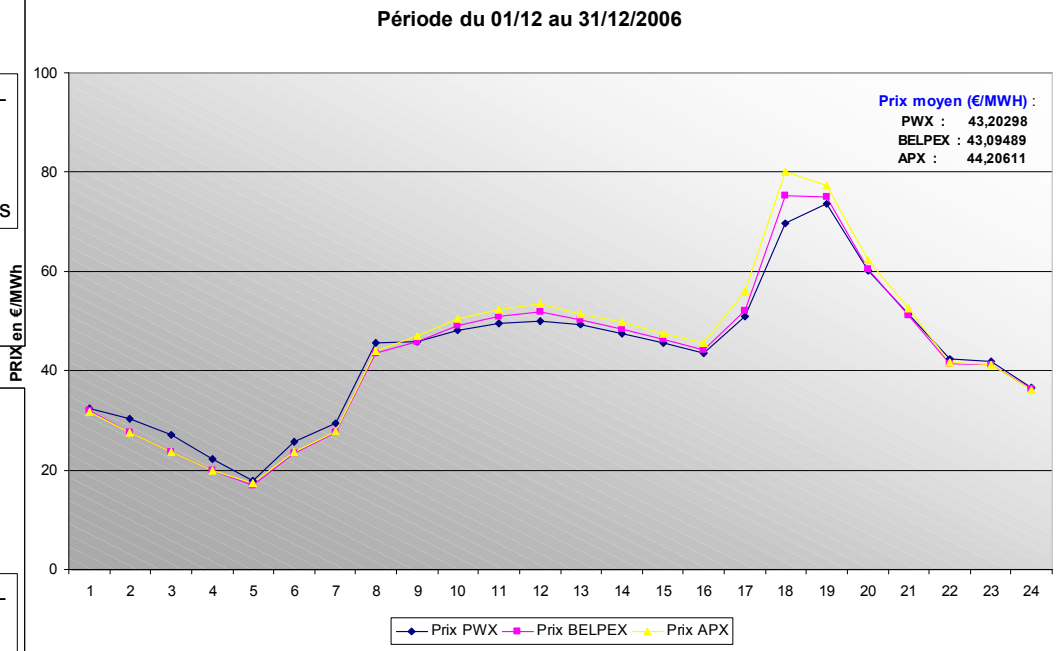


Rex TLC : Evolution entre novembre et janvier

- **Décembre : meilleure convergence des prix**

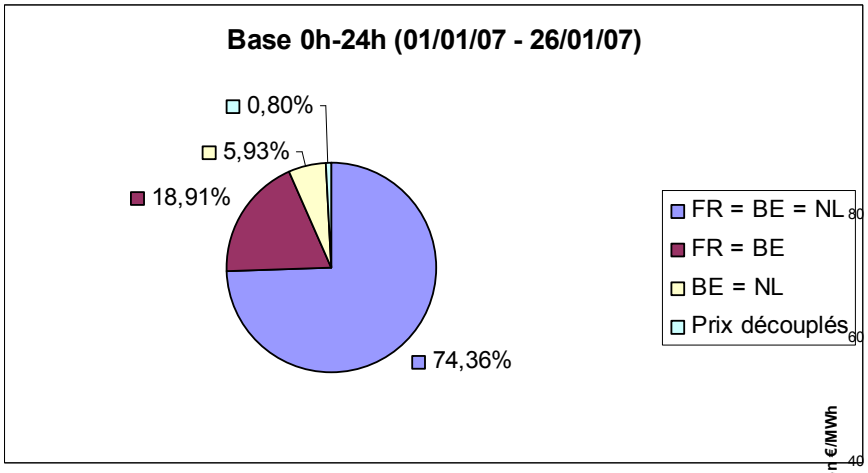


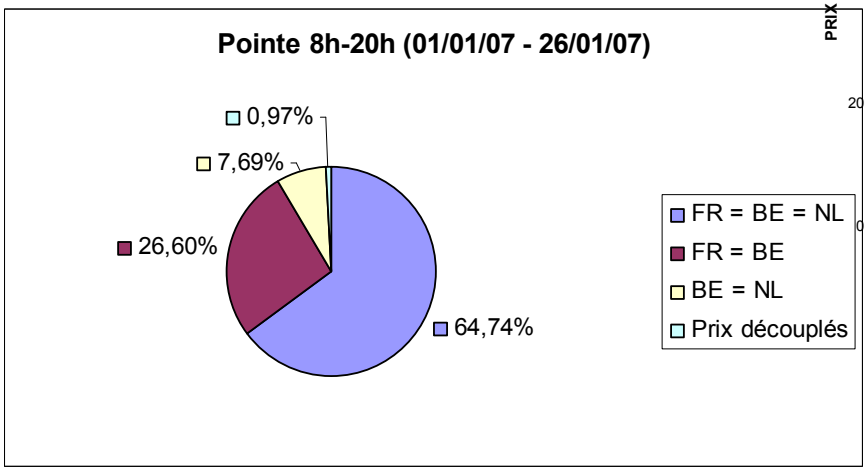


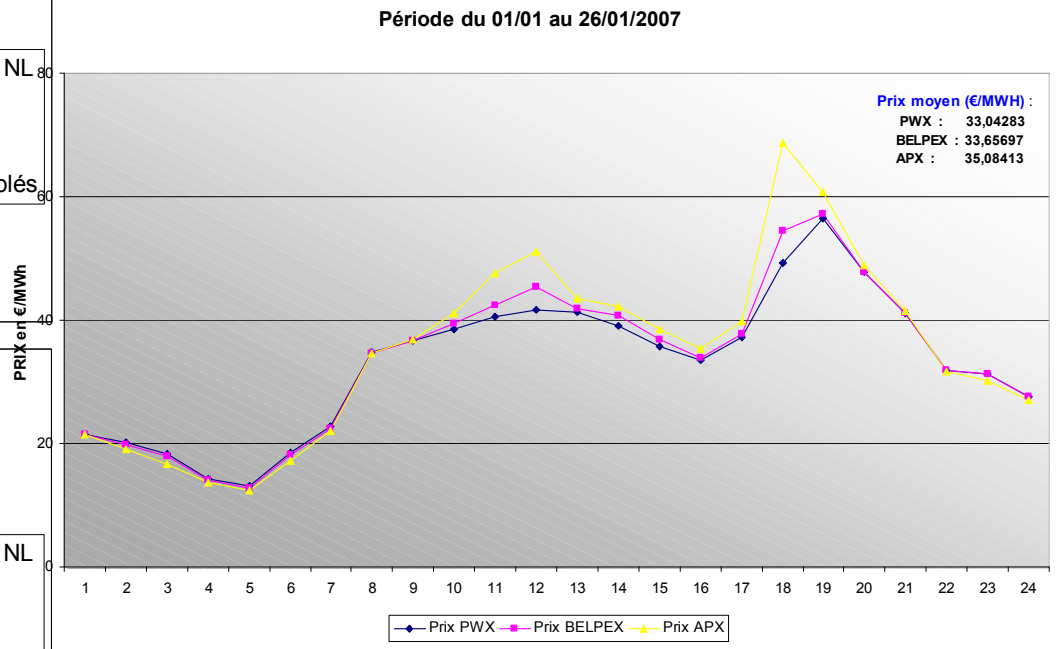


Rex TLC : Evolution entre novembre et janvier

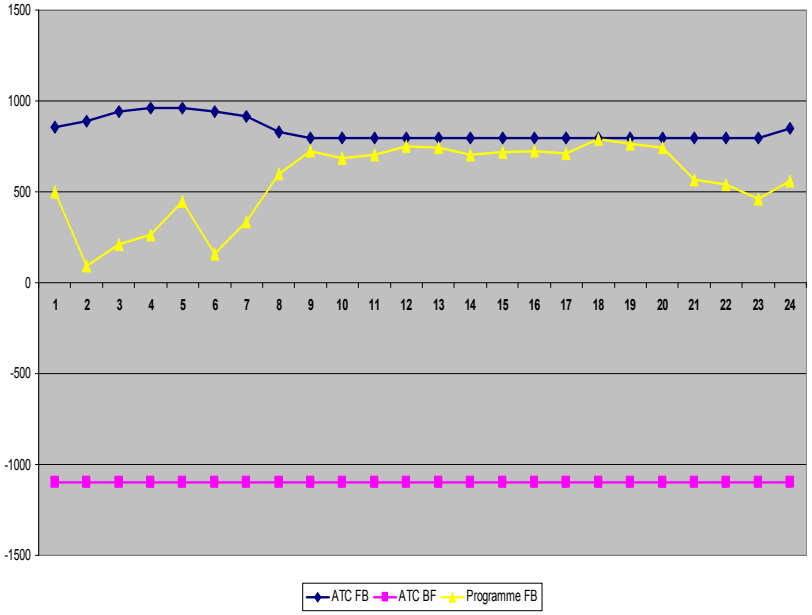
- **Janvier : confirmation de la convergence des prix + baisse des prix moyens**

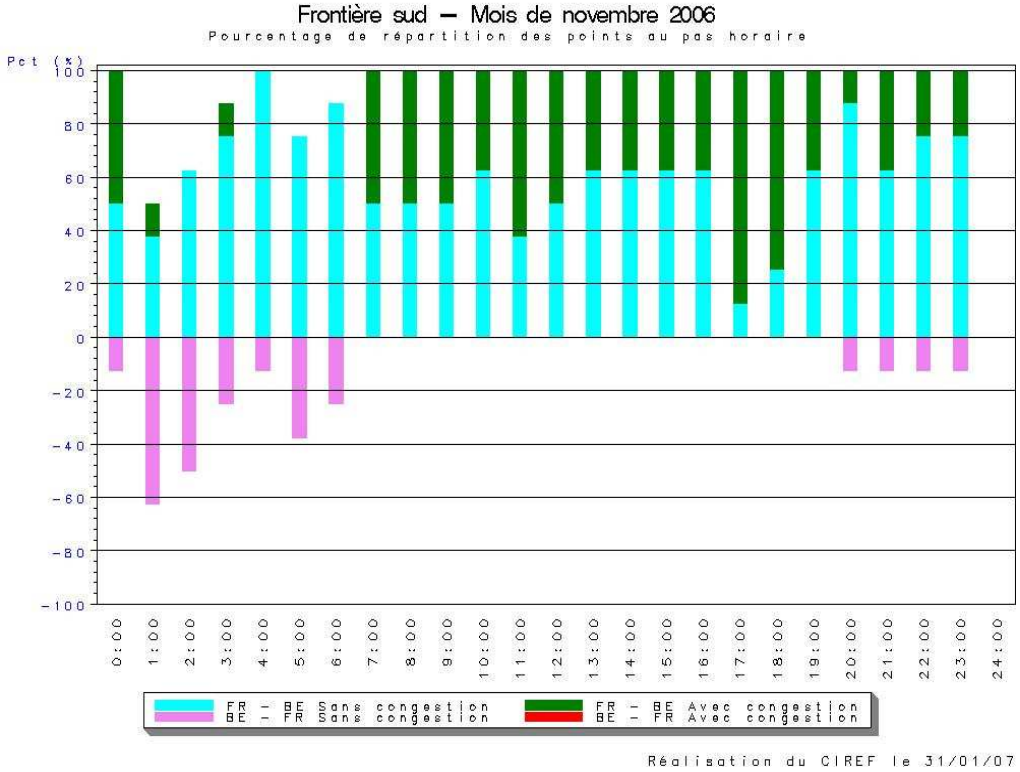




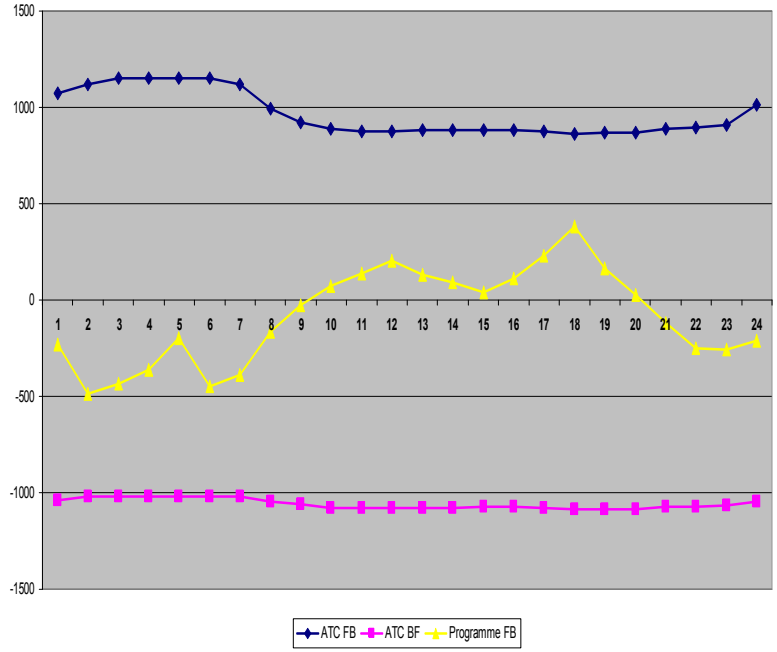


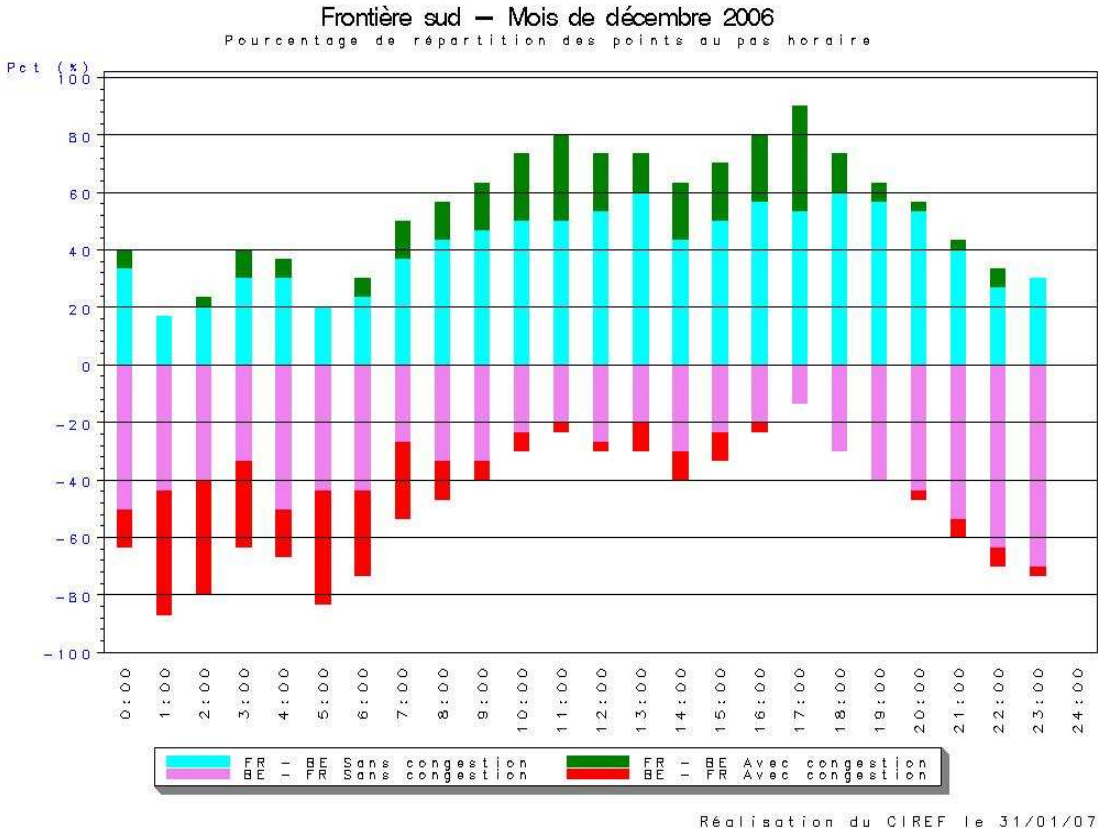
Rex TLC : Capacités FB disponibles et utilisées – Novembre 2006



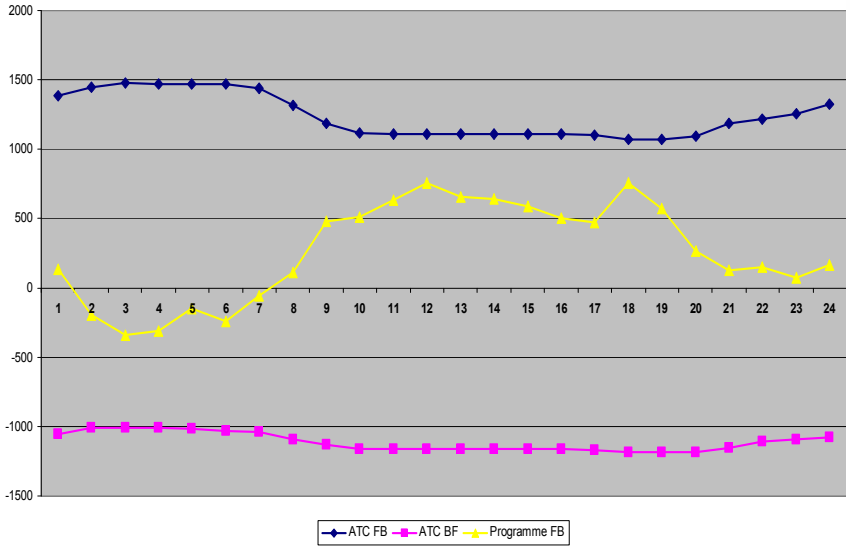


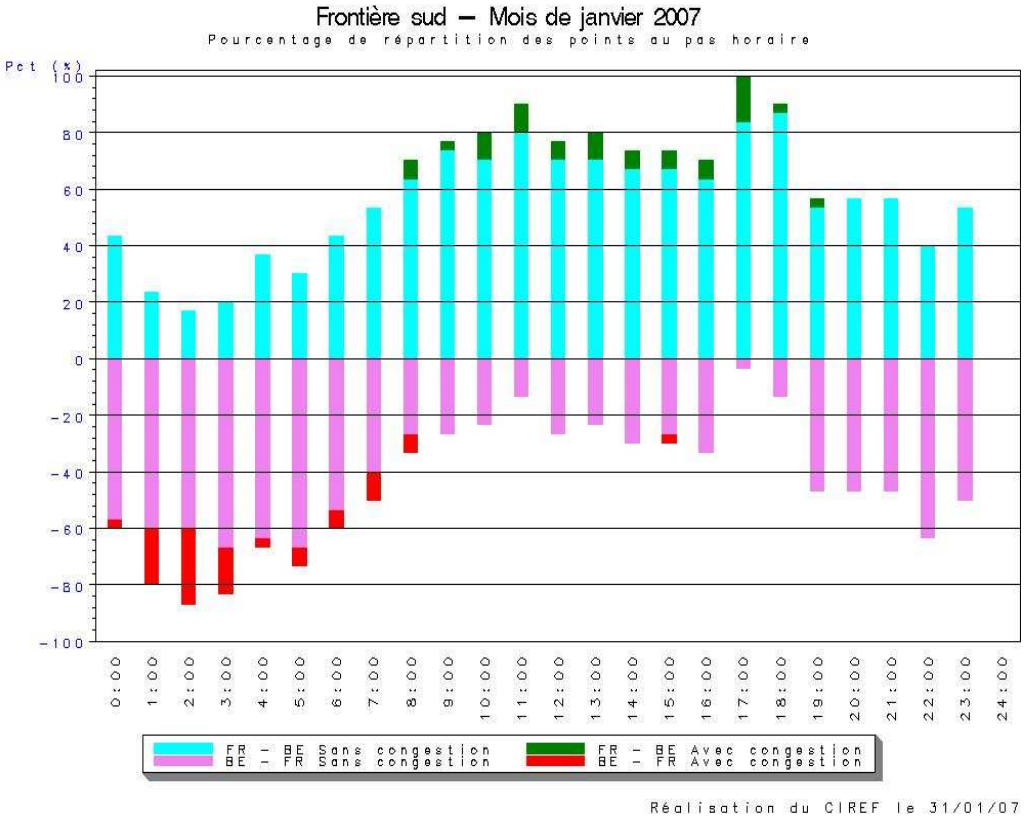
Rex TLC : Capacités FB disponibles et utilisées – Décembre 2006





Rex TLC : Capacités FB disponibles et utilisées – Janvier 2007





Rex TLC : Conclusion

- C'est un bon début : les prix convergent, ce qui est probablement favorisé par une bonne disponibilité des capacités d'interconnexion

- Le retour d'expérience devra être consolidé sur une année complète
  - Capacités réduites en été

- Sur le plan opérationnel, un bon fonctionnement du système est à souligner
  - 2 incidents à noter depuis le démarrage : retard à la publication des ATC début janvier , 1 cas de publication tardive des résultats. Des mesures correctives ont été mises en œuvre (système d'information)

REX Marché secondaire

	FD	FI	FB	BF	Nb. clients
Nb Notifications	24	1	10	2	
Nb Transferts	0	1	0	0	1
Nb Reventes en Mensuel	1 (fev. 2007)	0	0	0	1
Nb Reventes en Journalier	100	0	367	358	4 (A->J) 2 (M->J)
Nb. de clients	3	1	2	1	

Marché secondaire : suite

- **Macro client pour les notifications des transferts/reventes :**
  - **prévue initialement 1er semestre 2007**
  - **mais impératif de réaliser des évolutions plus urgentes :**
    - **gestion des produits espagnols et italiens de l'été**
    - **suppression du fichier hebdomadaire des contreparties**

- **Full transfer?**

Futurs mécanismes

Futurs mécanismes : Infra Journalier

Infra journalier

Travaux sur les feuilles de route des régulateurs :

Étude de faisabilité en cours avec les GRTs allemands

- ✓ **systèmes étudiés :**
  1. **Plate forme de capacité + plate forme(s) de trading**
  2. **Plate forme de trading avec partie capacité intégrée**

- ✓ **date cible : fin mai 2007**

- ✓ **points étudiés :**
  faisabilité technique, délais, coûts
  mode de gouvernance
  processus
  compatibilité avec le MA …

Infra journalier

Orientations définies dans l'annexe au règlement 1228/2003

- article 1.9 : au plus tard le 1er janvier 2008, des mécanismes de gestion infra journalière de la congestion des capacités d'interconnexion sont établis d'une manière coordonnée et dans des conditions de fonctionnement sûres…

- article 2.1 : méthode de gestion de la congestion : pour les échanges infrajournaliers, un régime de continuité peut être appliqué

- article 4.3 : les attributions infra journalières successives des capacités disponibles pour le jour J s'effectuent en J-1 et en J…

Infra journalier

Situation actuelle sur les interconnexions françaises

- mécanismes infra journaliers sur toutes les interconnexions sauf

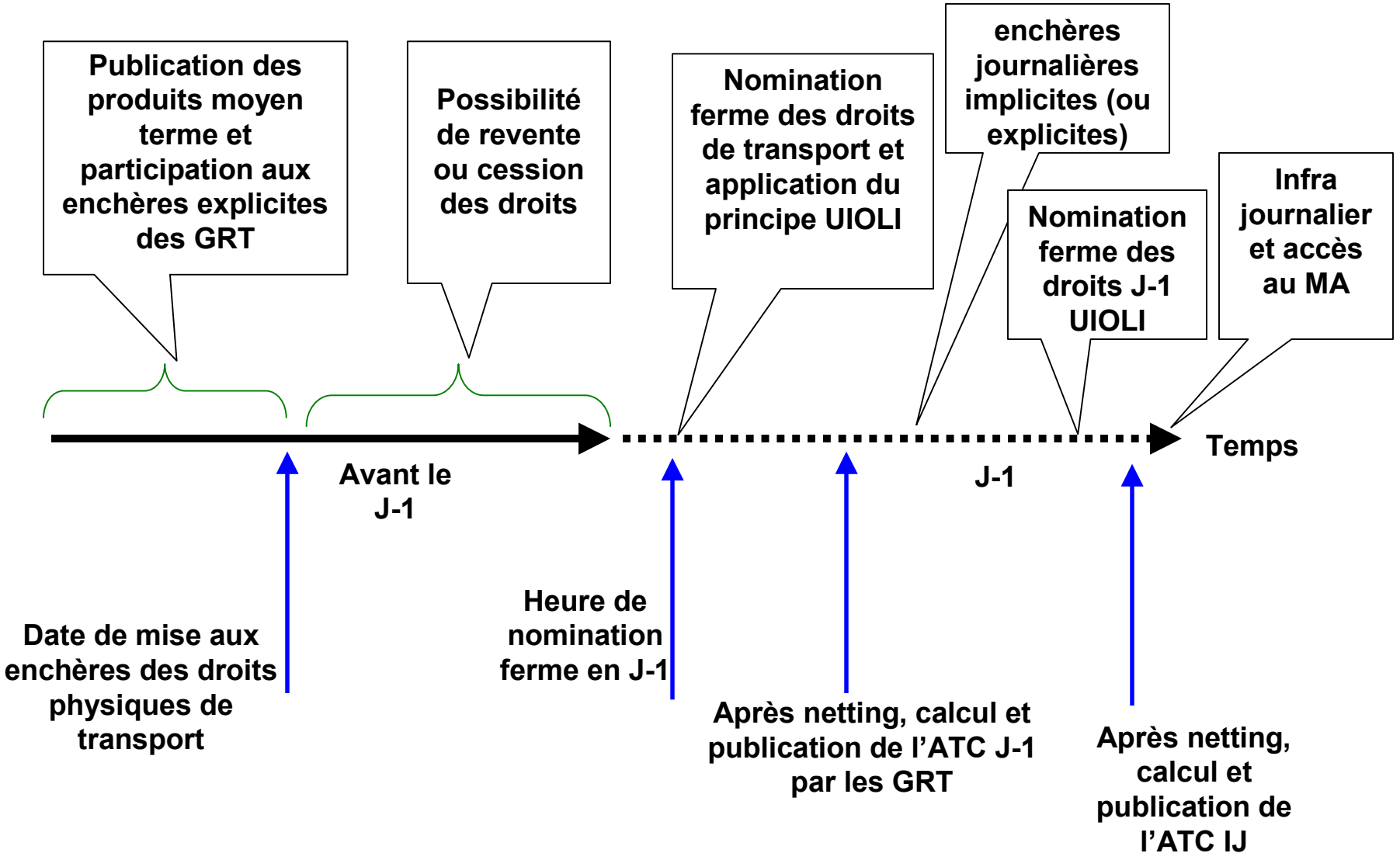
  F- B
  F- I

F- B : mise en place d'un mécanisme transitoire coordonné avec Elia au 2ème trimestre 2007 : prorata amélioré avec 6 guichets
→ maintien des enchères en mode dégradé du couplage de marchés?

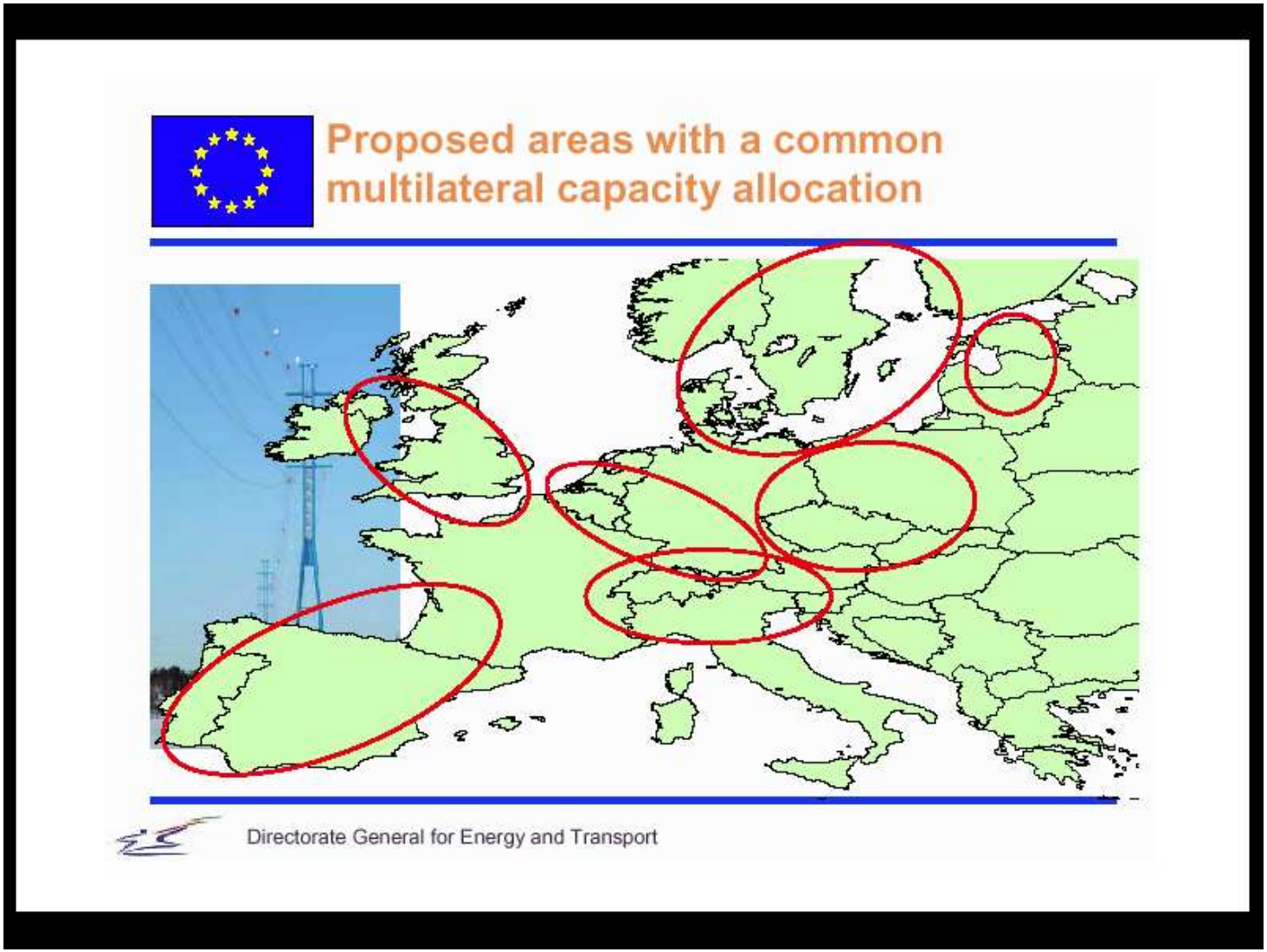
F- I : discussion avec Terna en cours…..

Futurs mécanismes : allocation

Vision


Publication des produits moyen terme et participation aux enchères explicites des GRT
Possibilité de revente ou cession des droits
Nomination ferme des droits de transport et application du principe UIOLI
enchères journalières implicites (ou explicites)
Nomination ferme des droits J-1 UIOLI
Infra journalier et accès au MA
Temps
Avant le J-1
J-1
Date de mise aux enchères des droits physiques de transport
Heure de nomination ferme en J-1
Après netting, calcul et publication de l'ATC J-1 par les GRT
Après netting, calcul et publication de l'ATC IJ

Les Initiatives Régionales



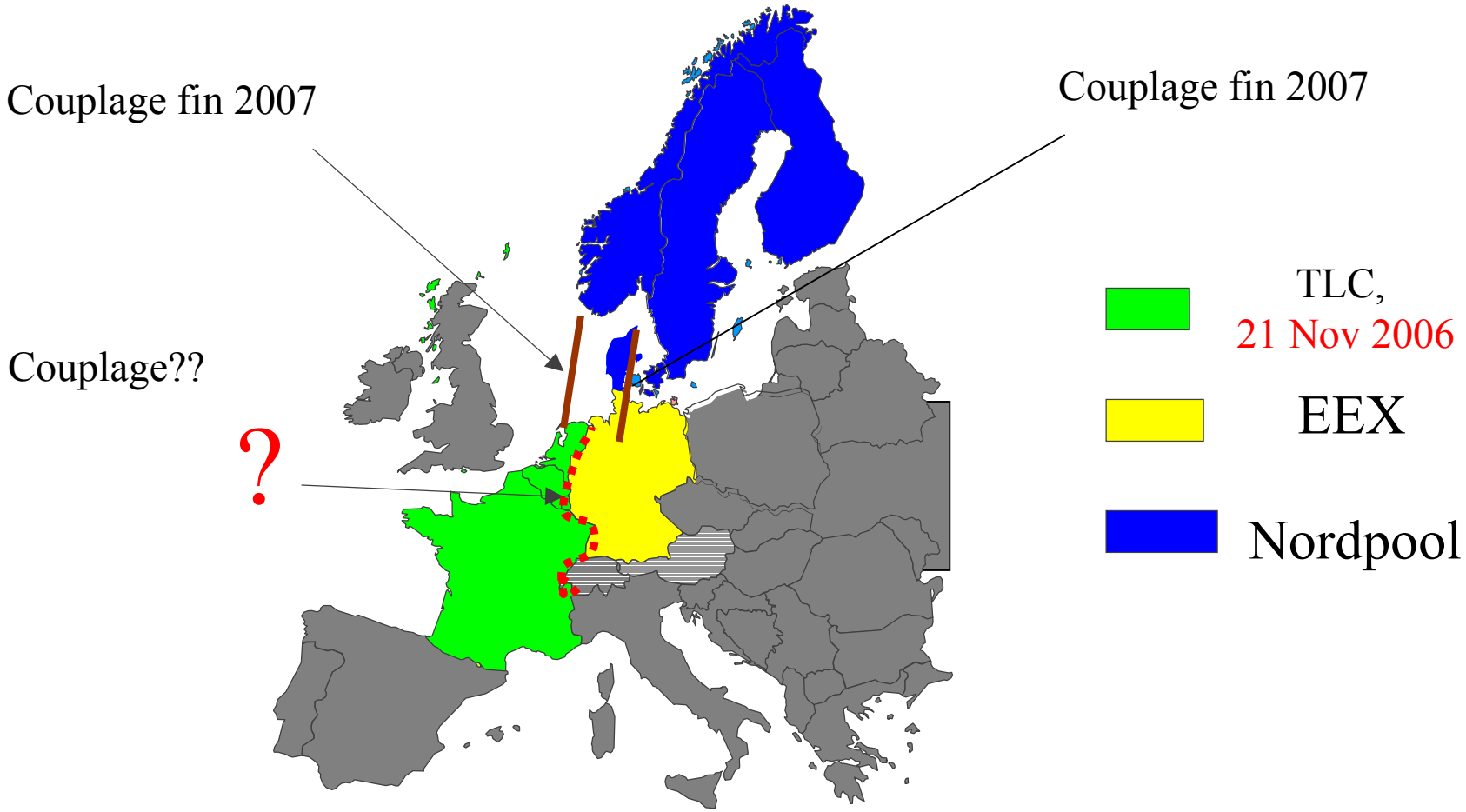
Irlande/UK/ France

- Travaux centrés sur UIOLI/UIOSI, accès infrajournalier, fermeté de la capacité
- Consultation des acteurs terminée le 19 janvier 2007 sur la base du document IG 2.2
- Recherche d'une approche raisonnable ayant comme objectifs la conformité aux Orientations et l'efficacité
- Pourrait impliquer la refonte du système: vers Ariba ou vers un Auction office européen?

France/Belgique/Pays-Bas/Luxembourg/Allemagne (NWE)

- Plan d'action des régulateurs semble-t-il approuvé le 26 janvier 2006
- Centré sur la faisabilité de couplage flow-based de la zone et le calcul coordonné de capacités
- OMC Workshop du 1er février organisée par BNA
- Infrajournalier transfrontalier
- Autres points: harmonisation des règles d'enchères périodiques, transparence,

Couplages dans le marché intérieur de l'électricité



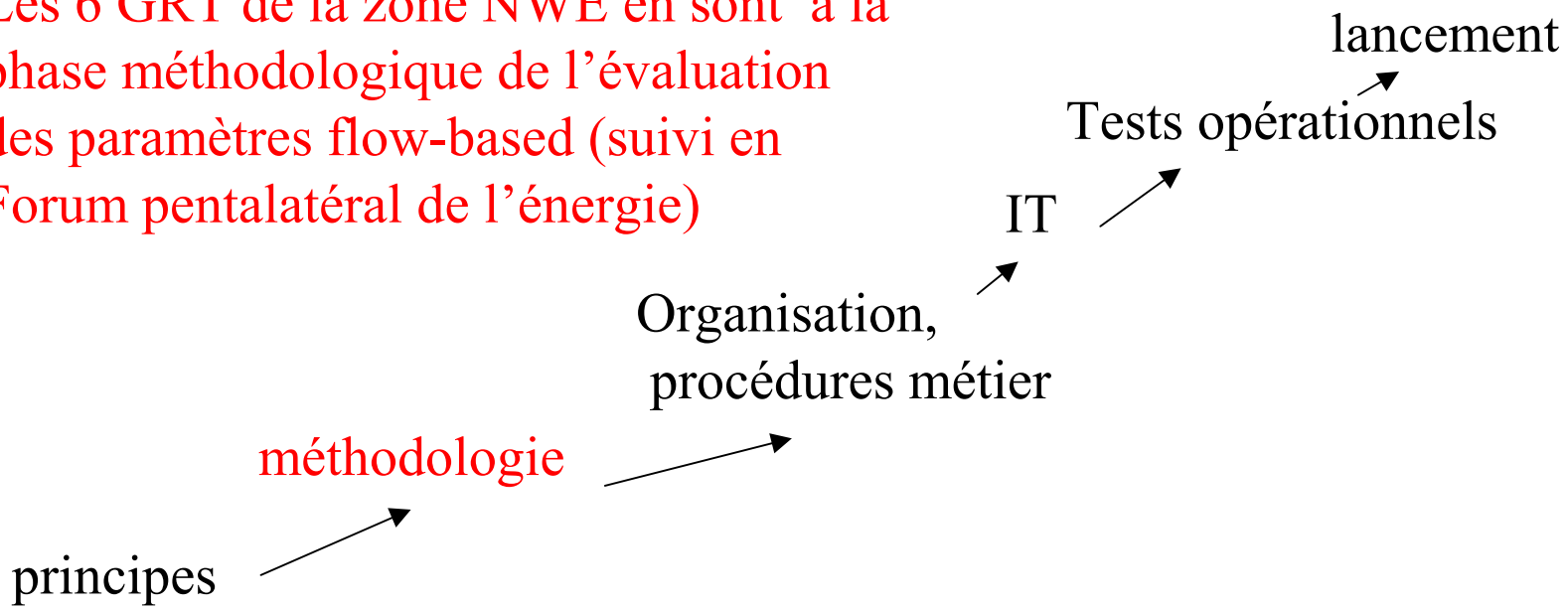
☛Saura-t-on fermer la boucle de couplage TLC-EEX-Nordpool?
(« enduring solution »)

Mise en œuvre des couplages de marché flow-based

- Les algorithmes de couplage flow-based existent comme prototypes
- Les processus amont (calcul des flow-parameters et BC : Bottleneck capacities) n'existent pas encore
- L'impact sur les processus aval (programmation des échanges entre GRT potentiellement important)
- Éventuellement : envisager un couplage ATC based

Processus de production des flow-parameters : des principes à la mise en œuvre industrielle

Les 6 GRT de la zone NWE en sont à la phase méthodologique de l'évaluation des paramètres flow-based (suivi en Forum pentalatéral de l'énergie)



Italie

- Mise en œuvre d'enchères coordonnées avec France, Autriche et Grèce au 1-1-2007
- Ouverture d'un dispositif infra journalier transfrontalier nécessaire pour le 1-1-2008

Questions des Utilisateurs

Plate forme d'enchères

- **Mise en production des fonctionnalités suivantes mi janvier 2007:**
  - **écrêtage des offres de capacité au volume mis en vente**
  - **dépôt des bids : charger et soumettre en un seul clic**
  - **ajout de la période d'application du produit dans l'historique**

- **Lettre EFET du 12 décembre 2006**
  - **RTE propose de lancer une réunion du club utilisateurs pour analyser et prioriser certaines évolutions demandées.**

Incident enchères IFE du 08/01/07 pour le 09

- **Annulation enchères journalières FE et EF, pas d'infrajournalier**

- **Analyse**
  - **Cause : problème SI RTE d'envoi des spécifications à REE pas identifié tout de suite**
  - **Impact : Annulation des enchères après la fin (vers 10h)**
    - REE : autorisations à programmer nulles (envois 09h54 et 10h54. Prise en compte OMEL)
    - RTE : prévient Ariba seulement à 11h45 **-> prévient les clients (12h07)**
  - **Indépendamment : avarie réseau en France, capacité FE réduite du 08/01 au 10**
    - Périodique : réduction le 10/01
    - Journalier : garantie de la capacité déjà vendue pour le 08 (coût supporté par les GRT)
    - Infra-journalier : pas de capacité export offerte le 09

Timing des enchères - Annulation

- **Rappel des timing sur IFI, IFE et IFD :**

	Nomination	Début enchère	Fin enchère	Résultats	Fermeture Bourse
IFI	**7:00**	**7:45**	**8:15**	**8:30**	**9:00**
IFE	**7:45**	**8:45**	**9:15**	**9:30**	**10:00**
IFD	**8:15**	**9:15**	**9:45**	**10:00**	**11:00**

Timing des enchères - Annulation

- **Le délai de contestation précisé dans les spécifications d'enchères permet également aux acteurs de contester une enchère**

- **Sur IFE et IFI: possibilité de décaler le process plus tôt, afin de conserver une marge de manœuvre pour les acteurs et/ou les GRTS ????**

- **Globalement en 2006 sur plus de 2000 enchères réalisées, peu d'annulation d'enchères : 16 annulations d'enchères, ie moins de 1%.**