CFAI du 10 septembre 2009

- Approbation du CR de la dernière CFAI
- Bilan opérationnel du service Enchères RTE et CASC-CWE
- Produits France-Italie périodiques
- Projet MORGAN et impact clients fin 2009
- Point d'information sur les projets régionaux
  - CWE Enchères explicites
  - Refonte IFA
  - Harmonisation des enchères sur CSE
- Interconnexions : études et projets de développement

Gestionnaire
du Réseau de Transport d'Electricité

Bilan opérationnel du service Enchères RTE et CASC-CWE

Enchères Périodiques/Journalières/Infrajournalières

-Les enchères périodiques F<->GB ont été opérées avec succès par Logica sur la période concernée. Non tenue des enchères J du 23 au 26/06 et du 8 au 10/09 (Consignation).

-Les enchères mensuelles F->I ont été opérées avec succès par ARIBA sur la période concernée. A noter **pas d'enchère mensuelle base F->I pour les mois de Mai et Juillet 2009** (difficulté d'anticiper la disponibilité des produits).

-Aucune session d'enchère journalière F->I annulée pour cause SI mais **incidents les 28 et 30/04** (envoi des résultats aux clients après 9h, Cf REX ci-après).

Non tenue de l'enchère J F->I les 12/04 et 09/06 pour cause d'ATC nulle.

-Les enchères mensuelles CWE ont été opérées avec succès par CASC sur la période concernée.

Sur IFB, le journalier est toujours opéré via le TLC par les bourses. Aucun découplage sur la période considérée mais une **saturation de l'interconnexion en import observée de plus en plus souvent par le TLC créant parfois des spread importants**.

Sur IFD, les enchères journalières ont été opérées avec succès par les GRT.

-Les enchères mensuelles F<->E ont été opérées avec succès par ARIBA sur la période concernée. A noter **pas d'enchère mensuelle base E->F pour le mois de Septembre 2009 (NTC réduite).**

-Annulation des enchères J:

28/04/09 F->E et E->F: Pb SI côté ARIBA (Cf REX ci-après).

08/05/09 E->F: Non transmission à temps des résultats d'enchères à OMEL (Problème SI RTE et REE)

-Les enchères IJ ont été opérées avec succès par REE.

Contexte

Dysfonctionnements lors de la maintenance programmée côté ARIBA

Problèmes survenus:

-27/04: Début de la maintenance.

-28/04: Anomalie empêchant la prise en compte des offres dans les délais (annulation des enchères J F->E et E->F) et retard concernant l'envoi des résultats J F->I.

-30/04: Fin de la maintenance mais dysfonctionnement dans l'envoi des résultats J F->I aux clients (mauvais fichier de résultat envoyé). Impossibilité d'envoyer le fichier correct aux clients avant la fermeture de la bourse italienne à 9h.

Des réclamations clients sur ces dysfonctionnements ont été traitées par RTE et TERNA.

Actions d'amélioration du service ARIBA:

-**Les clients pourront directement uploader leurs offres en toutes circonstances (même en mode dégradé avec recours au serveur backup)**. Solution testée et validée en Juillet pour mise en place courant septembre.

-Fiabilisation de la préparation des maintenances côté ARIBA.

Depuis début 2009, 5 annulations d'enchères journalières:

-21/01/09: F<->E (problème SI RTE)

-28/04/09: F<->E (problème SI ARIBA)

-08/05/09: E->F (problème SI RTE-REE)

Application du netting pour le calcul des ATC

IFI

Pour l'ATC J:

- F->I non appliqué le 23/04 (Pb SI) mais 1heure seulement impactée.
- I->F non appliqué le 12/05 (Pb SI) mais aucun impact.

IFB

Pour l'ATC J (pour le market coupling depuis le 01/07/08): toujours appliqué

IFD

Pour l'ATC J: toujours appliqué sur la période considérée

IFE

Pour l'ATC J: toujours appliqué sur la période considérée

Pour l'ATC IJ: non appliqué le 19/05 (Pb SI RTE)

Réductions et garantie de capacité

Espagne:

•France ->Espagne

Garantie de capacité les 5 et 6/08 suite à une consignation d'une ligne interne (5900 MWh en tout)

27/06 Réduction suite à consignation de la ligne d'interconnexion Baixas-Vich (5940 MWh en tout **remboursé au Spread**)

•Espagne->France

Garantie de capacité les 5 et 6/08 suite à une consignation d'une ligne interne (2700 MWh en tout)

27/06 Réduction suite à consignation de la ligne d'interconnexion Baixas-Vich (770 MWh en tout **remboursé au Spread**)

21/06 Réduction suite à consignation d'une ligne interne (770 MWh en tout **remboursé au Spread**)

Garantie de capacité le 11 et 12/05 suite à problème sur un équipement

Angleterre:

22->27/06 Réduction à 1000 MW et non tenue d'enchères J (consignation d'un bipôle)

30/04 Réduction à 1500 MW (problème sur un équipement d'un pôle)

21/08 Réduction à 1000 MW pendant 1h (avarie sur un bipôle)

25/08 Réduction à 1000 MW (consignation d'un bipôle)

7->11/09 Réduction à 1500 MW (consignation d'un pôle)

Italie:

32 jours comportant des réductions d'APP et 29 jours d'ajustement pour assurer la fermeté des nominations (pentalatérales / countertrading). Les réductions sont nécessaires suite à des contraintes sur les systèmes électriques.

Evolutions opérationnelles

- **Amélioration du service ARIBA pour la tenue des enchères en mode dégradé**

- **UIOSI sur IFE**

Les reventes vers le journalier sont maintenant traitées implicitement. Il n'est plus nécessaire d'envoyer à RTE les formulaires de reventes vers le journalier par fax.

- **Remboursement au Spread sur IFE**

- **A->B en journalier sur IFI**

- **Projet Morgan (cf ci-après + communication envoyée début septembre)**

Gestionnaire
du Réseau de Transport d'Electricité

Produits France-Italie périodiques

Bilan 2009

Réductions de capacités

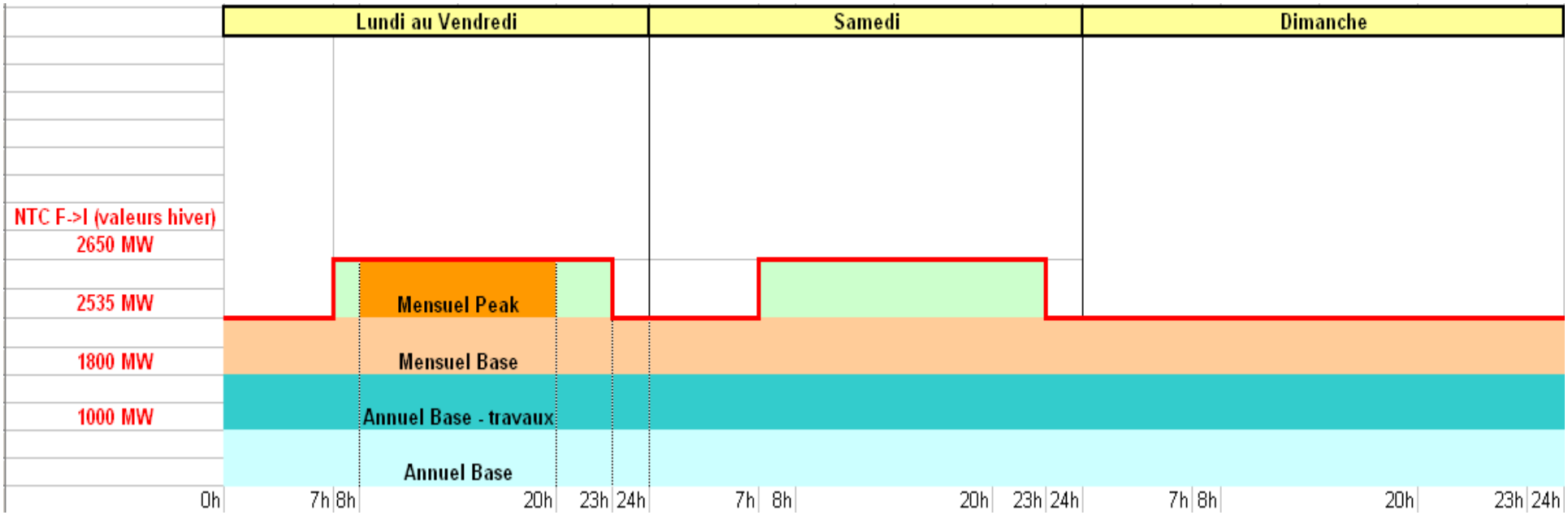
Pentalatérales

Produits périodiques 2010

Rappel: Produits périodiques 2009

•NTC F->I coordonnée en annuel avec Terna lors de la Technical Task Force.

•Calcul des produits périodiques F->I

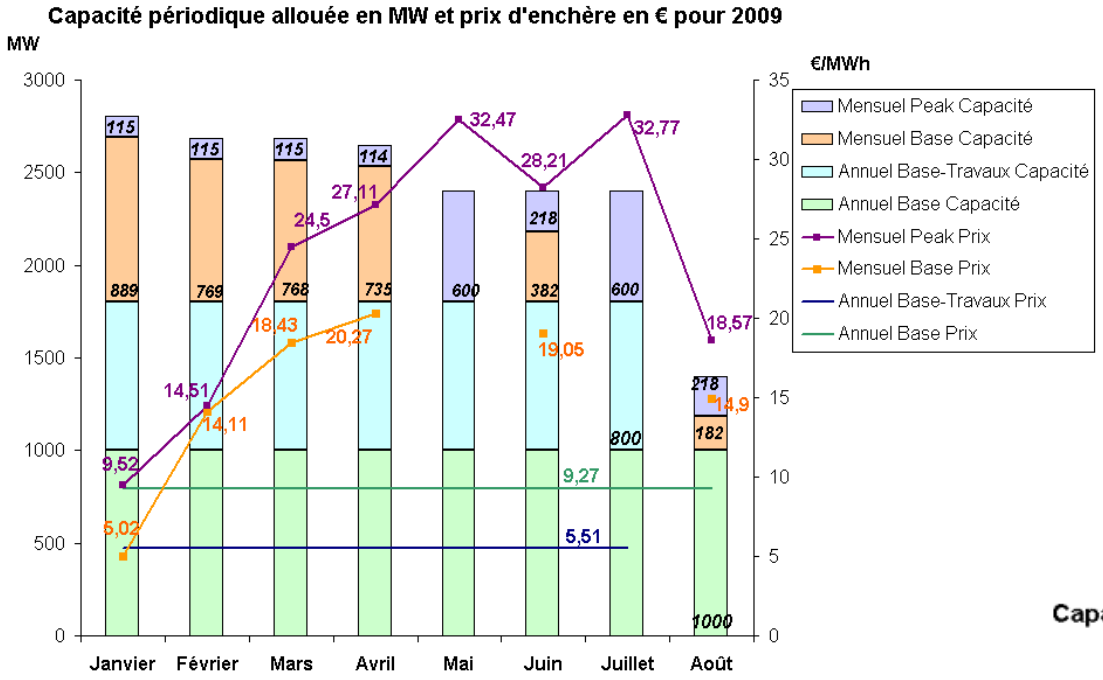


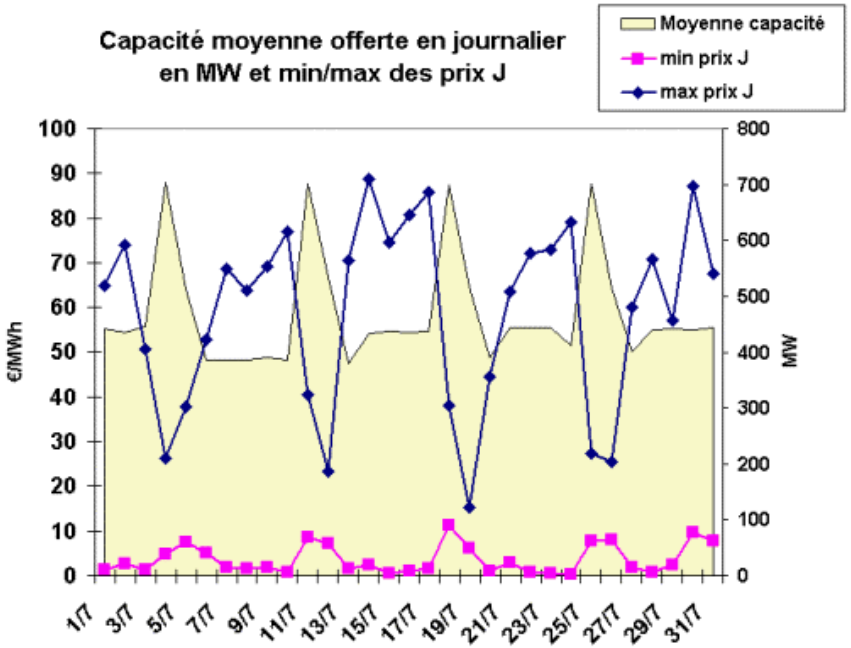
•Conséquences

-En cas de réduction de NTC après l'échéance mensuelle (avarie, consignation réseau,…), les produits périodiques sont souvent réduits.

-Peu de capacité « réservée » pour l'échéance journalière. Celle-ci est donc issue principalement du UIOSI.

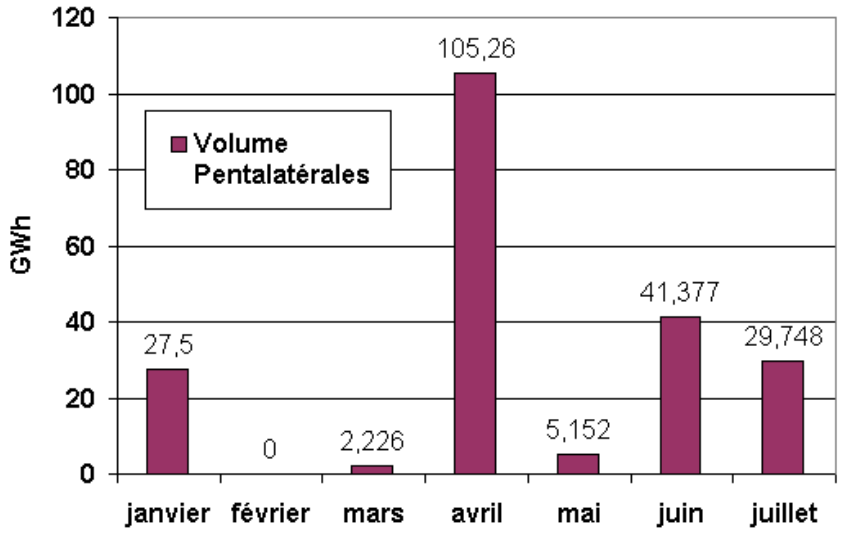
Rappel: Produits périodiques et journaliers 2009



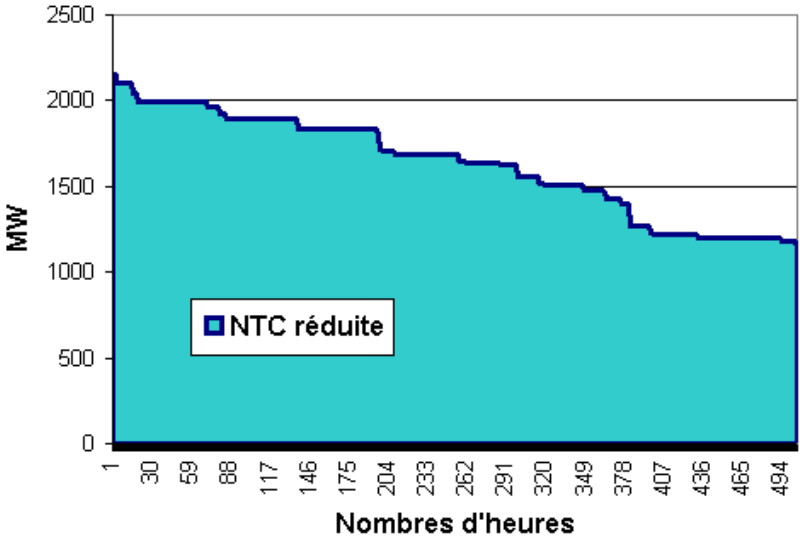


- Pas de produit mensuel base pour mai et juin.
- 505h de NTC réduite sur 5089h.
- 402h de réduction des produits périodiques

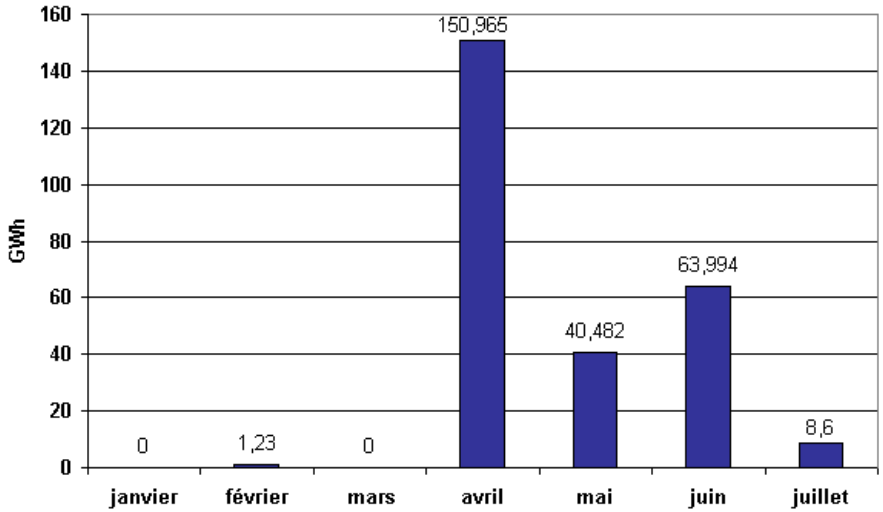
Volume des Pentalatérales en GWh / mois



Monotone des NTC réduites sur France Italie (pas horaire)



Volume de réduction des produits périodiques en GWh



Produits périodiques 2010

- **Discussion ouverte sur les critères de construction des produits :**

1. Arbitrage volume produit annuel par rapport au produit mensuel base
2. Volume des produits offerts vs disponibilité
3. Capacité à réserver pour l'échéance journalière
4. Intérêt du produit mensuel base
5. Autre?

Gestionnaire
du Réseau de Transport d'Electricité

Projet MORGAN et impact clients fin 2009

Les enjeux

I. Implémentation des standards ETSO (ECAN et ESS) dans le cadre de l'harmonisation des échanges de données au niveau européen ;

II. Modernisation et urbanisation du SI "Interconnexions" de RTE :

- ✓ harmoniser les formats des fichiers échangés avec RTE en utilisant des outils qui permettent de gérer la totalité de la chaîne « des allocations aux nominations » ;
- ✓ diminuer le nombre d'applications et le nombre de flux ;
- ✓ remplacer certaines applications peu évolutives, de technologies obsolètes, par les nouvelles technologies disponibles sur le marché ;

III. Implémentation des nominations en A to N sur la frontière italienne ;

IV. Gestion des enchères depuis la fin du contrat ARIBA (fin décembre 2009) jusqu'à la mise en place de systèmes d'enchères communs dans toutes les régions.

Périmètre fonctionnel et frontières concernées

- **Gestion des enchères aujourd'hui réalisées à l'externe par ARIBA :**
  - ✓ Frontière concernée : Espagne

  Italie : des discussions sont en cours avec TERNA pour la reprise de toutes les enchères France-Italie par TERNA ;

- **Gestion du processus d'allocation (aujourd'hui réalisé dans OUTENCHERES) :**
  - Marché Secondaire
  - Réductions de capacités
  - Compte de capacités
  - Autorisations à Programmer

  ✓ Frontières concernées : Espagne, Italie (à confirmer en fonction des discussions en cours) ;

- **Nomination des programmes d'échanges périodiques et journaliers (aujourd'hui NOMINATION) :**
  - ✓ Frontières concernées : Espagne, Italie, Suisse, Allemagne et Belgique ;

- **Gestions des allocations infra journalières (aujourd'hui TRANSIT INFRA) :**
  - ✓ Frontières concernées : Allemagne, Belgique et Suisse ;

- **Nomination des programmes d'échanges infra journaliers (aujourd'hui TRANSIT INFRA) :**
  - ✓ Frontières concernées : Allemagne, Belgique et Suisse.

Planning

La mise en service de MORGAN est prévue en 2 étapes :

I. Mise en service des fonctionnalités Enchères en décembre 2009 en remplacement d'ARIBA

-> les enchères seront désormais opérées et administrées par RTE

-> les formats et processus actuels d'échanges de données *« offres »* et *« résultats d'enchères »* seront remplacés par des formats et processus ETSO

II. Mise en service de toutes les fonctionnalités Allocation et Nomination au printemps 2010

-> tous les formats et processus actuels d'échanges de données *« allocation » et « nomination»* seront remplacés par des formats et processus ETSO

Quels impacts clients ?

- **MORGAN est une plate forme Web, basée sur la technologie AREVA**
- **La connexion au système nécessite l'utilisation d'un certificat PKI avec une autorisation d'accès à MORGAN.**

-> des évolutions du SI des clients sont à prévoir :

➢ **pour les clients se connectant au SI de RTE via internet :**

- changement d'adresse URL
- utilisation obligatoire du certificat PKI (même certificat que pour les autres applications de RTE avec une autorisation spécifique d'accès à MORGAN)

➢ **pour les clients se connectant au SI de RTE via leur propre SI, des modifications plus significatives peuvent être nécessaires !**

- pour toute question, contacter la hotline RTE,
- utilisation obligatoire du certificat PKI.

Informations / Contacts

✓ **Mise en place d'une page WEB dédiée à l'implémentation du nouveau système sous**

«Services - accéder aux interconnexions- le dispositif global - nouveau SI allocation/nomination » ;

✓ **Mise à disposition de**

- guide utilisateur,
- mapping des interfaces
- sessions de e-learning ;

✓ **Sessions de formation et d'enchères à blanc prévues en novembre ;**

✓ **Contacts RTE :**

- pour questions SI : hotline de RTE
- pour toute autre question : votre chargé d'affaires .

Gestionnaire
du Réseau de Transport d'Electricité

Point d'information sur les projets régionaux
- CWE Enchères LT

Lancement de la phase 2

✓ **Les règles harmonisées CWE ont été approuvées par les régulateurs le 3 septembre dernier.**

La CREG a toutefois demandé une nouvelle séquence de soumission/approbation liée à la suppression du cap mensuel sur la compensation des réductions de programmes.

✓ **Les règles harmonisées CWE ont été publiées en début de semaine par les GRTs et par CASC-CWE. Principaux changements depuis la dernière CFAI :**

- Compensation financière des réductions de programmes, pour cause Sécurité du système, sur Allemagne→France et Allemagne←>Pays-Bas (rappel : sur les autres frontières, les programmes sont fermes hors cas de force majeure)
- Pas de publication des noms des détenteurs de capacités

✓ **Principales étapes à venir :**

- Phase de **contractualisation** gérée par CASC-CWE : signature de la Declaration of Acceptance des Règles d'enchères CWE, ouverture du compte de pré-paiement, signature du contrat associé à ce compte, dépôt des sommes relatives aux premières enchères.
- Fin septembre / début octobre : 2 sessions de formation au Luxembourg + White auctions
- Bascule GRTs → CASC-CWE : période de livraison novembre 2009
- 14 Octobre : enchères annuelles sur les frontières néerlandaises, **22 et 23 octobre : enchères mensuelles des produits novembre 2009 sur les frontières françaises**
- **31 octobre : enchères journalières** pour les produits 1er novembre sur toutes les frontières CWE concernées. Le même jour, bascule du fall-back du TLC vers CASC-CWE.
- Premiers flux financiers gérés par CASC-CWE : début décembre

Gestion de la période de transition

✓ **Marché Secondaire :**

- Pour ce qui concerne les mois de livraison de septembre et octobre, le MS restera géré par les GRTs jusqu'à la fin octobre.
- Dès début octobre, CASC-CWE sera en mesure de traiter les notifications de reventes/transferts portant sur les mois de livraison postérieurs à octobre 2009.
- Les notifications de reventes/transferts portant sur les mois de novembre/décembre déjà transmises aux GRTs seront communiquées à CASC-CWE par les GRTs (période d'indisponibilité d'EXAU à prévoir fin septembre)

✓ **Produits annuels 2009 :**

- Les caractéristiques de ces produits correspondront aux règles harmonisées CWE dès le mois de livraison de novembre 2009.
- Exception : ces produits resteront facturés par les GRTs jusqu'à leur dernière échéance (janvier 2010). La garantie bancaire restera donc provisoirement active pour les clients ayant acquis des capacités annuelles sur Fr-Be et Fr-All

Gestionnaire
du Réseau de Transport d'Electricité

Point d'information sur les projets régionaux

- Refonte IFA

Etat d'avancement

- Règles d'accès v7 : audition CRE le 03/09. Règles en voie d'être approuvées par la CRE et l'OFGEM. Seront publiées incessamment

- CMS : recettes et tests achevés

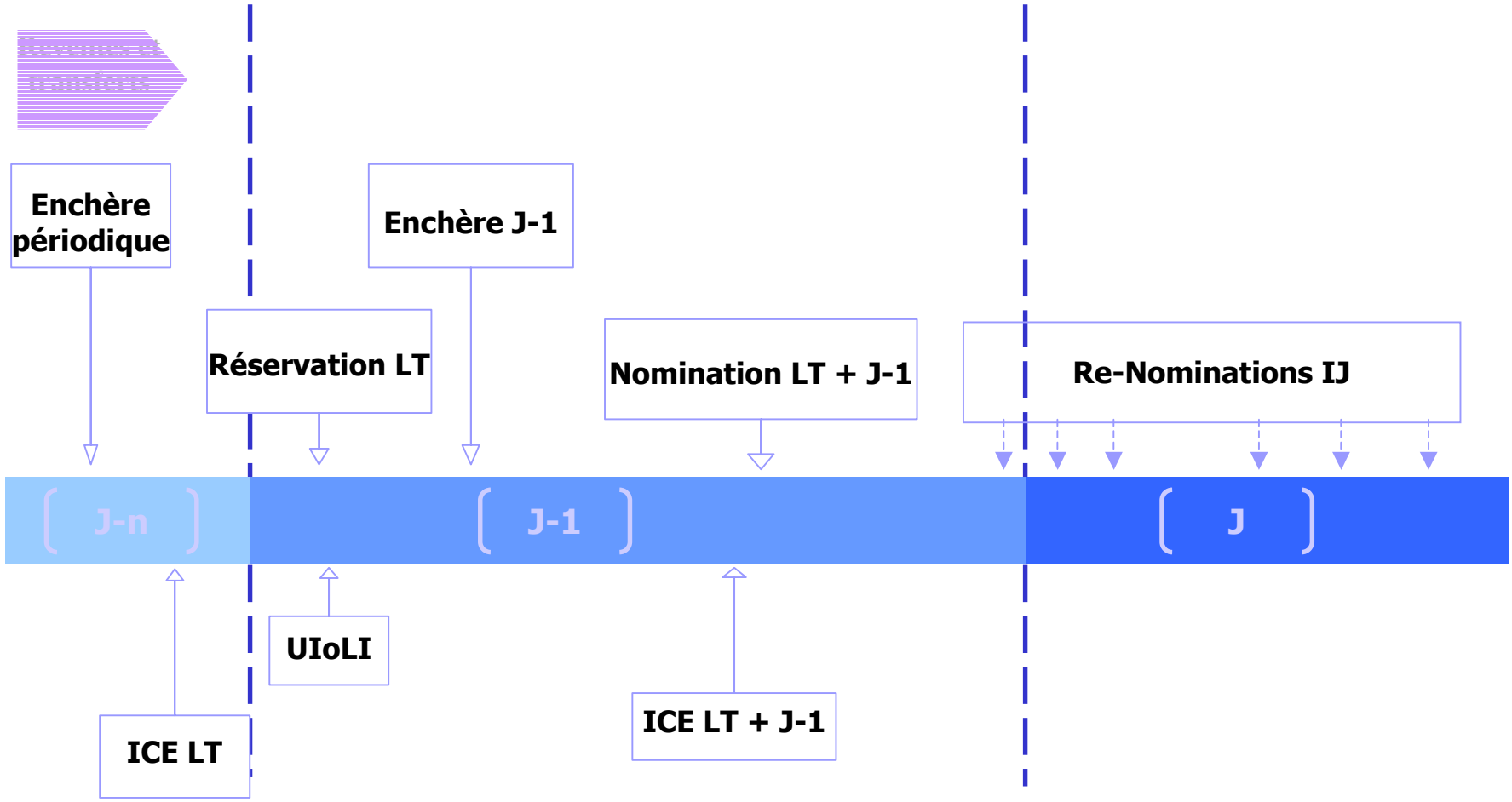
- Exploitation du CMS, procédures opérationnelles : procédures définies avec Unicorn (déclinaison des Règles)

→ RTE/NG prêts pour un démarrage le 1er octobre 09

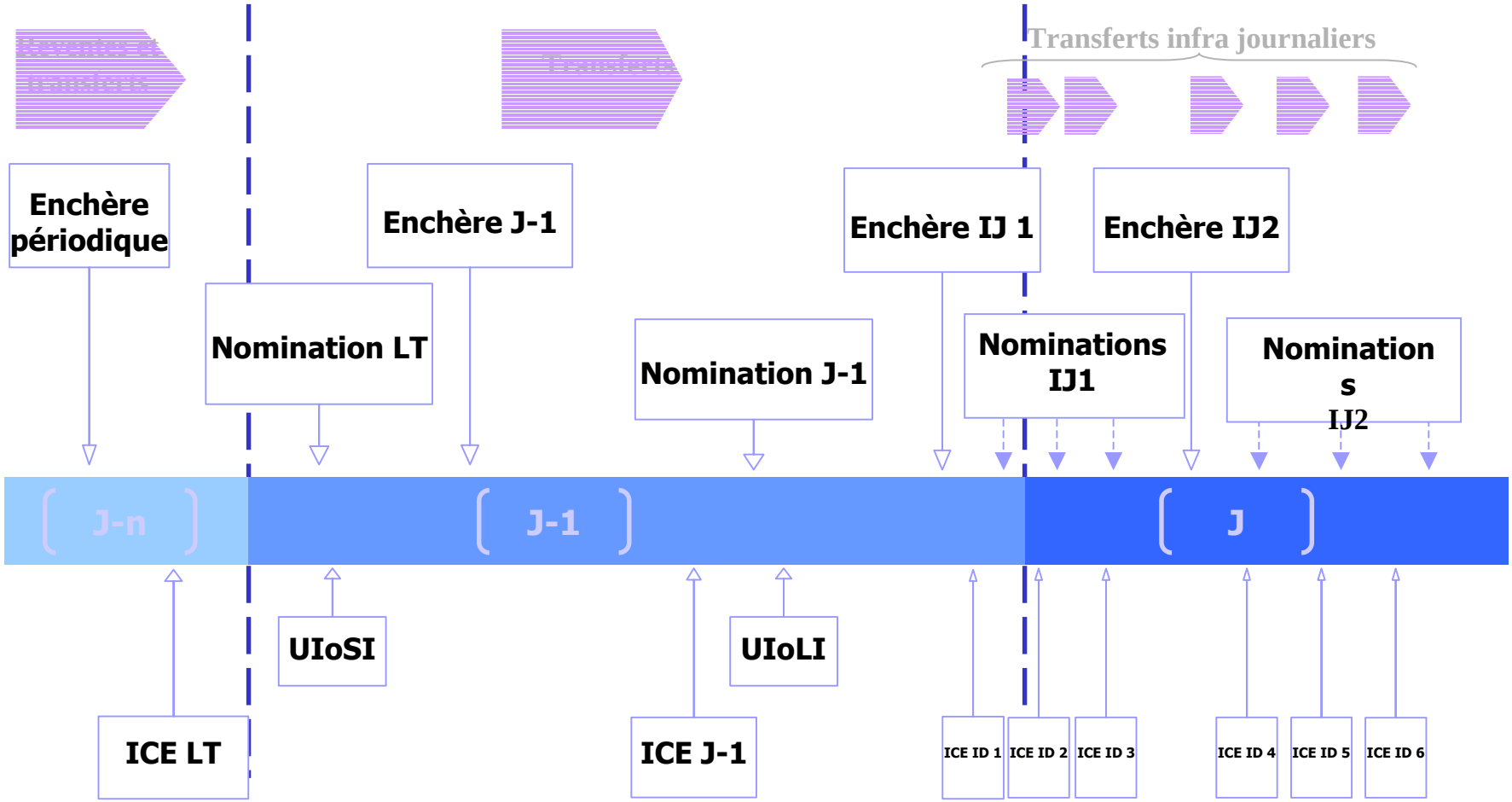
Planning

- Avant le 15 septembre : publication des Règles d'accès v7
- 15 – 18 septembre : Trial Days (reprise des scénarii de mai)
- 23 septembre : IFA User Forum (Londres)
- 29 septembre : ouverture du guichet de nomination LT pour le 1er octobre sur le CMS
- 30 septembre : enchère J-1 pour le 1er octobre sur le CMS ; 1ère enchère IJ pour le 1er octobre sur le CMS
- 1er octobre : Go-live : 1ère date de livraison

Processus IFA actuel – Règles v6

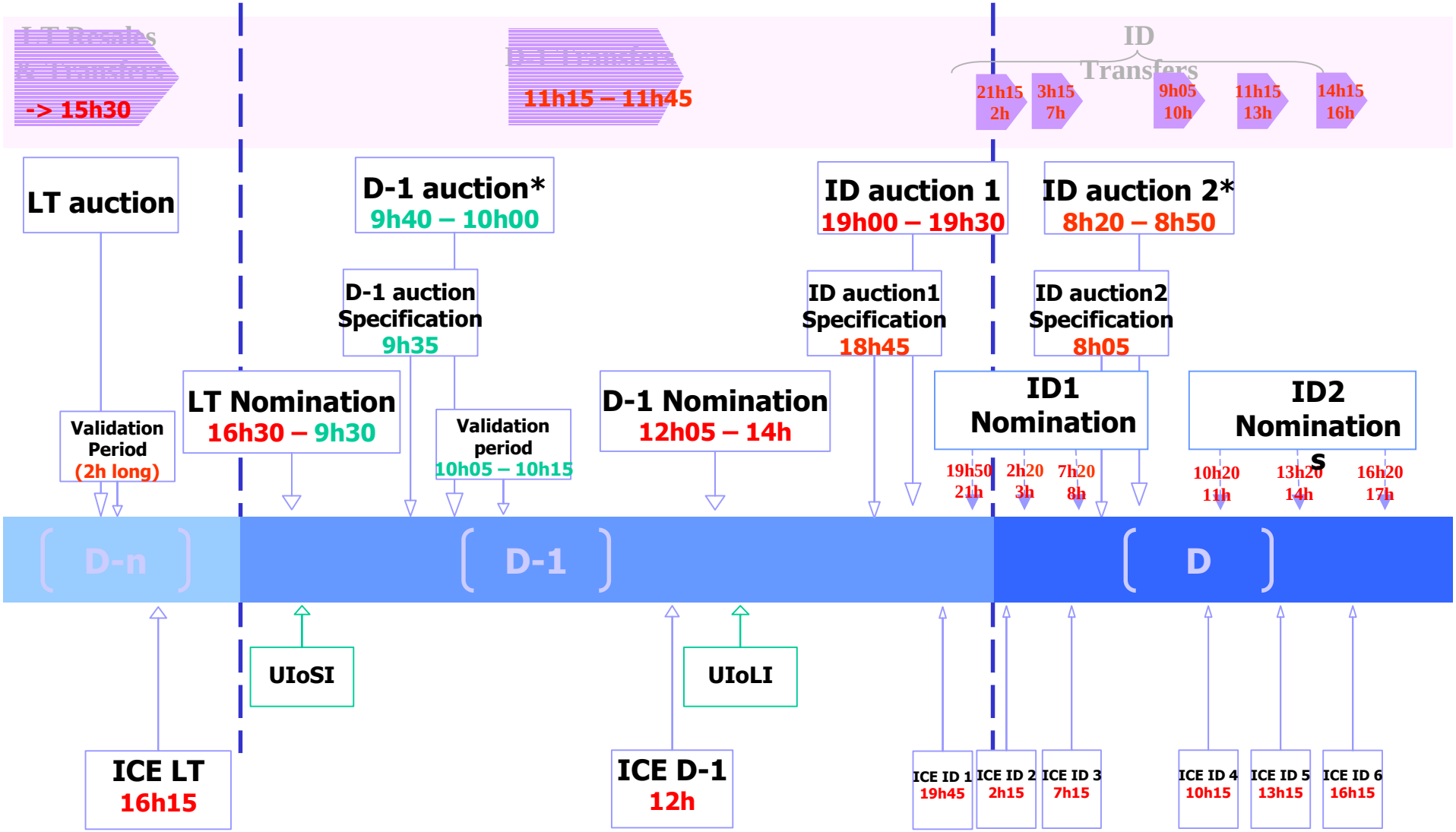


Nouveau Processus IFA - Règles v7



Nouveau Processus IFA - Règles v7
Timings CET

Timings in CET time



Gestionnaire
du Réseau de Transport d'Electricité

Point d'information sur les projets régionaux
- Harmonisation des enchères sur CSE

Harmonisation des enchères sur CSE

Les difficultés pour converger vers une solution commune au sein de CSE ont pu être en partie levées lors d'une réunion le 16 juin à la Commission Européenne avec Régulateurs et TSO de la région.

Le séquencement envisagé est le suivant :

- **Dans un premier temps, délégation de l'allocation des capacités sur les frontières italiennes à TERNA (pour deux ans)**

  RTE et TERNA ont engagé des travaux pour mettre en œuvre rapidement cette première phase.

- **Dans un second temps, extension de l'harmonisation à l'ensemble des frontières de la région par un rapprochement avec une plate forme d'allocation existante (CASC-CWE)**

Une réunion est prévue en Octobre avec la Commission Européenne pour évaluer d'une part comment se concrétise la première étape et d'autre part quelle peut être la feuille de route avec CASC-CWE.

Gestionnaire
du Réseau de Transport d'Electricité

INTERCONNEXIONS

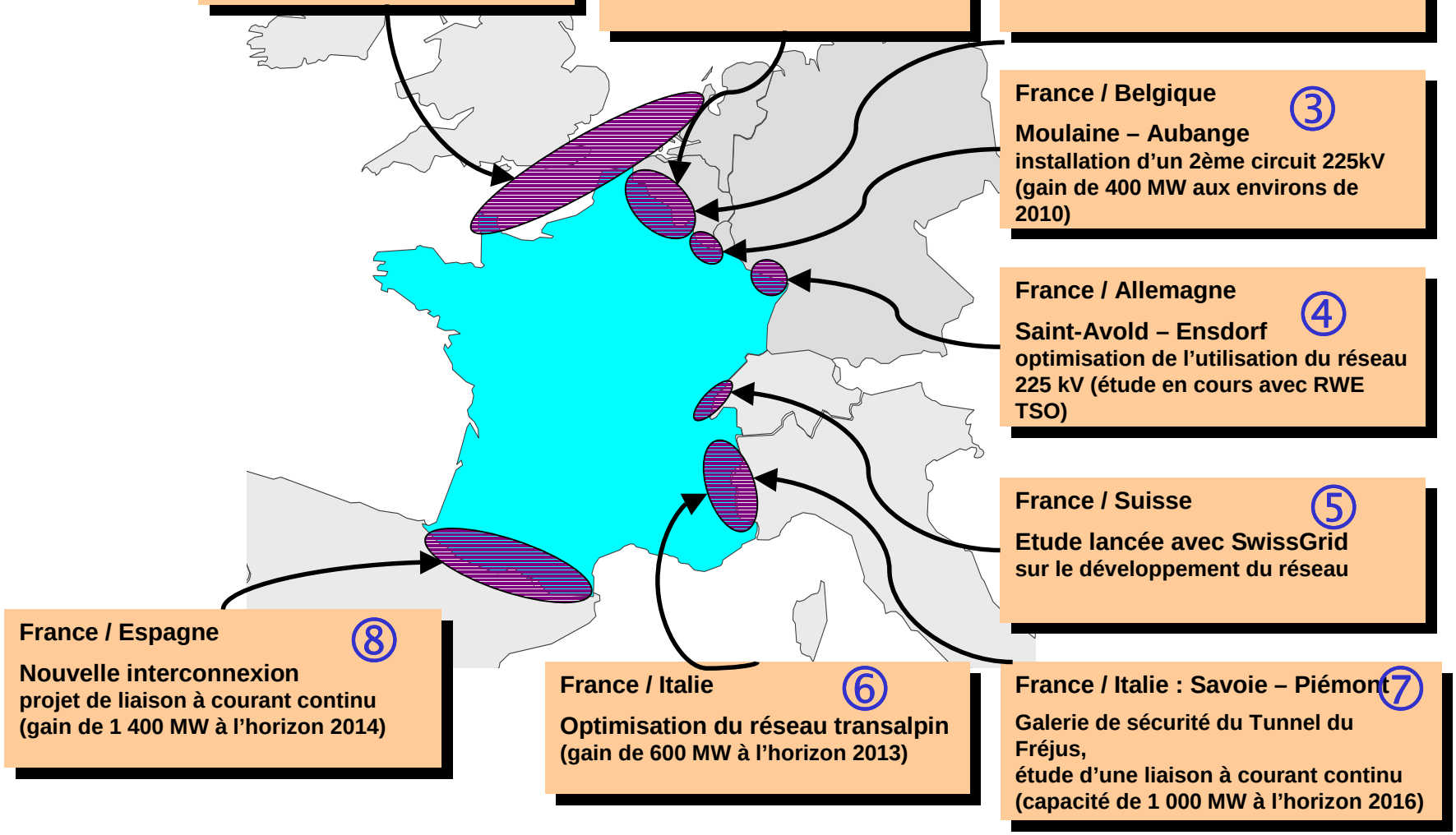
Etudes et projets de développement

Point au 10 septembre 2009

RTE travaille simultanément sur toutes ses frontières

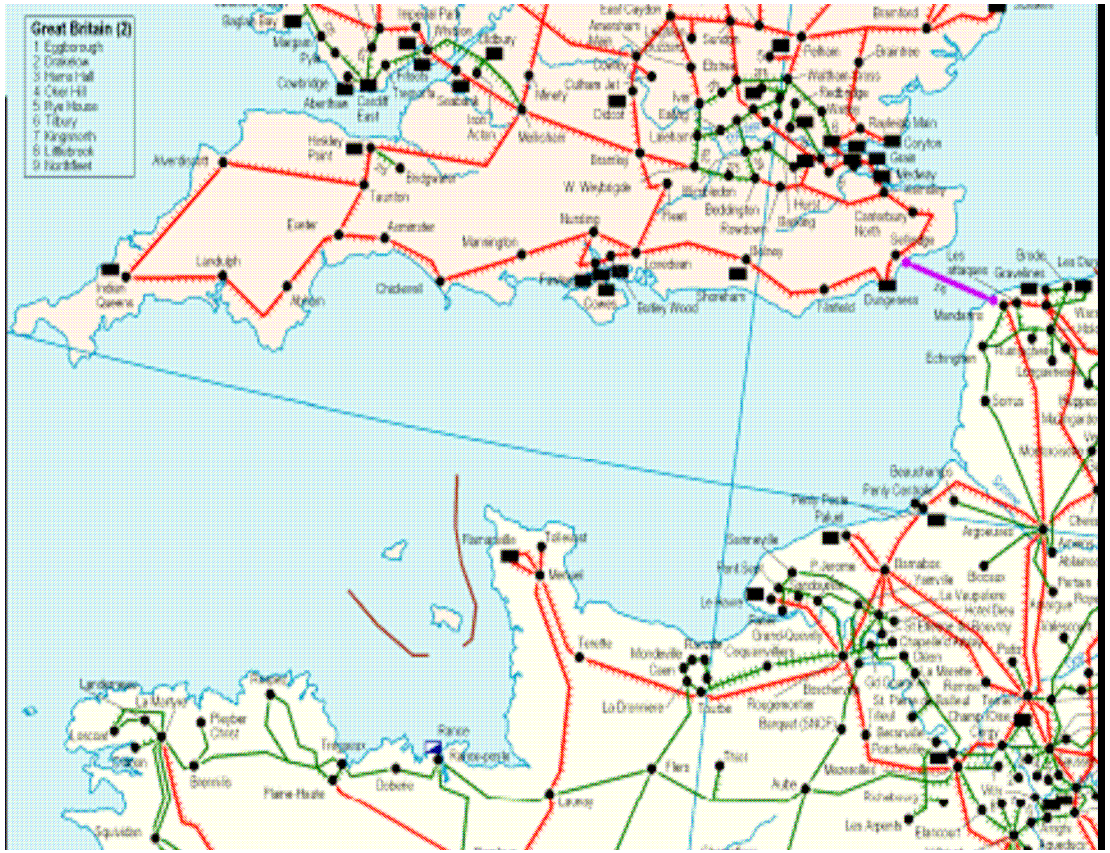
1. Royaume Uni
2. Belgique : étude d'une nouvelle interconnexion
3. Belgique : Lorraine-Ardennes
4. Allemagne
5. Suisse
6. Italie : optimisation de l'interconnexion existante
7. Italie : Savoie-Piémont
8. Espagne

Panorama des études et projets en cours



① Royaume-Uni : Etude d'une nouvelle interconnexion

- Une interconnexion IFA existante de 2 GW
- Un projet en cours BritNed de 1 GW
- La rentabilité d'une nouvelle interconnexion GB-Continent (+2GW) est avérée
- Les études de réseau avec NG, ELIA et TenneT et études de pré-faisabilité sont en cours



- Un « open season » organisé par RTE/NG/Elia en septembre 2008

⑧ Projet France-Espagne (1)

- **Première décision en … 1982**
  - ✓ **Septembre 1991 : TOUTES les autorisations sont réunies. Le chantier peut démarrer mais la concertation se poursuit …**
  - ✓ **… à laquelle Alain Juppé, alors premier Ministre, met un terme unilatéral le 1er février 1996**
- **Le projet rentre alors dans une phase d'errance**
  - ✓ **Ouest des Pyrénées puis Est (essor de la Catalogne) : « Baixas-Bescano »**
  - ✓ **Débat public de mars à juin 2003 (saisine de la CNDP par FNE) : très, très houleux**
  - ✓ **Fin du débat public en « queue de poisson » avec la demande de Nicole Fontaine de « proposer d'autres alternatives »**

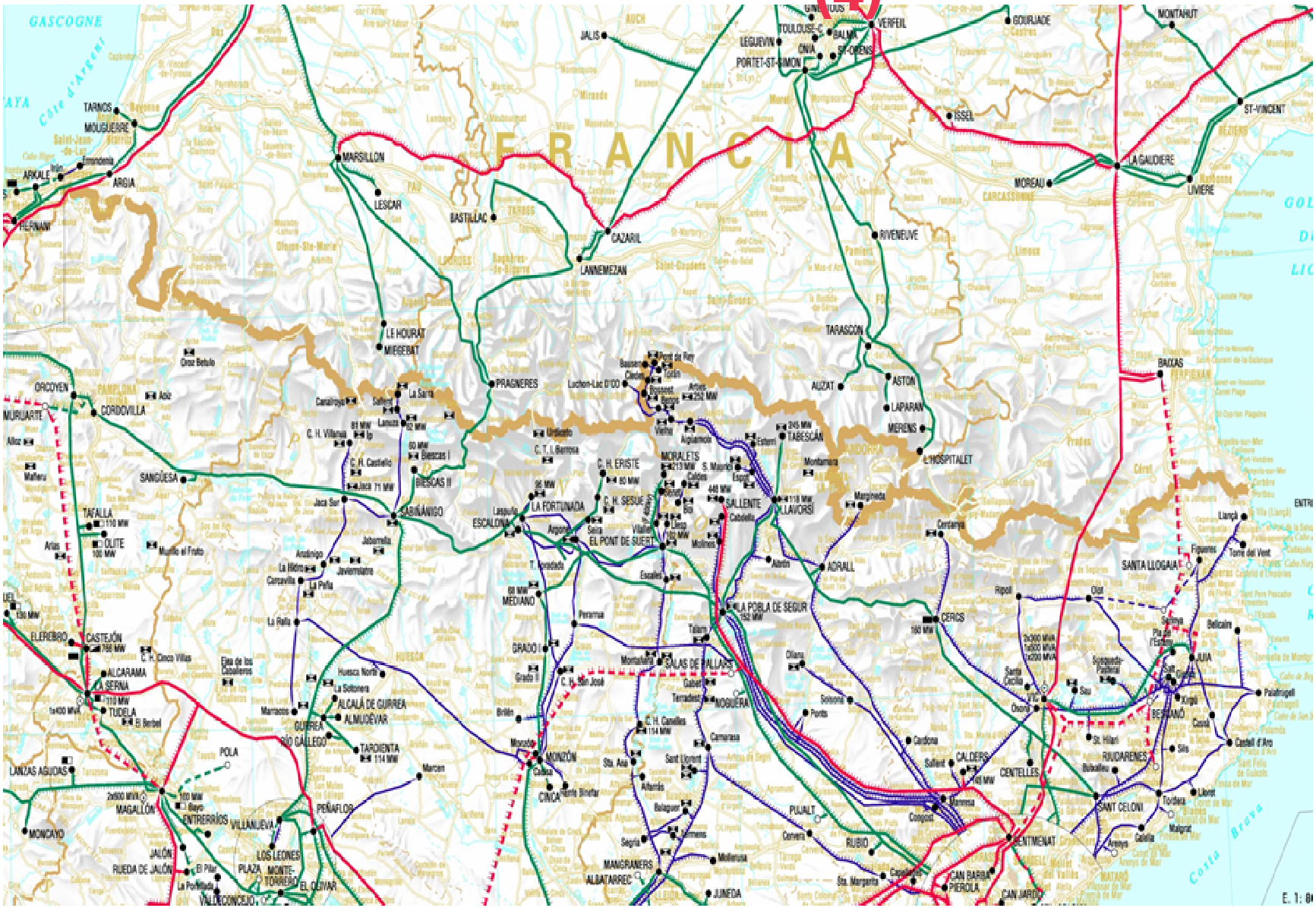
⑧ Projet France-Espagne (2)

- **Le bout du … tunnel ?**
  - ✓ **Mission du coordinateur Mario Monti de septembre 2007 à juin 2008**
  - ✓ **Convergence vers un projet 100% souterrain sur Baixas-Santa Llogaia en HVDC**
  - ✓ **« Devant un projet d'exception, le choix s'est portée vers une solution exceptionnelle difficilement transposable ailleurs »**
  - ✓ **Décision intergouvernementale du 27 juin 2008 à Saragosse avec demande de création d'une société 50/50 RTE/REE (→ INELFE)**
  - ✓ **Saisine de la CNDP le 12 octobre 2008 et décision le 5 novembre 2008 → pas de débat public mais « tiers garant » pour la concertation (début 2009)**

⑧ Projet France-Espagne (3)

- **Aujourd'hui**
  - ✓ **Une structure commune, INELFE, créée le 1er octobre 2008 et pleinement opérationnelle depuis le 28 juillet 2009**
  - ✓ **Aire d'étude adoptée le 5 mars 2009**
  - ✓ **Première phase de la concertation achevée le 20 avril 2009**
  - ✓ **Fuseau de moindre impact transmis par le Préfet au MEEDM le 27 avril 2009, en attente de validation commune avec le gouvernement espagnol**
  - ✓ **Le fuseau de moindre impact inclut la création d'un tunnel parallèle à la LGV sur environ 8 km**
  - ✓ **Deuxième phase de concertation de septembre à fin 2009, pour aboutir au tracé de détail et à la demande de DUP**
  - ✓ **Un coût total de l'ordre de 550 à 700 M€ (qui dépendra du tracé et de la technologie retenue)**

⑧ Projet France-Espagne (4)



⑧ Projet France-Espagne (5)

