

Déclinaison du règlement européen relatif à l'équilibrage du système électrique

Travaux européens

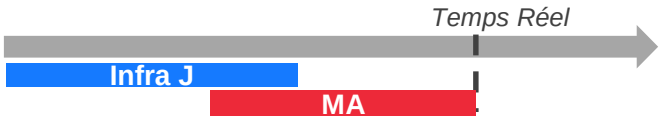
Commission Accès aux Marchés – 26/01/2017

LES ENJEUX DU CODE BALANCING : MISE EN PLACE DE MARCHÉS EUROPÉENS DE PRODUITS STANDARD D'ÉQUILIBRAGE

Fenêtre opérationnelle

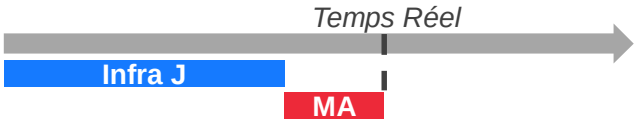
Aujourd'hui

RTE peut activer des capacités sur le Mécanisme d'Ajustement alors que le marché IJ continue



Demain

Pour P=C uniquement, RTE ne pourra activer que des capacité une fois l'IJ terminé



Produits standards

Les offres sont de natures très différentes sur le mécanisme d'Ajustement

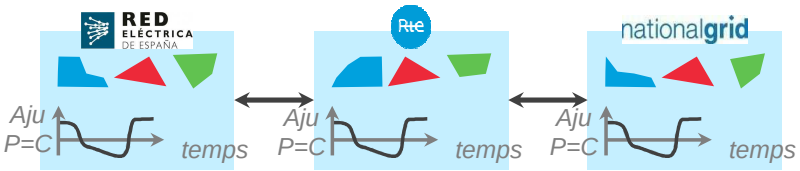


L'équilibre devra être réalisé avec des **produits standards en priorité**



Plateformes européennes

Chacun chez soi



Partage des offres standard au sein de **CMOLs*** et décision d'activation centralisée

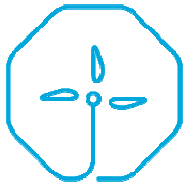


** **CMOL** Common Merit Order List*

La feuille de route de l'équilibrage



HARMONISATION EUROPEENNE
Règlement Electricity Balancing
Règlement System Operation



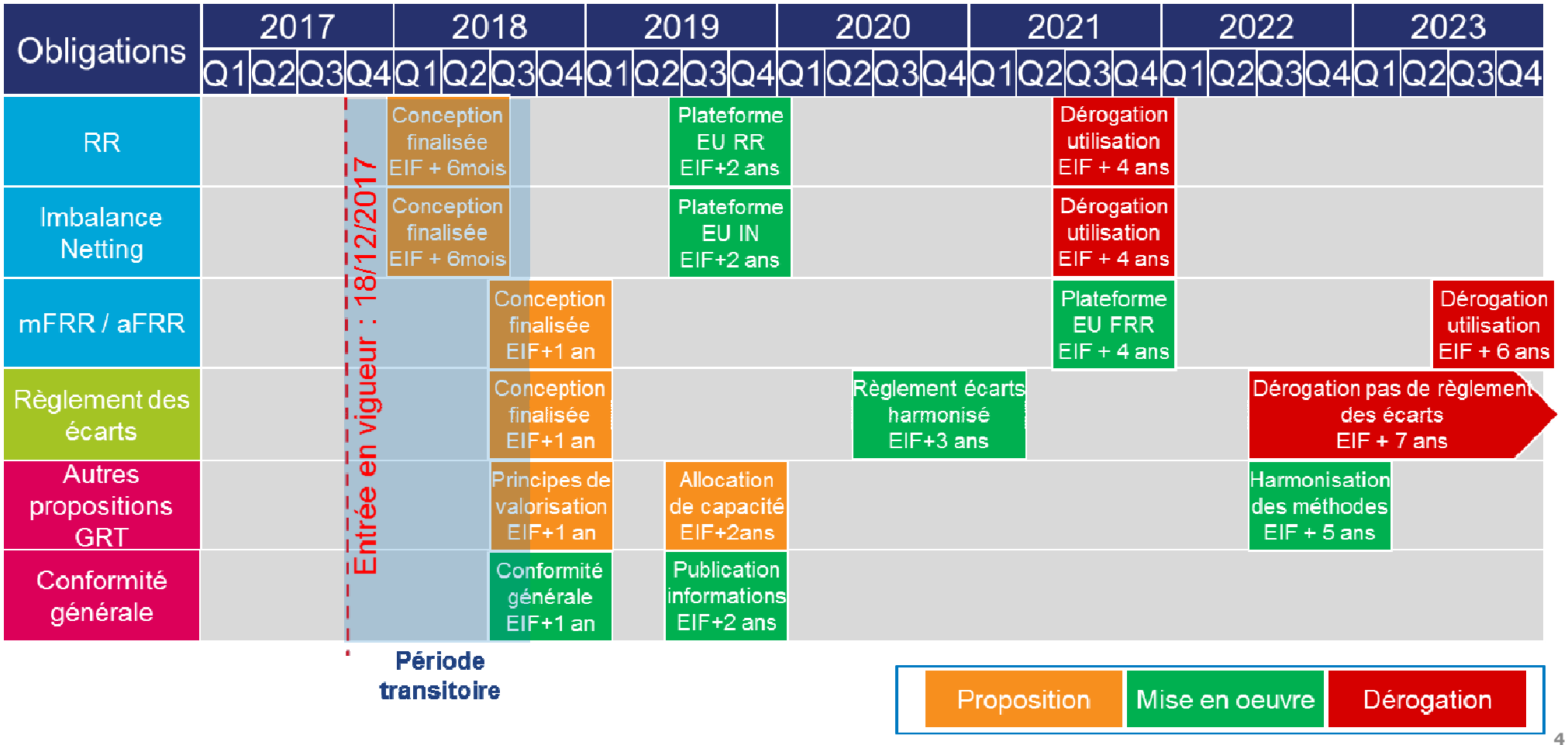
INTEGRATION DES NOUVELLES FLEXIBILITES
En lien avec les objectifs de la transition énergétique

Pour préparer ces changements, RTE a publié, en juin 2016, une **feuille de route de l'équilibrage** proposant un état des lieux de l'existant, des enjeux et des orientations d'évolution.

Suite à cette publication, la CRE a menée une consultation publique, auprès des acteurs de marché, de décembre 2016 à janvier 2017.

La CRE a publié, en juin 2017, une **délibération portant orientations** sur cette feuille de route.

PLANNING GLOBAL DU CODE : UNE PÉRIODE TRANSITOIRE JUSQU'À FIN 2018 POUR AVOIR L'ENSEMBLE DES CONCEPTIONS FINALISÉES



RTE EST IMPLIQUÉ DANS TOUS LES PROJETS EUROPÉENS DE DÉCLINAISON DU RÈGLEMENT RELATIF À L'ÉQUILIBRAGE

Les plateformes de CMOL

L'idée du projet européen est de coordonner des échanges de réserve au sein de **plateforme de CMOL (Common Merit Order List)** afin d'en rendre les échanges et l'allocation plus efficaces économiquement.

Plateforme de capacités (démarche volontaire)



Coopération FCR
Frequency Containment Reserve

Appel d'offres hebdomadaire

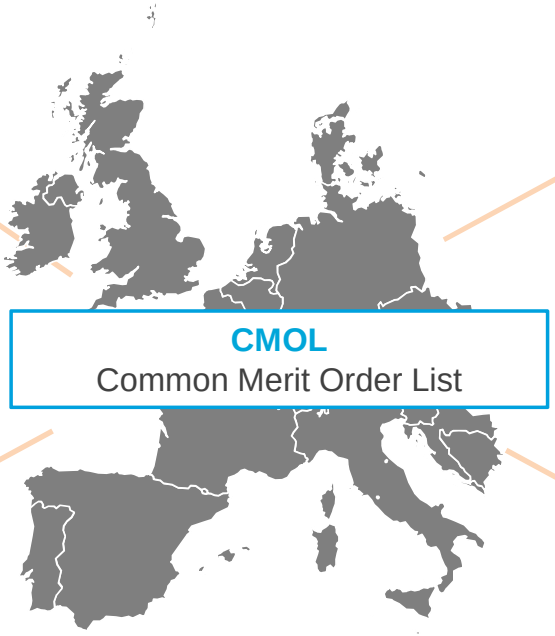
Réserve primaire



Marché RR
Replacement Reserve

Ex : projet TERRE

Réserve tertiaire 30'

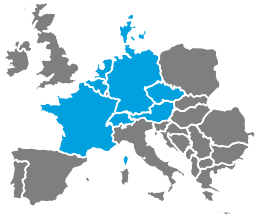


CMOL
Common Merit Order List

Marché aFRR, dont Imbalance Netting
Automatic Frequency Restoration Reserve

Ex : projets IGCC, PICASSO

Réserve secondaire



Marché mFRR
Manual Frequency Restoration Reserve

Ex : projet MARI

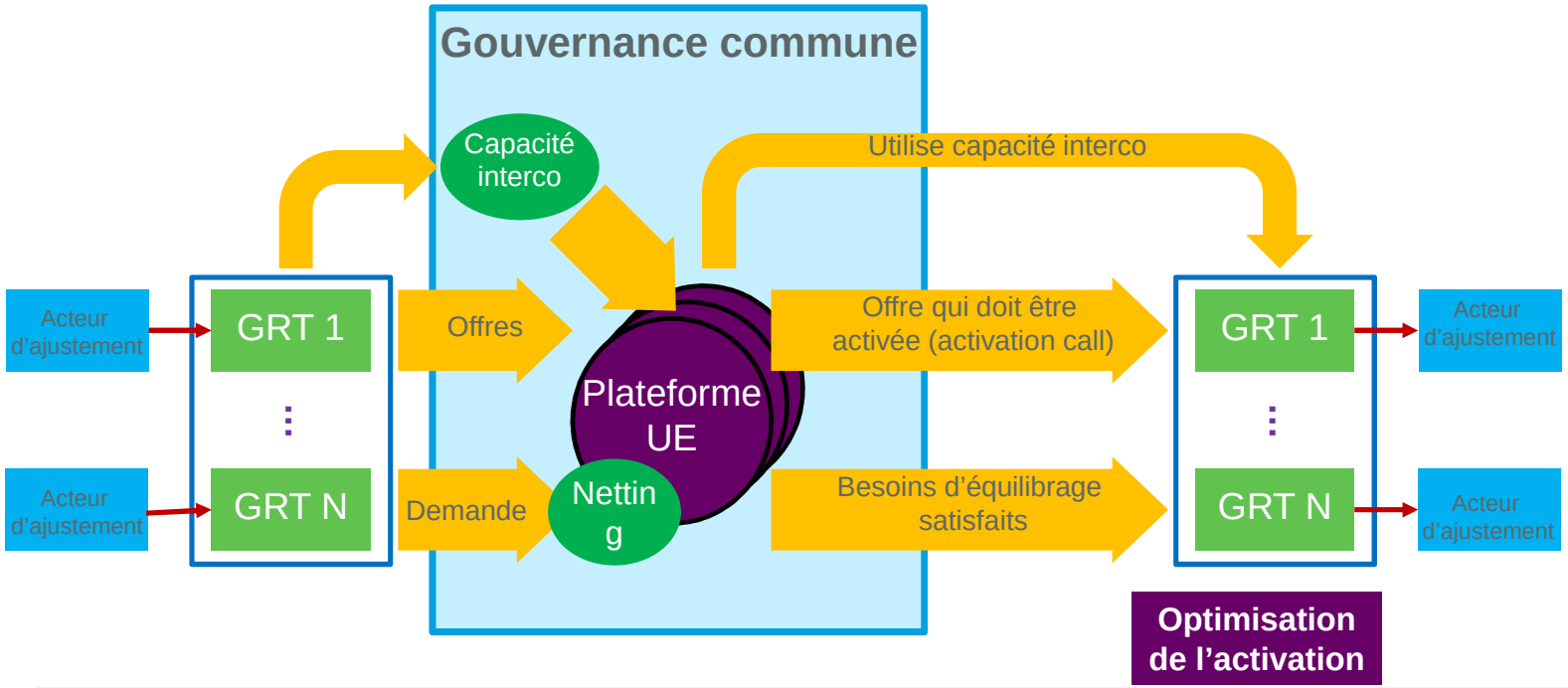
Réserve rapide 15'



LES TROIS PROJETS DE STANDARDISATION ET DE PARTAGE DES PRODUITS D'ÉQUILIBRAGE : TERRE (RR), MARI (MFRR) ET PICASSO (AFRR)

	Moyens à disposition de RTE	Projets	Périmètre	Acteurs (hors RTE et hors observateurs)
Les services système	**Réserve secondaire** 500 – 1000 MW	**PICASSO**	*Platform for the International Coordination of the Automatic frequency restoration process and Stable System Operation* Echange d'énergie de réserve secondaire, dénommée aFRR - *automatic Frequency Restoration Reserve*	16 GRT membres 8 GRT observateurs
Le mécanisme d'ajustement	**Réserve tertiaire** Rapide	**MARI**	*Manually Activated Reserves Initiatives* Echange d'énergie d'ajustement dite « rapide », mobilisable en moins de 15 minutes, dénommée mFRR, *manual Frequency Restoration Reserve*	23 GRT membres 3 GRT observateurs
	Complémentaire	**TERRE**	*Trans European Replacement Reserves exchanges* Echange d'énergie d'ajustement mobilisable en moins de 30 minutes, dénommée RR, *Replacement reserve*	8 GRT membres 7 GRT observateurs

CONCRÈTEMENT, IL POURRA EXISTER UNE PLATEFORME D'ÉCHANGES PAR PRODUIT AVEC DES PRINCIPES DE PRÉCAUTIONS À RESPECTER



- La plateforme optimise l'activation d'énergie selon les besoins d'équilibrage exprimés par les GRT
- Modèle TSO-TSO : chaque GRT reste responsable des relations avec les acteurs d'ajustement de sa zone.

En mode nominal, les besoins exprimés par les GRT n'excèdent pas le volumes d'offres déposées **(mais possibilité d'assistance au-delà)**

En France, maintien de l'obligation d'offrir le disponible en spécifique pour gérer les besoins liés à la sûreté du système

Priorité d'utilisation du standard pour P=C, puis offres spécifiques pour compléter

Les offres susceptibles d'avoir un impact sur la sûreté du système ne sont pas activables (MAR ou RSO)

LES GRANDS ENJEUX EN TERME DE DESIGN : L'HARMONISATION DES PRODUITS, DES TIMINGS ET DES RÈGLEMENTS FINANCIERS

	Produit	Timing d'utilisation
TERRE	• Trapèze de pente 10 minutes • 1 MW minimum • Activation programmée • Signal manuel	• Processus de 60 minutes (24 guichets au démarrage) • DMO de 30 minutes • Max de livraison : 50 minutes • Min de livraison : 5 minutes
MARI	• Trapèze de pente 10 minutes • 1 MW minimum • Activation programmée ou directe • Signal manuel	*(valeurs à confirmer)* • Processus de 15 minutes • DMO de 12,5 minutes • Max de livraison : 20 minutes (direct) et 5 minutes (programmé) • Min de livraison : 20 minutes (direct) et 5 minutes (programmé)
PICASSO	• 1 MW minimum • Activation directe et automatique (envoi d'une consigne toutes les x secondes) • Signal automatique	• Processus de 10 minutes (à confirmer) • DMO entre 5 et 7,5 minutes (à confirmer) • Max de livraison : 15 minutes (période de validité)

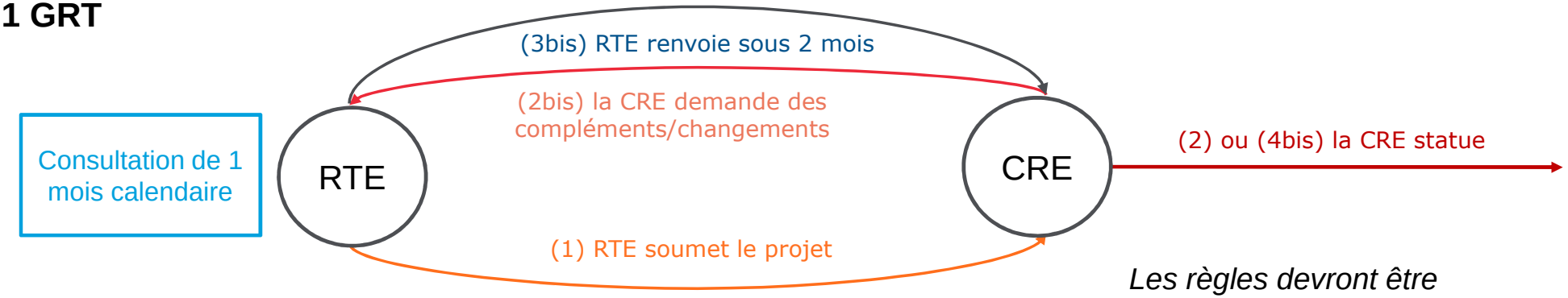
Pricing des offres

Cross-border marginal price

Balancing Energy Pricing Period (BEPP)
Le prix marginal d'aFRR est-il calculé à chaque cycle d'optimisation ou sur des périodes de 15 min homogènes à l'ISP cible ?

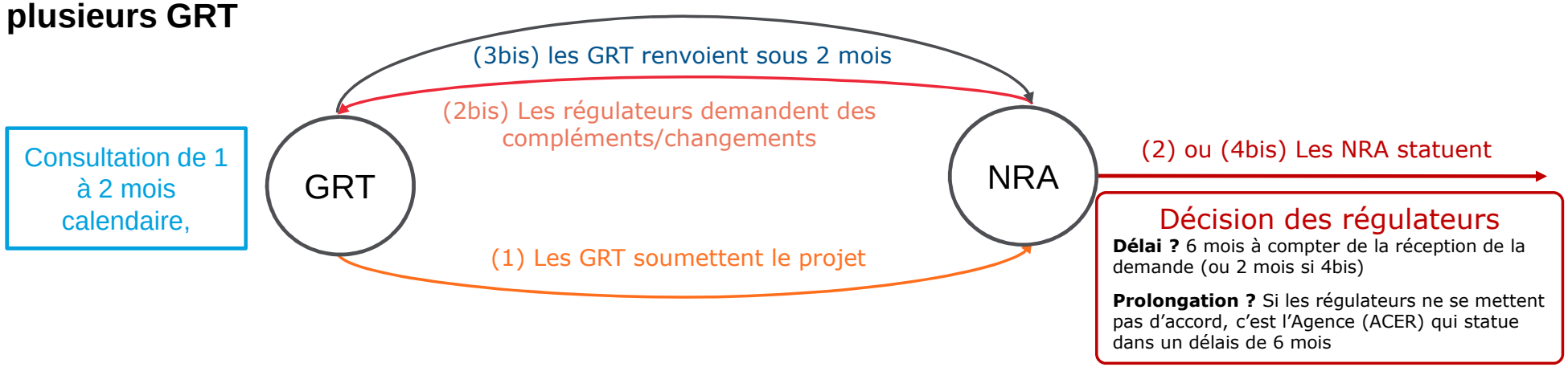
PROCÉDURE DE SAISINE ET D'APPROBATION DES MODALITÉS PROPOSÉES PAR LES GRT

Cas : 1 GRT



Les règles devront être publiées 1 mois avant leur entrée en vigueur

Cas : plusieurs GRT



Décision des régulateurs

Délai ? 6 mois à compter de la réception de la demande (ou 2 mois si 4bis)

Prolongation ? Si les régulateurs ne se mettent pas d'accord, c'est l'Agence (ACER) qui statue dans un délais de 6 mois

LES SAISINES DES PROJETS TERRE / MARI / PICASSO (ART. 19,20,21 DE GLEB)

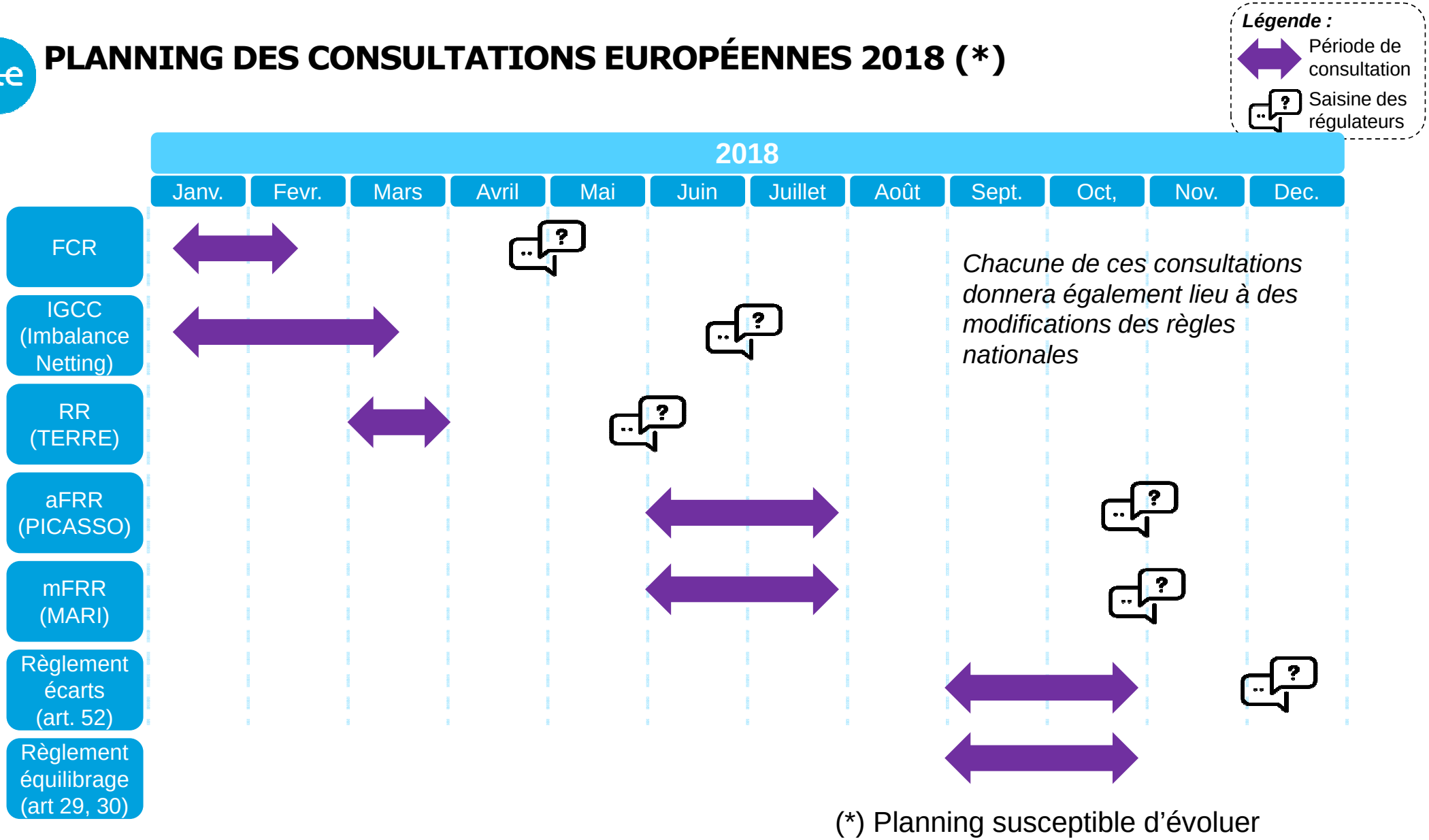
- **Description de l'architecture de la plateforme (niveau macro)**

-

- **Feuille de route pour la mise en œuvre de la plateforme**
- **La définition des différentes fonctions assurées**
- **Un schéma de gouvernance et d'opération**
- **Les modalités harmonisées (définition du produit, Gate closure time…)**
- **Une description de l'algorithme d'optimisation**
- **Les règles de partage des coûts entre les GRT**

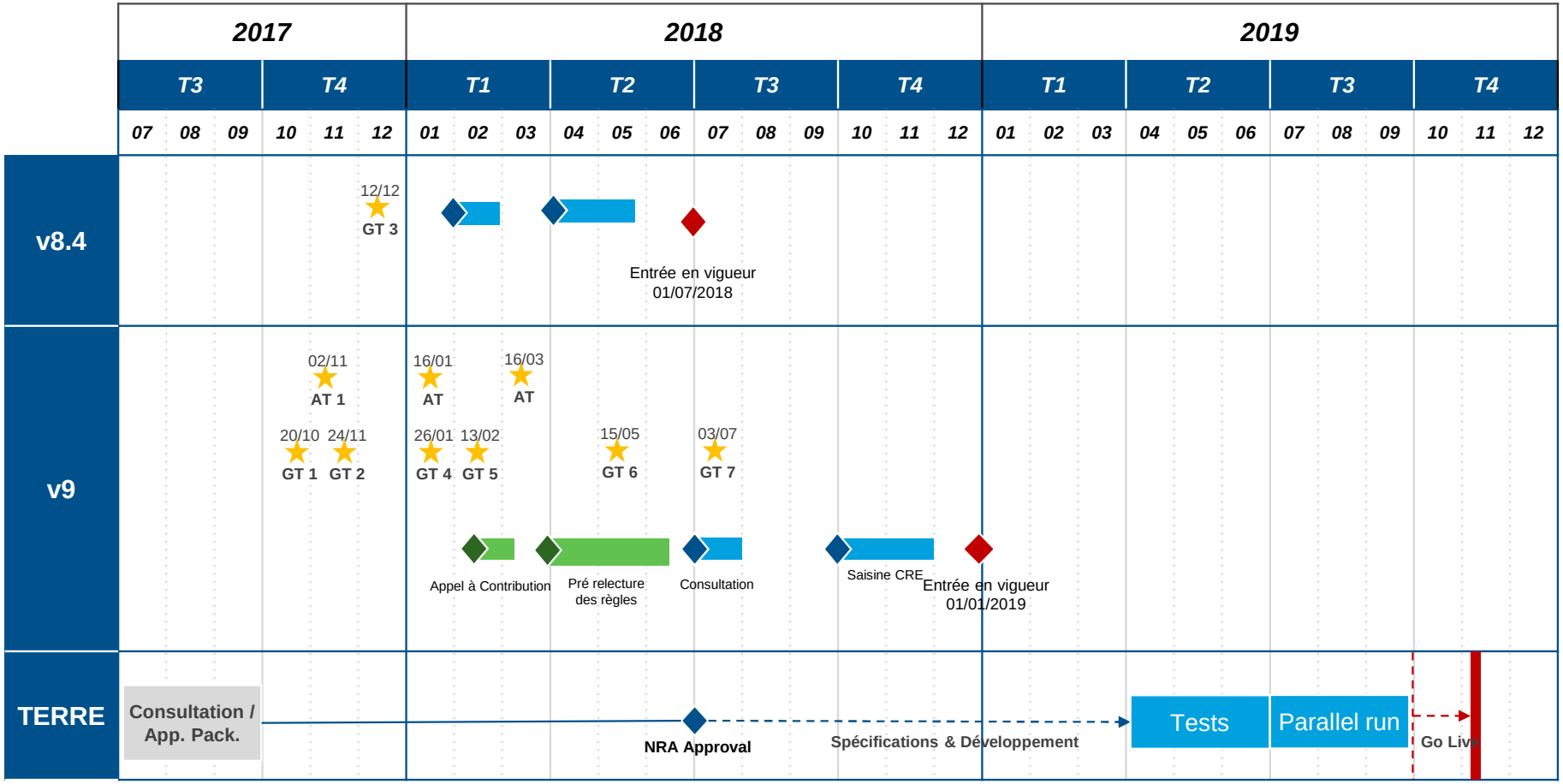
Les modalités financières liées au règlement de l'énergie d'équilibrage doivent faire l'objet d'une saisine spécifique (art. 30 de GLEB)

PLANNING DES CONSULTATIONS EUROPÉENNES 2018 (*)



(*) Planning susceptible d'évoluer

PLANNING CONSULTATION ET SAISINE RE/MA 2018 : LES RÈGLES V8.4 ET V9 DEVRONT PERMETTRE LA MISE EN ŒUVRE DE TERRE EN T3 2019





Merci pour votre attention

Commission Accès aux Marchés – 26/01/2017