

05/06/2020

CFAI

Commission pour le Fonctionnement de l'Accès aux Interconnexions

ORDRE DU JOUR

1. Déploiement des codes
- Livrables all TSOs
- Livrables par région

2. Clean Energy Package

3. Actualités sur les projets d'interconnexions et la crise du Covid-19

4. Point sur l'actualité des CCRs
- CWE
- CORE
- SWE
- ITALY NORTH
- CHANNEL

5. TERRE

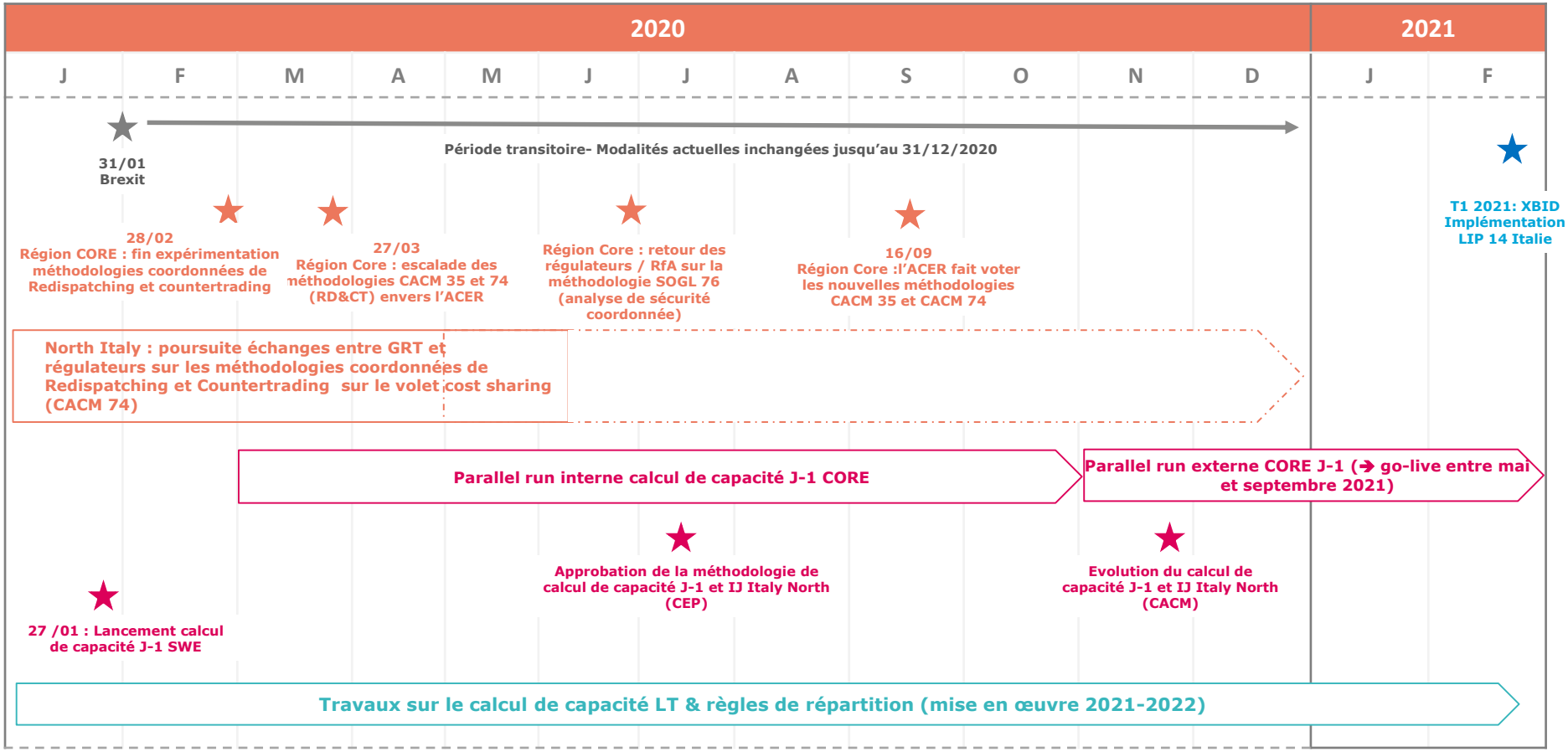
6. OUTIL DE NOMINATIONS

0

Feuille de route 2020

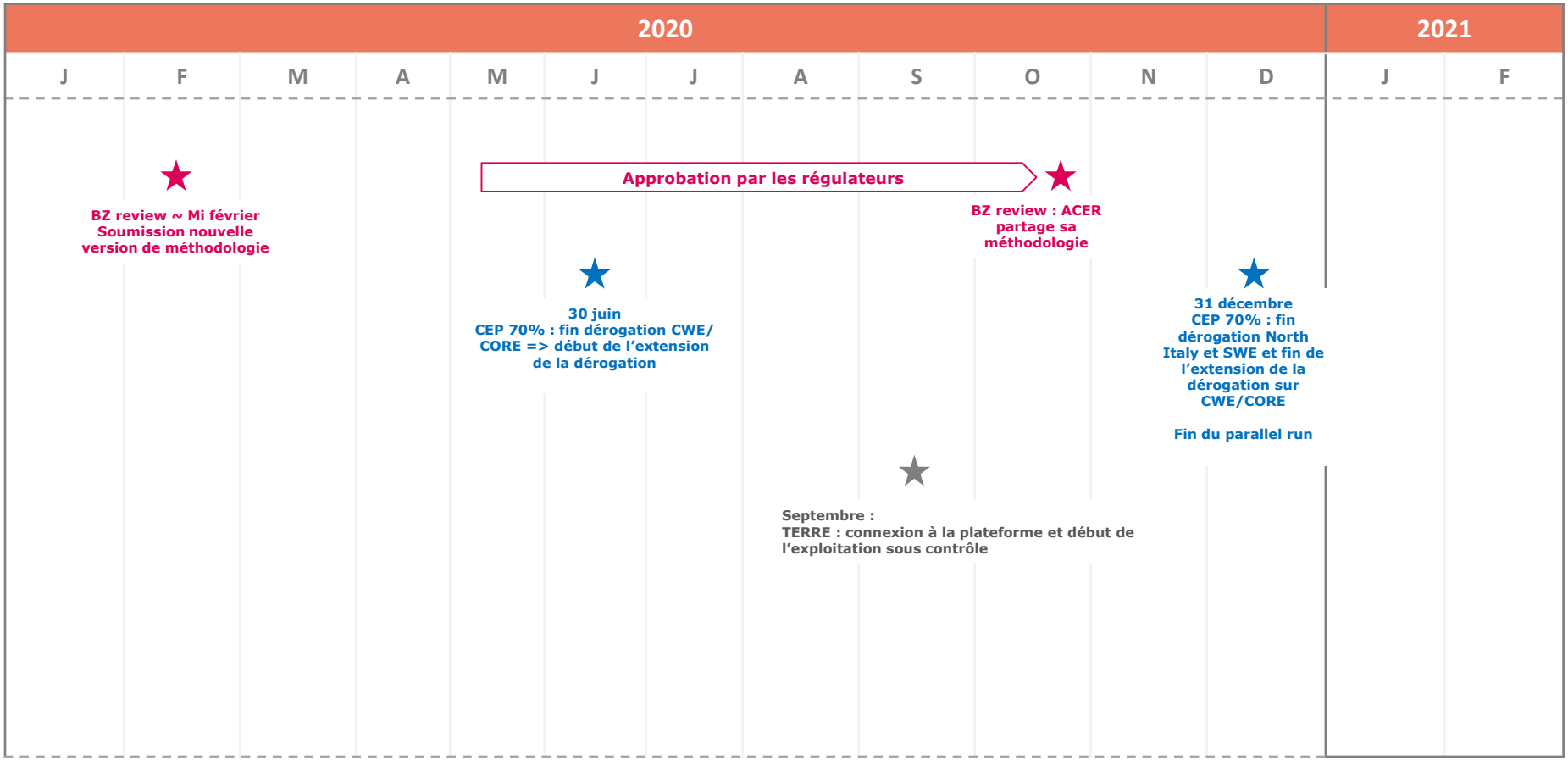
Les chantiers 2020

Bourses
CACM (Méthodes de calcul de capacité)
CACM (Redispatching et Counterdrading)
FCA
~ : date à confirmer



Les chantiers 2020

Bidding zone review
CEP 70%
Terre
~ : date à confirmer





1

Déploiement des codes et consultations

Suivi avancement CACM

Actualité livrables all TSOs

Livrable « All TSOs »	Deadline CACM	Statut
Echanges programmés issus du couplage J & IJ	Décembre 2016	Méthodologie publiée par l'ACER
Ouverture / fermeture du marché IJ		Publication de la décision de l'ACER, GOT à 15h
Méthodologie partage de la rente de congestion		Publication de la décision de l'ACER
Pricing capacité en IJ	Août 2017	3 enchères à organiser : - 2 en J-1 à 15h et 22H - 1 en J à 10h

Suivi avancement CACM

Livrable « CCR »	Deadline CACM	Statut
Méthodologies de calcul de capacité	Septembre 2017	Core : décision de l'ACER publiée en 2019 **Nouvel amendement de la méthodologie en préparation**
		Italie Nord : Nouvel amendement de la méthodologie avec le CEP soumis en décembre 2020 en cours de validation par les NRA
		Approuvée sur SWE en novembre 2018
		Approuvée sur Channel en novembre 2018
XB redispatching	Mars 2018	**Core: Méthodologies CACM 35 et 74 en cours de rédaction par ACER**
		Italie Nord : Proposition CACM art.35 approuvée pour Italie Nord **Proposition CACM art.74 (cost sharing) toujours en attente d'orientations NRAs**
		Proposition approuvée pour SWE
		Proposition approuvée pour Channel
Fallback (shadow auctions)	Soumis à la CRE	Proposition soumise pour Core Approbation pour SWE, Channel et Italie Nord Mise à jour des shadow allocation rules en cours. Date de la consultatin publique en cours de définition (été 2020).
Méthodologie partage de la rente de congestion J-1	Juin 2020	En cours de rédaction pour CORE En phase de parallèle run. Mise en application de la DACIDM CORE au Go live du couplage journalier CORE

Suivi avancement CACM

Livrables NEMOs

Livrable « All NEMOs »	Deadline CACM	Statut
Algorithm requirements	Janvier 2020	Publication par l'ACER le 03/02/2020
Produits	Janvier 2020	Publication par l'ACER le 03/02/2020
Min/max Prices	Février 2017	Publication de la décision de l'ACER
Backup	Février 2017	Approuvé par les régulateurs

Suivi avancement CACM

Autres livrables

Livrable 16 GRT	Deadline CACM/ CEP	Statut
Seconde édition de la Révision des zones de dépôt des offres	Approbation méthodo + 12 mois = ~ automne 2021 vu de maintenant	- Méthodologie soumise le 05/10/2019 puis nouvelle version le 18/02/2020 - **Prochain échange avec l'ACER/ENTSO-E/GRT/NRAs éventuellement en juillet** - **Draft de méthodologie envoyé par l'ACER en août/septembre** - **Communication finale de la méthodologie et des configurations : début octobre**

Livrable ENTSO-E (All TSOs)	Deadline CACM	Statut
Seconde édition du Rapport technique sur les zones de dépôt des offres	Octobre 2018	Publiée le 15 octobre 2018

Livrable Nord IT	Deadline CACM	Statut
Enchères complémentaires : CRIDA	Septembre 2017	Approuvée, publiée le 23 mai 2019
Mise à jour des règles d'allocation infrajournalière France-Italie, Italie-Autriche (V.6)		Approuvée le 23 janvier 2020. Entrée en vigueur le 1er février 2020.

Suivi avancement FCA

Livrable « All TSOs »	Deadline FCA	Statut
HAR (amendement)	Soumis à l'Acer en octobre 2019	Approuvé mise en œuvre 01/01/2020
CGM LT	Soumis à la CRE en juillet	Approuvé
ART 61 FRC FCA méthodologie	Avril 2020	Soumis à l'Acer pour approbation. Consultation publique prévue par l'Acer courant été 2020, la date n'a pas été encore arrêtée.

Suivi avancement FCA

Livrable « CCR »	Deadline FCA	Statut
Produits LT par frontière	Soumis à la CRE	Approuvé
Calcul de capacité LT & règles de répartition	approbation calcul CACM + 6 mois	Région Core: - Core LTCC: expérimentation lancée sur Core, méthode sous la guidance de la Commission. - Guidance et proposition fournie par l'ACER en avril sur la base d'une approche Flow-Based en termes d'objectif et en cNTC comme approche transitoire. - **Nouvelle saisine des LTSR Core suite à RfA**
		Région Italie Nord : - LTCC : Consultation publique des règles de répartition pour Italie Nord du 10/02 au 10/03/2020. - **La méthodologie va être soumise aux NRAs pour approbation.** **- LTSR : la méthodologie va être soumise aux NRAs pour approbation.**
		SWE: RFA Calcul de capa et règles de répartition. Deadline nouvelle soumission : 15/01/2020.
		Channel LTCC et SR: approval package envoyé aux NRA fin janvier.
3ème RFA des LTTR design de la région CORE		Consultation publique a eu lieu entre le 18/12-26/01 sur la plateforme ENSTOE. **Le 20 février 2020, les GRT de la RCC CORE ont décidé de soumettre une troisième demande d'amendement permettant le passage des PTR aux FTR sur certains frontières**



2

Clean Energy Package

Clean Energy Package

Les dérogations RTE pour les régions CWE, NIB et SWE ont été acceptées et validées par la CRE et l'ensemble des NRAs des CCR concernés **en décembre 2019. Nouvelle dérogation sur CWE/Core en cours d'approbation pour les 6 derniers mois de l'année.**

Lien vers les dérogations : https://www.services-rte.com/fr/home.html

CCR	Durée dérogation	Niveau de capacité garanti durant dérogation
CORE (CWE)	6 mois + *6 mois*	20%minRAM CWE
SWE	1 an	70% de capacité au sens CEP pendant 70% du temps
NIB	1 an	70% de capacité au sens CEP pendant 70% du temps

- **Rappel des principales justifications apportées :**

- Incertitudes sur les échanges hors de la CCR (autres CCR et pays tiers)
- Besoin de développer de nouveaux outils
- Pas de cadre partagé d'utilisation des parades coûteuses (méthodologies en cours de développement) et d'expérience sur le sujet

Clean Energy Package

Les dérogations se déroulent **sous forme d'un parallel Run**, permettant à RTE de développer ces outils ainsi que de commencer le monitoring effectif des capacités offertes

- **C'est un processus progressif :**

- La CRE souhaite des points d'étapes réguliers avec reportings des niveaux de capacités offerts au sens du CEP ainsi que des partages sur les expérimentations réalisées au sein de ces // Run.

- Parallel run CWE : La participation à ce // Run a débuté pour RTE à partir du 11/04/2020, mais les résultats ne sont pas encore significatifs. Une extension de la dérogation pour le 2ème semestre 2020 a été demandée pour permettre de poursuivre les expérimentations qui ont été fortement chamboulées pendant la période de confinement



3

Projets d’interconnexion et Covid-19

Projets d'interconnexion

- La pandémie de Covid-19 actuellement en cours a eu un impact sur la conduite des projets et des chantiers d'interconnexion IFA 2 et Savoie-Piémont.
- Dans ces conditions, un retard dans la mise en service de ces deux nouvelles interconnexions est envisageable, sans que celui-ci puisse être évalué de manière certaine.
- RTE procédera à une évaluation précise des impacts de cette crise sur ces deux projets, en vue d'une nouvelle communication plus détaillée auprès des parties prenantes.

Vu d'aujourd'hui la mise en service commerciale d'IFA 2 est prévue pour fin Q3 2020 et Savoie-Piémont pour Q4 2020.

- Plus généralement d'autres chantiers impactant les capacités d'interconnexions sont également concernés. En cas d'impact avéré, les informations relatives à ces indisponibilités publiées sur le portail services de RTE (https://clients.Rte-france.Com/lang/fr/visiteurs/vie/indispos_reseau.Jsp) feront l'objet d'une actualisation dès que l'information sera disponible.



4

Point sur l’actualité des CCRs

4.1 CWE

CWE

GO Live d'Alegro prévu aux alentours d'Octobre 2020 (Timing à confirmer par le projet)

⇒ Des explications concernant les nouvelles méthodologies (Evolved FlowBased/Improved Virtual Branches/Extended LTA Inclusion) employées vont être fournies pendant le CWE Consultative Group du 15 juin (du matériel pédagogique sera mis à disposition notamment sur le sujet de l'extended LTA formulation).

⇒ Plus d'information pendant le CCG meeting (slides en cours de finalisation côté TSOs CWE).

4.2 CORE

CORE

Actualités sur le calcul de capacités day-ahead

J-1

- Parallel run interne en cours depuis février.

Méthodologie

- Les GRT sont en train de prévoir un amendement, consultation publique en cours de planification:
  - Inclusion des pays tiers (Suisse): travaux en cours sous la guidance de la Commission Européenne, focus sur le calcul de capacité.

  Le premier go-live du CC D-2 sur la région Core prévue Q3 2021 ne comportera pas les travaux avec la Suisse.
    - Principe de prise en compte des branches suisses lors de la phase de validation
    - Exigences de publication importantes, notamment pour les centres de coordination. En cours de préparation

- Pour chaque GRT : importance de la phase de validation individuelle dans le processus pour assurer la sécurité d'exploitation du réseau.

Parallel run

- External parallel run prévu en novembre 2020
- Go live prévu entre mai 2021 et septembre 2021

CORE

Actualités sur le calcul de capacités long terme

Long terme

- Souhait de l'ACER d'orienter le calcul de capacité LT avec une méthodologie flow based.
- L'actuelle méthodologie en cNTC pourrait être transitoire s'il est décidé de mettre en place du flow based à long terme.
- Ce souhait de l'ACER a été examinée et les GRT de la région Core souhaitent étudier et discuter d'une proposition alternative pour permettre d'amender la méthodologie actuelle et conserver une approche cNTC.
- Présentation de cette solution aux régulateurs courant juin 2020 et validation potentielle de cette proposition alternative avant juillet 2020.

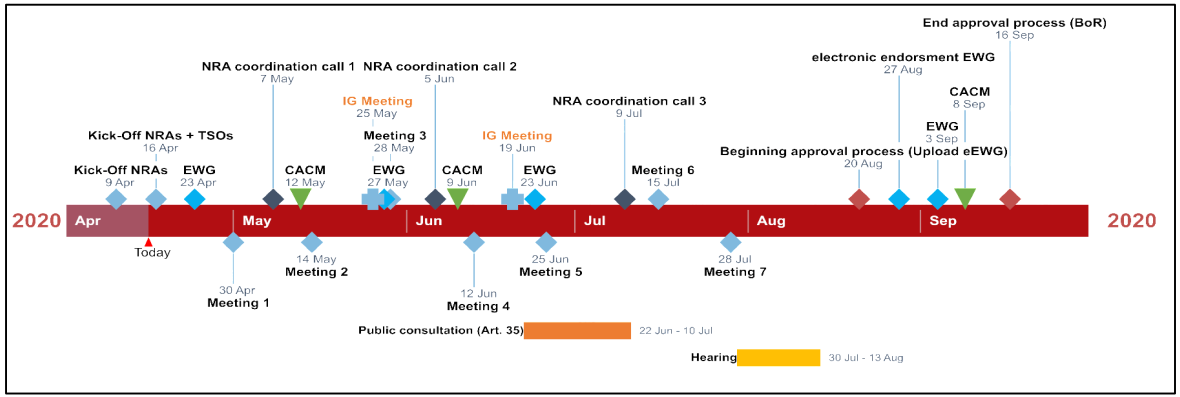
Long terme splitting rules

- Nouvelle saisine des régulateurs le 15 mai 2020 suite à une demande d'amendement.
- Ces règles ne seront appliquées qu'après l'approbation de la méthodologie de calcul de capacité.

Countertrading and redispatching

Méthodologies CACM 35 et 74

- Les méthodologies CACM 35 et 74 ont été remontées à l'ACER le 27/03
- Les 3 scénarios de l'expérimentation sont considérés par les NRAs tout comme les GRT comme non-conformes au CEP. Par conséquent les NRAs ont estimé que l'expérimentation ne permet pas de lever leurs interrogations sur la méthodologie.
- Des points de partage entre l'ACER, les NRAs et les TSOs sont en cours selon le calendrier suivant et l'ACER soumettra sa proposition au Board of Regulators au 16 septembre 2020



4.3 SWE

SWE day-ahead Capacity Calculation

Go Live



Le parallel run externe qui avait démarré mi-juillet a pris fin le 26 janvier 2020.
En effet le Go live a eu lieu le 27 janvier, le premier calcul de capacité J-2 ayant été effectué pour la journée du 29 janvier.

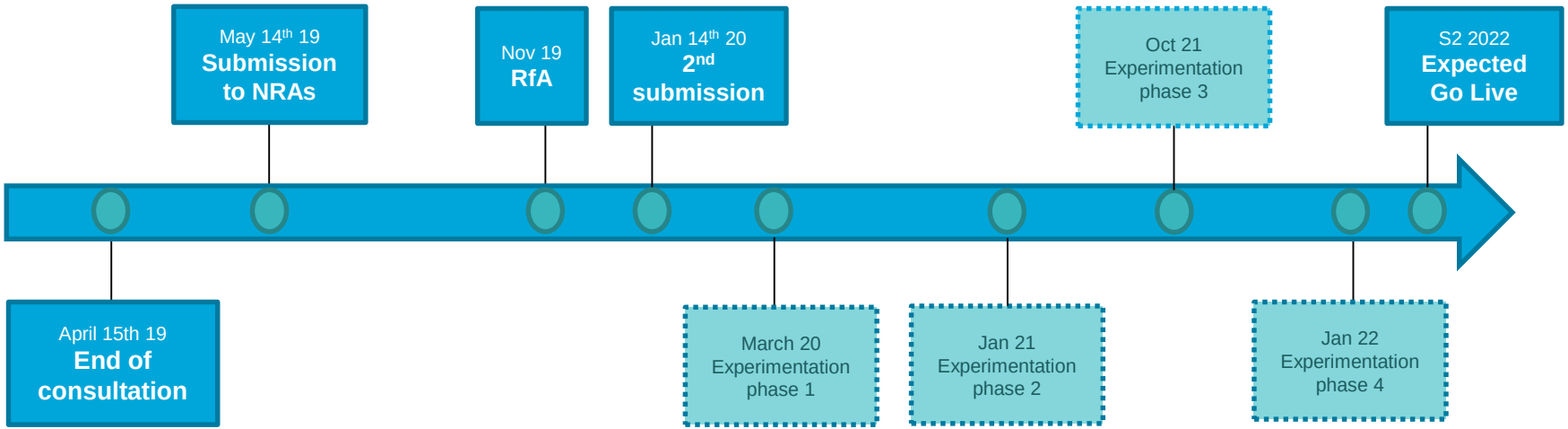
Pendant encore quelques mois, RTE et REE continueront d'effectuer en parallèle le calcul hebdomadaire tel qu'il existait précédemment.
En cas de problème lors du calcul J-2, les valeurs du calcul hebdomadaire seront appliquées en fallback.

Depuis le 13 mai, pour date d'application du 15 mai, le nombre de calculs J-2 est passé de 4 à 6. Les pas horaires suivants sont calculés:
2h30/5h30/9h30/12h30/15h30/19h30 puis les résultats sont extrapolés sur les autres pas horaires.

SWE Long-term Capacity Calculation

Méthodologie de calcul NTC Coordonnée et approche déterministe **approuvée par les régulateurs en mars 2020.**

Planning :



SWE Règles de répartition entre échéances

Planning

Suite à une demande d'amendement des régulateurs de la zone SWE le 14/11/19, une méthodologie amendée pour la répartition des capacités a été soumise pour approbation à la CRE le 14/01/20.

La date d'application de ces nouvelles règles est prévue pour 2022.

Contenu

Dans cette version amendée, la répartition proposée pour la capacité sur la frontière France-Espagne est la suivante :

80 % en Long terme (**40%** en annuel/**40%** en mensuel)
20% en Day-Ahead

4.4 Italy North

Calcul de capacité Italie Nord

J-1 et IJ

MÉTHODOLOGIES

Une première version des méthodologies a été approuvée par les régulateurs en novembre 2019.
Une deuxième version incluant les dispositions du CEP a été soumise pour approbation en décembre 2019 (feedback des régulateurs en juillet).

DÉVELOPPEMENT DES FONCTIONNALITÉS MANQUANTES DE LA 1ÈRE VERSION DE LA MÉTHODOLOGIE EN COURS

Livraison attendue des premières fonctionnalités pour fin 2020.

Calcul de capacité Italie Nord

Long terme

- **Soumission de la méthodologie basée sur une approche statistique aux régulateurs début juin.**
- **Démarrage de la phase de rédaction des spécifications des outils de calculs de capacité coordonnés.**
- **Go Live prévu pour novembre 2021 pour enchère *yearly* 2022.**

Countertrading and redispatching

Méthodologie CACM 35

- Approuvée par les régulateurs

Méthodologie CACM 74

- Pas de convergence sur la méthodologie CACM 74 concernant l'application du pollueur payeur (principe de partage des coûts qui avait été demandé par les régulateurs lors de la demande d'amendement passée).
- La non-saisine des régulateurs entraine l'implication de la Commission Européenne et de l'ACER pour donner une ligne directrice (processus similaire à celui engagé sur Core).
- Méthodologie toujours en discussion côté régulateurs notamment sur l'assiette de partage des coûts.

Rappel de l'état des lieux fin 2019:

- Phase transitoire :
  - Méthode fondée sur le partage des coûts de congestion proportionnellement à la rente de congestion
- Cible : pollueur payeur.

Répartition de la capacité à long terme

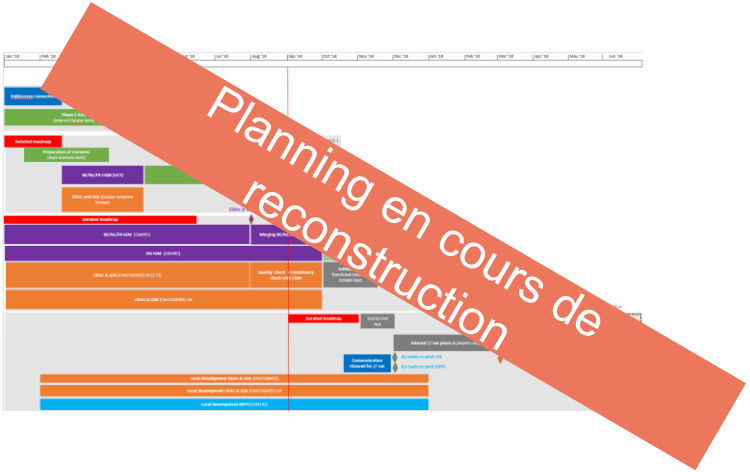
- **Méthodologie soumise aux régulateurs en même temps que la méthodologie de calcul de capacité.**
- **Les nouvelles règles de répartition entreront en vigueur dès l'implémentation du calcul de capacité à long terme.**

4.5 Channel

Channel

Planning

Un planning précis et détaillé est en cours de construction par les TSOs Channel afin d'élaborer un plan de travail commun et partagé en tenant compte des incertitudes sur l'issue du BREXIT.



- En raison de la multitudes de scénarios possibles pour le BREXIT, une demande de guidance à été remontée aux NRAs de la région Channel.

- En attendant un retour, Business as Usual.

Channel

Redispatching & Countertrading – Calcul de capacité J-1 et IJ

- Les méthodologies ont été approuvées en 2018 & 2019.
- Le planning d'implémentation est en cours de discussion et en attente du retour des NRAs sur le scénario BREXIT.

Calcul de capacité Long Terme & Règles de répartition

- Soumises aux NRAs le 22/01/2020.
- Call fin Mai avec les NRAs Channel qui ont demandé des clarifications sur les méthodologies.
- En attente du retour formel des NRAs.



5

Terre

TERRE

Update

Partage des ATC avec la plateforme TERRE
Septembre 2020.

Démarrage de TERRE
Décalage du démarrage de l'exploitation sous contrôle (participation limitée aux cycles de TERRE) dû à la crise sanitaire Covid 19.

Courant juin, information sur la date de démarrage.

Fin de l'exploitation sous contrôle
Objectif de participation à 100% (24/7) des cycles TERRE 6 mois après le démarrage.



6

Outil de nominations

Changement outil de nomination

RTE développe actuellement un nouvel outil cœur de la gestion des interconnexions: **OCAPPI**

Cet outil reprendra les fonctionnalités suivantes portées aujourd'hui par **MORGAN:**

- Integration des droits des acteurs
- Gestion des nominations des droits

A partir de **Février 2021** les acteurs devront donc utiliser **OCAPPI** pour nominer leurs droits auprès de **RTE.**

Dès fin juin/début juillet les spécifications des développements requis seront transmises à tous les utilisateurs de MORGAN.

Durant l'été RTE contactera tous les utilisateurs de **MORGAN** pour planifier des sessions de tests et de formations.