

04/12/2020

CFAI

Commission pour le Fonctionnement de l'Accès aux Interconnexions

(2 ième partie)

ORDRE DU JOUR

1 ière partie

0) 9:30: Introduction (10’)

1) 9:40: Terre (20’) (Amine Abada)

2) 10:00: Méthodologies ROSC RD&CT (30’) (Alexandre Klein)

3) 10:30: CEP 70% (30’) (Pierre Tournet)

4) 11:00: REX sur le decoupling de juin 2019 (20’) (Akila Hadri/Yoann Caro)

5) 11:20: Point d’actualités sur le Market coupling (20’) (Yoann Caro)

2 ième partie

6) 11: 40: Sujets régionaux (30’)
- Royaume-Uni
- Italie Nord
- CWE
- Core
- SWE

7) 12:10 : Feuille de route 2021 (10’)



6

L’actualité par CCR

6.A Royaume-Uni

Go-live IFA 2

- Essais en puissance active en cours depuis mi-novembre et en bonne voie.

- Go-live d'IFA2 prévu autour de mi-décembre 2020.

- Une publication est prévue prochainement pour affiner la projection de date de go-live. La date précise de go-live sera communiquée quelques jours avant (en J-3 au plus tard).

- **Procédure pour nominer sur IFA2 (avant le 31 décembre 2020 00:00 CET) :** côté RTE, pas de procédure particulière. Il suffit d'être RE en France et de pouvoir nominer sur la plateforme dédiée aux nominations RNP.

Différents scénarios possibles du BREXIT

	Scénario	Détails	Impacts
1	Tarifs sur les échanges	• Solution du « pire » non envisagée du fait des règles OMC	• Scénario peu probable.
2	HARD BREXIT	• Désoptimisation des échanges, mais maintien des échanges • Proposition de mise en place de solution ad hoc pour encadrer les échanges, déjà prêtes d'un point de vue SI	• L'ensemble de la capacité sur IFA et IFA2 est toujours mise à disposition du marché pour l'instant, (pas de contraintes réseau) une méthodologie de CC sera à envisager avec l'arrivée de nouvelles interconnexions. • Enchères Long terme et Infra-Journalier : maintien de l'allocation par JAO en tant que prestataire de service. • J-1 : retour aux enchères explicites via JAO en tant que prestataire de service. • TERRE : suspension de la connexion de NGESO à TERRE. (cf point sur Terre dédié)
3	Maintien de l'accès au marché intérieur	• Solution très peu probable au vu des négociations	• Ce scénario favorable n'impliquerait pas de changement par rapport à l'existant.

- C'est toujours le scénario Hard Brexit (ou No Deal Brexit) qui est pressenti. Dans les faits, NGIL, NGIFA2 et RTE ont communiqué sur la sortie effective du Royaume-Uni de l'IEM et les jeux de règles associés (voir slide suivante).

Impacts du BREXIT pour les acteurs de marché sur IFA/IFA2

Situation Actuelle	Hard BREXIT
Jeux de règles IEM	Les jeux de règles No-Deal BREXIT approuvées par la CRE et l'OFGEM en Octobre 2019 entre en vigueur le 31 décembre à 00:00 (CET).
Enchères LT	Maintien des enchères LT via JAO et des nominations via RNP
SDAC J-1	Sortie du Market Coupling et retour sur des enchères explicites via JAO et des nominations via RNP. Vérifier les accès pour les allocations explicites J-1 vers JAO.
Enchères IJ	Maintient des enchères IJ via JAO et des nominations via RNP
Accords de participation RNP/JAO	Les accords de participations signées fin 2019 lors de la transition CMS -> RNP/JAO comportent la clause BREXIT. Vérifier la garantie bancaire apportée à JAO
Channel Capacity Calculation Region	La région Channel sera dissoute en cas de Hard BREXIT. L'avenir des méthodologies approuvées dépendra de l'EC.

- Malgré les différents impacts identifiés, et quelle que soit l'issue du BREXIT, RTE et NGIC sont confiants sur la possibilité des acteurs de marché à continuer à opérer sur IFA & IFA2
- L'ensemble des évolutions IT ont été faites et testées, et les GRTs se tiennent prêts à effectuer la bascule.
- La communication envers les acteurs de marché en préparation d'un Brexit sans accord sera bientôt publiée.

6.B Italy North

Calcul de capacité Italie Nord

J-1 et IJ

- Les fonctions en cours de développement font suite à la demande des régulateurs

- De nombreux développements sont en cours pour 2021:

- Etude concernant le calcul de la marge de fiabilité (TRM study)
- Etude concernant le calcul des valeurs de contraintes d'allocation (allocation contraints study TERNA) ;
- Etude sur la sélection des ouvrages et des défauts à surveiller (CNEC selection threshold study) ;
- Mise en place d'un mécanisme d'ajustement minimum de la capacité pour atteinte des critères du CEP 70% (adjustement for minimum capacity);
- Calcul de capacité dans le sens Italie vers continent (Export corner)
- Publication de données quotidiennes des résultats du calcul de capacité J-2 en NTC sur le site de JAO (Daily data publication)
- Extension de IDCC V1

- Go Live progressif de ces fonctions suivant la feuille de route 2021.

Calcul de capacité Italie Nord

J-1 et IJ – Etude contraintes d'allocation (TERNA)

Etude portée par TERNA dont le but est d'établir:

1. Une estimation des pertes de *social welfare* due à une réduction de la capacité bilatérale.
2. Une estimation des impacts sur les revenus générés par les LTTR à cause des périodes de réductions incluses dans ces produits.
3. Une estimation de coût des mesures alternatives.

3 options seront étudiées par TERNA :

- « AS IS » : Allocation Constraints (AC) appliquées à titre préventif
- « NO PREVENTIVE MEASURES » : Pas d'application des AC ou d'autres mesures
- « ALTERNATIVE PREVENTIVE MEASURES » : Non application seule des AC

Calcul de capacité Italie Nord

Long terme

- Méthodologie basée sur une approche statistique probablement approuvée avant fin 2020.
- Fin de la phase de rédaction du processus détaillé de calcul de capacité.
- Les premiers appels d'offre pour le développement de l'outil seront réalisés début 2021.
- Go Live toujours prévu pour novembre 2021 pour enchère *yearly* 2022.

Répartition de la capacité long terme

- Méthodologie en cours d'approbation par les régulateurs
- Go live prévu pour novembre 2021 pour les enchères *yearly* et *monthly* 2022.

6.C CWE

CWE

GO Live d'Alegro a eu lieu le 18 Novembre 2020

⇒La méthodologie de LTA Inclusion via les Improved Virtual Branches & le passage en FlowBased Plain était effectif dès le début novembre 2020.

La méthodologie de LTA inclusion via l'Extended LTA Inclusion (Inclusion des droits long termes via Euphemia) est quant à elle reportée pour un GoLive au Business Day du 16 Décembre.

⇒Pour rappel, cette méthodologie est équivalente en termes de résultats à la méthodologie des Improved Virtual Branches (cf. Annexe 14.29 & 14.30 de l'approval package CWE, accessible notamment sur JAO en anglais).

6.D CORE

CORE

Actualités sur le calcul de capacités day-ahead

J-1

- Parallel run externe depuis le 16/11/2020. Un market message a été publié sur le site de JAO: Core FB DA Parallel Run et une communication RTE a été envoyée.
- Ce début d'external parallel run comporte des limitations au niveau de la chaine d'outils notamment sur le fait que le NRAO (Optimiseur de parades non coûteuses) ne sera pas disponible au début, ce qui signifie que pour les GRT qui comptaient sur les parades non coûteuses, en particulier RTE, il y aura une limitation claire des résultats. Les deux principaux impacts de cette limitation sont potentiellement des capacités offertes plus faibles et des branches critiques plus souvent limitantes
- Le calendrier de publication des calculs de capacités est le suivant :
  - **Semaine S (lundi-dimanche) :** calcul de la capacité journalière de J-2 à J-1
  - **Semaine S + 14 jours (vendredi) :** publication des capacités
  - **Semaine S + 21 jours (samedi) :** publication des résultats de la simulation de couplage des marchés.

Méthodologie

- Soumission formelle de l'amendement à la méthodologie day-ahead aux régulateurs de la région Core le 16/11/2020

CORE

Actualités sur la rente de congestion day-ahead

J-1

- Parallel run interne en cours depuis juillet.

Méthodologie

Entrée en vigueur concomitante à celle du calcul de capacité DA.

Parallel run

- External parallel run prévu en décembre 2020
- Go live prévu entre en février 2022 (concomitant au Go live du calcul de capacité DA)

CORE

Actualités sur le calcul de capacités long terme

Long terme

- Soumission de la méthodologie en Flow-based avec les éléments suivants en accord avec la shadow opinion et le feedback de la consultation publique :
  - CNEC selection différente de celle réalisée en DA;
  - Mention explicite du seuil de minRAM 20% avec révision sous 2 ans possible;
  - Utilisation facultative du paramètre de Rule No.1 et mise à 0% en base;
  - Validation de la capacité qui autorise les GRT à réduire la valeur de minRAM en dessous de 20%;
  - Suppression du TSO committee;
  - Possibilité d'ajouter des TimeStamp additionnels dans le calcul.
- La période d'approbation des régulateurs durent 6 mois.
- Dans la période d'implémentation, des valeurs de NTC coordonnées se feront avec l'ensemble des GRT de la région.
- La durée d'implémentation de la méthodologie cible est estimée entre 3,5 et 5 ans par les GRTs

6.E SWE

SWE Capacity Calculation

Le calcul de capacité est en place depuis fin janvier 2020. Les résultats s'améliorent depuis le mois d'août après des difficultés cet été. Ci-dessous un récapitulatif (en % de temps) des recours à la solution de fallback (i.e. application des valeurs long terme) depuis janvier :

Fallback - LT values (% time)	ES-FR	ES-PT	Total
Feb-20	3.4 %	3.4 %	3.4 %
Mar-20	8.1 %	2.0 %	5.0 %
Apr-20	0.8 %	0.8 %	1.2 %
May-20	13.3 %	12.7 %	13.0 %
Jun-20	13.9 %	11.1 %	12.5 %
Jul-20	9.7 %	10.5 %	10.1 %
Aug-20	5.1 %	10.2 %	7.7 %
Sep-20	6.4 %	5.0 %	5.7 %
Oct-20	3.2 %	3.8 %	3.5 %
Nov-20 (*)	0.0 %	0.0 %	0.0 %
(*) Until November 21st			

SWE Capacity Calculation

IJ

Les développements pour la mise en œuvre du calcul de capacité infrajournalier sont en cours. La méthodologie prévoit 2 calculs infrajournaliers:

- Le premier effectué en J-1 couvrant la période [00h-24h]
  ➔ Go-Live prévu initialement en Juin 2021 ➔ **décalé à Août 2021**
-Le second effectué en J couvrant la période [12h-24h]
  ➔Go-Live prévu en Septembre 2021 ➔ **décalé à Octobre 2021**

Long Terme

Méthodologie LT approuvée par les régulateurs de la zone en mars 2020.

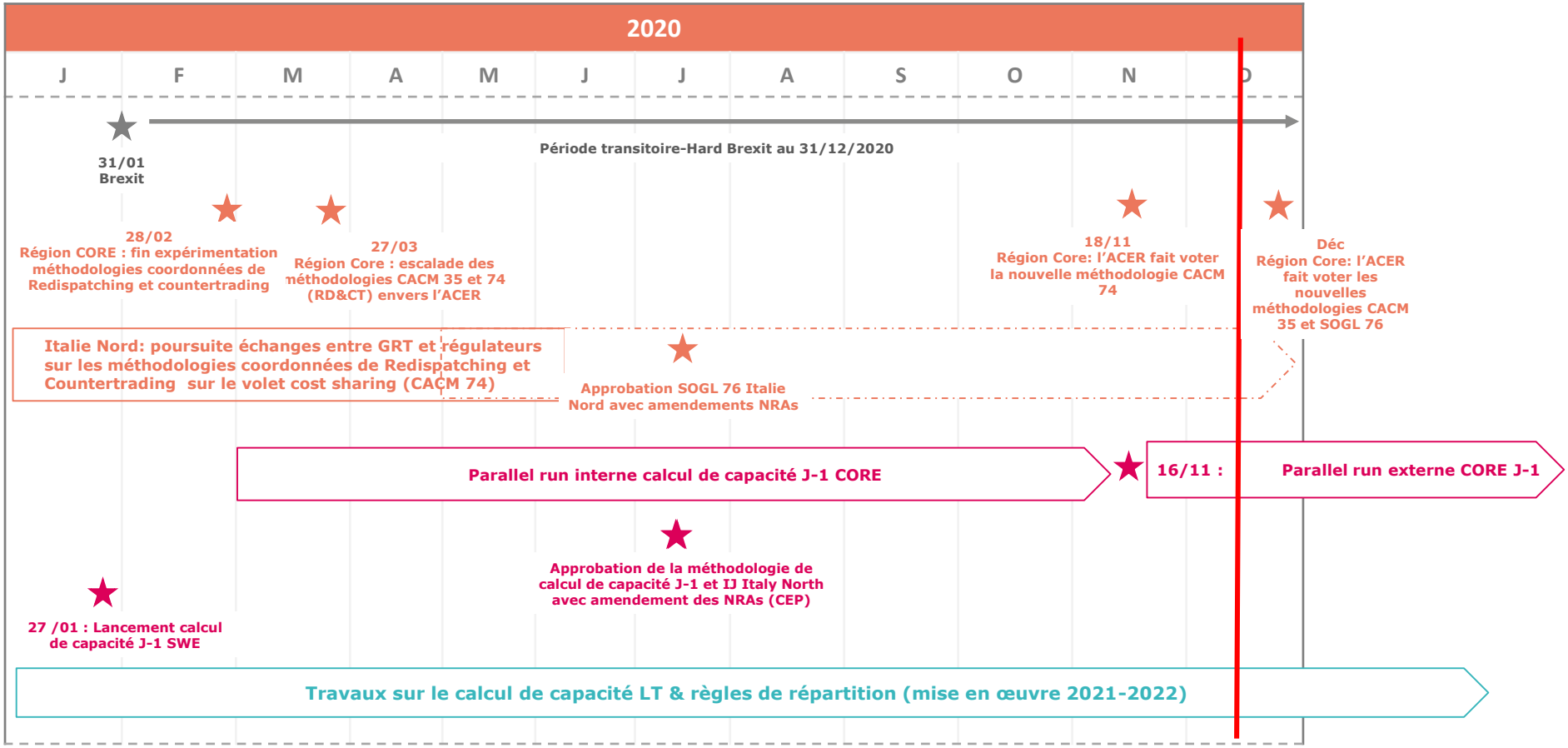
Le Go Live prévu en Q3 2022 sera décalé. La nouvelle échéance sera communiquée dès qu'elle sera connue.

7

Feuille de route 2021

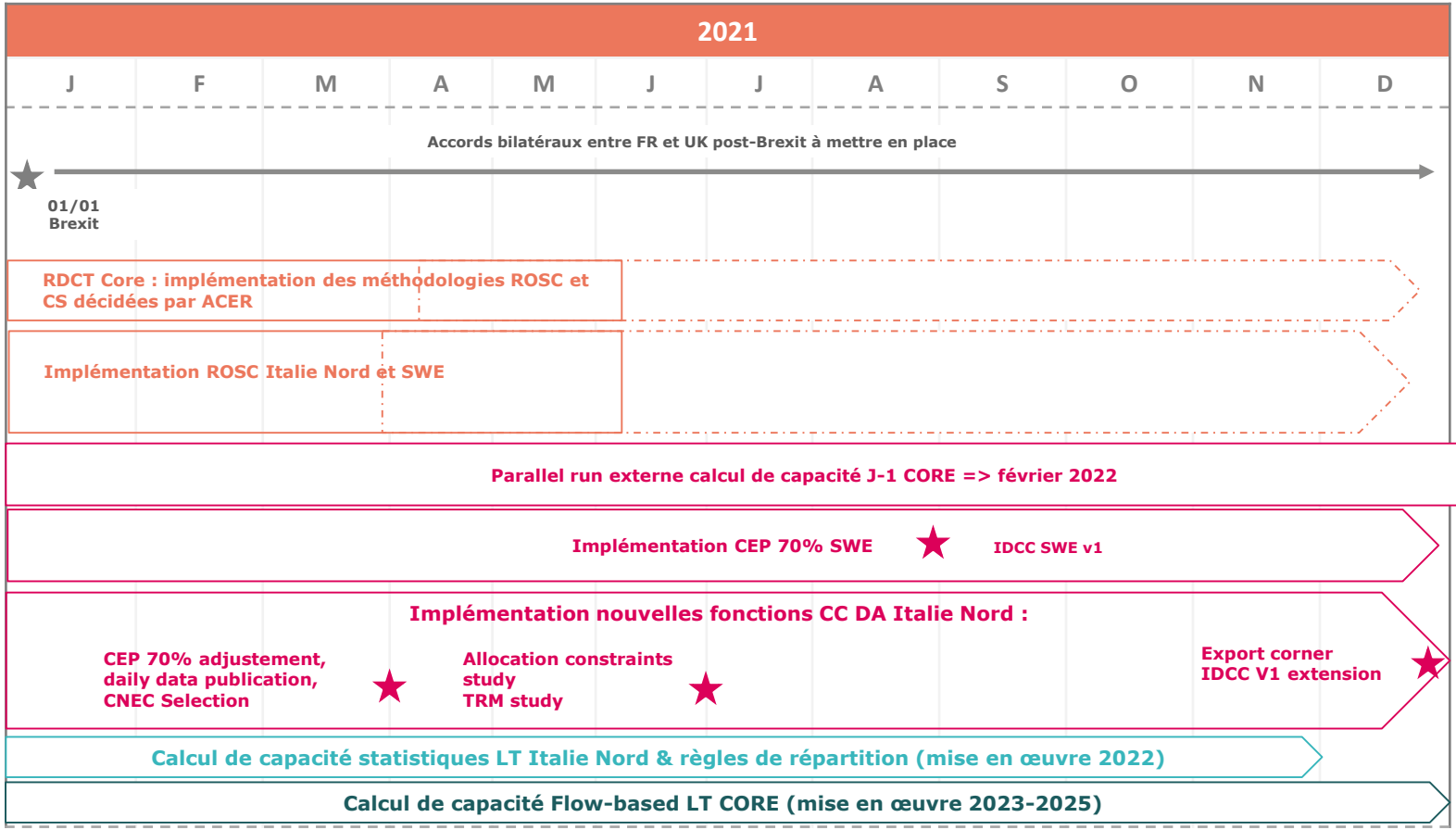
Rappel fin 2020

Bourses
CACM (Méthodes de calcul de capacité)
CACM (Redispatching et Counterdrading) et SOGL 76
FCA
~ : date à confirmer



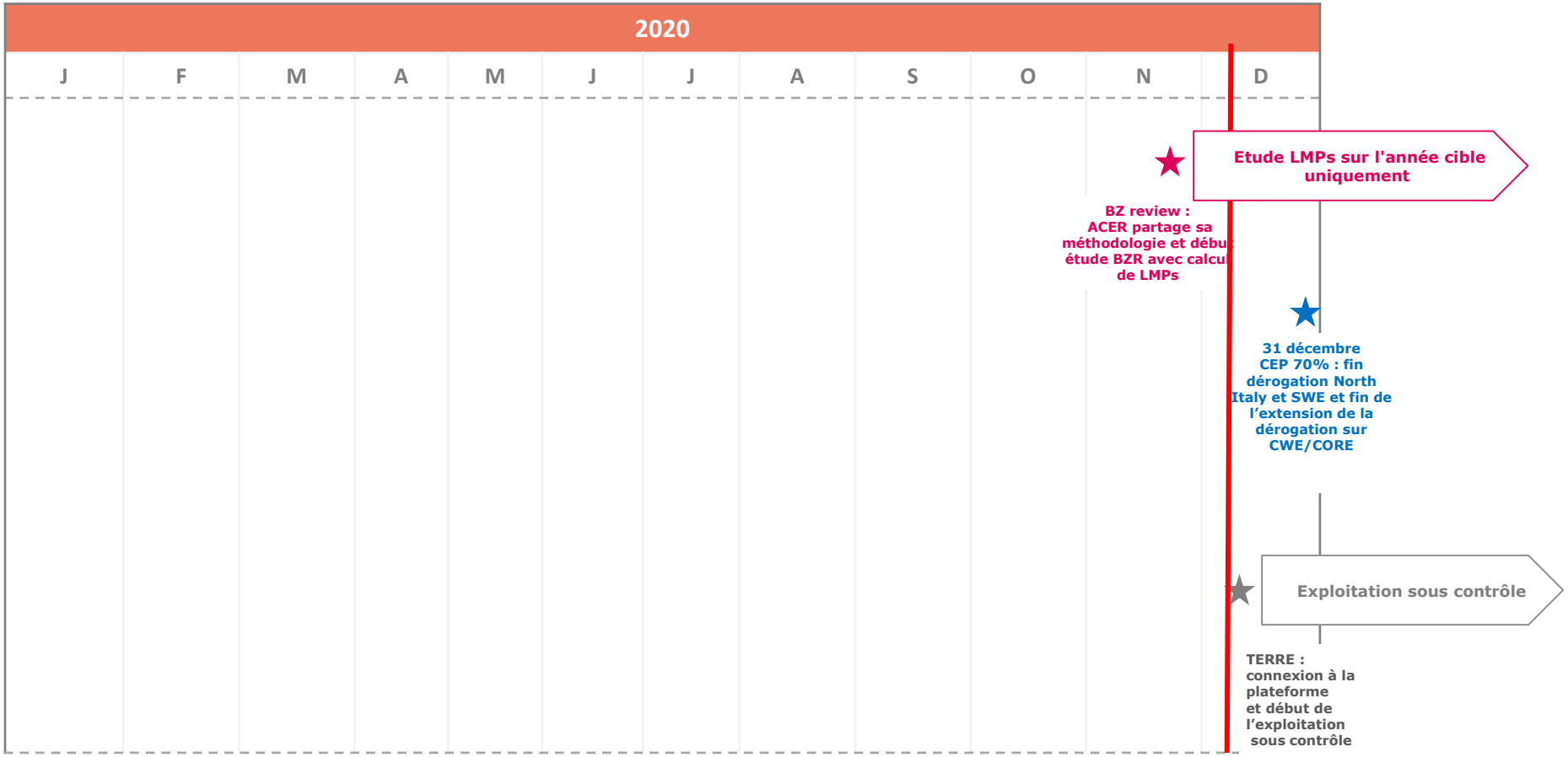
Les chantiers 2021

Bourses
CACM (Méthodes de calcul de capacité)
CACM (Redispatching et Counterdrading) et SOGL 76
FCA
~ : date à confirmer



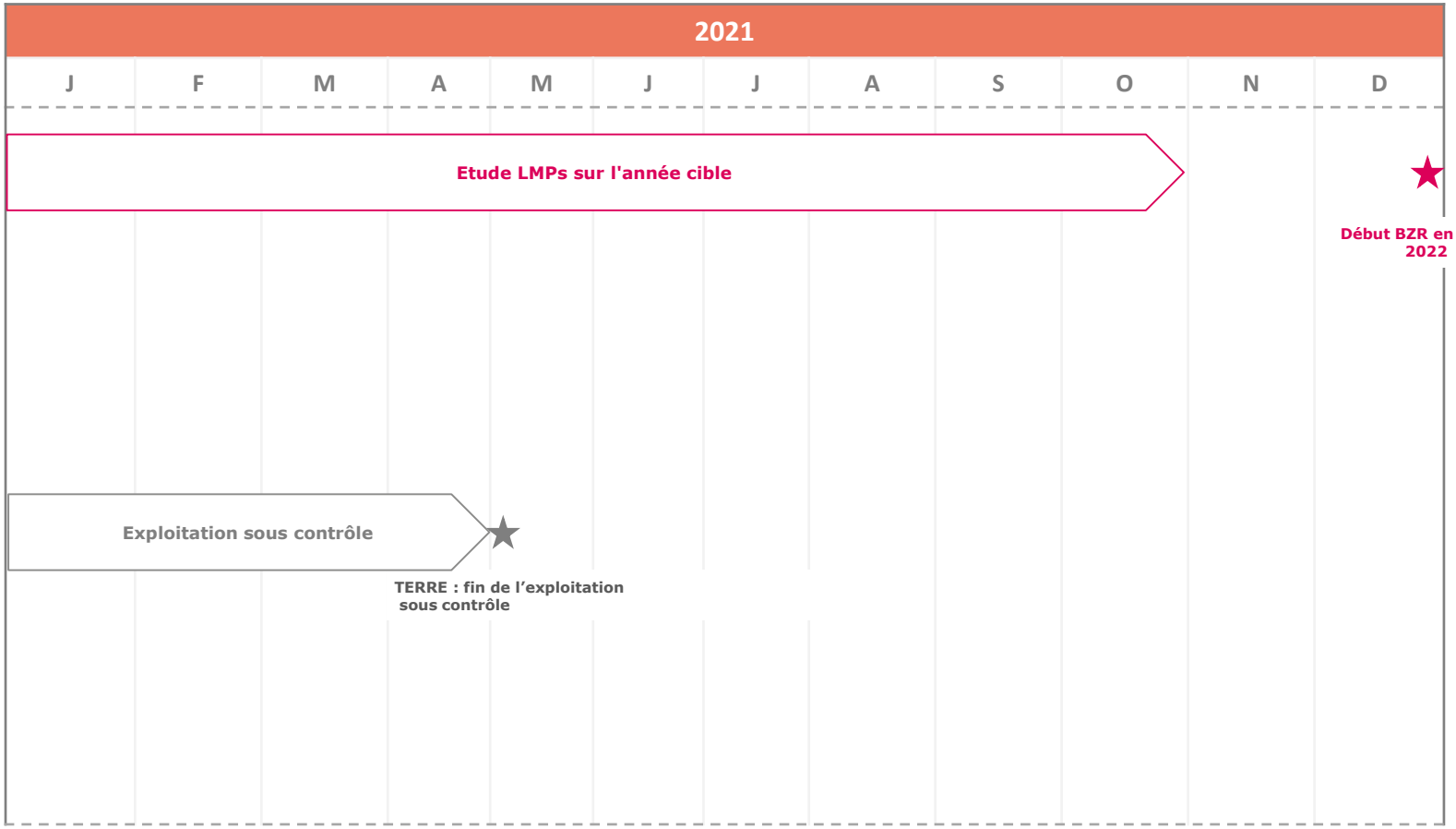
Rappels fin 2020

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



Les chantiers 2021

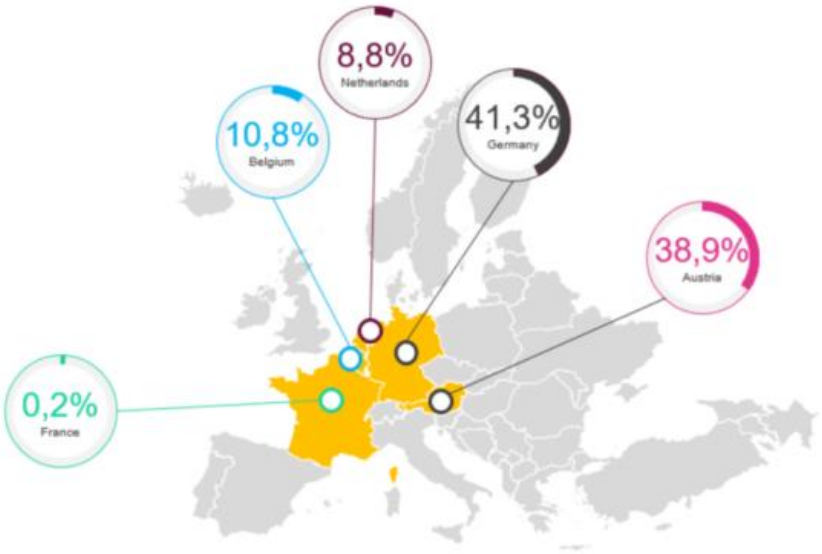
Bidding zone review
CEP 70%
Terre
~ : date à confirmer



Annexe

Annexe CEP - CWE

*Figure 1 - CWE : Branches limitant la capacité fournie au marché (% Total) - **S1 2020***

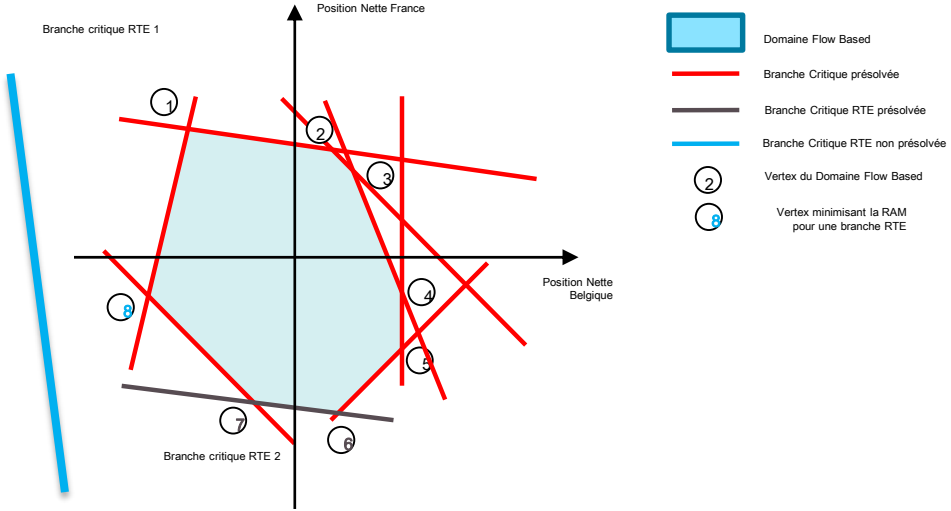


Bidding Zone	AT	BE	DE	FR	NL
Nb de Branches limitantes	229973	63681	243611	1181	51952

CWE – Choix du point d'étude (première étape validation)

Méthode 1 – Considération de tous les vertices

- Pour chaque Branche critique RTE, on va regarder parmi tous les vertices quel est celui qui minimise la RAM

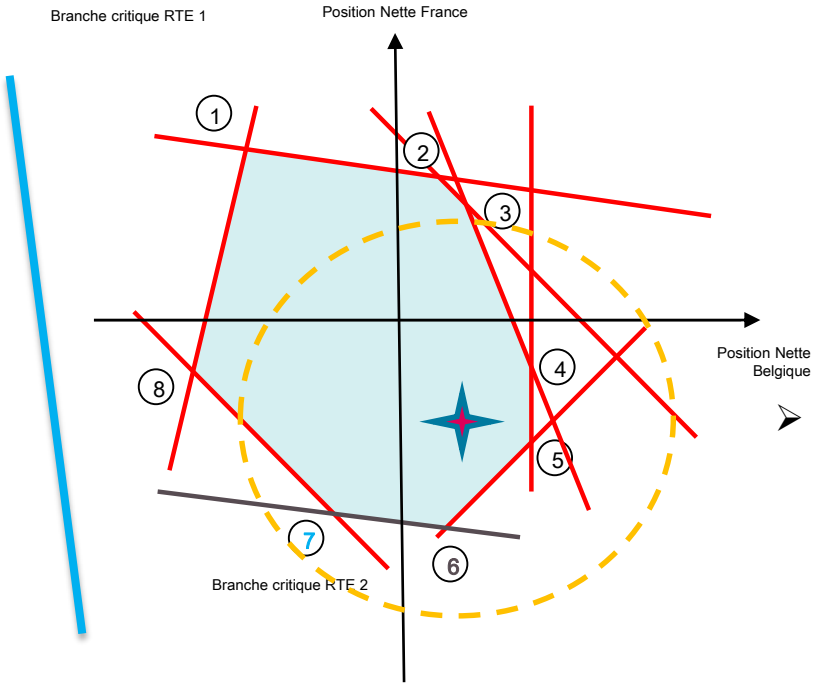


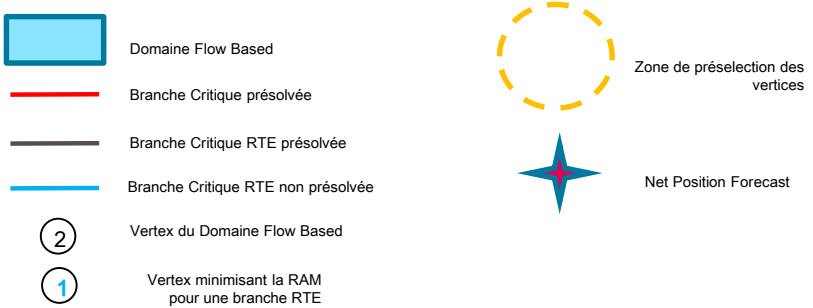
- Dans l'exemple ci-dessus:
  - Le vertex 8 minimise la RAM parmi les vertices pour la branche critique RTE 1 (RAM>0 si pas d'AMR car vertex pas sur la branche)
  - Les vertices 6 et 7 minimisent la RAM parmi les vertices pour la branche critique RTE 2 (RAM=0 si pas d'AMR car vertices sur la branche)

CWE – Choix du point d'étude (première étape validation)

Méthode 2 – Considération de tous les vertices à une certain distance de la NPF

- Pour chaque Branche critique RTE, on va regarder parmi tous les vertices proches de la NPF (càd à une certaine distance euclidienne) quel est celui qui minimise la RAM



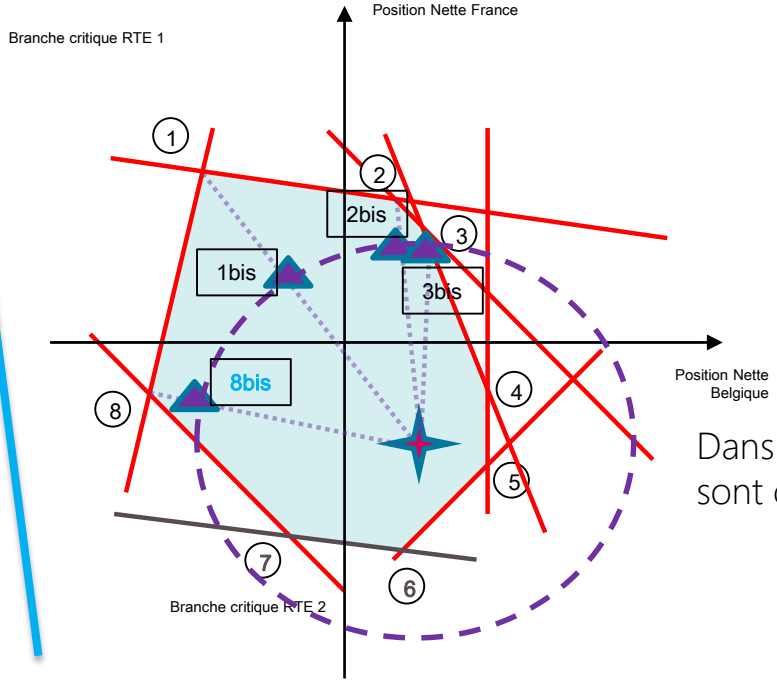


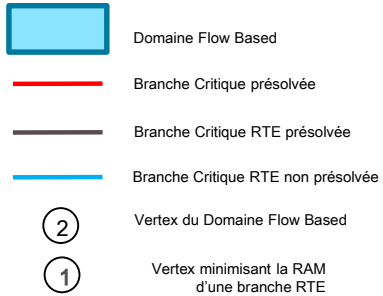
- Dans l'exemple ci-dessus, seuls les vertices 4 à 7 sont donc considérés:
  - Le vertex 7 minimise la RAM parmi les vertices pour la branche critique RTE 1 (RAM>0 si pas d'AMR car vertex pas sur la branche)
  - Les vertices 6 et 7 minimisent la RAM parmi les vertices pour la branche critique RTE 2 (RAM=0 si pas d'AMR car vertices sur la branche)

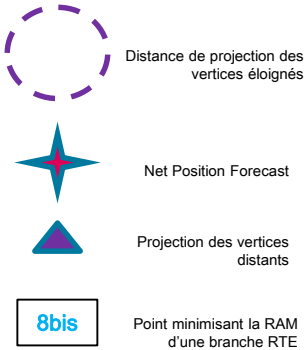
CWE – Choix du point d'étude (première étape validation)

Méthode 3 – Projection des vertices à une certaine distance de la NPF

- Pour chaque Branche critique RTE, on va ramener les vertices lointains à une certaine distance de la NPF sur la droite définie par la NPF et le vertice, puis regarder parmi les vertices « proches » et les vertices « projetés » quel est celui qui minimise la RAM







Dans l'exemple ci-dessus, les vertices 4 à 7 ainsi que le points bis 1 à 3 et 8 sont considérés:

- Le point 8bis minimise la RAM parmi les vertices pour la branche critique RTE 1 (RAM>0 si pas d'AMR car vertex pas sur la branche
- Les vertices 6 et 7 minimisent la RAM parmi les vertices pour la branche critique RTE 2 (RAM=0 si pas d'AMR car vertices sur la branche