26 mars 2020

GT SSYf

09h30 – 12h00

Conférence Téléphonique

Sommaire

1. Actualités générales et planning, propositions européennes
2. Point sur les tests RMC (résorption messagerie Front office)
3. AO FCR J-1 : Guide implémentation et tests
4. Contractualisation des capacités d'aFRR : Type d'offres
5. Contractualisation des capacités d'aFRR : Modes dégradés
6. Questions sur les règles en consultation
7. Prochains GT / AT



01

Actualités générales, planning et propositions européennes

Actualités générales

- **S 2020** = 34,08 € / hMW (*Voir slide suivant*)
- **FCR cooperation** : possible arrivée de ELES Slovenie début 2021 (15 MW de demande)
- **Projet de règles SSYf v6** : en cours de consultation jusqu'au 6 avril
- **Consultation ACER jusqu'au 29 mars :**
  Méthodologie de classification des motifs d'activation des offres d'énergie d'équilibrage (AP)
  Méthodologie d'harmonisation du règlement des déséquilibres (ISH)
- **Consultation Analyse Coût Bénéfice sur LER** : jusqu'au 27 mars
  https://consultations.entsoe.eu/system-development/stakeholder-consultation-on-cba-article-156-11/
  Soumission aux régulateurs attendue au 16 avril

VALEUR DE S_{2020} À PARTIR DU 1ER AVRIL 2020

Contexte

L'article 11.3 des règles SSYf prévoit une « *Indemnité liée à un déficit de Services Système en raison d'un ajustement sur le Mécanisme d'Ajustement* » versée par les Responsable de Réserve à RTE

L'indemnité est du type V * S où V est le volume de déficit

Calcul de S_{2020}

$$S_A = \frac{\sum_{A-1} surcoûts\ SSY}{\sum_{A-1} volumes\ SSY\ reconstitués} - \frac{solde_{A-1}}{\sum_{A-1} aV_H + (1-a)V_B}$$

Somme des surcoûts SSY pour 2019 : 21 659 329 €

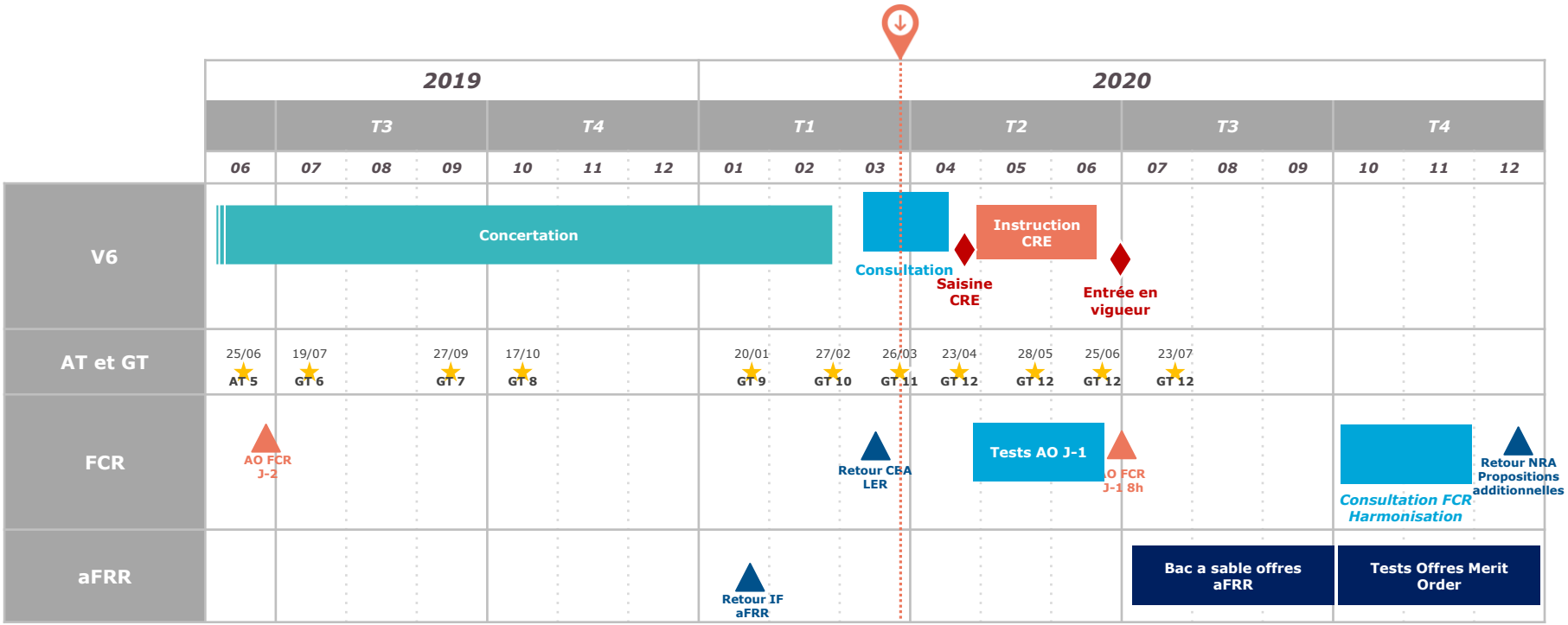
Somme des volumes SSY reconstitués en 2019 : 612 285 hMW

Solde 2019 : + 216 908 €

Avec pour rappel, le Solde 2018 était de - 158 841 €

S_{2020} = **34,08 € / hMW**

Calendrier prévisionnel des règles SSY



02

Résorption des messageries Front Office - Tests RMC

Actualités

Résorption des messageries Front Office

Les **tests RMC et passage** à faire par les acteurs vers RTE :

- Envois des fichiers **PAP et PAP2** (acteurs obligés) ;
- Envois des NER

L'adresse de pré production est : https://ner-pfri.rte-france.com/NER/

Notre SI peut renvoyer des A/R depuis septembre. La **mise en production de RMC est possible dès maintenant.**

Nouvelle date butoir maintenant fixée à fin mai 2020 pour passer sous RMC

03

FCR : Passage en AO J-1 8h 1er Juillet 2020

Guide implémentation – Tests - Messages

Rappel de l'objectif

Rappel de l'objectif : AO J-1 8h, tous les jours, en produits 4h, pour le 1er juillet (Jour de livraison)

Une enchère pour une journée composé de 6 produits de 4h, avec soumission d'1 fichier d'offre.
Un prix marginal et un volume par produit 4h

Rappel du Planning prévisionnel :

- Premières spécifications du fichier d'offre : ***fin février 2020***
- Guide d'implémentation avec exemples de fichiers : ***fin mars 2020***
- Tests probables entre ***01/05 et 15/06***
- Go live le 30/06 pour livraison le ***1er juillet 2020***

Description de l'algorithme actuel : Disponible sous le site ENTSO-E FCR webpage
https://www.entsoe.eu/network_codes/eb/fcr/

Guide implémentation et enregistrement pour les tests

Documentations WebAPI Regelleistung : https://api.regelleistung.net/docs

IP bid converter : a été mis à jour
- Avec le nouveau schema XSD
- Pour les produits 4h product.

Enregistrement pour participer aux tests avec 4nes (prestataire pour les tests)

enregistrement **avant le 28 Avril** :

email à envoyer avec vos contacts et le sujets « Registration FCR Test » à regelleistung@4nes.com

Les comptes seront créés et envoyés **jusqu'au 30 avril**

Pour toutes questions sur les tests (ou problème ou suggestions) :
envoyer un email à **regelleistung@4nes.com**

Organisation des tests

Déroulements des tests :

Le systeme sera ouvert à partir du lundi 04 Mai 10:00

Fermeture dépot des offres à 10h

Gate Opening (10:00)	Gate Closure (10:00)	Delivery (d)	Possible tests				
			User Interface	Bid files	Results	WebAPI	IP bid converter
04.05.2020	Wed 06.05.2020	07.05.2020	x	x		x	x
04.05.2020	Thu 07.05.2020	08.05.2020	x	x		x	x
04.05.2020	Fri 08.05.2020	09.05.2020	x	x		x	x
04.05.2020	Mon 11.05.2020	12.05.2020	x	x	x	x	x
04.05.2020	Tue 12.05.2020	13.05.2020	x	x	x	x	x
04.05.2020	Wed 13.05.2020	14.05.2020	x	x	x	x	x
04.05.2020	Thu 14.05.2020	15.05.2020	x	x	x	x	x
04.05.2020	Fri 15.05.2020	16.05.2020	x	x	x	x	x
05.05.2020	Mon 18.05.2020	19.05.2020	x	x	x	x	x
06.05.2020	Tue 19.05.2020	20.05.2020	x	x	x	x	x
07.05.2020	Wed 20.05.2020	21.05.2020	x	x	x	x	x

Basculement de J-2 à J-1

1. La dernière enchère J-2 aura lieu le vendredi 26 Juin à 15h CET.
2. La première enchère J-1 aura lieu le mardi 30 Juin à 8h CET.
3. Dépôt des offres possible à partir de J-14, 11:00 CET.

	Gate Open	Gate Closure	Delivery
Last D-2 weekday auctions	Wed 13.06.2020	Thu 25.06.2020	Sat 27.06.2020
	Wed 14.06.2020	Thu 25.06.2020	Sun 28.06.2020
	Wed 15.06.2020	Fri 26.06.2020	Mon 29.06.2020
	Thu 16.06.2020	Fri 26.06.2020	Tue 30.06.2020
First D-1 daily auctions	Fri 17.06.2020	Tue 30.06.2020	Wed 01.07.2020
	Sat 18.06.2020	Wed 01.07.2020	Thu 02.07.2020

Messages en cas de problèmes

Tous les messages seront envoyés par 50Hz

(**ExC_01):**
Risque de retard dans la publication des résultats

(ExC_01): Delay in FCR auction result publication

<FCR auction for delivery day YYYY-MM-DD>
Please be aware that the publication of FCR auction results is delayed until further notice.
The FCR auction results will be published as soon as they are available.

(ExC_02): Mise à disposition des résultats, suite au message de rsiqsue de retard

(ExC_02): FCR auction results available

<FCR auction for delivery day YYYY-MM-DD>
The problem regarding the FCR process is solved.
The FCR auction results are now available.
Please excuse any inconvenience that were caused by the delay.

Messages en cas de problèmes

ExC_03: Decoupling

Ce message indique qu'un pays doit sortir du Procurement pour manque d'offres :
si FRANCE apparait, cela signifie que RTE passe en mode secours : Retour à la prescription selon le processus de repli
Il n'y aura pas d'autres informations

ExC_04: FCR auction cancelled

Ce message informe les participants que l'enchère est annulée.
Tous les pays passent selon leur mode dégradé
Idem pour la FRANCE cela veut dire que l'on passe en repli avec le retour à la prescription

(ExC_05): FCR auction – publication of results delayed

Ce message informe les participants que les résultats seront publiés en reatrd car certaisn GRT sont passes en mode dégradé

(ExC_03): FCR auction – Decoupling

<FCR auction for delivery day YYYY-MM-DD>
Please be aware that due to technical reasons or market issues the following area(s) is/are decoupled from the common FCR auction:

<country>

ExC_04: FCR auction cancelled

<FCR auction for delivery day YYYY-MM-DD>
Please be aware that the FCR auction has been cancelled.
The following necessary fall-back process is in national responsibility.

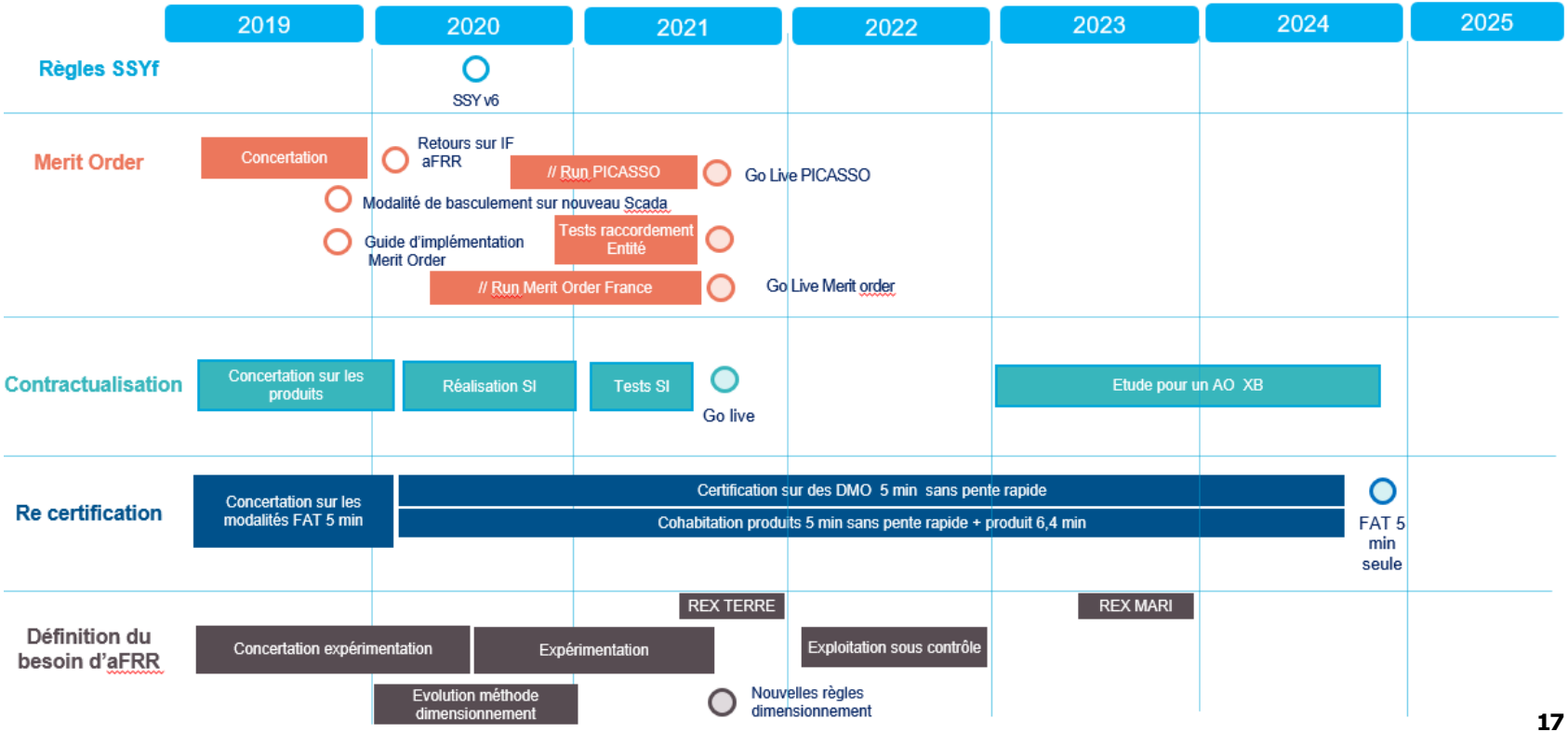
(ExC_05): FCR auction – publication of results delayed

<FCR auction for delivery day YYYY-MM-DD>
Please be aware that the publication of results for this FCR auction will be delayed.
We will inform you as soon as the FCR auction results are available.

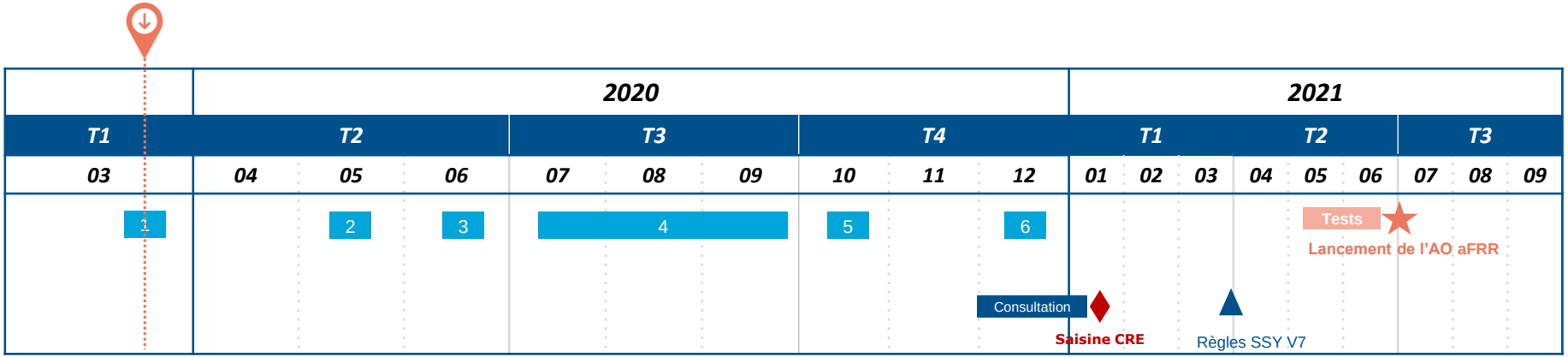
05

Evolution de la Contractualisation de l’aFRR : Types d’Offres

Rappel du planning de mise en œuvre de la feuille de route aFRR



Planning de concertation



1

Déroulé de l'AO (GOT, GCT..)
Design des produits : pas de contractualisation, liens entres offres…
Modes dégradés

2

Validation des éléments présentés en Mats
Exemples de **fonctionnement de l'algo**

3

Nouvelle méthode de dimensionnement de l'aFRR

4

Présentation **processus global capacité/énergie**
Evolutions du **système d'indemnités**

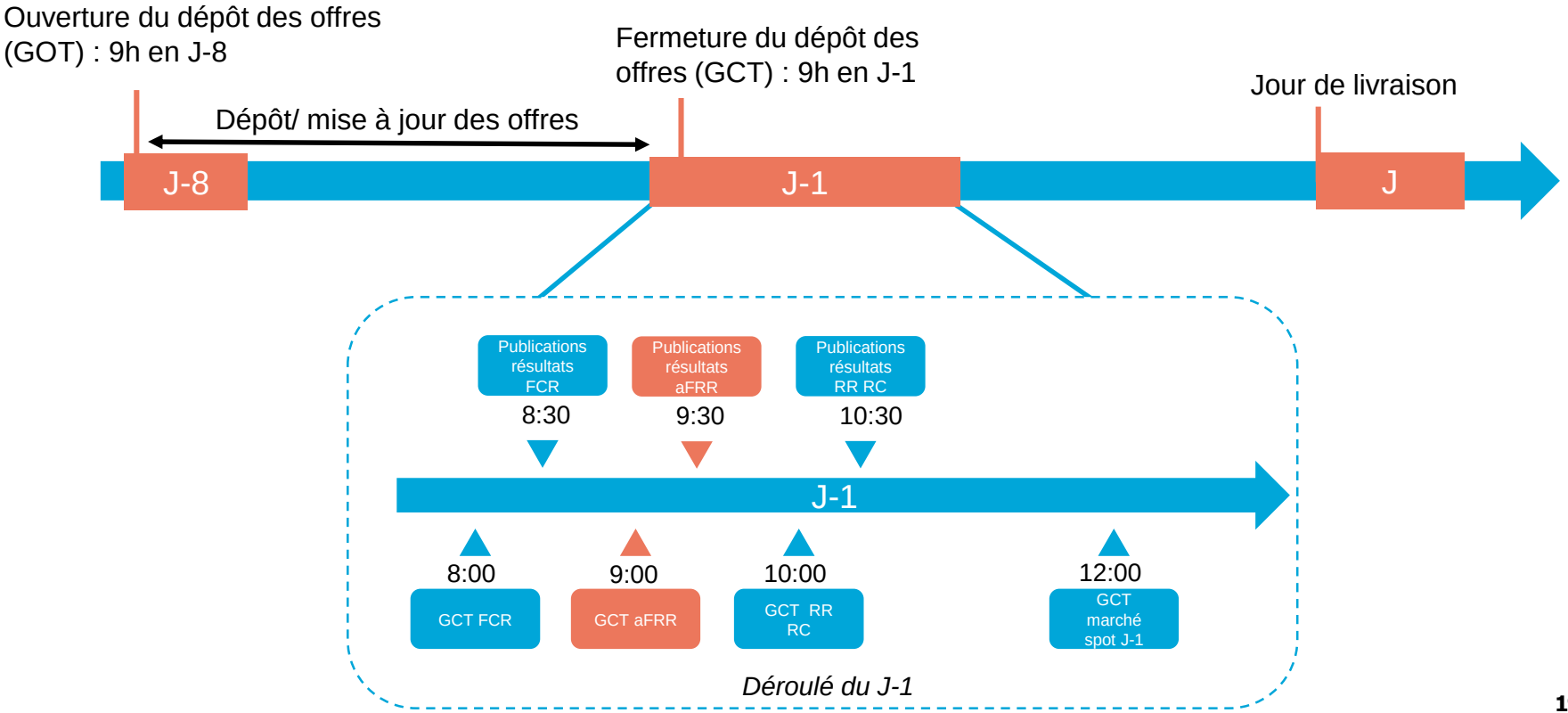
5

Atelier technique: process de dépôt des offres

6

Première version du **guide d'implémentation**

Déroulé de l'AO aFRR



Design des produits proposé

Conformément à la feuille de route sur l'évolution des modalités de dimensionnement, de constitution et d'activation de la réserve secondaire RTE propose :

- Pas de contractualisation de **1 heure**
- **Offres à la hausse et offres à la baisse séparées**
- Offre **minimum : 1MW**
- **Granularité : 1MW**
- Divisibilité des offres :
  - Soit offre divisible au MW près sans maximum de volume
  - Soit offre indivisible avec un maximum de 80 MW

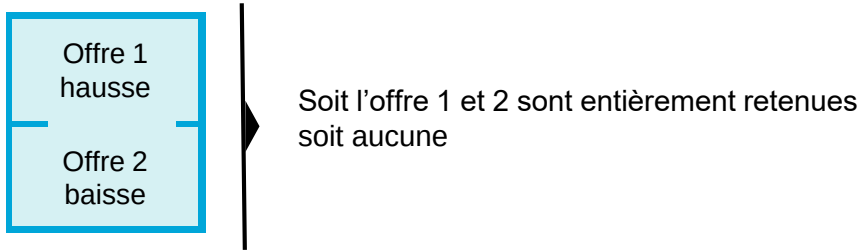
Liens hausse/baisse

Besoin exprimé des acteurs: Lier les offres hausse et baisse sur un même pas de temps pour permettre des **offres symétriques** pour les groupes qui ne seront pas encore certifiés (ou adaptés) au dissymétrique

❖ Proposition de RTE:

Possibilité de formuler des **offres blocs symétriques indivisibles**
Uniquement **sur le même pas de contractualisation (période)** (ie pas de lien entre une offre hausse sur 8h-9h avec une offre baisse sur 9h-10h)
Pour les offres blocs :

- Le volume offert à la hausse et à la baisse doit être égal
- Le bloc est indivisible



Période 1 (0h-1h)

Bloc symétrique sur une période (1h)

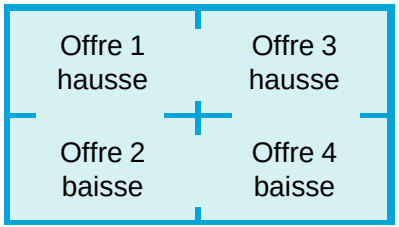
Liens entre périodes

Besoin acteur : Lier des offres sur des pas de temps différents pour **répartir les coûts de démarrage et respecter les paliers de programmation de certains groupes**

❖ Proposition de RTE:

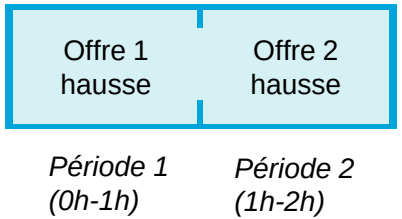
Possibilité de faire des **offres blocs sur plusieurs périodes.**
Le bloc peut être **asymétrique ou symétrique.**
Le bloc est **indivisible.**
Le volume des offres composant le bloc peut être différent sur les **différentes période liées pour les blocs asymétriques**

Bloc symétrique sur plusieurs périodes



Soit les 4 offres sont retenues entièrement soit aucune

Bloc asymétrique sur plusieurs périodes



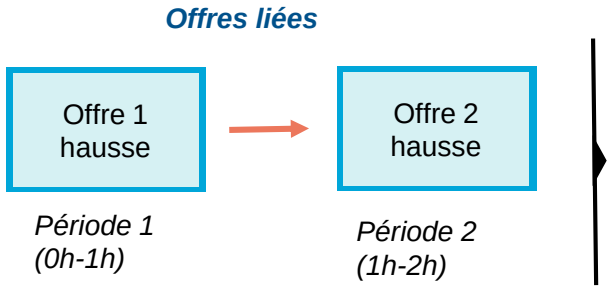
Soit les 2 offres sont retenues entièrement soit aucune

Possibilité de faire des offres liées

Besoin acteur : **Est-ce que cela correspond à un besoin acteur ?**

❖ **Proposition de RTE:**

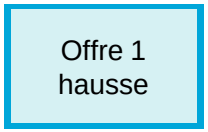
Possibilité **de lier des offres simples** (divisibles), de même sens avec **des liens de type parent/enfant**
A → B : A parent de B, ie soit on retient A tout seul, soit A et B soit aucune des deux



Possibilités :
- 1 retenue entièrement ou partiellement
- 1 retenu entièrement ou partiellement et B retenue entièrement ou partiellement
- Aucune

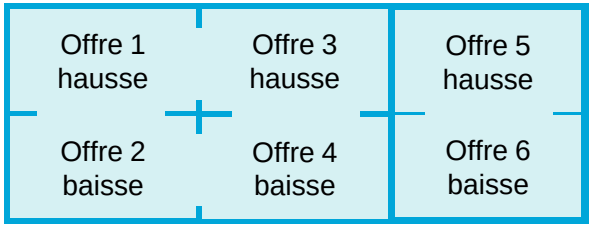
Synthèse des types d'offres possibles

Offre simple divisible



Période 1
(0h-1h)

Bloc symétrique indivisible (sur une ou plusieurs périodes)

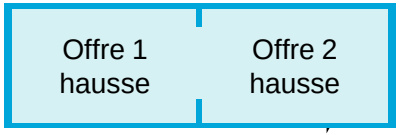


Période 1
(0h-1h)

Période 2
(1h-2h)

Période 3
(2h-3h)

Bloc asymétrique indivisible (sur une ou plusieurs périodes)

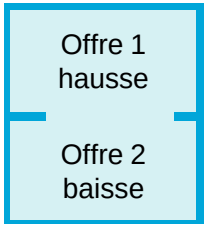


Période 1
(0h-1h)

Période 2
(1h-2h)



Période 1
(0h-1h)



Période 1
(0h-1h)

Exclusivité des offres

Besoin acteur : Lier des offres sur des pas de temps différents pour **répartir les coûts de démarrage et respecter les paliers de programmation de certains groupes**

❖ **Proposition de RTE:**

Les **offres blocs peuvent être exclusives**. L'exclusivité est possible entre le type d'offres suivant:

- Bloc simple (offre asymétrique indivisible sur une période)
- Bloc symétrique
- Bloc asymétrique

Il n'est pas possible de mettre un lien d'exclusivité avec une offre simple (offre divisible asymétrique sur une période)

Algorithme de sélection des offres

Objectif de l'algorithme : couvrir le besoin de RTE en réserve secondaire (hausse et baisse) en **minimisant le coût pour la collectivité**

Fonction objectif à minimiser :

$$cc = \sum_{\substack{pas \\ de \\ contractualisation}} \left(\sum_{\substack{offres\ retenues \\ à\ la\ hausse}} (\text{vol offre i} * \text{prix offre i}) + \sum_{\substack{offres\ retenues \\ à\ la\ baisse}} (\text{vol offre i} * \text{prix offre i}) \right)$$

Contraintes :

Couverture du besoin de RTE à la hausse et à la baisse sur chaque pas de contractualisation (possibilité de contractualiser plus que le besoin si cela minimise le coût total) :

$$\sum_{\substack{offres\ retenues \\ à\ la\ baisse}} volume\ offre\ i \geq besoin\ baisse\ de\ RTE \qquad \sum_{\substack{offres\ retenues \\ à\ la\ hausse}} volume\ offre\ i \geq besoin\ hausse\ de\ RTE$$

05

Evolution de la Contractualisation de l’aFRR : Mode dégradé et back up

Solution de back up

En cas de problème ne permettant pas le bon déroulement de l'appel d'offres (manque d'offres ou problème SI) **un mode dégradé de contractualisation de la réserve secondaire** doit être défini.

Possibilités étudiées :

- Utiliser le **retour à la prescription** comme c'est le cas pour la FCR actuellement, cela nécessite le maintien de l'envoi des fichiers PAP et PAP2
- Utiliser les **résultats d'un jour similaire**

❖ Proposition de RTE

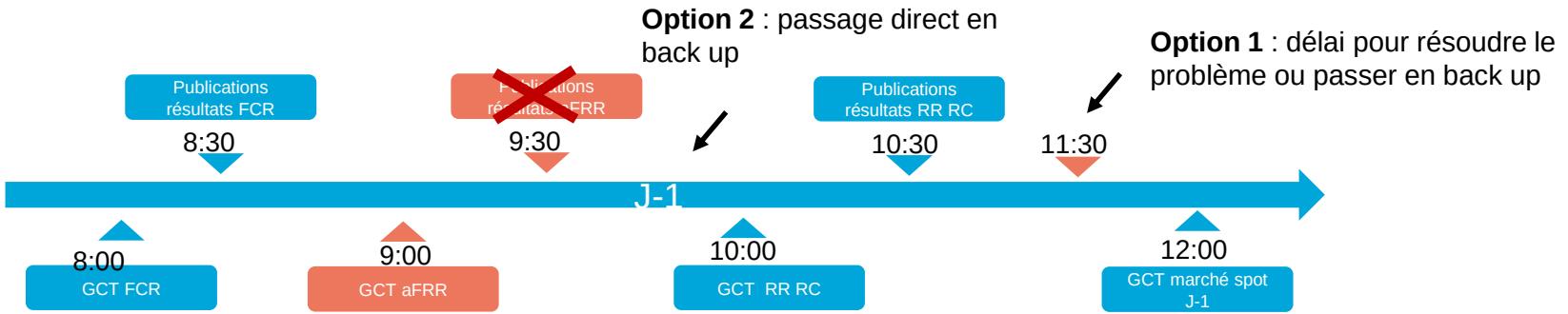
Utiliser les résultats d'un jour similaire (un lundi pour un lundi par exemple).
Rémunération au prix du jour sélectionné
Possibilité pour les acteurs d'échanger leurs engagements sur le marché secondaire.

Mise en œuvre du back up

❖ Proposition de RTE

Option 1 :
- Décaler de 2 heures la publication des résultats afin de laisser du temps pour résoudre le problème en cas de problème SI
- Si le problème n'est pas résolu passer au back up avec l'utilisation d'un « jour identique » avec publication des résultats à 11h30

Option 2 :
- Passage direct au mode de back up avec utilisation d'un jour « identique » avec publication entre 9h30 et 10h





06

Questions sur les règles en consultation

Règles SSYv6 : Synthèse 1/2

Synthèses des évolutions :

- Passage de la contractualisation de la FCR en J-1 tous les jours
- Evolution de l'aFRR en FAT 300s
- Evolution de l'activation de la réserve secondaire selon la préséance économique
- Déclinaison Emergency and Restoration
- Evolution des définitions du stockage
- Précision sur des caractéristiques de la FCR

Règles SSYv6 : Synthèse 2/ 2

Synthèses des évolutions :

- Evolution des dispositions transitoires
  - Date de fin de disposition transitoire sur le stockage
  - Sous Mesure
  - EDR multi EDP
  - Agrégation Injection Soutirage
  - Mesure de fréquence centralisée

- Mise en Annexe de la trame de certication pour la FCR (Agregat + Stockage)

07

Prochains AT / GT
Sujets à traiter

Prochain AT sur le dépôt des offres aFRR

Proposition d'un AT le 23 avril, avec l'ordre du jour probable

- Question sur le guide implémentation Topniveau
- Stratégie de tests
- Timing des tests

Calendrier les prochains GT SSYf

En 2020

Jeudi 26 mars : 9h30 – 12h30

Jeudi 23 avril : 9h30 – 12h30

Jeudi 28 mai : 9h30 – 12h30

Jeudi 25 juin : 9h30 – 12h30

Jeudi 23 juillet : 9h30 – 12h30.

Atelier Technique : TopNiveau et Stratégie de Tests Offres aFRR

Merci de votre participation

Les travaux européens SOGL en 2019 / 2020

Propriétés additionnelles FCR (art 154 -2)

→ Nouvelle saisine faite le 15 décembre, en tant que amendement aux propositions SAFA

→ Les régulateurs ont 6 mois pour approuver, puis cela peut prendre 6 mois de plus pour validation par l'ACER

→ Possible décision pour Décembre 2020

→ Un an pour faire évoluer les règles SSYf : Décembre 2021

→ Un an pour les acteurs pour se mettre en conformité : décembre 2022

→ Pilotage d'EDR par mesure centralisée : 4 ans à partir de la décision ACER pour se mettre en conformité ou démontrer que le processus est robuste : décembre 2024

ACB Limited Energie Réservoir (art 156-11) :

→ résultats toujours attendus pour fin février 2020

→ Une consultation aura lieu entre le 26 février et le 27 mars 2020 sur le choix (Tmin, % LER share)

→ Un an pour mise dans les règles SSYf : Décembre 2021 (1 an après validation SAFA - art 154-2)

→ Mise en œuvre 2 ans après approbation de SAFA Art 154-2 : Décembre 2022