Le réseau de transport d'électricité

GT RR-RC

8 juillet 2026

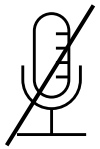
Copyright RTE – 2026. Ce document est la propriété de RTE. Toute communication, reproduction, publication même partielle est interdite sauf autorisation écrite du Gestionnaire du Réseau de Transport d'Électricité (RTE)

Déroulement du GT

Pour le bon déroulement du GT, nous vous demandons de respecter ces quelques règles :



Pour intervenir en cours de GT, lever la main dans Teams et se présenter brièvement (nom, société)



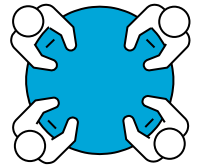
En dehors de vos interventions, couper votre micro



Ne pas connecter d'IA à la réunion (assimilé à un enregistrement sans autorisation)

Merci à tous

Participer aux GT/AT de la CAM ou aux sessions plénières



Pour vous inscrire aux listes de diffusion relatives aux groupes de travail (GT) et aux ateliers techniques (AT) organisés dans le cadre de la Commission Accès au Marché (CAM) du Comité des Clients Utilisateurs du Réseau de Transport d'Electricité (CURTE), ou pour rejoindre la liste de diffusion de la plénière CAM, merci de **faire la demande** uniquement à la BAL suivante :



RTE-CONCERTE-CAM@rte-france.com

et de **préciser** le ou les groupes auxquels vous souhaitez participer :



- ❑ Sessions plénières de la CAM
- ❑ *GT RR-RC*
- ❑ *GT MA*
- ❑ *GT SSY*
- ❑ *GT EnR*
- ❑ *GT RE*
- ❑ *GT Effacement Transverse*
- ❑ *GT Stockage*
- ❑ *GT Interruptibilité*
- ❑ *AT dédiés aux responsables de programmation (RP)*
- ❑ *AT dédiés aux acteurs d'ajustement (AA)*
- ❑ *AT dédiés aux responsables de réserve (RR)*
- ❑ *AT dédiés aux responsables d'équilibre (RE)*
- ❑ *AT dédiés aux GRD et ELD*
- ❑ *AT relatifs aux effacements*

SOMMAIRE

Ordre du jour du : 08/07/2026

1. Actualités
2. Intégration des Règles RR-RC dans les règles de marché V3
3. Appel d'Offres Périodique : passage en mensuel au 1er octobre 2026
4. Le nouvel AOJ mFRR SPE hausse
5. Dimensionnement
6. Focus sur l'observabilité des EDA participant à la RR-RC
7. REX des 2 premiers mois de l'AOJ mFRR SPE baisse
8. Planning Récapitulatif

1 Actualités

Actualités

❑ PUBLICATION : API Balancing Capacity

Les ressources **procured_reserves** et **daily_procured_reserves** de l'API Balancing Capacity seront décommissionnées fin août 2026 et la **ressource result_procured_reserves** (existe depuis octobre 2025) fournit l'ensemble des données, y compris les historiques.

Au cas où vous n'auriez pas déjà migré vers cette nouvelle ressource nous vous invitons à le faire et à réaliser vos tests dès maintenant. La documentation complète est déjà accessible sur la page actuelle de l'API : Catalogue API - API Data RTE

❑ RACOON : Environnement test saturé 

RTE vous rappelle que l'environnement de test doit être utilisé **ponctuellement.**

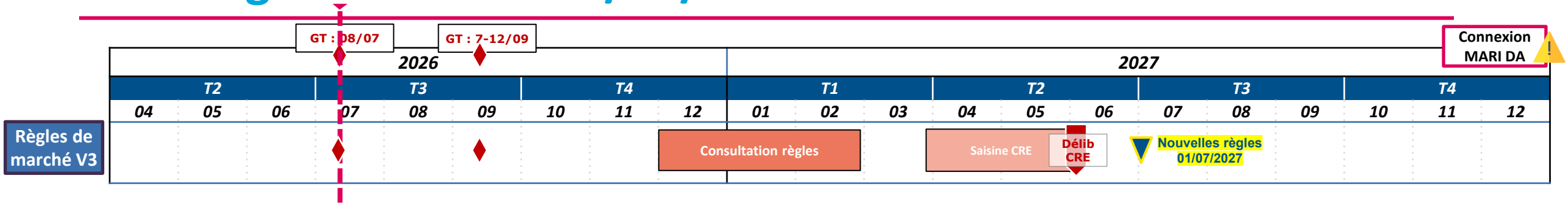
Si vous avez besoin de procéder à des tests veuillez **contacter RTE en premier**.

Actuellement, de nombreux fichier sont déposées de façon automatique et continue

➔ **RTE vous demande de suspendre ces dépôts ASAP**

2 Intégration des Règles RR-RC dans les règles de marché V3

Planning actualisé au 08/07/2026



❑ **Les Règles RR-RC vont être intégrées dans les Règles de marché V3, dont l'entrée en vigueur se fera au 1er juillet 2027.**

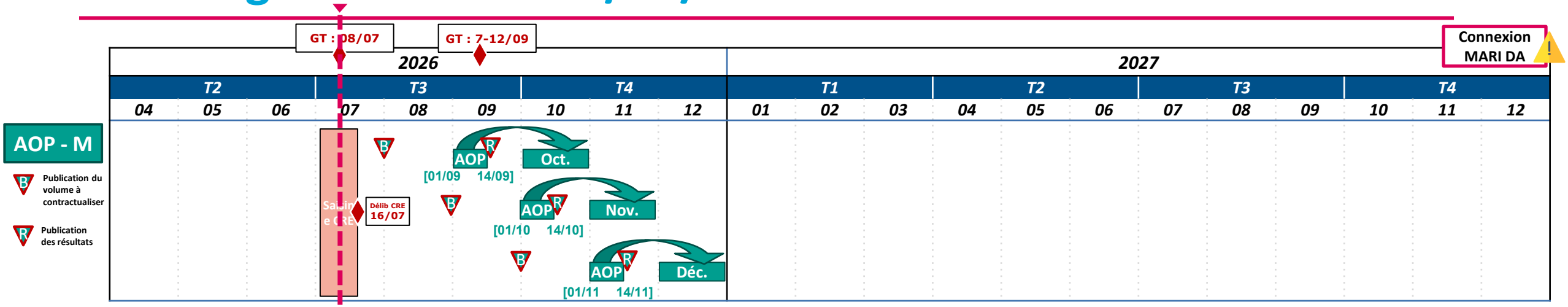
➔ Dans ce cadre, les règles RR-RC rejoindront le process de consultation fin 2026.

❑ **Modifications identifiées**

- Nouveau nom : Chapitre RM 7 – RESERVES TERTIAIRES : « RT »
- Suppression de l'AOJ SPE0
- Suppression de la Réserve Complémentaire

3 AOP : passage en mensuel au 1er octobre 2026

Planning actualisé au 08/07/2026



- **Suite à sa délibération n°2026-57 de mars 2026, la CRE a demandé à RTE de passer en AOP mensuel.**

➔ Le sondage effectué par RTE a montré que suffisamment de répondants sont favorables au passage à un AOP mensuel dès octobre 2026

➔ RTE a saisi la CRE début juillet pour une **délibération prévue le 16 juillet 2026**

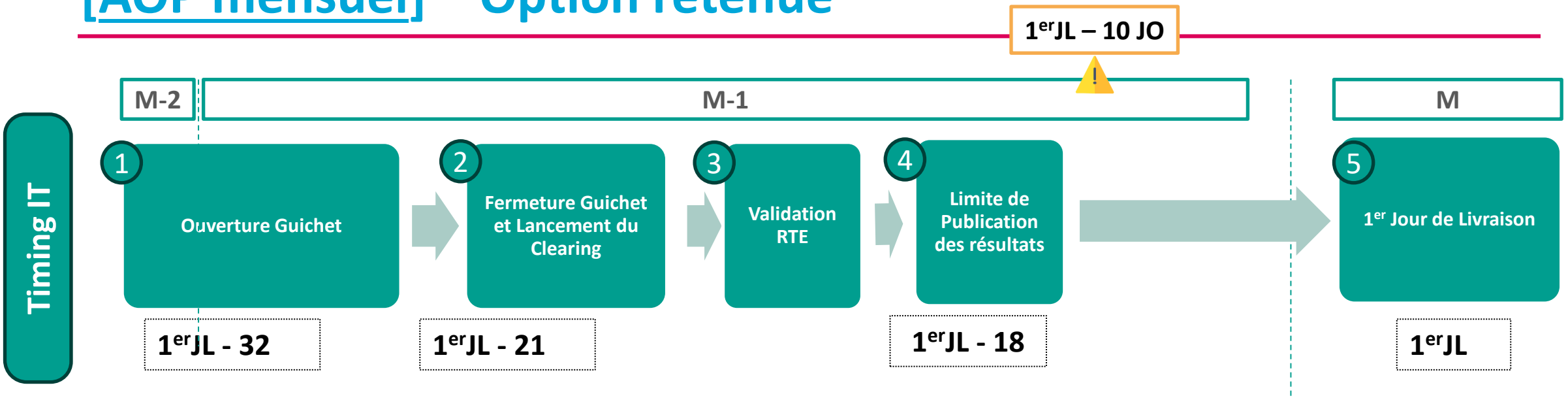
- **Aucun changement majeur IT côté RTE n'est prévu, les fichiers offres devront contenir uniquement un mois calendaire.**

➔ Les volumes demandés ainsi que le calendrier détaillé des AOP seront publiés sur :

Répondre à l'appel d'offres Réserves Rapide et Complémentaire (AO RRRC) - RTE Portail Services

- **Les volumes demandés pour l'AOP d'octobre 2026 restent :**
  - **500 MW mFRR SPE0**
  - **250 MW RC SPE0**

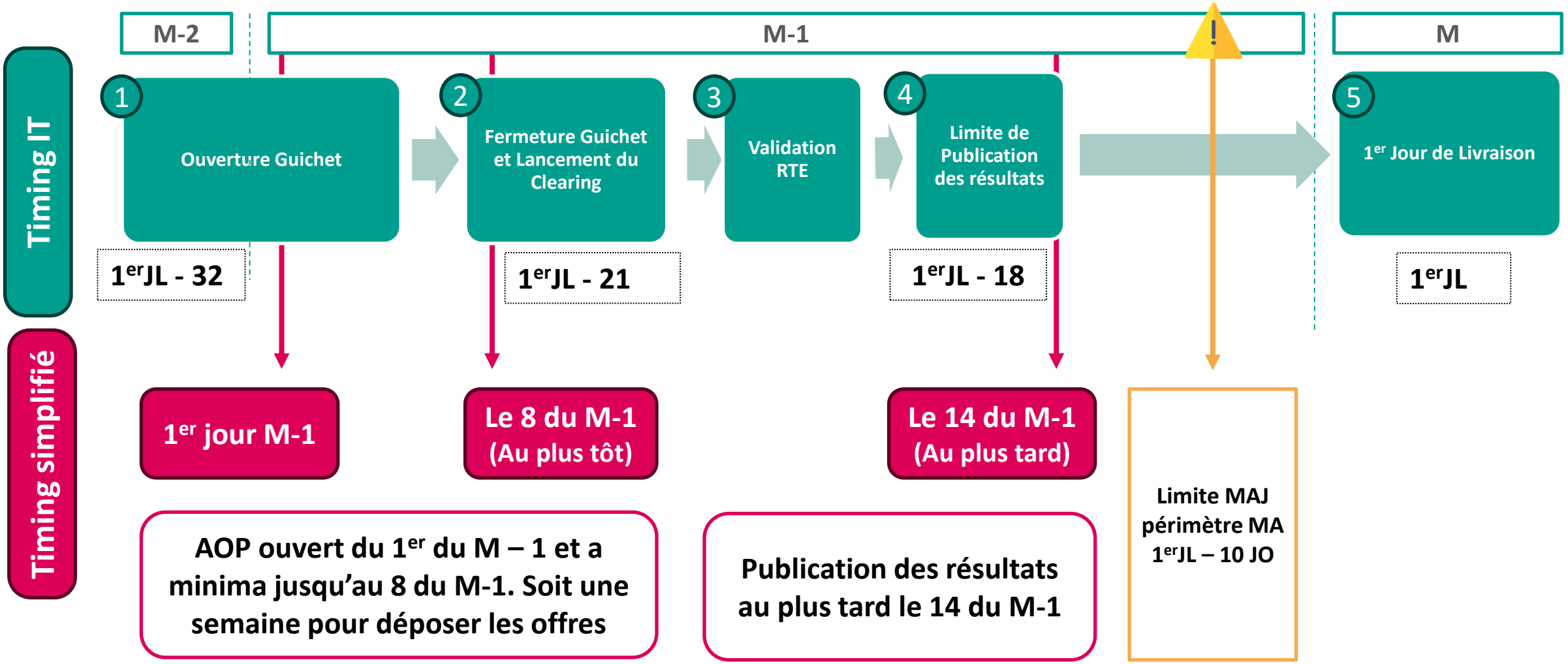
[AOP mensuel] – Option retenue



- 11 jours entre l'ouverture et la fermeture du guichet pour le dépôt des offres

- Résultats disponibles 3 jours calendaires après la fermeture.

[AOP mensuel] – Option retenue



✓ Les acteurs peuvent décliner avec des échéances fixes mensuelles leur participation à l'AOP.

[AOP mensuel] – Calendrier des futurs AOP

Calendrier Réel / IT

Livraison	Ouverture	Fermeture	Résultats
M	**1er M - 32**	**1er M - 21**	**1er M - 18**

T4 - 2026	Ouverture	Fermeture	Résultats
Octobre 2026	30/08	10/09	13/09
Novembre 2026	30/09	11/10	14/10
Décembre 2026	30/10	10/11	13/11

2027	Ouverture	Fermeture	Résultats
Janvier 2027	30/11/26	11/12/26	14/12/26
Février 2027	31/12/26	11/01/27	14/01/27
[…]			
Novembre 2027	30/09	11/10	14/10
Décembre 2027	30/10	10/11	13/11

Calendrier simplifié

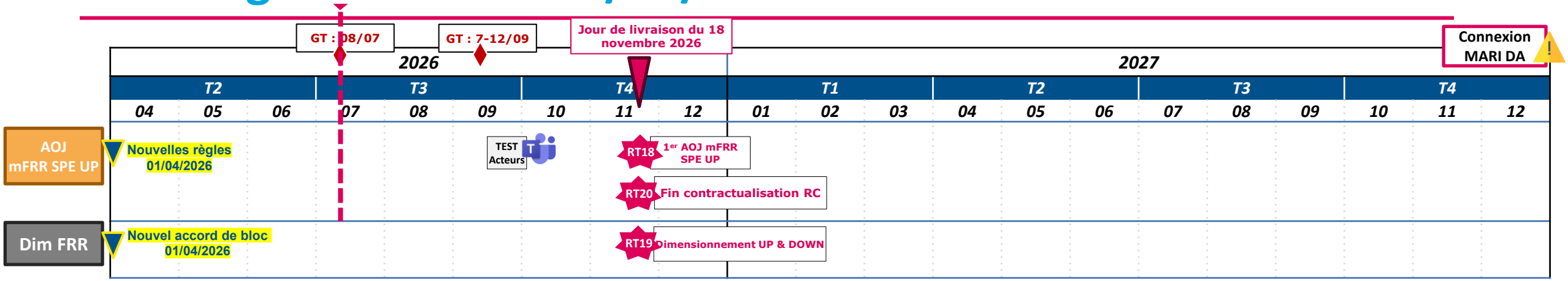
Livraison	Ouverture	Fermeture	Résultats
M	**01 / M-1**	**08 / M-1**	**14 / M-1**

T4 - 2026	Ouverture	Fermeture	Résultats
10/2026	**01**/09	**08**/09	**14**/09
11/2026	**01**/10	**08**/10	**14**/10
12/2026	**01**/11	**08**/11	**14**/11

2027	Ouverture	Fermeture	Résultats
01/2027	**01**/12	**08**/12	**14**/12
02/2027	**01**/01	**08**/01	**14**/01
	[…]		
11/2027	**01**/10	**08**/10	**14**/10
12/2027	**01**/11	**08**/11	**14**/11

4 Le nouvel AOJ mFRR SPE hausse

Planning actualisé au 08/07/2026



- **RTE annonce les dates prévisionnelles RT18, RT19 et RT20 égales au : Jour de livraison du 18 novembre 2026**
  - Date RT18 : Lancement de l'AOJ mFRR SPE UP
  - Date RT19 : Nouvelle méthode de dimensionnement pour le mFRR SPE UP et DOWN
  - Date RT20 : Fin de la contractualisation de la RC

- **Rappel sur les fichiers offre à déposer dans RACOON (Détail en annexe) :**
  - Nom du fichier : capB_mFRR_**D_SPE_UP**_AAAAMMJJ_CODE-EIC.xml
  - Balises du xml :

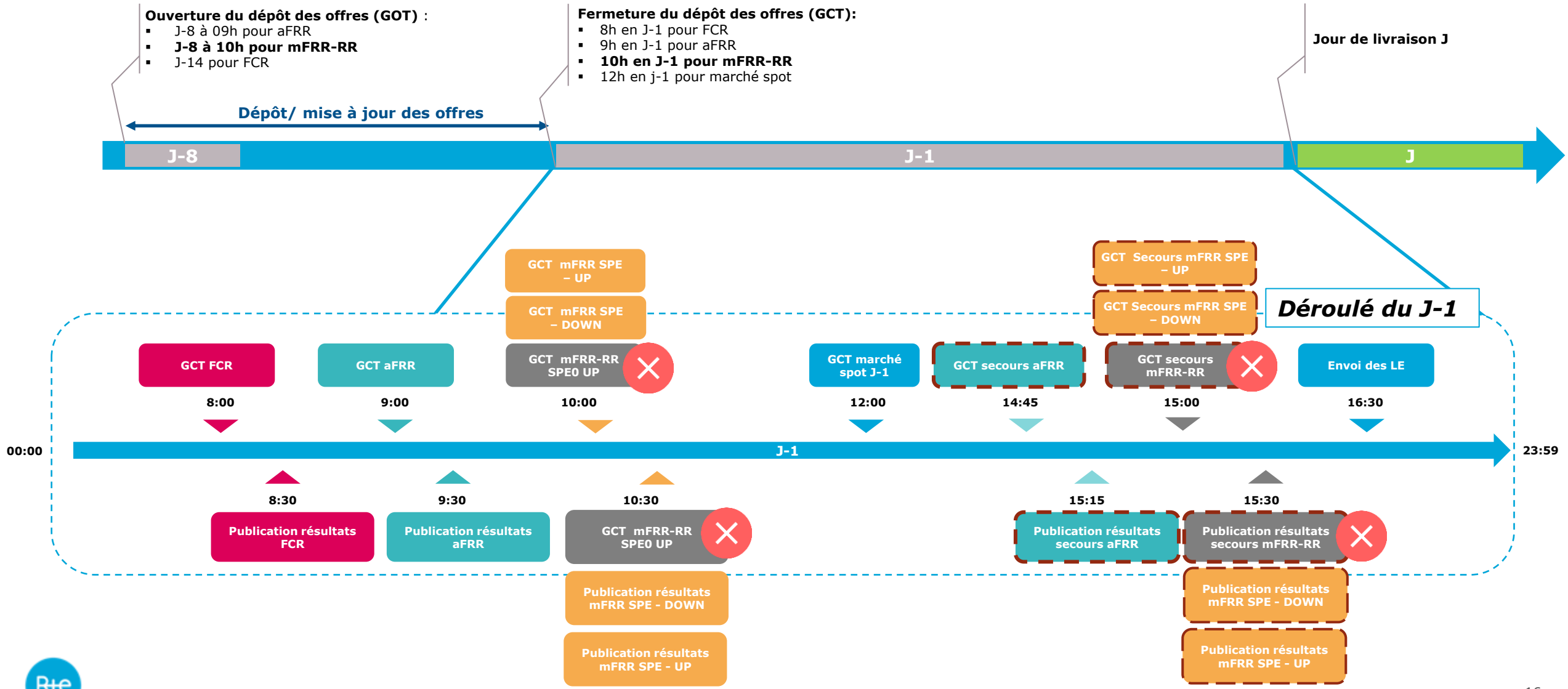
    <mRID>capB_mFRR_**D_SPE_UP**_20251101_CODE-EIC</mRID>
    <auction.mRID>Auction_capacity_**mFRR_D_SPE_UP**</auction.mRID>
    <flowDirection.direction>**A01**</flowDirection.direction>

Test prévus mi septembre dans le même format que pour l'AOJ SPE DOWN

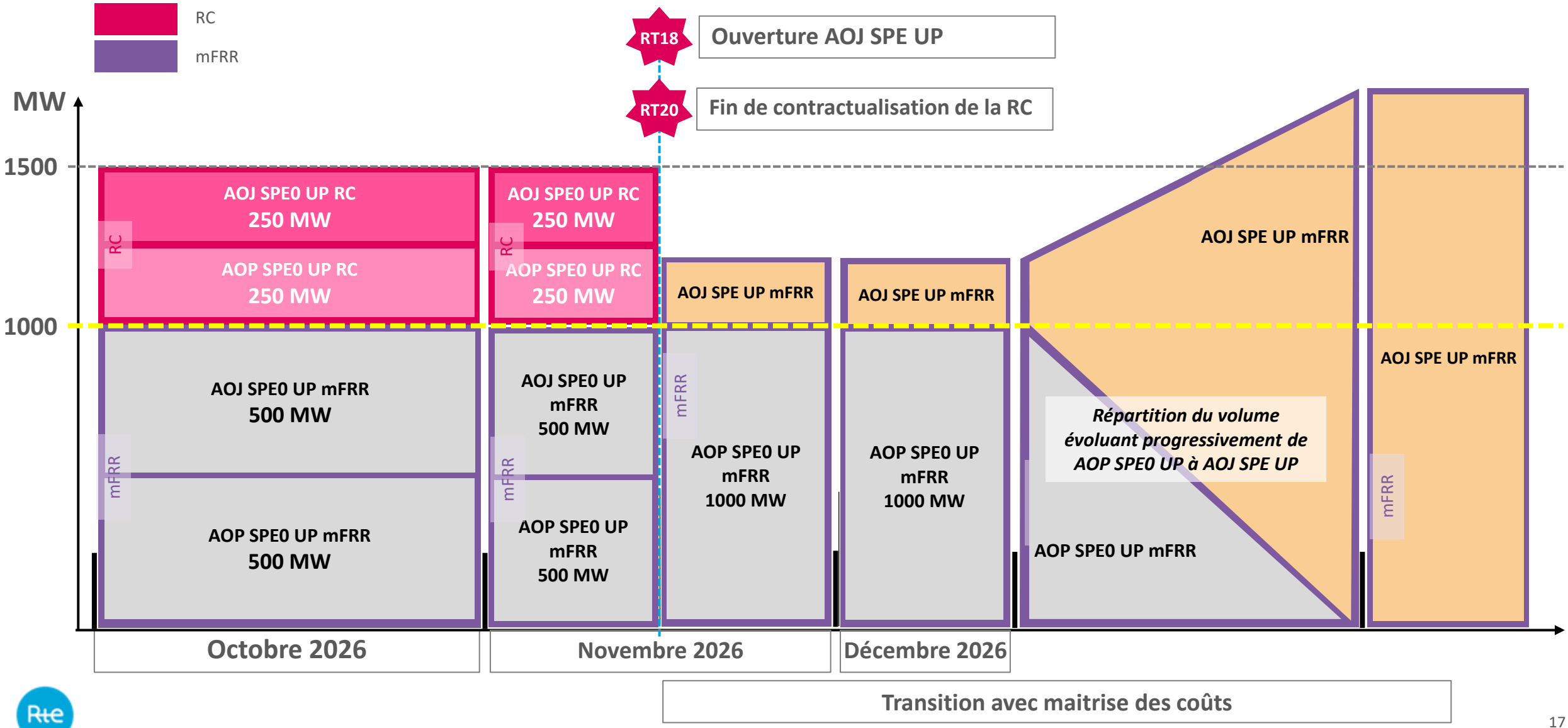
- **Le Guide RACOON est à jour sur notre page dédiée :**

[(1) Répondre à l'appel d'offres Réserves Rapide et Complémentaire (AO RRRC) - RTE Portail Services]

Un seul AOJ SPE UP indépendant de l'AOJ SPE DOWN



Trajectoire proposée par RTE pour la mFRR & RC à la hausse



Caractéristiques du produit mFRR SPE hausse contractualisée

❑ **Les caractéristiques du produit mFRR SPE hausse sont les mêmes que pour la baisse**

	mFRR
Période de validité AOJ	1h
SENS	Hausse/Baisse
DMO	Maximum 13min*
DOmin	Maximum 15’
DOmax	Compatible avec la durée de l’engagement de l’EDA
Emax (Stock)	Géré par les acteurs via la formulation de leurs offres
Nb_Activations	
DNA	Maximum 30’
Puissance minimale	Alignée sur le MA (1 MW)

❑ **La plage contrôle pour les activations différées bornées est la même que sur le MA**

❑ **La plage de contrôle pour les activations immédiates est :**

Plage constituée des pas 5 minutes entiers compris entre :

- Maximum ([L’instant de mise à disposition de l’ordre] tronqué à la minute, additionné de 13’;
[début de l’engagement de l’EDA])
- Minimum ([L’instant de désactivation] tronqué à la minute ; [fin de l’engagement + DOmin déclaré])

❑ **A terme, les ordres MARI seront bien envoyés au plus tard 12’30’’ avant l’instant d’activation demandé en SA et DA.**

5 Dimensionnement FRR

Dimensionnement FRR

➢ **Valeurs de besoin en vigueur à partir de RT19 (18 novembre 2026)**

	Hausse						Baisse					
	0h-4h	*4h-8h*	*8h-12h*	*12h-16h*	*16h-20h*	*20h-0h*	*0h-4h*	*4h-8h*	*8h-12h*	*12h-16h*	*16h-20h*	*20h-0h*
FRR	2077	2314	3043	3077	2741	2060	1968	1933	2305	2702	2525	2154
aFRR	578	646	652	679	752	650	621	631	692	648	705	721
mFRR	1499	1668	2391	2398	1989	1410	1347	1302	1613	2054	1820	1433

→ **Besoin aFRR en vigueur à partir du 1er octobre**

6 Focus sur l’observabilité des EDA participant à la RR-RC

Observabilité des EDA

7.G.2.4. Mise à disposition de l'Observabilité pour une EDA Agréée

Le Participant, pour chaque EDA Agréée, transmet à RTE **en temps réel les données de puissance instantanée injectée ou soutirée au périmètre de chaque EDA Agréée.** Le Participant peut opter pour la mise en œuvre de l'Observabilité statistique selon les modalités expérimentales détaillées à l'article 6.1.4 de l'Annexe 7.AA3.

[…]

En cas de non-respect de l'obligation pour la mise à disposition de l'Observabilité ou en cas de difficulté de mise en œuvre de l'Observabilité par le Participant, **le Participant propose à RTE un échéancier n'excédant pas trois (3) mois et permettant la mise en œuvre de l'Observabilité.** A l'issue de cette période, l'Agrément des EDA non Observables est suspendu jusqu'à la mise à disposition effective de l'Observabilité des EDA concernées.

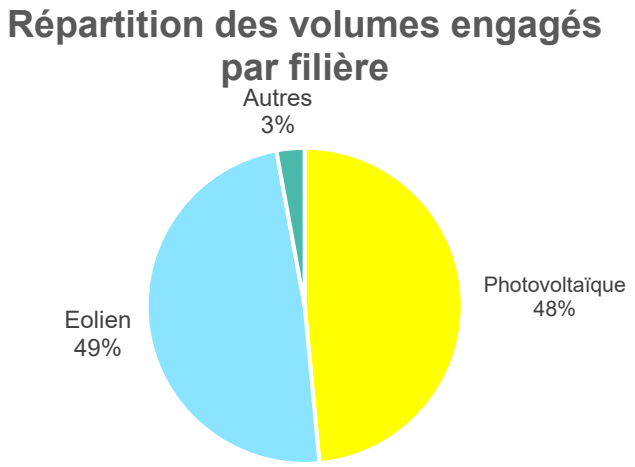
- Suite à diverses évolutions internes et externes, l'obligation de mise en observabilité n'est pas respectée par toutes les EDA participant aujourd'hui à la RR-RC. **Mais RTE rappelle son besoin d'observabilité sur ses réserves contractualisées.**

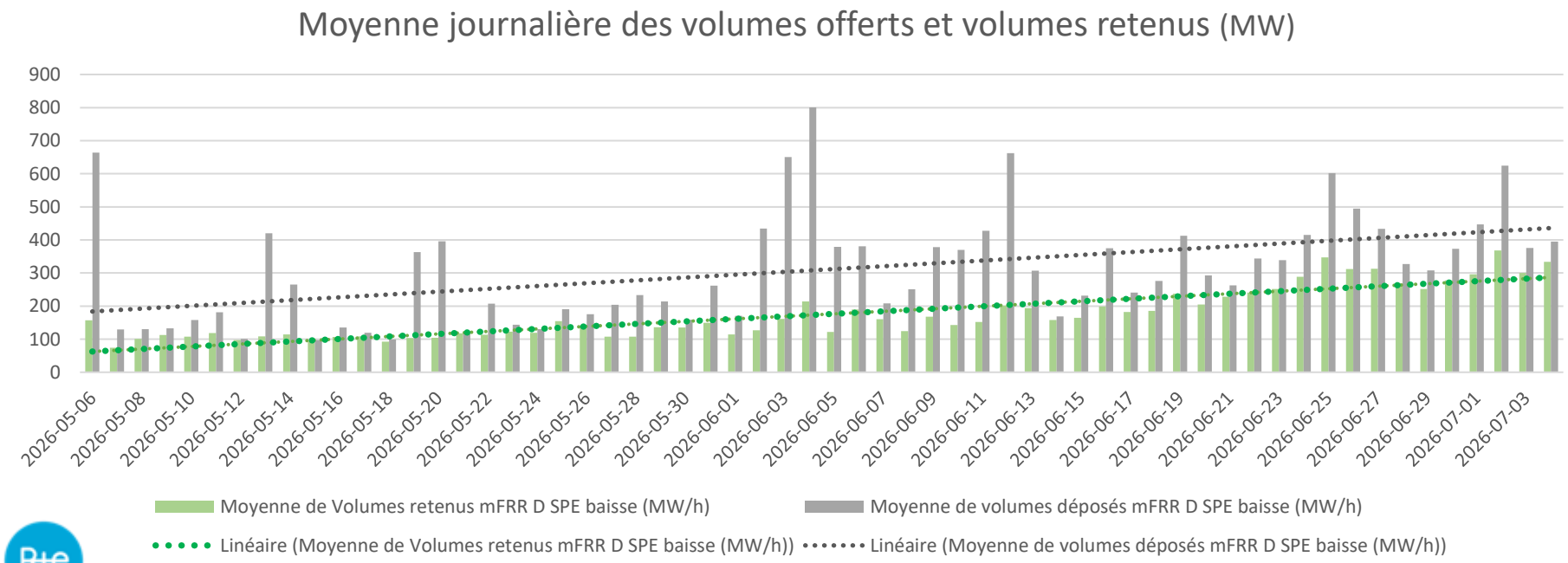
- Diverses pistes sont envisagées côté RTE pour mettre en place l'observabilité sur les EDA engagées en RR-RC tout en évitant des lourdeurs administratives et techniques :
  - Mise en place d'un planning de mise en observabilité par étapes (ex. seuil décroissants, ancienneté …)
  - Mise en place de règles de gestion : ex. avoir des codes de EDA dédiés aux réserves contractualisées
    Cela afin d'éviter de supprimer et créer des paramétrages d'observabilité à chaque changement de code d'EDA.

7 REX des 2 premiers mois de l’AOJ mFRR SPE baisse

REX après 2 mois d'ouverture de l'AOJ mFRR baisse

- **Le retour de RTE sur ces 2 mois de fonctionnement est satisfaisant**
- **Une participation augmente au fil des semaines : 13 acteurs**
- **Volumes offerts à l'AOJ en croissance au fil des semaines**
  même progression pour les volumes retenus :





avec de fortes différences de volumes offerts au sein de la journée.

REX après 2 mois d'ouverture de l'AOJ mFRR baisse

❑ **Refus d'ordre :** 1 refus d'ordre le 12 mai & 3 refus d'ordre le 15 mai

➔ $P_{defaillante}$ = **P.LE**

❑ **Constat : Diverses défaillances déclaratives pour puissance offerte insuffisante**

- Des nombreuses EDA sont engagées en mFRR SPE DOWN avec un puissance offerte insuffisante
- Certains cas identifiés d'EDA engagées avec un PA = 0
- Des cas identifiés d'EDA engagées avec un PA = 0 lors des PSN

❑ **Rappels :** Pour l'EDA concernée par la défaillance :

- lorsque la Défaillance porte sur la puissance proposée : la puissance Défaillante est $P_{défaillante} = P_{LE,EDA,P} - P_{MA,EDA,p}$ avec $P_{MA,EDA,p}$ la puissance maximale à la hausse ou à la baisse Soumise par le Participant pour l'EDA ;

➔ Pour la mFRR SPE DOWN : $P_{MA,EDA}$ = PA – Pmin

➔ Avec un PA = Pmin : $P_{defaillante}$ = **P.LE**

➔ Avec :

$$Pénalité_{15min} = P_{défaillante} \times Pénalité_{SPE\ de\ base\ 15\ min}$$

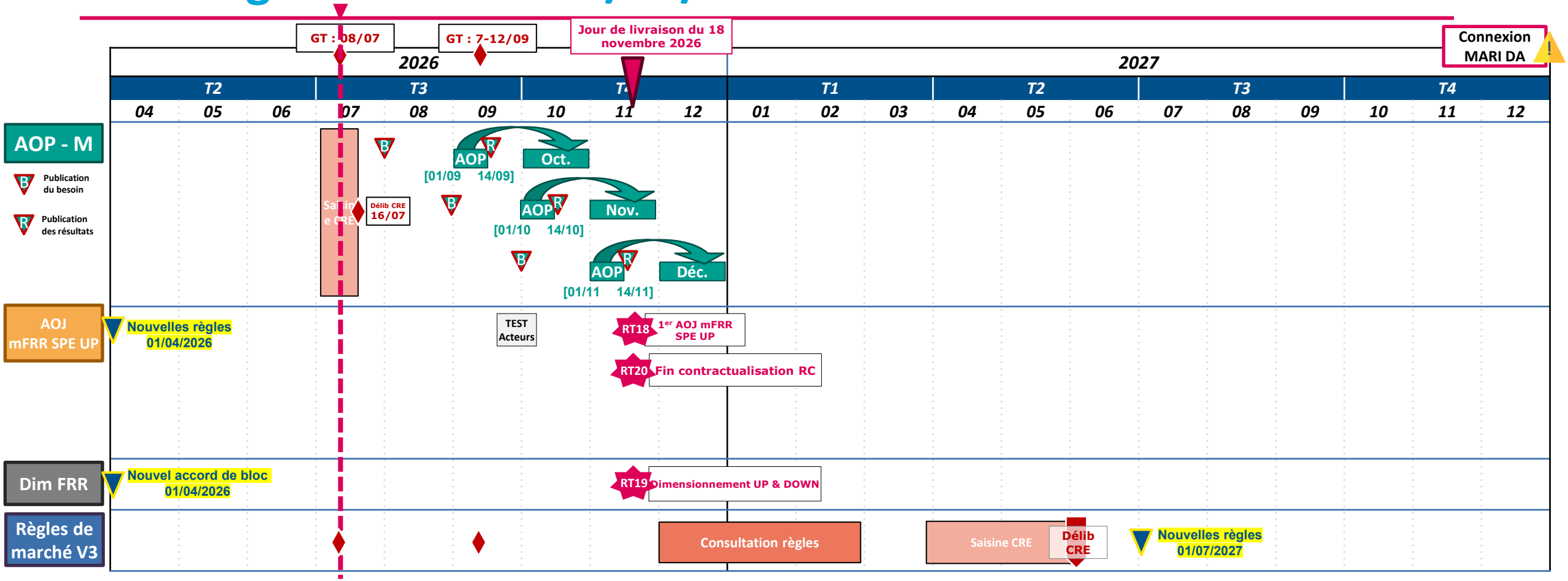
$$Pénalité^{SPE}_{de\ base\ 15\ min} = C^{SPE} \times \max\left(Prix\ Marginal\ (€/MW/\mathbf{15min});\ \frac{Spot_{15min}\ (€/MWh)}{4}\right)$$

Liste de jours avec une puissance à la baisse offerte insuffisante :

06/05/2026
07/05/2026
08/05/2026
09/05/2026
10/05/2026
12/05/2026
14/05/2026
15/05/2026
16/05/2026
17/05/2026
18/05/2026
20/05/2026
21/05/2026
22/05/2026
23/05/2026
24/05/2026
25/05/2026
26/05/2026
29/05/2026
30/05/2026
01/06/2026
02/06/2026
03/06/2026
05/06/2026
07/06/2026
08/06/2026
09/06/2026
10/06/2026

8 Planning Récapitulatif

Planning actualisé au 08/07/2026



❑ Le prochain GT RR-RC aura lieu début septembre, avant les tests de l'AOJ mFRR SPE à la hausse

Le réseau de transport d'électricité

Merci !

Copyright RTE – 2026. Ce document est la propriété de RTE. Toute communication, reproduction, publication même partielle est interdite sauf autorisation écrite du Gestionnaire du Réseau de Transport d'Électricité (RTE)

X ANNEXE : Rappels sur les fichiers mFRR SPE UP

1 Nouveau fichier offre D_SPE_UP

[D_SPE_UP] – Format du nouveau fichier offre

- **Format :** XML — Identique Actuel
- **Un fichier par réserve :** mFRR & RR — Identique Actuel
- **Un seul fichier offre comportant :** — Identique Actuel
  - Toutes les offres par un jour de livraison
  - ➔ **Limite 50 couples [volume ; prix] par jour de livraison**
- **Nom du fichier :**
  - capB_mFRR_**D_SPE_UP**_AAAAMMJJ_CODE-EIC.xml — D_SPE_UP
  - ➔ « D » pour Daily
  - ➔ Avec AAAAMMJJ le premier jour de livraison de la période concernée

Exemple :

- capB_**mFRR** _**D_SPE_UP**_**20251101**_CODE-EIC.xml

[D_SPE_UP] – Modification de l'entête du fichier .xml

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<ReserveBid_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-7:reservebiddocument:7:1">
<mRID>capB_mFRR_D_SPE_UP_20251101_CODE-EIC</mRID>
<revisionNumber>3</revisionNumber>
<type>A37</type>
<process.processType>A47</process.processType>
<sender_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17X0000000000000</sender_MarketParticipant.mRID>
<sender_MarketParticipant.marketRole.type>A46</sender_MarketParticipant.marketRole.type>
<receiver_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">10XFR-RTE------Q</receiver_MarketParticipant.mRID>
<receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A48</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
<createdDateTime>2025-10-25T13:17:57Z</createdDateTime>
<reserveBid_Period.timeInterval>
        <start>2025-10-31T22:00Z</start>
        <end>2025-11-01T22:00Z</end>
</reserveBid_Period.timeInterval>
<domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</domain.mRID>
<subject_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17X0000000000000</subject_MarketParticipant.mRID>
<subject_MarketParticipant.marketRole.type>A46</subject_MarketParticipant.marketRole.type>
[…]
</ReserveBid_MarketDocument>
```

« D_SPE_UP »

A47 pour mFRR

[D_SPE_UP] – Modification d'un <Bid_TimeSeries>

```
<Bid_TimeSeries>
        <mRID>capB_mFRR_20260101_CODE-EIC_AA01</mRID>
        <auction.mRID>Auction_capacity_mFRR_D_SPE_UP</auction.mRID>
        <businessType>B74</businessType>
        <acquiring_Domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</acquiring_Domain.mRID>
        <connecting_Domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</connecting_Domain.mRID>
        <provider_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17X0000000000000</provider_MarketParticipant.mRID>
        <quantity_Measure_Unit.name>MAW</quantity_Measure_Unit.name>
        <currency_Unit.name>EUR</currency_Unit.name>
        <divisible>A02</divisible>
        <multipartBidIdentification>AA</multipartBidIdentification>
        <priority>1</priority>
        <flowDirection.direction>A01</flowDirection.direction>
        <stepIncrementQuantity>1</stepIncrementQuantity>
        <activation_ConstraintDuration.duration>PT13M</activation_ConstraintDuration.duration>
        <minimum_ConstraintDuration.duration>PT30M</minimum_ConstraintDuration.duration>
        <maximum_ConstraintDuration.duration>PT120M</maximum_ConstraintDuration.duration>
        <standard_MarketProduct.marketProductType>A02</standard_MarketProduct.marketProductType>
        <Period>
          <timeInterval>
              <start>2025-10-31T22:00Z</start>
              <end>2025-11-01T22:00Z</end>
          </timeInterval>
        <resolution>PT24H</resolution>
        <Point>
              <position>1</position>
              <quantity.quantity>13</quantity.quantity>
              <minimum_Quantity.quantity>0</minimum_Quantity.quantity>
              <price.amount>8.51</price.amount>
        </Point>
        </Period>
</Bid_TimeSeries>
```

D_SPE_UP

A01 pour Hausse

2 Nouveau fichier résultats D_SPE_UP

[D_SPE_UP] – Format du fichier résultats

<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="yes"?>
<ReserveAllocationResuP_SPE_UP_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-7:reserveallocationresuP_SPE0_UPdocument:6:0">
<mRID>capR_mFRR_**D_SPE_UP**_AAAAMMDD_CODE-EIC</mRID>
<revisionNumber>1</revisionNumber>
<type>A38</type>
<process.processType>A47</process.processType>
<sender_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">10XFR-RTE------Q</sender_MarketParticipant.mRID>
<sender_MarketParticipant.marketRole.type>A48</sender_MarketParticipant.marketRole.type>
<receiver_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17X0000000000000</receiver_MarketParticipant.mRID>
<receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A46</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
<createdDateTime>AAAA-MM-JJT08:18:00Z</createdDateTime>
<reserveBid_Period.timeInterval>
<start>AAAA-MM-JJT22:00Z</start>
<end>AAAA-MM-DDT22:00Z</end>
</reserveBid_Period.timeInterval>
<domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</domain.mRID>
[…]
</ReserveAllocationResult_MarketDocument>

[D_SPE_UP] – Résultats - Structure d'un <TimeSeries>

<TimeSeries>
<mRID>capR_mFRR_D_SPE_UP_AAAAMMDD_CODE-EIC_UW01</mRID>
<bid_Original_MarketDocument.mRID>capB_mFRR_D_SPE_UP_AAAAMMDD_CODE-EIC</bid_Original_MarketDocument.mRID>
<bid_Original_MarketDocument.revisionNumber>1</bid_Original_MarketDocument.revisionNumber>
<bid_Original_MarketDocument.bid_TimeSeries.mRID>capB_mFRR_D_SPE_UP_AAAAMMDD_CODE-EIC_UW01</bid_Original_MarketDocument.bid_TimeSeries.mRID>
<bid_Original_MarketDocument.tendering_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">17X0000000000000</bid_Original_MarketDocument.tendering_MarketParticipant.mRID>
<auction.mRID>Auction_capacity_mFRR_D_SPE_UP</auction.mRID>
<businessType>B74</businessType>
<acquiring_Domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</acquiring_Domain.mRID>
<connecting_Domain.mRID codingScheme="A01">10YFR-RTE------C</connecting_Domain.mRID>
<marketAgreement.type>A01</marketAgreement.type>
<marketAgreement.mRID>Daily_capacity_mFRR_D_SPE_UP</marketAgreement.mRID>
<quantity_Measure_Unit.name>MAW</quantity_Measure_Unit.name>
<currency_Unit.name>EUR</currency_Unit.name>
<flowDirection.direction>A01</flowDirection.direction>
<minimumActivation_Quantity.quantity>0</minimumActivation_Quantity.quantity>
<stepIncrement_Quantity.quantity>1</stepIncrement_Quantity.quantity>
<activation_ConstraintDuration.duration>PT13M</activation_ConstraintDuration.duration>
<minimum_ConstraintDuration.duration>PT60M</minimum_ConstraintDuration.duration>
<maximum_ConstraintDuration.duration>PT120M</maximum_ConstraintDuration.duration>
<Period>
<timeInterval>
<start>AAAA-MM-JJT22:00Z</start>
<end>AAAA-MM-DDT22:00Z</end>
</timeInterval>
<resolution>PT24H</resolution>
<Point>
<position>1</position>
<quantity>13</quantity>
<price.amount>0.0</price.amount>
<secondaryQuantity>13</secondaryQuantity>
<bid_Price.amount>40.0</bid_Price.amount>
</Point>
</Period>
</TimeSeries>