Le réseau de transport d'électricité

# GT SSYf

**10 Janvier 2024**

Copyright RTE – 2021. 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)

SOMMAIRE

## GT SSYf

1. **Actualités et planning**
2. **Projet MARS PICASSO**
3. **AO aFRR**
4. **Revue des sujets pour la prochaine concertation**
5. **Annexes**
   - Périmètre règles SSYf v1 (anciennement v8)
   - Nouvelle nomenclature des dates pivots
   - Mode opératoire d'inscription aux mailing listes

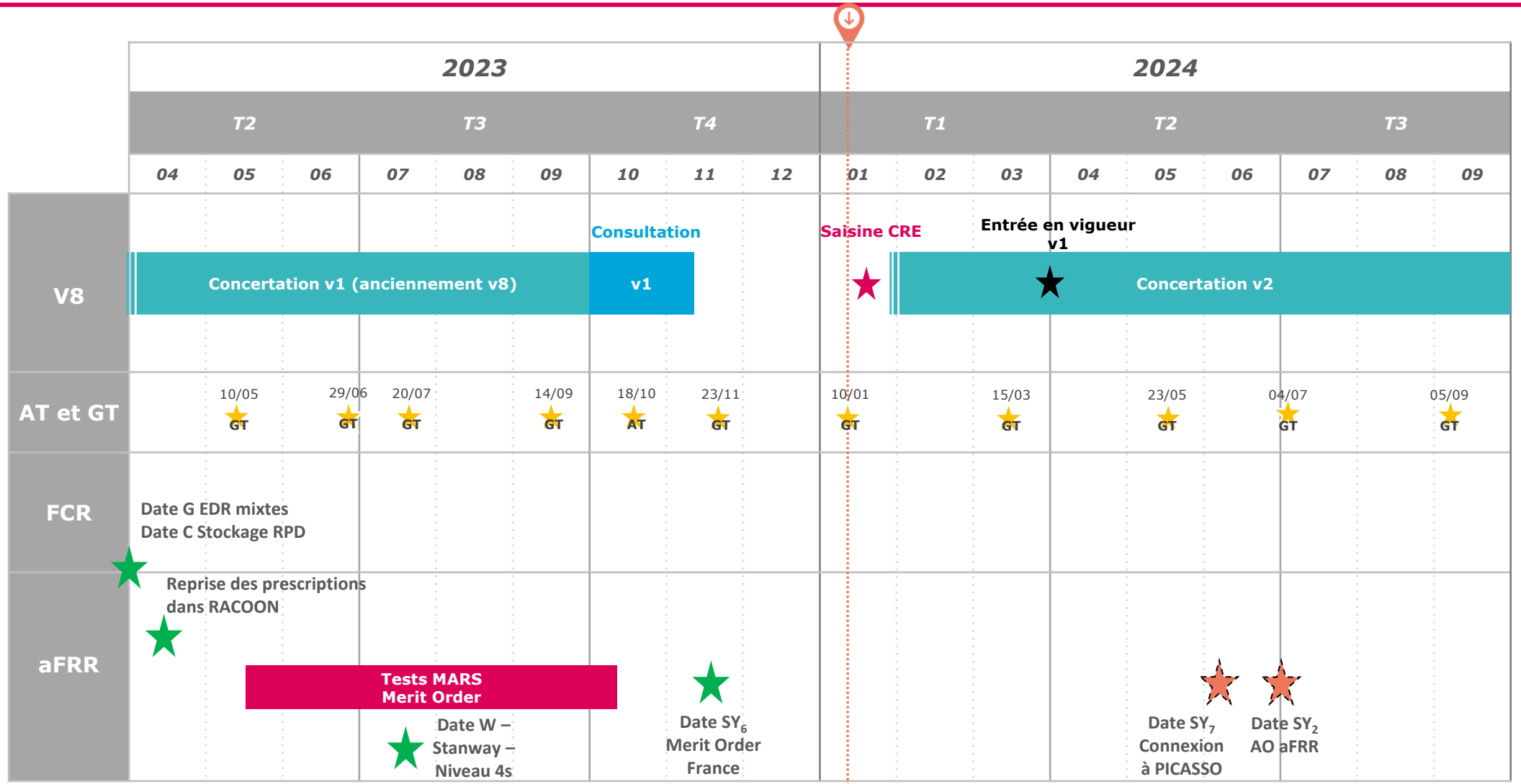
# 1 Actualités et planning

# Actualités SSY

- **Mise en place des critères $T_{tenueFCR_inf}$ et $T_{tenueFCR_sup}$ :**
  - **6 mois** après l'entrée en vigueur des règles SSYf v1

- **Programmation de la puissance de consigne :**
  - Toute EDR LER **certifiée en aFRR à partir du 1er février** devra programmer sa Pc **2h après sa programmation en aFRR** (Cf GT SSYf du 23 novembre 2023)
  - Pour rappel, la recharge aux écarts est déjà interdite pour l'aFRR

# Calendrier prévisionnel des règles SSY



# 2 Projet MARS PICASSO

# Merit Order France

- **Faits marquants depuis le go live du 21 novembre 2023:**

  - Passages en prorata généralisé :
    - Deux incidents le 26 novembre de 00h55 à 5h58 et le 1er décembre de 1h50 à 3h35
    - Deux montées de version applicatives le 11/12 de 13h55 à 14h15 et le 13/12 de 11h00 à 12h13
    - Communication en temps réel du passage en prorata effective depuis le 13 décembre
    - Correction des données de facturation du 26 novembre en cours

  - Trous de données:
    - Le 9/12 en journée: données rattrapées
    - Le 9, 18, 19, 30/11 et 7, 9/12 entre minuit et 1h: problème résolu et rattrapage en cours pour la facturation

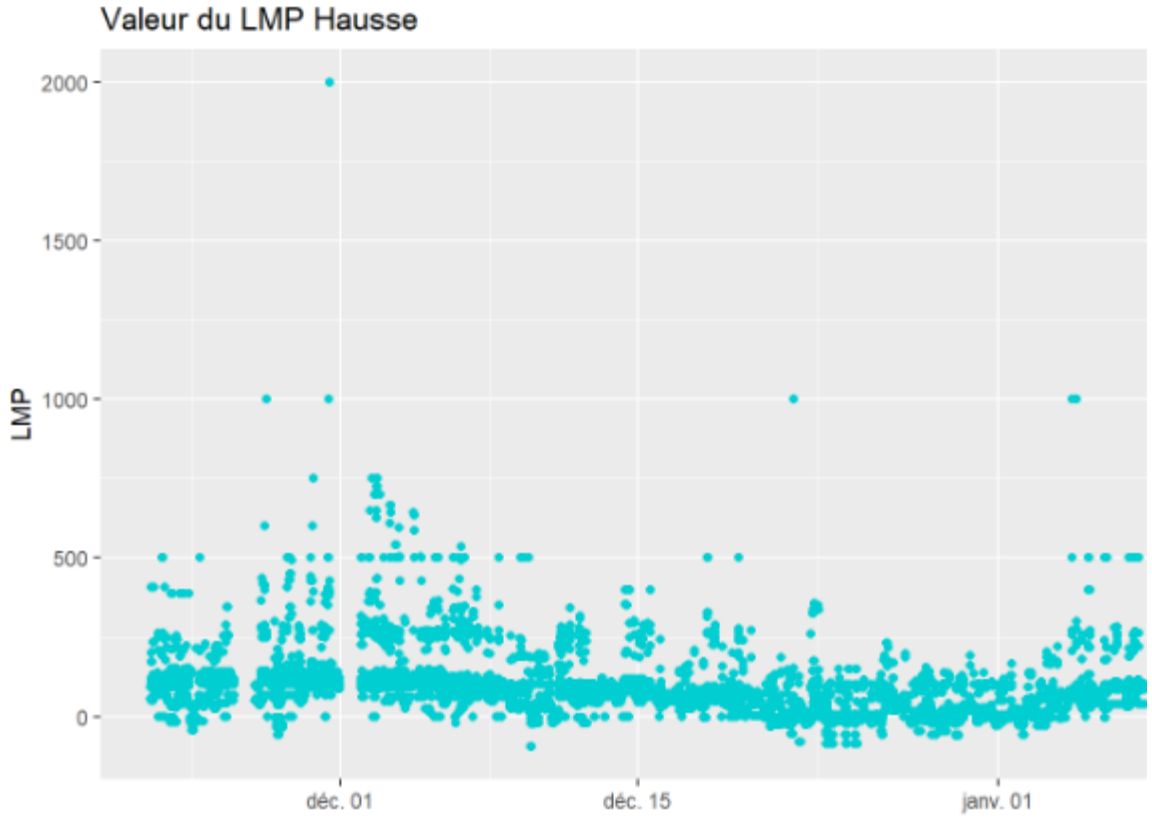
# Merit Order France

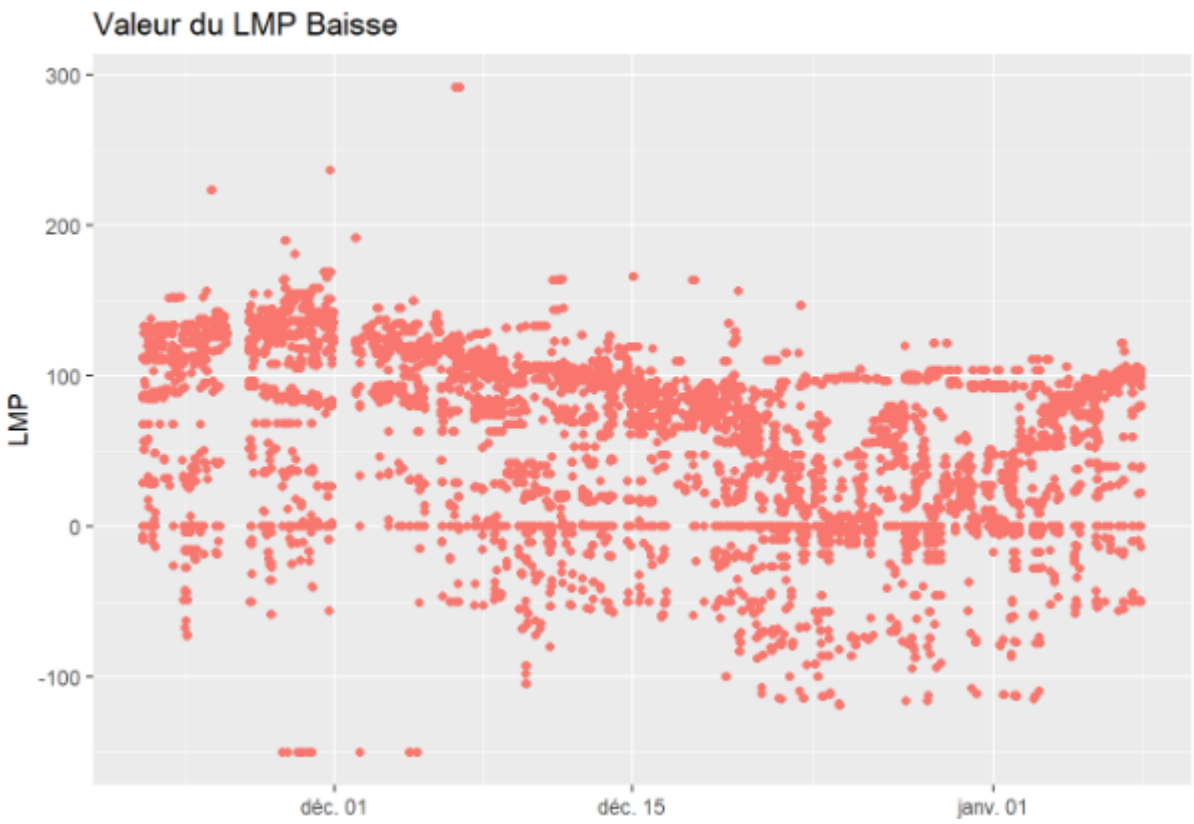
- **Publications :**
  - Page PICASSO et téléchargement sur le portail services
    - Le besoin exprimé correspond à la moyenne 15min en MW du déséquilibre mesuré en temps réel au pas 4s de la zone France.
    - Ce besoin est envoyé à la plateforme IGCC pour le processus de netting et le besoin netté est renvoyé à RTE pour déterminer le volume à activer par Stanway.
    - Le volume à activer en entrée de Stanway (non publié) est soumis à l'action d'un correcteur proportionnel intégral puis Stanway prend en compte les contraintes de rampes afin de déterminer la consigne pour chaque EDR.
    - L'aFRR activée correspond à la moyenne 15min en MW de la somme des consignes 4s envoyées à chaque EDR. Il y a donc toujours un décalage entre le besoin exprimé et l'aFRR activée.
    - Exemple lors d'une inversion de tendance baisse vers hausse (Besoin exprimé hausse > aFRR activée hausse et besoin exprimé baisse < aFRR activée baisse):



# Merit Order France

- API Balancing Capacity: *individualoffers_afrr_energybids* pour les offres individuelles anonymisées et *aggregatedoffers_afrr_energybids* pour les offres déposées agrégées
- API Balancing Energy: *standard_afrr_data* pour les données agrégées d'activation au pas 15min et *afrr_marginal_price* pour le prix marginal 4sec



# PICASSO

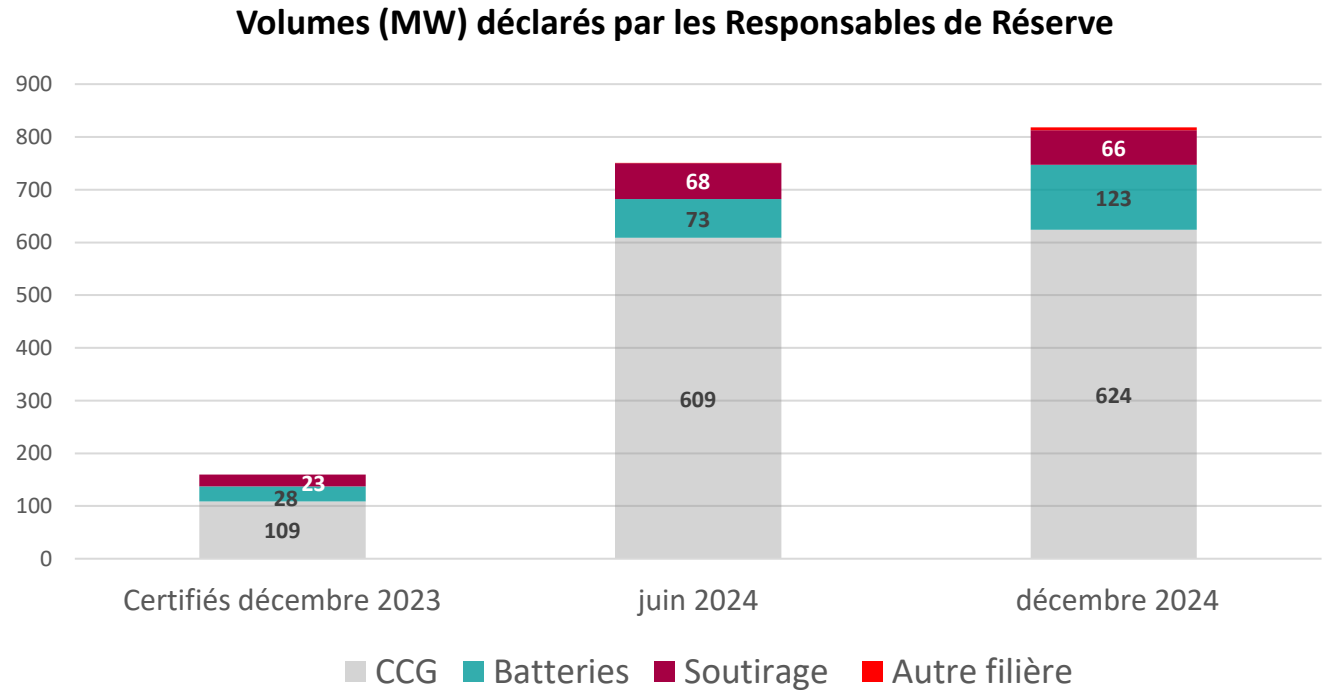
- **Amendements des méthodologies européennes:**
  - Consultation ENTSO-E sur les mesures d'atténuation des prix clôturée le 12 décembre:
    - aFRR: demande élastique et fixation du prix marginal à partir de l'aFRR à activer en sortie de Stanway
    - Transverse: cap de prix à 10k€/MWh pendant 2 ans puis cap fixe à 15k€/MWh
  - Soumission des amendements par ENTSO-E le 6 février et décision de l'ACER au plus tard le 6 août
  - Planning d'implémentation des évolutions aFRR en cours d'étude par la plateforme PICASSO

- **Connexion de RTE:**
  - Discussion CRE-RTE sur les conditions et la date de connexion à PICASSO prévue au T1 2023
  - Consultation nationale (SSY v1.1) prévue ensuite si par exemple il est décidé d'utiliser la demande élastique en France

# 3 AO aFRR

# Résultats de l'enquête de décembre 2023

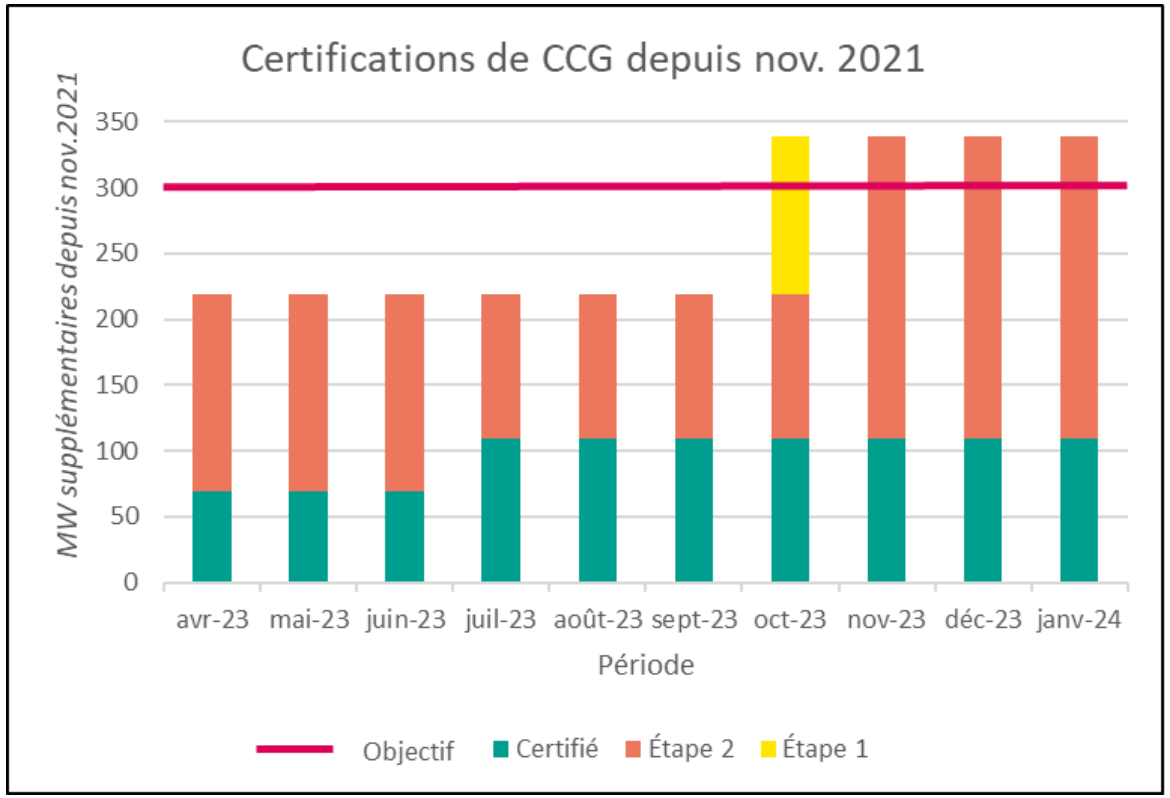
RTE a reçu **15 formulaires** dont **13 des responsables de réserve**.

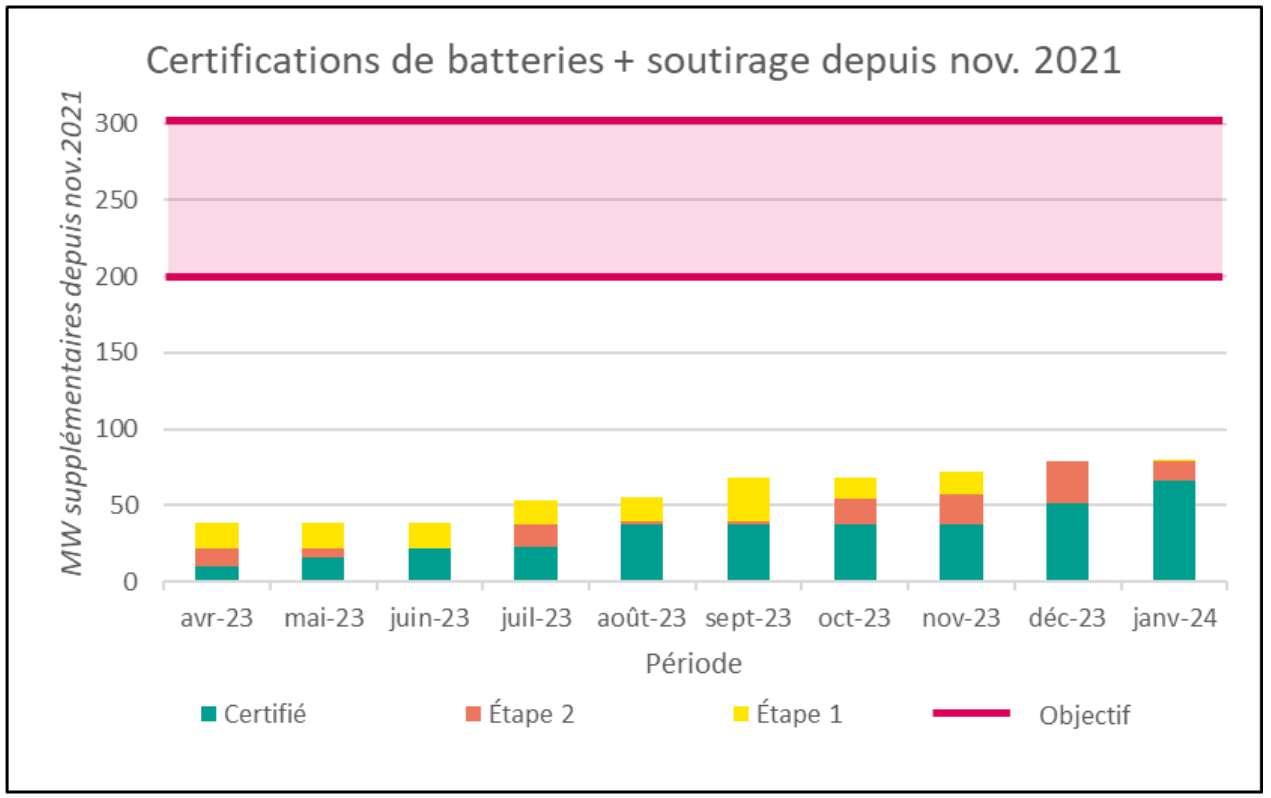



Déclaration sur les batteries :
moins de 30% des volumes communiqués lors du premier sondage sont ressortis dans le second sondage.

**2 développeurs de projets** ont répondu et indiqué à horizon de **décembre 2024** : **+13 MW de batteries supplémentaires**, portant le **volume supplémentaire des batteries et soutirages participant à l'aFRR à 202 MW fin 2024**.

# Volumes en cours de certifications



# 4 Revue des sujets pour la prochaine concertation

# Études et travaux à mener en concertation des règles SSYf v2

- **Certification d'aptitude et contrôle :**
  - Participation des ENR aux SSYf : expérimentations et modalités de contrôle
  - Clarifier et intégrer la trame de certification de l'aptitude à l'aFRR pour les agrégats et le stockage
- **Traitement des énergies de réglage du stockage :**
  - Étude de faisabilité des différents modèles
- **Expérimentations :**
  - Retour d'expérience sur les EDR mixtes et modèle cible
  - Poursuivre l'étude des modalités de participation des sites soumis à limitation aux SSYf
- **Périmètres :**
  - Harmonisation entre mécanismes
- **Sécurisation financière :**
  - Mise à jour en harmonisation avec les autres mécanismes de marché

# 4 Annexes

# 1 Périmètre indicatif de la v1 (anciennement v8)

# Périmètre de la v1

| Sujet | Consistance | Concertation | Statut |
|---|---|---|---|
| **Passage à l'ISP15** | • Voir slides du GT du 8/11<br>• Clarification des calculs de bilan de réserve<br>• Imposition d'une programmation constante en SSYf au PA sur 15 minutes | GT 22/09/22<br>GT 8/11/22 | Concertation terminée |
| **Réduction d'indemnités** | • Suppression du mécanisme de réduction d'indemnité | GT 12/05/2022 | Concertation terminée |
| **Annexe 4** | • Nouveau format d'annexe 4 | GT 22/09/22 | Concertation terminée |
| **Annexe 15** | • Intégration d'une attestation certifiant que les essais sont représentatifs du fonctionnement en exploitation<br>• Modification des exigences de précision des capteurs de mesure pour le diffus et demande d'une démonstration dans la fiche 1 que cette précision est bien respectée<br>• Mise à jour des périodes de simulations demandées<br>• Modification des conditions des essais sur le réserve mode et explicitation du lien avec le LFSM<br>• Demande de décrire le cas échéant la gestion MA / SSYf pour les EDR mixtes | GT 22/09/22<br>GT 8/11/22<br>GT 9/12/22 | Concertation terminée |
| **Calcul de prescription** | • Revue de l'article pour clarifier la méthode de calcul et la déclaration d'inaptitude temporaire<br>• Mise à jour de l'annexe 1 sur le paragraphe prescription<br>• Ajout du mode dégradé | GT 14/04/22<br>5/05/22<br>1/07/22<br>22/09/22<br>15/02/23 | Concertation terminée |
| **Harmony** | • Présentation nouvelle nomenclature des dates pivots<br>• Aligner les accords (sites, RE..) en cohérence avec les autres mécanismes<br>• Harmonisation dans la structure et des définitions | GT 15/02/23<br>GT 30/03/23 | Concertation terminée |

# Périmètre de la v1

| Sujet | Consistance | Concertation | Statut |
|---|---|---|---|
| **Facturation** | • Mise à jour de la partie facturation dans le cadre de la reprise du processus dans BOSS | GT 9/12/22 | Concertation terminée |
| **Clarification de la méthode de calcul des abattements et pénalités** | • Définition du bilan au PM<br>• Clarification des étapes de calcul et du processus de majoration d'abattements / pénalités<br>• Décorrélation des dates pivots d'évolution pour la RP et la RS | GT 9/12/22<br>GT 10/05/23 | Concertation terminée |
| **AO aFRR** | • Modification de la méthode de détermination du prix marginal<br>• Présentation du suivi des critères de réouverture | GT 15/02/23<br>GT 30/03/23<br>GT 10/05/23<br>GT 29/06/23 | Concertation terminée |
| **Gestion des périmètres** | • Mise à jour des identifiants de sites utilisés et du processus de déclaration des périmètres RPD<br>• Mise à jour de la condition sur la participation effective au marché d'une EDR<br>• Précision des règles de modification des périmètres en cas d'incohérence MA /SSYf | GT 8/11/22<br>GT 2022<br>GT 15/02/23 | Concertation terminée |
| **REX sur les dispositions transitoires et évolutions liées** | • Etude de la pertinence d'intégrer dans le cadre pérenne des règles certaines dispositions transitoires : sous mesure<br>• Réinterroger la disposition transitoire sur les EDR diffuses | GT 29/06/2023<br>GT 20/07/2023<br>GT 14/09/2023 | Concertation terminée |
| **Contrôle de performance** | • Modification du modèle de fiche d'écart (annexe 13) suite à la reprise dans BOSS<br>• Etude de la pertinence d'intégrer des défaillances dissymétriques | GT 20/07/2023 | Concertation terminée |
| **Limitations d'accès au réseau** | • Ouverture à la participation aux SSYf des sites sous limitation. | GT 14/09/2023 | Concertation terminée |

# 2 Rappel nouvelle nomenclature des dates pivots

# Proposition dans le cadre de l'harmonisation des règles

**Afin d'éviter des confusions et dans le cadre du projet Harmonie, RTE propose de faire évoluer la nomenclature des dates pivots pour le jeu de règles SSY v8 (et pour les futurs jeux de règles MA/RE, NEBEF, RR/RC, etc.)**

Chaque date pivot aura un nom unique et respectera la nomenclature suivante :




| Mécanisme | Nom abrégé prévisionnel |
|---|---|
| SSY | SY |
| MA | MA |
| RE | RE |
| Programmation | PR |
| NEBEF | NF |
| RR-RC | RT |
| MECAPA | MK |
| Import-Export | IE |

- Pour SSY, les dates seront de la forme : **$SY_1$**
- Les dates pivot correspondant à des **projets trans-mécanismes** auront le **même numéro** dans tous les jeux de règles
  - ➢ *Exemple : pour ISP 15, les dates pivots seraient comprises entre 30 et 40 pour tous les jeux de règles, toujours précédées des lettres correspondant à chaque jeu de règles*

**Nommage des dates pivots dans les règles SSY v8 :**

| | | | | | | | | | | | ISP15 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ancien nom | G' | H' | I | I' | I'' | X | Y | Z | Z' | W | F | C | D | A | B |
| Nouveau nom | $SY_1$ | $SY_2$ | $SY_3$ | $SY_4$ | $SY_5$ | $SY_6$ | $SY_7$ | $SY_8$ | $SY_9$ | Notifiées | | $SY_{15}$ | $SY_{20}$ | $SY_{22}$ | $SY_{23}$ |

# 3 Mode opératoire d’inscription aux mailing listes

# 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 RE*
- ❑ *GT Effacement Transverse*
- ❑ *GT Stockage*
- ❑ *GT Interruptibilité*
- ❑ *GT AO Flexibilités Décarbonées*
- ❑ *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*

# Prochains GTs

# Calendrier des GT SSYf

- GT :
  - Mercredi 10 janvier 9h30 – 12h30
  - Vendredi 15 mars 9h30 – 12h30
  - Jeudi 23 mai 14h – 17h
  - Jeudi 4 juillet 9h30 – 12h30
  - Jeudi 5 septembre 9h30 – 12h30
  - Jeudi 17 octobre 9h30 – 12h30
  - Jeudi 5 décembre 9h30 – 12h30

Le réseau
de transport
d'électricité

# Merci de votre participation