Le réseau de transport d'électricité

GT RR-RC

09 novembre 2022

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

1. **Actualités et Planning prévisionnel pour la prochaine version de règles RR-RC / AOA 2024**

2. **AO RR-RC 2024**
   - Rappel de la trajectoire

3. **REX défaillances 2021-2022**

4. **Partie Atelier Technique**
   - RACOON – Soumission des LE

5. **Passage de l'hiver**
   - Journées ecowatt Rouge
   - Cas de délestage

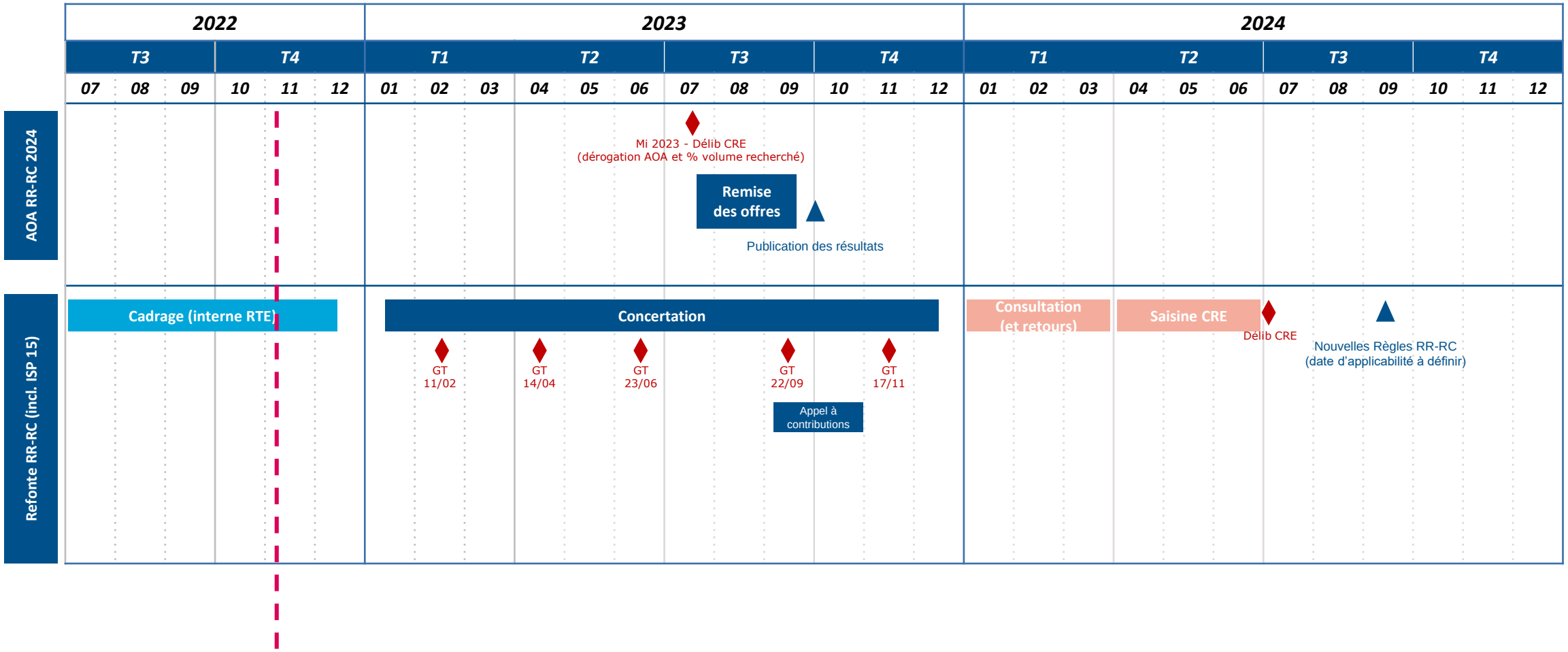
1 Actualités et Planning

Actualités RR-RC

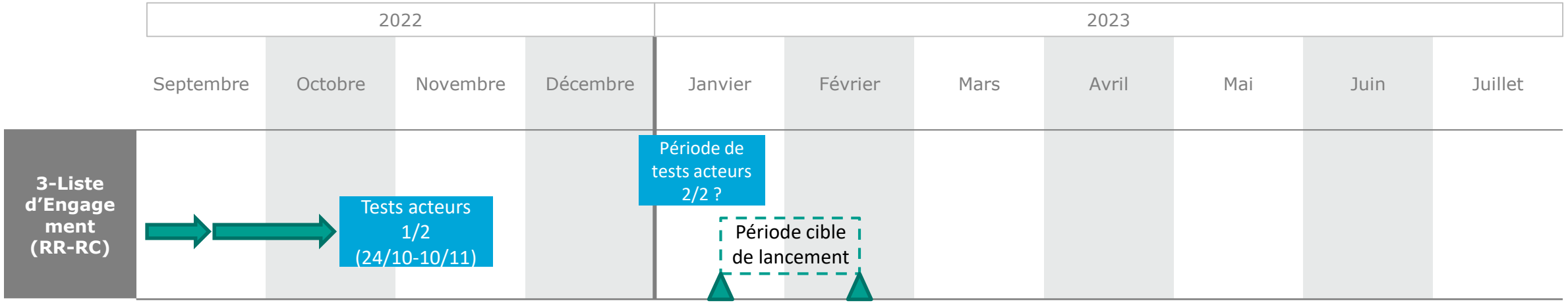
- **Fin de l'AO annuel 2023 et publication des résultats le 13/10/2022** – Annexes 9 prêtes à partir (courant de cette semaine ou semaine prochaine)

- **Période de tests acteurs en cours sur une nouvelle version de RACOON de faire des déposer les LE** (en lieu et place de SYGA aujourd'hui) – voir partie dédiée

Planning de concertation prévisionnel – AOA 2024 & refonte RR-RC

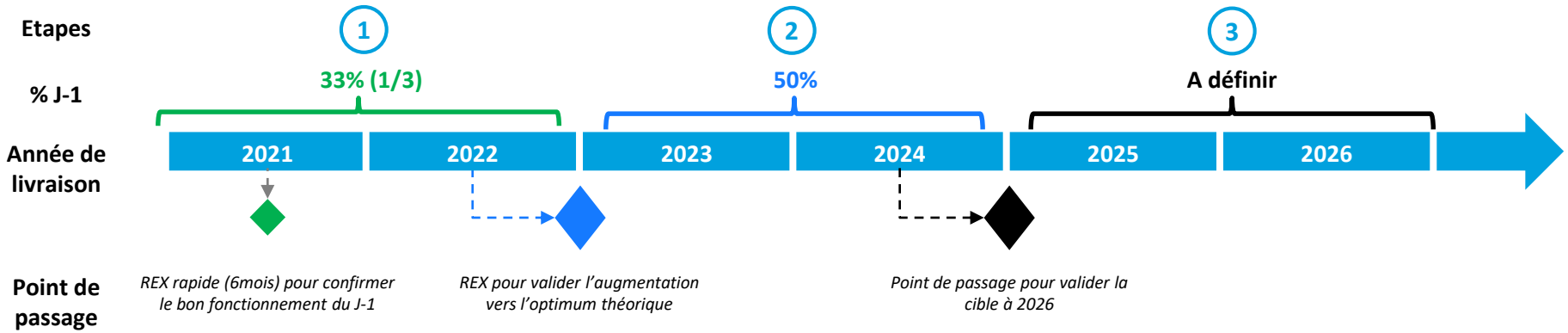


Planning SI – Evolutions Plateforme RACOON - Indicatif



2 AO RR-RC 2024

Rappel de la progression proposée par RTE initialement



- **Pour l'année 2024, la trajectoire initiale ne prévoit pas de révision de la part contractualisée à l'AO journalier**

- **Cette trajectoire pourrait être revue au cours de l'année 2023, en fonction :**
  - Des prix observés sur l'année 2023 en AO journalier (en comparaison avec l'AO annuel 2023)
  - De la politique de risque de RTE sur la contractualisation du volume et les coûts
  - Les orientations prévues pour la « refonte RR-RC »

3 REX défaillances 2021-2022

Introduction

- **Statut de la facturation des défaillances 2021 et 2022** :
  - La facturation des pénalités pour les défaillances 2021 est prévue avant la fin de l'année 2022
  - La facturation des pénalités pour les défaillances 2022 est prévue au début de l'année 2023

    ➔ RTE sera à disposition pour des échanges bilatéraux pour analyser les défaillances

  - La facturation des pénalités pour les défaillances déclaratives pour 2023 est prévue à un rythme trimestriel tout au long de l'année 2023

- **Objectifs de la présentation :**
  - Afficher sous forme de constat l'état des défaillances observées et des impacts associés pour RTE, avec pour objectif de suivre régulièrement la tendance dès 2023 (dans le but de les minimiser)
  - Sécuriser au mieux le passage de l'hiver 2023 dans le contexte tendu actuel

1 Défaillances « déclaratives »

Chapitre 8.2 des Règles RR-RC

Rappel des défaillances prévues par les règles

Type de défaillance	§ Règles RR-RC	Détail	Pénalité
Pénalité de base	**8.1**	- **La pénalité est définie pour un Pas Demi-Horaire** - **le coefficient C vaut 1,35** - **le Prix Marginal (€/MW/h) est associé à un Engagement divisé par le nombre d'heures attendues sur la Période de Disponibilité correspondante.**	$Pénalité_{base} = C \times \frac{\max(Prix\ Marginal\ (€/MW/h);\ Spot)}{2}$
1 - Préalablement à HLAR	**8.2.1**	Déclaration par l'acteur	$Pénalité_{pas\ demi\ horaire} = P_{défaillante} \times 80\%\ Pénalité_{base}$
2 - à HLAR	**8.2.2**	Détection : Absence de LE à HLAR Détection : Soumission d'offre insuffisante à HLAR	$Pénalité_J = 15€/MW \times P_{défaillante}$
3 - Erreur de format	**8.2.3**	Déclaration par l'acteur	Pénalité forfaitaire égale à cinq cents euros **(500 €).**
3 - Conformité LE : • **Agrément des EDA engagées** • **Infos dans la LE/engagement**	**8.2.4.1**	Détection : Utilisation d'une EDA sans agrément ou au-delà de l'agrément Détection : Puissance déclarée dans la LE insuffisante pour couvrir l'engagement Détection : Absence d'offre (financière)	$Pénalité_{pas\ demi\ horaire} = P_{défaillante} \times Pénalité_{base}$
4 - Soumission d'offres : • **CUO / LE**	**8.2.4.2 et 8.2.5**	Détection : CUO non respectées : - Condition non conforme : Puissance offerte insuffisante - Condition non conforme : DMO - Condition non conforme : Emax - Condition non conforme : DOmin - Condition non conforme : Nb activ - Condition non conforme : Pmin - Condition non conforme : Pmax (Absence de soumission d'offres à DOmin 15 minutes) – non applicable à partir de 2023	
5 – Aléas Technique	**8.2.6**	Déclaration par l'acteur	$Pénalité_{pas\ demi\ horaire} = P_{défaillante} \times 4 \times Prix\ Marginal_{J,i}$

*$P_{défaillante}$ est la puissance considérée comme défaillante

Rappel des informations à disposition des acteurs

Concernant les défaillances, RTE met à disposition des acteurs de façon « non contractuelle »

1. **Une information (par mail) à 16h40 en J-1 (juste après HLAR) d'une non-conformité de leur déclaration (LE et/ou offres)**

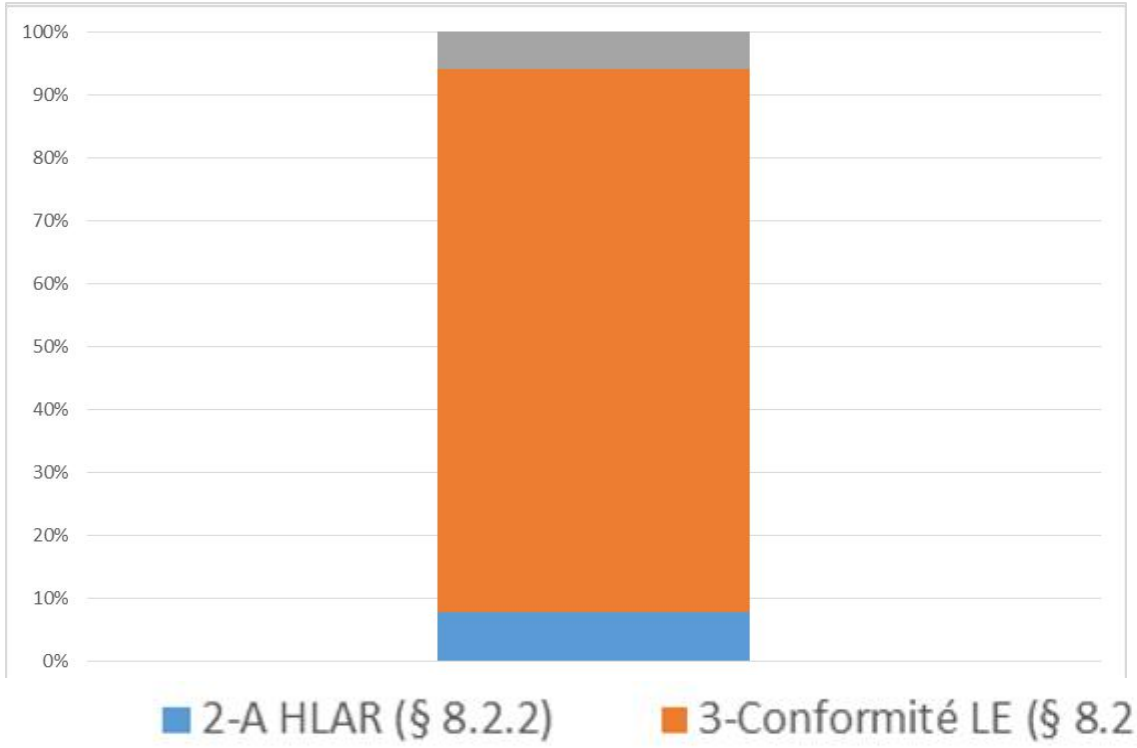
- Cette information signifie que :
  - Une défaillance « à HLAR » devrait être comptabilisée
  - Sans action de régularisation de la part de l'acteur en J-1 ou en J, une ou plusieurs défaillances seront comptabilisée

2. **En J+1, un mail confirmant la détection d'une défaillance**

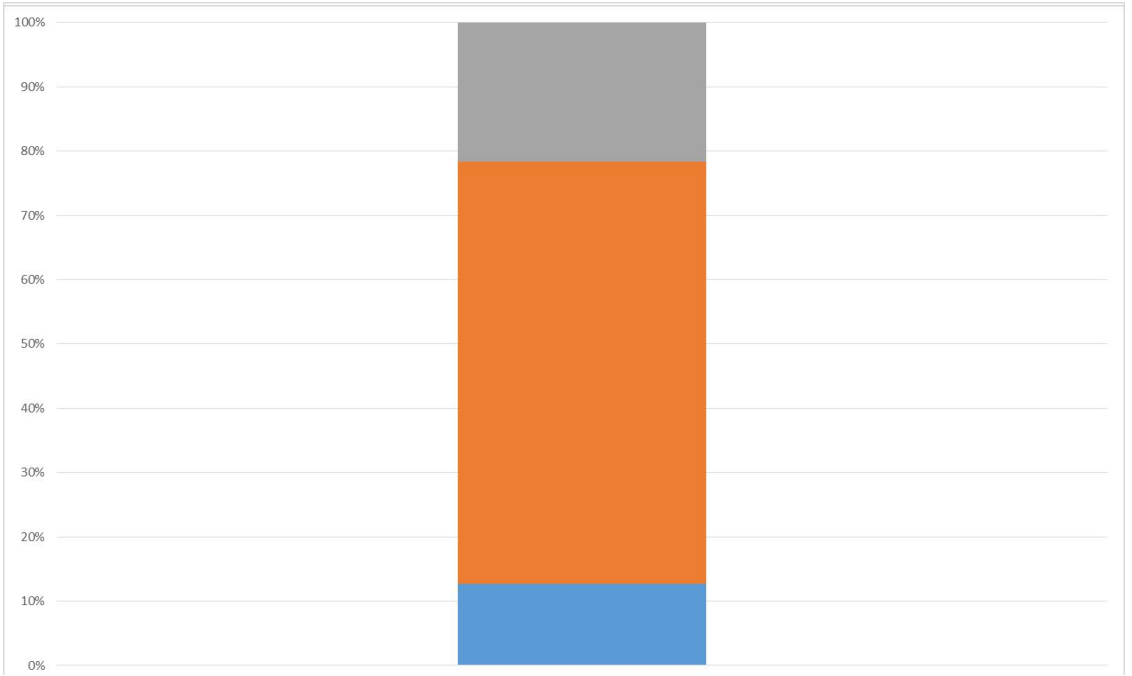
2021 & 2022 - Répartition

Données en cours de consolidation – non définitives

2021 : OG pénalités déclaratives ~20% prime fixe
Répartition des montants :



2022 : OG pénalités déclaratives ~30% prime fixe
Répartition des montants :

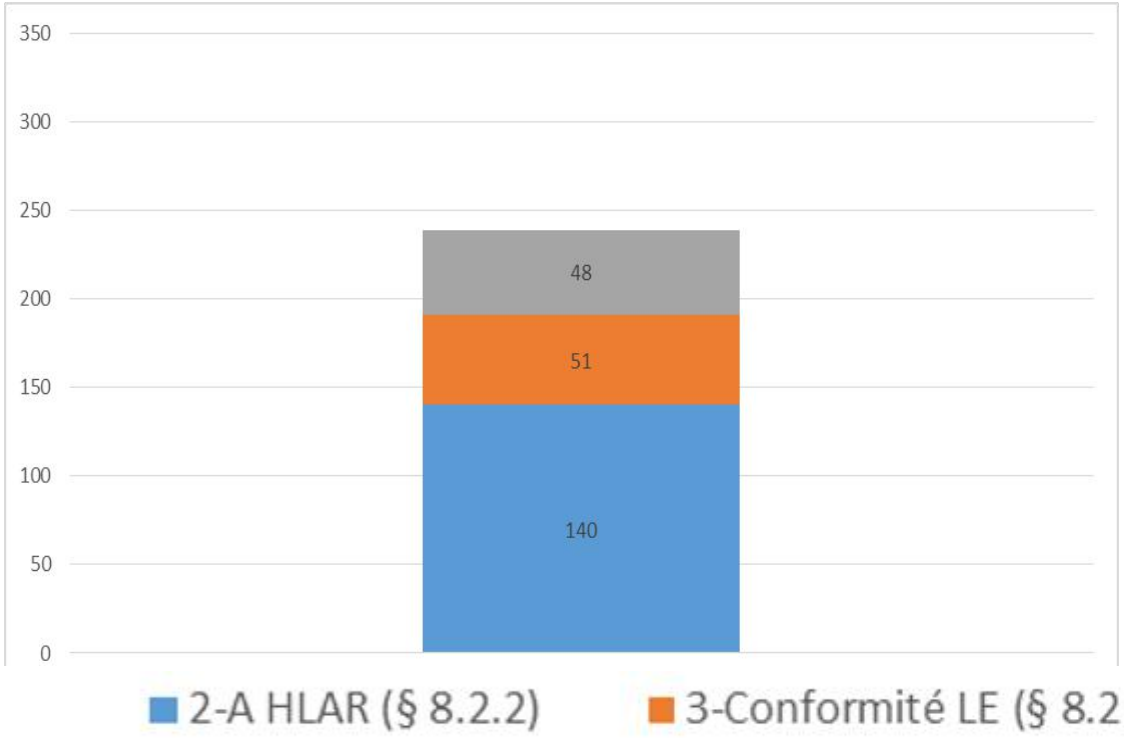


2-A HLAR (§ 8.2.2)	3-Conformité LE (§ 8.2.4.1)	4-Soumission d'offres (§ 8.2.4.2 et 8.2.5)
Détection : Absence de LE à HLAR	Détection : Utilisation d'une EDA sans agrément ou au-delà de l'agrément	Détection : CUO non respectées : - Condition non conforme : Puissance offerte insuffisante - Condition non conforme : DMO - Condition non conforme : Emax - Condition non conforme : DOmin - Condition non conforme : Nb activ - Condition non conforme : Pmin - Condition non conforme : Pmax
Détection : Soumission d'offre insuffisante à HLAR	Détection : Puissance déclarée dans la LE insuffisante pour couvrir l'engagement	
	Détection : Absence d'offre (financière)	

2021 & 2022 - Nombre

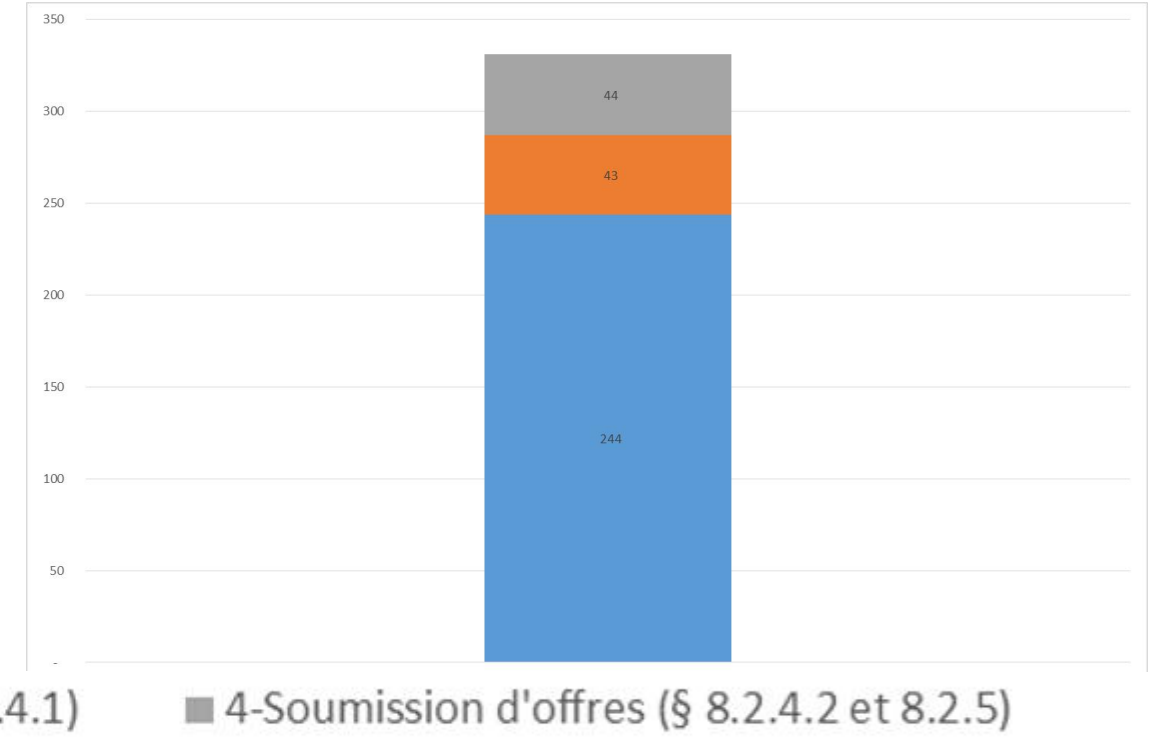
Chiffres en cours de consolidation – Données non définitives

Nombre de détections en 2021 : 239



Détection : Absence de LE à HLAR
Détection : Soumission d'offre insuffisante à HLAR

Nombre de détections en 2021 : 331

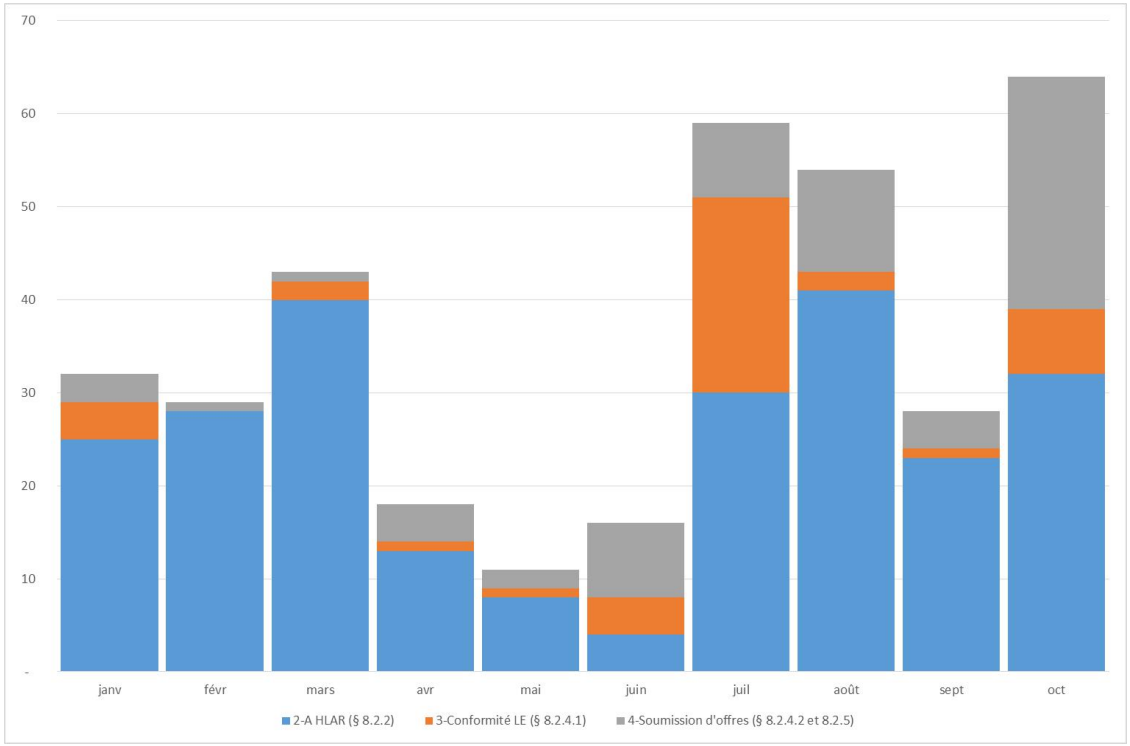


Détection : Utilisation d'une EDA sans agrément ou au-delà de l'agrément
Détection : Puissance déclarée dans la LE insuffisante pour couvrir l'engagement
Détection : Absence d'offre (financière)

Détection : CUO non respectées : - Condition non conforme : Puissance offerte insuffisante - Condition non conforme : DMO - Condition non conforme : Emax - Condition non conforme : DOmin - Condition non conforme : Nb activ - Condition non conforme : Pmin - Condition non conforme : Pmax

2022 – Détail mensuel

Chiffres en cours de consolidation – Données non définitives



2-A HLAR (§ 8.2.2)

Détection : Absence de LE à HLAR

Détection : Soumission d'offre insuffisante à HLAR

3-Conformité LE (§ 8.2.4.1)

Détection : Utilisation d'une EDA sans agrément ou au-delà de l'agrément

Détection : Puissance déclarée dans la LE insuffisante pour couvrir l'engagement

Détection : Absence d'offre (financière)

4-Soumission d'offres (§ 8.2.4.2 et 8.2.5)

Détection : CUO non respectées :

- Condition non conforme : Puissance offerte insuffisante
- Condition non conforme : DMO
- Condition non conforme : Emax
- Condition non conforme : DOmin
- Condition non conforme : Nb activ
- Condition non conforme : Pmin
- Condition non conforme : Pmax

Constats

- **RTE constate un nombre de défaillances toujours significatif pour 2022 (environ 30 par mois, soit ~1 par jour) avec :**

  - **20 jours** avec une puissance défaillante totale **supérieure à 500 MW** avec un maximum à **998 MW**
  - **18 jours** avec plus de **240 pas défaillants** (soit équivalent à + 5 EDA.JOUR) avec un maximum à **516 pas défaillants** (soit + 10 EDA.JOUR)

  - **Un nombre élevé sur les défaillances « à HLAR » :**
    - RTE rappelle l'importance pour RTE d'avoir une visibilité correcte à HLAR du plan de réserve
    - Toute information manquante ou erronée à 16h30 en J-1 se traduit par un « trou » dans le plan de réserve et oblige RTE à anticiper sur ses marges
    - Même si les erreurs viennent à être corrigées par la suite en amont du TR ou en TR, cela engendre des perturbations dans les processus opérationnels de prévision de RTE, qui devraient pouvoir être facilement évités

  - **Une répartition des montants centrée sur les défaillances liées à la « conformité de la LE/absence d'offre » :**
    - Une défaillance au niveau de la conformité de la LE/absence d'offre (commerciale) rend la capacité non utilisable dans les conditions attendues de la RR-RC par RTE → cela impacte directement les marges de RTE et la sécurité du système
    - RTE considère que la plupart de ces erreurs devraient pouvoir être évitées
    - Les montants peuvent actuellement rapidement monter du fait de l'indexation sur le SPOT → indexation d'autant plus important d'être incitatif les jours de tension

2 Défaillances « constatées »

Chapitre 8.3 des Règles RR-RC

Suivi des défaillances et suspensions d'agrément

Sur l'année 2022 :

- Suite à des problèmes opérationnels, certaines notifications de défaillances ont été décalées à mi-octobre. Le processus est désormais de nouveau opérationnel.
- RTE rappelle que les délais de notification peuvent varier en fonction des délais de réception des courbes de charge RPD
- RTE a notifié **4 suspensions d'agrément** depuis le début de l'année
- **9 EDA ont (actuellement) un compteur égal à 1** → Depuis la concertation sur les règles V3, RTE ne suspend plus les EDA avec un compteur à 1 (en prévision des nouvelles règles qui entreront en vigueur en janvier 2023)
- RTE a procédé à **11 remises à 0 du compteur**

RTE n'a pas de remarque particulière sur le processus de suivi et de notification des défaillances à l'activation

4 Atelier Technique

Nouvelle version de RACOON « Dépôt des LE » - Rappels

- **Une nouvelle version de RACOON embarquera :**
  - Le **dépôt des Listes d'Engagement (LE)** en lieu et place de l'application SYGA existante
  - Les modalités de dépôt seront similaires à celles d'aujourd'hui :
    - Envoi via un fichier au **format .csv** avec un séparateur ';' à chaque fin de ligne (format actuel conservé, hors code EIC (voir ci-dessous))
    - Par **IHM** ou par **API**
    - **1 fichier** par date d'exploitation avec redéclarations possibles (horaires limite conformément aux Règles RR-RC)
    - **Contrôles techniques** sur le fichier par RACOON + renvoi **d'ACK (technique)**
      - Deux lignes d'en-tête obligatoires

- **Guide d'implémentation : première version partagée le 18/05/2022, rappelée le 14/10/2022**

- **Période de tests acteurs : 24/10/2022 au 10/11/2022 et T1 2023**
  - Mode bac à sable : ➔ **REX des acteurs qui ont pu déjà testé ? Questions ?**
  - **Prochaine version de tests à planifier début 2023**

- **Horizon de la MES de la version : Début 2023 (normalement mi-janvier) – Date « L » dans les Règles RR-RC**

Processus de reprise des LE

Contrôles effectués par RACOON

Nom du fichier : ‘Reserves_*acteur_yyyymmdd*.csv’

ACTEUR (remplacer par le code EIC										
CODE_EDA	N°_ENGAGEMENT	DMO	NB_ALEAS	NB_BLOC	00h30	01h00	01h30	02h00	02h30	…
ACTEURXXX	13120	13	2	4	10	6	21	4	1	…
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
<EOF>										

1 fichier par date d’exploitation (redéclarations possibles). **Horodatage et renommage du fichier au dépôt.**

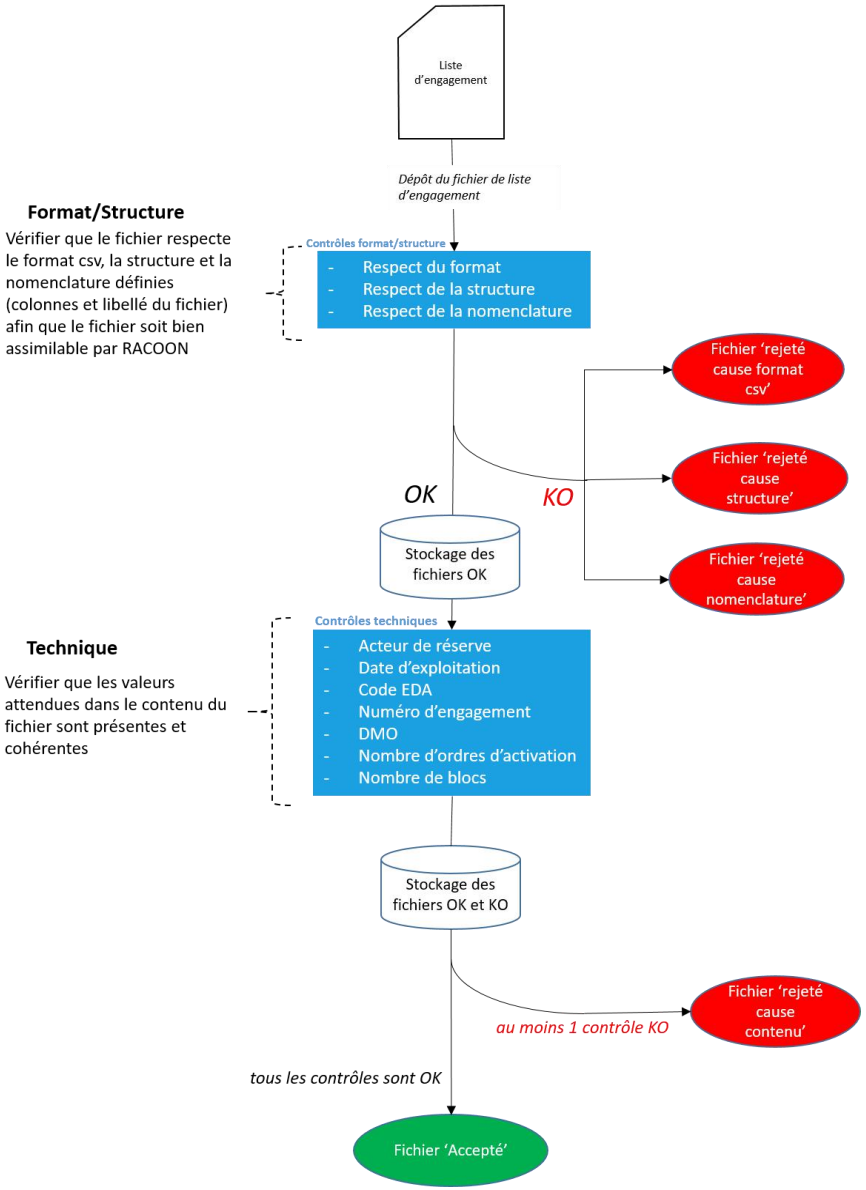
Après contrôle technique :
→ si ok alors fichier ‘**accepté**’ et transmis aux applications aval RTE
→ si ok et mais aucune EDA listée (fichier vide) alors fichier ‘**accepté**’
→ si nok sur au moins une ligne du fichier alors alors fichier ‘**rejeté**’ totalement

Génération d’un fichier ACK à chaque dépôt post-contrôle (ok ou nok)

Evolutions du format lié aux LE

- **Comme présenté lors des précédents GT, RTE a prévu les évolutions suivantes sur le format des LE :**
  - Le champ « NB_ALEAS » est renommé en « NB_ACTIVATIONS » et sa valeur serait égale au double de la valeur du champ historique ;
  - Le code EIC du nom de fichier doit apparaitre également comme code EIC dans le fichier ;
  - Le format « 1 ligne par EDA » est harmonisé et il ne serait plus possible d'envoyer plusieurs lignes pour une même EDA (pour un même produit).

Guide RACOON – Contrôle des LE



Pour information lors de la MEP de la fonctionnalité dans RACOON

- Pour une date de bascule, placée pour l'instant arbitrairement au 15/01/2023, en milieu de journée (~14h00), **les LE devront être déposées sur SYGA avant cette échéance, et sur RACOON après cette échéance**
- Période d'interruption de quelques heures maximum le jour de la bascule SYGA → RACOON (après le guichet d'AOJ et avant 16h30)
- Entre les 16 et 21/01, les déclarations sur SYGA et RACOON peuvent se superposer → pas d'impact d'un point de vue acteur

➔ La date (et l'heure) définitive de la bascule pour le dépôt des LE sera communiquée au plus tard un mois avant l'échéance (comme prévu pour la date « L » dans les règles RR-RC)

SYGA

		Redec	Dates dépôt possible						
	Jour J	IJ	J+1	J+2	J+3	J+4	J+5	J+6	J+7
Dépôt sur SYGA	01/01/2023	01/01/2023	02/01/2023	03/01/2023	04/01/2023	05/01/2023	06/01/2023	07/01/2023	08/01/2023
	02/01/2023	02/01/2023	03/01/2023	04/01/2023	05/01/2023	06/01/2023	07/01/2023	08/01/2023	09/01/2023
	03/01/2023	03/01/2023	04/01/2023	05/01/2023	06/01/2023	07/01/2023	08/01/2023	09/01/2023	10/01/2023
	04/01/2023	04/01/2023	05/01/2023	06/01/2023	07/01/2023	08/01/2023	09/01/2023	10/01/2023	11/01/2023
	05/01/2023	05/01/2023	06/01/2023	07/01/2023	08/01/2023	09/01/2023	10/01/2023	11/01/2023	12/01/2023
	06/01/2023	06/01/2023	07/01/2023	08/01/2023	09/01/2023	10/01/2023	11/01/2023	12/01/2023	13/01/2023
	07/01/2023	07/01/2023	08/01/2023	09/01/2023	10/01/2023	11/01/2023	12/01/2023	13/01/2023	14/01/2023
	08/01/2023	08/01/2023	09/01/2023	10/01/2023	11/01/2023	12/01/2023	13/01/2023	14/01/2023	15/01/2023
	09/01/2023	09/01/2023	10/01/2023	11/01/2023	12/01/2023	13/01/2023	14/01/2023	15/01/2023	16/01/2023
	10/01/2023	10/01/2023	11/01/2023	12/01/2023	13/01/2023	14/01/2023	15/01/2023	16/01/2023	17/01/2023
	11/01/2023	11/01/2023	12/01/2023	13/01/2023	14/01/2023	15/01/2023	16/01/2023	17/01/2023	18/01/2023
	12/01/2023	12/01/2023	13/01/2023	14/01/2023	15/01/2023	16/01/2023	17/01/2023	18/01/2023	19/01/2023
	13/01/2023	13/01/2023	14/01/2023	15/01/2023	16/01/2023	17/01/2023	18/01/2023	19/01/2023	20/01/2023
	14/01/2023	14/01/2023	15/01/2023	16/01/2023	17/01/2023	18/01/2023	19/01/2023	20/01/2023	21/01/2023
-->| 14h00	15/01/2023	15/01/2023	16/01/2023	17/01/2023	18/01/2023	19/01/2023	20/01/2023	21/01/2023	22/01/2023
	16/01/2023	16/01/2023	17/01/2023	18/01/2023	19/01/2023	20/01/2023	21/01/2023	22/01/2023	23/01/2023
	17/01/2023	17/01/2023	18/01/2023	19/01/2023	20/01/2023	21/01/2023	22/01/2023	23/01/2023	24/01/2023
	18/01/2023	18/01/2023	19/01/2023	20/01/2023	21/01/2023	22/01/2023	23/01/2023	24/01/2023	25/01/2023
	19/01/2023	19/01/2023	20/01/2023	21/01/2023	22/01/2023	23/01/2023	24/01/2023	25/01/2023	26/01/2023
	20/01/2023	20/01/2023	21/01/2023	22/01/2023	23/01/2023	24/01/2023	25/01/2023	26/01/2023	27/01/2023
	21/01/2023	21/01/2023	22/01/2023	23/01/2023	24/01/2023	25/01/2023	26/01/2023	27/01/2023	28/01/2023
	22/01/2023	22/01/2023	23/01/2023	24/01/2023	25/01/2023	26/01/2023	27/01/2023	28/01/2023	29/01/2023
	23/01/2023	23/01/2023	24/01/2023	25/01/2023	26/01/2023	27/01/2023	28/01/2023	29/01/2023	30/01/2023

RACOON

		Redec	Dates dépôt possible						
	Jour J	IJ	J+1	J+2	J+3	J+4	J+5	J+6	J+7
	01/01/2023	01/01/2023	02/01/2023	03/01/2023	04/01/2023	05/01/2023	06/01/2023	07/01/2023	08/01/2023
	02/01/2023	02/01/2023	03/01/2023	04/01/2023	05/01/2023	06/01/2023	07/01/2023	08/01/2023	09/01/2023
	03/01/2023	03/01/2023	04/01/2023	05/01/2023	06/01/2023	07/01/2023	08/01/2023	09/01/2023	10/01/2023
	04/01/2023	04/01/2023	05/01/2023	06/01/2023	07/01/2023	08/01/2023	09/01/2023	10/01/2023	11/01/2023
	05/01/2023	05/01/2023	06/01/2023	07/01/2023	08/01/2023	09/01/2023	10/01/2023	11/01/2023	12/01/2023
	06/01/2023	06/01/2023	07/01/2023	08/01/2023	09/01/2023	10/01/2023	11/01/2023	12/01/2023	13/01/2023
	07/01/2023	07/01/2023	08/01/2023	09/01/2023	10/01/2023	11/01/2023	12/01/2023	13/01/2023	14/01/2023
	08/01/2023	08/01/2023	09/01/2023	10/01/2023	11/01/2023	12/01/2023	13/01/2023	14/01/2023	15/01/2023
	09/01/2023	09/01/2023	10/01/2023	11/01/2023	12/01/2023	13/01/2023	14/01/2023	15/01/2023	16/01/2023
	10/01/2023	10/01/2023	11/01/2023	12/01/2023	13/01/2023	14/01/2023	15/01/2023	16/01/2023	17/01/2023
	11/01/2023	11/01/2023	12/01/2023	13/01/2023	14/01/2023	15/01/2023	16/01/2023	17/01/2023	18/01/2023
	12/01/2023	12/01/2023	13/01/2023	14/01/2023	15/01/2023	16/01/2023	17/01/2023	18/01/2023	19/01/2023
	13/01/2023	13/01/2023	14/01/2023	15/01/2023	16/01/2023	17/01/2023	18/01/2023	19/01/2023	20/01/2023
	14/01/2023	14/01/2023	15/01/2023	16/01/2023	17/01/2023	18/01/2023	19/01/2023	20/01/2023	21/01/2023
|-->14h00	15/01/2023	15/01/2023	16/01/2023	17/01/2023	18/01/2023	19/01/2023	20/01/2023	21/01/2023	22/01/2023
Dépôt sur RACOON	16/01/2023	16/01/2023	17/01/2023	18/01/2023	19/01/2023	20/01/2023	21/01/2023	22/01/2023	23/01/2023
	17/01/2023	17/01/2023	18/01/2023	19/01/2023	20/01/2023	21/01/2023	22/01/2023	23/01/2023	24/01/2023
	18/01/2023	18/01/2023	19/01/2023	20/01/2023	21/01/2023	22/01/2023	23/01/2023	24/01/2023	25/01/2023
	19/01/2023	19/01/2023	20/01/2023	21/01/2023	22/01/2023	23/01/2023	24/01/2023	25/01/2023	26/01/2023
	20/01/2023	20/01/2023	21/01/2023	22/01/2023	23/01/2023	24/01/2023	25/01/2023	26/01/2023	27/01/2023
	21/01/2023	21/01/2023	22/01/2023	23/01/2023	24/01/2023	25/01/2023	26/01/2023	27/01/2023	28/01/2023
	22/01/2023	22/01/2023	23/01/2023	24/01/2023	25/01/2023	26/01/2023	27/01/2023	28/01/2023	29/01/2023
	23/01/2023	23/01/2023	24/01/2023	25/01/2023	26/01/2023	27/01/2023	28/01/2023	29/01/2023	30/01/2023

5 Passage de l’hiver 2022-2023

1 Présentation dispositif « Ecowatt »

Rappel des modalités et impacts RR-RC

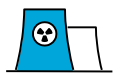
Un contexte de fragilité particulière de la sécurité d'approvisionnement en électricité

A l'image des deux hivers précédents, l'hiver 2022-2023 est identifié **à risque dans les bilans prévisionnels.**

Plusieurs facteurs conduisent RTE à mettre le **système électrique français sous vigilance renforcée** dès l'automne :



- **La continuité de l'approvisionnement en gaz** en provenance de la Russie (qui a fait l'objet d'une réduction ces dernières semaines) et son impact sur le système électrique



- **La disponibilité effective du parc nucléaire cet hiver**, qui dépendra de la bonne réalisation des travaux sur les réacteurs concernés par le phénomène de corrosion sous contrainte (CSC)



- **Les stocks hydrauliques dans les barrages**, suite à la sècheresse exceptionnelle de l'été 2022



- **Le bon fonctionnement des marchés européens de l'électricité en situation de tension**, et donc du degré de solidarité électrique en Europe.

Le dispositif Ecowatt est prévu pour signaler les périodes de tension sur le système électrique et promouvoir les gestes d'urgence

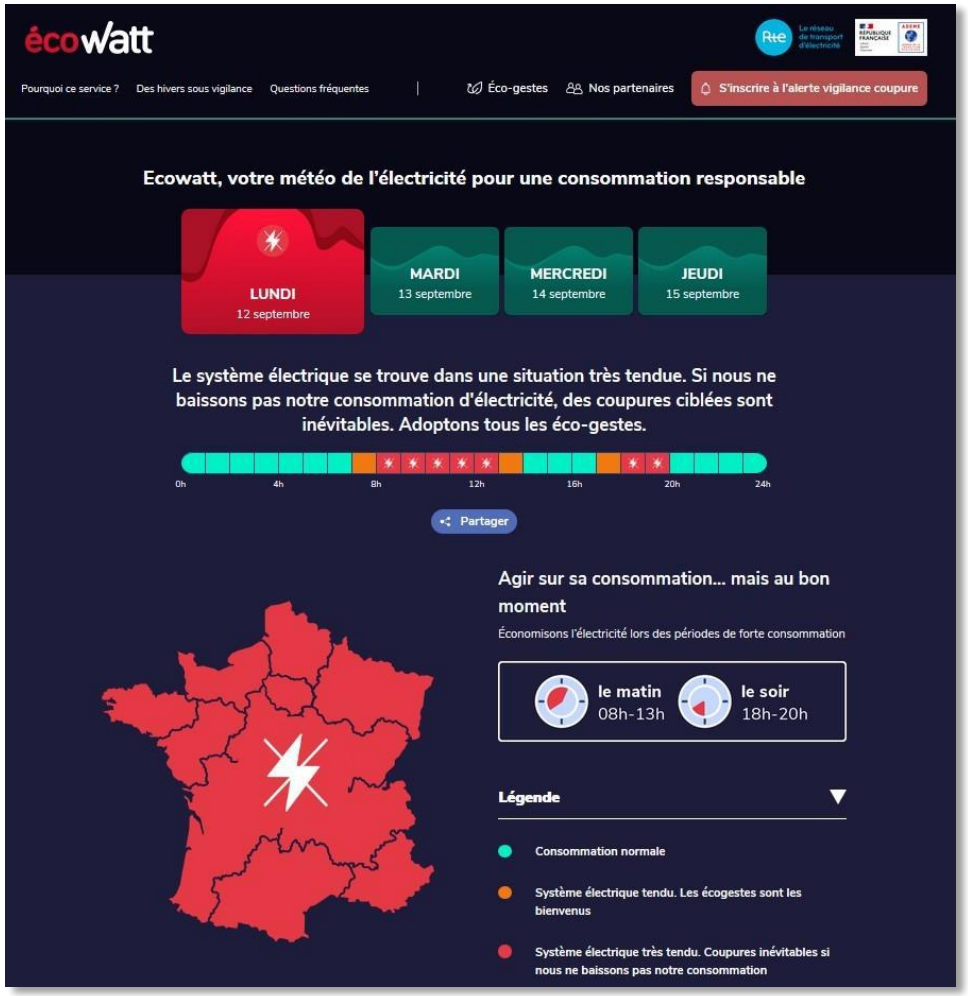
Ecowatt permet de connaître le niveau de tension du système électrique grâce à un signal sur 3 couleurs correspondant à l'état du système sur une plage de 4 jours glissants (de J à J+3), au pas horaire et journalier

Vert *« Notre consommation est raisonnable. »*

Orange *« Système électrique tendu. Les écogestes sont les bienvenus. »*

Rouge *Le système électrique se trouve dans une situation très tendue. Si nous ne baissons pas notre consommation d'électricité, des coupures ciblées sont inévitables. Adoptons tous les écogestes.*

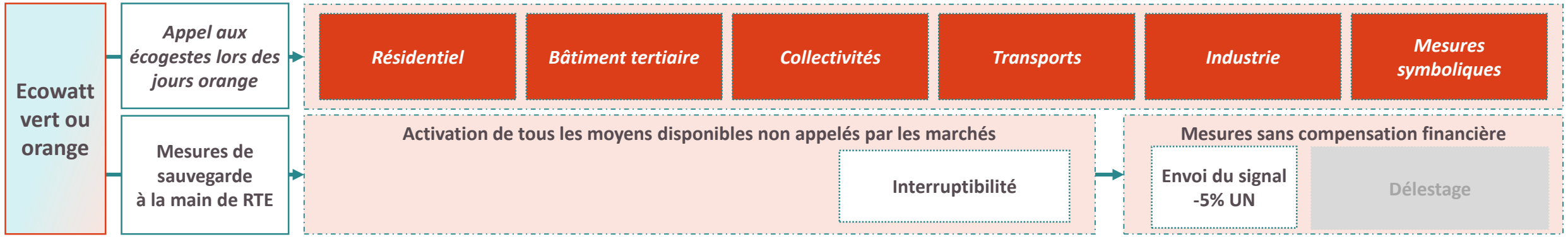
- le site monecowatt.fr et une application mobile
- une alerte SMS (inscription sur le site)
- une API dédiée, accessible via le **portail Data RTE**



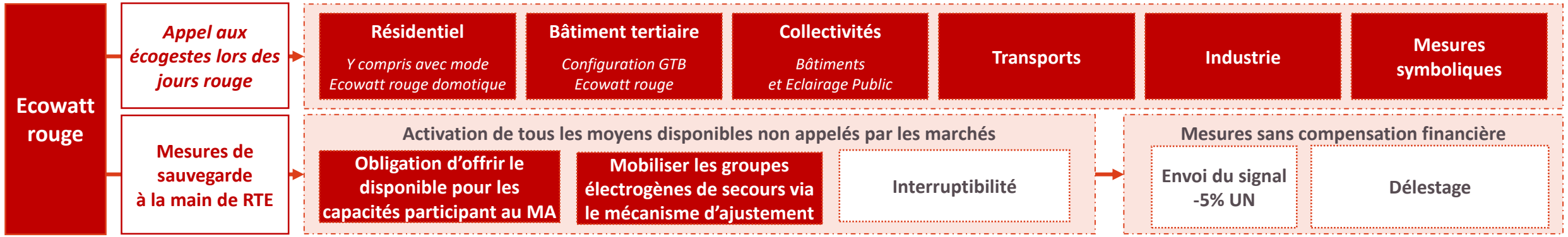
Ecowatt rouge signale la mobilisation de tous les leviers

Lorsque RTE déclenche un signal Ecowatt rouge, toutes les mesures de sauvegarde sont mobilisées

Les mesures de sauvegarde en dehors des jours Ecowatt rouge :



Les mesures de sauvegarde les jours Ecowatt rouge :



Présentation des scénarios pour l'hiver 2022-2023

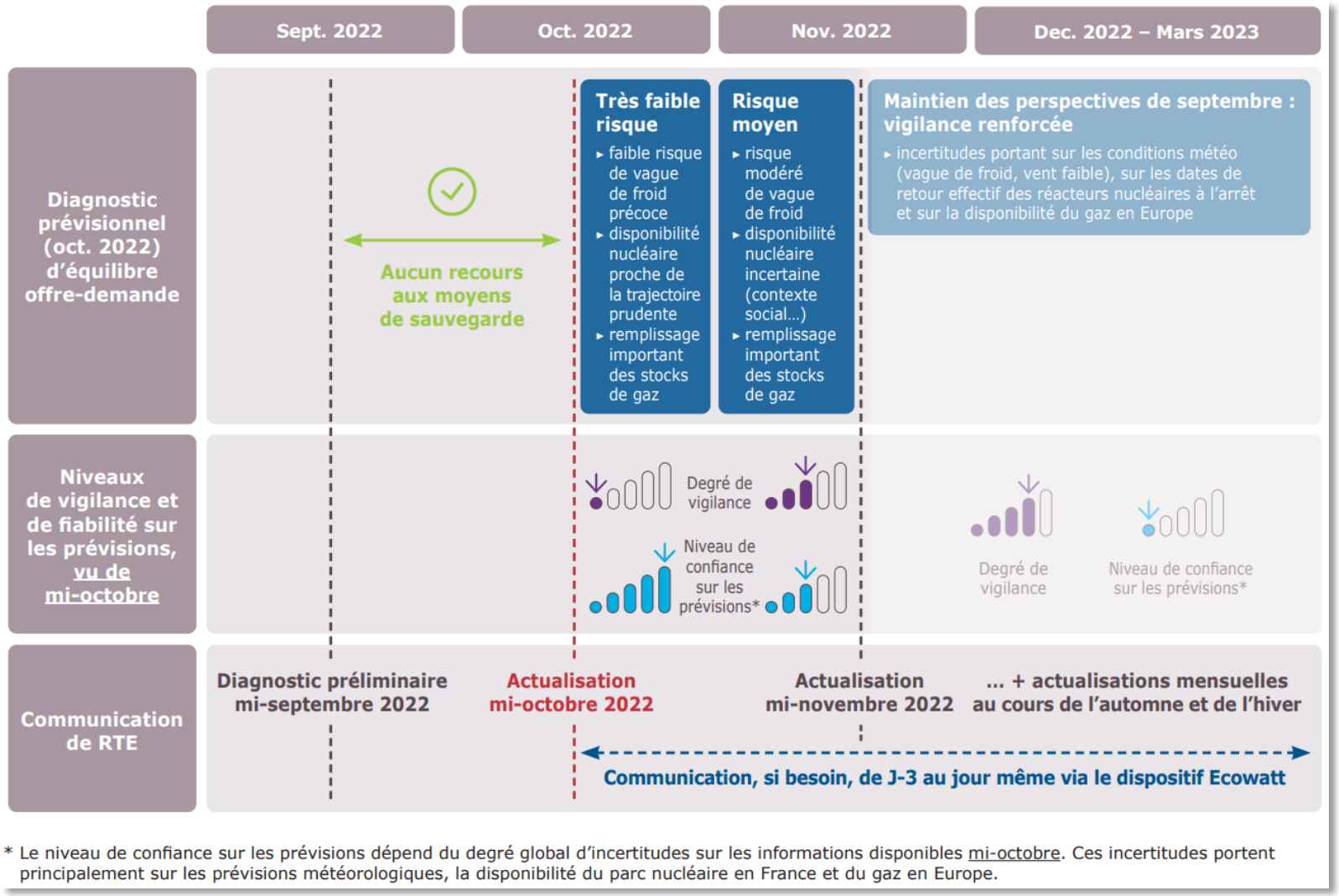
Exemples de configurations météo	Scénario haut (vision haute sur le nucléaire)	Scénario intermédiaire (avec prudences sur le nucléaire et les capacités d'imports) – Cas de base	Scénario intermédiaire (avec prudences sur le nucléaire et les capacités d'imports) – Variante sobriété	Scénario dégradé (limitation des échanges électriques et tensions sur le gaz)
Hiver chaud (type 2019-2020)	Pas de recours aux moyens de sauvegarde Ecowatt : 0 activation	Pas de recours aux moyens de sauvegarde Ecowatt : 0 activation	Pas de recours aux moyens de sauvegarde Ecowatt : 0 activation	Recours aux moyens de sauvegarde Ecowatt : 4-7 activations
Médiane des simulations météo	Pas de recours aux moyens de sauvegarde Ecowatt : 0 activation	Recours aux moyens de sauvegarde Ecowatt : 0-2 activations	Pas de recours aux moyens de sauvegarde Ecowatt : 0 activation	Recours aux moyens de sauvegarde Ecowatt : 6-12 activations
Hiver froid (type 2012-2013)	Recours aux moyens de sauvegarde Ecowatt : 0-1 activation	Recours aux moyens de sauvegarde Ecowatt : 1-2 activations	Recours aux moyens de sauvegarde Ecowatt : 0-1 activation	Recours aux moyens de sauvegarde Ecowatt : 12-20 activations
Hiver très froid (type 2010-2011)	Recours aux moyens de sauvegarde Ecowatt : 1-3 activations	Recours aux moyens de sauvegarde Ecowatt : 3-6 activations	Recours aux moyens de sauvegarde Ecowatt : 1-3 activations	Recours aux moyens de sauvegarde Ecowatt : 20-28 activations

[Rapport complet](#) sur les Perspectives pour le système électrique pour l'automne et l'hiver 2022-2023

- Pas d'activation des moyens de sauvegarde
- Recours possibles aux moyens de sauvegarde sur quelques heures au maximum
- Multiples recours aux moyens de sauvegarde
- Recours très fréquents aux moyens de sauvegarde

Rq. Le nombre effectif de recours aux signaux Ecowatt pourrait évoluer en fonction des conditions réelles d'exploitation et d'un ensemble de paramètres qui ne peuvent être entièrement résumés dans ce tableau

Actualisation de la vision pour octobre-novembre 2022



* Le niveau de confiance sur les prévisions dépend du degré global d'incertitudes sur les informations disponibles mi-octobre. Ces incertitudes portent principalement sur les prévisions météorologiques, la disponibilité du parc nucléaire en France et du gaz en Europe.

1ère actualisation du rapport le 18 octobre 2022

➢ La prochaine actualisation aura lieu mi-novembre

2 Loi MUPPA et modalités de mise en œuvre

Rappel des mesures



Rappel des mesures prises par la loi MUPPA

Les jours de forte tension sur l'EOD, la loi confère à RTE des leviers supplémentaires pour garantir la sécurité d'approvisionnement



Objectif de ces articles :

- Maximiser les capacités offertes pendant les jours de forte tension, en particulier sur le mécanisme d'ajustement, afin de minimiser le recours au délestage



Quelles sont les périodes de forte tension mentionnées dans ces articles ?

- Il s'agit des **plages horaires signalées comme rouges sur le site/application « Mon Ecowatt » et dans l'API Ecowatt**, correspondant aux plages où un recours au délestage sera nécessaire si l'ensemble des autres leviers d'action ne suffisent pas.
- **Période à risque** : jusqu'au **15 avril**
- **Couleur du jour prévisionnelle en J-3 et confirmée à 17h en J-1** afin de donner un maximum de visibilité et permettre la valorisation des capacités dans le marché

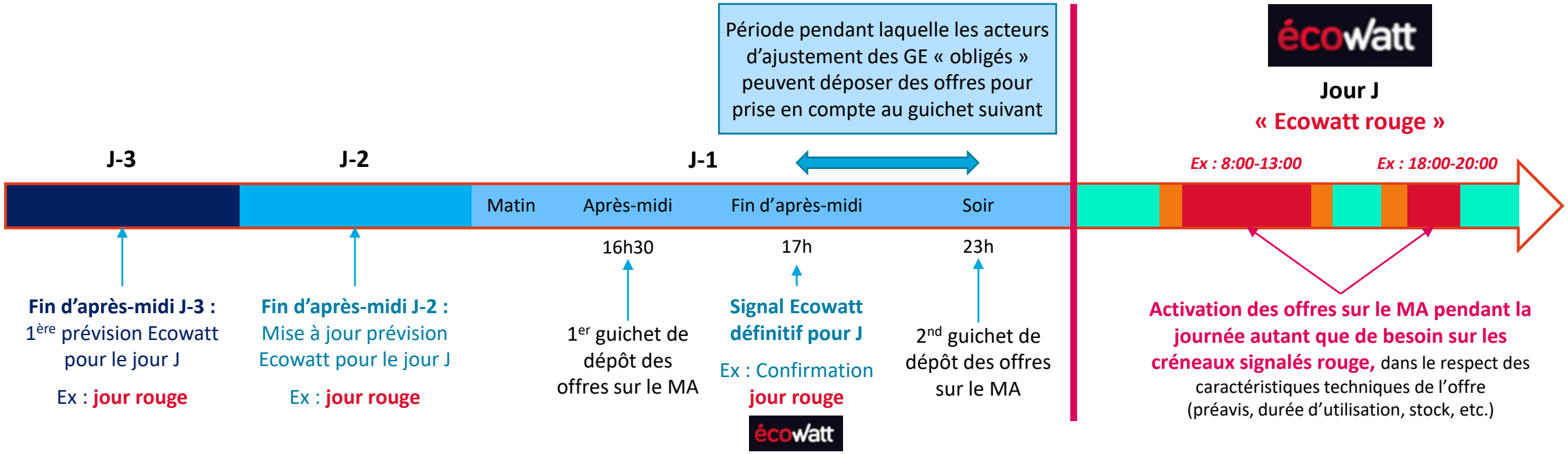


Quelle rémunération pour ces leviers ?

- Rémunération au prix d'offre déposée sur le MA ou via les marchés pour les effacements se valorisant via NEBEF

Ces deux articles prévoient un décret d'application pour préciser certaines modalités (pénalités, catégories de consommateurs exemptés pour la mise à disposition des GE, …)

Mise en œuvre de l'obligation visant les moyens de secours et articulation avec le signal Ecowatt



Le signal Ecowatt sera confirmé après la clôture des marchés du spot J-1 et très vraisemblablement après l'heure limite d'accès au réseau

Conséquences :

- Les capacités d'effacement qui ne participent ni aux marchés IJ, ni au MA, seront considérées comme techniquement indisponibles (rappel GT du 09/09/2022)
- Les groupes de secours et autres capacités qui ont un DMO technique tel qu'en déposant une offre au guichet de 23h, l'activation n'est possible sur aucun créneau Ecowatt rouge, seront également considérés comme techniquement indisponibles
- Dans la mesure où un signal prévisionnel est donné dès le J-3, RTE invite toutefois ces capacités à s'offrir sur les marchés même si le décret ne leur sera pas applicable



Modalités de mise en œuvre

L 321-17-1 : Obligation pour les capacités actives sur le MA d'offrir leur disponible les jours de forte tension et pour les effacements NEBEF à s'offrir sur les marchés



Qui est concerné ?

- **Mécanisme d'Ajustement :** Toutes les capacités actives sur le MA (production, stockage, effacement de consommation, capacités raccordées RPT ou le RPD) et ayant de la puissance techniquement disponible à la hausse.
- **Effacements NEBEF :** Toutes les capacités qui se valorisent via NEBEF et qui sont techniquement disponibles.



Modalités de mise à disposition des offres :

- **Modalités habituelles de mise à disposition des offres** sur MA / NEBEF (règles en vigueur)
- **Pour être actif le mois M**, il est rappelé que :
  - La **mise à jour des périmètres** (EDA et EDE) doit être réalisée **10 jours ouvrés avant la fin du mois M-1. Pour le 1er décembre,** cela implique de mettre à jour les périmètres **avant le 17 novembre.**
  - **En cas de création de nouvelle EDA, 5 jours ouvrés** doivent être ajoutés à l'échéance précédente, soit **pour le 1er décembre une demande de création d'EDA avant le 9 novembre.**



Le décret ne paraîtra vraisemblablement pas avant le 17 novembre, il n'y a pas donc pas d'obligation à être prêts pour le 1er décembre. RTE invite néanmoins les acteurs à faire leurs meilleurs efforts pour créer/modifier leurs EDA/EDE dès que possible.

Rq. Les offres MA seront activées pour motif P=C, y compris pour les activations en dehors de la fenêtre opérationnelle.

3 Ecowatt

Impacts RR-RC

Impacts de ces mesures sur les capacités engagées en RR-RC

- La couleur du signal Ecowatt est confirmée la veille pour le lendemain à 17h, soit après l'AO J RR-RC et après le dépôt initial des offres sur le MA et de la déclaration initiale de LE

- En cas de jour rouge confirmé, il conviendra donc de redéclarer les offres MA (et si besoin la LE) pour le guichet suivant (guichet de 23h) dans l'hypothèse où tout le disponible n'aurait pas été offert sur les EDA concernées

- A l'instar de l'obligation d'offrir le disponible pour les capacités de production raccordées au RPT, ces mesures obligent les acteurs disposant de capacités participant au MA ou disposant de groupes de secours à offrir leur puissance disponible lors des périodes Ecowatt rouge qu'ils soient ou non engagés en RR-RC.

- Dès lors, en cas de capacité offerte supérieure à la puissance engagée en RRRC, le traitement prévu dans les règles RRRC en cas de défaillance sera appliqué : la défaillance sera techniquement calculée sur la puissance totale offerte, mais l'acteur pourra faire valoir une révision de la défaillance pour qu'elle soit recalculée par rapport à la puissance engagée.

- Concernant le « stock », lorsqu'une EDA est activée en début de journée, RTE considère que le stock RR-RC commence à être consommé dès la première activation. Lorsque tout le stock RR-RC est épuisé, l'EDA doit continuer à s'offir sur le MA si techniquement disponible (via l'obligation MUPPA)

4 Cas de délestage

Impacts RR-RC

Organisation en cas de délestage

En cas de risque de délestage, l'organisation suivante sera mise en place dans le cas général :

1. EcoWatt permet de connaître le niveau de tension du système électrique grâce à un signal sur 3 couleurs correspondant à l'état du système sur une plage de 4 jours glissants (de J à J+3), au pas horaire et journalier
2. RTE confirme dans l'après-midi en J-1 le signal EcoWatt rouge : « Le système électrique se trouve dans une situation très tendue et la consommation prévisionnelle ne peut être couverte. Sans baisse de consommation volontaire, des coupures ciblées sont inévitables. »
3. En fin de journée (~19h30) RTE et Enedis publient le plan de délestage avec la carte des zones (départements) concernées par des coupures ainsi que la période à risque (matinée ou après-midi). La carte est publiée sur le site monecowatt.fr
4. Pour les zones avec une probabilité de délestage identifiée, il sera possible sur le site Enedis https://coupures-exceptionnelles.enedis.fr/ de consulter si un site précis sera concerné à partir de son adresse postale à partir de 21H30

En cas de risque de délestage (avant le temps réel), pour la RR-RC :

- Afin de garantir la meilleure sécurité du système, RTE incite les acteurs à faire leurs meilleurs efforts pour déclarer leur LE en minimisant les EDA susceptibles d'être délestées (en essayant de trouver une contrepartie dans leur portefeuille ou autre)

RTE incite les acteurs à éviter de déclarer des EDA dans leur LE pour lesquelles une probabilité de délestage est communiquée en J-1 afin d'assurer la fiabilité de la RR-RC d'autant plus importante en cas de délestage

Modalités applicables en cas de délestage pour RR-RC

En temps réel, en cas de délestage d'un site d'une EDA participant à la RR-RC, les actions suivantes sont à réaliser :

- Redéclaration de la LE en IJ

Cette situation s'apparentera à une indispo d'une EDA (ou d'un site d'une EDA) en temps réel.

Aucune défaillance (déclarative et constatée) ne sera appliquée sur la période de délestage (sur la zone géographique concernée).

Le cadre nominal de défaillance s'applique à nouveau **dès la fin du délestage. L'engagement des EDA doit être repris au plus tôt.**

Le traitement de ces cas devrait être assuré en back-office **sur signalement de l'acteur à RTE** avec les éléments suivants :

- EDA concernée
- Site concerné avec son adresse et le poste source associé
- Période pendant laquelle le site a été délesté
- Période pendant lequel le site a stoppé sa participation à la RR-RC

Modalités précises restant à confirmer

Le réseau de transport d'électricité

Merci pour votre participation

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)