Dispositif de Responsable d'Equilibre

La croissance des énergies renouvelables, le développement de nouveaux usages et la potentielle réforme du marché européen de l'électricité sont autant de facteurs qui contribuent à la mutation du système électrique tel qu'on le connaît.

A l'avenir, RTE sera amené à laisser une plus grande place aux échanges sur les marchés de gros, jusqu'à des échéances plus proches du temps réel, en réduisant sa Fenêtre Opérationnelle dédiée à l'équilibrage du Système Electrique. Ainsi, les Responsables d'Equilibre (RE) auront plus de temps pour affiner l'équilibre du périmètre dont ils sont responsables.

RTE souhaite identifier les leviers à mettre à disposition des RE qui leur permettraient d'affiner leur stratégie d'équilibrage dans les années à venir. En ce début de cycle de concertation des règles de marché portant sur le mécanisme RE, nous vous proposons de répondre à ce rapide questionnaire (temps estimé : 7 minutes).

Vos réponses sont privées et seront anonymisées lors de la consolidation des résultats.

* Obligatoire

Questions préliminaires sur votre périmètre d'équilibre et stratégie d'équilibrage

1

Nom de votre société *

2

Adresse mail *

3

Pour chaque élément de votre périmètre d'équilibre, merci d'indiquer le cas échéant, la dernière échéance de mise à jour de vos modèles de prévision de consommation ou de production. *

	Elément ne faisant pas parti de mon périmètre d'équilibre	Pas de modèle de prévision	Mise à jour en amont du J-1	Mise à jour jusqu'en J-1 inclus	Mise à jour Infra-j proche temps réel
Actif(s) de production conventionnelle (dont thermique, nucléaire, STEP etc.)	◯	◯	◯	◯	◯
Actif(s) de production EnR - sans soutien	◯	◯	◯	◯	◯
Actif(s) de production EnR sous OA	◯	◯	◯	◯	◯
Actif(s) de production EnR sous CR	◯	◯	◯	◯	◯
Actif(s) de stockage type batterie	◯	◯	◯	◯	◯
Site(s) de consommation télérelevée	◯	◯	◯	◯	◯
Site(s) de consommation profilée	◯	◯	◯	◯	◯

4

A quelle fréquence mettez-vous à jour ces modèles de prévisions ? (plusieurs réponses possibles) *

- [ ] Annuelle
- [ ] Mensuelle
- [ ] Hebdomadaire
- [ ] Quotidienne
- [ ] Plusieurs fois par jour
- [ ] Autre

5

Si vous le souhaitez, vous pouvez préciser ici votre réponse à la question précédente :

6

Sur les marchés où vous êtes présent, merci d'indiquer le cas échéant, la dernière échéance de déclaration. *

	Non concerné	Amont J-1	J-1 inclus	Infra-j proche temps réel
Echanges sur la bourse (day-ahead)	◯	◯	◯	◯
Echanges sur la bourse (intra-day)	◯	◯	◯	◯
Echanges NEBEF	◯	◯	◯	◯
Echanges de gré-à-gré (PEB)	◯	◯	◯	◯
Echanges aux frontières	◯	◯	◯	◯

7

Quelle finalité d'équilibrage cherchez-vous à atteindre? *

- ◯ Equilibrer le périmètre d'équilibre dont je suis responsable
- ◯ Contribuer à l'équilibre du système électrique
- ◯ Cela varie en fonction des cas
- ◯ Autre

8

Si vous le souhaitez, vous pouvez préciser ici votre réponse à la question précédente :

9

Quel type d'astreinte avez-vous mis en place pour assurer votre stratégie d'équilibrage ? *

- ◯ Uniquement en jours ouvrés
- ◯ Jours ouvrés + week-end et jours fériés
- ◯ 24h/24 et 7j/7
- ◯ Autre

10

Si vous le souhaitez, vous pouvez préciser ici votre réponse à la question précédente :

11

Quel est l'impact d'un prix spot (J-1) négatif sur votre stratégie d'équilibrage ? *

12

Si vous êtes présent sur le marché infra-journalier, la liquidité actuelle vous permet-elle de mener la stratégie d'équilibrage souhaitée ? (1 : liquidité très insuffisante ; 10 : liquidité largement suffisante)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

13

Quelles sont les contraintes et difficultés principales que vous rencontrez dans votre stratégie d'équilibrage ? Quelles sont les dernières adaptations réalisées dans votre stratégie pour prendre en compte les évolutions passées ? *

14

Dans les années à venir, quelles évolutions sur le marché de l'électricité (nouvelles enchères IDA, GOT 15h, ISP15, MTU15, 96 guichets XBID etc.) impacteront votre stratégie d'équilibrage ? Le cas échéant, précisez quelles adaptations vous comptez mettre en place. *

15

La réduction du Délais de Neutralisation, passant de 60 à 30 minutes, impacterait-il votre stratégie d'équilibrage ? Le cas échéant, précisez quelles adaptations vous pourriez mettre en place. *

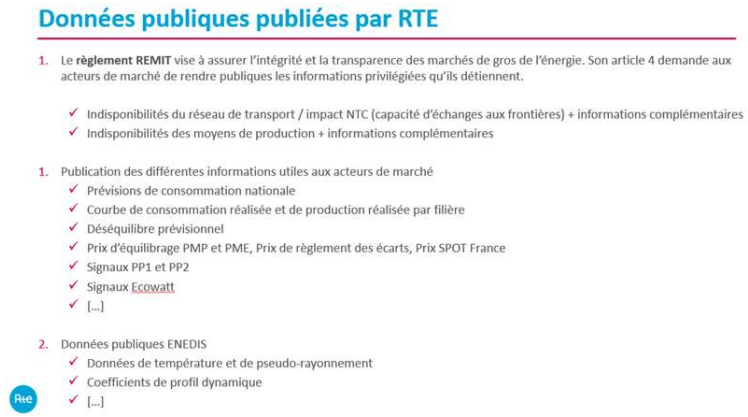
16

Le Bilan Prévisionnel RTE 2023-2035 a mis en avant la nécessité de développer davantage de nouvelles flexibilités (de la demande, stockage, etc.) pour assurer la sécurité d'approvisionnement. Selon vous quel rôle les RE peuvent jouer pour accompagner leur développement ? Quels impacts ces nouvelles flexibilités pourraient avoir sur votre activité ? *

Leviers qui vous aideraient à affiner votre stratégie d'équilibrage

17

Quelles informations publiques publiées par RTE ou ENEDIS vous sont utiles dans la stratégie d'équilibrage du périmètre RE dont vous êtes responsable ? *



- [ ] Indisponibilités du réseau de transport / Impact NTC
- [ ] Indisponibilités des moyens de production
- [ ] Prévisions de consommation nationale
- [ ] Courbe de consommation réalisée
- [ ] Courbe de production réalisée par fillière
- [ ] Indicateur du déséquilibre prévisionnel
- [ ] Prix d'équilibrage PMP et PME
- [ ] Prix de Règlement des Ecarts
- [ ] Prix spot France (J-1)
- [ ] Signaux PP1 et PP2
- [ ] Signaux EcoWatt
- [ ] Données de température et de pseudo-rayonnement
- [ ] Coefficients de profil dynamique
- [ ] Autres

18

Si vous le souhaitez, vous pouvez préciser ici votre réponse à la question précédente :

19

Comment évaluez-vous l'accessibilité et la facilité d'utilisation du Portail Services de RTE concernant les données publiques ? *

☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆

20

Pouvez-vous apporter des précisions à l'évaluation précédente ? *

21

Comment évaluez-vous la qualité des données publiques publiées par RTE ? *

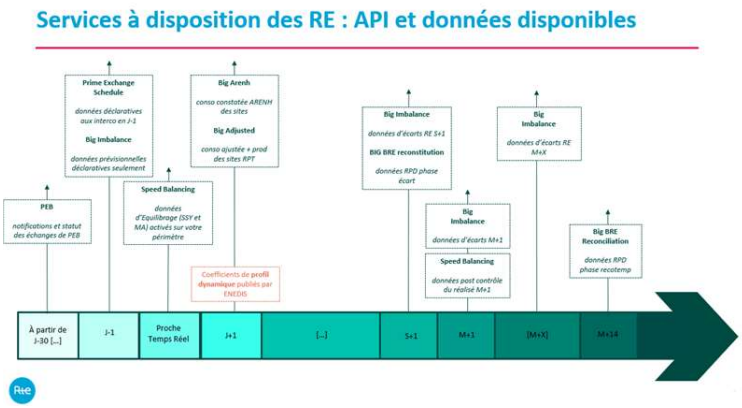
☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆

22

Pouvez-vous apporter des précisions à l'évaluation précédente ? *

23

Quelles données privées publiées par RTE vous sont utiles dans la stratégie d'équilibrage du périmètre RE dont vous êtes responsable ? *



- [ ] PEB
- [ ] Prime Exchange Schedule
- [ ] Big Imbalance
- [ ] Speed Balancing
- [ ] Big ARENH
- [ ] Big Imbalance (en S+1)
- [ ] Big Bre reconstitution
- [ ] Big Imbalance (M+1)
- [ ] Speed Balancing (post contrôle du réalisé)
- [ ] Big Imbalance (M+X)
- [ ] Big Bre Reconciliation
- [ ] Autres

24

Si vous le souhaitez, vous pouvez préciser ici votre réponse à la question précédente :

25

Comment évaluez-vous l'accessibilité et la facilité d'utilisation du Portail Services de RTE concernant les données privées de votre périmètre d'équilibre ? *

☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆

26

Pouvez-vous apporter des précisions à l'évaluation précédente ? *

27

Comment évaluez-vous la qualité des données privées de votre périmètre d'équilibre publiées par RTE ? *

☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆ ☆

28

Pouvez-vous apporter des précisions à l'évaluation précédente ? *

29

Identifiez-vous d'autres données qui vous permettraient de mieux équilibrer votre périmètre d'équilibre ou participer à l'équilibre du système électrique ? A quelles échéances ces données vous seraient-elles utiles ? *

30

Identifiez-vous des leviers d'amélioration des délais de publication de données qui vous permettraient de mieux équilibrer votre périmètre d'équilibre ou participer à l'équilibre du système électrique ? *

31

Avez-vous d'autres commentaires à ajouter avant l'envoi de vos réponses ?

Ce contenu n'a pas été créé ni n'est approuvé par Microsoft. Les données que vous soumettez sont envoyées au propriétaire du formulaire.

Microsoft Forms