

Business Continuity Plan for the electricity markets

French version below

In light of the COVID-19 epidemic, RTE, in collaboration with the public authorities and Power Exchanges active on the French market, has defined an action plan to preserve the normal level of operation of the market mechanisms necessary for the proper functioning of the power system.

This action plan is in line with the responsibilities attributed to the Transmission System Operator in a sanitary crisis situation, more specifically:

- Ensure the balance of all electricity flows on the grid at all times, as well as the security, safety and efficiency of the grid, taking into account the technical constraints weighing on the latter (article L321-10 du Code de l'Énergie)
- Guarantee, in the public interest, the supply of electricity on the national territory (article L321-10 du Code de l'Énergie) in order to contribute to the continuity of the economic and social activity

It consists in concentrating the resources within the national dispatching of RTE on the essential functions which ensure the security of supply and those that can't be completed from a distance:

- The D-1 processes (preparation of the following day) will be prioritised and RTE calls on all market actors to organise their respective business continuity plans to respond to the demands of these processes, to ensure the integrity and functioning of the market mechanisms.
- In case of a high level of absence, RTE will put in place a degraded mode reducing the Intraday processes in order to preserve and maintain the staff needed to continue to operate de D-1 processes.

These processes, the expectations towards the market actors involved and the modalities of the degraded mode are detailed below in this document.

Possible restrictions on the energy markets fall under the scope of the market operators. However, at this point in time, neither EPEX SPOT, nor EMCO/ Nord Pool plan to operate in degraded mode on either the Day-Ahead or on the Intraday markets. These market operators

put in place precautionary measures such as telework and separation of the operational teams to ensure the orderly operation of markets under all circumstances.

The Day-Ahead processes are a priority for the safety of the functioning of the power system

This concerns the processes described in the MA-RE rules and Service System Frequency (SSYf), RR/RC tender contracts and Demand-Response tenders as well as processes linked to the functioning of the market in the different market coupling regions (MRC): CWE, CSE, SWE and NWE. All deliverables associated with these processes are expected under:

- The D-1 programmatic rules for the programming responsible party in line with paragraph 3.1.2.3.1 of section 1 of the RE-MA rules;
- The D-1 balancing mechanism (gate closure in D-1 at HLAR) for balancing actors in line with paragraph 4 of section 1 of the RE-MA rules
- The RR/RC tender for reserve responsible parties
- The SSYf rules for RTE and the reserve responsible parties in line with paragraph 7.3.2.1
- Demand-response tenders for demand-response operators.

For Market Coupling / the Day-Ahead auction results, all the procedures annexed to the contracts which determine the rights and obligations of the concerned parties apply. As a reminder:

- According to European market coupling procedures (MRC D-1), all NEMOs simultaneously operate the market coupling system and can replace each other to perform the role of market coupling coordinator if the coordinator in charge for the day is unable to fulfil its tasks.
- At CWE level, and for what concerns France in particular, according to the applicable regional procedures the role of regional coordinator can be taken over by one or the other NEMOs active in the CWE region if the regional coordinator in charge for the day is unable to fulfil its tasks.
- In the extreme case that one of the NEMOs active in the CWE region is unable to not submit its order book to the market coupling system, this NEMO will be decoupled from the other NEMOs active in CWE and the flow-based capacities between the countries of the CWE region will still be used in the MRC coupling.
- In the extreme case that RTE is unable to send capacities to the MRC coupling, NEMOs will stay coupled, will send their order books for the French bidding zone to the MRC coupling and will calculate one single price.

The degraded modes implemented by RTE

The criteria for implementing a degraded mode

The criteria for activating the degraded mode is based on RTE's Business Continuity Plan and is a function of the availability rate of RTE's personnel in charge of the network operation activities within the central dispatch.

The communication planned by RTE

As soon as the decision to implement a degraded mode is taken, RTE will inform via email and within the shortest delay all the concerned stakeholders of the planned measures.

This communication will present all the restrictions put in place by RTE for a period covering at least the next 24 hours. This communication will be renewed at least on a daily basis to keep all the stakeholders informed of the evolution of the situation and of the restrictions.

Description of the degraded mode

All existing processes will be operated by RTE in a nominal manner according to the rules and procedures in place, except for the restrictions communicated by RTE (see paragraph above "planned communication")

As an example, RTE has developed the following potential restrictions scenario

Closing of the intraday and balancing Gate Closures from 11.00 until the gate closure of 22.00 included

23h	00h	01h	02h	03h	04h	05h	06h	07h	08h	09h	10h	11h	12h	13h	14h	15h	16h	17h	18h	19h	20h	21h	22h	
Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Red	Red	Red	Red	Red	Red	Red	Red	Red	Red	Red	Red	Red

Green	Open intraday and balancing gate closure
Red	Closed intraday and balancing gate closure

Please note:: in case of network operation with limited personnel, RTE will not be able to simultaneously ensure the D-1 processes and the intraday processes at these times. Given the priority given to the D-1 processes, the gate closures from 23.00 until 10.00 included will be maintained.

- **When the intraday gate closures are closed, the declarations of technical constraints linked to unexpected events will be carried out via phone only.**
- **Application of the degraded modes to the coordinated capacities calculation for the day-ahead process**

Please note: Only the CWE (German and Belgian borders), CSE (Italian borders) and SWE (Spanish borders) are concerned. For these regions, the predefined calculation method in degraded mode will apply (re-use of the values calculated for earlier times). Therefore, the levels of cross-border capacities available for trading could be lower than the values calculated in nominal mode.

Plan de continuité d'activité pour les marchés de l'électricité

Face à l'épidémie de COVID-19, RTE a défini en collaboration avec les pouvoirs publics et les bourses de l'électricité actives sur le marché français un plan d'action pour préserver un fonctionnement normal des mécanismes de marchés nécessaires au bon fonctionnement du système électrique.

Ce plan d'action s'inscrit dans les missions confiées au gestionnaire du réseau public de transports, dans le contexte d'une crise sanitaire, à savoir :

- assurer à tout instant l'équilibre des flux d'électricité sur le réseau ainsi que la sécurité, la sûreté et l'efficacité de ce réseau, en tenant compte des contraintes techniques pesant sur celui-ci (article L321-10 du Code de l'Energie)
- garantir, dans le respect de l'intérêt général, l'approvisionnement en électricité sur l'ensemble du territoire national (article L121-1 du Code de l'Energie) afin de contribuer au maintien de l'activité économique et sociale

Il consiste à concentrer les ressources au sein du dispatching national de RTE sur les fonctions essentielles pour assurer la sécurité d'approvisionnement et qui ne peuvent être opérées à distance :

- Les processus J-1 (préparation de la journée du lendemain) seront priorisés et RTE appelle l'ensemble des acteurs de marchés à organiser leur propre PCA afin de répondre aux exigences de ces processus pour maintenir l'intégrité du fonctionnement des mécanismes de marchés.
- En cas de fort taux d'absentéisme, RTE pourra mettre en œuvre un mode dégradé en réduisant les processus infra-journalier (IJ) afin de préserver et maintenir des personnels pour être en mesure de continuer à faire fonctionner les processus J-1.

Ces processus, les attentes vis-à-vis des acteurs de marchés qui y sont associées, et les modalités du mode dégradé sont détaillés dans la suite du document.

S'agissant de l'application de restrictions éventuelles sur les marchés de l'énergie, cela relève de la responsabilité des opérateurs de bourse. Cependant, ni EPEX SPOT ni EMCO/Nord Pool n'envisagent l'application de modes dégradés aussi bien sur le marché J-1 qu'infra-journalier. Ces opérateurs ont mis en place des mesures de prévention telles que le travail à distance, la séparation des équipes opérationnelles afin d'assurer la bonne opération des marchés en toute circonstance. EPEX SPOT et EMCO/Nord Pool bénéficient de plus de la possibilité d'opérer les marchés depuis plusieurs pays.

Les processus J-1 prioritaires pour la sûreté de fonctionnement du système électrique

Il s'agit des processus décrits dans les règles MA-RE et Services Système Fréquence (SSYf), les contrats d'Appel d'Offres RR/RC et d'Appel d'Offres Effacement, et les procédures liées au fonctionnement du marché sur les différentes régions de couplage des marchés européens (MRC) : CWE, CSE, SWE et NWE. L'ensemble des livrables associés à ces processus sont attendus au titre :

- du Mécanisme de Programmation J-1 pour les responsables de programmation conformément au paragraphe 3.1.2.3.1 de la section 1 des règles RE-MA ;
- du Mécanisme d'Ajustement J-1 (guichet initial en J-1 à HLAR) pour les acteurs d'ajustement conformément au paragraphe 4 de la section 1 des règles RE-MA ;
- de l'Appel d'Offres RR/RC pour les Responsables de Réserves ;
- des Règles SSYf pour RTE et les Responsables de Réserves conformément au paragraphe 7.3.2.1
- de l'Appel d'Offres Effacement pour les Opérateurs d'Effacement.

Pour le couplage des marchés / résultats d'enchères J-1 l'ensemble des procédures annexées aux contrats qui déterminent les droits et obligations des partenaires du couplage s'appliquent.

Pour rappel :

- Les procédures européennes de couplage (MRC J-1) prévoient que tous les NEMOs opèrent le système de couplage en simultané et peuvent substituer entre eux le rôle du coordinateur de couplage si le coordinateur du jour n'est pas en mesure d'accomplir ses tâches.
- D'un autre côté, au niveau CWE, et plus spécifiquement de la France, les procédures régionales prévoient que le rôle du coordinateur régional puisse être récupéré par l'un des autres NEMOs actifs dans la région CWE si le coordinateur régional du jour n'est pas en mesure d'accomplir ses tâches.
- Dans le cas extrême où l'un des NEMOs actifs dans la région CWE n'arrive pas à soumettre son carnet d'ordre au système de couplage, ce même NEMO sera découplé des autres NEMOs actifs dans CWE et les capacités Flow based entre les pays de la région CWE seront toujours utilisées dans le couplage MRC.
- Dans le cas extrême où RTE ne serait pas en mesure d'envoyer des capacités dans le couplage MRC, les NEMO resteront couplés et enverront leurs carnets d'ordres pour la zone de prix française dans le couplage MRC et y calculeront un prix unique.

Les modes dégradés mis en œuvre par RTE

Les critères de passage en mode dégradé

Le critère d'activation du mode dégradé se base sur le PCA de RTE et est fonction du taux de disponibilité du personnel de RTE en charge des activités de conduite du réseau au sein du dispatching national.

La communication prévue par RTE

Dès que la mise en place d'un mode dégradé sera décidée, RTE informera dans les meilleurs délais par mail tous les acteurs concernés des dispositions prévues.

Cette communication détaillera l'ensemble des restrictions mises en œuvre par RTE sur une échéance couvrant à minima les 24 prochaines heures. Elle sera renouvelée à minima quotidiennement pour tenir informés tous les acteurs de l'évolution de la situation et des restrictions.

Description du mode dégradé

Tous les processus existants seront opérés de manière nominale par RTE selon les règles et procédures en vigueur, à l'exception des restrictions communiquées par RTE (cf. paragraphe « communication prévue » ci-dessus).

A titre illustratif, un scénario potentiel de restrictions a été élaboré par RTE et est précisé ci-après.

- **Fermeture des guichets infra-journaliers de programmation et d'ajustement de 11h jusqu'au guichet de 22h inclus**

23h	00h	01h	02h	03h	04h	05h	06h	07h	08h	09h	10h	11h	12h	13h	14h	15h	16h	17h	18h	19h	20h	21h	22h	

	Guichet infra journalier d'ajustement et de programmation ouvert
	Guichet infra journalier d'ajustement et de programmation fermé

NB : En cas d'exploitation du réseau en effectif réduit, RTE ne sera en effet pas en mesure d'assurer de manière concomitante les processus J-1 et les processus infra journalier sur ces créneaux. Etant donné la priorité donnée aux processus J-1, les guichets de 23h jusqu'à 10h inclus sont conservés.

- **Maintien des déclarations de contraintes techniques des fortuits par téléphone uniquement pendant les périodes de fermeture des guichets infra journalier**
- **Application des modes dégradés sur les calculs de capacités coordonnés pour le processus journalier**

NB : Seules les régions CWE (frontières allemande et belge), CSE (frontière italienne) et SWE (frontière espagnole) sont concernées. Pour ces régions, les modalités de calcul en mode dégradé prédéfinies seront appliquées (réutilisation de valeurs calculées aux échéances précédentes). Les niveaux de capacité d'interconnexions sur l'ensemble des frontières mis à disposition des marchés pourraient donc être inférieurs aux valeurs calculées en mode nominal.