Le réseau de transport d'électricité

AT - Evolution des règles MA-RE

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)

Ordre du Jour

PARTIE A : à destination des **acteurs d'ajustements**

1. Bascule de SYGA vers TOPASE
2. Code de dialogue compatible avec les ordres en dissymétrique

PARTIE B : à destination des **responsables d'équilibre**

1. Arrêt de l'API « Prime Position »
2. Publication du solde du CAE et du coefficient « k »

PARTIE A: à destination des **acteurs d'ajustements**

- *Bascule de SYGA vers TOPASE*
- *Code de dialogue compatible avec les ordres en dissymétrique*



Bascule SYGA vers TOPASE

Contexte de la bascule de SYGA vers TOPASE

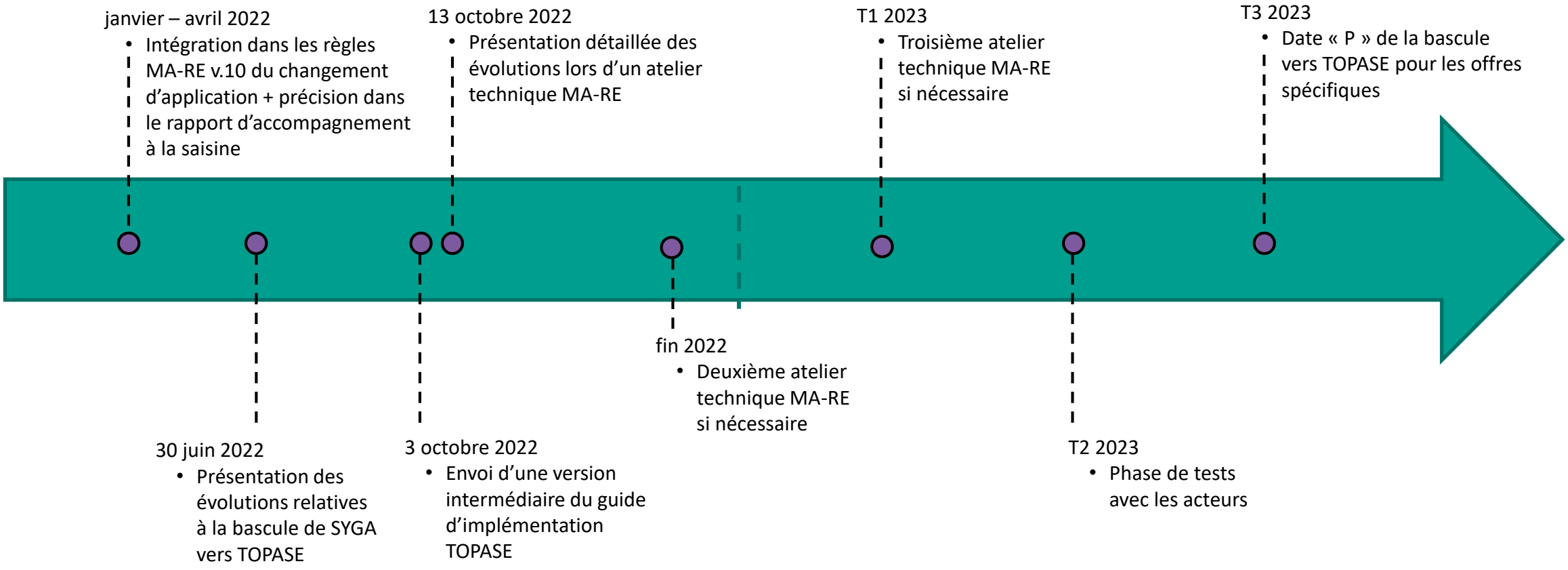
Section 1 des règles MA-RE en vigueur:

SYGA	Jusqu'à la date P, application d'interface du Mécanisme d'Ajustement entre RTE et l'Acteur d'Ajustement permettant : - à l'Acteur d'Ajustement, de Soumettre, de Modifier et de Retirer des Offres Spécifiques, de déclarer les Conditions d'Utilisation des Offres et éventuellement de les redéclarer ; - à RTE, de mettre à disposition des Acteurs d'Ajustement différents fichiers décrits dans les Règles SI.

TOPASE	Application d'interface de la Programmation et du Mécanisme d'Ajustement entre RTE, l'Acteur d'Ajustement et le Responsable de Programmation, permettant : - au Responsable de Programmation de Soumettre et Redéclarer les Programmes d'Appel ; - à l'Acteur d'Ajustement, de Soumettre, de Modifier et de Retirer des Offres Standard de RR ; - à partir de la date P, à l'Acteur d'Ajustement, de Soumettre, de Modifier et de Retirer des Offres Spécifiques, de déclarer les Conditions d'Utilisation des Offres et éventuellement de les redéclarer.

La **date de bascule « P »** correspond à la bascule de l'application SYGA vers TOPASE, i.e. reprise à l'identique des fonctionnalités de SYGA dans TOPASE avec quelques évolutions techniques dont il faudra tenir compte.

Planning *indicatif* de la bascule de SYGA vers TOPASE



Suppression du manuel et du guide SYGA et transfert dans le guide d'implémentation TOPASE

Aujourd'hui

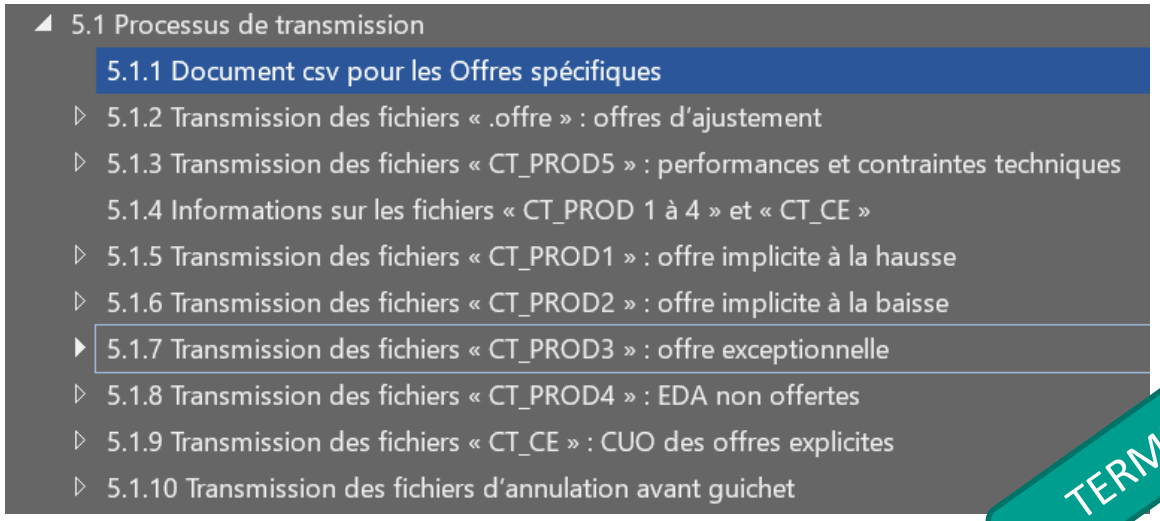
TOPASE	**Périmètre : PA, offres standards** Dispose d'un guide d'implémentation : - Quelles sont les fonctionnalités de l'outil - Quels sont les documents à déposer, leur format - Comment les constituer - De quelles façons les déposer - Quels sont les contrôles mis en place
SYGA	**Périmètre : offres spécifiques** Dispose d'un manuel acteur : - Quelles sont les fonctionnalités de l'outil Dispose d'un guide d'implémentation : - Quels sont les documents à déposer, leur format - Comment les constituer - De quelles façons les déposer - Quels sont les contrôles mis en place

Cible

TOPASE	**Périmètre** : **PA, offres standards, offres spécifiques** Dispose d'un guide d'implémentation: - Quelles sont les fonctionnalités de l'outil - Quels sont les documents à déposer, leur format - Comment les constituer - De quelles façons les déposer - Quels sont les contrôles mis en place

Détails des évolutions

Un chapitre est prévu pour les offres spécifiques détaillant tous les fichiers d'échanges



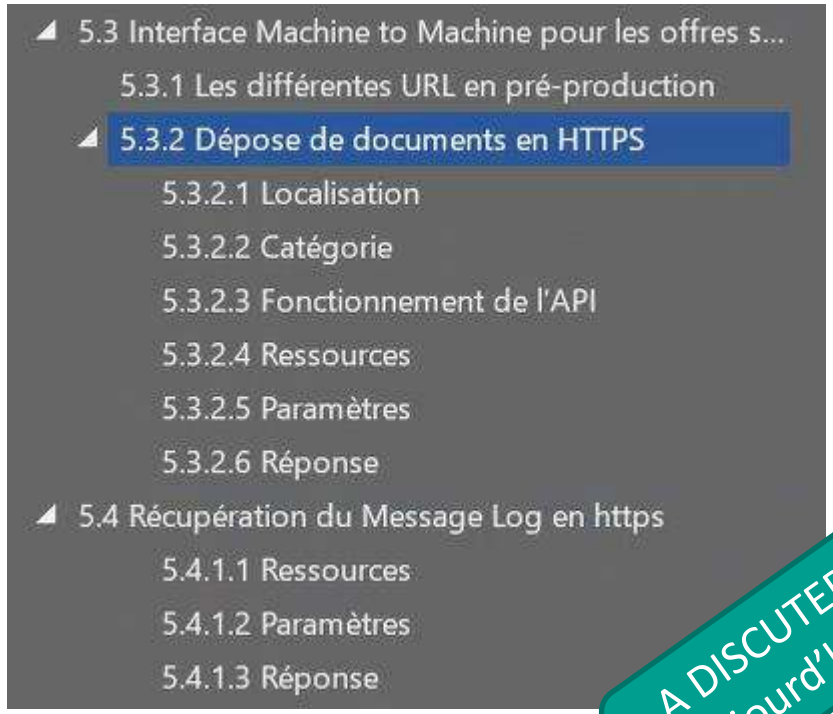
TERMINE

Un chapitre est prévu pour les offres spécifiques détaillant les fonctionnalités de TOPASE



A VENIR

Un chapitre est prévu pour les offres spécifiques avec la partie technique d'échange



A DISCUTER aujourd'hui

Dépôt de fichiers par API ou via IHM

API

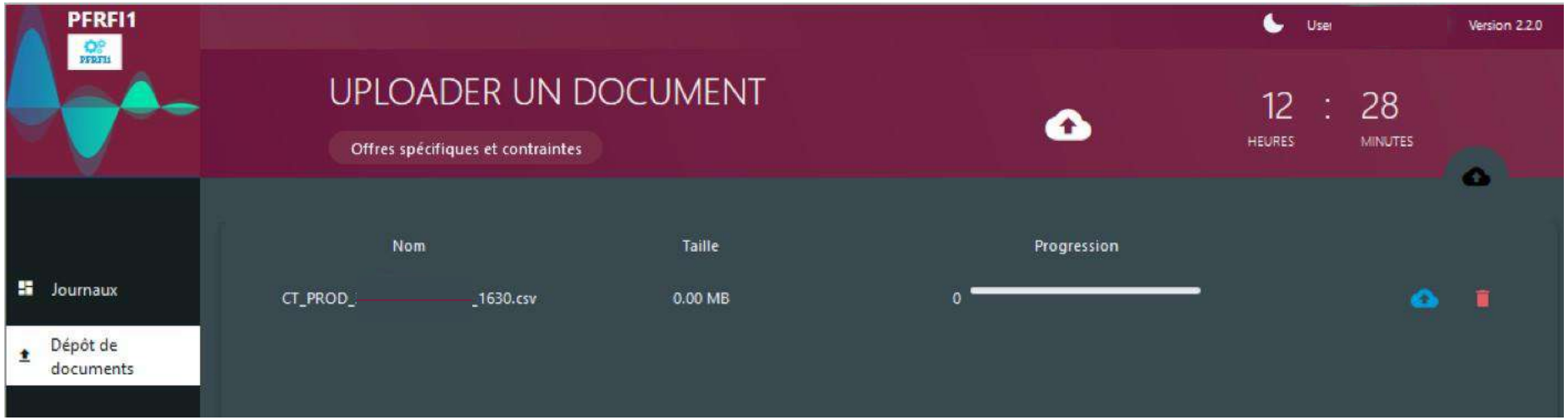
En M2M, la soumission d'un fichier d'offres, CT_PROD_1_INITIAL, CT_PROD_2_INITIAL, CT_PROD3, CT_PROD_4, CT_PROD_5, CT_CE repose sur la seule API **/v1/documents/specific-offers**

Exemple d'utilisation :

POST https://secure-apps-dev.services.rte-france.com/topase-micro-integ-api/api/v1/documents/specific-offers -H 'Content-Type: multipart/form-data -F 'file=@CT_PROD_1_INITIAL_acteur_20220726_1630.csv'

IHM

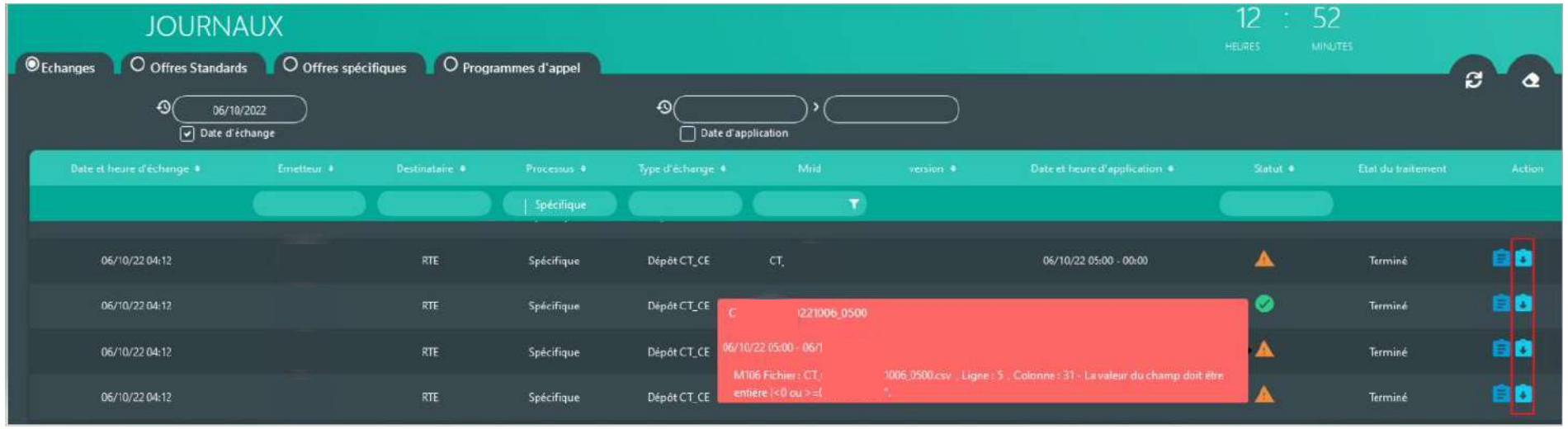
Il existe un autre moyen de soumettre un fichier en utilisant l'IHM TOPASE et la fonction « Dépôt de documents » :



Récupération du Message Logs

Le journal des échanges trace les diverses soumissions de fichier avec pour chacune d'elle, un compte rendu de traitement accessible de manière unitaire (encadré rouge):

IHM



Une fonction IHM sera disponible pour récupérer l'ensemble des comptes-rendus pour une journée choisie, sous forme d'un fichier csv.

API

Cette fonction sera également exposée en M2M avec une API.

Exemple d'utilisation :

GET https://secure-apps-dev.iservices.rte-france.com/topase-api/api/v1/documents/specific-offers/messageLogs?applicationDate=2022-10-13

FAQ

- Comment se connecter à TOPASE ?

- Pour participer aux tests, vous devez posséder un **accès PKI de pré-production** pour les applications concernées par les tests
  - → Si vous possédez déjà un certificat PKI en pré-production pour TOPASE, GIPSE, SYGA vous n'avez pas besoin d'en refaire la demande
  - → Si ce n'est pas le cas, veuillez en faire la demande auprès de la BAL dédiée à chaque application
- Par réponse à ce mail de communication, RTE vous demandera de transmettre les **noms des contacts techniques qui effectueront ces tests**
- Les **dernières versions des guides d'implémentation** des applications sont disponibles sur la page TERRE du Portail Services: http://clients.rte-france.com/lang/fr/clients_consommateurs/services_clients/terre.jsp
- En amont des tests, nous vous invitons à vérifier que vous avez accès aux environnements de pré-production

Avec votre certificat PKI de pré-production, vous accédez à l'environnement de pré-production TOPASE via les URL suivantes :

Accès aux IHM : https://secure-apps-dev.iservices.rte-france.com/topase-web/

Accès aux service API mis à disposition :

- Dépôt des fichiers d'offres et Contraintes Techniques : https://secure-apps-dev.iservices.rte-france.com/topase-api/api/v1/documents/specific-offers/
- Télécharger sous forme de fichier csv, les « message logs » du jour les concernant : https://secure-apps-dev.iservices.rte-france.com/topase-api/api/v1/documents/specific-offers/messageLogs/

Avec Topase, vous disposez de 2 profils utilisateurs possibles à définir avec ?? :

- USER : autorise la soumission de fichiers, la création/modification/suppression d'une offre, la consultation des journaux
- VIEWER : autorise la consultations des journaux (échanges, offres)

2 Code de dialogue compatible dissymétrique

Pourquoi changer le code de dialogue ?

Ordres en symétrique

- Le code implicite actuel est adapté à des **ajustements symétriques** (i.e. même valeurs de RP et RS à la hausse et à la baisse) :
  - transmis par TAO en même temps que le triplet ;
  - utilisé pour les ordres passés par téléphone.

Ordres en dissymétrique

- Nécessité de faire évoluer le code de dialogue pour :
  - **le rendre compatible avec les ordres dissymétriques**, notamment passés par téléphone ;
  - **être en mesure de gérer la multiplication du nombre de points de fonctionnement ;**
  - **appliquer une codification logique** déclinable pour tous les points de fonctionnement possibles ;

Ceci remplacera, par exemple, *in fine* les termes PMD, Pcmax, Pcomax Pcomin, Pcmin, entre autres .

Point de fonctionnement en symétrique

✓ Les ordres d'ajustement sont actuellement envoyés sous la forme :

`< code implicite, x, y, z >`

Caractérise le point de fonctionnement :
(PMD, Pcmax, Pcomax, PcRpmax, MT, Pcmin, Pcomin, Pl, Pcinter, Pcointer, Basse charge)

Triplet :

- Puissance active
- Valeur de FCR hausse et baisse
- Valeur d'aFRR hausse et baisse

✓ Les valeurs de services système sont définies dans les CT_RPOD5 :

- A PCmax, PCRPmax, PC0max et P0max : utilisation de « PRIM à PMax » et « SEC à PMax »
- A Pcinter et Pc0inter : utilisation de « PRIM à PInter » et « SEC à PInter »
- A MT, PC0min et PCmin : utilisation de « PRIM à PMin » et « SEC à PMin »

Nota : RpMax est la somme de Rp et de Rs

Expression d’un ajustement en dissymétrique

< code implicite, x, y, y’, z, z’ >

Nouveau code pour caractériser le point de fonctionnement

Quintuplet :

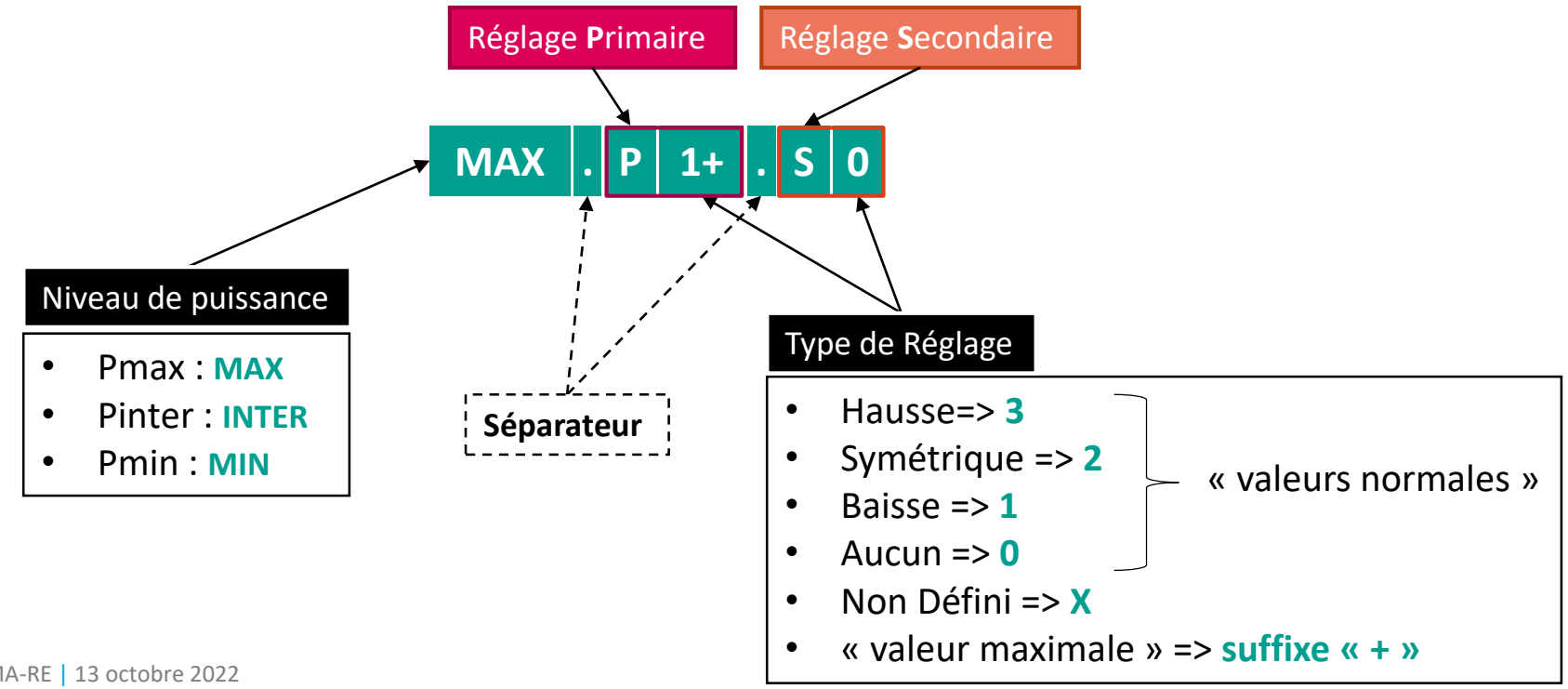
- Puissance active
- FCR à la hausse
- FCR à la baisse
- aFRR à la hausse
- aFRR à la baisse

Les valeurs de services système sont définies dans les CT_PROD5 de la même façon que pour les points de fonctionnement symétriques.

Code de dialogue retenu pour le dissymétrique

Structure du nouveau code de dialogue

- Utilisation d'une **chaine de caractère** pour le codage de la bande de puissance
- Utilisation d'un **chiffre** pour le codage du type de réglage **ou du caractère « X » pour les cas particuliers non définis**
- Utilisation du **préfixe « P » (resp. « S »)** pour la réserve primaire (resp. secondaire)
- Utilisation du **suffixe « + »** pour différencier les valeurs normales des valeurs maximalesMax
- Utilisation d'un **caractère de séparation « . »**



Exemples

Conversion symétrique / dissymétrique :

< PMD,430,0,0 > ⟶ **< MAX.P0.S0, 430,0,0,0,0 >**

< Pcomax,416,6,8 > ⟶ **< MAX.P2.S2, 416,6,6,8,8 >**

Nouveaux points possibles :

< MAX.P1.S0, 430,0,6,0,0 > : 6 MW de FCR à la baisse

< MAX.P1+.S0, 430,0,14,0,0 > : 6 + 8 MW de FCR à la baisse.*

< MAX.P2.S1, 424,6,6,0,8 > : 6 MW de FCR symétrique, 8 MW d'aFRR à la baisse

* *Point de fonctionnement particulier pouvant être programmé ou appelé en cas de situation dégradé par certaines groupe de production en capacité de le faire.*

Tableau de correspondance *indicative*

Niveau de puissance	Nouveau nom	Ancien nom	RPh	RPb	RSh	RSb
Pmax	MAX.P0.S0	PMD	0	0	0	0
Pmax	MAX.P0.S2		0	0	RS	RS
Pmax	MAX.P0.S3		0	0	RS	0
Pmax	MAX.P0.S1		0	0	0	RS
Pmax	MAX.P0.S2+		0	0	RSMAX	RSMAX
Pmax	MAX.P0.S3+		0	0	RSMAX	0
Pmax	MAX.P0.S1+		0	0	0	RSMAX
Pmax	MAX.P2.S0	PCmax	RP	RP	0	0
Pmax	MAX.P2.S2	PC0max	RP	RP	RS	RS
Pmax	MAX.P2.S3		RP	RP	RS	0
Pmax	MAX.P2.S1		RP	RP	0	RS
Pmax	MAX.P3.S0		RP	0	0	0
Pmax	MAX.P3.S2		RP	0	RS	RS
Pmax	MAX.P3.S3		RP	0	RS	0
Pmax	MAX.P3.S1		RP	0	0	0
Pmax	MAX.P1.S0		0	RP	0	0
Pmax	MAX.P1.S2		0	RP	RS	RS
Pmax	MAX.P1.S3		0	RP	RS	0
Pmax	MAX.P1.S1		0	RP	0	RS
Pmax	MAX.P2+.S0	PcRPmax	RPMAX	RPMAX	0	0
Pmax	MAX.P3+.S0		RPMAX	0	0	0
Pmax	MAX.P1+.S0		0	RPMAX	0	0
Pmax	MAX.PX.S0		RPMAX	RP	0	0
Pmax	MAX.PX.S0		RP	RPMAX	0	0
Pmax	MAX.P3+.S1		RPMAX	0	0	RS
Pmax	MAX.P1+.S3		0	RPMAX	RS	0
Pmax	MAX.PX.S1		RPMAX	RP	0	RS
Pmax	MAX.PX.S3		RP	RPMAX	RS	0

Niveau de puissance	Nouveau nom	Ancien nom	RPh	RPb	RSh	RSb
Pinter	INTER.P0.S0	Plim	0	0	0	0
Pinter	INTER.P0.S2		0	0	RS	RS
Pinter	INTER.P0.S3		0	0	RS	0
Pinter	INTER.P0.S1		0	0	0	RS
Pinter	INTER.P0.S2+		0	0	RSMAX	RSMAX
Pinter	INTER.P0.S3+		0	0	RSMAX	0
Pinter	INTER.P0.S1+		0	0	0	RSMAX
Pinter	INTER.P2.S0	PCinter	RP	RP	0	0
Pinter	INTER.P2.S2	PC0inter	RP	RP	RS	RS
Pinter	INTER.P2.S3		RP	RP	RS	0
Pinter	INTER.P2.S1		RP	RP	0	RS
Pinter	INTER.P3.S0		RP	0	0	0
Pinter	INTER.P3.S2		RP	0	RS	RS
Pinter	INTER.P3.S3		RP	0	RS	0
Pinter	INTER.P3.S1		RP	0	0	RS
Pinter	INTER.P1.S0		0	RP	0	0
Pinter	INTER.P1.S2		0	RP	RS	RS
Pinter	INTER.P1.S3		0	RP	RS	0
Pinter	INTER.P1.S1		0	RP	0	RS
Pinter	INTER.P2+.S0	PcRPmax inter	RPMAX	RPMAX	0	0
Pinter	INTER.P3+.S0		RPMAX	0	0	0
Pinter	INTER.P1+.S0		0	RPMAX	0	0
Pinter	INTER.PX.S0		RPMAX	RP	0	0
Pinter	INTER.PX.S0		RP	RPMAX	0	0
Pinter	INTER.P3+.S1		RPMAX	0	0	RS
Pinter	INTER.P1+.S3		0	RPMAX	RS	0
Pinter	INTER.PX.S1		RPMAX	RP	0	RS
Pinter	INTER.PX.S3		RP	RPMAX	RS	0

Niveau de puissance	Nouveau nom	Ancien nom	RPh	RPb	RSh	RSb
Pmin	MIN.P0.S0	MT	0	0	0	0
Pmin	MIN.P0.S2		0	0	RS	RS
Pmin	MIN.P0.S3		0	0	RS	0
Pmin	MIN.P0.S1		0	0	0	RS
Pmin	MIN.P0.S2+		0	0	RSMAX	RSMAX
Pmin	MIN.P0.S3+		0	0	RSMAX	0
Pmin	MIN.P0.S1+		0	0	0	RSMAX
Pmin	MIN.P2.S0		RP	RP	0	0
Pmin	MIN.P2.S2	PC0min	RP	RP	RS	RS
Pmin	MIN.P2.S3		RP	RP	RS	0
Pmin	MIN.P2.S1		RP	RP	0	RS
Pmin	MIN.P3.S0		RP	0	0	0
Pmin	MIN.P3.S2		RP	0	RS	RS
Pmin	MIN.P3.S3		RP	0	RS	0
Pmin	MIN.P3.S1		RP	0	0	RS
Pmin	MIN.P1.S0		0	RP	0	0
Pmin	MIN.P1.S2		0	RP	RS	RS
Pmin	MIN.P1.S3		0	RP	RS	0
Pmin	MIN.P1.S1		0	RP	0	RS
Pmin	MIN.P2+.S0	PcRPmax min	RPMAX	RPMAX	0	0
Pmin	MIN.P3+.S0		RPMAX	0	0	0
Pmin	MIN.P1+.S0		0	RPMAX	0	0
Pmin	MIN.PX.S0	PCmin	RPMAX	RP	0	0
Pmin	MIN.PX.S0		RP	RPMAX	0	0
Pmin	MIN.P3+.S1		RPMAX	0	0	RS
Pmin	MIN.P1+.S3		0	RPMAX	RS	0
Pmin	MIN.PX.S1		RPMAX	RP	0	RS
Pmin	MIN.PX.S3		RP	RPMAX	RS	0

Planning *indicatif*

- Envoi d'ordres spécifiques dissymétriques possible: courant 2025

- Mise à jour des RGE SAS pour intégration des nouveaux codes implicites :
  - Au plus tard 2025
  - Description des ordres sans référence aux codes implicites.

- Mise à jour du code de dialogue :
  - Ecriture d'un document portant une cohabitation des deux codes de dialogue pendant une période transitoire
  - Publication prévisionnelle : fin 2022

PARTIE B: à destination des **responsables d'équilibre**

- *Arrêt de l'API « Prime Position »*
- *Publication du solde du CAE et du coefficient « k »*



1 Arrêt de l'API « Prime Position »

Arrêt de l'API PrimePosition en septembre 2023

- ✓ L'API **PrimePosition** est démantelée en **septembre 2023.** Une communication a été envoyée le 06/10 à tous les RE utilisateurs.
- ✓ Nous incitons vivement les RE à **anticiper la migration** et se sourcer dès à présent sur les **autres canaux de publication déjà disponibles.**
- ✓ Les données concernées sont les **données déclaratives:**
  - d'interconnexion
  - d'achat/vente sur les bourses
  - de pertes
  - de PEB (vision RE et sites)
  - d'ARENH

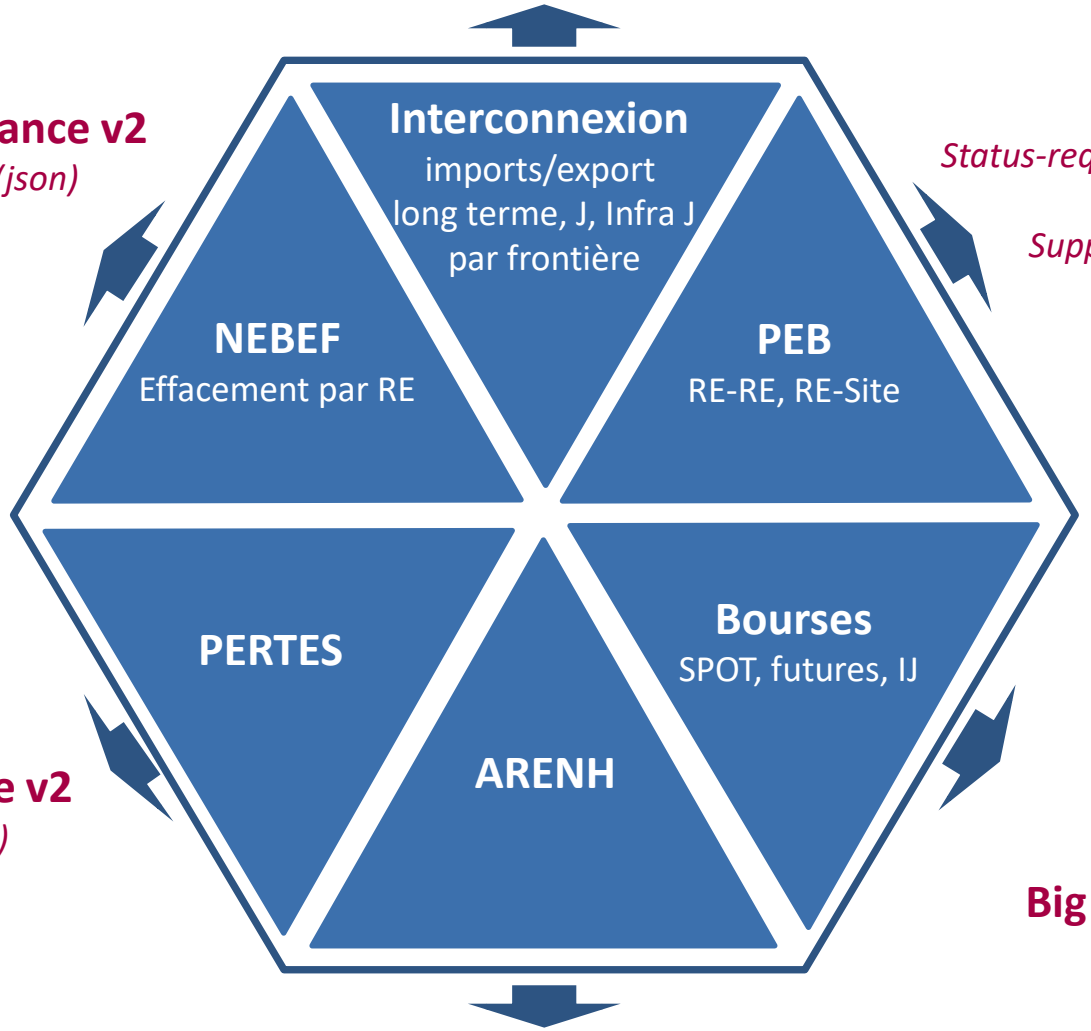
Légende:

Données
API *ressource (format)*

Prime Exchange Schedule
Interconnection_data (json)

Big Imbalance v2
dataV2(json)

PEB
Vision RE:
Status-request/publication (xml)
Vision site:
Supplier_data (json)



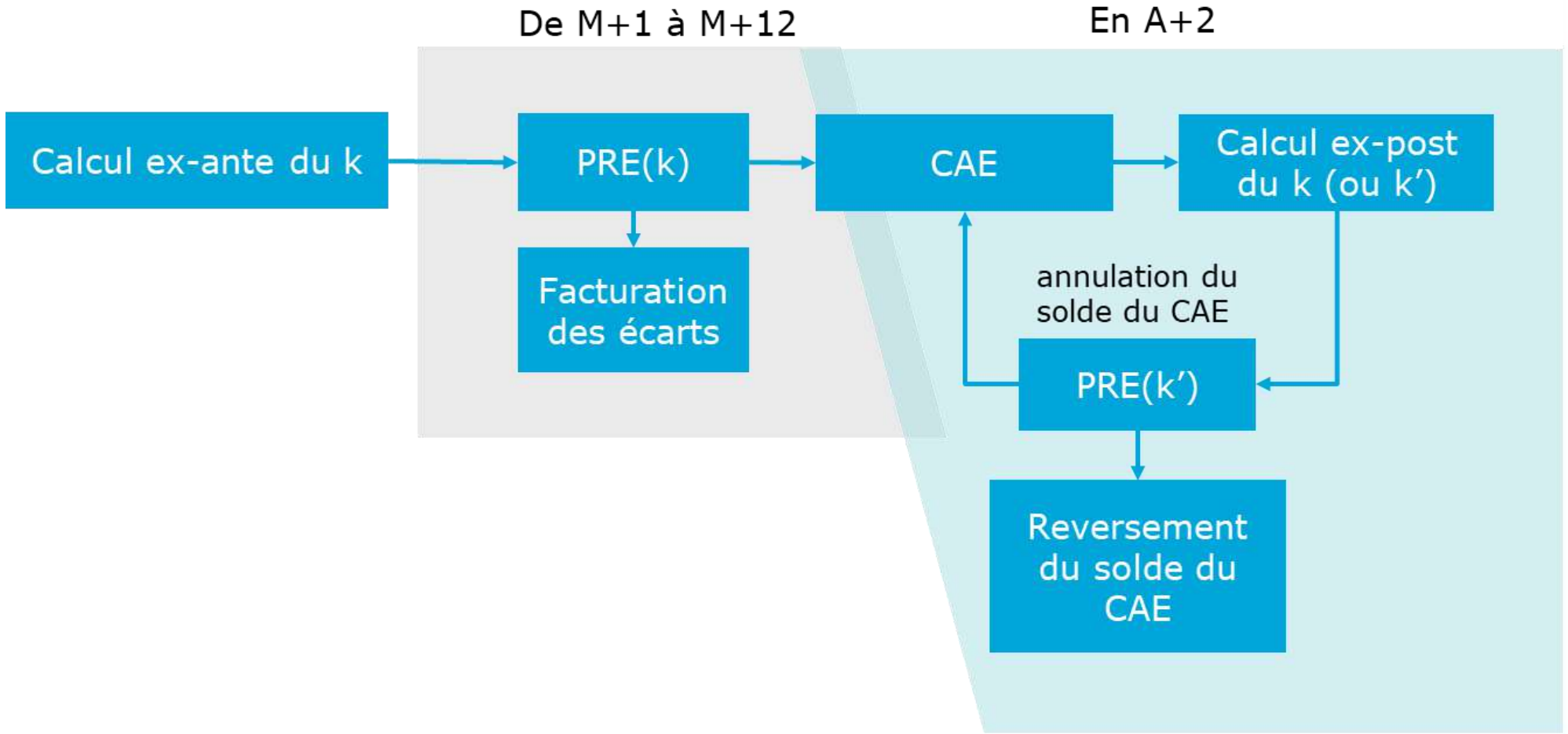
Big Imbalance v2
dataV2 (json)

Big Imbalance v2
dataV2 (json)

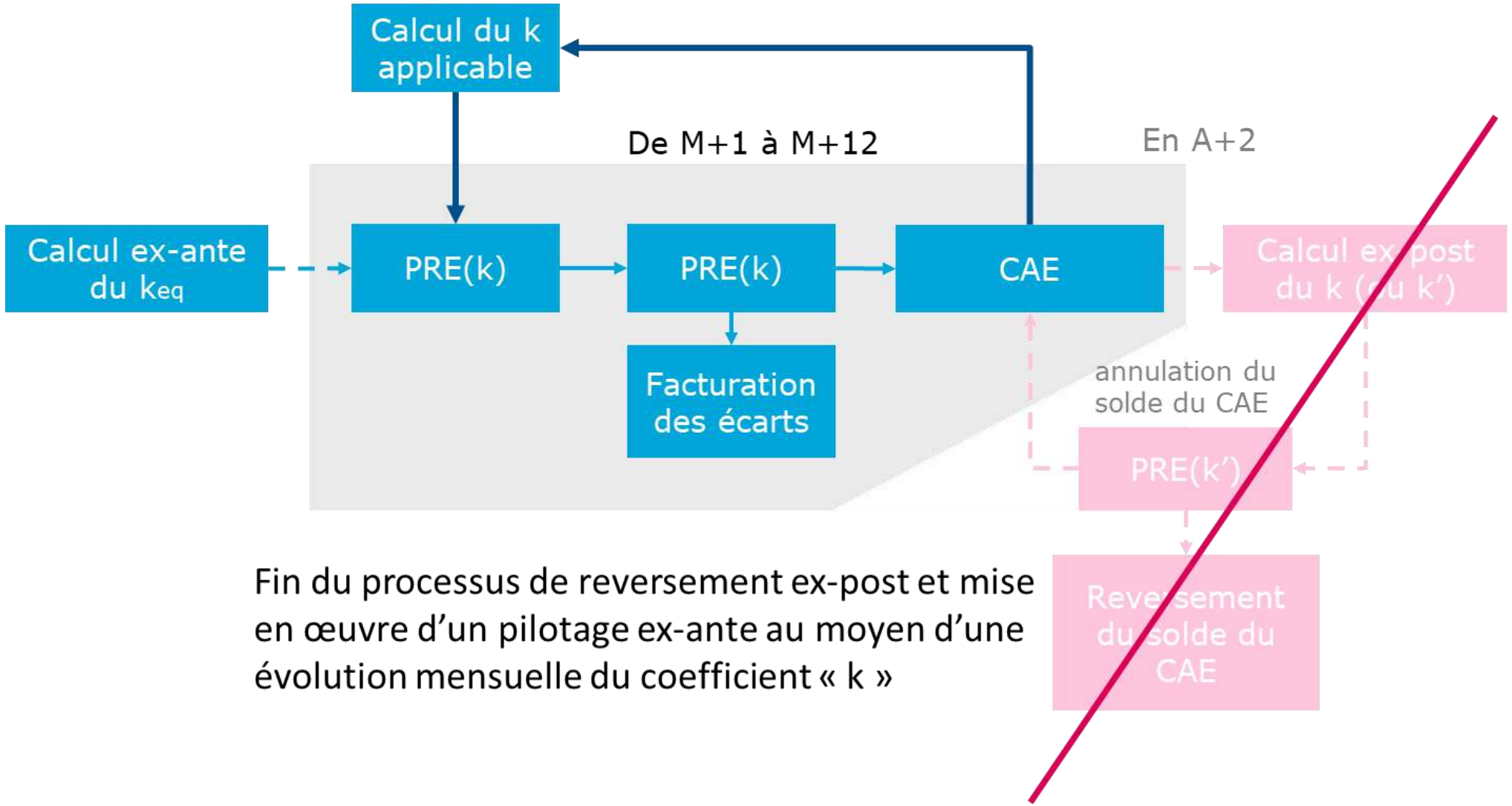
Big Imbalance v2 *dataV2(json)*

2 Publication du solde du CAE et coefficient « k »

Rappel: ancien pilotage du CAE



Rappel: nouveau pilotage du CAE



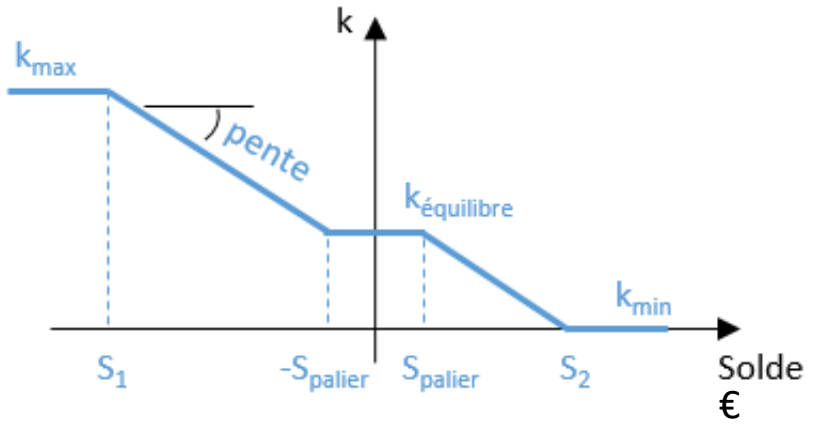
Fin du processus de reversement ex-post et mise en œuvre d'un pilotage ex-ante au moyen d'une évolution mensuelle du coefficient « k »

Rappel: nouveau pilotage du CAE

Tout d'abord, le coefficient « k » de base a pour valeur k_{eq}

Processus proposé: à chaque fin du mois M, calculer sur la base du solde cumulé constaté à la fin du mois M pour la période allant jusqu'au mois M-1 inclus, le coefficient « k » applicable pour le mois M+3 à partir du 1er jour du mois M+3, selon la formule suivante (dans tous les cas on note $p \geq 0$ la valeur absolue de la pente de la fonction du k) :

Fonction du k

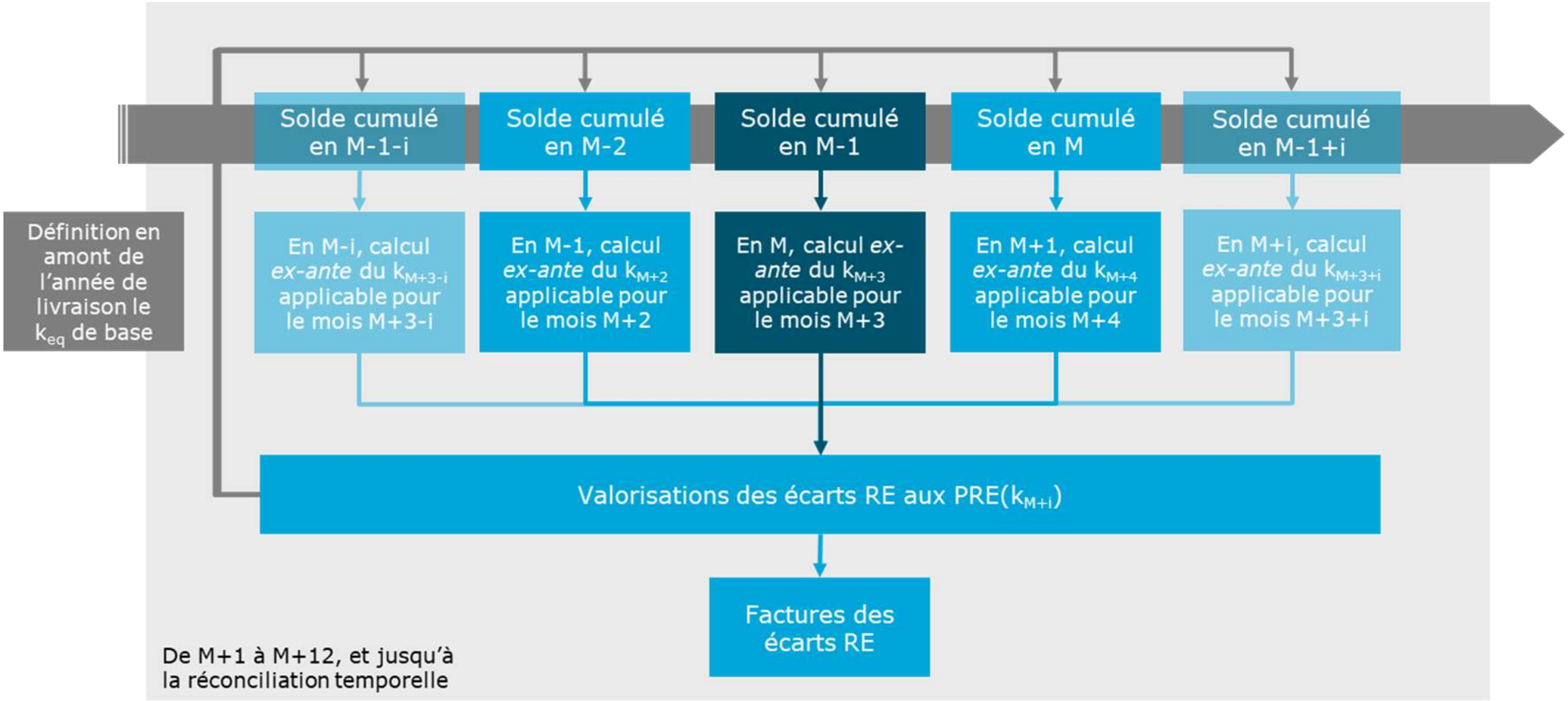


Les paramètres fixés en amont du calcul et qui ne doivent pas changer entre les différentes mises à jour du coefficient k sont, en attente d'une délibération de la CRE:

- p = 0,0015 /M€
- k_{eq} = 0,045 (i.e. 4,5%)
- k_{min} = 0 (i.e. 0%)
- k_{max} = 0,2 (i.e. 20%)
- S_{palier} = 5 M€

- Si $Solde \leq S_1$ (avec $S_1 = -S_{palier} - \frac{k_{max} - k_{eq}}{p}$) alors $k = k_{max}$
- Si $S_1 \leq Solde \leq -S_{palier}$ alors $k = k_{max} - p * (Solde - S_1)$
- Si $-S_{palier} \leq Solde \leq S_{palier}$ alors $k = k_{eq}$
- Si $S_{palier} \leq Solde \leq S_2$ (avec $S_2 = S_{palier} + \frac{k_{eq} - k_{min}}{p}$) alors $k = k_{eq} - p * (Solde - S_{palier})$
- Si $Solde \geq S_2$ alors $k = k_{min}$

Rappel: nouveau pilotage du CAE



Rappel du contexte réglementaire et du nouveau processus

Date de mise en œuvre prévisionnelle du nouveau pilotage du solde du CAE: 1er janvier 2023

Publications prévues:

- au plus tard à 23h59 le dernier jour du mois M:
  - **Publication mensuelle** du solde du CAE pour la période de livraison allant jusqu'au mois M-1
  - **Publication mensuelle** de la valeur mise à jour du coefficient « k » applicable le 1er jour du mois M+3 (délai de prévenance de 2 mois)
  - **Mise à disposition du coefficient k via une API** (et téléchargement IHM dans le fichier de publication du solde)

Modalités d'évolution des valeurs des paramètres de la fonction k:

Une concertation, ainsi qu'une saisine ad-hoc de la CRE, seront nécessaires avant de revoir un paramètre constitutif de la fonction k. Les règles MA-RE ne comportent pas de valeur des paramètres qui participent à l'établissement de la fonction k. Ces valeurs seront disponibles sur la page dédiée du Portail Services de RTE après validation par une délibération de la CRE.

Deux modes de publication: IHM et API



IHM

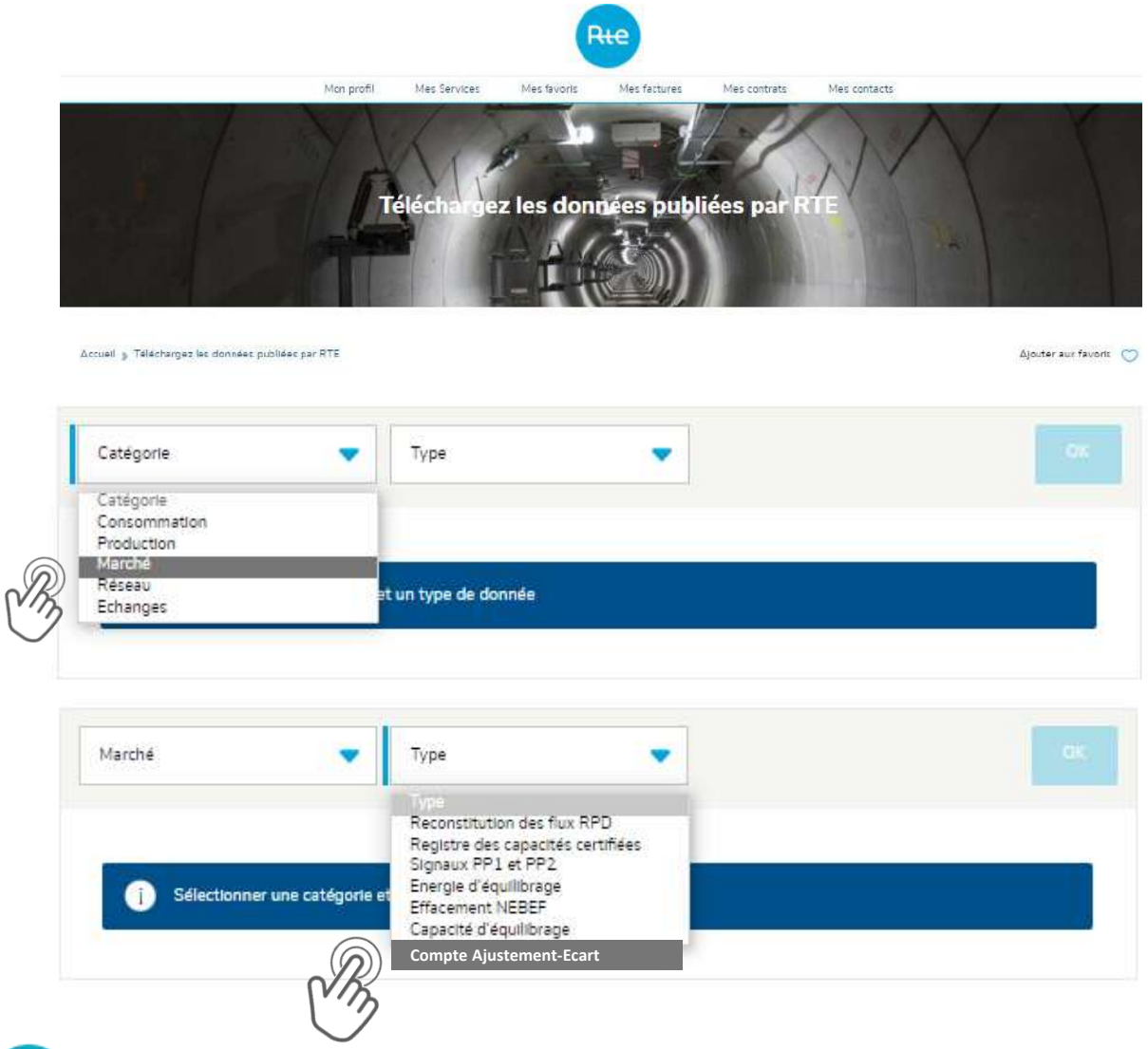
- Fichier récupéré par téléchargement :
  - fichier excel comportant le solde du CAE pour un mois M-1 (données du mois M-12 au mois M-1) ainsi que le coefficient « k » applicable au mois M+3
- Publication : au plus tard le dernier jour du mois M (e.g. 28 février 2023) pour le fichier comportant le solde cumulé du mois M-1 (e.g. janvier 2023)
- Emplacement : IHM publique sur le Portail Services
- Modalité d'accès : authentification par utilisateur et mot de passe



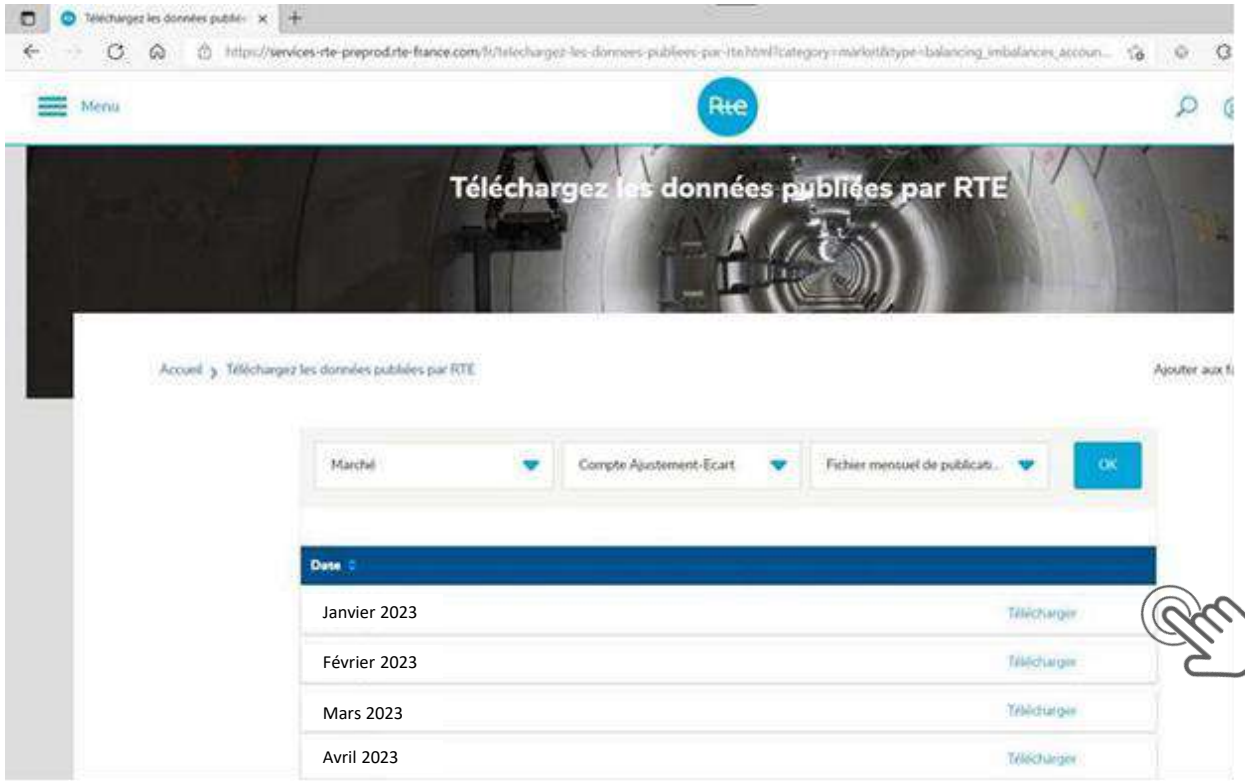
API

- Donnée récupérée : coefficient « k » pour un mois M+3
- Mise à disposition : à partir de début novembre 2022, pour le coefficient k applicable au mois de janvier 2023, ensuite au plus tard le dernier jour du mois M pour une application au mois M+3
- Emplacement : API publique sur le Portail Data
- Modalité d'accès : Authentification par jeton d'accès

IHM: accès au solde et coefficient « k »



Portail Services :
https://www.services-rte.com/fr/telechargez-les-donnees-publiees-par-rte.html



La date correspond au mois M du solde cumulé constaté à la fin du mois M+1 (par exemple le fichier « janvier 2023 » a été publié au plus tard le dernier jour de février 2023 et concerne le solde cumulé allant jusqu'à janvier 2023).

IHM: accès au solde et coefficient « k »

Fichier « janvier 2023 » en k€ :

NEW !

Calcul du coefficient "k" et historique des calculs

Mois d'application du k calculé	juin-22	juil-22	août-22	sept-22	oct-22	nov-22	déc-22	janv-23	févr-23	mars-23	avr-23	mai-23
Valeur du coefficient k appliquée								0,045	0,045	0,045	0,045	0,0328
Historique du solde cumulé du CAE utilisé pour le calcul du coefficient k (en k€)								0	0	0	0	13 142

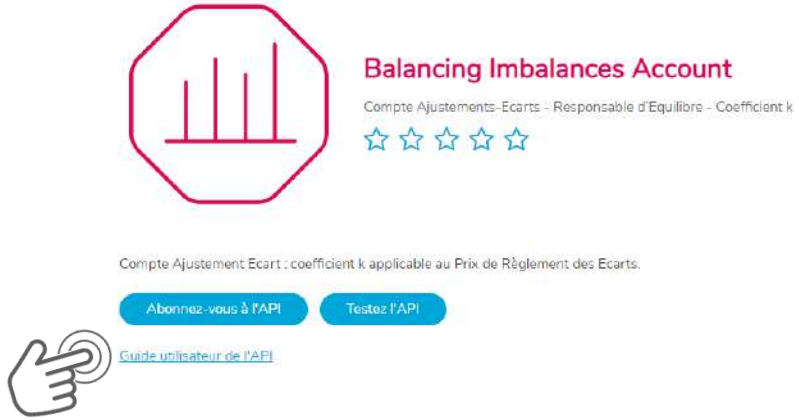
Elaboration du solde cumulé du CAE

	Montants en kilo-euros (k€)	févr-22	mars-22	avr-22	mai-22	juin-22	juil-22	août-22	sept-22	oct-22	nov-22	déc-22	janv-23
	Echéance de validation des données d'écart RE	M+12	M+6	M+6	M+6	M+6	M+6	M+6	M+3	M+3	M+3	M+1	M+1
Charges	Charges de contractualisations	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ajustements Bruts à la Hausse (dont écarts d'ajustement positifs)	0	27 844	58 139	30 231	29 317	23 871	29 035	27 529	78 872	120 502	147 763	110 883
	Charges des ajustements standards sur TERRE (hors surcoût contrôlabilité des flux)	0	0	653	513	805	2 451	1 980	4 156	10 315	13 420	18 225	14 602
	Surcouts RSO International à la Hausse	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Surcoûts RSO à la Hausse	0	-378	-64	-2 523	-133	-1 471	-560	-246	-3 950	-127	-2 560	-564
	Surcoûts MRG à la Hausse	0	-97	-56	-194	0	0	0	0	0	-42	-40	-113
	Surcoûts SSY à la Hausse	0	-122	-144	-547	-75	-13	-235	0	-24	-4	0	0
	Énergies IGCC importées	0	0	4 660	5 055	7 342	7 895	9 613	13 129	14 567	9 672	14 838	13 779
	Energies de réglage primaire à la Hausse	0	0	1 568	1 543	1 818	1 323	1 444	2 340	4 180	4 058	5 901	4 034
	Energies de réglage secondaire à la Hausse	0	0	6 553	5 109	6 002	5 043	5 343	9 440	18 382	27 965	36 880	23 869
	Charges des réglages standards sur PICASSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Charge financière pour les écarts aux frontières synchrones	0	0	778	707	4 415	4 552	4 942	6 978	10 310	10 865	14 481	10 292
	Équilibrage à la Hausse	**0**	**27 247**	**72 087**	**39 896**	**49 490**	**43 651**	**51 561**	**63 326**	**132 651**	**186 309**	**235 488**	**176 781**
	Règlement des écarts positifs (dont résidu)	**65 740**	**67 353**	**74 162**	**51 208**	**57 451**	**56 862**	**60 975**	**90 035**	**121 154**	**182 595**	**244 159**	**178 677**
	dont RE_ECH_GRT	0	0	22	0	2	47	42	0	0	0	0	0
	dont RE_BLT	0	53	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Compensations pour Non-Respect des CUO	**0**	**0**	**1**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	Autres Charges	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	Total Charges	**65 741**	**94 601**	**146 250**	**91 104**	**106 941**	**100 513**	**112 536**	**153 362**	**253 805**	**368 904**	**479 648**	**355 458**
Produits	Produits de la facturation des soutirages physiques	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ajustements Bruts à la Baisse (dont écarts d'ajustement négatifs)	0	14 240	16 059	4 079	14 372	16 085	9 662	36 664	51 146	54 691	69 937	54 663
	Produits des ajustements standards sur TERRE (hors surcoût contrôlabilité des flux)	0	0	286	340	181	381	184	1 637	2 076	5 843	13 751	6 697
	Surcouts RSO International à la Baisse	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Surcoûts RSO à la Baisse	0	1 244	106	605	267	0	1 220	1 753	311	230	0	64
	Surcoûts MRG à la Baisse	0	0	0	0	133	0	0	0	0	0	0	0
	Surcoûts SSY à la Baisse	0	7 355	14 213	9 758	11 173	5 168	11 246	10 025	13 039	11 603	10 857	9 271
	Énergies IGCC exportées	0	0	6 616	6 442	7 718	6 663	4 955	10 946	17 397	26 304	34 784	30 285
	Energies de réglage primaire à la Baisse	0	0	1 427	1 445	1 395	1 387	1 348	2 091	3 277	3 818	5 066	3 784
	Energies de réglage secondaire à la Baisse	0	0	4 470	4 421	4 942	6 769	6 665	10 955	12 290	14 427	15 907	14 880
	Produits des réglages standards sur PICASSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Compensation financière pour les écarts aux frontières synchrones	0	0	0	5	3 949	3 963	4 744	7 061	13 863	10 051	15 815	9 650
	Équilibrage à la Baisse	**0**	**22 839**	**43 177**	**27 095**	**44 129**	**40 416**	**40 024**	**81 131**	**113 398**	**126 967**	**166 116**	**129 294**
	Règlement des écarts négatifs (dont résidu)	**82 891**	**75 994**	**104 152**	**61 609**	**65 597**	**59 634**	**72 662**	**82 103**	**148 069**	**233 647**	**325 505**	**238 535**
	dont RE_ECH_GRT	0	0	28	75	0	0	0	115	0	569	3 409	1 018
	dont RE_BLT	47	0	302	0	2	0	0	0	0	0	0	0
	Pénalités suite au Contrôle de l'Ajustement	**0**	**197**	**251**	**240**	**228**	**260**	**244**	**443**	**766**	**773**	**1 079**	**771**
	Autres Produits	**-1**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	Total Produits	**82 890**	**99 030**	**147 581**	**88 944**	**109 953**	**100 310**	**112 930**	**163 677**	**262 233**	**361 387**	**492 700**	**368 600**
	Solde CAE hors Contractualisations et SPhysique	**17 150**	**4 429**	**1 331**	**-2 161**	**3 013**	**-203**	**394**	**10 316**	**8 428**	**-7 517**	**13 052**	**13 142**
	Solde CAE	17 150	4 429	1 331	-2 161	3 013	-203	394	10 316	8 428	-7 517	13 052	13 142
	Solde CAE cumulé (hors Contractualisations et Sphysique)	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**13 142**

Données indicatives

API: accès coefficient « k » pour le nouveau pilotage

Portail Data :
https://data.rte-france.com/catalog/-/api/market/Balancing-Imbalances-Account/v1.0



Les utilisateurs de l'API doivent créer un compte sur le portail Data de RTE, et s'abonner à cette API.

La création de ce compte permet d'obtenir des identifiants OAuth 2.

La méthode d'autorisation d'accès à l'API est une authentification par jeton d'accès (OAuth2), dont les usages sont décrits dans la FAQ https://data.rte-france.com/fr/faq/

Ces identifiants sont ensuite requis lors des appels à l'API.

FAQ

- **Où est-il possible de trouver l'historique des soldes du CAE sur le périodes antérieures au 1er janvier 2023 ?**
  - L'historique des CAE avant 2023 sur le Portail Services restera temporairement accessible sur: https://www.services-rte.com/fr/visualisez-les-donnees-publiees-par-rte/dispositif-responsable-d-equilibre.html

- **Pourquoi le nouveau fichier du solde du CAE ne se trouve pas au même endroit que les anciens fichiers ?**
  - Afin de permettre à l'utilisateur de sélectionner le mois de son choix, un changement de page était techniquement nécessaire.

- **Est-ce qu'une valeur du coefficient « k » applicable en janvier 2023 sera publiée en amont du 1er janvier 2023 afin de respecter le délai de prévenance ?**
  - La valeur du coefficient « k » applicable pour janvier 2023 sera le k_{eq} communiqué dans le dernier GT normalement (moyennant validation par une délibération de la CRE attendue fin octobre), c'est-à-dire 4,5%. L'API devrait mettre à disposition cette valeur pour le 1er novembre 2022.

- **Est-ce que les coefficients « k » des premiers mois du nouveau processus auront la valeur du k_{eq} jusqu'au calcul du premier solde du CAE de janvier 2023, avec donc publication d'une potentielle nouvelle valeur du coefficient « k » fin février 2023 pour application en mai 2023 ?**
  - Oui. Le premier coefficient « k », celui applicable pour janvier 2023, se basera sur un solde nul par défaut car le solde commencera seulement à se cumuler avec le solde de janvier 2023. La première valeur du coefficient « k » qui résultera d'un calcul avec un « vrai » solde (i.e. pas nul par défaut) correspondra à une application sur le mois de mai 2023 (car calculé au plus tard le dernier jour du mois de février).

- **Comment sera gérée la « réconciliation temporelle » de juillet 2022 à juin 2023 ?**
  - Avant la fusion des processus « écart » et « réconciliation temporelle » une valorisation devrait apparaitre sur le mois correspondant au calcul de la « réconciliation temporelle ». Il y aura donc un ajout ponctuel sur le solde du CAE à ce moment, et ce point fait partie des éléments présentés dans l'appel à contributions de mai 2021. Après la fusion des processus « écart » et « réconciliation temporelle », ce résidu sera intégré directement dans la phase « écart » et donc intégré dans les écarts RE. En outre, la « réconciliation temporelle » qui sera faite en 2024 sera faite pour la période de juillet 2022 à juin 2023, avec la partie juillet 2022 – décembre 2022 qui sera intégrée au solde du CAE de l'année 2022 et reversée fin 2024 selon l'ancien processus de reversement, et la partie janvier 2023 – juin 2023 sera intégrée au solde cumulé du CAE selon le nouveau processus de pilotage.

Le réseau de transport d'électricité

Merci

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)