

20 novembre 2020

GT - Evolution des règles MA-RE

Ordre du jour

Partie A : Actualités et retours v9.1

1. Dématérialisation des annexes C7, C8, C9
2. Planning global nouveau modèle de valorisation et TERRE
3. Détails sur les modalités de connexion à BOB

Partie B : MA-RE v10 et versions ultérieures

1. Calendrier et actualités de la concertation
2. Préparation du passage à l'ISP15 (Imbalance Settlement Period 15')
3. Non dégradation des Services Systèmes dans le cas du stockage



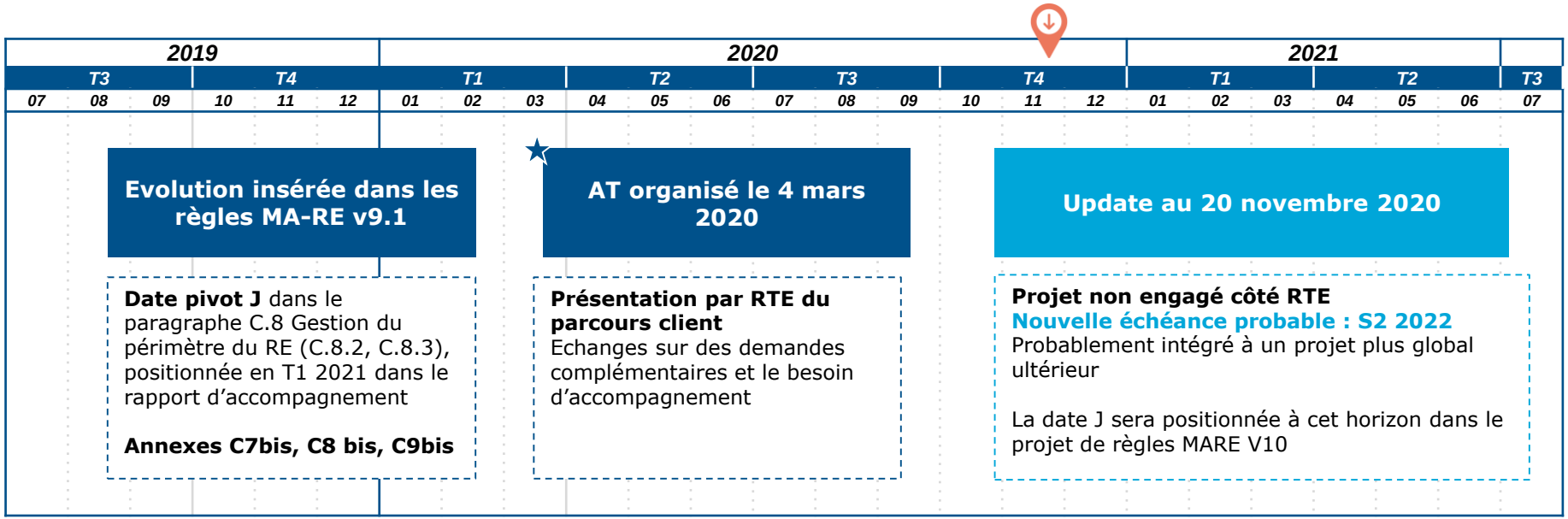
Actualités et retours v9.1



1

Dématérialisation des annexes C7, C8, C9

Dématérialisation des annexes C7 C8 C9



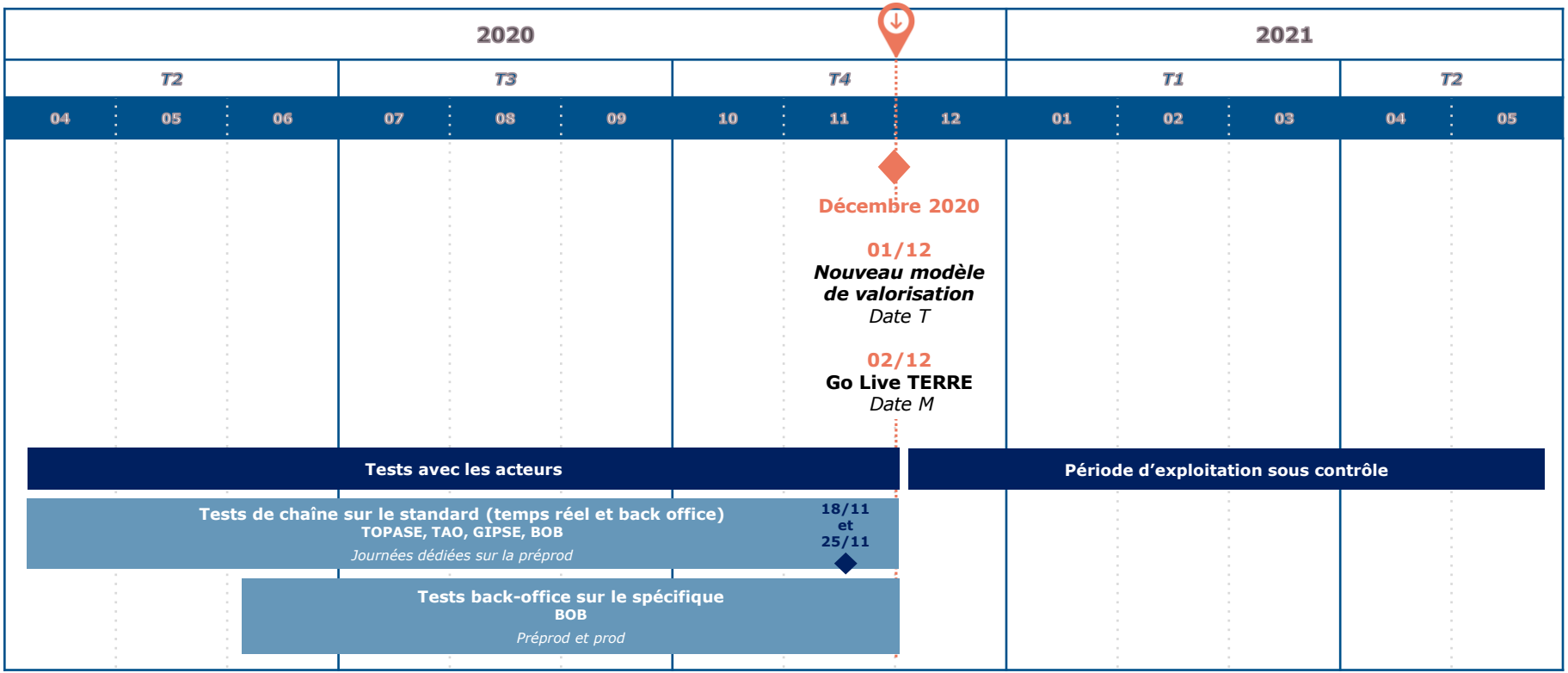


2

Planning global nouveau modèle de valorisation et TERRE

TERRE & nouveau modèle de valorisation

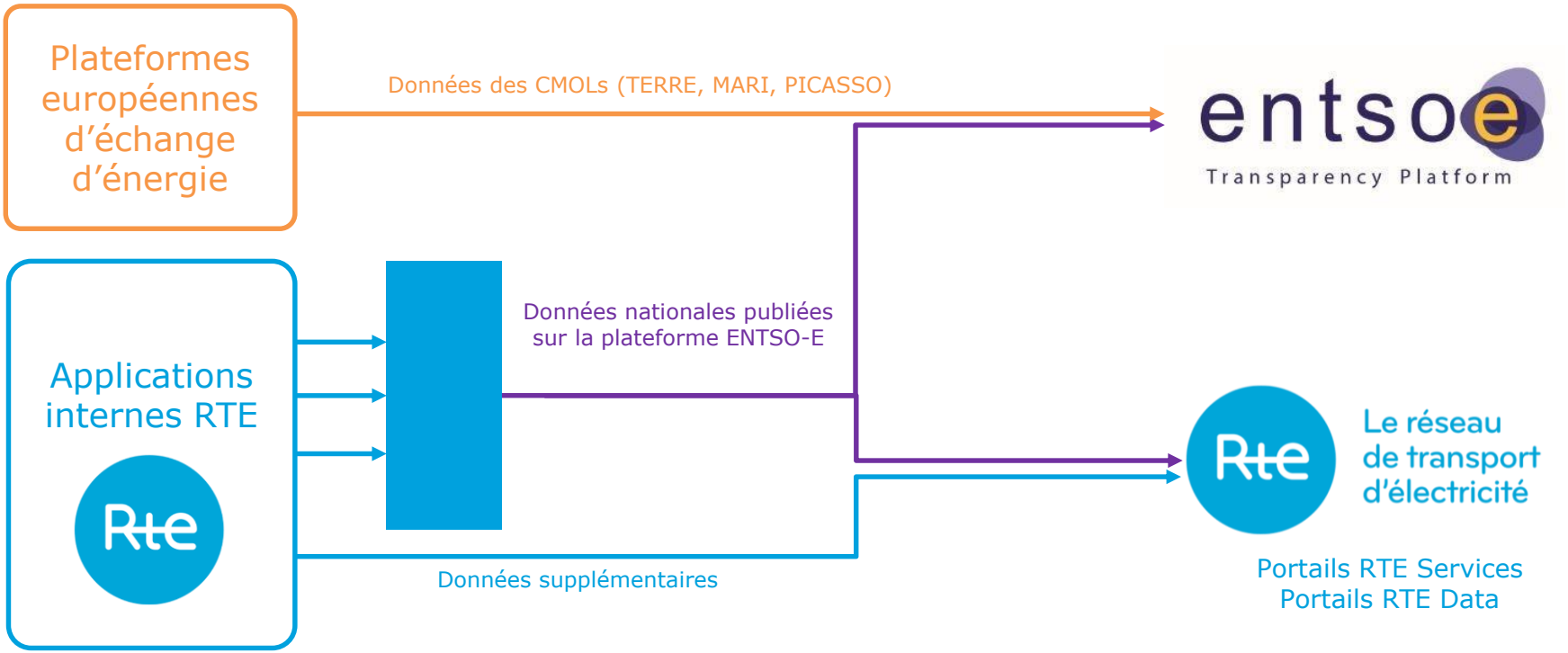
Calendrier



Publications liées à TERRE

ENTSO-E TP, Portails RTE Services et Data

Principe général de publication



Plateforme ENTSO-E Transparency

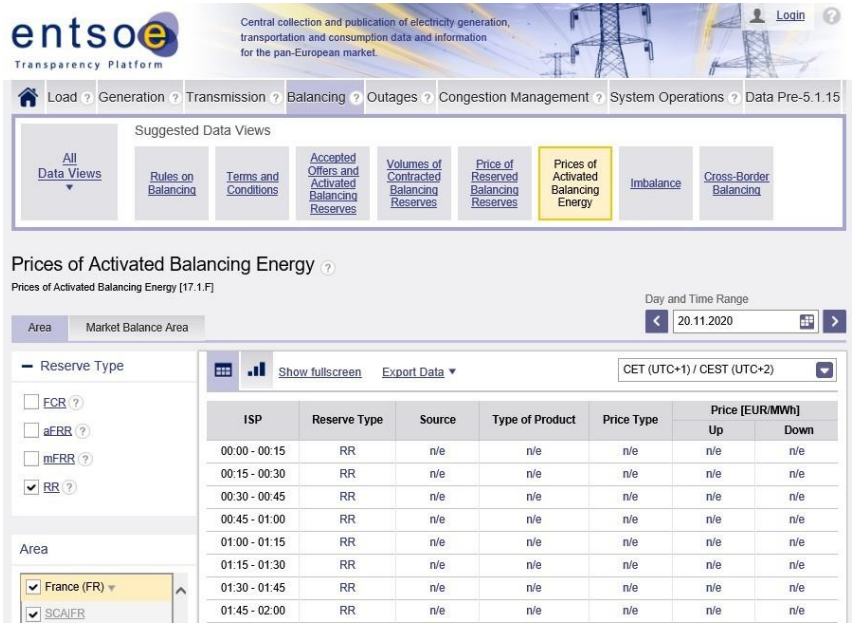
Données de LIBRA

Balancing > All Data Views: lien

- Prices of Activated Balancing Energy
- Bids
- Aggregated Bids

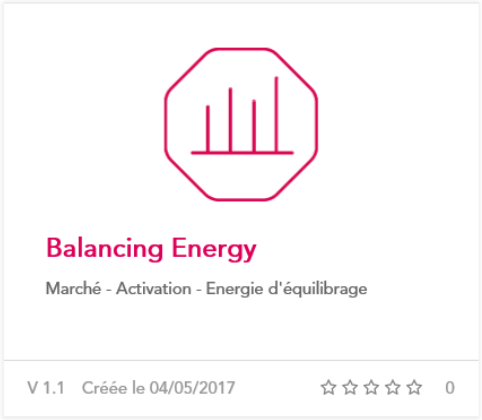
Contacts Utiles :

- Questions générales : info@entsoe.eu
- Demande de support, remontée d'incidents : transparency@entsoe.eu



Portails RTE Data

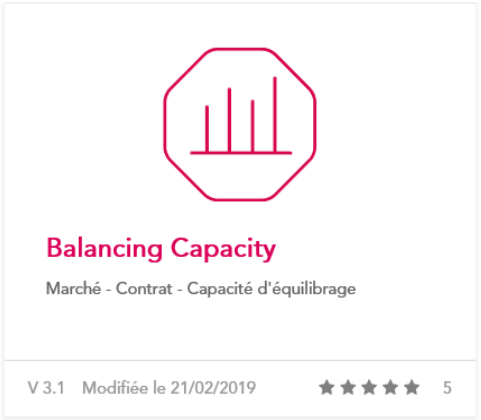
Les API disponibles



À partir du 1er décembre:

- mise à jour de la ressource *energy_type*
- nouvelle ressource *standard_rr_data*

Lien pour souscrire



Quelques jours après le Go Live:

- nouvelle ressource aggregatedoffers_energybids

Au T1 2021:

- nouvelle ressource individualoffers_energybids

Lien pour souscrire

Portails RTE Services

Les IHM disponibles



Mise à jour des onglets « Equilibrage » et « Volumes par motif »

À partir du 1er décembre

- **Page Equilibrage:** lien
- **Données:** Besoin en RR Standard satisfait par TERRE

Nouvel onglet « Plateforme TERRE »

À partir du 1er décembre

- **Page Equilibrage:** lien
- **Source:** Ressource standard_rr_data
- **Données:** Besoin RTE, Prix clearing, Volumes d'offres standard déposées et activées

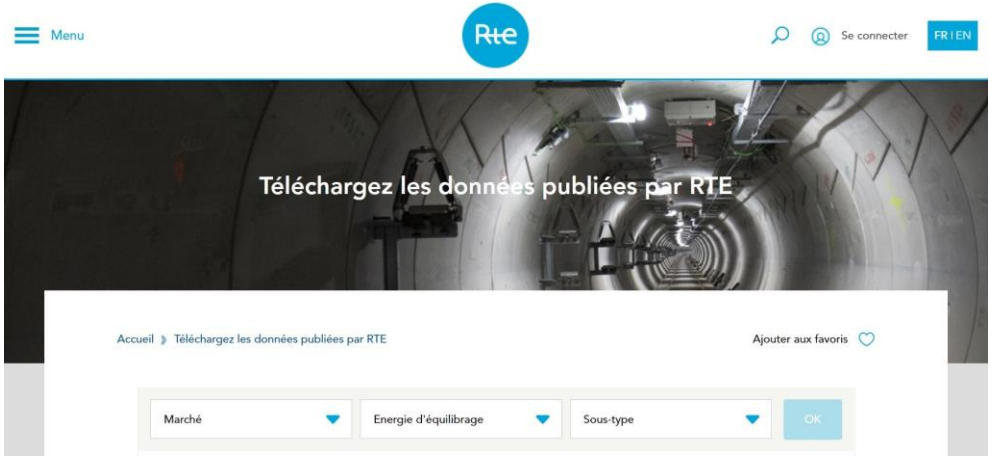
Nouvel onglet « Offres déposées agrégées »

Dans les mois qui suivent le Go Live

- **Page Capacité d'équilibrage:** lien
- **Source:** Ressource aggregatedoffers_energybids
- **Données:** Offres RR agrégées standards et locales

Portails RTE Services

Les téléchargements disponibles



Les données téléchargeables: lien

À partir du 1er décembre:

- Volume par type d'offre et par motif (maj)
- Plateforme TERRE
- Offres agrégés déposées

Au T1 2021:

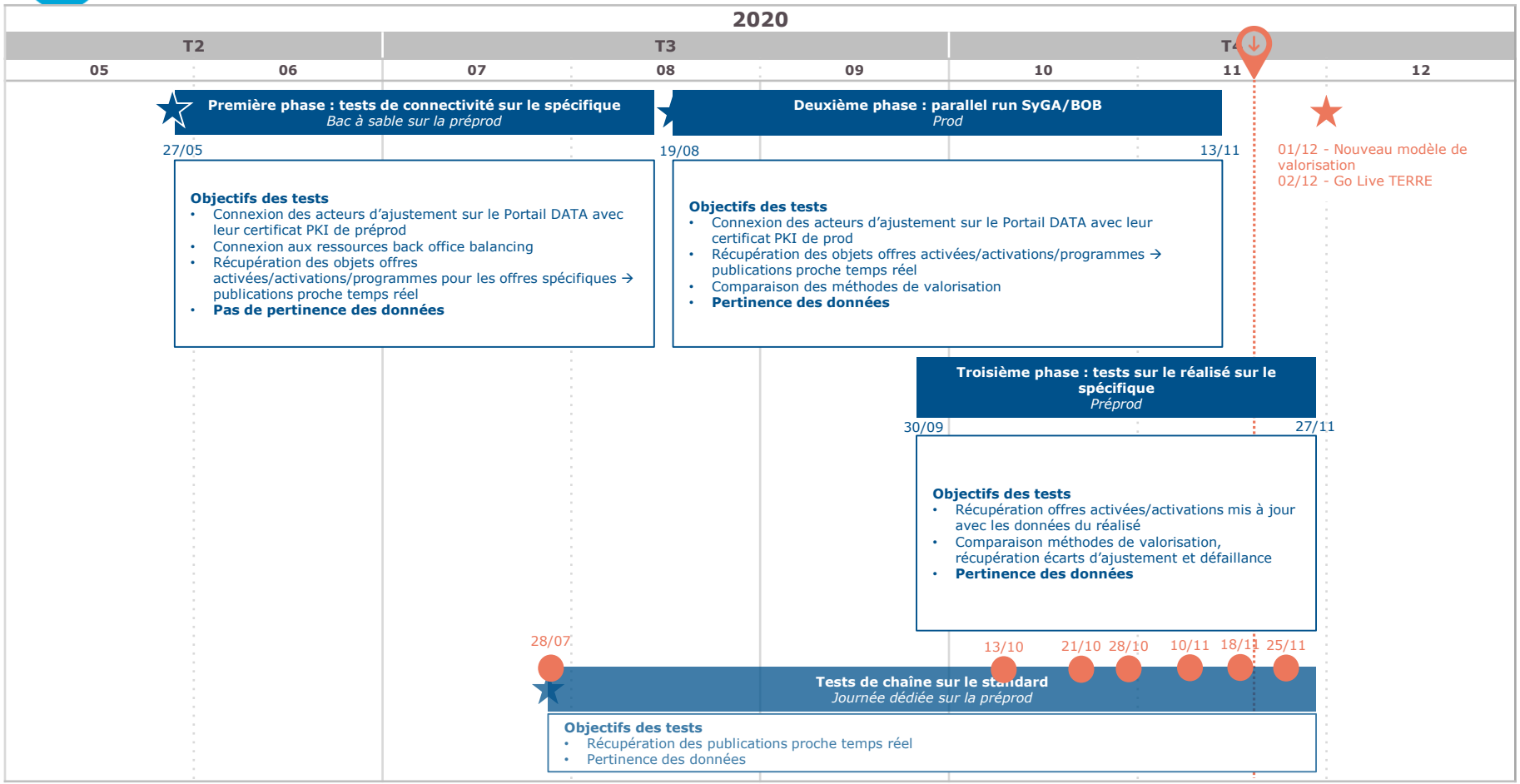
- Offres individuelles déposées



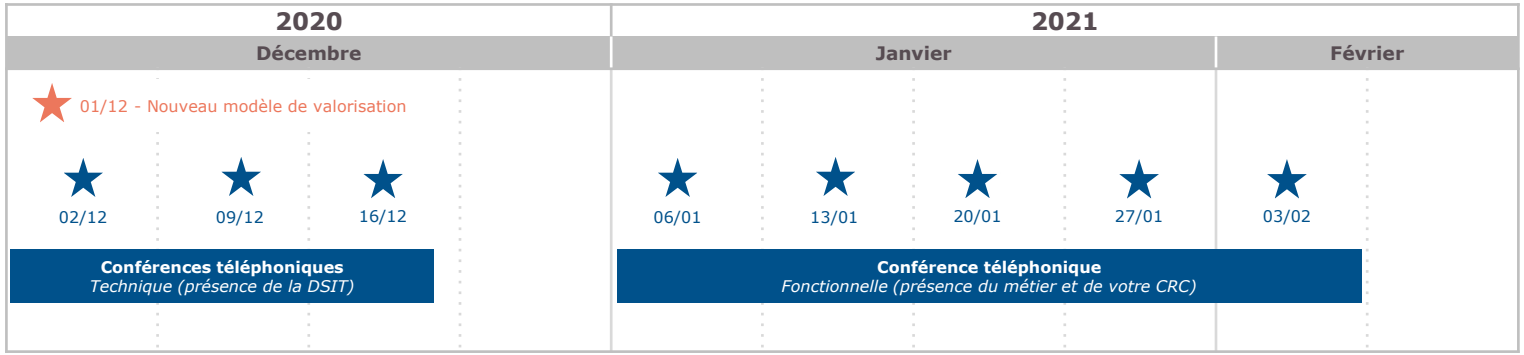
3

Détails sur les modalités de connexion à BOB

Calendrier des tests acteurs back-office



Accompagnement des acteurs d'ajustement



Les équipes back-office de RTE vous proposent un créneau hebdomadaire dédié, accompagné d'une conférence téléphonique, tous les mercredis durant les tests, de 15h à 17h.

Modalités de conférence téléphonique :
01 71 30 00 10
17 82 47 82#

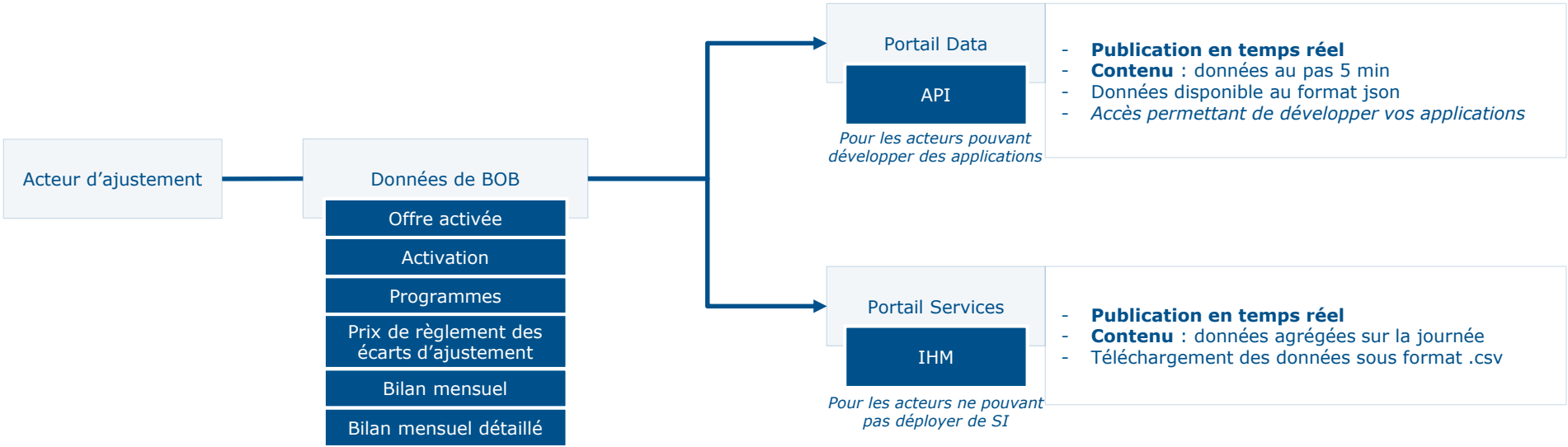
Merci de confirmer votre présence aux créneaux dédiés via le doodle suivant : https://doodle.com/poll/bv68bnyw3iink2gy.

Pour toute question, n'hésitez pas à envoyer un mail à la BAL BOB : rte-refontema-bob@rte-france.com

Publications via BOB

Portail Data – API
Portail Services – IHM de téléchargement des données

Accès aux données de BOB



Accès aux données de BOB

via le Portail Data

Big Back Office Balancing

AA - Mécanisme d'ajustement

URL	https://data.rte-france.com/
Accès	Catégorie « Partenaires », Onglet « BIG Back Office Balancing »
Habilitation	Nécessité de détenir un certificat PKI de production

- **Etape 1 – Obtenir un certificat PKI en production**

Pour les acteurs n'ayant pas de certificats PKI ou ceux souhaitant un certificat dédié à la consultation des données du mécanisme d'ajustement, la demande doit être faire en ligne sur ce lien ou version EN.
Cette action peut être anticipée avant la publication des données.
Cette demande doit être faite sur le Portail Services depuis votre compte Utilisateur Client.
Si vous n'avez pas d'accès sur le Portail Services, rapprochez vous de l'administrateur de votre société.

- **Etape 2 – Abonner un certificat PKI existant aux données du mécanisme d'ajustement**

Les acteurs doivent se munir du mail associé au certificat PKI qui sera utilisé. Le tutoriel est disponible ici, « Tutoriel Vidéo 2 – Abonnement à une API PKI » - également disponible en EN.
Cette demande doit être faite sur le Portail Data depuis votre compte Utilisateur Client.
Si vous n'avez pas d'accès sur le Portail Data, rapprochez vous de l'administrateur de votre société.

Données	Accès aux ressources de BOB (offre activée, activation, programmes, PREa, bilan mensuel, bilan mensuel détaillé) au pas 5 min Disponible au format '.json'
Documentation	Disponible sur le portail Data, lien « Guide utilisateur de L'API » Nouvelle version à venir incluant le Bilan mensuel et Bilan mensuel détaillé

Accès aux données de BOB

via le Portail Services

Télécharger les données du mécanisme d'ajustement

URL	https://www.services-rte.com/fr/home.html
Accès	Mes services → Télécharger les données du mécanisme d'ajustement
Habilitation	Nécessite d'avoir un compte en ligne associé à votre société sur le Portail Services Si vous n'en possédez pas, vous pouvez vous rapprocher de l'administrateur de votre société
Données	Accès aux ressources de BOB (offre activée, activation, programmes, PREa, bilan mensuel, bilan mensuel détaillé) - volumes et rémunérations agrégées sur la journée Téléchargement de fichiers .csv
Documentation	Bientôt disponible sur le portail TERRE

Portail Services
Vision de l'objet « Activation » agrégée sur la journée

Détail des données disponibles

Description des données publiées	Type	Valeurs/Format
Identifiant fonctionnel de l'activation	Alphanumérique	exemple EDACODE1_2019-01-24
La date de début de l'activation :	Date	YYYY-MM-DDTHH:mm:ssZ en heure UTC
La date de fin de l'activation	Date	YYYY-MM-DDTHH:mm:ssZ en heure UTC
Code de l'EDA	Alphanumérique	EDACODE1
Numéro de version	Numérique	
La date de mise à jour de l'objet Activation	Date	YYYY-MM-DDTHH:mm:ssZ en heure UTC
Volume attendu théorique à la hausse (sur la journée) en MWh	Numérique	précision à 3 décimales et « . » comme séparateur
Volume attendu théorique à la baisse (sur la journée) en MWh	Numérique	précision à 3 décimales et « . » comme séparateur
Volume attendu effectif à la hausse (sur la journée) en MWh	Numérique	précision à 3 décimales et « . » comme séparateur
Volume attendu effectif à la baisse (sur la journée) en MWh	Numérique	précision à 3 décimales et « . » comme séparateur
Volume réalisé à la hausse (sur la journée) en MWh	Numérique	précision à 3 décimales et « . » comme séparateur
Volume réalisé à la baisse (sur la journée) en MWh	Numérique	précision à 3 décimales et « . » comme séparateur
Volume des écarts d'ajustement positif (sur la journée) en MWh	Numérique	précision à 3 décimales et « . » comme séparateur
Volume des écarts d'ajustement négatif (sur la journée) en MWh	Numérique	précision à 3 décimales et « . » comme séparateur
Valorisation des écarts d'ajustement positif (sur la journée) en euros	Numérique	précision à 2 décimales et « . » comme séparateur
Valorisation des écarts d'ajustement négatif (sur la journée) en euros	Numérique	précision à 2 décimales et « . » comme séparateur
Volume défaillant (sur la journée) en MWh	Numérique	précision à 3 décimales et « . » comme séparateur
pénalités (sur la journée) en euros	Numérique	précision à 2 décimales et « . » comme séparateur
Nombre de démarrage sur la journée	Numérique	
Montant des couts de démarrage	Numérique	précision à 2 décimales et « . » comme séparateur

Portail Services
Vision de l'objet « Offre activée » agrégée sur la journée

Détail des données disponibles

Description des données publiées	Type	Valeurs/Format
Identifiant de l'offre activée	Alphanumérique	exemple EDACODE1_2019-01-24
Code de l'EDA	Alphanumérique	EDACODE1
La date de début de l'offre activée	Date	YYYY-MM-DDTHH:mm:ssZ en heure UTC
La date de fin de l'offre activée	Date	YYYY-MM-DDTHH:mm:ssZ en heure UTC
Type de l'offre	Alphanumérique	SPECIFIC ;STDRR
Associée à une offre de démarrage	Alphanumérique	true;false
Numéro de version	Numérique	
Sens de l'offre	Alphanumérique	UP;DOWN;
Référence de l'offre déposée par l'acteur	Alphanumérique	
Volume commercial (sur la journée) en MWh	Numérique	précision à 3 décimales et « . » comme séparateur
Rémunération (sur la journée) en euros	Numérique	précision à 2 décimales et « . » comme séparateur
Rémunération incluant le cout de démarrage (sur la journée) en euros	Numérique	précision à 2 décimales et « . » comme séparateur

Détail des données disponibles

Activation
activation_id
start_date
end_date
eda_code
revision_number
updated_date
theoretical_expected_volume_up
theoretical_expected_volume_down
effective_expected_volume_up
effective_expected_volume_down
achieved_volume_up
achieved_volume_down
balancing_gap_volume_positive
balancing_gap_volume_negative
balancing_gap_valuation_positive
balancing_gap_valuation_negative
defective_volume
penalties
starting_up_numbers
starting_up_fee

Activated offers
activated_offer_id
eda_code
start_date
end_date
offer_type
starting_up_offer
revision_number
updated_date
offer_direction
offer_reference
commercial_volume
remuneration_total
remuneration_including_startingup

Schedules
start_date
end_date
revision_number
business_type
schedule_type
Ressource_name
schedule_level
resolution
position
pas
updated_date

Publications privées aux acteurs d'ajustement

Publications 15 min après le temps réel

Disponible au plus tard 15 min après le pas de règlement des écarts mis à jour jusqu'à M+12

Programme *Maille EDA ou EDP participant à l'ajustement*	• Publication des Programmes d'Appel, des Programmes de Marche transmis par l'acteur d'ajustement, des Programmes de marche tracé par RTE • Puissance active uniquement
Offre activée	• Pour une offre déposée et activée : Volume Commercial par motif et par pas 5 min • Prix de Rémunération de l'offre par MWh et chronique de rémunération des volumes commerciaux par pas 5 min • En cas d'offre de démarrage : prix effectif et rémunération incluant le cout de démarrage
Activation *Maille de l'EDA*	• Volume Attendu Théorique : défini à partir du Programme de marche tracé par RTE) • Volume Attendu Effectif : défini à partir du Programme de marche transmis par l'acteur, si non transmis, à partir du Programme de marche tracé par RTE

Publications en J+3

Disponible dès que la journée d'exploitation est validée

Prix de Règlement des écarts d'ajustement	• Prix de règlement des écarts d'ajustement qui sera utilisé pour valoriser les écarts d'ajustement. • Chronique au pas 30 min • Les valeurs ne sont plus modifiées après publication

Publications en M+1

Disponible après validation du Contrôle du Réalisé mis à jour jusqu'à M+12

Activation *Maille de l'EDA et Chronique au pas 5 min*	• Volume Réalisé • Volume des écarts d'ajustement: différence entre le Volume attendu Théorique et le Volume Réalisé • Valorisation des écarts d'ajustement : via le prix de règlement des écarts d'ajustement • Critère de défaillance et Volume de défaillance
Bilan mensuel	• Volumes commerciaux activés à la hausse et à la baisse • Rémunération des offres activées à la hausse et à la baisse • Rémunération des démarrages • Ecarts d'ajustements positifs et négatifs) • Valorisation des écarts d'aju positifs et négatifs • Volume de défaillance et pénalités • Montant facturés et numéros de factures

Publications en M+2

Mis à jour jusqu'à M+12

Activation	• Valorisation des pénalités

N.B. : BOB n'est pas un front, toutes les publications se font via Portail Data et Portail Services

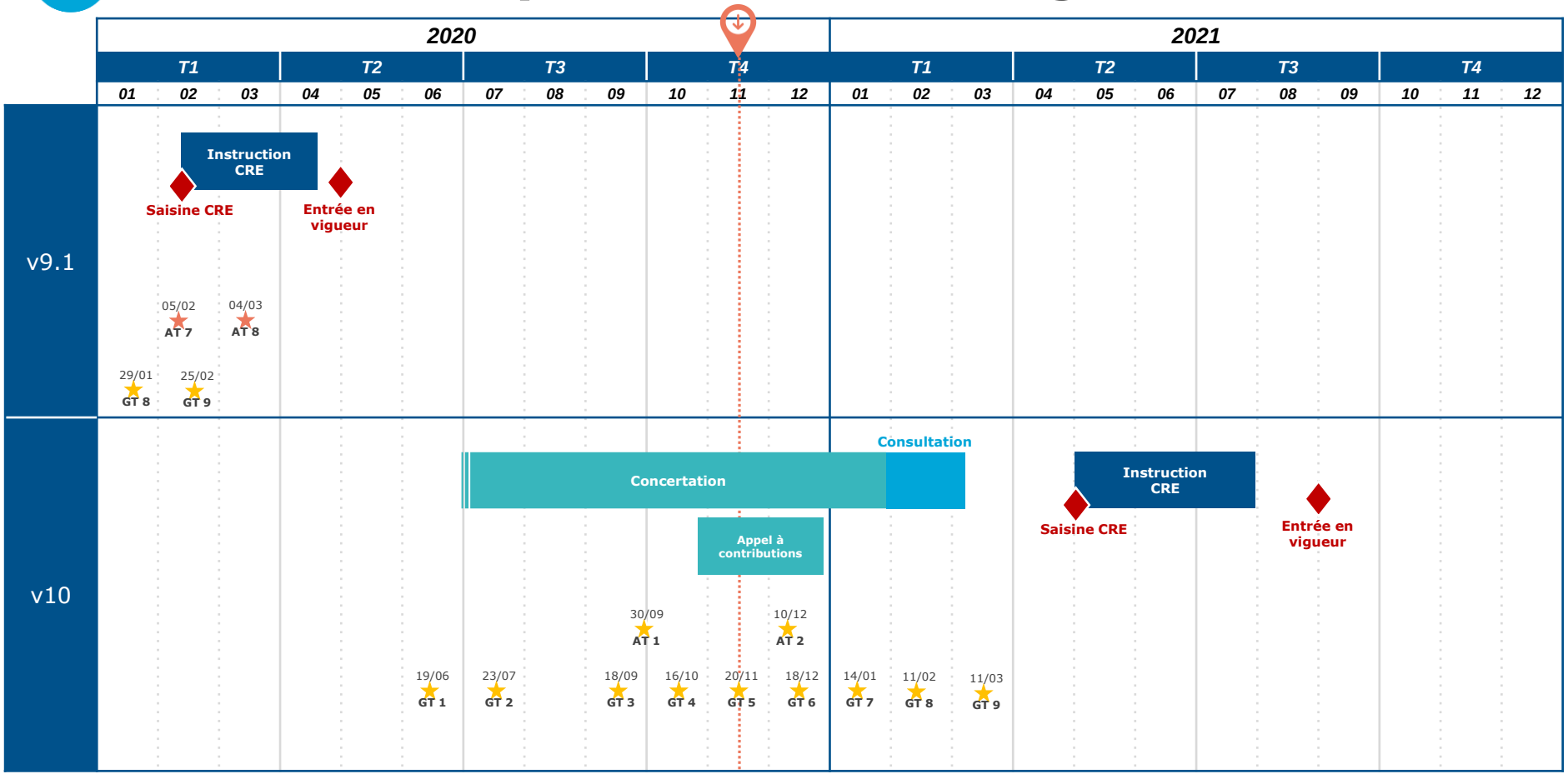


MA-RE v10 et versions ultérieures

1

Calendrier et actualités de la concertation

Calendrier prévisionnel des règles MA-RE



Actualités de la concertation MA-RE

Passées

GT du 23/07/2020
- Planning TERRE et des tests acteurs
- Cohabitation du spécifique et du standard
- Précisions sur l'algorithme TERRE
- Flexibilités locales activées par un GRD
- Gestion des périmètres: back-up

GT du 18/09/2020
- ISH: détail des évolutions proposées
- Point d'avancement et modalités de participation à TERRE
- Marge/filtrage: nouvelles publications associées et principes de filtrage
- Evolution du service de visualisation des écarts valorisés

GT du 16/10/2020
- Planning TERRE et rappel sur le nouveau modèle de valorisation
- Participation des petites EDA à TERRE
- Appels à contribution à venir
- Présentation du projet Fskar

Appel à contribution – Système Cible de Reconstitution des Flux
- Envoyé et publié le 06/11/2020

A venir

Appels à contribution – « EDA injection RPD », « modalités cibles de dégradation des Services Systèmes » et « stockage »
- Envois: 2ème quinzaine de novembre

Appel à contribution – Système Cible de Reconstitution des Flux
- Fermeture le 04/12/2020

AT du 10/12/2020
- Lieu : Téléconférence
- Heure : de 10h à 12h

MARI Stakeholder Workshop le 14/12/2020
- Lieu : Téléconférence
- Heure : matin

GT du 18/12/2020
- Lieu :Téléconférence
- Heure : de 14h à 17h

GT du 14/01/2021
- Lieu : Téléconférence
- Heure : de 14h à 17h

GT du 11/02/2021
- Lieu : Téléconférence
- Heure : de 14h à 17h

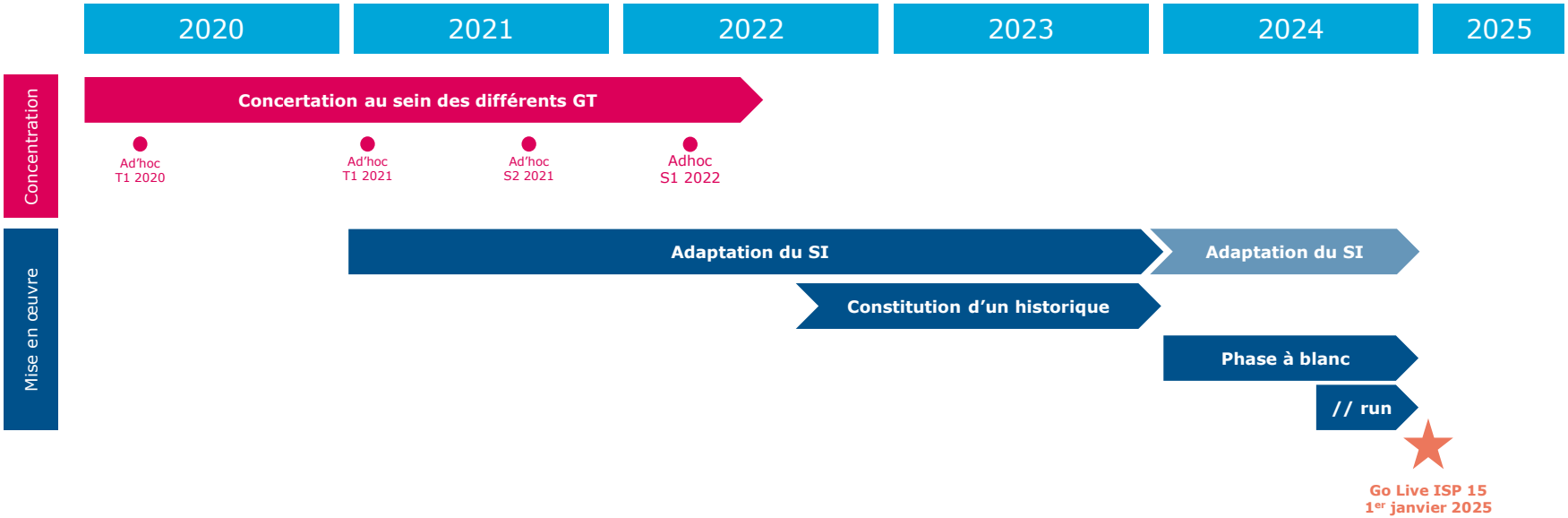


2

Préparation du passage à l’ISP15 (Imbalance Settlement Period 15’)

Pas de règlement des écarts 15 min

Macro calendrier



RÈGLEMENT *ELECTRICITY BALANCING*

Les GRT doivent appliquer un pas de règlement des écarts de 15 minutes dans toutes les zones

DÉROGATION DE LA CRE Mise en œuvre en France au plus tard au 1er janvier 2025

Pas de règlement des écarts 15 min

Les grand principes

Concertation conjointe RTE-Enedis

Organisation de GT ad'hoc ISP 15 min pour suivre l'avancement global

Instruction des différents sujets au sein des GT existants

MA-RE	CGP	Comptage & données
Comptage évolué	COST	Nouveaux services
Effacements	MECAPA	SSY

Début de la concertation en mai 2019 suite à la délibération de la CRE

Enjeux forts de coordination du fait des nombreux impacts



Pas de règlement des écarts 15 min

Organisation de la concertation

ETAPES DE LA CONCERTATION SUR L'ISP15

- **Impacts à la cible sur le MA et le dispositif RE -** *fin 2020*
  - Insertion dans les règles V10
- **Détail des échanges de données impactés et des adaptations sur les flux SI -** *courant 2021*
- **Organisation de la phase à blanc** : trajectoire & dates de bascule - *courant 2021*



Impacts sur le MA – Front Office & Back Office

		Impact	Pas actuel *	Pas cible
Front Office	Pas de programmation	• Pas du Programme d'Appel	5'/15'/30'	5'/15'

Back Office	Calcul du volume réalisé	• Plage de contrôle
		• Courbes de charge de consommation/production transmises par les GRD
		  • Sites HTA et BT > 36 kVA
		  • Sites BT < 36 kVA
		• Courbes de référence calculées par méthode du rectangle simple
		  • Puissance calculée sur le pas de référence qui précède l'instant d'activation
		• Pas de contrôle du volume réalisé
			Ensemble de pas 10' complet
			
			10'
			10'
			
			30'
			
			10'
				Ensemble de pas 5' – *à confirmer*
				
				5'
				15'
				
				15'
				A confirmer
				
				5'

Back Office	Valorisation des ajustements	• Pas de calcul de l'écart d'ajustement • Publication privée de l'écart d'ajustement	10' 5'	5' 5'
		• Calcul du critère de défaillance • Publication privée du volume défaillant	30' 5'	15' 5'

* Hypothèse : on se place après la date T

Impacts sur les publications

	Impact	Pas actuel	Pas cible
Publications publiques	• Données publiques France - *Portail Services* dont tendance, volume activé et prix	30’	15’
	• Données publiques européennes – *ENTSO-E Transparency*	30’	15’
Publications privées	• Données privées publiées par RTE - *Portail Services/Portail Data* • Volumes d’équilibrage rattachés au périmètre d’équilibre de chaque RE	30’	15’

Impacts sur le dispositif RE

	Impact	Pas actuel	Pas cible
PEB	• Pas de chronique PEB	30’	15’
Consommation ajustée sur le RPT	• Données privées publiées par RTE	10’	15’

Reconstitution des flux RPD	• Courbes de charge transmises par les GRD
	• Données publiques et privées publiées par RTE
	  • Synchrone RTE (courbe de charge des postes sources)
	  • Données à la maille nationale : écart national de profilage, coefficient de calage national, …
	  • Données à la maille RE-GRD : courbes de charge et Bilan Global de Consommation, …
		30’	15’

Calcul des Ecarts	• Données privées publiées par RTE	30’	15’



4

Non dégradation des Services Systèmes dans le cas du stockage

RAPPEL SUR LA NON-DÉGRADATION DES SSY

En préparation de l'appel à contributions à venir sur le stockage, et afin d'avoir la vision complète des possibilités pour le stockage sur le MA, RTE rappelle les dispositions prévues dans les règles V10, déjà présentées lors du GT du 19 juin 2020 :

- Principe de non **dégradation des SSY** lorsqu'un ajustement est réalisé **par une installation de stockage :**
  → un ajustement passé sur une EDA constituée d'installations de stockage ne doit pas remettre en cause l'engagement en SSY de l'EDR correspondante

- Ce principe **n'est pas correctement explicité** dans la version V9.1 des règles

- Le paragraphe dans lequel ce principe est décrit ne s'applique qu'aux offres standard or il est bien prévu que **ce principe s'applique, dans un premier temps en étape 2, <u>également aux offres spécifiques explicites pour le stockage.</u>**

➔ RTE ajoutera cette précision pour la version V10 des règles MA-RE

Merci de votre participation