26 février 2020

GT Comptage & Données

Ordre du jour

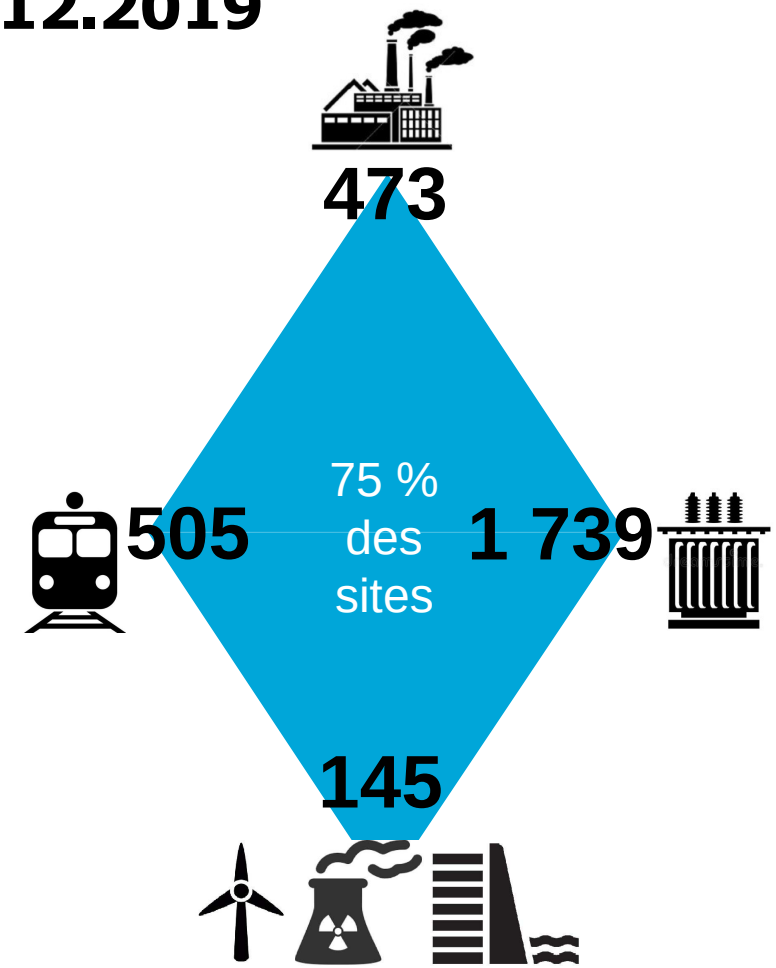
- Bilan 2019 du déploiement du comptage connecté & situation au 24.02.
- Point sur les services digitaux & restitution des travaux de l’Atelier Clients sur les Index,
- Point sur les travaux sur l'accès direct aux compteurs,
- Lancement de la concertation " données de comptage " dans le cadre du Projet ISP15.

Comptage connecté
Bilan 2019
& situation au 24.02

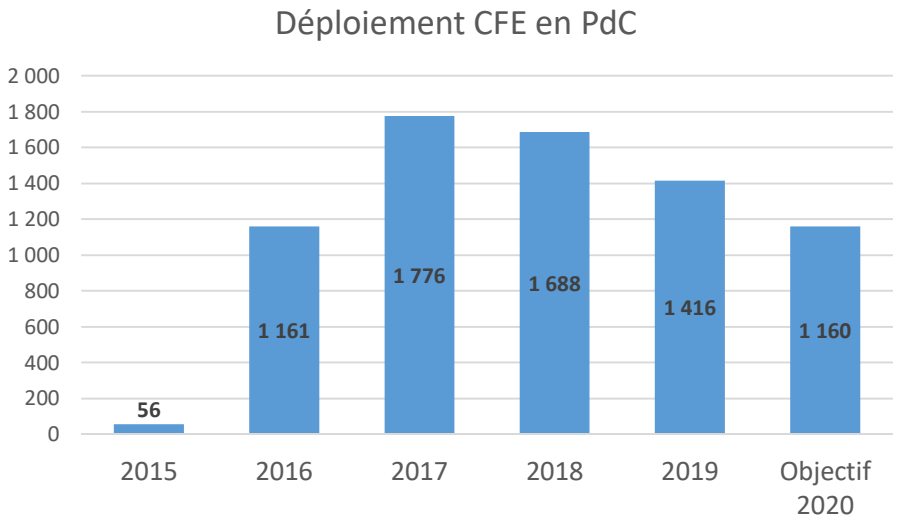
Bilan du déploiement au 31.12.2019

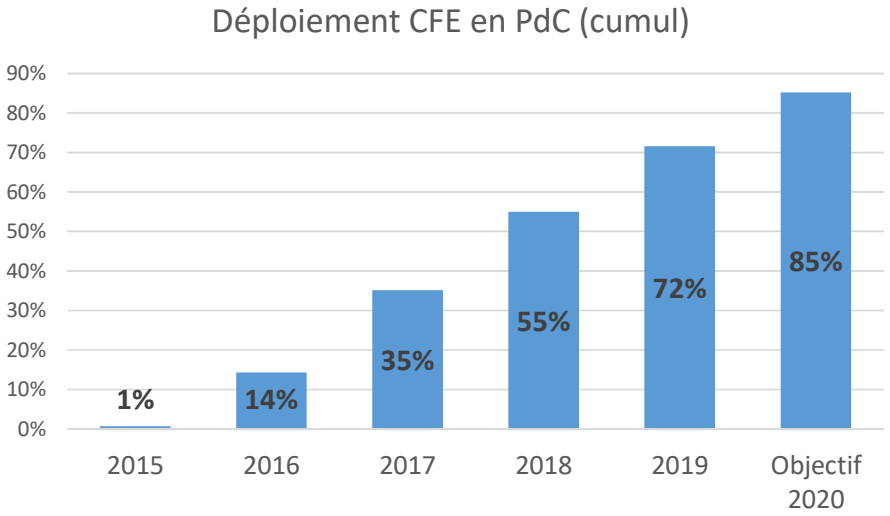
6 097 PdC connectés (sur 8 512)

Étiquettes de lignes	IP	RTC
Industriel	89%	11%
Distributeur	74%	26%
Ferroviaire	97%	3%
Interconnexion	21%	79%
Producteur.	28%	72%
Total général	72%	28%



Le déploiement depuis le début du projet.





Cible 2020 : 530 sites soit environ 1 160 PdC

Situation au 26.02.2020

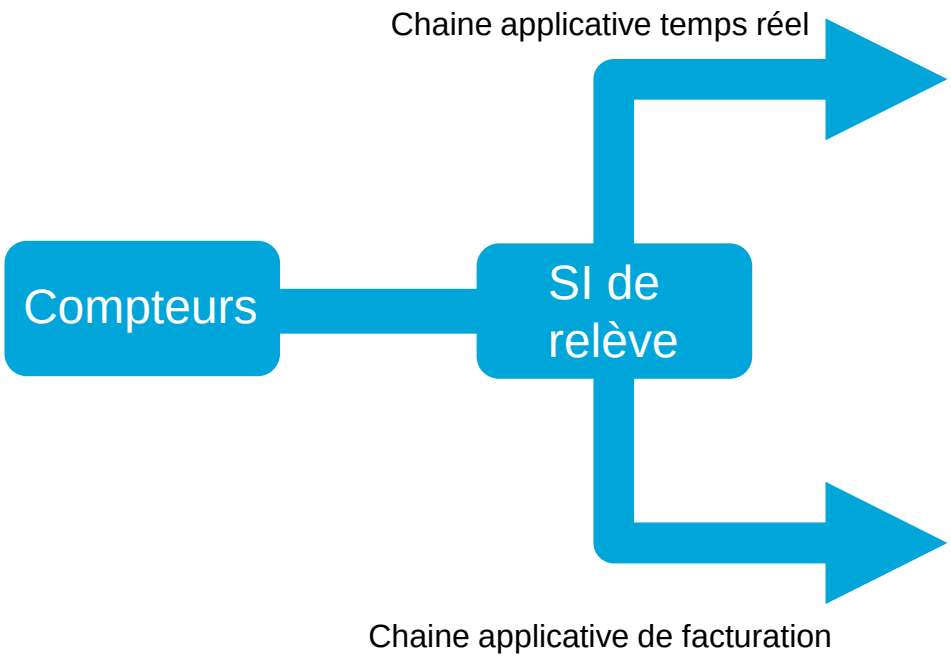
6 247 PdC connectés (sur 8 512)

	IP	RTC
Industriel	89%	11%
Distributeur	76%	24%
Ferroviaire	98%	2%
Interconnexion	24%	76%
Producteur.	31%	69%
Total général	**73%**	**27%**

- Production ENR déployée à 67 %
- Production hydraulique déployée à 27 %
- Production nucléaire déployée à 7 %
- Restent 134 installations de comptage à connecter chez les Clients industriels.

En ligne avec l'ambition d'un taux de connexion de 97% fin 2021

Comptage sous IP, une double architecture SI pour une résilience des services.



Gamme de services de données en temps réel (SPEED) – 97,3 % des données livrées en moins de 30 min en 2019.

Gamme de services de données validées (BIG) – 99,6 % des données validées livrées en J+1 à 8h en 2019.



02

Point sur les services digitaux

•

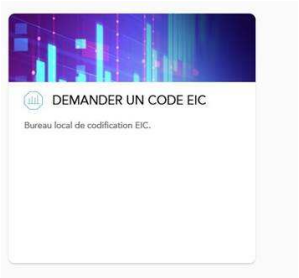
&

Restitution de l’atelier Clients sur les Index

Les actualités Portail Services

Les dernières sorties

➢ Formulaire de demande d'un code EIC et consultation des codes EIC

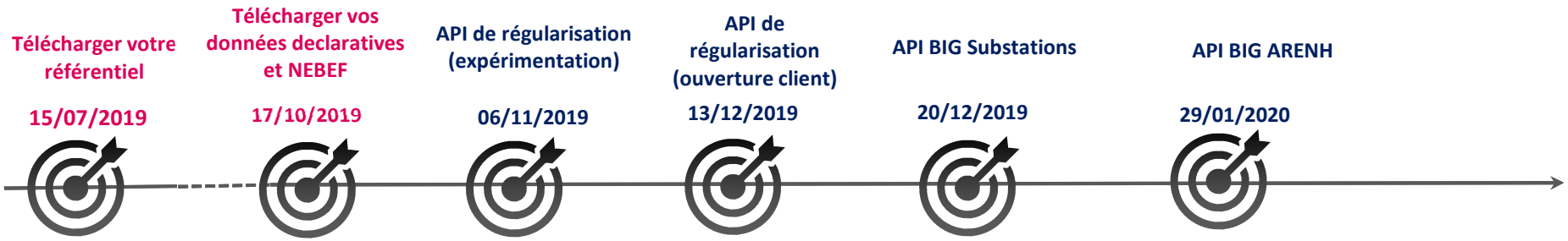


➢ Le service « **Mes contacts** » (interlocuteurs RTE)



Suivi planning de sortie des « services privés »

Portail Services
Portail Data



Ouverture du service aux clients
Le service permet de télécharger la correspondance entre les codes EIC et les codes externes des référentiels RTE

Le service permet d'identifier les PDC, PPE, PLIC ayant évolué depuis le dernier appel à l'API et ce jusque 5 ans après la première publication

Le service permet aux GRD d'accéder aux courbes de charge agrégées des postes sources (courbes C06, C06c et C06p)

Le service permet aux RE d'accéder aux données de consommations ARENH constatées sur le RPD et le RPT

Les prochaines sorties

Support	Service	Remarques	Date
Portail Data	BIG Bre Reconciliation	Guide utilisateur disponible sur demande	Fin février
	BIG Dso Reconciliation		
	BIG Bre Reconstitution		
	BIG Dso Reconstitution		
Portail Services	Télécharger les courbes de charge agrégées de PS		
	Télécharger les données de consommation ARENH		
	Télécharger les données écart phase « réconciliation temporelle »		
	Télécharger les données écart phase « reconstitution des flux »		
	Télécharger en masse les données de comptage, physique et réseau		Mars

L'Atelier Clients du 21 octobre 2019.

Sur 537 personnes interrogées dans le cadre d'une enquête sur les services digitaux de RTE, 321 se déclarent fortement intéressées par un service de visualisation et de téléchargement des index sur le portail services.

200 personnes ont été sollicitées pour un atelier Clients, 11 personnes ont participé.

10h30 – 11h00 : introduction & présentation des participants

- Rappel des grands principes du comptage à RTE
- L'étendue de la gamme de services

10h55-12h00 : les index

12h00-13h00 : les besoins de nouveaux services

14h15-15h00 : synthèse, débriefing et conclusion

Besoins exprimés lors de l'Atelier.

- Essentiellement, disposer de la quantité d'énergie sur une période paramétrable.

➡ Opportunité de nouvelles fonctionnalités simples dans les services « **visualiser les données** » du portail Services.

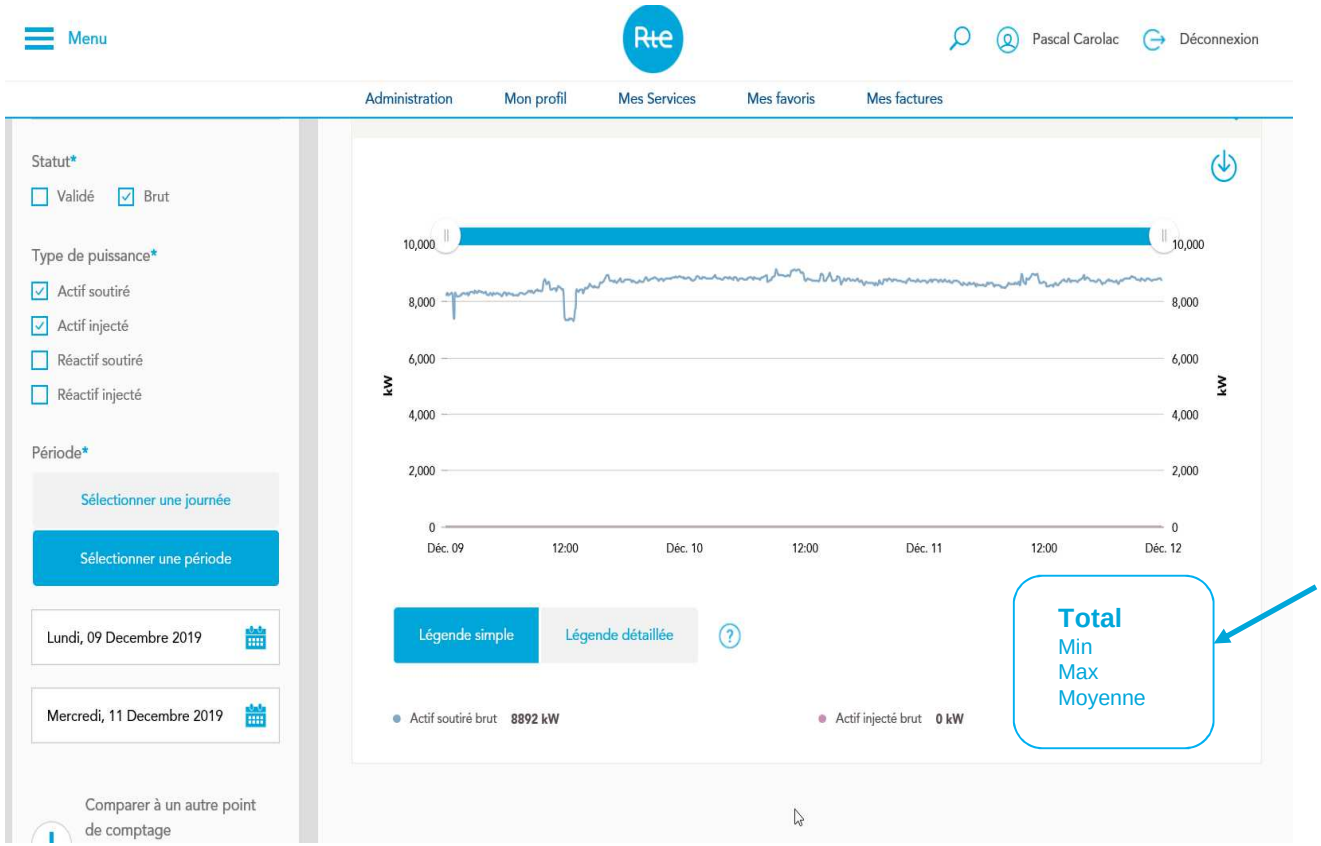
- Volume total,
- Min – Max,
- Moyenne.

- Pour quelques acteurs, disposer des index bruts des compteurs pour réaliser des contrôles avec les données RTE.

➡ Opportunité d'une nouvelle API à instruire en tenant compte des caractéristiques des installations RTE & des coûts de développement.

- Les installations de Comptage RTE comportent deux compteurs avec chacun leurs index.
- Quid en cas de changement d'un compteur ?
- Le SI RTE ne collecte pas les index pour le moment.

Besoins exprimés lors de l'Atelier.



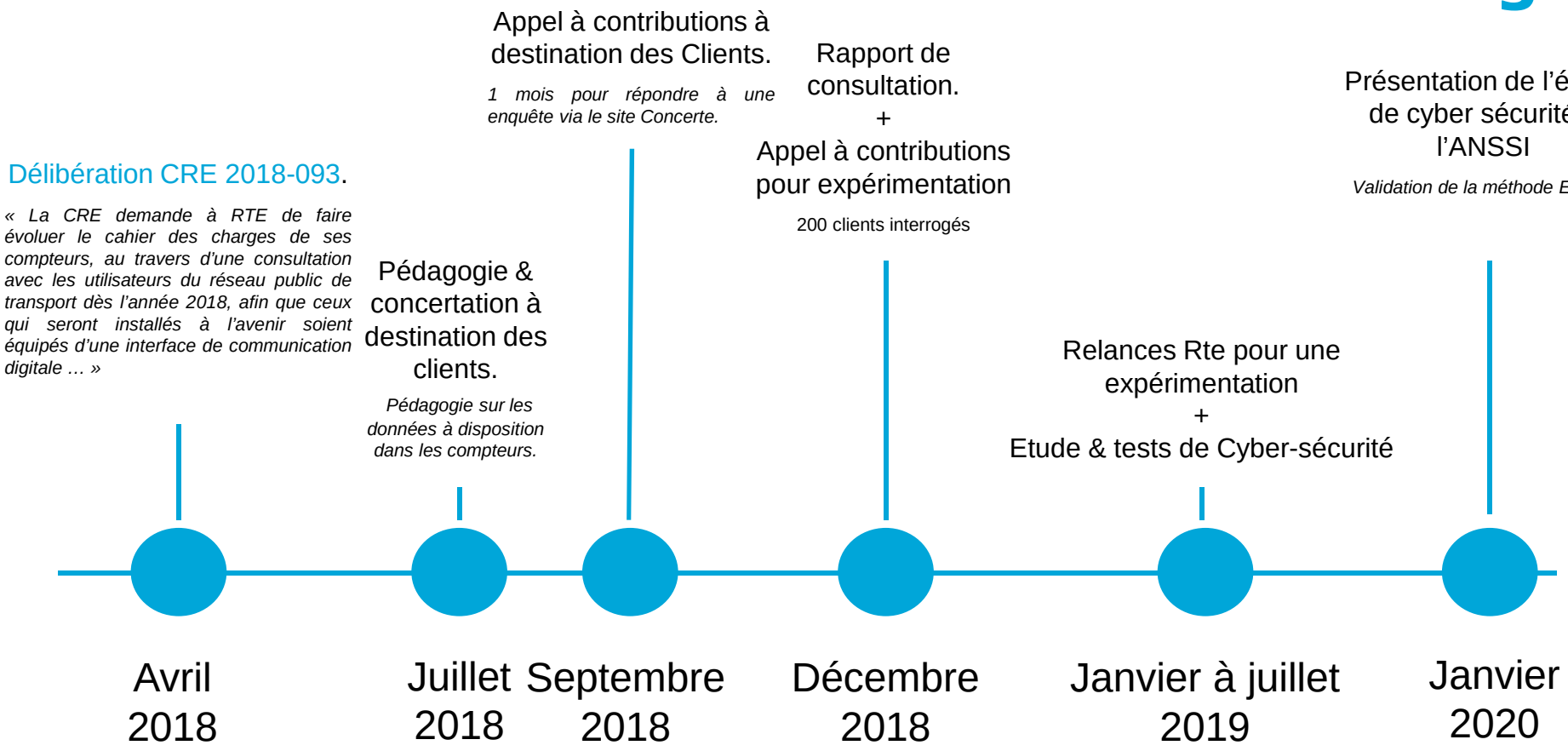
fonctionnalités souhaités



03

Point sur les travaux sur l'accès direct aux compteurs

Interface digitale
Chronologie



Etat des lieux

- **Un gisement et une demande faible ---> 2 opérateurs de services & 3 sites clients.**
- **Des études complémentaires et des investissements conséquents pour RTE & pour les Tiers afin de couvrir le risque cyber ---> en M€.**
- **Des contraintes matérielles fortes ---> pas d'interface digitale de type « TIC » disponible sur les compteurs de classe D.**

Pour mémoire, état du parc de comptage RTE.

Étiquettes de lignes	Nombre de PDC	Nombre de PDC2
Consommateur	1 210	14,2%
Distributeur	5 112	60,1%
Ferroviaire	887	10,4%
Interconnexion	38	0,4%
Producteur.	1 265	14,9%
Total général	8 512	100,0%

Etat des lieux à partager avec le Régulateur.

04

Concertation « données de comptage » dans le cadre du Projet ISP 15

Contexte

Une obligation règlementaire pour aller vers une harmonisation européenne…

Le **Règlement Européen 2017/2195 « Guideline on Electricity Balancing »** entré en vigueur le 18 décembre 2017, les gestionnaires de réseau doivent appliquer un pas de règlement des écarts de 15 minutes, au plus tard 3 ans après l'entrée en vigueur du texte, soit d'ici le 18 décembre 2020

En application de l'article 62(2)(d) du règlement EBGL, la CRE accorde une **dérogation jusqu'au 1er janvier 2025** pour la mise en œuvre en France du pas de règlement des écarts à 15 minutes dans sa délibération du 14 novembre 2018

… avec des impacts dans de nombreux domaines

De nombreuses évolutions techniques ainsi que des évolutions des règles des mécanismes de marché, du fait du rôle central du dispositif d'équilibrage dans l'organisation du système électrique

Exemples de sujets impactés :
- Les dispositifs de comptage des gestionnaires de réseau
- Le système de profilage
- La granularité des produits de marché
- Les transactions sur les marchés nationaux et transfrontaliers, le couplage des marchés, la gestion des interconnexions
- Les guichets pour la programmation et les offres

Organisation des travaux

Concertation conjointe RTE-Enedis

Instruction des différents sujets au sein des GT existants

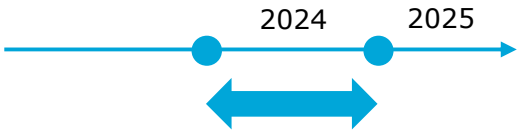
Organisation de GT Ad hoc ISP15 pour suivre l'avancement global

- Démarrage de la concertation le 14 mai 2019
- Appel à contribution auprès des acteurs de marchés à l'été 2019 (domaines impactés, calendrier, phase à blanc, principes de mise en œuvre, concertation)
- Restitution en GT le 31 janvier 2020

GT existants identifiés pour la concertation ISP15

MARE	CGP	Comptage & données
Comptage évolué	COST	Nouveaux services
Effacements	MECAPA	

Calendrier suite aux réponses à l'appel à contribution



2024 : Phase à blanc
Mise à disposition de données réelles nécessaires au calage des modèles de prévision (contenu à préciser en concertation)
Profondeur d'historique minimum 1 an (demande jusqu'à 3 ans)

1er janvier 2025 : Démarrage

Les évolutions sur les services de données de comptage (à concerter)

Support	Nom de l'API	Type de données	Publication actuelle	Publication souhaitée dans le cadre de l'ISP 15
Portail Data	Speed Metering	Données de comptage brute temps réel	1 min & 10 min	**Option 1 : 1 min & 5 min ?** **Option 2 : 1 min & 10 min & 15 min ?** **Autre option ?**
	Big Raw Metering	Données de comptage brutes de référence	1 min	Pas de changement à priori.
	Big Metering	Données de comptage validées	10 min	**Option 1 : 5 min ?** **Option 2 : 10 min & 15 min ?** **Autre option ?**
	Speed Physical	Données physiques temps réel	1 min ou 10 min	**Option 1 : 1 min & 5 min ?** **Option 2 : 1 min & 15 min ?** **Autre option ?**
	Big Physical	Données physiques validées	10 min	**Option 1 : 5 min ?** **Option 2 : 15 min ?** **Autre option ?**
	Big System	Données réseau validées	10 min	Pas de changement à priori.

Date de bascule souhaitée ?

Les évolutions sur les services de données de comptage (à concerter)

Support	Nom du service	Publication actuelle	Publication souhaitée dans le cadre de l'ISP 15
Portail Services	Visualiser les données de comptage brutes	1 min	Pas de changement à priori.
	Visualiser les données de comptage validées	10 min	**Option 1 : 5 min ?** **Option 2 : 10 min & 15 min ?** **Autre option ?**
	Visualiser les données physiques brutes	1 min	Pas de changement à priori.
	Visualiser les données physiques validées	10 min	**Option 1 : 5 min ?** **Option 2 : 15 min ?** **Autre option ?**
	Visualiser les données réseau validées	10 min	Pas de changement à priori.

Date de bascule souhaitée ?

Méthode de concertation.



Consultation ouverte via le site Concerte dans les prochains mois.