

# Tarifs d'utilisation des réseaux publics d'électricité 2025-2029

Atelier n°3 :  
Accélération des raccordements

---

28 mai 2024

# Sommaire

Introduction	04
Contexte	07
Etat des lieux par RTE et Enedis	12
Bilan du TURPE 6	29
Orientations de la CRE pour le TURPE 7	39
Conclusion	67

# Au cours de cet atelier...

- Nous vous remercions de veiller à ce que tous les micros restent coupés durant les présentations.
- Les participants sont invités à poser leurs questions **au fil de l'eau dans le fil de discussion Teams**, elles seront synthétisées par notre modérateur.
- Plusieurs temps au cours de l'atelier seront dédiés aux réponses aux questions rédigées sur le fil de discussion.
- Nous vous rappelons que cet atelier sera enregistré à des fins de synthèse interne à la CRE puis supprimé avant le 31 janvier 2025.

## A l'issue de l'atelier, il est possible

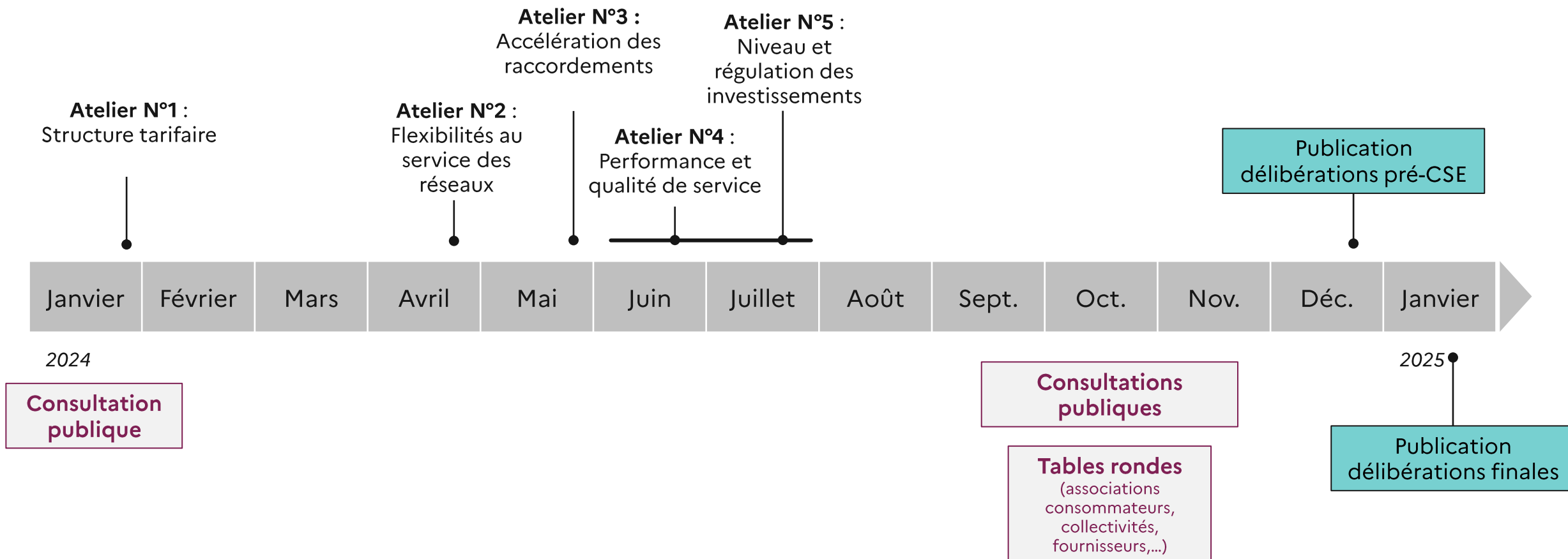
- D'adresser des éléments ou des questions complémentaires à la CRE.
- De solliciter un échange avec les équipes de la CRE  
→ [turpe@cre.fr](mailto:turpe@cre.fr)

---

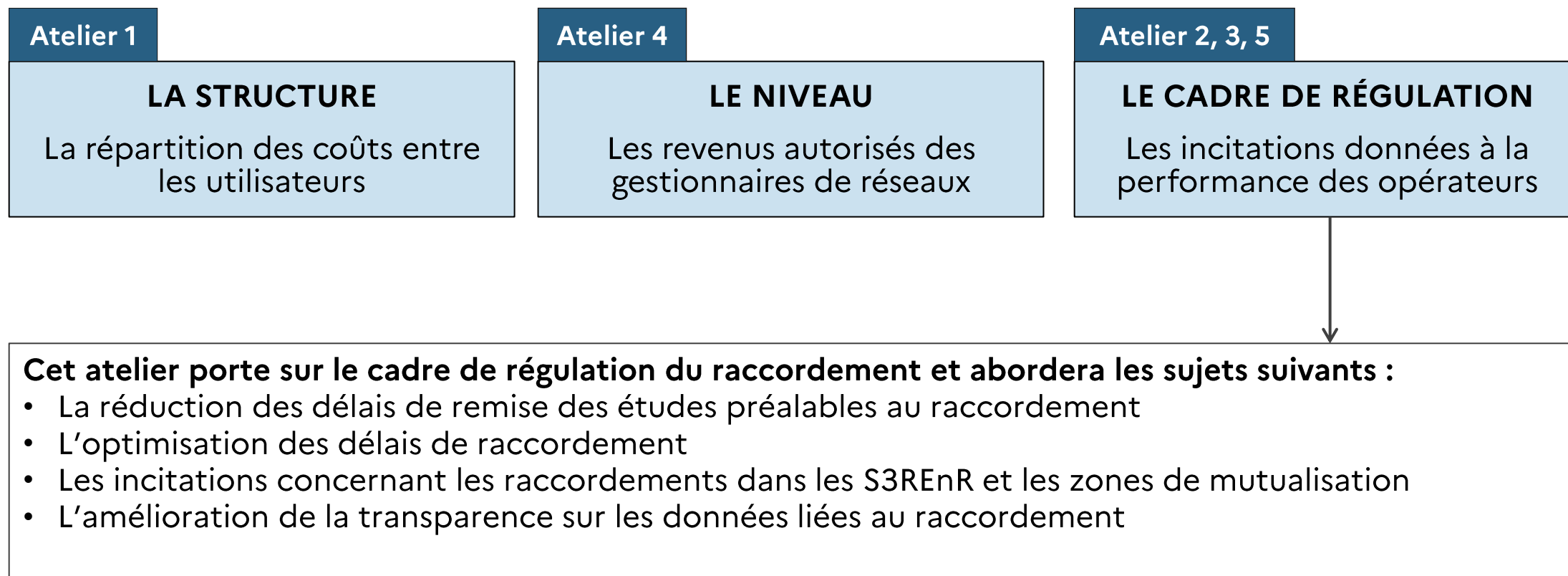
# Introduction



# Calendrier des travaux d'élaboration des prochains tarifs



# Les trois volets du tarif



---

# Contexte

# Contexte

Le raccordement au réseau électrique est une étape clé des projets d'installations de production et de consommation sur le réseau.

Dans un contexte d'accélération du déploiement des énergies renouvelables, amplifié par la loi APER entrée en vigueur le 11 mars 2023, les enjeux de raccordement et de transformation du réseau sont primordiaux pour accélérer le développement de la production d'électricité renouvelable.

En parallèle, la décarbonation de l'industrie avec en particulier la mise en place de zones de décarbonation engendre une augmentation du nombre de raccordements dont les délais doivent être maîtrisés afin de permettre la transition énergétique.

Dans ce contexte, le raccordement fait l'objet d'une attention particulière depuis plusieurs années et la régulation incitative déjà renforcée dans TURPE 6 pourrait encore être accentuée dans le TURPE 7.

## Objectif

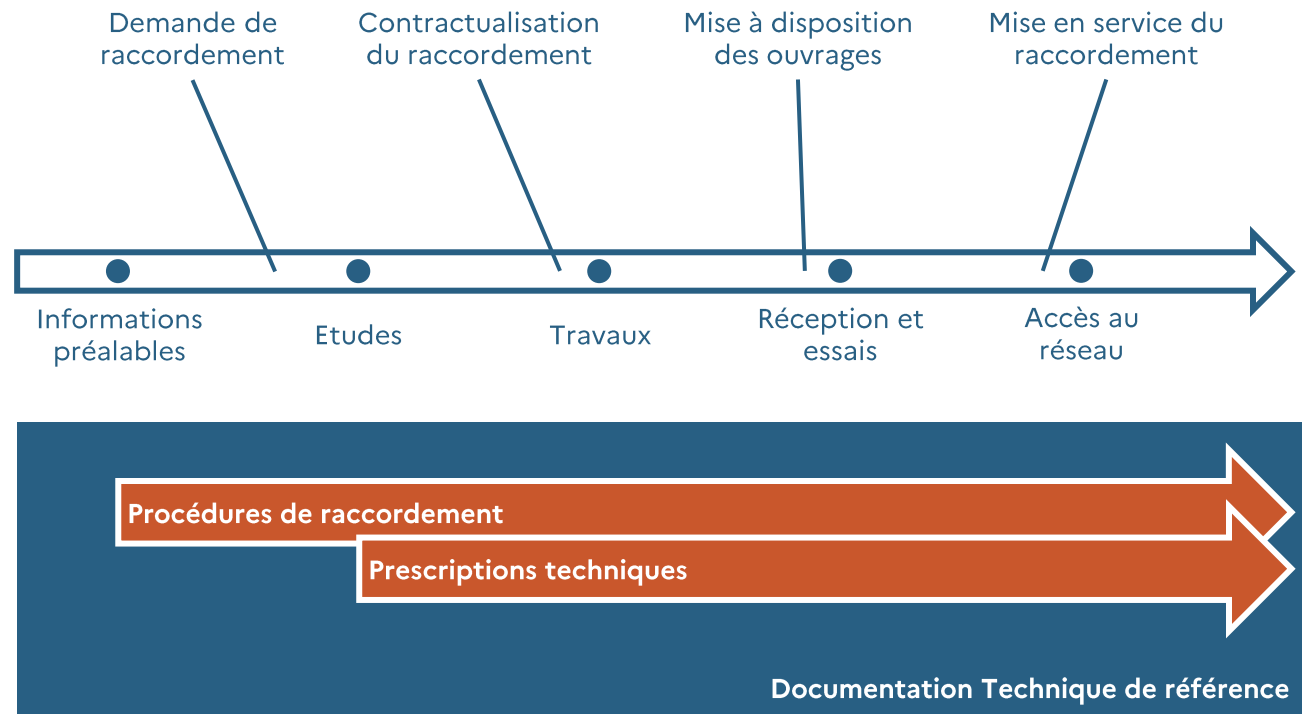
**Cet atelier a pour objectif de permettre à la CRE de présenter ses premières orientations. Il permettra aussi aux gestionnaires de réseaux de présenter leurs bilans sur ce sujet durant la période TURPE 6, ainsi que leur vision pour la prochaine période tarifaire.**

# En quoi consiste le raccordement au réseau électrique

Le raccordement est un préalable à l'accès des utilisateurs aux réseaux publics d'électricité. Il consiste à **connecter physiquement l'installation d'un utilisateur, un RPD (Réseau Public de Distribution), un réseau fermé de distribution, un circuit d'interconnexion ou une ligne directe à un réseau public de transport (RPT) ou de distribution (RPD) d'électricité.**

Les procédures de traitement des demandes de raccordement doivent garantir l'accès transparent et non-discriminatoire aux réseaux publics d'électricité, tout en veillant au développement et à la sécurité des réseaux.

Celles-ci peuvent différer selon le type d'actif et le niveau de tension mais suivent la logique générale ci-contre.

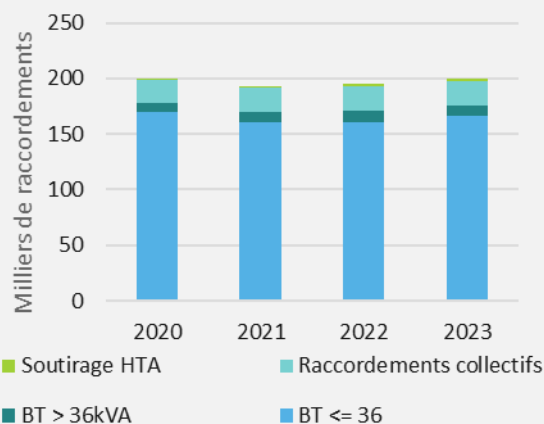


# Quelques chiffres sur le raccordement au réseau public de distribution

- Plus de 400 000 opérations de raccordement par an dont près de 80 % sur le réseau BT  $\leq 36$  kVA. Pour la période future, Enedis anticipe :
  - une stabilité des raccordements en soutirage au global
  - une augmentation importante des affaires en production +6 %/an
- Un poste de dépenses significatives dans l'activité d'Enedis, en moyenne sur 2021-2022, environ 1 700 M€ /an dont près de la moitié est payée par l'utilisateur. La différence étant couverte par le TURPE;

## Consommateur

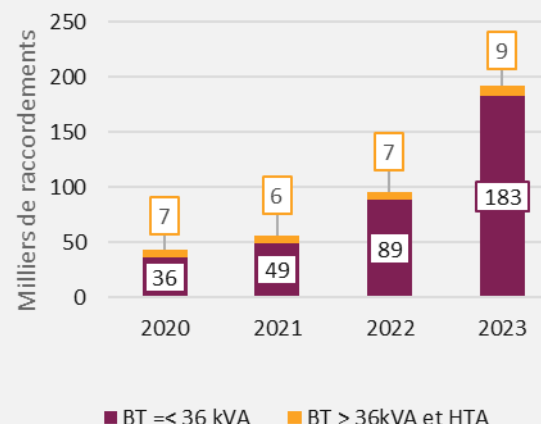
Raccordement consommateur sur le réseau d'Enedis



- Croissance annuelle du parc de consommateur de +1 %/an
- Stabilité des volumes de raccordement au global
- Augmentation du nombre de raccordements HTA

## Producteur

Raccordement producteur sur le réseau d'Enedis

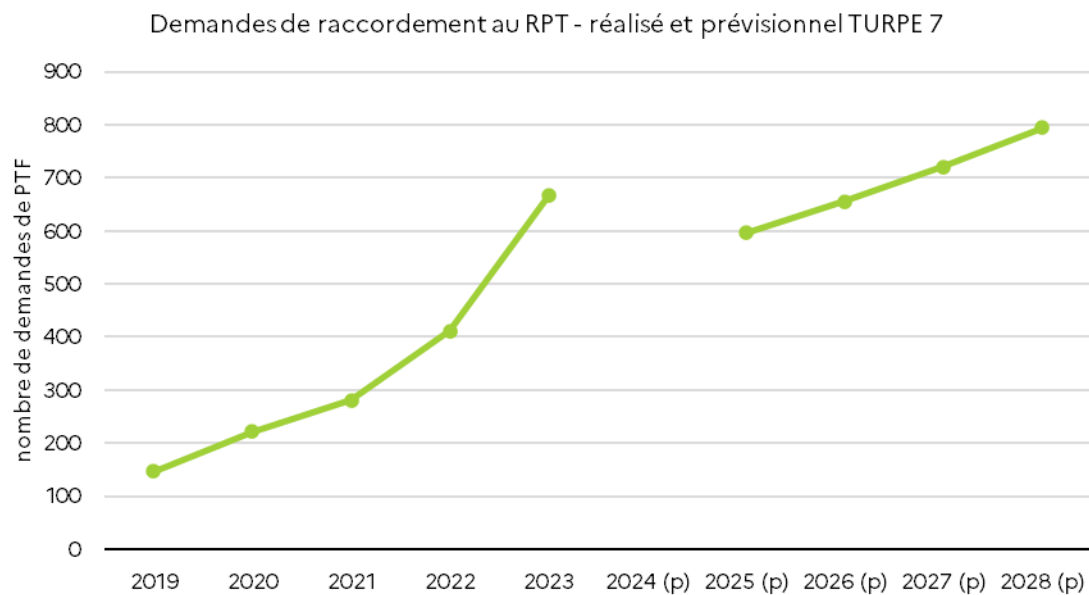
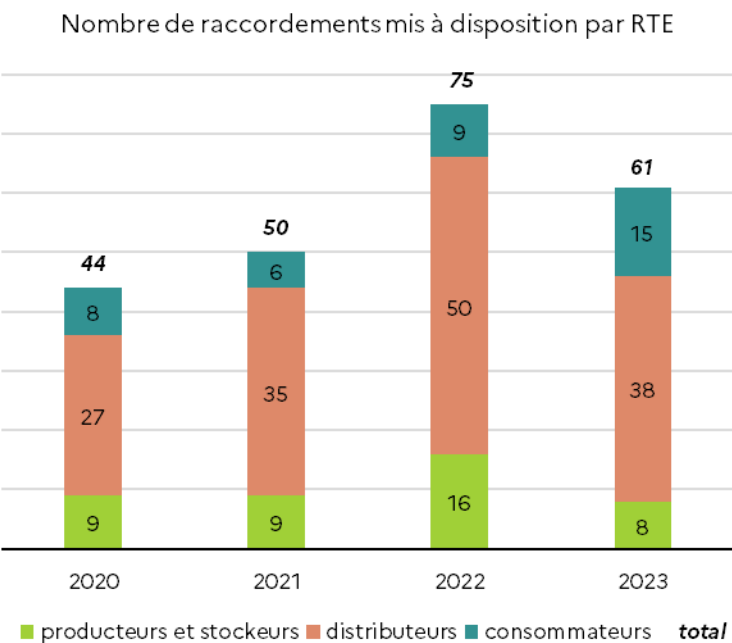


Une forte croissance des raccordements de producteurs liés :

- À l'autoconsommation (200 000 raccordement/an en BT < 36 kVA)
- La loi d'accélération de la production des EnR (APER)
- Les objectifs de la Programmation Pluriannuelle de l'Énergie (PPE)

# Quelques chiffres sur le raccordement au réseau public de transport

- Le nombre de raccordements annuels au réseau public de transport (RPT) est faible par rapport au réseau public de distribution.
- Environ **trois-quarts des raccordements au RPT se font au niveau de tension HTB1**.
- Les coûts de raccordement varient beaucoup en fonction des typologies de projets : par exemple, les coûts pour les producteurs d'énergies renouvelables dans le cadre des S3REnR se situent entre 2 k€/MW et 90 k€/MW.
- Les dépenses d'investissements de RTE liées au raccordement, de l'ordre de 300 M€ en 2024, pourraient être multipliées par 4 d'ici à la fin de la période TURPE 7 en raison des projets développés dans le cadre des S3REnR et des zones de décarbonation.
- Le nombre de demandes de raccordement au RPT a été en forte hausse sur la période TURPE 6. Après un pic en 2023, RTE prévoit que les demandes repartent à la hausse sur la période TURPE 7.



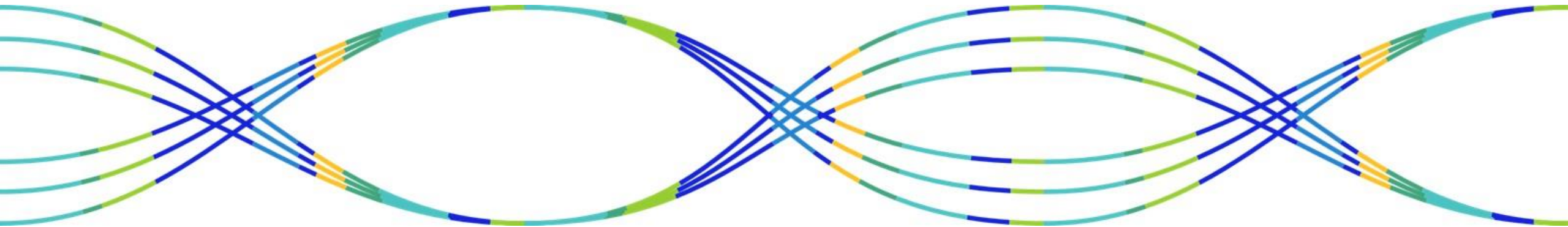
---

# Etat des lieux



# Atelier CRE TURPE 7

## Raccordement



# Une période TURPE 6 marquée par une ambition élevée sur les délais

## Une nouvelle régulation incitative et une très forte mobilisation d'Enedis qui traduisent les attentes des clients

- Le raccordement porte une dimension **économique et territoriale** majeure (emploi, développement)
- Enedis a mené de nombreuses consultations auprès des **clients** et **parties prenantes**. Leurs attentes portent sur **trois priorités** : les délais de raccordement, l'accompagnement et l'accès simplifié à l'information. Les salariés également sollicités partagent ce diagnostic.

## Enedis a initié une transformation profonde du raccordement

- Les **parcours clients** et **modes opératoires** associés ont été repensés pour plus de **simplicité** et **fluidité**
  - \* Une approche en rupture qui libère **l'initiative** tout en garantissant les incontournables autour de la sécurité et du patrimoine
  - \* Une prise en compte des **meilleures pratiques** ayant fait leurs preuves au sein des Directions Régionales
- Une forte consolidation du **discours client** dont s'approprient les acteurs internes du raccordement pour mieux accompagner les clients.

### QUELQUES ILLUSTRATIONS CONCRÈTES :

- ✓ **Interlocuteur unique** du client, responsable de bout en bout du raccordement jusqu'à la mise en service
- ✓ Des simplifications en rupture réalisées sur le parcours client **Petits Producteurs** : dématérialisation des traitements, LINKY & télé opération, ....
- ✓ Une « **parallélisation** » des étapes du processus travaux pour gagner du temps
- ✓ La **Télé-opération** « prête à l'emploi » pour les 1ères mises en service
- ✓ Le **Pilotage** très fin des délais intermédiaires dans une approche bout en bout, de la demande à la mise en service
- ✓ Des **effectifs** en hausse pour faire face à la **croissance**, en particulier sur le marché d'affaires (+584 entre 2021 et fin 2023) ; mise en place de l'Ecole des réseaux (attractivité des métiers Enedis)
- ✓ Un **Portail Raccordement** « 100% Digital » pour déposer et suivre ses demandes



# Illustration concrète : parcours 100% digital & branchement simple

4 nouvelles fonctionnalités (devis simple, signature, paiement, agenda) proposées en ligne qui permettent d’offrir un parcours 100% digital au client

1

## Selfcare jusqu’au devis

Où se situe votre projet ?

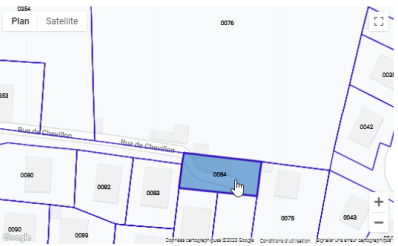
Code Postal : 42600 Commune : SAVIGNELUX

Numéro (facultatif) : 16 Voie (facultatif) : RUE DU CHEVILLON

Complément d'adresse (facultatif) :

Merci de sélectionner votre numéro de parcelle cadastrale sur la carte ci-dessous.

Si votre projet est sur plusieurs parcelles cadastrales, sélectionner la parcelle qui accueillera le coffret de branchement en limite de propriété.



À quelle échéance souhaitez-vous que le raccordement soit effectué ?

Cette échéance doit être synchronisée avec le planning de votre projet, c'est-à-dire, avec vos travaux d'installation électrique intérieure par votre électricien, qui ne peuvent débuter que lorsque les portes et fenêtres de votre local seront déjà installées.

septembre 2022 octobre 2022 novembre 2022 décembre 2022 janvier 2023 février 2023

Est-ce que les portes et fenêtres de votre local sont déjà installées ?

Oui Non

A quelle échéance est prévue la pose des portes et fenêtres de votre local ?

L'installation des portes et fenêtres doit être réalisée à minima un mois avant la date souhaitée du raccordement.

septembre 2022 octobre 2022

Disposez-vous de votre autorisation d'urbanisme ?

Oui, je l'ai déjà Non, je ne l'ai pas encore Je n'en ai pas besoin

00:21

Merci de patienter quelques instants (4 minutes max) pendant que nous interrogeons nos bases de données pour l'établissement de votre devis.

2

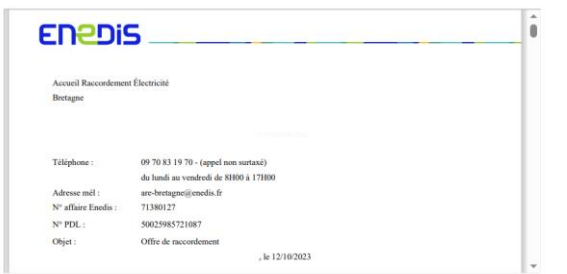
## Signature en ligne

### Validation de votre devis

Statut du devis : En attente de validation

Vous devez trouver ci-dessous votre devis qui correspond à la proposition de raccordement.

Nous vous invitons à prendre connaissance du document et nous indiquer votre décision parmi les choix proposés.



Je reconnais avoir pris connaissance des Conditions Générales avant la conclusion de la présente offre et les accepte expressément.

J'ai pris connaissance et j'accepte les termes de cette offre

Je demande un échange téléphonique avant de signer mon devis

J'abandonne ma demande

Je confirme mon choix

Télécharger ma proposition de raccordement PDF

4

## Agenda en ligne RDV conseiller

Prenez un rendez-vous

pour Rendez-vous contact client par visio

Veuillez choisir un horaire

Recherche à partir du Suivant

Vendredi 08/07/22	Samedi 09/07/22	Dimanche 10/07/22	Lundi 11/07/22	Mardi 12/07/22	Mercredi 13/07/22	Jeudi 14/07/22
-	-	-	08:00	08:00	08:00	-
-	-	-	08:45	08:45	08:45	-
-	-	-	09:30	09:30	09:30	-
-	-	-	10:15	10:15	10:15	-
-	-	-	11:00	11:00	11:00	-
-	-	-	11:45	11:45	11:45	-
-	-	-	12:30	12:30	12:30	-
-	-	-	13:15	13:15	13:15	-

3

## Paielement en ligne

### Paielement de votre devis

Le montant total de votre raccordement est de 402,48 €.

Choisissez votre montant à payer aujourd'hui :

Je paie la totalité, soit 402,48 €

Je paie un acompte de 50%, soit 201,24 € (puis 201,24 € à l'issue des travaux)

Choisissez votre mode de paiement :

Carte Bancaire ou Virement Instantané

Vous avez le choix du paiement sécurisé par Carte Bancaire ou Virement Instantané. Vous serez redirigé chez notre partenaire BNP Paribas afin de procéder à votre paiement. A tout moment, vous pouvez revenir en arrière et annuler votre opération pour choisir une autre méthode de paiement.

Procéder au paiement

AXEPTA BNP PARIBAS

VOTRE COMMANDE 8334612401

ADRESSE DU PROJET : 58 RUE DE LA GARDE 87270 COULZEIX PDL: 50025985721087

Veuillez saisir votre numéro de carte :

Numéro de carte

MM AA CVV

Nom du titulaire de la carte

Transaction sécurisée par AXEPTA

Payer maintenant

MONTANT TOTAL 402,48 €

Envoyer votre panier et revenir à la boutique

configuration PC 200

VISA

Apple Pay

Google Pay

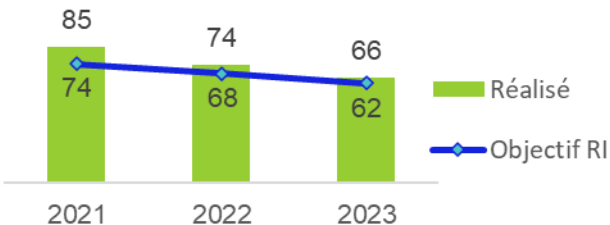
# TURPE 6 : des gains obtenus dans un environnement exigeant

## 1 Un bilan contrasté en fonction des catégories...

Branchements simples ≤36 : une vraie rupture

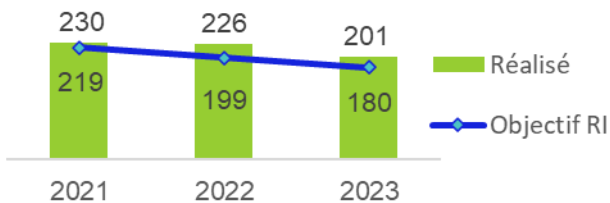
Délais travaux RI TURPE 6 (jours) :

BT ≤36 kVA sans extension



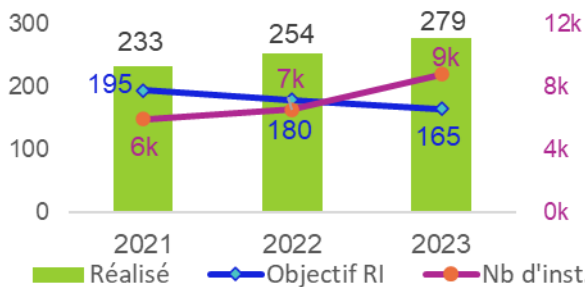
Soutirage raccordement en collectif : une amélioration significative vers les cibles d'entrée TURPE 6

Exemple : soutirage collectif



Grands producteurs BT>36 & HTA : une augmentation des délais

Exemple : prod >36 kVA et HTA



## 2 ... compte tenu d'un jeu de contraintes important...

### Des délais travaux pour lesquels ENEDIS n'agit pas seul

**Soutirage HTA** : une part importante de chantiers atypiques avec des délais clients très longs avant de pouvoir intervenir (en 2023 : 25% des affaires avec un délai > 1 an qui déforment la performance globale)

**Collectif** : malgré les progrès, forte dépendance aux travaux de construction de l'immeuble avec la réception, en fin de chantier, des colonnes montantes.

### Un approvisionnement en matériels tendu : postes HTA/BT, Transformateurs

Une crise mondiale qui a pénalisé les catégories Grands Producteurs, collectifs et HTA dans la période de forte reprise post-COVID

Un besoin croissant ( x 2,5 en postes entre 2021 et 2025 pour les Grands Producteurs) qui conduit Enedis à renforcer sa filière industrielle (capacitaire usine, panel de fournisseurs)

### Des trajectoires RI très exigeantes

Une ambition de -24% sur les **Grands Producteurs** (195j en 2021 vs 150j, en 2024) dans un contexte de **forte croissance**. Par ailleurs, une **asymétrie** de l'objectif avec la loi APER qui fixe à 12 mois le délai max sur la macro-étape Travaux. Des délais d'achèvement des installations sur l'OA pour le S21 passées de 18 à 24 mois.

Sur la catégorie **HTA en soutirage**, ambition de -24 % entre 2021 et 2024 (190 à 145 j)

## 3 ... conjugué à une forte croissance

Des **volumes en forte croissance** portés par la transition énergétique qui va continuer de s'accélérer (plus de 15000 mises en exploitation attendues en 2024)

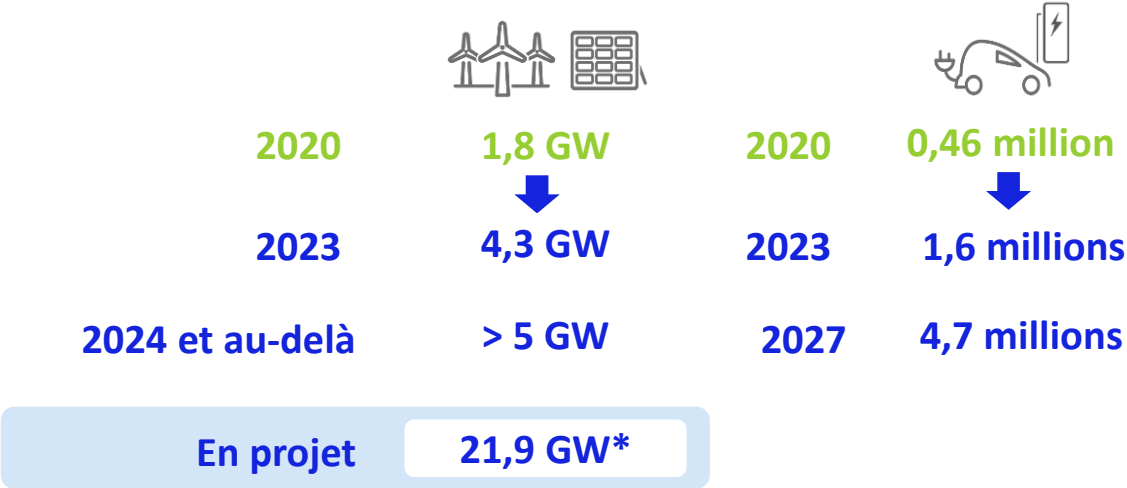
# Perspective TURPE 7 : des cibles adaptées pour optimiser l'équilibre coût/délai/satisfaction et réussir la transition écologique



1 Enedis est engagée dans la consolidation active des avancées de ces dernières années afin de délivrer durablement de la performance sur le raccordement

2 TURPE 7 sera marqué par une très forte croissance liée à la Transition Ecologique. Dans ce contexte, l'ambition sur les délais doit intégrer la dynamique actuelle, hors norme, et être en cohérence avec les contraintes des porteurs de projets eux-mêmes

3 L'enjeu de la RI TURPE 7 est de fixer un niveau d'incitation réaliste, source de mobilisation, et qui intègre avec justesse les contraintes inhérentes à l'activité raccordement. L'équilibre du triptyque Coût/Délai/Satisfaction est à rechercher prioritairement. TURPE 7 peut être également l'occasion d'une mobilisation des parties prenantes pour simplifier, aux côtés d'Enedis, des contraintes légales & réglementaires qui pèsent sur le raccordement (arrêté de voirie, Article R323-25, ...)



# 1 Demandes de raccordement 2023 : une nouvelle année record

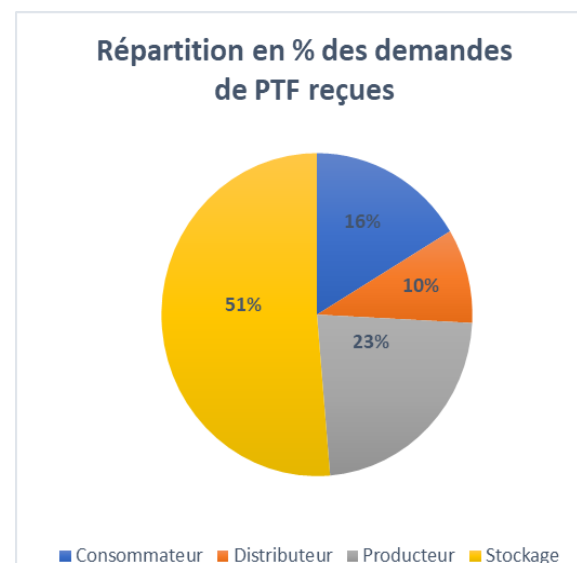
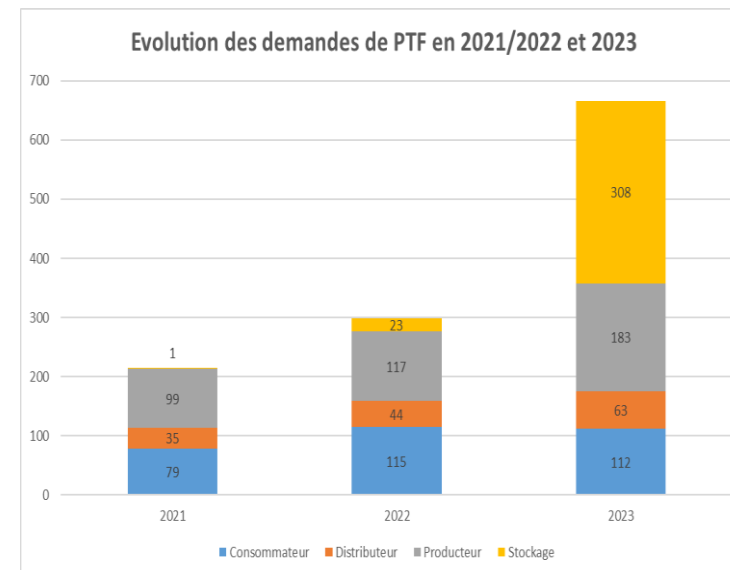


## Un doublement des demandes de raccordement par rapport à 2022

### Un taux de signature en baisse.

- **Plus de 650 demandes de PTF reçues en majorité sur le 2<sup>nd</sup> semestre.** Une croissance continue depuis 2020 avec une augmentation record de +100 % par rapport à 2022.
- **Un tiers des PTF abandonnées avant envoi** aux clients.
- **un taux d'acceptation des PTF envoyées de 64 %**, en baisse par rapport à 2022 (> 80%).
- Une **maturité** des demandes **questionnable** qui conforte la mise en place **des incitations concertées** pour favoriser les **projets les matures**.

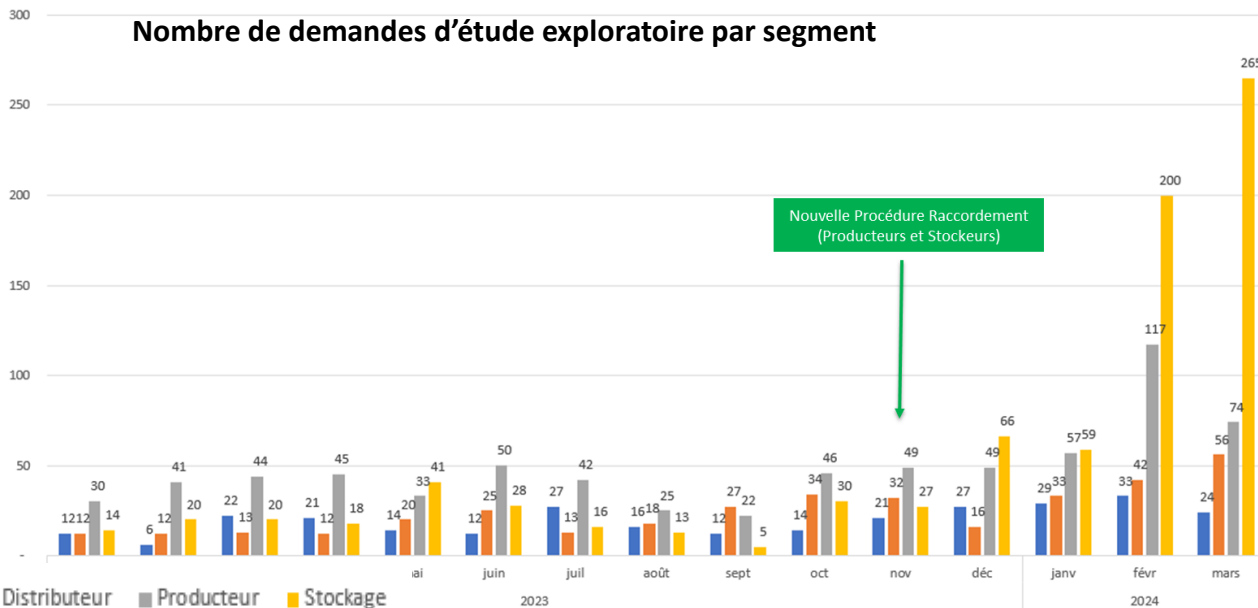
- Des **taux de réponses** aux demandes dans les délais de respectivement **39 % et 67 %** pour les producteurs/stockeurs/distributeurs et consommateurs.
- Des phénomènes de caducité due à la concurrence entre PTF et des mécanismes spécifiques (adaptation/révision) qui nécessitent de temporiser certains envois de PTF.
- Une amélioration des processus internes et un accroissement des ressources engagés depuis mi-2023 pour permettre une réponse plus rapide aux clients.



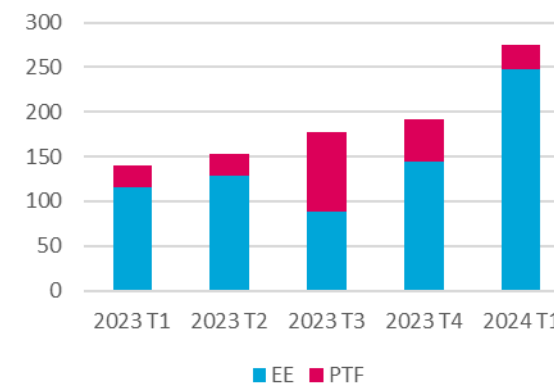


# Une explosion des demandes d'étude exploratoire au-delà d'un effet de report lié à la mise en œuvre de la PTF prépayante

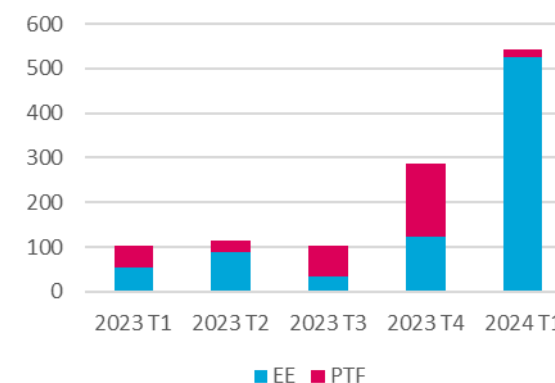
Nombre de demandes d'étude exploratoire par segment



Producteurs



Stoqueurs



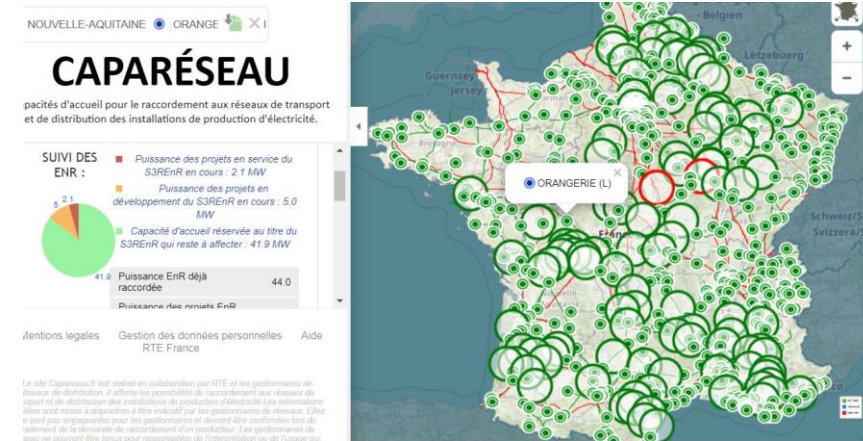
- ❑ Au 15/05/04, un volume de demandes d'étude exploratoire équivalent à celui de l'année 2023.
  - ❑ De nouveaux entrants sur le marché français qui multiplient les demandes « pour voir » : 5 clients représentent 85 % des demandes de ce segment sur T1 2024.
- => La mise à disposition d'informations sur la saturation des réseaux contribuera à la régulation des demandes**



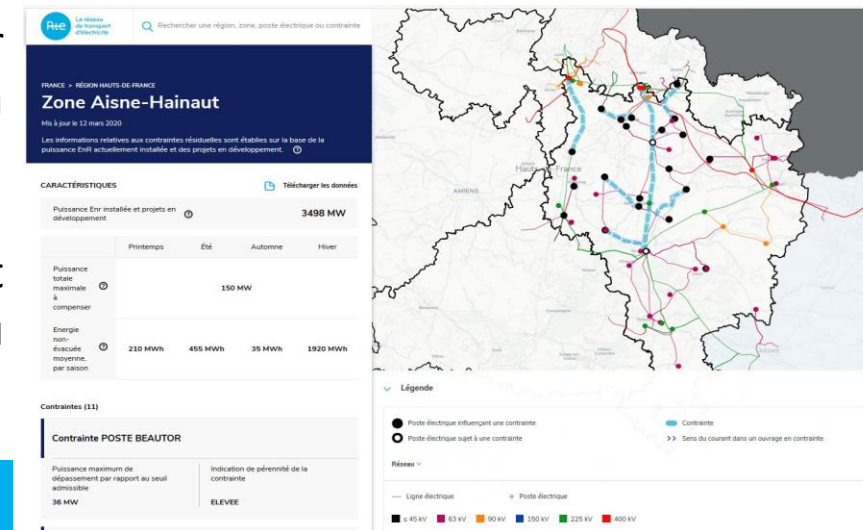


# Des informations disponibles sous forme cartographique permettant un meilleur ciblage des demandes de raccordement

- ❑ **Caparéseau : outil (RTE/GRD)** de gestion opérationnelle pour le raccordement des EnR. Pour chaque poste, il fournit des données diverses telles que la capacité totale réservée aux énergies renouvelables et la part affectée à des projets. Il se concentre sur les S3REnR en cours et, à titre subsidiaire, donne une vision globale des énergies renouvelables terrestres  
Concrètement, Caparéseau permet aujourd'hui **de localiser les 36 GW de capacité disponible réservée aux EnR**.



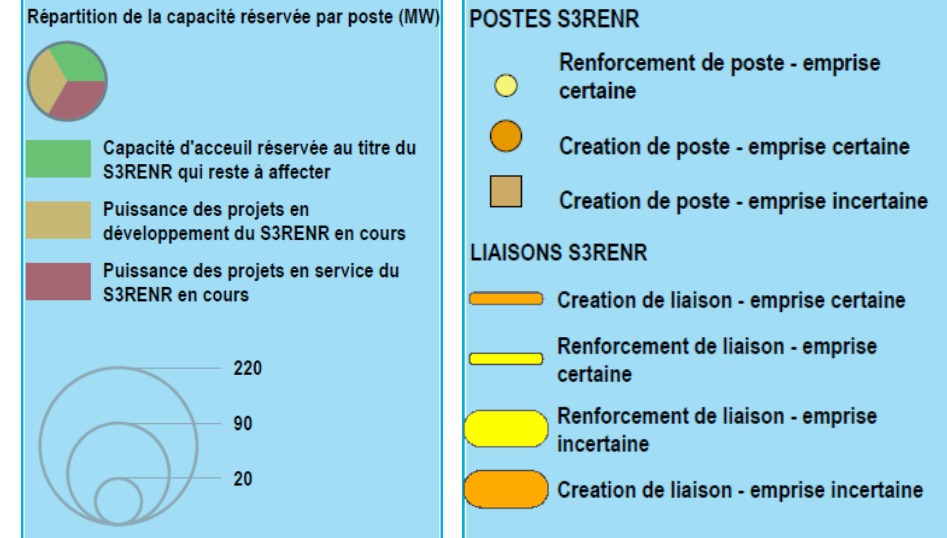
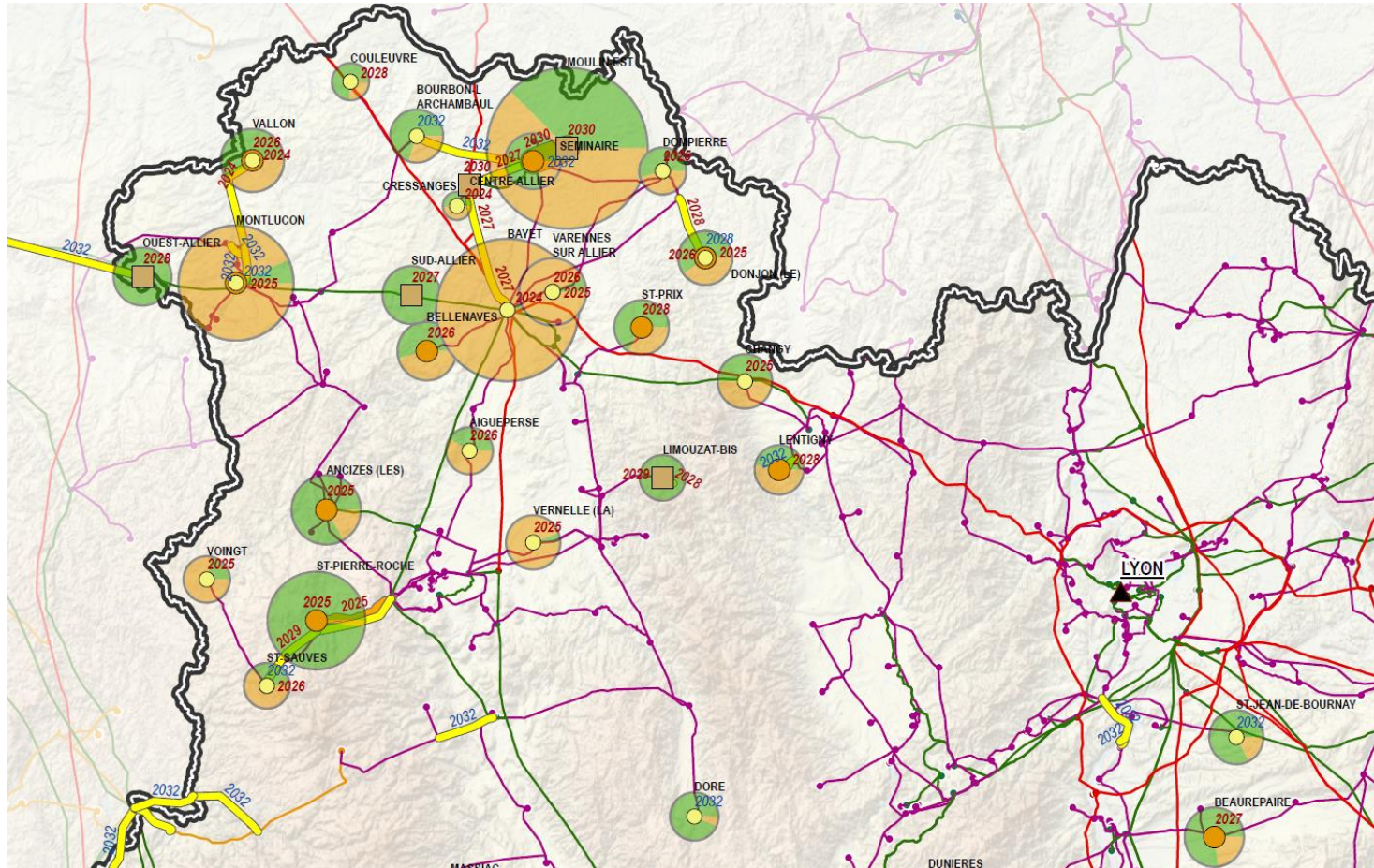
- ❑ **Cartographie des contraintes :** outil permettant de fournir une indication sur la **localisation** des contraintes sur le réseau de transport d'électricité à d'éventuels porteurs de projets (producteurs, stockeurs,..) :
  - Identifier les zones les plus contraintes sur un territoire donné
  - Permettre aux porteurs de projet de positionner leur projet en valorisant le cas échéant **leur** contribution à la gestion des contraintes sur le réseau de transport, grâce à leurs flexibilités.



Des travaux en cours pour **enrichir notre offre de cartographies des capacités** sur le RPT.



# Informers les acteurs des dates prévisionnelles de mise en service des ouvrages prévus dans les schémas S3REnR



- ☐ **Informers les acteurs sur une même carte:**
- De la répartition de la capacité réservée dans les postes électriques (données Caparéseau)
  - Des dates prévisionnelles de mise en service des futurs ouvrages électriques contribuant à la création de capacité d'accueil des EnR

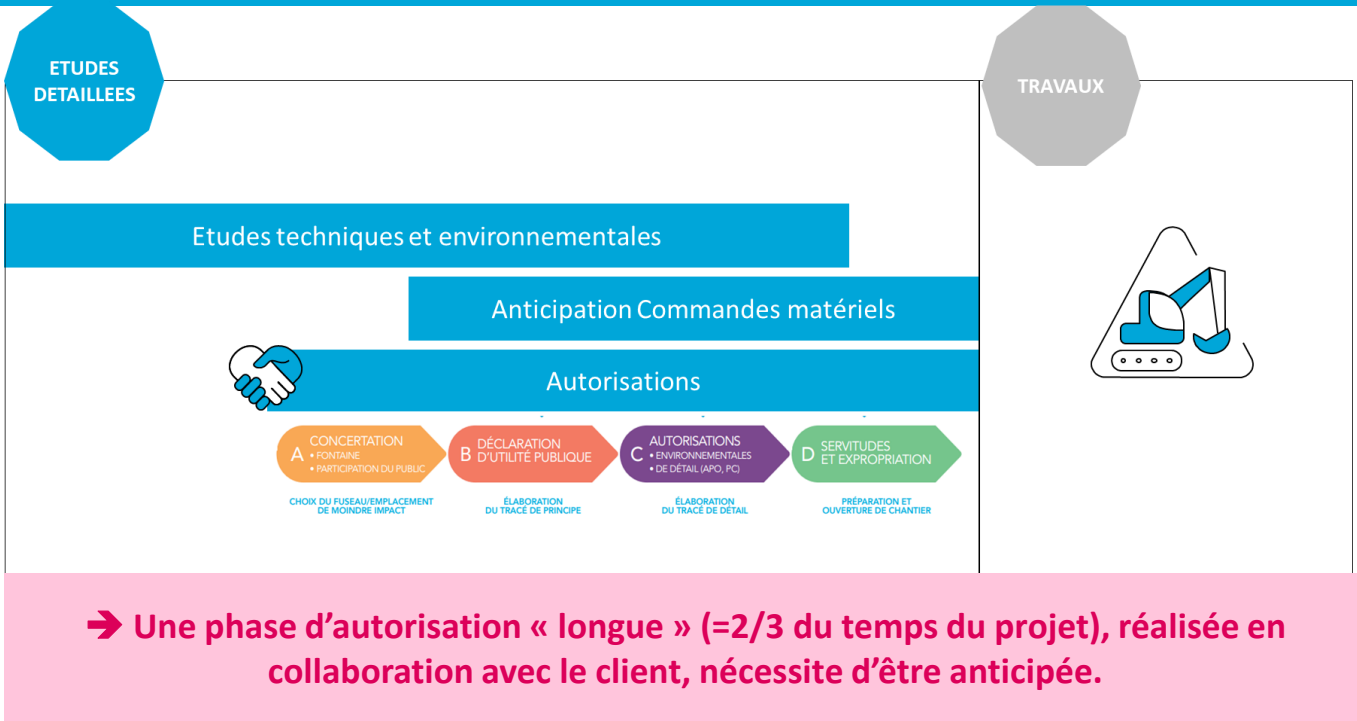
Une mise à disposition de ces cartes pour l'ensemble du territoire français prévue Q3 2024





# Les simplifications administratives : véritable levier de l'accélération du raccordement

- Les **délais de raccordement (3 à 8 ans** selon la typologie des travaux ) sont principalement **liés** à la **phase d'obtention des autorisations** administratives. Le délai de réponse aux demandes de raccordement est du second ordre par rapport à la phase de permitting.
- Cette phase implique très fréquemment un **dépôt commun** des demandes de RTE et du porteur du projet et nécessite des adaptations des plannings.
- La tenue des délais de cette phase est exogène à RTE.
- A contrario, la tenue des délais de raccordement pour la phase de réalisation des ouvrages relève principalement de la performance de RTE (sous réserve de l'acceptation par le client de l'anticipation de commandes).



Taux de mise à dispo dans le délai affiché dans la PTF (%)			
2020	2021	2022	2023
34%	56%	47%	57%
Taux de mise à dispo dans les délais affichés dans la convracc (%)			
2020	2021	2022	2023
73%	86%	67%	82%

Des travaux en cours avec la DGEC afin de simplifier les phases d'autorisation et de concertation : RTE propose une application circonstanciée de la circulaire Fontaine.



# RTE met à disposition des acteurs des informations relatives aux raccordements

## Qualité de service de RTE - Indicateurs 2023

L'ensemble des informations relatives à la performance du processus raccordement est mis annuellement à disposition des acteurs sur le Portail Service de RTE  
(<https://www.services-rte.com/fr/qualite-de-service-de-rte-indicateurs.html>)

Indicateurs	Unité	2020	2021	2022	2023
Taux de mise à disposition dans le délai affiché dans la PTF	%	34%	56%	47%	57%
Taux de mise à disposition dans les délais affichés dans la convention de raccordement	%	73%	86%	67%	82%
Taux de respect des coûts affichés dans la convention de raccordement	%	100%	96%	97%	100%
Taux de respect des coûts affichés dans la PTF	%	85%	96%	95%	92%
Délais moyens de raccordement EnR Terrestre	Nombre de mois	50	33	35	14
Délais moyens de raccordement EnR en mer	Nombre de mois	-	-	115	128
Délais moyens de raccordement consommateurs et distributeurs	Nombre de mois	28	20	24	20
Taux de propositions techniques et financières transmises dans les délais convenus avec le demandeur (Producteurs, Stockeurs et Distributeurs)	%	-	-	-	68,2%
Taux de propositions techniques et financières transmises dans les délais convenus avec le demandeur (Consommateurs industriels)	%	-	-	-	67,8 %

# 2

## Raccordement et évolution du réseau : un maillon essentiel à la déclinaison territoriale de notre politique énergétique

.....

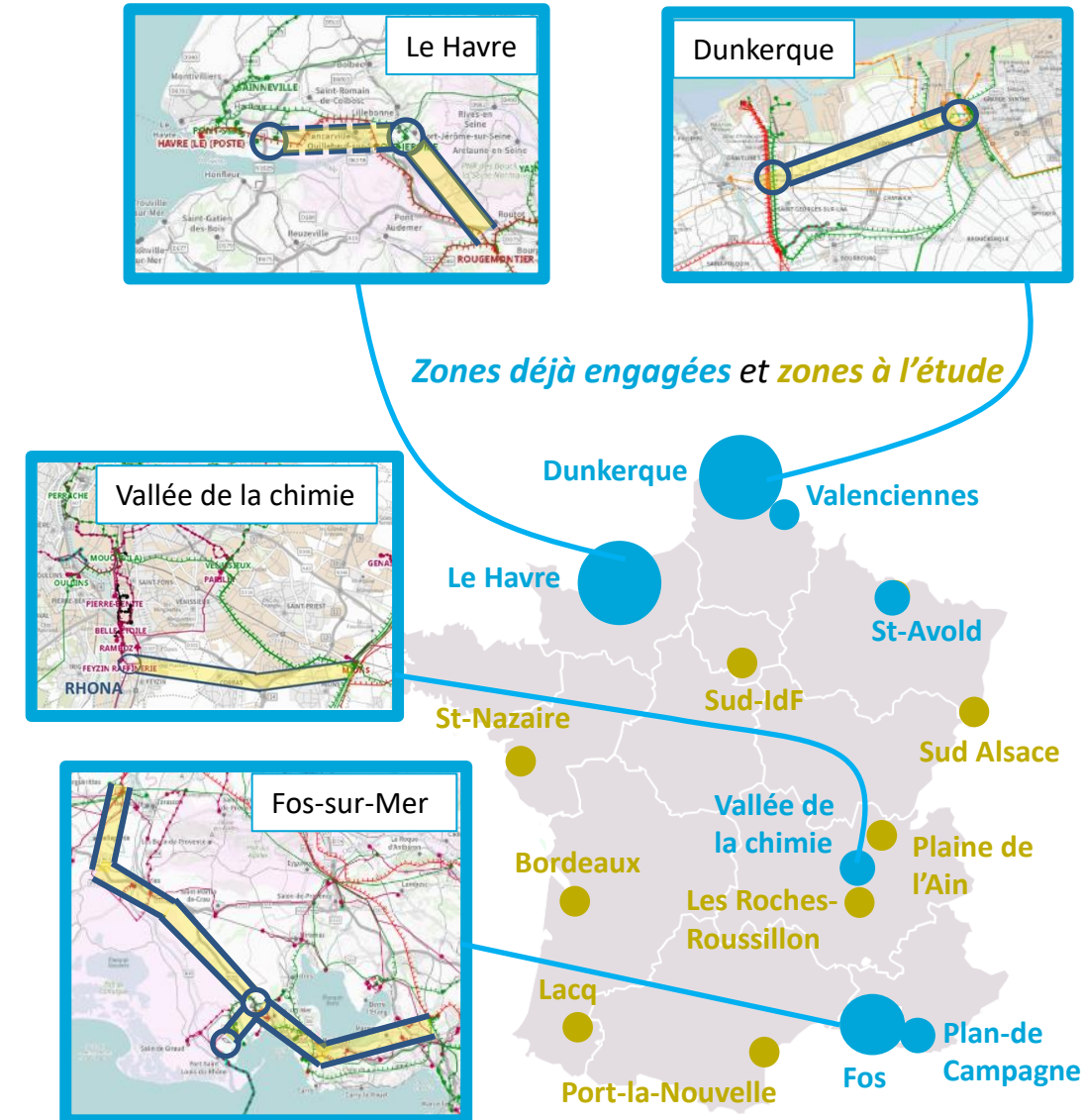


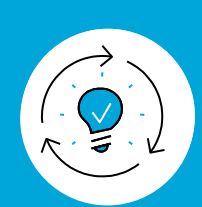
Raccordement de de  
l'industrie  
.....

# L'approche retenue par RTE pour la décarbonation de l'industrie illustre le besoin de planification du réseau

- La décarbonation de l'industrie existante et réindustrialisation du pays conduiront à augmenter fortement la consommation d'électricité **dans des zones comme Dunkerque, Fos-sur-Mer, le Havre ou dans la région lyonnaise.**
- Ces transformations nécessitent des renforcements du réseau : **construction de nouveaux ouvrages THT, renouvellement de certains « nœuds » du réseau et de lignes.**
- RTE a défini **des structures de réseau cible**, a engagé la réalisation des infrastructures mutualisées et **contractualise ensuite au fur et à mesure** avec les demandeurs.
- Dans une logique de « course contre la montre », les études et les procédures administratives ont été lancées **avec une accélération notable sur les phases de concertation amont.**

En un an, un changement complet de logique a été mis en place pour le raccordement des industriels, en passant d'un traitement individuel à une logique groupée reposant sur un premier niveau de planification.





# Il n'est plus possible de penser la logique du raccordement en considérant que la structure du réseau sera l'intendance qui suivra

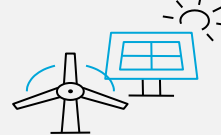
## Industriels



## Datacenters



## Producteurs EnR



## Eolien offshore et nucléaire



## Stockeurs



### Localisation

Concentration dans  
quelques grandes zones

A proximité de grands  
centres urbains

Répartis sur tout  
le territoire

Planifiée

Répartis sur tout  
le territoire

### Perspectives d'ici 2035

+10 à 15 GW

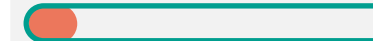
+5 GW

+70 à +100 GW

15-25 GW

Plusieurs GW

### Niveau de planification



### Axe 1 : Planifier les besoins quand c'est possible et dimensionner en mutualisant et en évitant les effets d'horizon

- Limiter les incertitudes via la **planification**
- **Mutualiser les besoins** de raccordement avec les autres besoins du réseau
- Tenir compte des **atouts des investissements dans le réseau** (existence de gain d'échelles, coûts variables faibles...)

### Axe 2 : Optimiser l'allocation de la capacité de façon à ne pas se priver de capacité disponible

- **Inciter à dimensionner les demandes** sur le **besoin effectif** (éviter la surréservation)
- Allouer la capacité disponible aux **projets les plus matures**
- Prendre en compte les **complémentarités** des différents usagers du réseau

Une nécessité de faire évoluer le cadre du raccordement : des premières évolutions mises en œuvre dès 2023 qui se poursuivront en 2024.  
Un changement de paradigme à moyen terme en cours d'explicitation,

# Questions

---

**Avez-vous des questions sur les états des lieux présentés ?**



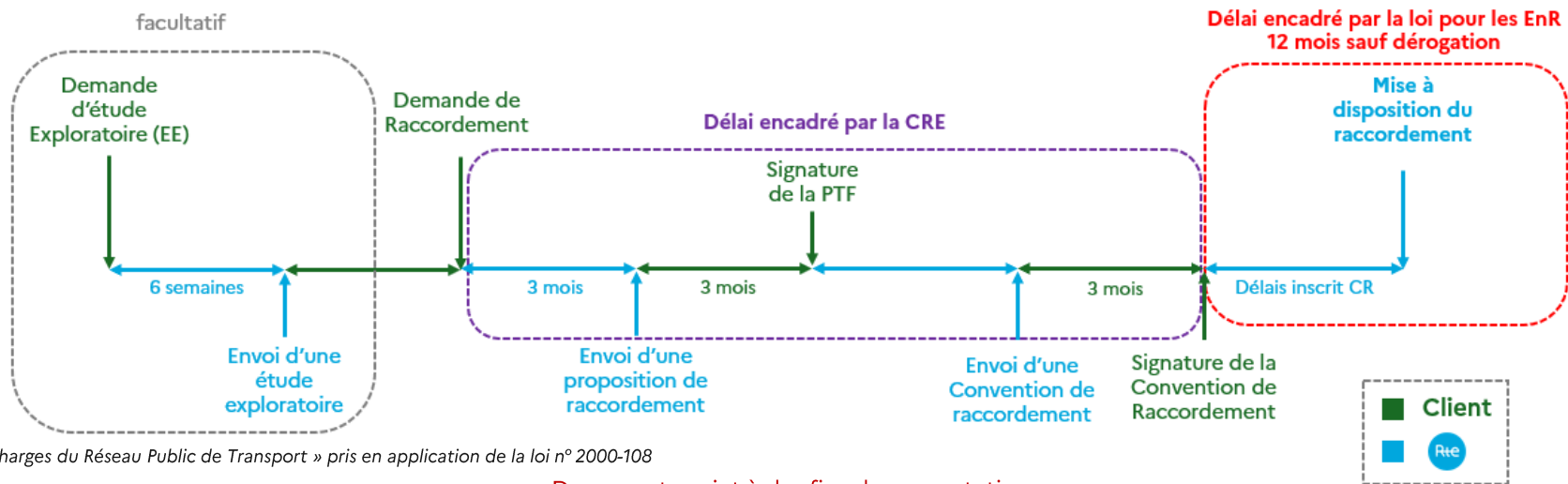
---

# Bilan du TURPE 6

# Cadre réglementaire concernant le raccordement au réseau public de transport

La procédure de raccordement au réseau de transport, approuvée par la CRE\* est la suivante :

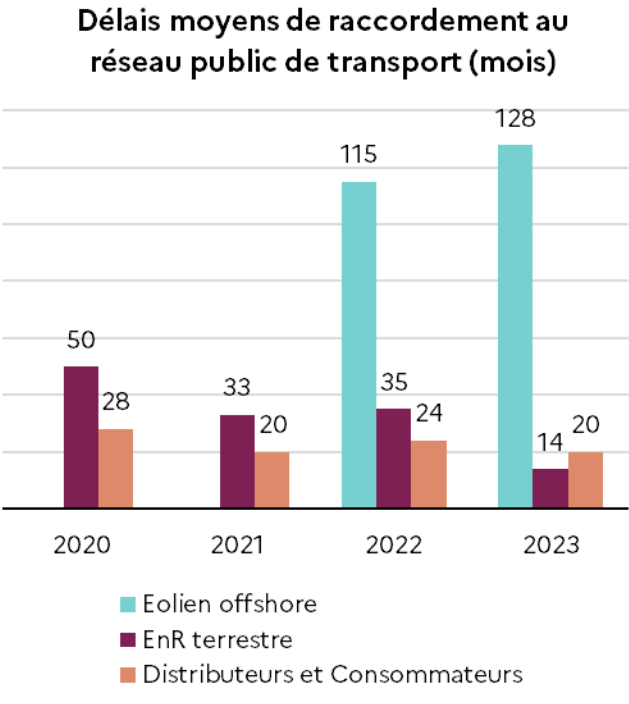
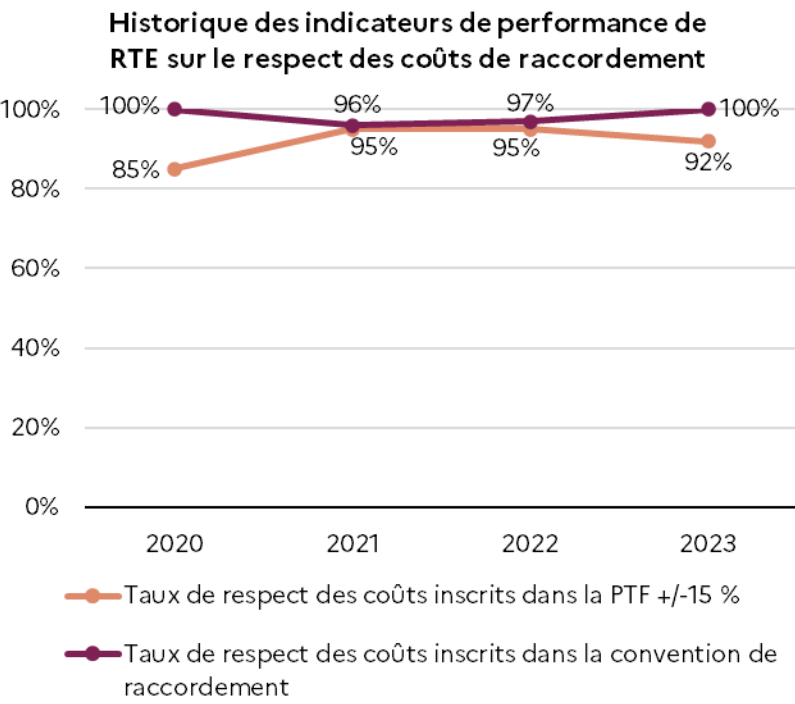
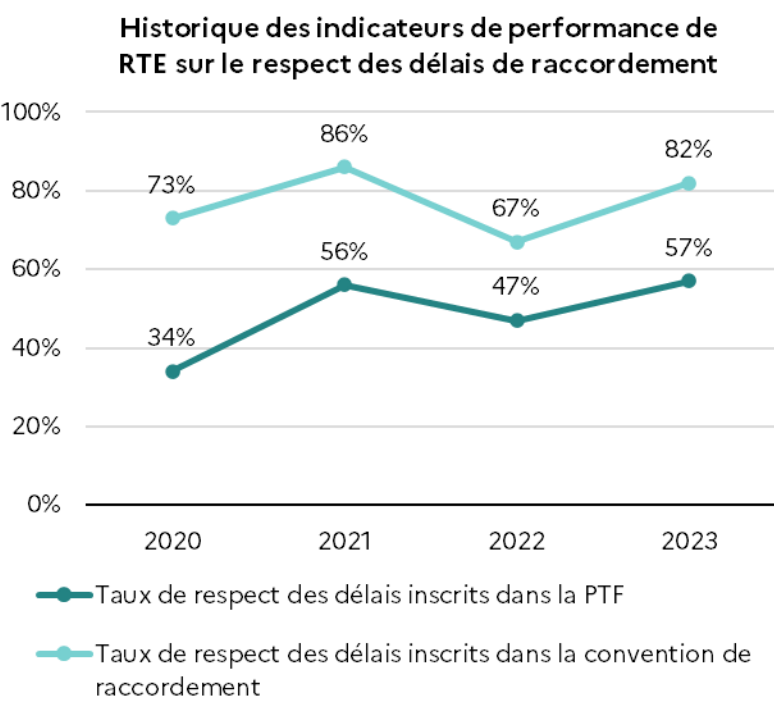
Etape	Description
<b>Etude Exploratoire (EE)</b> <i>facultatif</i>	Estimation en 6 semaines de la faisabilité, du coût et du délai du raccordement (non engageant pour RTE). Le coût de réalisation de l'étude exploratoire n'est pas facturé au demandeur mais couvert par le TURPE. L'étude exploratoire est facultative.
<b>Proposition Technique et Financière (PTF)</b>	Le client demande une PTF, qui constitue l'équivalent d'un devis reprenant les éléments techniques et financiers du raccordement. La PTF décrit la solution de raccordement et les coûts associés et permet, lors de sa signature, l'entrée en file d'attente. Le demandeur doit verser une somme forfaitaire de 50,4 k€ lors de sa demande de PTF, somme déduite du premier acompte « part Etudes » de la PTF (remboursement possible si la solution proposée est 20% plus chère que l'étude exploratoire). RTE dispose d'un délai suivi et incité financièrement depuis 2023 pour transmettre la PTF.
<b>Convention de raccordement (CR)</b>	La convention de raccordement décrit les conditions techniques, juridiques et financières du raccordement au réseau ainsi que les exigences de performances et de contrôle des performances de l'installation. Elle reprend les éléments techniques et financiers de la PTF et est engageante pour le client. Une fois signée, RTE engage les travaux.



\* Décret n°2006-1731 « cahier des charges du Réseau Public de Transport » pris en application de la loi n° 2000-108

# Bilan des indicateurs de suivi TURPE 6 – RTE

Le retour d’expérience des indicateurs suivis dans le TURPE 6 sur le respect des coûts et des délais de raccordement a permis de mettre en avant le fait que **RTE affiche une bonne performance sur le respect des coûts des raccordements, alors que le respect des délais prévisionnels de raccordement pourrait être amélioré.** Par ailleurs, l’évolution des délais moyens de raccordement doit être analysée au regard de la variabilité des projets. Par exemple, RTE explique la baisse des délais moyens de raccordement en 2023 par un effet conjoncturel lié à des projets moins complexes que les années précédentes.



# Bilan de la régulation incitative sur l’envoi des Propositions Techniques et Financières (PTF) du TURPE 6 – RTE

Dans la délibération modifiant le TURPE 6 HTB du 5 janvier 2023, la CRE a décidé d’accorder à RTE des moyens complémentaires pour assurer ses missions, notamment **pour faire face à l’augmentation des demandes de raccordement** et des études associées (PTF).

**En contrepartie de cette hausse de moyens, la CRE a introduit une régulation incitative sur la remise des PTF dans les délais pour les années 2023 et 2024** selon un mécanisme de type bonus/malus. Ces taux cibles ont été calibrés afin de prévoir une remontée progressive de la performance.

Le mécanisme incitatif prévoyait une incitation différenciée portant sur le taux de transmission dans les délais convenus pour le cas des clients consommateurs, en raison de la complexité de traitement de certaines demandes dans les zones de mutualisation.

	Réalisé 2023	Taux cibles de la régulation incitative	
		2023	2024
Pour les <b>producteurs et GRD</b> , taux de transmission des PTF <u>dans un délai inférieur à 3 mois</u>	39%	55%	70%
Pour les <b>consommateurs</b> , taux de transmission des PTF <u>dans les délais convenus avec le demandeur</u>	67%	75%	80%

La première année de la régulation incitative sur le délai de remise des PTF entraîne un malus de 7 M€ en 2023 pour RTE.

En complément, pour 2023 et 2024, la CRE a introduit le suivi de la qualité de service des phases amont du raccordement à travers plusieurs indicateurs, détaillés en page suivante.

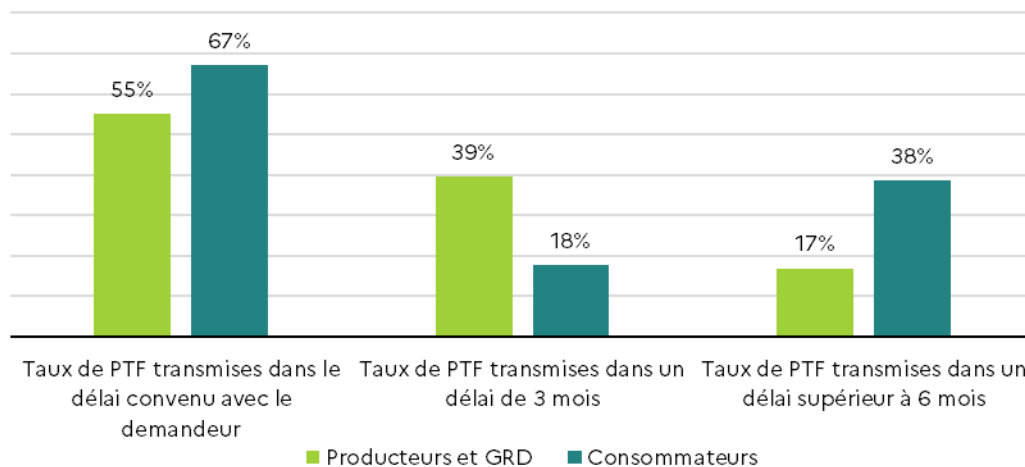
# Bilan des indicateurs de suivi TURPE 6 – RTE

Les résultats sur l'année 2023 des indicateurs de suivi introduits en complément de la régulation incitative sur les PTF reflètent que RTE a fait face à une augmentation importante des demandes de raccordement sur son réseau, qui conduit globalement à des résultats dégradés sur le traitement des demandes de PTF :

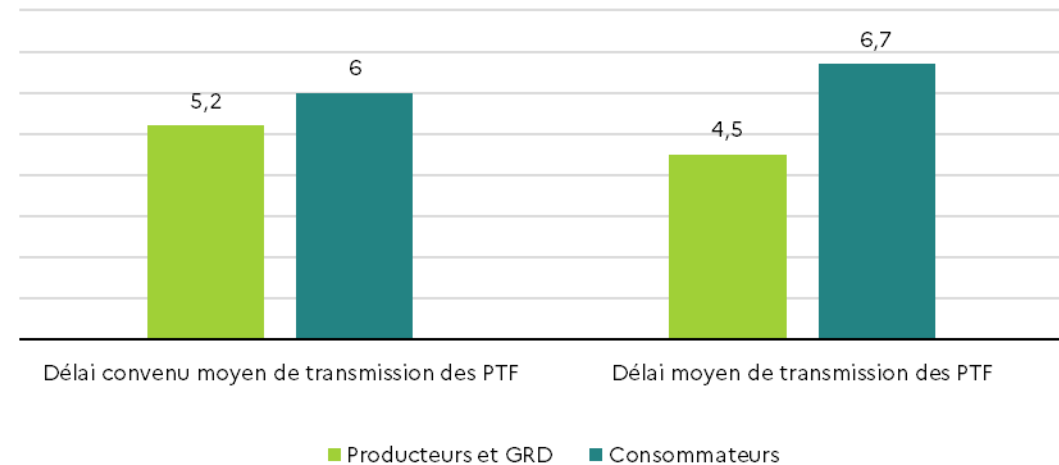
- les délais moyens d'envoi des PTF s'éloignent de la cible de 3 mois : il n'est respecté que dans 39% des cas pour les producteurs et GRD et dans 18% des cas pour les consommateurs ;
- une proportion importante de PTF sont transmises dans un délai supérieur à 6 mois : si certains délais peuvent être justifiés par des circonstances spécifiques (adaptation ou révision de S3REnR, mise en place des offres de raccordement mutualisé dans les zones du Havre et de Fos-sur-Mer, etc.), la CRE considère nécessaire de réduire de tels délais extrêmes ;
- le délai convenu s'établit en moyenne à 5,2 mois pour les producteurs et GRD et à 6 mois pour les consommateurs, mais le taux de PTF transmises dans le délai convenu avec le demandeur est insuffisant.

RTE a mis en œuvre différentes évolutions de ses procédures de raccordement afin de les adapter à cette augmentation du nombre de demandes. Par ailleurs, RTE a fait évoluer son organisation au vu de l'augmentation importante du nombre de demandes de raccordement. La CRE considère que cette thématique constitue un enjeu important du TURPE 7, dans l'objectif de réduire le délai de traitement.

Taux de transmission des PTF en 2023



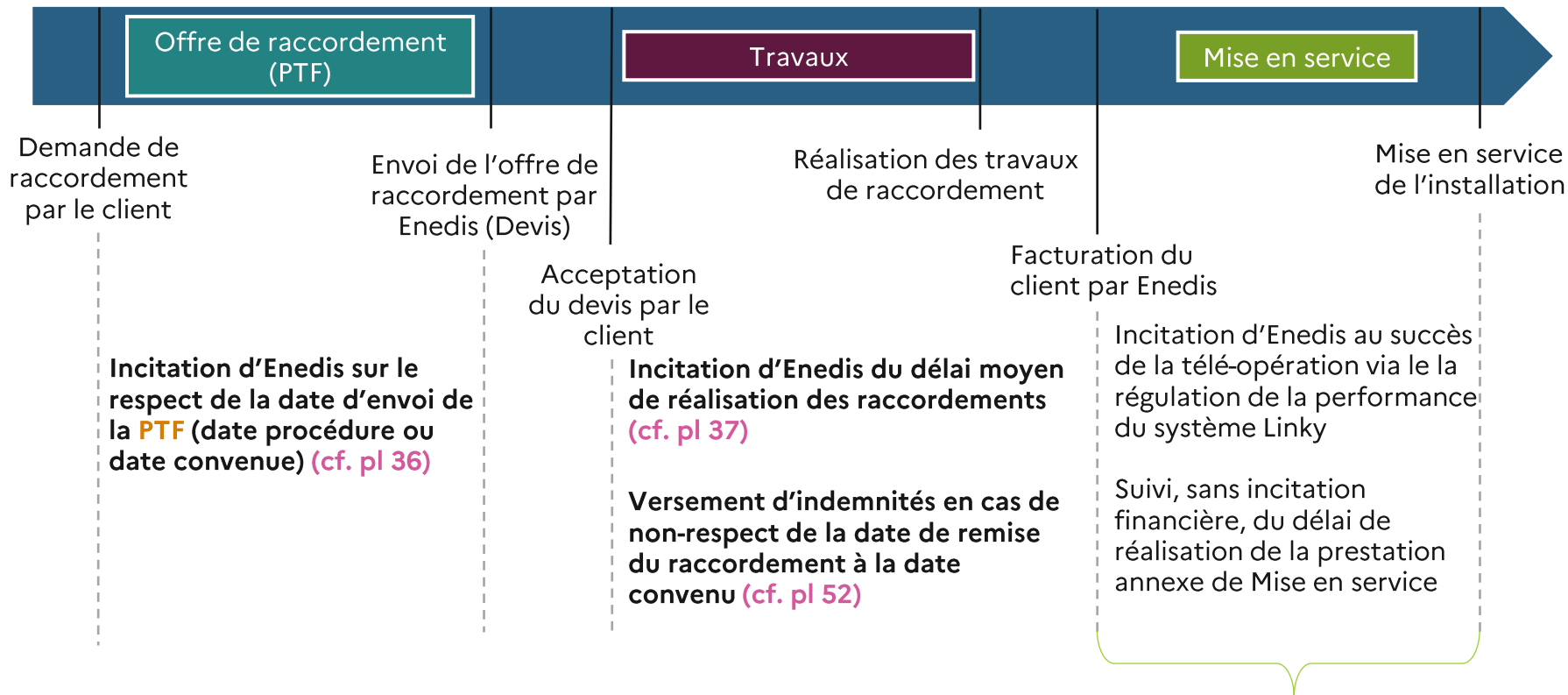
Délais moyens de transmission des PTF en 2023 (en mois)



# Cadre de régulation TURPE 6 – Enedis

Le processus de raccordement d'un nouvel utilisateur du réseau se décompose en trois étapes faisant l'objet d'un encadrement :

1. L'établissement d'un devis (PTF) de raccordement ;
2. La réalisation des travaux de raccordement ;
3. La mise en service du point de livraison.



i

Au-delà des indicateurs portant sur le délai, la CRE suit, d'autres indicateurs relatifs à l'activité de raccordement, à savoir :

- le taux d'accessibilité de la ligne téléphonique « Accueil Raccordement » ;
- la qualité perçue des prestations de raccordement ;
- les réclamations.

Thématique qui sera abordée dans le cadre des travaux spécifiques sur la qualité de service des opérateurs à l'été 2024.

# Cadre de régulation TURPE 6 – Enedis

## Délai de remise de la PTF

Enedis est incité sur le respect du délai de la remise de la PTF sur l'ensemble des segments en soutirage comme en injection.

Cet indicateur, introduit en 2017, mesure le nombre de PTF envoyées dans le délai maximum (délai prévu par la procédure ou délai demandé par le client).

Période TURPE 6 : **une trajectoire ambitieuse, dans la continuité de la trajectoire déjà fixée en TURPE 5.**

	Objectif 2017	Objectif 2024
Utilisateurs BT ≤ 36 kVA	73 % →	94 %
Utilisateurs BT > 36 kVA, collectifs en BT et HTA	85 % →	94 %

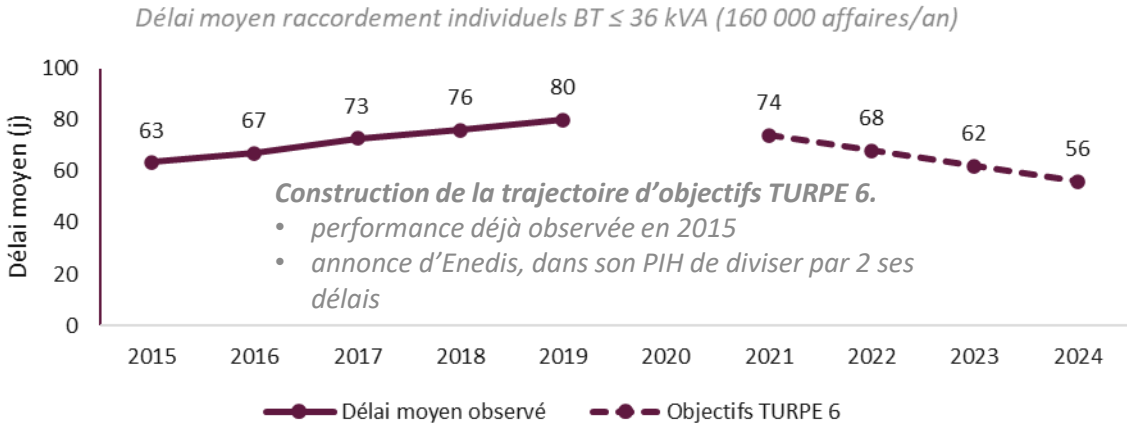
## Délai de réalisation du raccordement

Dans le cadre du TURPE 6, et indépendamment des dispositions réglementaires, Enedis est incité à réduire les délais de raccordement via deux indicateurs incités financièrement :

- le **délai moyen de réalisation des opérations de raccordement** par catégorie ;
- le nombre de **pénalités versées pour retard de mise à disposition du raccordement** : le versement par Enedis de l'indemnité varie de 50 € (BT ≤ 36 kVA) à 1 500 € (HTA) en cas de retard par rapport à la date convenu avec le client.

Cette incitation couvre près de 95 % des affaires de raccordement traités par Enedis à travers 6 catégories.

Période TURPE 6 : trajectoires d'objectifs de référence fixées de telle sorte qu'Enedis réduise ces délais de raccordement de près de 30 % à la fin de la période TURPE 6 (i.e. fin 2024), par rapport à 2019.

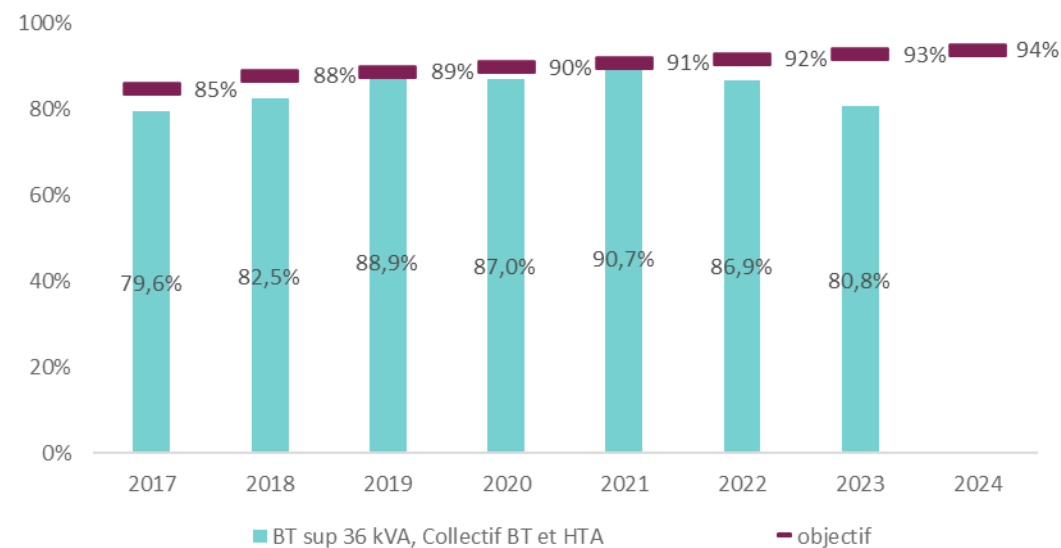
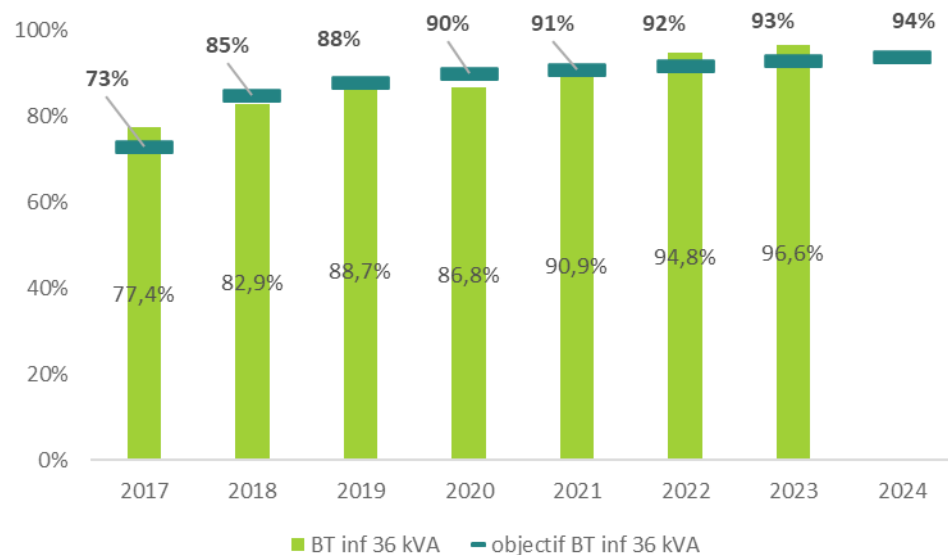


# Bilan TURPE 6 – Enedis

## Délai de remise de la PTF

Depuis son introduction en 2017, la **performance d'Enedis sur le respect de l'envoi de la PTF s'est globalement améliorée**, en particulier pour les affaires BT  $\leq 36$  kVA.

On observe néanmoins un décrochage s'agissant de la performance pour la catégorie BT  $> 36$  kVA et HTA par rapport à la trajectoire d'objectifs. Cette performance en deçà des objectifs cibles s'explique notamment par une dégradation sur le segment producteur (78 % en 2023).



Historique de la performance d'Enedis sur le respect de l'envoi de la PTF

→ Pour la période TURPE 6 (2021-2023), Enedis supporte une pénalité totale de **3,9 M€**

[ bonus de **+3,7 M€** sur la période pour les affaires BT  $\leq 36$  kVA  
 pénalité de **-7,3 M€** pour les affaires BT  $> 36$  kVA et HTA).



# Bilan TURPE 6 – Enedis

## Délai de réalisation du raccordement

Sous-segments actuels	Nombre d'affaires en 2023	Tendance des délais réalisés sur TURPE 6 (21-23)	Objectif 2024
Individuels soutirage ≤ 36 kVA	160 000	85 → 66	56
Individuels injection ≤ 36 kVA	183 000	2 → 0,17	N/A
Soutirage BT ≤ 36 kVA avec extension	6 800	163 → 152	121
Soutirage BT > 36 kVA avec et sans extension	9 100	143 → 147	131
Soutirage Collectifs	22 000	230 → 201	160
Soutirage HTA	2 100	217 → 247	145
Production BT > 36 kVA et HTA	8 500	233 → 279	150

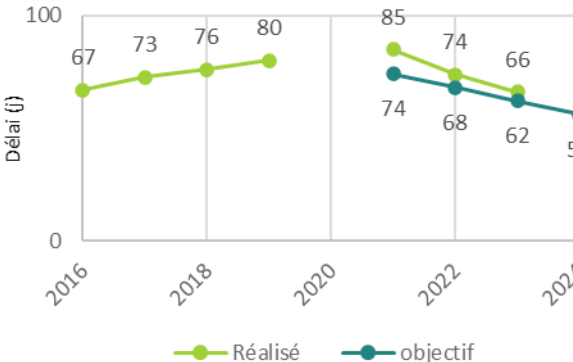
## Des résultats contrastés...

- **affaires BT ≤ 36 kVA** : baisse des délais pour les affaires BT ≤ 36 kVA mais restent encore au-dessus des objectifs cibles ;
- **affaires BT > 36 kVA et HTA** : forte augmentation des délais sans discontinuité par rapport aux années antérieures ;
- **autres catégories** : les délais n'ont que faiblement réduit.

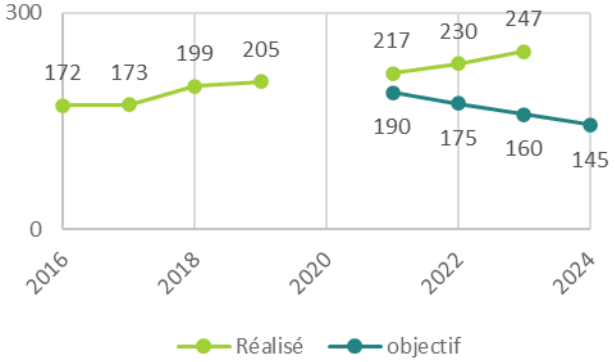
## ... mais un bilan du mécanisme globalement positif

La CRE estime que la régulation incitative a été globalement efficace et a atteint son objectif principal en rompant la dégradation continue des délais des années passées sur la plupart des catégories, et en ayant amené à réduire les délais de certaines.

Raccordements individuels en soutirage BT ≤ 36 kVA sans extension du réseau



Raccordements en soutirage sur le réseau HTA



# Questions

---

**Partagez-vous le bilan de la période  
TURPE 6 présenté par la CRE ?**

---

# Orientations de la CRE pour le TURPE 7

# Orientations envisagées pour le TURPE 7

La CRE envisage 4 axes stratégiques pour le cadre de régulation du raccordement dans le TURPE 7 :

## 1. Réduire les délais de remise des études préalables au raccordement

- Régulations incitatives sur le traitement des demandes de PTF et les études exploratoires pour RTE
- Régulation incitative sur le respect d'envoi de la PTF par Enedis
- Suivi de l'envoi de la convention de raccordement et de la remise des études d'insertion par RTE aux GRD

## 2. Optimiser les délais de raccordement

- Régulation incitative sur les délais de réalisation des opérations de raccordement : création pour RTE et à faire évoluer pour Enedis

## 3. Inciter les raccordements dans les S3REnR et les zones de mutualisation

- Régulation incitative commune RTE/Enedis sur la publication des Etats Techniques et Financiers (ETF) des S3REnR dans les délais
- Régulation incitative commune RTE/Enedis sur le délai moyen de création des ouvrages dans les S3REnR
- Régulation incitative sur le délai de création des ouvrages dans les zones de mutualisation pour RTE

## 4. Améliorer la transparence sur les données liées au raccordement

- Régulations incitatives sur Caparéseau et sur l'outil de visualisation prévu pour les zones de mutualisation
- Publication de rapports annuels sur les raccordements par RTE et par Enedis

---

## **Orientations envisagées**

# **Réduire les délais des études préalables au raccordement**

# Réduire les délais des études préalables au raccordement

Compte tenu de la hausse constatée des demandes de raccordement faites à RTE, la CRE considère que les études préalables au raccordement au réseau public de transport constituent un enjeu majeur de la période TURPE 7.

Sujet	Constat de la CRE	Orientations TURPE 7
Etudes d'insertion	La réactivité de RTE sur les études d'insertion est nécessaire pour réduire les délais d'émission de PTF par les GRD.	La CRE envisage l'introduction d'une publication des <b>délais moyens de réponse de RTE aux études d'insertion remises aux GRD.</b>
Convention de raccordement (CR)	Certains acteurs indiquent que l'établissement de la CR prend parfois beaucoup de temps ; cependant, les délais peuvent être induits par le client (obtentions d'autorisations administratives, études environnementales).	La CRE envisage l'introduction d'une publication des <b>délais moyens d'émission de la convention de raccordement</b> pour objectiver un éventuel allongement des délais.

# Focus sur les études exploratoires

La CRE constate une **augmentation des demandes de raccordement**, qui s'est traduite par une **forte hausse des demandes d'études exploratoires** (gratuites). Cette hausse est principalement portée par les producteurs et les stockeurs.

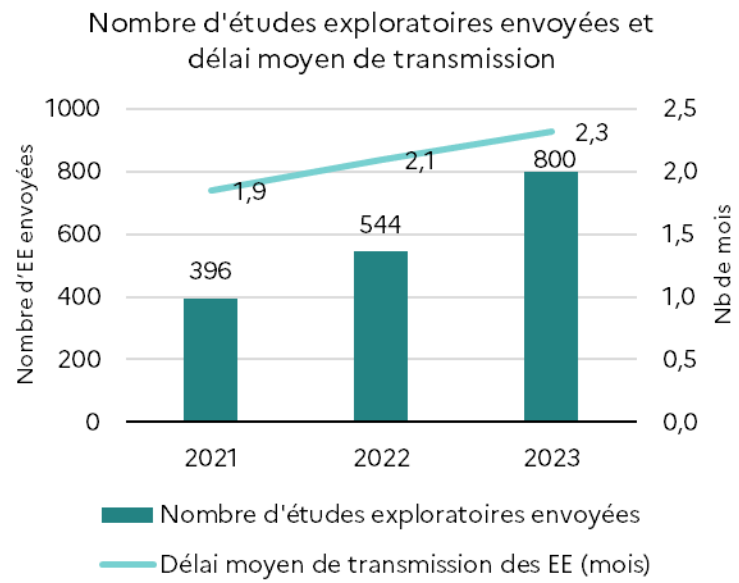
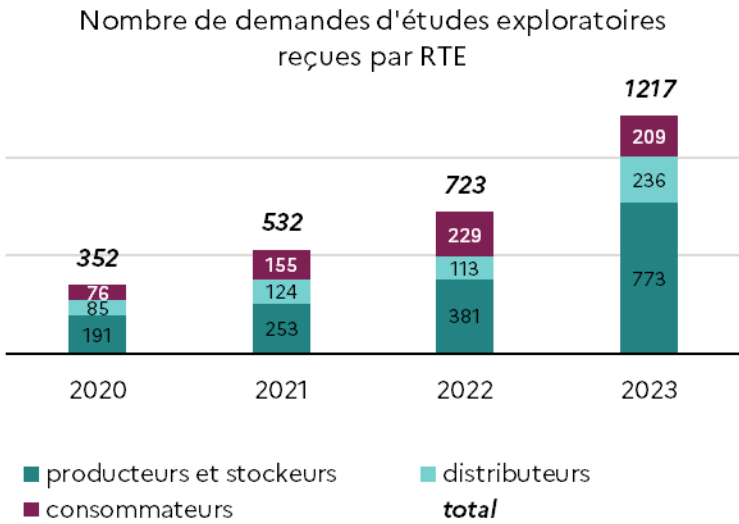
L'augmentation des demandes d'études exploratoires sur l'année 2023 était attendue avec l'entrée en vigueur, en 2023, de la nouvelle procédure de raccordement (PTF payante).

**En conséquence de cet afflux de demandes, les délais moyens d'envoi des études exploratoires ont crû** depuis 2021, et s'éloignent des délais inscrits dans la documentation technique de référence (DTR) de RTE (6 semaines).

La CRE constate parfois plusieurs dizaines de demandes d'études exploratoires similaires par les mêmes acteurs. **Dans ce contexte, un meilleur encadrement de ces demandes d'études pourrait s'avérer nécessaire afin de limiter les comportements abusifs de certains acteurs.**

Pour autant, afin de contenir l'augmentation des délais, la CRE envisage à **TURPE 7 l'introduction d'un suivi des délais de remise de études exploratoires et une régulation incitative pour pénaliser les délais extrêmes (par exemple au-delà de 3 mois).**

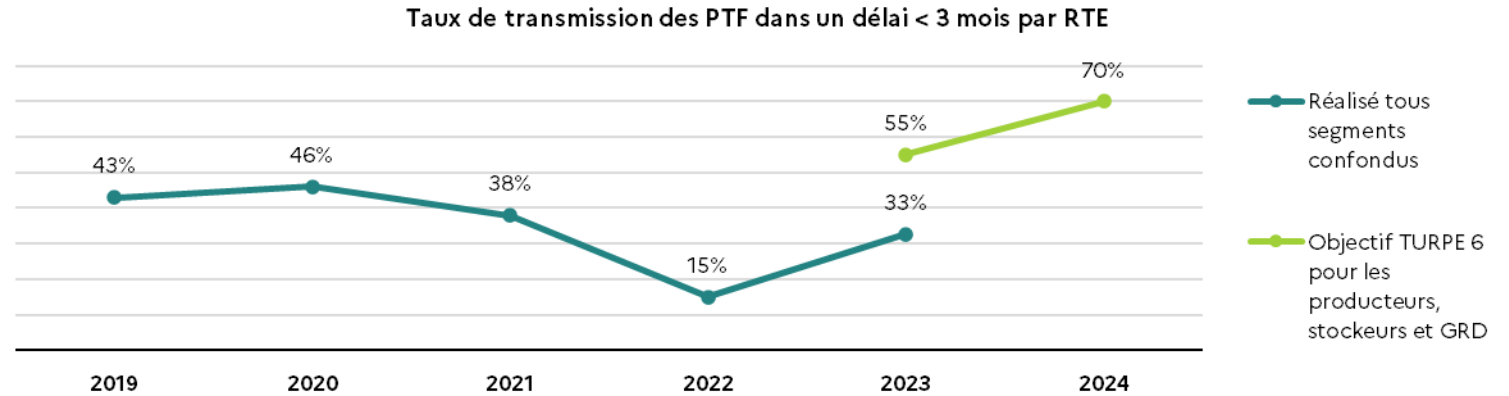
RTE prépare un outil de visualisation des données, qui pourrait permettre aux acteurs de mieux cibler leurs demandes et donc de réduire les délais de remise des études exploratoires.



# Focus sur la régulation incitative sur la remise des PTF

La DTR de RTE fixe un délai cible de transmission des PTF de 3 mois. Le taux de transmission des PTF dans ce délai était de 33 % (tous segments confondus) en 2023, sensiblement en dessous de la cible fixée par la régulation incitative.

La CRE envisage de maintenir la régulation incitative sur la transmission des PTF dans les délais par RTE, en y apportant deux évolutions :



- **Viser une amélioration par rapport à TURPE 6** : RTE ayant renforcé les conditions sur les demandes de PTF afin d'en limiter le nombre (paiement forfaitaire, preuve de foncier), l'objectif doit être de transmettre la quasi-intégralité des PTF dans les délais.
- **Inciter le taux de PTF transmises dans un délai de 3 mois pour tous les segments** (y compris pour le segment consommateurs, incité sur les délais convenus en TURPE 6). Néanmoins, il existe des motifs induisant une impossibilité légitime de traiter certaines demandes de PTF en 3 mois. Ainsi, **la CRE propose de ne plus comptabiliser dans le calcul de l'indicateur** :

- La période d'instruction d'une adaptation/révision des S3REnR. L'article D. 342-23 prévoit qu'en cas de saturation d'un ou plusieurs ouvrages du schéma, le délai de traitement d'une demande de raccordement sur ces ouvrages soit suspendu jusqu'à adaptation ou révision du schéma ;
- La période d'instruction des ORM (offres de raccordements mutualisés destinées aux consommateurs/GRD – cf. art L. 342-2). Dans le cas où il apparaît nécessaire d'établir une zone d'anticipation mutualisée, la réglementation prévoit que RTE établisse la solution de raccordement mutualisé et sollicite la validation de la CRE pour cette anticipation. RTE gèle l'instruction des PTF concernées par l'ORAM dans l'attente de la validation de la CRE.
- La période couvrant l'exercice de modification, par le préfet, de la file d'attente (cf. art 28 de la loi APER). RTE gèle l'instruction des PTF dans ces zones dans l'attente de la décision du préfet. La réglementation prévoit que RTE transmette, dans un délai de 3 mois à compter de la notification de la décision du préfet, les PTF aux utilisateurs concernés.

**La CRE propose de ne pas comptabiliser ces cas.**



- Par ailleurs, la CRE propose de remplacer le délai de 3 mois par le délai convenu lorsque cela provient d'une demande explicite du client. Il peut en effet arriver que le client, pour ses raisons propres, souhaite disposer d'un délai allongé pour sa remise de PTF.



# Focus sur la régulation incitative sur la remise des PTF

## Délai de remise de la PTF

- Depuis le TURPE 5, cet indicateur a montré son efficacité, en particulier pour les petites affaires.
- La PTF constitue un élément essentiel à la matérialisation d’un projet de raccordement. Aussi, **Enedis doit poursuivre ses efforts pour aligner ses engagements prévus dans ses procédures avec son calendrier.**
- Par ailleurs, **certains acteurs remontent des délais extrêmement longs de remise de PTF** (en particulier sur le domaine BT > 36 kVA et HTA) : la CRE s’interroge sur l’opportunité de mieux encadrer ces délais extrêmes (à travers le suivi d’un indicateur dédié par exemple).

Sous-segments actuels	Nombre d'affaires en 2023 (en millier)	Objectif 2023	Performance moyenne depuis TURPE 6	Tendance sur la période TURPE 6	Niveau de l'incitation 2023 (M€)	Orientation de la CRE
Individuels ≤ 36 kVA	388	93 %	93,2 %		+ 2,3 M€	Exclusion des affaires en injection BT ≤ 36 kVA  Renforcement de la trajectoire d'objectifs
BT > 36 kVA, collectifs BT et HTA	46	93 %	86,1 %		- 5,1 M€	Renforcement du niveau d'incitation

L'indicateur tient compte des opérations d'autoconsommation ne nécessitant plus de réalisation de travaux de raccordement. Dans le même temps Enedis ne réalise plus de PTF pour ces affaires.

# Questions

---

**Avez-vous des questions ou des remarques sur les orientations envisagées par la CRE ?**

---

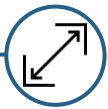
**Orientations envisagées**

**Optimiser les délais de  
raccordement**

# Evolution TURPE 7 – Délai raccordement Enedis

Le retour d'expérience de la période passée montre que **la régulation incitative, accompagnée d'un projet d'entreprise ambitieux chez Enedis, a pu démontrer son efficacité. Compte tenu des enjeux afférents à l'activité de raccordement d'Enedis, la CRE considère que cet indicateur reste un enjeu crucial pour la période TURPE 7, et qu'Enedis doit poursuivre son amélioration.**

La CRE envisage de conserver ce cadre tout en faisant évoluer la régulation (périmètre et modalités de l'incitation) au travers de deux aspects :



## Périmètre des catégories incitées

La définition des périmètres des catégories constitue des enjeux de lisibilité du signal et de la précision du suivi dans un contexte évolutif et doit se baser sur :

- la **cohérence des catégories** établies par la nature et la durée des travaux de raccordements et des acteurs concernés ;
- **l'émergence de nouveaux enjeux** (IRVE notamment) ;
- la priorisation et la simplification du mécanisme en cessant d'inciter financièrement lorsque les objectifs ont été atteints durablement ;
- l'intérêt d'**étendre le périmètre** d'incitation. Cette évolution est pertinente dès lors qu'elle :
  - ne dégrade pas la lisibilité du mécanisme ;
  - ne présente pas de risque en matière de rupture technologique (par exemple avec la réalisation de télé-opérations) ou sur le volume d'affaires d'une sous-catégorie.



## Niveau des objectifs et incitation associée

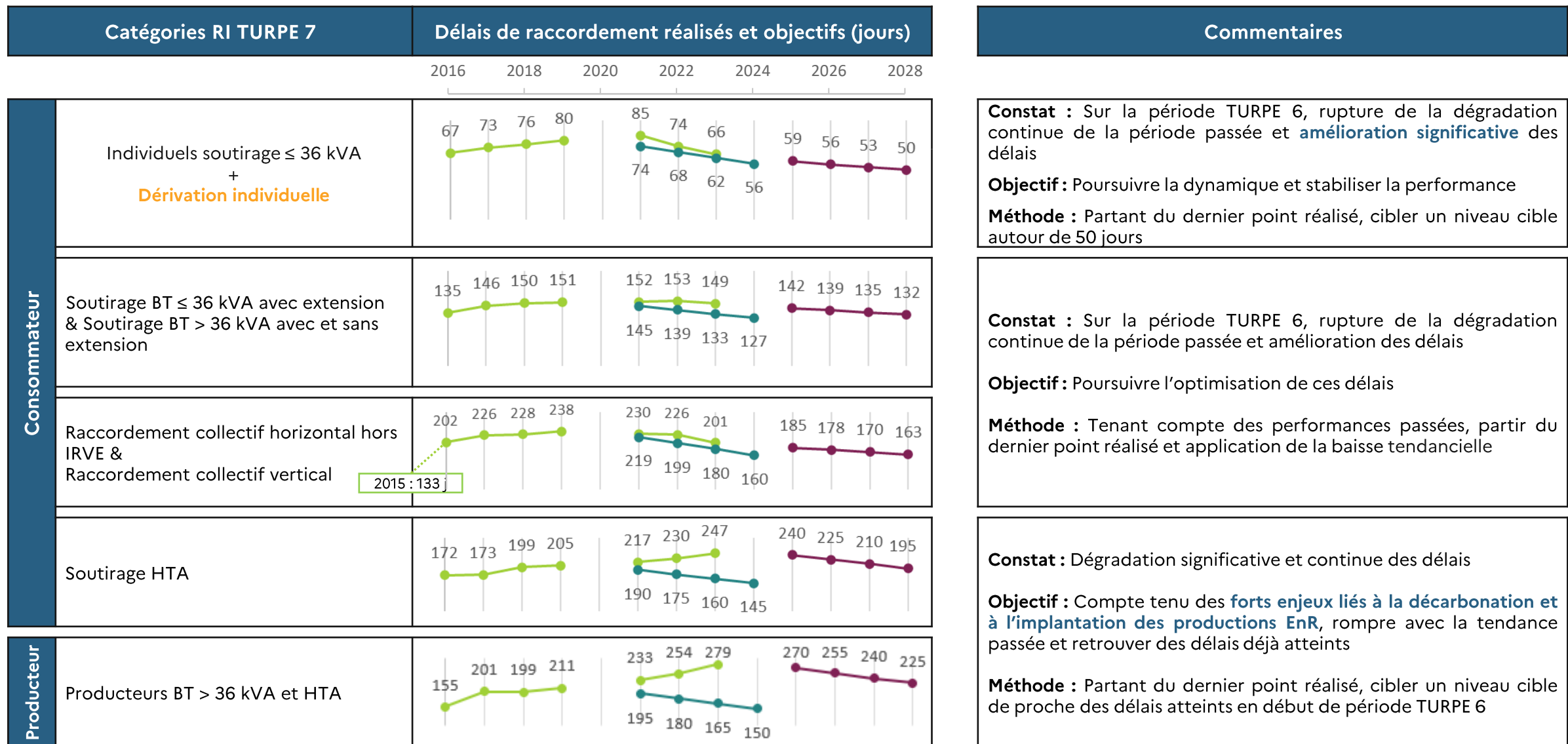
La définition des niveaux des incitations permet d'assurer l'efficacité du mécanisme et se base sur :

- la **performance passée** observée chez Enedis ;
- **l'équilibre** entre les ressources allouées et l'exigence des objectifs des indicateurs notamment en tenant compte de l'évolution de la volumétrie des affaires ;
- le fait que, pour certaines affaires de soutirage HTA, les **délais de travaux impliquent des délais clients** indépendants d'Enedis.

# Délai de raccordement : Périmètre des catégories incitées

Catégories RI TURPE 6		Nombre d'affaires/an	Tendance des délais réalisés	Catégories RI TURPE 7		Commentaires
Consommateur	Individuels soutirage ≤ 36 kVA	160 000	85 → 66	Individuels soutirage ≤ 36 kVA + <b>Dérivation individuelle</b>		Ajout des <b>dérivations individuelles</b> sur cette catégorie.
	Soutirage BT ≤ 36 kVA avec extension	6 800	163 → 152	Soutirage BT ≤ 36 kVA avec extension & Soutirage BT > 36 kVA avec et sans extension		La <b>fusion des catégories</b> est motivée par le fait que les travaux, les équipes dédiées et les résultats des délais sont similaires
	Soutirage BT > 36 kVA avec et sans extension	9 100	143 → 147			
	Soutirage Collectifs	22 000	230 → 201	Raccordement collectif horizontal hors IRVE & Raccordement collectif vertical Raccordement collectif « horizontal » pour IRVE		Retrait des raccordements colonne horizontal dédiés aux IRVE La CRE envisage de les suivre sans incitation
	Soutirage HTA	2 100	217 → 247	Soutirage HTA		-
Producteur	Producteurs BT > 36 kVA et HTA	8 500	233 → 279	Producteurs BT > 36 kVA et HTA		-
	Individuels injection ≤ 36 kVA	183 000	2 → 0,17	<del>Injection ≤ 36 kVA sans travaux</del> <del>Injection ≤ 36 kVA avec travaux</del>		Simple télé-opération et non des travaux pour une écrasante majorité. La <b>CRE envisage de supprimer l'incitation financière</b> La volumétrie de ces affaires est faible et en décroissance. Il est envisagé de <b>suivre sans incitation ces délais</b> .
		92 640	36 → 21	<b>Raccordements provisoires</b>		La CRE s'interroge sur l'incitation des délais des raccordements provisoires

# Délai de raccordement : Objectifs illustratifs



— Réalisé — Objectif TURPE6 — Objectifs prévisionnels

Document projet à des fins de concertation



Les objectifs TURPE7 affichés sont indicatifs et ne sont pas définitifs.

# Evolution TURPE 7 – Colonnes horizontales et raccordement IRVE

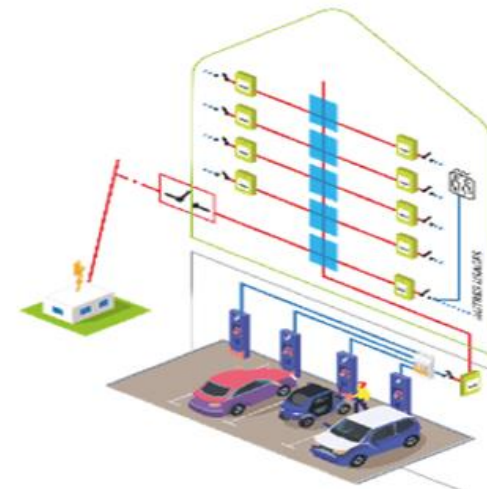
L'enjeu de la rapidité dans les raccordements d'IRVE est essentiel pour l'atteinte des objectifs ambitieux de développement de la mobilité propre en France.

En copropriété, deux modes de raccordement prédominent :

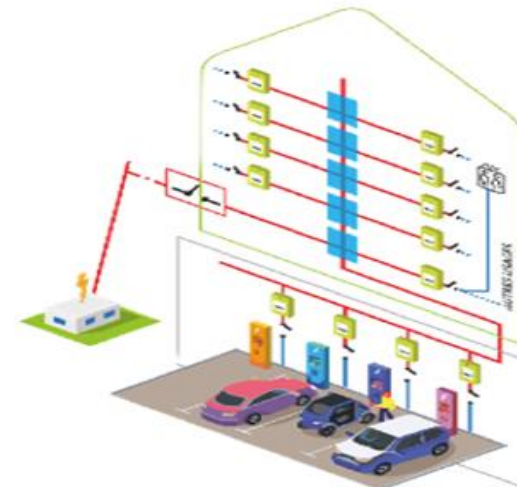
- **Un raccordement porté par des opérateurs privés (1)** qui consiste à créer un point de livraison derrière lequel l'opérateur de recharge déploiera une grappe de bornes de recharge dont il gèrera l'exploitation.
- **Une colonne horizontale appartenant au RPD (2)** sur laquelle seront créés autant de points de livraison que de bornes de recharge. Le dispositif de préfinancement des colonnes horizontales vise à faciliter le développement de ce type d'infrastructures en proposant une solution de préfinancement par le TURPE du raccordement.

En complément de l'encadrement des délais de raccordement des colonnes horizontales prévu par le décret Préfinancement, la **CRE a mis en place en 2023, un cadre de régulation spécifique sur le respect des délais de raccordement de 6 mois** à l'ensemble des solutions de raccordement des IRVE en immeuble collectif selon les mêmes modalités que le décret (versement d'indemnité directement au demandeur de raccordement pour chaque dépassement du délai le plus court entre celui précisé dans la proposition de raccordement et un délai de 6 mois à partir de la signature de la proposition de raccordement par le demandeur du raccordement jusqu'à la mise en service).

S'agissant des raccordements des IRVE dans les immeubles collectifs, la CRE a mis en place, un suivi annuel de leur déploiement incluant le délai de raccordement, la répartition des solutions et le coût de raccordement... Le premier bilan sera dressé fin 2024 pour Enedis et les ELD de plus de 100 000 clients.




(1) Solution opérateurs privés



(2) Solution GRD

# Evolution TURPE 7 – Délai raccordement Enedis

Le TURPE prévoit, sur réclamation, le versement d'une pénalité en cas de retard par rapport à la date convenue avec le client.



Segment	Montant de l'indemnité (€)
Raccordements BT $\leq$ 36 kVA	50 €
Raccordements BT > 36 kVA, collectifs en BT	150 €
Raccordements HTA	1 500 €

Sur la période TURPE 6, Enedis n'a versé que 191 indemnités (dont 176 pour les consommateurs individuels BT  $\leq$  36 kVA) aux clients (contre plusieurs dizaines de milliers d'affaires en retard estimées par la CRE) pour un total d'environ 10 000 € pour le retard de la mise à disposition du raccordement.

**La nécessité de devoir porter une réclamation auprès du GRD est un frein pour l'accès à cette indemnité.**

Face à ce constat, la CRE estime que cet indicateur doit évoluer et envisage deux solutions :

- 1 la mise en place d'un système automatique (comme pour les indemnités pour coupures longues) afin d'assurer l'efficacité du mécanisme et permettre à chaque client subissant un retard d'obtenir une compensation ;
- 2 une suppression de cet indicateur, afin d'éviter les surcoûts de la mise en place d'une telle automatisation.



# Incitation sur le délai de raccordement de RTE

Les indicateurs du TURPE 6 montrent que des retards par rapport au délai de mise en service prévu dans la PTF et dans la convention de raccordement sont régulièrement constatés. Afin d’inciter RTE à contenir les délais de raccordement, deux solutions sont envisagées en TURPE 7 :

	1	2
	Incitation sur le délai moyen de raccordement	Incitation sur le respect des délais de raccordement inscrits dans la convention de raccordement
Description	Inciter le délai moyen de raccordement à partir de la signature de la convention de raccordement jusqu’à la mise à disposition du raccordement	Inciter les délais de mise à disposition inscrits dans la convention de raccordement (délai suivi dans le TURPE 6)
Avantages	Permet d’inciter RTE sur les délais moyens et d’avoir une cohérence d’incitation entre les deux opérateurs (incitation similaire à celle d’Enedis)	Permet d’inciter RTE sur des délais sur lesquels il dispose le plus de leviers
Limites	Il est difficile de fixer une cible car les résultats de RTE présentent des écarts d’une année sur l’autre, du fait de différentes typologies de travaux et du faible nombre d’affaires comparativement au réseau public de distribution (environ 350 000 raccordements par an en distribution contre environ 50-70 sur le réseau public de transport)	Le respect des délais inscrits dans la convention de raccordement ne garantit pas que le délai de raccordement soit réduit, RTE fixant lui-même le délai inscrit dans la convention de raccordement. Afin d’éviter un éventuel effet de bord, la régulation pourrait prévoir un suivi des délais inscrits dans la convention de raccordement ainsi qu’une pénalité en cas de dépassement d’une durée seuil (jugée trop importante)

# Questions

---

## Avez-vous des questions ou des remarques sur les orientations envisagées par la CRE ?

### Questions spécifiques :

Avez-vous des remarques sur l'objectif des délais pour la catégorie Individuels soutirage  $\leq 36$  kVA ?

Pensez-vous qu'il soit nécessaire d'inciter les délais de raccordement provisoires d'Enedis ?

Avez-vous des remarques sur la méthode de construction des objectifs de délais de raccordement ?

Etes-vous favorable à l'introduction d'une incitation financière sur les délais de raccordement pour RTE, et si oui quelle option favorisez-vous parmi celles présentées par la CRE ?

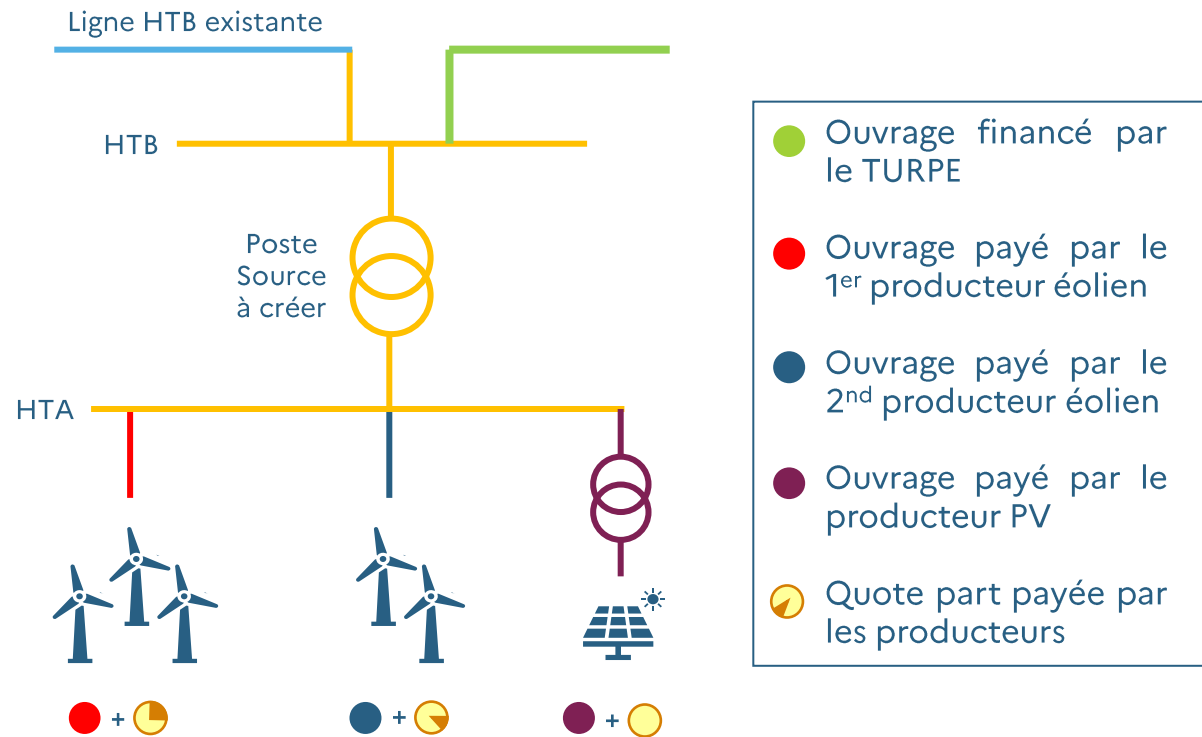
---

## Orientations envisagées

**Réduire les délais des  
raccordements mutualisés  
(S3REnR, zones de mutualisation)**

# Le raccordement des producteurs dans le cadre des S3REnR

Le raccordement en régime S3REnR est un régime dérogatoire au régime branchement-extension-renforcement mis en place par la Loi Grenelle II de 2010. Il **s'applique à tous les producteurs EnR se raccordant au réseau public**, hors cadre spécifique (appel d'offre éolien offshore notamment).



## De manière simplifiée :

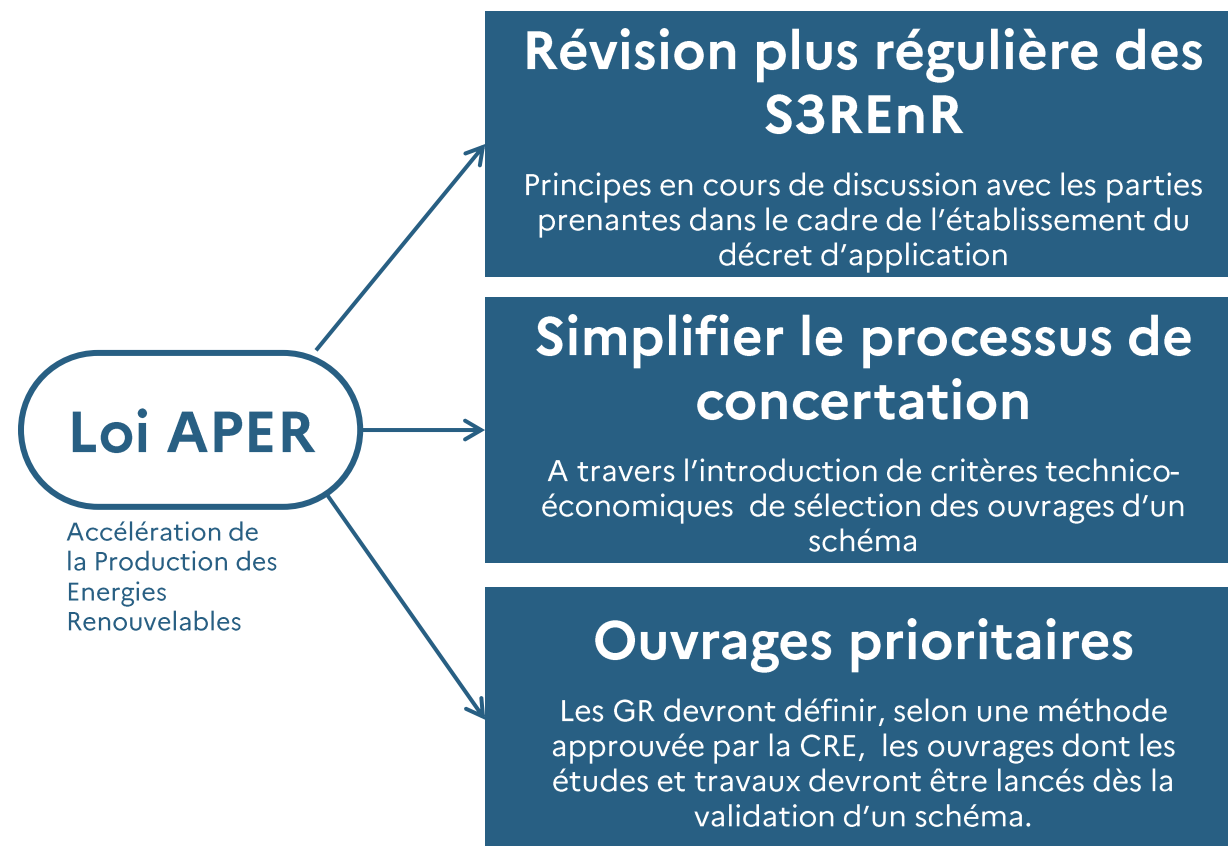
- le TURPE finance les renforcements d'ouvrages en haute tension ;
- les **quotes-parts** payées par la communauté des producteurs HTB et HTA (puissance supérieure à 250 kVA) de la région financent **les créations d'ouvrages** en haute tension, les producteurs BT (puissance inférieure ou égale à 250 kVA) étant exonérés du paiement de la quote-part.

# Raccordement des producteurs dans le cadre des S3REnR

De nombreux acteurs rencontrent actuellement des difficultés pour raccorder leurs installations de production EnR sur le réseau de distribution, principalement en raison d'un **manque de capacités techniques sur le réseau de transport amont** ce que la CRE considère comme un enjeu majeur.

Il faut parfois attendre 1 à 3 ans pour la révision des schémas régionaux de raccordement, puis 3 à 5 ans supplémentaires pour la réalisation des travaux nécessaires sur le réseau de transport une fois les seuils de déclenchement des investissements dépassés.

**La loi APER a apporté plusieurs changements visant à simplifier le processus de révision des schémas S3REnR et à réduire les délais de raccordement :**



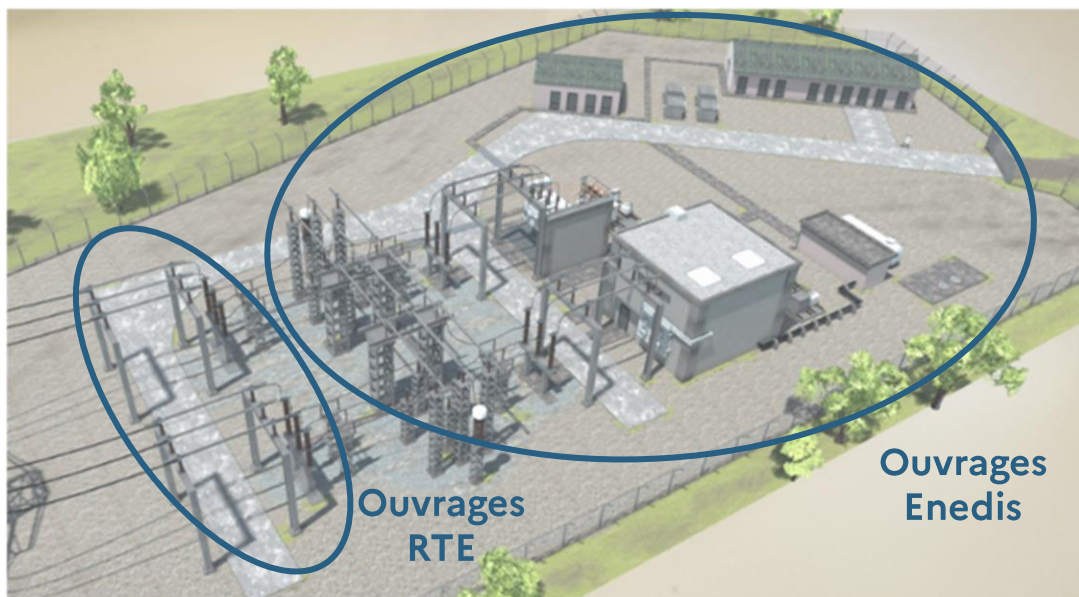
# Raccordement des producteurs dans le cadre des S3REnR

La CRE identifie les enjeux suivants concernant les raccordements dans les S3REnR sur la période de TURPE 7 :

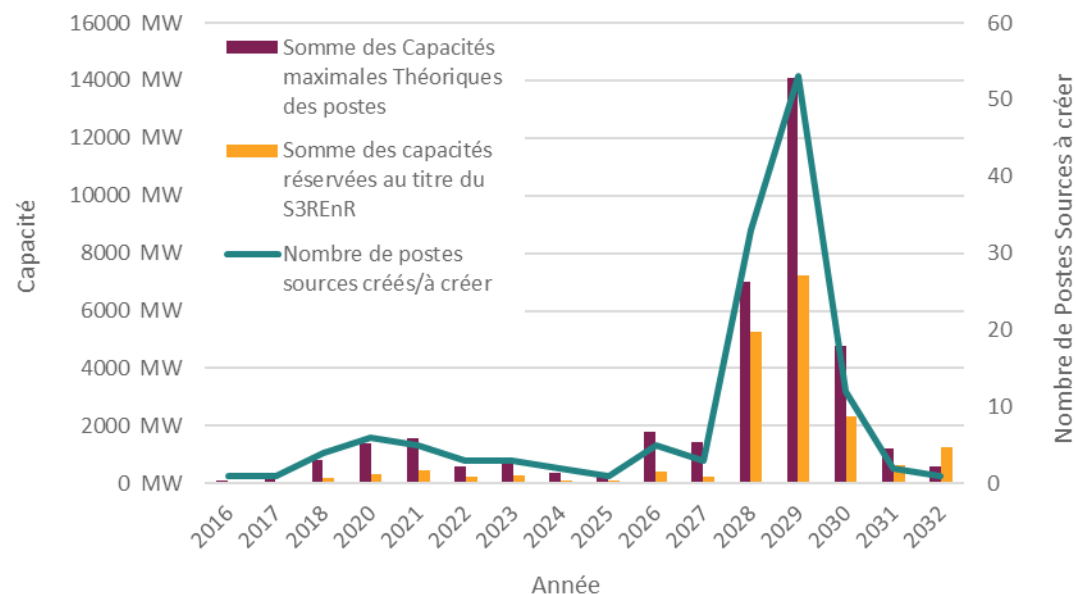
Sujet	Constat de la CRE	Orientations TURPE 7
<b>Caparéseau</b>	La plateforme « <u>Caparéseau</u> », alimentée par tous les GR, n'est pas assez fiable et les données ne sont pas mises à jour assez régulièrement	La CRE envisage la mise en place d'une <b>régulation incitative sur la qualité de la plateforme</b> (taux de réclamation, fréquence de mise à jour...)
<b>Etats Techniques et Financiers (ETF)</b> <i>document visant à communiquer l'avancement du développement des ouvrages des S3REnR</i>	Le rythme de publication des états techniques et financiers de la mise en œuvre des S3REnR s'est dégradée et ceux-ci manquent de transparence selon certains acteurs.	La CRE envisage la mise en place d'une <b>régulation incitative sur la publication des ETF</b> dans les temps et d'une meilleure contextualisation.
<b>Créations d'ouvrages S3REnR</b>	La réalisation des ouvrages S3REnR qui sont sur le chemin critique de nombreux projets	La CRE envisage la mise en place d'une <b>régulation incitative sur la création des ouvrages de raccordement dans le cadre des S3REnR</b> (et en particulier pour la réalisation des postes source)

# Focus sur la création des postes source

**Contexte :** Dans un contexte d'accélération du développement des énergies renouvelables et d'électrification des usages, le nombre de création de postes sources qui permet l'accueil de nouvelles capacités devrait exploser à l'horizon 2030.



Poste source et répartition des ouvrages de transport et de distribution



Dynamique de création de postes source S3REnR (étude SER)

En conséquence, la CRE envisage la mise en place d'une **co-incitation RTE/Enedis sur la réalisation des postes source dans le cadre des S3REnR** pour laquelle les gestionnaires de réseaux auraient des objectifs communs de tenu des délais de création de ces postes sources.



# Le raccordement des consommateurs dans les zones de décarbonation



La France s'oriente vers une forte hausse de la consommation électrique de l'industrie, qui devrait passer de 120 TWh annuels actuellement à 180 TWh à horizon 2050, portée par l'électrification des sites existants et l'implantation de nouvelles industries décarbonées.

**RTE a déjà identifié des grandes zones d'électrification accélérée.**

La décarbonation de ces zones **a généré des demandes de raccordement inédites par leur nombre et leur taille.** Afin d'accélérer et d'optimiser ces raccordements, des modifications du cadre actuel ont été portées dans le cadre de la loi APER.

La loi permet aujourd'hui à RTE, après autorisation de la CRE, de réaliser des travaux de raccordement au-delà de ceux de l'installation de consommation concernée pour anticiper et mutualiser les raccordements futurs. **Les consommateurs et les GRD bénéficiant de cette anticipation de travaux sont redevables d'une quote-part des coûts.** La CRE détermine la quote-part des coûts de l'ouvrage.



*Zones d'électrification accélérée identifiées par RTE*



# Raccordement des consommateurs dans les zones de mutualisation



Plusieurs enjeux sont identifiés par la CRE à ce stade :

Sujet	Constat de la CRE	Avis de la CRE
Visualisation des données réseaux pour les ORM (offres de raccordement mutualisées)	<p>Un décret encadrant les raccordements mutualisés devrait être publié prochainement. Le projet de décret prévoit que RTE et la CRE publient au moins :</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• la <b>capacité de raccordement</b> offerte par les ouvrages mutualisés ;</li><li>• la <b>localisation envisagée des ouvrages à créer</b> ou à renforcer permettant de garantir la capacité de raccordement offerte ;</li><li>• une <b>cartographie de la zone électrique</b> dans laquelle toute demande de raccordement est réputée bénéficier directement ou indirectement de cette capacité de raccordement ;</li><li>• la <b>quote-part unitaire</b> associée aux ouvrages mutualisés ;</li><li>• les <b>calendriers indicatifs</b> de mise en service prévisionnelle des ouvrages à créer ou renforcer.</li></ul>	<p>La mise à disposition de ces données et leur actualisation pourraient faire l'objet d'un suivi sans incitation</p>
Créations d'ouvrages dans les zones de mutualisation	<p>Tout comme pour les S3REnR, la réalisation des ouvrages des zones de mutualisation (postes électriques, lignes HTB) par les gestionnaires de réseaux est critique pour la bonne tenue des délais de raccordement des consommateurs</p>	<p>La CRE analyse la possibilité d'une régulation incitative sur les délais de création des ouvrages de raccordement dans le cadre des zones de mutualisation</p>

# Questions

---

**Avez-vous des questions ou des remarques sur les orientations envisagées par la CRE ?**

---

## Orientations envisagées

# Améliorer la transparence sur les données du raccordement

# Améliorer la transparence sur les données du raccordement

La CRE envisage plusieurs pistes autour de la publication des données concernant le raccordement :

- **La CRE envisage de mettre en place des régulations incitatives sur Caparéseau et sur l'outil de visualisation prévu pour les zones de mutualisation** (cf. p. 58 et p.61)
- Les indicateurs de qualité de service du TURPE 6 sont publiés par RTE et Enedis mais peu contextualisés et difficilement accessibles aux acteurs. **La CRE souhaite que RTE et Enedis publient chacun un rapport annuel sur le raccordement**, qui permettrait d'agréger toutes les données utiles dans un seul document public :
  - bilan des raccordements sur l'année ;
  - indicateurs de qualité de service du TURPE ;
  - bilan de l'application des procédures de raccordement envoyé à la CRE ;
  - données issues des états techniques et financiers des S3REnR (**RTE souhaiterait que ce rapport soit publié en remplacement des ETF**) ;
  - indicateurs sur le raccordement de l'éolien offshore pour RTE ; etc.

# Questions

---

**Avez-vous des questions ou des remarques sur les orientations envisagées par la CRE ?**

# Pensez aux offres de raccordements flexibles !

Le développement des offres de raccordement intelligentes, c'est-à-dire intégrant une part de flexibilité, est un moyen **d'anticiper et d'accélérer les raccordements**, ainsi que **d'optimiser les coûts et les délais associés**. Il importe de généraliser le recours aux offres de raccordements flexibles quand cela est pertinent.

## Offres de raccordements flexibles existantes



Producteurs EnR sur  
le RPD (ORA-MP)



Stockage en  
HTB (ORO)



Raccordement anticipé  
pour tous les  
utilisateurs (ORA)

## Offres de raccordements flexibles à développer rapidement



Stockage sur  
le RPD



Bornes de  
recharge



Consommateurs  
(industriels,  
électrolyseurs, etc.)

Il est nécessaire que des offres de raccordements flexibles (pérennes ou temporaires) soient proposées par les gestionnaires de réseaux en complément des ORR **lorsque des travaux sont nécessaires et impliquent des coûts ou des délais notables** (seuils à définir). Ces offres doivent donner de la visibilité aux utilisateurs en prévoyant par exemple des garanties de durées, profondeur ou périodes de limitation.

**La CRE invite les acteurs à se saisir de ces offres de raccordements flexibles.**

---

# Conclusion

## Merci pour votre attention

A l'issue de cet atelier, nous vous invitons à :

- nous transmettre vos contributions sur les questions de l'atelier ;
- nous faire un retour sur l'intérêt pour vous de ce type d'atelier ;
- nous adresser des éléments d'analyse ou des questions complémentaires ;
- nous solliciter pour un échange bilatéral,

à l'adresse [turpe@cre.fr](mailto:turpe@cre.fr)