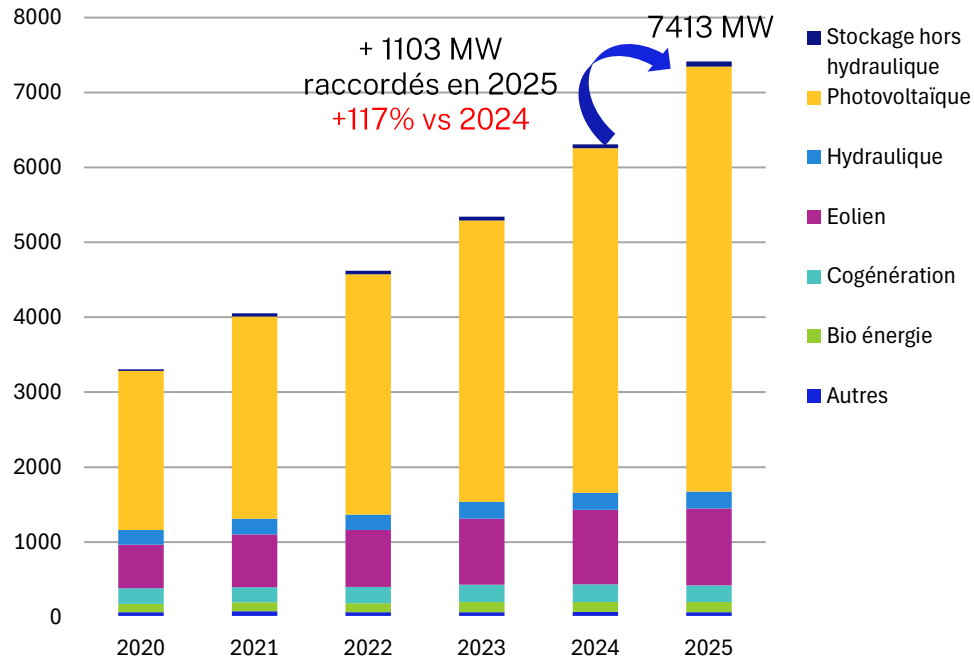


L'adaptation du réseau électrique aux enjeux de développement des EnR

La région Nouvelle Aquitaine est portée par une dynamique solaire forte

Maille France : 55 664 MW
Nouvelle Aquitaine : 7 413 MW

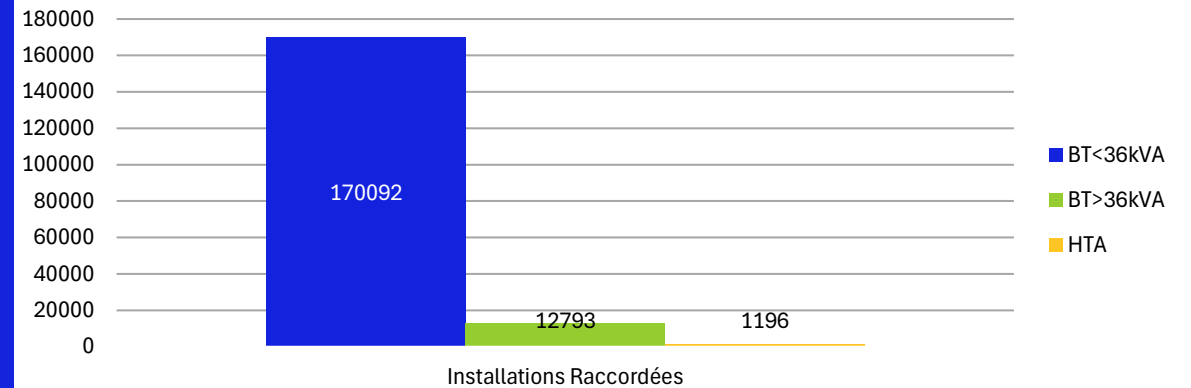
Evolution du parc raccordé en MW sur le réseau Enedis à fin 2025



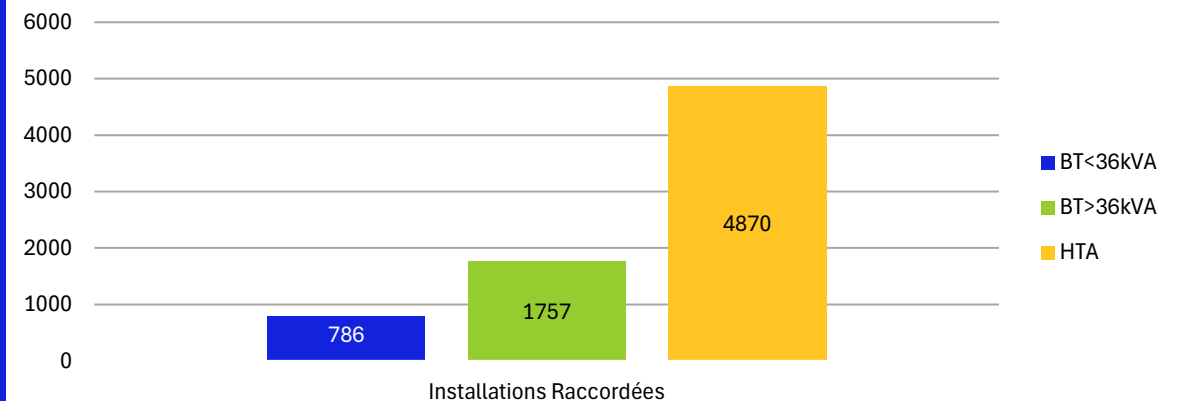
Le volume de projets en cours représente près de 68 % de l'ensemble des projets déjà raccordés au réseau Enedis sur cette région :
8095 projets en cours (BT>36 et HTA) représentant 4993 MW seront ainsi raccordés dans les prochains mois (BT) ou années (HTA)

Etat du parc raccordé de la région Nouvelle Aquitaine

Nombre d'installations raccordées par tranche de puissance à fin 2025



Puissances en MW des installations raccordées par tranche de puissance à fin 2025

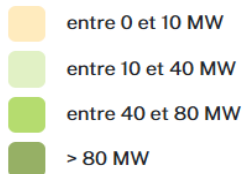


Etat des réseaux sur la Nouvelle Aquitaine

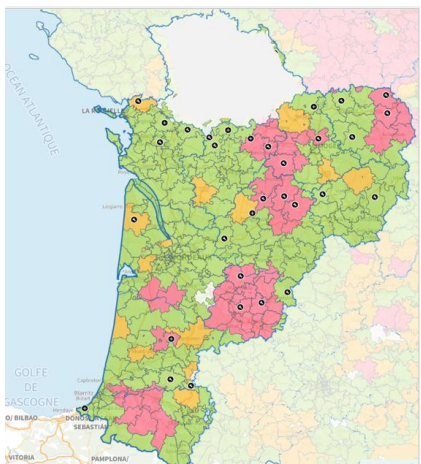
Capacités disponibles en Nouvelle Aquitaine à horizon 2027

Légende :

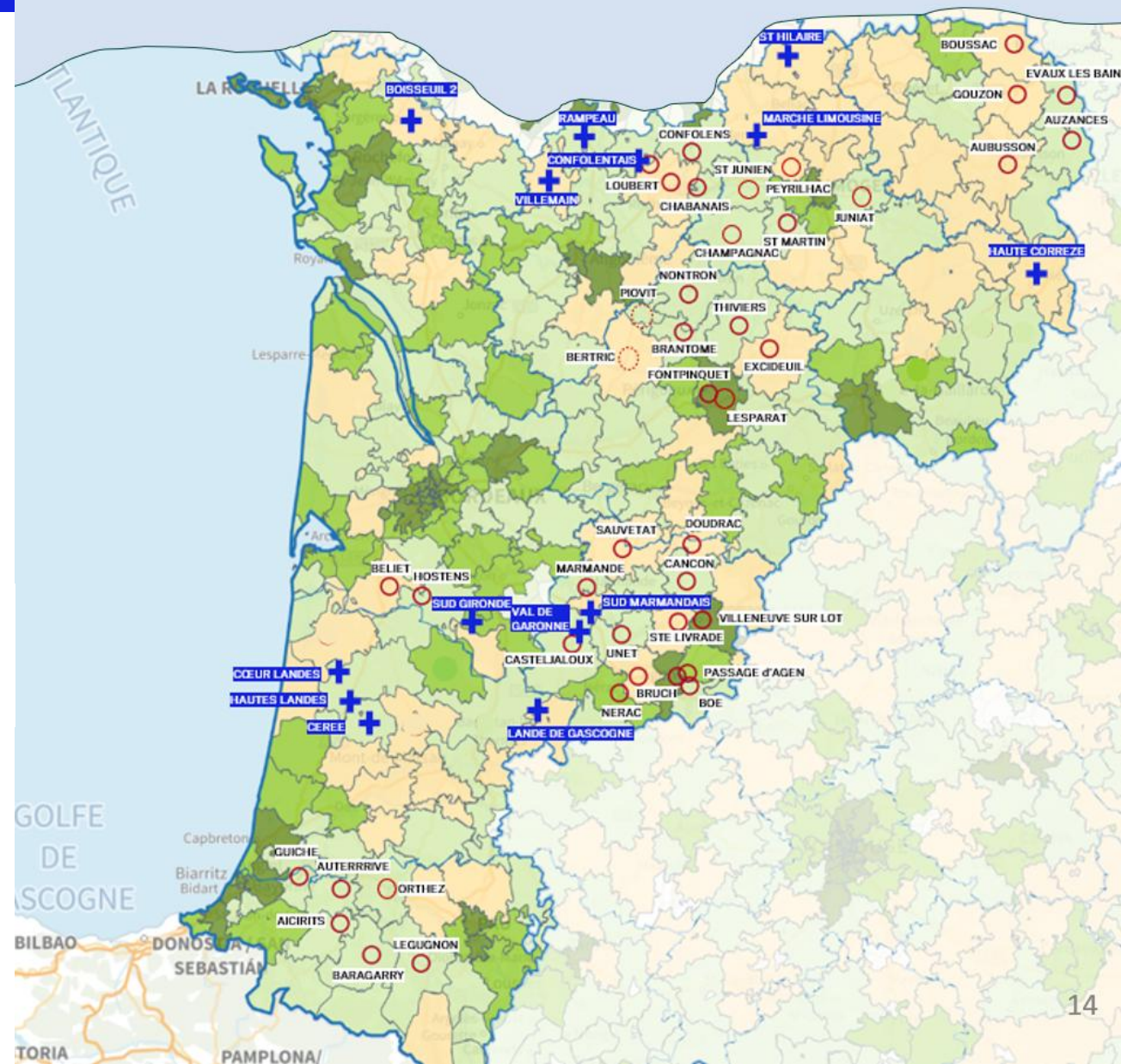
Capacité disponible pour accueillir des EnR



- Poste source concerné par une saturation HTB
- + Création poste source



Mis en ligne prochaine
des congestions des réseaux
maille France et Régionale



Bilan des dossiers suspendus au 01/01/2026

- Sur les zones concernées par des saturations sur le réseau HTB, la DGEC a confirmé à Enedis la suspension de l'émission des offres de raccordement jusqu'à la révision du S3REnR (décision du 09 octobre 2025).

15 Producteurs HTA soit 130 MW :

Direction Régionale	Aquitaine Nord			Limousin			Pyrénées Landes			Poitou Charentes			
Nbre PS en contrainte	20			10			6			6			
Département	Dordogne (24)	Gironde (33)	Lot et Garonne (47)	Corrèze (19)	Creuse (23)	Haute Vienne (87)	Landes (40)	Pyrénées A. (64)	H. Pyrénées (65)	Charente (16)	Charente M. (17)	Deux Sèvres (79)	Vienne (86)
Nbre dossiers suspendus	0	0	5	4	0	1	0	0	0	5	0	0	0
Total/DR	5			5			0			5			
Total Puissance (KVA)	51 330			44 525			0			33 830			
Total Région (Nbre)	15												
Total Région (Puissance)	129 685												

764 Producteurs BT soit 135,5 MW :

Direction Régionale	Aquitaine Nord			Limousin			Pyrénées Landes				Poitou Charente			
Nbre PS en contrainte	20			6			5				4			
Département	Dordogne (24)	Gironde (33)	Lot et Garonne (47)	Corrèze (19)	Creuse (23)	Haute Vienne (87)	Gironde (33)	Landes (40)	Pyrénées A. (64)	H. Pyrénées (65)	Charente (16)	Charente M. (17)	Deux Sèvres (79)	Vienne (86)
Nbre dossiers suspendus	71	5	322	0	201	23	4	3	54	0	78	3	0	0
Total/DR	398			224			61				81			
Total Puissance (KVA)	71 724			41 139			8 771				13825			
Total Région (Nbre)	764													
Total Région (Puissance)	135 459													

L'adaptation du réseau et la production d'EnR à la lumière du S3REnR.

Le S3REnR (Schéma Régional de Raccordement au Réseau des Energies Renouvelables) a pour objectif d'apporter visibilité, anticipation et optimisation de l'accueil des EnR au niveau régional.

Ce schéma régional définit la capacité globale d'accueil des moyens de production d'énergie renouvelable pour la région et les travaux nécessaires sur les réseaux pour répondre à ses ambitions.

La révision du S3REnR :

- En application de la loi APER, le S3REnR entre en révision si 60 % de la capacité réservée par le schéma est affectée à des projets raccordés ou en développement.
=> Aujourd'hui, **93 %** des capacités sont attribuées.
- L'entrée en révision du schéma a été notifiée par RTE au Préfet de Région en mars 2025.

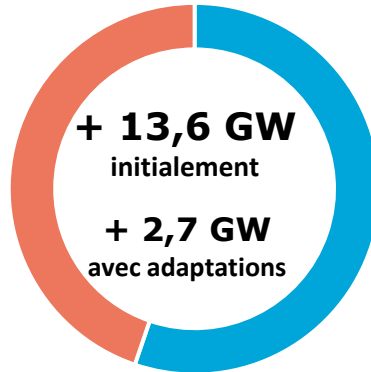
Les travaux de bouclage des scénarios S3REnR avec la PPE réalisés en 2025 avec la DGEC ont conduit à définir fin 2025 une cible nationale EnR **de 160 GW**, régionalisée à **30 GW** sur la Nouvelle Aquitaine.

La définition de cette cible permet de relancer les travaux de révision.

Le S3REnR Nouvelle Aquitaine en vigueur depuis février 2021

Capacités atteintes : 93%*_{fin 2025}

+ 7,3 GW
Optimisation
du réseau
existant



+ 9 GW
Construction
d'ouvrages

+ 16,3 GW * Dont 800 MW de BT
au Total

346 M€
financés par les
gestionnaires
de réseau



90 840€/MW
Quote-part régionale
en vigueur

Réseau actuel



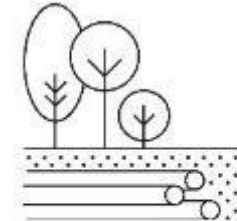
350

postes électriques



12 929 km

de lignes aériennes



874 km

de lignes souterraines

Projets

32 postes

65 km
à construire

environ **110**
automates numériques

480 km
à construire

Quote-part initiale :
77.48 k€/MW

Après adaptation n°1
du 01/02/2023 :
85.19 k€/MW

Après adaptation n°2
du 20/11/2023 :
89.94 k€/MW

En synthèse,

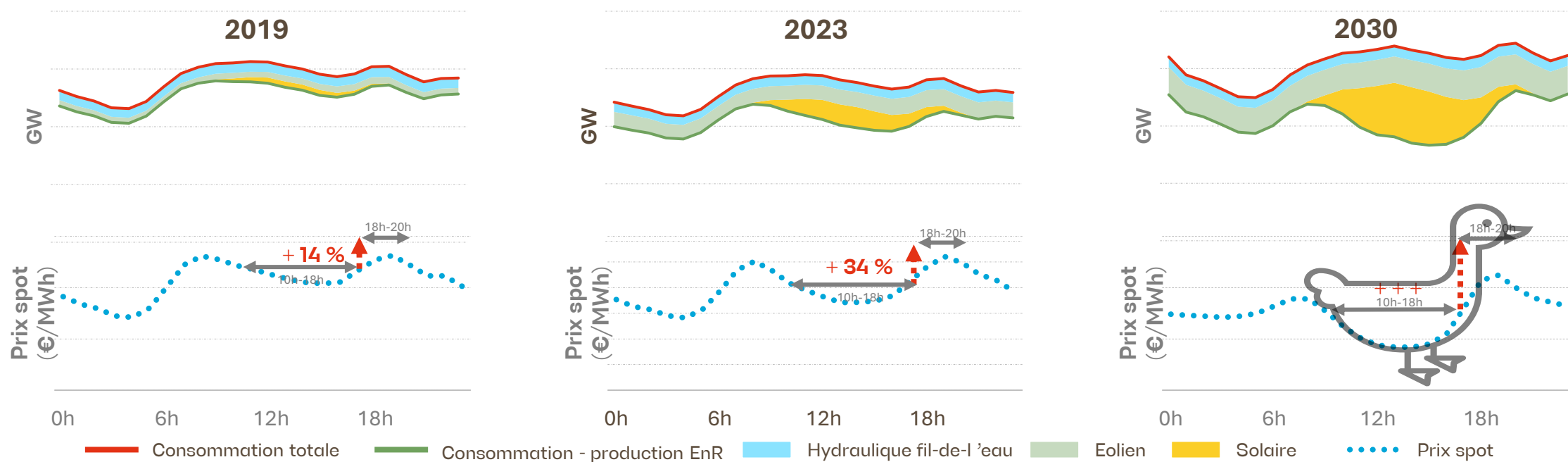
- Enedis raccorde au réseau public de distribution plus de 90% des installations de production solaire et éolienne terrestre.
- Un plan de développement de réseau 2022-2040 prévoit 96 Md€ dont 10 Md€ pour les EnR.

En complément, Enedis propose des solutions :

- **L'ORA** (Offre de Raccordement Alternative) à modulation de puissance pour les producteurs HTA.
- **Le raccordement anticipé étendu à la BT** : depuis octobre 2022, 2700 installations BT > 36 kVA bénéficient de délais réduits, sans attendre les travaux prévus dans les S3REnR.
- **Le déploiement d'un nouveau plan de tension** pour gérer les tensions hautes et permettre l'augmentation des capacités d'accueil.
- **Intégration des solutions de stockage.**
- Expérimentations sur la **pilotabilité des producteurs BT.**
- **Le projet Flex** vise à intégrer la variabilité de la production et de la consommation dans le dimensionnement du réseau de distribution.

L'impact des ENR sur le système électrique

- Le profil de production est modifié : besoins de déplacement de consommations lorsque la production décarbonée est abondante
- Apporte plus de variabilité : besoin de flexibilités dynamiques



Les solutions apportées :

- Les flexibilités structurelles massives via le pilotage tarifaire sur signal heures pleines / heures creuses
- Rendre possibles les flexibilités dynamiques à grande échelle dans des conditions industrielles comme les offres à pointe mobile

Quelles perspectives pour le stockage ?

Une dynamique de raccordement continue

Sur le réseau de transport:

59 installations en service pour 318 MW

Sur le réseau de distribution :

En HTA : depuis 2020, raccordement de nouvelles installations seules

- 559 installations en service pour 748 MW
- 41 installations hybrides pour 332 MW
- En Basse Tension (BT) : augmentation de demandes de raccordement de stockage sur PV existant (sujet avec forte actualité)

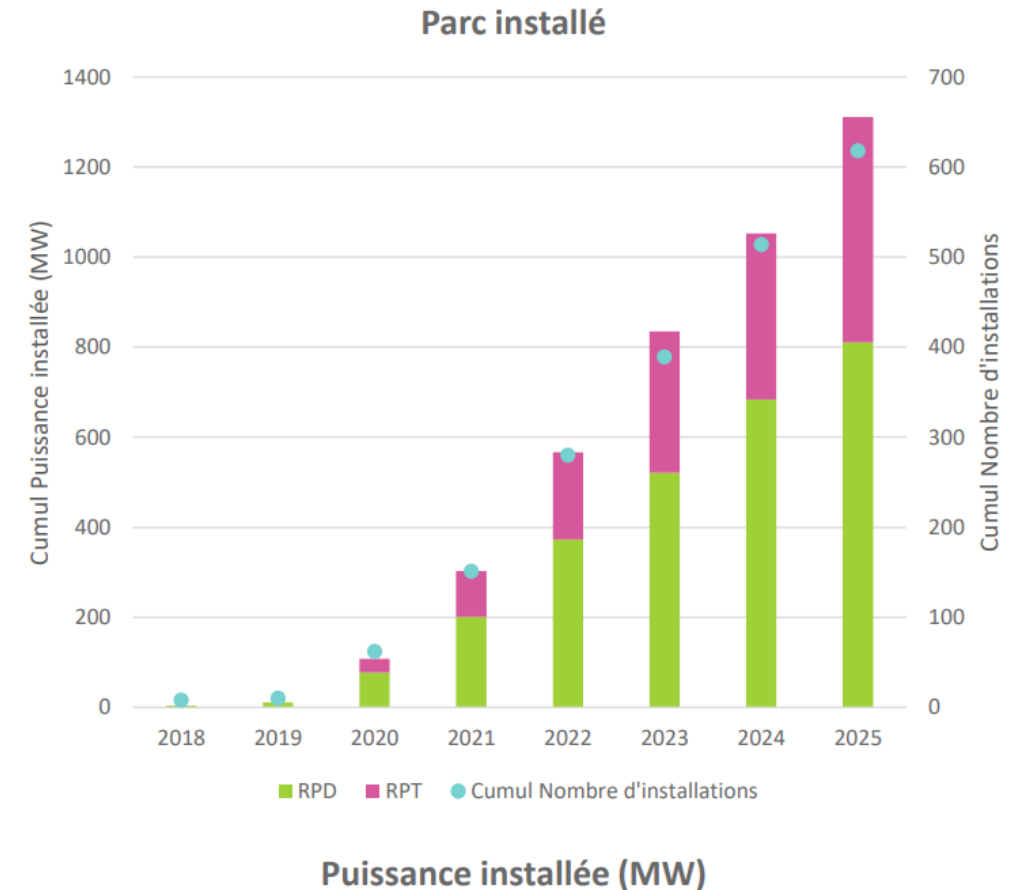
Et une file d'attente très importante, en particulier sur le RPT

Sur le réseau de transport:

166 projets en développement pour 12 300 MW

Sur le réseau de distribution :

550 projets en développement pour 1 519 MW



Merci pour votre attention!



CONTACT

Patrick-h.hascoet@enedis.fr
Chargé de mission Développement des EnR
Enedis-Direction régionale Aquitaine

ENEDIS