



Le réseau
de transport
d'électricité

enedis

GÉREDIS
Deux-Sèvres



Les EnR dans la région Nouvelle-Aquitaine

États Techniques et Financiers à fin 2024

S3REnR Nouvelle-Aquitaine

.....

18/06/2025



www.rte-france.com / S3REnR Nouvelle-Aquitaine

1 Actualités S3REnR en France et en région Nouvelle-Aquitaine

2 État Technique et financier NAQ à fin 2024

- Etat d'utilisation des capacités réservées du schéma – transferts 2024
- Etat de la production en service et en développement
- Suivi des travaux
- Suivi des dépenses



01

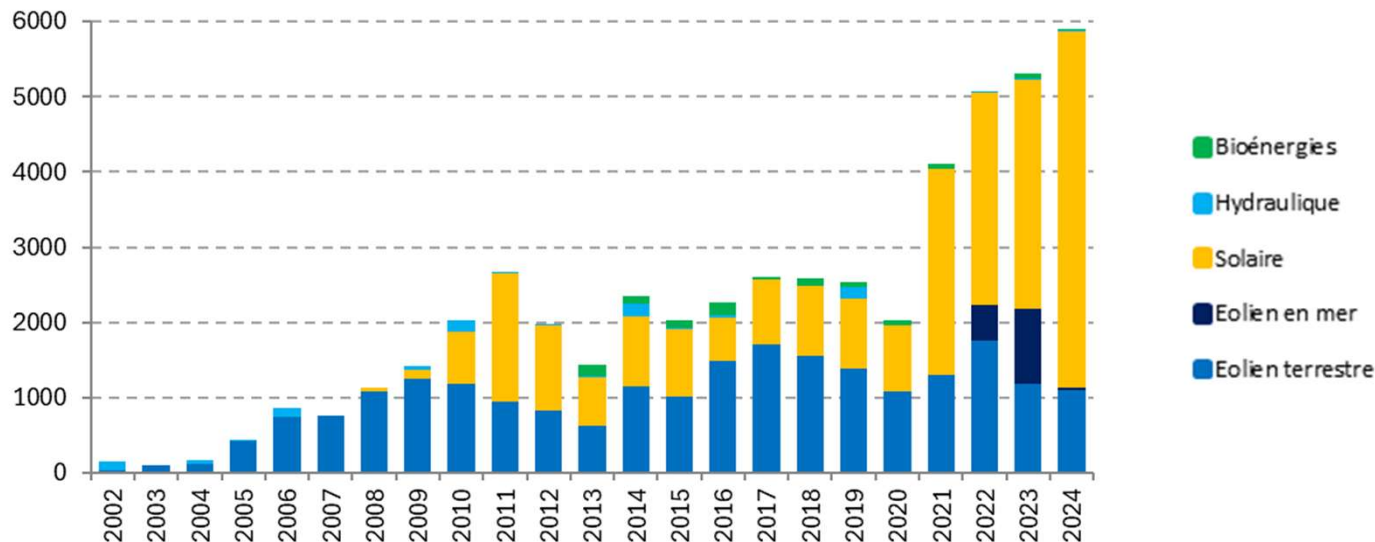
Actualités S3REnR et contexte EnR



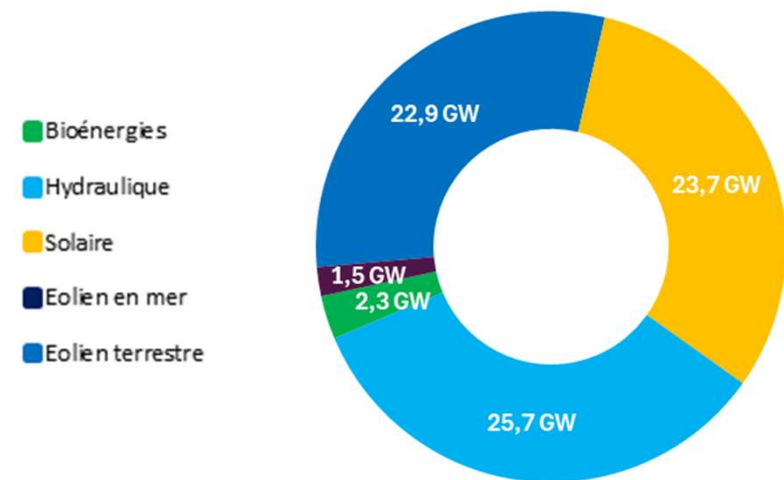
Éléments de contexte nationaux

5900 MW de production ont été raccordés en 2024, avec une croissance du solaire qui accélère

Evolution annuelle de la puissance EnR raccordée (MW)



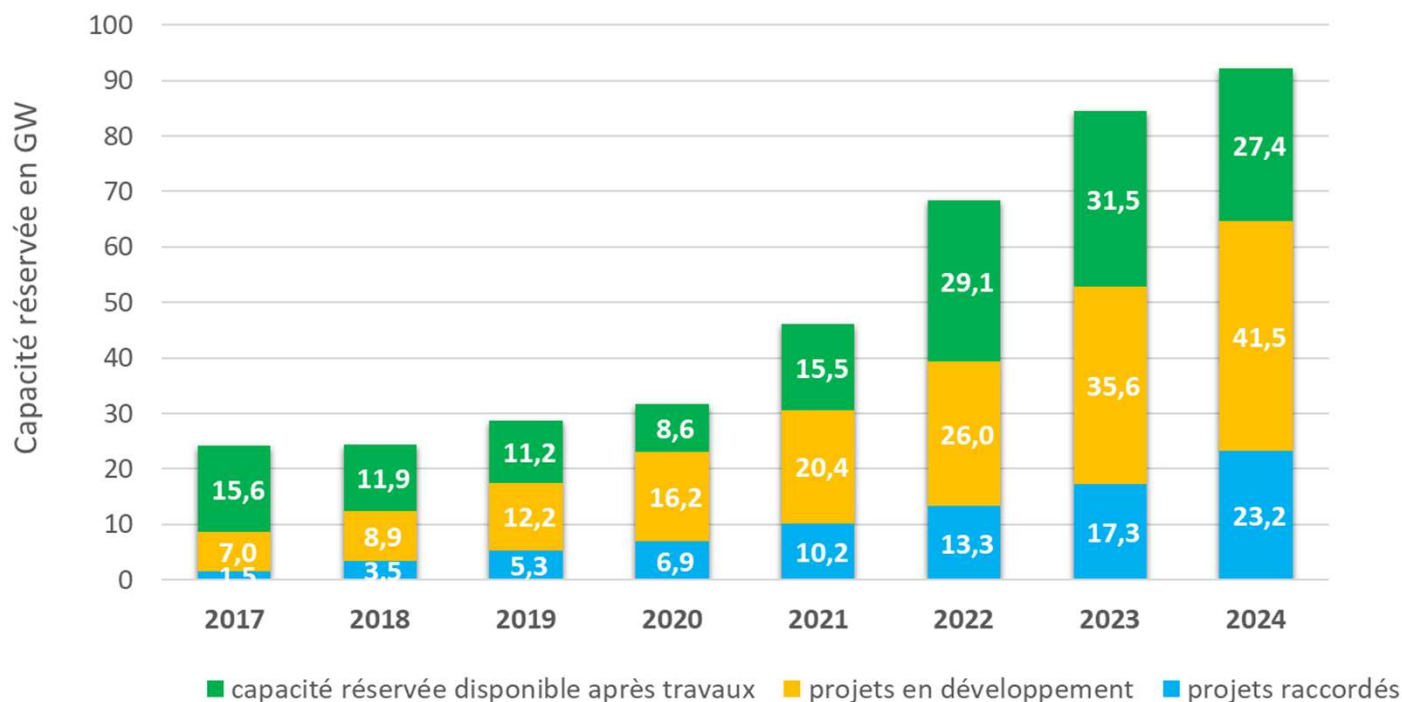
Répartition par filière au 31/12/2024 (MW)



Panorama des Energies renouvelables (à venir)

- 2024 a été marquée par une **dynamique de raccordement de l'éolien terrestre stable** (+1,1 GW vs. 1,2 GW en 2023)
- Les raccordements de **projets de type PV confirment leur accélération** (+ 4,7 GW), dont **3 GW de PVBT**.

Poursuite de la dynamique de développement et de raccordement



- Une **accélération confirmée** de la **dynamique** de projets **raccordés** et des projets en **développement**
- La **capacité réservée disponible après travaux** est **progressivement consommée dans l'attente des révisions post loi APER**.

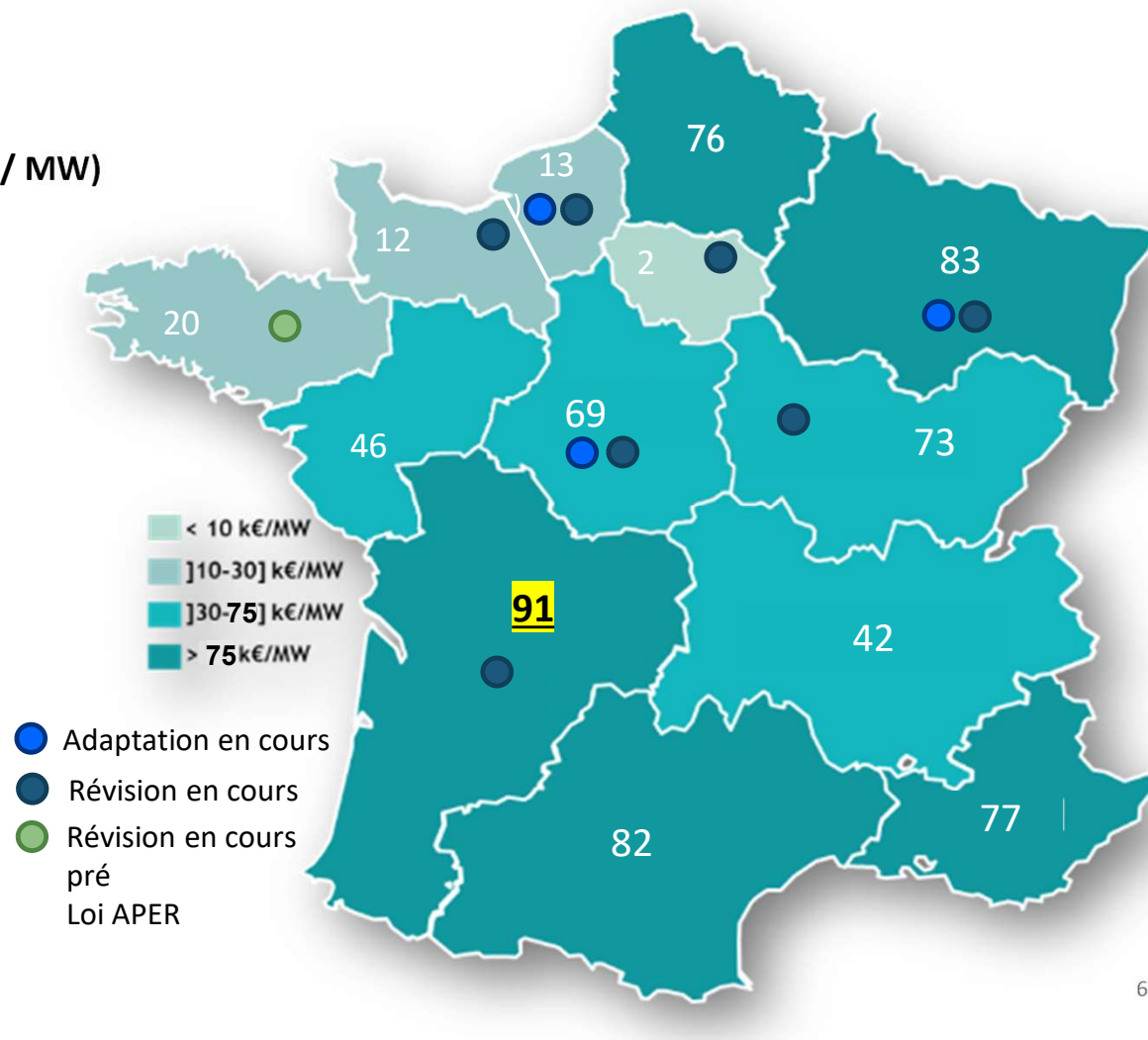
Quotes-Parts 2025 (k€/MW)

Travaux de création d'ouvrages (k€)

Capacité réservée du S3REnR (MW)

= Quote-Part (k€ / MW)

La quote-part traduit le dynamisme
du raccordement des EnR et la
saturation du réseau historique

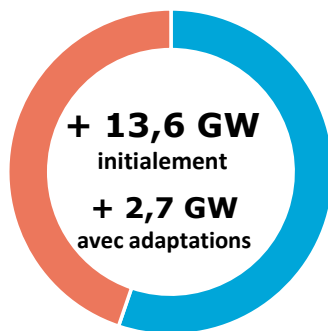




Rappels sur le schéma en vigueur

Schéma approuvé le 10/02/2021, et révision lancée en mars 2025

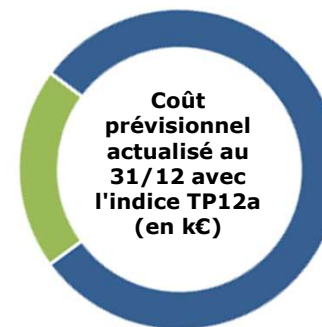
+ 7,3 GW
Optimisation
du réseau
existant



+ 9 GW
Construction
d'ouvrages

+ 16,3 GW
au Total

372,4 M€
financés par les
gestionnaires
de réseau
*RPD : 58,9 M€
RPT : 313,5 M€*

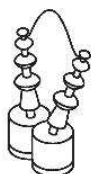


1598,3 M€
financés par les
producteurs
d'énergies
renouvelables
*RPD : 462 M€
RPT : 1136,3 M€*



90 840€/MW
Quote-part régionale
2025 en vigueur

Réseau actuel



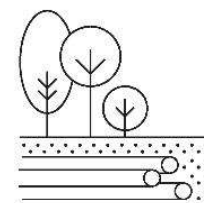
350

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



02

État Technique et Financier Nouvelle-Aquitaine à fin 2024



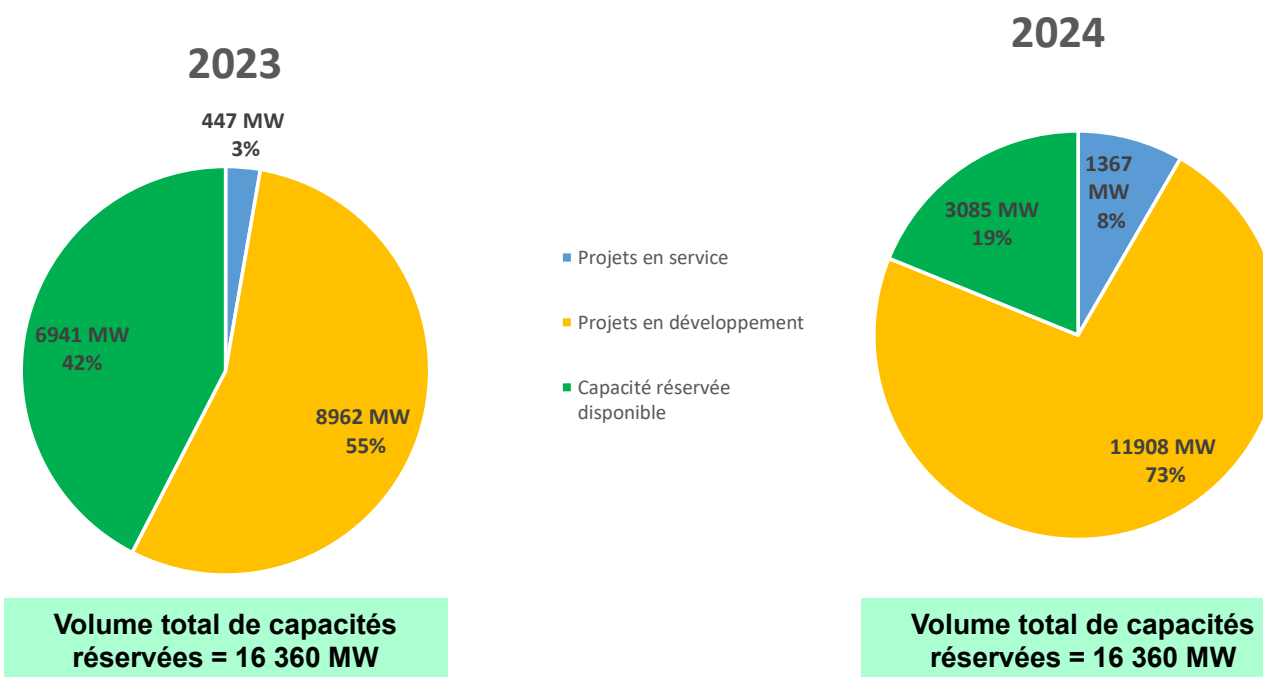
2.1

Utilisation des capacités réservées - transferts

Utilisation des capacités réservées

ANNÉE 2024 – 3 856 MW DE CAPACITÉS RÉSERVÉES ATTRIBUÉES

AUGMENTATION DE LA PRODUCTION {ES+FA} À UN RYTHME ÉLEVÉ



Fin 2024, **81%** des capacités sont allouées, dont 8% en service.
 Les seuils de révision sont atteints depuis mai 2024 (avant décrets loi APER).
 La révision a été lancée en **mars 2025**.



Utilisation des capacités réservées

348 TRANSFERTS DE CAPACITÉ RÉALISÉS EN 2024

348 Transferts notifiés en 2024 pour une puissance cumulée de **2146 MW**.

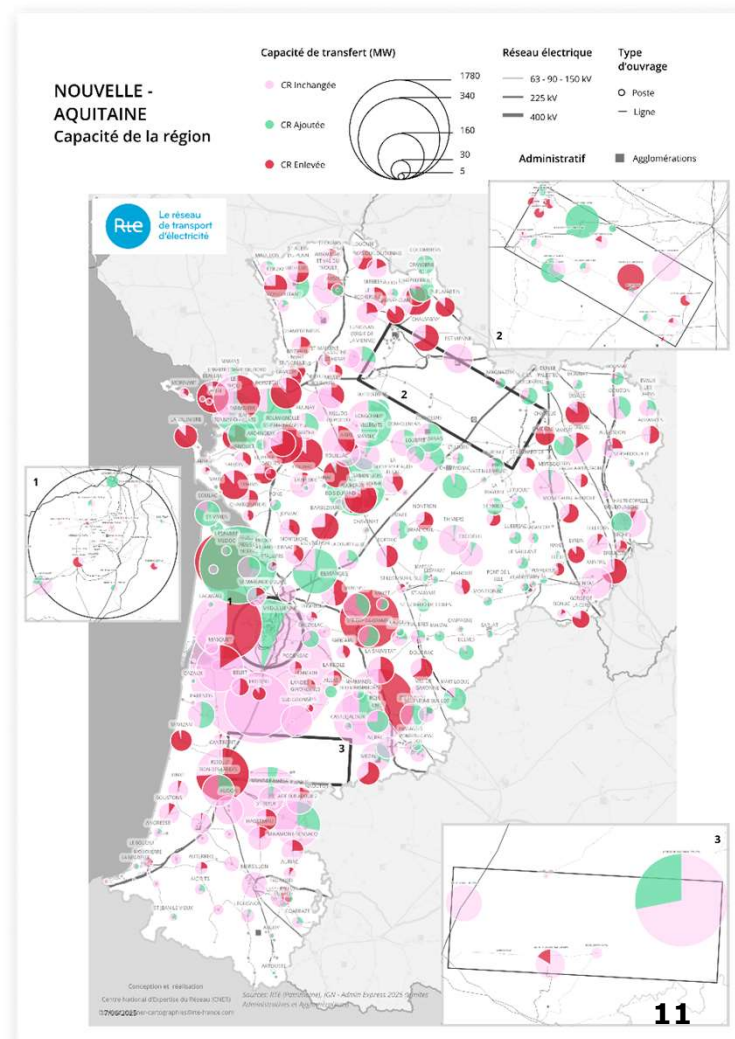
- ✓ Dont **22** pour des projets sur le réseau de transport d'une puissance cumulée de **918 MW**.
 - ✓ Dont **326** pour des projets sur les réseaux de distribution d'une puissance cumulée de **1228 MW**.
- Parmi ces 326 transferts, 207 concernent des projets BT d'une puissance cumulée de 486 MW.



Mise en évidence de la flexibilité du schéma permettant de s'adapter aux demandes de raccordement et l'évolution du gisement

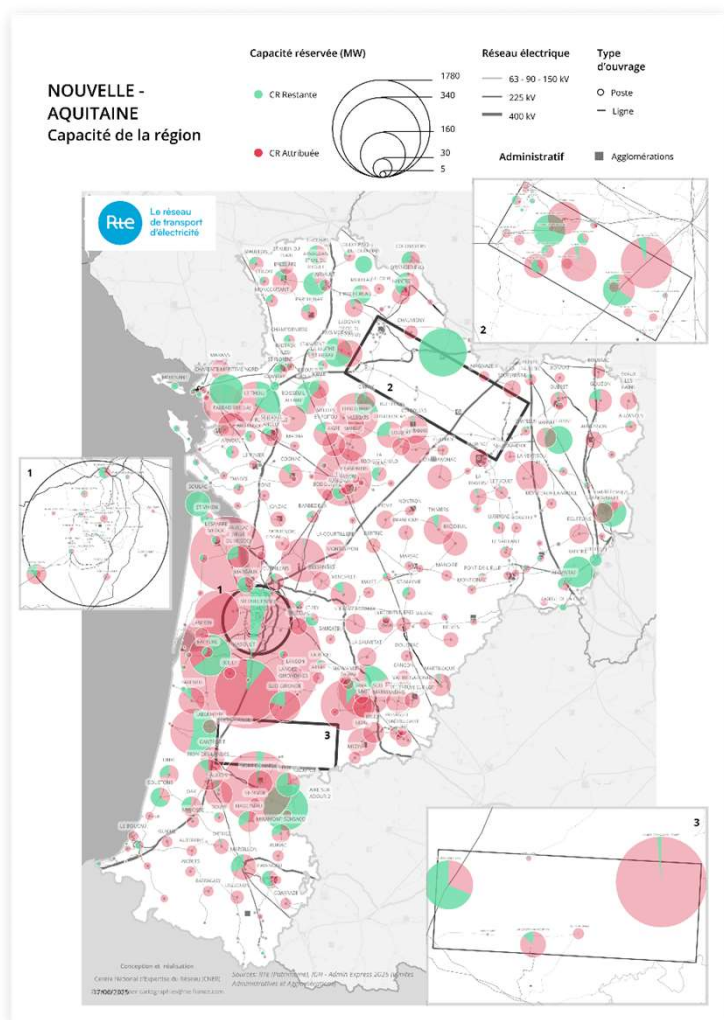


Mais souligne également les problèmes de localisation du gisement au lancement du schéma. Le faible volume de transformateurs disponibles ne permettra bientôt plus les transferts de capacité associés à des transferts d'investissement



Utilisation des capacités réservées

Etat par poste – vision par département (à rapporter à la capacité réservée totale)



Il reste des capacités sur la majorité de la région. Mais le réseau HTB alimentant 44 postes est saturé et cette saturation concerne des zones entières : Lot et Garonne et Est Creuse



Il reste un volume important de capacité à attribuer (3.1 GW). Ce volume se concentre majoritairement sur les postes neufs à créer.



2.2

État de la production en service et en développement



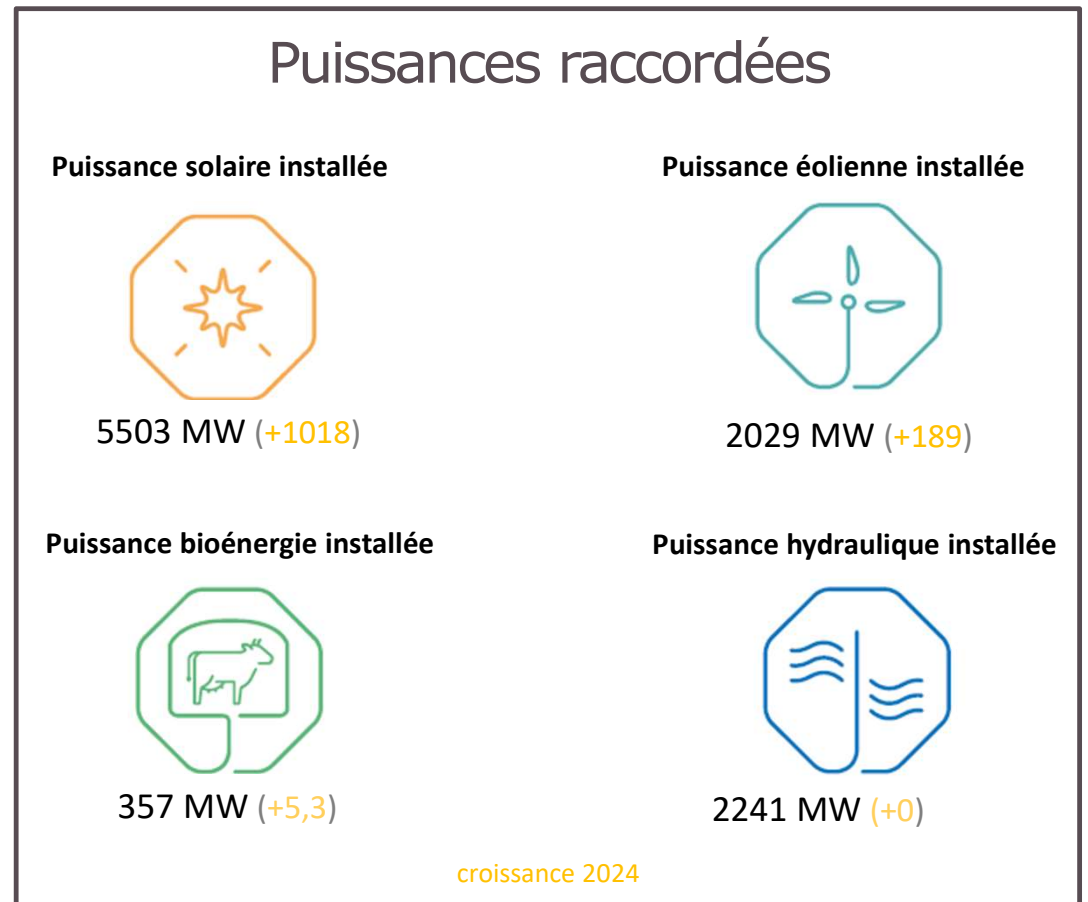
Répartition par filière des EnR en service à fin 2024 en Nouvelle-Aquitaine (en MW)

	Raccordé	En FA	TOTAL
2022	8 092,5	9 011,5	17 104
2023	8 928	10 919	19 847
2024	10 130	13 062	23 192

Evolution par rapport à fin 2023

✓EnR raccordée : +1 202 MW (+13%)

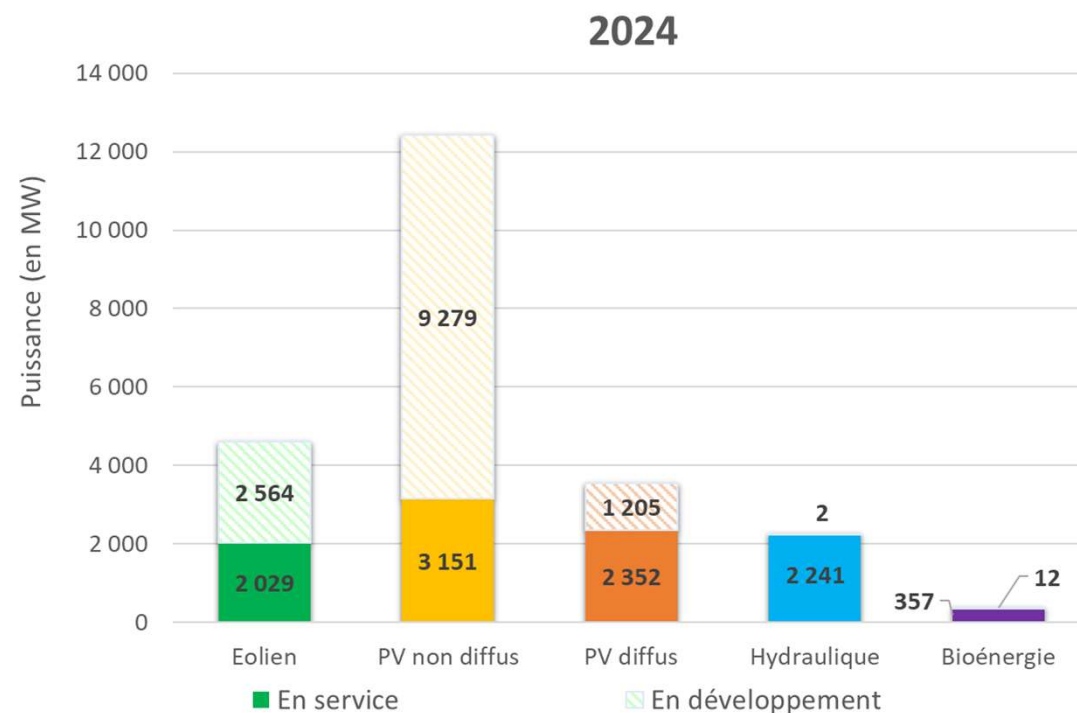
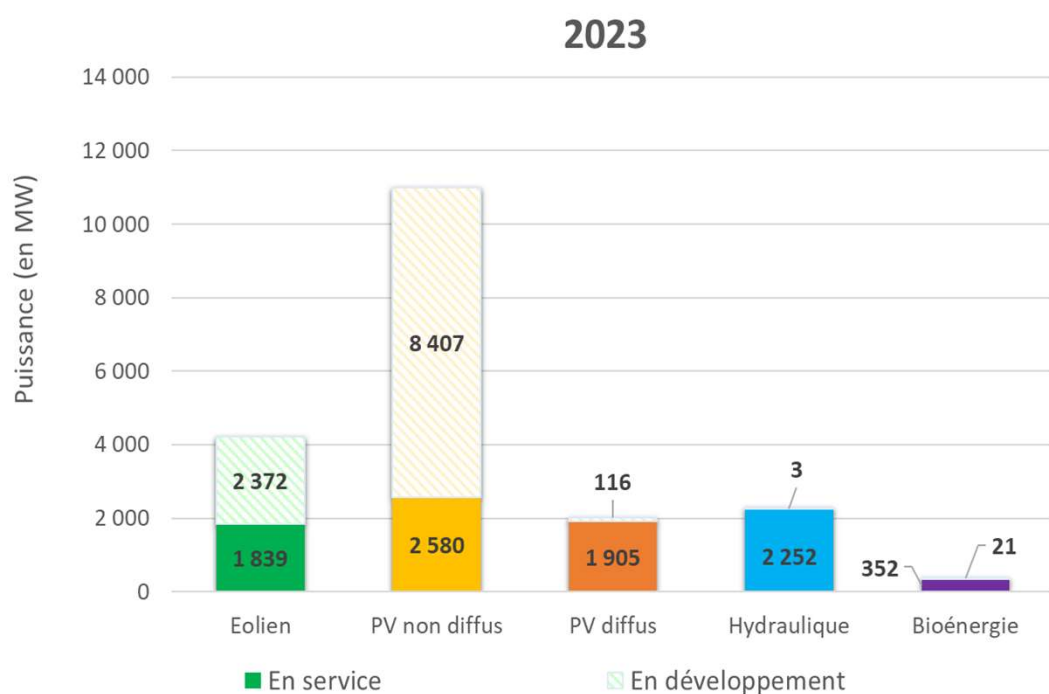
✓EnR FA : +2 143 MW (+20%)





Installations EnR en service / développement

PAR FILIÈRE

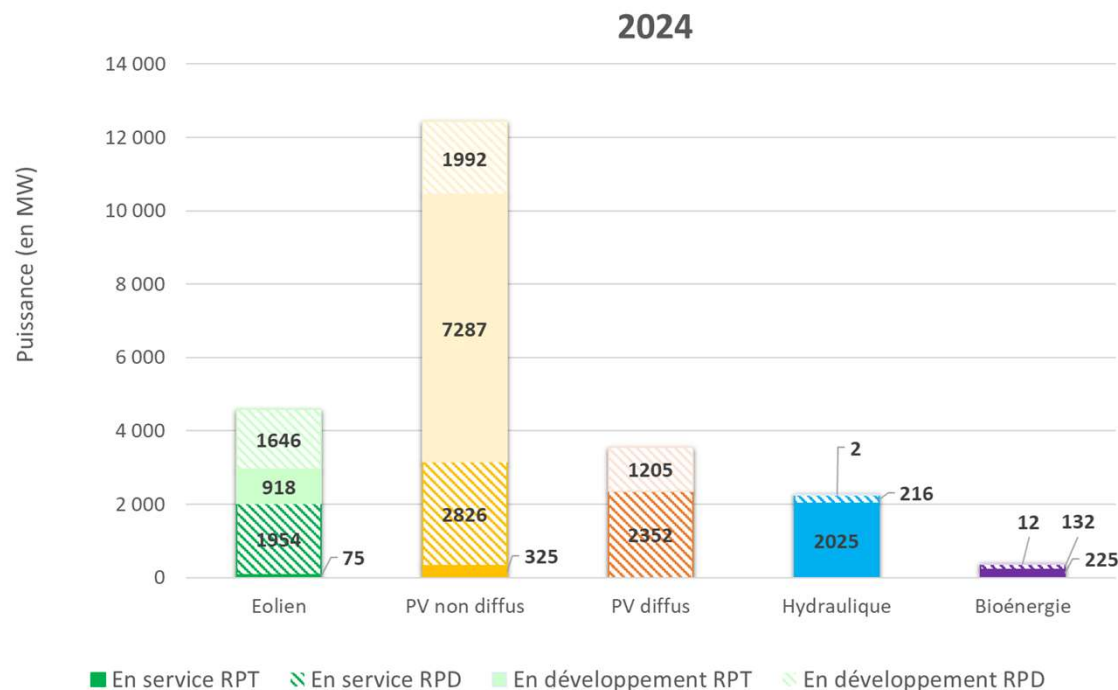
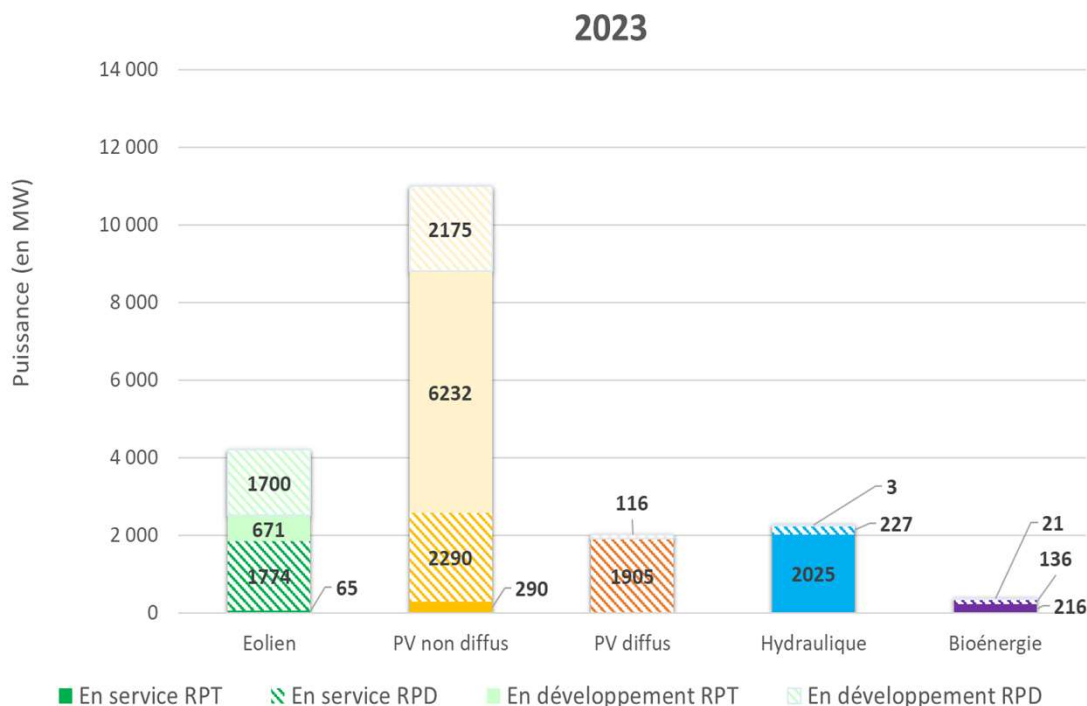


80% des projets en FA sont du photovoltaïque
9% en puissance sont du diffus



Installations EnR en service / développement

PAR FILIÈRE ET GESTIONNAIRE DE RÉSEAU



La dynamique de mise en service est majoritairement portée par les réseaux de distribution, qui concentrent **74 %** des raccordements.

En parallèle, les projets sur le réseau HTB représentent une part significative de la file d'attente, avec **63 %** des projets en attente de raccordement.



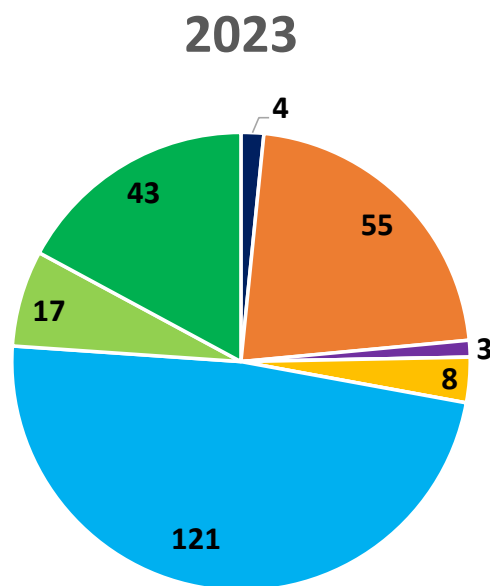
2.3

Avancement des travaux du S3REnR NAQ

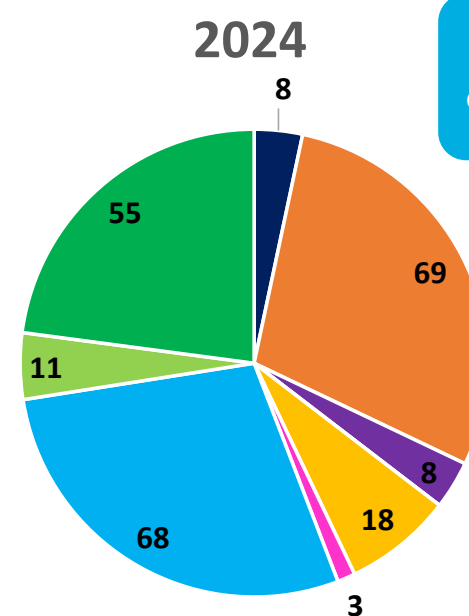


Travaux au titre du S3REnR Nouvelle-Aquitaine

Travaux de création d'ouvrages



- JTE envoyée
- Avant-projet simplifié
- PV de fin de concertation
- Avant-projet détaillé
- Dernière DUP signée
- Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique
- Travaux engagés
- En service



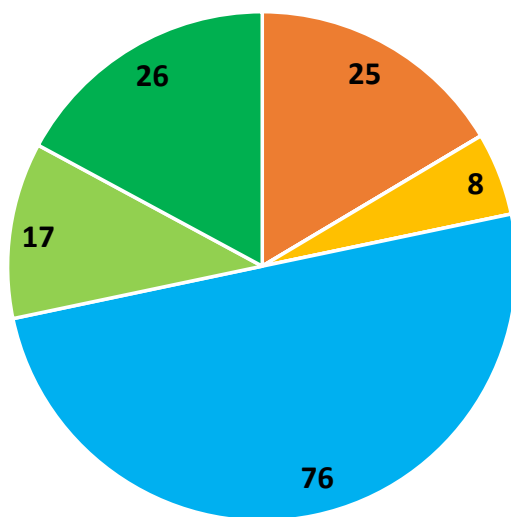
72% des projets sont en phase étude, travaux ou en service

Les premiers jalons administratifs ont été atteints pour la majorité des projets prioritaires structurants
12 mises en service réalisées en 2024, pour des raccordements de transformateurs HTB/HTA et demi-ramés.
Baisse sensible des projets en étude préparatoires.
Plus que 16 ajouts de transformations HTB/HTA disponibles dans les postes existants

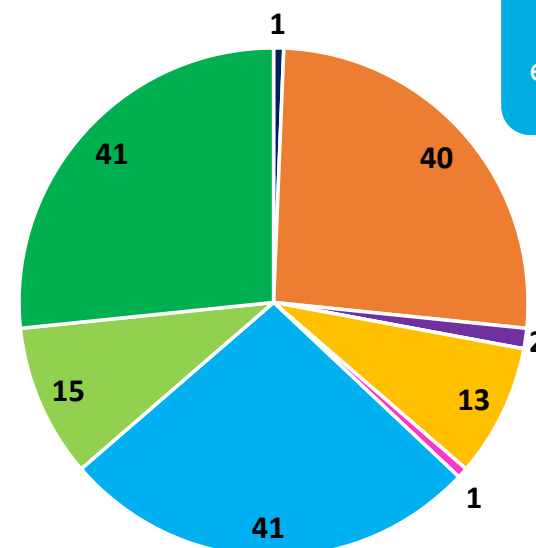
Travaux au titre du S3REnR Nouvelle-Aquitaine

Travaux de renforcement d'ouvrages

2023



2024



73% des projets sont en phase étude, travaux ou en service



15 mises en service réalisées en 2024, notamment pour des mutations de transformateurs HTB/HTA, des automates et des PVH. Baisse sensible des projets en étude préparatoires.
Plus que 9 mutations de transformations HTB/HTA disponibles

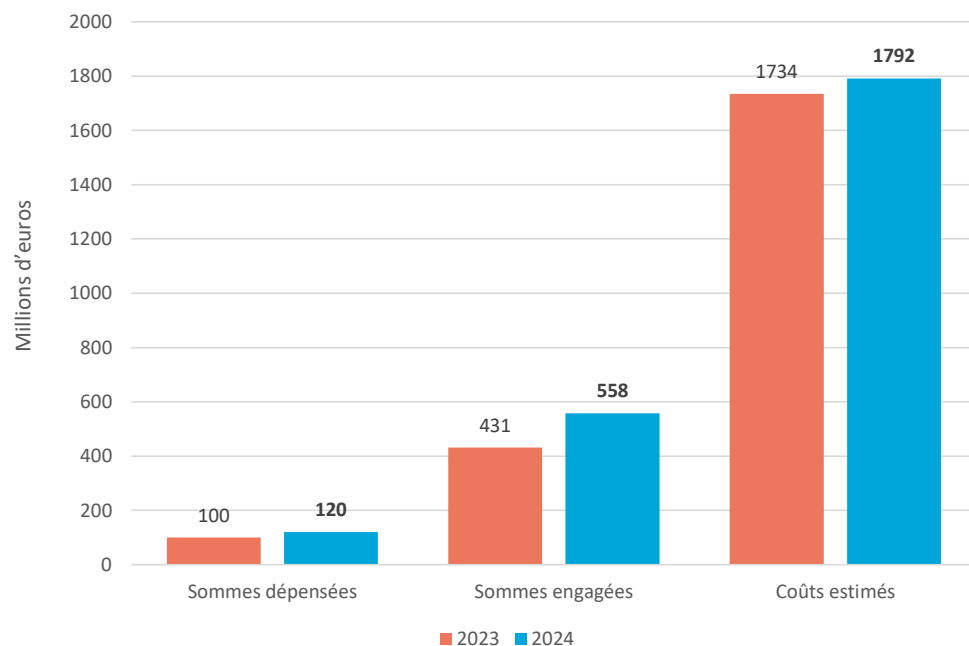


2.4

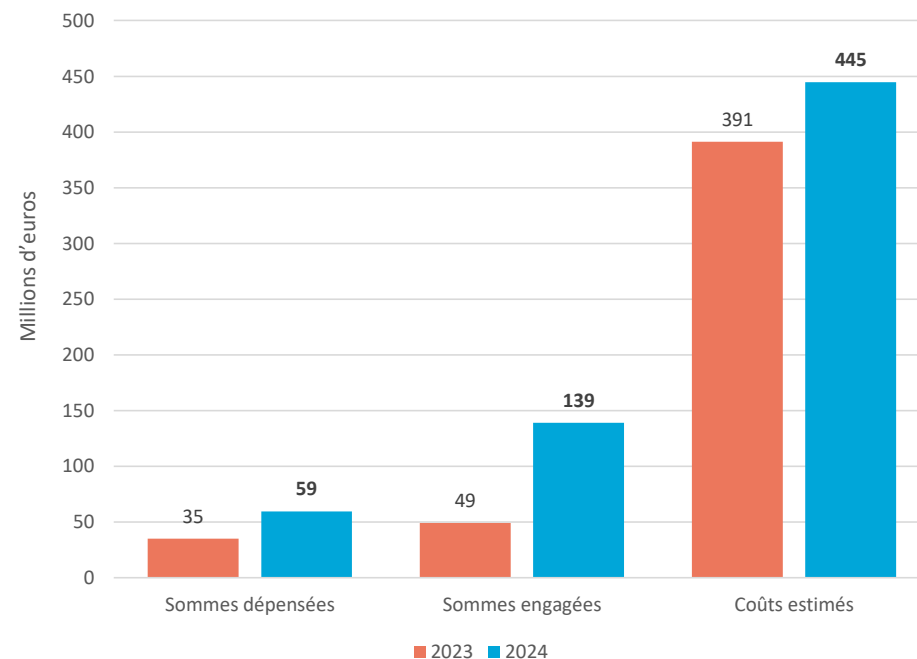
État financier du schéma – suivi des dépenses

Suivi des dépenses des projets S3REnR

Travaux de création d'ouvrages



Travaux de renforcement d'ouvrages

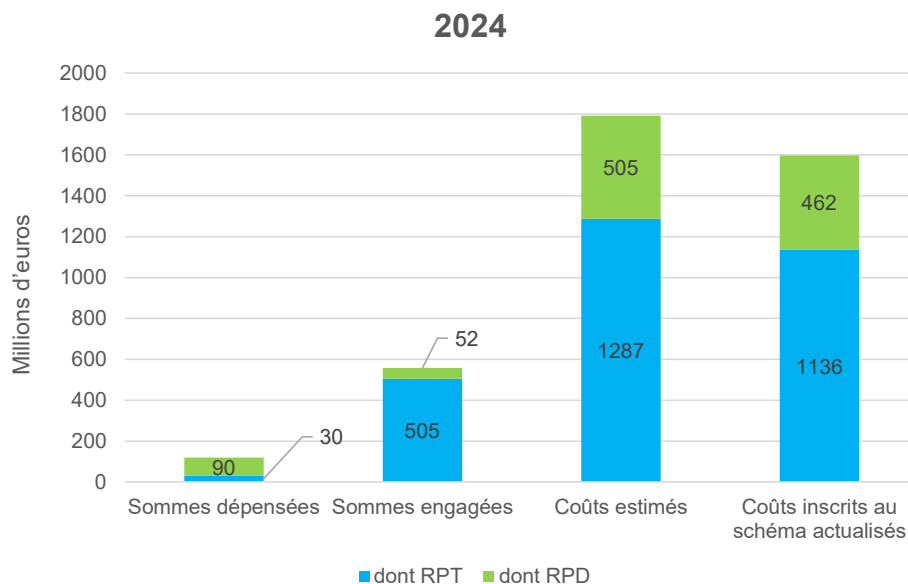


Taux d'avancement des dépenses globalement conforme aux rythmes de déclenchement des projets et à l'avancement travaux

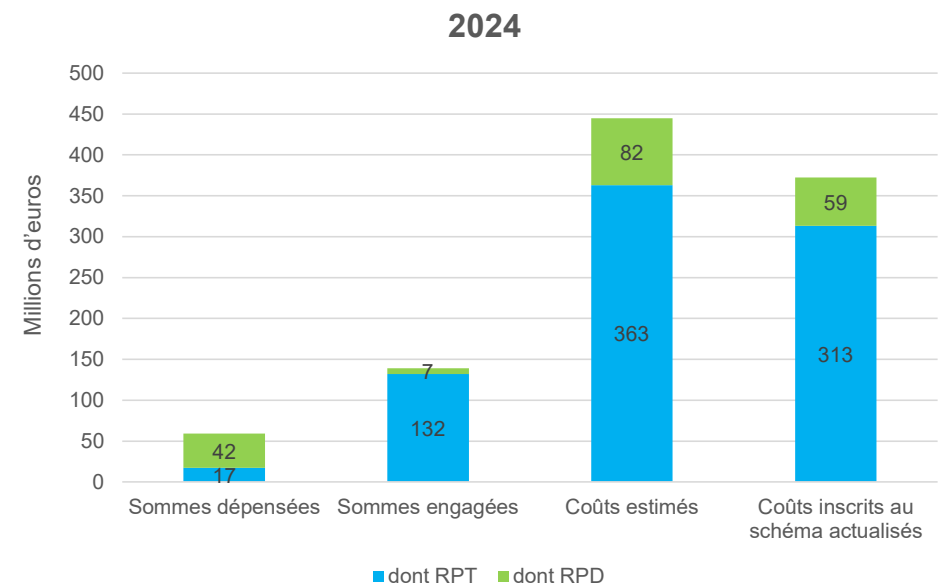
Suivi des dépenses des projets S3REnR

PAR GESTIONNAIRE DE RÉSEAU

Travaux de création d'ouvrages



Travaux de renforcement d'ouvrages

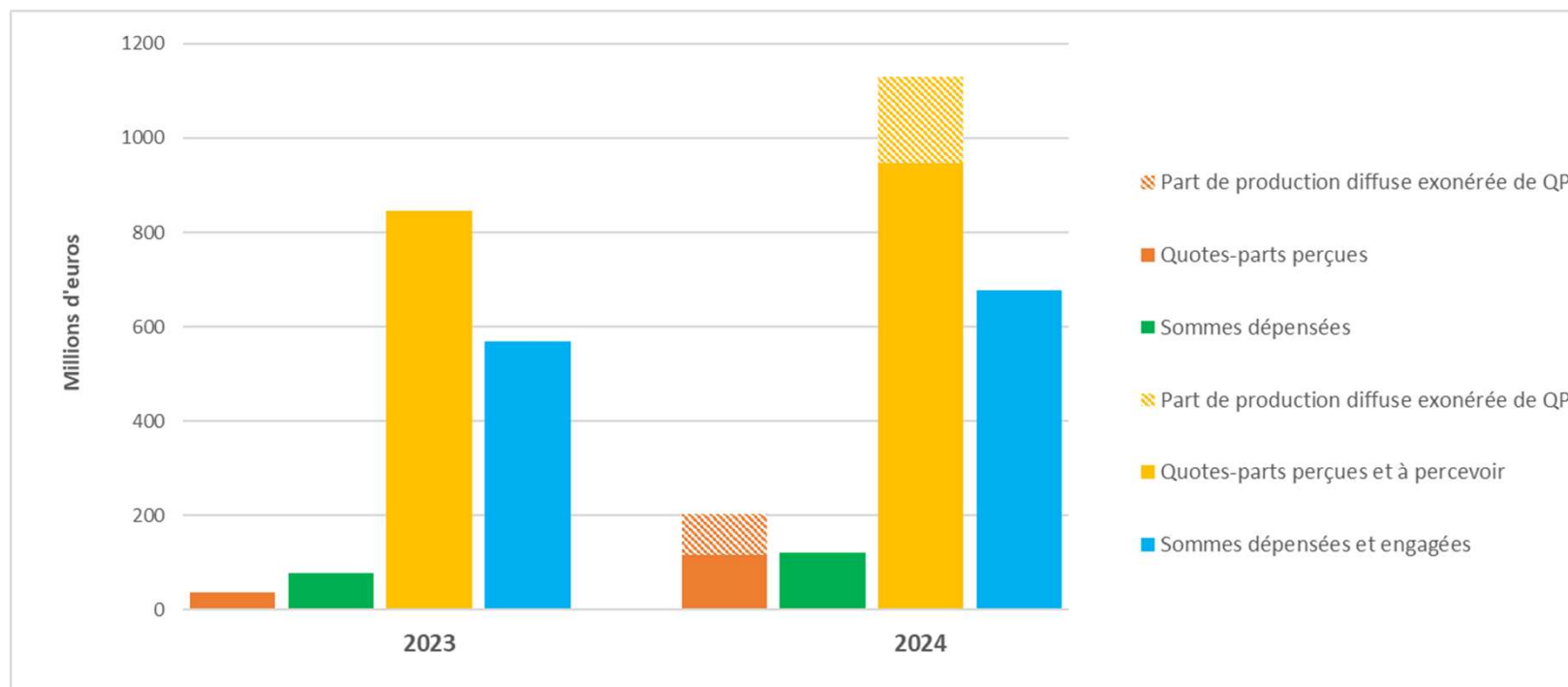


*RPD : Enedis, Geredis et SRD



Engagement des travaux sur des transformateurs dans des postes existants
Ecart coûts estimés / coûts inscrits actualisés liés aux coûts des marchés fournitures

Couverture des dépenses de création par la QP



Engagement de dépense important en raison des 1^{re} commandes lancées en avance pour les selfs et les transformateurs des postes (délais d'approvisionnement longs)

Les dépenses cette année ont dépassé les quotes-parts perçues.

La part de production exonérée de quote-part réduit les montants perçus (-42%) et à percevoir (-16%)



Solde du schéma et report dans le schéma révisé

Définis pour chaque scénario dans le cadre des études pour la révision

1 114 k€ (création)

Investissements reportés sur le schéma révisé. Cette part sera amenée à diminuer car d'ici la notification du nouveau schéma, d'autres projets vont être engagés.

En 1^e approximation tous les investissements non engagés sont considérés nécessaires pour la future révision
=> Cette proportion va évoluer, notamment dans la définition de la fourchette basse

Sommes de création dépensées et engagés : **678 k€**

- Quote-part perçue et à percevoir : **1130 k€**

= - 452 k€

Ce solde va évoluer à mesure que :
- de nouveaux projets sont engagés et augmentent les dépenses
- de nouvelles entrées en file d'attente augmentent les recettes

Quote-Part avec solde
(k€ / MW)

=

Nouveaux investissements

+

Investissements non engagés

+

solde

Capacité réservée du S3REnR (MW)

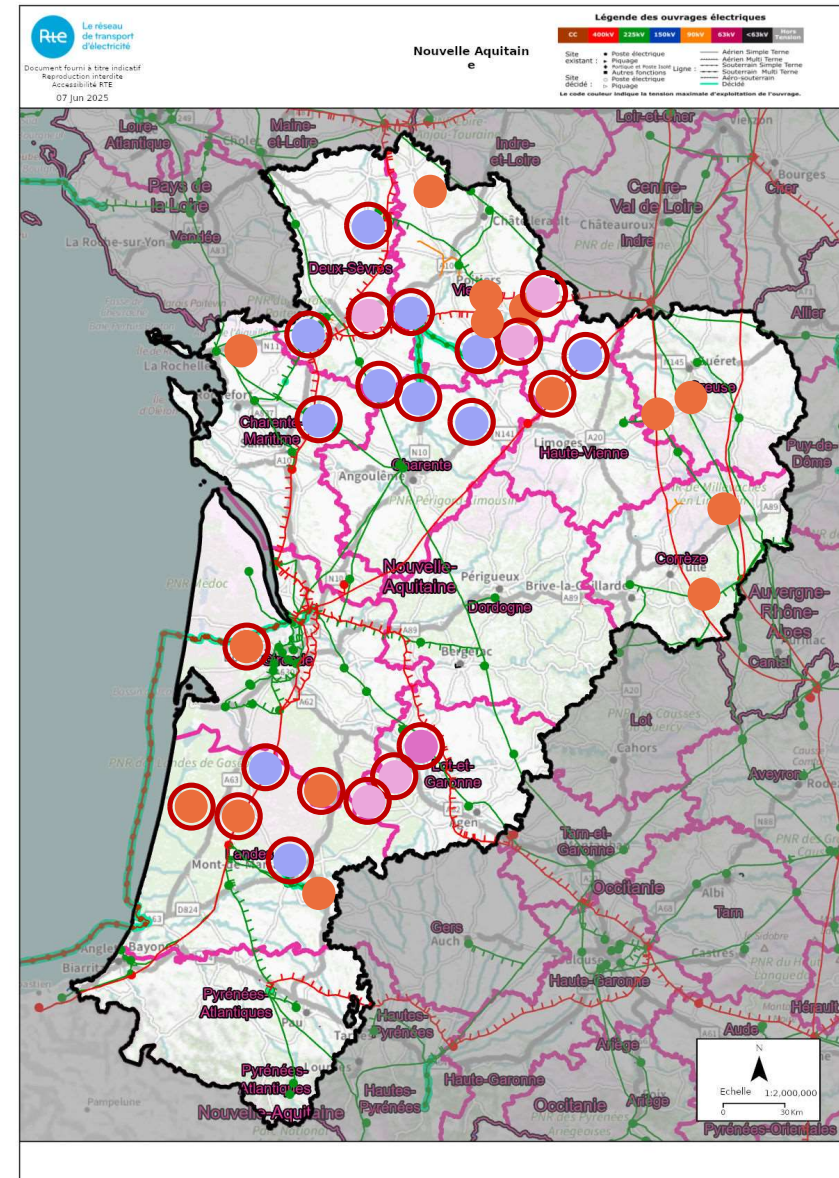


Le calcul du solde impacte la quote-part du schéma révisé.
Ce calcul va évoluer significativement d'ici la notification du schéma compte tenu des nouveaux projets engagés et des nouvelles entrées en file d'attente.



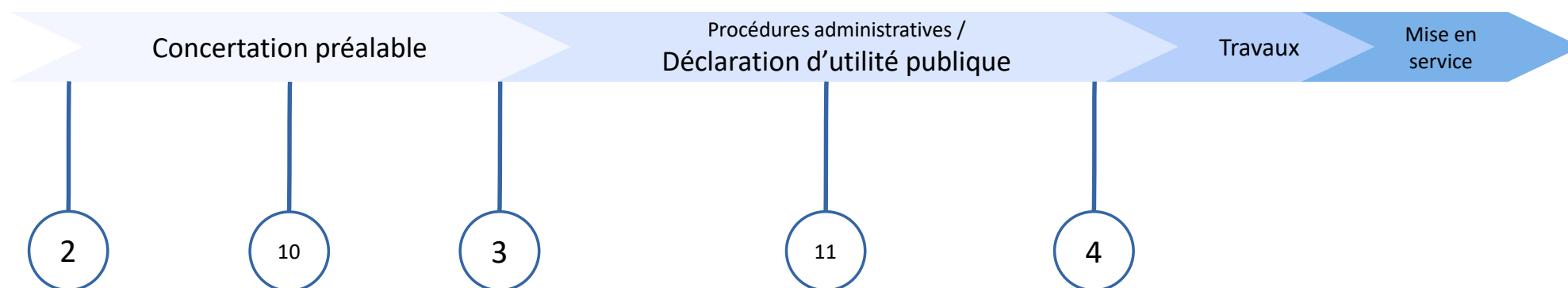
État d'avancement des projets de création de postes sources

- Etudes et rencontres préalables à la concertation ●
- Concertation en cours ●
- Concertation finalisée ●
- Autorisations en cours ●
- Autorisations finalisées ●
- Travaux en cours ●
- PS en service ●
- Déclenché



Bilan d’instruction des ouvrages S3REnR 2021 (au titre du code de l’énergie)

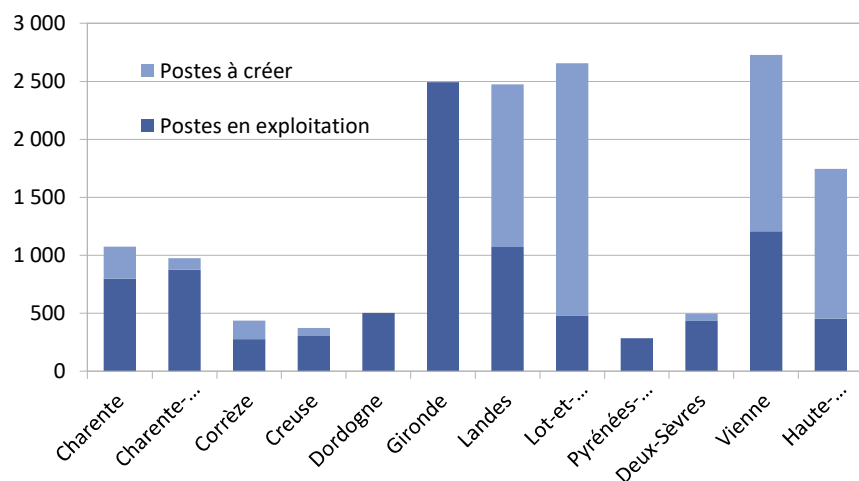
- Capacité globale : 7,8 GW en instruction
- Lignes souterraines : 320 km
- 30 projets en instructions, dont 20 relèvent du niveau ministériel



Zoom postes sources à créer

25 postes de tension 225 kV sur 32 à créer en Nouvelle-Aquitaine

- ✓ Depuis mars 2025, l'instruction des ouvrages en 225 kV est déléguée aux DREAL



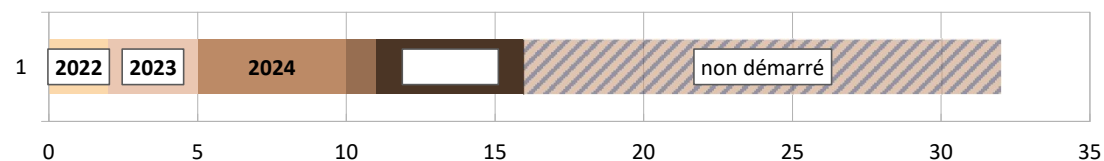
Capacité (en MW) S3REnR des postes sources – mai 2025

Source : DREAL/SEI

Capacité par stade d'avancement de la concertation (en MW)



Dossiers par stade d'avancement de la concertation



Concertations préalables pour les postes à créer S3REnR 2021

Source : DREAL/SEI



Le réseau
de transport
d'électricité

Merci

Copyright RTE – 2021. Ce document est la propriété de RTE. Toute communication, reproduction, publication même partielle est interdite sauf autorisation écrite du Gestionnaire du Réseau de Transport d'Électricité (RTE)