

Schéma régional de raccordement au réseau des énergies renouvelables Nouvelle-Aquitaine

Etat technique et financier de la mise en œuvre du schéma à fin 2024

Version finalisée du
26 juin 2025

SOMMAIRE

Sommaire	2
Éléments de contexte nationaux.....	3
Préambule	11
Evolution de la production EnR.....	12
Dynamique de raccordement EnR.....	12
Affectation des capacités réservées	15
Aménagements du schéma	17
Cartographie des travaux	19
Avancement des travaux	23
Etat financier du schéma	26
Indicateurs de suivi de mise en oeuvre du schéma.....	30
Conclusion	31
Annexes et clés de lecture	32
Evolution de la production EnR.....	32
Aménagements du schéma.....	33
Avancement des travaux	41
Avancement des travaux de l'état initial.....	44
Avancement des travaux du S3REnR	64
Etat financier du schéma	134
Capacités réservées par poste	135

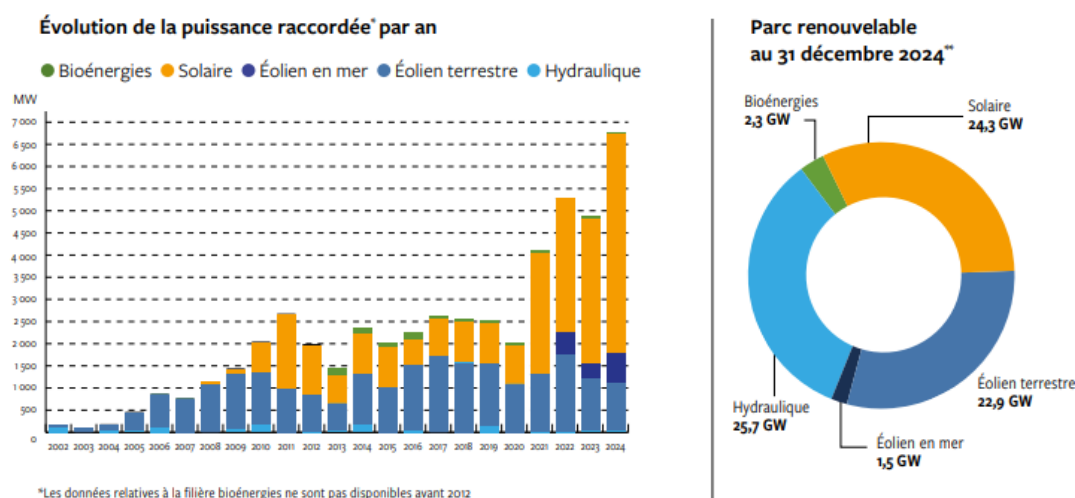
ÉLÉMENTS DE CONTEXTE NATIONAUX

Accélérer la transition énergétique : un impératif collectif, une mobilisation en actes

En 2024, la dynamique de raccordement des énergies renouvelables (EnR) a franchi un cap historique, avec un volume record de 5 900 MW nouvellement raccordés, reflet d'un engagement collectif croissant en faveur de la transition énergétique. Cette croissance de 9,3 % par rapport à 2023 est majoritairement raccordée sur le RPD et principalement portée par le dynamisme des installations photovoltaïques, qui représentent 4 700 MW, dont 3 GW de projets raccordés en basse tension.

Ce mouvement s'inscrit dans la trajectoire définie par l'État pour faire du mix énergétique français un levier de souveraineté, de compétitivité et de résilience face aux défis climatiques.

La France dispose désormais d'un parc de production EnR de plus de 76 000 MW, incluant l'ensemble des filières renouvelables, dont les trois premiers parcs éoliens en mer. Le parc hydraulique représente environ le tiers de la capacité installée, alors que les installations éoliennes et photovoltaïques représentent environ 63% du parc¹.



Evolution annuelle des volumes d'EnR raccordés (en MW)

Un changement d'échelle soutenu par une stratégie industrielle et territoriale structurante

La transition énergétique ne peut réussir qu'à condition d'être accompagnée par une transformation profonde des infrastructures de réseau. Les plans stratégiques portés par RTE et Enedis — respectivement à travers le Schéma Décennal de Développement du Réseau (SDDR) et le Plan de Développement des Réseaux — traduisent cette

¹ Source : [Panorama de l'électricité renouvelable 2024](#)

ambition en cohérence avec les ambitions de l'Etat en matière d'évolution du mix énergétique. Leur mise en œuvre repose sur trois piliers :

- La construction ciblée de nouveaux ouvrages dans toutes les régions, couplée à l'optimisation du réseau existant ;
- La priorisation des investissements au regard des besoins réels d'accueil d'EnR, en veillant à optimiser le bénéfice pour la collectivité ;
- Une coordination renforcée avec les producteurs, rendue possible par une information transparente sur la mise à disposition des capacités d'accueil et les délais de travaux associés.

En anticipation de la mise en œuvre de ces plans stratégiques de développement et renforcement des réseaux publics, Enedis et RTE ont collaboré afin de définir un ordonnancement des projets d'infrastructures nécessaires à l'augmentation des capacités d'accueil. Cet ordonnancement constitue une réponse concrète à l'impératif de rapidité, de coût maîtrisé, et de lisibilité dans les parcours de raccordement.

Afin d'assurer la transparence sur cette démarche et d'offrir de la visibilité sur la mise à disposition de capacités d'accueil sur le réseau, des cartographies des travaux indiquant les dates de mises en service des ouvrages et la capacité d'accueil dégagées pour les énergies renouvelables sont mises à la disposition des parties prenantes sur le site de RTE. Ces cartographies régionales seront actualisées régulièrement et devraient permettre aux porteurs de projets d'affiner leur stratégie de développement.

Le nouveau cadre réglementaire : un levier de transformation à structurer

Le décret du 21 juillet 2024, issu de la loi APER, redéfinit le pilotage des S3REnR (Schémas Régionaux de Raccordement aux EnR). Il introduit une logique de planification évolutive, ancrée dans la réalité des territoires et adaptée aux nouveaux enjeux industriels.

Les principales avancées sont :

- **La mise en place d'une plateforme d'échange numérique** permettant une prise en compte plus fine des prévisions d'installations de production d'électricité pour l'élaboration des nouveaux schémas.
- **Des délais raccourcis pour les révisions** des schémas, en cohérence avec les rythmes de développement des projets.
- **Un horizon de planification des schémas plus long**, de 10 à 15 ans, permettant de mieux dessiner les ouvrages de réseaux à prévoir.
- **La création d'ouvrages prioritaires**, destinés à anticiper les dynamiques de projets avérés et éviter les effets de projets à long développement très incertains bloquants.
- **L'introduction de "réservoirs de travaux"** : dispositifs permettant de répondre aux demandes nouvelles de raccordement qui n'auraient pas été anticipées dans la révision d'un schéma.

- **Une concertation renforcée** avec les collectivités et acteurs de l'aménagement du territoire, pour une planification qui croise ambitions énergétiques et développement local.

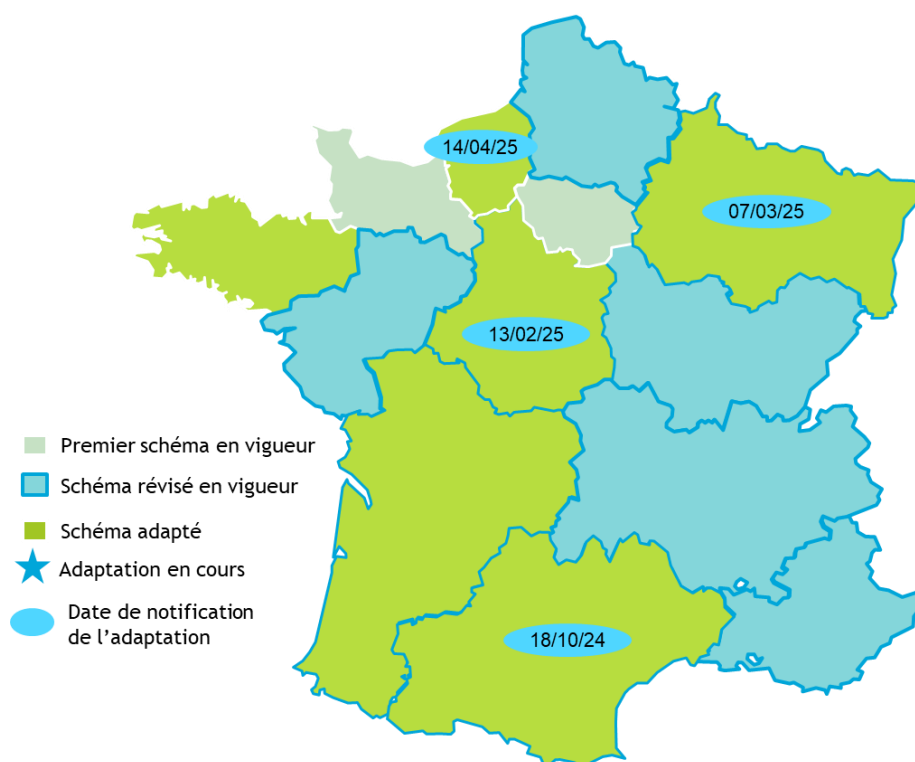
Ce cadre pose les bases d'un pilotage plus agile, à condition qu'il soit porté par un dialogue stratégique permanent entre l'État, les gestionnaires de réseaux, les producteurs et les collectivités.

En complément de l'évolution du cadre réglementaire, un cycle de concertation avec les parties prenantes s'est engagé afin de décliner les dispositions du nouveau décret dans les Documentations Techniques des Réseaux (DTR) des gestionnaires de réseau. Ce cycle d'échanges doit notamment permettre de renforcer la cohérence entre les cibles locales de production à raccorder à l'horizon 2035 et les objectifs fixés au niveau national. Il doit également préciser la mise en place des dispositifs qui rendront la planification plus rapide et plus efficiente pour accélérer les raccordements de production, en particulier dans les zones à forte dynamique. Cette planification doit notamment s'appuyer (i) sur la définition de zones d'accélération et (ii) sur l'identification d'ouvrages prioritaires.

Par ailleurs, la circulaire « Ferracci » signée par le ministre de l'Industrie et de l'Énergie le 21 mars 2025, révisant la circulaire dite « Fontaine », a été élaborée sous l'égide de la DGEC. Son objectif principal est de simplifier et d'accélérer le processus de concertation à l'amont des travaux d'infrastructures publiques de transport et de distribution d'électricité, en particulier dans le cadre du développement des énergies renouvelables (EnR).

Dans l'attente, les dernières adaptations de schémas permettant l'émission d'offres de raccordement

Pour répondre rapidement à la dynamique croissante des projets d'énergies renouvelables terrestres, les gestionnaires de réseau ont pris des mesures proactives en notifiant les dernières adaptations avant l'entrée en vigueur du nouveau cadre de réalisation des S3REnR. En 2024, une seule adaptation du schéma Occitanie a été notifiée, permettant de libérer un volume de capacités réservées supplémentaires de 1 230 MW. Trois adaptations ont également été notifiées depuis début 2025 sur les schémas Centre-Val de Loire, Grand Est, et Haute Normandie. L'échec de l'adaptation envisagée dans la région Bourgogne-Franche-Comté a par ailleurs été acté, du fait du non-respect des critères de l'adaptation induit par l'ampleur des travaux nécessaires : le processus de révision dans le nouveau cadre a donc été lancé au plus tôt.

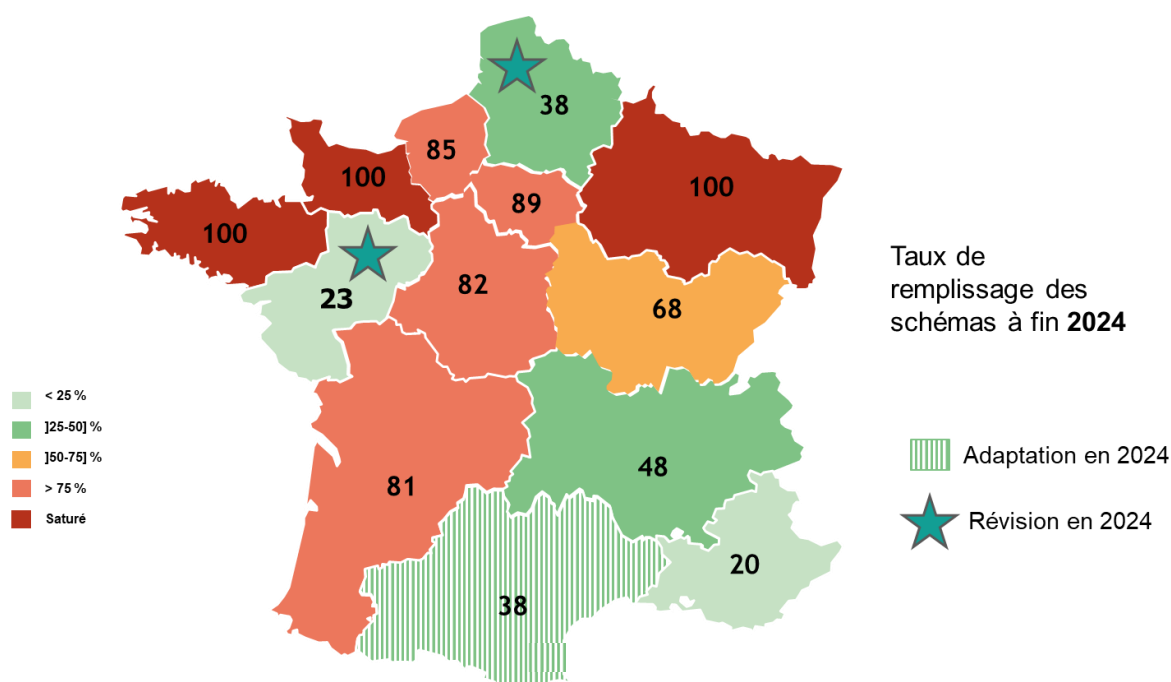


Adaptations de schémas réalisées et en cours à fin 2024

Les nouvelles dispositions de la loi APER ne prévoient plus la possibilité d'adaptation de schémas aux bénéfices des nouveaux mécanismes décrits supra. En particulier, une nouvelle flexibilité (mobilisation d'un réservoir de travaux prédéfinis) viendra compléter les transferts de capacité réservée et de travaux, pour continuer d'émettre des offres de raccordement entre deux processus de révisions.

Un nouveau cycle de révision des S3REnR bénéficiant des avancées de la loi APER est lancé.

A fin 2024, 66% de la capacité d'accueil des réseaux réservée aux projets EnR est affectée à des projets en cours de développement. Ce taux de réservation des capacités des schémas est en forte augmentation par rapport à celui observé fin 2023 (45%) compte-tenu en particulier de la forte dynamique des raccordements de PV BT, malgré la révision ou l'adaptation de trois schémas en 2024. Ainsi, l'entrée en vigueur des schémas Hauts-de-France et Pays de la Loire début 2024 ont permis la création de près de 10,5 GW supplémentaires de capacités réservées. Le schéma Bretagne, en cours de révision, devrait entrer en vigueur au 2nd trimestre 2025.



L'entrée en vigueur du décret de juillet 2024 fixant les nouvelles dispositions relatives aux modalités d'évolution d'un S3REnR, permet l'ouverture d'un cycle de révisions de l'ensemble des schémas. Ce décret, fruit d'un long processus législatif et de discussions intenses, impose le lancement des révisions avant fin janvier 2026 et leur achèvement dans un délai d'environ deux ans, soit entre début 2027 et début 2028. Les gestionnaires de réseau ont donc débuté les travaux de révision, en étroite coopération avec les services déconcentrés de l'Etat, les collectivités, les producteurs et les autres parties prenantes. Ce processus de révision se déroule en cohérence avec la dynamique de raccordement constatée, les capacités encore disponibles et les trajectoires de développement des EnR voulues par l'Etat. Cette trajectoire concerne des projets de moyenne et grande puissance mais aussi de nombreux projets raccordés en basse tension - la « production diffuse » - qui s'inscrivent dans une dynamique très forte, dans certaines régions. Ainsi, les gestionnaires de réseau sont invités, lors des révisions, à fournir une vision indicative du développement de cette production diffuse.

A ce jour, trois révisions de schémas (Bourgogne-Franche-Comté, Nouvelle Aquitaine et Centre Val de Loire) ont officiellement été lancées. Les étapes préparatoires au lancement des révisions ont par ailleurs été entamés pour plusieurs autres schémas, à savoir la phase de collecte des prévisions d'installation de production et également celles de construction des scénarios pilotées par les DREAL.

Optimisation du raccordement des projets de petite puissance dans les zones saturées

Les gestionnaires de réseaux mettent en œuvre des stratégies pour accélérer le raccordement des projets de petite puissance, même dans les zones à forte saturation. En 2024, la dynamique de raccordement des projets photovoltaïques diffus reste robuste, y compris dans les zones rurales où la capacité d'accueil supplémentaire ne sera disponible qu'après des travaux significatifs. Les initiatives lancées par RTE et Enedis depuis 2022 pour proposer des solutions de raccordement anticipé ont permis de traiter plus de 4 000 demandes, grâce à des propositions bien accueillies par les parties prenantes.

Cependant, cette dynamique intense révèle des contraintes localisées sur un nombre croissant de postes sources depuis la fin de l'été 2024. Pour répondre à ces défis, les gestionnaires de réseaux intensifient leurs efforts pour optimiser le raccordement des installations, notamment dans les milieux agricoles. En l'absence de pilotabilité des installations photovoltaïques de faible puissance à date, RTE et certains gestionnaires de réseaux explorent des leviers supplémentaires, tels que l'appel à des flexibilités additionnelles.

Les prochaines révisions des schémas S3REnR devront intégrer de manière adéquate le volume de production diffuse, en tenant compte des évolutions des modalités de soutien aux installations photovoltaïques, notamment en raison de la modification du tarif « S21 ». Ces ajustements visent à aligner la taille des installations au bénéfice des projets de puissances plus élevées, pour se conformer aux objectifs de développement à moyen terme du gouvernement.

Mise en œuvre de solutions flexibles pour un raccordement rapide et économique

Pour accélérer les raccordements de production d'énergies renouvelables tout en minimisant les coûts pour la collectivité, les gestionnaires de réseaux adoptent massivement des solutions flexibles, telles que les automates d'écêtement. Ces dispositifs, déployés par RTE, repoussent les limites d'utilisation du réseau existant et optimisent son dimensionnement.

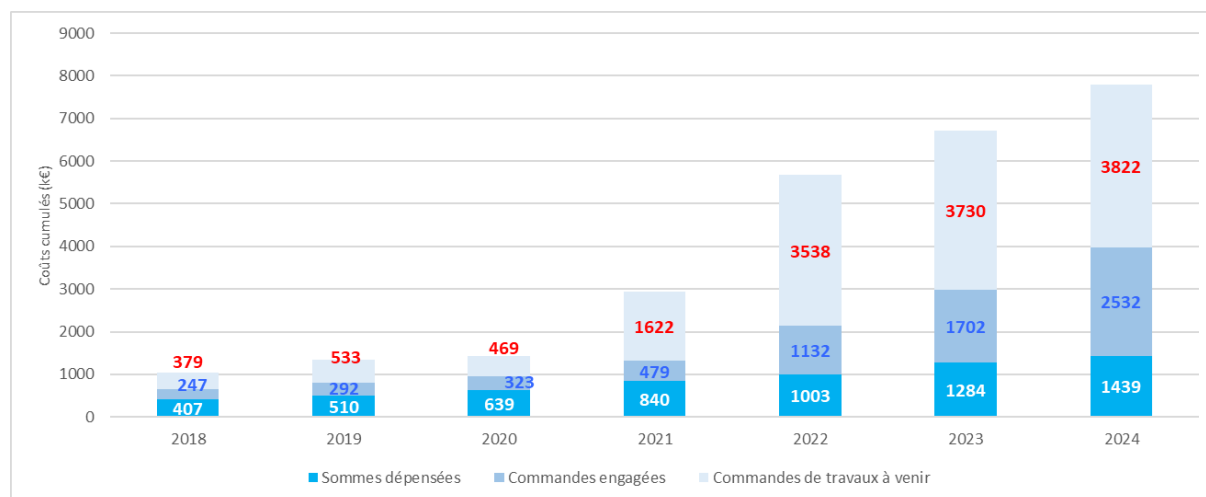
Enedis a lancé une expérimentation d'écêtement dans les départements des Landes et de la Somme, augmentant ainsi la capacité d'accueil des postes sources d'environ 200 MW dans le cadre du projet Reflex. Des projets en développement bénéficient déjà de ces nouvelles capacités. Enedis prévoit une généralisation progressive de ce principe, avec une première phase de déploiement de Reflex sur une centaine de transformateurs entre 2025 et 2027, suivie d'une généralisation à partir de 2028 grâce aux outils et méthodes industrielles développées.

Des investissements en hausse continue pour adapter l'infrastructure à la dynamique des EnR

En 2024, les demandes de raccordement ont continué de croître fortement par rapport aux années précédentes. La prédominance des projets photovoltaïques (PV) reste notable, en raison de leur meilleure acceptabilité par rapport aux autres filières, notamment en termes d'insertion paysagère et d'appropriation par les habitants, surtout pour les nombreux projets de faible puissance. Les puissances unitaires varient considérablement selon les projets, avec un dynamisme accru des installations de

puissance modérée, tandis que les demandes de raccordement de plusieurs centaines de MW se poursuivent.

Cette dynamique entraîne une augmentation des volumes d'investissement pour développer les ouvrages prévus dans les schémas S3REnR révisés. Ces investissements sont réalisés en adéquation avec les dynamiques de croissance locale et sont conjointement ordonnancés pour piloter l'effort industriel de mise à disposition de capacités de manière efficace.



Evolution des investissements cumulés pour les créations et les renforcements à fin 2024

La forte croissance des commandes engagées depuis 2022 se poursuit, illustrant l'accélération du financement des ouvrages inclus dans les schémas par les gestionnaires de réseau et les producteurs. De plus, l'évolution des commandes de travaux à venir met en évidence les enjeux d'investissement auxquels les gestionnaires de réseaux doivent faire face pour accueillir les EnR.

Les gestionnaires des réseaux font évoluer leur stratégie d'approvisionnement pour garantir des solutions d'infrastructure au meilleur coût avec des délais maîtrisés, dans un contexte international tendu.

Dans un contexte international marqué par une compétition accrue, les gestionnaires de réseaux adaptent leur stratégie d'approvisionnement pour garantir des solutions d'infrastructure au meilleur coût et avec des délais maîtrisés.

Cette adaptation repose, pour RTE sur une organisation industrielle développée pour RTE dans le cadre du SDDR elle consiste à modifier la stratégie d'approvisionnement de l'entreprise dans le but de reconstituer les capacités de production de la filière, de permettre le passage à l'échelle, et d'assurer la maîtrise de composants clés de la chaîne de valeur en Europe en général et en France en particulier, tout en contenant les prix.

Les gestionnaires de réseaux se concentrent sur plusieurs axes stratégiques :

1. **Sécurisation des approvisionnements** : En planifiant, massifiant et standardisant les matériels, ils assurent une disponibilité continue des ressources nécessaires.

2. **Visibilité accrue pour les fournisseurs** : En s'engageant sur des volumes plus importants et des durées de contrats prolongées (jusqu'à 8 à 10 ans, contre 3 à 5 ans habituellement), ils offrent une stabilité et une prévisibilité aux partenaires commerciaux.
3. **Anticipation des commandes** : Pour garantir la mise en œuvre de leurs engagements, ils anticipent une partie de leurs commandes.
4. **L'industrialisation des travaux** : la mise en œuvre de solution standards, de type bâtiment industriel pré équipé en matériel, appelées « postes source express », permet à Enedis de construire plus rapidement les postes sources pour répondre aux demandes de raccordement des producteurs.

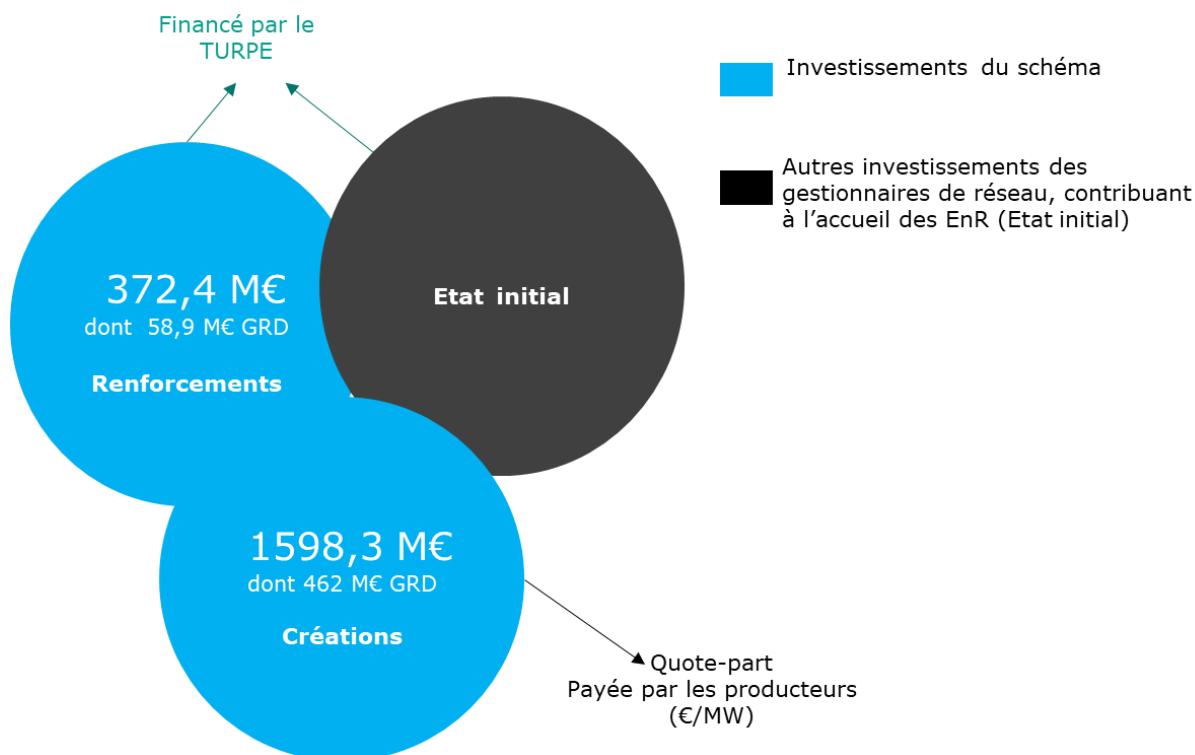
En outre, les gestionnaires de réseaux appliquent largement le principe de **dimensionnement durable** des liaisons de raccordement des postes sources. Cette approche consiste à prévoir un dimensionnement supérieur aux besoins de court terme, évitant ainsi des travaux successifs et les incertitudes associées, tout en optimisant l'efficacité économique.

Cette stratégie industrielle, visant à optimiser les coûts et les délais de mise en service des infrastructures, est mise en œuvre par l'ordonnancement des ouvrages et suit la dynamique de raccordement dans les territoires.

PREAMBULE

Le S3REnR Nouvelle-Aquitaine a été approuvé par le préfet de région le 10/02/2021. Ce schéma met à disposition des projets de production EnR une capacité d'accueil initiale de 13.6 GW. La notification de l'adaptation n°2 du S3REnR le 20/11/2023 augmente la capacité d'accueil à 16.3 GW dont 11.9 GW de capacités nouvellement créées s'ajoutant aux 4375 MW préexistantes.

La quote-part globale s'élève à 89.94 k€/MW (valeur actualisée en 2024). Les montants d'investissements de l'état initial et du schéma sont détaillés ci-dessous.



Le présent document a pour objet d'établir un état technique et financier de la mise en œuvre de ce S3REnR à la date du 31 décembre 2024 (année N-1), après 2 années d'application, conformément à l'article D321-21-1 du code de l'énergie. Une synthèse nationale des états techniques et financiers sur la même année est mise à disposition sur le site de RTE. Pour mémoire, le précédent état technique et financier annuel à fin 2023 est disponible sur le site Internet de RTE.

Cet état technique et financier a été élaboré conjointement avec ENEDIS, Geredis et SRD, présenté à la DREAL Occitanie et publié sur le site internet de RTE. Il a également été annexé au bilan d'exécution du programme d'investissement adressé à la CRE. Les gestionnaires de réseau ont établi cet état en cohérence avec les chiffres du panorama des EnR publié par ailleurs.

Le S3REnR, la cartographie associée, le rapport de concertation et le présent état technique et financier annuel sont disponibles sur le site internet de RTE à l'adresse : <https://www.rte-france.com/projets/s3renr>.

EVOLUTION DE LA PRODUCTION ENR

Dynamique de raccordement EnR

1202 MW d’installations EnR raccordées en 2024

Le parc de production d’énergies renouvelables en service sur la région Occitanie atteint désormais 10 130 MW, soit une hausse de 13 % par rapport à 2023.

Par ailleurs, le volume des projets en développement poursuit sa progression avec 13062 MW enregistrés cette année, marquant une augmentation de 20 % sur un an.

Production (MW)	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2024	Evolution
En développement	9011,5	10 918,8	13 062	20 %
RPT	5634,3	6903,3	8205	
ENEDIS	3377,2	3427	4274,9	
ELD		588,4	582,1	
En service	8092,5	8928	10 130,2	13 %
RPT	2577,9	2596,1	2650	
ENEDIS	5514,7	4 909,9	5847,1	
ELD		1422,1	1633,1	
Total	17 104	19 846,8	23 192,2	17%

190 MW de production éolienne raccordée en 2024

La dynamique annuelle de raccordement de la production éolienne est de +10 %. Le volume total de projets éoliens en service et en développement affiche 4593 MW à fin 2024 (+9 % par rapport à 2023).

Les chiffres de développement de la filière éolienne en Nouvelle-Aquitaine sont similaires aux dynamiques de croissance à l’échelle nationale. Avec une puissance raccordée importante, la Nouvelle-Aquitaine se positionne comme la troisième région de France en termes de puissance éolienne installée.

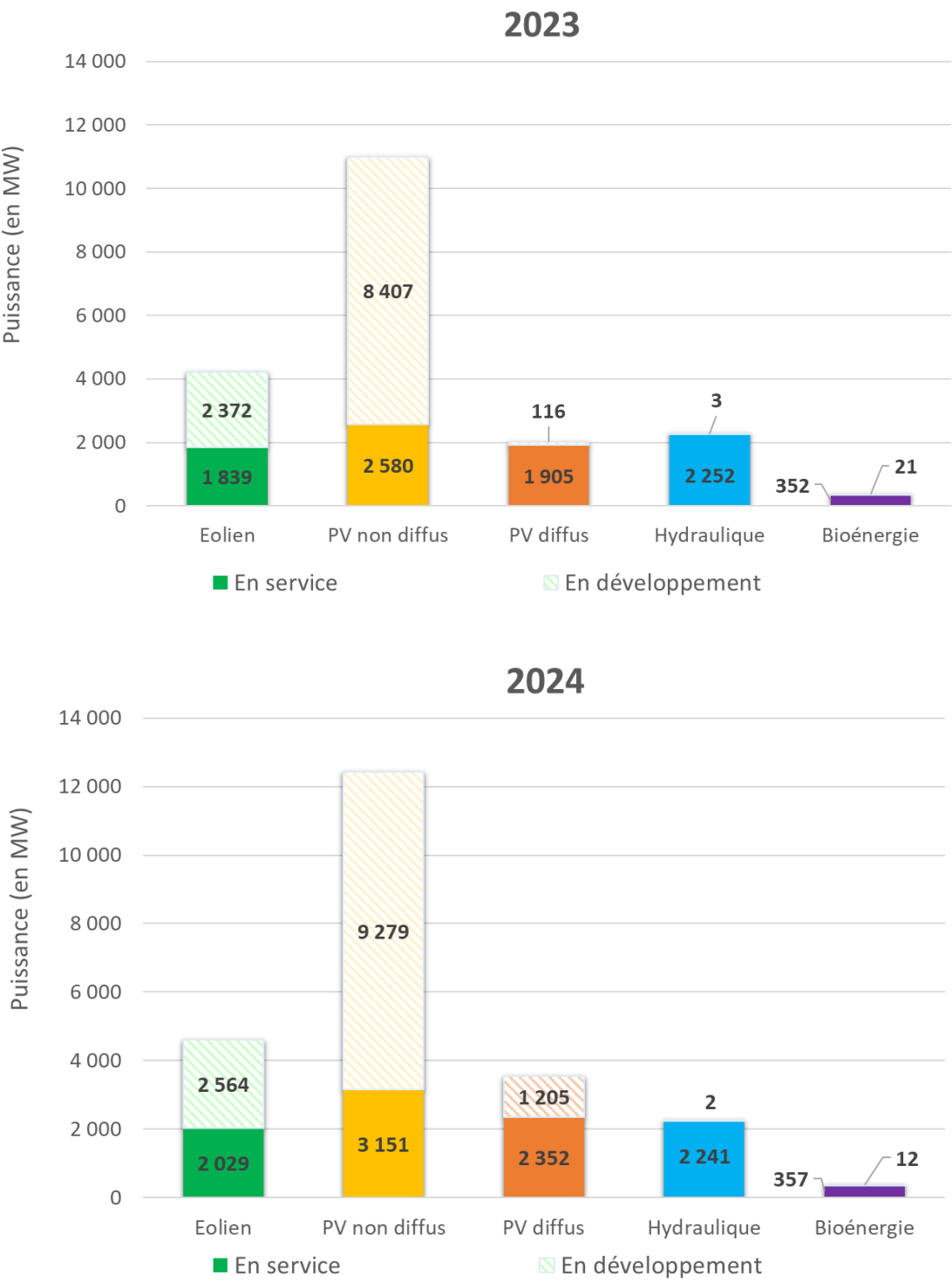
1018 MW de production photovoltaïque raccordée en 2024

La dynamique annuelle de raccordement de la production photovoltaïque est en hausse de 23 %. Le volume total de projets photovoltaïques en service et en développement atteint 15 987 MW à fin 2024, en hausse de 23 % par rapport à 2023.

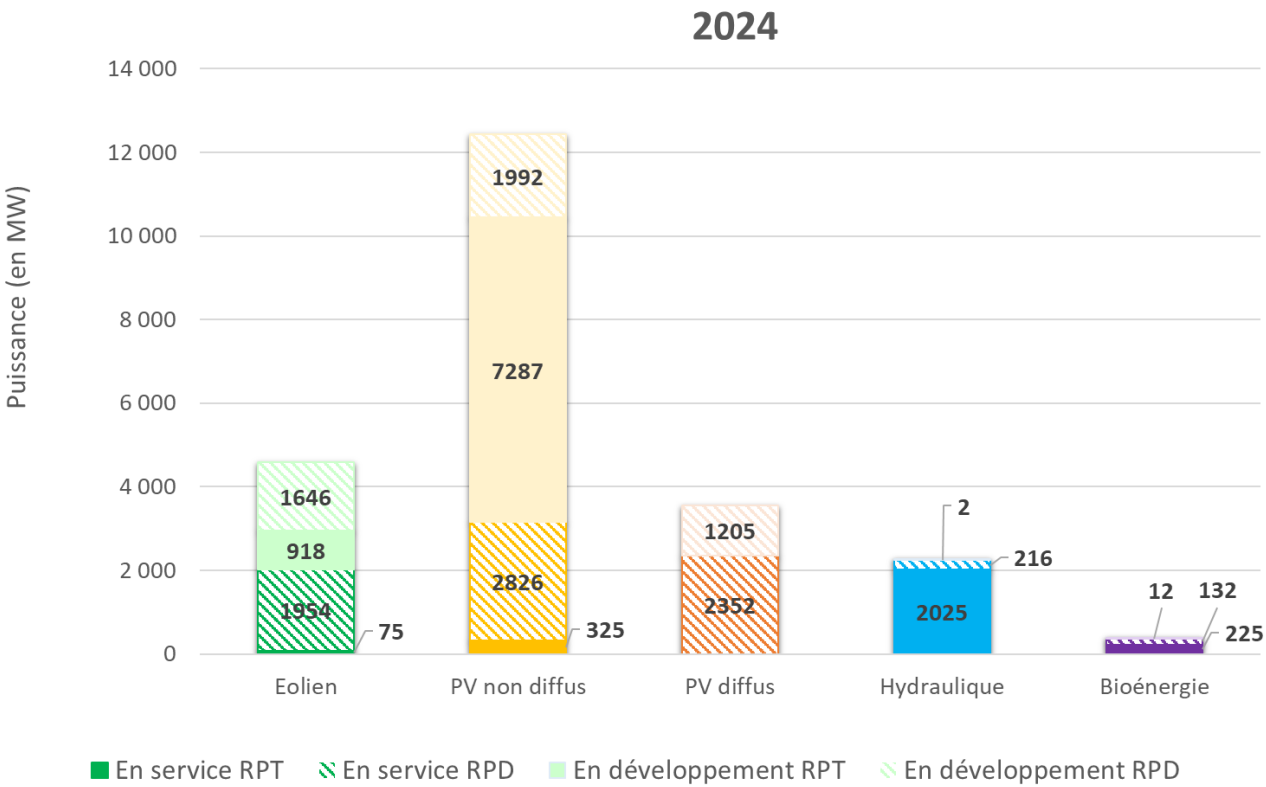
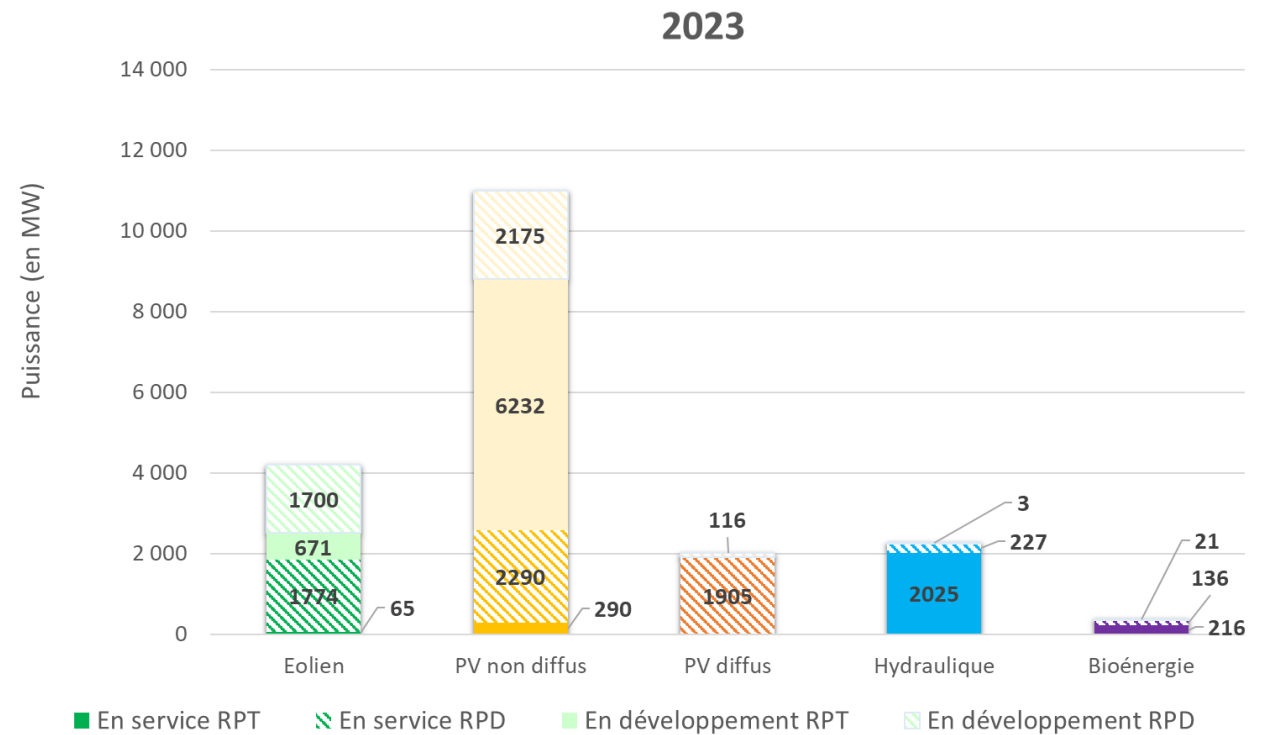
Cette dynamique, similaire à la dynamique nationale, s’entend en Nouvelle-Aquitaine sur un volume de projets en développement déjà très important, et place la région au premier rang des régions les plus contributrices sur cette filière, tant en puissance installée qu’en puissance de projets en développement.

Les raccordements de projets hydrauliques (2241 MW) et bioénergies (357 MW) représentent 2598 MW en 2024.

Répartition par filière des installations EnR en service et en développement à fin 2023 et fin 2024



Répartition par tension de raccordement des installations EnR en service et en développement à fin 2023 et fin 2024

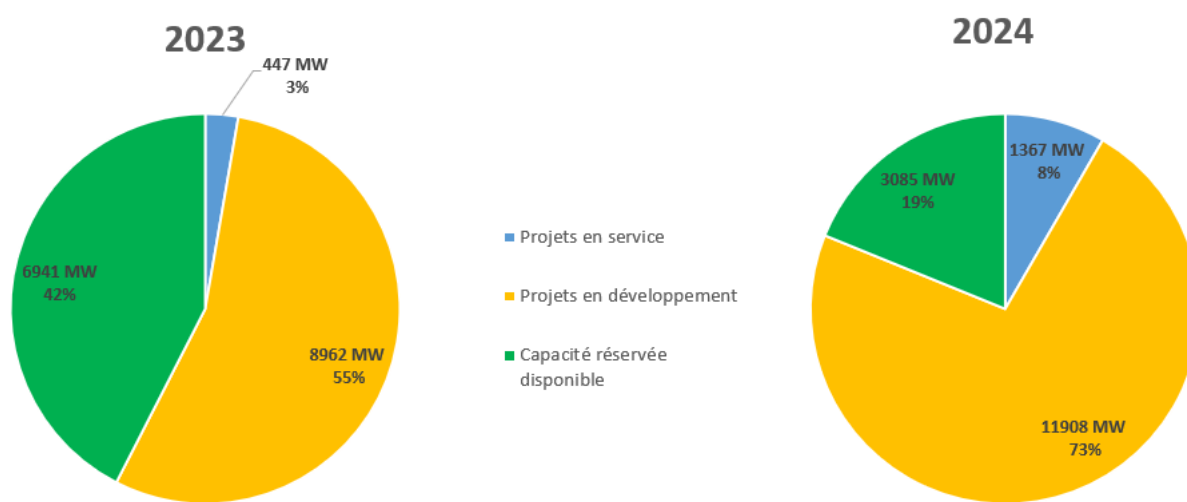


Affectation des capacités réservées

3856 MW de capacités réservées attribuées en 2024

dont plus de la moitié des projets sont raccordés sur le Réseau public de distribution.

Les graphiques ci-dessous présentent l'évolution de l'affectation des capacités réservées du S3REnR aux installations de production d'énergies renouvelables à fin 2023 et fin 2024 (hors appel d'offres éolien en mer).

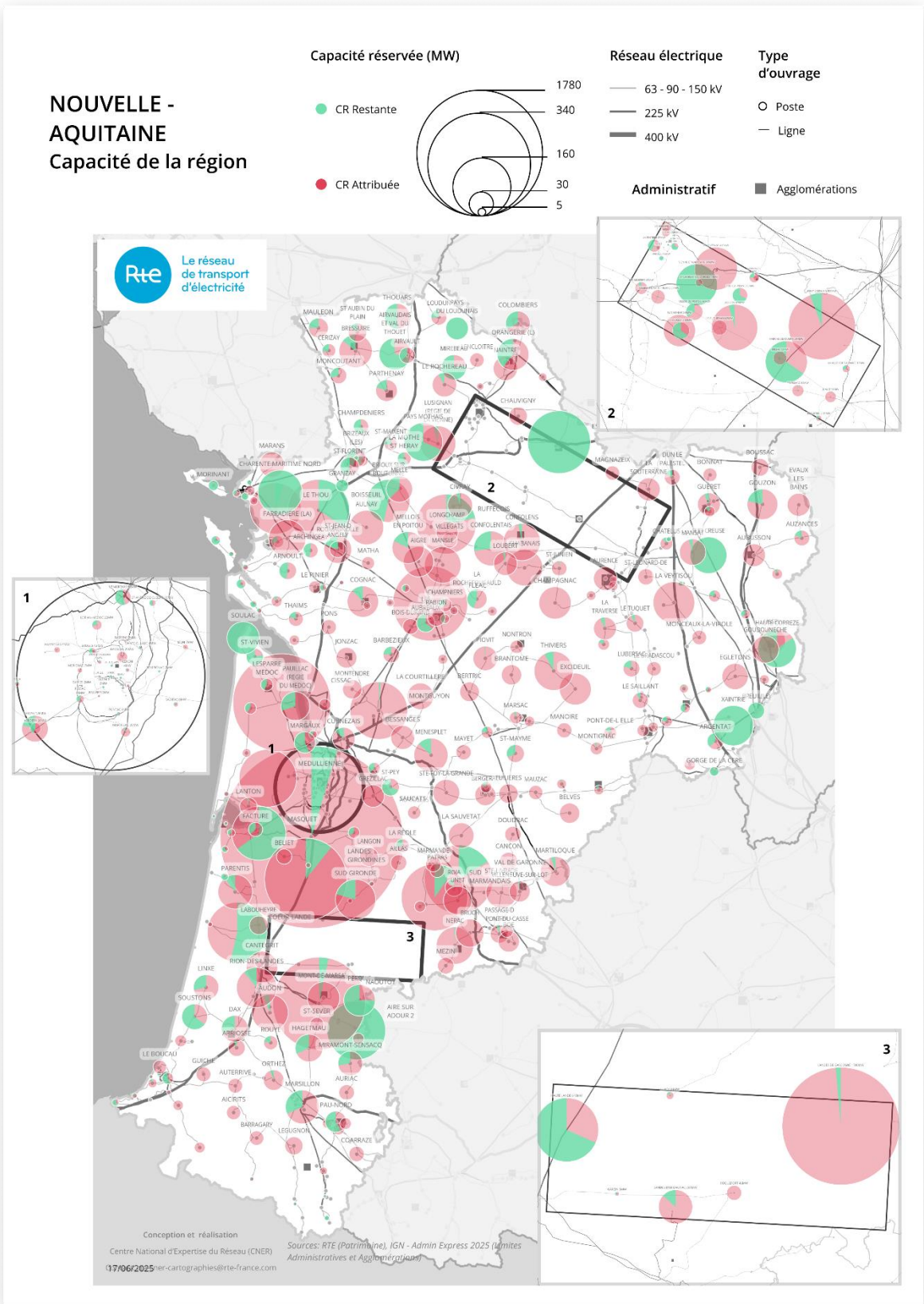


81 % de la capacité du schéma allouée à fin 2024

Depuis la publication du S3REnR Nouvelle-Aquitaine, 11 908 MW ont été affectés, dont 1366,8 MW (8 %) ont été mis en service. Les capacités réservées de chacun des postes du S3REnR sont disponibles en annexe. Les capacités d'accueil du schéma sont mises à jour régulièrement sur le site internet Caparéseau.fr.

La localisation des capacités réservées attribuées est représentée sur la carte ci-dessous.

Répartition de l'allocation des capacités réservées du S3REnR



AMENAGEMENTS DU SCHEMA

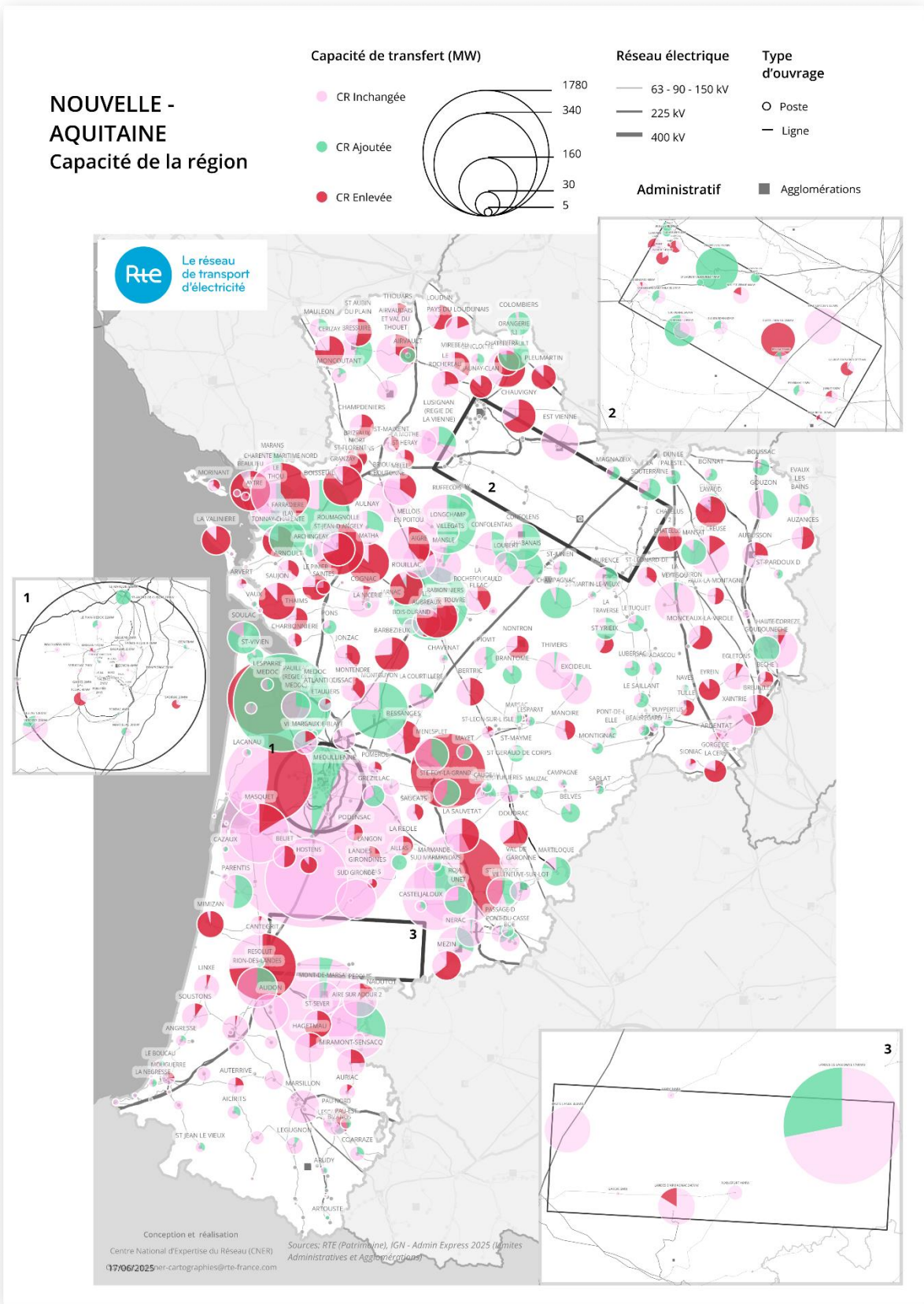
Transferts de capacité réservées

Afin de prendre en compte les besoins des producteurs pour la localisation et le volume de leurs projets d'installations EnR, le S3REnR Nouvelle-Aquitaine a fait l'objet de transferts de capacité réservée sur l'année 2024. Certains de ces transferts ont été accompagnés de déplacements de travaux.

En 2024, 2146,66 MW de capacités réservées ont été transférées, ce qui correspond à 348 transferts.

La liste complète des transferts de capacité et, le cas échéant, de travaux associés, figure en annexe.

Evolution des capacités réservées par poste après transferts de capacité réservée



CARTOGRAPHIE DES TRAVAUX

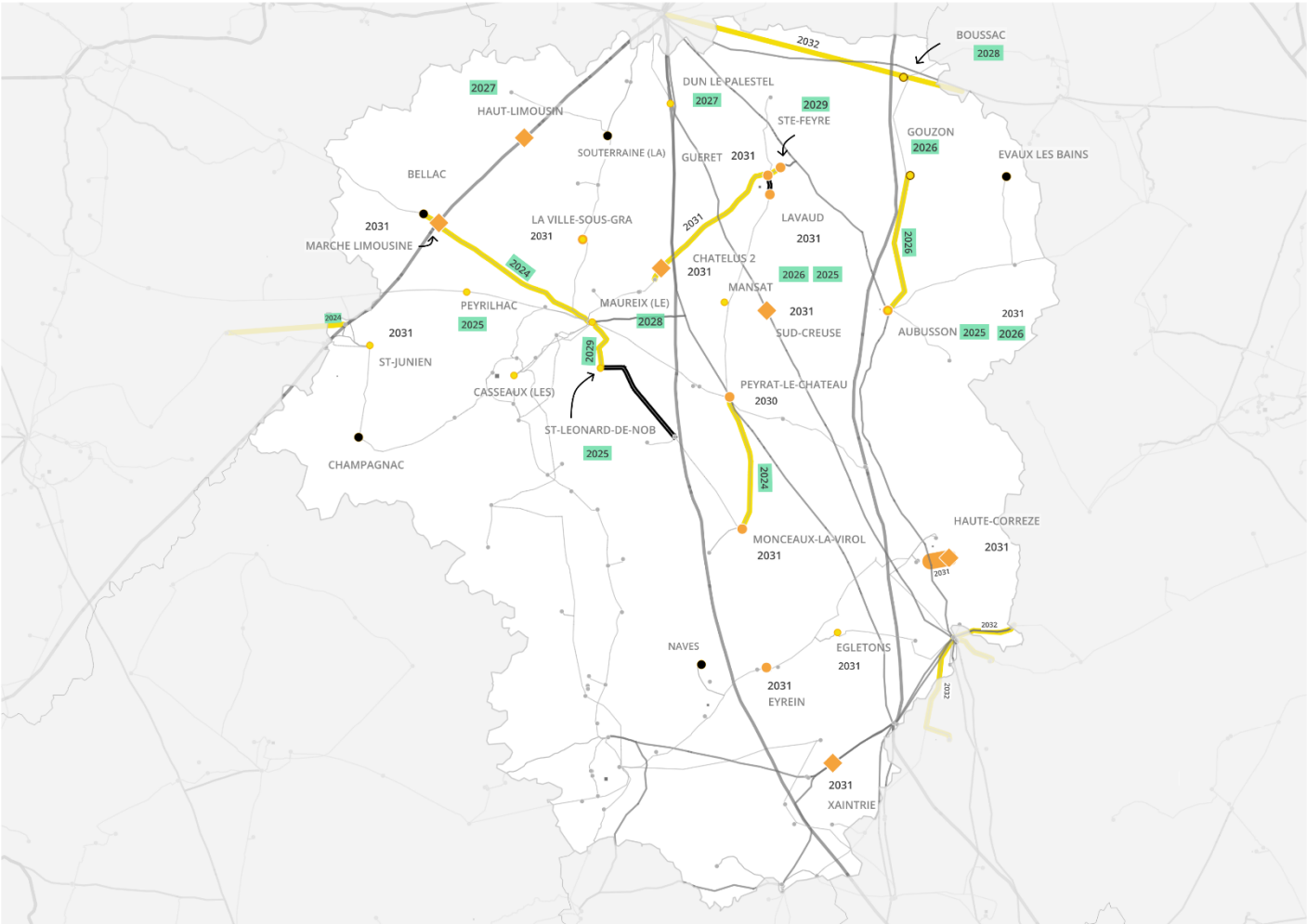
Les cartographies ci-après représentent les ouvrages renforcés ou créés inscrits au S3REnR avec leur date de mise en service prévisionnelle et **leur état d'avancement au 31 décembre 2024**. Les ouvrages de l'état initial du S3REnR et le réseau existant sont présents sur la carte (fond de carte).

A noter que les dates de mises en service prévisionnelles pourront évoluer en fonction de la dynamique de développement des EnR.

Pour une meilleure lisibilité des données, la cartographie est présentée à la maille des anciennes régions Limousins, Poitou-Charentes et Aquitaine :

LIMOUSIN

Calendrier prévisionnel de mise en oeuvre des projets de travaux prévus au S3REnR



Investissements et adaptation

- Renforcement de poste - Implantation connue
- Création de transformateur ou création de poste avec implantation certaine
- ◆ Création de poste - Implantation incertaine
- Renforcement de liaison - Implantation connue
- Création de liaison - Implantation incertaine
- Liaison mise en service
- Postes mis en service

Date de mise en service prévisionnelle

- 20XX Projet déclenché
- 20XX Projet non déclenché (Date indicative)

Réseau électrique

- 63 - 90 - 150 kV
- 225 kV
- 400 kV

- | Type d'ouvrage | Administratif |
|----------------|------------------|
| ○ Poste | ■ Agglomérations |
| — Ligne | |

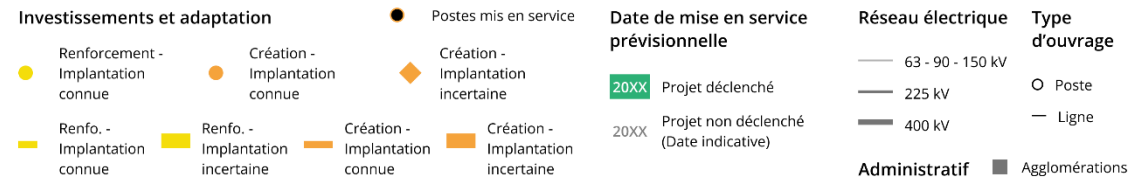
Sources: RTE (Patrimoine), IGN - Admin Express 2025 (Limites Administratives et Agglomérations)

Les informations publiées sont mises à disposition à titre indicatif. Elles ne sont pas engageantes pour les gestionnaires de réseau, notamment dans le cadre des études et relations contractuelles relatives au raccordement. Les gestionnaires de réseau ne pourront être tenus responsables de l'interprétation ou de l'usage qui pourraient être faits de ces informations.

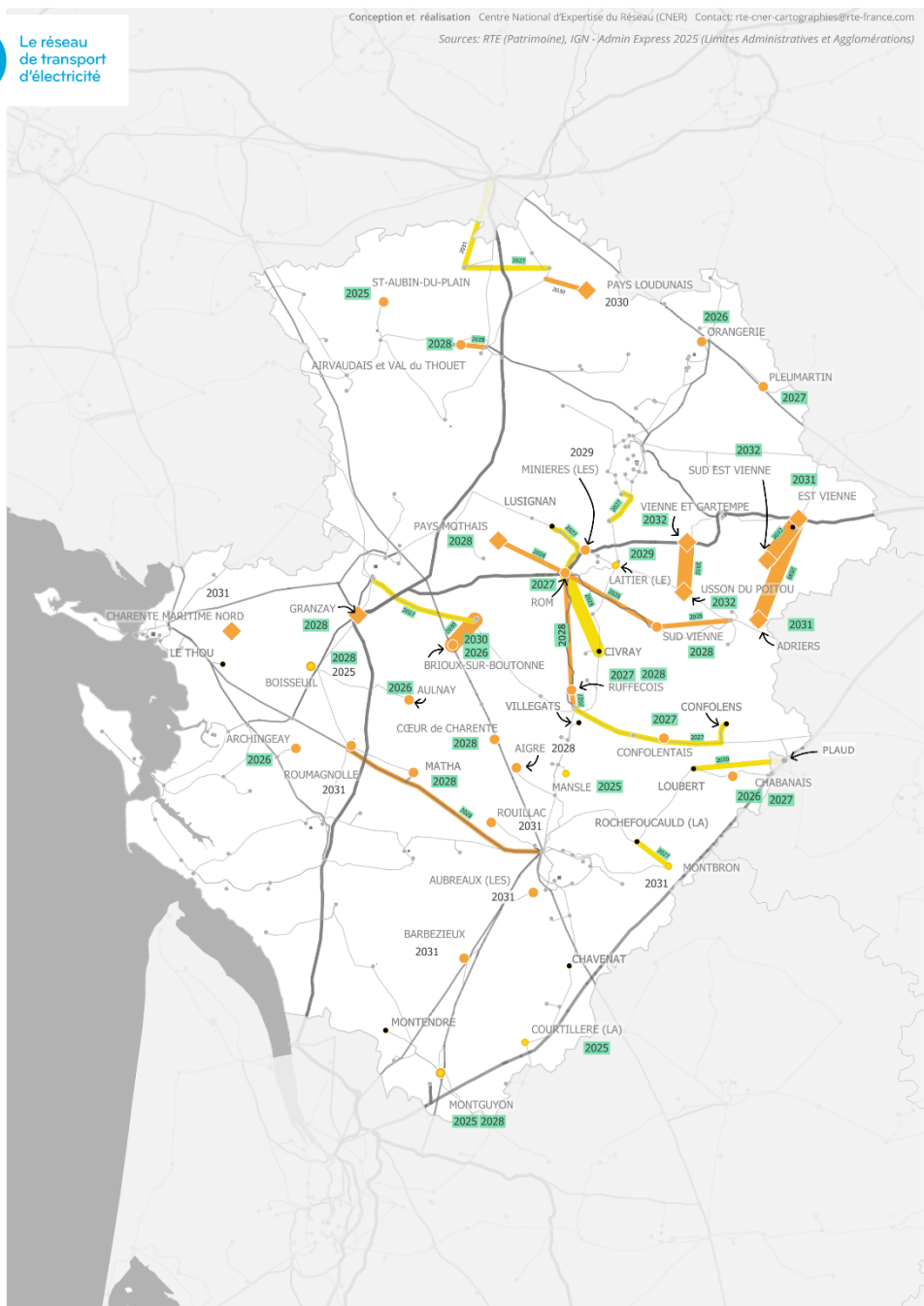
Conception et réalisation : Centre National d'Expertise du Réseau (CNER)
Contact: rte-cner-cartographies@rte-france.com

POITOU - CHARENTE

Calendrier prévisionnel de mise en oeuvre des projets de travaux prévus au S3REnR



Le réseau de transport d'électricité



AQUITAINE
Calendrier prévisionnel de mise en oeuvre des projets de travaux prévus au S3REnR

Investissements et adaptation

● Renforcement - Implantation connue

● Renforcement - Implantation connue

● Création de transformateur ou création de poste avec implantation certaine

● Création - Implantation incertaine

● Création - Implantation incertaine

● Création - Implantation incertaine

Postes mis en service

● Postes mis en service

Date de mise en service prévisionnelle

20XX Projet déclenché

20XX Projet non déclenché (Date indicative)

Réseau électrique

— 63 - 90 - 150 kV

— 225 kV

— 400 kV

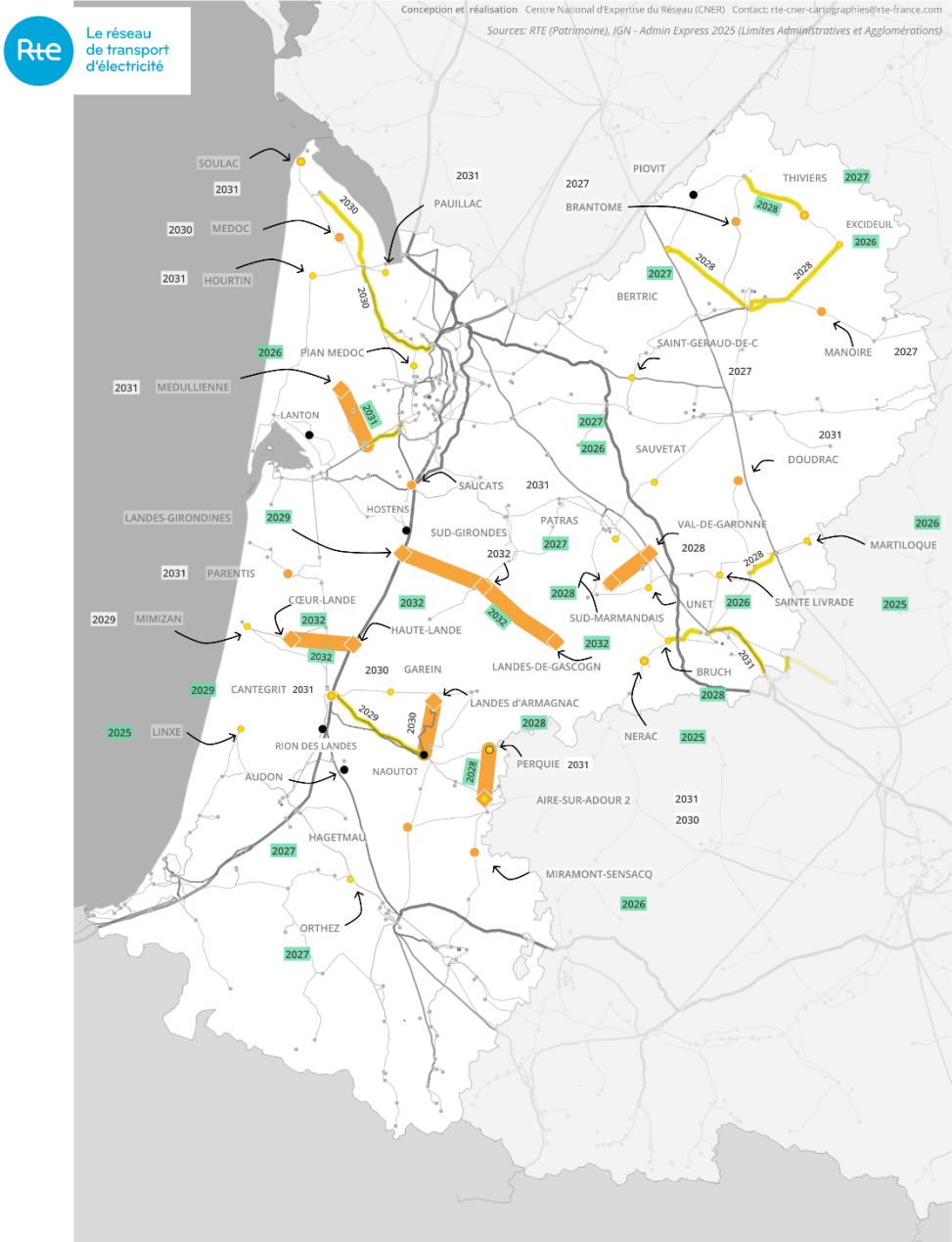
Type d'ouvrage

○ Poste

— Ligne

Administratif

■ Agglomérations



Les informations publiées sont mises à disposition à titre indicatif. Elles ne sont pas engageantes pour les gestionnaires de réseau, notamment dans le cadre des études et relations contractuelles relatives au raccordement. Les gestionnaires de réseau ne pourront être tenus responsables de l'interprétation ou de l'usage qui pourraient être faits de ces informations.

AVANCEMENT DES TRAVAUX

Près de 70% des projets sont en cours d'étude ou de réalisation

Clé de lecture : un projet peut nécessiter des travaux menés par un ou plusieurs gestionnaires de réseau. Si un même projet nécessite l'intervention de plusieurs gestionnaires de réseau (GRT et GRD), les travaux de chaque gestionnaire de réseau sont comptabilisés. Par exemple, pour la création d'un poste source qui fait intervenir à la fois le GRT et le GRD, le projet sera compté 2 fois, 1 fois pour la création du poste source (travaux gérés par le GRD) et une fois pour son raccordement au réseau de transport (travaux gérés par le GRT).

À fin 2024, la quasi-totalité des ouvrages inscrits aux anciens schémas Poitou-Charentes, Limousin et Aquitaine, qu'il s'agisse de créations ou de renforcements, ont été mis en service.

Plus précisément :

- 100 % des projets de renforcement sont finalisés ;
- 94 % des projets de création sont également en service.

Les deux projets restants sont déclenchés dont un actuellement en phase de travaux, il concerne la création de poste à Pompignac, dont la mise en service est prévue au second semestre 2025. Le deuxième projet est en cours d'étude, il s'agit de la reconstruction du poste à Aire-sur-Adour (63kV), prévu pour le deuxième semestre 2028. Suite à l'adaptation du schéma, ce projet a été basculé en renouvellement et intégré à l'état initial.

Concernant les créations d'ouvrages inscrits au S3REnR Nouvelle-Aquitaine :

- 23% des projets sont en service ;
- 5% des projets sont en phase travaux ;
- 44% des projets sont en phase étude.

12 ouvrages de création ont été mis en service en 2024, il s'agit de 7 raccordements de transformateurs dans 4 postes différents (Bellac, Boisseuil, Rochefoucaud et Lusignan), de 2 créations de transformateurs (Aubusson et Lusignan) et de 3 créations de ½ rame aux postes de Bressuire, Moncoutant et Mirebeau.

À fin 2024, des travaux de création d'ouvrages sont également en cours dans 8 postes : Nerac, Cognac, Montguyon, Hagetmau, Saint-Aubin-du-Plain, Mellois-en-Poitou, Brioux-sur-Boutonne et Orangerie.

Concernant les renforcements d'ouvrages inscrits au S3REnR Nouvelle-Aquitaine :

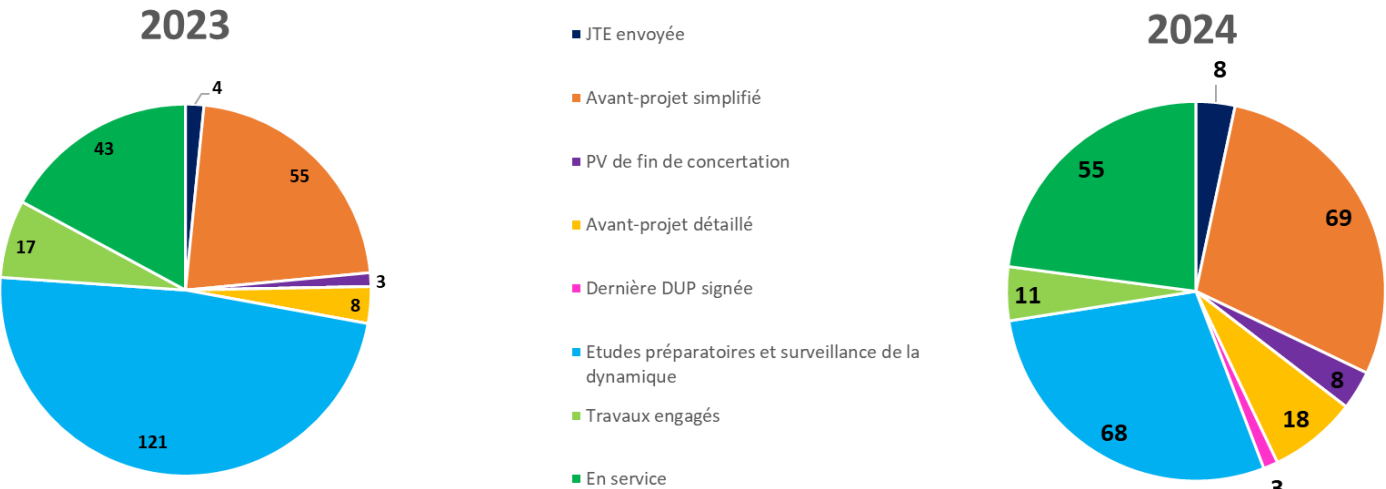
- 27% des projets sont en service ;
- 10% des projets sont en phase travaux ;
- 37% des projets sont en phase étude.

Au cours de l'année 2024, 10 transformateurs ont été renforcés et disposent désormais d'une capacité unitaire de transformation de 36 MVA (passage de 20 en 36 MVA). Par ailleurs, une liaison RTE a vu sa capacité d'évacuation de la production EnR augmenter grâce aux travaux réalisés en 2024, et 2 automates et PVH ont été mis en service, permettant l'optimisation de l'exploitation du réseau existant.

Plusieurs travaux de renforcement des ouvrages sont en cours à fin 2024 : 7 transformateurs Enedis sont en cours de mutation dans 6 postes sources différents, des renforcements sont également engagés dans 3 postes existants afin de permettre le raccordement de nouvelles capacités de production. Par ailleurs, 2 automates sont en cours de déploiement, un transformateur est en cours de remplacement, et 2 liaisons du réseau de transport font l'objet d'une augmentation de capacité de transit.

La répartition des travaux de création et renforcement illustrée ci-dessous selon leur stade d'avancement.

Répartition des travaux de création S3REnR selon leur stade d'avancement



Répartition des travaux de renforcement S3REnR selon leur stade d'avancement



La liste détaillée des travaux de création et de renforcement du schéma ainsi que leur avancement, l'état du seuil de déclenchement, le seuil d'engagement, et leurs coûts figurent en annexe. Les différents stades d'avancement des projets inscrits au schéma sont détaillés en annexe.

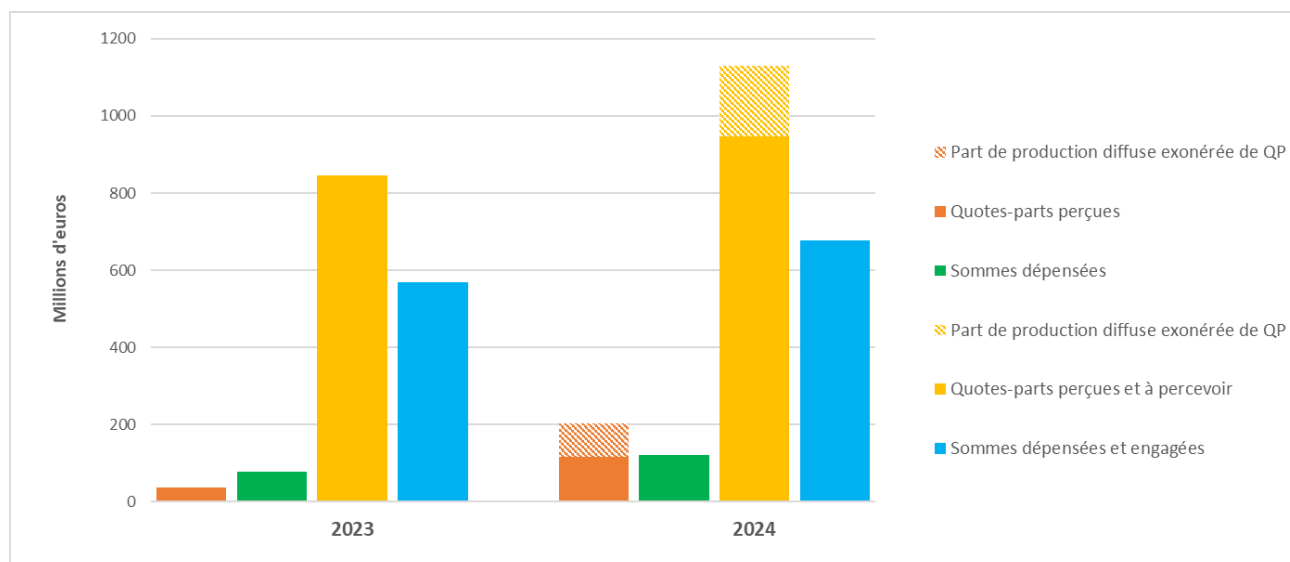
ETAT FINANCIER DU SCHEMA

116.18 M€ de quote-part versées par les producteurs et 120 M€ dépensés pour les travaux de création à fin 2024

Le montant de quote-part versé par les producteurs représente 97 % des sommes dépensées par les gestionnaires de réseau pour les créations à fin 2024. Par ailleurs, l'ensemble des quote-part perçues et celles encore à percevoir sont supérieures aux sommes dépensées et engagées par les gestionnaires de réseau.

Ces recettes de quote-part sont à mettre en regard des éléments de dépenses des gestionnaires de réseau qui s'étalent sur la durée. En effet, les projets des gestionnaires de réseau ne sont engagés qu'à la commande de matériel, or cette étape est validée à un stade avancé des études techniques et procédures administratives.

Evolution de la couverture des dépenses de création des gestionnaires de réseau par la quote-part



Les quotes-parts perçues et engagées à fin 2024 poursuivent leur forte évolution par rapport à fin 2023, en grande partie liée au développement de la filière photovoltaïque dans la région.

87,15 M€

Il s'agit du montant qui serait perçu par les gestionnaires de réseau si les installations de production diffuse étaient soumises au paiement de la quote-part du S3REnR. Cela représente 5,5 % du coût prévisionnel des travaux de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé.

Ces installations sont exonérées du paiement de la quote-part, mais sont comprises dans la capacité réservée du schéma (au dénominateur du calcul de la quote-part unitaire). Par conséquent, une partie du coût prévisionnel des investissements de

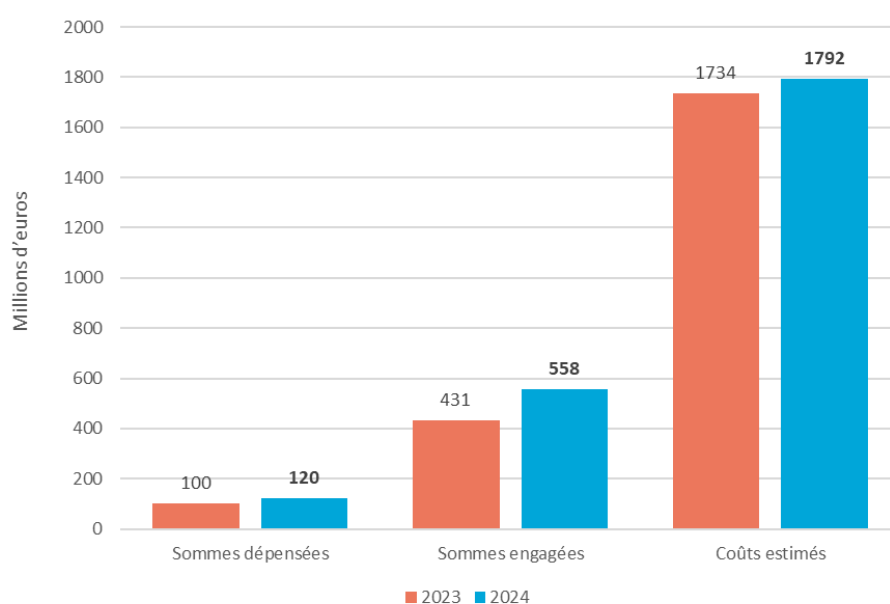
création du S3REnR n'est pas financée au titre de la quote-part versée par les producteurs EnR, mais supportée par les gestionnaires de réseau, via le TURPE.

Sur le schéma Nouvelle-Aquitaine, 2048 MW de production diffuse en service et en développement depuis l'approbation du S3REnR sont recensés à fin 2024. Ce volume représente 13 % de la capacité globale du schéma. En considérant les productions diffuses en développement, le montant total exonéré de quote-part serait de 184 M€.

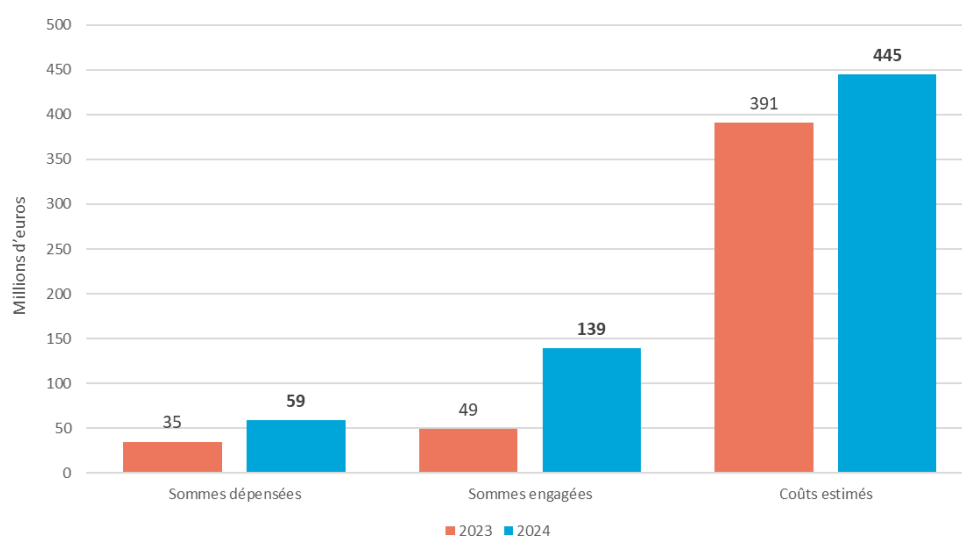
179,6 M€ dépensés par les gestionnaires de réseau

au titre des investissements de création et de renforcement, soit environ 2 % des montants estimés des travaux.

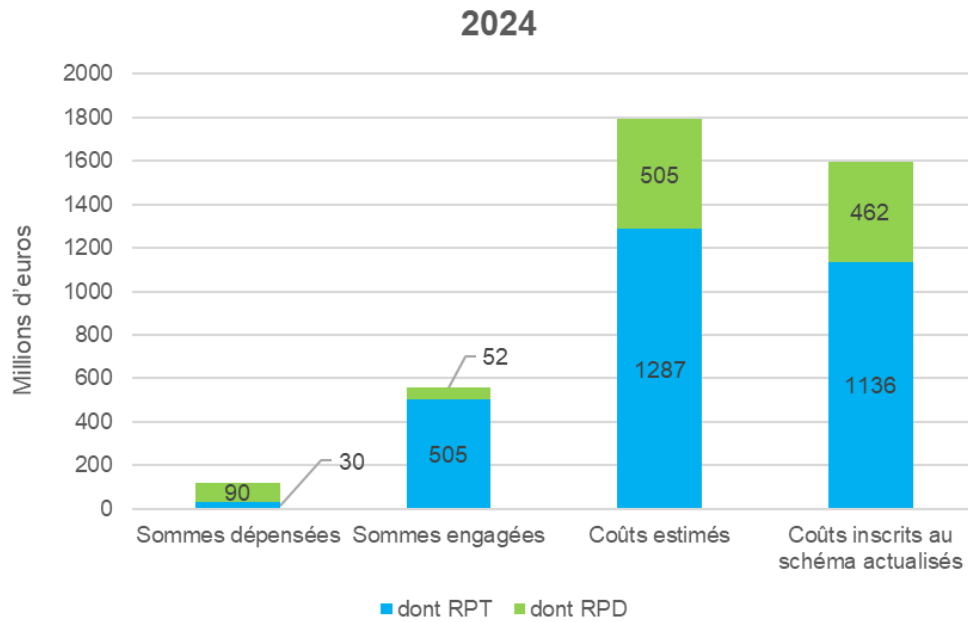
Répartition des montants prévisionnels des travaux de création selon le stade de dépense



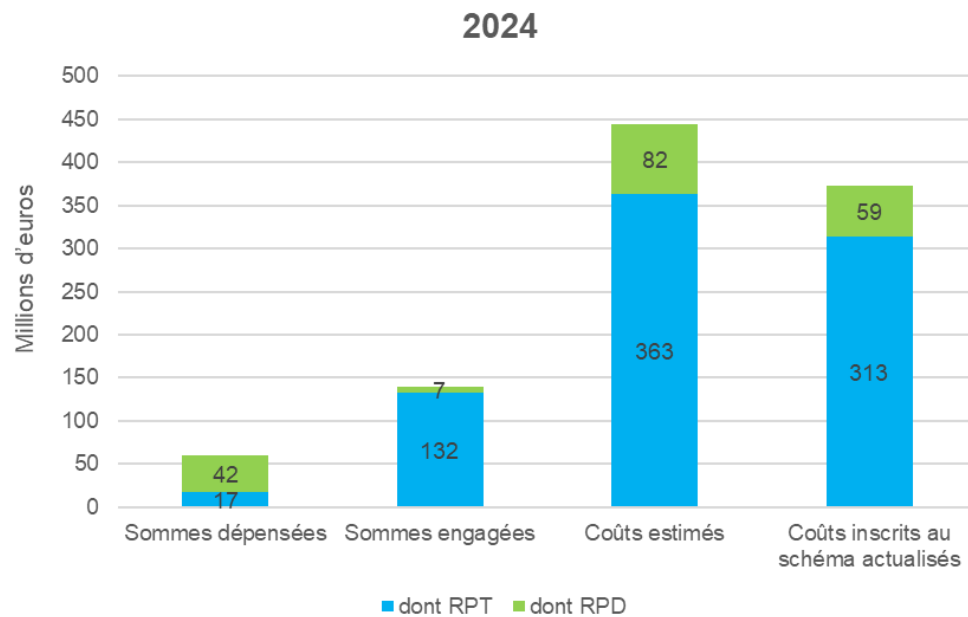
Répartition des montants prévisionnels des travaux de renforcement selon le stade de dépense



Répartition des montants prévisionnels des travaux de création selon le stade de dépense et par gestionnaire de réseau



Répartition des montants prévisionnels des travaux de renforcement selon le stade de dépense et par gestionnaire de réseau



Le coût estimé des travaux de création est de 1791.8 M€.

Ce montant représente une évolution de 12 % du coût des investissements de création par rapport au coût prévisionnel actualisé du schéma de 1598.2 M€.

Cette évolution de 193.6M€ est principalement dû à l'évolution significative du coût des matériels bobinés et câbles.

La cause des éventuels écarts entre les coûts inscrits au schéma actualisés, et les coûts estimés fin 2024 sont détaillés en annexe pour chaque ligne d'investissement prévu au S3REnR.

INDICATEURS DE SUIVI DE MISE EN OEUVRE DU SCHEMA

L'évaluation environnementale du S3REnR Occitanie réalisée selon les dispositions des articles R. 122-17 et suivants du code de l'environnement, présente des indicateurs de suivi (destinés à vérifier que les incidences défavorables ont correctement été appréciées, que les mesures prises pour éviter, réduire ou compenser les incidences négatives ont un caractère adéquat et également identifier les impacts négatifs imprévus du schéma). Ces indicateurs, mesurés annuellement, sont répertoriés et mesurés dans le tableau ci-après.

Enjeu environnemental	Indicateur de suivi de la mise en œuvre du schéma	Valeurs de l'année N-1 (2023)	Valeurs de l'année N (2024)	Valeur cible à horizon 2034 issue de l'évaluation environnementale du S3REnR
1- Réduire les émissions de gaz à effet de serre en diminuant les consommations énergétiques et en développant les énergies renouvelables	Volume d'énergies renouvelables raccordées au réseau électrique (MW) dans le cadre du S3REnR	447	1367	16300
2-Préserver et restaurer la biodiversité, les milieux naturels et les continuités écologiques	Kilométrage de lignes électriques créés dans le cadre du S3REnR en zones Natura 2000	0	0	< 10 %
3-Préserver les paysages et le patrimoine	Pourcentage du linéaire des lignes électriques créées dans le cadre du S3REnR en technologie souterraine	0	0	> 90 %
4-Assurer une gestion rationnelle de l'espace, préserver les activités agricoles et sylvicoles, préserver les sols	Emprise consommée par les créations de postes électriques dans le cadre du S3REnR	0	0	< 45 ha
5-Protéger la ressource en eau, préserver les ressources minérales, réduire le volume de déchets et développer leur réutilisation	Nombre de postes et extensions de postes créés dans le cadre du S3REnR en technique "zéro phyto"	0	0	100 % des postes créés
6-Renforcer la résilience du réseau et du territoire face au changement climatique et limiter l'impact des risques naturels et technologiques	Nombre annuel de situations d'urgence environnementale (incendie sous une ligne aérienne ou dans un poste électrique, déversement d'huile ou de matière dangereuse dans un poste) survenues en phase chantier d'un projet du S3REnR	0	0	0
7-Limiter les nuisances et préserver la santé publique	Nombre de plaintes de riverains relatives au bruit transmises aux gestionnaires de réseau relatives à des ouvrages réalisés dans le cadre du S3REnR	0	0	0

CONCLUSION

Ce quatrième bilan du S3REnR Nouvelle-Aquitaine permet de consolider les enseignements suivants :

- La production EnR continue de croître en région Nouvelle-Aquitaine. Cette croissance est majoritairement portée par un rythme de développement soutenu des projets photovoltaïques de moyenne ou de faible puissance. La Nouvelle-Aquitaine est la 3^{ème} région française en termes de puissance installée de parc de production d'électricité renouvelable et la première en termes de puissance solaire raccordée. L'importance du PV diffus exonéré de quote-part entraîne une perte de financement importante pour les créations de réseau
- Le S3R Nouvelle Aquitaine est conséquent en capacités réservées et en investissements et varié par les types de productions raccordées (de la production PV BT aux raccordements > 1 GW) et par la nature des projets. Il permet de libérer un volume important de capacité réservée à destination des producteurs EnR.
81% des capacités réservées du schéma ont été affectées au 31/12/2024.
86% des capacités réservées sont actuellement affectées.
La révision a été officiellement lancée le 13/03/2025

Moins de 10 renforcements de transformation HTB/HTA sont encore disponibles dans le cadre du schéma, ce qui amplifie le risque de saturation de certaines zones

- Les premiers jalons administratifs ont été atteints pour la majorité des projets prioritaires structurants. Les créations de postes ont été décidées dès le début du schéma afin d'accélérer leur réalisation
- De nombreuses mises en service réalisées, notamment pour des raccordements et mutations de transformateurs HTB/HTA.
- L'accélération de l'attribution des capacités réservées du S3REnR Nouvelle-Aquitaine conduit à recourir davantage au mécanisme de transfert de capacités, qui permet de s'adapter aux demandes de raccordement mais leur nombre conséquent souligne l'importance de bien qualifier le gisement. Le faible volume de transformateurs disponibles ne permettra bientôt plus les transferts de capacité associés à des transferts d'investissement.
- Le réseau HTB alimentant 44 postes est saturé et cette saturation concerne des zones entières, notamment le Lot et Garonne et Est Creuse

La révision du schéma régional de raccordement aux réseaux des EnR en Nouvelle-Aquitaine, qui a été lancée en mars 2025, pour une durée indicative de 2 ans, permettra de confirmer ces dynamiques, de les analyser et de prévoir les infrastructures de réseaux nécessaires pour leur raccordement, en cohérence avec les ambitions nationales et régionales.

ANNEXES ET CLES DE LECTURE

Evolution de la production EnR

Ce chapitre détaille dans un premier temps les évolutions de la production d'énergie renouvelable. Il inclut le segment des puissances inférieures à 250 kVA, mais exclut les énergies renouvelables dont les conditions de raccordement sont fixées dans le cadre d'un appel d'offres (éolien en mer).

Les informations de ce chapitre sont constituées suivant les règles statistiques usuelles des gestionnaires de réseau, de façon à garantir la cohérence des données avec leurs autres publications. En particulier, on adopte la règle ci-dessous pour la localisation des gisements EnR dans le périmètre des S3REnR, qui peut différer de façon marginale de celle définie pour le calcul et le suivi des quotes-parts (la QP d'une installation est celle de son poste de raccordement) :

- Pour le RPT : la localisation correspond à la localisation géographique de la centrale de production qui est dans la majorité des cas la même que celle du poste de raccordement. Les centrales de production situées géographiquement dans la région mais raccordées dans une autre sont donc prises en compte. Néanmoins des différences peuvent exister si la centrale est géographiquement sur plusieurs régions ou en pleine mer (éolien offshore).
- Sur le RPD d'Enedis : RTE et Enedis tiennent compte du code INSEE du Point De Livraison (PDL). Si une installation est sur plusieurs régions, alors le PDL déterminera la région d'affectation. Dans des cas marginaux, il est possible qu'une installation ait son PDL dans une région A, mais qu'elle soit raccordée sur le poste source d'une région B. Dans ce cas, cette installation est comptée dans la région A dans le paragraphe 1 et dans la région B dans le cadre du S3REnR (§2) de ce chapitre.

Aménagements du schéma

Les transferts de capacité réservée notifiés au préfet de région pour l'année 2024 sont détaillés ci-dessous.

Poste de destination	Capacité transférée (MW)	Poste(s) d'origine	Commentaires
LANDES DE GASCOGNE	80	ST GERAUD DE CORPS	
CHAUVIGNY	4	EST VIENNE	
RIVARDIERE (LA)	10	ROCHEREAU	
MONTGUYON	12	MENESPLET	
PONS	4	CHARBONNIERE	
BEAUBREUIL	1	AURENCE	
MANSAT	3	LAVAUD	
BOIS-DURAND	1	BARBEZIEUX	
TUILIERES	14,1	ST GERAUD DE CORPS	
JUNIAT	7	ST-LEONARD-DE-NOBLAT	
ST-MAYME	1,5	NONTRON	
MANSLE	2	MELLE	
SUD VIENNE	60	ROUMAGNOLLE	
SUD VIENNE	20	AIRVAUDAIS ET VAL DU THOUET	
SUD VIENNE	60	GRANZAY	
CHAMPAGNAC	15	CHATELUS 2	
CHAMPAGNAC	10	ST-JUNIEN	
STE-LIVRADE	1,25	CANCON	
STE-LIVRADE	0,15	CANCON	
STE-LIVRADE	0,16	CANCON	
STE-LIVRADE	5,58	DOUDRAC	
EVAUX LES BAINS	4,7	AUZANCES	
EVAUX LES BAINS	2	AUZANCES	
ST-MAYME	2	NONTRON	
PINTERIE (LA)	6	ROCHEREAU	
BOIS-DURAND	2	BARBEZIEUX	
BOUSSAC	2	AUBUSSON	
CASTELJALOUX	2	REOLE	
CHAMPAGNAC	2	JUNIAT	
MARMANDE	2	REOLE	
MAUZAC	2	ST-LEON-SUR-L ISLE	
NERAC	2	CANCON	
NICERIE (LA)	2	COGNAC	
PASSAGE-D AGEN	2	CANCON	
PATRAS	2	REOLE	
PUYPERTUS	2	MANOIRE	
STE-FOY	2	BERTRIC	
SARLAT	2	BERTRIC	
ST-MAYME	2	BERTRIC	

ST-PEY	2	POMEROL	
BRUCH	6	PODENSAC	
EGLETONS	8,6	USSEL	
ST-YRIEIX	2	ST-LEONARD-DE-NOBLAT	
EYREIN	2	USSEL	
AIGRE	18	ROUILLAC	
ISLE-JOURDAIN (MILLAC)	5	MIGNALOUX	
AICIRITS	4,4	AUTERRIVE	
AIRVAULT	7	PAYS DU LOUDUNAIS	
BRESSUIRE	9	SAINT AUBIN du PLAIN	
MAULEON	3	CHAMPDENIERS-ST-DENIS	
PARTHENAY	3	AIRVAUDAIS ET VAL DU THOUE	
TREVINS	1,5	CHAMPDENIERS-ST-DENIS	
CHAMPAGNE SAINT HILAIRE	7	MIGNALOUX	
CHAMPAGNE SAINT HILAIRE	7	MINIERES (LES)	
SUD VIENNE	15	SUD EST VIENNE	
SUD VIENNE	3	GRANZAY	
SUD VIENNE	7	GRANZAY	
CHAUMONT (CHASSENEUIL- DU-POITOU)	2	ORANGERIE (L)	
AURIAAC	2	PAU-NORD	
BELLAC	2	VILLE-SOUS-GRANGE	
BELVES	2	EXCIDEUIL	
BONNAT	2	LAVAUD	
CAUDEAU	2	THIVIERS	
CHAMPAGNAC	2	CHABANAIS	
CONFOLENS	2	CHABANAIS	
DUN LE PALESTEL	2	VILLE-SOUS-GRANGE	
JARNAC	2	COGNAC	
JUNIAT	2	VILLE-SOUS-GRANGE	
LUBERSAC	2	BERTRIC	
MAGNAZEIX	2	VILLE-SOUS-GRANGE	
MARANS	2	MORINANT	
PONT-DE-L ELLE	2	THIVIERS	
SAILLANT	2	BERTRIC	
ST-PARDOUX	2	AUZANCES	
STE-LIVRADE	2	SAUVETAT	
TUILIERES	2	EXCIDEUIL	
TUQUET	2	EXCIDEUIL	
UNET	2	SAUVETAT	
SUD MARMANDAIS	9,2	VAL DE GARONNE	
SUD MARMANDAIS	9,2	VAL DE GARONNE	
EXCIDEUIL	9,03	THIVIERS	
VILLENEUVE-SUR- LOT	1,25	STE-LIVRADE	
VILLENEUVE-SUR- LOT	3,25	DOUDRAC	

LANDES DE GASCOGNE	70	NAOUTOT	
LANDES DE GASCOGNE	65	CANTEGRIT	
LANDES DE GASCOGNE	80	HAUTE LANDE	
MENESPLET	9	BESSANGES	
NAINTRE	4	CHATELLERAULT	
CHAUVIGNY	5	JAUNAY-CLAN	
MANSAT	8	LAVAUD	
JUNIAT	17	CHATELUS 2	
RIVARDIERE (LA)	0	ROCHEREAU	Ajout d'un transformateur HTB/HTA de 36 MVA
BUGELLERIE	10	PAPAUT	
BUGELLERIE	10	ST-JEAN-D ANGELY	
ADRIERS	70	EST VIENNE	
CANCON	3,25	DOUDRAC	
PIOVIT	1,5	BERTRIC	
PIOVIT	2	NONTRON	
LENCLOITRE	6	MIREBEAU	
RIVARDIERE (LA)	4	MIGNALOUX	
LUSIGNAN	6	MOTHE-ST-HERAY (LA)	
MINIERES (LES)	4	ROM	
MINIERES (LES)	8	ROM	
BIZANOS	2	MIRAMONT-SENSACQ	
BIZANOS	2	MIRAMONT-SENSACQ	
BIZANOS	2	MIRAMONT-SENSACQ	
TUQUET	2	ST GERAUD DE CORPS	
PATRAS	0	ARNOULT	Mutation d'un transformateur HTB/HTA de 20 à 36 MVA
ORTHEZ	0	THAIMS	Mutation d'un transformateur HTB/HTA de 20 à 36 MVA
BEAUREGARD	2	ST-PEY	
BELLAC	2	CHATELUS 2	
BERGERAC	2	ST-PEY	
BOUSSAC	2	AUBUSSON	
BRADASCOU	2	ST-MAYME	
CAMPAGNE	2	ST-PEY	
CHATELUS	2	CHATELUS 2	
DOUDRAC	2	MARTILOQUE	
EYREIN	2	USSEL	
SOUTERRAINE	2	CHABANAIS	
LACANAU	2	HOURTIN	
LESPARAT	2	ST GERAUD DE CORPS	
MEZIN	2	BRUCH	
MONTIGNAC	2	ST GERAUD DE CORPS	
PEYRILHAC	2	JUNIAT	
ROJA	2	BRUCH	
SAILLANT	2	ST GERAUD DE CORPS	
ST-MARTIN-LE-VIEUX	2	CHABANAIS	
STE-LIVRADE	2	BRUCH	

TULLE	2	ST GERAUD DE CORPS	
TUQUET	2	ST GERAUD DE CORPS	
UNET	2	BRUCH	
VILLENEUVE-SUR-LOT	2	BRUCH	
MARSAC	3	EXCIDEUIL	
MARSAC	1	FONTPINQUET	
SOUTERRAINE	1	VILLE-SOUS-GRANGE	
SOUTERRAINE	2	BREUIL	
SOUTERRAINE	1	BREUIL	
PATRAS	1	REOLE	
SUD MARMANDAIS	7,56	VAL DE GARONNE	
ST-JEAN-LE-VIEUX	1	HAGETMAU	
STE-FOY	8	ST-PEY	
SUD MARMANDAIS	4,73	VAL DE GARONNE	
PEYRILHAC	7	JUNIAT	
AILLAS	3	BAZAS	
AILLAS	4	LANGON	
AILLAS	3	BAZAS	
AILLAS	2	LANGON	
BOE	4	AIRE-SUR-ADOUR	
STE-FOY	6	ST GERAUD DE CORPS	
CANTEGRIT	6	MIMIZAN	
JUNIAT	2	PEYRILHAC	
JUNIAT	2	SOUTERRAINE	
THOUARS	3,5	LOUDUN	
FLEAC	60	ST GERAUD DE CORPS	
FLEAC	20	AUBREUX (LES)	
FLEAC	20	BESSANGES	
FLEAC	10	MONTENDRE	
FLEAC	10	BARBEZIEUX	
TUQUET	2	ST GERAUD DE CORPS	
COURTILLERE (LA)	8	BESSANGES	
COURTILLERE (LA)	5	BARBEZIEUX	
MENESPLET	3	BESSANGES	
FLEAC	34,4	CŒUR DE CHARENTE / MELLOIS EN POITOU	
BECHE	2	ARGENTAT	
BERTRIC	2	ST GERAUD DE CORPS	
BOE	2	BRUCH	
BONNAT	2	MONT-LARRON	
COLOMBIERS	2	MONTMORILLON	
DOUDRAC	2	MARTILOQUE	
IZON	2	ST-ANDRE-DE-CUBZAC	
JUNIAT	2	VEYTISOU	
SOUTERRAINE	2	VEYTISOU	
MANSLE	2	ROCHEFOUCAULD (LA)	
MONTIGNAC	2	NONTRON	
PATRAS	2	REOLE	

PEYRILHAC	2	CONFOLENTAIS	
POINTE A MITEAU	2	POITIERS	
PONS	2	THAIMS	
PONT-DE-L ELLE	2	NONTRON	
PONT-DU-CASSE	2	BRUCH	
ROJA	2	BRUCH	
ST-JUNIEN	2	CONFOLENTAIS	
ST-JEAN-LE-VIEUX	2	SOUSTONS	
ST-MAYME	2	ST GERAUD DE CORPS	
THIVIERS	2	ST GERAUD DE CORPS	
VILLE-SOUS-GRANGE	2	MONCEAUX-LA-VIROLE	
ST-PEY	10	ST GERAUD DE CORPS	
AURIOLLES	3	ST GERAUD DE CORPS	
LANDES d'ARMAGNAC	16	ST-SEVER	
BRANTOME	15	ST GERAUD DE CORPS	Ajout d'un transformateur HTB/HTA de 36 MVA
AURIAC	2	MIRAMONT-SENSACQ	
BELLAC	2	ST GERAUD DE CORPS	
BELVES	2	ST GERAUD DE CORPS	
BORIETTE	2	ST GERAUD DE CORPS	
BOUSSAC	2	AUBUSSON	
BRADASCOU	2	ST GERAUD DE CORPS	
BRANTOME	2	NONTRON	
BUGELLERIE	2	POITIERS	
CANCON	2	REOLE	
CAUDEAU	2	ST GERAUD DE CORPS	
CHAMPAGNAC	2	CHABANAIS	
CHAUMONT (CHASSENEUIL-DU-POITOU)	2	EST VIENNE	
CHAVENAT	2	AUBREAU (LES)	
COARRAZE	2	PAU-NORD	
CONFOLENS	2	CONFOLENTAIS	
DOUDRAC	2	ST GERAUD DE CORPS	
EXCIDEUIL	2	ST GERAUD DE CORPS	
GUERET	2	MONCEAUX-LA-VIROLE	
MAGNAZEIX	2	MONCEAUX-LA-VIROLE	
MARANS	2	MORINANT	
MARSAC	2	ST GERAUD DE CORPS	
ORANGERIE (L)	2	EST VIENNE	
PASSAGE-D AGEN	2	BRUCH	
PAU-EST	2	PAU-NORD	
PUYPERTUS	2	MONCEAUX-LA-VIROLE	
ROJA	2	BRUCH	
SADIRAC	2	ST GERAUD DE CORPS	
ST-MAYME	2	ST GERAUD DE CORPS	
SAUJON	2	ARVERT	
ST-PARDOUX	2	AUBUSSON	
ST-YRIEIX	2	ST GERAUD DE CORPS	

THIVIERS	2	ST GERAUD DE CORPS	
UNET	2	BRUCH	
VILLE-SOUS-GRANGE	2	MONCEAUX-LA-VIOLE	
VILLEGATS	2	MELLE	
VILLENEUVE-SUR-LOT	2	AIRE SUR ADOUR 2	
BERGERAC	9	ST GERAUD DE CORPS	
BEAUBREUIL	3	VEYTISOU	
BEAUBREUIL	4	AIRE SUR ADOUR 2	
MINIERES (LES)	3	ROM	
CHARBONNIERE	1,5	SAINTES	
LOUBERT	12	ROM	
RUFFECOIS	80	COEUR LANDES	Ajout d'un transformateur HTB/HTA de 2x40 MVA, 2 ½ rames HTA et l'ouvrage de raccordement 225kV
MENESPLET	36	ROUILLAC	Ajout d'un transformateur HTB/HTA de 36 MVA
BESSANGES	9	BARBEZIEUX	
BESSANGES	9	MENESPLET	
THIVIERS	7	AIRE SUR ADOUR 2	
AURENCE	12	AIRE SUR ADOUR 2	
ST-ANDRE-DE-CUBZAC	2	ETAULIERS	
LUBERSAC	7	AIRE SUR ADOUR 2	
CIVRAY	7,6	ROM	
MINIERES (LES)	4	PAPAUT	
ROCHEREAU	8	PAPAUT	
SAUJON	2	THAIMS	
CHAMPAGNAC	2	MARCHE LIMOUSINE	
JUNIAT	3,75	MARCHE LIMOUSINE	
MEDULLIENNE	74	CESTAS	
THIVIERS	2	AIRE SUR ADOUR 2	
CHABANAIS	50	MARCHE LIMOUSINE	
PARENTIS	14	MIMIZAN	
PARENTIS	13	MIMIZAN	
PARENTIS	5	LABOUHEYRE	
PARENTIS	4	HAUTE LANDE	
BELVES	8	HAUTE LANDE	
EGLETONS	2	USSEL	
ARTOUSTE	2	AIRE SUR ADOUR 2	
AUBUSSON	2	AIRE SUR ADOUR 2	
AURENCE	2	AIRE SUR ADOUR 2	
AURIAC	2	AIRE SUR ADOUR 2	
AURIOLLES	2	AIRE SUR ADOUR 2	
BEAUBREUIL	2	AIRE SUR ADOUR 2	
BEAUREGARD	2	AIRE SUR ADOUR 2	
BERTRIC	2	AIRE SUR ADOUR 2	Mutation d'un transformateur HTB/HTA de 20 à 36 MVA
BOUSSAC	2	AIRE SUR ADOUR 2	Mutation d'un transformateur HTB/HTA de 20 à 36 MVA
DOUDRAC	2	AIRE SUR ADOUR 2	

DUN LE PALESTEL	2	SUD CREUSE	Mutation d'un transformateur HTB/HTA de 20 à 36 MVA
EXCIDEUIL	2	MANOIRE	
GUERET	2	VEYTISOU	
SOUTERRAINE	2	SUD CREUSE	
LONGCHAMP RUFFEC	2	CONFOLENTAIS	
LUBERSAC	2	ROCHEFOUCAULD (LA)	
MAGNAZEIX	2	SUD CREUSE	
MARMANDE	2	HAUTE LANDE	
NAOUTOT	2	AIRE SUR ADOUR 2	
NAVES	2	USSEL	
ORANGERIE (L)	2	HAUTE CORREZE	
PEYRILHAC	2	CONFOLENTAIS	
RESOLUT	2	MIMIZAN	
SAILLANT	2	ROCHEFOUCAULD (LA)	
ST-JUNIEN	2	CONFOLENTAIS	
STE-LIVRADE	2	VAL DE GARONNE	
THIVIERS	2	BRANTOME	
TRAVERSE	2	HAUTE CORREZE	
TUQUET	2	HAUTE CORREZE	
VILLENEUVE-DE-BLAYE	2	BACALAN	
MARTILOQUE	3	MIRAMONT-SENSACQ	
CONFOLENS	3	CONFOLENTAIS	
BOISSEUIL	6	SAINTES	
THOU (LE)	9	THAIMS	
BOISSEUIL	2	ROUMAGNOLLE	
VEYTISOU	10	MONCEAUX-LA-VIROLE	
VEYTISOU	10	FAUX-LA-MONTAGNE	
VEYTISOU	36	BREUIL	
AIRVAULT	4	AIRVAUDAIS ET VAL DU THOUET	
BRESSUIRE	7	MIREBEAU	
CERIZAY	3	PAYS MOTHAI	
MAULEON	3	PAYS MOTHAI	
MONCOUTANT	3	MIREBEAU	
PARTHENAY	4	MIREBEAU	
ST-MAIXENT	1	MOTHE-ST-HERAY (LA)	
SAINT AUBIN du PLAIN	1	MIREBEAU	
TREVINS	3	MOTHE-ST-HERAY (LA)	
THOUARS	2	LOUDUN	
DOUDRAC	1	VAL DE GARONNE	
BOISSEUIL	4	ARCHINGEAY	
LUSIGNAN	15	Vienne et Gartempe	
CONFOLENTAIS	6	PEYRILHAC	
CONFOLENTAIS	6	PEYRILHAC	
CONFOLENTAIS	2	BEAUBREUIL	
AILLAS	4	HAUTE LANDE	
ANGRESSE	2	SOUSTONS	

BACALAN	2	MARGAUX	
BELLAC	2	PAPAULT	
BERGERAC	2	MENESPLET	
BOE	2	HAUTE LANDE	
BOUCAU	2	LINXE	
BRADASCOU	2	LUBERSAC	
BRANTOME	2	MANOIRE	
BRUCH	2	HAUTE LANDE	
CANCON	2	HAUTE LANDE	
CHATELUS	2	SUD CREUSE	
CHATELUS 2	2	SUD CREUSE	
COARRAZE	2	PAU-NORD	
DOUDRAC	2	HAUTE LANDE	
EXCIDEUIL	2	MANOIRE	
JONZAC	2	THAIMS	
LEGUGNON	2	PAU-NORD	
MANSAT	2	SUD CREUSE	
MARMANDE	2	HAUTE LANDE	
MARTILOQUE	2	HAUTE LANDE	
MAUZAC	2	HAUTE LANDE	
MAYET	2	MENESPLET	
MEZIN	2	HAUTE LANDE	
MONT-DE-MARSAN	2	HAUTE LANDE	
ORANGERIE (L)	2	PAPAULT	
PONTAC	2	MARGAUX	
ROJA	2	HAUTE LANDE	
ROUILLAC	2	ROCHEFOUCAULD (LA)	
SAUJON	2	THAIMS	
ST-PEY	2	POMEROL	
TRAVERSE	2	HAUTE LANDE	
VAUX	2	ARCHINGEAY	
FARRADIERE	15	ARCHINGEAY	
FARRADIERE	55	CHARENTE MARITIME NORD	
ST-JEAN-D ANGELY	10	ROUMAGNOLLE	
AULNAY	4	ARCHINGEAY	
AULNAY	4	MONTENDRE	
AULNAY	10	CHARENTE MARITIME NORD	Mutation d'un transformateur HTB/HTA de 20 à 36 MVA

Avancement des travaux

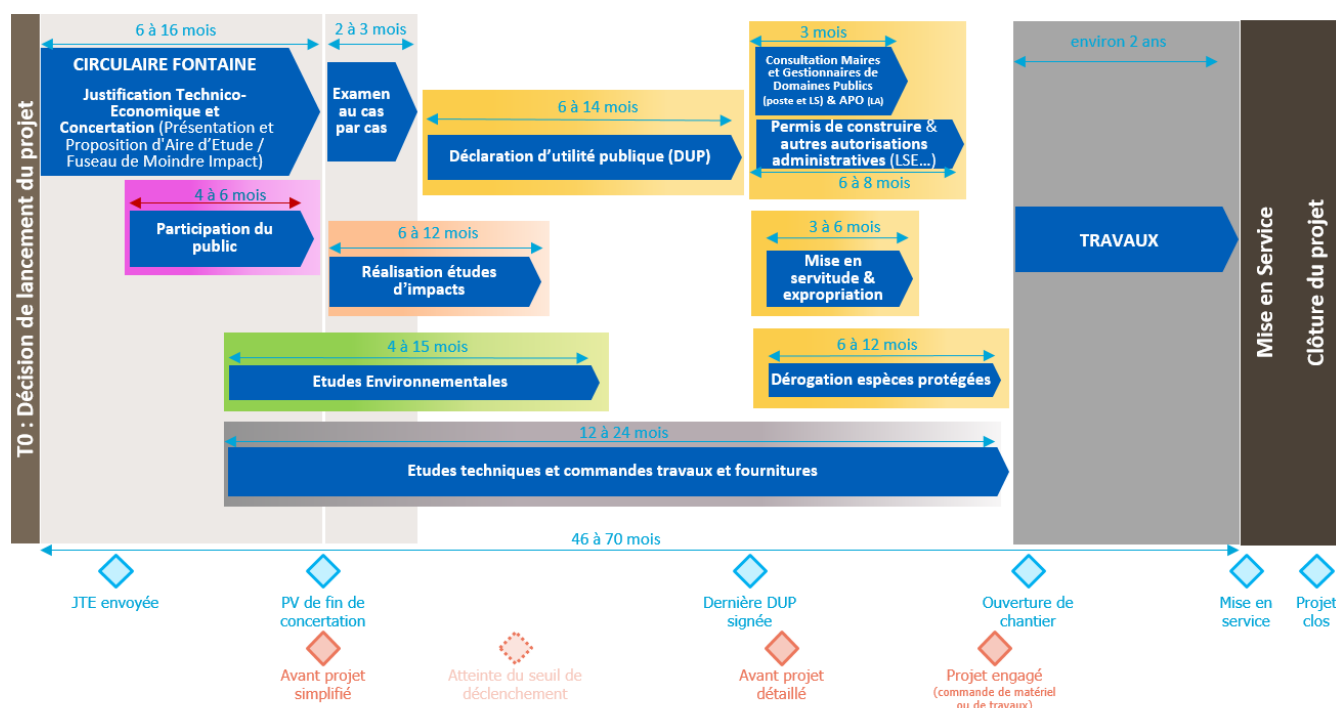
Les travaux de l'état initial du S3REnR, en tant que socle des travaux indispensables à la création de capacités d'accueil, ainsi que les travaux inscrits dans le schéma permettent l'accès prioritaire des énergies renouvelables aux réseaux d'électricité. On trouvera ci-après un état d'avancement de ces ouvrages ainsi que leurs éléments financiers. Des éléments explicatifs figurent en commentaire ou en fin de tableau lorsque le coût estimé dépasse le coût prévisionnel actualisé au TP12a de plus de 10 % et 100 k€.

A noter que l'élaboration des S3REnR est réalisée à un stade d'anticipation et dans des délais tels que les analyses de consistance des travaux sont établies sur la base des seules informations immédiatement accessibles, voire « à dire d'expert », et restent relativement sommaires. Une fois ces consistances sommaires définies à priori, chaque ouvrage est ensuite valorisé sur la base de coûts d'ordre. Ainsi, les coûts prévisionnels indiqués dans les S3REnR présentent des incertitudes, qui ne sont levées qu'à l'issue des études de détails et de la concertation des projets.

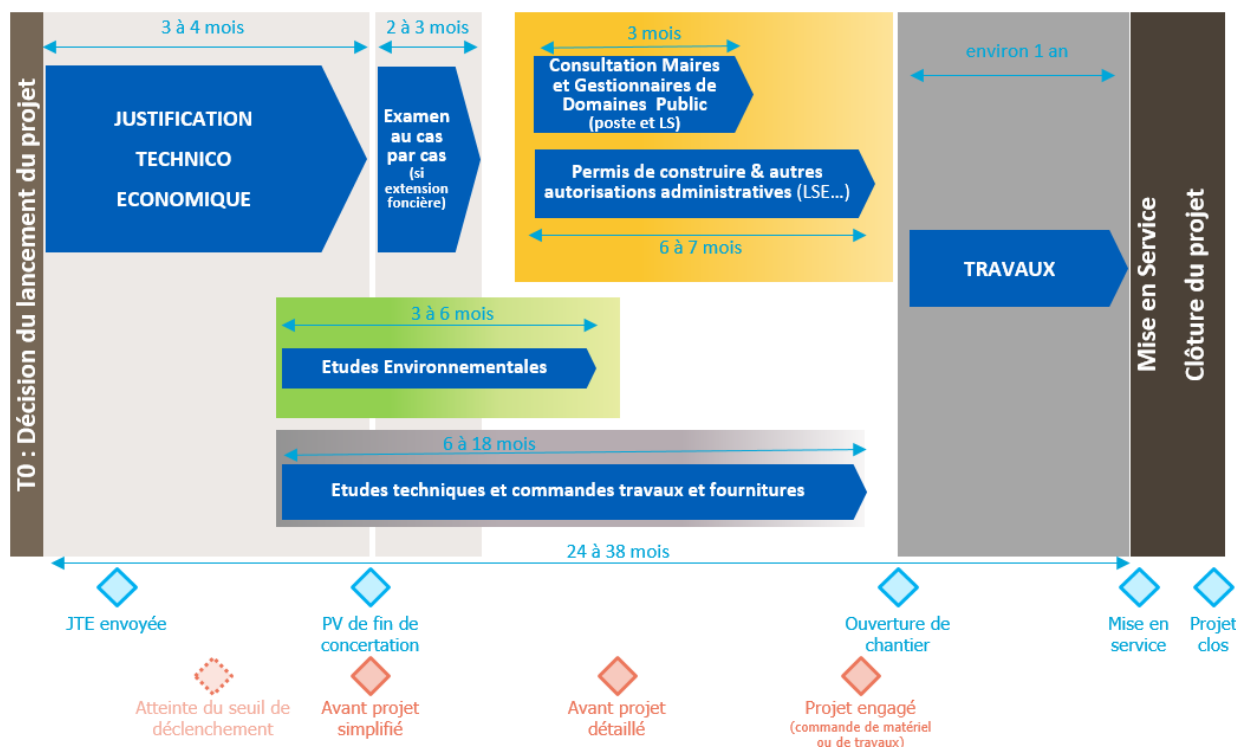
A titre d'illustration, les deux graphiques suivants permettent de visualiser l'échéancier normatif des jalons d'avancement des investissements de réseau selon le planning des études techniques, de concertation et de l'instruction administrative, d'une part dans le cas d'un projet simple relevant de la concertation Fontaine et d'autre part dans le cas d'un projet complexe (exemple de la création d'un nouveau poste source).

Nota : les projets dont la JTE avait été envoyée en 2024 relèvent de la circulaire du 9 septembre 2002 (dite « Fontaine»). La circulaire dite « Ferracci » du 21 mars 2025 introduit un nouveau cadre réglementaire pour les projets de développement des réseaux publics de transport et de distribution de l'électricité, qui sera repris dans les jalons et état d'avancement des projets pour les Etats Techniques et Financiers 2025.

Echéancier des jalons d'avancement et des procédures pour un projet complexe



Echéancier des jalons d'avancement et des procédures pour un projet simple relevant de la concertation
Fontaine



La consolidation des études techniques aboutit à la rédaction de l'avant-projet détaillé qui fournit la meilleure estimation des coûts avant de lancer les commandes de travaux et de fournitures. Ce coût estimé reste néanmoins susceptible d'évoluer, bien que dans une moindre mesure, jusqu'à la clôture du projet. Des précisions sur les différents jalons d'avancement figurent ci-dessous :

- JTE envoyée : envoi officiel du premier projet de JTE à l'autorité administrative compétente (Ministre chargé de l'Energie pour les liaisons HTB2 et HTB3, Préfet pour les autres niveaux de tension). Nota : Ce jalon est rendu obsolète à la suite de la promulgation du décret du 21 mars 2025 (remplacement de la JTE par un Dossier de Présentation du Projet), sauf pour les projets ayant déjà envoyé une JTE.
- Avant-projet simplifié : évaluation technico-économique du projet à partir des éléments de consistance estimés à un stade amont du projet, cette étape permet la comparaison technico-économique de différentes solutions.
- PV de fin de concertation : il s'agit du procès-verbal formalisé à l'issue de l'ensemble du processus de concertation qui se déroule en 3 temps : élaboration et validation du dossier de justification technico-économique, concertation sur l'aire d'étude sous l'égide du préfet et concertation sur le fuseau/emplacement de moindre impact.
- Demande d'examen au cas par cas : certains projets d'ouvrage sont systématiquement soumis à évaluation environnementale, pour d'autres il est nécessaire d'adresser une demande d'examen au cas par cas auprès de la MRAe (Mission régionale d'autorité environnementale) pour déterminer s'ils y sont soumis ou non. Cette évaluation environnementale consiste à réaliser une étude d'impact pour étudier les incidences du projet sur l'environnement et la santé, puis à consulter l'Autorité environnementale, les collectivités territoriales, et le public (via une enquête publique) afin que l'autorité compétente autorise le projet.

- Avant-projet détaillé : la cible technique et financière du projet est finalisée en intégrant les résultats de la concertation et des études techniques de détails.
- Dernière DUP signée : la déclaration d'utilité publique (DUP) permet à l'Administration de reconnaître le caractère d'intérêt général d'un projet d'ouvrage électrique. Elle lui confère ainsi toute sa légitimité et garantit également sa faisabilité foncière. En effet, en cas d'échec d'acquisition de terrain ou de convention amiables, la DUP permet d'engager une procédure d'expropriation ou de mise en servitude. La déclaration d'utilité publique peut nécessiter la réalisation d'une évaluation environnementale selon la nature du projet d'ouvrage.
- Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique : Les signaux faibles de développement de projets matures dans la zone ne justifient pas d'engager la phase travaux.
- Travaux engagés : une première commande de matériel ou de travaux a été réalisée.
- En service : l'ouvrage est en service (éventuellement partiellement dans le cas de plusieurs ouvrages). Pour autant, il peut encore y avoir des travaux en cours, le coût estimé du projet n'est pas encore définitif.

Les gisements initialement prévus dans le S3REnR peuvent évoluer au cours du schéma, avec des zones qui se développent plus vite que prévu et d'autres où le gisement identifié ne se concrétise pas par l'arrivée de projets EnR.

Dans ces conditions, les gestionnaires de réseau adaptent leurs pratiques vis-à-vis des projets de réseau prévus dans le schéma, tout en s'inscrivant dans le cadre réglementaire en vigueur. Ainsi, ils anticipent au mieux les évolutions de réseau attendues dans les zones dynamiques ou peuvent temporiser les études et la concertation dans les zones où, d'une part, le gisement du S3REnR actuel ne se concrétise pas, et d'autre part, les perspectives, partagées avec les acteurs, confirment la tendance.

Avancement des travaux de l'état initial

Travaux de l'état initial réalisés par RTE			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
Pompignac création poste	Travaux engagés	S2 2025	
Reconstruction du poste de LA COURTILLERE	Avant-projet détaillé	S2 2025	
Création d'un transformateur 225/90kV à Eguzon	En Service	-	
Augmentation des capacités de transit de l'axe 400kV Eguzon-Marmagne	En Service	-	
Self de 80 MVAR au poste de Fléac	En Service	-	
Reconstruction du poste de LONGCHAMP	Travaux engagés	S2 2027	
Renouvellement de lignes aériennes 90kV entre les postes de MELLE et ST FLORENT	Avant-projet simplifié	S2 2027	
Installation d'un automate de zone dans la zone Centre-ex-Poitou-Charentes	En Service	-	
Renouvellement de la ligne aérienne ORANGERIE-PLEUMARTIN 90kV	Travaux engagés		
Installation d'un dispositif de batteries RINGO au poste de BELLAC	En Service	-	
Reconstruction du poste de SOYAUX	En Service	-	

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
BASCAT : création poste source	En Service	S2 2022	
BENAUGE : création poste source	En Service	S2 2021	
CENON : Renforcement transformateur 20 en 36 MVA	En Service	S2 2020	
GORGE DE LA CERE : création poste source 63/20 kV à un transformateur en remplacement du poste LAVAL DE CERE	En Service	S1 2024	
MANSAT : renforcement transformateur 15 en 20 MVA	En Service	S2 2021	

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
MONCEAU LA VIROLE : renforcement transformateur 15 en 20 MVA	En Service	S1 2021	
NIVELLE : création poste source	En Service	S2 2022	
ROQUEFORT : renforcement 2 transformateurs 20 en 36 MVA	En Service	S2 2023	
ROUMAGNOLLE (ex St JEAN d'ANGELY) 225/20 kV : création poste source avec transformateur 2x40 MVA	En Service	S2 2021	
ROUMAGNOLLE (ex St JEAN d'ANGELY) 225/20 kV : renforcement de 2 transformateur 40 MVA par 2 transformateurs 2x40 MVA	En Service	S2 2021	
St LEONARD DE NOBLAT : CDT transformateur TR412 de 15kV par 20kV	Travaux engagés	S2 2025	
St PARDOUX : renforcement transformateur 10 en 36 MVA	En Service	S1 2021	
St XANDRE : création poste source	En Service	S1 2023	
URRUGNE : création poste source	Travaux engagés	S2 2026	
VALDRONNE : création poste source	JTE Envoyée	S2 2028	
VEYTISSOU : Renforcement 2 transformateurs 10MVA en 20MVA	En Service	S2 2020	

Travaux de l'état initial réalisés par Geredis			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
AIRVAULT : Création d'un transformateur 225/20 KV de 40 MVA	En Service	S2 2021	
BRIOUX-SUR-BOUTONNE - Création d'un poste source avec un transformateur 225/20 kV de 1*80 MV	En Service	S2 2022	
MAULEON : Création d'une 1/2 rame + bâtiment	En Service	S2 2018	
SAINT-AUBIN-DU-PLAIN : Création d'un poste source avec un transformateur 90/20 KV de 36 MVA	En Service	S2 2020	
BRESSUIRE : Adjonction d'une 1/2 rame	En Service	S2 2016	

Travaux de l'état initial réalisés par Geredis			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
CHAMPDENIERS : Création d'un poste source 90 / 15 kV	En Service	S2 2016	
MELLE : Renforcement d'un transformateur 30 MVA en 36 MVA	En Service	S2 2016	
NIORT NORD : Création d'un transformateur 225/15 kV	En Service	S2 2015	

Travaux de l'état initial réalisés par RTE au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
AIRE SUR ADOUR : Création d'un poste 63 kV à un jeu de barres et raccor d'un poste source à 3 transformateurs 63/20 kV	-	Avant-projet simplifié	S2 2028	4000	4040	4412,83	13,83	NON	
Raccordement nouveaux transformateurs ERDF dans postes existants	OUI	En Service	S2 2021	50	58,3333333	278,4148	278,4148	OUI	
Nouveau poste 225kV/HTA au Sud des Deux-Sèvres raccordé en coupure sur la ligne 225 kV Fléac-Niort et raccordement d'un tra	OUI	En Service	S1 2022	2965	3469,05	3811,05697	3811,05697	OUI	
Airvault 225 kV : Raccordement TR 225/HTA	OUI	En Service	S2 2019	180	210,6	597,504	597,22392	OUI	
Nouveau poste 90/HTA au nord de Bressuire raccordé à Bressuire par une liaison souterraine 90 kV	OUI	En Service	S2 2020	6050	7078,5	6050,71888	6050,71888	OUI	

Travaux de l'état initial réalisés par RTE au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Raccordement d'un 4ème transformateur 90/HTA à Civray	OUI	En Service	S2 2018	50	58,5	130,46317	130,46317	OUI	
Raccordement d'un 5ème transformateur 90/HTA à Civray	OUI	En Service	S2 2022	160	187,2	175,36311	175,36311	OUI	
Nouveau poste 90/HTA au Nord de la Charentes raccordé à Fléac par une LS 90 kV	OUI	En Service	S2 2020	18560	21715,2	20540,448	20540,7867	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/HTA à L'Isle Jourdain	OUI	En Service	S2 2017	120	140,4	209,06505	209,06505	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/HTA au Laitier	OUI	En Service	S1 2021	125	146,25	163,35092	163,35092	OUI	
Montendre : création d'un jeu de barres, d'une cellule ligne et d'un fond de poste	OUI	En Service	S2 2020	720	842,4	1129,81808	1129,81808	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/HTA à Pleumartin	OUI	En Service	S2 2017	50	58,5	93,22695	93,22695	OUI	

Travaux de l'état initial réalisés par RTE au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Nouveau poste 225/HTA à St Jean d'Angély raccordé en coupure sur Beaulieu-Fléac-Granzay 225 kV	OUI	En Service	S2 2020	5500	6435	7483,85488	7483,85488	OUI	
Valdivienne : création d'un transformateur 225/90kV de 100 MVA	OUI	En Service	S2 2023	2690	3147,3	7701,6035	7701,6035	OUI	

Travaux de l'état initial réalisés par RTE au titre d'anciens S3REnR (Ex-Renforcement)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Cote-Age-Ville sous Grange 90 kV : augmentation capacité de transit	OUI	En Service	S1 2022	1100	1283,33333	656,8277	656,8277	OUI	
Peyrat 90 kV : remplacement des sectionneurs d'aiguillage du TR 641	OUI	En Service	S1 2024	100	116,666667	100	0	OUI	
PVH (AJOUT)	OUI	En Service	S2 2023	0	0	24,49	24,49	OUI	
Renforcement de la ligne 90 kV Confolens-St Junien	OUI	En Service	S1 2022	535	625,95	564,81442	564,81442	OUI	

Travaux de l'état initial réalisés par RTE au titre d'anciens S3REnR (Ex-Renforcement)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Renforcement de l'axe 90 kV Fléac-Palant-ZVervant	OUI	En Service	S1 2020	1120	1310,4	372,38176	372,38176	OUI	
Liaisons 90 kV Laitier-La Planche et La planche-Papault : remplacement de supports	OUI	En Service	S2 2017	440	514,8	154,305	153,83115	OUI	

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
LABOUHEYRE création TR 36 MVA et création 1/2 rame HTA	OUI	En service	S2 2018	1340	1647	1888	1888	OUI	
LABOUHEYRE études création TR 36 MVA et création 1/2 rame HTA	OUI	En service	S2 2018		0	64	64	OUI	Anticipation études
MEDOC création TR 36 MVA et création demi-rame	OUI	En service	S2 2019	1340	1647	1747	1747	OUI	
MEDOC études création TR 36 MVA et création demi-rame	OUI	En service	S2 2019		0	41	41	OUI	Anticipation études
ST JEAN d'ILLAC création 1/2 rame HTA	OUI	En service	S2 2018	360	442	468	468	OUI	
ST JEAN d'ILLAC création 1/2 rame HTA - complément PCCN	OUI	En service	S2 2018		0	291	291	OUI	Travaux complémentaires PCCN
LUXEY Création TR 36 MVA et demi-rame HTA	OUI	En service	S2 2019	1340	1647	2415	2415	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis SAINT JEAN LE VIEUX
BELLAC : Création une 1/2 rames en double attache dans nouveaux bâtiments	OUI	En service	S2 2019	364	447	776	776	OUI	

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
BELLAC : Création une 1/2 rames en double attache dans nouveaux bâtiments	OUI	En service	S2 2019	364	447	1342	1342	OUI	
BOUSSAC : Création nouveau banc transformation du TR 312 à déplacer	OUI	En service	S2 2017	620	762	766	766	OUI	
EVAUX LES BAINS : Ajout TR HTB1/HTA 20 MVA	OUI	En service	S2 2020	930	1143	1450	1450	OUI	
EVAUX LES BAINS : Création 1/2 rame dans nouveau bâtiment	OUI	En service	S2 2020	364	447	632	632	OUI	
MAGNAZEIX : Ajout TR HTB1/HTA 36 MVA / Création d'une 1/2 rames dans nouveau bâtiment	OUI	En service	S2 2019	1386	1703	1655	1655	OUI	
MAGNAZEIX : Ajout TR HTB1/HTA 36 MVA / Création d'une 1/2 rame dans nouveau bâtiment	OUI	En service	S2 2020	1557	1892	1410	1410	OUI	Travaux inscrits à l'adaptation du 12/07/2018
PEYRILHAC : Création nouvelle 1/2 rame dans nouveau bâtiment	OUI	En Service	S2 2020	358	440	1956	1956	OUI	Travaux création 1/2 rame transférés de Gouzon lors de l'adaptation 1 du 12/07/2018.

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
PEYRILHAC : Ajout TR HTB1/HTA 20 MVA	OUI	En service	S2 2020	1207	1467	1934	1934	OUI	Travaux inscrits à l'adaptation du 12/07/2018.
La SOUTERRAINE : Création nouvelle 1/2 rame en double attache dans nouveau bâtiment. Mise en place filtre TCFM pour passage en structure normalisée pour permettre l'intégration de la nouvelle 1/2rame (structure à 2 transformateurs et 2 rames HTA)	OUI	En service	S2 2020	514	632	780	780	OUI	
CIVRAY : création TR	OUI	En service	S2 2018	1030	1266	1175	1175	OUI	Trx transférés depuis MONTGUYON
CIVRAY : création TR - Mini PCCN	OUI	En service	S2 2018		0	68	68	OUI	Trx transférés depuis MONTGUYON
MONTENDRE : 1/2 rame HTA	OUI	En service	S2 2020	364	447	583	583	OUI	Trx transférés depuis ROUILLAC
MONTENDRE : Création TR 90/HTA	OUI	En service	S2 2020	974	1197	2706	2706	OUI	Trx transférés depuis ROUILLAC
NORD CHARENTE 90/20 : Création d'un poste source 2*36 MVA (Villegats)	OUI	En Service	S2 2020	3672	4513	5146	5146	OUI	

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
PLEUMARTIN : Création TR 36 MVA	OUI	En service	S2 2018	1030	1266	1120	1120	OUI	Trx transférés depuis CHAVENAT
PLEUMARTIN : Création TR 36 MVA - Mini PCCN	OUI	En service	S2 2018		0	68	68	OUI	
Garein : création TR + création 1/2 rame	OUI	En Service	S2 2014						
Pau-Nord : création TR + 1/2 rame	OUI	En Service	S2 2015						
St Vivien : création 1/2 rame	OUI	En Service	S2 2015						
Langon : création 1 rame	OUI	En Service	S2 2015						
Martillac : création 1/2 rame	OUI	En Service	S2 2015						
Saucats : création TR + création 1/2 rame	OUI	En Service	S2 2015						
Verdery : création poste	OUI	En Service	S2 2016						
Hourtin : création 1/2 rame	OUI	En Service	S2 2017						
Manoire : création poste	OUI	En Service	S2 2016						

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Piovit : création PS	OUI	En Service	S2 2018						
Hastignan : création rame	OUI	En Service	S2 2017						
Pompignac : création poste	OUI	Travaux engagés	S2 2025						
Gariès (ex-Bissy) : création poste	OUI	En Service	S2 2019						
Argentat : Création de 2 réserves en 2014	OUI	En Service	S2 2014						
Juniat : Ajout 2ème TR 20 MVA	OUI	En Service	S2 2014						
Peyrilhac : Poste source en création	OUI	En Service	S2 2014						
Sioniac : Ajout 2ème TR 20 MVA	OUI	En Service	S2 2016						
Saint Junien : Création de 2 1/2 rames	NON	Travaux remis en cause	-						
MANSLE : Garantie Transformateur (Pinst = 20 MVA)	OUI	En Service	S2 2015						

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'anciens S3REnR (Ex-Création)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
LA PALLICE : Installation d'un troisième transformateur (Pinst = 36 MVA)	OUI	En Service	S2 2014						
ROCHEFORT : Garantie Transformateur (Pinst = 36 MVA)	OUI	En Service	S2 2014						
VAUX : Garantie Transformateur (Pinst = 36 MVA)	OUI	En Service	S2 2014						
ARCHINGEAY : Ajout TR 36 MVA + une demi-rame	OUI	En Service	S2 2017						
MARANS : Ajout d'une demi-rame	OUI	En Service	S2 2016						
MATHA : ajout TR de 36 MVA + une demi-rame	OUI	En Service	S2 2019						
CIVRAY : ajout TR 36 MVA		Travaux remis en cause	-						

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'ancien S3REnR (Ex-Renforcement)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
ST Jean d'Illac Remplacement TR 20 MVA par 36 MVA	OUI	En service	S2 2019	700	860	1153	1153	Oui	
ST Jean d'Illac étude du Remplacement TR 20 MVA par 36 MVA	OUI	En service	S2 2019		0	25	25	Oui	Anticipation des études
Saucats Remplacement TR 20 MVA par 36 MVA	OUI	En Service	S2 2020	700	860	632	632	Oui	Le transfert de travaux sur Bacalan figurant sur l'ETF de fin 2018 n'a pas été notifié pour cause de modification demande PTF
Manoire Remplacement TR 20 MVA par 36 MVA	OUI	En Service	S2 2020	700	860	666	666	Oui	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis HAGETMAU
BELLAC : Mutation de 1 TR de 20MVA en 36MVA	OUI	En service	S2 2019	732	900	776	776	OUI	
BELLAC : Mutation de 1 TR de 20MVA en 36MVA	OUI	En service	S2 2019	732	900	0	0	OUI	
BOUSSAC : Mutation du TR 312 de 10MVA en 36MVA	OUI	En service	S2 2019	732	900	1074	1074	OUI	
BOUSSAC : Mutation du TR 312 de 10MVA en 36MVA - Travaux complémentaires	OUI	En service	S2 2019	0	0	0	0	OUI	Les travaux du banc transformateur ont été

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'ancien S3REnR (Ex-Renforcement)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
									réalisés dans le cadre du déplacement du banc TR 412
EYREIN : Mutation 1 TR de 20 en 36 MVA	OUI	En service	S2 2019	366	450	664	664	OUI	
PEYRILHAC : Mutation TR 413 de 20MVA en 36MVA	OUI	En service	S2 2020	732	900	1956	1956	OUI	
CONFOLENS : Mutation d'un TR 90/HTA 20 MVA en 36 MVA	OUI	En service	S2 2020	600	737	954	954	OUI	
LOUBERT : Mutation d'un TR 90/HTA	OUI	En Service	S2 2019	600	737	652	652	OUI	
MONTGUYON : Mutation d'un TR 90/HTA	OUI	En Service	S2 2018	600	737	579	579	OUI	
BOISSEUIL : Mutation d'un TR 90/HTA	OUI	En Service	S2 2019	600	737	1545	1545	OUI	
Arudy : renforcement TR	OUI	En Service	S2 2014						
Hostens : renforcement TR1 + création 1/2 rame	OUI	En Service	S2 2014						
Hostens : renforcement TR2	OUI	En Service	S2 2014						

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'ancien S3REnR (Ex-Renforcement)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Labouheyre : renforcement TR	OUI	En Service	S2 2014						
Rion des Landes : renforcement TR	OUI	En Service	S2 2014						
Linxe : renforcement TR	OUI	En Service	S2 2015						
Lacanau : renforcement TR	OUI	En Service	S2 2015						
Langon : renforcement TR	OUI	En Service	S2 2015						
Labouheyre : renforcement TR	OUI	En Service	S2 2015						
Mouguerre : renforcement TR	OUI	En Service	S2 2015						
Cubnezais : renforcement TR	OUI	En Service	S2 2016						
Passage d'Agen : renforcement TR	OUI	En Service	S2 2016						
Parentis : renforcement TR + création 1/2 rame	OUI	En Service	S2 2016						
Bacalan : renforcement TR	OUI	En Service	S2 2016						

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'ancien S3REnR (Ex-Renforcement)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Hourtin : renforcement TR		Travaux remis en cause	-						
Bèche : Dédoublement 1 départ	OUI	En Service	S2 2016						
Bellac : Dédoublement 3 départs	OUI	En Service	S2 2016						
Champagnac : Dédoublement 1 départ		Travaux remis en cause	-						
Eyrein : Mutation du TR311 de 20 MVA en 36 MVA	OUI	En Service	S2 2017						
Magnazeix : Mutation du TR 411 en 36 MVA	OUI	En Service	S2 2016						
La Souterraine : Dédoublement 1 départ	NON	Travaux remis en cause	-						
Saint Yrieix : Mutation TR 20 MVA en 30 MVA	OUI	En Service	S2 2014						
Ville Sous grange : Dédoublement 1 départ	OUI	En Service	S2 2017						
Veytissou : Dédoublement 1 départ	OUI	En Service	S2 2015						

Travaux de l'état initial réalisés par Enedis au titre d'ancien S3REnR (Ex-Renforcement)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
COGNAC : Remplacement TR (Pinst = 36 MVA)	OUI	En Service	S2 2016						
BARBEZIEUX : Mutation Transformateur	OUI	En Service	S2 2017						
BOISSEUIL : mutation des 2 TR de 30 en 36 MVA		Travaux remis en cause	-						
AULNAY : mutation TR de 15 en 36 MVA	OUI	En Service	S2 2017						
ARCHINGEAY : mutation TR de 20 en 36 MVA	OUI	En Service	S2 2015						

Travaux de l'état initial réalisés par SRD au titre d'ancien S3REnR (Ex-Renforcement)

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
LUSIGNAN : Remplacement de deux transformateurs 20MVA par des transformateurs 40 MVA 90 kV	OUI	En service	S2 2020	1106	1294,02	1172,152	1172,152	OUI	

Avancement des travaux du S3REnR

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
AIRE-SUR- l' ADOUR : Création du poste 225kV d'AIRE-SUR- l' ADOUR	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2030	23115	23346,15	23105	20	NON	
AUBUSSON : Création transformateur 225/63 kV de 170 MVA	OUI	En Service	S1 2024	4450	5191,66667	6062,98	6062,98	OUI	
BRANTOME : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source de Brantome	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2027	70	81,6666667	70	0	NON	
BELLAC : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de BELLAC	OUI	En Service	S2 2024	70	86,1	325,19	318,19	OUI	
Cantegrit : raccordement du 1er TR 225/20 kV du nouveau poste source	OUI	En Service	S2 2021	200	233,333333	677,55844	677,55844	OUI	
CANTEGRIT : Raccordement d'un transformateur 225/20 kV 2x40 MVA au poste source de Cantegrit	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	220	256,666667	220	0	NON	
CHATELUS 2 : Création d'un poste 90 kV simplifié et raccordement d'un	NON	Etudes préparatoires et	Seuil non atteint	900	1050	1050	0	NON	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
transformateur 90/20 kV 36 MVA CHATELUS-GUERET		surveillance de la dynamique							
CŒUR LANDES : Création d'un poste 225 kV raccordé via une antenne de 20 km sur HAUTE LANDE	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2032	34540	34885,4	34500	43	NON	
DOUDRAC : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source de DOUDRAC	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	800	933,333333	933,333333	0	NON	
EYREIN : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source D'EYREIN	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	70	81,6666667	70	0	NON	
GUERET : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de GUERET	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	70	81,6666667	70	0	NON	
HAGETMAU : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source d'Hagetmau	OUI	Travaux engagés	S2 2027	70	81,6666667	70	0	OUI	
HAUT LIMOUSIN : Création d'un poste 400 kV à 2 jeux de barres, 2 cellules ligne et un	OUI	Dernière DUP signée	S2 2027	22000	25666,6667	43100,34	1394,34	OUI	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
autotransformateur 400/225 kV de 600 M									
HAUT LIMOUSIN : Création d'un 2e AT 400/225 kV de 600 MVA et raccordement d'un troisième transformateur ENEDIS	OUI	Dernière DUP signée	S2 2028	11000	11110	11223	0	OUI	
HAUTE CORREZE : Création d'un poste 225 kV simplifié et raccordement d'un poste source à un transformateur 225/20 kV 2x40	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	8000	9333,33333	0	0	NON	
HAUTE LANDE : Création d'un poste 400/225 kV en coupure sur la ligne 400 kV CANTEGRIT-SAUCATS équipé de deux auto-transform	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2032	38819	39207,19	39207,19	294	NON	
LANDES GIRONDINES : Création d'un poste 400 kV à 2 jeux de barres, 2 cellules ligne et un autotransformateur 400/225 kV de 6	OUI	PV de fin de concertation	S2 2031	17100	19950	33839,8	313,8	NON	
LANDES DE GASCOGNE : Création d'un poste 400 kV à 2 jeux de barres, 1 cellule ligne et 3 autotransformateurs 400/225 kV de 6	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2032	128600	150033,333	188100,14	1058,14	NON	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
LAVAUD : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de LAVAUD	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	70	81,6666667	70	0	NON	
MANOIRE : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MANOIRE	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2027	800	933,333333	933,333333	0	NON	
MARCHE LIMOUSINE : Création d'un poste 400/225 kV en coupure sur la ligne 400 kV FOULVENTOUR - PLAUD équipé d'un auto-tran	OUI	JTE Envoyée	S1 2031	35000	35350	35000	59	NON	
MEDULLIENNE : Création d'un poste 225 kV à un jeu de barres et raccordement d'un poste source à un transformateur 225/20	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2031	52500	61250	61250	30	NON	
NERAC : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source	OUI	Travaux engagés	S2 2025	70	70,7	70,7	0	OUI	
MIRAMONT-SENSACQ : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source de Miramont Sensacq	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2026	70	81,6666667	70	0	OUI	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
MONCEAUX LA VIROLE : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MONCEAUX LA VIROLLE	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	70	81,6666667	70	0	NON	
LANDES D'ARMAGNAC : Création d'un poste 225 kV à un jeu de barres et raccordement d'un poste source à 2 transformateurs 2	OUI	PV de fin de concertation	S1 2028	31000	36166,6667	38546,04	1459,04	OUI	
PARENTIS : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source de Parentis	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	70	81,6666667	70	0	NON	
PERQUIE : raccordement transformateur 63/20 kV	OUI	En Service	S2 2023	70	81,6666667	911,08	911,08	OUI	
PEYRAT LE CHATEAU : Création d'un transformateur 225/90 kV de 170 MVA et d'un sectionneur de sectionnement 225 kV	NON	Avant-projet simplifié	S2 2030	3460	4036,66667	4286,66667	249,68	NON	
SAUCATS : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source de SAUCATS	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	200	233,333333	200	0	NON	
LA SOUTERRAINE : Raccordement d'un	OUI	En Service	S2 2022	93	108,5	84,94433	84,94433	OUI	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
transformateur 90/20 kV au poste source de LA SOUTERRAINE									
STE FEYRE : Création d'un transformateur 225/90 kV de 170 MVA	NON	Avant-projet simplifié	S2 2029	3400	3966,66667	4903	9	NON	
SUD CREUSE : Création d'un poste 225 kV simplifié et raccordement d'un poste source à un transformateur 225/20 kV 2x40 MV	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1200	1400	1400	0	NON	
SUD GIRONDE : Création d'un poste 400 kV à 2 jeux de barres, 2 cellules ligne et un autotransformateur 400/225 kV de 600 MVA	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2032	16200	18900	24393,68	79,68	NON	
SUD MARMANDAIS : Création d'un poste 225 kV à un jeu de barres et raccordement d'un poste source à 2 transformateurs 225/	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2028	25800	30100	30100	276,79	NON	
THIVIERS : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source de THIVIERS	OUI	Avant-projet détaillé	S1 2027	70	81,6666667	70	0	NON	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
VAL DE GARONNE : Création d'un poste 225 kV à deux jeux de barres et raccordement d'un poste source à 3 transformateurs 2	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2028	6300	7350	7350	104,94	NON	
XAINTRIE : Création d'un poste 225 kV simplifié et raccordement d'un poste source à un transformateur 225/20 kV 2x40 MVA	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	2000	2333,33333	2333,33333	0	NON	
S3R NAQ_ AIRE-SUR-ADOUR_AJOUT_ 3e TR_63/20_36MVA	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	70	81,6666667	81,6666667	0	NON	
S3R NAQ_ SOULAC_AJOUT_ 3e TR_63/20_36MVA	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	800	933,333333	933,333333	0	NON	
S3R NAQ_ MENESPLET_AJOUT_TR_90/20kV	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2028	1200	1400	1400	0	NON	
Raccordement de deux transformateurs 90/20 kV au poste source d'AIGRE	OUI	En Service	S1 2023	1160	1357,2	1337,2198	1337,2198	OUI	
Création du poste 225/20 kV de AIRVAUDAIS et VAL DU THOUET	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2028	12900	15093	25856,32	643,32	OUI	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source des AUBREAUX pouvant nécessiter l'extension de l'emprise foncière	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1100	1287	1271	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de BARBEZIEUX	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	70	81,9	71	0	NON	
Extension du site de BOISSEUIL	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2028	14800	17316	22681,62	362,62	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20kV au poste de BOISSEUIL	OUI	En Service	S1 2024	160	187,2	184,83	184,9512	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de CHABANAIS	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2027	190	222,3	1620	0,27	NON	
Création du poste 225/20 kV CHARENTE MARITIME NORD	NON	JTE Envoyée	S2 2030	30099	35215,83	39775	81	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de CONFOLENS	OUI	En Service	S2 2022	70	81,9	83,45613	83,45613	OUI	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Extension du site de GRANZAY : raccordement PS par liaison à 2 disjoncteurs	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2027	2900	2929	2900	129,54	NON	
LAITIER : Construction d'une self série au poste de LAITIER 90 kV sur le départ LA PLANCHE	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2028	2340	2737,8	2894	0	NON	
Création du poste 90/20 kV de CONFOLENTAIS : raccordement PS à 2 transformateurs raccordés en coupure	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2027	3295	3327,95	3178,81	108,81	OUI	
Création d'une injection 225/90 kV sur le site de RUFFECOIS et création d'une liaison 90kV entre les postes de RUFFECOIS et LO	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2027	4380	5124,6	14594,71	206,71	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de LOUBERT	OUI	En Service	S2 2022	100	117	671,14631	671,14631	OUI	
Création du poste 90/20 Kv de PAYS DU LOUDUNAIS	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	9205	10769,85	10654	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de LUSIGNAN	OUI	En Service	S1 2024	138	161,46	238,17	227,17	OUI	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
nécessitant l'extension de l'emprise foncière du poste									
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MANSLE	OUI	En Service	S2 2023	145	169,65	142,94	142,94	OUI	
Extension du site de MATHA	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2026	9300	10881	21407	1082,7	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MATHA	OUI	En Service	S2 2022	150	175,5	101,01689	101,01689	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source MINIERES	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	175	204,75	177	0	NON	
Création du poste 225/20 kV de PAYS MOTHAIIS	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2028	40100	40501	35944,51	582,51	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MONTBRON avec extension de l'emprise foncière du poste	OUI	En Service	S2 2023	1100	1287	1650,8046	1650,8046	OUI	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MONTENDRE	OUI	En Service	S1 2023	150	175,5	156,146	156,146	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MONTGUYON	OUI	Travaux engagés	S1 2025	215	251,55	231,55	99,55	OUI	
Création du poste 225/20 kV de USSONDU-POITOU	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2031	31800	32118	32118	0	NON	
Création du poste 400/225/20 kV de VIENNE-ET-GARTEMPE	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2031	39800	40198	39800	0	NON	
Création du poste 225/20 kV d'ADRIERS	OUI	JTE Envoyée	S2 2030	107800	108878	117667	78	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source d'AULNAY	OUI	Avant-projet détaillé	S1 2026	850	994,5	1458,49	99,49	OUI	
Raccordement d'un transformateur 225/20 kV au poste source de BRIOUX-SUR-BOUTONNE	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2027	300	351	753	20	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de ARCHINGEAY	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2026	150	151,5	370	0	NON	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
S3R NAQ RUFFECOIS Racc 2eme TR 225-20kV	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2028	150	151,5	151,5	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source d'ORANGERIE	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2026	170	171,7	52	7	NON	
Raccordement d'un transformateur 225/90 kV au poste source de PAPAULT	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	70	70,7	70,7	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de PLEUMARTIN	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2028	150	175,5	151	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de ROCHEFOUCAUD	OUI	En Service	S1 2024	130	152,1	288,58	288,58	OUI	
Evolution du site de ROM (création d'un niveau de tension 225kV)	OUI	Dernière DUP signée	S2 2029	22850	26734,5	52494,99	1731,99	OUI	
Evolution du site de ROM (extension de la partie 90 kV)	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2027	6160	7207,2	11587,7	304,7	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de ROUILLAC avec	NON	Etudes préparatoires et	Seuil non atteint	1200	1404	1200	0	NON	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
extension de l'emprise foncière du poste		surveillance de la dynamique							
Raccordement d'un transformateur 225/20 kV 2x40 MVA au poste source de ROUMAGNOLLE	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	400	468	400	0	NON	
Création du poste 225/20 kV de RUFFECOIS	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2027	51800	60606	58543,22	2107,22	OUI	
Extension du site de BRIOUX-SUR-BOUTONNE et création d'une liaison BRIOUX-SUR-BOUTONNE-MELLE	OUI	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	11800	13806	13680	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de SAUJON	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	150	151,5	151,5	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de SAINT AUBIN DU PLAIN	OUI	Travaux engagés	S2 2025	950	1111,5	1153,92	549,92	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source du THOU	OUI	En Service	S1 2023	150	175,5	239,37	239,37	OUI	

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création du poste 225/90 kV de COEUR DE CHARENTE / MELLOIS EN POITOU	OUI	Travaux engagés	S2 2027	3500	4095	5743	359,25	OUI	
Création du poste 400/225/90/20 kV d'EST-VIENNE	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2031	52400	52924	52353,46	143,46	NON	
Création du poste 225/20 kV de SUD VIENNE	OUI	PV de fin de concertation	S2 2027	42800	50076	50076	1751,79	OUI	
Création d'une injection 225/90 kV sur le site de SUD VIENNE et création d'une liaison 90 kV entre les postes de SUD VIENN	OUI	PV de fin de concertation	S1 2028	29020	33953,4	39284,3	1002,3	OUI	
Création du poste 225/20 kV de SUD EST VIENNE	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2031	23300	23533	22260	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de VILLEGATS	OUI	En Service	S2 2022	190	222,3	197,3991	197,3991	OUI	

Travaux de renforcement réalisés par RTE

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
PERQUIE_AIRE-SUR-ADOUR-2 : Création d'une LS 63 kV d'environ 19 km entre Perquie et Aire/Adour	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	17650	20591,6667	20591,6667	0	NON	
AUBUSSON_GOUZON : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 63 kV AUBUSSON-GOUZON	OUI	Avant-projet détaillé	S1 2026	11580	13510	16072,91	911,91	OUI	
AUBUSSON : Remplacement du TR63x de 70 MVA par un de 170 MVA	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2026	2650	3091,66667	6637,19	90,19	OUI	
AUTOMATE ZONE 2 : Installation de 14 automates d'effacement de production	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1400	1633,33333	1162	0	NON	
AUTOMATE ZONE 3 : Installation de 12 automates d'effacement de production	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1200	1400	791	0	NON	
AUTOMATE ZONE 5 : Installation de 13 automates d'effacement de production	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1300	1516,66667	1081	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par RTE

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
AUTOMATE ZONE 6 : Installation de 15 automates d'effacement de production	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1500	1750	1110	0	NON	
AUTOMATE ZONE 7 : Installation de 7 automates d'effacement de production	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	700	816,66667	700	0	NON	
AUTOMATE ZONE 8 : Installation de 14 automates d'effacement de production	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1400	1633,33333	1400	0	NON	
AUTOMATE ZONE 9 : Installation de 13 automates d'effacement de production	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1300	1516,66667	1300	0	NON	
BELLAC_MAUREIX : Liaison 90 kV BELLAC-MAUREIX : mise en oeuvre d'un système de monitoring DLR	OUI	En Service	S1 2024	245	285,833333	202,86	202,86	OUI	
BERTRIC_SANILHAC : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 63 kV BERTRIC - SANILHAC	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2028	950	1108,33333	14800	0	NON	
CANTEGRIT_NAOUTOT-2 : Augmentation de la capacité de	NON	Etudes préparatoires et	Seuil non atteint	1510	1761,66667	1510	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
transit de la liaison 225 kV CANTEGRIT NAOUITOT 2		surveillance de la dynamique							
CANTEGRIT : Remplacement DJ des trois 6TR63x	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2029	420	490	1,21	1,21	OUI	
CANTEGRIT : Remplacement des trois TR63x de 100 MVA par des 170 MVA	OUI	Travaux engagés	S1 2029	10040	11713,3333	23144,26	293,26	OUI	
CASSEAUX : Remplacement de 1 sectionneur 90 kV	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	50	58,3333333	50	0	NON	
CESTAS_PESSAC : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 225 kV CESTAS - PESSAC	-	Travaux remis en cause	S1 2027	2000	2333,33333	85,95	35,95	OUI	
CHATELUS_GUERET : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 90 kV CHATELUS-GUERET	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1600	1866,66667	15000	0	NON	
CISSAC - SAINT VIVIEN 63 kV : Augmentation des capacités de transit	NON	Avant-projet simplifié	S2 2030	5405	5459,05	5405	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
CISSAC MARQUIS 225 kV : Augmentation des capacités de transit	NON	Avant-projet simplifié	S1 2030	15724	15881,24	15724	44	NON	
COLAYRAC_DONZAC : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 225 kV COLAYRAC - DONZAC	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	5760	6720	5759,57	0	NON	
COLAYRAC_MEZIN : Création d'une LS de 25 km entre MEZIN et NERAC	OUI	PV de fin de concertation	S2 2028	24500	28583,3333	30374,77	737,77	OUI	
DANTOU_VILLENEUVE-SUR-LOT : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 63 kV DANTOU - VILLENEUVE SUR LOT	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2028	2400	2800	2782	10	NON	
EXCIDEUIL_LESPARAT : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 63 kV EXCIDEUL-LESPARAT	NON	Avant-projet simplifié	S1 2030	2720	3173,33333	3173,33333	0	NON	
GUERET_STE-FEYRE-1-2 : Augmentation de la capacité de transit des liaisons 90 kV GUERET-STE FEYRE 1 et GUERET-STE FEYRE 2	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	450	525	450	0	NON	
GUERET_LAUAUD : Augmentation de la capacité de	OUI	En Service	S2 2023	30	35	35	30	OUI	

Travaux de renforcement réalisés par RTE

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
transit de la liaison 90 kV GUERET-LAVAUD									
LANTON : installation d'une cellule disjoncteur 63 kV sur le départ LEGE-MASQUET et du système de contrôle-commande associ	OUI	En Service	S2 2022	590	688,333333	913,53157	913,53157	OUI	
Lavaud-Mansat 90 kV : augmentation capacité de transit	OUI	En Service	S2 2022	1600	1866,66667	938,78845	938,78845	OUI	
St Léonard-Veytisou 90 kV : augmentation capacité de transit	OUI	En Service	S2 2022	2400	2800	1573,50575	1573,50575	OUI	
LESPARAT_SANILHAC-1 : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 225 kV LESPARAT-SANILHAC 1	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2030	265	309,166667	265,5	0	NON	
LESPARAT_SANILHAC-2 : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 225 kV LESPARAT-SANILHAC 2	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2030	315	367,5	315,5	0	NON	
MAGNAZEIX : Installation d'un sectionneur de barres	OUI	En Service	S2 2022	102	125,46	99,35861	99,35861	OUI	
MAUREIX_ST-LEONARD : Augmentation de la capacité de	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2029	950	1108,33333	5500	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par RTE

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
transit de la liaison 90 kV MAUREIX-ST LEONARD									
MAUREIX : Remplacement des TR63x de 100 MVA par des 170 MVA	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	8500	9916,66667	9916,66667	0	NON	
MIMIZAN : Remplacement des disjoncteurs du départ MIMIZAN5	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	100	116,666667	100	0	NON	
MONCEAU_PEURAT : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 90 kV MONCEAU-PEURAT	OUI	Travaux engagés	S1 2025	1280	1493,33333	153,51	98,51	OUI	
AUTOMATE ZONE 1 : Installation de 15 automates d'effacement de production	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1202	1402,33333	1202	311,13	OUI	
NONTRON_THIVIERS : Augmentation de la capacité de transit de la liaison 63 kV NONTRON - THIVIERS	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2028	1240	1446,66667	2453,29	397,29	NON	
BOUSSAC : Ajout d'une self 63 kV de 15 MVAR	OUI	En Service	S2 2021	1500	1750	1750	1500	OUI	

Travaux de renforcement réalisés par RTE

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
EVAUX LES BAINS : Ajout d'une self 63 kV de 15 MVAR	OUI	En Service	S2 2022	1550	1808,33333	1808,33333	1550	OUI	
GAREIN : Création dispositif de contrôle de flux sur le départ ROQUEFORT et extension du poste	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	2625	3062,5	3062,5	0	NON	
MIRAMONT-SENSACQ : Création d'une self 63 kV de 15 MVAR et extension du poste	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1990	2321,66667	2321,66667	0	NON	
MEDOC : installation d'une self de 15 Mvar	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2028	1980	1999,8	1999,8	17	NON	
SAINT GERAUD DE CORPS : Création d'un jeu de barres 225 kV et d'une cellule ligne	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2027	1600	1866,66667	1866,66667	0	NON	
SAINT JUNIEN : Remplacement de 3 sectionneurs 90 kV	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2029	150	175	150	0	NON	
S3R_NAQ_PVH_BOUCAU_RU5	OUI	En Service	S2 2024	0	0	263	262,58	OUI	
S3R_NAQ_PVH_DOUDRAC_RU5	OUI	En Service	S2 2024	0	0	123	123,07	OUI	
BARBOTAN_PERQUIE_AUTOMATES	OUI	Travaux engagés	S2 2025			180	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par RTE

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
AUTOMAT_NAZA_ZONE_GAREIN_RQFOR_M.MAR_DRA	OUI	En Service	S2 2024			118	0	OUI	
BAZAS_INSTALLATION_AUTOMATE	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2026			112	0	OUI	
NAZA_BOUCLE_MARMANDE_63kV_DRA	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2028			1	0	OUI	
NAZA_FILE_63kV_BARBOTAN_PERQUIE_NAOUT	OUI	Travaux engagés	S2 2026			83	0	OUI	
AUTD_COLAYRAC_VILLENEUVE_SUR_LOT_DRA	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2026			102	0	OUI	
NAZA_BAZADAIS_DRA	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2026			107	0	OUI	
NAZA Périgord Vert_DRA	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2026			390	0	OUI	
NAZA_SUD_LOT-ET-GARONNE_DRA	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2026			306	0	OUI	
Création d'automates (Centre Ex-Poitou Charente)	OUI	En Service	S2 2020	1400	1638	1638	0	NON	
Installation d'automates (Centre Vienne)	NON	Etudes préparatoires et	Seuil non atteint	670	783,9	783,9	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par RTE

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
		surveillance de la dynamique							
CHABANAIS : Installation de nouveaux matériels HTB sur départs + mise en place du système de contrôle-commande du poste	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2026	1400	1638	2544,39	121,39	OUI	
Installation d'automates (Nord Charente Maritime et Sud Niort)	OUI	En Service	S2 2024	670	783,9	127	126,74	OUI	
Installation d'automates (Sud Charente Maritime)	OUI	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	770	900,9	595	0	NON	
Installation d'automates (Sud Charente)	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	503	588,51	888	0	NON	
Augmentation de la capacité de transit de la liaison 90 kV CONFOLENS-LONGCHAMP	OUI	Travaux engagés	S1 2026	9350	10939,5	8302	4858,38	OUI	
Création d'une LS 90kV DISTRE-THOUARS	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	15400	18018	18900	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par RTE

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création liaison 90kV LOUBERT PLAUD	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2030	20300	23751	40690	0	NON	
Création d'une LS 90kV LOUDUN-THOUARS	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2028	12200	14274	17630,92	511,92	OUI	
MERON : Ajout d'une self 90 kV de 30 MVar nécessitant l'extension de l'emprise foncière du poste	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	2314	2707,38	2676	0	NON	
Création liaison 90 kV ROCHEFOUCAULD MONTBRON	OUI	PV de fin de concertation	S2 2027	7599	8890,83	9091,81	536,81	OUI	
MONTGUYON : Construction d'une Self Série au poste de MONTGUYON 90kV sur le départ JONZAC	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2027	2140	2503,8	2260,57	0,57	NON	
Création liaison 90kV ROM LUSIGNAN	OUI	Dernière DUP signée	S2 2027	20900	24453	25412,47	891,47	OUI	
Création liaison 90kV ROM CIVRAY	OUI	JTE Envoyée	S2 2028	30600	35802	23062	20	NON	
Installation d'automates (Nord Deux Sèvres et Nord Vienne)	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	770	900,9	900,9	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
HAUTE LANDE : Création d'un poste source équipé d'un transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-rames HTA	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2032	7200	7272	8500	19	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
CANTEGRIT : Raccordement du 3ème transformateur 225/20 kV 2x40 MVA au poste source de Cantegrit	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	5080	5933	5933	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de LINXE	NON	Avant-projet simplifié	S2 2031	635	742	742	0	NON	
PARENTIS : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source de Parentis	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1704	1990	1990	213	NON	
MIRAMONT-SENSACQ : extension surface foncière du poste pour raccordement cellule HTB	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	200	234	234	0	NON	Extension foncier Enedis pour ajout d'ouvrage RTE
Création du poste 225/20kV de CŒUR LANDES raccordé via une liaison de 20 km sur HAUTE LANDE équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2032	7134	7205	8500	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
2 demi-rames HTA (1 TR transféré vers RUFFECOIS)									
AIRE SUR ADOUR 2 : Ajout d'un transformateur 63/20kV de 36MVA	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	3135	3166	3166	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023 Nécessite que le poste d'AIRE SUR ADOUR existant soit reconstruit
LANDES D'ARMAGNAC : Création d'un poste 225 kV à un jeu de barres et raccordement d'un poste source à 1 transformateur 225/20 kV 2x40 MVA	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2028	5770	6739	8500	218	NON	Renommé CEREE
LANDES D'ARMAGNAC : Ajout du 2ème transformateur 225/20 kV 2x40 MVA	NON	Avant-projet simplifié	S2 2031	4000	4672	4672	0	NON	
AUDON : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source d'Audon --> transféré vers BRANTOME	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Investissement transféré vers BRANTOME
GAREIN : extension du poste	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	300	350	350	0	NON	Extension foncier Enedis pour ajout d'ouvrage RTE

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
HAGETMAU : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source d'Hagetmau	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2027	1484	1733	1733	92	NON	
MIRAMONT-SENSACQ : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source de Miramont Sensacq	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2026	1684	1967	1967	59	NON	
PERQUIE : raccordement transformateur 63/20 kV	OUI	En Service	S2 2023	1834	2142	1884	1884	OUI	
Création d'une demi-rame HTA au poste de MEZIN	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	585	683	683	0	NON	
BRANTOME : ajout d'un transformateur 63/20 kV de 36MVA -> transfert venant depuis le Poste de Audon	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2027	2004	2341	2341	0	NON	Investissement non prévu Transfert venant de AUDON
SUD MARMANDAIS : Création d'un poste 225 kV à un jeu de barres et ajout du 1er transformateur 225/20 kV 2x40 MVA	OUI	JTE Envoyée	S2 2028	5770	6739	8500	26	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
SUD MARMANDAIS : Ajout du 2ème transformateur 225/20 kV 2x40 MVA	NON	JTE Envoyée	S2 2031	4000	4672	4672	0	NON	
VAL DE GARONNE : Création d'un poste 225 kV à deux jeux de barres et raccordement d'un poste source à 1 transformateur 225/20 kV 2x40 MVA	NON	Avant-projet simplifié	S2 2028	12500	14600	14600	27	NON	
Au poste de VAL DE GARONNE : ajout du 2ème et 3ème transformateurs 225/20 kV 2x40 MVA	NON	Avant-projet simplifié	S2 2031	7318	8547	8547	0	NON	
DOUDRAC : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source de DOUDRAC	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1514	1768	1768	0	NON	
MEZIN : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source de MEZIN --> transféré vers NERAC	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers NERAC
NERAC - Raccordement d'un transformateur 63/20 kV (transfert venant de MEZIN) + ajout d'une demi-rame HTA	OUI	Travaux engagés	S2 2025	1684	1967	3199	2815	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis MEZIN

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
LANDES DE GASCOGNE : Création d'un Poste Source 225/20kV avec 1 transformateur 2x40MVA	NON	Avant-projet simplifié	S2 2032	6000	7008	8500	0	NON	
LANDES GIRONDINES : Création d'un Poste Source 225/20kV avec 2 transformateurs 2x40MVA unitaire	NON	PV de fin de concertation	S2 2032	9770	11411	13100	0	NON	
SUD GIRONDE : Création d'un poste 400 kV à 2 jeux de barres, 2 cellules ligne et un autotransformateur 400/225 kV de 600 MVA et raccordement d'un poste source 225/20kV avec 1 transformateur 2x40MVA	NON	Avant-projet simplifié	S2 2032	6000	7008	8500	0	NON	
MEDULLIENNE : Création d'un poste 225 kV à un jeu de barres et raccordement d'un poste source à un transformateur 225/20 kV 2x40 MVA	NON	Avant-projet simplifié	S2 2031	6000	7008	8500	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste d'AURIOLLES	NON	Avant-projet simplifié	S2 2031	424	495	495	85	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'une demi-rame HTA au poste de BESSANGE	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	230	269	269	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de CUBNEZAIS	NON	Avant-projet simplifié	S2 2031	374	437	437	27	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de HOSTENS	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2027	424	495	495	0	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis MARGAUX
Création d'une demi-rame HTA au poste de MARGAUX	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers HOSTENS
Création d'une demi-rame HTA au poste de LA REOLE	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	635	742	742	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de SADIRAC	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	610	712	712	0	NON	
SAUCATS : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source de SAUCATS et d'une demi-rame HTA	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1524	1780	1780	26	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'une demi-rame HTA au poste de VERDERY	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	304	355	355	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de SAINT VIVIEN	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	745	752	752	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
SOULAC : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de SOULAC et d'une demi-rame HTA	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	3056	3087	3087	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
MENESPLET : ajout d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA (transfert depuis Papault)	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2028	1638	1913	1913	0	NON	Travaux venant depuis le poste source de PAPAULT
Création d'une demi-rame HTA au poste de BERTRIC	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	515	602	602	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste d'EXCIDEUIL	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	585	683	683	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
MANOIRE : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MANOIRE	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2027	1114	1301	1301	0	NON	
THIVIERS : Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste source de THIVIERS	OUI	Avant-projet détaillé	S1 2027	1954	2282	2282	104	NON	
Création du poste source de de MARCHE LIMOUSINE équipé de 2 transformateurs 225/20kV de 2x40MVA unitaire et de 4 demi-rame HTA	NON	JTE envoyée	S2 2031	11134	11245	13100	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
Création du poste source de HAUT LIMOUSIN équipé de 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 2 demi-rammes HTA	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2027	5770	6739	11000	277	OUI	Renommé SAINT HILAIRE LA TREILLE
Au poste de HAUT LIMOUSIN, ajout du 2ème et du 3ème transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et de 4 demi-rammes HTA	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2028	8813	10294	8000	0	OUI	Renommé SAINT HILAIRE LA TREILLE
BELLAC - Raccordement d'un transformateur 90/20 kV (transfert venant de VEYTISSOU)	OUI	En Service	S2 2024	1346	1572	2373	2373	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis LA VEYTISSOU

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
LA SOUTERRAINE : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de LA SOUTERRAINE	OUI	En Service	S2 2022	1578	1843	1690	1690	OUI	
VILLE SOUS GRANGE : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de VILLE SOUS GRANGE >> transféré vers AULNAY	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers AULNAY
Création d'une demi-rame HTA au poste de CHAMPAGNAC	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2026	424	495	495	0	NON	Travaux non prévus Transférés depuis CHATELLERAULT
HAUTE CORREZE : Création d'un poste 225 kV simplifié et raccordement d'un poste source à un transformateur 225/20 kV 2x40 MVA	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	6000	7008	8500	0	NON	
XAINTRIE : Création d'un poste 225 kV simplifié et raccordement d'un poste source à un transformateur 225/20 kV 2x40 MVA	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	6000	7008	8500	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste d'EGLETONS	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers MANSAT

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
EYREIN : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source D'EYREIN	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1488	1738	1738	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de GORGES DE LA CERE	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	304	355	355	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste d'USSEL	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2026	635	742	2516	86	NON	
CHATELUS 2 : Création d'un poste 90 kV simplifié et raccordement d'un transformateur 90/20 kV 36 MVA CHATELUS-GUERET	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	3370	3936	5768	0	NON	
SUD CREUSE : Création d'un poste 225 kV simplifié et raccordement d'un poste source à un transformateur 225/20 kV 2x40 MVA	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	6000	7008	8500	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de FAUX LA MONTAGNE	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	440	514	514	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
GUERET : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de GUERET	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1808	2112	2112	27	NON	
LAVAUD : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de LAVAUD	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1748	2042	2042	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de MANSAT	OUI	Avant-projet détaillé	S1 2026	474	554	554	0	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis EGLETONS
MONCEAUX LA VIROLE : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MONCEAUX LA VIROLLE	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1638	1913	1913	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de LA VEYTISSOU	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	512	598	598	0	NON	
Création d'un transformateur 90/15-20 kV de 36 MVA au poste de LA VEYTISSOU	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers BELLAC
BOUSSAC : extension foncière du poste pour raccordement cellule HTB	OUI	En Service	S2 2022	300	350	545	545	OUI	Extension foncier Enedis pour ajout d'ouvrage RTE

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
EVAUX LES BAINS : extension foncière du poste pour raccordement cellule HTB	OUI	En Service	S1 2022	300	350	272	272	OUI	Extension foncier Enedis pour ajout d'ouvrage RTE
Création d'une demi-rame HTA au poste d'EVAUX LES BAINS	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	424	495	495	0	NON	
AIGRE : Raccordement de 1 transformateur 90/20 kV	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2028	868	1014	1014	0	NON	
AIGRE : Raccordement de 1 transformateur 90/20 kV et une demi-rame HTA	OUI	En Service	S1 2023	1503	1756	2348	2348	OUI	
ARCHINGEAY - Raccordement d'un transformateur 90/20 kV + 1/2 rame (transfert venant de SAUJON)	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2026	1758	2053	2053	37	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis SAUJON
Au poste 225/20 kV de COEUR DE CHARENTE / MELLOIS EN POITOU, raccordement d'un transformateur 225/20 kV de 2x40MVA	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2028	3908	4565	5699	0	OUI	Renommé VILLEMAIN Poste Source et 1er Transformateur construit par Gérédis
Au poste de AIGRE, ajout de la 4ème demi-rame HTA	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	635	742	742	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
AUBREAUX : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source des AUBREAUX pouvant nécessiter l'extension de l'emprise foncière du poste	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1788	2088	2088	0	NON	
AULNAY : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2026	1488	1738	1738	0	NON	Travaux venant depuis le poste source de VILLE SOUS GRANGE
AULNAY : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV et d'une demi-rame HTA	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2026	1488	1738	1738	0	NON	
AULNAY : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV (Travaux issus de VILLE S/GRANGE)	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2026	1488	1738	1738	0	NON	Travaux venant du poste source de VILLE SOUS GRANGE
BOISSEUIL : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV et d'une demi-rame HTA	OUI	En Service	S1 2024	1758	2053	2493	2493	OUI	
CONFOLENTAIS : création d'un poste source 90kV et ajout du 1er TR 90/20kV de 36MVA	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2027	3612	3840	5768	127	OUI	Adaptation n°1 notifiée le 01-02-2023 Renommé SAINT LAURENT DE CERIS
CONFOLENTAIS 90kV : ajout du 2ème TR 36MVA	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2027	1488	1582	1582	110	OUI	Adaptation n°1 notifiée le 01-02-2023

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'une demi-rame HTA au poste d'ARNOULT	NON	Avant-projet simplifié	S2 2031	515	602	602	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste d'AYTRE	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	424	495	495	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de CHATELLERAULT	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés au poste de CHAMPAGNAC
Création d'une demi-rame HTA au poste de COGNAC	OUI	Travaux engagés	S2 2025	565	660	943	675	OUI	
Création d'une demi-rame HTA au poste de JAUNAY-CLAN	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	424	495	495	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de JONZAC	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2025	424	495	495	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de LA COURTILLERE	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2026	424	495	495	34	PARTIEL	
Création d'une demi-rame HTA au poste de PINIER	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2027	574	670	670	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'une demi-rame HTA au poste de RABION	NON	Avant-projet simplifié	S2 2031	785	917	917	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de SAINT JEAN d'ANGELY	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	635	742	742	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de THAIM	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	515	602	602	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de TONNAY-CHARENTE	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	524	612	612	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de VALINIERE	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	565	660	660	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de MONTBRON avec extension de l'emprise foncière du poste	NON	Avant-projet simplifié	S2 2031	424	495	495	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de MONTGUYON	OUI	En Service	S1 2023	516	603	897	897	OUI	

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'une demi-rame HTA au poste de ROCHEFOUCAULD	NON	Avant-projet simplifié	S2 2031	424	495	495	0	NON	
Création du poste 225/20 kV CHARENTE MARITIME NORD équipé de 2 transformateurs 225/20kV de puissance 2x40MVA	NON	JTE envoyée	S2 2031	9770	11411	13100	0	NON	
Création du Poste Source 225/20kV de BOISSEUIL 2 Racc 1er TR 225-20kV (80MVA Poste Source ENEDIS)	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2028	6000	7008	8500	0	NON	
ISLE JOURDAIN : extension foncière du poste pour raccordement cellule HTB	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	150	175	175	0	NON	Extension foncier Enedis pour ajout d'ouvrage RTE
LOUBERT : extension foncière du poste pour raccordement cellule HTB	OUI	En Service	S2 2022	150	175	0	0	OUI	Extension foncier Enedis pour ajout d'ouvrage RTE
MELLE : extension foncière du poste pour raccordement cellule HTB	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	150	175	175	0	NON	Extension foncier Enedis pour ajout d'ouvrage RTE
PLEUMARTIN : Raccordement d'un transformateur 90/20 kV	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2028	1488	1738	1738	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
au poste source de PLEUMARTIN									
Raccordement d'un 3è transformateur 90/20 kV au poste source de MANSLE	OUI	En Service	S2 2023	1758	2053	3158	3158	OUI	
Raccordement d'un transformateur 225/20 kV 2x40 MVA au poste source de ROUMAGNOLLE et de 2 demi-ramas HTA	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	3180	3714	3714	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de BARBEZIEUX	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	972	1135	1135	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de CHABANAIS et d'une demi-rame HTA	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2027	1638	1913	1913	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de CONFOLENS	OUI	En Service	S2 2022	1488	1738	2238	2238	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de LOUBERT avec	OUI	En Service	S2 2022	1638	1913	2292	2292	OUI	

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
extension foncière et une demi-rame HTA									
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MATHA et d'une demi-rame HTA	OUI	En Service	S2 2022	1488	1738	2083	2083	OUI	
Création d'une demi-rame HTA au poste de BARBEZIEUX	OUI	En Service	S2 2022	516	603	969	969	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MONTBRON avec extension de l'emprise foncière du poste	OUI	En Service	S2 2023	1144	1336	2835	2835	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MONTENDRE	OUI	En Service	S1 2023	1488	1738	2242	2242	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de MONTGUYON	OUI	Travaux engagés	S1 2025	972	1135	1837	1500	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de ROCHEFOUCAUD	OUI	En Service	S1 2024	1064	1243	1801	1801	OUI	

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de ROUILLAC avec extension de l'emprise foncière du poste	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1718	2007	2007	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de SAUJON --> transféré à ARCHINGEAY	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers ARCHINGEAY
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de VILLEGATS	OUI	En Service	S2 2022	1488	1738	1764	1764	OUI	
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source de PAPAULT -> transféré à Menesplet	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers MENESPLET
Raccordement d'un transformateur 90/20 kV au poste source du THOU et d'une demi-rame HTA	OUI	En Service	S1 2023	1758	2053	2339	2339	OUI	
RUFFECOIS 225kV : ajout du 2ème TR 225/20kV de 2x40MVA (transfert depuis Coeur Landes)	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2028	4000	4672	4672	0	OUI	Renommé RAMPEAU

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
RUFFECOIS 225kV : Création du poste 225kV et raccordement d'un poste source à 1 transformateur 225/20kV 2x40MVA	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2028	6000	7008	8500	0	OUI	Renommé RAMPEAU
CANTEGRIT - Création d'un Transformateur 225/20kV de 2x40 MVA et 2 demi-rame HTA	OUI	En Service	S2 2021	8800	10270	6243	6243	OUI	
CANTEGRIT - Création d'un Transformateur 225/20kV de 2x40 MVA et 2 demi-rame HTA	OUI	En Service	S2 2021	1852	2161	4350	4350	OUI	
CISSAC Création PS 63/20 kV à 2 TR 36 MVA et rame HTA	Non	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers LUXEY
RION DES LANDES création TR 36 MVA et demi-rame HTA	OUI	En Service	S1 2021	1190	1463	2002	2002	OUI	
RION DES LANDES études création TR 36 MVA et demi-rame HTA	OUI	En Service	S1 2021	0	0	24	24	OUI	Anticipation études
ST JEAN LE VIEUX Création TR 36 MVA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers LUXEY
ST JEAN LE VIEUX création 1/2 rame HTA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers LUXEY

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
CUBNEZAIS création rame HTA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
HAGETMAU création 1/2 rame HTA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
GUICHE création 1/2 rame HTA	NON	Travaux remis en cause	-	330	406	406	39	NON	Décidé au titre du soutirage (mis en service S1 2019)
LUXEY Création 3ème TR 36 MVA et demi-rame HTA	OUI	En service	S1 2021	1340	1647	1965	1965	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis CISSAC
PERQUIE création TR 36 MVA	OUI	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
PERQUIE création 1/2 rame HTA	OUI	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
CHAMPAGNAC : Création nouvelle 1/2 rame en double attache dans nouveau bâtiment	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers La Souterraine lors de l'adaptation n°2 du 28/07/2020
EGLETONS : Création nouvelle 1/2 rame en double attache dans nouveau bâtiment	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
GOUZON : Création nouvelle 1/2 rame dans nouveau bâtiment	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers Peyrilhac lors de l'adaptation 1 du 12/07/2018
LAVAL-DE-CERE I : Création nouvelle 1/2 rame en double attache dans nouveau bâtiment	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transfert 1/2 rame vers poste Naves
LAVAUD : Création nouvelle 1/2 rame en double attache dans nouveau bâtiment	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
MONCEAUX-LA-VIOLE : Création nouvelle 1/2 rame dans nouveau bâtiment	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
MANSAT : Pose de TT sur les grilles des transformateurs	NON	Travaux remis en cause	-	50	61	61	0	NON	
USSEL : Création nouvelle 1/2 rame en double attache dans nouveau bâtiment	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
La SOUTERRAINE : Création nouvelle 1/2 rame en double attache dans nouveau bâtiment	OUI	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021 Travaux transférés depuis CHAMPAGNAC lors de l'adaptation n° 2

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
									S3R Limousin du 28/07/2020
La SOUTERRAINE : Création d'un TR 36 MVA	OUI	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021 Inscrit à l'adaptation 2 du 28/07/2020
BELLAC : Création d'un TR 36 MVA	NON	Travaux remis en cause	-	1114	1300	1300	0	NON	inscrit à l'adaptation 2 du 28/07/2020 Remis en cause par le S3REnR Nouvelle-Aquitaine
Aigre ajout TR 90/20 kV de 36 MVA et une demi-rame HTA	OUI	Travaux remis en cause	-	0	0	0	0	NON	Suivi sur le S3R NAQ
ARCHINGEAY : Création d'une 1/2 rame HTA	NON	Travaux remis en cause	-	308	379	379	0	NON	
ARNOULT : Création d'une 1/2 rame HTA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Trx transférés vers Villegats par l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020
AUBREAUX (LES) : Création d'une 1/2 rame HTA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Trx transférés vers Aigre par l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020
BARBEZIEUX : Création de deux 1/2 rame HTA	OUI	En Service	S1 2022	364	447	1050	1050	OUI	
BARBEZIEUX : Création de deux 1/2 rame HTA	NON	Travaux remis en cause	-	364	447	447	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
CHAVENAT : Création TR 90/HTA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transfert notifié le 29/01/2016 vers PLEUMARTIN
Confolens ajout TR 90/20 kV de 36 MVA et une demi-rame HTA	OUI	En Service	S1 2022	1763	2057	2340	2340	OUI	Trx demi-rame HTA transférés depuis Marans par l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020 TR inscrit à l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020
Création PS Cœur de Charente	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021 Inscrit à l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020
LOUBERT : Création d'une 1/2 rame HTA	NON	Travaux remis en cause	-	364	447	447	0	NON	
Loubert ajout TR 90/20 kV de 36 MVA + demi-rame	OUI	En Service	S1 2022	1628	1900	2429	2429	OUI	inscrit à l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020
MARANS : Création d'une 1/2 rame HTA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Trx transférés vers Confolens par l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020
Matha ajout TR 90/20 kV de 36 MVA et demi-rame HTA	OUI	En Service	S2 2022	1422	1659	2229	2229	OUI	inscrit à l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020
Montbron ajout TR 90/20 kV de 36 MVA	OUI	En Service	S2 2021	1399	1633	2979	2979	OUI	inscrit à l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020

Travaux de création réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
MONTENDRE : Création d'une 1/2 rame HTA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Trx transférés vers Matha par l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020
MONTGUYON : Création TR 90/HTA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transfert TR notifié le 28/12/2016
MONTGUYON : Création une 1/2 rames HTA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transfert TR notifié le 28/12/2016
MONTGUYON : Création une 1/2 rames HTA	OUI	En service	S2 2023	728	895	897	897	OUI	
ROCHEFOUCAULD (LA) : Création d'une 1/2 rame HTA	OUI	En Service	S1 2021	364	447	710	710	OUI	
ROUILLAC : Création TR 90/HTA + 1/2 rame HTA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transfert notifié le 2/12/2018
ST JEAN D'ANGELY 225/20 : Ajout d'un TR 1*40 MVA (Roumagnolle)	OUI	En Service	S1 2021	2324	2856	2841	2841	OUI	
ST JEAN D'ANGELY 225/20 : Création d'un poste source 1*40 MVA (Roumagnolle)	OUI	En Service	S1 2021	4000	4916	6385	6385	OUI	
Villegats ajout TR 90/20 kV de 36 MVA et demi-rame HTA	OUI	Travaux remis en cause	-	0	0	0	0	NON	Suivi sur le S3R NAQ

Travaux de renforcement réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
MONTGUYON : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV	OUI	Travaux engagés	S1 2023	593	693	686	587	OUI	
Installation de 15 automates	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	225	263	263	0	NON	
LINXE : 1 Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	Travaux engagés	S2 2025	585	683	1511	68	OUI	
MARSILLON : 1 Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA --> transféré vers SAUVETAT (LA)	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers SAUVETAT (LA)
MIMIZAN : 1 Mutation TR 63/15 kV 20 MVA en 63/15-20 kV 36 MVA -> transféré vers BRUCH	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transféré vers BRUCH
RION DES LANDES : 1 Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	En Service	S1 2022	585	683	737	737	OUI	
LABOUHEYRE : Transfert d'un départ producteur HTA existant vers le poste de HAUTE-LANDES	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2032	400	467	467	0	NON	Affaire liée à la mise en service du poste source 225/20kV de HAUTE LANDES

Travaux de renforcement réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
AUDON : 1 Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	En Service	S2 2024	585	683	1364	1364	OUI	
Installation de 14 automates	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	210	245	245	0	NON	
NAOUTOT : 1 Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	En Service	S2 2023	585	683	1048	1048	OUI	
PERQUIE : 1 Mutation TR 63/20 kV 10 MVA en 36 MVA	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	585	683	683	0	NON	
ST SEVER : 1 Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA --> transféré vers MANSAT	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers MANSAT
GAREIN : ripage d'un départ HTA producteur vers le poste de LANDES D'ARMAGNAC	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2028	400	467	467	0	NON	Affaire liée à la mise en service du poste source 225/20kV de LANDES D'ARMAGNAC
Installation de 12 automates	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	180	210	210	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
BRUCH : 1 Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA (transfert depuis MIMIZAN)	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2029	635	742	742	0	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis MIMIZAN
BRUCH : 1 Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA --> transféré vers SAINT LIVRADE	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers SAINT LIVRADE
MARTILOQUE - Mutation TR 90/20 20 MVA en 36 MVA (transfert venant de LA VEYTISSOU)	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2026	593	693	693	0	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis VEYTISSOU (LA)
MARTILOQUE - Mutation TR 90/20 20 MVA en 36 MVA (transfert venant de PAUILLAC)	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2030	1136	1327	1327	0	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis PAUILLAC
NERAC : 2 Mutations TR 63/20 20 MVA en 36 MVA	OUI	Travaux engagés	S1 2025	1170	1367	1872	1881	OUI	
SAINT LIVRADE - Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA (transfert venant de BRUCH)	OUI	Travaux engagés	S2 2025	643	751	2803	1771	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis BRUCH
STE LIVRADE : 1 Mutation TR 63/15 kV 20 MVA en 63/15-20 kV 36 MVA	OUI	Travaux engagés	S1 2025	635	742	1716	1266	OUI	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
LA SAUVETAT : Mutation TR 63/20 20 MVA en 36 MVA --> transféré vers UNET	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers UNET
LA SAUVETAT : Mutation TR 63/20 20 MVA en 36 MVA	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2026	585	683	2659	64	NON	
SAUVETAT (LA) - Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA (transfert venant de MARSILLON)	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2027	585	683	683	0	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis MARSILLON
UNET - Mutation TR 63/20 20 MVA en 36 MVA (transfert venant de SAUVETAT (LA))	OUI	Avant-projet détaillé	S1 2026	585	683	1110	9	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis SAUVETAT (LA)
Installation de 13 automates	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	195	228	228	0	NON	
BESSANGE : 1 Mutation TR 63/15 kV 30 MVA en 63/15-20 kV 36 MVA --> transféré vers PIAN MEDOC (LE)	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers PIAN MEDOC
HOSTENS : 1 Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	En Service	S2 2021	585	683	740	740	OUI	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
HOURTIN : 1 Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA - > transféré vers BOUSSAC	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transféré vers BOUSSAC
HOURTIN : 1 Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2029	1636	1652	1652	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
MARGAUX : 1 Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA - > transféré vers BERTRIC	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transféré vers BERTRIC
PIAN MEDOC (LE) - Mutation TR 63/15 kV 30 MVA en 63/15-20 kV 36 MVA (transfert venant de BESSANGES)	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2026	698	815	815	0	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis BESSANGES
PAUILLAC : 1 mutation de 20MVA en 36MVA --> transféré vers MARTILOQUE	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers MARTILOQUE
SOULAC : mutation d'un transformateur de 20MVA en 36MVA	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	1836	1854	1854	0	NON	Adaptation n°2 notifiée le 20-11-2023
Installation de 15 automates	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	225	263	263	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
BERTRIC : 1 Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA --> transféré vers PIOVIT	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers PIOVIT
BERTRIC : 1 Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA (transfert depuis Margaux)	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2029	635	742	742	0	NON	Investissement non prévu Transfert venant de MARGAUX
EXCIDEUIL : Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	Avant-projet détaillé	S1 2027	585	683	683	86	NON	
EXCIDEUIL - Mutation TR 90/20 kV 15 MVA en 36 MVA (transfert venant de ROUILLAC)	OUI	Avant-projet détaillé	S1 2027	593	693	693	74	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis ROUILLAC
THIVIERS : 1 Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	Avant-projet détaillé	S1 2027	585	683	683	0	NON	
Installation de 7 automates	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	105	123	123	0	NON	
CHAMPAGNAC - Mutation TR 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA (transfert venant de JUNIAT)	OUI	En Service	S2 2024	593	693	1831	1831	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis JUNIAT

Travaux de renforcement réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
JUNIAT : 1 Mutation TR 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA --> transféré vers CHAMPAGNAC	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers CHAMPAGNAC
PEYRILHAC : 1 Mutation TR 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2025	593	693	1207	23	NON	
Transfert d'un départ producteur HTA depuis le poste de BELLAC vers le poste d'OUEST LIMOUSIN --> transféré vers SAINT JEAN D'ANGELY / ROUMAGNOLE	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transféré vers SAINT JEAN D'ANGELY / ROUMAGNOLE
Transfert d'un départ producteur HTA depuis le poste de SAINT JEAN D'ANGELY vers le poste de ROUMAGNOLE	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2026	400	467	467	0	NON	
Transfert d'un départ producteur HTA depuis le poste de MAGNAZEIX vers le poste de HAUT LIMOUSIN.	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2028	400	467	467	0	NON	
LA VILLE-SOUS-GRANGE : 1 Mutation TR 90/20 kV 15 MVA en 36 MVA	OUI	Avant-projet détaillé	S1 2026	593	693	878	0	NON	
Installation de 14 automates	NON	Etudes préparatoires et	Seuil non atteint	210	245	245	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
		surveillance de la dynamique							
EGLETONS : Mutation TR 90/20 15 MVA en 36 MVA	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2025	633	739	739	95	NON	
EGLETONS : Mutation TR 90/20 20 MVA en 36 MVA --> transféré vers DUN LE PALESTEL	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers DUN LE PALESTEL
DUN LE PALESTEL : Mutation TR 90/20 20 MVA en 36 MVA (transfert venant d'EGLETONS)	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2028	633	739	739	0	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis EGLETONS
NAVES : 1 Mutation TR 90/20 kV 15 MVA en 36 MVA	OUI	En Service	S2 2021	593	693	1377	1377	OUI	
Installation de 13 automates	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	195	228	228	0	NON	
FAUX-LA-MONTAGNE : 1 Mutation TR 90/20 kV 15 MVA en 36 MVA --> transféré vers MANSAT	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers MANSAT
MANSAT - Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	En Service	S2 2024	713	833	1425	1425	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis FAUX LA MONTAGNE

Travaux de renforcement réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
(transfert venant de FAUX LA MONTAGNE)									
MANSAT - Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA (transfert venant de SAINT SEVER)	OUI	Avant-projet détaillé	S1 2026	643	751	751	0	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis SAINT SEVER
ST-LEONARD-DE : 1 Mutation TR 90/20 kV 15 MVA en 36 MVA	OUI	Travaux engagés	S2 2025	683	798	1548	376	OUI	
Transfert d'un départ producteur HTA depuis le poste de MANSAT vers le poste à créer de SUD CREUSE.	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	400	467	467	0	NON	
LA VEYTISOU : Mutation TR 90/20 20 MVA en 36 MVA --> transféré vers GOUZON	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers GOUZON
LA VEYTISOU : Mutation TR 90/20 20 MVA en 36 MVA --> transféré vers MARTILOQUE	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers MARTILOQUE
AUBUSSON : Mutation TR 63/20 20 MVA en 36 MVA	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2025	1050	1226	1860	82	NON	
AUBUSSON : Mutation TR 63/20 20 MVA en 36 MVA	NON	Avant-projet simplifié	S1 2031	1050	1226	1226	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
BOUSSAC - Mutation TR 63/20 de 20 MVA en 36 MVA (transfert venant de GOUZON)	OUI	En Service	S2 2023	585	683	1062	1062	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis GOUZON
BOUSSAC : 1 Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA (transfert depuis HOURTIN)	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2028	1636	1911	1911	0	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis HOURTIN
EVAUX LES BAINS : 2 Mutations TR 63/20 20 MVA en 36 MVA	OUI	En Service	S2 2024	1170	1367	2063	2063	OUI	
GOUZON : Mutation TR 63/20 de 10 MVA en 36 MVA	OUI	Travaux engagés	S1 2025	585	683	965	786	OUI	
GOUZON : Mutation TR 63/20 de 20 MVA en 36 MVA --> transféré vers BOUSSAC	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers BOUSSAC
GOUZON - Mutation TR 90/20 20 MVA en 36 MVA (transfert venant de LA VEYTISSOU)	OUI	Avant-projet détaillé	S2 2027	593	693	693	0	NON	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis VEYTISSOU (LA)
BOUSSAC : ripage d'un départ producteur HTA vers le futur poste source 225 kV/HTA OUEST-ALLIER à créer dans le cadre du S3REnR Auvergne-Rhône-Alpes	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	400	467	467	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
MONTMORILLON : 1 Mutation TR 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	En Service	S2 2024	593	693	2001	2001	OUI	
Installation d'automates	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	30	35	35	0	NON	
MANSLE : Mutation TR 90/20 20 MVA en 36 MVA	OUI	En Service	S1 2024	593	693	712	712	OUI	
MANSLE : Mutation TR 90/20 20 MVA en 36 MVA	OUI	En Service	S1 2024	593	693	559	559	OUI	
Installation d'automates	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	45	53	53	0	NON	
BOISSEUIL : 1 Mutation TR 90/20 kV 30 MVA en 36 MVA	OUI	Travaux engagés	S2 2025	593	693	693	21	OUI	
LE THOU : Mutation TR 90/20 20 MVA en 36 MVA	OUI	En Service	S1 2023	593	693	1210	1210	OUI	Ouvrage issu du S3R Poitou-Charentes
LE THOU : Mutation TR 90/20 20 MVA en 36 MVA	OUI	En Service	S1 2023	593	693	1079	1079	OUI	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Installation d'automates	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	45	53	53	0	NON	
CHAVENAT : 1 Mutation TR 90/20 20 MVA en 36 MVA	OUI	En Service	S2 2021	593	693	1244	1244	OUI	
LOUBERT : 1 Mutation TR 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	OUI	En Service	S2 2023	593	693	783	783	OUI	
MONTBRON : 1 Mutation TR 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	NON	Avant-projet simplifié	S1 2031	593	693	693	0	NON	
PIOVIT - Mutation TR 63/20 kV 20 MVA en 36 MVA (transfert venant de BERTRIC)	OUI	En Service	S2 2024	585	683	820	820	OUI	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis BERTIC
ROUILLAC : 1 Mutation TR 90/20 kV 15 MVA en 36 MVA --> transféré à EXCIDEUIL	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers EXCIDEUIL
ARNOULT : 1 Mutation TR 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA -> transféré vers PATRAS	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers PATRAS
PATRAS : 1 Mutation TR 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA (transfert venant de ARNOULT)	NON	Avant-projet simplifié	S2 2027	593	693	693	0	NON	Investissement non prévu Transfert venant de ARNOULT

Travaux de renforcement réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Installation d'automates	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	45	53	53	0	NON	
MONTENDRE : 1 Mutation TR 90/20 20 MVA en 36 MVA	OUI	En Service	S1 2023	593	693	579	579	OUI	
MONTGUYON : Renforcement d'un transformateur 90/20 kV	OUI	En Service	S1 2023	593	693	688	688	OUI	
THAIMS : 1 Mutation TR 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA -> transféré à ORTHEZ	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers ORTHEZ
ORTHEZ : 1 Mutation TR 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA (transfert venant de THAIMS)	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2027	593	693	693	18	NON	Investissement non prévu Transfert depuis THAIM
Hagetmau Remplacement TR 20 MVA par 36 MVA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers MANOIRE
Mezin Remplacement TR 10 MVA par 20 MVA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers LUXEY
Luxey Remplacement TR 20 MVA par 36 MVA	OUI	En Service	S1 2021	660	811	627	627	Oui	Travaux non prévus Ouvrage transféré depuis MEZIN

Travaux de renforcement réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Rion des Landes Remplacement TR 20 MVA par 36 MVA	OUI	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
Hostens Remplacement TR 20 MVA par 36 MVA	OUI	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
EGLETONS : Mutation du TR411 de 15MVA en 36MVA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
FAUX-LA-MONTAGNE : Mutation du TR411 de 15MVA en 36MVA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021
LAVAL-DE-CERE I : Mutation du TR 311 du 20MVA en 36MVA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers le poste de NAVES par notification du 10/02/2020
Naves : Mutation du TR 311 du 20MVA en 36MVA	OUI	En service	S2 2021	732	900	1431	1431	OUI	Trx transférés depuis le poste de LAVAL DE CERE (notification du 10/2/2020)
CONFOLENS : Mutation d'un TR 90/HTA 15 MVA en 36 MVA	OUI	En service	S1 2021	600	737	716	716	OUI	Travaux transférés depuis MONTMORILLON
CHAVENAT Mutation d'un TR 90/HTA	OUI	En service	S1 2022	600	737	1363	1363	OUI	Travaux transférés depuis MONTGUYON

Travaux de renforcement réalisés par Enedis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
MONTENDRE Mutation d'un TR 90/HTA	OUI	En Service	S1 2022	593	729	632	632	OUI	Travaux transférés depuis LOUBERT.
MONTMORILLON : Mutation d'un TR 90/HTA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transfert travaux vers CONFOLENS notifié le 2/12/2018
PAPAUT : Mutation d'un TR 90/HTA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transfert travaux vers BOISSEUIL notifié le 2/5/2018
ISLE JOURDAIN Mutation d'un TR 90/HTA	OUI	En Service	S2 2021	700	831	969	969	OUI	Travaux ajoutés par l'adaptation n°1 notifiée le 30/09/2019
Loubert mutation TR 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers MONTENDRE Inscrit à l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020
Montguyon mutation TR 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Travaux transférés vers CHAVENAT Inscrit à l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020
Thou mutation TR 90/20 kV 20 MVA en 36 MVA	NON	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	Transférés en projet de création du S3REnR Nouvelle-Aquitaine révisé en 02/2021 Inscrit à l'adaptation n°2 S3R PCH notifiée le 18/11/2020

Travaux de création réalisés par Geredis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création du poste AIRVAUDAI VAL DE THOUET et raccordement d'un TR 225/20 de 80 MVA et des demi-rames	OUI	PV de fin de concertation	S1 2028	6800	7932,54	9560	10	NON	
Création d'une 1/2 rame - BRESSUIRE	OUI	En Service	S1 2024	700	816,585	1007,359	1007,359	OUI	
Création d'un transformateur 225/20 kV de 80 MVA et de 2 demi-rames HTA au poste de BRIOUX-SUR-BOUTTONNE	OUI	Travaux engagés	S2 2027	4000	4666,2	4019	280	OUI	
Création du poste de GRANZAY 225/20 et raccordement d'un TR 225/20 de 2*40 MVA et 2 demi-rames HTA	OUI	PV de fin de concertation	S1 2029	9800	9898	9560	0	NON	Adaptation N°1
Création d'une demi-rame HTA dans un nouveau bâtiment au poste de MOTHE SAINT HERAY	NON	Avant-projet simplifié	S2 2030	1000	1166,55	1099	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA au poste de MONCOUTANT	OUI	En Service	S1 2024	700	816,585	1182	1182	OUI	Engagé sur S3R PC
Création du poste PAYS MOTHAI et raccordement d'un TR 225/20 de 2*40 MVA et 2 demi-rame	OUI	PV de fin de concertation	S2 2028	8160	8241,6	9560	0	NON	Adaptation N°2

Travaux de création réalisés par Geredis

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une demi-rame HTA au poste de SAINT AUBIN DU PLAIN	OUI	Travaux engagés	S2 2025	2500	2916,375	2800	1335	OUI	
Création du poste 225/20 kV de VILLEMAIN équipé de 2 TR de 40 MVA et 4 demi-rames	OUI	Avant-projet détaillé	S1 2027	9770	11397,1935	9560	38	NON	

Travaux de création réalisés par SRD

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création du poste source de PAYS DU LOUDUNAIS équipé de : Un transformateur 90/20 kV de 36 MVA 1 rame HTA	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	5200	6084	6084	0	NON	

Travaux de création réalisés par SRD									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une rame HTA au poste source de NAINTRE avec extension de l'emprise foncière du poste	OUI	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une rame HTA au poste source d'ORANGERIE avec extension de l'emprise foncière du poste	OUI	Travaux engagés	S2 2026	3400	3978	2367,684	583,91796	OUI	
Création du poste source d'EST VIENNE équipé de : 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA et une rame HTA	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2031	8440	9874,8	8651,466	0	NON	
Création du poste source de SUD EST VIENNE équipé de : 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA 2 demi-ramen HTA	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2031	8440	9874,8	9874,8	0	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une rame HTA au poste source de CHAMPAGNE SAINT HILAIRE	OUI	En service	S1 2022	2900	3393	2457,11671	2416,6505	OUI	

Travaux de création réalisés par SRD

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36MVA et d'une rame HTA au poste source de LUSIGNAN	OUI	En service	S1 2024	2900	3393	3433,591	3112,7105	OUI	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36MVA et d'une rame HTA au poste source de MINIERES	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	3500	4095	4043	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA dans un bâtiment au poste source de MIGNALOUX	OUI	Travaux transférés	-	0	0	0	0	NON	
Création d'une demi-rame HTA dans un bâtiment au poste source de MIREBEAU	OUI	En service	S2 2024	1300	1521	1250,14913	1244,14913	OUI	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une rame HTA au poste source de PINTERIE avec extension de l'emprise foncière du poste	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	0	0	0	0	NON	
Création d'un transformateur 90/20 kV de 36 MVA et d'une rame HTA au poste source de RIVARDIERE avec extension de l'emprise foncière du poste	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	3400	3978	3978	0	NON	

Travaux de création réalisés par SRD

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création du poste source de SUD VIENNE équipé de : Un transformateur 225/20 kV de 80 MVA 2 demi-rames HTA	OUI	Avant-projet simplifié	S2 2027	6700	7839	8651,466	1470,98888	NON	
Création du poste source de VIENNE ET GARTEMPE équipé de : 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA 2 demi-rames HTA	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2031	8440	9874,8	9874,8		NON	
Création du poste source de ADRIERS équipé de : 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA 2 demi-rames HTA	OUI	JTE Envoyée	S2 2030	8440	9874,8	9874,8		NON	
Création du poste source de USSON DU POITOU équipé de : 1 transformateur 225/20 kV de 2x40 MVA 2 demi-rames HTA	OUI	Avant-projet simplifié	S1 2031	8440	9874,8	9874,8		NON	

Travaux de renforcement réalisés par SRD

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
MIREBEAU : Renforcement de 1 transformateur 20 MVA en 36 MVA	OUI	En service	S2 2024	600	702	990,023	954,63082	OUI	
ROCHEREAU : Renforcement de 2 transformateurs 20 MVA en 36 MVA	OUI	Travaux engagés	S22026	1200	1404	3200	1915,19973	OUI	
NAINTRE : Renforcement de 1 transformateurs 20 MVA en 36 MVA	NON	Etudes préparatoires et surveillance de la dynamique	Seuil non atteint	600	702	702	0	NON	
LES JAUMES : Renforcement de 1 transformateurs 20 MVA en 36 MVA	OUI	En service	S1 2022	600	702	1089,81198	1089,81198	OUI	
MINIERES : Renforcement de 1 transformateurs 20 MVA en 36 MVA	OUI	Travaux engagés	S2 2026	600	702	1600	941,513	OUI	
PINTERIE : Renforcement de 2 transformateurs 20 MVA en 36 MVA	OUI	En service	S2 2024	1200	1404	3456,7291	3030,55294	OUI	

Etat financier du schéma

Les indicateurs financiers présentés dans ce chapitre sont définis comme suit :

- Quote-part perçue : elle représente la vision à date des règlements réalisés par les producteurs au titre du raccordement de leurs projets. Les installations en service sont réputées avoir versé l'intégralité de la quote-part leur revenant, tandis que seule la facturation partielle des installations en développement est prise en compte selon leur échéancier de paiement ;
- Quote-part perçue et engagée : montant correspondant à l'intégralité de la quote-part due pour le raccordement des projets EnR non diffus en service et en file d'attente inscrits au schéma ;
- Sommes dépensées : il s'agit du cumul des « Sommes déjà dépensées » figurant dans les tableaux détaillés des annexes 2 et 3 aux rubriques « créations » de RTE et des GRD ;
- Sommes engagées ou dépensées et engagées : total des « sommes déjà dépensées » pour les travaux mis en service et des « coûts estimés » pour les travaux engagés figurant dans les tableaux détaillés des annexes 2 et 3 aux rubriques « créations » de RTE et des GRD ;
- Dépenses estimées : somme du « coût estimé » figurant dans les tableaux détaillés des annexes 2 et 3 de tous les travaux de créations de RTE et des GRD.

Capacités réservées par poste

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
AIRE-SUR-ADOUR	8,7	8,7	0
ANCHE-VOULON			0
AIRE SUR ADOUR 2	154	0	154
ADRIERS	470	450,8	19,2
AICIRITS	12,9	12,9	0
AIGRE	48,7	48,7	0
AILLAS	16	16	0
AIRVAULT	1	0	1
AIRVAULT	15,5	9,8	5,7
AIRVAUDAIS ET VAL DU THOUET	53	15,4	37,6
ANGRESSE	9,2	7,8	1,4
ARCACHON	1,2	0	1,2
ARCHINGEAY	14	6,1	7,9
ARGENTAT	17,2	8,7	8,5
ARGIA (BAYONNE SUD)	1,7	1	0,7
ARNOULT	18,4	9,7	8,7
ARRIOSSE	17,8	12,9	4,9
ARTOUSTE	2	0	2
ARUDY	4,4	4,4	0
ARVERT	6,3	1,1	5,2
ASASP	0	0	0
LES AUBREAUX	20,3	6,9	13,4

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
AUBUSSON	29,5	29,5	0
AUDON	67,8	58	9,8
AULNAY	60,9	60,9	0
AURENCE	31,6	30,5	1,1
AURIAC	15,2	15,2	0
AURIOLLES	11,4	8,6	2,8
AUTERRIVE	13,5	13,5	0
AUZANCES	15,3	12,3	3
AYTRE	4,7	3,9	0,8
BOIS-DURAND	15,2	14	1,2
BACALAN	25,4	25,4	0
BARRAGARY	13,3	11,7	1,6
BARALET	0	0	0
BARBEZIEUX	16,7	11,1	5,6
BASCAT	2	0,3	1,7
BASSENS	1,9	1,4	0,5
BAZAS	2	1,2	0,8
BECHE	6,5	6,5	0
BEGLES	2,2	0,6	1,6
BELIET	14,6	2	12,6
BELLAC	53	53	0
BELVES	23,8	23,8	0
BENAUGE	2	0	2
BERGERAC	25,6	23,8	1,8

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
BERGE	0	0	0
BERTRIC	22,5	22,5	0
BESSANGES	32,2	32,2	0
BIARRITZ	1,3	0,4	0,9
BIZANOS	8,6	8,5	0,1
BLANQUEFORT	0	0	0
BODUT (SNCF)	0	0	0
BOE	26	24,7	1,3
BOISSEUIL	169	123,3	45,7
BONNEAU			0
BONNAT	12,4	11,5	0,9
BORDEAUX-CENTRE	2	0,4	1,6
LA BORIETTE	7,3	6,5	0,8
LE BOUCAU	12	9,8	2,2
BOUSSAC	19	18,6	0,4
BOUSCAT-CAUDERAN	4,3	2,3	2
LE BRADASCOU	13,1	13	0,1
BRANTOME	23,9	21,4	2,5
BRAUD	0	0	0
LE BREJOU	0	0	0
BRESSUIRE	57	49	8
BREUIL(LE)	17	0	17
BRIOUX SUR BOUTONNE	89,3	47,8	41,5
BRIS	1,5	1,5	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
BRIZEAUX (LES)	22	12,2	9,8
BRUCH	42,8	42,8	0
BRUGES	12,4	3,7	8,7
BUGELLERIE	24	21,4	2,6
BEAUBREUIL	11,3	6,5	4,8
LA BEAUCOURSIERE	2	0,2	1,8
BEAULIEU	7	7	0
BEAULIN			0
BEAUREGARD	9,5	8,4	1,1
CHAMPDENIERS	14,5	5,7	8,8
CHAMPAGNE-SAINT-HILAIRE	57	57	0
CAMPAGNE	6,6	5	1,6
CANCON	20,2	20,2	0
CANTEGRIT	51,5	45,8	5,7
LES CASSEAUX	3,4	3,2	0,2
CAUDEAU	8,4	5,6	2,8
CAZALIS	1,7	0,9	0,8
CAZAUX	3,2	0,7	2,5
MELLOIS EN POITOU	53,7	44	9,7
CENON	4,4	2,5	1,9
CERIZAY	12	8,5	3,5
CESTAS	126	100	26
CHABANAIS	67	67	0
CHARBONNIERE	7,4	6,8	0,6

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
CHASTANG (LE)	0	0	0
LA CHATRE	0	0	0
CHAVENAT	6,7	6,7	0
CHARENTE MARITIME NORD	95	0	95
CISSAC	380	380	0
CIVRAY	34,6	31,9	2,7
COARRAZE	14,6	14,6	0
COEUR-LANDE	160	74	86
COGNAC	51,4	44,4	7
COLAYRAC	0	0	0
COLOMBIERS	33,8	18,9	14,9
CONFOLENS	69,7	65,3	4,4
CONFOLENTAIS	62	45	17
LA COTE	0	0	0
LA COUR			0
CHAMPAGNAC	54,4	54,4	0
CHAMPNIERS	11,5	5,9	5,6
CASTELJALOUX	8,3	7,3	1
CHATELLERAULT	3,5	3,5	0
CHATELUS 2	2	0	2
CHATELUS	10,5	8,5	2
CUBNEZAIS	29,2	19,8	9,4
CHAUMONT	7,2	6,1	1,1
CHAUVIGNY	20	20	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
LA COURTILLERE	38,7	35,4	3,3
DUN LE PALESTEL	15,4	12,2	3,2
DANTOU	0	0	0
DAX	38,9	16,4	22,5
DONZENAC	0	0	0
DOUDRAC	16,3	16,3	0
EVAUX LES BAINS	29,8	18,1	11,7
EYGUN-LESCUN	1,1	0,3	0,8
EGLETONS	37,7	37,7	0
ERRONDENIA	3,6	0,6	3
EST VIENNE	174	0	174
ETABLES	1,1	0	1,1
ETAULIERS	9,2	7,2	2
EXCIDEUIL	53,1	51,9	1,2
EYREIN	3,1	2,1	1
FAUX-LA-MONTAGNE	9,4	6,8	2,6
FACTURE	13	4,2	8,8
FARRADIERE (LA)	70	70	0
FLEAC	237,4	237,4	0
FLOIRAC	2,5	0,7	1,8
FONTPINQUET	1,5	0,5	1
GORGE DE LA CERE	6,1	0	6,1
GAREIN	5	1,9	3,1
GARIES	2	0,5	1,5

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
LE GAUCHET	0	0	0
LA GLACIERE	2,6	0,2	2,4
GOISE			0
GOUDOUNECHE	40	40	0
GOUZON	49,7	36,9	12,8
GRANZAY	10	0	10
GREZILLAC	28,7	27,9	0,8
GUERET	29,7	26,8	2,9
GUICHE	13,7	12,7	1
GUPIE	0	0	0
HAUTE CORREZE	74	0	74
HAUT-DE-GAN	0	0	0
HAUTE LANDE	610	175	435
HAUT LIMOUSIN	900	860	40
HAGETMAU	41,5	21,9	19,6
HASTIGNAN	8,9	6,1	2,8
HAUTEFAGE	0	0	0
L HERBE	1,1	0,1	1
HOSTENS	2	2	0
LE HOURAT	1	0,2	0,8
HOURTIN	9	4,2	4,8
ISLE-JOURDAIN	62	62	0
INGRANDES			0
IZON	6,5	3,7	2,8

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
JAUNAY-CLAN	3,9	3,9	0
JARNAC	4,5	4,5	0
LES JAUMES	11,5	11,5	0
JONZAC	24,9	24,9	0
JOUSSEAU			0
JUMEAUX(LES)			0
JUNIAT	38,3	37,4	0,9
LANDES D'ARMAGNAC	201	185,9	15,1
LICQ-ATHEREY	1,4	0,7	0,7
LAVAL-DE-CERE I	0	0	0
LANDES DE GASCOGNE	1780	1711,3	68,7
LANDES GIRONDINES	280	250	30
LABARDE	0	0	0
LABOUHEYRE	20,8	20,8	0
LACANAU	5,5	4,3	1,2
LE LAITIER			0
LALINDE	0	0	0
LANGON	21,3	21,3	0
LANTON	18,6	0,8	17,8
LAVAUD	7,7	6,3	1,4
LEGE	2	0,2	1,8
LEGUGNON	19,7	19,7	0
LENCLOITRE	13	1,4	11,6
LESCAR	6	6	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
LESPARRE	0	0	0
LESPARAT	7,4	7,4	0
LINXE	35,7	23,5	12,2
LONGCHAMP	27,9	27,9	0
LOUBERT	31,3	28,7	2,6
LOUDUN	15,5	11,3	4,2
LUBERSAC	17,1	12,3	4,8
LUSIGNAN (REGIE DE LA VIENNE)	64,3	61,5	2,8
LUXE			0
LUXEY	14,1	11,4	2,7
DE LUZE	2	0,3	1,7
MEDOC ATLANTIQUE	0	0	0
LA MOTHE ST HERAY	12	4,7	7,3
MONT-LARRON	2	0	2
MARCHE LIMOUSINE	394,3	120	274,3
MONT-DE-MARSAN	54,8	54,8	0
MIRAMONT-SENSACQ	33,8	21,9	11,9
MONCEAUX-LA-VIOLE	13,4	12,7	0,7
MAGNAZEIX	13	12,4	0,6
MAGRE	6	4,9	1,1
LA MAME			0
MANOIRE	14,3	14,3	0
MANSAT	38	33,2	4,8
MANSLE	67,5	67,5	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
MARANS	35,6	35,6	0
MARCILLAC	0	0	0
MARENNES	2,7	1,4	1,3
MARGAUX	26,2	8,4	17,8
MARMANDE	14,7	14,7	0
MARSAC	10,3	8,2	2,1
MARSILLON	58,8	36,7	22,1
MASQUET	134	47	87
MATHA	11	11	0
MAULEON	23	17,2	5,8
LE MAUREIX	0	0	0
MAUZAC	12,9	12,1	0,8
MAYET	14,4	12,8	1,6
LESPARRE MEDOC	10	5,2	4,8
MEDOQUINE	0	0	0
MEDULLIENNE	150	150	0
MELLE	37,9	23,6	14,3
MENESPLET	59,8	49,9	9,9
MERIGNAC	6,5	5,4	1,1
LES MEUNIERES	2	1	1
MEZEAUX			0
MEZIN	16,8	15,9	0,9
MIEGEBAT	0	0	0
MIGNALOUX	18	4,8	13,2

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
MIMIZAN	1,8	1,8	0
LES MINIERES	45	41	4
MINIMES	4	0,2	3,8
MIREBEAU	35	7,9	27,1
LA MOLE	0	0	0
MONCOUTANT	16,6	11,7	4,9
MORINANT	7	0,2	6,8
MOUGUERRE	8,8	3,8	5
MOULINOTTE	0	0	0
MOUSSEROLLES	0	0	0
MOUTHIER			0
LE MARQUIS	51,5	23,3	28,2
MARTILLAC	20,4	18,9	1,5
MARTILOQUE	47,3	45,1	2,2
MONTBRON	6,5	6,5	0
MONTBRUN	2	0,8	1,2
MONTENDRE	22	22	0
MONTGUYON	149,9	148,5	1,4
MONTIGNAC	10,4	9,9	0,5
MONTMORILLON	29,5	22,4	7,1
NAINTRE	33	33	0
NAOUTOT	343,9	332,5	11,4
NAVAROSSE	4	0,5	3,5
NAVES	5,6	5,2	0,4

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
LA NEGRESSE	5,8	5,2	0,6
NERAC	70	69,3	0,7
LA NICERIE	4,3	4,1	0,2
NIORT	2	0,2	1,8
NOAILLES	0	0	0
NONTRON	11,4	11,4	0
OUEST LIMOUSIN	0	0	0
ORANGERIE (L)	53	32,1	20,9
ORTHEZ	24,6	23,2	1,4
PASSAGE-D AGEN	20,2	19,1	1,1
PONT-DU-CASSE	10,2	10,2	0
PEYRAT-LE-CHÂTEAU	0	0	0
PONT-DE-L ELLE	10,6	9	1,6
PAYS DU LOUDUNAIS	29	0	29
LE PIAN-MEDOC	22,1	15,6	6,5
POINTE-A-MITEAU	5,3	3,2	2,1
PAYS MOTH AIS	74	23,4	50,6
PAILLERES	1,9	1,6	0,3
LE PALANT			0
LA PALLICE	3,8	2,5	1,3
PAPAUT	8,1	0,3	7,8
PARENTIS	61,2	54,7	6,5
PARTHENAY	27	21,6	5,4
PATRAS	12,9	12,7	0,2

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
PAU-EST	8,9	8,9	0
PAU-NORD	26	10,9	15,1
PAUILLAC (REGIE DU MEDOC)	45	31,5	13,5
PERQUIE	52,1	13,1	39
LES PERROTINS			0
PESSAC	14,3	8,7	5,6
PEYRILHAC	41	40,2	0,8
LE PINIER	10	10	0
LA PINTERIE	47	27,4	19,6
PIOVIT	33,5	33,1	0,4
LA PLANCHE	0	0	0
PLAUD	0	0	0
PLEUMARTIN	5	5	0
PODENSAC	8,9	5,8	3,1
POITIERS	2,1	0,5	1,6
POMEROL	9,8	6,2	3,6
POMPIGNAC	2	0	2
PONS	14,1	14	0,1
PREGUILLAC			0
LE PRIEURE			0
PONTAC	4	1,6	2,4
PULUTENIA	2,2	1,7	0,5
PUYOO	0	0	0
PUYPERTUS	7,8	6	1,8

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
PUYRENAUD			0
RION-DES-LANDES	80	71,3	8,7
RABION	19,1	19,1	0
LA REOLE	11,7	8,2	3,5
LE REPAIRE	0	0	0
RESOLUT	6,3	5,2	1,1
LA RIVARDIERE	33	32,3	0,7
LE ROCHEREAU	33	30,1	2,9
LA ROCHEFOUCAULD	23,5	13	10,5
ROCHEFORT	2	1,2	0,8
ROJA	19,2	16,6	2,6
ROM	0	0	0
ROUILLAC	4,4	2,5	1,9
ROUMAGNOLLE	41,8	33,8	8
ROUYE	12,7	9,8	2,9
ROYAN	2,3	1,6	0,7
ROQUEFORT	46,1	46,1	0
RUFFECOIS	160	125,4	34,6
SUD CREUSE	68	0	68
SUD GIRONDE	80	63,4	16,6
SUD MARMANDAIS	193,7	174,7	19
SALLES-MOUSSAC			0
SADIRAC	6	4,4	1,6
LE SAILLANT	15,7	14,4	1,3

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
SAINTES	3,4	1,7	1,7
SANILHAC	0	0	0
SARLAT	6,6	5,8	0,8
SAUCATS	1126,1	1074,1	52
SAUJON	8,1	7,3	0,8
LA SAUVETAT	36	36	0
SECARY	4,5	2,8	1,7
SIONIAC	8,4	8,4	0
SOULAC	55	0,1	54,9
SOUSTONS	36,5	12,8	23,7
LA SOUTERRAINE	30	29,9	0,1
SOYAUX	6,1	2,9	3,2
ST-JEAN-D ANGELY	16,7	13,3	3,4
ST-BENOIT			0
ST-CRICQ	0	0	0
ST-ANDRE-DE-CUBZAC	10,1	5	5,1
SAINTE-EULALIE	4	1,8	2,2
SAINT-FEYRE	0	0	0
ST-FLORENT	21	10,9	10,1
STE-FOY-LA-GRANDE	39	39	0
ST GERAUD DE CORPS	-1,1	-1,1	0
ST-GENIEZ	0	0	0
ST-JEAN-D ILLAC	5,5	4,2	1,3
ST-LEON-SUR-L ISLE	9,3	6,9	2,4

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
ST LAURENT DE JOURDES	17	16,9	0,1
ST-JUNIEN	14,7	14,2	0,5
STE-LIVRADE	51,2	50,7	0,5
ST-JEAN-DE-LUZ	0	0	0
ST-MAIXENT	11	8,1	2,9
ST-MAYME	19,3	13	6,3
ST-LEONARD-DE	16,2	16,2	0
ST-PARDOUX D	7,5	6,8	0,7
ST-PEY	18,8	5,9	12,9
ST AUBIN DU PLAIN	20,5	17,4	3,1
ST-SAVIOL			0
ST-SETIERS	6,2	4	2,2
ST-SEVER	12,7	12,7	0
ST-VINCENT-DE-TYROSSE	0	0	0
ST JEAN LE VIEUX	7,9	7,9	0
ST-MARTIN-LE-VIEUX	6,4	6,4	0
ST-VIVIEN	18	3,8	14,2
ST-XANDRE	2	0,2	1,8
ST YRIEIX	9	7,3	1,7
SUD VIENNE	245	243,5	1,5
SUD EST VIENNE	65	21,4	43,6
TONNAY-CHARENTE	9,6	6,6	3
TALAMET	0	0	0
TALENCE	2	0,3	1,7

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
LE TEMPLE	0	0	0
THAIMS	13,7	10,9	2,8
THIVIERS	75,9	69,8	6,1
LE THOU	122,2	116,4	5,8
THOUARS	35,5	17,2	18,3
TOUVRE	4,7	4,7	0
LA TRAVERSE	29,4	27,2	2,2
TREVINS	8,5	5	3,5
TUILIERES	22	22	0
TULLE	6,7	3,6	3,1
LE TUQUET	18,8	17,4	1,4
UNET	43,8	43,8	0
URCURAY	7,3	7,3	0
USSON DU POITOU	80	51,5	28,5
USSEL	37,7	37,7	0
VILLENEUVE-DE-BLAYE	4,8	2,9	1,9
VAL DE GARONNE	203,3	170	33,3
LA VILLE-SOUS-GRANGE	18,9	13	5,9
VILLENEUVE-SUR-LOT	25,3	24,7	0,6
VAL DE SEVRE			0
VALDIVIENNE	410	410	0
LA VALINIERE	5,8	1,3	4,5
VAUX	3,5	0,7	2,8
VERDERY	26	14,5	11,5

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024

Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
LA VEYTISOU	84,8	84,8	0
VIENNE ET GARTEMPE	385	0	385
VILLEGATS	15	14,8	0,2
XAINTRIE	80	0	80