



# Schéma régional de raccordement au réseau des énergies renouvelables OCCITANIE

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

Version finalisée du  
06 juin 2025

# SOMMAIRE

<b>Sommaire .....</b>	<b>2</b>
<b>Éléments de contexte nationaux.....</b>	<b>3</b>
<b>Préambule .....</b>	<b>10</b>
<b>Evolution de la production EnR.....</b>	<b>11</b>
<b>Dynamique de raccordement EnR.....</b>	<b>11</b>
<b>Affectation des capacités réservées .....</b>	<b>14</b>
<b>Aménagements du schéma .....</b>	<b>16</b>
<b>Cartographie des travaux .....</b>	<b>18</b>
<b>Avancement des travaux .....</b>	<b>21</b>
<b>Etat financier du schéma .....</b>	<b>24</b>
<b>Indicateurs de suivi de mise en oeuvre du schéma.....</b>	<b>28</b>
<b>Conclusion .....</b>	<b>29</b>
<b>Annexes et clés de lecture .....</b>	<b>30</b>
<b>Evolution de la production EnR.....</b>	<b>30</b>
<b>Aménagements du schéma .....</b>	<b>31</b>
<b>Avancement des travaux .....</b>	<b>34</b>
Avancement des travaux de l'état initial .....	37
Avancement des travaux du S3REnR .....	72
<b>Etat financier du schéma .....</b>	<b>128</b>
<b>Capacités réservées par poste .....</b>	<b>129</b>

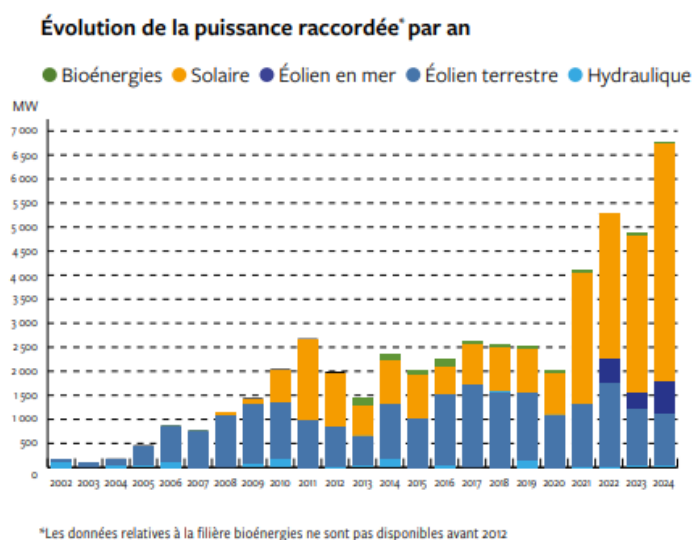
# ÉLÉMENTS DE CONTEXTE NATIONAUX

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

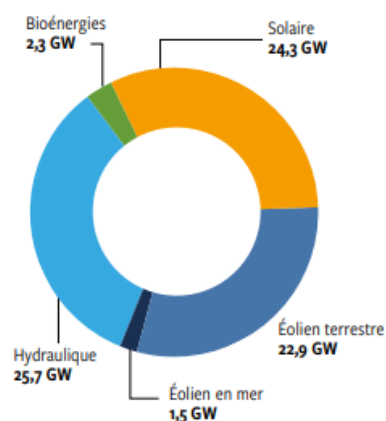
En 2024, la dynamique de raccordement des énergies renouvelables (EnR) a franchi un cap historique, avec un volume record de 5 900 MW nouvellement raccordés, reflet d'un engagement collectif croissant en faveur de la transition énergétique. Cette croissance de 9,3 % par rapport à 2023 est majoritairement 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 parc<sup>1</sup>.



**Parc renouvelable au 31 décembre 2024\*\***



*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 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.

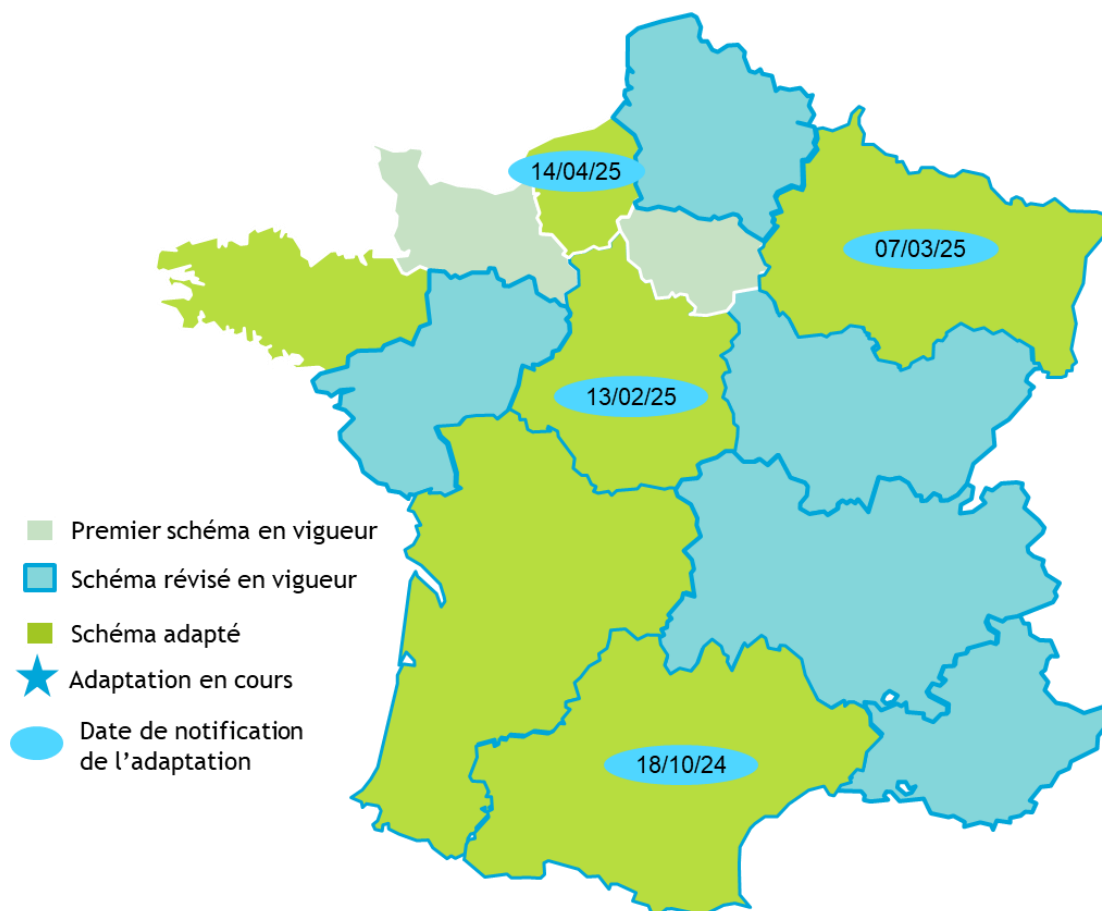
En complément de l'évolution du cadre réglementaire, un cycle de concertation avec les parties prenantes s'est engagé afin de décliner les dispositions du nouveau décret dans les Documentations Techniques des Réseaux (DTR) des gestionnaires de réseau. Ce cycle d'échanges doit notamment permettre de renforcer 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.

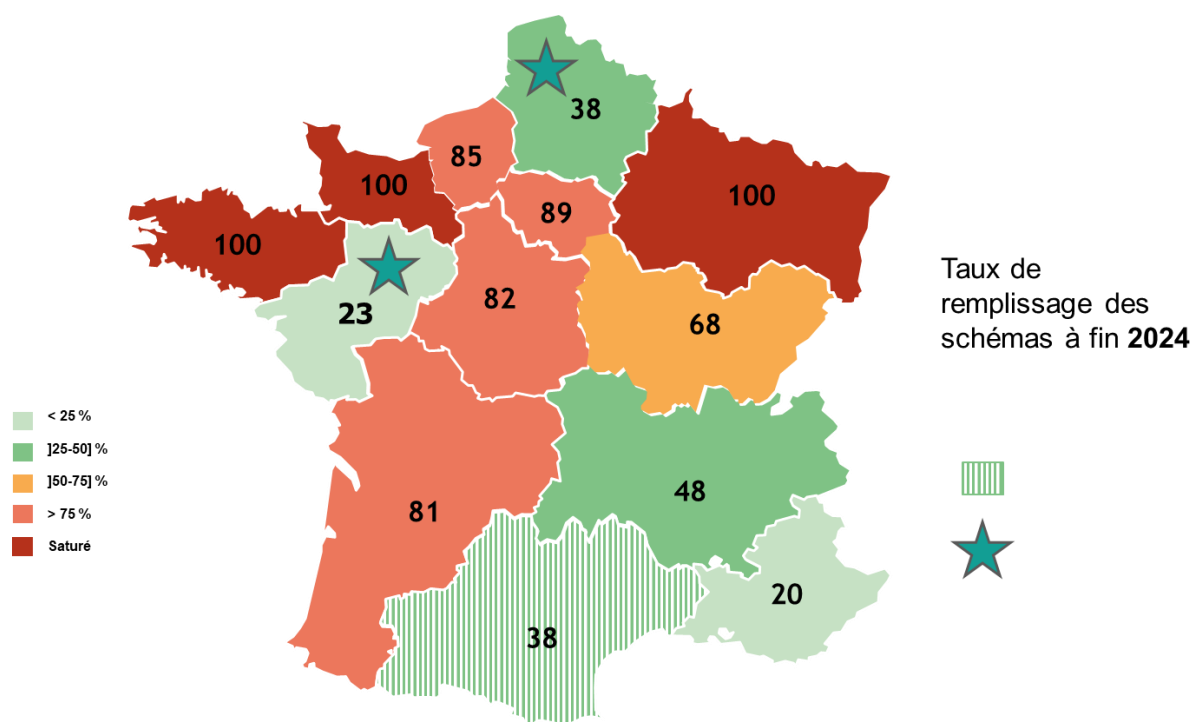


*Adaptations de schémas réalisées et en cours à fin 2024*

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 2<sup>nd</sup> 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'écrêttements. Ces dispositifs, déployés par RTE, repoussent les limites d'utilisation du réseau existant et optimisent son dimensionnement.

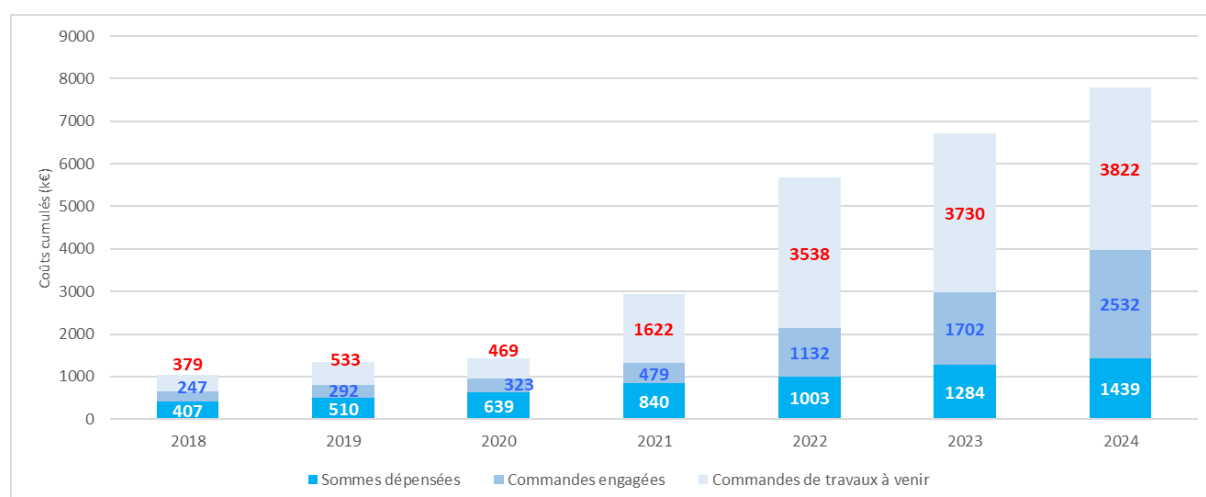
Enedis a lancé une expérimentation d'écrêttements dans les départements des Landes et de la Somme, augmentant ainsi la capacité d'accueil des postes sources d'environ 200 MW dans le cadre du projet Reflex. Des projets en développement bénéficient déjà de ces nouvelles capacités. Enedis prévoit une généralisation 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.

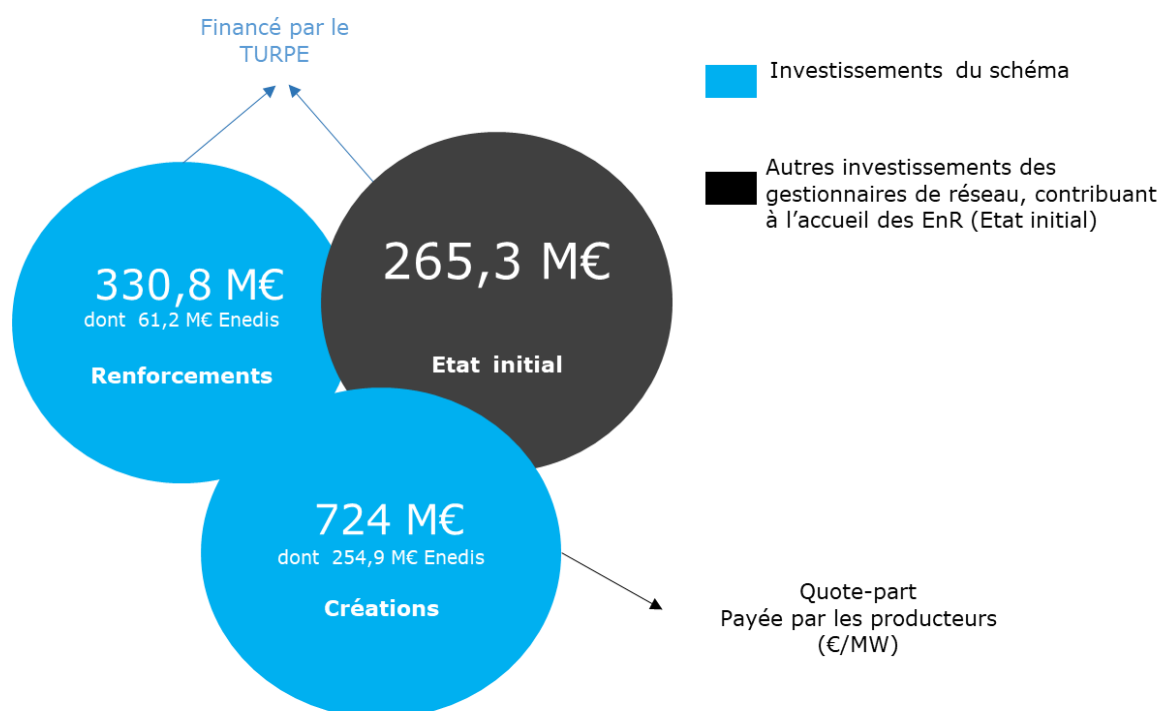
Cette stratégie industrielle, visant à optimiser les coûts et les délais de mise en service des infrastructures, est mise en œuvre par l'ordonnancement des ouvrages et suit la dynamique de raccordement dans les territoires.

## PREAMBULE

Le S3REnR Occitanie a été approuvé par le préfet de région le 30/12/2022. Ce schéma met à disposition des projets de production EnR une capacité d'accueil de 6 800 MW dont 2890 MW de capacités nouvellement créées s'ajoutant aux 3910 MW préexistantes.

Une adaptation à ce schéma a été notifiée le 18 octobre 2024 permettant de mettre à disposition des projets une capacité d'accueil de 1 230 MW supplémentaires, portant la capacité d'accueil globale à 8030 MW.

La quote-part globale s'élève à 82,42 k€/MW (valeur actualisée au 01/02/2025). 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, la Régie Municipale d'Electricité de SAVERDUN et la Coopérative d'Electricité de Saint Martin de Londres, 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/nos-projets/raccordement-enr-occitanie>.

# EVOLUTION DE LA PRODUCTION ENR

## Dynamique de raccordement EnR

### 978 MW d'installations EnR raccordées en 2024

Le parc de production d'énergies renouvelables en service sur la région Occitanie atteint désormais 11 746 MW, soit une hausse de 9 % par rapport à 2023. L'Occitanie est la deuxième région de France en termes d'augmentation de puissance parc installé en 2024.

Par ailleurs, le volume des projets en développement poursuit sa progression avec 4119 MW enregistrés cette année, marquant une augmentation de 17 % sur un an.

Production (MW)	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2024	Evolution
<b>En développement</b>	<b>2 513</b>	<b>3 520</b>	<b>4 119</b>	<b>17 %</b>
RPT	723	1167	1 396	
ENEDIS	1 789	2 352	2 716	
ELD	0,9	1	7	
<b>En service</b>	<b>10 206</b>	<b>10 768</b>	<b>11 746</b>	<b>9 %</b>
RPT	5 298	5 326	5 378	
ENEDIS	4 895	5 428	6 300	
ELD	13	14	68	
<b>Total</b>	<b>12 719</b>	<b>14 288</b>	<b>15 865</b>	<b>11 %</b>

*Nota : certaines données de l'année 2023 diffèrent du document ETF de l'an passé, du fait d'une régularisation des données de production dans les outils des gestionnaires de réseau.*

### 88 MW de production éolienne raccordée en 2024

La dynamique annuelle de raccordement de la production éolienne est de +5 %. Le volume total de projets éoliens en service et en développement affiche 2 475 MW à fin 2024 (+3 % par rapport à 2023).

Les chiffres de développement de la filière éolienne en Occitanie sont similaires aux dynamiques de croissance à l'échelle nationale.

### 795 MW de production photovoltaïque raccordée en 2024

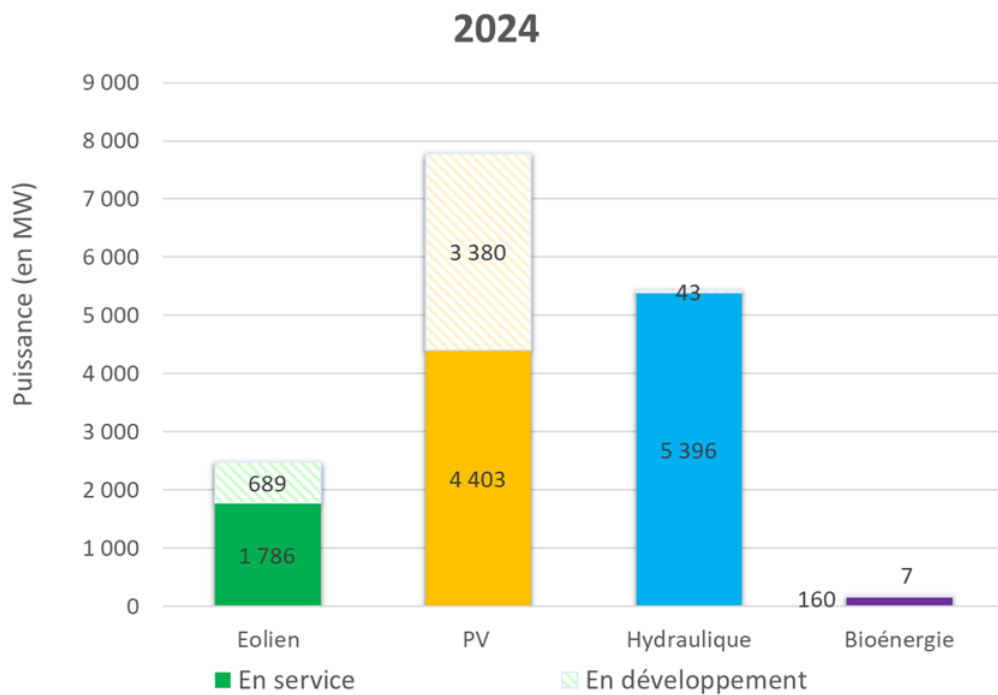
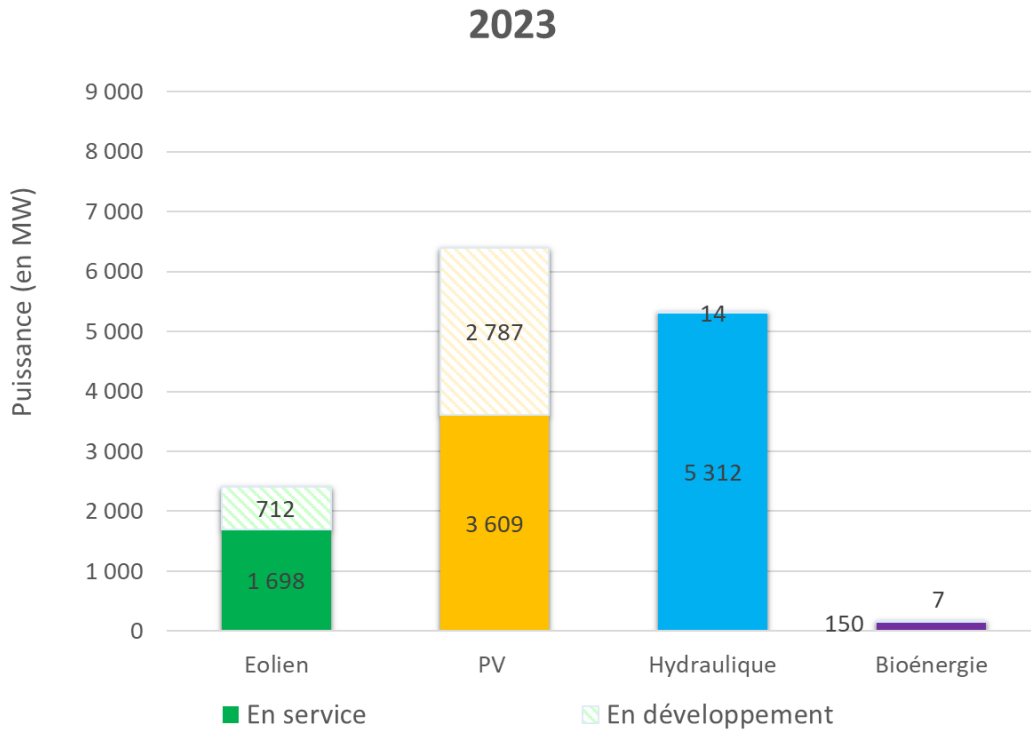
La dynamique annuelle de raccordement de la production photovoltaïque est en hausse de 22 %. Le volume total de projets photovoltaïques en service et en développement atteint 7 784 MW à fin 2024, en hausse de 22 % par rapport à 2023.

Cette dynamique, similaire à la dynamique nationale, s'entend en Occitanie sur un volume de projets en développement déjà très important, et place la région au

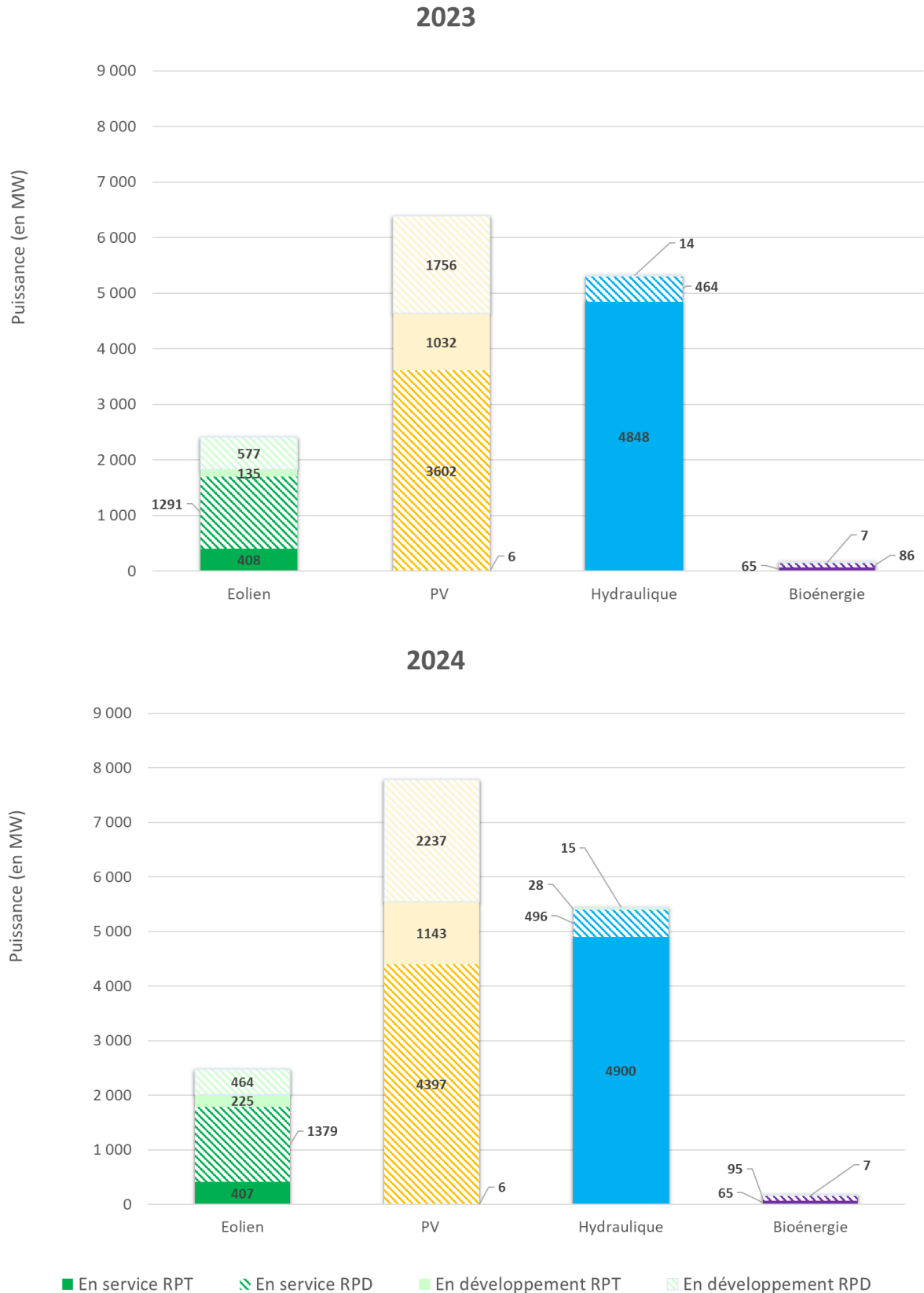
deuxième rang des régions les plus contributrices sur cette filière, tant en puissance installée qu'en puissance de projets en développement.

Les raccordements de projets hydrauliques (84 MW) et bioénergies (10 MW) représentent 95 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

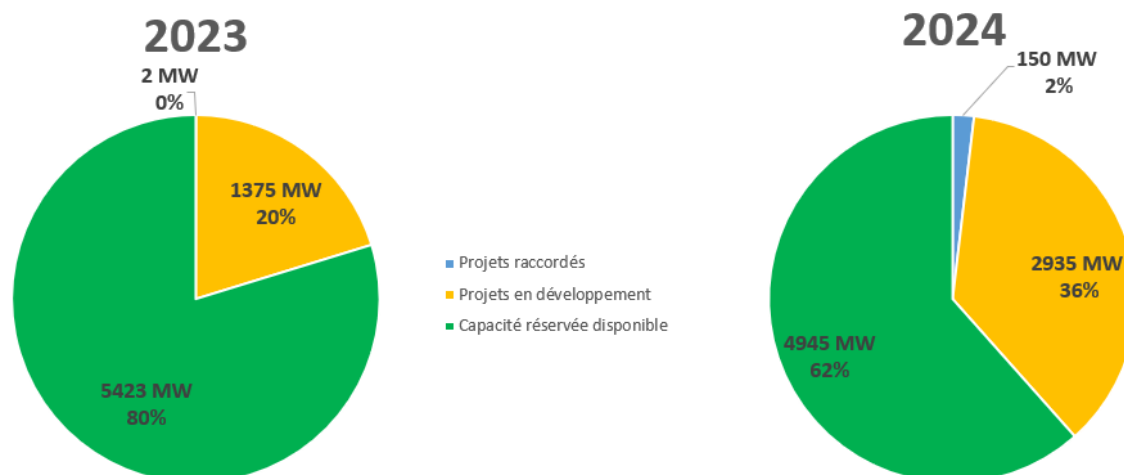


## Affectation des capacités réservées

### 1 710MW 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).



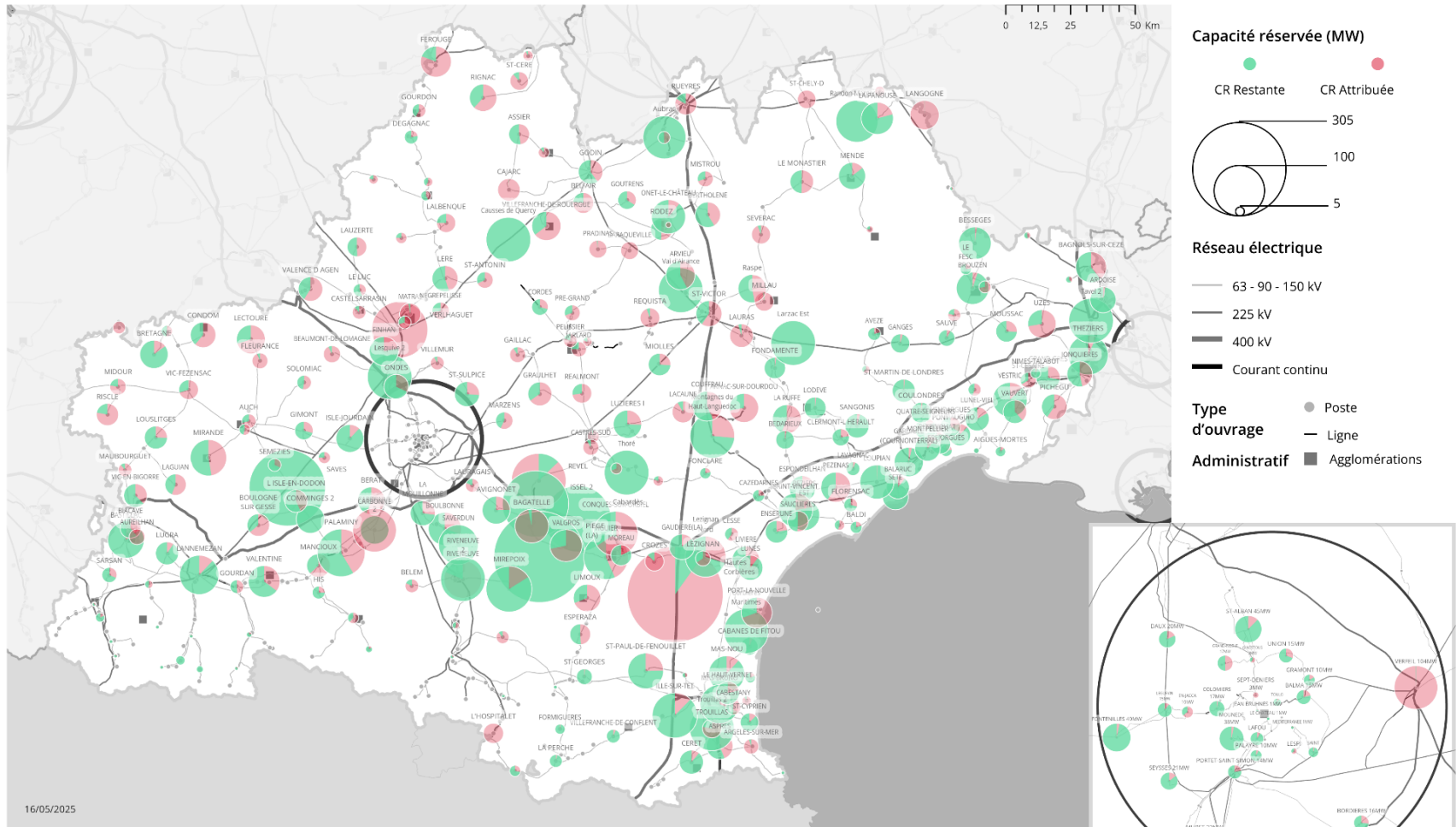
### 38 % de la capacité du schéma allouée à fin 2024

Depuis la publication du S3REnR Occitanie, 3 085 MW (38% de la capacité du schéma) ont été affectés, dont 150 MW (2 % de la capacité réservée) 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](http://Caparéseau.fr).

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

# Répartition de l'allocation des capacités réservées du S3REnR

## OCCITANIE Capacité de la région



16/05/2025

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

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

# AMENAGEMENTS DU SCHEMA

## Adaptation du schéma Occitanie

L'adaptation n°1 a été notifiée le 18 octobre 2024, avec plusieurs mois d'avance sur le planning prévisionnel grâce à sa dispense d'évaluation environnementale.

Elle permet de porter la capacité globale du schéma à 8030MW, tout en gardant une quote-part stable (+0,02k€/MW). Les zones concernées par cette adaptation (à savoir, la zone de Castelnaudary, la vallée de la Garonne et la vallée de l'Ariège) ont vu de nouveaux investissements décidés dans le cadre de cette adaptation (avec en particulier la création de six nouveaux postes), qui a également permis d'optimiser les investissements dans la zone des Corbières et au Sud de Toulouse, avec un impact positif sur la quote-part.

Les premiers projets issus de cette adaptation ont déjà débuté leur phase d'études et de concertation.

## Transferts de capacité réservés

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

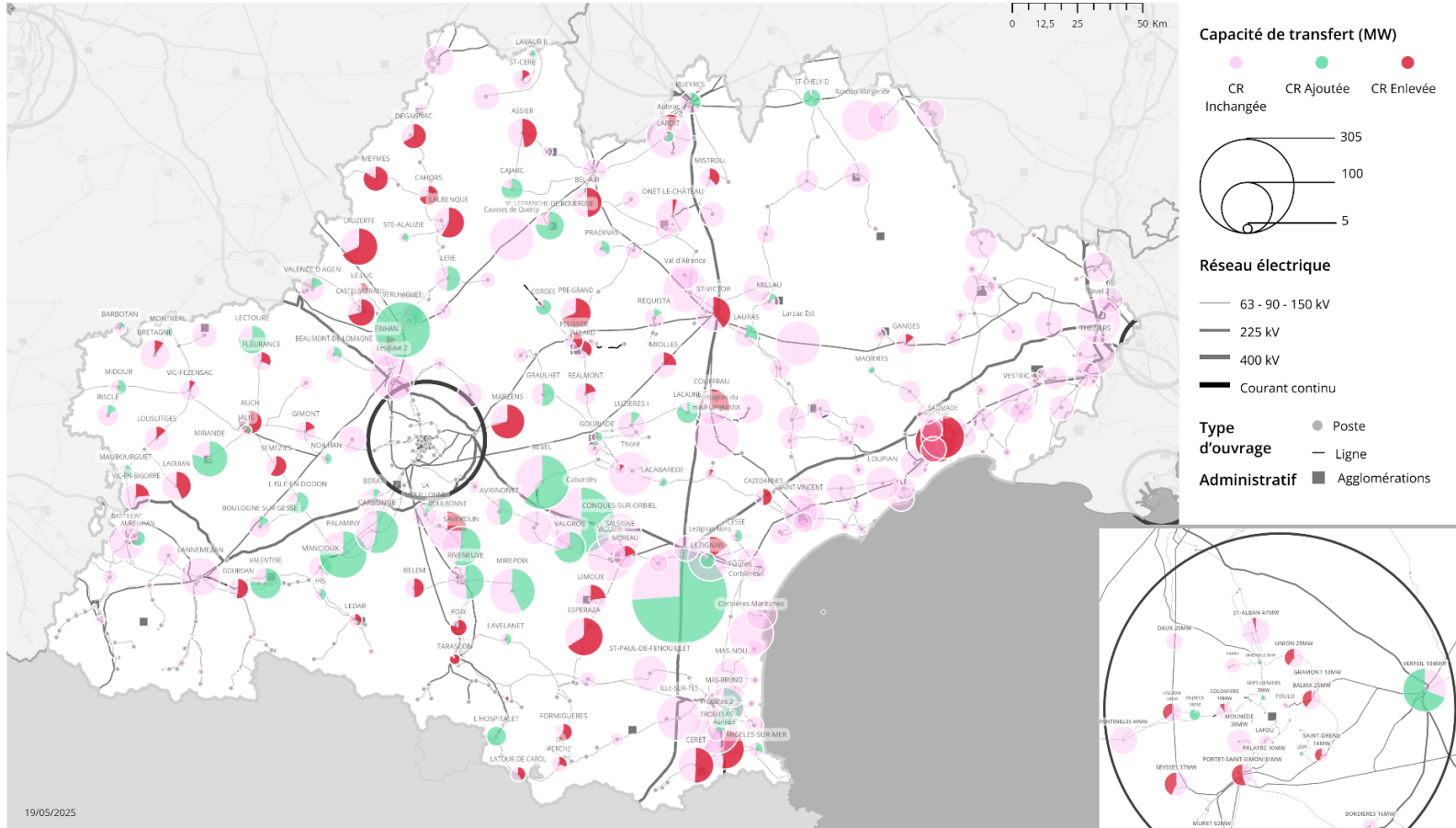
En 2024, 215,5 MW de capacités réservées ont été transférées, ce qui correspond à 64 transferts.

Les transferts constituent un outil fréquemment utilisé depuis la mise en œuvre des schémas S3REnR pour ajuster les volumes de capacité réservée par poste ; ainsi les installations EnR bénéficient des conditions optimales pour leur raccordement dans le cadre du S3REnR.

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 (hors capacité supplémentaire au titre de l'adaptation)

OCCITANIE  
Capacité de la région



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

# CARTOGRAPHIE DES TRAVAUX

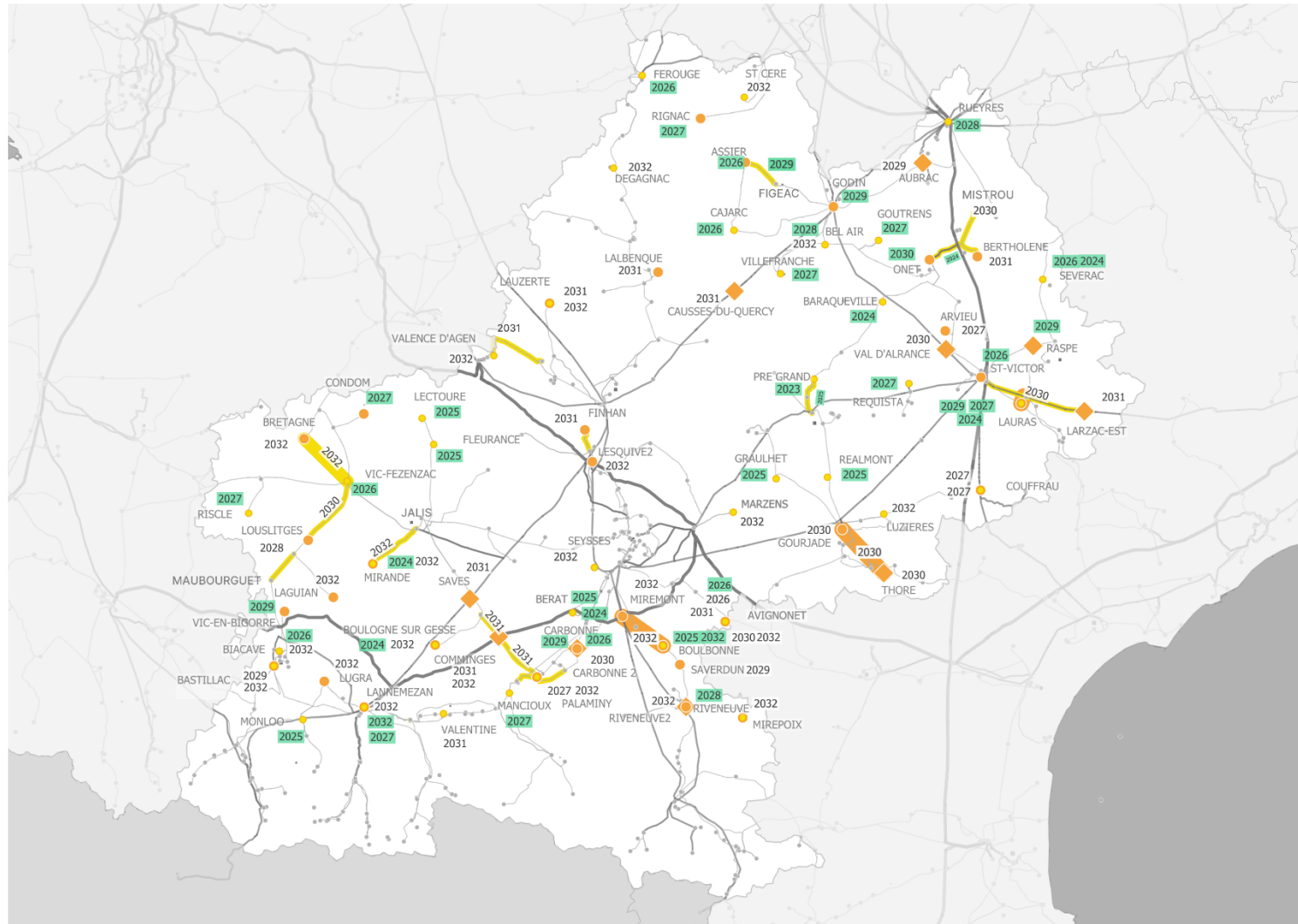
Les cartographies ci-après représentent les ouvrages renforcés ou créés inscrits au S3REnR avec leur date de mise en service prévisionnelle et **leur état d'avancement au 31 décembre 2024**. Les ouvrages de l'état initial du S3REnR et le réseau existant sont présents sur la carte (fond de carte).

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 Midi-Pyrénées, et Languedoc-Roussillon :

# MIDI - PYRENEES

## 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 - implantation certaine
- ◆ Création de poste - Implantation incertaine
- Renforcement de liaison - Implantation connue
- Création de liaison - Implantation incertaine
- Renforcement de liaison - Implantation incertaine

### 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

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.

# LANGUEDOC - ROUSSILLON

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

### Investissements et adaptation

- Renforcement - Implantation connue
- Création de transformateur ou création de poste avec implantation certaine
- ◆ Création - Implantation incertaine
- Renforcement - Implantation connue
- Création - Implantation incertaine
- Renforcement - Implantation incertaine

### 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



Le réseau de transport d'électricité

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

# AVANCEMENT DES TRAVAUX

Près de 50% 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 Midi-Pyrénées et Languedoc-Roussillon, qu'il s'agisse de créations ou de renforcements, ont été mis en service.

Plus précisément :

- 98 % des projets de création sont finalisés ;
- 93 % des projets de renforcement sont également en service.

Les projets restants sont actuellement en phase de travaux. Ils concernent l'ajout d'une demi-rame au poste de Mende, dont la mise en service est prévue au second semestre 2028 (producteur sorti de file d'attente, puis nouvelle PTF signée fin 2024), le renforcement d'un transformateur au poste de Pradinas, prévu pour le premier semestre 2025, ainsi que celui d'une liaison du réseau de transport d'électricité entre Baixas, Tautavel et Saint-Paul-de-Fenouillet, également prévue pour le premier semestre 2025.

Concernant les créations d'ouvrages inscrits au S3REnR Occitanie :

- 1% des projets sont en service ;
- 3% des projets sont en phase travaux ;
- 41% des projets sont en phase étude.

Le premier ajout de transformateur (création d'ouvrage) inscrit au schéma a été mis en service fin 2024, au poste de Boulogne-sur-Gesse.

À fin 2024, des travaux de création d'ouvrages sont également en cours dans 4 postes : Carbonne, Saint-Victor, Conques-sur-Orbiel (ajouts de transformateur), et Couffrau (reprise HTA du poste de Lacaune)

Concernant les renforcements d'ouvrages inscrits au S3REnR Occitanie :

- 8% des projets sont en service ;
- 12% des projets sont en phase travaux ;
- 30% des projets sont en phase étude.

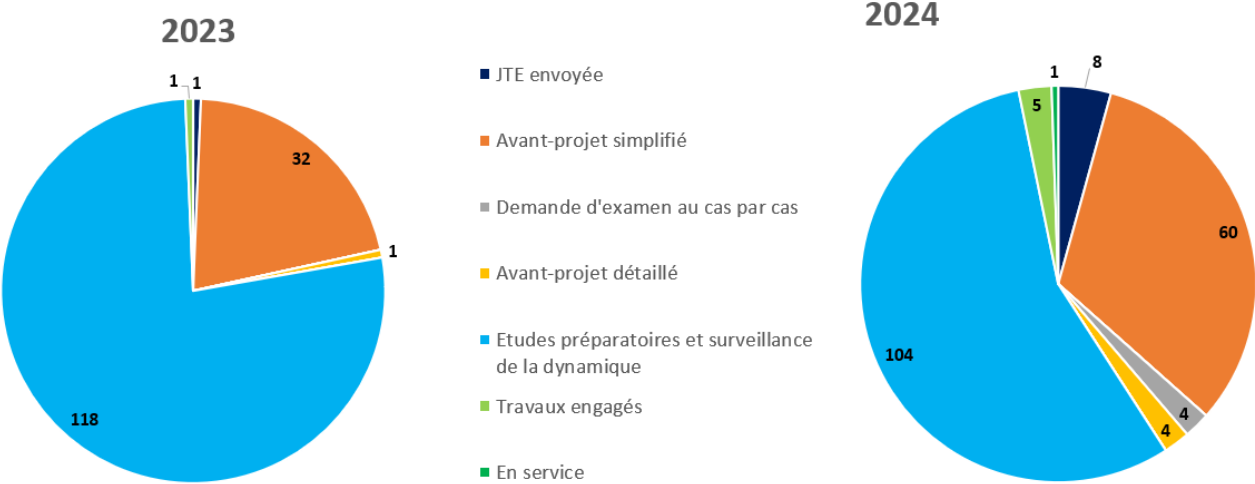
A fin 2024, 7 transformateurs ont été renforcés et disposent désormais d'une capacité unitaire de transformation de 36 MVA (passage de 20 en 36 MVA). Par ailleurs, une liaison RTE a vu sa capacité d'évacuation de la production EnR augmenter grâce aux

travaux réalisés en 2024, et 3 automates ont été mis en service, permettant l'optimisation de l'exploitation du réseau existant.

Plusieurs travaux de renforcement d'ouvrages sont également en cours à fin 2024 : 11 transformateurs Enedis dans 10 postes sources différents sont en cours de mutation, des modifications (extension et ajouts de disjoncteur HTB) sont en cours dans deux postes existants pour y raccorder plus de production, 3 automates sont en cours de déploiement, et une liaison du réseau de transport est en cours de réhabilitation pour augmenter sa 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



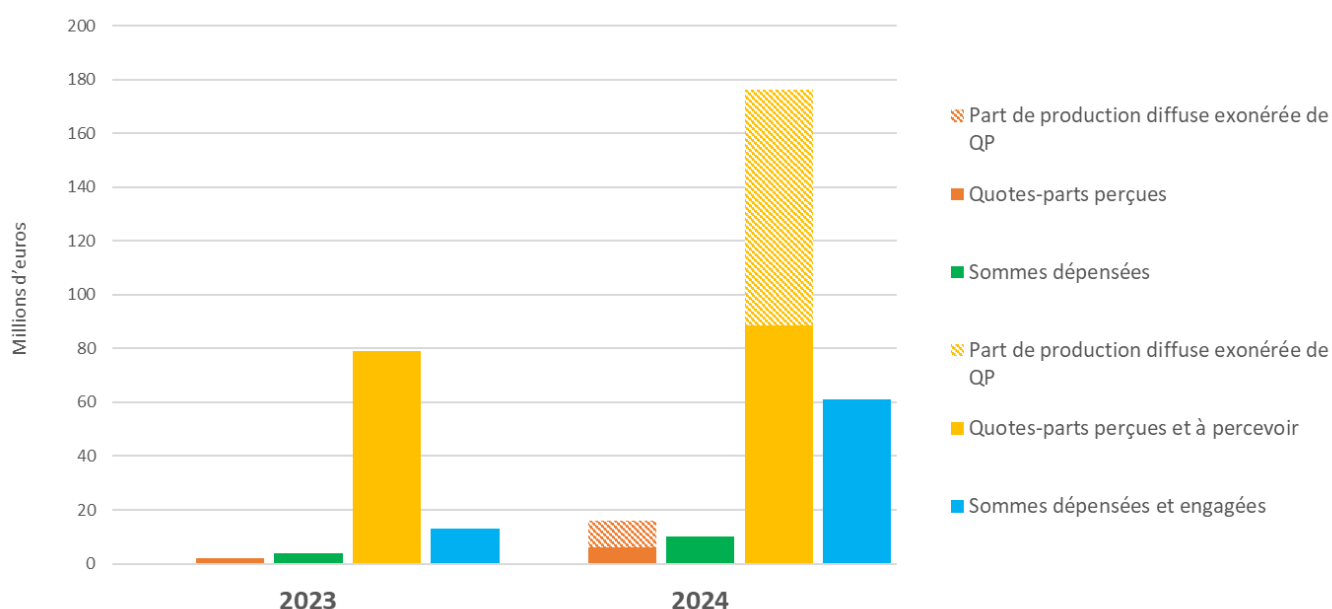
La liste détaillée des travaux de création et de renforcement du schéma ainsi que leur avancement, l'état du seuil de déclenchement, le seuil d'engagement, et leurs coûts figurent en annexe. Les différents stades d'avancement des projets inscrits au schéma sont détaillés en annexe.

## ETAT FINANCIER DU SCHEMA

6,15 M€ de quote-part versées par les producteurs et 10 M€ dépensés pour les travaux de création à fin 2024

Le montant de quote-part versé par les producteurs représente 61 % 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 largement 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.

### 9,8 M€

Il s'agit du montant qui serait perçu par les gestionnaires de réseau si les installations de production d'une puissance inférieure à 250kVA étaient soumises au paiement de la quote-part du S3REnR. Cela représente 1,3 % du coût prévisionnel des travaux de création du S3REnR Occitanie 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

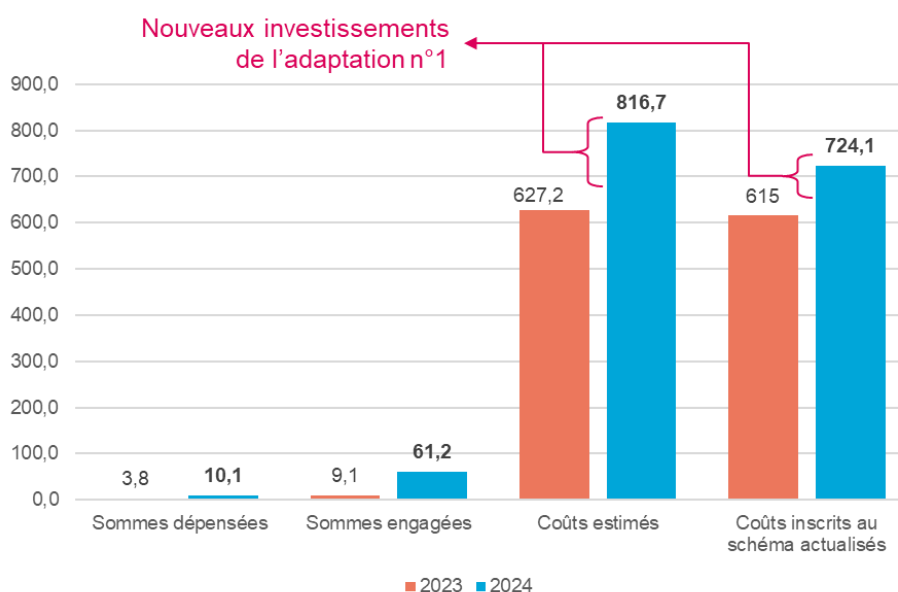
création du S3REnR n'est pas financée au titre de la quote-part versée par les producteurs EnR, mais supportée par les gestionnaires de réseau, via le TURPE.

Sur le schéma Occitanie, 1 075 MW de production diffuse en service et en développement depuis l'approbation du S3REnR sont recensés à fin 2024, soit 13,4% de la capacité globale du schéma. À fin 2024, **ce volume représente 35 % des capacités réservées consommées du schéma.**

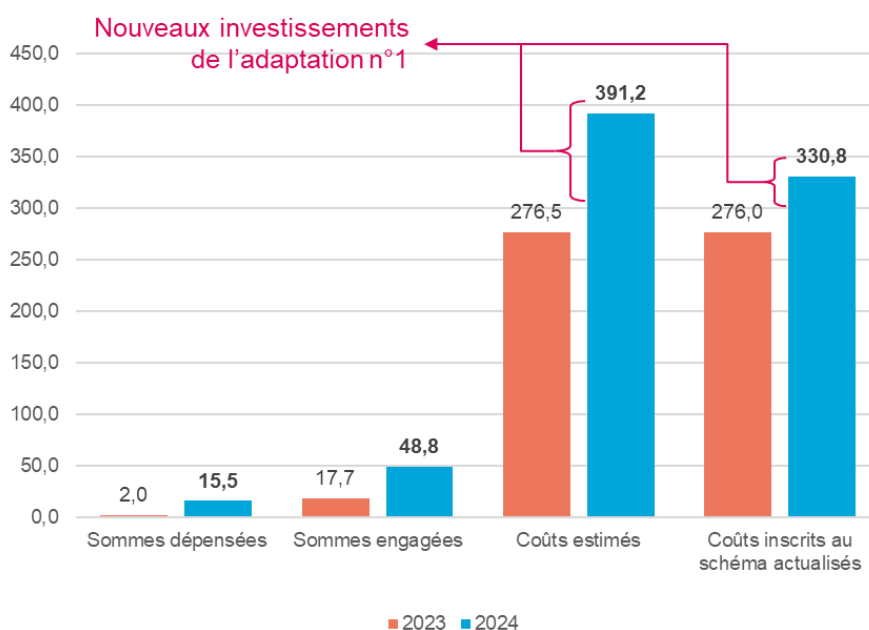
## 25,6 M€ dépensés par les gestionnaires de réseau

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



Répartition des montants prévisionnels des travaux de renforcement



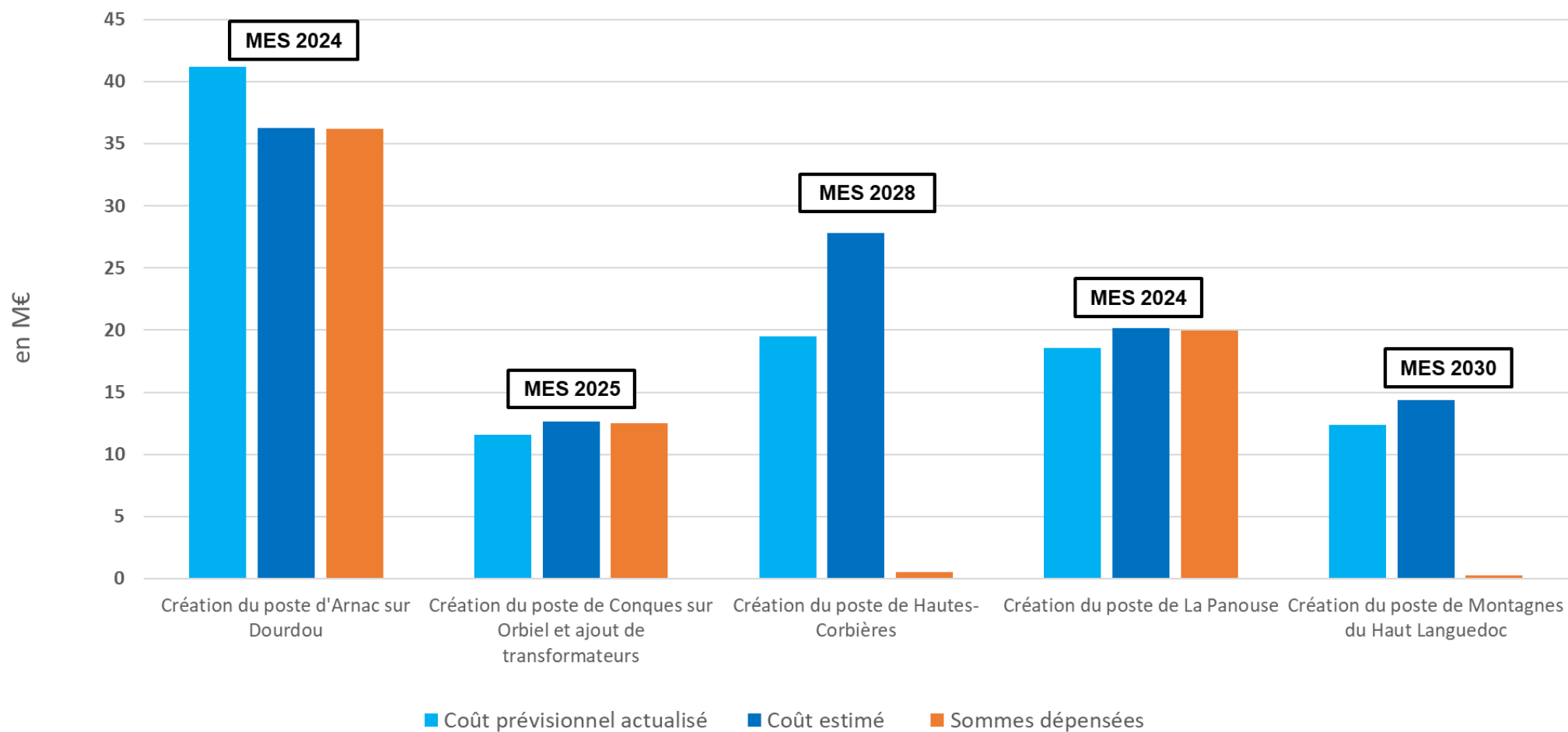
## Le coût estimé des travaux de création est de 816,7 M€.

Ce montant représente une évolution de 13 % du coût des investissements de création par rapport au coût prévisionnel actualisé du schéma de 724,1 M€.

Cette évolution de 92,4 M€ découle principalement de 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.

Le graphique suivant permet de visualiser l'évolution du coût des projets les plus structurants du S3REnR (coût prévisionnel, coût estimé, sommes dépensées), ayant atteint le stade de réalisation des études détaillées.



# 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	2	150	8030
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 troisième bilan du S3REnR Occitanie permet de consolider les enseignements suivants :

- La production EnR continue de croître en région Occitanie, deuxième région française en termes de puissance installée de parc de production d'électricité renouvelable. Cette croissance est majoritairement portée par un rythme de développement soutenu des projets photovoltaïques de moyenne ou de faible puissance (à fin 2024, la file d'attente comprend 82% de projets photovoltaïques, dont 24% de projets photovoltaïques raccordés sur le réseau HTA et 30% de projets photovoltaïques de puissance <250kVA)
- La poursuite de la mise en service d'ouvrages, qu'ils soient de l'état initial ou inscrits dans le schéma, contribue à la libération d'un volume toujours plus important de capacité réservée aux producteurs ;
- L'accélération de l'attribution des capacités réservées du S3REnR Occitanie conduit à recourir davantage au mécanisme de transfert de capacités, qui a toujours permis de répondre aux besoins d'ajustement du schéma jusqu'à présent ;

La révision du schéma régional de raccordement aux réseaux des EnR en Occitanie, qui débutera fin 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	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine
AUREILHAN	6	5	11	VIC-EN-BIGORRE
BARAQUEVILLE	1	15	16	PRE-GRAND
BARBOTAN	3,5	7	10,5	RISCLE
BEAUMONT-DE-LOMAGNE	4	10	14	FINHAN
CAJARC	3	21	24	ASSIER
CESSE	5	5	10	LEZIGNAN NORD
CORDES	2	3	5	PELISSIER
CORDES	5	5	10	PELISSIER
CORDES	2	10	12	GRAULHET
CORDES	2	12	14	PRE-GRAND
CROZES	3	15	18	MOREAU
DEGAGNAC	5	10	10	SEYSSES
EN-JACCA	5	1	6	LEGUEVIN
EN-JACCA	4	6	10	LEGUEVIN
FEROUGE	4	26	30	CAHORS
FEROUGE	5	30	35	DEGAGNAC
FEROUGE	7	35	42	CASTELSARRASIN
GINESTOUS	2	1	3	ST-ALBAN
GOURJADE	3	5	8	REALMONT
GRAULHET	7	13	20	JARLARD
GRAULHET	2	18	20	REALMONT

Poste de destination	Capacité transférée	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine
HOSPITALET	6	0	6	TARASCON
HOSPITALET	1	6	7	TEICH (LE)
HOSPITALET	4	7	11	FOIX - (ENEDIS)
HOSPITALET	5	11	16	LATOURE-DE-CAROL
HOSPITALET	4	16	20	PERCHE (LA)
JALIS	1	4	5	VIC-FEZENSAC
LACABAREDE	2	2	4	CAZEDARNES
LACABAREDE	1	4	5	FONCLARE
LACAUNE	2	15	17	LUZIERES I
LACAUNE	4	17	21	LUZIERES I
LARDIT	2	3	5	AUBRAC
LARDIT	3	5	8	AUBRAC
LAURAS	5	18	23	ST-VICTOR
LAURAS	3	23	26	ST-VICTOR
LAVOUR II	3	3	6	ST-CERE
LAVELANET	3	5	8	FOIX - (ENEDIS)
LECTOURE	1	25	26	VIC-FEZENSAC
LEZIGNAN	4	5	9	LEZIGNAN NORD
LEZIGNAN	3	9	12	LEZIGNAN NORD
MADIERES	3	1	4	GANGES
MATRAS	5	17	22	CASTELSARRASIN
MAUBOURGUET	3	7	10	LAGUIAN
MIDOUR	3	6	9	RISCLE
MIDOUR	2	9	11	RISCLE

Poste de destination	Capacité transférée	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine
MILLAU	3	15	18	ST-VICTOR
MIRANDE	4	48	52	AUCH (AUCH)
MIRANDE	2	52	54	AUCH (AUCH)
MIRANDE	2	54	56	LOUSLITGES
MONTREAL	4	3	7	BRETAGNE
NOILHAN	4	4	8	GIMONT
PRADINAS	2	10	12	PRE-GRAND
PRADINAS	3	12	15	PRE-GRAND
PRADINAS	1	15	16	PRE-GRAND
REQUISTA	2	16	18	ONET-LE-CHATEAU
RUEYRES	4	15	19	MISTROU
STE-ALAUZIE	3	4	7	LUC (LE)
TROUILLAS	4	14	18	CERET
VILLEFRANCHE-DE-ROUERGUE	3	14	17	BEL-AIR
VILLEFRANCHE-DE-ROUERGUE	3	17	20	BEL-AIR
VILLEFRANCHE-DE-ROUERGUE	2	20	22	BEL-AIR
VILLEFRANCHE-DE-ROUERGUE	2	22	24	BEL-AIR
VILLEFRANCHE-DE-ROUERGUE	9	24	33	ST-VICTOR
VILLEFRANCHE-DE-ROUERGUE	5	33	38	BEL-AIR

# Avancement des travaux

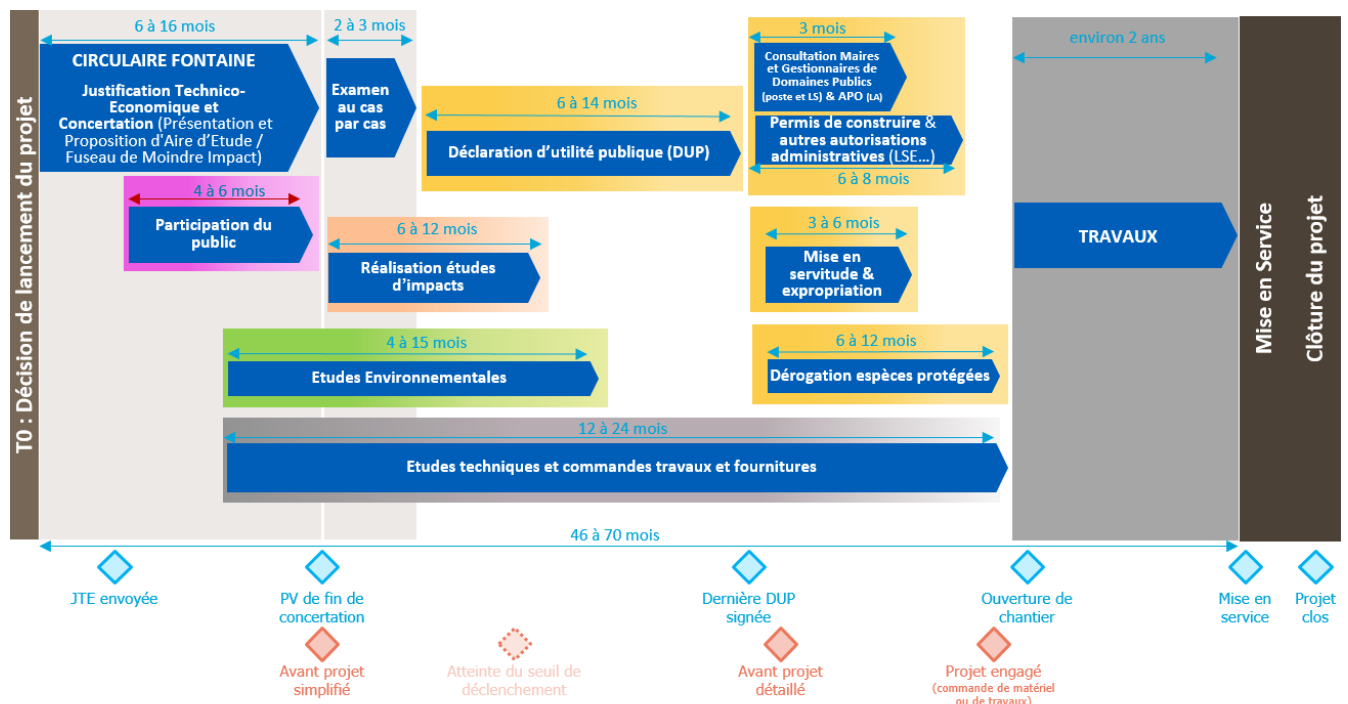
Les travaux de l'état initial du S3REnR, en tant que socle des travaux indispensables à la création de capacités d'accueil, ainsi que les travaux inscrits dans le schéma permettent l'accès prioritaire des énergies renouvelables aux réseaux d'électricité. On trouvera ci-après un état d'avancement de ces 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.

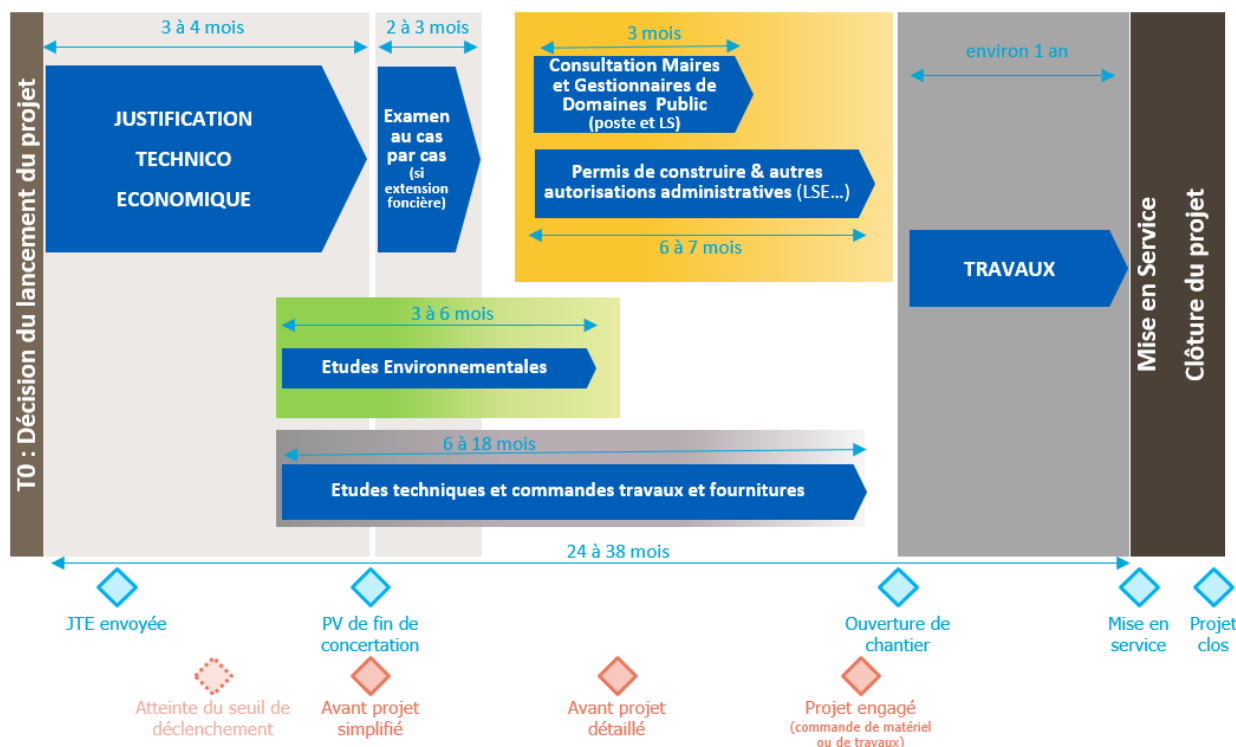
A titre d'illustration, les deux graphiques suivants permettent de visualiser l'échéancier normatif des jalons d'avancement des investissements de réseau selon le planning des études techniques, de concertation et de l'instruction administrative, d'une part dans le cas d'un projet simple relevant de 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 réalisé par RTE			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
AGUESSAC-SEVERAC 63KV : réhabilitation	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	-
Augmentation capacité DANTOU-VERLHAGUET 225 kV	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
Augmentation capacité de transit entre Escouloubres et Usson	EN SERVICE	S2 2018	
Augmentation capacité de transit entre Espéraza et Usson	EN SERVICE	S2 2016	
Augmentation capacité de transit entre La Perche et Villefranche de Conflent	EN SERVICE	S2 2024	
Augmentation capacité de transit entre Latour de Carol et La Perche	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	
Augmentation capacité de transit entre Latour de Carol et L'Hospitalet	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	
Augmentation capacité de transit entre Nentilla, Usson et Gesse	EN SERVICE	S2 2023	
Augmentation capacité de transit entre Villefranche de Conflent et Ille sur Têt	EN SERVICE	S2 2022	
Augmentation capacité de transit sur la ligne 225 kV Barjac Croisière	EN SERVICE	S2 2015	

Travaux de l'état initial réalisé par RTE			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
Augmentation capacité de transit sur la ligne 225 kV Barjac Pied de Borne	EN SERVICE	S2 2018	
Augmentation capacité de transit sur la ligne 225 kV Ganges - St Victor	EN SERVICE	S2 2015	En service
Augmentation capacité de transit sur la ligne 225 kV Ganges - Viradel	EN SERVICE	S2 2020	
Augmentation capacité GIMONT-ISLES-JOURDAIN	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	Anticipation de la date de mise en service liée à une proposition d'optimisation du planning travaux
Avignonet - Bagatelle 63 kV : Réhabilitation	EN SERVICE	S2 2023	
AYRES Raccordement lignes 225 kV 1	EN SERVICE	S2 2023	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
AYRES Raccordement lignes 225 kV 2	EN SERVICE	S2 2023	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
AYRES Raccordement lignes 400 kV	EN SERVICE	S2 2022	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
BASTILLAC SELF 225kV	EN SERVICE	S2 2023	En service
Bédarieux - Roqueredonde-Fondante 63 kV : Réhabilitation	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S2 2027	
Berat - Carbonne	EN SERVICE	S2 2022	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
BERAT-PORTET : renouvellement 63kV	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2026	Décalage MES à début 2026 pour prise en compte des périodes de consignation des ouvrages
Béziers Est création poste 225/HTA	EN SERVICE	S2 2017	

Travaux de l'état initial réalisé par RTE			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
BORDIERES-MONTLAUR-PORTET : renouvellement	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2025	MES décalée à 2025 (perte de l'habilitation hélicoportée de l'entreprise travaux - reste 6km de liaison à remplacer en technique conventionnelle)
BOULBONNE : Reconstruction du poste 63 kV	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2031	Travaux de l'adaptation n°1
Cabestany - St Cyprien 63 kV : Construction d'une ligne	EN SERVICE	S2 2024	
CAMPAGNAC-MONASTIER 63KV : réhabilitation	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2026	Décalage MES en 2026 : Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
CAMPAGNAC-SEVERAC 63KV : réhabilitation	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	Décalage MES en 2026 : Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
Carbonne - Mancieux	EN SERVICE	S2 2020	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
Carbonne - Palaminy	EN SERVICE	S2 2016	En service. Gain suite aux commandes effectives du matériel (différence de coût entre un AT 600 MVA et un AT 300 MVA revue à la baisse)
CARBONNE : Reconstruction du poste 63 kV	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2030	Travaux de l'adaptation n°1
Cazeres - Mancieux	EN SERVICE	S2 2022	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
Cierp - Lac d'Oo	EN SERVICE	S2 2017	En service
Création du poste 225 kV AYRES	EN SERVICE	S1 2024	En service
Création du poste 400 kV AYRES	EN SERVICE	S1 2024	En service
Création d'un poste 225/63 kV Montgros et d'une liaison 63 kV Montgros-Langogne	EN SERVICE	S2 2019	
Esperaza - Usson : Rehabilitation	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2029	

Travaux de l'état initial réalisé par RTE			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
Espondeilhan - St Vincent 63 kV : Réhabilitation	EN SERVICE	S2 2024	
FERRIERES-ZMERC-ZUSSAT 63kV : réhabilitation	EN SERVICE	S2 2024	En service
Fonclare – Cazedarne – St Vincent : Réhabilitation	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	Fin des travaux décalés à S2/2025 (travaux dans un site classé nécessitant l'instruction d'une autorisation)
FONCLARE-LACABAREDE : renouvellement 63 kV	EN SERVICE	S2 2024	En service
Fondamente-Lauras	EN SERVICE	S2 2023	Ajout dans l'Etat Initial suite à adaptation n°2 du schéma MP
Gourdan - Pointis	EN SERVICE	S2 2019	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
GOURDAN-LANNEMEZAN 63 kV : renouvellement	EN SERVICE	S2 2021	En service
GOURJADE - REALMONT 63kV : Augmentation de la capacité de transit	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	-
Isle en Dodon - Palaminy	EN SERVICE	S1 2016	En service
Isle-en-Dodon - Semezies et Vic-Fezensac - Montréal	EN SERVICE	S1 2016	En service
ISLE-EN-DODON : Reconstruction du poste 63 kV	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2030	Travaux de l'adaptation n°1
Jalis – Semezies	EN SERVICE	S2 2018	En service. Concerne l'opération de renforcement menée dans le schéma Midi-Pyrénées (hors renforcement Occitanie)
JARLARD-REALMONT 63 kV : reconstruction	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	Décalage MES de 2028 à 2029
Lannemezan - Gourdan	EN SERVICE	S2 2023	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)

Travaux de l'état initial réalisé par RTE			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
Lannemezan - Valentine	EN SERVICE	S2 2022	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
LAU-BALAGNAS-MONLOO-LANNEMEZAN 150kV : renouvellement	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2031	Décalage MES de 2030 à 2031 / Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
Lauras-Millau	EN SERVICE	S2 2024	Ajout dans l'Etat Initial suite à adaptation n°2 du schéma MP
LAURAS-ST-VICTOR 63KV : reconstruction	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
Lestelle - Mancieux	EN SERVICE	S2 2020	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
LESTELLE - MANCIOUX 63 kV : Augmentation de la capacité de transit	JTE ENVOYÉE	S2 2027	Travaux de l'adaptation n°1
Lestelle - Valentine	EN SERVICE	S1 2019	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
Lezignan 225/63 kV : Construction d'un poste	DEMANDE D'EXAMEN AU CAS PAR CAS	S2 2029	
Liaison 63 kV Boulbonne-Cintegabelle : renouvellement	EN SERVICE	S2 2024	-
Liaison 63 kV Boulbonne-Saverdun : renouvellement	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2025	-
Liaison 63 kV Mouillonne- Portet St Simon : restructuration	JTE ENVOYÉE	S1 2028	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
Liaison 63 kV Pamiers Rineneuve: renouvellement	EN SERVICE	S2 2024	En service. Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
Liaison 63 kV Saverdun-Pamiers : renouvellement	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2025	Travaux en cours
Liaison Cintegabelle - Mouillonne 63 kV : Réhabilitation	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2027	Travaux de l'adaptation n°1

Travaux de l'état initial réalisé par RTE			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
Ligne 225kV Margeride - Pratclaux Réhabilitation	EN SERVICE	S2 2017	
Lousliges – Vic Fezensac	EN SERVICE	S2 2016	En service. Evolution de la consistance : les études détaillées ont montré la nécessité de réaliser la réfection de bancs de transformation
MANCIOUX - BOUSSENS - ZBOUSSENS 63 kV : Augmentation de la capacité de transit	JTE ENVOYÉE	S2 2027	Travaux de l'adaptation n°1
Marclan - Portet	EN SERVICE	S2 2024	En service
Maubourguet – Louslitges	EN SERVICE	S2 2020	En service
MEYMEs MARTILOQUE 63kV : Augmentation capacité	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	-
MIREMONT : Création d'un poste 400 / 225 kV	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2032	Travaux de l'adaptation n°1
Montgros 225 kV : Ajout d'un dispositif de régulation des transits	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S1 2026	Fin des travaux décalés à S1/2026
Moreau – Viguier : Construction d'une ligne	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	Fin des travaux décalés à S2/2025
PONT-REINE-SOULOM-LUZ 63 kV : restructuration	EN SERVICE	S2 2024	En service
Restructuration du réseau autour du poste d'Ardoise	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2030	Renouvellement de Ardoise-Marcoule 1 et 2
Restructuration du réseau autour du poste d'Uzès	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2033	

Travaux de l'état initial réalisé par RTE			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
Restructuration du réseau littoral entre Béziers et Montpellier	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2031	
RIVENEUVE-ZLABARRE : 63kV: réhabilitation	EN SERVICE	S2 2024	En service
Sommières - St Christol 63 kV : Réhabilitation	EN SERVICE	S2 2023	
St Victor : ajout transformateur 225/63 kV de 170 MVA	EN SERVICE	S2 2016	En service (non prévu dans le S3REnR initial)
VAL AURE - CREATION POSTE AURE 225/63 kV	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL AURE - Trx poste 225 kV LANNEMEZAN	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL AURE - Trx poste 63 kV BORDERES	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL AURE 63kV : Création 2 cellules SSLAR	JTE ENVOYÉE	S1 2027	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL AURE BEREYDE GUCHEN 63 kV : tvx poste	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL AURE BEYREDE 63 kV : renouv conducteur	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL AURE GUCHEN 63 kV : raccordement LS	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL AURE Raccordements 225 kV Création LS	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL AURE Raccordements 63 kV	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL AURE ST LARY 63kV : Création 2 LS	JTE ENVOYÉE	S2 2027	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales

Travaux de l'état initial réalisé par RTE			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
VAL DU LOURON 63 kV : travaux LA Loudenvielle-Tramezaygues	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL DU LOURON 63 kV : reconstruction double LA	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S2 2029	Démarrage des travaux en février 2025 (phase chantier avec l'ensemble de la restructuration de la Vallée de la Neste
VAL DU LOURON 63 kV : reconstruction LS	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S2 2029	Démarrage des travaux en février 2025 (phase chantier avec l'ensemble de la restructuration de la Vallée de la Neste
VAL DU LOURON 63 kV : travaux poste	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S2 2029	Démarrage des travaux en février 2025 (phase chantier avec l'ensemble de la restructuration de la Vallée de la Neste
VAL ST LARY 63kV : Création 2 cellules Aure et Couplage	JTE ENVOYÉE	S2 2027	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VIC-FEZENSAC 63 kV : renouvellement poste	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	Travaux en cours

## Travaux de l'état initial réalisé 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
Cabanes : ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2022	88	108,2	1874	1874	OUI	Évolution de la consistance : les études détaillées ont montré que les travaux d'insertion du transformateur étaient plus importants qu'estimé initialement (création du jeu de barres)
Création d'une nouvelle liaison 63 kV Fouscais-Lodève	OUI	EN SERVICE	S2 2020	2150	2642,6	1821,8	1821,8	OUI	Gain sur la consistance des travaux : les études détaillées ont permis d'éviter des renforcements de fondations
Cesse : ajout de 2 transformateurs 63/20 kV 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S1 2020	930	1143	1917	1917	OUI	
Gaudière : raccordement d'un poste source 225/20 kV	OUI	EN SERVICE	S2 2020	200	245,8	516,1	516,1	OUI	Évolution de la consistance : les études détaillées ont montré que les travaux d'insertion du transformateur étaient plus importants qu'estimé initialement (destruction et reconstruction de piste nécessaires)

## Travaux de l'état initial réalisé 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
FONDAMENTE AJOUT TR 63kV	OUI	EN SERVICE	S2 2023	130	159,9	121	121	OUI	En service
Fouscais : ajout d'un TR 225/63 de 100 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2021	3700	4547,7	4888,6	4888,6	OUI	Évolution de la consistance : les études détaillées ont montré que les travaux d'insertion du transformateur étaient plus importants qu'estimé initialement (création d'un bâtiment de relayage)
Gourjade - Luzières 63 kV : création liaison	OUI	EN SERVICE	S2 2018	15000	18450	16843	16843	OUI	En service
Moreau : ajout d'un TR 225/63 kV de 100 MVA	OUI	EN SERVICE	S1 2019	4150	5100,8	5674,6	5674,6	OUI	Contraintes techniques en phase travaux
La Panouse : création d'une LS pour création d'un poste source 63/20 kV	OUI	EN SERVICE	S2 2024	10117	12039,2	13272,6	13038,6	OUI	Prise en compte adaptation notifiée en octobre 2019 décalage date mise en service suite demande réalisation évaluation environnementale et délais dans l'instruction de procédures administratives

## Travaux de l'état initial réalisé 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
Jonquières : ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2023	88	108,2	209	209	OUI	Travaux transférés depuis Port-La-Nouvelle
LS 225kV raccordement d'ARNAC-SUR-DOURDOU à COUFFRAU	OUI	EN SERVICE	S2 2024	15500	19065	15472	15472	OUI	En service
Conques-sur-Orbiel création d'une LS 225 kV pour le raccordement du nouveau poste source 225/20 kV	OUI	EN SERVICE	S2 2023	18600	20832	22534,5	20379,1	OUI	Projet Salsigne 225 kV renommé suite concertation prise en compte adaptation notifiée en décembre 2021 contraintes techniques en phase travaux
Margeride : ajout d'un TR 225/63 kV de 100 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2021	4300	5285,2	9479	9479	OUI	
ARVIEU AJOUT TR 63kV	OUI	EN SERVICE	S2 2022	70	86,1	70,9	70,9	OUI	-
CREATION POSTE ARNAC-SUR-DOURDOU 225kV	OUI	EN SERVICE	S1 2024	2400	2952	2531,9	2531,9	OUI	En service

## Travaux de l'état initial réalisé 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
Travaux à COUFFRAU 225kV pour le raccordement d'ARNAC-SUR-DOURDOU	OUI	EN SERVICE	S1 2024	6000	7380	5482,4	5441,4	OUI	En service
Couffrau : ajout transformateur 225/20 kV 2x40 MVA	OUI	EN SERVICE	S1 2018	100	123	113,6	113,6	OUI	En service
Raccordement aérien du poste de FONDAMENTE en coupure sur BEDARIEUX-LAURAS 63 kV	OUI	EN SERVICE	S2 2020	450	553,5	654,8	654,8	OUI	En service
Création du poste de FONDAMENTE 63 kV	OUI	EN SERVICE	S2 2020	1450	1783,5	1925,8	1925,8	OUI	En service
Gourjade - Mazamet 63 kV : création liaison	OUI	EN SERVICE	S2 2018	7000	8610	13220,3	13220,3	OUI	En service. Evolution de consistance : les études détaillées ont montré la nécessité de remplacer un nombre de de supports plus importants que prévu dans le chiffrage initial

## Travaux de l'état initial réalisé 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
Travaux poste pour la création du la liaison Gourjade - Mazamet	OUI	EN SERVICE	S2 2018	0	0	618,4	618,4	OUI	En service. Coûts affichés au S3R sur l'opération de création de liaison
Lannemezan : ajout transformateur 225/63 kV 170 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2016	4000	4920	4326,5	4326,5	OUI	En service. Gain sur la consistance à la suite des études détaillées
Mazamet : raccordement d'un transformateur de 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2019	100	123	122,4	122,4	OUI	En service
Onet le Château : ajout transformateur 225/63 kV 100 MVA	OUI	EN SERVICE	S1 2017	3500	4305	3107,1	3107,1	OUI	En service. Gain sur le coût d'approvisionnement du fait de la réutilisation d'un transformateur existant
Trouillas : ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2023	88	108,161502	217,1	217,1	OUI	Travaux transférés depuis La Ruffe
Valgros : ajout d'un	OUI	EN SERVICE	S2 2023	88	108,161502	145	145	OUI	

## Travaux de l'état initial réalisé 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
transformateur 63/20 kV 36 MVA									

## 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
Baixas Tautavel St Paul de Fenouillet reconstruction en liaison aérienne double terre	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2025	23502	28886,5	43603,4	40428,4	OUI	Évolution de la consistance des travaux et décalage date mise en service suite difficultés de concertation et administratives. Prise en compte du calendrier écologique. Hausse du coût de la fourniture
Cabestany - St Cyprien 63 kV : augmentation des capacités de la nouvelle ligne	OUI	EN SERVICE	S2 2024	1100	1352,0	1112,0	1112,0	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
Poste de Gaudière remplacement d'un AT de 300MVA par un 600 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2019	6700	8235,0	6724,4	6724,4	OUI	Gain sur la consistance des travaux : les études détaillées ont permis d'affiner le chiffrage des travaux
Margeride-St Sauveur-Monastier 63 kV : adaptation de la ligne 63 kV pour permettre une surcharge temporaire et mise en place d'un au	OUI	EN SERVICE	S2 2020	940	1155,4	14504,6	14206,8	OUI	Travaux mutualisés avec des travaux RTE de réhabilitation
Esperaza : Installation d'un automate d'effacement curatif de production	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	/	0	0,0	0,0	0,0	NON	Travaux remis en cause
Espondeilhan-Faugères : réhabilitation et augmentation de transit	OUI	EN SERVICE	S2 2018	5500	6760,1	5875,3	5875,3	OUI	Gain sur la consistance des travaux : les études détaillées ont permis d'affiner le chiffrage des travaux
Mende-Monastier 63 kV : adaptation de la ligne 63 kV pour permettre une	OUI	EN SERVICE	S2 2019	890	1093,9	800,6	800,6	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
surcharge temporaire et mise en place d'un automate d'effacement curatif de la production à Mende									
PVH MP (AJOUT)	OUI	EN SERVICE	S2 2023	0	0,0	32,0	32,0	OUI	En service (non prévu dans le S3REnR initial)
Ruffe : Installation d'un automate d'effacement curatif de production	OUI	EN SERVICE	S1 2016	100	122,9	94,0	94,0	OUI	
Surcoût AT d'AYRES pour le passage de 300 à 600MW	OUI	EN SERVICE	S1 2023	2800	3444,0	1600,0	1600,0	OUI	En service. Gain suite aux commandes effectives du matériel (différence de coût entre un AT 600 MVA et un AT 300 MVA revue à la baisse)
Gourjade : remplacement transformateurs 225/63 kV 100 MVA par 170 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2019	6000	7380,0	5392,7	5392,7	OUI	En service. Evolution de consistance : les études détaillées ont montré qu'il était moins coûteux et techniquement plus avantageux d'ajouter un 3e TR plutôt que de réaliser les

**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
									2 remplacements prévus initialement.
Lannemezan : remplacement transformateurs 225/63 kV 100 MVA par 170 MVA	OUI	EN SERVICE	S1 2017	6000	7380,0	9255,2	9255,2	OUI	En service. Evolution de la consistance : les études détaillées ont montré la nécessité de réaliser la réfection de bancs de transformation
PVH MP (AJOUT)	OUI	EN SERVICE	S2 2023	0	0,0	36,7	36,7	OUI	En service (non prévu dans le S3REnR initial)
St Victor : remplacement transformateur 225/63 kV 100 MVA par 170 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2017	3000	3690,0	4681,2	4681,2	OUI	En service. Gain sur le coût d'approvisionnement du fait de la réutilisation d'un transformateur existant

Travaux de l'état initial réalisé par ENEDIS			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
AUZAT : mutation d'un transformateur 63/20kV de 10 MVA en un transformateur de 20 MVA	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S2 2027	Travaux réalisés hors S3REnR Travaux RTE en 2025 > décalage des travaux Enedis en 2026/2027. APS en cours pour affiner la MES du TR.
LAGUIAN : mutation d'un transformateur 63/20 kV de 20 MVA en un transformateur de 36 MVA	EN SERVICE	S2 2024	Travaux réalisés hors S3REnR
MOUSSAC : ajout d'un transformateur de 36 MVA et d'une demi-rame HTA	EN SERVICE	S2 2023	Travaux réalisés hors S3REnR
NEGREPELISSE : Construction d'un poste source 225/20 kV équipé d'un transformateur de 40 MVA et de 2 demi-rames HTA	EN SERVICE	S2 2022	Travaux réalisés hors S3REnR
NOILHAN : mutation d'un transformateur 63/20 kV de 20 MVA en un transformateur de 36 MVA	EN SERVICE	S2 2023	Travaux réalisés hors S3REnR
Poste source 225/20KV de Château Roussillon	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-	Enedis a réactualisé ses études d'évolution de consommation. Le PS n'est plus d'actualité.
SAINT SULPICE : mutation d'un transformateur 63/20 kV de 20 MVA en un transformateur de 36 MVA et ajout d'une demi-rame HTA	EN SERVICE	S1 2022	Travaux réalisés hors S3REnR
SEIX : mutation d'un transformateur 63/20 kV de 10 MVA en un transformateur de 20 MVA	EN SERVICE	S2 2023	Travaux réalisés hors S3REnR
SETE : ajout d'un transformateur de 36 MVA et de 2 demi-rames HTA	EN SERVICE	S2 2023	Travaux réalisés hors S3REnR
VERFEIL : mutation d'un transformateur 63/20 kV de 20 MVA en un transformateur de 36 MVA	EN SERVICE	S2 2023	Travaux réalisés hors S3REnR

## 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
Aigues-Mortes - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Ardoise - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Arnac sur Dourdou : création poste 225/20 kV avec 2 transformateurs 2x40 MVA suite transfert d'ouvrages	OUI	EN SERVICE	S1 2024	9600	11760,0	12764,3	12764,3	OUI	Surcoût : Projet PSE en expérimentation + aléas sur raccordement télécom + mise en place du 0 phyto + décalage de chantier suite impact COVID.  Les travaux d'un TR 2x40MVA et ½ rames sont transférés de Raviège.
Arvieu Ajout d'un TR + 1/2 rame	OUI	EN SERVICE	S2 2022	1654	1758,2	1625,5	1625,5	OUI	Travaux transférés du PS de Rignac pour la 1/2 rame Travaux ajout TR ajoutés suite adaptation n°1
Auzat : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						Travaux transférés du PS d'AUZAT vers le PS de CARBONNE
Beaumont de Lomagne : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						

## 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
Cabanes de Fitou - Ajout d'un transfo 63/20KV de 36 MVA et d'une 1/2 Rame	OUI	EN SERVICE	S2 2022	2030	2494,9	3054,8	3054,8	OUI	Surcoût au niveau de l'extension du PIC + Passage PCCN du poste (ajout MINI PCCN non incluse dans coût prévisionnel)
Cazedarnes - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Cesse - Ajout de 2 transfo 63/20KV: 36 MVA + 2x 1/2 Rame	OUI	EN SERVICE	S1 2020	2788	3426,5	4301,1	4301,1	OUI	Délai : S1/2020 pour le 1er TR - S2/2023 pour le 2ème TR  Surcoût : la mise en œuvre d'un mini PCCN + demi-rame créée dans un bâtiment + revalorisation des coûts matériel et prestation.  Permutation Ajout TR 20 en 36 MVA avec PS La Ruffe
Clermont-L'Hérault - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Conques sur Orbriel (ex Salsigne) : Création du poste source	OUI	EN SERVICE	S1 2024	6600	7418,4	7849,7	7710,5	OUI	Surcoût : Revalorisation des coûts du matériel et ajustement l'appel d'offre + Impact du 0-Phyto + contraintes techniques liées au chantier (mauvaise qualité

## 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
									du sol et exigences environnementales) + coût transformateur tête de série  Adaptation 1.2 (impact travaux RTE)
Couffrau : ajout 1/2 rame	OUI	EN SERVICE	S1 2018	1370	1678,3	2010,4	2010,4	OUI	Surcoût lié à la construction d'un bâtiment traditionnel
Couffrau : ajout transformateur 225/20 kV 2x40 MVA	OUI	EN SERVICE	S1 2018	2280	2793,0	3346,7	3346,7	OUI	Surcoût lié à prestation RTE sur lot massifs et charpentes
Création du poste de Gaudière	OUI	EN SERVICE	S2 2020	6600	8111,4	6550,8	6550,8	OUI	
Crozes - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Enserune - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Esperaza - Ajout d'un transfo 63/20KV de 36 MVA et	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						Les travaux ont été transférés le 21/12/17 sur le poste de VALGROS

## 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
d'une 1/2 Rames									
Fabian : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						Réalisé au titre du soutirage.
Fesc - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Fondamente : création poste 63/20 kV avec 1 transformateur 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2020	3340	4091,5	5098,2	5098,2	OUI	Surcoût : de + 630 k€ lié au chiffrage du GC pour la plateforme et de 170 k€ au niveau du bâtiment qui n'a pas été pris en compte initialement dans le coût prévisionnel
Fondamente Ajout TR 36 MVA + une 1/2 rame	OUI	EN SERVICE	S2 2023	1290	1371,3	1382,9	1379,0	OUI	Travaux ajoutés suite adaptation n°2
Font d'Irac - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Ganges - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						

## 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
Goutrens : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Grand-Grès - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Jonquières - Ajout 1/2 Rame	OUI	EN SERVICE	S2 2023	364	447,4	855,2	855,2	OUI	Surcoût : Création de la demi-rame dans un nouveau bâtiment + revalorisation des coûts matériels et prestations du chantier
Jonquières - Ajout Transfo 36MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2023	1030	1265,9	1869,2	1869,2	OUI	Travaux transférés du poste de Port La Nouvelle Surcoût : Coût de la LS pour le raccordement du TR + revalorisation des coûts matériels et prestations du chantier + Mini PCCN
Lacaune : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-	1060	1285,8	1285,8		NON	
Lavour : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						Réalisé au titre du soutirage. Mis en service Travaux transférables

## 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
Livière - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Lunel-Viel - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Lunes - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Luzières : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Mazamet : ajout TR 36 MVA et 1/2 rame	OUI	EN SERVICE	S2 2019	1884	2307,9	2314,7	2314,7	OUI	Travaux transférés du poste de Raviège
Mende - Ajout 1/2 Rame	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2028	534	567,6	567,6	387,3	OUI	Délai : décalage MES de S1/2025 à S2/2028 de l'ajout de la demi-rame car le producteur est sorti de la file d'attente et rentré de nouveau en file d'attente. L'ensemble des travaux a été réalisé sauf l'ajout de la demi-rame (la commande de la demi-rame n'a pas été réalisée)  Surcoût : Aménagement d'une plateforme, création de

## 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 demi-rame dans un bâtiment et revalorisation des coûts matériel et prestation.  Adaptation 1.1
Miolles : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Moussac - Ajout Transfo 36 MVA	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Nîmes - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Palaminy : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
PANOUSE (LA): création poste source 63/20kV 2TR 36MVA et de deux 1/2 rame	OUI	EN SERVICE	S2 2024	5340	6498,2	6919,4	6919,4	OUI	Surcoût : Revalorisation des coûts du matériel
Pichegu - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						

## 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
Port la Nouvelle - Ajout d'un transfo 63/20KV de 36 MVA	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						Les travaux ont été transférés sur le poste de Jonquières
Port la Nouvelle - Ajout d'une 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Raviège : création poste 225/20 kV avec 1 transformateur 2x40 MVA suite transferts d'ouvrages	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						Transfert des transformateurs 2x40 MVA et 36 MVA vers les postes respectifs de Arnac sur Dourdou et Mazamet (notifié préfet en février 2018). Il reste un TR de 80 MVA sur le poste de Raviège
Revel : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						Réalisé au titre du soutirage. Mis en service Travaux transférables
Rignac : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Saint Alauzie : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						

## 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
Sète - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Sommières - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
St Chély d'Apcher - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
St Georges - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
St Paul de Fenouillet - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						Ouvrage créé dans le cadre du raccordement d'un producteur hors S3RER
St Privas des Vieux - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Tautavel - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Terrimbo - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						

## 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
Trouillas- Ajout d'un transfo 63/20KV de 36 MVA et d'une 1/2 Rame	OUI	EN SERVICE	S2 2023	1320	1622,3	2131,2	2131,2	OUI	Les travaux ont été transférés du PS de La RUFFE  Surcoût : La demi-rame est construite dans un nouveau bâtiment maçonné (contrainte urbanisme) + revalorisation des coûts matériels et prestations du chantier
Valgros - Ajout d'un transfo 63/20KV de 36 MVA et d'une 1/2 Rame	OUI	EN SERVICE	S2 2023	1394	1713,2	2846,4	2846,4	OUI	Travaux transférés du poste d'ESPERAZA  Surcoût : Extensions foncières nécessaires + ajout d'un mini PCCN + revalorisation de coûts matériels et prestations + construction d'une demi-rame dans bâtiment
Vic Fezensac Ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Villefranche de Conflent - Ajout 1/2 Rame	NON	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
Ancelpont - Mutation transfo de 10MVA à 36 MVA	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Ardoise - Mutation transfo de 20MVA à 36 MVA	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Auzat remplacement transformateur 10 MVA par Transformateur 20 MVA	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Barbotan remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S1 2020	700	857,5	1004,2	1004,2	OUI	Travaux transférés du PS de St Antonin Coûts GC supérieurs à la prévision
Bertholène mutation TR311 20 en 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2024	700	857,5	1315,8	1219,8	OUI	Surcoût : augmentation coût matériels et prestations, mise en place de murs pare feu. Travaux transférés du PS de LUZIERES
Carbonne remplacement transformateur	OUI	EN SERVICE	S2 2023	700	857,5	958,0	949,9	OUI	Surcoût : augmentation coût matériels et prestations

## 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
20 MVA par Transformateur 36 MVA									Travaux transférés du PS de Lédar
CONDOM 63 kV Mutation TR312 20 par 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2023	700	857,5	1411,7	1411,7	OUI	Surcoût : nécessité technique de faire la mutation dans la loge voisinante (création banc TR et grille). Travaux transférés du PS de Lannemezan le 28 juillet 2021
Condom remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Finhan remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2019	700	857,5	1032,5	1032,5	OUI	Travaux transféré du PS de CONDOM Coûts GC supérieurs à la prévision
La Ruffe - Mutation d'un transfo 63/20KV de 20 en 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2018	530	651,4	733,4	733,4	OUI	Travaux transférés du poste du FESC Après étude, Enedis a décidé de muter le transformateur à la place d'en ajouter un 3ème. La capacité réservée du poste reste identique. Travaux terminés en 2018

## 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
									Justification du surcoût du chantier : Les fourreaux installés pour le transformateur de 20MVA n'étaient pas dimensionnés pour accueillir les nouvelles liaisons du transformateur 36MVA. Du terrassement a été nécessaire pour créer ces nouveaux fourreaux.
La Ruffe - Mutation transfo de 20MVA à 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2023	530	651,4	1066,1	1066,1	OUI	Surcoût : revalorisation des coûts d'achats matériels et prestations, réfection d'un morceau de la piste lourde pour la réalisation de la mutation  Travaux transférés du poste de St Paul de Fenouillet le 11/10/2021
LACABAREDE : mutation TR311 20 MVA par TR 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2024	650	796,3	1295,7	1295,7	OUI	Surcoût : le TR ne rentre pas dans la loge > nécessité de démolir les murs pare feu et de les reconstruire, augmentation coût matériels et prestations.  Travaux transférés du PS de SEVERAC

## 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
Lacabarède remplacement transformateur TR313 10 MVA par Transformateur 20 MVA	OUI	EN SERVICE	S1 2017	700	857,5	527,5	527,5	OUI	Choix final de mutation d'un TR 20 MVA plutôt que 36 MVA car l'ouvrage de base est un 10 MVA
Lacaune Mutation TR311 20 par 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S1 2023	700	857,5	823,3	823,3	OUI	Travaux transférés du PS de Ruyeres le 19 août 2021
Lannemezan remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Le Fesc - Mutation transfo de 10MVA à 20 MVA	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						Les travaux ont été transférés sur le poste de La Ruffe
Lédar remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA	NON	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
Luzières mutation TR 20 MVA par 36 MVA	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Pichegu - Mutation TR314 transfo de 20MVA à 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S1 2024	530	651,4	1414,1	1406,6	OUI	Surcoût : revalorisation des coûts d'achats matériels et prestations Travaux transférés du poste d'Ardoise
PRADINAS transformateur TR311 de 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2025	650	796,3	1486,8	1454,6	OUI	Surcoût : Revalorisation des coûts du matériel Travaux transférés du PS de SEIX
PRE-GRAND transformateur TR311 de 20 en 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2023	650	796,3	720,9	720,9	OUI	Travaux transférés du PS d'AUZAT
Réquista remplacement transformateur TR311 20 MVA par Transformateur 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2023	700	857,5	995,3	995,3	OUI	Surcoût : revalorisation des coûts d'achats matériels et prestations Travaux transférés du PS de revel
Rueyres remplacement transformateur 20 MVA par	NON	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
Transformateur 36 MVA									
Saint Antonin remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Seix remplacement transformateur 10 MVA par Transformateur 20 MVA	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
Severac remplacement TR 10 MVA par TR 20 MVA	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
St Georges - Mutation transfo de 10MVA à 36 MVA	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						
St Paul de Fenouillet - Mutation transfo de 20MVA à 36 MVA	NON	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
Usson remplacement TR 5 MVA par TR 20 MVA	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						

## 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
ASPRES 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	130	138	138	0	NON	
BAGATELLE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2028	130	138	138	0	NON	
Ajout d'un transformateur 400/63 kV 240MVA à Baixas	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	9100	9191	9200	0	NON	
CONQUES/ORBIEL 225 kV : Ajout d'un transformateur 225/20 kV	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	140	149	195	195	OUI	
Raccordement second transformateur 225/20 kV Cabardes	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	70	71	70	0	NON	
CABARDES : Création d'un poste 400/225/20 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	17140	18211	27660	20	NON	Augmentation coûts matériels poste et en particulier matériels bobinés

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
CORBIERES MARITIMES : Création d'un poste source 225/20 kV	NON	JTE ENVOYÉE	Seuil non atteint	53000	53530	61614	73	NON	Modification de la consistance du projet dans l'adaptation de 2024 avec raccordement du poste sur le poste de Livière et non plus sur Baixas via le poste de Mas Nou 225 kV à créer et suppression des coûts de création du poste de Mas-Nou 225 kV et son raccordement sur le poste de baixas.
Raccordement d'un 3eme transformateur 63/20 kV à Esperaza	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	220	234	234	0	NON	
HAUTES CORBIERES : Création d'un poste 400/225/20 kV	OUI	DEMANDE D'EXAMEN AU CAS PAR CAS	S2 2028	18320	19465	27842	561	NON	Augmentation coûts matériels poste et en particulier matériels bobinés, modification de l'emplacement du poste plus éloigné de la ligne 400 kV
ILLE SUR TET 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	130	138	138	0	NON	
ISSEL : Création d'un échelon 225 kV au poste 400/63 kV existant avec un	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	Seuil non atteint	18200	18382	25780	0	NON	Seuil de déclenchement : Dès l'atteinte du seuil de déclenchement du poste de

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									La Piège ou Issel 2- Augmentation coûts matériels poste et en particulier matériels bobinés
ISSEL : Ajout d'un transformateur 400/63 kV 240 MVA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2031	7800	7878	11700	0	NON	Augmentation coûts matériels poste et en particulier matériels bobinés
Création poste source 225/20 kV Issel 2	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	3130	3161	5600	0	NON	Augmentation coûts matériels poste
LEZIGNAN NORD-EST : Création d'un poste 225/20 kV	OUI	DEMANDE D'EXAMEN AU CAS PAR CAS	S2 2029	2820	2996	3000	50	NON	
LIMOUX 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	120	128	128	0	NON	
LOUPIAN 63 kV : Ajout du 2nd transformateur 63/20 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	160	170	210	0	NON	
LOUPIAN 63 kV : Ajout du 3eme transformateur 63/20 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	80	85	111	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
MAS NOU 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	150	159	159	0	NON	
MENDE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2028	440	468	468	10	NON	
MONTAGNES DU HAUT LANGUEDOC : Création d'un poste source 225/20 kV	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	Seuil non atteint	5120	5440	7423	303	NON	Augmentation coûts matériels poste et modification emplacement poste
MONTGROS : Ajout d'un transformateur 225/63 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	6200	6588	6588	0	NON	
PORT LA NOUVELLE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S2 2025	160	170	170	2	OUI	
PANOUSE (LA) 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	160	170	170	0	NON	
Création poste source 225/20 kV La Piège	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	67500	68175	86730	0	NON	Augmentation coûts matériels poste et en particulier matériels bobinés

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
RANDON MARGERIDE : Création d'un poste source 63/20 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	27600	29325	29325	0	NON	
Raccordement second transformateur 63/20 kV Randon Margeride	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	130	138	138	0	NON	
TROUILLAS : Création d'un poste source 225/20 kV	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	Seuil non atteint	17200	18275	24149	12	NON	Augmentation coûts matériels poste et en particulier matériels bobinés
RUFFE (LA) 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2027	860	914	914	0	NON	
Raccordement second transformateur 225/20 kV Issel 2	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	70	71	71	0	NON	
Hautes Corbières raccordement Poste Source 225/20 kV	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	Seuil non atteint	0	0	0	0	NON	Coûts intégré aux travaux Poste 400/225 kV
TAVEL 225 kV : Création d'un poste source 225/20 kV à proximité immédiate du poste existant	NON	JTE ENVOYÉE	Seuil non atteint	4780	5079	5079	27	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
THEZIER 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	440	468	468	0	NON	
UZES 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2029	400	425	440	0	NON	
VIGUIER 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	130	138	138	0	NON	
ARVIEU : AJOUT 3ème TR 63/20kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	70	74	74	0	NON	Décalage date de MES Enedis
ASSIER : AJOUT TR 63/20kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2026	70	74	74	0	NON	-
LS raccordement AUBRAC 225kV	NON	JTE ENVOYÉE	S2 2028	3700	3922	3049	89	OUI	Décalage MES à 2028 : décalage en phase concertation lié à la sécurisation foncière de l'emprise du poste. Coûts à consolider en fonction de l'emplacement retenu pour le poste
Création du poste d'AUBRAC225kV	NON	JTE ENVOYÉE	S2 2028	3000	3180	2373	83	OUI	Décalage MES à 2028 : décalage en phase concertation lié à la

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
									sécurisation foncière de l'emprise du poste. Coûts à consolider en fonction de l'emplacement retenu pour le poste
AVIGNONET 63 kV - Ajout TR 63/20kV Enedis S3R	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	70	71	71	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1
BOULOGNE-SUR-GESSE : AJOUT JdB 63kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1100	1166	1166	0	NON	Changement du phasage travaux avec le GRD : réalisation de la mutation préalablement à l'ajout de transformateur
BOULOGNE-SUR-GESSE : Raccordement TR ENEDIS	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	70	74	74	0	NON	Changement du phasage travaux avec le GRD : réalisation de la mutation préalablement à l'ajout de transformateur
BASTILLAC : Ajout TR 63/20kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	485	514	514	0	NON	-
BERTHOLENE 63kV : Raccordement TR 63/20kV	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2031	130	138	138	0	NON	Décalage MES à 2031 par le GRD pour prendre en compte les différentes

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
									dynamiques de zones en Occitanie
BOULBONNE : Ajout TR 63/20kV	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2030	70	74	74	0	NON	-
BRETAGNE : AJOUT JdB	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	600	636	636	0	NON	-
BRETAGNE : Raccordement TR 63/20kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	70	74	74	0	NON	-
Création poste CAUSSES-DE-QUERCY225kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	4800	5088	5513	0	NON	-
CARBONNE : Raccordement TR 63/220kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2026	130	138	138	0	NON	-
CARBONNE 2 : création d'un poste source 63/20kV 1 TR 36MVA	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2030	2300	2323	3402	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1. Evolution de consistance en phase concertation : le poste ne serait plus créé jouxtant le poste existant, mais à 1km de distance

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
COMMINGES : raccordement du poste 400/63 kV	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2031	4000	4920	4920	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1
COMMINGES 2 : Raccordement d'un poste source 63/20kV 1 TR 36MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	2000	2460	2460	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1
COMMINGES : création poste 400/63 kV	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2031	25100	26606	26606	10	NON	Travaux de l'adaptation n°1
COMMINGES 2 : création d'un poste source 63/20kV 1 TR 36MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	4400	4664	4664	10	NON	Travaux de l'adaptation n°1
CONDOM : Ajout JdB	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	600	636	636	0	NON	-
CONDOM : Raccordement TR 63/20kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	70	74	74	0	NON	-
COUFFRAU : EXTENSION JdB 225kV	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	3300	3498	1787	37	NON	Les études détaillées ont permis d'affiner les chiffrages initiaux des travaux, maximisant sur les hypothèses de sol et de reprise des ouvrages voisins

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
FINHAN: Raccordement TR 63/20kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	90	95	95	0	NON	Décalage MES à 2031 par le GRD pour prendre en compte les différentes dynamiques de zones en Occitanie
GODIN: AJOUT TR 225/63kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	5240	5554	8000	0	NON	Augmentation des coûts de fourniture des matériels bobinés (transformateurs)
LAGUIAN: Ajout JdB	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1300	1378	1378	0	NON	Travaux transférés début 2025 au poste de Lecture
LAGUIAN: Raccordement TR 63/20kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	70	74	74	0	NON	Travaux transférés début 2025 au poste de Lecture
LALBENQUE: Raccordement TR 63/20kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	70	74	74	0	NON	-
LANNEMEZAN: Raccordement 3e TR 63/20kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	70	74	74	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
Création POSTE LARZAC-EST 225kV	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2031	4720	5003	8000	3	NON	Augmentation des coûts de fourniture des matériels bobinés (transformateurs)
Raccordement du poste de LAURAS 225kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	4200	4452	7458	82	NON	Erreur de chiffrage initial lié à la géotechnique du terrain pour le raccordement du poste
Création POSTE LAURAS 225kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	7600	8056	7980	90	NON	-
LAUZERTE: AJOUT JdB 63kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1300	1378	1378	0	NON	-
LAUZERTE: Raccordement TR 63/20kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	70	74	74	0	NON	-
LS Raccordement LESQUIVE-LESQUIVE2 225kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1100	1166	1166	0	NON	Coûts affichés au S3R sur l'opération de création LS
Création POSTE LESQUIVE2 225kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1100	1166	1166	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
LOUSLITGES: Raccordement TR 63/20kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	90	95	95	0	NON	-
MIRANDE : ajout d'un transformateur 63/20 kV Enedis	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	70	71	71	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1
MIREPOIX : ajout d'un transformateur 63/20kV Enedis	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	70	71	71	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1
ONET: AJOUT TR 225/63kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	4290	4547	8000	0	NON	Augmentation des coûts de fourniture des matériels bobinés (transformateurs)
BOULBONNE : Echelon 225 kV raccordé à Miremont	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2032	44700	45147	45147	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1
BOULBONNE : self 225kV à Miremont	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2032	5400	5454	5454	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1
PALAMINY 63kV: Raccordement TR 63/20kV	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	490	519	519	0	NON	-
Raccordement POSTE RASPE 63kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	891	944	880	0	NON	coûts affichés au S3R sur l'opération de création poste

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 POSTE RASPE_63kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	1752	1857	1753	0	NON	Coûts affichés tenant compte de la partie LS
RIGNAC: AJOUT JdB 63kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	1300	1378	1378	0	NON	-
RIGNAC Raccordement TR 63/20kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	70	74	74	0	NON	-
RIVENEUVE 2: création d'un poste source 225-20kV	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2032	4600	4646	4646	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1
RIVENEUVE : ajout d'un transformateur 63/20 kV Enedis	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2028	70	71	71	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1
SAVERDUN : ajout d'un transformateur de 36 MVA RME SAVERDUN	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	70	71	71	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1
SAVÈS : création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	5000	5050	9437	0	NON	Augmentation des coûts de fourniture des matériels bobinés (transformateurs)
ST-VICTOR: Raccordement TR 63/20kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2026	70	74	74	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
LS GOURJADE-THORE 225 kV	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2030	26100	27666	37647	49	NON	Evolution de consistance : en attente de sécurisation foncière, l'emplacement pressenti pour le poste se situe à 30km de Gourjade, et non plus 18km comme indiqué dans le schéma
Création POSTE THORE 225 kV	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2030	1500	1590	1626	18	NON	-
SELF GOURJADE 225kV	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2030	3300	3498	4695	6	NON	Ecart de consistance : l'ajout de la self nécessite l'extension du jeu de barre 225kV
Raccordement POSTE VAL-D-ALRANCE 225kV	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2030	2597	2753	2753	17	NON	La signature d'une PTF est probable pour début 2025, qui déclencherait la création du poste au sens de la DTR
Création POSTE VAL-D-ALRANCE 225kV	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2030	2918	3093	3093	40	NON	La signature d'une PTF est probable pour début 2025, qui déclencherait la création du poste au sens de la DTR
VIC-EN-BIGORRE : raccordement TR 63/20kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	70	74	74	0	NON	-
VIC-EN-BIGORRE : Ajout JdB 63 kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	1300	1378	1378	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
Ajout SELF à Bretagne	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1820	1929	1929	0	NON	-
ASSIER-FIGEAC 63kV: augmentation capacité	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	1100	1166	780	0	NON	Evolution de la consistance : stratégie de retenue des câbles pour repousser le remplacement en 2044
Automate de zone - Zone Hérault 63 kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2025	0	0	208	0	NON	Coût intégré dans les automates S3REnR Occitanie
Automate d'effacement Boulbonne 1	OUI	EN SERVICE	S2 2024	100	106	84	64	OUI	-
Automate d'effacement Boulbonne 2	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2025	100	106	72	32	OUI	-
Automate d'effacement Mouillone	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	100	106	87	32	OUI	-
Automate d'effacement Saverdun	OUI	EN SERVICE	S1 2024	100	106	35	35	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
Automate Livière – Moreau 63 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	0	0	98	98	OUI	
Automate NAZA Vallée De La Garonne	OUI	EN SERVICE	S2 2024	0	0	265	265	OUI	En service
Automate Uzès 63 kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2026	0	0	55	0	NON	Coût intégré dans les automates S3REnR Occitanie
Automates d'effacement CAMON	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2026	0	0	65	1	NON	-
Automates d'effacement GOURDAN	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	0	0	67	2	OUI	Travaux en cours
Automates non décidés S3REnR Occ-LARO	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	6100	6481	6481	0	NON	
Automates non décidés ZONE 1 PYRENEES OUEST	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1500	1590	1458	0	NON	Ligne correspondant à l'ensemble des automates de la zone électrique, à laquelle sont soustraits les projets d'automates engagés
Automates non décidés ZONE 10 AVEYRON SUD	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET	Seuil non atteint	600	636	636	0	NON	Ligne regroupant la décision de mise en place de plusieurs automates, réalisés selon

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							l'avancement des projets EnR
Automates non décidés ZONE 2 GERS	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1110	1177	1177	0	NON	Ligne regroupant la décision de mise en place de plusieurs automates, réalisés selon l'avancement des projets EnR
Automates non décidés ZONE 3 GARONNE ARIEGE	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2028	2000	2120	1578	0	NON	Ligne correspondant à l'ensemble des automates de la zone électrique, à laquelle sont soustraits les projets d'automates engagés
Automates non décidés ZONE 4 TOULOUSE	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1300	1378	1378	0	NON	Ligne regroupant la décision de mise en place de plusieurs automates, réalisés selon l'avancement des projets EnR
Automates non décidés ZONE 7 LOT	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	800	848	848	0	NON	Ligne regroupant la décision de mise en place de plusieurs automates, réalisés selon l'avancement des projets EnR
Automates non décidés ZONE 8 TARN	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	800	848	848	0	NON	Ligne regroupant la décision de mise en place de plusieurs automates, réalisés selon l'avancement des projets EnR

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
Automates non décidés ZONE 9 AVEYRON NORD	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	700	742	742	0	NON	Ligne regroupant la décision de mise en place de plusieurs automates, réalisés selon l'avancement des projets EnR
AYRES-LARZAC-EST 225kV : augmentation capacité	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2030	1700	1802	2258	3	NON	Ecart de consistance : les premières études montrent la nécessité de renforcer certaines fondations de pylônes
BAGATELLE - ISSEL 63 kV : Construction d'une 2e liaison	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	14480	15385	23175	0	NON	Augmentation du coût essentiellement liée à la modification du matériel de compensation associé à la liaison (non disponible dans la technologie prévue au schéma)
BAGATELLE 63 kV : Extension du poste	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2028	8640	9180	13864	320	NON	Modification de technique de reconstruction du poste (Poste Intérieur Modulaire) et augmentation coûts matériels poste.
BAIXAS : Mutation de 2 transformateurs 400/63 kV 400/63 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	10560	10666	10666	0	NON	
BASTILLAC : remplacement TR 225/63kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET	Seuil non atteint	4340	4600	8000	0	NON	Augmentation des coûts de fourniture des matériels bobinés (transformateurs)

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							
BEDARIEUX - FOUSCAIS 63 kV : Augmentation de la capacité de transit	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	250	266	266	0	NON	
BERTHOLENE-ONET 63kV : augmentation capacité	OUI	EN SERVICE	S2 2024	500	530	20	20	OUI	Gains sur la consistance : l'augmentation de la capacité de transit de la ligne a pu être réalisée par des reprises de réglages, sans travaux sur les infrastructures HT
BOULBONNE 63kV : ajout d'un 2e JdB et d'un couplage	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2032	3000	3030	3030	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1
CARBONNE 63kV : ajout d'un 2e JdB et d'un couplage	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2029	3000	3030	3030	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1
Comminges - Isle en dodon 63 kV : augmentation de la capacité de transit	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2031	7000	7070	7070	50	NON	Travaux de l'adaptation n°1
Comminges - Palaminy 63 kV : reconstruction en double ternes	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2031	14900	15049	15049	10	NON	Travaux de l'adaptation n°1

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 BRETAGNE-VIC-FEZENSAC 63kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	20900	22154	22154	0	NON	-
ESPERAZA - USSON piquage GESSE 63 kV : Augmentation de la capacité de transit	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	250	266	266	0	NON	
ESPERAZA 63 kV : renforcement du poste 63 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	4100	4356	4356	0	NON	
ESPERAZA-LIMOUX 63kV : Augmentation de la capacité de transit	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	250	266	266	2	NON	
FOUSCAIS 225 kV : Renforcement du poste 225 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	860	914	860	0	NON	
Gourdan- Zmontréjeau 63 kV : capacité de transit	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1100	1111	1200	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1
ILLE SUR TET - BOULETERNERE -	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET	Seuil non atteint	1560	1658	1658	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
VILLEFRANCHE DE CONFLENT 63 kV : Augmentation de la capacité de transit		SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE							
ISSEL REVEL n°1 remise en service	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2030	8130	8638	11760	0	NON	Prise en compte des mesures de résilience climatique sur la partie travaux sur ligne aérienne
ISSEL : Remplacement du transformateur 400/63 kV 150 MVA par un transformateur de 240 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	6400	6464	10180	0	NON	Augmentation coûts matériels poste et en particulier matériels bobinés
ISSEL : Travaux de normalisation du poste 400 kV	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	Seuil non atteint	9000	9090	10270	0	NON	Seuil de déclenchement : Dès l'atteinte du seuil de déclenchement du poste de La Piège ou Issel 2- Augmentation coûts matériels poste
Jalis - Mirande 63 kV : capacité de transit	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	9200	9292	9292	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1
LODEVE - LA RUFFE 63 kV : Augmentation de la capacité de transit	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	250	266	250	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
LOUSLITGES-VIC-FEZENSAC 63kV : augmentation capacité	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	4060	4304	4304	0	NON	-
MARGERIDE - MENDE 63 kV : Création d'une 2nde liaison	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	29060	30876	39315	4	NON	Prise en compte des mesures de résilience climatique
MARGERIDE : Mutation de 2 transformateurs 225/63 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	9240	9818	9818	0	NON	
MAUBOURGUET-ZLAGUIAN_63kV : augmentation capacité	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	1560	1654	6863	83	OUI	Ecart de consistance : les études montrent un besoin de dimensionnement des câbles à 85° au lieu de 45°
MISTROU-ONET 63kV : augmentation capacité	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	3020	3201	3201	0	NON	-
MOISSAC-ZVALENCE-d-AGEN 63 kV : augmentation capacité	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	400	424	9180	79	NON	Ecart de consistance : le schéma prévoyait une retenue des câbles existants et l'installation d'un ""smart wire"". Le besoin en transit suite aux études décisionnelles

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
									a montré la nécessité de remplacer 48 pylônes, et l'intégralité des câbles
Monloo 63kV- ajout DJ sur Campan 1-2	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2025	460	488	801	765	OUI	Décalage MES de 2024 à 2025 / Les études détaillées ont permis d'affiner les chiffrages initiaux des travaux de dédoublement du départ Campan, sujet à contraintes techniques sur les modes opératoires travaux
MOREAU : Mutation des 3 transformateurs 225/63 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	12650	13441	13441	0	NON	
Palaminy - Zbousens 63 kV : capacité de transit	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	5000	5050	5050	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1
Palaminy - ZSt-Julien 63 kV : capacité de transit	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	7000	7070	7070	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1
PRE-GRAND-PELISSIER 63kV n°2 : augmentation capacité	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	1870	1982	1441	264	OUI	Travaux en cours
Reconstruction LAURAS 63 kV (surcoût PIM): travaux Lignes	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	2000	2120	4232	72	NON	Décalage MES de 2028 à 2029 / Modification de la consistance des travaux : surcoût liée à la reprise de l'alimentation HTB du

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
									poste en technique souterraine sur l'équivalent de 3 portées
Reconstruction LAURAS 63 kV (surcoût PIM): travaux poste	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	1000	1060	6123	270	NON	Décalage MES de 2027 à 2029 / Erreur de chiffrage initial : un PIM coûte 4M€. A cela s'ajoute le coût du terrain, les aménagements architecturaux, et les études de sols spécifiques ayant conclu à la nécessité d'un rabattement de nappes pour la réalisation des travaux
Renforcement du poste 63 kV de Baixas (réhausse IMACC)	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1700	1717	2000	0	NON	Travaux liés à l'ajout du transformateur 400/63 kV de Baixas
RUEYRES : REMPLACEMENT TR 225/63kV	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2028	4340	4600	8083	69	NON	Augmentation des coûts de fourniture des matériels bobinés (transformateurs)
SAINT PAUL DE FENOUILLET 63 kV : Renforcement du poste 63 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	2500	2656	2656	0	NON	
SAINT VINCENT 225 kV : Renforcement du poste 225 kV	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	Seuil non atteint	17160	18233	18233	5	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
SEYSSES : self 63 kV	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	2000	2020	2020	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1
UZES 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV – part. renforcement	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2029	0	0	440	0	NON	Travaux de renforcement liés à l'ajout du transformateur non prévu au schéma (ripages de linges)
UZES-Piquage LEDENON THEZIERS : Augmentation de la capacité de transit	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1870	1987	1987	0	NON	
VALENCE_D-AGEN 63kV : ajout SMART MODUL	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	2300	2438	0	0	NON	Ces travaux seront rendus non nécessaires par la réhabilitation totale de la ligne Moissac-ZValence d'Agen

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
ARVIEU 63 kV : Ajout d'un troisième transformateur TR312 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1802	1916	1916	23	OUI	
ASPRES 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1793	1906	1906			
ASSIER 63 kV : Ajout d'un transformateur TR312 63/20kV 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S2 2026	1334	1418	1418	23	OUI	
AUBRAC : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramas HTA	NON	JTE ENVOYÉE	S2 2028	6872	7305	7305			
AUBRAC : Reprise des départs HTA de LARDIT	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	80	85	85			
AUCH 63 kV : Création d'1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	738	784	784			
AVIGNONET 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES	Seuil non atteint	2040	2060	2060			

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
kV de 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA		ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE							
AVIGNONET 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	787	837	837			
BAGATELLE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2028	1485	1579	1579	0	OUI	
BARAQUEVILLE 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	886	942	942			
BASTILLAC 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	2220	2360	2360			
BEL AIR 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	808	859	859			
BERTHOLENE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA et	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2031	2082	2213	2213			

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 de 1 demi-rame HTA									
BIACAIVE 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	803	854	854			
BOULBONNE 63 kV : Ajout d'un transformateur 36 MVA 63/20kV et création de 1 demi-rame HTA	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2030	2142	2277	2277			
BOULOGNE SUR GESSE 63 kV : Ajout d'un second transformateur TR313 36 MVA 63/20kV	OUI	EN SERVICE	S2 2024	1467	1559	2199	2145	OUI	Délai : anticipation MES S2/2024 (septembre 2024) au lieu de S1/2025  Coût : mini-PCCN, augmentation coût matériels
BOULOGNE SUR GESSE 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	578	614	614			
BRETAGNE 63 kV : Ajout d'un second transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1929	2051	2051			
CABARDÈS : Création d'un poste source 225/20 kV 1	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES	Seuil non atteint	6772	7199	7199			

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
TR 80 MVA et 2 demi-ramés HTA		ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE							
CABARDÈS 225 kV : Ajout d'un transformateur 225/20 kV de 80 MVA et création de 2 demi-ramés HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	4258	4301	4301			
CARBONNE 2 : Création d'un poste source 63/20 kV 1 TR 36 MVA et 1 demi-rame HTA	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2032	4039	4079	4079			
CARBONNE 63 kV : Ajout d'un troisième transformateur 36 MVA 63/20kV et création de 1 demi-rame HTA	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2026	2083	2214	2218	1166	OUI	Délai : MES S2/2025 pour la demi-rame HTA et S1/2026 le transformateur
CARBONNE 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	486	517	517			
CAUSSES DU QUERCY : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramés HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	6272	6667	6667			
CERET 63 kV : Création de 2 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES	Seuil non atteint	1227	1304	1304			

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
		ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE							
COMMINGES 2 : Création d'un poste source 63/20 kV 1 TR 36 MVA et 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	4039	4079	4079			
CONDOM 63 kV : Ajout d'un second transformateur 63/20kV 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	1354	1439	1439	0	OUI	
CONDOM 63 kV : création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	516	549	549			
CONQUES SUR ORBIEL 225 kV : Ajout d'un deuxième transformateur TR611 225/20 kV 80 MVA et création de 2 demi-rames HTA	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	3748	3984	4582	4585	OUI	Surcoût : Revalorisation des coûts du matériel
CORBIERES MARITIMES : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-rames HTA	NON	JTE ENVOYÉE	S2 2030	6662	7082	7082			
COUFFRAU 225 kV : Extension du poste existant	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	750	797	797	0	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
- reprise de départs HTA PS LACAUNE									
DEGAGNAC 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	175	186	186			
ESPERAZA 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	2083	2214	2214			
FEROUGE 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	586	623	623			
FINHAN 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	2083	2214	2214			
GODIN 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	808	859	859			
HAUTES CORBIERES : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramen HTA	NON	DEMANDE D'EXAMEN AU CAS PAR CAS	S2 2031	6882	7316	7316			

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
ILLE SUR TET 63 kV : Ajout d'un troisième transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 2 demi-ramas HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	2536	2696	2696			
ISSEL 2 : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramas HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	6272	6335	6335			
ISSEL 2 225 kV : Ajout d'un transformateur 225/20 kV de 80 MVA et création de 2 demi-ramas HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	4258	4301	4301			
LA PIEGE : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramas HTA	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2031	6272	6335	6335			
LAGUIAN 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1354	1439	1439	0	OUI	Travaux transférés au PS de LECTOURE (janvier 25)
LAGUIAN 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	516	549	549			
LALBENQUE 63 kV : Ajout d'un transformateur	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES	Seuil non atteint	1672	1777	1777			

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
63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA		ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE							
LANNEMEZAN 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	2220	2360	2360			
LANNEMEZAN 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	803	854	854			
LARZAC EST : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramas HTA	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2031	6272	6667	6667			
LAURAS 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	586	623	623			
LAUZERTE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1870	1988	1988			
LESQUIVE : Création d'un poste source 225/20 kV 1	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES	Seuil non atteint	6272	6667	6667			

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
TR 80 MVA et 2 demi-ramen HTA		ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE							
LEZIGNAN NORD EST : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramen HTA	OUI	DEMANDE D'EXAMEN AU CAS PAR CAS	S2 2029	6272	6667	6667	0	NON	
LIMOUX 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1781	1893	1893			
LOUPIAN 63 kV : Ajout du second transformateur 63/20kV 20 et 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1580	1680	1680			
LOUPIAN 63 kV : Ajout du troisième transformateur 63/20kV 20 et 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1580	1680	1680			
LOUSLITGES 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1971	2095	2095	0	OUI	
LUGRA 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES	Seuil non atteint	2113	2246	2246			

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
MVA et création de 1 demi-rame HTA		ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE							
LUZIERES 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	686	729	729			
MAS NOU 63 kV : Ajout du troisième transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	2250	2392	2392			
MENDE 63 kV : Ajout d'un transformateur et ajout de demi-rame 63/20 kV 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2028	2259	2401	2401	50	OUI	
MEYMES 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	808	859	859			
MIOLLES 225 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	239	254	254			
MIRANDE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES	Seuil non atteint	2040	2060	2060			

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
kV de 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA		ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE							
MIREPOIX 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	2268	2291	2291			
MONTAGNES DU HAUT LANGUEDOC : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramas HTA	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2030	6522	6933	6933			
ONET 63 kV : Création de 2 demi-ramas HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1032	1097	1097			
PALAMINY 63 kV : Ajout d'un transformateur 36 MVA 63/20kV et création de 1 demi-rame HTA	NON	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S2 2027	2071	2201	2201			
PANOUSE (LA) 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1870	1988	1988			
PEZENAS 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES	Seuil non atteint	666	708	708			

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
		ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE							
PORT LA NOUVELLE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S2 2025	1660	1765	1604	239	OUI	Délai : anticipation S2/2025 au lieu de S2/2026
PRE-GRAND 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	586	623	623			
RANDON MARGERIDE : Création d'un poste source 63/20 kV 1 TR 36 MVA et 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	4039	4293	4293			
RANDON MARGERIDE 63 kV : Ajout d'un second transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1701	1808	1808			
RASPE : Création d'un poste source 63/20 kV 1 TR 36 MVA et 1 demi-rame HTA	OUI	JTE ENVOYÉE	S2 2029	4039	4293	4293			

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
REALMONT 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	808	859	859			
RIGNAC 63 kV : Ajout d'un second transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	1459	1551	1551	0	OUI	
RISCLE 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	808	859	859			
RIVENEUVE 2 : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramas HTA	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2032	6272	6335	6335			
RIVENEUVE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2028	3015	3045	3045	0	OUI	
RUFFE (LA) 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2027	1962	2086	2086	0	OUI	
SAVÈS : Création d'un poste source 225/20 kV 1	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES	Seuil non atteint	6772	6840	6840			

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
TR 80 MVA et 2 demi-ramés HTA		ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE							
SEMEZIES 63 kV : création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	687	730	730			
ST VICTOR 63 kV : Ajout d'un transformateur TR314 63/20kV 20 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2026	2132	2266	2266	71	OUI	
TAVEL : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramés HTA	NON	JTE ENVOYÉE	S1 2029	6272	6667	6667			
THEZIERES 63 kV : Ajout d'un troisième transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 2 demi-ramés HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	2969	3156	3156			
THORE : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramés HTA	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2030	6272	6667	6667			
TROUILLAS : Création d'un poste source 225/20 kV 1	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2031	6272	6667	6667			

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
TR 80 MVA et 2 demi-ramas HTA									
UZES 63 kV : Ajout d'un troisième transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2029	3500	3721	3721	16	OUI	
VAL D'ALRANCE : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramas HTA	NON	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2030	6272	6667	6667	0	OUI	
VESTRIC 63 kV : Création de 2 demi-ramas HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1294	1376	1376			
VIC EN BIGORRE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	2423	2576	2576	0	NON	
VIC EN BIGORRE 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2029	600	638	638		NON	
VIC FEZENSAC 63 kV : Création de 2 demi-ramas HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES	Seuil non atteint	1345	1430	1430			

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
		ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE							
VIGUIER 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1672	1777	1777			

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
ASPRES 63 kV : Mutation du transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S1 2025	731	777	1038	950	OUI	Coût : plus-value d'aménagement de voiries signée dans le cadre d'une convention SNCF/mairie/DREAL + augmentation coût matériel Délai : Décalage chantier janvier 2025 au lieu de S2/2025 en lien avec le passage à niveau SNCF
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du réseau : installation de 11 automates	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	165	175	175			Automates zone 2
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du réseau : installation de 11 automates	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	165	175	175			Automates zone 9
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du réseau : installation de 13 automates	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	195	207	207			Automates zone 4
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du réseau : installation de 2 automates	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	90	96	96			Automates zone 10
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES	Seuil non atteint	135	144	144			Automates zone 8

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
réseau : installation de 5 automates		ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE							
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du réseau : installation de 7 automates	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	225	239	239			Automates zone 1
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du réseau : installation de 8 automates	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1155	1228	1228			Automates zones 3 ; 5 ; 6 ; 11 ; 12 et 13
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du réseau : installation de 8 automates	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	120	128	128			Automates zone 7
AVIGNONET 63 kV : Mutation du premier transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	765	813	681	0	OUI	Moins-value : coût de la mise en conformité environnementale réalisée en amont sur une affaire délibérée Enedis
AVIGNONET 63 kV : Mutation du second transformateur TR312 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	764	812	681	0	OUI	Moins-value : coût de la mise en conformité environnementale réalisée en amont sur une affaire délibérée Enedis
BAGATELLE 63 kV : Extension du poste	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2025	57	61	110	0	OUI	Surcoût : correspond au coût de l'achat du terrain pour l'extension du PS de BAGATELLE (projet PIM RTE)

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
BARAQUEVILLE 63 kV : Mutation du transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2024	848	901	1489	1408	OUI	Surcoût : Renouvellement banc TR et mise aux normes environnementales, augmentation coût matériel et prestations
BEDARIEUX 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	731	777	777			
BEL AIR 63 kV : Mutation du premier transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2028	848	901	901	0	OUI	
BEL AIR 63 kV : Mutation du second transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	848	901	901			
BERAT 63 kV : Mutation du deuxième transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2024	731	777	1637	1605	OUI	Délai : Anticipation MES en S2/2024 au lieu de S2/2026 Coût : augmentation coût matériels
BERAT 63 kV : Mutation du premier transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	731	777	1240	655	OUI	Coût : augmentation coût matériel, mise aux normes environnementales
BESSEGES 63 kV : Mutation du premier	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES	Seuil non atteint	731	777	777			

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
transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA		ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE							
BESSEGES 63 kV : Mutation du second transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	731	777	777			
BIACAVE 63 kV : Mutation du deuxième transformateur 63/20 kV 16 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1384	1471	1471			
BIACAVE 63 kV : Mutation du premier transformateur TR312 63/20 kV 16 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	1384	1471	1471	186	OUI	
BOULBONNE 63 kV : Mutation du deuxième transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						Travaux supprimés lors de l'adaptation Occitanie 1.1
BOULBONNE 63 kV : Mutation du premier transformateur TR313	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2025	771	820	1677	1483	OUI	Surcoût : mise aux normes environnementales, renforcement de l'IC 600 en 1000 A, augmentation coût matériels Délai : décalage MES suite contrainte pour optimiser la consignment des producteurs en service. MES prévue pour

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
									février 2025 au lieu de S2/2024.
BOULOGNE SUR GESSE 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	857	911	911			
CAJARC 63 kV : Mutation du premier transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S2 2026	798	848	848	0	OUI	Travaux transférés du PS de MEYMES Producteur en recours
CORDES 63 kV : Mutation du transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	731	777	777	0	OUI	Travaux transférés du PS de THEZIERES
DEGAGNAC 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	746	793	793			
ESPERAZA 63 kV : Mutation du deuxième transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-	781	830				Travaux en cours de réalisation dans le cadre d'un chantier hors S3REnR
ESPERAZA 63 kV : Mutation du premier transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS	-						Travaux transférés au PS de LERE (décembre2024) Travaux remis en cause : travaux en cours de réalisation dans le cadre d'un chantier hors S3REnR

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
ESPERAZA 63 kV : Travaux induit par RTE (installation d'un dispositif de régulation des transits sur le RPT)	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	50	53	53			
ESPONDEILHAN 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	731	777	777			
FEROUGE 63 kV : Mutation du deuxième transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	746	793	793	0	OUI	Travaux transférés du PS de PRADINAS (juillet 2024) Travaux transférés au PS de ST-CHELY-D'APCHER (mars 2023)
FEROUGE 63 kV : Mutation du premier transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S2 2026	731	777	858	0	OUI	
FLEURANCE 63 kV : Mutation d'un transformateur TR312 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	746	793	1403	740	OUI	Surcoût : création de murs pare-feu et mise aux normes environnementales, augmentation coût matériels et prestations
GOUTRENS 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	746	793	793	0	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
GRAULHET 63 kV : Mutation d'un transformateur TR312 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	746	793	900	31	OUI	Surcoût : Revalorisation des coûts du matériel
GRAULHET 63 kV : Mutation d'un transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2029	731	777	777	0	OUI	Travaux transférés du PS de MARZENS (décembre 24)
ILLE SUR TET 63 kV : Mutation du deuxième transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	731	777	777			
ILLE SUR TET 63 kV : Mutation du premier transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S2 2026	731	777	800	0	OUI	
LANGOGNE 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	731	777	777	0	OUI	
LANNEMEZAN 63 kV : Mutation de deuxième transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1384	1471	1471			
LANNEMEZAN 63 kV : Mutation du premier	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S2 2027	1384	1471	1471	214	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
transformateur TR312 63/20 kV 20 en 36 MVA									
LAURAS 63 kV : Mutation du deuxième transformateur TR312 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2028	848	901	1500	0	OUI	Surcoût : reconstruction d'une loge 4 fasses + grille associée + pour le phasage chantier déplacement TR afin de pouvoir construire le PIM RTE  Délai : passage de S2/2027 à S2/2028 - en attente construction du PIM RTE nécessaire avant de pouvoir la mutation (accès chantier)
LAURAS 63 kV : Mutation du premier transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2024	848	901	1083	1083	OUI	Surcoût : grille HTA déportée pour permettre les travaux S3R RTE liés au PIM de RTE
LAUZERTE 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	798	848	848			
LECTOURE 63 kV : Mutation d'un transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	857	911	1597	633	OUI	Surcoût : mise aux normes environnementales, réfection de la loge TR + grille, augmentation coût matériels et prestations

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
									Travaux transférés du PS de RISCLES (mai 2023)
LERE 63 kV : Mutation du transformateur TR312 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S1 2029	781	830	830	0	OUI	Travaux transférés du PS d'ESPERAZA (décembre 2024)
LODEVE 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	731	777	777			
LUZIERES 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	798	848	848			
MANCIOUX 63 kV : Mutation d'un transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2027	731	777	1633	0	OUI	
MARZENS 63 kV : Mutation d'un deuxième transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	731	777	777			
MARZENS 63 kV : Mutation d'un premier transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS	-						Travaux transférés au PS de GRAULHET (décembre 24)

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
MEYMES 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS	-						Travaux transférés au PS de CAJARC (juin 23)
MIRANDE 63 kV : Mutation de 2 transformateurs TR311 et TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S1 2024	1462	1554	1508	1508	OUI	
MIREPOIX 63 kV : Mutation du premier transformateur 63/20 kV 10/20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	857	911	911			
MIREPOIX 63 kV : Mutation du second transformateur 63/20 kV 10/20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	857	911	911			
PALAMINY 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1065	1076	1076			
PEZENAS 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	781	830	830			
PICHEGU 63 kV : Mutation d'un transformateur TR312 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S2 2026	781	830	830	0	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
PRADINAS 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS	-						Travaux transférés au PS de FEROUGE (juillet 2024)
PRE GRAND 63 kV : Mutation d'un transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S2 2023	731	777	743	743	OUI	
REALMONT 63 kV : Mutation d'un transformateur 311 63/20 kV 10 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	746	793	1294	609	OUI	Surcoût : Revalorisation des coûts du matériel
REQUISTA 63 kV : Mutation d'un transformateur TR312 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	798	848	848	0	OUI	
REVEL 63 kV : Mutation d'un premier transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS	-						Travaux transférés au PS de RISCLES (sept 23)
REVEL 63 kV : Mutation d'un second transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						Travaux supprimés lors de l'adaptation Occitanie 1.1
RISCLE 63 kV : Mutation d'un transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	746	793	793	20	OUI	Travaux transférés du PS de REVEL (sept 2023) Travaux transférés au PS de LECTOURE (mai 2023).

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
SAINT VINCENT 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	781	830	830			
SANGONIS 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	731	777	777			
SEMEZIES 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV de 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX REMIS EN CAUSE	-						Travaux supprimés lors de l'adaptation Occitanie 1.1
SEVERAC 63 kV : Mutation du deuxième transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S2 2026	746	793	846	0	OUI	
SEVERAC 63 kV : Mutation du premier transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	EN SERVICE	S1 2024	746	793	1028	1028	OUI	Surcoût : revalorisation des coûts d'achats matériels et prestations
SEYSSSES 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	798	848	848			
ST CERE 63 kV : Mutation d'un transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES	Seuil non atteint	848	901	901			

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
		ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE							
ST PAUL DE FENOUILLET 63 kV : Mutation du deuxième transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	731	777	777			
ST PAUL DE FENOUILLET 63 kV : Mutation du premier transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	731	777	777			
ST VICTOR 63 kV : Mutation d'un transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS	-						Travaux transférés au PS de VILLEFRANCHE DU ROUERQUE (décembre 2024)
ST-CHELY-D'APCHER Mutation d'un transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2025	731	777	796	45	OUI	Travaux transférés du PS de FEROUGE (mars 2023)
THEZIERS 63 kV : Mutation du deuxième transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	731	777	777			
THEZIERS 63 kV : Mutation du premier transformateur TR312 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS	-						Travaux transférés au PS de CORDES (novembre 24) Travaux remis en cause - mutation réalisée pour un

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
									besoin raccordement conso
VALENTINE 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	1265	1278	1278			
VALGROS 63 kV : Mutation du premier transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2026	1115	1126	1126	0	OUI	
VALGROS 63 kV : Mutation du second transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2026	1115	1126	1126	0	OUI	
VIC FEZENSAC 63 kV : Mutation TR311 (ex TR312) d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	AVANT-PROJET DÉTAILLÉ	S2 2026	842	895	902	0	OUI	Délai : anticipation MES TR S2/2026 au lieu de S2/2027
VILLEFRANCHE DE CONFLENT 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV de 20 en 36 MVA	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	781	830	830			
VILLEFRANCHE DE ROUERGUE 63 kV : Mutation d'un	OUI	AVANT-PROJET SIMPLIFIÉ	S2 2027	798	848	848	0	OUI	Travaux transférés du PS de St VICTOR (octobre 24)

## 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
transformateur TR311 63/20 kV de 20 en 36 MVA									

## Travaux de création réalisés par RME SAVERDUN

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
SAVERDUN : ajout d'un transformateur de 36 MVA RME SAVERDUN	NON	ETUDES PRÉPARATOIRES ET SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	4200	4242	4242	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1

## 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)
ARNAC-SUR-DOURDOU	38	27,4	10,6
ARGELES-SUR-MER	12	11,4	0,6
AIGUES-MORTES	6	0,8	5,2
AX-LES-THERMES	0	0	0
AGUESSAC	0	0	0
ANCELPONT	6	6	0
ANDUZE	9	7,1	1,9
ARCOMIE	0	0	0
ARDOISE	31	0,9	30,1
ARRENS	0	0	0
ARTIGUES	1	0	1
ARVIEU	38	16,1	21,9
ASPRES	32	14,1	17,9
ASSIER	21	10	11
ASTON	0	0	0
Aubrac	75	0	75
AUCH	11	7,8	3,2
AURE	0	0	0
AUREILHAN	13	13	0
AUZAT	0	0	0
AVEZE	9	1,9	7,1
AVIGNONET	35	8,6	26,4

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
AYRES	0	0	0
BEL-AIR	21	16,1	4,9
BAGNOLS-SUR-CEZE	42	16,6	25,4
BOULOGNE SUR GESSE	24	15,3	8,7
BEAUMONT-DE-LOMAGNE	15	13,9	1,1
BAGATELLE	49	47,3	1,7
BAGE (STATION DE POMPAGE)	0	0	0
BAIXAS	0	0	0
BALARUC	25	2,7	22,3
BALDI	8	1,6	6,4
BALMA	15	3,2	11,8
BARAQUEVILLE	16	15,9	0,1
BARBOTAN	8,7	8,7	0
BARJAC	3	1,4	1,6
BASTILLAC	56	8,4	47,6
BEDARIEUX	17	0,4	16,6
BELEM	10	8,2	1,8
BERAT	34	18,9	15,1
BERTHOLENE	30	12,4	17,6
BESSEGES	46	0,9	45,1
BEYREDE	0	0	0
BEZIERS EST	42	1,6	40,4
BIACAVE	21	8,3	12,7

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
BORDES	0	0	0
BORDERES	1	0,1	0,9
BORDIERES	16	4,3	11,7
LE BOUHET	0	0	0
BOULBONNE	47	14,2	32,8
BRENS	0	0	0
BRETAGNE	36	5,4	30,6
BROMMAT	0	0	0
BROUZEN	46	2,3	43,7
CLERMONT-L HERAULT	15	3,4	11,6
CONQUES-SUR-ORBIEL	80	52,6	27,4
CABANES DE FITOU	15	1	14
Cabardès	160	0	160
CABESTANY	12	6,1	5,9
CAHORS	6	2,5	3,5
CAJARC	24	23,9	0,1
CAMON	0	0	0
CAMPAN	0	0	0
CAMPAGNAC	0	0	0
CANET-EN-ROUSSILLON	5	4,6	0,4
CARBONNE 2	36	0	36
CARBONNE	77	77	0
CARCASSONNE	0	0	0
CASTRES-SUD	13	11,9	1,1

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
CAZARIL	0	0	0
CAZEDARNES	8	2	6
CAZERES	0	0	0
CERET	27	3	24
CESSE	10	6	4
CIERP	2	0,4	1,6
CIEURAC	0	0	0
COLOMIERS	17	0,4	16,6
LA COMBE	5	4,1	0,9
COMMINGES 2	36	0	36
COMMINGES	0	0	0
CONDOM	30	18,3	11,7
Corbières Maritimes	80	0	80
CORDES	14	4,1	9,9
COUFFRAU	40	17,4	22,6
COULONDRES	21	1	20
CROZES	18	15,7	2,3
CASTELNAU	0	0	0
CASTELSARRASIN	10	8,8	1,2
LE CHATEAU	1	0	1
COURBESSAC	0	0	0
DAUX	20	3,6	16,4
DEGAGNAC	10	2,2	7,8
DIEUPENTALE	0	0	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
DONZAC	0	0	0
EN-JACCA	10	6,4	3,6
ENSERUNE	24	5,4	18,6
ESCOULOUBRE II	0	0	0
ESCOULOUBRE	0	0	0
ESPERAZA	21	10,3	10,7
ESPONDEILHAN	31	5,4	25,6
FONT D'IRAC	9	1,8	7,2
FABIAN	1	0	1
FAUGERES	0	0	0
FEROUGE	42	33,9	8,1
LE FESC	7	1,6	5,4
FIGEAC	7	6,2	0,8
FINHAN	38	8,4	29,6
FIRMINELLES	0	0	0
FLEURANCE	13	12,2	0,8
FLORENSAC	10	2,9	7,1
FOIX	3	1,6	1,4
FONCLARE	7	1,5	5,5
FONDAMENTE	22	0,5	21,5
FORMIGUERES	6	0,1	5,9
FOUSCAIS	0	0	0
FREJORGUES	8	1,9	6,1
FONTENILLES	49	1,6	47,4

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
GRAND-GRES	27	7,5	19,5
GRANDE-MOTTE	2	0	2
GRAND-NOBLE	17	8,4	8,6
GAILLAC	13	11,8	1,2
GANGES	18	0,8	17,2
GARDIOLE (COURNONTERRAL)	38	1,3	36,7
GAUDIERE(LA)	30	4,2	25,8
GEDRE	0	0	0
LA GENTILLE	0	0	0
GIGNAC	0	0	0
GIMONT	17	5	12
GINESTOUS	3	1,8	1,2
GODIN	28	11,3	16,7
GOURDAN	10	4,9	5,1
GOURDON	10	5,8	4,2
GOURJADE	8	7,7	0,3
GOUTRENS	17	5,8	11,2
GRAMONT	10	1,6	8,4
GRAULHET	26,8	17,5	9,3
Hautes Corbières	305	275	30
LE HAUT-VERNET	25	5,4	19,6
HIS	9	2,3	6,7
L'HOSPITALET	20	20	0
L ISLE-EN-DODON	24	10,4	13,6

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
ISLE-JOURDAIN	35	4,2	30,8
ILLE-SUR-TET	82	10,1	71,9
ISSEL 2	160	0	160
ISSEL	0	0	0
JEAN BRUHNES	1	0,2	0,8
JALIS	7	3,8	3,2
JARLARD	12	9,1	2,9
JONCELS	0	0	0
JONQUIERES	30	14	16
LA JOURDANIE	0	0	0
LAU-BALAGNAS	1	0,3	0,7
LATOURE-DE-CAROL	7	2	5
LUCHON-LAC D OO	1	0,2	0,8
LUNEL-VIEL	27	4,5	22,5
LACABAREDE	6	4,8	1,2
LACAUNE	23	21	2
LAFOURGUETTE	13	1,1	11,9
LAGUIAN	22	12,3	9,7
LALBENQUE	18	13,5	4,5
LANGOGNE	38	37,8	0,2
LANNEMEZAN	64	7,7	56,3
LARDIT	8	4	4
Larzac Est	80	0	80
LAURAGAIS	10	8,1	1,9

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
LAURAS	26	24,8	1,2
LAUZERTE	19	9,4	9,6
LAVOUR II	6	5,5	0,5
LAVAGNAC	10	0,6	9,4
LAVELANET	9	8	1
LECTOURE	37	25,9	11,1
LEDAR	7	4,3	2,7
LEDENON	0	0	0
LEGUEVIN	15	1,6	13,4
LERE	31	14	17
LESPINET	3	1,9	1,1
Lesquive 2	80	0	80
LESQUIVE	0	0	0
LESTELLE	0	0	0
Lezignan Nord	68	20,4	47,6
LEZIGNAN	12	7,9	4,1
LIMOUX	34	23,4	10,6
LIVIERE	34	20,4	13,6
LODEVE	23	0,4	22,6
LOUDENVIELLE	3	0	3
LOUPIAN	50	0,2	49,8
LOUSLITGES	25	6,4	18,6
LE LUC	9	3,9	5,1
LUGRA	25	2,4	22,6

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
LUNES	29	3	26
LUZ	1	0	1
LUZECH	0	0	0
LUZIERES I	36	9,2	26,8
MAS-BRUNO	63	19,7	43,3
Montagnes du Haut-Languedoc	80	21,2	58,8
MAS-NOU	55	6,4	48,6
MADIERES	4	2,5	1,5
MANCIOUX	26	16,4	9,6
MARCOULE	0	0	0
MARGERIDE	0	0	0
MARZENS	15,2	8,7	6,5
MATRAS	22	21,4	0,6
MAUBOURGUET	10	8,9	1,1
MAUGUIO	23	2,9	20,1
MAZAMET	7	4,8	2,2
MEDITERRANEE	1	0,1	0,9
MENDE	33	4,8	28,2
MERENS	0	0	0
MEYMES	5	3,9	1,1
MIDOUR	13,8	10,7	3,1
MILLAU	18	17,5	0,5
MIOLLES	24	6,3	17,7
MIRANDE	56	26,5	29,5

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
MIREPOIX	84	13,5	70,5
MISTROU	13	9,1	3,9
MOISSAC	0	0	0
LE MONASTIER	26	13,1	12,9
MONLOO	4	2,1	1,9
MOREAU	21	3,7	17,3
LA MOTTE	0	0	0
LA MOUILLONNE	29	7,9	21,1
MOUNEDE	38	1,2	36,8
MOUSSAC	22	5,7	16,3
MONTAHUT	0	0	0
MONTAUBAN SNCF	0	0	0
MONTAUBAN	9	6,3	2,7
MONTGROS	0	0	0
MONTPEZAT	0	0	0
MONTPELLIER	30	3,5	26,5
MONTREAL	7	3,6	3,4
MURET	22	4,4	17,6
NEGREPELISSE	15	10,9	4,1
NENTILLA	0	0	0
NIMES	0	0	0
NIMES-TALABOT	6	0,3	5,7
NOILHAN	8	6	2
ONET-LE-CHÂTEAU	50	5,5	44,5

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
ONDES	28	9	19
ORLU	0	0	0
PIED DE BORNE	0	0	0
PRE-GRAND	13	9	4
PORT-LA-NOUVELLE	42	29,2	12,8
PONT-DE-LA-REINE	0	0	0
POINTIS-DE-RIVIERE	0	0	0
PORTET-SAINT-SIMON	14	3,1	10,9
PONT TRINQUAT	20	0,5	19,5
PALAMINY	90	37,3	52,7
PALAYRE	10	0,7	9,3
LA PANOUSE	45	9,4	35,6
PELISSIER	10	8	2
LA PERCHE	9	0,3	8,7
PEYROU	10	0,1	9,9
PEZENAS	40	23,7	16,3
PICHEGU	30	17,9	12,1
PIEGE (LA)	280	0	280
PLANCHAMP	1	0,4	0,6
POUGET (LE)	0	0	0
LA PRADE	2	1,9	0,1
PRADINAS	16	15,7	0,3
PRADIERES	0	0	0
PRAGNERES	1	0,2	0,8

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
QUATRE-SEIGNEURS	22	3,7	18,3
Causses de Quercy	80	0	80
Randon-Margeride	72	0	72
Raspe	36	17	19
REALMONT	19	13,8	5,2
REALS	0	0	0
REQUISTA	19	17,9	1,1
REVEL	114	99,4	14,6
RIGNAC	34	21	13
RISCLE	23,5	18,3	5,2
RIVENEUVE 2	80	0	80
RIVENEUVE	59	48	11
RIVIERES	0	0	0
RODEZ	23	11,7	11,3
RUEYRES	23	19,1	3,9
LA RUFFE	37	20,7	16,3
SEPT-DENIERS	3	3	0
SABRAN	3	1,2	1,8
SALANQUES	6	1,1	4,9
SALSIGNE	4	2	2
SANGONIS	27	1,1	25,9
SARSAN	12	3,8	8,2
SAUCLIERES	21	10,7	10,3
SAUMADE	6	1,2	4,8

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
SAUVE	14	1,1	12,9
SAVERDUN	65	0	65
SAVES	205	0	205
SEIX	3	0,5	2,5
SEMEZIES	9	2,9	6,1
SETE	31	0,2	30,8
SEVERAC	18	16,9	1,1
SEYSSES	21	3	18
SOLOMIAC	11	5,8	5,2
SOMMIERES	9	5	4
SOUILLAC	0	0	0
SOULOM	5	0,9	4,1
STE-ALAUZIE	7	5,3	1,7
ST-ALBAN	45	5,6	39,4
ST-ANTONIN	14	9,5	4,5
ST-CHELY-D	17	17	0
ST-DENIS-CATUS	0	0	0
ST-CERE	17	15	2
ST-CESAIRE	13	8,6	4,4
SAINT-CHRISTOL	0	0	0
ST-GENIES-DE-COMOLAS	0	0	0
ST-CYPRIEN	17	2,1	14,9
ST-PAUL-DE-FENOUILLET	54	13,3	40,7
ST-GEORGES	13	0,2	12,8

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
SAINT HENRI	5	2,9	2,1
ST-LARY	5	0	5
ST-MARTIN-DE-LONDRES	25	1,5	23,5
ST-NAZAIRE	0	0	0
SAINT-ORENS	8	0,3	7,7
ST-SAUVEUR	0	0	0
ST-SULPICE	29	7,6	21,4
ST-VICTOR	31	18,4	12,6
ST-PRIVAT-DES-VIEUX	8	5,8	2,2
SAINT-VINCENT	50	11,1	38,9
TAMAREAU	0	0	0
TARASCON	1	0,3	0,7
TARBES	0	0	0
TARNON	3	2,3	0,7
TAUTAVEL	2	0,9	1,1
Tavel 2	80	0	80
TAVEL	0	0	0
LE TEICH	1	0,1	0,9
TERRIMBO	1	0	1
THEZIERS	66	4,3	61,7
Thoré	80	0	80
TOULOUSE-CENTRE	5	0,4	4,6
Trouillas 2	80	0	80
TROUILLAS	18	14	4

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2024			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
UNION	15	4,6	10,4
USSON	1	0	1
UZES	36	26	10
VALENCE D AGEN	28	16,5	11,5
Val d'Alrance	80	0	80
VIC-EN-BIGORRE	26	9,8	16,2
VILLEFRANCHE-DE-CONFLENT	10	0,6	9,4
VIC-FEZENSAC	19	13,3	5,7
VILLEFRANCHE-DE-ROUERGUE	38	24,5	13,5
VALENTINE	44	15,5	28,5
VALGROS	45	32,3	12,7
VAUVERT	26	10	16
VENDARGUES	20	6,7	13,3
VERFEIL	104	103,6	0,4
VERLHAGUET	120	120	0
VESTRIC	51	6,4	44,6
VIAS	6	3,3	2,7
VIGUIER	80	34,7	45,3
VIRADEL	0	0	0
VILLEMUR	10	9,2	0,8