



Schéma régional de raccordement au réseau des énergies renouvelables OCCITANIE

Etat technique et financier de la mise en œuvre du schéma à fin 2025

Version finalisée du
18 mai 2026

SOMMAIRE

Sommaire	2
Éléments de contexte nationaux	3
Préambule.....	11
Evolution de la production EnR	12
Dynamique de raccordement EnR	12
Affectation des capacités réservées.....	16
Aménagements du schéma	18
Cartographie des travaux.....	20
Avancement des travaux	23
Etat financier du schéma.....	25
Indicateurs de suivi de mise en oeuvre du schéma	29
Conclusion.....	30
Annexes et clés de lecture.....	31
Evolution de la production EnR.....	31
Aménagements du schéma.....	32
Avancement des travaux.....	38
Avancement des travaux de l'état initial	41
Avancement des travaux du S3REnR	76
Etat financier du schéma.....	137
Capacités réservées par poste.....	138

ÉLÉMENTS DE CONTEXTE NATIONAUX

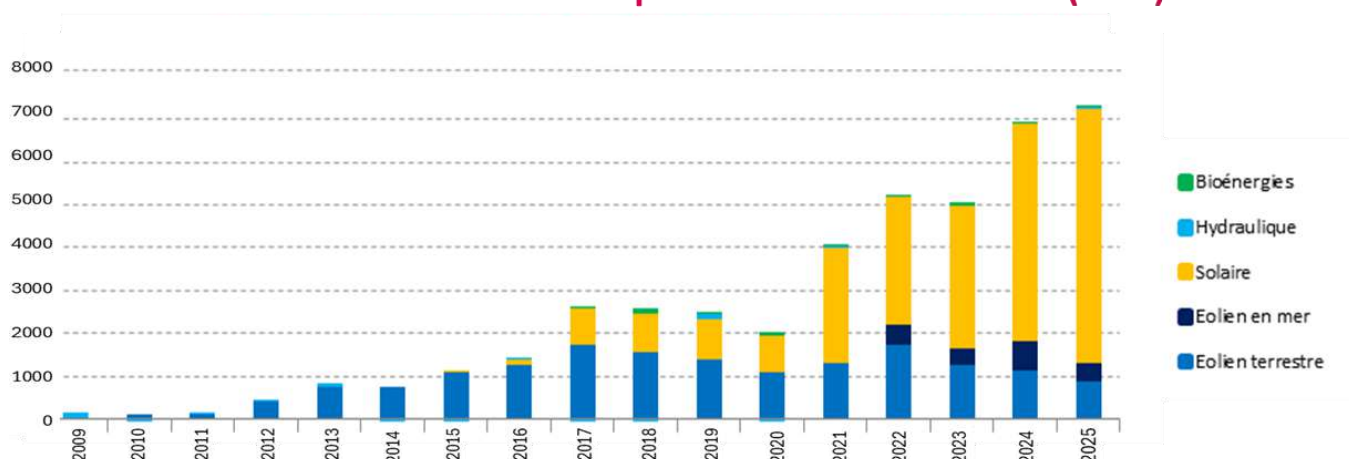
Poursuivre la transition énergétique en cohérence avec la politique de décarbonation de l'état

En 2025, la dynamique de raccordement des énergies renouvelables (EnR) a de nouveau franchi un cap historique, avec un volume record de 7 300 MW nouvellement raccordés, reflet d'un engagement collectif croissant en faveur de la transition énergétique. Ces nouvelles installations, en croissance de 10% par rapport à 2024, sont majoritairement raccordées sur le RPD et traduisent le dynamisme des installations photovoltaïques, qui représentent 5 900 MW, dont 3 700 MW 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 84 000 MW, incluant l'ensemble des filières renouvelables, dont les parcs éoliens en mer. La capacité solaire installée totale a dépassé en 2025 celle des installations hydrauliques : ainsi le parc hydraulique historique représente désormais moins du tiers de la capacité EnR installée, alors que les installations éoliennes et photovoltaïques représentent environ 66% du parc¹.

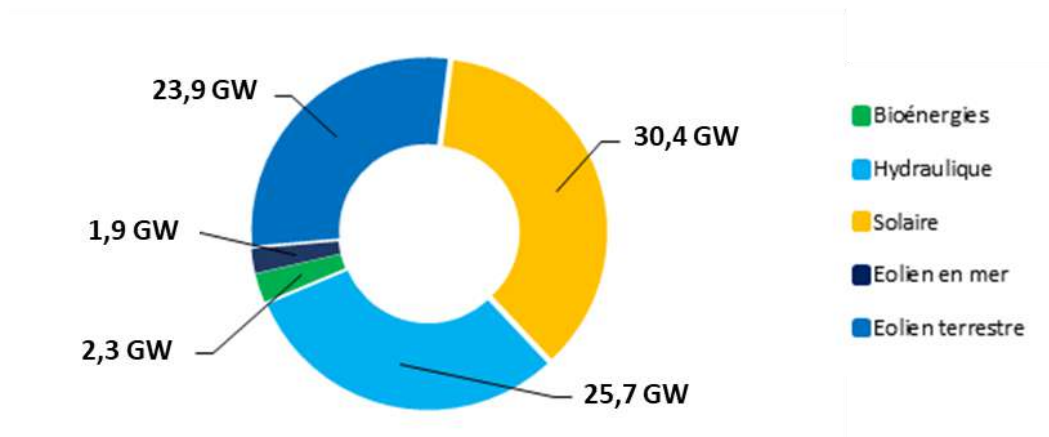
Evolution annuelle de la puissance EnR raccordée (MW)



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

¹ Source : [Bilan électrique 2025](#)

Répartition par filière au 31/12/2025 (MW)



Répartition des volumes d'EnR raccordés par filière (en MW)

Bilan électrique 2025

A date, en raison d'une meilleure acceptabilité par rapport aux autres filières, notamment en termes d'insertion paysagère et d'appropriation par les territoires, on constate une prédominance accrue des projets photovoltaïques (PV), principalement des projets de faible puissance. Les puissances unitaires varient toujours considérablement selon les projets, avec un dynamisme accru des installations de puissance modérée, tandis que le développement de projets de raccordement de plusieurs centaines de MW se poursuivent. On constate parallèlement une tendance de baisse continue des raccordements éoliens.

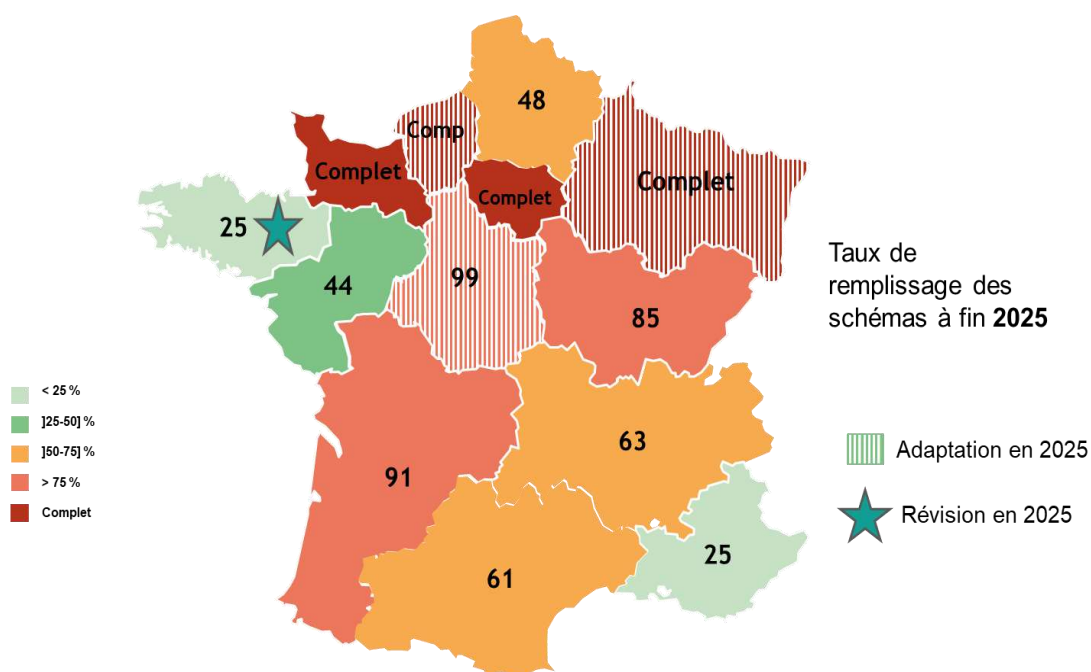
Les dernières adaptations et révisions de schémas dans le régime « Pré-APER » sont entrées en vigueur

Pour répondre rapidement à la dynamique croissante des projets d'énergies renouvelables terrestres, et notamment à des saturations locales de postes en partie provoquées par des raccordement massifs de parcs de petite puissance non pilotable, de dernières adaptations ont été notifiées avant l'entrée en vigueur du nouveau cadre de réalisation des S3REnR, APER. En 2025, trois adaptations ont été conduites à leur terme en Centre Val de Loire, Grand Est et Haute Normandie, permettant de libérer un volume de capacités réservées supplémentaires de 2 GW.



Adaptations de schémas réalisées et en cours à fin 2025

Pour éviter la désoptimisation de la planification des réseaux induites par les adaptations, le dispositif APER n'a pas reconduit ce système d'adaptation de schémas aux bénéfices de nouveaux mécanismes : 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.



A fin 2025, 73% 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 augmentation par rapport à celui observé fin 2024 (66%) compte-tenu en particulier de la forte dynamique des raccordements de PV BT, malgré la révision ou l'adaptation de quatre schémas en 2025. Ainsi, l'entrée en vigueur du schéma Bretagne mi 2025 a permis la création de 4,4 GW supplémentaires de capacités réservées qui sont venues s'ajouter aux 2 GW dégagées par les adaptations des schémas Grand Est, Centre Val de Loire et Haute Normandie.

Les schémas de Grand-Est, Ile-de-France et Normandie sont complets à fin 2025.

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 2025, 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 de l'ordre de 6 000 demandes, grâce à des propositions bien accueillies par les parties prenantes.

Cependant, cette dynamique intense révèle des contraintes localisées sur un nombre restreint de postes sources (de l'ordre de 130 postes à fin 2025) 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. Ces solutions sont mises en œuvre dans les cas où une contrainte de transit est identifiée à très court terme. Elles servent d'expérimentation pour minimiser les contraintes dans des zones dynamiques de raccordement dans l'attente des révisions.

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. 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.

Les gestionnaires de réseaux, en collaboration avec les services de l'état, cherchent à mieux caractériser la file d'attente pour planifier une infrastructure économique et pertinente

Les gestionnaires de réseaux en collaboration avec la CRE et la DGEC ont mené une analyse afin d'affiner la file d'attente et mieux caractériser la maturité des projets. Cette maturité a été appréciée en particulier à l'aune de trois critères :

- Disposer d'un « droit d'accès au réseau »
- Être en possession d'une autorisation administrative (en particulier l'autorisation d'urbanisme)

- Bénéficier d'un soutien public ou avoir sécurisé son financement (mécanisme de soutien de l'Etat ou « PPA »).

Prenant pour appui ces travaux, RTE mène des réflexions pour intégrer les travaux méthodologiques de consolidation et de qualification de la file d'attente dans les révisions des schémas. L'objectif serait ainsi de mieux estimer le réalisme de la file d'attente et ainsi :

- 1) Eviter un phénomène de saturation contractuelle du réseau avec des projets d'installation EnR qui « bloqueraient » l'accès à la capacité disponible pour des projets potentiellement plus matures
- 2) Réaliser le bon dimensionnement des ouvrages et leur planification au bon endroit et au bon moment.

Une coordination approfondie RTE-Enedis sur ce sujet est en cours.

Un cadrage des ambitions des futurs schémas a été réalisé pour assurer une cohérence entre les objectifs des schémas S3REnR à réviser avec les objectifs de l'état.

Pour se conformer au décret APER de juillet 2024, un cycle de révisions de l'ensemble des schémas s'est ouvert. Début 2025, 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.

Les premiers scénarios de capacité globale issus des concertations régionales, ont montré une décorrélation entre les chiffres proposés en région et les scénarios du projet de PPE. En parallèle de la publication du décret PPE rendue publique le 12/2/2026, un travail de déclinaison régionale a été réalisé par les services de l'Etat avec l'appui de RTE pour proposer des cibles cohérentes avec les enjeux énergétiques et stratégiques de l'Etat, entraînant une temporisation des travaux régionaux au 2nd semestre 2025.

Ceci a permis la relance des révisions. Les dossiers d'éclairage permettant au préfet de région de fixer la capacité du schéma ont donc été envoyés fin 2025 pour les régions les plus avancées - Bourgogne-Franche-Comté, Nouvelle Aquitaine et Centre Val de Loire.

Les gestionnaires des réseaux ont débuté la révision des autres schémas mi-janvier 2026, conformément aux dispositions du décret APER. Les travaux des éclairages au préfet, basées notamment sur la déclinaison régionale retenue par la DGEC, et lui permettant de définir l'ambition régionale d'un schéma vont se poursuivre toute l'année 2026.

L'objectif est de finaliser la révision des schémas en deux ans environ une fois l'ambition définie par le préfet.

La dynamique d'investissements se poursuit pour adapter l'infrastructure à la dynamique des EnR

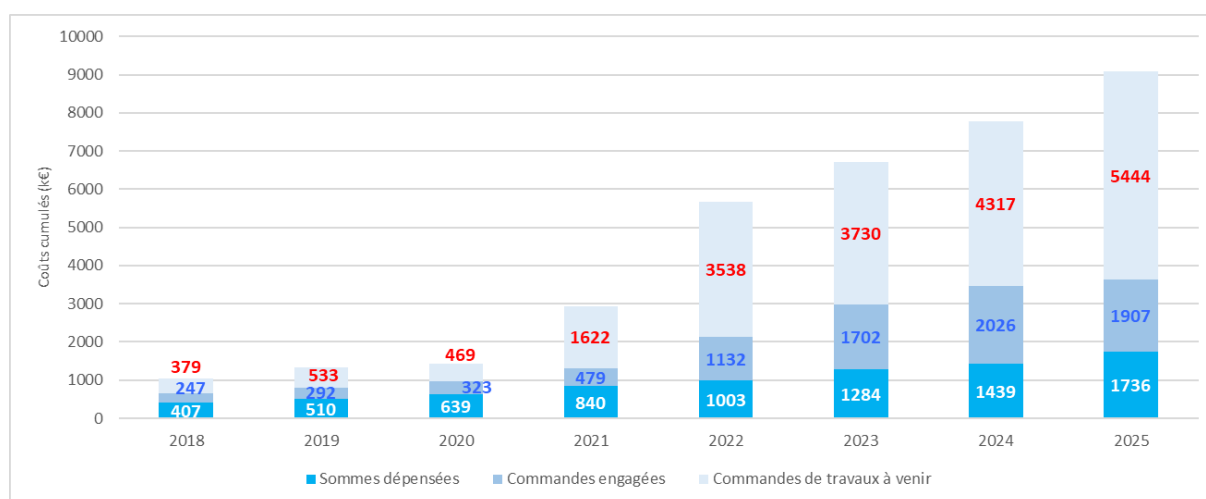
Pour suivre des raccordements toujours en croissance, les gestionnaires de réseau poursuivent leur mobilisation industrielle en augmentant des volumes d'investissement et développent les ouvrages prévus dans les schémas S3REnR actuels. Ces investissements sont réalisés en adéquation avec les dynamiques de croissance locale et sont conjointement ordonnancés pour piloter l'effort industriel de mise à disposition de capacités de manière efficace.

Dans le contexte :

- i) De révision de tous les schémas avec une priorisation des schémas ayant des niveaux de saturation important
- ii) D'une hausse structurelle des coûts reflet des tensions sur les marchés
- iii) Et d'investissements massifs réalisés et à venir par les gestionnaires des réseaux

Les ouvrages les plus attendus pour permettre le raccordement des projets matures seront priorisés.

Par ailleurs les ouvrages identifiés comme moins utiles techniquement, n'ayant pas fait l'objet de demande de raccordement client, bénéficiant d'un bilan économique incertain ou identifiés comme problématiques au sein des territoires font l'objet d'une étude approfondie avant une possible reconduction dans les schémas révisés dans un format plus économique, au bénéfice des territoires, des producteurs et de la collectivité.



Evolution des investissements cumulés pour les créations et les renforcements à fin 2025

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 de réseaux concertent les nouvelles dispositions issues de la loi « APER »

Suite à la publication du décret dit « APER » le 21 juillet 2024, des concertations menées par Enedis et RTE ont débuté pour décliner dans leurs documentations techniques de référence (DTR) respectives les nouvelles dispositions s'appliquant à l'élaboration et la vie des S3REnR.

Ces dispositions visent à améliorer l'efficacité de la planification puis du raccordement au bénéfice de toutes les parties prenantes.

Les sujets d'ores et déjà abordés ont été les suivants :

- Une remise à plat de l'ensemble des notions utilisées dans le cycle de vie des schémas S3REnR pour contribuer à une meilleure visibilité par les parties prenantes du dispositif, à la fois pendant les révisions et une fois les schémas révisés en vigueur ;
- Les modalités d'organisation des campagnes de recensement de prévisions d'installations de production d'électricité EnR, pour l'établissement des hypothèses nécessaires aux études réseau permettant de planifier les investissements réseaux nécessaires à la mise à disposition de la capacité globale de raccordement régionale ;
- Les modalités d'application des critères techniques et économiques qui s'imposent aux investissements qui peuvent intégrer la planification, conformément à l'arrêté du 29 mars 2025 ;
- Les modalités de mise en œuvre du droit de priorité à l'instruction des demandes de raccordement au réseau public de transport d'installations de production d'électricité EnR (évolution de la procédure raccordement au RPT) ;
- Les modalités de mise en œuvre du « réservoir de travaux », dédié au raccordement d'installations sur le RPD ;

La concertation se poursuivra au premier semestre 2026.

L'amélioration de l'offre cartographique grâce à une concertation approfondie pour la refonte de l'outil Caparéseau

Caparéseau est un outil cartographique de référence pour l'ensemble des parties prenantes locales et nationales. Il met à disposition les données sur les capacités de raccordement au niveau des postes (i), les informations de dynamique globale par schéma S3REnR (ii) et la planification de l'infrastructure de réseau de transport et de distribution (iii) ; la donnée est alimentée par les gestionnaires de réseaux.

Afin de palier une problématique d'interface peu lisible pour certaines parties prenantes et du nouveau dispositif issu de la loi APER, RTE a lancé une concertation approfondie avec l'ensemble des acteurs d'octobre 2025 à février 2026 pour définir des fonctionnalités et données de Caparéseau.

Une phase de définition d'un socle de principes dégageant des lignes directrices pour le futur outil présenté dans l'instance de concertation de RTE en octobre a précédé une concertation approfondie menée en collaboration étroite RTE-Enedis, avec les GRD.

Pendant la période de développement de l'outil à venir, des séances de concertation seront également organisées avec les producteurs EnR et les distributeurs, afin de co-construire l'ergonomie et les parcours utilisateurs tout au long de l'année 2026 pour un objectif très ambitieux de livraison de l'outil : le 1er janvier 2027.

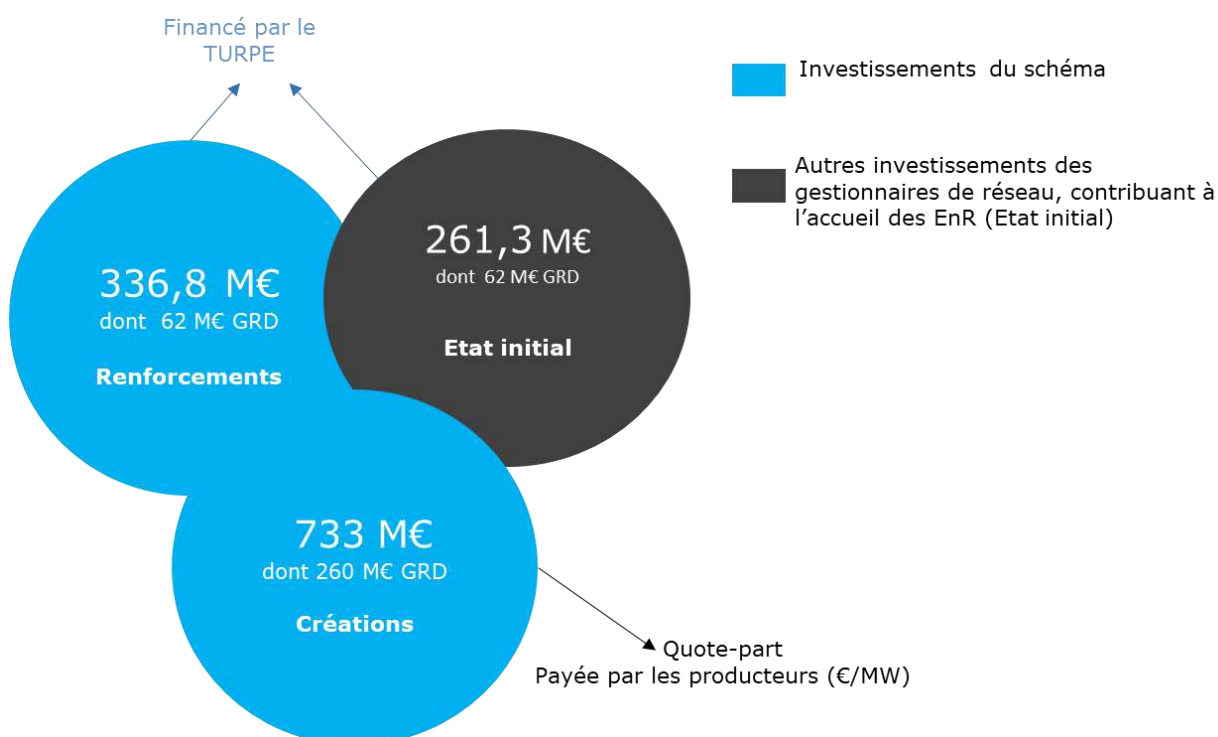
Cette concertation, nécessaire pour répondre aux nouveaux besoins des utilisateurs ainsi que la date butoir de livraison de Capareseau, est considérée par la Commission de régulation de l'énergie comme une action prioritaire dans sa délibération TURPE 7 HTB, assortie d'une régulation incitative. RTE met donc tout en œuvre pour s'y conformer, en ne sacrifiant pas cet objectif à la qualité et le besoin impérieux de mise à disposition d'un outil fonctionnel et utile.

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 84,13 k€/MW (valeur actualisée au 01/02/2026). 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 2025 (année N-1), après 3 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 2024 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

1016 MW d'installations EnR raccordées en 2025

Le parc de production d'énergies renouvelables en service sur la région Occitanie atteint désormais 12 414 MW, soit une hausse de 9 % par rapport à 2024. L'Occitanie est la deuxième région de France en termes d'augmentation de puissance parc installé en 2025.

Par ailleurs, le volume des projets en développement poursuit sa progression avec 4996 MW enregistrés cette année, marquant une augmentation de 20 % sur un an.

Production (MW)	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2025	Evolution
En développement	3 520	4 163²	4 996	20 %
RPT	1167	1 396	1 536	
ENEDIS	2 352	2 760 ²	3 454	
ELD	1	7	6	
En service	10 768	11 398²	12 414	9 %
RPT	5 326	5 351	5 351	
ENEDIS	5 428	5 978 ²	6 985	
ELD	14	69	78	
Total	14 288	15 561	17 410	12 %

Bilan de la production (en MW)

34 MW de production éolienne raccordée en 2025

La dynamique annuelle de raccordement de la production éolienne est de +2 %. Le volume total de projets éoliens en service et en développement affiche 2487 MW à fin 2025 (+1,6 % par rapport à 2024).

Les chiffres de développement de la filière éolienne en Occitanie sont en faible progression, en cohérence avec les dynamiques de croissance à l'échelle nationale.

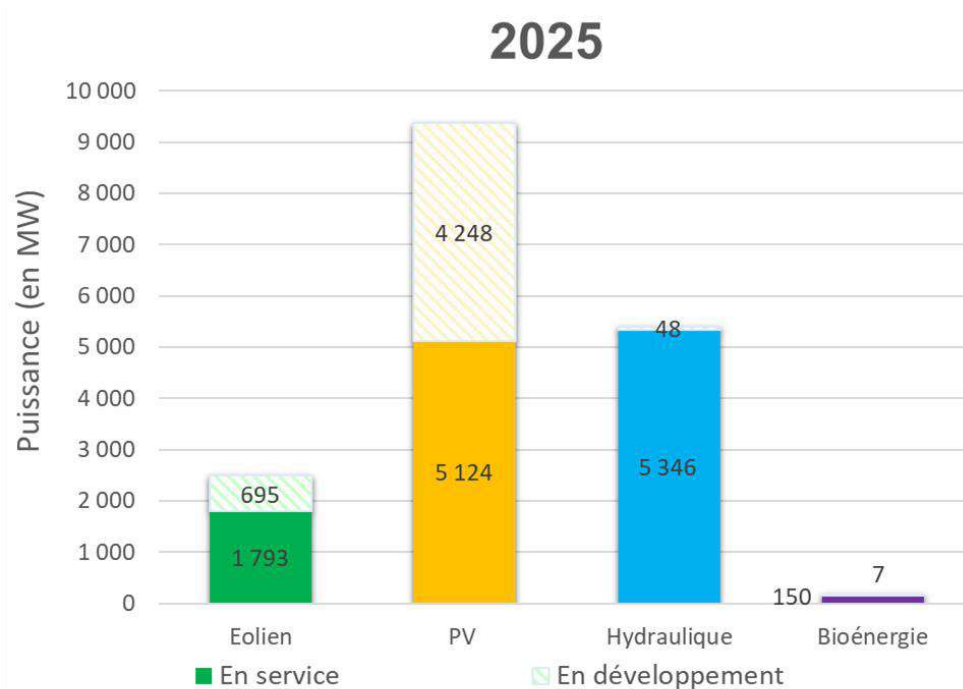
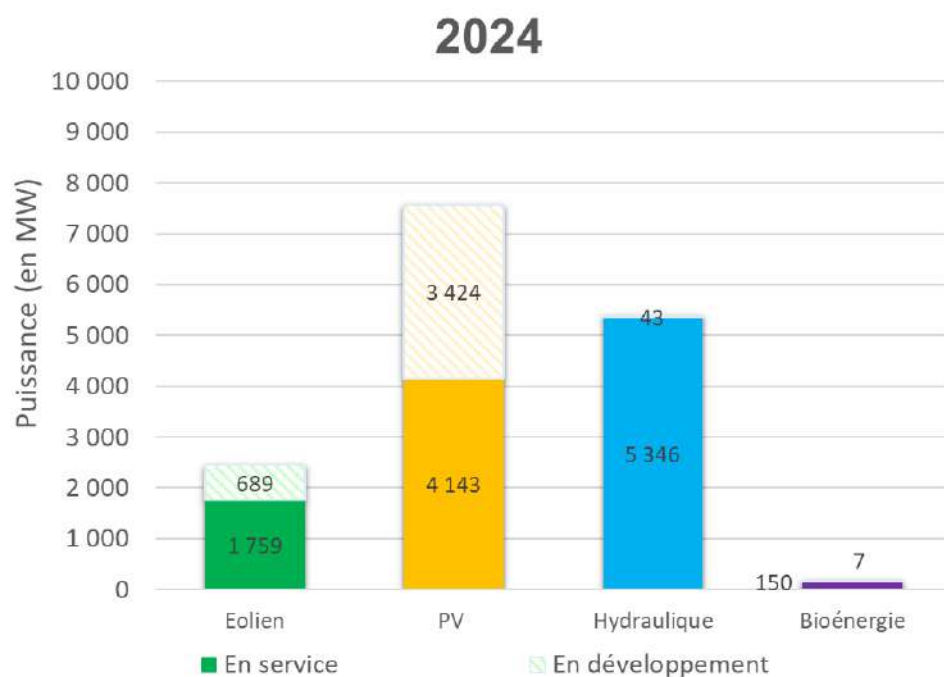
981 MW de production photovoltaïque raccordée en 2025

La dynamique annuelle de raccordement de la production photovoltaïque est en hausse de 24 %. Le volume total de projets photovoltaïques en service et en développement affiche 9 372 MW à fin 2025, en hausse de 23,8 % par rapport à 2024.

² Correction des données de production 2024, du fait d'une régularisation des données de production dans les outils des gestionnaires de réseau.

Cette dynamique, similaire à la dynamique nationale, est particulièrement marquée dans la région et s'entend en Occitanie sur un volume de projets en développement déjà très important. Ce rythme de développement 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.

Répartition par filière des installations EnR en service et en développement à fin 2024 et fin 2025

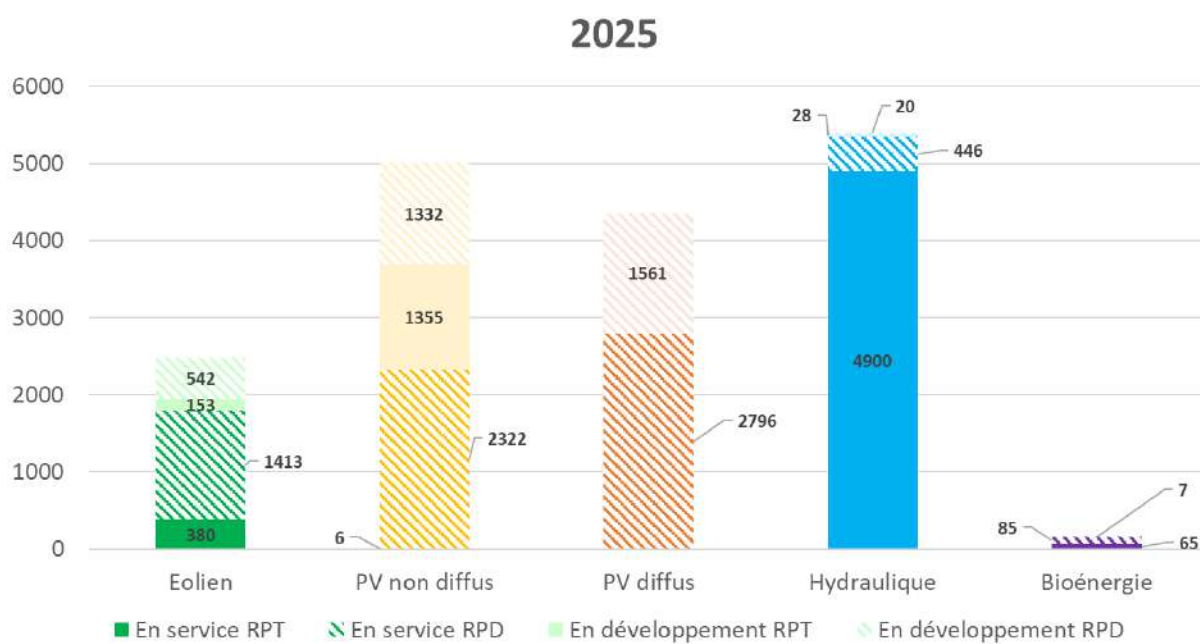
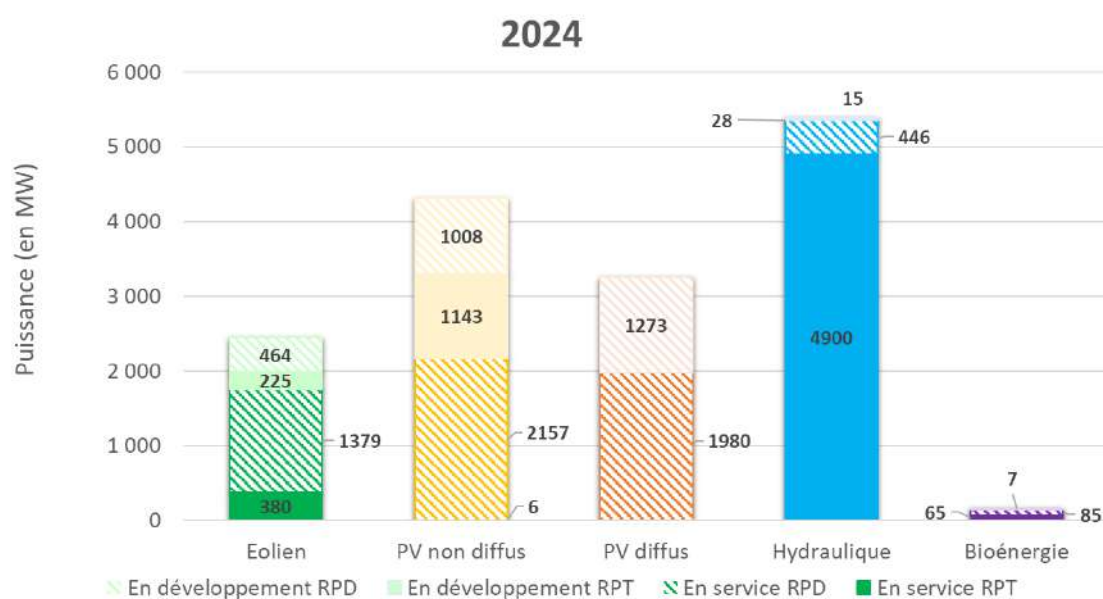


La dynamique de raccordement en région Occitanie est majoritairement portée par des projets de faible puissance ou de moyenne puissance : sur le volume global de projets en service et en développement, le domaine BT a cru de 34% en volume, et les projets visant un raccordement en HTA de 11% en volume. Les projets raccordés en HTB ont vu leur volume augmenter de 2% :

Répartition par tension de raccordement des installations EnR en service et en développement à fin 2024 et fin 2025



Répartition par tension de raccordement des installations EnR en service et en développement selon les filières à fin 2024 et fin 2025

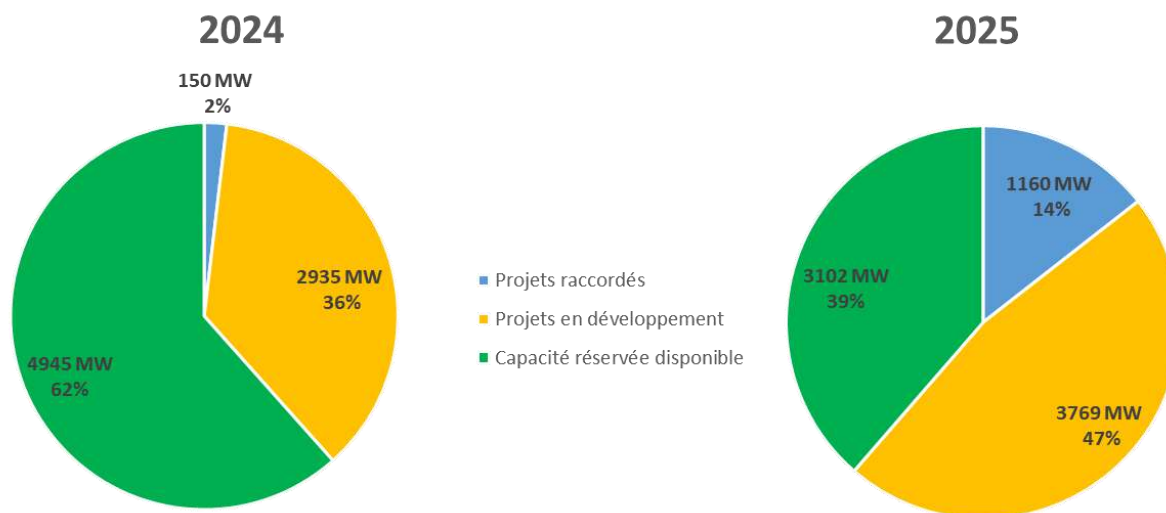


Affectation des capacités réservées

1 958 MW de capacités réservées attribuées en 2025

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 2025 et fin 2024 hors appel d'offres éolien posé en mer.

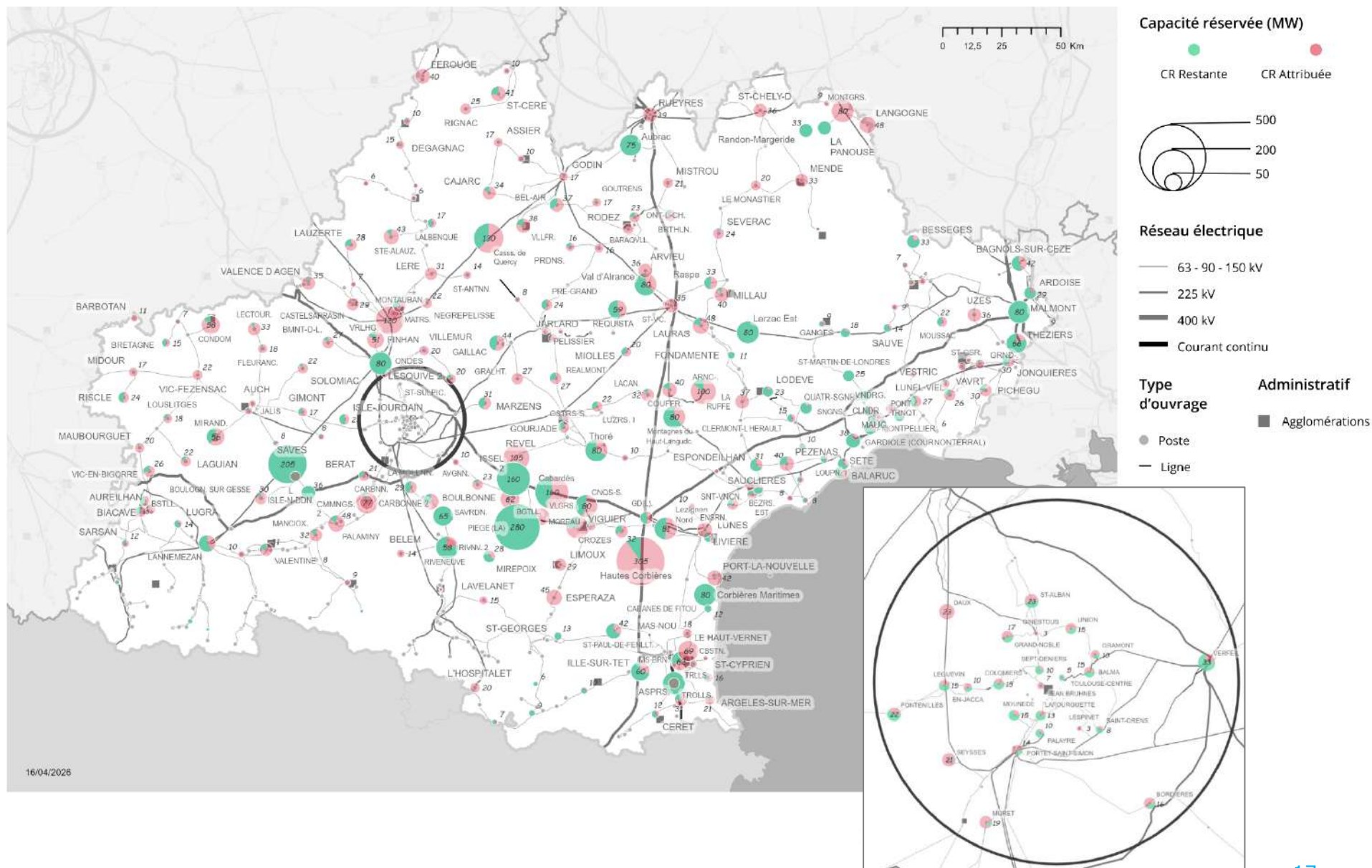


61 % de la capacité du schéma allouée à fin 2025

Depuis la publication du S3REnR Occitanie, 4 929 MW ont été affectés, dont 1160 MW (14 % de la capacité réservée) ont été mis en service. Les capacités réservées de chacun des postes du S3REnR sont disponibles en [annexe 5](#). Les capacités d'accueil du schéma sont mises à jour régulièrement sur le site internet Caparéseau.fr.

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

Répartition de l'allocation des capacités réservées du S3REnR



AMENAGEMENTS DU SCHEMA

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 a permis 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 continuent leur phase d'études et de concertation.

Transferts de capacité réservées

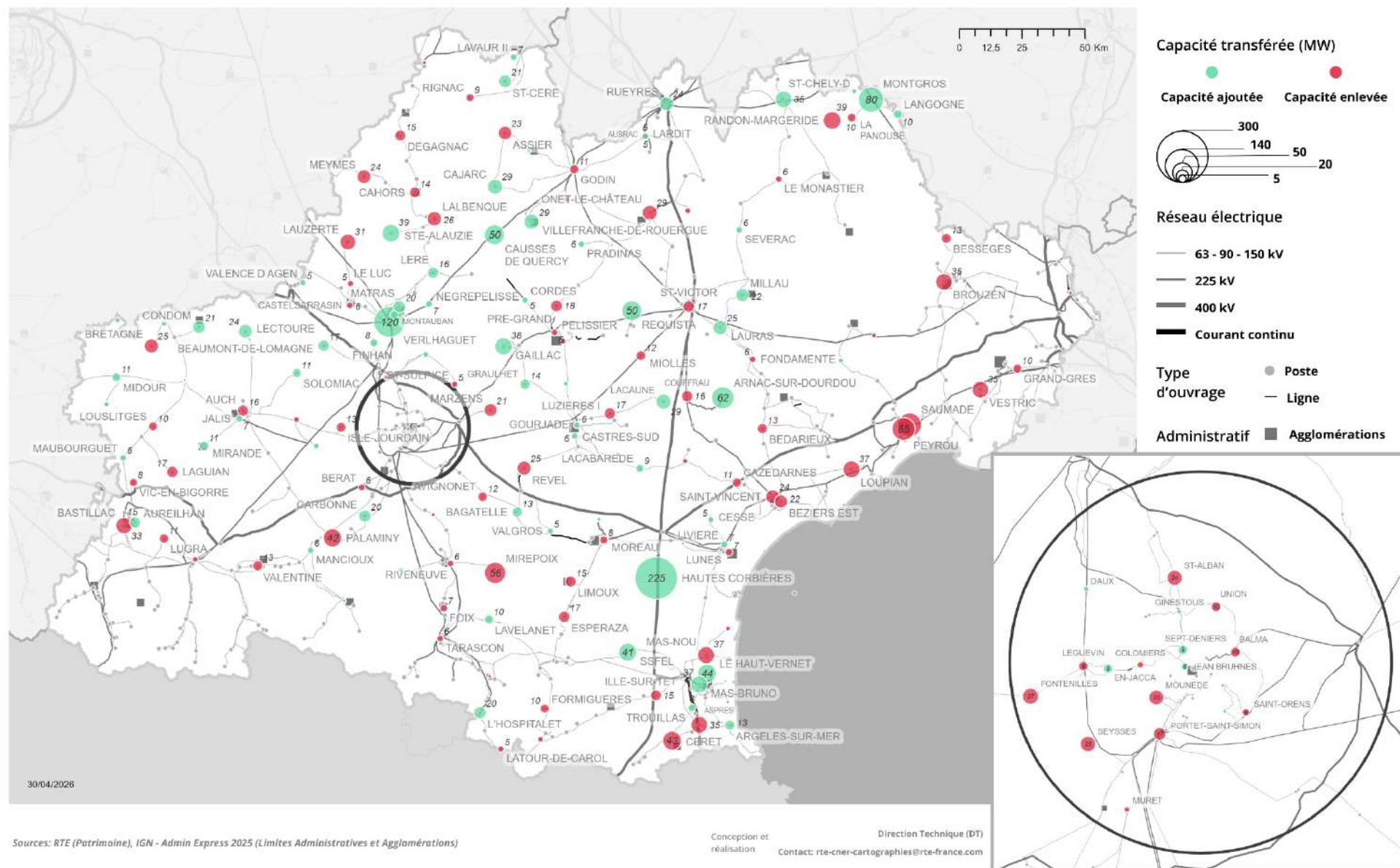
Afin de prendre en compte les besoins des producteurs pour la localisation et le volume de leurs projets d'installations EnR, le S3REnR Occitanie a fait l'objet de transferts de capacité réservée sur l'année 2025. Certains de ces transferts ont été accompagnés de déplacements de travaux.

En 2025, 1 068 MW de capacités réservées ont été transférées, ce qui correspond à 178 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



CARTOGRAPHIE DES TRAVAUX

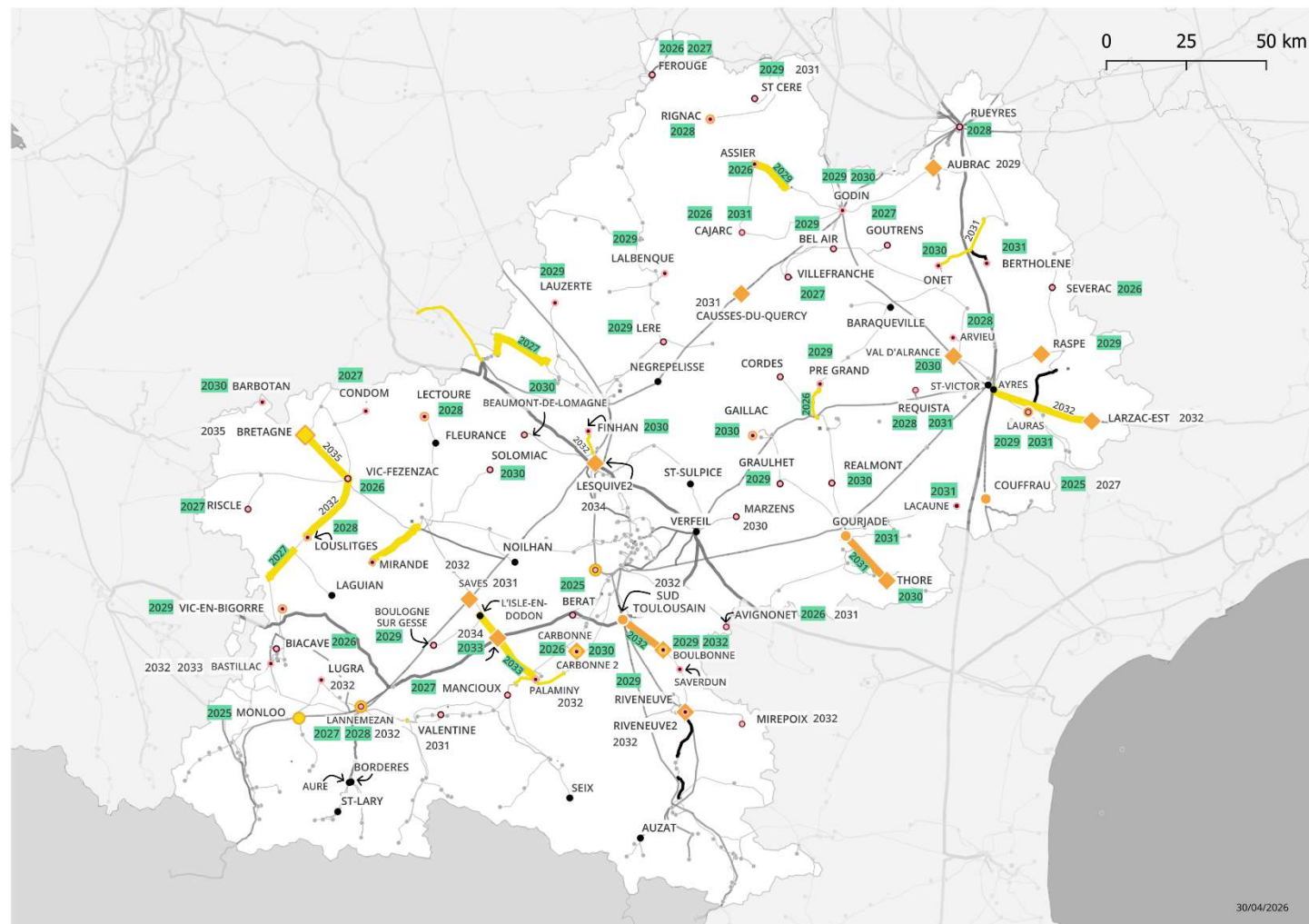
La cartographie ci-après représente les ouvrages renforcés ou créés inscrits au S3REnR avec leur date de mise en service prévisionnelle et leur état d'avancement **au 31 décembre 2025**. Les ouvrages de l'état initial du S3REnR et le réseau existant sont présents sur la carte (fond de carte). Seuls les ouvrages inscrits au schéma sont détaillés.

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
- Renforcement de transformateur
- Création de transformateur
- Liaisons mises en service
- Postes mis en service

Date de mise en service prévisionnelle

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

Réseau électrique

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

Type d'ouvrage

- Poste
- Ligne

Administratif

- Agglomérations

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

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

Conception et réalisation Direction Technique (DT)
Contact: rte-cner-cartographies@rte-france.com

LANGUEDOC ROUSSILLON

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

Investissements et adaptation

- | | | | |
|---------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|
| ● Renforcement
Implantation connue | ● Création
Implantation certaine | ◆ Création
Implantation incertaine | ● Renforcement
de transformateur |
| — Renfo.
Implantation connue | — Renfo.
Implantation incertaine | — Création
Implantation incertaine | ● Création de transformateur |

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

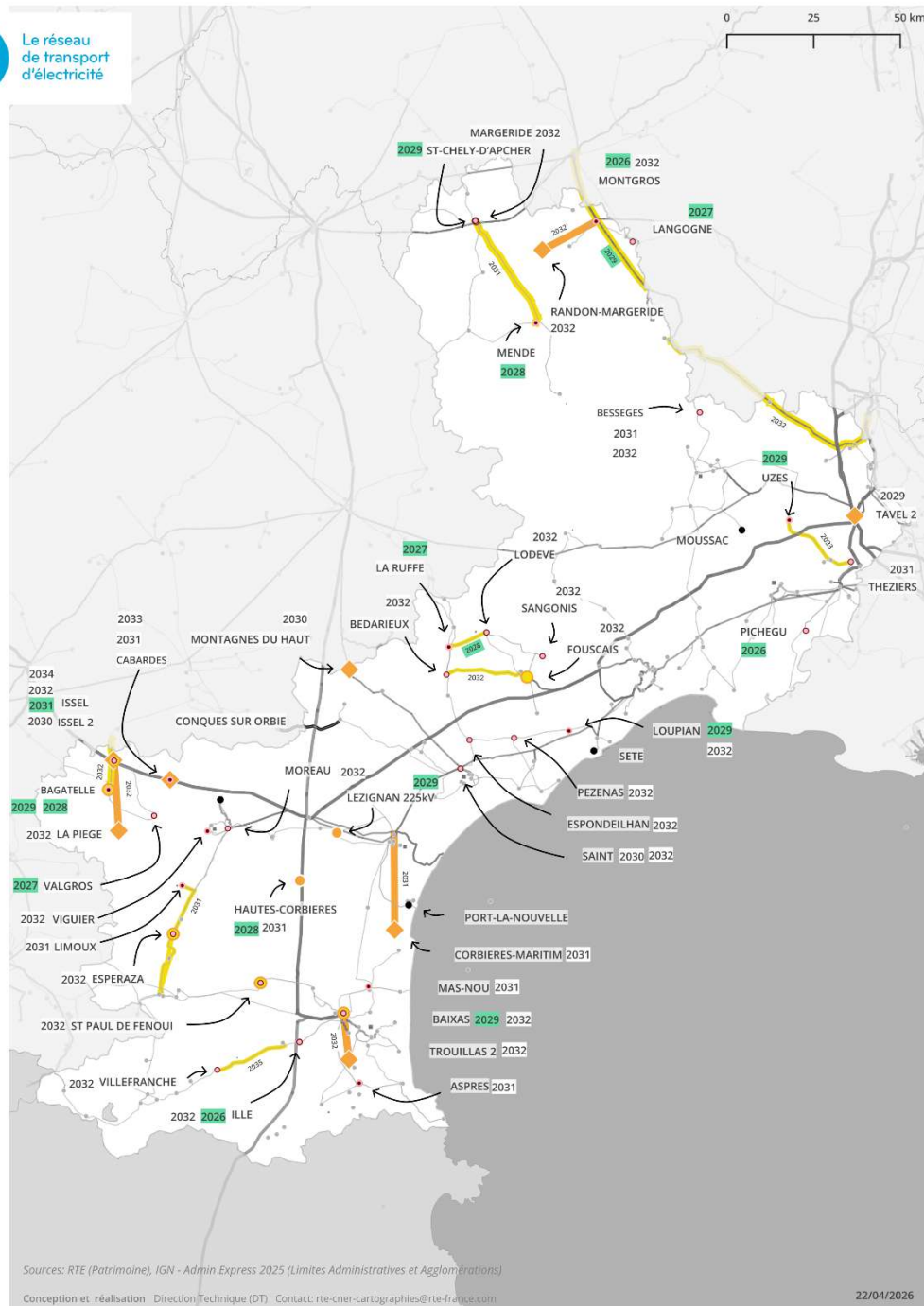
- Poste
— Ligne

Administratif

- Agglomérations



Le réseau de transport d'électricité



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 60% 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 2025, 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 ;
- 100 % des projets de renforcement sont également en service.

Un seul projet de création de l'ancien schéma Languedoc-Roussillon n'est pas finalisé. Il concerne l'ajout d'une demi-rame HTA au poste de Mende, dont la mise en service est prévue au second semestre 2028 (recours sur le projet du producteur, qui est donc sorti de file d'attente, ce qui a eu pour effet de temporiser le projet en attendant l'issue du recours).

Concernant les créations d'ouvrages inscrits au S3REnR Occitanie :

- 3% des projets sont en service ;
- 4% des projets sont en phase travaux ;
- 54% des projets sont en phase étude.

En 2025, 5 ajouts de transformateur (création d'ouvrages) inscrits au schéma ont été mis en service, 2 au poste de Conques, et 1 respectivement aux postes de Port-la-Nouvelle, Couffrau et Boulogne-sur-Gesse.

À fin 2025, des travaux de création d'ouvrages sont également en cours dans 5 postes : Carbonne, Saint-Victor, Condom, La Ruffe et Arvieu.

Concernant les renforcements d'ouvrages inscrits au S3REnR Occitanie :

- 16% des projets sont en service ;
- 9% des projets sont en phase travaux ;
- 46% des projets sont en phase étude.

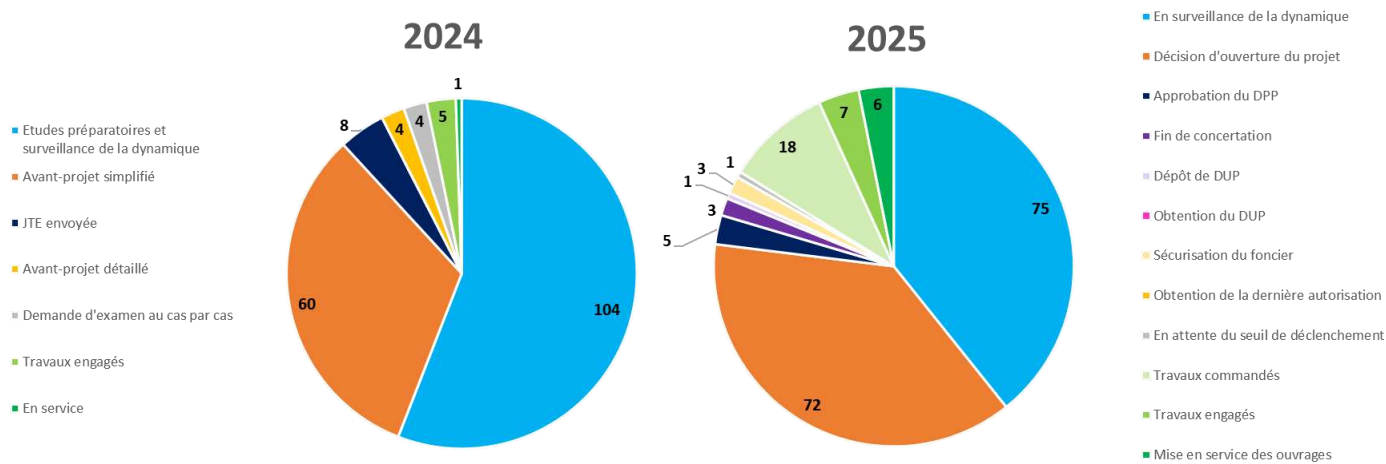
En 2025, 9 transformateurs ont été renforcés et disposent désormais d'une capacité unitaire de transformation de 36 MVA (passage de 20 en 36 MVA). Par ailleurs, une extension de poste a été réalisée, et 3 automates ont été mis en service, permettant l'optimisation de l'exploitation du réseau existant. Plusieurs travaux de renforcement d'ouvrages sont également en cours à fin 2025 : 7 transformateurs Enedis dans 6

postes sources différents sont en cours de mutation, 5 automates sont en cours de déploiement, et des travaux de réhabilitation sont en cours sur une liaison du réseau de transport pour augmenter sa capacité de transit.

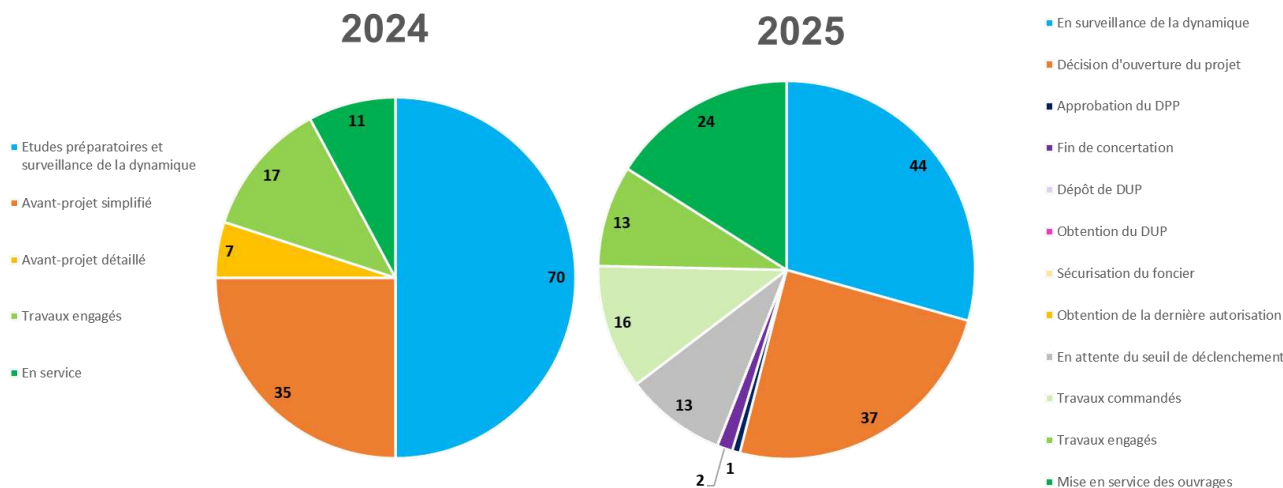
En complément, 50 % des ouvrages de création inscrits au schéma ont atteint le seuil de déclenchement de leurs travaux au sens de la DTR des gestionnaires de réseau, et 57 % des ouvrages de renforcement.

La répartition des travaux de création et renforcement est 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

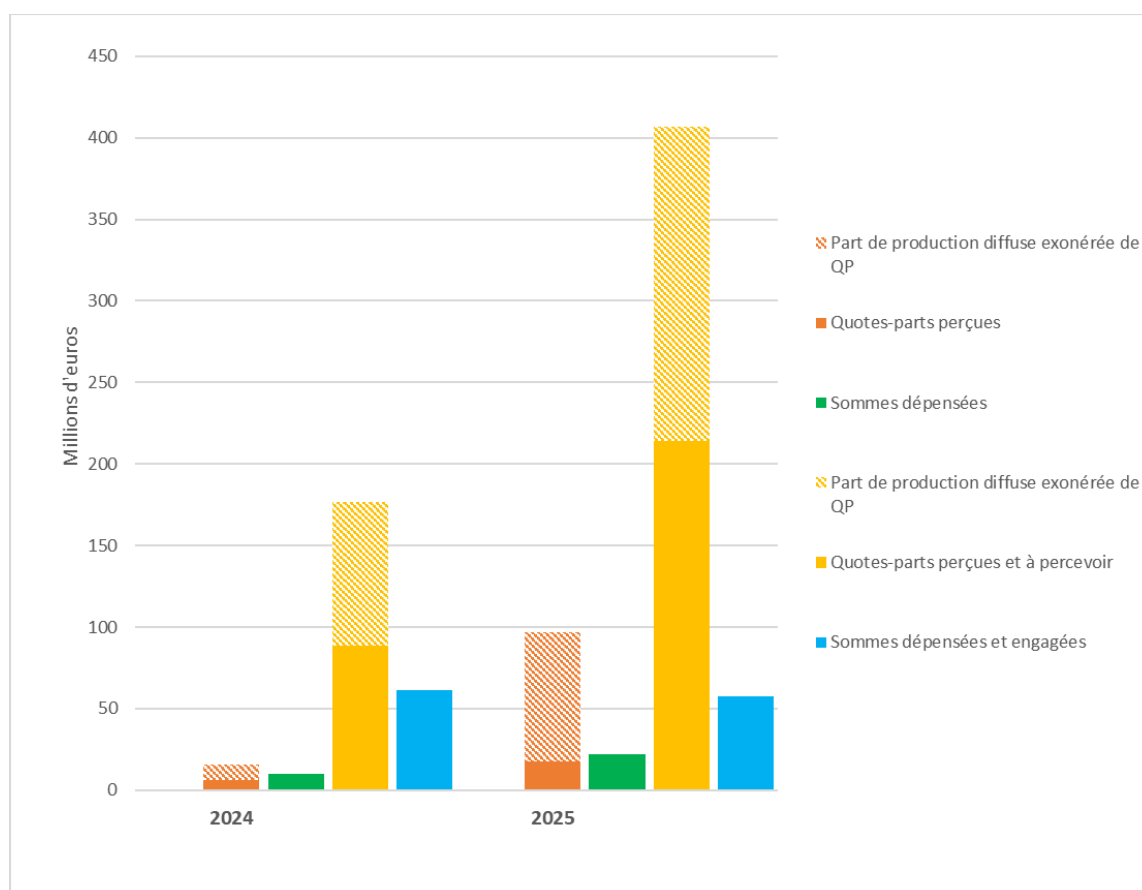


La liste détaillée des travaux de création et de renforcement du schéma ainsi que leur avancement, l’état du seuil de déclenchement, le seuil d’engagement, et leurs coûts figurent en [annexe 2](#). Les différents stades d’avancement des projets inscrits au schéma sont détaillés en [annexe 3](#).

ETAT FINANCIER DU SCHEMA

17,7 M€ de quote-part versés par les producteurs et 22,2 M€ dépensés pour les travaux de création à fin 2025

Le montant de quote-part versé par les producteurs représente 80 % des sommes dépensées par les gestionnaires de réseau pour les créations à fin 2025. Ces recettes de quote-part sont à mettre en regard des éléments de dépense des gestionnaires de réseau qui s'étalent sur la durée des schémas représentés sur le graphique ci-dessous.



78,9 M€ (11,3% du coût prévisionnel des travaux de création)

Il s'agit du montant qui serait perçu par les gestionnaires de réseau si les installations de production diffuse étaient soumises au paiement de la quote-part du S3REnR.

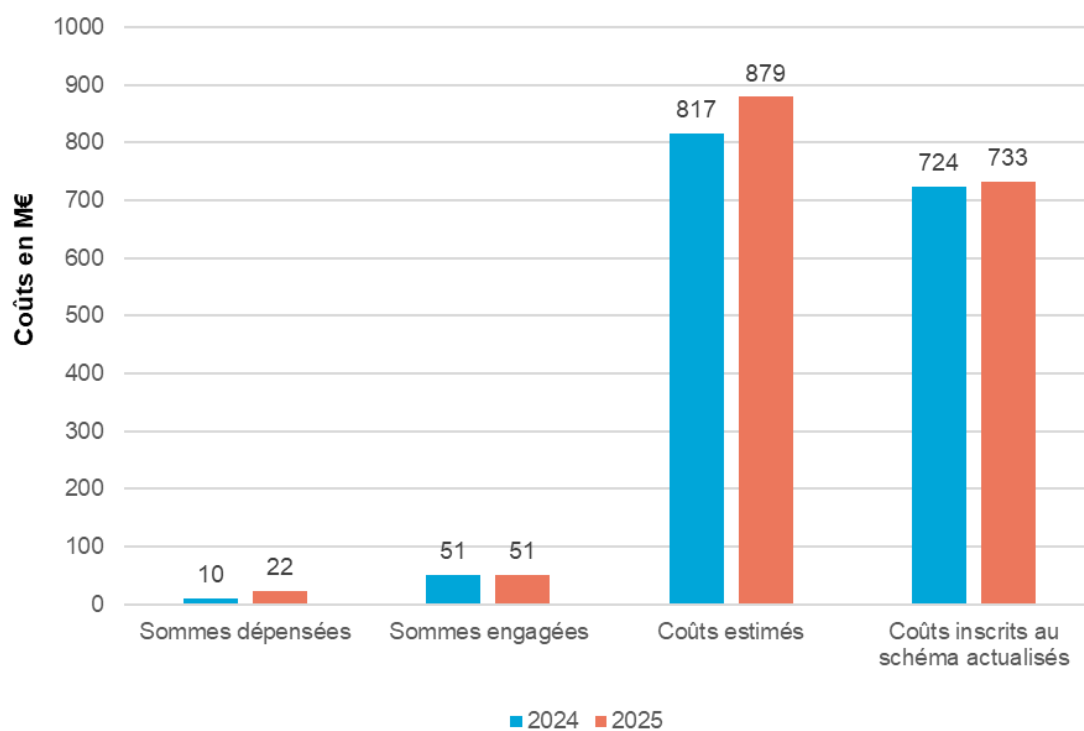
Ces installations sont exonérées du paiement de la quote-part, mais sont comprises dans la capacité réservée du schéma (au dénominateur du calcul de la quote-part unitaire). Par conséquent, une partie du coût prévisionnel des investissements de création du S3REnR n'est pas financée au titre de la quote-part versée par les producteurs EnR, mais supportée par les gestionnaires de réseau, via le TURPE.

Sur le schéma Occitanie 2 347 MW de production diffuse en service et en développement depuis l'approbation du S3REnR sont recensés à fin 2025, soit 28% de la capacité globale du schéma.

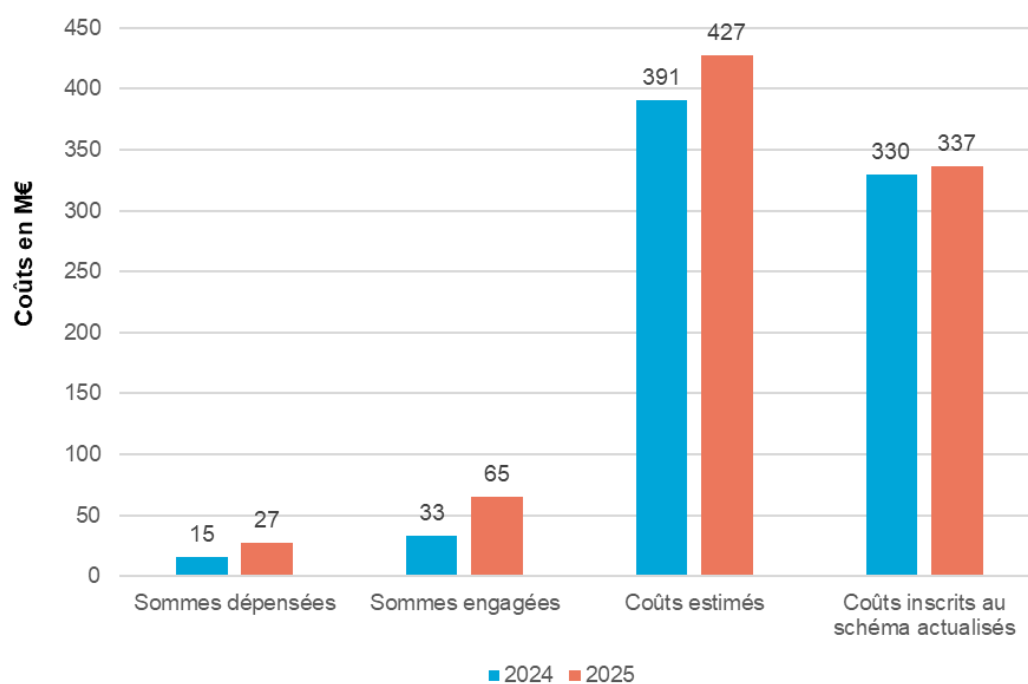
49,4 M€ dépensés par les gestionnaires de réseau

au titre des investissements de création et de renforcement, soit environ 4 % des montants estimés des travaux.

Répartition des montants prévisionnels des travaux de création



Répartition des montants prévisionnels des travaux de renforcement



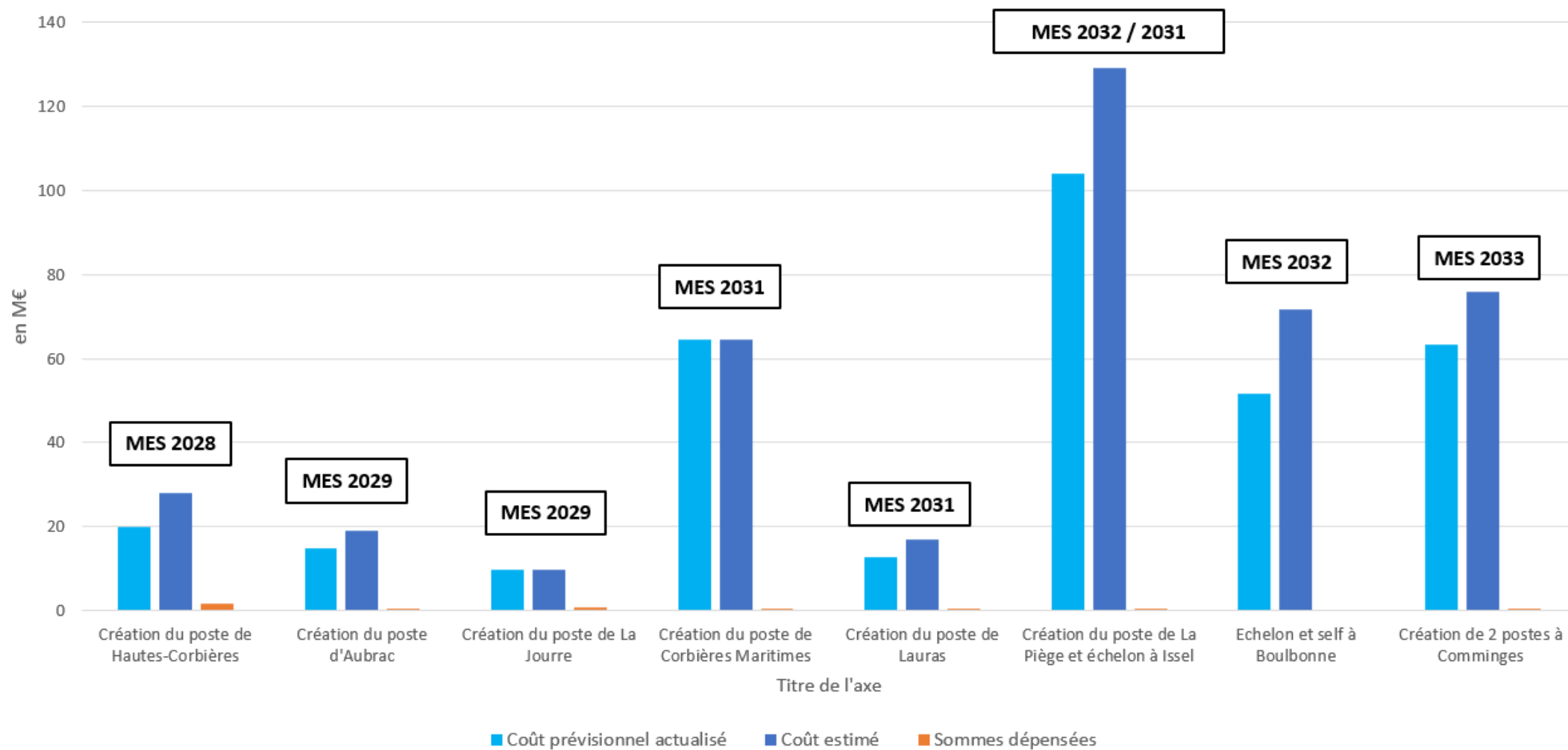
Le coût estimé des travaux de création est de 879 M€.

Ce montant représente une évolution de 19,8 % du coût des investissements de création par rapport au coût prévisionnel actualisé du schéma de 733,6 M€.

Cette évolution de 145,4 M€ découle principalement des évolutions de consistance des travaux décidés à l'issue des études techniques détaillées, de l'évolution des prix des marchés de fournitures des matériels et des marchés travaux, ainsi que de la mise en place de paliers numériques dans les postes qui n'avaient pas été pris en compte initialement (évolution de consistance liée à des transferts de travaux).

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.



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

INDICATEURS DE SUIVI DE MISE EN OEUVRE DU SCHEMA

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

Enjeu environnemental	Indicateur de suivi de la mise en œuvre du schéma	Valeurs de l'année 2024	Valeurs de l'année 2025	Valeur objectif issue de l'évaluation environnementale
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	197	1160	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	1	<45 ha
5-Protéger la ressource en eau, préserver les ressources minérales, réduire le volume de déchets et développer leur réutilisation	Nombre de postes et extensions de postes créés dans le cadre du S3REnR en technique "zéro phyto"	0	0	100% des postes créés
6-Renforcer la résilience du réseau et du territoire face au changement climatique et limiter l'impact des risques naturels et technologiques	Nombre annuel de situations d'urgence environnementale (incendie sous une ligne aérienne ou dans un poste électrique, déversement d'huile ou de matière dangereuse dans un poste) survenues en phase chantier d'un projet du S3REnR	0	0	0
7-Limiter les nuisances et préserver la santé publique	Nombre de plaintes de riverains relatives au bruit transmises aux gestionnaires de réseau relatives à des ouvrages réalisés dans le cadre du S3REnR	0	0	0

CONCLUSION

Ce quatrième bilan du S3REnR 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 2025, 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'attribution des capacités réservées du S3REnR conduit à recourir au mécanisme de transfert de capacités et de travaux de manière soutenue (71 transferts réalisés en 2025).
- Malgré le recours à ces mécanismes de flexibilité, certaines zones de la région ont déjà atteint les ambitions de raccordement fixées dans le schéma actuel, engendrant des impossibilités de raccordement pour les nouveaux projets se développant dans les zones ayant dépassé les objectifs du schéma actuel.

La révision du schéma régional de raccordement aux réseaux des EnR en Occitanie, qui a débuté au premier trimestre 2026, 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 exprimées dans la troisième programmation pluriannuelle de l'énergie (PPE3).

ANNEXES ET CLES DE LECTURE

Évolution de la production EnR

Ce chapitre détaille dans un premier temps les évolutions de la production d'énergie renouvelable. Le premier paragraphe 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). Dans le paragraphe suivant, seules les capacités réservées au segment de puissance supérieur à 250 kVA sont abordées.

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 2025 sont détaillés ci-dessous.

Poste de destination	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine	Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine	Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine	Travaux remis en cause
ANCELPONT	6	9	Randon-Margeride	72	69	
ARGELES-SUR-MER	12	13	ASPRES	66	65	
ARGELES-SUR-MER	13	21	CERET	51	43	
ARNAC-SUR-DOURDOU	38	60	BEZIERS EST	42	20	
ARNAC-SUR-DOURDOU	60	75	ILLE-SUR-TET	82	67	
ARNAC-SUR-DOURDOU	75	78	REVEL	114	111	
ARNAC-SUR-DOURDOU	78	100	SAINT-VINCENT	50	28	
ASSIER	21	23	CAJARC	24	22	
AUREILHAN	11	14	BASTILLAC	56	53	
AUREILHAN	14	18	LANNEMEZAN	54	50	
AUREILHAN	18	20	VIC-EN-BIGORRE	28	26	
BAGATELLE	49	56	AVIGNONET	35	28	
BAGATELLE	56	62	REVEL	111	105	
BARBOTAN	10,5	12	ISLE-JOURDAIN	35	33,5	Ajout TFO 36 MVA
BEAUMONT-DE-LOMAGNE	14	15	FINHAN	39	38	
BEAUMONT-DE-LOMAGNE	15	31	PALAMINY	90	74	Mutation TFO 20 à 36 MVA
BEL-AIR	21	26	ASSIER	23	18	
BEL-AIR	26	37	GODIN	28	17	
BELEM	10	13	MIREPOIX	84	81	
BELEM	13	14	RIVENEUVE	64	63	
CAJARC	22	30	LALBENQUE	18	10	Ajout TFO 36 MVA
CAJARC	30	36	PALAMINY	74	68	
CANET-EN-ROUSSILLON	5	6	ST-CYPRIEN	17	16	
CASTELSARRASIN	10	19	BEDARIEUX	17	8	
CASTELSARRASIN	19	27	FONTENILLES	49	41	

Poste de destination	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine	Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine	Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine	Travaux remis en cause
CASTELSARRASIN	27	29	LE LUC	9	7	
CASTRES-SUD	12	15	LUZIERES I	33	30	
CASTRES-SUD	15	16	MAZAMET	8	7	
CASTRES-SUD	16	18	MIOLLES	32	30	
CONDOM	37	52	BRETAGNE	36	21	
CONDOM	52	59	ISLE-JOURDAIN	33,5	26,5	
CROZES	18	21	MOREAU	23	20	
CAUSSES DE QUERCY	80	130	VERFEIL	82	32	
DAUX	20	23	ONDES	28	25	
DEGAGNAC	5	8	FEROUGE	42	39	
DEGAGNAC	8	9	MOUNEDE	38	37	
DEGAGNAC	9	14	SEYSSES	26	21	
DEGAGNAC	14	15	ST-ALBAN	45	44	
ESPERAZA	52	56	BEDARIEUX	8	4	
ESPERAZA	56	76	PALAMINY	68	48	
FEROUGE	39	40	MOUNEDE	37	36	
FIGEAC	7	8	ASSIER	18	17	
FIGEAC	8	10	CAJARC	36	34	
FINHAN	38	42	BEAUMONT-DE-LOMAGNE	31	27	
FINHAN	42	45	MURET	22	19	
FINHAN	45	51	VERFEIL	104	98	
FLEURANCE	13	14	BRETAGNE	21	20	
FLEURANCE	14	18	LECTOURE	26	22	
GAILLAC	13	16	MIOLLES	30	27	
GAILLAC	16	52	Randon-Margeride	69	33	Ajout TFO 36 MVA
GOURJADE	8	9	LUZIERES I	29	28	
GOURJADE	9	11	ST-ALBAN	44	42	
GRAULHET	20	26,8	MARZENS	22	15,2	Mutation TFO 20 à 36 MVA
Hautes Corbières	250	270	CERET	43	23	
Hautes Corbières	270	285	ESPERAZA	76	61	
Hautes Corbières	285	295	FORMIGUERES	16	6	
Hautes Corbières	295	305	LIMOUX	44	34	
JALIS	5	11	LOUSLITGES	27	21	
JARLARD	12	13	LUZIERES I	28	27	
JARLARD	13	15	REALMONT	19	17	
JEAN BRUHNES	1	7	MOUNEDE	36	30	

Poste de destination	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine	Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine	Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine	Travaux remis en cause
LA COMBE	5	6	LUZIERES I	30	29	
LA MOTTE	0	2	ARDOISE	31	29	
LA PRADE	2	3	RODEZ	23	22	
LACABAREDE	5	9	CAZEDARNES	9	5	
LACABAREDE	9	11	FONCLARE	7	5	
LACAUNE	21	26	LIMOUX	34	29	Ajout TFO 36 MVA et creation de 1 demi-rame HTA
LACAUNE	26	32	LUZIERES I	27	21	
LALBENQUE	10	17	STE-ALAUZIE	7	0	Ajout TFO 36 MVA
LANGOGNE	38	48	LA PANOUSE	45	35	
LARDIT	5	8	Aubrac	78	75	
LAURAS	26	30	FONDAMENTE	22	18	
LAURAS	30	43	FONTENILLES	41	28	
LAUZERTE	25	31	BERAT	27	21	
LAUZERTE	31	61	MIREPOIX	81	51	Ajout TFO 36 MVA
LAVAU II	6	7	MIREPOIX	51	50	
LAVAU II	7	8	RIGNAC	34	33	
LAVAU II	8	10	ST-CERE	17	15	
LAVELANET	8	10	BOULBONNE	47	45	
LAVELANET	10	14	MIREPOIX	50	46	
LAVELANET	14	15	RIVENEUE	63	62	
LE HAUT-VERNET	25	29	MAS-BRUNO	25	21	
LE HAUT-VERNET	29	69	MAS-NOU	55	15	
LECTOURE	22	33	LAGUIAN	33	22	Ajout TFO 36 MVA
LEDAR	7	7,6	HIS	9	8,4	
LEDAR	7,6	8,6	VALENTINE	44	43	
LERE	15	31	ESPERAZA	61	45	Mutation TFO 20 à 36 MVA
LESPINET	2	3	SAINT-ORENS	9	8	
LEZIGNAN	12	13	LOUPIAN	50	49	
LIVIERE	34	41	LUNES	29	22	
LUZIERES I	21	29	MIOLLES	27	19	
LUZIERES I	29	33	RIVENEUE	62	58	
MANCIOUX	26	32	VALENTINE	43	37	
MARZENS	15,2	16,2	ST-SULPICE	24,6	23,6	

Poste de destination	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine	Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine	Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine	Travaux remis en cause
MARZENS	16,2	32,2	VERFEIL	98	82	Mutation TFO 20 à 36 MVA
MAS-BRUNO	21	55	ASPRES	65	31	
MAS-BRUNO	55	62	CERET	23	16	
MAS-NOU	15	18	CABANES DE FITOU	15	12	
MATRAS	22	26	LAUZERTE	61	57	
MATRAS	26	29	MOUNEDE	30	27	
MATRAS	29	30	ST-ALBAN	42	41	
MAZAMET	7	8	LUZIERES I	33	32	
MEYMES	5	6	MIREPOIX	46	45	
MIDOUR	11	12,8	BARBOTAN	12	10,2	
MIDOUR	12,8	13,8	CONDOM	59	58	
MIDOUR	13,8	15,8	LOUSLITGES	21	19	
MIDOUR	15,8	16,8	RISCLE	24,5	23,5	
MILLAU	18	20	BERTHOLENE	30	28	
MILLAU	20	21	FONDAMENTE	18	17	
MILLAU	21	31	ONET-LE-CHÂTEAU	50	40	
MILLAU	31	37	ST-ALBAN	41	35	
MIOLLES	19	20	MIREPOIX	45	44	
MISTROU	17	19	BERTHOLENE	28	26	
MISTROU	19	25	ST-ALBAN	35	29	
MONTAUBAN	8	16	LAUZERTE	57	49	
MONTAUBAN	16	17	MIREPOIX	44	43	
MONTGROS	0	35	BROUZEN	46	11	
MONTGROS	35	45	GRAND-GRES	27	17	
MONTGROS	45	80	VESTRIC	51	16	
NEGREPELISSE	15	19	ISLE-JOURDAIN	26,5	22,5	
NEGREPELISSE	19	22	LAUZERTE	49	46	
PELISSIER	10	11	CORDES	14	13	
PRE-GRAND	13	19	FONTENILLES	28	22	Ajout TFO 36 MVA
PRE-GRAND	19	20	GAILLAC	52	51	
PRE-GRAND	20	24	ST-ALBAN	29	25	
REALMONT	17	27	LUZIERES I	32	22	Mutation TFO 20 à 36 MVA
REQUISTA	11,4	41,4	BASTILLAC	53	23	Ajout TFO 36 MVA
REQUISTA	41,4	42,4	MIREPOIX	43	42	

Poste de destination	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine	Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine	Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine	Travaux remis en cause
REQUISTA	42,4	50,4	ONET-LE-CHÂTEAU	40	32	
REQUISTA	50,4	52,4	ST-ALBAN	25	23	
REQUISTA	52,4	53,4	ST-VICTOR	32	31	
REQUISTA	53,4	59,4	VALENTINE	37	31	
RUEYRES	19	30	LUGRA	25	14	
RUEYRES	30	34	MISTROU	25	21	
RUEYRES	34	39	ONET-LE-CHÂTEAU	32	27	Mutation TFO 20 à 36 MVA
SALSIGNE	2	4	MOREAU	20	18	
SEPT-DENIERS	3	5	COLOMIERS	17	15	
SEPT-DENIERS	5	10	MOUNEDE	27	22	
SEVERAC	18	23	CORDES	13	8	
SEVERAC	23	24	FONDAMENTE	17	16	
SOLOMIAC	11	13	BRETAGNE	20	18	
SOLOMIAC	13	22	MIREPOIX	42	33	Mutation TFO 20 à 36 MVA
ST-CERE	15	28	LAUZERTE	46	33	Mutation TFO 20 à 36 MVA
ST-CERE	28	33	MIREPOIX	33	28	
ST-CERE	33	41	RIGNAC	33	25	
ST-CHELY-D	17	30	BESSEGES	46	33	Mutation TFO 20 à 36 MVA
ST-CHELY-D	30	36	LE MONASTIER	26	20	
ST-VICTOR	31	35	ONET-LE-CHÂTEAU	27	23	
STE-ALAUZIE	0	36	LOUPIAN	49	13	Ajout TFO 36 MVA
STE-ALAUZIE	36	43	MOUNEDE	22	15	
TAUTAVEL	2	3	ST-PAUL-DE-FENOUILLET	54	53	
TROUILLAS	18	22	CERET	16	12	
VALENCE D AGEN	29,6	34,6	LAUZERTE	33	28	
VALGROS	45	50	AVIGNONET	28	23	
VERFEIL	32	33	MARZENS	32,2	31,2	
VIAS	6	8	SAINT-VINCENT	28	26	
VIC-FEZENSAC	19	22	BRETAGNE	18	15	

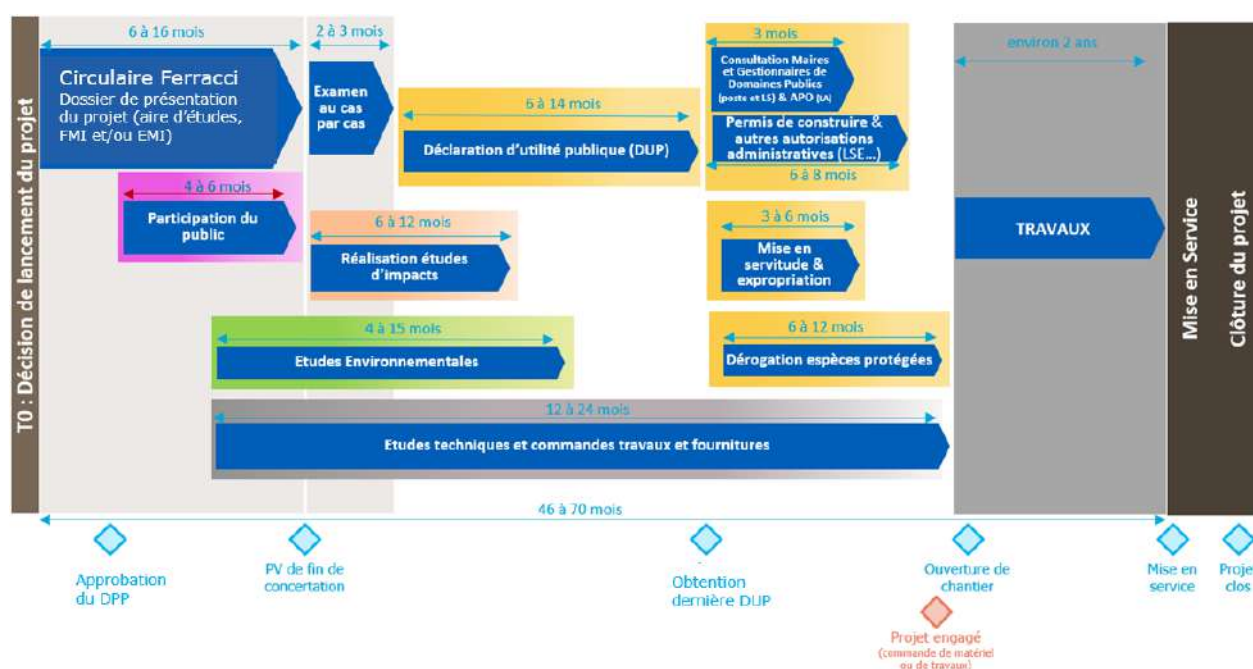
Poste de destination	Capacité réservée avant transfert (MW)	Capacité réservée après transfert (MW)	Poste d'origine	Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine	Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine	Travaux remis en cause
VILLEMUR	16	20	ST-SULPICE	23,6	19,6	

Avancement des travaux

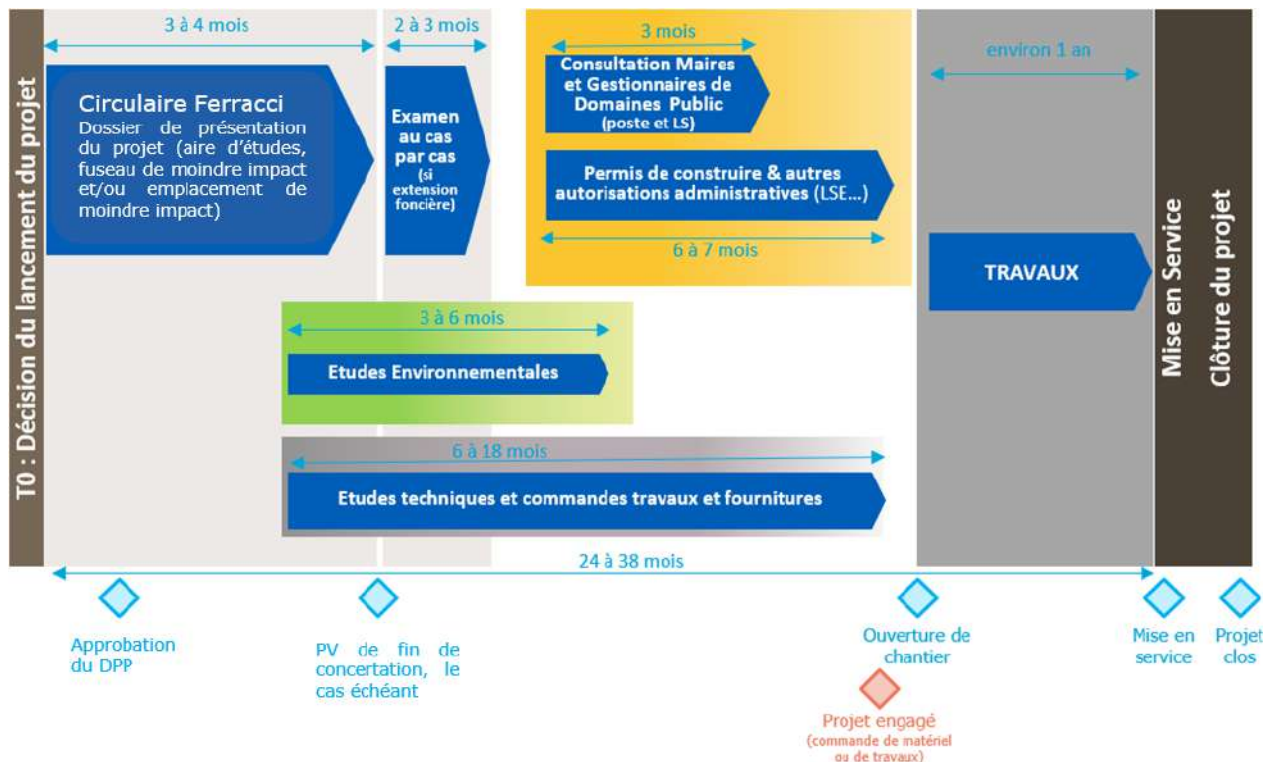
Les travaux de l'état initial du S3REnR, en tant que socle des travaux indispensables à la création de capacités d'accueil, ainsi que les travaux inscrits dans le schéma permettent l'accès prioritaire des énergies renouvelables aux réseaux d'électricité. On trouvera ci-après un état d'avancement de ces 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 a 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 (circulaire Ferracci...) et de l'instruction administrative, d'une part dans le cas d'un projet simple et d'autre part dans le cas d'un projet complexe (exemple de la création d'un nouveau poste source).



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 Ferracci

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 :

- En surveillance de la dynamique : les signaux faibles de développement de projets matures dans la zone ne justifient pas d'engager la phase travaux.
- Approbation DPP : après envoi officiel du DPP (Dossier de Présentation du Projet) à l'autorité administrative compétente (Ministre chargé de l'Energie pour les liaisons HTB3, Préfet pour les autres niveaux de tension). Dans le cas particulier des projets de moindre envergure, si l'autorité administrative compétente ne formule pas de remarques sous un mois après l'envoi officiel, le FMI proposé est réputé validé.
- 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 2 voire 3 temps : élaboration et validation du dossier de présentation du projet, concertation sur l'aire d'étude sous l'égide du préfet et concertation sur le fuseau/emplacement de moindre impact (ces 2 dernières étapes pouvant être fusionnées).
- 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. En cas de non-exemption d'étude d'impact, cette évaluation environnementale consiste à réaliser une étude pour étudier les incidences du projet sur l'environnement et la santé, puis à consulter l'Autorité

environnementale, les collectivités territoriales, puis le public (via une enquête publique) afin que l'autorité compétente autorise le projet.

- Obtention dernière DUP : 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 (postes) ou de conventions amiables (lignes), la DUP permet d'engager une procédure d'expropriation (postes) ou de mise en servitude (lignes).
- 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 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	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2027	Travaux réalisés hors S3REnR Travaux RTE en 2025 qui a entraîné un décalage des travaux Enedis en 2026/2027. APD réalisé
LAGUIAN : mutation d'un transformateur 63/20 kV de 20 MVA en un transformateur de 36 MVA	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	Travaux réalisés hors S3REnR
MOUSSAC : ajout d'un transformateur de 36 MVA et d'une demi-rame HTA	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	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	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	Travaux réalisés hors S3REnR
NOILHAN : mutation d'un transformateur 63/20 kV de 20 MVA en un transformateur de 36 MVA	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	Travaux réalisés hors S3REnR
Poste source 225/20KV de Château Roussillon	TRAVAUX ABANDONNÉS		
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	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2022	Travaux réalisés hors S3REnR
SEIX : mutation d'un transformateur 63/20 kV de 10 MVA en un transformateur de 20 MVA	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	Travaux réalisés hors S3REnR
SETE : ajout d'un transformateur de 36 MVA et de 2 demi-rames HTA	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	Travaux réalisés hors S3REnR

Travaux de l'état initial réalisé par ENEDIS			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
VERFEIL : mutation d'un transformateur 63/20 kV de 20 MVA en un transformateur de 36 MVA	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	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 ABANDONNÉS	-						
Ardoise - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Arnac sur Dourdou : création poste 225/20 kV avec 2 transformateurs 2x40 MVA suite transfert d'ouvrages	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2023	9600	12038,4	12836,36	12836,36	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.

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
Arvieu Ajout d'un TR + 1/2 rame	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	1654	1792,94	1637,04	1637,04	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 ABANDONNÉS	-						
Beaumont de Lomagne : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Cabanes de Fitou - Ajout d'un transfo 63/20KV de 36 MVA et d'une 1/2 Rame	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	2030	2545,62	3070,47	3070,47	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 ABANDONNÉS	-						
Cesse - Ajout de 2 transfo 63/20KV: 36 MVA + 2x 1/2 Rame	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2020	2788	3496,15	4331,04	4331,04	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.

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
									Permutation Ajout TR 20 en 36 MVA avec PS La Ruffe
Clermont-L'Hérault - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Conques sur Orbier (ex Salsigne) : Création du poste source	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	6600	7570,2	9390,98	9390,98	OUI	Surcoût : Revalorisation des coûts du matériel et ajustement l'appel d'offre + Impact du 0-Phyto + contraintes techniques liées au chantier (mauvaise qualité du sol et exigences environnementales) + coût transformateur tête de série Adaptation 1.2 (impact travaux RTE)
Couffrau : ajout 1/2 rame	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2018	1370	1717,98	2010,38	2010,38	OUI	Surcoût lié à la construction d'un bâtiment traditionnel
Couffrau : ajout transformateur 225/20 kV 2x40 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2018	2280	2859,12	3346,67	3346,67	OUI	Surcoût lié à prestation RTE sur lot massifs et charpentes

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
Création du poste de Gaudière	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	6600	8276,4	6550,84	6550,84	OUI	
Crozes - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Enserune - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Esperaza - Ajout d'un transfo 63/20KV de 36 MVA et d'une 1/2 Rames	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Fabian : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Fesc - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Fondamente : création poste 63/20 kV avec 1 transformateur 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	3340	4188,36	5098,21	5098,21	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

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
Fondamente Ajout TR 36 MVA + une 1/2 rame	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	1290	1398,36	1502,8	1502,8	OUI	Surcoût : Revalorisation des coûts du matériel et prestataires Travaux ajoutés suite adaptation n°2
Font d'Irac - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Ganges - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Goutrens : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Grand-Grès - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Jonquières - Ajout 1/2 Rame	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	364	456,46	860,15	860,15	OUI	Surcoût : Création de la demi-rame dans un nouveau bâtiment + revalorisation des coûts matériels et prestations du chantier
Jonquières - Ajout Transfo 36MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	1030	1291,62	1879,66	1879,66	OUI	Travaux transférés du poste de Port La Nouvelle Surcoût : Coût de la LS pour le raccordement du TR + revalorisation des coûts

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
									matériels et prestations du chantier + Mini PCCN
Lavaur : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						Réalisé au titre du soutirage. Mis en service Travaux transférables
Livière - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Lunel-Viel - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Lunes - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Luzières : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Mazamet : ajout TR 36 MVA et 1/2 rame	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2019	1884	2362,54	2314,67	2314,67	OUI	Travaux transférés du poste de Raviège
Mende - Ajout 1/2 Rame	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2028	534	578,86	578,86	387,33	OUI	Délai : décalage MES de S1/2025 à S2/2028 de l'ajout de la demi-rame car le producteur est sortie 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

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 n'a pas été réalisée) Surcoût : Aménagement d'une plateforme, création de la demi-rame dans un bâtiment et revalorisation des coûts matériel et prestation. Adaptation 1.1
Miolles : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Moussac - Ajout Transfo 36 MVA	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Nîmes - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Palaminy : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
PANOUSE (LA): création poste source 63/20kV 2TR 36MVA et de deux 1/2 rame	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	5340	6630,14	7299,39	7299,39	OUI	Surcoût : Revalorisation des coûts du matériel et prestataire

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
Pichegu - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Port la Nouvelle - Ajout d'une 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Raviège : création poste 225/20 kV avec 1 transformateur 2x40 MVA suite transferts d'ouvrages	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Revel : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						Réalisé au titre du soutirage. Mis en service Travaux transférables
Rignac : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Saint Alauzie : ajout 1/2 rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Sète - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						

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
Sommières - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
St Georges - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
St Paul de Fenouillet - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
St Privas des Vieux - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Tautavel - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Terrimbo - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						
Trouillas- Ajout d'un transfo 63/20KV de 36 MVA et d'une 1/2 Rame	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	1320	1655,28	2131,17	2131,17	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

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
Valgros - Ajout d'un transfo 63/20KV de 36 MVA et d'une 1/2 Rame	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	1394	1748,08	2870,65	2870,65	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 ABANDONNÉS	-						
Villefranche de Conflent - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						

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
Barbotan remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2020	700	877,8	1004,23	1004,23	OUI	Travaux transférés du PS de St Antonin Coûts GC supérieurs à la prévision
Bertholène mutation TR311 20 en 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	700	877,8	1270,58	1270,58	OUI	Surcoût : augmentation coût matériels et prestations, mise en place de murs pare feu. Travaux transférés du PS de LUZIERES
Carbonne remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	700	877,8	1000,97	1000,97	OUI	Surcoût : augmentation coût matériels et prestations Travaux transférés du PS de Lédar
Condom Mutation TR312 20 par 36MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	700	877,8	1421,32	1421,32	OUI	Surcoût : nécessité technique de faire la mutation dans la loge voisine (création banc TR et grille). Travaux transférés du PS de Lannemezan le 28 juillet 2021

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
Finhan remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2019	700	877,8	1032,5	1032,5	OUI	Trx transféré du PS de CONDOM Coûts GC supérieurs à la prévision
LACABAREDE : mutation TR311 20 MVA par TR 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	650	815,1	1306,39	1306,39	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
Lacabarède remplacement transformateur TR313 10 MVA par Transformateur 20 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2017	700	877,8	527,49	527,49	OUI	Choix final de mutation d'un TR 20 MVA plutôt que 36 MVA car l'ouvrage de base est un 10 MVA
Ancelpont - Mutation transfo de 10MVA à 36 MVA	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS							
Ardoise - Mutation transfo	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS							

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
de 20MVA à 36 MVA									
Auzat remplacement transformateur 10 MVA par Transformateur 20 MVA	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS							
Lacaune Mutation TR311 20 par 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2023	700	877,8	833,45	833,45	OUI	Travaux transférés du PS de Ruyeres le 19 août 2021
Condom remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS							
Pichegu Mutation TR314 transfo de 20MVA à 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	530	664,62	1400,85	1400,85	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	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	650	815,1	1495,74	1495,74	OUI	Surcoût : Revalorisation des coûts du matériel + Fosse déportée

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
									Travaux transférés du PS de SEIX
PRE-GRAND transformateur TR311 de 20 en 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	650	815,1	726,59	726,59	OUI	Travaux transférés du PS d'AUZAT
Lannemezan remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS							
Le Fesc - Mutation transfo de 10MVA à 20 MVA	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS							Les travaux ont été transférés sur le poste de La Ruffe
Lédar remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS							
Luzières mutation TR 20 MVA par 36 MVA	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS							

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
Réquista remplacement transformateur TR311 20 MVA par Transformateur 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	700	877,8	1003,36	1003,36	OUI	Surcoût : revalorisation des coûts d'achats matériels et prestations Travaux transférés du PS de revel
Ruffe (La) - Mutation d'un transfo 63/20KV de 20 en 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2018	530	664,62	733,42	733,42	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 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.
Ruffe (La) - Mutation transfo de 20MVA à 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	530	664,62	1075,36	1075,36	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

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
									de St Paul de Fenouillet le 11/10/2021
Rueyres remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS							
Saint Antonin remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS							
Seix remplacement transformateur 10 MVA par Transformateur 20 MVA	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS							
Severac remplacement TR 10 MVA par TR 20 MVA	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS							
St Georges - Mutation transfo	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS							

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
de 10MVA à 36 MVA									
St Paul de Fenouillet - Mutation transfo de 20MVA à 36 MVA	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS							
Usson remplacement TR 5 MVA par TR 20 MVA	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS							

Travaux de l'état initial réalisé par RTE			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
Augmentation capacité de transit entre Escouloubres et Usson	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2018	En service
Augmentation capacité de transit entre Espéraza et Usson	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2016	En service
Augmentation capacité de transit entre La Perche et Villefranche de Conflent	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	En service

Travaux de l'état initial réalisé par RTE			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
Augmentation capacité de transit entre Latour de Carol et L'Hospitalet	TRAVAUX ENGAGES	S2 2027	—
Augmentation capacité de transit entre Latour de Carol et La Perche	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	En service
Augmentation capacité de transit entre Nentilla, Usson et Gesse	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	En service
Augmentation capacité de transit entre Villefranche de Conflent et Ille sur Têt	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	En service
Augmentation capacité de transit sur la ligne 225 kV Barjac Croisière	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2015	En service
Augmentation capacité de transit sur la ligne 225 kV Barjac Pied de Borne	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2018	En service
Augmentation capacité de transit sur la ligne 225 kV Ganges - Viradel	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	En service
Avignonnet – Bagatelle 63 kV : Réhabilitation	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	En service
Bédarieux - Roqueredonde- Fondamente 63 kV : Réhabilitation	TRAVAUX ENGAGES	S2 2027	—
Béziers Est création poste 225/HTA	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2017	En service
Cabestany - St Cyprien 63 kV : Construction d'une ligne	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	En service

Travaux de l'état initial réalisé par RTE			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
Création d'un poste 225/63 kV Montgros et d'une liaison 63 kV Montgros-Langogne	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2019	En service
Esperaza - Usson : Rehabilitation	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2030	—
Espondeilhan - St Vincent 63 kV : Réhabilitation	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	En service
Fonclare – Cazedarne – St Vincent : Réhabilitation	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	En service. Fin des travaux décalés à S2/2025 (travaux dans un site classé nécessitant l'instruction d'une autorisation)
Lezignan 225/63 kV : Construction d'un poste	SECURISATION DU FONCIER	S2 2029	—
Montgros 225 kV : Ajout d'un dispositif de régulation des transits	TRAVAUX ENGAGES	S2 2026	Fin des travaux décalés en S2-2026 suite aux aléas de chantier
Moreau – Viguié : Construction d'une ligne	TRAVAUX ENGAGES	S2 2025	Travaux en cours de finalisation
Restructuration du réseau autour du poste d'Ardoise	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		—
Restructuration du réseau autour du poste d'Uzès	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		—
Restructuration du réseau littoral entre Béziers et Montpellier	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		—
Sommières - St Christol 63 kV : Réhabilitation	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	En service

Travaux de l'état initial réalisé par RTE			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
AGUESSAC-SEVERAC 63KV: réhabilitation	TRAVAUX ENGAGES	S2 2026	—
AYRES Raccordement lignes 225 kV 1	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2015	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
AYRES Raccordement lignes 225 kV 2	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
AYRES Raccordement lignes 400 kV	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
Augmentation capacité DANTOU-VERLHAGUET 225 kV	DÉPÔT DE DUP	S2 2030	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
Augmentation capacité GIMONT-ISLES-JOURDAIN	APPROBATION DU DPP	S1 2028	Anticipation de la date de mise en service liée à une proposition d'optimisation du planning travaux
Augmentation capacité de transit sur la ligne 225 kV Ganges – St Victor	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2015	En service
BASTILLAC SELF 225kV	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	En service
BERAT-PORTET: renouvellement 63kV	TRAVAUX ENGAGES	S1 2027	Décalage MES à début 2027 du fait de difficultés de conventionnement amiable
BORDIERES-MONTLAUR-PORTET: renouvellement	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	En service
BOULBONNE : Reconstruction du poste 63 kV	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2032	Etudes en cours pour affiner le chiffrage et le planning

Travaux de l'état initial réalisé par RTE			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
Berat - Carbone	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	-	En service
CAMPAGNAC-MONASTIER 63KV: réhabilitation	TRAVAUX ENGAGES	S1 2026	Décalage MES en 2026 : Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
CAMPAGNAC-SEVERAC 63KV: réhabilitation	TRAVAUX ENGAGES	S1 2026	Décalage MES en 2026 : Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
CARBONNE : Reconstruction du poste 63 kV	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2030	-
Carbone - Mancieux	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
Carbone – Palaminy	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2016	En service
Cazeres - Mancieux	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
Cierp – Lac d'Oo	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2017	En service
Création du poste 225 kV AYRES	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	En service
Création du poste 400 kV AYRES	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	En service
FERRIERES-ZMERC-ZUSSAT 63kV: réhabilitation	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	En service

Travaux de l'état initial réalisé par RTE			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
FONCLARE-LACABAREDE: renouvellement 63 kV	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	En service
Fondamente-Lauras	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	En service. Ajout dans l'Etat Initial suite à adaptation n°2 du schéma MP
GOURDAN-LANNEMEZAN 63 kV: renouvellement	APPROBATION DU DPP	S1 2029	Evolution des coûts de fourniture des câbles souterrains
GOURJADE - REALMONT 63kV : Augmentation de la capacité de transit	APPROBATION DU DPP	S1 2029	-
Gourdan - Pointis	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2019	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
ISLE-EN-DODON : Reconstruction du poste 63 kV	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S1 2030	-
Isle en Dodon - Palaminy	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2016	En service
Isle-en-Dodon - Semezies et Vic-Fezensac - Montréal	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2016	En service
JARLARD-REALMONT 63 kV: reconstruction	APPROBATION DU DPP	S1 2029	Décalage MES de 2028 à 2029 / Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
LAU-BALAGNAS-MONLOO-LANNEMEZAN 150kV: renouvellement	APPROBATION DU DPP	S1 2031	Décalage MES de 2030 à 2031 / Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
LAURAS-ST-VICTOR 63KV: reconstruction	TRAVAUX ENGAGES	S1 2026	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
LESTELLE – MANCIOUX 63 kV : Augmentation de la capacité de transit	APPROBATION DU DPP	S1 2028	-
Lannemezan - Gourdan	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	En service
Lannemezan - Valentine	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
Lauras-Millau	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	24 S2 2	En service. Ajout dans l'Etat Initial suite à adaptation n°2 du schéma MP
Lestelle - Mancieux	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	20 S2 2	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
Lestelle - Valentine	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2019	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
Liaison 63 kV Boulbonne-Cintegabelle: renouvellement	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	En service
Liaison 63 kV Boulbonne-Saverdun: renouvellement	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	En service
Liaison 63 kV Mouillonne- Portet St Simon: restructuration	OBTENTION DE DUP	S1 2028	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
Liaison 63 kV Pamiers Rineneuve: renouvellement	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	En service (décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales)
Liaison 63 kV Saverdun-Pamiers: renouvellement	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	En service

Travaux de l'état initial réalisé par RTE			
Ouvrage	Etat d'avancement	Date prévisionnelle de mise en service	Commentaires
Liaison Cintegabelle - Mouillonne 63 kV : Réhabilitation	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	En service
Lousliges – Vic Fezensac	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2016	En service
MANCIOUX - BOUSSENS – ZBOUSSENS 63 kV : Augmentation de la capacité de transit	APPROBATION DU DPP	S1 2028	-
MEYMES MARTILOQUE 63kV: Augmentation capacité	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	S1 2031	-
MIREMONT : Création d'un poste 400 / 225 kV	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2032	-
Marclan - Portet	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	En service
Maubourguet – Louslitges	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	En service
PONT-REINE-SOULOM- LUZ 63 kV: restructuration	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	En service
RIVENEUVE-ZLABARRE: 63kV: réhabilitation	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	En service
St Victor : ajout transformateur 225/63 kV de 170 MVA	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2016	En service
VAL AURE - CREATION POSTE AURE 225/63 kV	TRAVAUX ENGAGES	S1 2026	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 AURE - Trx poste 225 kV LANNEMEZAN	TRAVAUX ENGAGES	S2 2026	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL AURE 63kV : Création 2 cellules SSLAR	TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2027	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL AURE BEREYDE GUCHEN 63 kV : tvx poste	TRAVAUX ABANDONNÉS	-	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL AURE BEYREDE 63 kV : renouv conducteur	TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2027	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL AURE GUCHEN 63 kV : raccordement LS	TRAVAUX ABANDONNÉS	-	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL AURE Raccordements 225 kV Création LS	TRAVAUX ENGAGES	S1 2026	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL AURE Raccordements 63 kV	TRAVAUX ENGAGES	S1 2026	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL AURE ST LARY 63kV : Création 2 LS	TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2028	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL AURE – Trx poste 63 kV BORDERES	TRAVAUX ENGAGES	S1 2026	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL DU LOURON 63 kV: travaux LA Loudenvielle-Tramezaygues	TRAVAUX COMMANDÉS	2029 S2	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VAL DU LOURON 63 kV: reconstruction LS	TRAVAUX ENGAGES	S1 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 double LA	TRAVAUX ENGAGES	S1 2029	Démarrage des travaux en février 2025 (phase chantier avec l'ensemble de la restructuration de la Vallée de la Neste

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 poste	TRAVAUX ENGAGES	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	OBTENTION DE LA DERNIERE AUTORISATION	S1 2027	Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales
VIC-FEZENSAC 63 kV: renouvellement poste	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	En service
MONLOO : mutation TR531 de 30 à 100MVA	SECURISATION DU FONCIER	S1 2030	-

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	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2022	88	95	1146,977	1146,977	OUI	En service. Evolution 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)

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
Cesse : ajout de 2 transformateurs 63/20 kV 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	930	1004	1118,944	1118,944	OUI	En service
Conques-sur-Orbiel : création d'une LS 225 kV pour le raccordement du nouveau poste source 225/20 kV	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	18600	20088	22366,45	22366,45	OUI	En service. Projet Salsigne 225 kV renommé suite concertation prise en compte adaptation notifiée en décembre 2021 contraintes techniques en phase travaux
Création d'une nouvelle liaison 63 kV Fouscais-Lodève	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	2150	2322	1822,08	1822,08	OUI	En service. Gain sur la consistance des travaux : les études détaillées ont permis d'éviter des renforcements de fondations
Fouscais : ajout d'un TR 225/63 de 100 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2021	3700	3996	4808,472	4808,472	OUI	En service. 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 relaying)
Gaudière : raccordement d'un	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	200	216	516,256	516,256	OUI	En service. Évolution de la consistance : les études détaillées ont montré que les travaux d'insertion du transformateur étaient

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
poste source 225/20 kV									plus importants qu'estimé initialement (destruction et reconstruction de piste nécessaires)
Jonquières : ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2032	88	95	119,18	119,18	OUI	En service (travaux transférés depuis Port-La-Nouvelle) *
La Panouse : création d'une LS pour création d'un poste source 63/20 kV	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	10117	10926	13359	13359	OUI	En service. Décalage date mise en service suite demande réalisation évaluation environnementale et délais dans l'instruction de procédures administratives
Margeride : ajout d'un TR 225/63 kV de 100 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2021	4300	4644	5343,496	5343,496	OUI	En service
Moreau : ajout d'un TR 225/63 kV de 100 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2019	4150	4482	5675,121	5675,121	OUI	En service. Contraintes techniques en phase travaux
Trouillas : ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	88	95	165,64	165,64	OUI	En service (travaux transférés depuis La Ruffe)

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
Valgros : ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	88	95	76,76	76,76	OUI	En service
ARVIEU AJOUT TR 63kV	NON	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES		70	76	67	67	OUI	En service
CREATION POSTE ARNAC-SUR-DOURDOU 225kV	NON	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES		2400	2592	2572	2572	OUI	En service
Couffrau : ajout transformateur 225/20 kV 2x40 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2018	100	108	93	93	OUI	En service
Création du poste de FONDAMENTE 63 kV	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	1450	1566	1650	1650	OUI	En service
FONDAMENTE AJOUT TR 63kV	NON	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES		130	140	116	116	OUI	En service
Gourjade - Luzières 63 kV : création liaison	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2018	15000	16200	1112	1112	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
Gourjade Mazamet 63 kV : création liaison	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2018	7000	7560	11138	11138	OUI	En service
LS 225kV raccordement d'ARNAC-SUR-DOURDOU à COUFFRAU	NON	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES		15500	16740	15392	15392	OUI	En service
Lannemezan : ajout transformateur 225/63 kV 170 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2016	4000	4320	3498	3498	OUI	En service
Mazamet : raccordement d'un transformateur de 36 MVA	NON	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES		0	0	105	105	OUI	En service
Onet le Château : ajout transformateur 225/63 kV 100 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2017	0	0	2557	2557	OUI	En service
Raccordement aérien du poste de FONDAMENTE en coupure sur BEDARIEUX-LAURAS 63 kV	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	1450	1566	561	561	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 poste pour la création du la liaison Gourjade - Mazamet	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2018	0	0	521	521	OUI	En service. Coûts affichés au S3R sur l'opération de création de liaison
Travaux à COUFFRAU 225kV pour le raccordement d'ARNAC-SUR-DOURDOU	NON	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES		6000	6480	5514	5514	OUI	En service

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 terne	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	23502	25382	43623	43050	OUI	En service. Evolution de la consistance des travaux et décalage date mise en service suite difficultés de concertation et administratives. Prise en compte du calendrier écologique.

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
									Hausse du coût de la fourniture
Cabestany - St Cyprien 63 kV : augmentation des capacités de la nouvelle ligne	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	1100	1188	1188	1188	OUI	En service
Espondeilhan-Faugères : réhabilitation et augmentation de transit	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2018	5500	5940	5875,65	5875,65	OUI	En service. Gain sur la consistance des travaux : les études détaillées ont permis d'affiner le chiffrage des travaux
Gourjade : remplacement transformateurs 225/63 kV 100 MVA par 170 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2019	6000	6480	4621	4621	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 2

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
									remplacements prévus initialement.
PVH MP (AJOUT)	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	0	0	32	32	OUI	En service
PVH MP (AJOUT)	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	0	0	36	36	OUI	En service
Lannemezan : remplacement transformateurs 225/63 kV 100 MVA par 170 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2017	6000	6480	7617	7617	OUI	En service

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
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	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2020	940	1015	14514,736	14514,736	OUI	En service. Travaux mutualisés avec des travaux RTE de réhabilitation
Mende-Monastier 63 kV : adaptation de la ligne 63 kV pour permettre une surcharge temporaire et mise en place d'un automate d'effacement curatif de la production à Mende	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2019	890	961	715,371	715,371	OUI	En service
Poste de Gaudière remplacement d'un AT de 300MVA par un 600 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2019	6700	7236	6724,254	6724,254	OUI	En service. Gain sur la consistance des travaux : les études détaillées ont permis d'affiner le chiffrage des travaux

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
Ruffe : Installation d'un automate d'effacement curatif de production	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2016	100	108	58,139	58,139	OUI	En service
St Victor : remplacement transformateur 225/63 kV 100 MVA par 170 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2017	0	0	3853	3853	OUI	En service
Surcoût AT d'AYRES pour le passage de 300 à 600MW	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2023	2800	3024	3024	3024	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)

Avancement des travaux du S3REnR

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	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S2 2027	1802	1953,37	2558	94	OUI	Surcoût : demi-rame dans bâtiment neuf et Revalorisation des coûts du matériel et prestataires
ASPRES 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1793	1943,61	1943,61	0		
ASSIER 63 kV : Ajout d'un transformateur TR312 63/20kV 36 MVA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2026	1334	1446,06	1956	763	OUI	Surcoût : PCCN et Revalorisation des coûts du matériel et prestataires
AUBRAC : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramas HTA	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		6872	7449,25	7449,25			
AUBRAC : Reprise des départs HTA de LARDIT	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		80	86,72	86,72			
AUCH 63 kV : Création d'1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		738	799,99	799,99	0	NON	
AVIGNONET 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2040	2103,24	2103,24	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
AVIGNONET 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		787	853,11	853,11	0	NON	
BAGATELLE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2028	1485	1609,74	1609,74	0	OUI	
BARAQUEVILLE 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		886	960,42	960,42	0	NON	
BARBOTAN 63 kV : Ajout d'un second transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2030	1929	2091,04	2091,04	0	NON	Travaux transférés du PS de BRETAGNE (octobre 2025)
BASTILLAC 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2220	2406,48	2406,48	0	NON	
BEL AIR 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		808	875,87	875,87	0	NON	
BERTHOLENE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2030	1527	1655,27	1655,27	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
BERTHOLENE 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		555	601,62	601,62	0	NON	
BIACAVE 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		803	870,45	870,45	0	NON	
BOULBONNE 63 kV : Ajout d'un transformateur TR312 36 MVA 63/20kV et création de 1 demi-rame HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	2142	2321,93	2321,93	0	NON	
BOULOGNE SUR GESSE 63 kV : Ajout d'un second transformateur TR313 36 MVA 63/20kV	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	1467	1590,23	2005,4	2005,4	OUI	Surcoût : Surcoût PCCN, Revalorisation des coûts du matériel et prestataires Délai : anticipation MES S2/2024 (septembre 2024) au lieu de S1/2025
BOULOGNE SUR GESSE 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		578	626,55	626,55	0	NON	
BRETAGNE 63 kV : Ajout d'un second transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS							Travaux transférés au PS de BARBOTAN (octobre 2025)

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
CABARDÈS : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramas HTA	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		6772	7340,85	7340,85	0	NON	
CABARDÈS 225 kV : Ajout d'un transformateur 225/20 kV de 80 MVA et création de 2 demi-ramas HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		4258	4390	4390	0	NON	
CAJARC : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2031	1300	1409,2	1409,2	0	NON	Travaux transférés du PS de LALBENQUE (juin 2025)
CARBONNE 2 : Création d'un poste source 63/20 kV 1 TR 36 MVA et 1 demi-rame HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2030	4039	4164,21	4164,21	17	NON	
CARBONNE 63 kV : Ajout d'un troisième transformateur 36 MVA 63/20kV et création de 1 demi-rame HTA	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	2083	2257,97	2218	1338,61	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	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		486	526,82	526,82	0	NON	
CAUSSES DU QUERCY : Création d'un poste source	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		6272	6798,85	6798,85	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-rames HTA									
CERET 63 kV : Création de 2 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1227	1330,07	1330,07	0	NON	
COMMINGES 2 : Création d'un poste source 63/20 kV 1 TR 36 MVA et 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		4039	4164,209	4164,209	0	NON	
CONDOM 63 kV : Ajout d'un second transformateur 63/20kV 36 MVA	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S2 2027	1354	1467,74	1570	32	OUI	
CONDOM 63 kV : création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		516	559,34	559,34	0	NON	
CONQUES SUR ORBIEL 225 kV : Ajout d'un deuxième transformateur TR611 225/20 kV 80 MVA et création de 2 demi-rames HTA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	3748	4062,83	4668,34	4668,34	OUI	Surcoût : Revalorisation des coûts du matériel et prestaire
CORBIERES MARITIMES : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-rames HTA	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		6662	7221,61	7221,61	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
COUFFRAU 225 kV : Extension du poste existant - reprise de départs HTA PS LACAUNE	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	750	813	588,15	564,15	OUI	Moins-value : mutualisation des travaux de deux ripages
COUMETTE (nom de projet HAUTES CORBIERES) : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-rames HTA	NON	SECURISATION DU FONCIER		6882	7460,09	7460,09	0	NON	
DEGAGNAC 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		175	189,7	189,7	0	NON	
ESPERAZA 63 kV: Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS							Travaux transférés au PS de REQUISTA (octobre 25)
FEROUGE 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		586	635,22	635,22	0	NON	
FINHAN 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi- rame HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2029	2083	2257,97	2257,97	0	NON	
GAILLAC 63 kV : Ajout d'un troisième transformateur 63/20 kV 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2028	1152	1248,77	1248,77	0	NON	Travaux transférés du PS de RANDON MARGERIDE (mai 2025)

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
GODIN 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		808	875,87	875,87	0	NON	
ILLE SUR TET 63 kV : Ajout d'un troisième transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 2 demi-ramen HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2536	2749,02	2749,02	0	NON	
ISSEL 2 : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramen HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		6272	6466,43	6466,43	0	NON	
ISSEL 2 225 kV : Ajout d'un transformateur 225/20 kV de 80 MVA et création de 2 demi-ramen HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		4258	4390	4390	0	NON	
LA JOURRE (ex nom de projet LEZIGNAN NORD EST) : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramen HTA	OUI	SECURISATION DU FONCIER	S2 2029	6272	6798,85	6798,85	167	NON	
LA PIEGE : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramen HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		6272	6466,43	6466,43	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
LACAUNE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2031	1781	1930,6	1930,6	0	NON	
LAGUIAN 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS							Travaux transférés au PS de LECTOURE (janvier 25)
LAGUIAN 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		516	559,34	559,34	0	NON	
LALBENQUE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2030	2369	2568	2568	0	NON	Travaux transférés du PS de THEZIER (09/25)
LALBENQUE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS							Travaux transférés au PS de CAJARC (juin 2025)
LALBENQUE 63 kV : création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		372	403,25	403,25	0	NON	
LANNEMEZAN 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2220	2406,48	2406,48	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
LANNEMEZAN 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		803	870,45	870,45	0	NON	
LARZAC EST : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramas HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		6272	6798,85	6798,85	0	NON	
LAURAS 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		586	635,22	635,22	0	NON	
LAUZERTE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	1870	2027,08	2027,08	0	NON	Travaux transférés du PS de La PANOUSE (septembre 2025)
LAUZERTE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS							Travaux transférés au PS de PRE-GRAND (avril 2025)
LECTOURE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2028	1354	1467,74	1467,74	0	OUI	Travaux transférés du PS de LAGUIAN (janvier 25)
LESQUIVE : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramas HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		6272	6798,85	6798,85	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
LIMOUX 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS							Travaux transférés au PS de LACAUNE (déc 25)
LOUPIAN 63 kV : Ajout du second transformateur 63/20kV 36 MVA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2028	1284	1391,86	1592	5	OUI	Surcoût : Revalorisation des coûts du matériel et prestataires
LOUPIAN 63 kV : Ajout du troisième transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1580	1712,72	1712,72	0	NON	
LOUPIAN 63 kV : création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		296	320,86	320,86	0	NON	
LOUSLITGES 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2028	1971	2136,56	2136,56	0	OUI	
LUGRA 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2113	2290,49	2290,49	0	NON	
LUZIERES 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		686	743,62	743,62	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
MALMONT (ex TAVEL) : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-rames HTA	NON	FIN DE CONCERTATION		6272	6798,85	6798,85	0	NON	
MAS NOU 63 kV : Ajout du troisième transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2250	2439	2439	0	NON	
MENDE 63 kV : Ajout d'un transformateur et ajout de demi-rame 63/20 kV 36 MVA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2028	2259	2448,76	2448,76	309	OUI	
MEYMES 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		808	875,87	875,87	0	NON	
MIOLLES 225 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		239	259,08	259,08	0	NON	
MIRANDE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2040	2103,24	2103,24	0	NON	
MIREPOIX 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2268	2338,31	2338,31	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
MONTAGNES DU HAUT LANGUEDOC : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramas HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2030	6522	7069,85	7069,85	56	NON	
ONET 63 kV : Création de 2 demi-ramas HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1032	1118,69	1118,69	0	NON	
PALAMINY 63 kV : Ajout d'un transformateur 36 MVA 63/20kV et création de 1 demi-rame HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2029	2071	2244,96	2244,96	0	NON	
PANOUSE (LA) 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS							Travaux transférés au PS de LAUZERTE (septembre 2025)
PEZENAS 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		666	721,94	721,94	0	NON	
Port la Nouvelle - Ajout d'un transfo 63/20KV de 36 MVA	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS							Les travaux ont été transférés sur le poste de Jonquières
PORT LA NOUVELLE 63 kV : Ajout d'un transformateur TR314 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	1660	1799,44	1877,8	1810,83	OUI	Délai : anticipation S2/2025 au lieu de S2/2026

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
PRE-GRAND 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV et création de deux demi-rames HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	2456	2662,3	2662,3	0	NON	Travaux transférés du PS de LAUZERTE (avril 2025)
RANDON MARGERIDE : Création d'un poste source 63/20 kV 1 TR 36 MVA et 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		4039	4378,28	4378,28	0	NON	
RANDON MARGERIDE 63 kV : Ajout d'un second transformateur 63/20 kV 36 MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS							Travaux transférés au PS de GAILLAC (mai 2025)
RANDON MARGERIDE 63 kV : création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		549	595,12	595,12	0	NON	
RASPE : Création d'un poste source 63/20 kV 1 TR 36 MVA et 1 demi-rame HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2029	4039	4378,28	4378,28	58	NON	
REALMONT 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		808	875,87	875,87	0	NON	
REQUISTA 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2031	2083	2257,97	2257,97	0	NON	Travaux transférés du PS d'ESPERAZA (octobre 25)

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
RIGNAC 63 kV : Ajout d'un second transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2027	1459	1581,56	1581,56	195	OUI	
RISCLE 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		808	875,87	875,87	0	NON	
RIVENEUVE 2 : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramas HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		6272	6466,43	6466,43	0	NON	
RIVENEUVE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV de 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2028	3015	3108,47	3108,47	107	OUI	
RUFFE (LA) 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2027	1962	2126,81	2520,33	762	OUI	
SAVÈS : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramas HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		6772	6981,93	6981,93	0	NON	
SEMEZIES 63 kV : création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		687	744,71	744,71	0	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
St Chély d'Arpacher - Ajout 1/2 Rame	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS							
ST VICTOR 63 kV : Ajout d'un transformateur TR314 63/20kV 20 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	2132	2311,09	2524,33	2572,6	OUI	Surcoût : Revalorisation des coûts du matériel et prestataires + PCCN
THEZIER 63 kV : Ajout d'un troisième transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS							Travaux transférés au PS de LALBENQUE (09/25)
THEZIER 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		600	650,4	650,4	0	NON	
THORE : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramas HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2030	6272	6798,85	6798,85	10	NON	
TROUILLAS : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramas HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		6272	6798,85	6798,85	0	NON	
UZES 63 kV : Ajout d'un troisième transformateur 63/20 kV 36 MVA et	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	3500	3794	3794	15,76	NON	

Travaux de création réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
création de 1 demi-rame HTA									
VAL D'ALRANCE : Création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA et 2 demi-ramas HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2030	6272	6798,85	6798,85	24	NON	
VESTRIC 63 kV : Création de 2 demi-ramas HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1294	1402,7	1402,7	0	NON	
VIC EN BIGORRE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2029	2423	2626,53	2626,53		NON	
VIC EN BIGORRE 63 kV : Création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		600	650,4	650,4	0	NON	
VIC FEZENSAC 63 kV : Création de 2 demi-ramas HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1345	1457,98	1457,98	0	NON	
VIGUIER 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1672	1812,45	1812,45	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
ASPRES 63 kV : Mutation du transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	731	792,4	1069,55	1069,55	OUI	Surcoût : Revalorisation des coûts du matériel et prestataires 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 10 automates	NON	EN ATTENTE DU SEUIL DE DÉCLENCHEMENT	-	150	162,6	162,6			
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du réseau : installation de 11 automates	NON	EN ATTENTE DU SEUIL DE DÉCLENCHEMENT	-	165	178,86	178,86			
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du réseau : installation de 11 automates	NON	EN ATTENTE DU SEUIL DE DÉCLENCHEMENT	-	165	178,86	178,86			
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du réseau : installation de 13 automates	NON	EN ATTENTE DU SEUIL DE DÉCLENCHEMENT	-	195	211,38	211,38			
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du	NON	EN ATTENTE DU SEUIL DE DÉCLENCHEMENT	-	30	32,52	32,52			

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 2 automates									
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du réseau : installation de 2 automates	NON	EN ATTENTE DU SEUIL DE DÉCLENCHEMENT	-	90	97,56	97,56			
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du réseau : installation de 3 automates	NON	EN ATTENTE DU SEUIL DE DÉCLENCHEMENT	-	225	243,9	243,9			
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du réseau : installation de 5 automates	NON	EN ATTENTE DU SEUIL DE DÉCLENCHEMENT	-	135	146,34	146,34			
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du réseau : installation de 7 automates	NON	EN ATTENTE DU SEUIL DE DÉCLENCHEMENT	-	225	243,9	243,9			
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du réseau : installation de 8 automates	NON	EN ATTENTE DU SEUIL DE DÉCLENCHEMENT	-	120	130,08	130,08			
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du réseau : installation de 8 automates	NON	EN ATTENTE DU SEUIL DE DÉCLENCHEMENT	-	240	260,16	260,16			

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
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du réseau : installation de 9 automates	NON	EN ATTENTE DU SEUIL DE DÉCLENCHEMENT	-	255	276,42	276,42			
Augmentation de la flexibilité d'exploitation du réseau : installation de 9 automates	NON	EN ATTENTE DU SEUIL DE DÉCLENCHEMENT	-	255	276,42	276,42			
AVIGNONET 63 kV : Mutation du premier transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S2 2026	765	829,26	632	632	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	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S2 2026	764	828,18	670	670	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	APPROBATION DU DPP	S2 2028	57	61,79	110	110	OUI	Surcoût : correspond au coût de l'achat du terrain pour l'extension du PS de BAGATELLE (projet PIM RTE)
BARAQUEVILLE 63 kV : Mutation du transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	848	919,23	1700,11	1700,11	OUI	Surcoût : Renouvellement banc TR et mise aux normes environnementales, Revalorisation des coûts

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
									du matériel et prestataires
BEAUMONT DE LOMAGNE : Mutation d'un transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2029	746	808,66	808,66	0	NON	
BEDARIEUX 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	-	731	792,4	792,4	0	NON	
BEL AIR 63 kV : Mutation du premier transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2028	848	919,23	919,23	31	OUI	
BEL AIR 63 kV : Mutation du second transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS	-						Travaux transférés au PS RUEYRES (avril 2024)
BERAT 63 kV : Mutation du deuxième transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	731	792,4	1294,95	1294,95	OUI	Délai : Anticipation MES en S2/2024 au lieu de S2/2026 Surcoût : augmentation Surcoût matériels
BERAT 63 kV : Mutation du premier transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	731	792,4	1260,28	1239,29	OUI	Surcoût : Revalorisation des coûts du matériel et prestataires, mise aux normes environnementales

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
BESSEGES 63 kV : Mutation du premier transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	-	731	792,4	792,4	0	NON	
BESSEGES 63 kV : Mutation du second transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	-	731	792,4	792,4	0	NON	
BIACAVE 63 kV : Mutation du premier transformateur TR312 63/20 kV 16 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S2 2026	1384	1500	1471	186	OUI	
BIACAVE 63 kV : Mutation du deuxième transformateur 63/20 kV 16 en 36 MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	-	1384	1500,26	1500,26	0	NON	
BOULBONNE 63 kV : Mutation du deuxième transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						Travaux supprimés lors de l'adaptation Occitanie 1.1
BOULBONNE 63 kV : Mutation du premier transformateur TR313	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	771	835,76	1490,02	1490,02	OUI	Surcoût : mise aux normes environnementales, Revalorisation des coûts du matériel et prestataires Délai : décalage MES suite contrainte pour optimiser la consignment des producteurs en service.

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
									MES prévue pour février 2025 au lieu de S2/2024.
BOULOGNE SUR GESSE 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2028	857	928,99	928,99		OUI	
CAJARC 63 kV : Mutation du premier transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	798	865,03	856	48	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	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2027	731	792,4	1688	0	OUI	Surcoût : Travaux mutation sur loge à côté, travaux JDB HTB, Revalorisation des coûts du matériel et prestataires Travaux transférés du PS de THEZIERES
DEGAGNAC 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS	-						Travaux transférés au PS de BEAUMONT LOMAGNE (09/25)
ESPERAZA 63 kV : Mutation du deuxième transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS	-						Travaux transférés au PS de St CHELY d'APCHER 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 : Mutation du premier transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS	-						Travaux transférés au PS de LERE (décembre 2024) Travaux remis en cause : travaux en cours de réalisation dans le cadre d'un chantier hors S3REnR
ESPERAZA 63 kV : Travaux induit par RTE (installation d'un dispositif de régulation des transits sur le RPT)	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2032	50	54,2	54,2	0	NON	
ESPONDEILHAN 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	-	731	792,4	792,4	0	NON	
FEROUGE 63 kV : Mutation du deuxième transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2027	746	808,66	876	5	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	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2026	731	792,4	858	7	OUI	
FLEURANCE 63 kV : Mutation d'un	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	746	808,66	807,91	807,91	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									
GOUTRENS 63 kV : Mutation d'un transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2027	746	808,66	1475	13	OUI	Surcoût : Travaux de réhabilitation de la loge TR et de la grille et Revalorisation des coûts du matériel et prestataires
GRAULHET 63 kV : Mutation d'un transformateur TR312 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	746	808,66	1146,08	384,45	OUI	Surcoût : Revalorisation des coûts du matériel et prestataires
GRAULHET 63 kV : Mutation d'un transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	731	792,4	792,4	0	NON	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	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	-	731	792,4	792,4	0	NON	
ILLE SUR TET 63 kV : Mutation du premier transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2026	731	792,4	800	635	OUI	
LANGOGNE 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2027	731	792,4	792,4	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
LAURAS 63 kV : Mutation du deuxième transformateur TR312 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2029	848	919,23	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	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	848	919,23	1100,59	1100,59	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	TRAVAUX TRANSFÉRÉS	-						Travaux transférés au PS de St CERE (décembre 25)
LECTOURE 63 kV : Mutation d'un transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	857	928,99	1662,78	1662,78	OUI	Surcoût : mise aux normes environnementales, refection de la loge TR + grille, Revalorisation des coûts du matériel et prestataires Travaux transférés du PS de RISCLES (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
LERE 63 kV : Mutation du transformateur TR312 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	781	846,6	846,6	0	NON	Travaux transférés du PS d'ESPERAZA (décembre 2024)
LODEVE 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	-	731	792,4	792,4	0	NON	
LUZIERES 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS	-						Travaux transférés au PS de MARZENS (nov 2025)
MANCIOUX 63 kV : Mutation d'un transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2027	731	792,4	1525,33	130	OUI	Surcoût : mise en place d'une fosse déportée, réhabilitation de la grille, Revalorisation des coûts du matériel et prestataires
MARZENS 63 kV : Mutation d'un deuxième transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS	-						Travaux transférés au PS de REALMONT (juin 2025)
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)
MARZENS 63 kV : Mutation d'un transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2029	798	865,03	865,03	0	NON	Travaux transférés du PS de LUZIERES (nov 2025)

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	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	1462	1584,81	1551,82	1551,82	OUI	
MIREPOIX 63 kV : Mutation du premier transformateur 63/20 kV 10/20 en 36 MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	-	857	928,99	928,99	0	NON	
MIREPOIX 63 kV : Mutation du second transformateur 63/20 kV 10/20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS	-						Travaux transférés au PS de SOLOMIAC (08/25)
NESTE (ex LANNEMEZAN 63 kV) : Mutation de deuxième transformateur TR312 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2028	1384	1500,26	1500,26	0	NON	
NESTE (ex LANNEMEZAN 63 kV) : Mutation du premier transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2027	1384	1500,26	1500,26	214	OUI	
PALAMINY 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	-	1065	1098,02	1098,02	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
PEZENAS 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	-	781	846,6	846,6	0	NON	
PICHEGU 63 kV : Mutation d'un transformateur TR312 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	781	846,6	275,7	272,78	OUI	Moins-value : loge transformateur très étroite. Nécessité de récupérer un transformateur 36 MVA adapté déjà existant sur le parc TR d'Enedis avec déjà un amortissement financier réalisé (TR de 1979).
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	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2023	731	792,4	765,67	765,67	OUI	
REALMONT 63 kV : Mutation d'un deuxième transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2030	731	792,4	792,4	0	NON	Travaux transférés du PS de MARZENS (juin 2025)
REALMONT 63 kV : Mutation d'un transformateur 311 63/20 kV 10 en 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	746	808,66	1364,36	1364,36	OUI	Surcoût : Revalorisation des coûts du matériel et prestataires

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
REQUISTA 63 kV : Mutation d'un transformateur TR312 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2028	798	865,03	865,03	70	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 ABANDONNÉS	-						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	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2027	746	808,66	1819,17	48	OUI	Surcoût : Création loge TR + Grille dans loge à côté - Revalorisation des coûts du matériel et prestataires - FD Travaux transférés du PS de REVEL (sept 2023) Travaux transférés au PS de LECTOURE (mai 2023).
RUEYRES 63 kV : Mutation du transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2028	848	919,23	919,23	0	NON	Travaux transférés du PS BEL-AIR (avril 2024)
SAINT VINCENT 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	-	781	846,6	846,6	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
SANGONIS 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	-	731	792,4	792,4	0	NON	
SEMEZIES 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV de 20 en 36 MVA	NON	TRAVAUX ABANDONNÉS	-						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	TRAVAUX ENGAGES	S2 2026	746	808,66	847	0	OUI	
SEVERAC 63 kV : Mutation du premier transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	746	808,66	1057,72	1057,72	OUI	Surcoût : Revalorisation des coûts du matériel et prestataires
SEYSSSES 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	-	798	865,03	865,03	0	NON	
SOLOMIAC : Mutation du transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2030	857	928,99	928,99	0	NON	Travaux transférés du PS de MIREPOIX (08/25)
ST CERE : Mutation d'un transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2030	798	865,03	865,03	0	NON	Travaux transférés du PS de LAUZERTE (décembre 25)

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
ST CERE 63 kV : Mutation d'un transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2029	848	919,23	919,23	0	NON	
ST PAUL DE FENOUILLET 63 kV : Mutation du deuxième transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	-	731	792,4	792,4	0	NON	
ST PAUL DE FENOUILLET 63 kV : Mutation du premier transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	-	731	792,4	792,4	0	NON	
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 du deuxième transformateur TR312 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	781	846,6	846,6	0	NON	Travaux transférés du PS d'ESPERAZA (juin 2025)
ST-CHELY-D'APCHER Mutation d'un transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	731	792,4	1066,17	1066,17	OUI	Surcoût : augmentation coût matérielle et prestataire Travaux transférés du PS de FEROUGE (mars 2023)
THEZIER 63 kV : Mutation du deuxième	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	-	731	792,4	792,4	0	NON	

Travaux de renforcement réalisés par Enedis									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA									
THEZIER 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 besoin raccordement conso
VALENTINE 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	-	1265	1304,22	1304,22	0	NON	
VALGROS 63 kV : Mutation du premier transformateur TR313 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2027	1115	1149,57	1149,57	9	OUI	
VALGROS 63 kV : Mutation du second transformateur TR311 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2027	1115	1149,57	1149,57	9	OUI	
VIC FEZENSAC 63 kV : Mutation TR311 (ex TR312) d'un transformateur 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S2 2026	842	912,73	902	633	OUI	Délai : anticipation MES TR S2/2026 au lieu de S2/2027

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
VILLEFRANCHE DE CONFLENT 63 kV : Mutation d'un transformateur 63/20 kV de 20 en 36 MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	-	781	846,6	846,6	0	NON	
VILLEFRANCHE DE ROUERGUE 63 kV : Mutation d'un transformateur TR311 63/20 kV de 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2027	798	865,03	786	1150	OUI	Travaux transférés du PS de St VICTOR (octobre 24)

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	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	Seuil non atteint	4200	4242	4242	0	NON	Travaux de l'adaptation n°1

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	EN ATTENTE DU SEUIL DE DÉCLENCHEMENT		130	140	140	0	NON	—
Ajout d'un transformateur 400/63 kV 240MVA à Baixas	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		9100	9373	17200	20	NON	Augmentation du coût des matériels bobinés et revue du dimensionnement du câble de raccordement du transfo
BAGATELLE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2028	130	140	260	0	NON	—
CABARDES : Création d'un poste 400/225/20 kV	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		17140	18511	27731	117	non	Augmentation du coût des matériels bobinés
CONQUES/ORBIEL 225 kV : Ajout d'un transformateur 225/20 kV	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	140	151	200	200	OUI	En service
CORBIERES MARITIMES : Création d'un poste source 225/20 kV	NON	APPROBATION DU DPP		53000	57240	57240	577	NON	Modification de la consistance du projet dans l'adaptation de 2024 avec raccordement du poste sur le poste de Livièrre 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

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
									raccordement sur le poste de Baixas.
Création poste source 225/20 kV Issel 2	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		3130	3224	5601	3	NON	Augmentation coûts matériels poste et câbles HTB
Création poste source 225/20 kV La Piège	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		67500	69525	86730	358	NON	Augmentation coûts matériels poste et en particulier matériels bobinés et câbles HTB. Les études en cours avec notamment un dimensionnement du câble challengé montrent que le coût du projet sera probablement revu à la baisse.
HAUTES CORBIERES : Création d'un poste 400/225/20 kV	NON	DÉPÔT DE DUP		18320	19786	27975	1712	non	Augmentation coûts matériels poste et en particulier matériels bobinés, modification de l'emplacement du poste plus éloigné de la ligne 400 kV
Hautes Corbières raccordement Poste Source 225/20 kV	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		0	0	70	0	NON	Coûts intégré aux travaux Poste 400/225 kV

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
ILLE SUR TET 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		130	140	140	0	NON	—
ISSEL : Ajout d'un transformateur 400/63 kV 240 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	7800	8034	11700	0	NON	Augmentation coûts matériels poste et en particulier matériels bobinés
ISSEL : Création d'un échelon 225 kV au poste 400/63 kV existant avec un autotransformateur 400/225 kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	18200	18746	25780	50	non	Augmentation coûts matériels poste et en particulier matériels bobinés
LEZIGNAN NORD-EST : Création d'un poste 225/20 kV	OUI	SECURISATION DU FONCIER	S2 2029	2820	3046	2950	500	NON	Etude d'impact en cours
LIMOUX 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS						NON	Transféré vers le poste source LACAUNE
LOUPIAN 63 kV : Ajout du 2nd transformateur 63/20 kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2028	160	173	210	0	NON	—
LOUPIAN 63 kV : Ajout du 3eme transformateur 63/20 kV	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		80	86	111	0	NON	—
MAS NOU 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		150	162	162	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
MENDE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2028	440	475	475	10	NON	—
MONTAGNES DU HAUT LANGUEDOC : Création d'un poste source 225/20 kV	OUI	APPROBATION DU DPP	S2 2030	5120	5530	7492	352	NON	Augmentation coûts matériels poste et modification de l'emplacement du poste plus éloigné de la liaison 225 kV
MONTGROS : Ajout d'un transformateur 225/63 kV	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		6200	6696	6696	0	NON	—
PANOUSE (LA) 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS							Transféré vers le poste de LAUZERTE
PORT LA NOUVELLE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	160	173	173	162	OUI	En service
RANDON MARGERIDE : Création d'un poste source 63/20 kV	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		27600	29808	29808	10	NON	—
RUFFE (LA) 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2027	860	929	912	140	OUI	—

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Raccordement d'un 3eme transformateur 63/20 kV à Esperaza	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS							—
Raccordement second transformateur 225/20 kV Cabardes	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		70	72	72	0	NON	—
Raccordement second transformateur 225/20 kV Issel 2	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		70	72	72	0	NON	—
Raccordement second transformateur 63/20 kV Randon Margeride	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	—
TAVEL 225 kV: Création d'un poste source 225/20 kV à proximité immédiate du poste existant	NON	APPROBATION DU DPP		4780	5162	5162	137	non	—
THEZIERS 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	NON	TRAVAUX TRANSFÉRÉS		0	0	0	0	NON	—
TROUILLAS : Création d'un poste source 225/20 kV	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		17200	18576	24149	182	non	Augmentation coûts matériels poste et en particulier matériels bobinés et des câbles HTB

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
UZES 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2029	400	432	440	0	NON	—
VIGUIER 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		130	140	140	0	NON	—
ARVIEU: AJOUT 3ème TR 63/20kV	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2028	70	76	76	0	NON	Décalage date de MES par le GRD
ASSIER: AJOUT TR 63/20kV	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2026	70	76	156	70	non	Travaux en cours
AVIGNONET 63 kV - Ajout TR 63/20kV Enedis S3R	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		70	72	72	0	NON	—
BARBOTAN 63 kV : Ajout d'un second transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2030	0	0	0	0	NON	Travaux transférés depuis le poste de Bretagne
BASTILLAC: Ajout TR 63/20kV	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		485	524	524	0	NON	-
BERTHOLENE 63kV: Raccordement TR 63/20kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2031	130	140	140	0	NON	Décalage MES à 2031 par le GRD pour prendre en compte les différentes dynamiques de zones en Occitanie

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
BOULBONNE : Echelon 225 kV raccordé à Miremont	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2032	44700	46041	64530	61	NON	Etudes en cours pour affiner le chiffrage et le planning
BOULBONNE : self 225kV à Miremont	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2032	5400	5562	7045	0	NON	Etudes en cours pour affiner le chiffrage et le planning
BOULBONNE: Ajout TR 63/20kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	70	76	76	0	NON	-
BOULOGNE SUR GESSE 63 kV : Ajout d'un second transformateur TR313 36 MVA 63/20kV	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2026	0	0	1060	360	OUI	-
BOULOGNE SUR GESSE 63 kV: JdB	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2026	0	0	450	0	NON	-
CAJARC : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2031	0	0	0	0	NON	-
CARBONNE 2 : création d'un poste source 63/20kV 1 TR 36MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2030	2300	2369	8372	15	NON	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
CARBONNE: Raccordement TR 63/220kV	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S2 2026	130	140	140	0	oui	Travaux en cours
COMMINGES : raccordement 63kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2033	2000	2060	2060		NON	Concertation en cours
COMMINGES : raccordement 400kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2033	4000	4120	4656	0	NON	Concertation en cours
CONDOM: Ajout JdB	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2027	600	648	1216	44	OUI	Evolution de consistance : les travaux induits par l'opération GRD nécessitent le renouvellement du contrôle-commande de l'ensemble du poste GRT
CONDOM: Raccordement TR 63/20kV	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S2 2027	70	76	120	10	NON	Evolution de consistance : les travaux induits par l'opération GRD nécessitent le renouvellement du contrôle-commande de l'ensemble du poste GRT
COUFFRAU: EXTENSION JdB 225kV	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		3300	3564	1786	46	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
Création POSTE LARZAC-EST 225kV	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		4720	5098	4554	9	NON	-
Création POSTE LAURAS 225kV	OUI	FIN DE CONCERTATION	S1 2031	7600	8208	9859	202	OUI	Augmentation des coûts de fourniture des matériels bobinés (transformateurs)
Création POSTE LESQUIVE2 225kV	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		0	0	1100	0	NON	-
Création POSTE RASPE_63kV	OUI	APPROBATION DU DPP	S2 2029	2060	2225	2281	61	NON	-
Création POSTE THORE 225kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	1500	1620	3740	37	NON	-
Création POSTE VAL-D-ALRANCE 225kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2030	4840	5227	2916	15	NON	-
Création du poste d'AUBRAC225kV	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		3000	3240	4693	193	NON	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

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 CAUSSES-DE-QUERCY225kV	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		4800	5184	7650	5	NON	-
FINHAN: Raccordement TR 63/20kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2030	90	97	97	0	NON	Décalage MES à 2031 par le GRD pour prendre en compte les différentes dynamiques de zones en Occitanie
GAILLAC 63 kV : Ajout d'un troisième transformateur 63/20 kV 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2028	0	0	0	0	NON	Travaux transférés depuis le poste de Randon-Margeride
GAILLAC 63 kV : prolongation jeu de barre pour ajout transformateur	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2030	0	0	0	0	NON	Travaux transférés depuis le poste de Randon-Margeride
GODIN: AJOUT TR 225/63kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	2030 S1	5240	5659	10840	5	NON	Augmentation des coûts de fourniture des matériels bobinés (transformateurs)
LACAUNE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2031	0	0	0	0	NON	Travaux transférés depuis le poste de Limoux
LALBENQUE 63 kV : Ajout d'un troisième transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	0	0	0	0	NON	Travaux transférés depuis le poste de Théziers

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
LANNEMEZAN: Raccordement 3e TR 63/20kV	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		70	76	76	0	NON	-
LAUZERTE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	0	0	0	0	NON	Travaux transférés depuis le poste de la Panouse
LECTOURE 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2028	0	0	0	0	NON	Travaux transférés depuis le poste de Laguian
LECTOURE 63 kV : JdB	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2028	0	0	0	0	NON	Travaux transférés depuis le poste de Laguian
LOUSLITGES: Raccordement TR 63/20kV	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2028	90	97	97	0	NON	-
LS GOURJADE-THORE 225 kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	26100	28188	42194	254	NON	Evolution de consistance : en attente de sécurisation foncière, l'emplacement pressenti pour le poste se situe à 22km de Gourjade, et non plus 18km comme indiqué dans le schéma. Le tracé pressenti emprunte des routes fortement fréquentées, ce qui a un impact sur le délais de réalisation des travaux

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 Raccordement LESQUIVE-LESQUIVE2 225kV	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1100	1188	1188	0	NON	Coûts affichés au S3R sur l'opération de création LS
LS raccordement AUBRAC 225kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	3700	3996	6652	152	NON	Décalage MES à 2029 : 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
LUGRA 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		0	0	70	0	NON	-
MIRANDE : ajout d'un transformateur 63/20 kV Enedis	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		70	72	72	0	NON	-
MIREPOIX : ajout d'un transformateur 63/20kV Enedis	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		70	72	72	0	NON	-
NESTE (ex LANNEMEZAN 63 kV) : création ouvrage GC pour raccordements Enedis	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2027	0	0	375	0	NON	Surcoût lié à la solution technique GRD (remplacement d'un transformateur via un nouveau poste et non plus en lieu et place)

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
ONET: AJOUT TR 225/63kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2031	4290	4633	10720	5	NON	Augmentation des coûts de fourniture des matériels bobinés (transformateurs)
PALAMINY 63kV: Raccordement TR 63/20kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2030	490	529	529	0	NON	-
PRE-GRAND 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV et création de deux demi-ramas HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	0	0	0	0	NON	-
REQUISTA 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV 36 MVA et création de 1 demi-rame HTA	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2031	0	0	0	0	NON	Travaux transférés depuis le poste d'Esperaza
RIGNAC Raccordement TR 63/20kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2028	70	76	76	0	NON	-
RIGNAC: AJOUT JdB 63kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2028	1300	1404	1404	55	NON	-
RIVENEUVE 2: création d'un poste source 225-20kV	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		4600	4738	4738	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
RIVENEUVE : ajout d'un transformateur 63/20 kV Enedis	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	70	72	72	0	NON	-
Raccordement POSTE RASPE 63kV	OUI	APPROBATION DU DPP	S1 2029	1752	1892	1144	30	NON	coûts affichés au S3R sur l'opération de création poste
Raccordement POSTE VAL-D-ALRANCE 225kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2030	2918	3151	2597	0	NON	coûts affichés au S3R sur l'opération de création poste
Raccordement du poste de LAURAS 225kV	OUI	FIN DE CONCERTATION	S1 2031	4200	4536	6984	314	NON	Erreur de chiffrage initial lié à la géotechnique du terrain pour le raccordement du poste
SAVERDUN : ajout d'un transformateur de 36 MVA RME SAVERDUN	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		70	72	72	0	NON	-
SAVÈS : création d'un poste source 225/20 kV 1 TR 80 MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		5000	5150	9437	0	NON	Augmentation des coûts de fourniture des matériels bobinés (transformateurs)
SELF GOURJADE 225kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	2597	2805	7342	4	NON	Ecart de consistance : l'ajout de la self nécessite l'extension du jeu de barre 225kV
ST-VICTOR: Raccordement TR 63/20kV	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S1 2028	70	76	158	60	OUI	-

Travaux de création réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
COMMINGES 2 : création d'un poste source 63/20kV 1 TR 36MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		4400	4523	5705	0	NON	Concertation en cours
COMMINGES : Création poste 400kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2033	25100	25853	33128	163	NON	Concertation en cours
VIC-EN-BIGORRE: Ajout JdB 63 kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	1300	1404	1404	0	NON	-
VIC-EN-BIGORRE: raccordement TR 63/20kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2029	70	76	76	0	NON	-

Travaux de renforcement réalisés par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Automate Livière – Moreau 63 kV	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S2 2026	0	0	32	32	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 Uzès 63 kV	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S2 2026	0	0	55	45	OUI	Coût intégré dans les automates S3REnR Occitanie
Automate de zone - Zone Hérault 63 kV	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S2 2026	0	0	287	207	OUI	Coût intégré dans les automates S3REnR Occitanie
Automates non décidés S3REnR Occ-LARO	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		6100	6588	6214	0	NON	Ligne correspondant à l'ensemble des automates de la zone Languedoc Roussillon à laquelle sont soustraits les projets d'automates engagés
BAGATELLE 63 kV : Extension du poste	OUI	APPROBATION DU DPP	S2 2028	8640	9331	11326	770	OUI	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	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		10560	11405	22620	0	NON	Augmentation du coût des matériels bobinés
BEDARIEUX - FOUSCAIS 63 kV : Augmentation de la capacité de transit	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		250	270	270	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
Construction d'un 3eme axe 63 kV entre Bagatelle et Issel	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		14480	15638	23180	13	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)
ESPERAZA - USSON piquage GESSE 63 kV : Augmentation de la capacité de transit	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		250	270	270	0	NON	—
ESPERAZA 63 kV : renforcement du poste 63 kV	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		4100	4428	4428	0	NON	—
ESPERAZA-LIMOUX 63kV : Augmentation de la capacité de transit	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		250	270	270	0	NON	—
FOUSCAIS 225 kV : Renforcement du poste 225 kV	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		860	929	929	0	NON	—
ILLE SUR TET - BOULETERNERE - VILLEFRANCHE DE CONFLENT 63 kV : Augmentation de la capacité de transit	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1560	1685	1685	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
ISSEL REVEL n°1 remise en service	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2030	8130	8780	11975	193	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	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2034	6400	6592	9750	0	NON	Augmentation coûts matériels poste et en particulier matériels bobinés
ISSEL : Travaux de normalisation du poste 400 kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	9000	9270	10270	55	NON	Augmentation coûts matériels poste
LODEVE - LA RUFFE 63 kV : Augmentation de la capacité de transit	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		250	270	270	0	NON	—
MARGERIDE - MENDE 63 kV : Création d'une 2nde liaison	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		29060	31385	39301	190	NON	Prise en compte des mesures de résilience climatique
MARGERIDE : Mutation de 2 transformateurs 225/63 kV	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		9240	9979	9979	0	NON	—
MOREAU : Mutation des 3 transformateurs 225/63 kV	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		12650	13662	27110	50	NON	Augmentation du coût des matériels bobinés

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
Renforcement du poste 63 kV de Baixas (réhausse IMACC)	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2029	1700	1751	2000	50	NON	Augmentation du coût des matières premières
SAINT PAUL DE FENOUILLET 63 kV : Renforcement du poste 63 kV	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2500	2700	2700	0	NON	—
SAINT VINCENT 225 kV : Renforcement du poste 225 kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2031	17160	18533	26650	25	NON	Augmentation du coût des matériels bobinés
UZES 63 kV : Ajout d'un transformateur 63/20 kV – part. renforcement	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	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 THEZIER : Augmentation de la capacité de transit	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1870	2020	2020	0	NON	—
ASSIER-FIGEAC 63kV: augmentation capacité	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	1100	1188	780	20	NON	Gain du fait de l'évolution de consistance : stratégie de retente des câbles pour repousser le remplacement en 2044
AUTOMATE_NAZA_S3RER_VDLG	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	0	0	114	104	OUI	En service

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
AYRES-LARZAC-EST 225kV: augmentation capacité	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		1700	1836	1836	0	NON	-
Ajout SELF à Bretagne	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1820	1966	1750	0	NON	-
Automate d'effacement Boulbonne 1	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	100	108	72	72	OUI	En service
Automate d'effacement Boulbonne 2	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	100	108	28	28	OUI	En service
Automate d'effacement Mouillone	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2025	100	108	74	74	OUI	En service
Automate d'effacement Portet		TRAVAUX ABANDONNÉS	-					NON	Travaux abandonnés : besoin non confirmé
Automate d'effacement Saverdun	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2024	100	108	33	33	OUI	En service
Automates non décidés ZONE 1 PYRENEES OUEST	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1500	1620	315	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 10 AVEYRON SUD	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		600	648	315	0	NON	Ligne regroupant la décision de mise en place de plusieurs automates, réalisés selon l'avancement des projets EnR
Automates non décidés ZONE 2 GERS	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1110	1199	813	0	NON	Ligne regroupant la décision de mise en place de plusieurs automates, réalisés selon l'avancement des projets EnR
Automates non décidés ZONE 2 GERS: Perquié-Barbotan	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S1 2040	115	124	38	38	oui	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	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2000	2160	300	-1	NON	Ligne regroupant la décision de mise en place de plusieurs automates, réalisés selon l'avancement des projets EnR
Automates non décidés ZONE 4 TOULOUSE	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1300	1404	315	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 7 LOT	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		800	864	813	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	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		800	864	813	0	NON	Ligne regroupant la décision de mise en place de plusieurs automates, réalisés selon l'avancement des projets EnR
Automates non décidés ZONE 9 AVEYRON NORD	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		700	756	-40	-3	NON	Ligne regroupant la décision de mise en place de plusieurs automates, réalisés selon l'avancement des projets EnR
BASTILLAC: remplacement TR 225/63kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2033	4340	4687	4687	0	NON	Augmentation des coûts de fourniture des matériels bobinés (transformateurs)
BERTHOLENE-ONET 63kV: augmentation capacité	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S2 2024	500	540	540	0	oui	En service. 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

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
									sur les infrastructures HT
BOULBONNE 63kV : ajout d'un 2e JdB et d'un couplage	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2032	3000	3090	5065	15	NON	-
CARBONNE 63kV : ajout d'un 2e JdB et d'un couplage	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2030	3000	3090	2893	5	NON	-
Comminges - Isle en dodon 63 kV: augmentation de la capacité de transit	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2033	7000	7210	6950	90	NON	-
Comminges - Palaminy 63 kV: reconstruction en double ternes	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2033	14900	15347	19263	69	NON	Evolution de consistance les études détaillées montrent la nécessité de remplacer certains pylônes supplémentaires
Création BRETAGNE-VIC-FEZENSAC 63kV	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		20900	22572	19770	0	NON	-
Finhan - Lesquive 63 kV : capacité de transit	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		0	0	970	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
Gourdan- Zmontréjeau 63 kV: capacité de transit	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1100	1133	1133	0	NON	-
Jalis - Mirande 63 kV : capacité de transit	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2032	9200	9476	9476	0	NON	-
LARZAC EST : Raccordement du poste source 225/20kV	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		1700	1836	2937	0	NON	Ecart de consistance : les premières études montrent la nécessité de renforcer certaines fondations de pylônes
LOUSLITGES-VIC-FEZENSAC 63kV: augmentation capacité	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		4060	4385	4156	0	NON	-
MAUBOURGUET-ZLAGUIAN_63kV: augmentation capacité	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2027	1560	1685	6802	633	NON	Ecart de consistance : les études montrent un besoin de dimensionnement des câbles à 85° au lieu de 45°
MISTROU-ONET 63kV: augmentation capacité	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		3020	3262	3262	0	NON	-
MOISSAC-ZVALENCE-d-AGEN 63 kV: augmentation capacité	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	400	432	12322	466	NON	Ecart de consistance : le schéma prévoyait une retenue des câbles existants et

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
									l'installation d'un ""smart wire"". Le besoin en transit suite aux études décisionnelles a montré la nécessité de remplacer 48 pylônes, et l'intégralité des câbles
Monloo 63kV- ajout DJ sur Campan 1-2	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	460	497	916	916	OUI	En service. 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
NAZA_LARZAC_63kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S2 2029	0	0	223	10	NON	-
PRE-GRAND-PELISSIER 63kV n°2: augmentation capacité	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S1 2026	1870	2020	1487	536	OUI	Travaux en cours
Palaminy - ZSt-Julien 63 kV: capacité de transit	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2029	7000	7210	4997	58	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
Palaminy - Zbousens 63 kV: capacité de transit	NON	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET		5000	5150	5150	50	NON	-
REQUISTA 63 kV : Mutation d'un transformateur TR312 63/20 kV 20 en 36 MVA	OUI	TRAVAUX COMMANDÉS	S1 2028	0	0	0	0	NON	Travaux transférés depuis le poste d'Esperaza
RUEYRES: REMPLACEMENT TR 225/63kV	OUI	DÉCISION D'OUVERTURE DU PROJET	S1 2028	4340	4687	8916	243	NON	Augmentation des coûts de fourniture des matériels bobinés (transformateurs)
S3RER_CAMON_AUTOMATE_EFFACEMENT	OUI	TRAVAUX ENGAGÉS	S1 2026	0	0	76	22	OUI	Travaux en cours
S3RER_GOURDAN_AUTOMATES_EFFACEMENT	OUI	MISE EN SERVICE DES OUVRAGES	S1 2025	0	0	27	27	OUI	En service
SEYSSES : self 63 kV	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2000	2060	2060	0	NON	-
VALENCE_D-AGEN 63kV: ajout SMART MODUL		TRAVAUX ABANDONNÉS	-					NON	Ces travaux seront rendus non nécessaires par la réhabilitation totale de la ligne Moissac-ZValence d'Agen

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
Reconstruction LAURAS 63 kV (surcoût PIM): travaux Lignes	OUI	FIN DE CONCERTATION	S1 2029	2000	2160	3855	326	NON	Décalage MES de 2028 à 2029 / Modification de la consistance des travaux : surcoût liée à la reprise de l'alimentation HTB du poste en technique souterraine sur l'équivalent de 3 portées
Reconstruction LAURAS 63 kV (surcoût PIM): travaux poste	OUI	FIN DE CONCERTATION	S1 2029	1000	1080	6616	435	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

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 développement 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 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
ARNAC-SUR-DOURDOU	100	90	10
ARGELES-SUR-MER	21	17,7	3,3
AIGUES-MORTES	6	3,1	2,9
AX-LES-THERMES	0	0	0
AGUESSAC	0	0	0
ANCELPONT	9	9	0
ANDUZE	9	9	0
ARCOMIE	0	0	0
ARDOISE	29	5	24
ARRENS	0	0	0
ARTIGUES	1	0	1
ARVIEU	36,4	36,4	0
ASPRES	31	19,9	11,1
ASSIER	17	17	0
ASTON	0	0	0
Aubrac	75	0,1	74,9
AUCH	11	11	0
AURE	0	0	0
AUREILHAN	20	20	0
AUZAT	0	0	0
AVEZE	9	3,7	5,3
AVIGNONET	23	16	7
AYRES	0	0	0
BEL-AIR	37	24,3	12,7
BAGNOLS-SUR-CEZE	42	17,5	24,5
BOULOGNE SUR GESSE	24	24	0
BEAUMONT-DE-LOMAGNE	27	23,9	3,1
BAGATELLE	62	62	0
BAGE (STATION DE POMPAGE)	0	0	0
BAIXAS	0	0	0
BALARUC	25	7	18
BALDI	8	4,4	3,6
BALMA	15	8,7	6,3
BARAQUEVILLE	16	16	0
BARBOTAN	10,2	10,2	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
BARJAC	3	3	0
BASTILLAC	23	15,5	7,5
BEDARIEUX	4	2,4	1,6
BELEM	14	14	0
BERAT	21	16,3	4,7
BERTHOLENE	26	23,1	2,9
BESSEGES	33	5,3	27,7
BEYREDE	0	0	0
BEZIERS EST	20	3,9	16,1
BIACAVE	21	12,9	8,1
BORDES	0	0	0
BORDERES	1	0,2	0,8
BORDIERES	16	12,1	3,9
LE BOUHET	0	0	0
BOULBONNE	45	30,6	14,4
BRENS	0	0	0
BRETAGNE	15	7,8	7,2
BROMMAT	0	0	0
BROUZEN	11	7,4	3,6
CLERMONT-L'HERAULT	15	6,7	8,3
CONQUES-SUR-ORBIEL	80	44,8	35,2
CABANES DE FITOU	12	1,2	10,8
Cabardès	160	89	71
CABESTANY	12	10,7	1,3
CAHORS	6	5,1	0,9
CAJARC	34	29,3	4,7
CAMON	0	0	0
CAMPAN	0	0	0
CAMPAGNAC	0	0	0
CANET-EN-ROUSSILLON	6	6	0
CARBONNE 2	36	17	19
CARBONNE	77	72,7	4,3
CARCASSONNE	0	0	0
CASTRES-SUD	18	18	0
CAZARIL	0	0	0
CAZEDARNES	5	4,9	0,1
CAZERES	0	0	0
CERET	12	6,3	5,7
CESSE	10	10	0
CIERP	2	1,5	0,5

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
CIEURAC	0	0	0
COLOMIERS	15	5,5	9,5
LA COMBE	6	6	0
COMMINGES 2	36	0	36
COMMINGES	0	0	0
CONDOM	58	50,1	7,9
Corbières Maritimes	80	0	80
CORDES	8	7	1
COUFFRAU	40	28,5	11,5
COULONDRES	21	2	19
CROZES	21	21	0
CASTELNAU	0	0	0
CASTELSARRASIN	29	29	0
LE CHATEAU	1	0,2	0,8
COURBESSAC	0	0	0
DAUX	23	23	0
DEGAGNAC	15	14,1	0,9
DIEUPENTALE	0	0	0
DONZAC	0	0	0
EN-JACCA	10	6,4	3,6
ENSERUNE	24	17,2	6,8
ESCOULOUBRE II	0	0	0
ESCOULOUBRE	0	0	0
ESPERAZA	45	45	0
ESPONDEILHAN	31	10,2	20,8
FONT D'IRAC	9	6,7	2,3
FABIAN	1	0	1
FAUGERES	0	0	0
FEROUGE	40	40	0
LE FESC	7	4,5	2,5
FIGEAC	10	10	0
FINHAN	51	44,4	6,6
FIRMINELLES	0	0	0
FLEURANCE	18	17,8	0,2
FLORENSAC	10	6	4
FOIX	3	3	0
FONCLARE	5	2,8	2,2
FONDAMENTE	16	0,5	15,5
FORMIGUERES	6	0,4	5,6
FOUSCAIS	0	0	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
FREJORGUES	8	7,1	0,9
FONTENILLES	22	9	13
GRAND-GRES	17	14,4	2,6
GRANDE-MOTTE	2	0,3	1,7
GRAND-NOBLE	17	10,3	6,7
GAILLAC	51	25,2	25,8
GANGES	18	2,8	15,2
GARDIOLE (COURNONTERRAL)	38	6	32
GAUDIERE(LA)	30	14,5	15,5
GEDRE	0	0	0
LA GENTILLE	0	0	0
GIGNAC	0	0	0
GIMONT	17	11,1	5,9
GINESTOUS	3	3	0
GODIN	17	17	0
GOURDAN	10	10	0
GOURDON	10	8,9	1,1
GOURJADE	11	11	0
GOUTRENS	17	15,9	1,1
GRAMONT	10	9,6	0,4
GRAULHET	26,8	26,8	0
Hautes Corbières	305	275	30
LE HAUT-VERNET	69	69	0
HIS	8,4	4,7	3,7
L'HOSPITALET	20	20	0
L ISLE-EN-DODON	24	17,8	6,2
ISLE-JOURDAIN	22,5	10,2	12,3
ILLE-SUR-TET	67	16,9	50,1
ISSEL 2	160	0	160
ISSEL	0	0	0
JEAN BRUHNES	7	6,1	0,9
JALIS	11	10,4	0,6
JARLARD	15	15	0
JONCELS	0	0	0
JONQUIERES	30	17	13
LA JOURDANIE	0	0	0
LAU-BALAGNAS	1	1	0
LATOUR-DE-CAROL	7	2,7	4,3
LUCHON-LAC D OO	1	1	0

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
LUNEL-VIEL	27	13,1	13,9
LACABAREDE	11	10	1
LACAUNE	32	28,3	3,7
LAFOURGUETTE	13	3,6	9,4
LAGUIAN	22	18,7	3,3
LALBENQUE	17	11	6
LANGOGNE	48	48	0
LANNEMEZAN	50	21,2	28,8
LARDIT	8	8	0
Larzac Est	80	0	80
LAURAGAIS	10	10	0
LAURAS	43	40,2	2,8
LAUZERTE	28	20,4	7,6
LAVAU II	10	10	0
LAVAGNAC	10	1,6	8,4
LAVELANET	15	15	0
LECTOURE	33	29,4	3,6
LEDAR	8,6	8,6	0
LEDENON	0	0	0
LEGUEVIN	15	7	8
LERE	31	31	0
LESPINET	3	3	0
LESQUIVE 2	80	0	80
LESQUIVE	0	0	0
LESTELLE	0	0	0
LEZIGNAN NORD	68	21,9	46,1
LEZIGNAN	13	13	0
LIMOUX	29	29	0
LIVIERE	41	41	0
LODEVE	23	2,5	20,5
LOUDENVIELLE	3	0	3
LOUPIAN	13	2,4	10,6
LOUSLITGES	19	10,3	8,7
LE LUC	7	7	0
LUGRA	14	5,5	8,5
LUNES	22	8,9	13,1
LUZ	1	0,1	0,9
LUZECH	0	0	0
LUZIERES I	22	21,6	0,4
MAS-BRUNO	62	42,9	19,1

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
MONTAGNE DU HAUT LANGUEDOC	80	30	50
MAS-NOU	18	16,9	1,1
MADIERES	4	3,5	0,5
MALMONT	0	0	0
MANCIOUX	32	24,9	7,1
MARCOULE	0	0	0
MARGERIDE	0	0	0
MARZENS	31,2	18,2	13
MATRAS	30	20,6	9,4
MAUBOURGUET	20	20	0
MAUGUIO	23	5,8	17,2
MAZAMET	8	8	0
MEDITERRANEE	1	1	0
MENDE	33	33	0
MERENS	0	0	0
MEYMES	6	6	0
MIDOUR	16,8	16,8	0
MILLAU	37	37	0
MIOLLES	20	12,2	7,8
MIRANDE	56	36	20
MIREPOIX	28	8,7	19,3
MISTROU	21	20	1
MOISSAC	0	0	0
LE MONASTIER	20	20	0
MONLOO	4	3,3	0,7
MOREAU	18	13,4	4,6
LA MOTTE	2	0	2
LA MOUILLONNE	29	16,4	12,6
MOUNEDE	15	4,7	10,3
MOUSSAC	22	12,3	9,7
MONTAHUT	0	0	0
MONTAUBAN SNCF	0	0	0
MONTAUBAN	17	17	0
MONTGROS	80	80	0
MONTPEZAT	0	0	0
MONTPELLIER	30	10,1	19,9
MONTREAL	7	5,9	1,1
MURET	19	16,8	2,2
NEGREPELISSE	22	21	1

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
NENTILLA	0	0	0
NIMES	0	0	0
NIMES-TALABOT	6	4,9	1,1
NOILHAN	8	8	0
ONET-LE-CHÂTEAU	23	17,6	5,4
ONDES	25	23,4	1,6
ORLU	0	0	0
PIED DE BORNE	0	0	0
PRE-GRAND	24	24	0
PORT-LA-NOUVELLE	42	42	0
PONT-DE-LA-REINE	0	0	0
POINTIS-DE-RIVIERE	0	0	0
PORTET-SAINT-SIMON	14	10,3	3,7
PONT TRINQUAT	20	2	18
PALAMINY	48	41,8	6,2
PALAYRE	10	2,9	7,1
LA PANOUSE	35	9,4	25,6
PELISSIER	11	11	0
LA PERCHE	9	1,4	7,6
PEYROU	10	1,4	8,6
PEZENAS	40	28,6	11,4
PICHEGU	30	22,6	7,4
PIEGE (LA)	280	0	280
PLANCHAMP	1	1	0
POUGET (LE)	0	0	0
LA PRADE	3	3	0
PRADINAS	16	16	0
PRADIERES	0	0	0
PRAGNERES	1	0,2	0,8
QUATRE-SEIGNEURS	22	11,7	10,3
CAUSSES DU QUERCY	130	80	50
RANDON-MARGERIDE	33	0	33
RASPE	36	17	19
REALMONT	27	19,3	7,7
REALS	0	0	0
REQUISTA	59,4	33,1	26,3
REVEL	105	105	0
RIGNAC	25	25	0
RISCLE	23,5	19,8	3,7
RIVENEUVE 2	80	0	80

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
RIVENEUVE	58	58	0
RIVIERES	0	0	0
RODEZ	22	22	0
RUEYRES	39	39	0
LA RUFFE	37	37	0
SEPT-DENIERS	10	4,4	5,6
SABRAN	3	2,8	0,2
SALANQUES	6	3,9	2,1
SALSIGNE	4	4	0
SANGONIS	27	2,6	24,4
SARSAN	12	9,1	2,9
SAUCLIERES	21	15,8	5,2
SAUMADE	6	6	0
SAUVE	14	3,9	10,1
SAVERDUN	65	7	58
SAVES	205	0	205
SEIX	3	0,4	2,6
SEMEZIES	9	6,4	2,6
SETE	31	15,4	15,6
SEVERAC	24	23,1	0,9
SEYSSES	21	19,9	1,1
SOLOMIAC	22	19,2	2,8
SOMMIERES	9	9	0
SOUILLAC	0	0	0
SOULOM	5	1,1	3,9
STE-ALAUZIE	43	39,1	3,9
ST-ALBAN	23	12,4	10,6
ST-ANTONIN	14	14	0
ST-CHELY-D	36	35,6	0,4
ST-DENIS-CATUS	0	0	0
ST-CERE	41	41	0
ST-CESAIRE	13	13	0
SAINT-CHRISTOL	0	0	0
ST-GENIES-DE-COMOLAS	0	0	0
ST-CYPRIEN	16	9,6	6,4
ST-PAUL-DE-FENOUILLET	53	13,8	39,2
ST-GEORGES	13	0,5	12,5
SAINT HENRI	5	5	0
ST-LARY	5	0	5

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
ST-MARTIN-DE-LONDRES	25	1,6	23,4
ST-NAZAIRE	0	0	0
SAINT-ORENS	8	2,9	5,1
ST-SAUVEUR	0	0	0
ST-SULPICE	19,6	15,5	4,1
ST-VICTOR	35	35	0
ST-PRIVAT-DES-VIEUX	8	8	0
SAINT-VINCENT	26	20,4	5,6
TAMAREAU	0	0	0
TARASCON	1	0,9	0,1
TARBES	0	0	0
TARNON	3	3	0
TAUTAVEL	3	2,4	0,6
TAVEL 2	0	0	0
TAVEL	80	0	80
LE TEICH	1	0,4	0,6
TERRIMBO	1	0,2	0,8
THEZIERS	66	11,8	54,2
THORÉ	80	25,6	54,4
TOULOUSE-CENTRE	5	0,9	4,1
TROUILLAS 225kV	80	0	80
TROUILLAS	22	20,8	1,2
UNION	15	10,9	4,1
USSON	1	0,3	0,7
UZES	36	34,8	1,2
VALENCE D AGEN	34,6	34,6	0
Val d'Alrance	80	29,4	50,6
VIC-EN-BIGORRE	26	19	7
VILLEFRANCHE-DE-CONFLENT	10	2,8	7,2
VIC-FEZENSAC	22	22	0
VILLEFRANCHE-DE-ROUERGUE	38	30,1	7,9
VALENTINE	31	25,1	5,9
VALGROS	50	49,7	0,3
VAUVERT	26	20	6
VENDARGUES	20	19	1
VERFEIL	33	9,7	23,3
VERLHAGUET	120	120	0
VESTRIC	16	13,7	2,3

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2025			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
VIAS	8	8	0
VIGUIER	80	47,7	32,3
VIRADEL	0	0	0
VILLEMUR	20	20	0