




Le réseau  
de transport  
d'électricité

**ENEDIS**  
L'ELECTRICITE EN RESEAU

**sicae** EST

l'énergie du territoire



**Schéma régional de raccordement  
au réseau des énergies  
renouvelables Bourgogne-Franche-  
Comté**

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

Version finalisée du 31 mars 2026

# SOMMAIRE

Préambule.....	12
Evolution de la production EnR.....	13
Dynamique de raccordement EnR .....	13
Affectation des capacités réservées.....	15
Aménagements du schéma.....	18
Cartographie des travaux .....	20
Avancement des travaux.....	22
Etat financier du schéma.....	23
Indicateurs de suivi de mise en oeuvre du schéma.....	27
Conclusion .....	28
Annexes et clés de lecture.....	29
Evolution de la production EnR.....	29
Aménagements du schéma .....	30
Avancement des travaux .....	39
Avancement des travaux de l'état initial.....	43
Avancement des travaux du S3REnR .....	61
Capacités réservées par poste.....	104

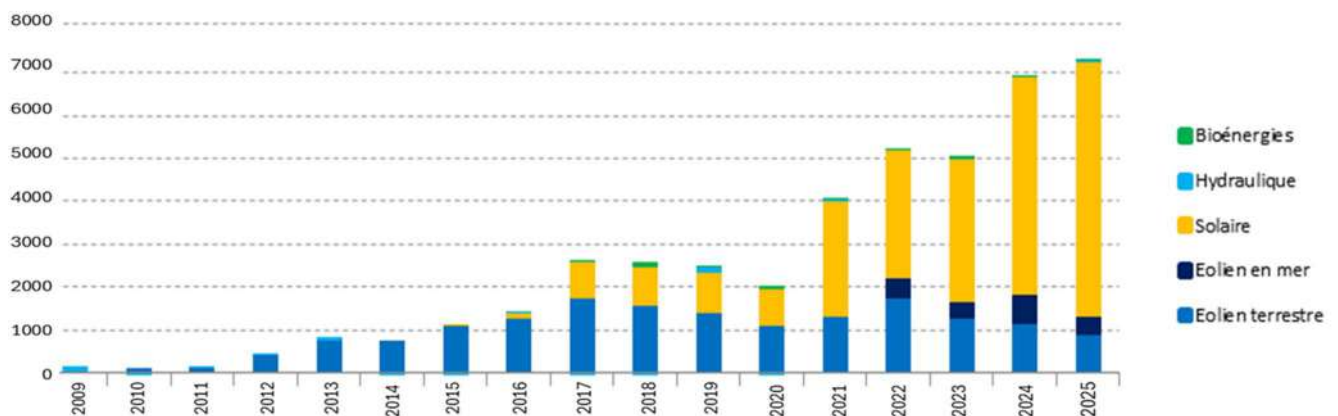
## Poursuivre la transition énergétique en cohérence avec la politique de décarbonation de l'état

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 parc<sup>1</sup>.

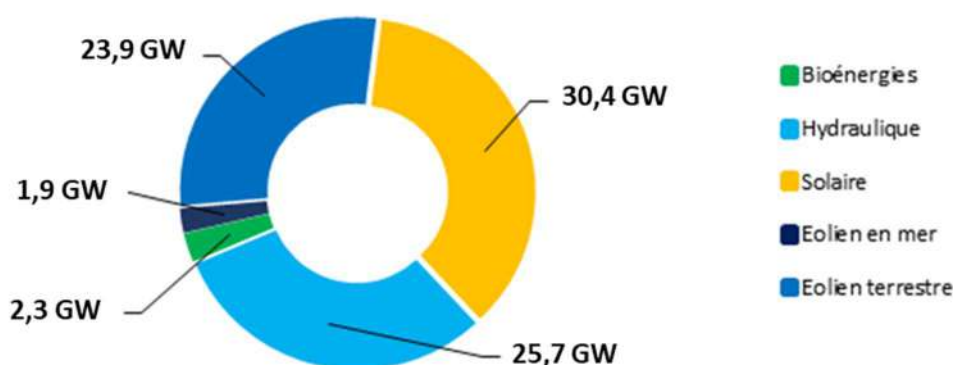
### Evolution annuelle de la puissance EnR raccordée (MW)



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

<sup>1</sup> 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.

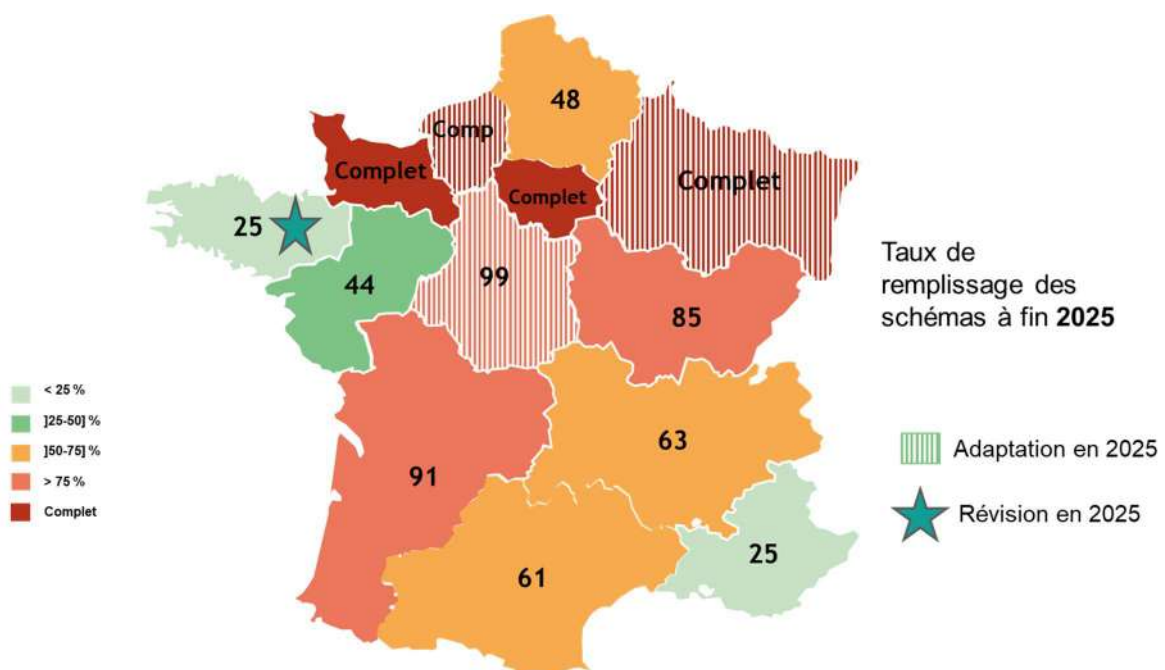
### Les dernières adaptations et révisions de schémas dans le régime « Pré-APER » sont entrées en vigueur

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 2<sup>nd</sup> 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

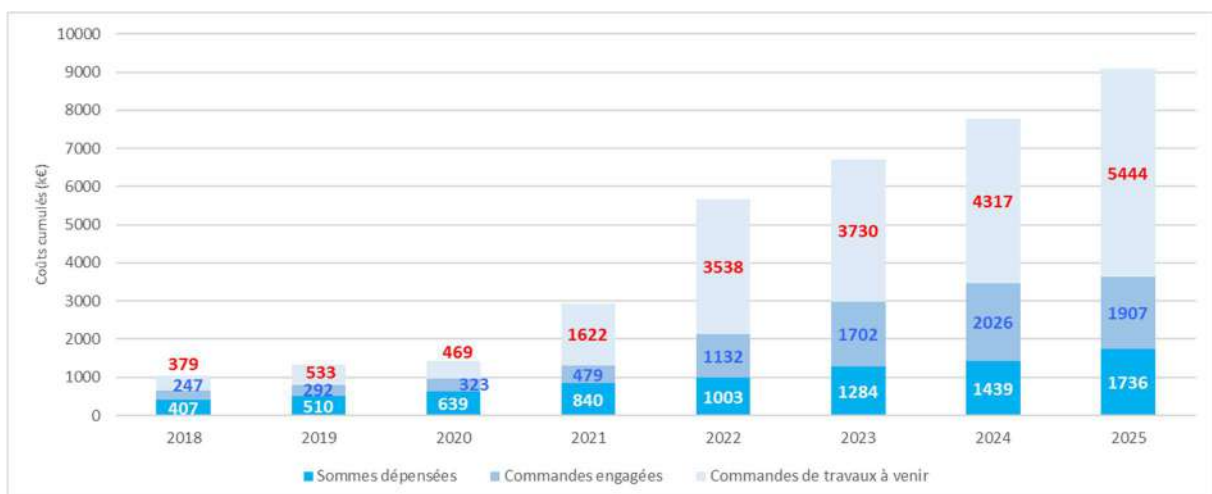
Pour suivre des raccordements toujours en croissance, les gestionnaires de réseau poursuivent leur mobilisation industrielle en augmentant des volumes d'investissement et développent les ouvrages prévus dans les schémas S3REnR actuels. Ces investissements sont réalisés en adéquation avec les dynamiques 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 niveau 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 Capareseau

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 dégagant 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 Bourgogne-Franche-Comté a été approuvé par le préfet de région le 06/05/2022. Ce schéma initial a mis à disposition des projets de production EnR une capacité d'accueil de 5400 MW. La quote-part globale s'élève à 75 k€/MW (valeur actualisée au 01/02/2026). Les montants d'investissements de l'état initial et du schéma sont détaillés ci-dessous.

Investissements du schéma :

- Créations financées par la quote-part payée par les producteurs : 462.3 M€ dont 166.2 M€ pour les GRD
- Renforcements financés par le TURPE : 198 M€ dont 25.5 M€ pour les GRD

Autres investissements des gestionnaires de réseau, contribuant à l'accueil des EnR (Etat initial dont anciens schémas) : 113.8 M€

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 et la SICAE EST, présenté aux parties prenantes de la région Bourgogne-Franche-Comté et publié sur le site internet de RTE. Il a également été annexé au bilan d'exécution du programme d'investissement adressé à la CRE. Les gestionnaires de réseau ont établi cet état en cohérence avec les chiffres du panorama des EnR publié par ailleurs. Le S3REnR, la cartographie associée, le rapport de concertation et le présent état technique et financier annuel sont disponibles sur le site internet de RTE à l'adresse : <https://www.rte-france.com/projets/s3renr>.

# EVOLUTION DE LA PRODUCTION ENR

## Dynamique de raccordement EnR

### 673 MW d'installations EnR raccordées en 2025

Le parc de production d'énergies renouvelables en service atteint 3397 MW (+25 % par rapport à 2024). Le volume des projets en développement atteint 5218 MW (+23 % par rapport à 2024).

Bilan de la production (en MW)				
Etat d'avancement	Gestionnaire	2023	2024	2025
En service	RTE	588	612	617
En service	ENEDIS	1714	2057	2722
En service	SICAE EST	58	55	58
En développement	RTE	2374	2287	2192
En développement	ENEDIS	1622	1930	3011
En développement	SICAE EST	8	11	15

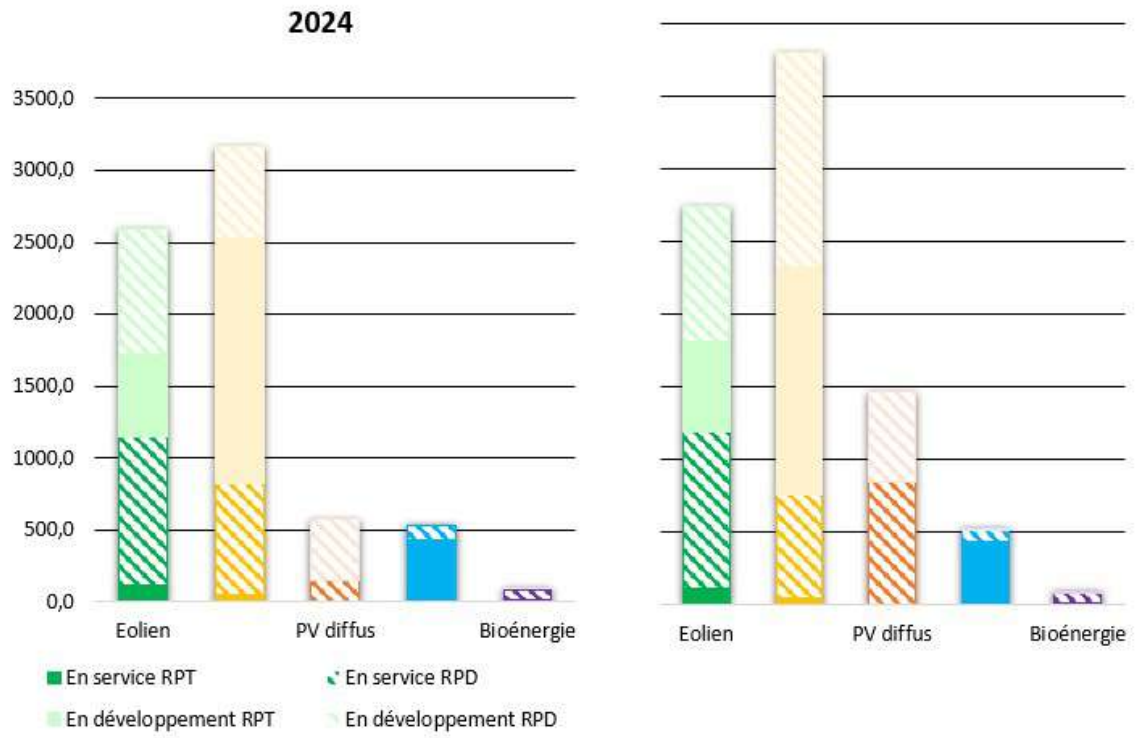
### 49 MW de production éolienne raccordée en 2025

La dynamique annuelle de raccordement de la production éolienne est de +4 %. Le volume total de projets éoliens en service et en développement affiche 2744 MW à fin 2025 (+5 % par rapport à 2024).

### 632 MW de production photovoltaïque raccordée en 2025

La dynamique annuelle de raccordement de la production photovoltaïque est de +65 %. Le volume total de projets photovoltaïques en service et en développement affiche 5261 MW à fin 2025 (+41 % par rapport à 2024).

2025

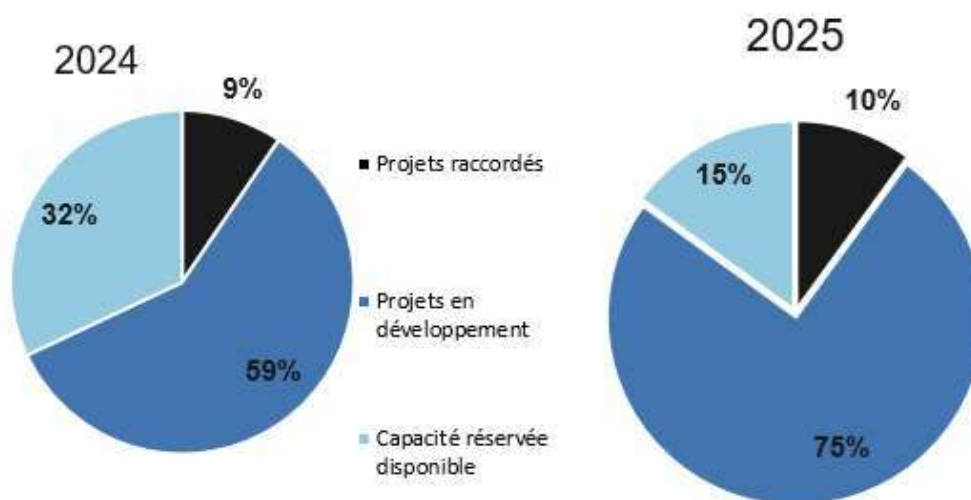


## Affectation des capacités réservées

### 661 MW de capacités réservées attribuées en 2025

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 installations de production diffuse de puissance inférieure au seuil en vigueur au moment de leur entrée en file d'attente (0 kVA, 36 kVA ou 100 kVA), et hors appel d'offres éolien posé en mer.

Répartition de la capacité réservée :



### 85 % de la capacité du schéma allouée à fin 2025

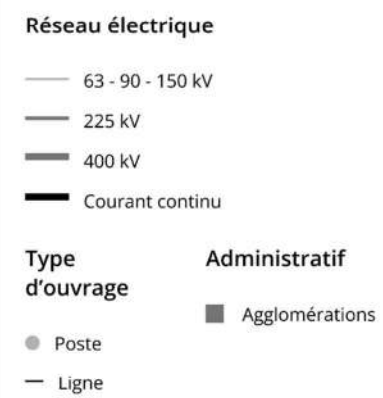
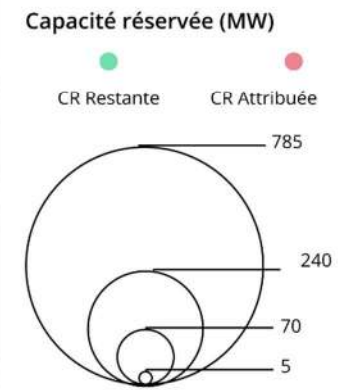
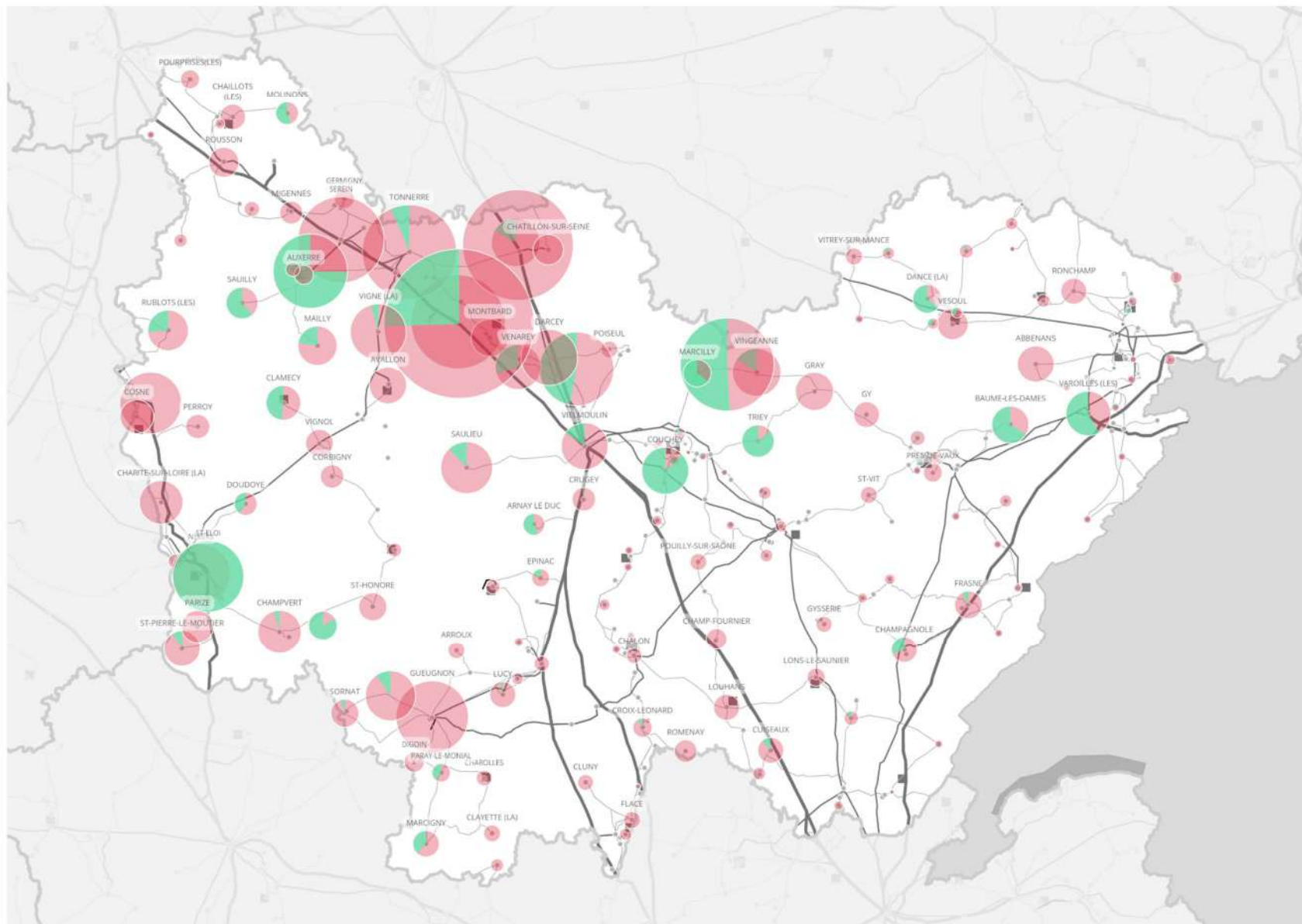
Depuis la publication du S3REnR Bourgogne-Franche-Comté, 4317 MW ont été affectés, dont 553 MW (10 %) ont été mis en service. Les capacités réservées de chacun des postes du S3REnR sont disponibles en annexe 5. Les capacités d'accueil du schéma sont mises à jour régulièrement sur le site internet [Caparéseau.fr](http://Caparéseau.fr).

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



# BOURGOGNE - FRANCHE - COMTE

## Capacité réservée de la région



# AMENAGEMENTS DU SCHEMA

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

## 758 MW ont été transférés en 2025

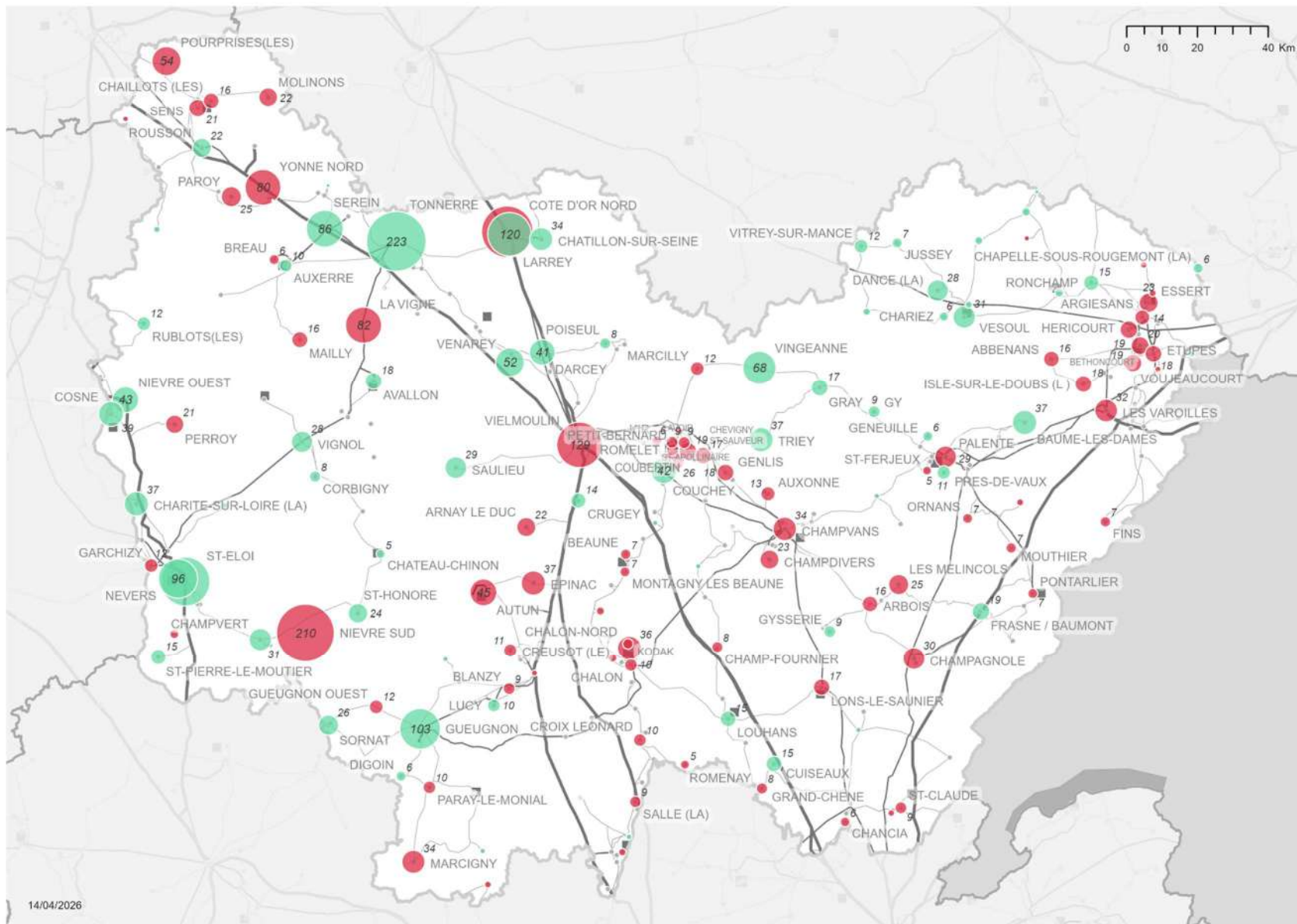
Ce volume représente 171 transferts.

L'année 2025 a aussi connu des transferts de travaux à isocoût d'ajout d'un transformateur 63/20 kV depuis MAILLY vers BAUME-LES-DAMES, Transfert d'un transformateur depuis VIELMOULIN vers CHAMPAGNOLE et Transfert du remplacement d'un transformateur depuis EPINAC vers LES RUBLOTS.

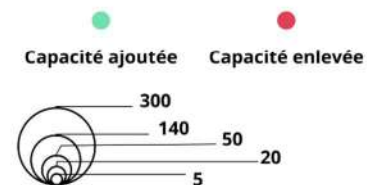
La liste complète des transferts et, le cas échéant, des travaux ajoutés et modifiés figure en annexe 2.

# BOURGOGNE - FRANCHE - COMTE

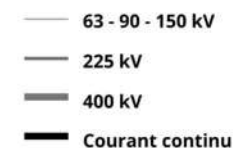
## Capacité de transfert de la région



Capacité transférée (MW)



Réseau électrique



Type d'ouvrage



Administratif

■ Agglomérations

14/04/2026

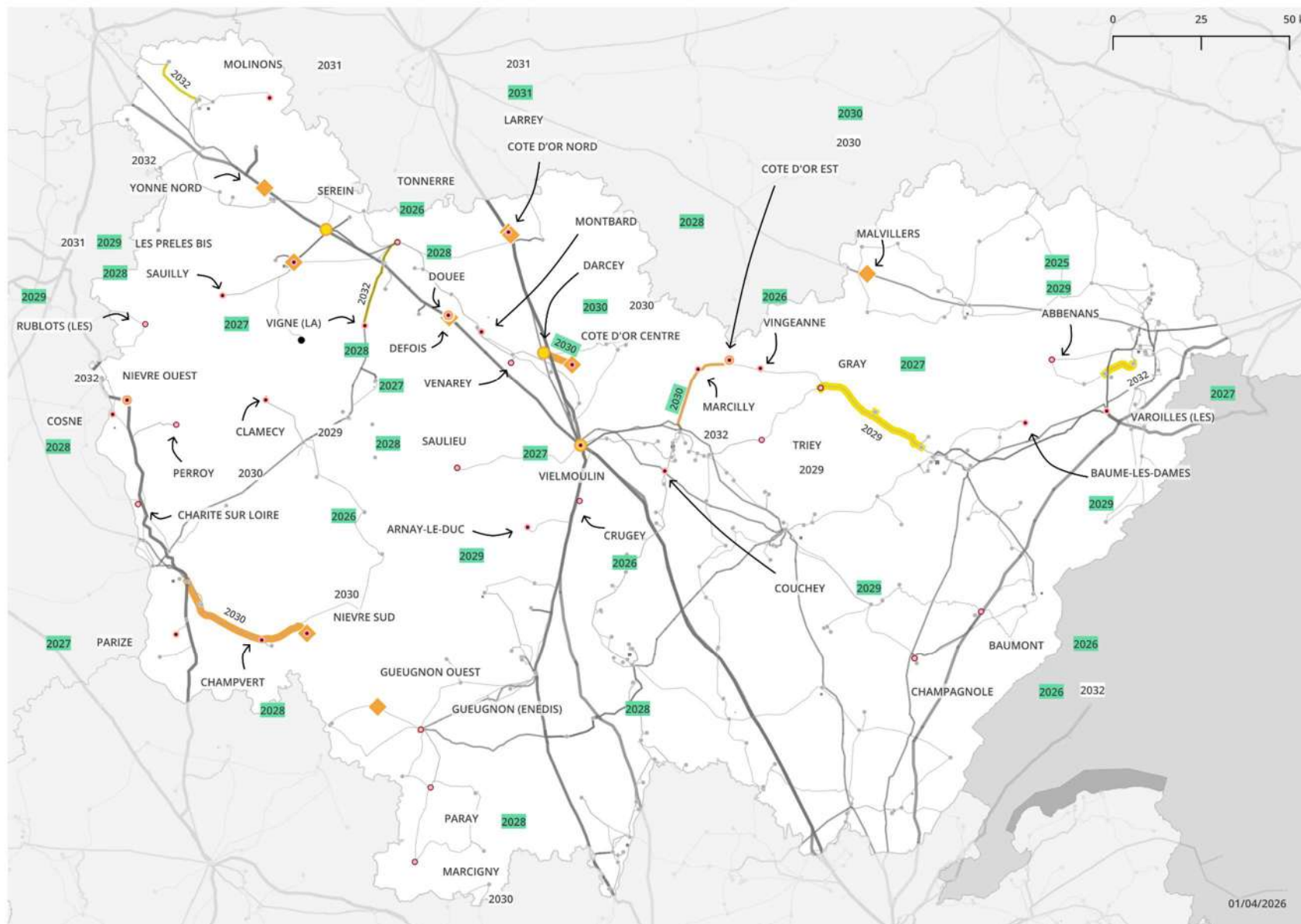
# CARTOGRAPHIE DES TRAVAUX

La cartographie ci-après représente les ouvrages renforcés ou créés inscrits au S3REnR avec leur date de mise en service prévisionnelle. 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.

# BOURGOGNE - FRANCHE - COMTE

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



### Investissements et adaptation

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

### Date de mise en service prévisionnelle

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

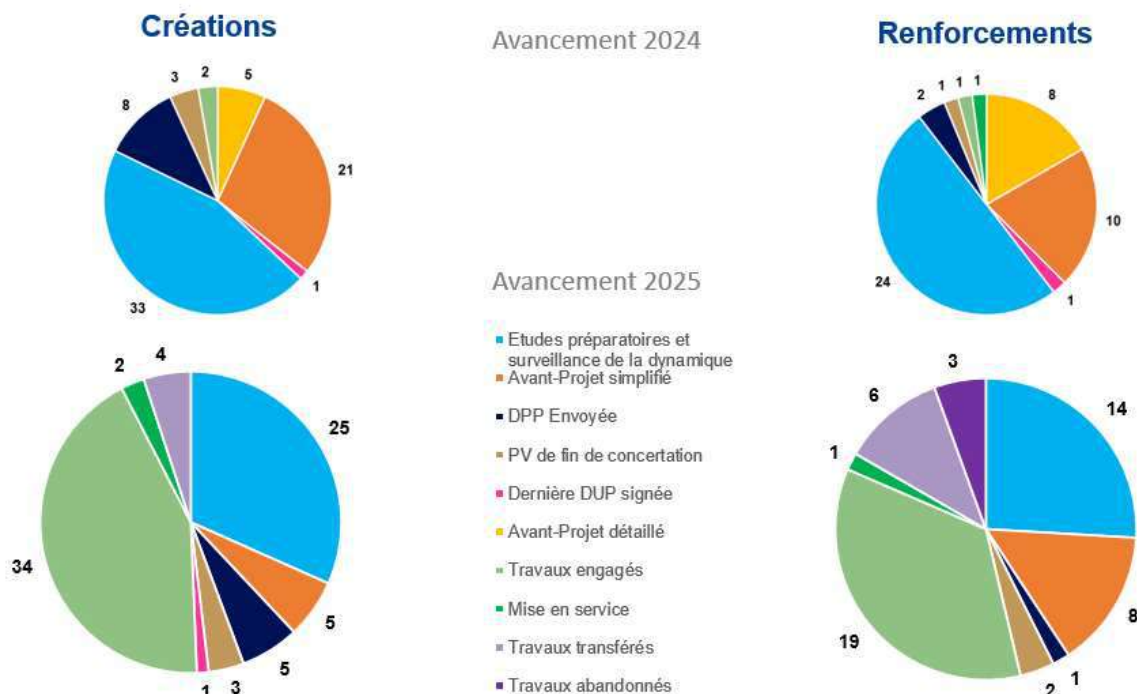
### Réseau électrique

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

- |  |  |
|--|--|
| <b>Type d'ouvrage</b>                      | <b>Administratif</b>   |
| <span style="color: red;">○</span> Poste   | <span style="background-color: gray; width: 10px; height: 10px; display: inline-block;"></span> Agglomérations |
| <span style="color: black;">—</span> Ligne |  |

# AVANCEMENT DES TRAVAUX

En complément, 58 % des ouvrages de création inscrits au schéma ont atteint le seuil de déclenchement de leurs travaux, et 39 % des ouvrages de renforcement.



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.

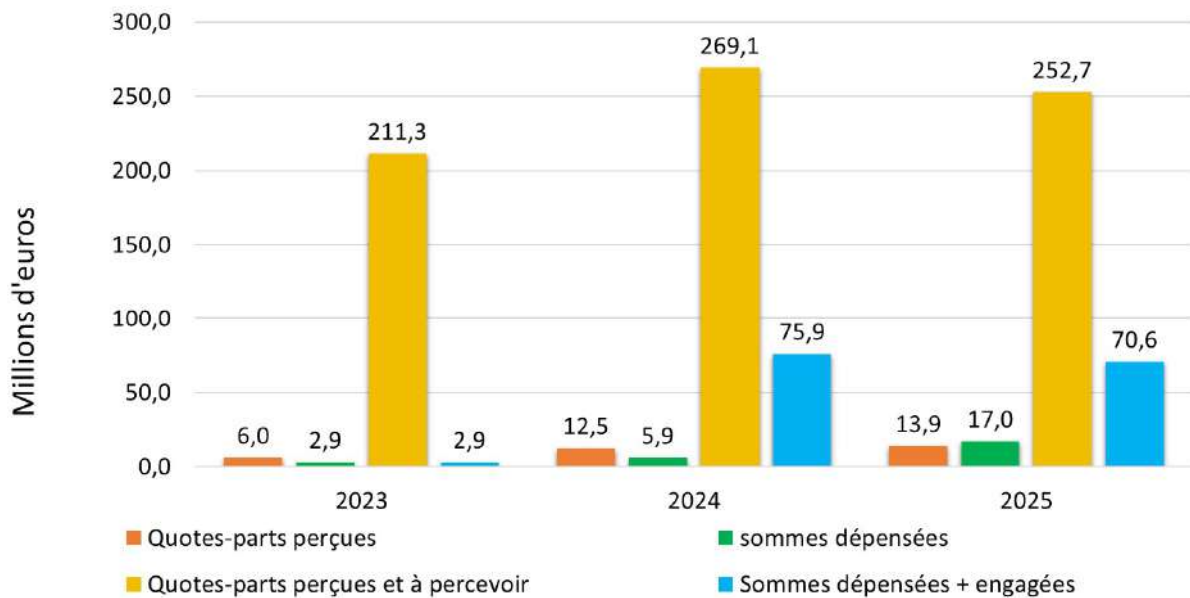
# ETAT FINANCIER DU SCHEMA

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

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

## 14 M€ de quote-part versée par les producteurs et 17 M€ dépensés pour les travaux de création à fin 2025

Le montant de quote-part versé par les producteurs représente 82 % 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.



\* Comprends toutes les sommes engagées des créations, ne peut pas être considérés pour le calcul du solde de la QP (qui ne considère que les ouvrages engagés au titre de la DTR)

\*\* En 2025, nous distinguons les projets diffus des autres projets dans la perception de la quote part. Nous distinguons aussi l'année d'entrée en file d'attente du projet.

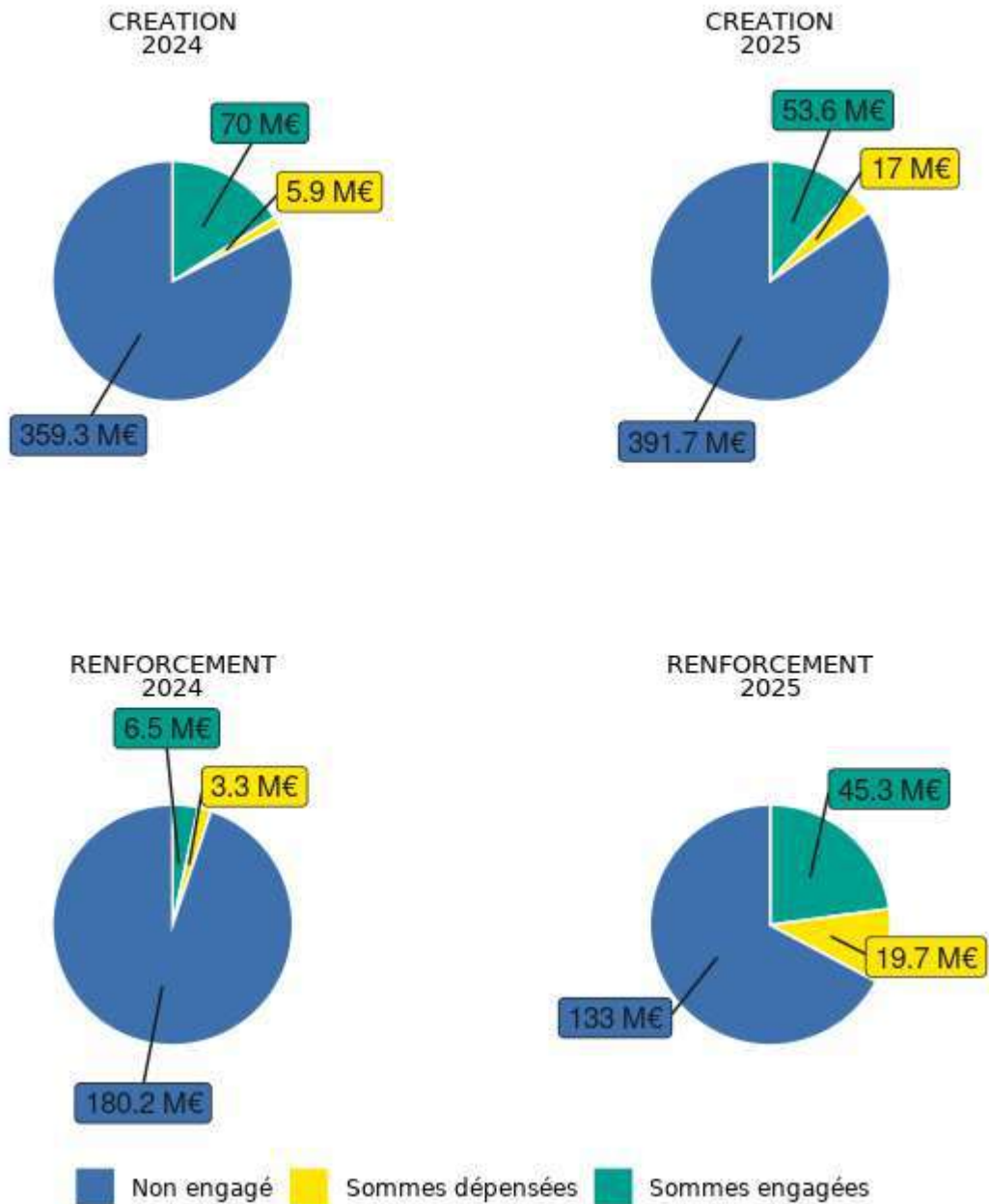
## 66 M€ (16 % du coût prévisionnel des travaux de création)

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 Bourgogne-Franche-Comté 899 MW de production diffuse en service et en développement depuis l'approbation du S3REnR sont recensés à fin 2025.

## 37 M€ dépensés par les gestionnaires de réseau

au titre des investissements de création et de renforcement, soit environ 6 % des montants estimés des travaux.

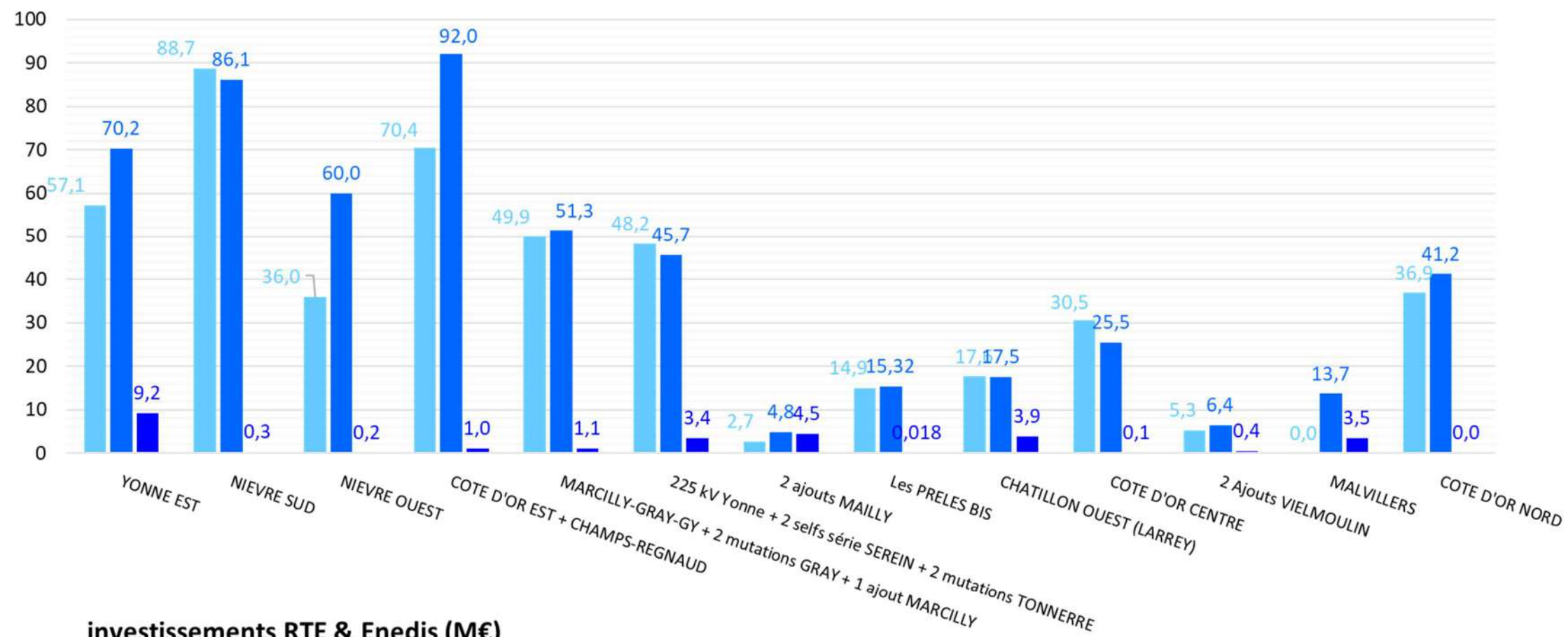
## Répartition des montants estimés des travaux du S3REnR



### Le coût estimé des travaux de création est de 462.3 M€.

Ce montant représente une évolution de 10 % du coût des investissements de création par rapport au coût prévisionnel actualisé du schéma de 419.9 M€. Cette évolution de 42.4 M€ découle principalement des évolutions de consistance des travaux décidés à l'issue des études techniques détaillées, de l'évolution des prix des marchés postes et de la mise en place de paliers numériques dans les postes qui n'avaient pas été pris en compte initialement.

Le graphique suivant permet de visualiser l'évolution du coût des projets les plus structurants du S3REnR (coût prévisionnel, coût estimé, sommes dépensées).



### investissements RTE & Enedis (M€)

■ Coût prévisionnel actualisé   
 ■ Coût estimé   
 ■ Sommes dépensées

# INDICATEURS DE SUIVI DE MISE EN OEUVRE DU SCHEMA

L'évaluation environnementale du S3REnR Bourgogne-Franche-Comté 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	2024	2025	Commentaires
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	2821	3397	
2-Préserver et restaurer la biodiversité, les milieux naturels et les continuités écologiques	Kilométrage de lignes électriques créées dans le cadre du S3REnR en zones Natura 2000	0	0	
3-Préserver les paysages et le patrimoine	Pourcentage du linéaire des lignes électriques créées dans le cadre du S3REnR en technologie souterraine	NA	NA	0 km créé
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 (ha)	0	0	
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"	100%	100%	0 poste créé
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	
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	

# CONCLUSION

Ce bilan du S3REnR Bourgogne-Franche-Comté permet de consolider les enseignements suivants :

- 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 à isocoûts.

# ANNEXES ET CLES DE LECTURE

## Evolution de la production EnR

Ce chapitre détaille dans un premier temps les évolutions de la production d'énergie renouvelable. 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 transférés
ABBENANS	62,0	62,3	DANCE (LA)	32,8	32,5	
ANNAY	4,8	5,3	ABBENANS	62,3	61,8	
ANNAY	5,3	6,4	PARAY-LE-MONIAL	24,0	22,9	
ARBOIS	4,0	4,5	PARAY-LE-MONIAL	22,9	22,4	
ARROUX	10,0	11,7	PARAY-LE-MONIAL	22,4	20,7	
ARSOT	3,0	3,6	PARAY-LE-MONIAL	20,7	20,1	
ARSOT	3,6	3,7	PARIZE	40,4	40,3	
ARSOT	3,7	3,9	TRIEY	41,0	40,8	
AUTUN	7,1	8,7	PARIZE	40,3	38,7	
AUXERRE	12,5	14,4	PARIZE	38,7	36,8	
AUXERRE	14,4	14,9	VINGEANNE	81,3	80,8	
AUXONNE	4,0	5,8	EPINAC	34,0	32,2	
AUXONNE	5,8	7,2	TRIEY	40,8	39,4	
AVALLON	30,6	35,6	EPINAC	32,2	27,2	
AVALLON	35,6	36,9	PARIZE	36,8	35,5	
AVALLON	36,9	40,3	PAROY	3,8	0,4	
AVALLON	40,3	47,5	LES VAROILLES	97,0	89,8	
BAUME-LES-DAMES	15,9	31,3	ABBENANS	61,8	46,4	
BAUME-LES-DAMES	31,3	47,3	MAILLY	68,0	52,0	
BEAUNE	2,0	2,1	EPINAC	27,2	27,1	
BEAUNE	2,1	3,3	PAROY	-1,0	-2,2	
BEON	3,1	3,4	DANCE (LA)	32,5	32,2	
BEON	3,4	3,5	PARAY-LE-MONIAL	20,1	20,0	

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 transférés
BLANZY	4,0	6,3	MARCIGNY	42,0	39,7	
BREAU	3,2	7,6	MARCILLY	41,0	36,6	
BREAU	7,6	9,0	PAROY	0,4	-1,0	
CHAILLOTS (LES)	22,9	24,4	MOLINONS	36,7	35,2	
CHALON	6,0	7,6	DOUDOYE	20,1	18,5	
CHALON	7,6	9,2	MARCILLY	35,9	34,3	
CHALON	9,2	10,1	MOLINONS	35,2	34,3	
CHALON-NORD	1,3	2,0	DOUDOYE	20,8	20,1	
CHAMP-FOURNIER	14,0	17,1	DOUDOYE	23,9	20,8	
CHAMPAGNOLE	25,0	25,0	VIELMOULIN	154,9	154,9	Transfert d'un transformateur
CHAMPDIVERS	6,3	7,2	MOLINONS	32,2	31,3	
CHAMPS-REGNAUD	2,5	6,3	MOLINONS	40,5	36,7	
CHAMPVANS	5,1	5,7	DOUDOYE	18,5	17,9	
CHAMPVERT	36,2	37,4	MOLINONS	31,3	30,1	
CHAMPVERT	37,4	61,9	YONNE NORD	62,1	37,6	
CHANCIA	2,0	4,1	MOLINONS	34,3	32,2	
CHAPELLE-SOUS-ROUGEMONT (LA)	6,0	6,0	DOUDOYE	20,4	20,4	
CHAPELLE-SOUS-ROUGEMONT (LA)	6,0	6,4	MOLINONS	28,3	27,9	
CHARIEZ	2,0	5,6	PARAY-LE-MONIAL	20,0	16,4	
CHARITE-SUR-LOIRE (LA)	58,7	62,4	YONNE NORD	79,4	75,7	
CHARNY	5,1	6,8	EPINAC	27,1	25,4	

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 transférés
CHARNY	6,8	7,6	YONNE NORD	75,2	74,4	
CHAROLLES	7,0	9,2	MARCIGNY	39,7	37,5	
CHAROLLES	9,2	10,2	YONNE NORD	74,4	73,4	
CHATEAU-CHINON	6,1	7,6	MOLINONS	42,0	40,5	
CHATEAU-CHINON	7,6	8,3	YONNE NORD	80,1	79,4	
CHATENOY LE ROYAL	3,0	3,5	YONNE NORD	75,7	75,2	
CHATILLON-SUR-SEINE	5,8	6,3	TRIEY	39,4	38,9	
CHATILLON-SUR-SEINE	6,3	33,5	VIELMOULIN	183,1	155,9	
CHAUFFAILLES	4,0	7,3	YONNE NORD	30,5	27,2	
CHEVIGNY ST SAUVEUR	2,2	2,9	MARCILLY	36,6	35,9	
CLAYETTE (LA)	8,0	10,1	MARCIGNY	37,5	35,4	
CLAYETTE (LA)	10,1	11,8	YONNE NORD	73,4	71,7	
CLUNY	5,0	8,8	VINGEANNE	80,8	77,0	
CLUNY	8,8	10,5	YONNE NORD	71,7	70,0	
CONFLANS	4,0	4,2	TRIEY	38,9	38,7	
CONFLANS	4,2	8,4	YONNE NORD	70,0	65,8	
CORBIGNY	13,1	17,6	ARNAY LE DUC	34,6	30,1	
CORBIGNY	17,6	21,2	YONNE NORD	65,8	62,2	
COSNE	39,9	40,0	YONNE NORD	62,2	62,1	
CREUSOT (LE)	1,0	1,9	MOLINONS	30,1	29,2	
CREUSOT (LE)	1,9	4,0	YONNE NORD	37,6	35,5	
CRUGEY	18,3	21,2	EPINAC	25,4	22,5	

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 transférés
CUISEAUX	4,7	8,6	MARCILLY	34,3	30,4	
CUISEAUX	8,6	20,2	VIELMOULIN	154,9	143,3	
CUISEAUX	20,2	25,2	YONNE NORD	35,5	30,5	
DELLE	3,0	4,9	VIELMOULIN	143,3	141,4	
DELLE	4,9	5,2	VINGEANNE	77,0	76,7	
DIGOIN	10,0	10,1	ABBENANS	46,4	46,3	
DIGOIN	10,1	16,2	VIELMOULIN	141,4	135,3	
DOUDOYE	17,9	20,4	ARNAY LE DUC	30,1	27,6	
ETUPES	1,0	1,2	LES VAROILLES	89,8	89,6	
ETUPES	1,2	2,2	VIELMOULIN	135,3	134,3	
FLACE	11,7	11,9	TRIEY	38,7	38,5	
FOUGEROLLES	2,0	2,9	MOLINONS	29,2	28,3	
FOUGEROLLES	2,9	6,7	VIELMOULIN	134,3	130,5	
GARCHIZY	5,0	9,0	VIELMOULIN	125,3	121,3	
GENEUILLE	6,9	9,2	MARCIGNY	35,4	33,1	
GENEUILLE	9,2	9,4	VIELMOULIN	121,3	121,1	
GERMIGNY	5,0	15,9	VIELMOULIN	121,1	110,2	
GIROMAGNY	0,0	0,2	MARCIGNY	33,1	32,9	
GIROMAGNY	0,2	0,3	VIELMOULIN	110,2	110,1	
GRAND-CHENE	2,0	7,2	VIELMOULIN	130,5	125,3	
GRAY	32,0	40,5	VIELMOULIN	110,1	101,6	
GRAY	40,5	49,4	YONNE NORD	27,2	18,3	
GUEUGNON	65,0	152,1	COTE D'OR NORD	240,1	153,0	

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 transférés
GYSSERIE	7,5	10,7	EPINAC	22,5	19,3	
HENRI-PAUL	5,3	7,6	MARCIGNY	32,9	30,6	
HENRI-PAUL	7,6	9,8	VIELMOULIN	101,6	99,4	
ISLE-SUR-LE-DOUBS (L)	2,0	2,2	TRIEY	38,5	38,3	
ISLE-SUR-LE-DOUBS (L)	2,2	2,4	VIELMOULIN	99,4	99,2	
JOUY	2,0	2,1	ARNAY LE DUC	27,6	27,5	
JOUY	2,1	2,9	VIELMOULIN	99,2	98,4	
JUSSEY	2,0	6,6	VIELMOULIN	98,4	93,8	
KODAK	2,0	3,0	VIELMOULIN	155,9	154,9	
LONS-LE-SAUNIER	10,0	10,5	MOLINONS	27,9	27,4	
LONS-LE-SAUNIER	10,5	13,4	VIELMOULIN	93,8	90,9	
LOUHANS	24,7	25,3	VIELMOULIN	90,9	90,3	
LUCY	8,0	9,0	LES VAROILLES	89,6	88,6	
LUCY	9,0	25,2	VIELMOULIN	90,3	74,1	
LURE	3,0	4,6	COTE D'OR NORD	153,0	151,4	
LURE	4,6	7,5	VIELMOULIN	74,1	71,2	
LUXEUIL	0,2	0,6	COTE D'OR NORD	151,4	151,0	
LUXEUIL	0,6	1,3	MARCILLY	30,4	29,7	
MACON-SUD	4,1	6,6	COTE D'OR NORD	151,0	148,5	
MIGENNES	12,0	20,2	COTE D'OR NORD	148,5	140,3	
MOLLEPIERRE	3,0	5,9	COTE D'OR NORD	140,3	137,4	
MONTAGNY LES BEAUNE	2,0	3,2	COTE D'OR NORD	137,4	136,2	

<b>Poste de destination</b>	<b>Capacité réservée avant transfert (MW)</b>	<b>Capacité réservée après transfert (MW)</b>	<b>Poste d'origine</b>	<b>Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine</b>	<b>Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine</b>	<b>Travaux transférés</b>
MONTAGNY LES BEAUNE	3,2	3,4	VIEMOULIN	71,2	71,0	
NEVERS	66,2	71,2	ARNAY LE DUC	27,5	22,5	
NEVERS	71,2	106,3	COTE D'OR NORD	136,2	101,1	
NIEVRE OUEST	72,0	98,1	COTE D'OR NORD	101,1	75,0	
NIEVRE OUEST	98,1	115,0	NIEVRE SUD	238,7	221,8	
NUITS-ST-GEORGES	3,0	4,4	NIEVRE SUD	240,1	238,7	
NUITS-ST-GEORGES	4,4	4,7	VINGEANNE	76,7	76,4	
PALENTE	5,5	7,1	NIEVRE SUD	208,6	207,0	
PARIZE	35,5	37,1	MOLINONS	27,4	25,8	
PAROY	-2,2	9,9	YONNE NORD	18,3	6,2	
PERROY	16,0	22,0	NIEVRE SUD	207,0	201,0	
PETIT-BERNARD	0,3	0,4	NIEVRE SUD	221,8	221,7	
POISEUL	6,6	9,0	MARCIGNY	30,6	28,2	
POISEUL	9,0	11,6	NIEVRE SUD	200,8	198,2	
PONTARLIER	3,0	3,4	NIEVRE SUD	184,3	183,9	
POUILLY-SUR-SAONE	10,0	11,7	NIEVRE SUD	221,7	220,0	
POURPRISES(LES)	0,4	14,3	NIEVRE SUD	198,2	184,3	
POURPRISES(LES)	14,3	14,5	TRIEY	38,3	38,1	
PRES-DE-VAUX	3,0	14,4	NIEVRE SUD	220,0	208,6	
PUSY	2,5	5,3	NIEVRE SUD	183,9	181,1	
RENAUCOURT	1,7	3,4	MOLINONS	25,8	24,1	
ROMELET	2,0	4,2	MARCIGNY	28,2	26,0	
ROMELET	4,2	4,5	NIEVRE SUD	181,1	180,8	

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 transférés
ROMENAY	5,0	19,8	NIEVRE SUD	180,8	166,0	
RONCHAMP	10,5	24,9	NIEVRE SUD	166,0	151,6	
ROUSSON	30,8	32,4	MOLINONS	24,1	22,5	
RUBLOTS(LES)	7,0	7,0	EPINAC	19,3	19,3	Transfert de la mutation d'un transformateur
RUBLOTS(LES)	7,0	54,6	NIEVRE SUD	151,6	104,0	
RUBLOTS(LES)	54,6	55,2	VINGEANNE	75,9	75,3	
SAISSE (LA)	7,0	8,6	NIEVRE SUD	104,0	102,4	
SAISSE (LA)	8,6	8,8	TRIEY	38,1	37,9	
SALLE (LA)	0,0	1,4	NIEVRE SUD	102,4	101,0	
SAULIEU	68,0	71,9	ARNAY LE DUC	22,5	18,6	
SAULIEU	71,9	84,9	NIEVRE SUD	101,0	88,0	
SENS	1,0	4,5	NIEVRE SUD	88,0	84,5	
SEREIN	190,0	205,9	NIEVRE SUD	84,5	68,6	
SORNAT	23,7	26,9	EPINAC	19,3	16,1	
SORNAT	26,9	28,8	NIEVRE SUD	68,6	66,7	
ST-CLAUDE	0,9	1,0	NIEVRE SUD	66,7	66,6	
ST-FERJEUX	1,3	2,9	MOLINONS	22,5	20,9	
ST-FERJEUX	2,9	3,0	NIEVRE SUD	66,6	66,5	
ST-HONORE	13,1	16,2	EPINAC	16,1	13,0	
ST-HONORE	16,2	29,0	NIEVRE SUD	66,5	53,7	
ST-PIERRE-LE-MOUTIER	38,1	38,8	MARCILLY	29,7	29,0	

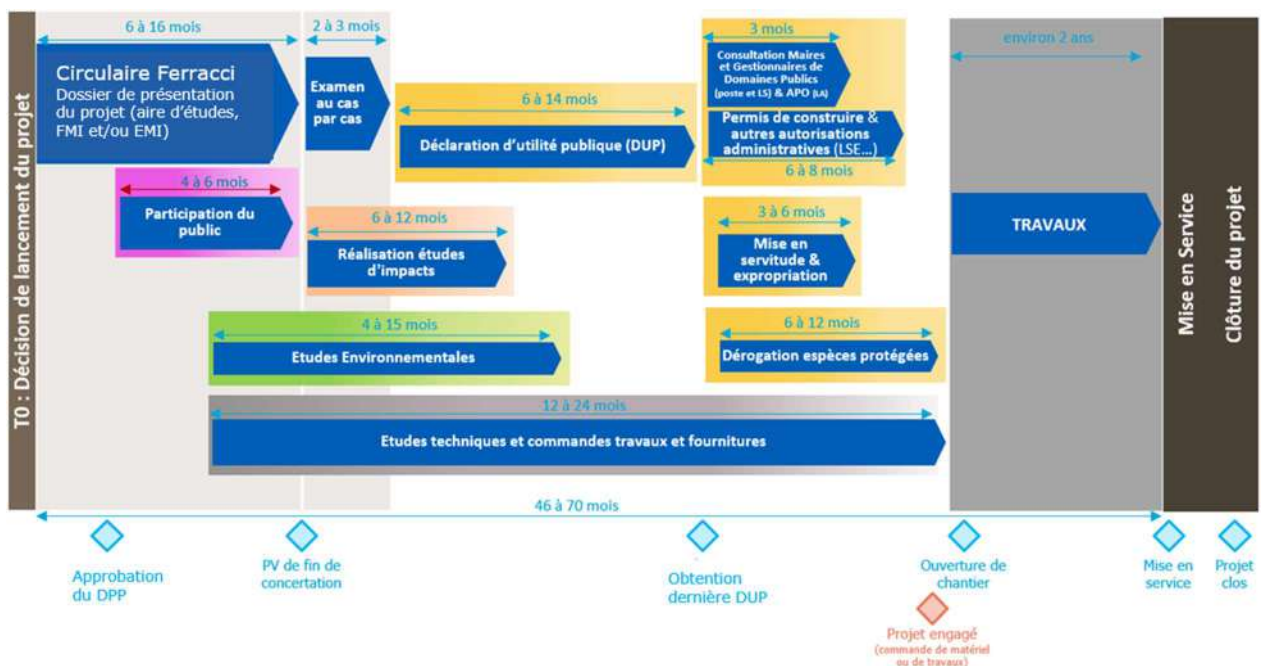
<b>Poste de destination</b>	<b>Capacité réservée avant transfert (MW)</b>	<b>Capacité réservée après transfert (MW)</b>	<b>Poste d'origine</b>	<b>Capacité réservée avant transfert (MW) poste d'origine</b>	<b>Capacité réservée après transfert (MW) poste d'origine</b>	<b>Travaux transférés</b>
ST-PIERRE-LE-MOUTIER	38,8	44,8	NIEVRE SUD	53,7	47,7	
ST-VIT	10,0	11,8	NIEVRE SUD	47,7	45,9	
TONNERRE	202,9	218,0	NIEVRE SUD	45,9	30,8	
TONNERRE	218,0	241,6	LES VAROILLES	88,6	65,0	
VALDAHON	5,0	5,9	MOLINONS	20,9	20,0	
VALDAHON	5,9	6,7	NIEVRE SUD	30,8	30,0	
VALENTIGNEY	1,0	3,3	DANCE (LA)	32,2	30,0	
VESOUL	31,0	33,4	PARAY-LE-MONIAL	16,4	14,0	
VESOUL	33,4	34,3	TRIEY	37,9	37,0	
VITREY-SUR-MANCE	5,8	12,0	YONNE NORD	6,2	0,0	

## Avancement des travaux

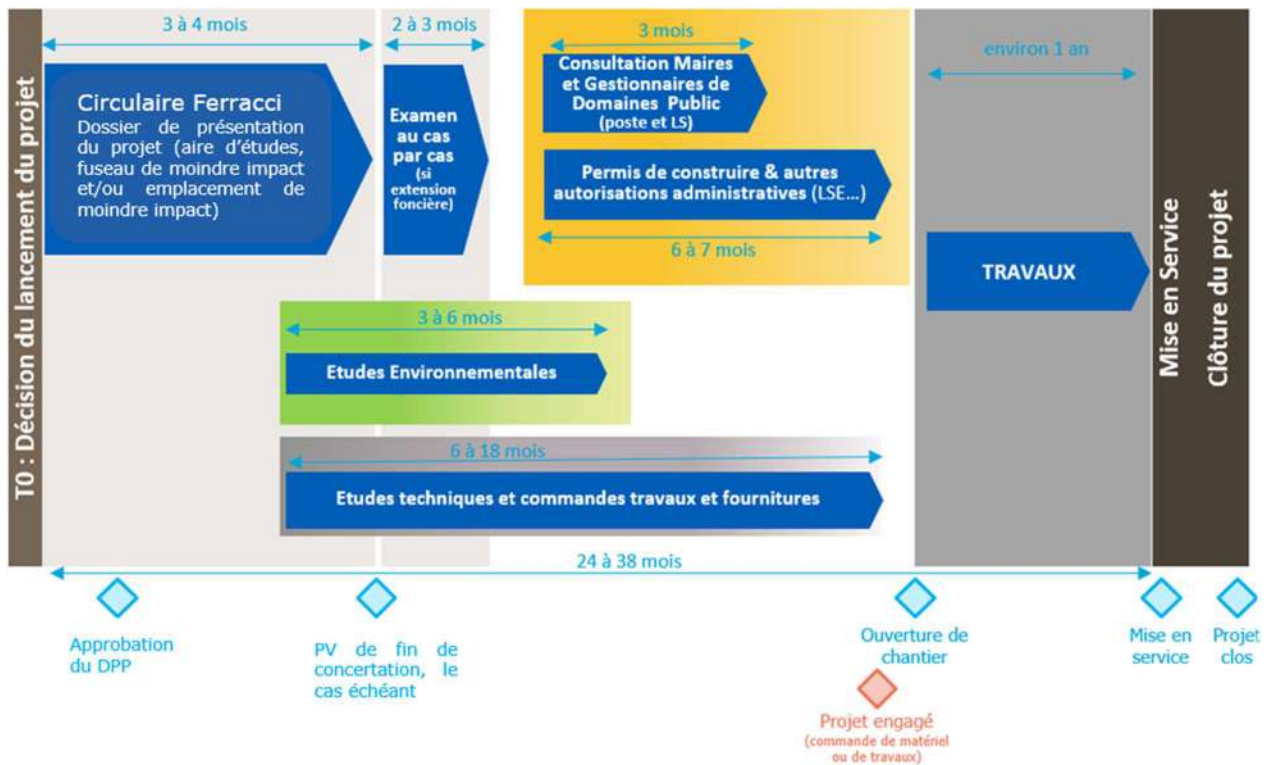
Les travaux de l'état initial du S3REnR, en tant que socle des travaux indispensables à la création de capacités d'accueil, ainsi que les travaux inscrits dans le schéma permettent l'accès prioritaire des énergies renouvelables aux réseaux d'électricité. On trouvera ci-après un état d'avancement de ces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

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

- 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 (ex création) pour RTE

Travaux de l'état initial (ex création) réalisé 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 d'un dispositif de freinage des flux au poste 225 kV de MALVILLERS	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2027	-	-	4898	2697	OUI	
Création du poste 225 kV de MALVILLERS	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2027	-	-	8763	804	OUI	Projet inscrit au S3REnR Franche-Comté (adaptation 1), non reporté dans le S3REnR BFC car engagé. L'évolution du coût est imputable à l'augmentation conjoncturelle des coûts (matières premières, travaux,...). L'évolution des délais est imputable à la temporisation de l'ensemble des projets de production EnR qui sont à raccorder sur le poste électrique mutualisé.

**Travaux de l'état initial (ex création) réalisé par RTE**

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création du poste 225/20 kV de LA VIGNE	OUI	MISE EN SERVICE	S2 - 2022	-	-	2535	2535	OUI	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste d'ANNAY	OUI	MISE EN SERVICE	S1 - 2023	-	-	103	103	OUI	Projet inscrit au S3REnR Bourgogne, transféré de Poiseul non reporté dans le S3REnR BFC car engagé.
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de POISEUL	OUI	MISE EN SERVICE	S1 - 2022	-	-	597	597	OUI	Projet inscrit au S3REnR Bourgogne (adaptation 2), non reporté dans le S3REnR BFC car en service. Evolution de la consistance : les études détaillées ont montré la nécessité de reconstruire le bâtiment destiné à héberger le contrôle-commande.



## Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisé par RTE

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisé 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
Evolution du dispositif d'écrêtement de la production au poste source d'ANNAY	OUI	MISE EN SERVICE	S1 - 2023	-	-	12	12	OUI	Projet inscrit au S3REnR Bourgogne, transféré de Poiseul non reporté dans le S3REnR BFC car engagé.
Installation d'un dispositif d'écrêtement de la production au poste source de POISEUL	OUI	MISE EN SERVICE	2022	-	-	39	39	OUI	Projet inscrit au S3REnR Bourgogne, non reporté dans le S3REnR BFC car en service.
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Saulieu	NON	DST SIGNEE	2028	-	-	1091	41	NON	

## Travaux de l'état initial (ex création) réalisé par ENEDIS

Travaux de l'état initial (ex création) réalisé par ENEDIS									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'un transformateur 63/20kV poste de Vingeanne et une 1/2 rame (adaptation)	NON	TRAVAUX ABANDONNES		2083				NON	
Création 2 cellules départ Poste de Henri Paul	NON	TRAVAUX TRANSFERES		134				NON	
Création 4 cellules départ Poste de Autun	NON	TRAVAUX TRANSFERES		268				NON	

**Travaux de l'état initial (ex création) réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Création de rame HTA Poste de Annay	OUI	MISE EN SERVICE	S1 2023	548	665	801	801	OUI	
Création cellule départ Poste de Blanzay	NON	TRAVAUX TRANSFERES		67				NON	
Création cellule départ Poste de Champ Fournier	NON	TRAVAUX TRANSFERES		67				NON	
Création d'un transformateur 63/20kV poste de Annay	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2023	966	1172	1561	1561	OUI	

**Travaux de l'état initial (ex création) réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Création cellule départ Poste de Mollepierre	NON	TRAVAUX TRANSFERES		67				NON	
Pose d'une protection voltétrique homopolaire HTB dans les postes d'Arroux. Breau. Champ Fournier. Charny. Charolles. La Clayette. Cluny. Croix Leonard. Crugey. Digoin. Doudye. Genlis. Germiny. Kodak. Lucy. Marcigny. Migennes. Montbard. Nevers Est. Paroy. Poiseul. Les Rublots. Sauilly. Saulieu. Sornat. St Honoré. St Pierre le Moutier et Venarey	OUI	MISE EN SERVICE		700	849			OUI	

**Travaux de l'état initial (ex création) réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Création de rame HTA Poste de Champ Regnaud	NON	SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		548	665	665		NON	
Création cellule départ Poste de Cosne	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2022	67	81	73	73	OUI	
Création d'un transformateur 63/20 kV poste de Charny	NON	TRAVAUX TRANSFERES		1006				NON	
Création d'un transformateur 63/20 kV poste de Poiseul	NON	TRAVAUX TRANSFERES		1006				NON	

**Travaux de l'état initial (ex création) réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Création de 2 cellules départ Poste de Montbard	NON	TRAVAUX TRANSFERES		134				NON	
Création de rame HTA Poste de Digoin	NON	SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		548	665	665		NON	

**Travaux de l'état initial (ex création) réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Création de rame HTA Poste de Germigny	NON	SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		682	827	827		NON	
Création de rame HTA Poste de Chatillon sur Seine	NON	TRAVAUX ABANDONNES		615				NON	

**Travaux de l'état initial (ex création) réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Création de rame HTA Poste de Corbigny	NON	TRAVAUX ABANDONNES		548				NON	
Création de rame HTA Poste de Migennes	NON	TRAVAUX TRANSFERES		548				NON	
Création cellule départ Poste de Nevers Est	NON	SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		67	81	81		NON	
Création de rame HTA Poste de Pouilly	NON	SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		548	665	665		NON	
Création 2 cellules départ Poste de Paroy	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2022	134	163	202	202	OUI	

**Travaux de l'état initial (ex création) réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Création de rame HTA Poste de Paroy	NON	SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		682	827	827		NON	
Création cellule départ Poste de Perroy	NON	SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		67	81	81		NON	
Création de rame HTA Poste de Sauilly	NON	SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		548	665	665		NON	

**Travaux de l'état initial (ex création) réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Création de rame HTA Poste de Saulieu	NON	SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		749	909	909		NON	
Création d'un transformateur 225/20 kV à Joux La ville (Vigne)	OUI	MISE EN SERVICE	S1 2023	3546	4301	2845	2845	OUI	
Création d'un transformateur 63/20 kV poste de Chatillon sur Seine	NON	SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1688	1950	1950		NON	
Création d'un transformateur 63/20 kV poste de Cosne	NON	TRAVAUX ABANDONNES		1688				NON	
Création d'un transformateur 63/20 kV poste de Poiseul	OUI	MISE EN SERVICE	S1 2022	1688	1950	1982	1982	OUI	

**Travaux de l'état initial (ex création) réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Création d'un transformateur 63/20 kV poste de Sauilly	NON	TRAVAUX TRANSFERES		1688				NON	
Création d'une demi-rame au poste de Champvans	NON	SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		356	433	433		NON	
Création d'une demi-rame au poste de Gray	NON	SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		356	433	433		NON	
Création d'une demi-rame au poste de St Vit	NON	SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		356	433	433		NON	
Création d'une demi-rame au poste de Valdahon	NON	SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		356	433	433		NON	
Création d'une demi-rame au poste de Voujeaucourt	NON	SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		206	251	251		NON	

## Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisé par ENEDIS

Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisé 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
Remplacement transformateur Poste d'Arroux	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2022	650	788	1882	1882	OUI	
Remplacement transformateur Poste de Marcilly	OUI	MISE EN SERVICE	S1 2022	650	788	741	741	OUI	
Remplacement de 1 transformateur Poste de Montbard	NON	TRAVAUX ABANDONNES		1260				NON	

**Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Remplacement de 1 transformateur Poste de Tonnerre	NON	TRAVAUX ABANDONNES		650				NON	
Remplacement de 2 transformateurs Poste de Sauilly	NON	TRAVAUX TRANSFERES		650				NON	
Remplacement transformateur Poste de Crugey	NON	TRAVAUX TRANSFERES		650				NON	
Remplacement transformateur Poste de Pouilly	NON	TRAVAUX TRANSFERES		650				NON	

**Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Remplacement transformateur Poste de Saulieu	NON	TRAVAUX TRANSFERES		650				NON	
Remplacement transformateur Poste de Venarey	NON	TRAVAUX TRANSFERES		650				NON	
Remplacement transformateur Poste de Pouilly	NON	TRAVAUX ABANDONNES		588				NON	
Remplacement transformateur Poste de Sauilly (1/2)	NON	TRAVAUX TRANSFERES		588				NON	

**Travaux de l'état initial (ex renforcement) réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Remplacement transformateur Poste de Sauilly (2/2)	NON	TRAVAUX TRANSFERES		588				NON	
Remplacement transformateur Poste de Saulieu	NON	TRAVAUX ABANDONNES		588				NON	
Remplacement d'un TR au poste de Voujeaucourt	NON	TRAVAUX TRANSFERES		300				NON	

## Avancement des travaux du S3REnR

### Travaux de création réalisé par ENEDIS

Travaux de création réalisé 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
Ajout d'un transformateur 225/20 kV au poste de Vielmoulin (1/2) (S3REnR BFC)	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S1 2027	4246	4870	5298	157	OUI	
Ajout d'un transformateur 225/20 kV au poste de Vielmoulin (2/2) (S3REnR BFC)	NON	TRAVAUX TRANSFERES		3546				NON	Transféré vers Champagnole

**Travaux de création réalisé 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
Ajout d'un transformateur 225/20 kV au poste de Champagnole	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	4067	4067		NON	
Ajout d'un transformateur 225/20 kV au poste des Varoilles (S3REnR BFC)	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S2 2027	3746	4297	5525	253	NON	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste d'Abbenans (S3REnR BFC)	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S1 2029	2012	2308	2308		NON	

**Travaux de création réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste d'Arnay-le-Duc (S3REnR BFC)	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S2 2029	2012	2308	2308		NON	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Champagnole (S3REnR BFC)	NON	TRAVAUX TRANSFERES		1912				NON	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Champvert (S3REnR BFC)	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S1 2028	1699	1949	2970	115	NON	

**Travaux de création réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Clamecy (S3REnR BFC)	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1699	1949	1949		NON	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Cosne (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S1 2028	1699	1949	1949		NON	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Couchey (S3REnR BFC)	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S1 2029	1912	2193	2193		NON	

### Travaux de création réalisé 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
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Gueugnon (S3REnR BFC)	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S1 2028	1699	1949	3999	57	NON	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Marcilly (S3REnR BFC)	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1699	1949	1949		NON	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Molinons (S3REnR BFC)	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1699	1949	1949		NON	

**Travaux de création réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Montbard (S3REnR BFC)	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S2 2028	1912	2193	2193		NON	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Parize (S3REnR BFC)	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S2 2027	1912	2193	2193		NON	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Sauilly (S3REnR BFC)	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S1 2028	1912	2193	3680	216	NON	

### Travaux de création réalisé 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
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Saulieu (S3REnR BFC)	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S2 2028	1912	2193	2496	626	OUI	
Ajout de 1 transformateur 63/20 kV au poste de Baumes Les Dames (issu du transfert de Mailly 2/2) (S3REnR BFC)	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S2 2029	2012	2308	2308		NON	
Ajout de 1 transformateur 63/20 kV au poste de Mailly (S3REnR BFC) 1/2	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2025	1912	2149	3034	2781	OUI	

**Travaux de création réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Ajout de 1 transformateur 63/20 kV au poste de Mailly (S3REnR BFC) 2/2	NON	TRAVAUX TRANSFERES		2012				NON	Transféré vers Baume les Dames
Ajout d'une demi-rame HTA au poste de Chatillon-sur-Seine (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S1 2029	637	731	731		NON	
Ajout d'une demi-rame HTA au poste de Corbigny (reporté du S3REnR Bourgogne)	NON	TRAVAUX TRANSFERES		637				NON	

**Travaux de création réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Ajout d'une demi-rame HTA au poste de Marcigny	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		637	731	731		NON	
Ajout d'une demi-rame HTA au poste de Nevers (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S2 2026	637	731	2193	340	OUI	
Ajout d'une demi-rame HTA au poste de Tonnerre	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		415	476	476		NON	

**Travaux de création réalisé 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
Ajout d'une demi-rame HTA au poste d'Epinac	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		637	731	731		NON	
Ajout d'une demi-rame HTA au poste des Pourprises	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		637	731	731		NON	

### Travaux de création réalisé par ENEDIS

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'un (troisième) transformateur 225/20 kV et 2 1/2 rames HTA au poste existant de la Vigne	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S2 2027	3546	4067	3889	82	NON	
Création du poste "COTE D'OR CENTRE" à 225 000 Volts équipé de son premier transformateur de 80 MVA et 2 demi-rames HTA	OUI	DST SIGNEE	S1 2030	6289	7213	7213		NON	
Création du poste "COTE D'OR EST" à 225 000 Volts équipé de son deuxième transformateur de 80 MVA et 2 demi-rames HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	4067	4067		NON	

**Travaux de création réalisé 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 du poste "COTE D'OR EST" à 225 000 Volts équipé de son premier transformateur de 80 MVA et 2 demi-rames HTA	OUI	DPP APPROUVEE	S1 2030	6289	7213	7213		NON	
Création du poste "COTE D'OR EST" à 225 000 Volts équipé de son troisième transformateur de 80 MVA et 2 demi-rames HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	4067	4067		NON	
Création du poste "LES PRELES BIS" à 225 000 Volts équipé d'un premier transformateur de 80 MVA et de 2 demi-rames HTA	OUI	DST SIGNEE	S1 2029	6289	7213	7213		NON	

### Travaux de création réalisé 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 du poste "NIEVRE OUEST" HTB3/HTB1 équipé d'un premier transformateur de 36 MVA et d'une demi-rame HTA	OUI	DST SIGNEE	S1 2032	3280	3762	3762		NON	
Création du poste "NIEVRE SUD" à 225 000 Volts équipé d'un premier transformateur de 80 MVA et de 2 demi-rames HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		6289	7213	7213		NON	
Création du poste "YONNE NORD" à 225 000 Volts (S3REnR BFC)	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		6289	7213	7213		NON	

### Travaux de création réalisé 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 du poste 225 kV COTE D'OR NORD équipé d'un premier transformateur de 80 MVA	OUI	DST SIGNEE	S1 2031	6289	7213	7213		NON	
Création du poste source "DOUEE" à 225 000/20 000 Volts équipé d'un premier transformateur de 80 MVA et 2 demi-rames HTA / Yonne Est	OUI	AVIS RENDU PV FIN DE CONCERTATION	S1 2028	6289	7213	9621	145	NON	
Création d'un deuxième transformateur de 36 MVA au poste "NIEVRE OUEST" et d'une demi-rame HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1699	1949	1949		NON	

### Travaux de création réalisé par ENEDIS

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'un deuxième transformateur de 80 MVA au poste "COTE D'OR CENTRE" et 2 demi-rames HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	4067	4067		NON	
Création d'un deuxième transformateur de 80 MVA au poste "COTE D'OR NORD" et 2 demi-rames HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	4067	4067		NON	
Création d'un deuxième transformateur de 80 MVA au poste "NIEVRE SUD" et de 2 demi-rames HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	4067	4067		NON	

### Travaux de création réalisé par ENEDIS

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'un deuxième transformateur de 80 MVA et 2 demi-rames HTA au poste "DOUEE" / Yonne Est	OUI	AVIS RENDU PV FIN DE CONCERTATION	S1 2028	3546	4067	5424	82	NON	
Création d'un deuxième transformateur de 80 MVA et de 2 demi-rames HTA au poste "LES PRELES BIS"	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	4067	4067		NON	
Création d'un troisième transformateur de 80 MVA au poste "COTE D'OR NORD" et 2 demi-rames HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	4067	4067		NON	

**Travaux de création réalisé par ENEDIS**

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Création d'un troisième transformateur de 80 MVA au poste "NIEVRE SUD" et de 2 demi-rames HTA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		3546	4067	4067		NON	
Création d'un troisième transformateur de 80 MVA et 2 demi-rames HTA au poste "DOUEE" / Yonne Est	OUI	AVIS RENDU PV FIN DE CONCERTATION	S2 2028	3546	4067	5424	82	NON	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Vingeanne (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S2 2026	1699	1949	2386	797	OUI	

## Travaux de renforcement réalisé par ENEDIS

Travaux de renforcement réalisé 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
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste d'Abbenans	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S2 2025	731	838	2265	2183	OUI	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Champagnole	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S1 2026	731	838	1630	1698	OUI	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Montbard (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	MISE EN SERVICE	S2 2024	1645	1829	2995	2995	OUI	

### Travaux de renforcement réalisé 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
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Paray-le-Monial	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S1 2029	731	838	838		NON	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Perroy	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		731	838	838		NON	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Saulieu (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S1 2026	731	838	888	202	OUI	

**Travaux de renforcement réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Triey	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		731	838	838		NON	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste des Rublots	NON	TRAVAUX TRANSFERES		731				NON	
Remplacement de deux transformateur 63/20 kV au poste de Gray 1/2 (conditionné à renforcements 63 kV zone VINGE)	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S2 2027	1462	1677	1677		NON	

**Travaux de renforcement réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Remplacement de deux transformateur 63/20 kV au poste de Gray 2/2 (conditionné à renforcements 63 kV zone VINGE)	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S2 2027	1462	1677	1677		NON	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Baumont	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S1 2026	731	838	1225	0	OUI	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Crugey	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S1 2026	731	838	599	610	OUI	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de La Charité sur Loire	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S1 2026	731	838	1196	70	OUI	

**Travaux de renforcement réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Marcigny (1/2)	NON	TRAVAUX TRANSFERES		731				NON	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Marcigny (2/2)	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		731	838	838		NON	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Tonnerre (1/2) (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S1 2026	731	838	1631	1560	OUI	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Tonnerre (2/2) (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	TRAVAUX ENGAGES	S1 2026	731	838	1631	1560	OUI	

**Travaux de renforcement réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Venarey (1/2) (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S1 2027	831	953	1656	82	NON	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Venarey (2/2) (reporté du S3REnR Bourgogne)	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S1 2027	731	838	1590	82	NON	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste d'Epinac (1/2)	NON	TRAVAUX TRANSFERES		731				NON	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste d'Epinac (2/2)	NON	TRAVAUX TRANSFERES		731				NON	

**Travaux de renforcement réalisé par ENEDIS**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste des Rublots	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S2 2029	731	838	838		NON	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste des Gueugnon	OUI	TRAVAUX COMMANDES	S2 2028	731	838	642	57	NON	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste des Pourprises (1/2)	NON	TRAVAUX TRANSFERES		731				NON	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste des Pourprises (2/2)	NON	TRAVAUX TRANSFERES		731				NON	

## Travaux de création réalisé par RTE

Travaux de création réalisé par RTE									
Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Baumes Les Dames (issu du transfert de Mailly 2/2) (S3REnR BFC)	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2029	491	501	120	10	OUI	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Couchey	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2029	1120	1142	340	-	OUI	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Montbard	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2028	152	175	175	-	OUI	

**Travaux de création réalisé par RTE**

Ouvrage	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)	Coût estimé au 31/12 (en k€)	Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)	Projet engagé	Commentaires
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste d'Abbenans	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2029	215	247	560	-	OUI	
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste d'Arnay-le-Duc	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2029	1000	1150	1650	-	OUI	
Création des postes 400/225 et 225/20 kV d'YONNE EST	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2028	30851	35478	44428	3611	OUI	

**Travaux de création réalisé par RTE**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Création du poste ""LES PRELES BIS"" à 225 000 Volts équipé de 2 transformateurs de 80 MVA	OUI	DPP APPROUVEE	2029	3147	3619	4040	18	NON	
Création du poste 225 kV de CHATILLON OUEST	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2029	15281	17573	17496	3874	OUI	
Création du poste 225/20 kV de COTE D'OR CENTRE	OUI	DPP APPROUVEE	2030	16700	19205	14220	110	NON	

**Travaux de création réalisé par RTE**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Création du poste 225/20 kV de COTE D'OR EST	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	2030	38550	44332	64371	831	NON	
Création du poste 225/20 kV de NIEVRE SUD	NON	DPP APPROUVEE	2030	63782	73349	70743	312	NON	
Création du poste 63 kV de GUEUGNON OUEST	NON	DPP APPROUVEE	2030	6556	7539	6644	118	NON	

**Travaux de création réalisés par RTE**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Création du poste de Nièvre Ouest	NON	DST SIGNEE	2031	23649	27196	28294	90	NON	
Création d'un échelon 400/225 kV au poste de Châtillon Ouest et création du poste 225 kV ""COTE D'OR NORD"" avec 3 transformateurs 225/20 kV	NON	FONCIER SECURISE	2031	18700	21504	25874	4	NON	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de SAUILLY	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2028	69	79	81	16	OUI	

**Travaux de création réalisés par RTE**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Raccordement de 2 transformateurs 63/20 kV au poste de MAILLY	OUI	MISE EN SERVICE	2025	491	501	1761	1705	OUI	
Raccordement d'un (troisième) transformateur 225/20 kV au poste (existant) de La Vigne et mise à disposition de capacité HTB au poste de La Vigne	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2027	100	115	80	15	OUI	
Raccordement d'un transformateur 225/20 kV au poste de Vielmoulin (1/2)	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2027	410	471	1113	203	OUI	

**Travaux de création réalisé par RTE**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Raccordement d'un transformateur 225/20 kV au poste des Varoilles	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2027	1450	1667	1812	112	OUI	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Champvert	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2028	115	132	321	16	OUI	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Cosne	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2028	800	920	1038	57	OUI	

**Travaux de création réalisés par RTE**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Gueugnon	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2028	540	621	611	71	OUI	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Parize	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2027	1155	1328	2352	40	OUI	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Saulieu	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2028	1085	1248	151	6	OUI	

**Travaux de création réalisés par RTE**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Ajout d'un transformateur 63/20 kV au poste de Champagnole	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	2032	390	840	840	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Marcilly	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	2032	100	115	115	0	NON	
Création du poste "YONNE NORD" à 225 000 Volts équipé d'un transformateur de 80 MVA	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	2031	5203	5983	5983	0	NON	

**Travaux de création réalisé par RTE**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Raccordement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Clamecy	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	2029	550	633	633	0	NON	
Raccordement d'un transformateur 63/20kV au poste de Molinons	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	2031	104	120		0	NON	
Raccordement d'un 3ème transformateur ENEDIS 63/20 kV au poste de VINGEANNE	OUI	TRAVAUX ENGAGES	2026	89	102	208	11	OUI	



## Travaux de renforcement réalisé par RTE

Travaux de renforcement réalisé 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
Augmentation de la capacité de transit du raccordement en piquage du poste 63 kV de VINGEANNE	OUI	TRAVAUX ENGAGES	2026	463	532	834	191	OUI	
Augmentation des capacités de transit du réseau à 63 kV dans le secteur de CHAMPS-REGNAUD - MARCILLY	NON	DST SIGNEE		4780	5497	5	5	NON	
Augmentation des capacités de transit du réseau à 63 kV dans le secteur de GRAY - GY - GENEUILLE	NON	AVIS RENDU PV FIN DE CONCERTATION	2029	33920	39008	45885	1090	NON	

**Travaux de renforcement réalisé par RTE**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Evolution des infrastructures de télécommunication poste d'YONNE EST	OUI	TRAVAUX ENGAGES	2028	5489	6312	5279	5278	OUI	
Evolution des infrastructures de télécommunication suite à la création du poste ""NIEVRE OUEST""	NON	DST SIGNEE	2031	2650	3047	3041	17	NON	
Installation d'un dispositif d'écrêtement de la production au poste 225 kV de CHATILLON OUEST	OUI	TRAVAUX COMMANDES	2029	139			-	OUI	
Installation d'un dispositif d'écrêtement de la production au poste 63 kV de GUEUGNON OUEST	NON	DPP APPROUVEE		144			-	NON	

**Travaux de renforcement réalisé 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
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Crugey (venant d'Epinaç)	OUI	DST SIGNEE	2026	0	1	250	-	NON	
Remplacement d'un transformateur 63/20 kV au poste de Champagnole	OUI	TRAVAUX ENGAGES	2026	0	0	363	203	OUI	
Restructuration de réseau lié à la construction du poste de Nièvre Ouest	NON	DST SIGNEE		0	0	23032	77	NON	
Restructuration du réseau 225 kV entre La Vigne et Tonnerre	NON	DST SIGNEE	2032	29192	33570	30775	269	NON	

**Travaux de renforcement réalisé 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
Mise en place d'une inductance de répartition des flux sur l'axe Serein - Vielmoulin 225 kV		DST SIGNEE		3500	4025	6160	0	NON	
Mise en place de 3 dispositifs d'écrêtement de production - zone Yonne Nord		EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1485	1708		0	NON	
Mise en place de 3 dispositifs d'écrêtement de production - zone Montbard		EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2915	3352		0	NON	
Mise en place d'une inductance de répartition des flux sur l'axe Serein - Vigne 225 kV		DST SIGNEE		3400	3910	5465	0	NON	
Augmentation de la capacité de transit de la liaison Champigny - Saint Martin à 63 000 Volts	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	2032	765	880	880	0	NON	

**Travaux de renforcement réalisé par RTE**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Installation d'un dispositif de maîtrise de la tension (self) au poste des Preles		TRAVAUX ABANDONNES		1395	1604	1604	0	NON	
Installation d'un dispositif de maîtrise de la tension (self) au poste de Châtillon Ouest		TRAVAUX ABANDONNES		2260	2599	2599	0	NON	
Mise en place d'une inductance de répartition des flux sur l'axe Darcey - Vielmoulin 225 kV		DST SIGNEE		3500	4025	4025	0	NON	
Remplacement d'un transformateur 225/63 kV au poste de Darcey	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	2028	2900	3335	3335	0	NON	
Mise en place de 2 dispositifs d'écrêtement de production - zone Nièvre	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1315	1512	228	89	NON	

**Travaux de renforcement réalisé 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
Mise en place d'un dispositif d'écrêtement de production dans le secteur de Cosne (reporté du S3REnR Bourgogne)	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		50	58		0	NON	
Mise en place de 3 dispositifs d'écrêtement de production - zone Champvert	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1485	1708		0	NON	
Mise en place de 3 dispositifs d'écrêtement de production - zone Gueugnon	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1485	1708		0	NON	
Installation d'un dispositif de maîtrise de la tension (self) au poste de Paray-le-Monial		TRAVAUX ABANDONNES		2150	1708	1708	0	NON	
Mise en place de 3 dispositifs d'écrêtement de production - zone Dijon	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2590	2979		0	NON	

**Travaux de renforcement réalisé par RTE**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Mise en place d'un dispositif d'écrêtement de production - zone Dole - Mâcon	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		820	943		0	NON	
Mise en place de 3 dispositifs d'écrêtement de production - zone Besançon - Belfort	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		1810	2082		0	NON	
Reconstruction du réseau à 63 000 Volts dans le secteur de Voujeaucourt et Isle-sur-le-Doubs	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE	2032	20545	23627	23627	0	NON	
Reconstruction du poste de Champs-Régnaud et mise en place d'une inductance de répartition des flux (self) sur l'axe Champs-Régnaud Magny Champvans		AVIS RENDU PV FIN DE CONCERTATION		9300	10695	12246	215	NON	

**Travaux de renforcement réalisé par RTE**

<b>Ouvrage</b>	<b>Seuil de déclenchement des travaux</b>	<b>Etat d'avancement</b>	<b>Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour</b>	<b>Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (en k€)</b>	<b>Coût prévisionnel actualisé au 31/12 avec l'indice TP12a (en k€)</b>	<b>Coût estimé au 31/12 (en k€)</b>	<b>Montant déjà dépensé à la date d'établissement du bilan ou de l'état (en k€)</b>	<b>Projet engagé</b>	<b>Commentaires</b>
Mise en place de dispositifs d'écrêtement de production - zone Vingeanne	NON	EN SURVEILLANCE DE LA DYNAMIQUE		2420	2783	1155	1155	NON	

## Capacités réservées par poste

Tableau des capacités réservées au 31 mars 2026			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
ABBENANS	52,2	48,9	3,3
ANNAY	6,5	6,5	0,0
ARBOIS	16,5	16,0	0,5
ARGIESANS	2,9	2,9	0,0
ARNAY LE DUC	18,6	9,9	8,7
ARROUX	14,1	14,1	0,0
ARSOT	5,3	5,3	0,0
AUTUN	12,1	12,1	0,0
AUXERRE	19,0	19,0	0,0
AUXONNE	9,7	9,7	0,0
AVALLON	47,5	46,1	1,4
BAUME-LES-DAMES	42,5	18,4	24,1
BEAUNE	21,2	21,2	0,0
BEON	4,8	4,8	0,0
BETHONCOURT	0,8	0,7	0,1
BLANZY	10,8	10,8	0,0
BREAU	37,5	37,5	0,0
CHAILLOTS (LES)	26,6	26,6	0,0
CHALON	15,2	15,2	0,0
CHALON-NORD	2,7	2,7	0,0
CHAMPAGNOLE	25,0	19,5	5,5
CHAMPDIVERS	11,3	11,3	0,0
CHAMP-FOURNIER	26,2	26,2	0,0
CHAMPS-REGNAUD	7,3	6,9	0,4
CHAMPVANS	9,2	9,2	0,0
CHAMPVERT	63,5	63,5	0,0
CHANCIA	6,1	6,0	0,1
CHAPELLE-SOUS-ROUGEMONT (LA)	6,7	6,7	0,0
CHARIEZ	5,6	3,8	1,8
CHARITE-SUR-LOIRE (LA)	62,3	62,2	0,1

**Tableau des capacités réservées au 31 mars 2026**

<b>Poste</b>	<b>Capacité réservée sur le poste (MW)</b>	<b>Capacité réservée affectée (MW)</b>	<b>Capacité réservée résiduelle (MW)</b>
CHARNY	21,3	21,3	0,0
CHAROLLES	13,6	13,6	0,0
CHATEAU-CHINON	10,9	10,9	0,0
CHATENOY LE ROYAL	5,6	5,6	0,0
CHATILLON-SUR-SEINE	42,2	42,2	0,0
CHAUFFAILLES	10,2	10,2	0,0
CHEVIGNY ST SAUVEUR	8,3	8,3	0,0
CLAMECY	23,1	23,0	0,1
CLAYETTE (LA)	15,6	15,6	0,0
CLUNY	16,4	16,4	0,0
CONFLANS	8,5	8,5	0,0
CORBIGNY	28,5	28,5	0,0
COSNE	43,2	43,2	0,0
COTE D'OR CENTRE	97,0	95,3	1,7
COTE D'OR EST	170,0	112,1	57,9
COTE D'OR NORD	79,2	79,2	0,0
COUBERTIN	1,2	1,2	0,0
COUCHEY	41,5	10,3	31,2
CREUSOT (LE)	6,3	6,3	0,0
CROIX LEONARD	17,6	17,6	0,0
CRUGEY	22,6	22,6	0,0
CUISEAUX	27,8	27,7	0,1
DANCE (LA)	30,0	11,0	18,9
DARCEY	99,0	99,0	0,0
DEFOIS	425,0	376,3	48,7
DELLE	7,3	7,3	0,0
DIGOIN	22,2	22,2	0,0
DOUDOYE	16,5	12,9	3,6
DOUEE	246,0	246,0	0,0
EPINAC	13,0	12,1	0,9
ESSERT	1,9	1,2	0,7
ETUPES	4,3	4,3	0,0
FINS (LES)	4,7	4,7	0,0

Tableau des capacités réservées au 31 mars 2026			
Poste	Capacité réservée sur le poste (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée résiduelle (MW)
FLACE	16,9	16,9	0,0
FOUGEROLLES	8,1	8,1	0,0
FRANGEY	0,0	0,0	0,0
FRASNE / BAUMONT	30,6	30,6	0,0
GARCHIZY	25,7	25,7	0,0
GENEUILLE	11,8	11,8	0,0
GENLIS	3,3	3,3	0,0
GERMIGNY	57,1	57,1	0,0
GIROMAGNY	1,7	1,7	0,0
GRAND-CHENE	9,5	9,5	0,0
GRANGES-STE-MARIE	5,0	5,0	0,0
GRAY	91,3	91,3	0,0
GUEUGNON	65,5	65,4	0,0
GUEUGNON8 (ENEDIS)	41,4	23,0	18,4
GUEUGNON OUEST	0,0	0,0	0,0
GY	30,2	30,2	0,0
GYSSERIE	12,2	12,2	0,0
HENRI-PAUL	18,1	15,9	2,1
HERICOURT	2,3	2,3	0,0
ISLE-SUR-LE-DOUBS (L )	5,6	5,6	0,0
JOUX-LA-VILLE (semi privé)	0,0	0,0	0,0
JOUY	4,0	4,0	0,0
JUSSEY	6,6	5,7	0,9
KIR	4,4	4,4	0,0
KODAK	4,7	4,7	0,0
LA VIGNE	96,3	92,8	3,5
LARREY	320,0	320,0	0,0
LAVOIR	1,1	1,1	0,0
LES MELINCOLS	17,4	17,4	0,0
LES VAROILLES	48,4	27,0	21,4
LONS-LE-SAUNIER	18,1	18,1	0,0
LOUHANS	31,4	31,4	0,0

**Tableau des capacités réservées au 31 mars 2026**

<b>Poste</b>	<b>Capacité réservée sur le poste (MW)</b>	<b>Capacité réservée affectée (MW)</b>	<b>Capacité réservée résiduelle (MW)</b>
LUCY	26,8	26,8	0,0
LURE	9,7	9,7	0,0
LUXEUIL	2,2	2,2	0,0
MACON-SUD	11,0	11,0	0,0
MAICHE	4,4	4,4	0,0
MAILLY	72,7	72,7	0,0
MALVILLERS	0,0	0,0	0,0
MARCIGNY	26,0	20,7	5,3
MARCILLY	29,0	11,8	17,2
MIGENNES	21,5	21,5	0,0
MOLINONS	41,9	10,6	31,3
MOLLEPIERRE	7,7	7,7	0,0
MONTAGNY LES BEAUNE	4,5	4,5	0,0
MONTBARD	53,9	53,9	0,0
MONTBOUCONS	3,0	1,7	1,3
MOREZ	4,9	4,9	0,0
MOUTHIER	4,0	4,0	0,0
NEVERS	109,6	109,6	0,0
NIEVRE OUEST	205,5	205,5	0,0
NIEVRE SUD	40,6	5,1	35,5
NUITS-ST-GEORGES	6,0	6,0	0,0
ORNANS	4,8	4,8	0,0
PALENTE	9,9	9,9	0,0
PARAY-LE-MONIAL	14,0	11,0	3,0
PARIZE	41,9	41,9	0,0
PAROY	34,3	34,3	0,0
PERROY	34,8	34,8	0,0
PETIT-BERNARD	1,0	1,0	0,0
POISEUL	12,5	12,5	0,0
PONTARLIER	5,4	5,4	0,0
PONT-DE-ROIDE	3,8	3,8	0,0
PORTE-SACHET	0,0	0,0	0,0
POUILLY-SUR-SAONE	13,7	13,7	0,0

**Tableau des capacités réservées au 31 mars 2026**

<b>Poste</b>	<b>Capacité réservée sur le poste (MW)</b>	<b>Capacité réservée affectée (MW)</b>	<b>Capacité réservée résiduelle (MW)</b>
POURPRISES(LES)	33,0	33,0	0,0
PRELES BIS (LES)	80,0	57,5	22,5
PRES-DE-VAUX	15,3	15,3	0,0
PUSY	5,3	4,0	1,3
RENAUCOURT	4,4	4,4	0,0
RIGOTTE (LA)	0,0	0,0	0,0
ROMELET	5,5	4,0	1,5
ROMENAY	35,1	35,1	0,0
RONCHAMP	26,2	26,2	0,0
ROUSSON	34,0	34,0	0,0
RUBLOTS(LES)	50,2	41,1	9,1
SAISSE (LA)	11,0	10,9	0,1
SALLE (LA)	3,1	3,1	0,0
SAUILLY	32,2	16,0	16,2
SAULIEU	69,9	69,8	0,1
SELONCOURT	1,0	1,0	0,0
SENS	5,5	5,2	0,3
SEREIN	205,9	205,9	0,0
SORNAT	53,5	28,6	24,9
ST-APOLLINAIRE	2,0	1,6	0,4
ST-CLAUDE	2,3	2,3	0,0
ST-ELOI	0,0	0,0	0,0
ST-FERJEUX	5,2	5,2	0,0
ST-HONORE	32,1	32,1	0,0
ST-PIERRE-LE-MOUTIER	41,5	41,5	0,0
ST-VIT	29,0	28,9	0,1
TONNERRE	241,6	229,7	11,9
TRIEY	23,5	6,6	16,9
VALDAHON	10,5	10,5	0,0
VALENTIGNEY	4,3	3,8	0,5
VENAREY	63,5	50,2	13,3
VESOUL	35,5	35,5	0,0
VIELMOULIN	100,2	64,5	35,7
VIGNOL	28,0	28,0	0,0

**Tableau des capacités réservées au 31 mars 2026**

<b>Poste</b>	<b>Capacité réservée sur le poste (MW)</b>	<b>Capacité réservée affectée (MW)</b>	<b>Capacité réservée résiduelle (MW)</b>
VINGEANNE	76,3	64,3	12,0
VITREY-SUR-MANCE	12,3	12,3	0,0
VOUJEAUCOURT	1,3	1,3	0,0
YONNE NORD	0,0	0,0	0,0