Le réseau de transport d'électricité

L'ELECTRICITE EN RESEAU

# Schéma régional de raccordement au réseau des énergies renouvelables

# Midi-Pyrénées

## Etat technique et financier

de la mise en œuvre du schéma à fin 2018

Version finalisée
du 31 mars 2019

# SOMMAIRE


**Sommaire** ..... 2

**Préambule** ..... 3

**Evolution de la production ENR** ..... 4

1. **Dynamique de raccordement EnR** ..... 4
2. **Affectation des capacités réservées** ..... 5

**Aménagements du schéma** ..... 7

**Cartographie des travaux** ..... 9

**Avancement des travaux** ..... 11

**Etat financier du schéma** ..... 12

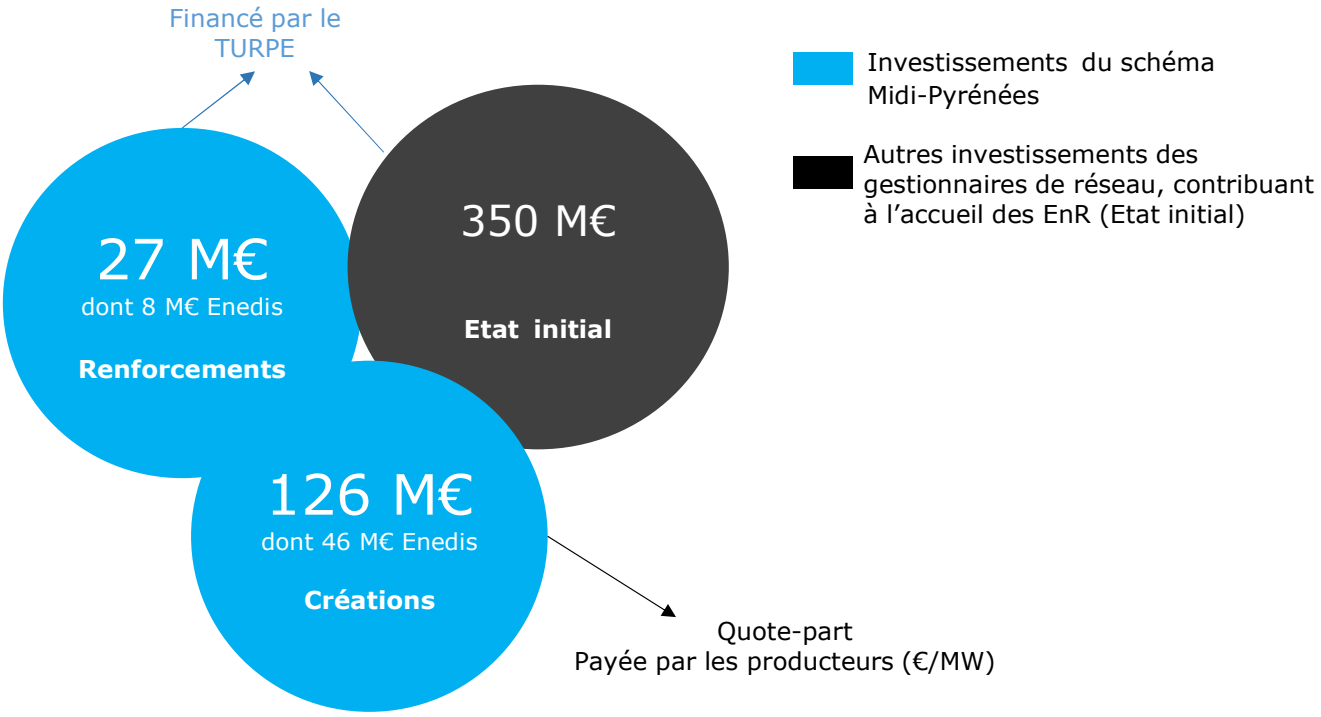
**Conclusion** ..... 15

**Annexes et clés de lecture** ..... 16

1. **Evolution de la production EnR** ..... 16
2. **Aménagements du schéma** ..... 17
3. **Avancement des travaux** ..... 20
4. **Etat financier du schéma** ..... 28
5. **Capacités réservées par poste** ..... 29

# PREAMBULE

Le S3REnR Midi-Pyrénées a été approuvé par le préfet de région le 7 février 2013. Ce schéma met à disposition des projets de production EnR une capacité d'accueil de 1805 MW, dont 850 MW de capacités nouvellement créées s'ajoutant aux 950 MW préexistantes, pour une quote-part de 72,20 k€/MW (valeur actualisée au 1er février 2019). Les montants d'investissements de l'état initial et du schéma sont détaillés ci-dessous.




Le présent document a pour objet d'établir un état technique et financier de la mise en œuvre de ce S3REnR à la date du 31 décembre 2018 (année N-1), après 6 années d'application, conformément à l'article D321-22 du code de l'énergie. Pour mémoire, le précédent état technique annuel à fin 2018 est disponible sur le site Internet de RTE.

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

Le S3REnR, la cartographie associée, le rapport de concertation et le présent état technique et financier annuel sont disponibles sur le site internet de RTE à l'adresse :

http://www.rte-france.com/fr/article/les-schemas-regionaux-de-raccordement-au-reseau-des-energies-renouvelables-des-outils.

# EVOLUTION DE LA PRODUCTION ENR

## 1. Dynamique de raccordement EnR

### 156 MW d'installations EnR raccordées en 2018

Le parc de production d'énergies renouvelables en service atteint 1 843 MW, en hausse de 9 % par rapport à 2017. Le volume des projets en développement a connu une hausse exceptionnelle cette année, principalement liée au développement de la filière hydraulique, pour atteindre 945 MW (+64 % par rapport à 2017).

| Production (MW) | 7/02/2013 | 31/12/2017 | 31/12/2018 | Evolution |
|---|---|---|---|---|
| En développement | 412 | 577 | 945 | +64 % |
| En service | 886 | 1687 | 1843 | +9 % |
| **Total** | **1298** | **2264** | **2788** | **+23 %** |

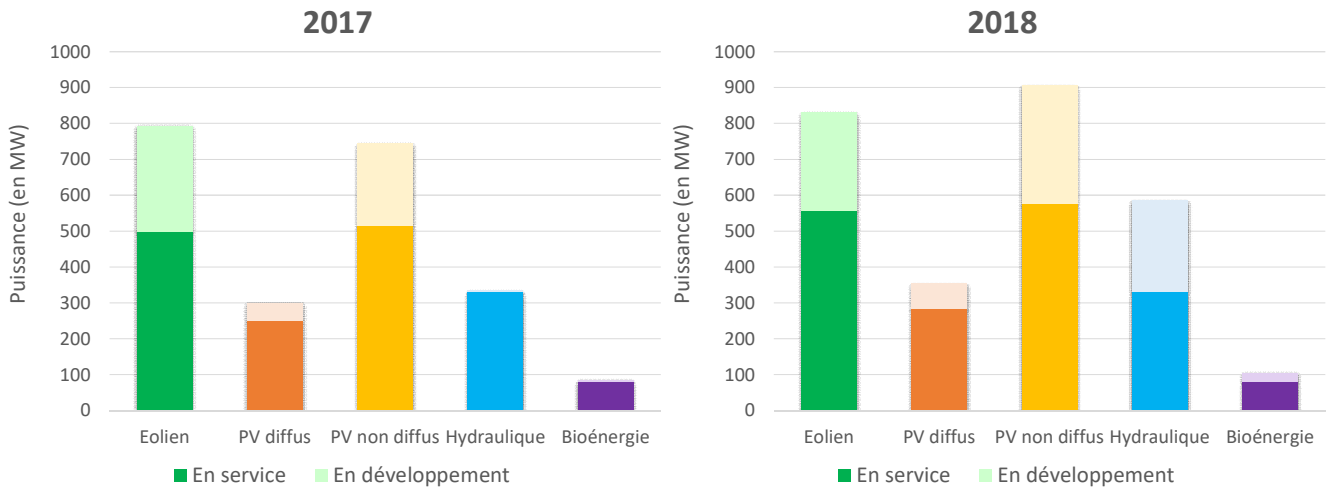
### 61 MW de production éolienne raccordée en 2018

La dynamique de raccordement de la production éolienne constatée en 2017 se maintient en 2018 (+12,2%) à un rythme comparable à celui constaté au niveau national (+11,4 %). Le volume total de projets éoliens en service et en développement affiche 826 MW à fin 2018 (+4,6 %), en léger retrait par rapport à l'évolution nationale de cette filière (+6,5 % hors éolien en mer).

### 95 MW de production solaire raccordée en 2018

Le parc de production photovoltaïque installé en Midi-Pyrénées atteint 861 MW, soit une hausse comparable à la dynamique de l'ensemble de la France (+12,2 %). Le volume total de projets en service et en développement de la filière photovoltaïque poursuit le rythme de croissance constaté en 2017, soit +21,3 % (+23,4 % au niveau national).

Répartition par filière des installations EnR en service à fin 2017 et fin 2018



# 2. Affectation des capacités réservées

## 487 MW de capacités réservées attribués en 2018

Les graphiques ci-dessous présentent l'évolution de l'affectation des capacités réservées du S3REnR aux installations de production d'énergies renouvelables[1] à fin 2017 et fin 2018.

Répartition de la capacité réservée selon le stade des projets EnR




## 65 % de la capacité du schéma allouée à fin 2018

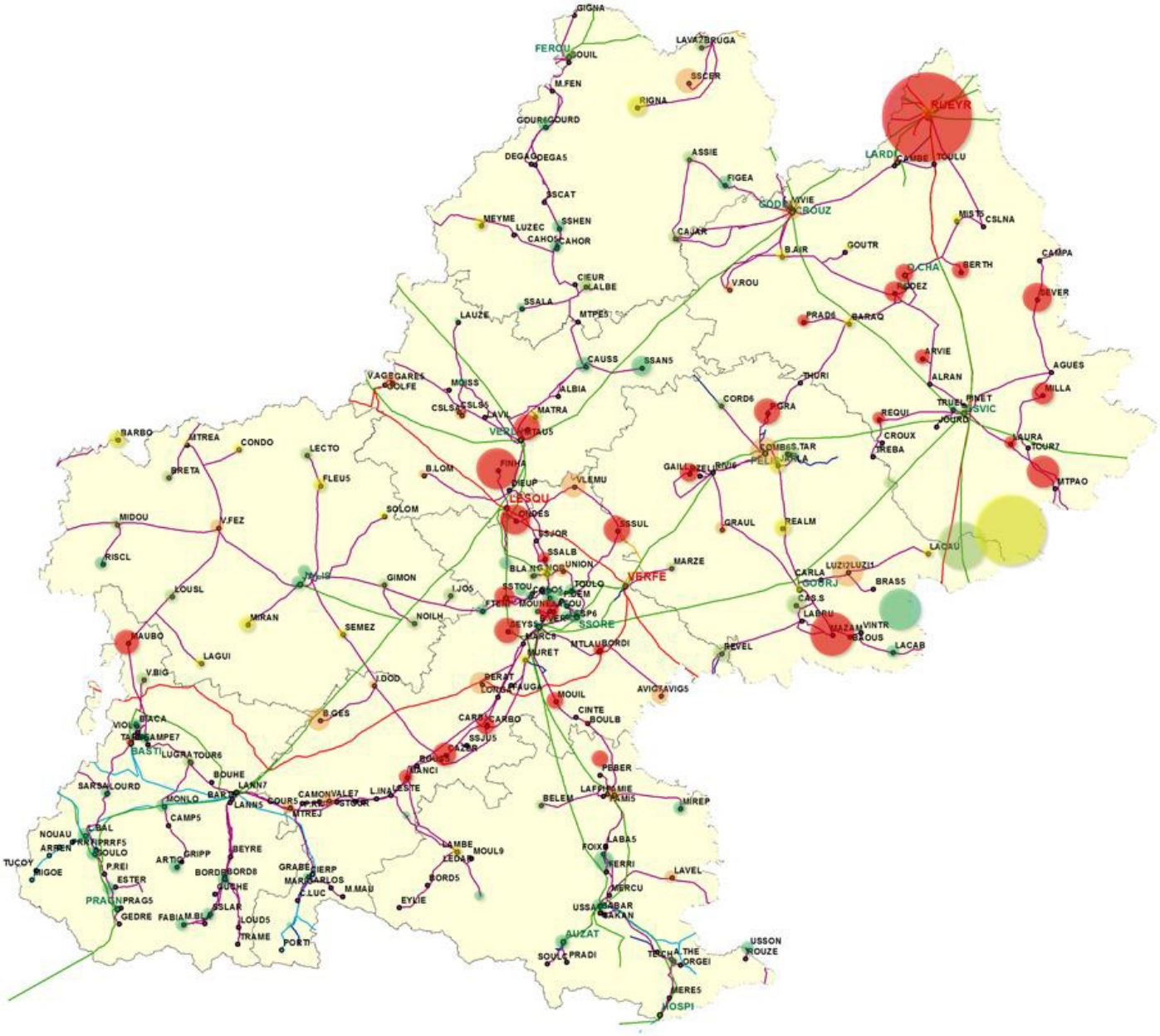
Depuis la publication du S3REnR Midi-Pyrénées 1 103 MW de capacités réservées ont été affectées sur les 1 705 MW mises à disposition dans le schéma, dont 247 MW (15 %) ont été mis en service.

Les capacités réservées de chacun des postes du S3REnR sont disponibles en annexe 5. Les capacités d'accueil du schéma sont mises à jour régulièrement sur le site internet Caparéseau.fr.

La localisation des capacités réservées attribuées est représentée sur la carte en page suivante.

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

Répartition de l'allocation des capacités réservées du S3REnR



# AMENAGEMENTS DU SCHEMA

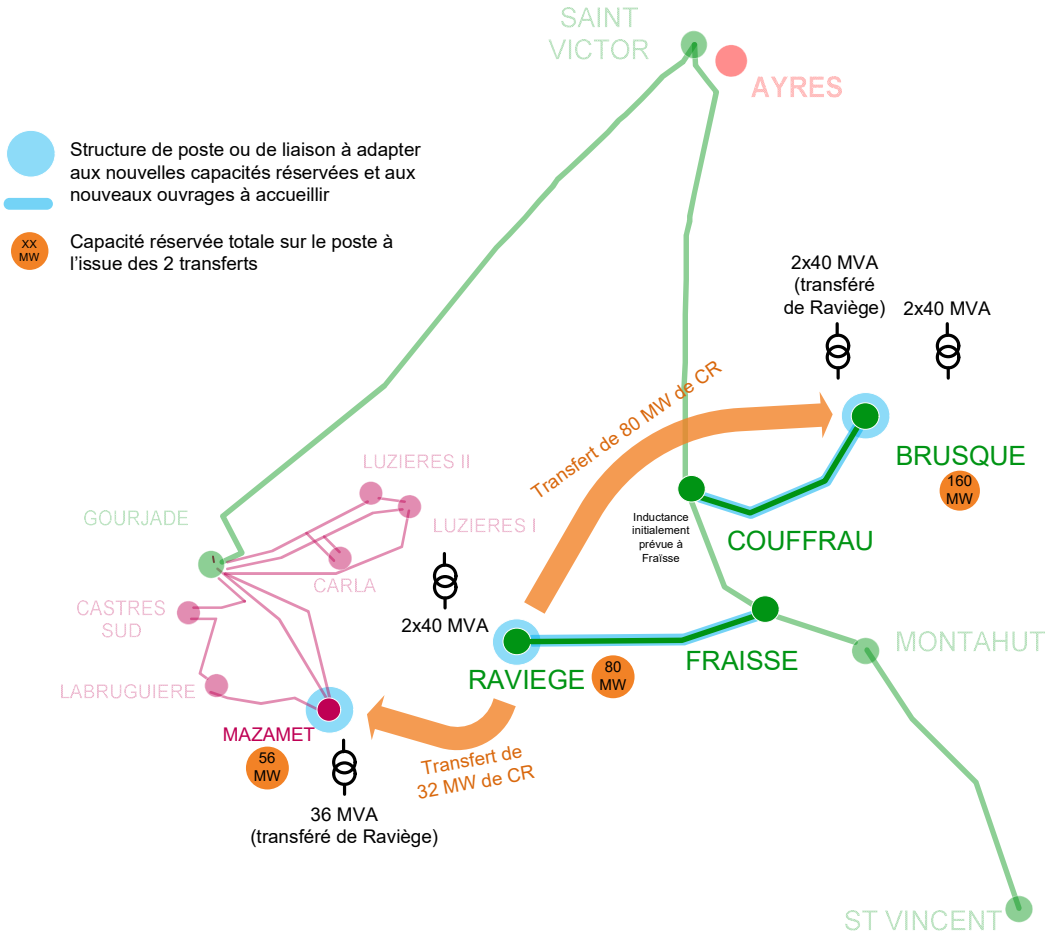
Afin de prendre en compte les besoins des producteurs pour la localisation et le volume de leurs projets d'installations EnR, le S3REnR Midi-Pyrénées a fait l'objet de transferts de capacité réservée sur l'année 2018. Certains de ces transferts ont été accompagnés de déplacements de travaux.

## 436 MW ont été transférés en 2018

Il s'agit du plus gros volume transféré en Midi-Pyrénées depuis l'approbation du schéma, ces 48 transferts de capacité réservée concernent 99 postes.

Parmi ces transferts, on retrouve notamment ceux réalisés dans la zone de Brusque (renommé Causses-Dourdou), Raviège et Mazamet. Ces derniers ont également conduit à déplacer des investissements prévus pour des créations d'ouvrages entre les différents postes. Pour garantir la pertinence du transfert de ces volumes, de nombreuses rencontres entre les gestionnaires de réseaux, les producteurs EnR et les acteurs des territoires ont été organisées.

Schéma de synthèse des transferts de la zone Brusque-Fraïsse-Raviège-Mazamet

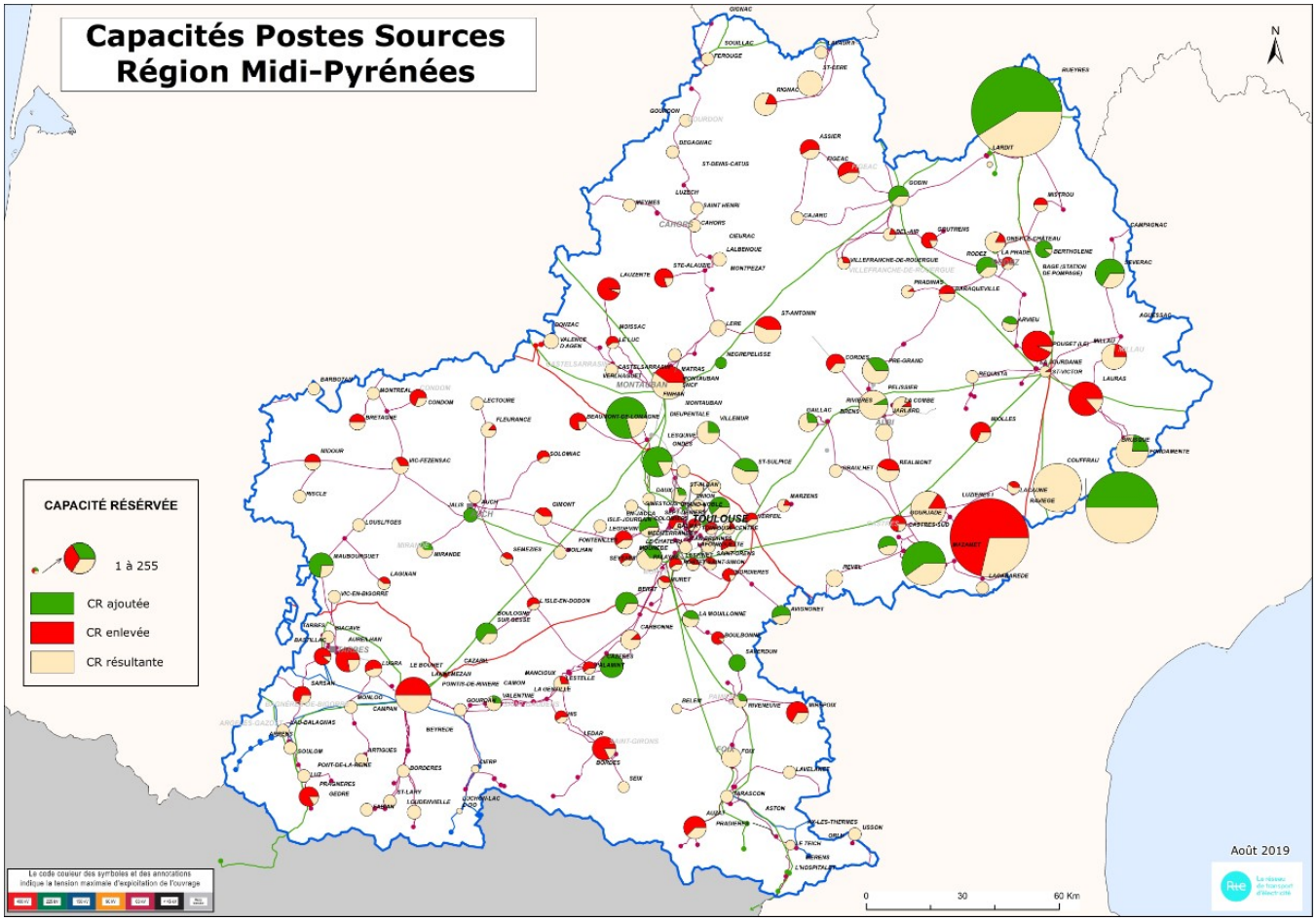


En détails, l'ensemble des opérations menées sur la zone concernent :

- Le déplacement d'un transformateur de 80 MVA, et de ses 80 MW de capacités réservées ;
- L'augmentation de la section de la liaison raccordement du poste de Brusque pour l'adapter à sa capacité d'accueil cible et lui permettre d'accueillir 80 MW de production supplémentaire. En contrepartie, la section de la liaison de raccordement du poste de Raviège est adaptée à la baisse en cohérence avec la nouvelle capacité d'accueil du poste ;
- Le transfert d'une inductance initialement prévue au poste de Fraïsse (départ de la liaison de raccordement du poste de Raviège) vers le poste de Couffrau (départ de la liaison de raccordement du poste de Brusque).
- Le transfert de capacité de Raviège vers Mazamet s'accompagne du déplacement d'un transformateur associé à une capacité réservée de 32 MW.

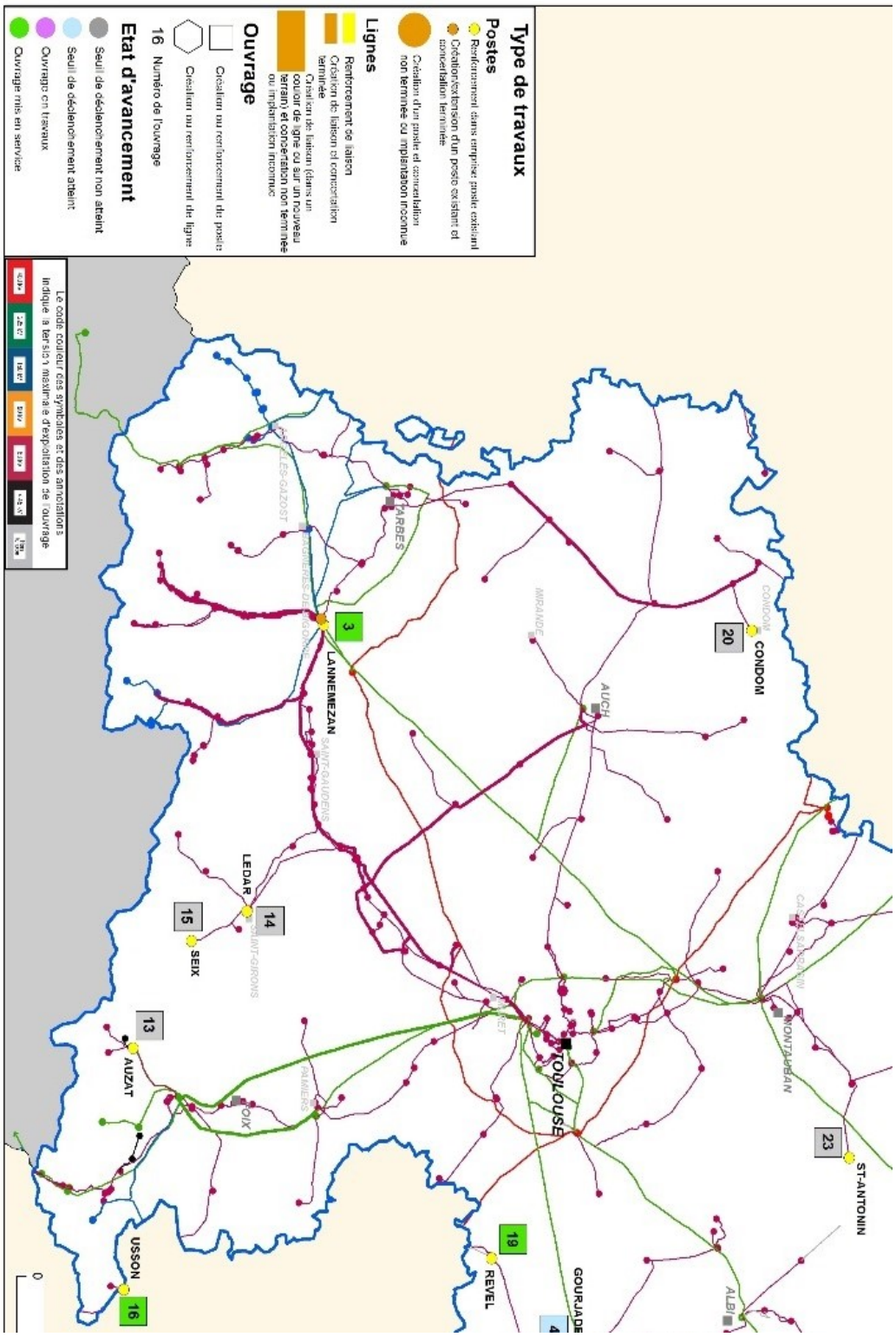
La liste complète des transferts et des travaux ajoutés et modifiés figure en annexe 2.

Evolution des capacités réservées par poste liée aux transferts de capacité réservée



# CARTOGRAPHIE DES TRAVAUX

La cartographie ci-après représente les ouvrages renforcés ou créés inscrits au S3REnR avec leur état d'avancement au 31 décembre 2018. 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 numérotés et détaillés (voir légende).



La numérotation de la carte est rappelée ci-dessous :

| Repères des ouvrages renforcés sur la carte | |
|---|---|
| Ouvrages renforcés | Repère carte (n°) |
| St Victor : remplacement transformateur 225/63 kV 100 MVA par 170 MVA | 1 |
| Lannemezan : remplacement transformateurs 225/63 kV 100 MVA par 170 MVA | 3 |
| Gourjade : remplacement transformateurs 225/63 kV 100 MVA par 170 MVA | 4 |
| Gourjade – Réalmont : augmentation capacité de transit de la liaison 63 kV. | 5 |
| Auzat : remplacement transformateur 10 MVA par Transformateur 20 MVA | 13 |
| Lédar : remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA | 14 |
| Seix : remplacement transformateur 10 MVA par Transformateur 20 MVA | 15 |
| Usson : remplacement transformateur 5 MVA par Transformateur 20 MVA | 16 |
| Rueyres : remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA | 17 |
| Severac : remplacement transformateur 10 MVA par Transformateur 20 MVA | 18 |
| Revel : remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA | 19 |
| Condom : remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA | 20 |
| Lacabarède : remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA | 21 |
| Luzières : remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA | 22 |
| Saint Antonin : remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA | 23 |

| Repères des ouvrages créés sur la carte | |
|---|---|
| Ouvrages créés | Repère carte (n°) |
| Lannemezan : ajout transformateur 225/63 kV 170 MVA | 3 |
| Onet le Château : ajout transformateur 225/63 kV 100 MVA | 6 |
| Fondamente : raccordement poste 63/20 kV | 7 |
| Brusque : raccordement poste 225/20 kV | 8 |
| Raviège : raccordement poste 225/20 kV | 9 |
| Gourjade - Mazamet 63 kV : création liaison | 10 |
| Gourjade - Luzières 63 kV : création liaison | 11 |
| Brusque : création poste 225/20 kV avec 1 transformateur 2x40 MVA | 8 |
| Raviège : création poste 225/20 kV avec 3 transformateurs | 9 |
| Fondamente : création poste 63/20 kV avec 1 transformateur 36 MVA | 7 |
| Couffrau : ajout transformateur 225/20 kV 2x40 MVA | 12 |

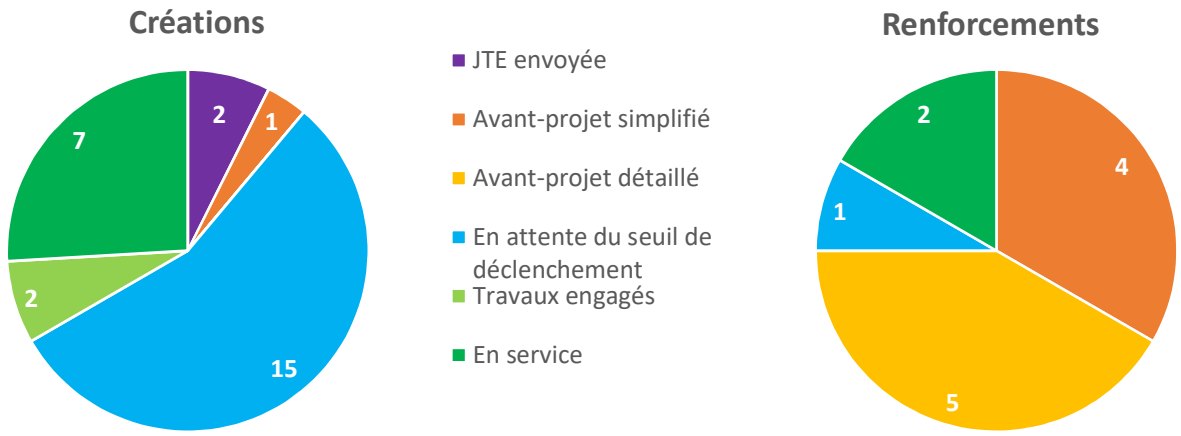
# AVANCEMENT DES TRAVAUX

## Près d'un tiers des ouvrages de création sont en service

En complément, plus de la moitié des ouvrages de création inscrits au schéma sont en attente des demandes de raccordement des producteurs pour lancer la phase de travaux, leur seuil de déclenchement n'étant pas encore atteint.

Enfin, le S3REnR Midi-Pyrénées prévoit plusieurs investissements structurants à long délai de réalisation, notamment les nouveaux postes sources de Brusque et Raviège raccordés au réseau électrique par des liaisons de plusieurs dizaines de kilomètres, et rencontrant des difficultés techniques, ce qui explique le stade encore amont de ces projets.

Répartition des travaux de création et de renforcement S3REnR selon leur stade d'avancement[2]




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.

[2] Les différents stades d'avancement des projets inscrits au schéma sont détaillés en annexe 2.

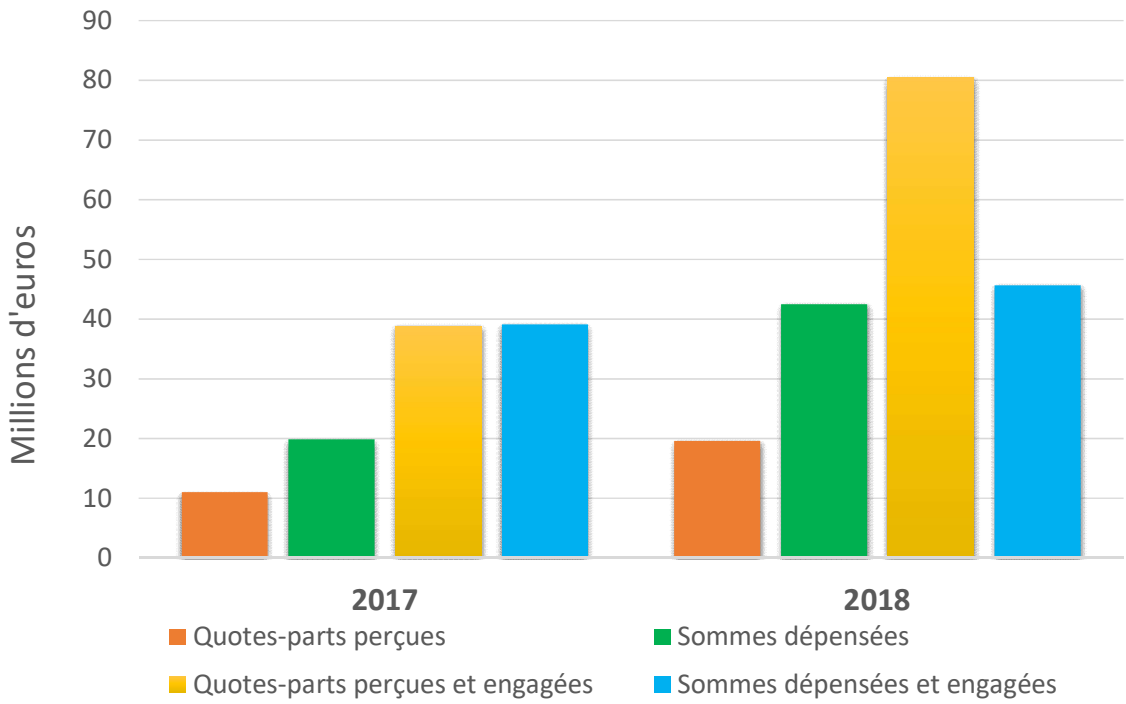
# ETAT FINANCIER DU SCHEMA

## 19,6 M€ de quote-part versés par les producteurs et 42,5 M€ dépensés pour les travaux de création à fin 2018

Le montant de quote-part versé par les producteurs représente près du double du montant versé à fin 2017, mais aussi la moitié des sommes dépensées par les gestionnaires de réseau à fin 2018. Ce même constat était dressé l'an passé.

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.

Evolution de la couverture des dépenses de création des gestionnaires de réseau par la quote-part[3]




Les quotes-parts perçues et engagées à fin 2018 présentent une forte évolution par rapport à fin 2017, en grande partie liée au développement de la filière hydraulique qui n'était pas prévue au schéma et n'a pas nécessité de travaux sur le réseau.

## 25,6 M€ (21 % 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[4] 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 d'accueil globale 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

[3] La définition de ces différents montants est précisée en annexe 4
[4] Installations de production de puissance inférieure à 100 kVA

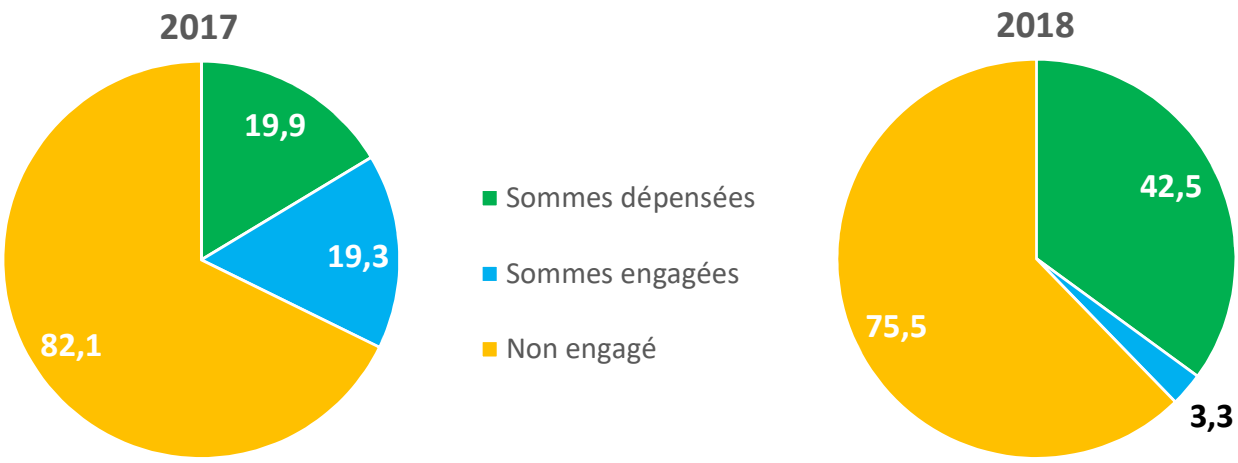
financé au titre de la quote-part versée par les producteurs EnR, mais supportée par les gestionnaires de réseau, via le TURPE.

Sur le schéma Midi-Pyrénées, 355 MW de production diffuse en service et en développement depuis l'approbation du S3REnR sont recensés à fin 2018.

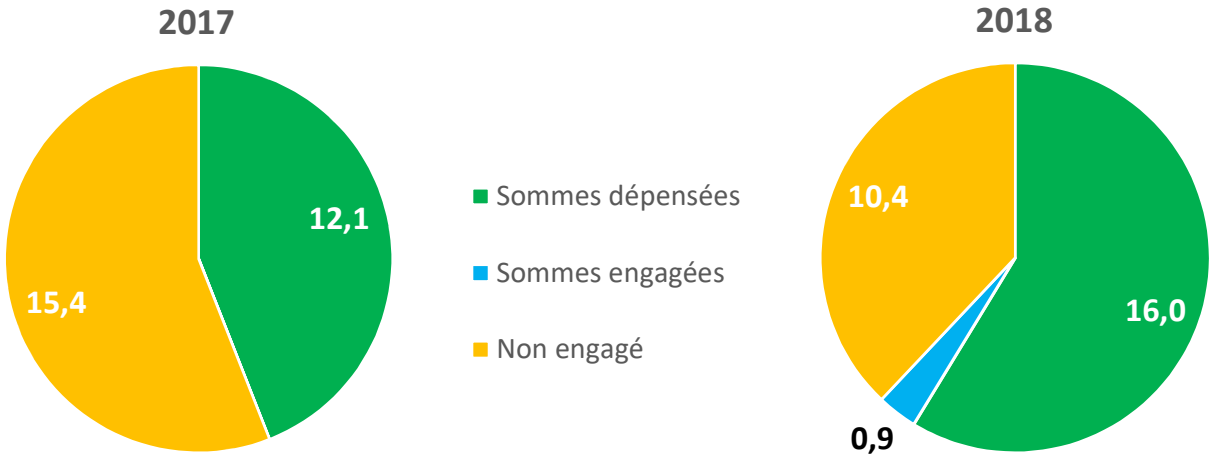
## 58 M€ dépensés par les gestionnaires de réseau

au titre des investissements de création et de renforcement, soit environ 40 % des montants prévisionnels prévus dans le schéma.

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




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



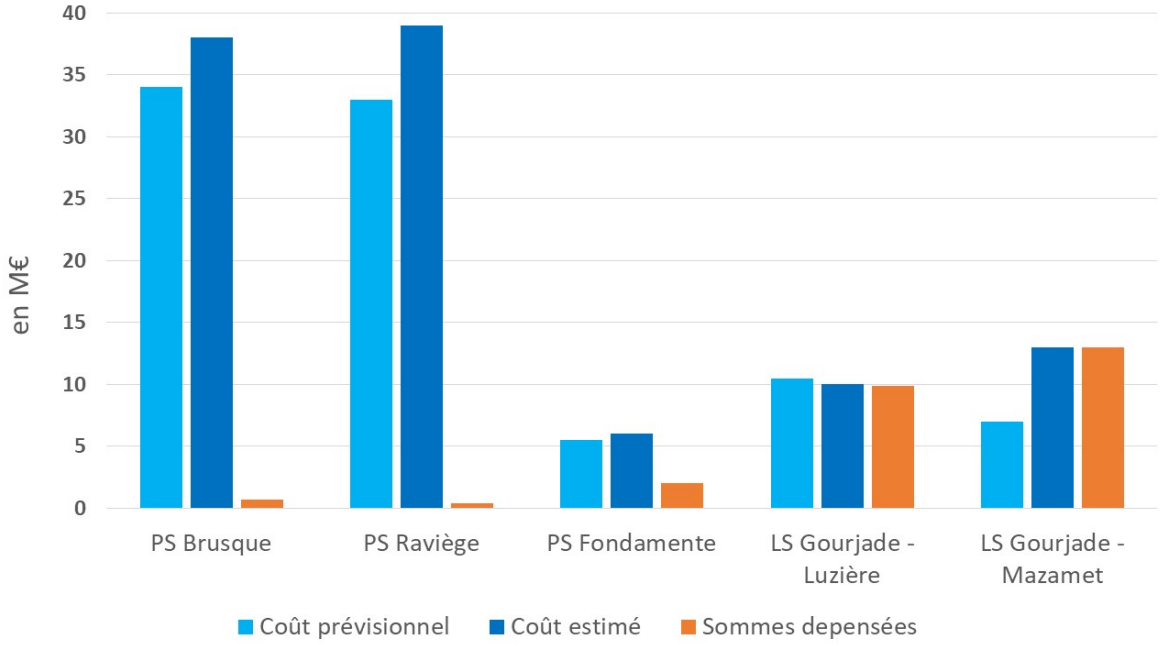
# Le coût estimé des travaux de création est de 143,1 M€

Ce montant représente une augmentation de 14,4% du coûts des investissements de création par rapport au coût prévisionnel actualisé du schéma de 127 M€. Cette hausse de 16,1 M€ découle principalement des évolutions de consistance des travaux décidés à l'issue des études techniques détaillées du fait de la nature des sols identifiée au niveau des tracés des liaisons souterraines des départements du Tarn et de l'Aveyron. Les ouvrages de cette zone nécessitent des travaux de génie civil plus conséquents, mais aussi une longueur de liaison plus importante.

Sur le périmètre des ouvrages de création en service à fin 2018, le coût estimé est en hausse de 4,3 M€ (+12,7 %) par rapport à leur coût prévisionnel actualisé (34,2 M€).

Le graphique suivant permet de visualiser l'évolution du coût des projets les plus structurants du S3REnR (coût prévisionnel, coût estimé, sommes dépensées), et en particulier des postes sources de Brusque et Raviège impactés par les contraintes de nature des sols.

Evolution du coût des projets structurants du schéma



# CONCLUSION

Ce sixième bilan du S3RENR Midi-Pyrénées 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'accélération de l'attribution des capacités réservées du S3REnR Midi-Pyrénées conduit à recourir davantage au mécanisme de transfert de capacités, qui a toujours permis de répondre aux besoins d'ajustement du schéma jusqu'à présent ;
- Malgré les outils à la disposition du schéma, des zones proches de la saturation technique se dessinent, notamment autour des postes de Mazamet ou Millau. RTE propose de recourir en 2019 à des solutions innovantes, flexibles et légères sur le réseau afin d'exploiter au maximum les infrastructures existantes et réduire ainsi le besoin d'adaptation du réseau dans le cadre du schéma en vigueur.

  Dans les zones préalablement citées, ces solutions innovantes permettraient de générer des capacités techniques supplémentaires pour accueillir les projets EnR, sans investissement supplémentaire sur le réseau.

  A titre d'illustration, dans la zone de Finhan, au Sud du Tarn et Garonne, qui a été particulièrement dynamique au cours de l'année 2019, ces solutions innovantes permettraient de raccorder 10 MW de production EnR supplémentaires.
- Le coût des ouvrages de création du schéma s'avère plus élevé qu'initialement prévu en raison des difficultés techniques liées à la nature des sols en Aveyron et dans le Tarn qui conduisent les gestionnaires de réseau à revoir la consistance des travaux ;
- Le taux d'avancement du schéma à 64 % à fin 2018 laisse peu de doutes sur l'atteinte du seuil de révision (66 %) au cours de l'année 2019. Cette dynamique a d'ores et déjà été anticipée et les travaux de révision du schéma à la maille Occitanie sont pleinement engagés.

# ANNEXES ET CLES DE LECTURE

## 1. Evolution de la production EnR

Ce chapitre détaille dans un premier temps les évolutions de la production d'énergie renouvelable comprenant le segment des puissances inférieures à 100 kVA hors énergies renouvelables dont les conditions de raccordement sont fixées dans le cadre d'un appel d'offres (éolien en mer) dans le premier paragraphe. Seules les capacités réservées au segment de puissance supérieur à 100 kVA sont abordées dans le paragraphe suivant.

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

# 2. Aménagements du schéma

Les transferts de capacité réservée notifiés au préfet de région sont détaillés ci-dessous.

| Poste de destination | Capacité réservée avant transfert (MW) | Capacité réservée après transfert (MW) | Poste(s) d'origine | Travaux remis en cause | Travaux ajoutés au schéma | Commentaires |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Fondamente | 29,7 | 32,6 | Lauras | | | |
| | | | Saint Victor | | | |
| Arvieu | 5 | 6 | Onet | | | |
| Ondes | 8 | 9 | Saint Alban | | | |
| Villemur | 14 | 15 | Balma | | | |
| Brusque | 89,2 | 160 | Raviège | | Section de liaison, TR HTB/HTA et inductance transférés depuis Raviège/Fraïsse | |
| Mazamet | 24 | 56 | Raviège | | Transformateur HTB/HTA | |
| Saint-Alban | 4 | 7 | Cordes | | | |
| Berat | 9 | 10 | Portet | | | |
| Seysses | 13 | 18 | Portet | | | |
| Riveneuve | 4 | 8 | Mirepoix | | | |
| Ondes | 8 | 27 | Saint Antonin | | | |
| | | | Lauzerte | | | |
| Lauras | 3,3 | 4 | Saint Victor | | | |
| Severac | 15 | 26,3 | Saint Victor | | | |
| | | | Millau | | | |
| | | | Lauras | | | |
| Gaillac | 10 | 11 | La Combe | | | |
| Mazamet | 56 | 57,6 | Castres Sud | | | |
| Finhan | 11 | 16 | Beaumont | | | |
| | | | Montauban | | | |
| Finhan | 16 | 20 | Montauban | | | |
| Boulogne-sur gesse | 5 | 14 | Semeziès | | | |
| | | | Isle-En-Dodon | | | |
| | | | Gimont | | | |
| Arvieu | 6 | 7 | Onet | | | |
| Saint-Sulpice | 10 | 11 | Marzens | | | |
| Seysses | 18 | 19 | Portet | | | |
| Seysses | 19 | 20 | Portet | | | |
| Saverdun | 0 | 8,6 | Riveneuve | | | |
| | | | Mirepoix | | | |
| | | | Mouillonne | | | |
| | | | Boulbonne | | | |
| Carbonne | 8 | 11 | Palaminy | | | |
| Valentine | 5 | 7 | Ledar | | | |
| Saint-Sulpice | 11 | 14 | Lacaune | | | |
| | | | Cordes | | | |
| Saint-Sulpice | 17 | 21 | Château | | | |
| | | | Méditerranée | | | |
| Severac | 26,3 | 26,55 | Saint Victor | | | |
| Villemur | 15 | 16 | Verfeil | | | |
| Arvieu | 7 | 7,2 | Onet | | | |
| Bérat | 10 | 14,4 | Carbonne | | | |
| Bérat | 14,4 | 15,4 | Portet | | | |
| Carbonne | 8,6 | 10,6 | Mancioux | | | |
| | | | Castres Sud | | | |
| Bertholene | 4 | 5 | Mistrou | | | |
| Onet | 8,8 | 10,8 | Goutrens | | | |
| Rodez | 12 | 13,1 | Baraqueville | | | |
| Auch | 3 | 5 | Mirande | | | |
| Jalis | 5 | 6 | Fleurance | | | |
| Lafourguette | 5 | 13 | Mounede | | | |
| | | | Lespinet | | | |
| | | | Sept-Deniers | | | |

| Poste de destination | Capacité réservée avant transfert (MW) | Capacité réservée après transfert (MW) | Poste(s) d'origine | Travaux remis en cause | Travaux ajoutés au schéma | Commentaires |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Finhan | 20 | 32 | Montauban | | | |
| | | | Le Luc | | | |
| Finhan | 32 | 53 | Lauzerte | | | |
| | | | Ste Alauzie | | | |
| | | | Condom | | | |
| Cazères | 0 | 17 | Muret | | | |
| | | | His | | | |
| | | | Ledar | | | |
| Pré Grand | 21 | 21,5 | Pradinas | | | |
| Mazamet | 57,6 | 57,9 | Castres Sud | | | |
| Mazamet | 57,9 | 59,9 | Castres Sud | | | |
| Bertholène | 5 | 9 | Mistrou | | | |
| | | | Goutrens | | | |
| | | | Villefranche-De-Rouergue | | | |
| Lauras | 3,9 | 4,9 | Saint Victor | | | |
| Rueyres | 100 | 250 | Assier | | | |
| | | | Aureilhan | | | |
| | | | Auzat | | | |
| | | | Bretagne | | | |
| | | | Colomiers | | | |
| | | | Cordes | | | |
| | | | Figeac | | | |
| | | | Fontenilles | | | |
| | | | Lannemezan | | | |
| | | | Lugra | | | |
| | | | Midour | | | |
| | | | Miolles | | | |
| | | | Pouget (Le) | | | |
| | | | Pragneres | | | |
| | | | Raviege | | | |
| | | | Realmont | | | |
| | | | Rignac | | | |
| | | | Sarsan | | | |
| | | | Toulouse-Centre | | | |

En complément figurent ci-dessous les travaux de créations modifiés par transfert ou ajoutés par adaptation.

| Travaux de création réalisés par RTE ajoutés par transfert ou adaptation | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ouvrage créé | Seuil de déclenchement | Etat d'avancement | Semestre prévisionnel de mise en service | Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR en k€ | Coût prévisionnel actualisé au 31/12/2018 (TP12) en k€ | Coût estimé au 31/12/2018 en k€ | Sommes déjà dépensées au 31/12/2018 en k€ | Commentaires |
| Brusque : raccordement poste 225/20 Kv | Oui | JTE envoyée | S2 2021 | 23900 | 24091 | 28213 | 587 | Transfert depuis Raviège pris en compte : modification de la section du câble de raccordement Transfert d'une inductance de Fraïsse vers Couffrau (notifié en février 2018) |
| Raviège : raccordement poste 225/20 kV | Non | Avant-projet simplifié | A l'étude | 26300 | 26510 | 33146 | 321 | Transfert vers Brusque et Mazamet pris en compte: modification de la section du câble de raccordement Transfert d'une inductance de Fraïsse vers Couffrau (notifié en février 2018) |

| Travaux de création réalisés par Enedis ajoutés par transfert ou adaptation | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ouvrage créé | Seuil de déclenchement | Etat d'avancement | Semestre prévisionnel de mise en service | Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR en k€ | Coût prévisionnel actualisé au 31/12/2018 (TP12) en k€ | Coût estimé au 31/12/2018 en k€ | Sommes déjà dépensées au 31/12/2018 en k€ | Commentaires |
| Brusque (renommé Causses-Dourdou) : création poste 225/20 kV | Oui | JTE envoyée | S2 2021 | 9600 | 9917 | 10 260 | 62 | Transfert depuis Raviège d'un transformateur HTB/HTA (notifié en février 2018) |
| Raviège : création poste 225/20 kV | Non | Avant-projet simplifié | | 5900 | 6095 | 6095 | 0 | Transfert vers Brusque et Mazamet de 2 TR HTB/HTA (notifié en février 2018) |
| Mazamet : ajout TR 36 MVA et 1/2 rame | Oui | Avant-projet détaillé | S1 2020 | 1884 | 1946 | 1984 | 10 | Transfert d'ouvrage depuis Raviège (notifié en février 2018) |

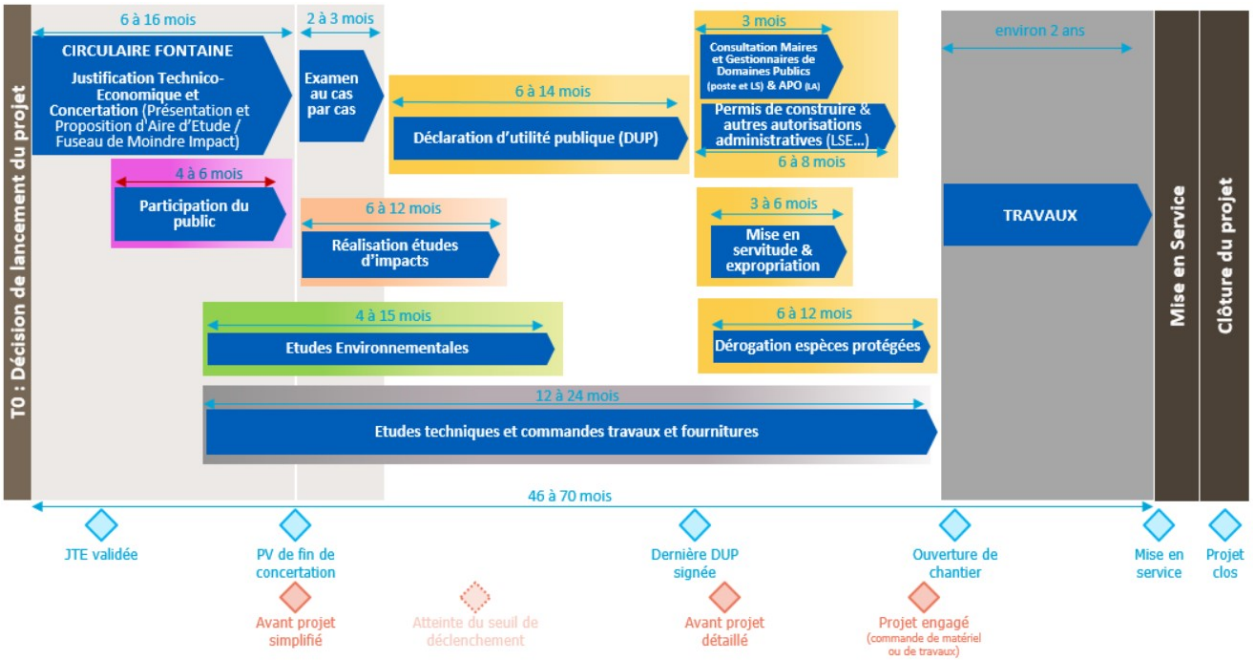
# 3. Avancement des travaux

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

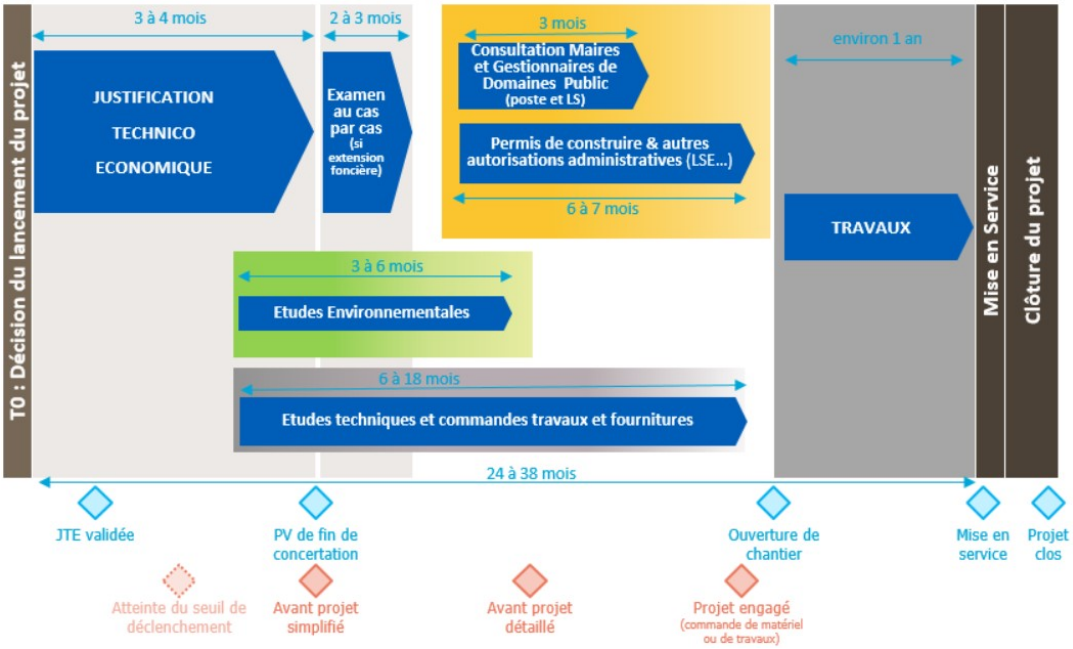
A noter que l'élaboration des S3REnR est réalisée à un stade d'anticipation et dans des délais tels que les analyses de consistance des travaux sont établies sur la base des seules informations immédiatement accessibles, voire « à dire d'expert », et restent relativement sommaires. Une fois ces consistances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

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

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.

Les gisements initialement prévus dans le S3REnR peuvent évoluer au cours du schéma, avec des zones qui se développement 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 futures, partagées avec les acteurs, confirment la tendance.

## 2.1 Avancement des travaux de l'état initial

| Travaux de l'état initial réalisés par RTE | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Ouvrage | Etat d'avancement | Mise en service indiquée dans le S3REnR | Semestre prévisionnel de mise en service | Commentaires |
| Isle en Dodon - Palaminy | En service | 2014 | 2016 | |
| Isle en Dodon - Semezies | En service | 2014 | 2016 | |
| Jalis – Semezies | En service | 2014 | 2018 | |
| Maubourguet – Lousliges | Avant-projet simplifié | 2014 | 2020* | |
| Lousliges – Vic Fezensac | En service | 2014 | S1 2017 | |
| Vic Fezensac - Montréal | En service | 2014 | 2017 | |
| Cierp – Lac d'Oo | En service | 2014 | 2017 | |
| Lau Balagnas - Lannemezan | Avant-projet simplifié | 2014 | A l'étude | |
| Riveneuve - Tarascon | En service | 2015 | 2013 | |
| Portet - Tarascon | En service | 2015 | 2014 | |
| St Victor : ajout transformateur 225/63 kV de 170 MVA | En service | 2016 | 2016 | |
| Pré Grand - Thuries | Avant-projet détaillé | 2016 | 2019 | Conforme au planning modifié |
| Fonclare - Lacabarede | Avant-projet simplifié | 2018 | S1 2023 | |
| Sud-Aveyron | Dernière DUP validée | 2016 | S2 2021 | Décalage de la mise en service suite aux difficultés rencontrées au stade de la concertation |
| Lannemezan – Beyrede – Labarthe – St Lary | Avant-projet détaillé | 2018 | 2022* | Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales |
| Lannemezan – Beyrede – Arreau | Avant-projet détaillé | 2018 | 2022* | |
| Arreau – Bordere – Eget - St Lary | Avant-projet détaillé | 2018 | 2022* | |
| Lannemezan – Arreau | Avant-projet détaillé | 2018 | 2022* | |
| Arreau – Bordere – Eget - St Lary 2 | Avant-projet détaillé | 2018 | 2022* | |
| Lannemezan – Labarthe – Bordères | Avant-projet détaillé | 2018 | 2022 | |
| Bordères – Bordères8 – Tramezaygues | Avant-projet détaillé | 2018 | 2023* | |
| Bordères – Loudenvielle5 | Avant-projet détaillé | 2018 | 2021 | |
| Loudenvielle5 – Tramezaygues | Avant-projet détaillé | 2018 | 2022* | |
| Berat - Carbonne | En service | 2017 | S1 2018 | Décalage en phase concertation lié aux difficultés techniques et environnementales |
| Lannemezan - Valentine | Avant-projet détaillé | 2017 | S2 2020 | |
| Carbonne - Mancioux | | 2018 | 2019 | |
| Carbonne – Palaminy | En service | 2014 | 2016 | |
| Cazeres - Mancioux | En service | 2018 | 2016 | |
| Lannemezan - Gourdan | Avant-projet détaillé | 2018 | S2 2020 | |
| Lestelle - Mancioux | | 2018 | S2 2020 | |
| Lestelle - Valentine | | 2018 | S2 2019 | |
| Gourdan - Pointis | Travaux engagés | 2019 | 2019 | |
| Marclan - Portet | Avant-projet simplifié | 2020 | 2020 | |

*Ces travaux ont été repoussés car ils ne participent pas à la création de capacités réservées

| Travaux de l'état initial réalisés par Enedis | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Ouvrage | Etat d'avancement | Mise en service indiquée dans le S3REnR | Semestre prévisionnel de mise en service | Commentaires |
| Berat ajout TR | En service | 2013 | 2013 | |
| Berat ajout 1/2 rame | En service | 2013 | 2013 | |
| Bertholéne remplacement TR | Abandon | 2014 | / | PTF raccordement sans suite |
| Bertholéne ajout TR | En service | 2014 | 2015 | |
| Bordières remplacement TR | En service | 2013 | 2013 | |
| Couffrau création poste | En service | 2013 | 2013 | |
| En Jacca création poste | En service | 2015 | 2017 | |
| Ginestous création poste | En service | 2012 | 2012 | |
| Ginestous ajout TR | En service | 2014 | 2014 | |
| Jarlard ajout TR | En service | 2014 | 2014 | |
| Lac d'Oo remplacement TR | En service | 2013 | 2013 | |
| Lacaune remplacement TR | Avant-projet simplifié | 2014 | 2021 | |
| Lauras remplacement TR | Abandon | 2014 | / | Abandon projet producteur |
| Lere ajout TR | En service | 2013 | 2013 | |
| Matras ajout TR | En service | 2014 | 2015 | |
| Millau ajout 1/2 rame | En service | 2014 | 2014 | |
| Miolles création poste | En service | 2014 | 2016 | |
| Onet le Château ajout TR | En service | 2015 | 2014 | |
| Palayre création poste | En service | 2012 | 2012 | |
| Pelissier ajout TR | Abandon | 2015 | / | Reporté suite à étude |
| Pradinas ajout 1/2 rame | En service | 2013 | 2013 | |
| Réalmont remplacement TR | En service | 2014 | 2015 | |
| Séverac Le Château remplacement TR | En service | 2014 | 2015 | |
| Seysses remplacement TR | En service | 2013 | 2013 | |
| St Henri ajout TR | En service | 2013 | 2013 | |
| Villemur remplacement TR | En service | 2013 | 2013 | |

## 2.2 Avancement des travaux du S3REnR

| Travaux de renforcement réalisés par RTE | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ouvrage renforcé | Repère carte | Seuil de déclenchement | Etat d'avancement | Semestre prévisionnel de mise en service | Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR en k€ | Coût prévisionnel actualisé au 31/12/2018 (TP12) en k€ | Coût estimé au 31/12/2018 en k€ | Sommes déjà dépensées au 31/12/2018 en k€ | Projet engagé | Commentaires |
| St Victor : remplacement transformateur 225/63 kV 100 MVA par 170 MVA | 1 | Oui | En service | / | 3000 | 3024 | 3765 | 3744 | Oui | Evolution de la consistance : installation d'un transformateur de 170 MVA (faibles pertes) |
| Lannemezan : remplacement transformateurs 225/63 kV 100 MVA par 170 MVA | 3 | Oui | En service | / | 6000 | 6048 | 7616 | 7616 | Oui | Evolution de la consistance: les études détaillées ont montré la nécessité de réaliser la réfection des bancs de transformation |
| Gourjade : remplacement transformateurs 225/63 kV 100 MVA par 170 MVA | 4 | Oui | Avant-projet détaillé | S2 2019 | 6000 | 6048 | 4632 | 3648 | Oui | Gain sur la consistance: l'ajout d'un transformateur à la place du remplacement a été décidé, libérant ainsi encore plus de capacité. |
| Gourjade – Réalmont : augmentation capacité de transit de la liaison 63 kV. | 5 | Non | En attente du seuil de déclenchement | Selon atteinte du seuil | 1000 | 1008 | 1741 | 407 | Non | Evolution de consistance : les études détaillées ont montré la nécessité de remplacer un nombre de de supports plus importants que prévus dans le chiffrage initial |
| Sud Aveyron : remplacement des 2 autotransformateurs de 300 MVA par des 600 MVA | | Oui | Avant-projet détaillé | T4 2021 | 2800 | 2822 | 1600 | 0 | Non | Gain sur la différence de coût entre un AT 600 MVA et un AT 300 MVA, suite aux commandes effectives du matériel |

| Travaux de création réalisés par RTE | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ouvrage créé | Repère carte | Seuil de déclenchement | Etat d'avancement | Semestre prévisionnel de mise en service | Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR en k€ | Coût prévisionnel actualisé au 31/12/2018 (TP12) en k€ | Coût estimé au 31/12/2018 en k€ | Sommes déjà dépensées au 31/12/2018 en k€ | Projet engagé | Commentaires |
| Brusque : raccordement poste 225/20 Kv | 8 | Oui | JTE envoyée | S2 2021 | 14800 | 14918 | 28213 | 587 | Non | Evolution de la consistance du projet suite au transfert réalisé en 2018 (80 MW -> 160 MW) et contraintes techniques (sol très rocheux) pour la création de la LS |
| Raviège : raccordement poste 225/20 kV | 9 | Non | Avant-projet simplifié | S2 2023 | 33400 | 33667 | 33146 | 321 | Non | Evolution de la consistance du projet suite au transfert réalisé en 2018 (192 MW -> 80 MW) et contraintes techniques (sol très rocheux) pour la création de la LS |
| Onet le Château : ajout TR 225/63 kV 100 MVA | 6 | Oui | En service | | 3500 | 3528 | 2557 | 2557 | Oui | Gain sur le coût d'approvisionnement du fait de la réutilisation d'un transformateur existant |
| Lannemezan : ajout TR 225/63 kV 170 MVA | 3 | Oui | En service | | 4000 | 4032 | 3499 | 3499 | Oui | Gain sur la consistance: les études détaillées ont permis d'affiner le chiffrage des travaux |
| Monloo : ajout disjoncteur 63 kV | | Non | En attente du seuil de déclenchement | | 500 | 504 | 605 | 72 | Non | |
| Gourjade - Mazamet 63 kV : création liaison | 10 | Oui | En service | | 7000 | 7231 | 12849 | 12696 | Oui | Contraintes techniques: les contraintes topographiques et la spécificité du terrain nécessitent de nombreux forages non prévus initialement |
| Gourjade - Luzières 63 kV : création liaison | 11 | Oui | En service | | 15000 | 15495 | 15047 | 15008 | Oui | |
| Fondamente : raccordement poste 63/20 kV | 7 | Oui | Travaux engagés | S1 2020 | 1900 | 1963 | 1858 | 942 | Oui | |
| Couffrau : ajout transformateur 225/20 kV 2x40 MVA | 12 | Oui | En service | | 100 | 103 | 94 | 94 | Oui | |

| Travaux de renforcements réalisés par Enedis | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ouvrage renforcé | Repère carte | Seuil de déclenchement | Etat d'avancement | Semestre prévisionnel de mise en service | Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR en k€ | Coût prévisionnel actualisé au 31/12/2018 (TP12) en k€ | Coût estimé au 31/12/2018 en k€ | Sommes déjà dépensées au 31/12/2018 en k€ | Projet engagé | Commentaires |
| Auzat remplacement transformateur 10 MVA par Transformateur 20 MVA | 13 | Non | Avant-projet simplifié | | 650 | 671 | 671 | 56 | Non | |
| Lédar remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA | 14 | Non | Avant-projet simplifié | | 700 | 723 | 723 | 0 | Non | |
| Seix remplacement transformateur 10 MVA par Transformateur 20 MVA | 15 | Non | Avant-projet simplifié | | 650 | 671 | 671 | 0 | Non | |
| Usson remplacement TR 5 MVA par TR 20 MVA | 16 | Non | Abandon | | 650 | | | | Non | Réalisé au titre du soutirage |
| Rueyres remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA | 17 | Non | Abandon | | 700 | | | | Non | Réalisé au titre du soutirage |
| Severac remplacement TR 10 MVA par TR 20 MVA | 18 | Non | Abandon | | 650 | | | | Non | TR 36 MVA mis en service pour soutirage |
| Revel remplacement TR 20 MVA par TR 36 MVA | 19 | Non | Abandon | | 700 | | | | Non | TR 36 MVA mis en service pour soutirage |
| Condom remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA | 20 | Non | Avant-projet détaillé | | 700 | 723 | 723 | 35 | Non | |
| Lannemezan remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA | | Non | Avant-projet simplifié | | 700 | 723 | 723 | | Non | |
| Lacabarède remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA | 21 | Oui | En service | 2017 | 700 | 723 | 373 | 373 | Oui | Réutilisation d'un transformateur existant |
| Luzières remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA | 22 | Non | Avant-projet détaillé | | 700 | 723 | 723 | | Non | |
| Saint Antonin remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA | 23 | Non | Abandon | | | | | | Non | Réalisé au titre du soutirage.<br>Ouvrage transféré au poste de Barbotan |
| Barbotan remplacement transformateur 20 MVA par Transformateur 36 MVA | | | Avant-projet détaillé | | 700 | 723 | 879 | | Non | Ouvrage transféré depuis le poste de St Antonin |

| Travaux de création réalisés par Enedis | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ouvrage créé | Repère carte | Seuil de déclenchement | Etat d'avancement | Semestre prévisionnel de mise en service | Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR en k€ | Coût prévisionnel actualisé au 31/12/2018 (TP12) en k€ | Coût estimé au 31/12/2018 en k€ | Sommes déjà dépensées au 31/12/2018 en k€ | Projet engagé | Commentaires |
| Brusque (renommé Causses-Dourdou) : création poste 225/20 kV avec 2 TR 80 MVA suite transfert d'ouvrages | 8 | Oui | JTE envoyée | S2 2021 | 9 600 | 9917 | 10 260 | 62 | Non | Transfert d'un transformateur 2x40 MVA et 2 1/2 rames depuis le poste de Raviège (notifié Préfet en février 2018). |
| Raviège : création poste 225/20 kV avec 1 TR 80 MVA suite transferts d'ouvrages | 9 | Non | Travaux engagés | | 5 900 | 6095 | 6 095 | 0 | Non | Transfert des transformateurs 2x40 MVA et 36 MVA vers les postes respectifs de Brusque et Mazamet (notifié Préfet en février 2018). |
| Fondamente : création poste 63/20 kV avec 1 TR 36 MVA | 7 | Oui | En service | T2 2020 | 3 340 | 3450 | 4 415 | 1114 | Oui | |
| Couffrau : ajout transformateur 225/20 kV 2x40 MVA | 12 | Oui | En service | T1 2018 | 2 280 | 2355 | 2 774 | 2774 | Oui | |
| Couffrau : ajout 1/2 rame | | Oui | En attente du seuil de déclenchement | T1 2018 | 1 370 | 1415 | 1666 | 1666 | Oui | |
| Auzat : ajout 1/2 rame | | Non | | | 1 080 | 1116 | 1115 | 35 | Non | |
| Lannemezan : ajout 1/2 rame | | Non | | | 880 | 909 | 909 | 36 | Non | |
| Luzières : ajout 1/2 rame | | Non | | | 970 | 1002 | 1002 | | Non | Extension de rame en remplacement d'un ajout |
| Revel : ajout 1/2 rame | | Non | | | 660 | | | | | Réalisé au titre du soutirage. Mis en service |
| Avignonet : ajout 1/2 rame | | Oui | | T2 2020 | 870 | 899 | 898 | 0 | Non | Travaux de réhabilitation à effectuer en coordination (poste inondé en 2018) |
| Beaumont de Lomagne : ajout 1/2 rame | | Non | | | 810 | 837 | 836 | 0 | Non | |
| Fabian : ajout 1/2 rame | | Non | | 2014 | 580 | | | | Non | Réalisé au titre du soutirage. Mis en service |
| Goutrens : ajout 1/2 rame | | Non | | | 230 | 238 | 237 | 0 | Non | |
| Lacaune : ajout 1/2 rame | | Non | | | 1 060 | 1095 | 1094 | 0 | Non | |
| Lavaur : ajout 1/2 rame | | Non | | S1 2018 | 380 | | | | Non | Réalisé au titre du soutirage. Mis en service |
| Miolles : ajout 1/2 rame | | Non | | | 450 | 465 | 464 | 0 | Non | |
| Palaminy : ajout 1/2 rame | | Non | | | 380 | 393 | 392 | 0 | Non | |
| Rignac : ajout 1/2 rame | | Non | | | 310 | 320 | 320 | 31 | Non | |
| Riscle : ajout 1/2 rame | | Non | JTE envoyée | | 780 | 806 | 805 | 13 | Non | |
| Saint Alauzie : ajout 1/2 rame | | Non | Travaux engagés | | 380 | 393 | 392 | 35 | Non | |
| Vic Fezensac : ajout 1/2 rame | | Non | En service | | 960 | 992 | 991 | 52 | Non | |
| Mazamet : ajout TR 36 MVA et 1/2 rame | | Oui | En service | S1 2020 | 1884 | 1946 | 1984 | 10 | Non | Transfert d'ouvrage depuis Raviège |

# 4. Etat financier du schéma

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

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

# 5. Capacités réservées par poste

| Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2018 | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Poste | Capacité réservée initiale (MW) | Capacité réservée après transfert à fin 2018 (MW) | Capacité réservée affectée (MW) | Capacité réservée résiduelle (MW) |
| AX-LES-THERMES | 0 | 0 | 0 | 0 |
| AGUESSAC | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ARRENS | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ARTIGUES | 5 | 5 | 0 | 5 |
| ARVIEU | 4 | 7,2 | 6,5 | 0,7 |
| ASSIER | 12 | 5 | 1,2 | 3,8 |
| ASTON | 0 | 0 | 0 | 0 |
| AUCH | 5 | 5 | 3 | 2 |
| AUREILHAN | 18 | 4 | 0,3 | 3,7 |
| AUZAT | 16 | 6 | 0 | 6 |
| AVIGNONET | 5 | 11 | 7,3 | 3,7 |
| BEL-AIR | 5 | 4 | 2,3 | 1,7 |
| BOULOGNE SUR GESSE | 5 | 14 | 13,7 | 0,3 |
| BEAUMONT-DE-LOMAGNE | 9 | 2 | 1,7 | 0,3 |
| BAGE (STATION DE POMPAGE) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| BALMA | 5 | 4 | 0,2 | 3,8 |
| BARAQUEVILLE | 8 | 3,9 | 2,6 | 1,3 |
| BARBOTAN | 5 | 5 | 4,5 | 0,5 |
| BASTILLAC | 9 | 1 | 0,9 | 0,1 |
| BELEM | 3 | 3 | 0,8 | 2,2 |
| BERAT | 5 | 15,4 | 13,4 | 2 |
| BERTHOLENE | 1 | 9 | 9 | 0 |
| BEYREDE | 0 | 0 | 0 | 0 |
| BIACAVE | 5 | 5 | 0,1 | 4,9 |
| BORDES | 0 | 0 | 0 | 0 |
| BORDERES | 5 | 5 | 0 | 5 |
| BORDIERES | 5 | 1 | 3,9 | -2,9* |
| LE BOUHET | 0 | 0 | 0 | 0 |
| BOULBONNE | 5 | 0,6 | 0,6 | 0 |
| BRENS | 0 | 0 | 0 | 0 |
| BRETAGNE | 8 | 4 | 0,4 | 3,6 |
| BROMMAT | 100 | 250 | 250 | 0 |
| BRUSQUE | 80 | 160 | 89,2 | 70,8 |
| CAHORS | 5 | 5 | 0 | 5 |
| CAJARC | 5 | 5 | 1,8 | 3,2 |
| CAMON | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CAMPAN | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CAMPAGNAC | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CARBONNE | 12 | 10,6 | 10,3 | 0,3 |
| CASTRES-SUD | 5 | 11,1 | 3,5 | 7,6 |
| CAZARIL | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CAZERES | 0 | 17 | 17 | 0 |
| CIERP | 2 | 2 | 0 | 2 |
| CIEURAC | 0 | 0 | 0 | 0 |
| COLOMIERS | 5 | 2 | 0 | 2 |
| LA COMBE | 11 | 10 | 2,8 | 7,2 |
| CONDOM | 9 | 2,8 | 1,9 | 0,9 |
| CORDES | 11 | 4 | 0,8 | 3,2 |
| COUFFRAU | 73 | 73 | 21 | 52 |
| CASTELSARRASIN | 5 | 5 | 3,7 | 1,3 |
| LE CHATEAU | 7 | 3 | 0 | 3 |

| Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2018 | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Poste | Capacité réservée initiale (MW) | Capacité réservée après transfert à fin 2018 (MW) | Capacité réservée affectée (MW) | Capacité réservée résiduelle (MW) |
| DAUX | 5 | 5 | 4,6 | 0,4 |
| DEGAGNAC | 5 | 5 | 3,8 | 1,2 |
| DIEUPENTALE | 0 | 0 | 0 | 0 |
| DONZAC | 0 | 0 | 0 | 0 |
| EN-JACCA | 5 | 5 | 0 | 5 |
| FABIAN | 5 | 5 | 0 | 5 |
| FEROUGE | 5 | 5 | 0,6 | 4,4 |
| FIGEAC | 14 | 6 | 0,5 | 5,5 |
| FINHAN | 11 | 53 | 52,8 | 0,2 |
| FLEURANCE | 7 | 6 | 2,7 | 3,3 |
| FOIX | 12 | 12 | 4,2 | 7,8 |
| FONDAMENTE | 25 | 32,6 | 32,6 | 0 |
| FONTENILLES | 10 | 4 | 0,2 | 3,8 |
| GRAND-NOBLE | 5 | 5 | 0,9 | 4,1 |
| GAILLAC | 8 | 11 | 9,9 | 1,1 |
| GEDRE | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LA GENTILLE | 0 | 0 | 0 | 0 |
| GIGNAC | 0 | 0 | 0 | 0 |
| GIMONT | 10 | 6 | 0,8 | 5,2 |
| GINESTOUS | 5 | 5 | 2,8 | 2,2 |
| GODIN | 5 | 13 | 11,5 | 1,5 |
| GOURDAN | 5 | 5 | 3,6 | 1,4 |
| GOURDON | 5 | 5 | 0,2 | 4,8 |
| GOURJADE | 8 | 2 | 1,1 | 0,9 |
| GOUTRENS | 8 | 1,5 | 0,6 | 0,9 |
| GRAULHET | 5 | 5 | 4,2 | 0,8 |
| HIS | 5 | 2 | 1 | 1 |
| L'HOSPITALET | 0 | 0 | 0 | 0 |
| L ISLE-EN-DODON | 5 | 2 | 1,7 | 0,3 |
| ISLE-JOURDAIN | 5 | 5 | 0,8 | 4,2 |
| JEAN BRUHNES | 5 | 5 | 0,2 | 4,8 |
| JALIS | 0 | 6 | 0 | 6 |
| JARLARD | 9 | 9 | 3,9 | 5,1 |
| LA JOURDANIE | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LAU-BALAGNAS | 5 | 5 | 0 | 5 |
| LUCHON-LAC D OO | 1 | 1 | 0 | 1 |
| LACABAREDE | 5 | 5 | 0,1 | 4,9 |
| LACAUNE | 5 | 3 | 1,2 | 1,8 |
| LAFOURGUETTE | 5 | 13 | 12,1 | 0,9 |
| LAGUIAN | 5 | 3 | 1,7 | 1,3 |
| LALBENQUE | 6 | 6 | 1,4 | 4,6 |
| LANNEMEZAN | 40 | 20 | 0,7 | 19,3 |
| LARDIT | 1 | 1 | 1 | 0 |
| LAURAS | 36 | 4,9 | 4,8 | 0,1 |
| LAUZERTE | 16 | 1 | 0 | 1 |
| LAVAUR II | 5 | 5 | 0,6 | 4,4 |
| LAVELANET | 5 | 5 | 3,7 | 1,3 |
| LECTOURE | 5 | 5 | 1,3 | 3,7 |
| LEDAR | 17 | 3 | 1,7 | 1,3 |
| LEGUEVIN | 5 | 12 | 11,8 | 0,2 |
| LERE | 8 | 8 | 6,3 | 1,7 |
| LESPINET | 5 | 3 | 0 | 3 |
| LESQUIVE | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LESTELLE | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2018 | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Poste | Capacité réservée initiale (MW) | Capacité réservée après transfert à fin 2018 (MW) | Capacité réservée affectée (MW) | Capacité réservée résiduelle (MW) |
| LOUDENVIELLE | 6 | 6 | 0 | 6 |
| LOUSLITGES | 5 | 5 | 0,7 | 4,3 |
| LE LUC | 5 | 2 | 0 | 2 |
| LUGRA | 9 | 4 | 0,7 | 3,3 |
| LUZ | 5 | 5 | 0 | 5 |
| LUZECH | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LUZIERES I | 38 | 32 | 27,7 | 4,3 |
| MANCIOUX | 7 | 5 | 6 | -1* |
| MARZENS | 5 | 4 | 0,9 | 3,1 |
| MATRAS | 5 | 5 | 3 | 2 |
| MAUBOURGUET | 5 | 19 | 18,6 | 0,4 |
| MAZAMET | 24 | 59,9 | 59,9 | 0 |
| MEDITERRANEE | 5 | 2 | 0 | 2 |
| MERENS | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MEYMES | 5 | 5 | 2,8 | 2,2 |
| MIDOUR | 8 | 4 | 0,7 | 3,3 |
| MILLAU | 20 | 15,3 | 15,2 | 0,1 |
| MIOLLES | 13 | 4 | 1,1 | 2,9 |
| MIRANDE | 5 | 8 | 3,6 | 4,4 |
| MIREPOIX | 15 | 5 | 0,4 | 4,6 |
| MISTROU | 6 | 3 | 2 | 1 |
| MOISSAC | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MONLOO | 5 | 5 | 0 | 5 |
| LA MOUILLONNE | 5 | 8,8 | 8,5 | 0,3 |
| MOUNEDE | 5 | 3 | 0,5 | 2,5 |
| MONTAUBAN SNCF | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MONTAUBAN | 35 | 21 | 19 | 2 |
| MONTPEZAT | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MONTREAL | 5 | 5 | 0,4 | 4,6 |
| MURET | 5 | 3 | 1,2 | 1,8 |
| NOILHAN | 5 | 5 | 0,5 | 4,5 |
| ONET-LE-CHÂTEAU | 13 | 10,8 | 10,1 | 0,7 |
| ONDES | 5 | 28 | 27,4 | 0,6 |
| ORLU | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRE-GRAND | 14 | 21,5 | 21,4 | 0,1 |
| PONT-DE-LA-REINE | 0 | 0 | 0 | 0 |
| POINTIS-DE-RIVIERE | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PORTET-SAINT-SIMON | 5 | 2 | 0 | 2 |
| PALAMINY | 5 | 2 | 0,5 | 1,5 |
| PALAYRE | 5 | 5 | 0,9 | 4,1 |
| PELISSIER | 24 | 26 | 18,7 | 7,3 |
| POUGET (LE) | 29 | 2 | 0 | 2 |
| LA PRADE | 5 | 2 | 0,2 | 1,8 |
| PRADINAS | 5 | 4,5 | 4,5 | 0 |
| PRADIERES | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRAGNERES | 12 | 2 | 0 | 2 |
| RAVIEGE | 192 | 55 | 0 | 55 |
| REALMONT | 16 | 9 | 4,2 | 4,8 |
| REQUISTA | 5 | 5 | 4,6 | 0,4 |
| REVEL | 9 | 9 | 0,9 | 8,1 |
| RIGNAC | 16 | 13 | 8,5 | 4,5 |
| RISCLE | 5 | 5 | 0,4 | 4,6 |
| RIVENEUVE | 4 | 6 | 4,4 | 1,6 |
| RIVIERES | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2018 | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Poste | Capacité réservée initiale (MW) | Capacité réservée après transfert à fin 2018 (MW) | Capacité réservée affectée (MW) | Capacité réservée résiduelle (MW) |
| RODEZ | 5 | 13,1 | 12,8 | 0,3 |
| RUEYRES | 5 | 5 | 2,4 | 2,6 |
| SEPT-DENIERS | 6 | 2 | 0 | 2 |
| SARSAN | 10 | 3 | 0 | 3 |
| SAVERDUN | 0 | 8,6 | 8,6 | 0 |
| SEIX | 4 | 4 | 0,3 | 3,7 |
| SEMEZIES | 5 | 3 | 1,9 | 1,1 |
| SEVERAC | 9 | 26,55 | 26,55 | 0 |
| SEYSSES | 13 | 20 | 19,1 | 0,9 |
| SOLOMIAC | 5 | 2 | 1,1 | 0,9 |
| SOUILLAC | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SOULOM | 5 | 5 | 0 | 5 |
| STE-ALAUZIE | 11 | 2,2 | 0 | 2,2 |
| ST-ALBAN | 5 | 7 | 4 | 3 |
| ST-ANTONIN | 23 | 13 | 1,2 | 11,8 |
| ST-DENIS-CATUS | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ST-CERE | 20 | 20 | 15,4 | 4,6 |
| SAINT HENRI | 5 | 5 | 0,1 | 4,9 |
| ST-LARY | 5 | 5 | 0,4 | 4,6 |
| SAINT-ORENS | 6 | 6 | 0,2 | 5,8 |
| ST-SULPICE | 12 | 21 | 20,7 | 0,3 |
| ST-VICTOR | 4 | 3,65 | 0,6 | 3,05 |
| TARASCON | 5 | 5 | 0,3 | 4,7 |
| TARBES | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LE TEICH | 3 | 3 | 0,8 | 2,2 |
| TOULOUSE-CENTRE | 5 | 2 | 0 | 2 |
| UNION | 6 | 6 | 4,9 | 1,1 |
| USSON | 5 | 5 | 0,1 | 4,9 |
| VALENCE D AGEN | 7 | 7 | 5,5 | 1,5 |
| VIC-EN-BIGORRE | 5 | 5 | 0,6 | 4,4 |
| VIC-FEZENSAC | 9 | 6 | 4,6 | 1,4 |
| VILLEFRANCHE-DE-ROUERGUE | 5 | 3,5 | 2,6 | 0,9 |
| VALENTINE | 5 | 7 | 6,1 | 0,9 |
| VERFEIL | 5 | 2 | 0,4 | 1,6 |
| VERLHAGUET | 0 | 0 | 0 | 0 |
| VILLEMUR | 12 | 16 | 14,3 | 1,7 |