



Le réseau  
de transport  
d'électricité

**ENEDIS**  
L'ELECTRICITE EN RESEAU

# **Schéma régional de raccordement au réseau des énergies renouvelables de la BRETAGNE**

État Technique et Financier de la  
mise en œuvre du schéma à fin 2016

**Table des matières**

1. Préambule.....	3
2. Etat de la mise en œuvre des dispositions initiales du schéma approuvé.....	3
2.1 Evolutions de la production d'énergie renouvelable.....	3
2.1.1 Dynamique de raccordement des EnR.....	3
2.1.2 Utilisation des capacités réservées .....	5
2.2 Evolutions du réseau .....	5
2.2.1 Avancement des travaux de l'état initial.....	6
2.2.2 Avancement des travaux du S3REnR.....	8
3. Aménagements du schéma depuis son approbation .....	13
4. Carte(s) récapitulative(s) de l'avancement du S3REnR.....	14
5. Indicateurs de l'évaluation environnementale.....	16
6. Etat des dépenses et des quotes-parts perçues.....	17
7. Conclusion.....	17

## 1. Préambule

Le S3REnR Bretagne a été approuvé le 18/06/2015 par le préfet de région et publié au recueil des actes administratifs de la région le 07/08/2015.

Le présent document a pour objet d'établir un état technique et financier de la mise en oeuvre de ce S3REnR à la date du 31 décembre 2016, après une année d'application, conformément à l'article D321 du code de l'énergie.

Il a été élaboré conjointement avec Enedis.

Cet état technique et financier a été réalisé conformément à l'article D 321-22 du code de l'énergie. Il a été présenté lors d'une réunion commune avec les gestionnaires de réseau à la DREAL 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.

## 2. Etat de la mise en œuvre des dispositions initiales du schéma approuvé

### 2.1 Evolutions de la production d'énergie renouvelable

A la fin de l'année 2016, le principal parc de production d'origine renouvelable en BRETAGNE est le parc éolien représentant 67% de la production EnR en service et en file d'attente. Le parc hydraulique représente 16% du volume en service et en file d'attente, le parc photovoltaïque représente 12% du volume en service et en file d'attente, le parc biomasse représente 5% du volume en service et en file d'attente et le parc hydrolien représente 0,2 % du volume en service et en file d'attente. Les projets éoliens en mer n'ont pas été pris en compte (projets dont les conditions de raccordement sont fixées dans le cadre d'un appel d'offres).

#### 2.1.1 Dynamique de raccordement des EnR

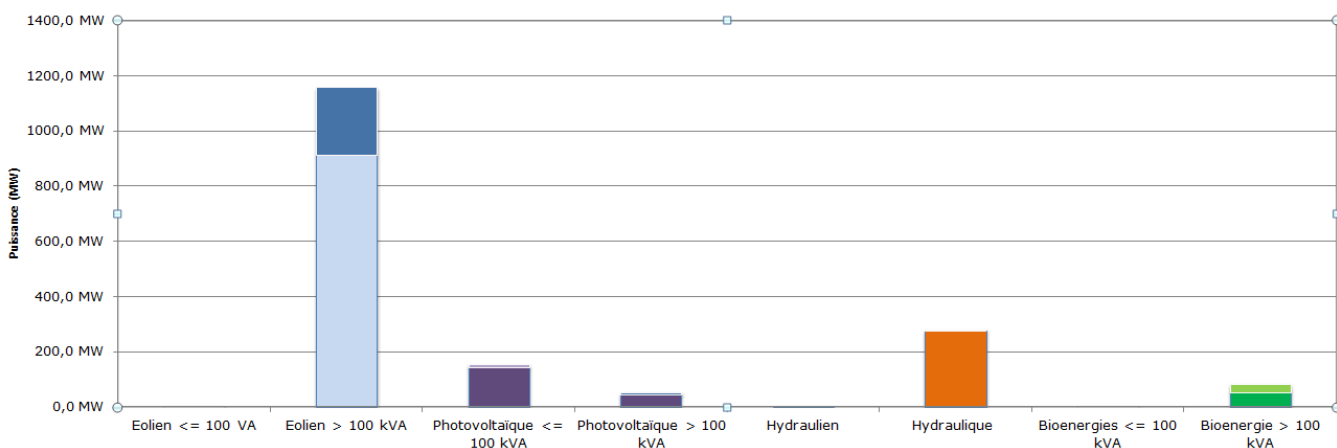
Ce paragraphe détaille les évolutions de la production d'énergie renouvelable comprenant le segment des puissances inférieures à 100 kVA hors énergies renouvelables dont les conditions de raccordement sont fixées dans le cadre d'un appel d'offres (éolien en mer).

Production (MW)	A la date de dépôt du schéma	Au 31 décembre 2016
<b>En file d'attente</b>	198 MW	292.6 MW
<b>En service</b>	1257 MW	1438.3 MW

La répartition par filière d'énergie renouvelable des projets en service et en file d'attente au 31/12/16 est la suivante :

- Installations hydrauliques en service
- Projets Bioénergies en file d'attente
- Installations Bioénergies en service
- Installations hydrauliques en service
- Projets photovoltaïques en file d'attente
- Installations photovoltaïques en service
- Projets éoliens en file d'attente
- Installations éoliennes en service

Raccordement de la production EnR en région Bretagne au 31/12/2016



**Raccordement de la production EnR en région Bretagne au 31/12/2016**

	Eolien <= 100 VA	Eolien > 100 kVA	Photovoltaïque <= 100 kVA	Photovoltaïque > 100 kVA	Hydraulien	Hydraulique	Bio énergies <= 100 kVA	Bio énergies > 100 kVA
Projets en file d'attente	0,0 MW	245,7 MW	11,0 MW	7,7 MW	0,0 MW	0,2 MW	0,1 MW	28,0 MW
Installations en service	0,3 MW	912,7 MW	144,6 MW	45,8 MW	2,8 MW	277,3 MW	0,2 MW	54,7 MW
<b>Total</b>	<b>0,3 MW</b>	<b>1158,3 MW</b>	<b>155,6 MW</b>	<b>53,5 MW</b>	<b>2,8 MW</b>	<b>277,5 MW</b>	<b>0,3 MW</b>	<b>82,7 MW</b>

**Synthèse**

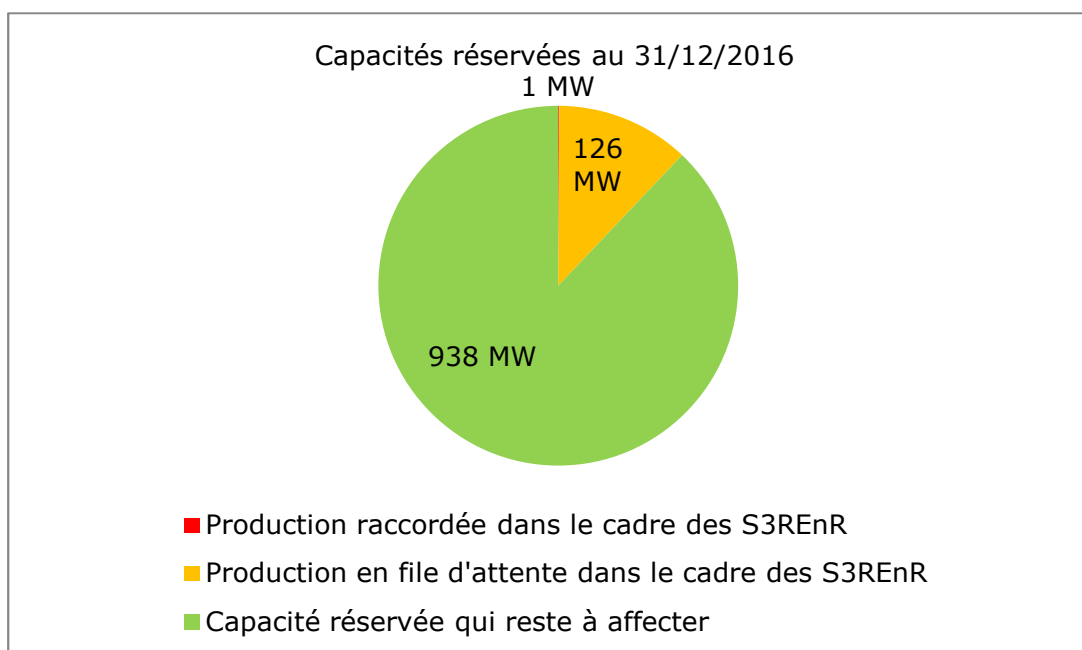
Production	Au 31/12/2016
En file d'attente	292,6 MW
En service	1438,3 MW

### 2.1.2 Utilisation des capacités réservées

Le graphique ci-dessous détaille les évolutions de la production d'énergie renouvelable prise en compte dans le S3REnR : énergies renouvelables comprenant le segment des puissances supérieures au seuil en vigueur (100 kVA) au moment de l'entrée en file d'attente des projets, hors énergies renouvelables dont les conditions de raccordement sont fixées dans le cadre d'un appel d'offres (éolien en mer).

Le S3REnR prévoyait une réservation de capacité de 1065 MW sur l'ensemble des postes.

L'utilisation de ces capacités réservées est représentée ci-dessous :



Une liste des capacités réservées pour chaque poste du S3REnR est disponible en annexe.

Les capacités d'accueil du schéma sont mises à jour régulièrement sur le site internet [Capareseau.fr](http://Capareseau.fr)

## 2.2 Evolutions du réseau

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 travaux. Pour chaque investissement inscrit dans le schéma, l'état financier ci-dessous produit également des données financières.

### 2.2.1 Avancement des travaux de l'état initial

L'état d'avancement des travaux de l'état initial est décrit dans les tableaux ci-dessous pour chaque gestionnaire de réseau :

#### **Travaux réalisés par RTE sur le réseau public de transport**

Ouvrage	Etat d'avancement	Année prévisionnelle de mise en service indiquée dans le S3REnR	Semestre prévisionnel de mise en service mis à jour
Raccordement du poste source Enedis TIZE	à l'étude	2016	2nd semestre 2018
Raccordement du poste source Enedis ROMAGNE	à l'étude	2018	2nd semestre 2018
Création liaison 63 kV CREDIN KEROQUET LA RABINE	en cours signature DUP	2019	1 <sup>er</sup> semestre 2018
Créations liaisons 225 kV CALAN MUR et MUR PLAINE HAUTE	travaux engagés	2017	2eme semestre 2017
Création poste 225 kV MUR	travaux engagés	2017	2eme semestre 2017
Ajout transformateur 400/225 kV de PLAINE HAUTE	mis en service	2015	/
Aménagement du poste de BRENNILIS	mis en service	2014	/

**Travaux réalisés par Enedis sur le réseau public de distribution**

Ouvrage	Etat d'avancement	Année prévisionnelle de mise en service indiquée dans le S3REnR	Année prévisionnel de mise en service mis à jour
AURAY renforcement TR	mis en service	non renseigné dans le S3REnR	2014
BRUZ renforcement TR	mis en service	non renseigné dans le S3REnR	2014
LA BUTTE renforcement TR	en travaux	non renseigné dans le S3REnR	1er semestre 2017
HERMITAGE renforcement TR	mis en service	non renseigné dans le S3REnR	2013
KERLIVIO renforcement TR	mis en service	non renseigné dans le S3REnR	2016
LOCQUeltas renforcement TR	mis en service	non renseigné dans le S3REnR	2016
MORIHAN renforcement TR	mis en service	non renseigné dans le S3REnR	2015
PORTE renforcement TR	à l'étude	non renseigné dans le S3REnR	1er semestre 2020
SARZEAU renforcement TR	mis en service	non renseigné dans le S3REnR	2016
SERVON renforcement TR	mis en service	non renseigné dans le S3REnR	2014
TINTENIAC renforcement TR	mis en service	non renseigné dans le S3REnR	2013
TRESSE renforcement TR	mis en service	non renseigné dans le S3REnR	2012
GRANDE HAYE réalisation poste source	mis en service	non renseigné dans le S3REnR	2016
TIZE réalisation poste source	à l'étude	2016	2 <sup>nd</sup> semestre 2018
ROMAGNE réalisation poste source	à l'étude	2018	2 <sup>nd</sup> semestre 2018
JOSELIN renforcement des 2 TR	remis en cause	non renseigné dans le S3REnR	abandon suite sortie de file d'attente
SCAER renforcement TR	à l'étude	non renseigné dans le S3REnR	2ème semestre 2017

### **2.2.2 Avancement des travaux du S3REnR**

L'état d'avancement des travaux inscrits dans le S3REnR publié est décrit dans les tableaux ci-dessous pour chaque gestionnaire de réseau en distinguant renforcements et créations d'ouvrage :

#### **Travaux réalisés par RTE sur le réseau public de transport**

##### Renforcements d'ouvrage

RAS



Créations d'ouvrage

Ouvrage créé	Repère carte	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12/16 (TP12) (k€)	Sommes déjà dépensées au 31/12/16 (k€)	Commentaires
Sauveur : Création d'un jeu de barres , d'une cellule ligne , d'un fond de poste et raccordement d'un transformateur HTB/HTA	1	Non	à l'étude	-	670 k€	665 k€	0 k€	attente du seuil de déclenchement
Merdrignac : Création d'un jeu de barres , d'une cellule ligne , d'un fond de poste et raccordement d'un transformateur HTB/HTA	2	Non	à l'étude	-	650 k€	645 k€	0 k€	attente du seuil de déclenchement
Credin : raccordement d'un TR 63/HTA	3	Non	à l'étude	-	50 k€	50 k€	0 k€	attente du seuil de déclenchement
Josselin : raccordement d'un TR 63/HTA	4	Oui	travaux engagés	1er semestre 2018	50 k€	50 k€	0 k€	
Rabine : raccordement d'un TR 63/HTA	5	Non	à l'étude	-	50 k€	50 k€	0 k€	attente du seuil de déclenchement
ST Nicolas du Pelem : raccordement d'un TR 63/HTA	6	Non	à l'étude	-	50 k€	50 k€	0 k€	attente du seuil de déclenchement

**Travaux réalisés par Enedis sur le réseau public de distribution**Renforcements d'ouvrage

Ouvrage renforcé	Repère carte	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12/16 (TP12) (k€)	So mmes déjà dépensées au 31/12/16 (k€)	Commentaires
DROUGES : Mutation d'un TR HTB1/HTA	8	NON	-	-	600 k€	596 k€	0 k€	
LOCMALO : Mutation d'un TR HTB1/HTA	9	NON	-		600 k€	596 k€	0 k€	
PLUSQUELLEC : Mutation d'un TR HTB1/HTA	10	OUI	à l'étude	2ème semestre 2018	600 k€	596 k€	0 k€	PTF signée le 08/12/2016
ROSTRENEN : Mutation d'un TR HTB1/HTA	11	NON	-	-	600 k€	596 k€	0 k€	
ST NICOLAS DU PELEM : Mutation d'un TR HTB1/HTA	7	NON	-	-	600 k€	596 k€	0 k€	

Créations d'ouvrage

Ouvrage créé	Repère carte	Seuil de déclenchement des travaux	Etat d'avancement	Semestre prévisionnel de mise en service	Coût prévisionnel indiqué dans le S3REnR (k€)	Coût prévisionnel actualisé au 31/12/16 (TP12) (k€)	Sommes déjà dépensées au 31/12/16 (k€)	Commentaires
BANNALEC Création d'une ½ rame HTA		NON	-	-	364 k€	361 k€	0 k€	
BOURSEUL Création d'une ½ rame HTA		NON	-	-	364 k€	361 k€	0 k€	
CREDIN Création TR HTB1/HTA et d'une ½ rame HTA	3	NON	Faisabilité réalisée		1338 k€	1329 k€	0 k€	PTF producteur non signée. Le délai de mise en service sera celui des travaux de RTE.
JOSELIN Création TR HTB1/HTA	4	OUI	travaux engagés	1er semestre 2018	1030 k€	1023 k€	6 k€	PTF signée le 01/04/2016
LOCQUELTAS Création d'une ½ rame HTA		NON	-	-	364 k€	361 k€	0 k€	
MERDRIGNAC Création TR HTB1/HTA	2	NON	Faisabilité réalisée	-	1030 k€	1023 k€	0 k€	PTF producteur non signée. Le délai de mise en service sera celui des travaux de RTE.

MELGVEN Création de deux ½ rames HTA		NON	-	-	728 k€	723 k€	0 k€	
LA RABINE Création TR HTB1/HTA et d'une ½ rame HTA	5	NON	Faisabilité réalisée	-	1394 k€	1384 k€	0 k€	PTF producteur non signée.
ROSTRENEN Création d'une ½ rame HTA		NON	-	-	364 k€	361 k€	0 k€	
SAUVEUR Création TR HTB1/HTA et d'une ½ rame HTA	1	NON	Faisabilité réalisée	-	1338 k€	1329 k€	0 k€	PTF producteur non signée. Le délai de mise en service sera celui des travaux de RTE
ST AGATHON Création d'une ½ rame HTA		NON	-	-	158K€	157 k€	0 k€	
ST NICOLAS DU PELEM Création TR HTB1/HTA et d'une ½ rame HTA	6	NON	Faisabilité réalisée	-	1338 k€	1329 k€	0 k€	PTF producteur non signée
TINTENIAC Création d'une ½ rame HTA		NON	-	-	364 k€	361 k€	0 k€	
UZEL Création d'une ½ rame HTA		NON	-	-	308 k€	306 k€	0 k€	

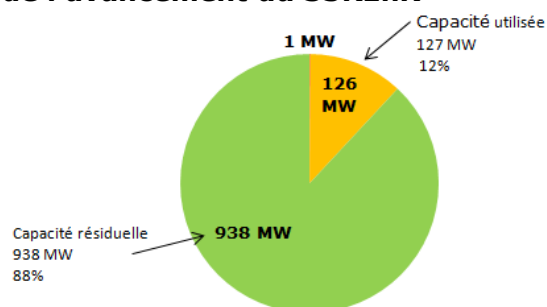
### 3. Aménagements du schéma depuis son approbation

#### Transferts et adaptations ayant été publiés

Afin de prendre en compte les besoins des producteurs pour la localisation et le volume de leurs projets d'installations EnR, le S3REnR BRETAGNE a fait l'objet de transferts de capacité réservée depuis sa publication

<i>Poste de destination</i>	<i>Capacité réservée au poste de destination (initiale)</i>	<i>Capacité réservée au poste de destination en date du 31 décembre 2016 (MW)</i>	<i>Poste(s) d'origine</i>	<i>Travaux prévus dans le schéma approuvé et remis en cause</i>	<i>Nouveaux travaux à réaliser dans le cadre du transfert (détaillés dans les tableaux suivants)</i>	<i>Commentaires</i>
MALESTROIT	1	9	BREST RADE(8 MW)	sans objet	sans objet	
BIGNAN	1	13	BREST RADE (5 MW) PLOUVARA (7 MW)	sans objet	sans objet	
KERHELLEGAN	1	25	ST BRIEUC (10 MW) RENNES (14MW)	sans objet	sans objet	<i>pour appel à projet Eolien flottant de GROIX</i>
KEROLAY	2	26	LORIENT (11 MW) VANNES (13 MW)	sans objet	sans objet	

#### 4. Carte(s) récapitulative(s) de l'avancement du S3REnR



Date de dépôt	14/10/2014	Capacité réservée	1065 MW
Date de validation	07/08/2015	Capacité utilisée	127 MW
Quote -part	10.11 k€/MW	Capacité résiduelle	938 MW

#### **Carte travaux :**

Ouvrage créé	Repère carte
Poste de SAUVEUR 63 kV : Création d'une cellule ligne, d'un jeu de barres, d'un fond de poste et raccordement TR 63/20 kV	1
Poste de MERDRIGNAC 63 kV : Création d'une cellule ligne, d'un jeu de barres, d'un fond de poste et raccordement TR 63/20 kV	2
Raccordement d'un transformateur 63/20 KV au poste de CREDIN	3
Raccordement d'un transformateur 63/20 KV au poste de JOSSELIN	4
Raccordement d'un transformateur 63/20 KV au poste de RABINE	5
Raccordement d'un transformateur 63/20 KV au poste de ST NICOLAS du PELEM	6

Ouvrage renforcé	Repère carte
ST NICOLAS DU PELEM : Mutation d'un TR HTB1/HTA	7
DROUGES : Mutation d'un TR HTB1/HTA	8
LOCMALO : Mutation d'un TR HTB1/HTA	9
PLUSQUELLEC : Mutation d'un TR HTB1/HTA	10
ROSTRONEN : Mutation d'un TR HTB1/HTA	11

# S3REnR - Région Bretagne



## 5. Indicateurs de l'évaluation environnementale

L'évaluation environnementale du S3REnR réalisée selon les dispositions des articles R. 122-17 et suivants du code de l'environnement propose des indicateurs permettant d'identifier la bonne mise en œuvre des mesures d'évitement, de réduction et éventuellement de compensation des incidences du schéma sur l'environnement.

Ces indicateurs ont été mesurés sur l'année 2016 et sont répertoriés dans le tableau suivant :

Enjeu environnemental	Indicateur de suivi de la mise en œuvre du schéma	Valeur à l'année 2016
<b>Milieus naturels et biodiversité</b> Préservation des espèces à enjeu local de conservation notable	Variation de la longueur de lignes dans les espaces naturels à statut (prise en compte des lignes construites et déposées dans le cadre du S3REnR)	RAS
<b>Paysages</b> Maintien de la qualité	Linéaire total aérien construit ou déposé dans le cadre du S3REnR	RAS
<b>Santé humaine et nuisances</b> Limitation des émissions de bruit	Nombre d'études acoustiques réalisées / nombre de transformateurs installés dans le cadre du S3REnR	RAS
<b>Agriculture et espaces agricoles</b> Economie de la ressource foncière agricole	Superficie d'espaces agricoles consommés par des ouvrages électriques, du fait de la mise en œuvre du S3REnR.	RAS
<b>Sylviculture et espaces forestiers / Paysages</b>	Surface de tranchée forestière du fait de la mise en œuvre du S3REnR.	RAS



## **6. Etat des dépenses et des quotes-parts perçues**

Depuis l'approbation du schéma du S3REnR Bretagne, les gestionnaires de réseau concernés ont perçu le montant suivant de quote-part de la part des producteurs EnR > 100 kVA au 31 octobre 2016 : 3 k€. Il est à noter que cette somme découle des quotes-parts perçues au titre du raccordement des projets en service et au titre des versements partiels des projets en file d'attente, selon leur échéancier de paiement.

Ces recettes sont à mettre en regard des éléments de dépense des gestionnaires de réseau qui s'étalent sur la durée des schémas, selon les rubriques :

- Des sommes dépensées par les gestionnaires de réseau pour la réalisation des ouvrages de création du schéma à fin 2016 : 6 k€. Il s'agit de la concaténation des «Sommes déjà dépensées au 31/12/16 » figurant dans les tableaux du paragraphe 2.2.2 aux rubriques « créations » de RTE et des GRD.
- Des sommes dépensées et engagées par les gestionnaires de réseau pour la réalisation des ouvrages de création du schéma à fin 2016 : 1073 k€. Ce montant comprend le total figurant dans les tableaux du paragraphe 2.2.2 aux rubriques « créations » de RTE et des GRD des « sommes déjà dépensées » pour les travaux mis en service et des « coûts prévisionnels actualisés » pour les travaux engagés.
- Des dépenses totales des gestionnaires de réseau prévues pour la réalisation des ouvrages de création du schéma 11918 k€. Cette somme prend en compte le « Coût prévisionnel actualisé » figurant dans les tableaux du paragraphe 2.2.2 aux rubriques « créations » de RTE et des GRD.

A noter que les dates d'estimation des sommes dépensées (fin d'année) et perçues (au 31/10) ne peuvent pas coïncider pour des raisons de suivi budgétaire, mais elles sont suffisamment proches pour offrir une analyse comparative de la situation financière du S3REnR.

## **7. Conclusion**

Au 31 décembre 2016, la capacité réservée utilisée s'élève à 127MW sur les 1065 MW réservés initialement.

Environ 12% des capacités réservées ont donc été affectées.

Le franchissement du seuil de déclenchement des travaux est atteint pour deux ouvrages.

A ce jour, le mécanisme de transfert de capacités réservées a permis d'apporter la souplesse nécessaire permettant de proposer une solution de raccordement aux projets EnR.

Ainsi, au regard des éléments du bilan 2016 et sur la base des études de raccordement réalisées en 2016, il n'apparaît pas nécessaire de réviser le S3REnR Bretagne.

**ANNEXE**

Tableau des capacités réservées au 31 décembre 2016

Poste	Capacité réservée initiale (MW)	Capacité réservée affectée (MW)	Capacité réservée qui reste à affecter (MW)
ABERS	2	0	2
ALLAIRE	1	0	1
AMBON	11	0	11
ARGENTRE	1	0	1
AUDIERNE	1	0,4	0,6
AURAY	2	0	2
BANNALEC	8	1,189	6,811
BAUD	6	0	6
BENODET	1	0	1
BIGNAN	1	12,28	0,72
BOURSEUL	13	0	13
BREST RADE	14	0	1
BRIEC	1	0,246	0,754
BRUZ	22	0	22
CARHAIX	22	0	22
CESSON	2	0	2
CLEDER	1	0	1
COATAUDON	1	0,461	0,539
COMBOURG	23	12	11
CONCARNEAU	1	0	1
CREDIN	12	1,26	10,74
CROIX GIBAT	1	0	1
CROZON	2	0	2
DINAN	1	0	1
DINARD	1	0	1
DOL	1	0	1
DOUAIRES	1	0,3	0,7
DOUARNENEZ	1	0	1
DROUGES	22	0,225	21,775
ERQUY	1	0	1
FOUGERES	2	0,204	1,796
ROMAGNE	1	0	1
GAEL	2	0,105	1,895
GOSNE	25	0	25
GOURIN	1	0	1

GRANDE HAYE	1	0	1
GUER	1	0,36	0,64
GUERLESQUIN	2	0	2
GUEZENEC	1	0	1
GUIDEL	2	0	2
GUINGAMP	13	0	13
HERMITAG	1	0	1
JOSSELIN	29	24	5
KERBILIGUET	17	0	17
KERBOQUET	1	0	1
KERHELEGAN	1	0	25
KERLIVIO	1	0	1
KERLOUAN	1	0	1
KERLOURY	1	0	1
KEROLAY	2	0	26
LA RABINE	46	0	46
LABUTTE	1	0	1
LAMBALLE	38	0,2	37,8
LANDERNEAU	2	0,486	1,514
LANDIVISIAU	3	1,7	1,3
LANFAINS	13	0	13
LANGONNET	1	0	1
LANMEUR	1	0,138	0,862
LANNILIS	2	0	2
LANNION	1	0,1656	0,8344
LE GOURAY	24	0	24
LE PAS	23	20	3
LE REDET	1	0	1
LE CRUEL	1	0	1
LESNEVEN	2	0	2
LISLOCH	1	0	1
LOCMALO	13	0	13
LOCQUeltas	19	0	19
LORIENT	17	0	6
LOSCOAT	2	0,1932	1,8068
LOUDEAC	17	0,1747	16,8253
MALESTROIT	1	8,27	0,73
MANEGUEN	1	0	1
MARZAN	1	0,36	0,64
MELGVEN	1	0	1
MERDRIGNAC	21	0,657	20,343
MESSAC	22	0,25	21,75
MINIHY	1	0	1
MONTFORT	2	0,16	1,84

MORIHAN	1	0	1
MORLAIX	1	0,236	0,764
MUR DE BRETAGNE	5	0,1	4,9
NENEZ	15	0	15
NOYAL	1	0	1
PAIMPOL	9	0	9
PENHARS	1	0	1
PERROS	1	0	1
PLANCOET	1	0	1
PLELAN	1	0	1
PLEMY	13	2,074	10,926
PLOEREN	1	0,34	0,66
PLOERMEL	2	0	2
PLOUAY	11	0	11
PLOUGASTEL	1	0	1
PLOURHAN	1	0	1
PLOUVARA	9	0,6	1,4
PLUSQUELLEC	15	4,8	10,2
PLUZUNET	1	0	1
PONT L'ABBE	3	0,21	2,79
PONTIVY	1	0	1
PORTE	1	0,19	0,81
POULDREUZIC	1	0	1
QUESTEMBERT	7	0	7
QUIBERON	1	0	1
QUIMPER	2	0	2
QUIMPERLE	2	0	2
RENNES	16	0	2
ROPHEMEL	18	0,1	17,9
ROSTRENEN	14	0	14
RUMENGOL	1	0	1
SARZEAU	1	0	1
SAUVEUR	35	0	35
SCAER	11	10,25	0,75
SERVON	31	0,1	30,9
SEVIGNAC	34	0	34
ST AGATHON	45	0	45
ST BRICE	10	0	10
ST BRIEUC	15	0	5
ST COULITZ	1	0	1
ST FIACRE	1	0	1
ST GRAVE	1	0	1
ST HERBOT	16	0	16

ST LAURENT	7	0	7
ST MALO	2	0	2
ST NICOLAS DU PELEM	55	13,2	41,8
ST PIERRE	1	0	1
ST POL DE LEON	2	0	2
ST RENAN	1	0	1
ST SERVAN	1	0	1
ST SULAN	1	0	1
TADEN	1	0	1
TALUS	1	0	1
THEIX	2	0,2097	1,7903
TINTENIAC	9	8	1
TIZE	1	0	1
TREGUEUX	1	0,873	0,127
TRESSE	22	0	22
UZEL	21	0	21
VANNES	14	0	1
VERN	1	0	1
VITRE	4	0	4