Schéma régional de raccordement au réseau des énergies renouvelables de la région Centre

Version approuvée en date du 06/09/2013
SOMMAIRE

MODIFICATIONS APPORTEES .............................................................................................................. 3

PREAMBULE ........................................................................................................................................ 5
  RTE, gestionnaire du réseau public de transport, au service de ses clients et de la collectivité ... 6

RESUME ................................................................................................................................................. 9

PARTIE 1 : Ambition de la région Centre (SRCAE) ............................................................................ 12

PARTIE 2 : Description de la région Centre et de son réseau électrique ........................................ 15

PARTIE 3 : Préparation du S3RER et consultation ........................................................................... 20

PARTIE 4 : Méthode de réalisation ...................................................................................................... 23

PARTIE 5 : Schéma soumis à consultation ......................................................................................... 27

PARTIE 6 : Schéma retenu ................................................................................................................. 33
  6.1 Eléments RTE ................................................................................................................................. 34
  6.2 Eléments GRD ................................................................................................................................. 37
  6.3 Capacité d’accueil .......................................................................................................................... 41

PARTIE 7 : Eléments de mise en oeuvre ............................................................................................. 44
  7.1 Capacité réservée et capacité existante pour les producteurs EnR sur un poste .................. 45
  7.2 Modalités d’actualisation et formule d’indexation du coût des ouvrages ....................... 47
  7.3 Évolutions du schéma ...................................................................................................................... 48

PARTIE 8 : ANNEXES ......................................................................................................................... 50
  1. Etat des lieux initial RTE .................................................................................................................. 51
     1.1 Etat initial des ouvrages du RPT .................................................................................................. 51
     1.2 Etat initial des installations de production EnR ........................................................................... 54
     1.3 Etat initial des capacités d’accueil du réseau (Potentiels de Raccordement) ................... 55
  2. Etat des lieux initial GRD ................................................................................................................ 59
  3. Capacités réservées existantes au moment du dépôt du schéma ............................................. 63
  4. Divers ............................................................................................................................................... 64
MODIFICATIONS APPORTEES
**Mise en œuvre du mécanisme de souplesse sur les capacités réservées**

Comme évoqué au paragraphe 7.3 du S3RER, lorsque cela est de nature à favoriser l’atteinte des objectifs du SRCAE, le Gestionnaire de Réseau de Transport établit un ensemble de propositions d’adaptations mineures de la localisation des capacités d’accueil réservées du schéma. Cette adaptation se fait à volume constant de capacité d’accueil globale. Elle peut conduire à adapter la consistance ou la localisation des investissements prévus au schéma, mais sans modification du coût total de ces investissements.

** Modifications apportées au S3RER**

Les modifications apportées au S3RER approuvé le 20 juin 2013 sont les suivantes :

- Modifications des capacités réservées sur les postes de Brou et Châteaudun en page 41. La capacité réservée du poste de Brou passe de 30 MW à 20 MW, et la capacité réservée du poste de Châteaudun passe de 1 MW à 11 MW.

- Mise à jour de la carte des capacités réservées en page 43.

Les modifications ont fait l’objet d’une approbation par le Préfet de la région Centre par arrêté préfectoral en date du 06 septembre 2013.
PREAMBULE
RTE, GESTIONNAIRE DU RESEAU PUBLIC DE TRANSPORT, AU SERVICE DE SES CLIENTS ET DE LA COLLECTIVITE

RTE : le gestionnaire du réseau public de transport d’électricité

En application du Code de l’énergie, RTE, gestionnaire du réseau public de transport d’électricité, exerce des missions de service public dans le respect des principes d’égalité, de continuité et d’adaptabilité, et dans les meilleures conditions de sécurité, de coûts, de prix et d’efficacité économique, sociale et énergétique. Ces missions consistent à :

- exploiter et entretenir le réseau à haute et très haute tension ;
- assurer l’intégration des ouvrages de transport dans l’environnement ;
- assurer à tout instant l’équilibre des flux d’électricité sur le réseau, ainsi que la sécurité, la sûreté et l’efficacité du réseau ;
- développer le réseau pour permettre le raccordement des producteurs, des réseaux de distribution et des consommateurs, ainsi que l’interconnexion avec les pays voisins ;
- garantir l’accès au réseau à chaque utilisateur de manière non discriminatoire.

Pour financer ses missions, RTE dispose de recettes propres provenant de redevances d’accès au réseau de transport payées par les utilisateurs du réseau sur la base d’un tarif adopté par décision des ministres chargés de l’économie et de l’énergie, sur proposition de la Commission de régulation de l’énergie (CRE).

Entreprise gestionnaire d’un service public, RTE exerce ses missions sous le contrôle de la CRE.

L’accueil de la production d’électricité

RTE a notamment pour mission d’accueillir les nouveaux moyens de production en assurant dans les meilleurs délais leur raccordement ainsi que le développement du réseau amont qui serait nécessaire. En effet, le réseau n’a pas forcément une capacité suffisante et en cas de contraintes, des effacements de production temporaires peuvent s’avérer nécessaires.

Pour éviter de telles situations, RTE s’efforce d’anticiper autant que possible les besoins des producteurs d’électricité.

SRCAE – S3RER

La loi n°2010-788 du 12 juillet 2010, dite « loi Grenelle II », a institué deux nouveaux types de schémas, complémentaires, afin de faciliter le développement des énergies renouvelables :

• les schémas régionaux de raccordement au réseau des énergies renouvelables (ci-après « S3RER »).

Définis par l’article L 321-7 du Code de l’Energie et par le décret n° 2012-533 du 20 avril 2012, ces schémas sont basés sur les objectifs fixés par les SRCAE et doivent être élaborés par RTE en accord avec les gestionnaires des réseaux publics de distribution d’électricité concernés dans un délai de 6 mois suivant l’approbation des SRCAE. Ils comportent essentiellement :

• les travaux de développement (détails par ouvrages) nécessaires à l’atteinte de ces objectifs, en distinguant création et renforcement ;
• la capacité d’accueil globale du S3RER, ainsi que la capacité d’accueil par poste ;
• le coût prévisionnel des ouvrages à créer (détailé par ouvrage) ;
• le calendrier prévisionnel des études à réaliser et procédures à suivre pour la réalisation des travaux.

Un S3RER (comme un SRCAE) couvre la totalité de la région administrative, avec de possibles exceptions pour des « raisons de cohérence propres aux réseaux électriques ». Il peut être révisé en cas de révision du SRCAE.

Conformément au décret n°2012-533 du 20 avril 2012, les installations de production d’électricité à partir de sources d’énergie renouvelable d’une puissance supérieure à 36 kVA\(^1\) bénéficient pendant 10 ans d’une réservation des capacités d’accueil prévues dans ce schéma\(^2\). Leur raccordement se fait alors sur le poste électrique le plus proche disposant d’une capacité réservée suffisante pour satisfaire la puissance de raccordement demandée.

Le décret prévoit des règles particulières pour le financement des raccordements effectués dans le cadre des S3RER. La contribution due par le producteur sera en effet constituée de deux composantes (article 13 du décret) :

• La première est classique et correspond au coût des ouvrages propres destinés à assurer le raccordement de l’installation de production aux ouvrages du S3RER ;

• La seconde est en revanche spécifique : il s’agit d’une quote-part régionale des ouvrages à créer en application du S3RER.

Le coût prévisionnel des ouvrages à créer sur une région et qui constituent des développements spécifiques à l’accueil des énergies renouvelables, est pris en charge par les producteurs, via cette « quote-part » au prorata de leur puissance installée. Ces coûts sont ainsi mutualisés.

\(^1\) 1kVA = 1000 voltampères
\(^2\) Ce délai de 10 ans court à compter de la date d’approbation du schéma pour les ouvrages existants, et de la date de mise en service des ouvrages créés ou renforcés.
En revanche, le coût des ouvrages à renforcer en application des S3RER reste à la charge des gestionnaires de réseau concernés.
Dans la suite du document, « création » renverra donc vers le périmètre des producteurs, « renforcement » vers celui des gestionnaires de réseau.
La quote-part est due pour tout raccordement d’installation de production d’électricité à partir de sources d’énergie renouvelable d’une puissance supérieure à 36 kVA.

Pour déterminer la quote-part applicable au raccordement, les gestionnaires de réseaux se fondent sur la localisation du poste de raccordement sur lequel sera injectée la production de l’installation concernée conformément à l’article 14 du décret.

L’article 16 du décret prévoit qu’en cas de révision du SRCAE, RTE devra procéder à la révision du S3RER en accord avec les gestionnaires de réseaux publics de distribution concernés et qu’il devra élaborer avec ces derniers un bilan technique et financier des ouvrages réalisés dans le cadre du S3RER clos.

Le présent dossier présente la méthode d’élaboration du S3RER et le schéma retenu avec les coûts associés.

---

3 Cette révision pourra résulter de l’évaluation de la mise en œuvre du SRCAE devant être réalisée 5 ans après la publication du SRCAE (cf. art. R. 222-6 du code de l’environnement).
RESUME
A la suite d’un travail important et d’une phase de concertation particulièrement riche, la région Centre a été une des premières régions en France à valider et publier son SRCAE le 28 juin 2012. La construction du S3RER résulte d’une phase de travail iterative avec les services de l’Etat et les acteurs régionaux. En particulier, un recensement exhaustif des projets existants ou potentiels, associant les données connues de la DREAL, des gestionnaires de réseau et des associations de producteurs a permis de fonder les hypothèses de raccordement nécessaires. Ces éléments sont pour certains des informations commerciales sensibles qui ne peuvent être diffusées compte tenu des règles qui s’appliquent à RTE.

Le schéma soumis à l’approbation du préfet offre sur l’ensemble du territoire des possibilités de raccordement (notamment pour les EnR de moindres puissances) et définit des priorités d’investissements pour accompagner les projets les plus matures à court terme. Le niveau mesuré de la quote-part régionale permet la création des nouvelles capacités nécessaires, tout en respectant les équilibres financiers des projets à venir.

Le SRCAE affiche les ambitions régionales de production d’EnR à l’échéance 2020. L’ambition régionale intégrée dans le S3RER est d’atteindre une puissance de 3 070 MW en 2020 pour l’ensemble des installations de production d’électricité à partir de sources d’énergie renouvelable, répartis de la manière suivante :

- 2 600 MW de production éolienne,
- 253 MW de production photovoltaïque,
- 217 MW de production issue de biomasse, biogaz ou de centrales hydrauliques.

À la date de dépôt du S3RER au préfet de la région Centre, la production d’énergie renouvelable en service et en file d’attente est de 1 395 MW (997,5 MW en service et 397,3 MW en file d’attente). Le projet de S3RER de la Région Centre propose donc la réservation de capacité d’accueil pour le raccordement de 1 675 MW. Il permet d’accompagner la dynamique régionale de développement des EnR définie dans le SRCAE à l’horizon 2020.

Le schéma mis en consultation proposait une option de base prévoyant 43,8 M€ de nouveaux investissements, dont 35,9 M€ à la charge des producteurs, et qui complétaient les 43 M€ déjà engagés par RTE sur le réseau HTB.

Il proposait en option la création complémentaire d’un poste 400/90/20 kV permittant de couvrir l’ensemble des zones favorables de manière exhaustive *(communes couvertes par des postes situés à moins de 20 km)*. Le montant des nouveaux investissements serait passé à 68,7 M€, dont 61,5 M€ à la charge des producteurs.

Le schéma final proposé à l’issue de la consultation permet d’une part une couverture large des territoires, d’autre part l’accueil des puissances prévues en production éolienne dans les zones du SRE, et enfin préserve les équilibres nécessaires pour l’accueil des autres EnR de moindre puissance. Seules cinq communes situées dans une zone identifiée comme favorable dans le schéma régional éolien seraient situées à plus de 20 km d’un poste source.

Il prévoit **40,6 M€ de nouveaux investissements**, dont 33,5 M€ à la charge des producteurs (5 M€ sur le réseau public de transport et 28,5 M€ sur le réseau public de distribution), et qui complètent les 43 M€ déjà engagés par RTE (au titre de l’état initial).

*1 kV = 1000 volts*
Pour 1 675 MW à réserver à la date de dépôt du S3RER auprès de préfet de région, la quote-part est de **20 k€/MW (vingt mille euros par MW)**. L’option de création complémentaire d’un poste 400/90/20 kV n’a pas été retenue.

28 MW sont affectés à la région Haute-Normandie, sur le poste de Nonancourt sans besoin de travaux, pour raccorder des projets de la région Centre, qui paieront alors la quote-part de la région Haute-Normandie.
PARTIE 1 : AMBITION DE LA REGION CENTRE (SRCAE)
Le SRCAE affiche les ambitions régionales de production d’EnR à l’échéance 2020. La détermination des puissances à raccorder a été déterminée :

- sur la base de l’ambition du Schéma Régional Eolien (SRE) pour l’énergie éolienne,
- sur la base d’un nombre moyen d’heures de fonctionnement à puissance maximale pour l’énergie photovoltaïque,
- sur la base de la dynamique de la PPI 2009 pour la biomasse et le biogaz.

L’ambition régionale est donc d’atteindre une puissance de 3 070 MW en 2020 pour l’ensemble des installations de production d’électricité à partir de sources d’énergie renouvelable, répartis de la manière suivante :

- 2 600 MW de production éolienne,
- 253 MW de production photovoltaïque,
- 217 MW de production issue de biomasse, biogaz ou de centrales hydrauliques.

À la date de dépôt du S3RER au préfet de la Région Centre, la production d’énergie renouvelable en service et en file d’attente est de 1 395 MW (997,5 MW en service et 397,3 MW en file d’attente). 104 MW supplémentaires sont donc en service ou en file d’attente par rapport au projet de S3RER soumis à consultation le 15 novembre 2012.

Voir annexe 1.2 Etat initial des installations de production EnR

C’est donc un objectif d’accueil à 2020 réalisé à partir d’estimations des potentiels d’énergies renouvelables valorisables de 1 675 MW qui est considéré dans ce schéma.

Ce gisement intègre toutes les énergies renouvelables terrestres y compris le segment <36 kVA.

Pour chaque type d’EnR, la puissance à raccorder est égale à l’objectif d’accueil à 2020 moins la puissance en service et en file d’attente (état initial). Ainsi, sur ce total de 1 675 MW :

- 1 595 MW correspondent à de la production éolienne,
- 24 MW correspondent à de la production d’origine photovoltaïque dont 12 MW sont estimés comme correspondant à des raccordements de projets photovoltaïques diffus pour des puissances inférieures à 250 kVA. La part du diffus inférieur à 36 kVA est estimée à 40 % soit une puissance estimée à 5 MW. Ces projets n’auront aucun coût mutualisé à payer, tout en contribuant à l’ambition régionale.
- 56 MW correspondent à la production d’électricité à partir de biomasse ou de biogaz.

Le SRCAE affiche un objectif ambitieux en terme de développement de la production d’énergie éolienne avec une dynamique d’environ 200 MW/an pour les huit prochaines années.

\[\text{Notes : Les installations photovoltaïques d’une puissance inférieure à 36 kVA correspondent à des installations résidentielles ou sur petits bâtiments tertiaires, par opposition aux grandes et très grandes installations en toiture.}\]
Le travail important de définition des zones favorables, réalisé par les services de l'Etat et la région, et les localisations fournies par les associations de producteurs, ont permis de consolider un corps d’hypothèses plus adapté aux études nécessaires et aux engagements structurants qui en découleront sur les réseaux.

La carte figurant en page 24, issue de l'annexe schéma régional éolien (SRE) du SRCAE, a été une base utile pour ce travail. Elle indique les zones sur lesquelles le développement de la production éolienne est attendu et les volumes associés.
PARTIE 2 : DESCRIPTION DE LA REGION CENTRE ET DE SON RESEAU ELECTRIQUE
Description de la Région Centre

(Données INSEE)

Quatrième région par sa superficie, le Centre s’étend sur 39 151 km². Avec 2,53 millions d’habitants au 1er janvier 2008 (source INSEE), soit 4,1 % de la population métropolitaine, la région se situe au 10ème rang national. Sa densité est de 64 habitants par km².

La Région Centre connaît une croissance démographique modérée de l’ordre de 7% de 2010 à 2030. Cette croissance est inférieure à la moyenne nationale (9%).

Composée de six départements, la région compte deux villes de plus de 100 000 habitants : Tours se place 24ème des plus grandes villes de France, devant la capitale régionale Orléans, au 31ème rang. Les autres préfectures de département, Bourges, Blois, Châteauroux et Chartres, comptent entre 40 000 et 70 000 habitants.

Une économie de tradition industrielle et agricole

Le Centre est la 1ère région céréalière de France et d’Europe, et l’économie régionale reste fortement marquée par l’agriculture. La région Centre produit 6 fois plus d’énergie alimentaire que ce dont elle a besoin.

De même, l’industrie génère encore une part importante du PIB régional (19 %), notamment la pharmacie, la chimie, la cosmétique, le caoutchouc-plastique, l’automobile et l’armement. Elle permet à la région d’enregistrer des excédents commerciaux.

Dans la perspective des mutations nécessaires, la région s’est dotée de pôles de compétitivité de renommée internationale, notamment le pôle Cosmetic Valley (parfumerie et cosmétiques), le pôle des Sciences et Systèmes de l’Énergie Électrique (S2E2), et Elastopôle (caoutchouc industriel et pneumatiques).

Consommation d’énergie

Depuis 2003, la croissance de la consommation d’électricité de la Région Centre dépasse légèrement la tendance française. En cumulé depuis 2003, elle s’élève à +5,8% (pour 5% sur l’ensemble France, hors activité d’enrichissement d’uranium).

Les espaces naturels protégés et le patrimoine historique et culturel

La région Centre possède un environnement naturel de grande qualité et un patrimoine culturel d’exception. Son attractivité se fonde sur la richesse et la diversité de son patrimoine naturel et paysager concentrées. La Loire classée au Patrimoine mondial de l’UNESCO, ses châteaux, ses jardins, les Parcs Naturels Régionaux du Perche, de la Brenne et de Loire-Anjou-Touraine sont des richesses que le Conseil régional s’emploie à protéger et promouvoir.
Description du réseau de la région Centre

L’ensemble des ouvrages exploités à une tension supérieure à 50 000 V est géré par RTE, gestionnaire du réseau public de transport d’électricité. Le réseau public de distribution d’électricité est géré par ERDF Auvergne Centre Limousin et trois entreprises locales de distribution dans le cadre de contrats de concession établis avec les différentes autorités concédantes de la région. Une entreprise locale de distribution d’électricité de rang 2 (non raccordée directement sur le réseau de transport exploité par RTE) est en outre localisée à cheval sur les départements de l’Eure et Loir (28) et des Yvelines (78). Les entreprises locales de distribution sont les suivants :

- SICAP localisée à Pithiviers (45),
- Régie des Pays Chartrains (RSEIPC), localisée à Lucé (28),
- SEML GEDIA, localisée à Dreux (28),
- SICAE Ely de rang 2 (28).

Sur l’ensemble de la région Centre, les longueurs des files de pylônes de lignes aériennes et de liaisons souterraines gérées par RTE (63 000, 90 000, 225 000 et 400 000 volts) représentent en 2011 au total près de 5 600 kilomètres se décomposant de la manière suivante :

<table>
<thead>
<tr>
<th>Niveau de tension</th>
<th>Longueur totale des liaisons (files de pylônes et liaisons souterraines)</th>
<th>Nombre de postes</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>400 000 V</td>
<td>1 600 km</td>
<td>16</td>
</tr>
<tr>
<td>225 000 V</td>
<td>1 000 km</td>
<td>12</td>
</tr>
<tr>
<td>90 000 V</td>
<td>2 700 km</td>
<td>125</td>
</tr>
<tr>
<td>63 000 V</td>
<td>260 km</td>
<td>7</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Le réseau de transport d’électricité de la région Centre est caractérisé par un maillage dense et développé en très haute tension à 400 000 volts. Ces infrastructures récentes, raccordées localement à 4 sites de production nucléaire, font de la région une plaque tournante entre la région parisienne et l’ouest, fortement consommateurs, et le sud de la France, équipé de sites hydroélectriques.

Le réseau à 400 000 volts permet l’évacuation des sites de production vers les zones consommatrices. Il participe ainsi directement à l’alimentation des principales agglomérations comme Tours, Bourges, Blois et Orléans.

Le réseau à 225 000 volts situé sur la région, axes Chaunay - Dambron – Eguzon, Mousseaux – Marmagne et Garchizy - Villemurande, date de la première moitié du siècle dernier. Il alimente les principales zones de consommation de la région que sont Chartres (poste de Chaunay), Montargis (poste de Villemurande) et Châteauroux (poste de Mousseaux).

Les réseaux à 63 000 et 90 000 volts comportent des axes relativement anciens à rénover à court et moyen terme dans les zones de Tours, Orléans et Châteauroux, et en particulier les axes d’alimentation des « files SNCF » Paris-Bordeaux et Paris-Limoges.
La carte suivante représente l’ensemble du réseau de transport de la région Centre :
RTE a engagé des travaux en région Centre permettant d’accompagner l’accroissement des consommations énergétiques et de maintenir, voire améliorer la qualité de fourniture. Ainsi dans certaines zones au développement important telles que les agglomérations de Bourges, de Tours et d’Orléans, des investissements sont décidés pour :

- le renforcement de la transformation du poste à 400 000 volts de Marmagne (Bourges),
- le renforcement de la transformation et du poste de Larçay (Tours),
- la création de la ligne 90 000 volts Epines-Fortes – Larçay (Tours),
- et la création du poste de St-Cyr-en-Val (Orléans).

Enfin, RTE accompagne également le fort développement de la production éolienne au nord d’Orléans par la création de capacités en 225 000 volts au poste de Tivernon.

Ces investissements notables permettent aujourd’hui de limiter les investissements prévus dans le projet de S3RER.

Les premiers parcs éoliens et photovoltaïques mis en service ces dernières années ont bénéficié des capacités d’accueil existantes, et ont commencé, dans certaines zones particulières, à saturer le réseau.

L’enjeu du présent projet de S3RER est d’identifier et de combler les faiblesses du réseau existant pour répondre aux ambitions du SRCAE en prenant en compte les projets réseaux déjà envisagés par RTE et participant à l’accueil de la production :

- poste 225 000/90 000 volts de Tivernon,
- réhabilitation de la file 90 000 volts Chaingy – Juine,
- réhabilitation de la ligne 225 000 volts Marmagne - Mousseaux.

Ces trois projets engagés ou prévus par RTE représentent un investissement global de 43 M€.

Voir annexe 1.1 Etat initial des ouvrages du RPT
PARTIE 3 : PREPARATION DU S3RER ET CONSULTATION
Elaboration du SRCAE

Le SRCAE de la région Centre a été arrêté par les préfet et président de région le 28 juin 2012. Il a été publié au recueil des actes administratifs le 28 juin 2012. Cette date de publication fait office de point de départ pour la réalisation du S3RER.

Dans le souci d’anticiper au mieux les problématiques d’élaboration du projet de S3RER de la région Centre, RTE avait déjà été partie prenante dans le cadre de l’élaboration du SRE début 2009 puis du SRCAE, avec la participation aux différents groupes de travail et instances d’élaboration depuis 2009. Les gestionnaires de réseau d’électricité ont ainsi pu mettre en avant la nécessité d’établir des objectifs quantitatifs les plus clairs possibles, de localiser les moyens de production envisagés et ce dans le souci d’une réponse adaptée du S3RER, intégrant notamment les enjeux économiques, environnementaux et d’acceptation globale.

Elaboration du S3RER

ERDF Auvergne Centre Limousin, SICAP, RSEIPC et GEDIA ont été associés à l’élaboration du S3RER tout au long de l’exercice.

Des pré-consultations ont été menées avec les organisations professionnelles de producteurs d’électricité pour confirmer la cohérence des réservations de capacités avec les projets envisagés par les producteurs.

La DREAL a été tenue informée de l’avancement des travaux.

Consultation

La consultation a débuté le 15 novembre 2012 pour s’achever le 6 décembre 2012.

Les organismes consultés ont été les suivants :

- Les préfectures de région, de département et les DREAL de la région Centre et des régions et départements limitrophes, au titre des services déconcentrés en charge de l’énergie ;
- Les organisations professionnelles de producteurs d’électricité ;
- Les chambres de commerce et de l’industrie (CCI) régionale et départementales ;
- Les conseils régional et généraux ;
- Les gestionnaires du réseau de distribution ;
- Les associations représentatives des maires ;
- Les autorités organisatrices du réseau public de distribution.
La consultation s’est déroulée de la manière suivante :
- consultation écrite portant sur le projet de S3RER, envoyé par mail le 15 novembre à l’ensemble des organismes figurant en annexe avec demande de réponse pour le 6 décembre (envoi le 16 novembre des versions papier),
- consultation des autorités organisatrices du réseau public de distribution concernées réalisée en parallèle par les gestionnaires de réseau de distribution,
- en complément, des rencontres ont été organisées avec le SGAR et la DREAL, le Conseil Régional, et la CCIR.

Voir en annexe la liste des organismes consultés

Le compte-rendu de la consultation est disponible dans un document annexe au dossier (synthèse et réponses à l’ensemble des questions écrites formulées).

Mise à disposition du public

La mise à disposition du public du projet de S3RER a eu lieu du 6 au 20 janvier 2013.

Elle s’est déroulée de la manière suivante :
- information dans la presse régionale,
- mise à disposition du document sur les sites internet de RTE et de la DREAL Centre,
- mise à disposition d’une adresse électronique afin de recueillir les remarques.

Le compte-rendu de la consultation est disponible dans un document annexe au dossier (synthèse et réponses à l’ensemble des questions écrites formulées).
PARTIE 4 : METHODE DE REALISATION
Un travail d'identification des gisements de production d’énergie renouvelable à partir de l’ensemble des moyens de productions (éolien, photovoltaïque, biomasse …) a d’abord été nécessaire. Ce dernier a été basé sur le croisement de diverses sources :

- Les ambitions du SRCAE : le volet éolien (SRE) présente la particularité intéressante de proposer un zonage précis de la région Centre associé à des puissances à accueillir. Les objectifs définis par zones favorables s’ajoutent à la puissance cumulée des éoliennes disposant déjà de permis de construire.
• Les projets en instruction : ces données, connues de la DREAL, sont les projets dont la probabilité de réalisation est la plus forte (hors appel d’offres). Les réservations de capacité retenues couvriront à minima les projets dont le permis de construire est en instruction.

• Les données des organisations professionnelles des producteurs d’électricité : ces données, non certaines puisque correspondant à des projets en cours d’études, ont été utilisées pour répartir de manière indicative les volumes de production au sein des zones précédentes. Ces données ont été confrontées aux zones favorables du SRE et aux Zones de Développement Éolien validées ou en cours d’instruction.

• Les compléments de la DREAL : il s’agit de précisions sur les projets éoliens avec permis de construire autorisés mais non connus des gestionnaires de réseaux.

Pour l’ensemble des gisements d’EnR précisément identifiés, le premier critère a été de raccorder les productions au plus proche, indépendamment des contraintes réseau, dans un rayon de 20 km autour des postes sources existants. Pour la plupart des zones favorables, la réservation a été réalisée au poste électrique le plus proche. Pour les zones en contraintes, une analyse a été menée pour comparer les stratégies envisageables, en prenant en compte les coûts de raccordement HTA, les contraintes sur les réseaux et les coûts de création ou de renforcement. Les stratégies retenues et soumises à la consultation correspondent à l’optimum de ces coûts. Cette méthode a permis de raccorder en première étape le plus gros volume d’EnR représenté par l’éolien. Les projets photovoltaïques de forte puissance fournis par le SER, ainsi que les projets biomasse et biogaz ont ensuite été raccordés selon le même principe.

Les compléments non localisés de la production éolienne, permettant d’atteindre les objectifs des zones favorables de la région, ont ensuite été affectés sur les postes sources les plus proches des zones favorables afin de garantir des capacités suffisantes d’accueil pour couvrir les zones favorables tout en se limitant aux strictes ambitions du SRCAE.

Le volume résiduel des petites installations photovoltaïques (12 MW) correspondant au résidentiel et aux petits bâtiments tertiaires, ainsi que les autres productions EnR non localisées (biomasse, biogaz) est, quant à lui, affecté sur l’ensemble des postes sources de la région pour atteindre une réservation de capacité pour chaque poste source.

Une fois utilisées les capacités de raccordement immédiatement disponibles, RTE et les gestionnaires de réseaux de distribution ont identifié les adaptations, renforcements et créations de réseau nécessaires pour permettre le raccordement de toute la production attendue.

Les conditions de raccordement aux réseaux publics d’électricité des installations de production d’électricité à partir de sources d’énergies renouvelables, d’une puissance installée supérieure à 36 kilovoltampères, sont fixées par le décret n°2012-533 du 20 avril 2012. L’article 14 de ce décret indique que les gestionnaires de réseaux publics proposent la solution de raccordement sur le poste le plus proche disposant d’une capacité réservée, en application de l’article 12, suffisante pour satisfaire la puissance de raccordement demandée. D’autre part, le paragraphe 7.3 de ce présent document précise les possibilités d’adaptations.
Partie 4 : Méthode de réalisation

mineures de la localisation des capacités d’accueil sans modification du coût total des investissements, pour permettre le raccordement de projets EnR sur des postes ne disposant pas de suffisamment de capacité réservée.
PARTIE 5 : SCHEMA SOUMIS A CONSULTATION

**Travaux prévus**

Le schéma proposé prévoit la réalisation de travaux de renforcement et de création d'ouvrages sur les réseaux publics de transport et de distribution d'électricité. Seuls les travaux de création d'ouvrage (ajout d'un nouveau transformateur ou autre composant, création d'un nouveau poste ou nouvel échelon de tension dans un poste existant, création de liaison…) sont affectés au périmètre mutualisé, à la charge des producteurs, et couverts par la quote-part régionale. Les travaux de renforcement d'ouvrages sont à la charge des gestionnaires de réseau (remplacement d'un transformateur par un transformateur de puissance plus importante, travaux sur une ligne existante pour augmenter sa capacité de transit…).

Les créations d'ouvrages proposées concernent essentiellement le réseau public de distribution d'électricité, géré par les gestionnaires de réseau de distribution, en s'appuyant notamment sur la création de nouvelles capacités de transformation HTB/HTA. L'analyse technico-économique menée par RTE avec les gestionnaires de réseau de distribution (GRD), sur la base des localisations de gisements fournis par les associations de professionnels, a également conduit à adopter la création d'un nouveau poste source 225/20kV au barycentre des gisements du nord la zone 15 plutôt qu'une solution de raccordement sur les postes existants nécessitant des travaux de renforcement et de création d'ouvrages sur le RPT (réseau public de transport) et le RPD (réseau public de distribution) et un allongement des distances de raccordement intégralement à la charge des producteurs. Les créations d'ouvrages sur le réseau public de transport d'électricité, géré par RTE, consistent ainsi en **option de base** à créer un nouveau poste électrique 225/20 kV (voir localisation sur la carte de la partie 6.1) et en **option complémentaire** un nouveau poste électrique 400/90/20 kV, tous deux à proximité immédiate de lignes existantes.

Le S3RER proposé, s'appuyant principalement sur des investissements réalisables dans des délais plus courts (travaux dans les postes), permettra d’adapter les délais de réalisation aux projets de développement des EnR. Cependant, les délais de réalisation des postes 225/20 kV et 400/90/20 kV (option complémentaire) devront faire l’objet d’une attention particulière.

**Couverture du territoire**

**Option de base (couverture non exhaustive de la zone favorable 15)**

Le schéma proposé en base permet à 99 % des 487 communes en zone favorable pour l'éolien (liste des communes issues du SRE) de la région Centre de disposer de capacités d'accueil réservées pour les EnR dans un poste électrique à moins de 20 km. Seules 5 communes ne disposent d'aucune capacité réservée à moins de 20 km. Ces dernières se trouvent au sud du département du Cher et sont localisées sur la zone favorable 15. Ce constat ne remet pas en cause la possibilité d'y raccorder des moyens de faible puissance.

En effet, le sud de la zone 15 n’est pas couvert géographiquement par les postes sources pour un rayon de 20 km. Dans cette zone géographique, seul un gisement d’environ 10 MW est identifié. La capacité du poste source le plus proche, distant de 24 km, et localisé sur la région Centre permet toutefois le raccordement de ce gisement.
Cette stratégie permet d’accueillir l’ensemble de l’ambition régionale, en limitant globalement les coûts de raccordements des producteurs et leur quote-part.

Carte des capacités d’accueil réservées dans le schéma soumis à consultation et supérieures strictement à 1 MW par poste :
Option de création d’un poste 400/90/20 kV (couverture exhaustive de la zone favorable 15)

Le schéma envisagé présente une option qui consiste à couvrir totalement la zone 15 au sud du département du Cher. Il est possible de créer les capacités nécessaires avec la construction d’un nouveau poste 400/90/20 kV. Cette option conduirait à réserver une capacité de 45 MW dans ce secteur et de fait à revoir à la baisse les capacités réservées sur les postes de La Chaume et St Amand respectivement de 25 MW et 20 MW. Ainsi, ce schéma permet de couvrir la totalité des communes en zones favorables par un poste électrique à moins de 20 km. Les travaux représentent un montant de 25,6 M€ à intégrer au périmètre mutualisé soit un surcoût de 14,4 k€/MW sur la quote-part.

Carte des capacités d’accueil réservées dans le schéma soumis à consultation au sud de la zone 15 :
**Eléments financiers**

Le montant des travaux correspondant à des créations d’ouvrages s’élève à 35,9 M€ pour l’option de base. Il s’élève à 61,5 M€ pour l’option intégrant la création du poste 400/90/20 kV.

Le S3RER de la région Centre permet de réserver une capacité de 1 779 MW (besoin au 15/11/2012). Le tableau suivant présente les éléments financiers et de quote-part entre les acteurs :

**Option de base soumise à la consultation**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Coûts mutualisés (M€)</th>
<th>Part RTE (M€)</th>
<th>Part Distributeurs (M€)</th>
<th>Montant de la quote-part régionale pour 1 779 MW réservés (besoin au 15/11/2012) (k€/MW)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>35,9</td>
<td>5,8</td>
<td>30,1</td>
<td>20,2</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Option de création d’un poste 400 kV soumise à la consultation**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Coûts mutualisés (M€)</th>
<th>Part RTE (M€)</th>
<th>Part Distributeurs (M€)</th>
<th>Montant de la quote-part régionale pour 1 779 MW réservés (besoin au 15/11/2012) (k€/MW)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>61,5</td>
<td>27,3</td>
<td>34,2</td>
<td>34,6</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Le projet de S3RER soumis à consultation du 15 novembre au 6 décembre propose la réservation de capacité d’accueil pour le raccordement de 1 779 MW. Il permet d’accompagner la dynamique régionale de développement des EnR définie dans le SRCAE à l’horizon 2020.

Dans l’option de base, ce sont 43,8 M€ de nouveaux investissements qui sont définis, dont 35,9 M€ à la charge des producteurs et 7,9 M€ à la charge des gestionnaires de réseaux de distribution, et qui complètent les 43 M€ déjà engagés par RTE. Pour 1 779 MW à réserver (besoin au 15/11/2012), le montant de la quote-part était de 20,2 k€/MW.

Avec l’option de création complémentaire d’un poste 400/90/20 kV, ce sont 68,7 M€ de nouveaux investissements qui sont définis, dont 61,5 M€ à la charge des producteurs, et qui complètent les 43 M€ déjà engagés par RTE. Pour 1 779 MW à réserver (besoin au 15/11/2012), le montant de la quote-part était de 34,6 k€/MW.

Les deux options permettent une couverture large des territoires, l’accueil des puissances prévues en production éolienne dans les zones du SRE et préservent les équilibres nécessaires pour l’accueil des autres EnR de moindre puissance. Dans l’option de base, cinq communes seraient situées à plus de 20 km d’un poste source. L’option de création complémentaire d’un poste 400/90/20 kV permet de couvrir l’ensemble des zones favorables de manière exhaustive (communes couvertes par des postes situés à moins de 20 km).
Les remarques au projet de S3RER soumis à la consultation et les réponses de RTE figurent en annexe de ce document. L’option proposant la construction d’un poste 400/90/20kV au sud de la zone favorable n°15 ne permet pas de répondre aux exigences de maîtrise des coûts et de délais exprimées par les organismes consultés par écrit ou lors des différentes rencontres organisées. Le schéma retenu correspond donc à celui de l’option de base, amendé en fonction des remarques issues de la consultation et des évolutions de l’état initial des installations de production EnR entre la date de signature du SRCAE et la date de dépôt du S3RER au préfet de la région Centre.
PARTIE 6 : SCHEMA RETENU

Le schéma final proposé à l’issue de la consultation permet d’une part une couverture large des territoires, d’autre part l’accueil des puissances prévues en production éolienne dans les zones du SRE, et enfin préserve les équilibres nécessaires pour l’accueil des autres EnR de moindre puissance. Seules cinq communes situées dans une zone identifiée comme favorable dans le schéma régional éolien seraient situées à plus de 20 km d’un poste source.

Il prévoit 40,6 M€ de nouveaux investissements, dont 33,5 M€ à la charge des producteurs (5 M€ sur le réseau public de transport et 28,5 M€ sur le réseau public de distribution), et qui complètent les 43 M€ déjà engagés par RTE. Pour 1 675 MW à réserver à la date de dépôt du S3RER auprès du préfet de région, la quote-part est de 20 k€/MW (vingt mille euros par MW). L’option de création complémentaire d’un poste 400/90/20 kV n’a pas été retenue.

Les données qui ont conduit à ces éléments sont détaillées ci-dessous.
6.1 ELEMENTS RTE

Ouvrages et coûts

Travaux RTE

<table>
<thead>
<tr>
<th>Ouvrage Renforcé</th>
<th>coût</th>
<th>Seuil de déclenchement des travaux</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Néant (au delà des travaux déjà compris dans l’état initial)</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Poste de Châtillon 90 kV : création d’une cellule ligne et du fond de poste</td>
<td>685 k€</td>
<td>Production accueillie sur le poste supérieure à 12 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Poste de Levroux 90 kV : création d’un jeu de barres, d’une cellule ligne et du fond de poste</td>
<td>710 k€</td>
<td>Raccordement du second transformateur ERDF dans le poste</td>
</tr>
<tr>
<td>Poste de Poiriers 90 kV : création d’un jeu de barres, d’une cellule ligne et du fond de poste</td>
<td>730 k€</td>
<td>Raccordement du second transformateur ERDF dans le poste</td>
</tr>
<tr>
<td>Nouveau poste 225/HTA et raccordement en piquage aérien sur Marmagne Mousseaux 225 kV</td>
<td>2690 k€</td>
<td>24 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Raccordement de 5 nouveaux transformateurs 90/20 kV ERDF (Postes de Bonneval, Les Gardes, Reboursin, Tivernon et Voves 90 kV)</td>
<td>250 k€</td>
<td>Raccordement des transformateurs ERDF</td>
</tr>
<tr>
<td>Total</td>
<td>5065 k€</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Les critères déterminant le début de réalisation des travaux pour les ouvrages du RPT à créer ou à renforcer sont définis dans la Documentation Technique de Référence. Pour le poste 225kV à créer, les travaux seront engagés dès lors que, après obtention des autorisations administratives, 20% de la capacité réservée aura fait l’objet d’une demande de raccordement acceptée dans les conditions de la procédure en vigueur. Le seuil de déclenchement des travaux est donc fixé à 24 MW.

Avec une capacité réservée de 1 675 MW, la part des travaux RTE dans la quote-part s’élève à 3 k€/MW (trois mille euros par MW).
Localisation des ouvrages à renforcer et des ouvrages à créer sur le RPT
Calendrier

A titre d’information, les durées standard de projets sont les suivantes :

<table>
<thead>
<tr>
<th>Type de projet</th>
<th>Démarrage études</th>
<th>Dépôt et nature du premier dossier administratif</th>
<th>Mise en service</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Travaux ou extension poste existant</td>
<td>T0</td>
<td>T0 + 20 mois &lt;T1 &lt;T0 + 30 mois APO</td>
<td>T0 + 2,5 ans &lt;T2 &lt;T0 + 3,5 ans</td>
</tr>
<tr>
<td>Réhabilitation ligne</td>
<td>T0</td>
<td>T0 + 20 mois &lt;T1 &lt;T0 + 30 mois APO</td>
<td>T0 + 4 ans &lt;T2 &lt;T0 + 5 ans</td>
</tr>
<tr>
<td>Création ligne souterraine 63 kV</td>
<td>T0</td>
<td>T0 + 22 mois &lt;T1 &lt; T0 + 32 mois DUP</td>
<td>T0 + 4 ans &lt;T2 &lt; T0 + 5,5 ans</td>
</tr>
<tr>
<td>Création ligne souterraine 225 kV</td>
<td>T0</td>
<td>T0 + 24 mois &lt;T1 &lt; T0 + 35 mois DUP</td>
<td>T0 + 5 ans &lt;T2 &lt; T0 + 6,5 ans</td>
</tr>
<tr>
<td>Création poste 225 kV ou 63 kV</td>
<td>T0</td>
<td>T0 + 18 mois &lt;T1 &lt;T0 + 35 mois DUP</td>
<td>T0 + 5,5 ans &lt;T2 &lt; T0 + 7,5 ans</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Si les créations de lignes ou postes ne nécessitent pas de dépôt de DUP (Déclaration d’Utilité Publique), le premier dossier administratif est l’APO (Approbation du Projet d’Ouvrage).

Calendrier des études et procédures pour chaque projet

Le To correspond à la date d’approuvion par le préfet de la région Centre du S3RER. Celui-ci est prévue pour la fin du mois de janvier 2013. En cas de décalage de cette date, le calendrier ci-dessous sera décalé d’autant.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Ouvrage</th>
<th>Démarrage des études</th>
<th>Date de demande de la première autorisation et nature de l’autorisation administrative demandée</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Poste de Châtillon 90 kV : création d’une cellule ligne et du fond de poste</td>
<td>Fin janvier 2013</td>
<td>Fin septembre 2014 &lt; APO &lt; Fin juillet 2015</td>
</tr>
<tr>
<td>Poste de Levroux 90 kV : création d’un jeu de barres, d’une cellule ligne et du fond de poste</td>
<td>Fin janvier 2013</td>
<td>Fin septembre 2014 &lt; APO &lt; Fin juillet 2015</td>
</tr>
<tr>
<td>Poste de Poiriers 90 kV : création d’un jeu de barres, d’une cellule ligne et du fond de poste</td>
<td>Fin janvier 2013</td>
<td>Fin septembre 2014 &lt; APO &lt; Fin juillet 2015</td>
</tr>
<tr>
<td>Nouveau poste 225/HTA et raccordement en piquage aérien sur Marmagne Mousseaux 225 kV</td>
<td>Fin janvier 2013</td>
<td>Fin juillet 2014 &lt; DUP &lt; Fin décembre 2015</td>
</tr>
<tr>
<td>Raccordement de 5 nouveaux transformateurs 90/20 kV ERDF (Postes de Bonneval, Les Gardes, Reboursin, Tivernon et Voves 90 kV)</td>
<td>Fin janvier 2013</td>
<td>Fin septembre 2014 &lt; APO &lt; Fin juillet 2015</td>
</tr>
</tbody>
</table>
### 6.2 ELEMENTS GRD

**Ouvrages et coûts**

**Travaux ERDF** (TR = transformateur)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Poste Source</th>
<th>Travaux de renforcement</th>
<th>Travaux de création</th>
<th>Coût de création</th>
<th>Coût de renforcement</th>
<th>Capacités existantes disponibles sans travaux (MW)</th>
<th>Seuils de déclenchement des travaux (MW)</th>
<th>délais de réalisation</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>AMILLY</td>
<td>Mise à disposition de 3 cellules</td>
<td>Création 1/2 rame</td>
<td>515</td>
<td>126</td>
<td>41</td>
<td>selon DTR</td>
<td>18 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>ARPENTS (LES)</td>
<td>Création de deux 1/2 rames</td>
<td>829</td>
<td>0</td>
<td>5</td>
<td>selon DTR</td>
<td>18 mois</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>AUNEAU</td>
<td>Adaptation de la TCFM</td>
<td>Création 1/2 rame</td>
<td>448</td>
<td>305</td>
<td>5</td>
<td>selon DTR</td>
<td>18 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>BEAUNE-LA-ROLANDE ERDF</td>
<td>Mise à disposition 1 cellule</td>
<td>Création 1/2 rame</td>
<td>448</td>
<td>42</td>
<td>17</td>
<td>selon DTR</td>
<td>18 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>BLOIS-NORD</td>
<td>Mise à disposition 2 cellules</td>
<td>Ajout TR HTB1/HTA 36MVA / Extension 1/2 rame et création nouvelle 1/2 rame</td>
<td>1207</td>
<td>173</td>
<td>17</td>
<td>selon DTR</td>
<td>24 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>BONNEVAL</td>
<td>Mise à disposition de 1 cellule / adaptation générateur TCFM</td>
<td>Création deux 1/2 rames</td>
<td>829</td>
<td>0</td>
<td>5</td>
<td>selon DTR</td>
<td>18 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>BUZANCAIS</td>
<td>Mise à disposition 1 cellule</td>
<td>Création 1/2 rame</td>
<td>0</td>
<td>42</td>
<td>8</td>
<td>immédiat</td>
<td>immédiat</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATEAUNEUF-SUR-LOIRE</td>
<td>Mise à disposition 1 cellule</td>
<td>0</td>
<td>42</td>
<td>7</td>
<td>immédiat</td>
<td>immédiat</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>CHATEAU-RENAULT</td>
<td>Mise à disposition 1 cellule</td>
<td>0</td>
<td>42</td>
<td>15</td>
<td>immédiat</td>
<td>immédiat</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>CHATILLON-SUR-INDRE</td>
<td>Mutation TR HTB1/HTA 413 de 15MVA en 36MVA / Mise à disposition de 4 cellules</td>
<td>0</td>
<td>942</td>
<td>5</td>
<td>immédiat</td>
<td>2015</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>COUESMES</td>
<td>Mise à disposition 3 cellules</td>
<td>0</td>
<td>126</td>
<td>25</td>
<td>immédiat</td>
<td>immédiat</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>DEOLS</td>
<td>Mise à disposition 3 cellules</td>
<td>0</td>
<td>126</td>
<td>30</td>
<td>immédiat</td>
<td>immédiat</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>DUN</td>
<td>Création 1/2 rame</td>
<td>448</td>
<td>0</td>
<td>5</td>
<td>selon DTR</td>
<td>18 mois</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>EGUZON</td>
<td>Mutation TR HTB1/HTA 411 de 15MVA en 36MVA / Mise à disposition 2 cellules</td>
<td>0</td>
<td>821</td>
<td>5</td>
<td>selon DTR</td>
<td>24 mois</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>HENRICHEMONT</td>
<td>Création 1/2 rame</td>
<td>448</td>
<td>0</td>
<td>5</td>
<td>selon DTR</td>
<td>18 mois</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>INDRE-NORD 225 kV</td>
<td>Création poste HTB2/HTA à 2 TR 70MVA / Création de quatre 1/2 rames en double attache</td>
<td>8063</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>54 mois</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>JEU-LES-BOIS</td>
<td>Déplacement TSA et mise à disposition 1 cellule</td>
<td>Extension 1/2 rame de 1 départ</td>
<td>67</td>
<td>47</td>
<td>13</td>
<td>selon DTR</td>
<td>12 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>LA CHAUME</td>
<td>Mutation TR HTB1/HTA 411 de 20MVA en 36MVA / Mise à disposition 1 cellule sur TR 411</td>
<td>Création de deux 1/2 rames</td>
<td>829</td>
<td>774</td>
<td>17</td>
<td>selon DTR</td>
<td>18 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>LA FERRANDE</td>
<td>Mise à disposition 2 cellules</td>
<td>0</td>
<td>84</td>
<td>20</td>
<td>immédiat</td>
<td>immédiat</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>LES COLUMEAUX</td>
<td>Mise à disposition 4 cellules</td>
<td>0</td>
<td>168</td>
<td>40</td>
<td>immédiat</td>
<td>immédiat</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>LES GARDES</td>
<td>Mise à disposition 3 cellules</td>
<td>Ajout TR HTB1/HTA 36 MVA et extension 1/2 rame pour 1 départ</td>
<td>1073</td>
<td>126</td>
<td>23</td>
<td>selon DTR</td>
<td>24 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>LES ORCHIDEES</td>
<td>Mise à disposition 1 cellule</td>
<td>0</td>
<td>42</td>
<td>12</td>
<td>immédiat</td>
<td>immédiat</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>LES PAYOLLES</td>
<td>Mise à disposition 2 cellules</td>
<td>Création 1/2 rame</td>
<td>381</td>
<td>84</td>
<td>29</td>
<td>selon DTR</td>
<td>18 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>LEVROUX</td>
<td>Déplacement TSA et mise à disposition 2 cellules</td>
<td>Ajout TR HTB1/HTA 20 MVA / Création une 1/2 rame</td>
<td>1315</td>
<td>89</td>
<td>29</td>
<td>selon DTR</td>
<td>24 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>LOCHES</td>
<td>Création 1/2 rame</td>
<td>582</td>
<td>0</td>
<td>5</td>
<td>selon DTR</td>
<td>18 mois</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Poste Source</td>
<td>Travaux de renforcement</td>
<td>Travaux de création</td>
<td>Coût de création</td>
<td>Coût de renforcement</td>
<td>Capacités existantes disponibles sans travaux (MW)</td>
<td>Seuils de déclenchement des travaux (MW)</td>
<td>délais de réalisation</td>
</tr>
<tr>
<td>-------------</td>
<td>-------------------------</td>
<td>---------------------</td>
<td>-----------------</td>
<td>----------------------</td>
<td>-------------------------------------------------</td>
<td>----------------------------------------</td>
<td>----------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>LORRIS</td>
<td>Création 1/2 rame</td>
<td></td>
<td>349</td>
<td>0</td>
<td>5</td>
<td>selon DTR</td>
<td>18 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>MARCAIS</td>
<td>Mise à disposition 1 cellule</td>
<td></td>
<td>0</td>
<td>42</td>
<td>11</td>
<td>immédiat</td>
<td>immédiat</td>
</tr>
<tr>
<td>MOISY</td>
<td>Création 1/2 rame</td>
<td></td>
<td>448</td>
<td>0</td>
<td>5</td>
<td>selon DTR</td>
<td>18 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>MOUSSEAU</td>
<td>Extension 1/2 rame 2 départs</td>
<td></td>
<td>134</td>
<td>0</td>
<td>5</td>
<td>selon DTR</td>
<td>12 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>NERONDES</td>
<td>Extension 1/2 rame pour 3 départs</td>
<td></td>
<td>201</td>
<td>0</td>
<td>5</td>
<td>selon DTR</td>
<td>12 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>PITHIVIERS</td>
<td>Mise à disposition 1 cellule</td>
<td></td>
<td>0</td>
<td>42</td>
<td>10</td>
<td>immédiat</td>
<td>immédiat</td>
</tr>
<tr>
<td>POIRIER</td>
<td>Mise à disposition 1 cellule</td>
<td>Ajout TR HTB1/HTA 20 MVA et extension 1/2 rame</td>
<td>1033</td>
<td>42</td>
<td>14</td>
<td>selon DTR</td>
<td>24 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>PREUILLY</td>
<td>Extension 1/2 rame</td>
<td></td>
<td>67</td>
<td>42</td>
<td>17</td>
<td>selon DTR</td>
<td>12 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>REBOURSI</td>
<td>Adaptation générateur TCFM</td>
<td>Ajout TR HTB1/HTA 36 MVA / Création nouvelle 1/2 rame</td>
<td>1422</td>
<td>116</td>
<td>5</td>
<td>selon DTR</td>
<td>24 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>ROUSSINES</td>
<td>Extension 1/2 rame 413 de 2 départs</td>
<td></td>
<td>67</td>
<td>774</td>
<td>5</td>
<td>selon DTR</td>
<td>24 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>SANCERRE</td>
<td>Mise à disposition 1 cellule</td>
<td>Création deux 1/2 rames</td>
<td>829</td>
<td>42</td>
<td>17</td>
<td>selon DTR</td>
<td>18 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>SEMBLANCA</td>
<td>Mise à disposition 1 cellule</td>
<td></td>
<td>0</td>
<td>42</td>
<td>10</td>
<td>immédiat</td>
<td>immédiat</td>
</tr>
<tr>
<td>ST-AMAND</td>
<td>Mise à disposition 1 cellule</td>
<td>Création 1/2 rame en double attache</td>
<td>515</td>
<td>42</td>
<td>17</td>
<td>selon DTR</td>
<td>18 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>ST-MARCEL</td>
<td>Mise à disposition 1 cellule</td>
<td></td>
<td>0</td>
<td>84</td>
<td>19</td>
<td>immédiat</td>
<td>immédiat</td>
</tr>
<tr>
<td>TERRE</td>
<td>Mise à disposition 1 cellule</td>
<td></td>
<td>0</td>
<td>42</td>
<td>12</td>
<td>immédiat</td>
<td>immédiat</td>
</tr>
<tr>
<td>THIMERT</td>
<td>Création 1/2 rame en double attache</td>
<td></td>
<td>448</td>
<td>0</td>
<td>5</td>
<td>selon DTR</td>
<td>18 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>TIVERNON</td>
<td>Création double attache sur TR 412 / Adaptation générateur TCFM</td>
<td>Ajout TR HTB1/HTA 36MVA / Création 1/2 rame</td>
<td>1427</td>
<td>180</td>
<td>5</td>
<td>selon DTR</td>
<td>24 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>VALENCAY</td>
<td>Création 1/2 rame en double attache</td>
<td></td>
<td>520</td>
<td>816</td>
<td>29</td>
<td>selon DTR</td>
<td>24 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>VENDOME</td>
<td>Mise à disposition 3 cellules</td>
<td></td>
<td>0</td>
<td>126</td>
<td>30</td>
<td>immédiat</td>
<td>immédiat</td>
</tr>
<tr>
<td>VENESMES</td>
<td>Extension 1/2 rame pour 2 départs</td>
<td></td>
<td>134</td>
<td>89</td>
<td>29</td>
<td>selon DTR</td>
<td>12 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>VERDIN</td>
<td>Mise à disposition 2 cellules</td>
<td></td>
<td>0</td>
<td>84</td>
<td>12</td>
<td>immédiat</td>
<td>immédiat</td>
</tr>
<tr>
<td>VIERZON</td>
<td>Mise à disposition 1 cellule</td>
<td></td>
<td>0</td>
<td>42</td>
<td>10</td>
<td>immédiat</td>
<td>immédiat</td>
</tr>
<tr>
<td>VILLEMANGEUR</td>
<td>Création 1/2 rame</td>
<td></td>
<td>515</td>
<td>0</td>
<td>5</td>
<td>selon DTR</td>
<td>18 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>VILLEMENT</td>
<td>Mise à disposition 1 cellule</td>
<td>Ajout TR HTB1/HTA 36 MVA / Création 1/2 rame</td>
<td>1422</td>
<td>0</td>
<td>1</td>
<td>selon DTR</td>
<td>24 mois</td>
</tr>
<tr>
<td>VOVES</td>
<td>Mise à disposition 1 cellule</td>
<td></td>
<td>0</td>
<td>42</td>
<td>8</td>
<td>immédiat</td>
<td>immédiat</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td><strong>Total</strong></td>
<td></td>
<td><strong>27528k€</strong></td>
<td><strong>6974k€</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>
### Travaux SICAP :

<table>
<thead>
<tr>
<th>Poste Source</th>
<th>Puissance réservée (kW)</th>
<th>Travaux de renforcement</th>
<th>Travaux de création</th>
<th>Coût de création (k€)</th>
<th>Coût de renforcement (k€)</th>
<th>Capacités réservées existantes</th>
<th>Seuils de déclenchement des travaux</th>
<th>Délais de réalisation</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>BEAUNE LA ROLANDE</td>
<td>12 000</td>
<td>mise à disposition 1 cellule</td>
<td>-</td>
<td>47</td>
<td>12 000</td>
<td>ras</td>
<td>ras</td>
<td>ras</td>
</tr>
<tr>
<td>PITHIVIERS</td>
<td>-</td>
<td></td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>ras</td>
<td>ras</td>
<td>ras</td>
</tr>
<tr>
<td>TOURY</td>
<td>28 000</td>
<td>création 1/2 rame et départ sans bâtiment</td>
<td>460</td>
<td>-</td>
<td>0</td>
<td>conformément à la DTR de la SICAP</td>
<td>T0 + 12 mois</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>SERMAISES</td>
<td>16 000</td>
<td>création 1/2 rame et départ avec bâtiment</td>
<td>500</td>
<td>-</td>
<td>0</td>
<td>conformément à la DTR de la SICAP</td>
<td>T0 + 18 mois</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Total**

|                        | 56 000                  |         | 960 k€ | 47 k€ |
Localisation des ouvrages à renforcer et des ouvrages à créer sur le RPD
### 6.3 CAPACITÉ D’ACCUEIL

La capacité d’accueil globale du Schéma est de 1675 MW.

La capacité d’accueil par poste est donnée dans les tableaux suivants : c’est la capacité totale du poste, donnée par niveau de tension HTB et arrondie au MW. Elle inclut l’ensemble des segments y compris les installations de puissance < 36 kVA.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Poste</th>
<th>Capacité réservée en MW</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>AIGURANDE</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>AMILLY</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>ANGELIQUE</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>ARPENTS</td>
<td>29</td>
</tr>
<tr>
<td>AUBIGNY</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>AUNEAU</td>
<td>26</td>
</tr>
<tr>
<td>AUVERGNYIERS</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>BEAUGENCY</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>BEAUNE LA ROLLANDE</td>
<td>48</td>
</tr>
<tr>
<td>BELNEUF</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>BIZETTE</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>BLEURE</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>BLOIS NORD</td>
<td>15</td>
</tr>
<tr>
<td>BONNEVAL</td>
<td>48</td>
</tr>
<tr>
<td>BOURGEOUILL</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>BRIARE</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>BROU</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>BUZANCAIS</td>
<td>8</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAFAUDS</td>
<td>25</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAINEAU</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAINGY</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAPELLE AUX NAUX</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>CHARTRES SUD</td>
<td>36</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATEAU RENAULT</td>
<td>15</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATEAUNES</td>
<td>11</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATEAUNEUF</td>
<td>7</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATILLON</td>
<td>55</td>
</tr>
<tr>
<td>CHECY</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>CHINON</td>
<td>2</td>
</tr>
<tr>
<td>COLUMEAUX</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>COMMANDEIERIE</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>CONTRES</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>COUESMESIERS</td>
<td>25</td>
</tr>
<tr>
<td>COUILLONS</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>COURTENAY</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Poste</td>
<td>Capacité réservée en MW</td>
</tr>
<tr>
<td>DEOLS</td>
<td>30</td>
</tr>
<tr>
<td>DREUX</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>DUN</td>
<td>18</td>
</tr>
<tr>
<td>EGUZON</td>
<td>23</td>
</tr>
<tr>
<td>EPERNON</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>EPINES FORTES</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>FERRANDIÉE</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>Fontaines</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>FORTEIÉE</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>GARDES</td>
<td>45</td>
</tr>
<tr>
<td>GELAINVILLE</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>GIEN</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>GRIBOUDY</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>HENRICHEMONT</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>INDRE NORD</td>
<td>120</td>
</tr>
<tr>
<td>JARGEAU</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>JEU LES BOIS</td>
<td>15</td>
</tr>
<tr>
<td>JOUE LES TOURS</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LA CHAUME</td>
<td>42</td>
</tr>
<tr>
<td>LA SOURCE</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LE BOURG</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LES AYDES</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LES BUIS</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LEVROUX</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>LOCHES</td>
<td>25</td>
</tr>
<tr>
<td>LORRIS</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>LOUPE</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LUISANT</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>M ADRON</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MAINENON</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MAINVILLIERS</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MALAGAY</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MALESHERBES</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MARCHAIS</td>
<td>11</td>
</tr>
<tr>
<td>MAZIERES</td>
<td>1</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Ce tableau n’intègre pas le poste de Nonancourt, localisé en Haute-Normandie, où 28 MW de capacité réservée supplémentaire seront prévus pour des gisements issus de la région Centre (raccordement sans travaux).

La capacité d’accueil globale du schéma régional de 1675 MW, ainsi que la quote-part, de la région Centre, intègrent ces 28 MW.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Poste</th>
<th>Capacité réservée en MW</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>MEHUN</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MOISY</td>
<td>15</td>
</tr>
<tr>
<td>MONDOUBLEAU</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MONNAIE</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MONTRICHARD</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MOTTE BEUVRON</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MOUSSEAUX</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>NERONDES</td>
<td>36</td>
</tr>
<tr>
<td>NOGENT LE ROTROU</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>ONZAIN</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>ORCHIDEES</td>
<td>12</td>
</tr>
<tr>
<td>ORGERES</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>PAYOLLES</td>
<td>35</td>
</tr>
<tr>
<td>PLOUSE</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>PHELIBON</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>PITHIVIERS</td>
<td>10</td>
</tr>
<tr>
<td>POIRIER</td>
<td>21</td>
</tr>
<tr>
<td>POISARD</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>POLE 45</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>PORTILLON</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>PREUILLY</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>REBOURSIN</td>
<td>33</td>
</tr>
<tr>
<td>RIOU</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>ROMORANTIN</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>ROUSSINES</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>SANCERRE</td>
<td>46</td>
</tr>
<tr>
<td>SEIGY</td>
<td>1</td>
</tr>
</tbody>
</table>

<table>
<thead>
<tr>
<th>Poste</th>
<th>Capacité réservée en MW</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>SELLES / CHER</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>SEMBLANCIEN</td>
<td>10</td>
</tr>
<tr>
<td>SENONCHES</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>SERMAISES</td>
<td>16</td>
</tr>
<tr>
<td>SORIGNY</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>ST AMAND</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>ST AVERTIN</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>ST DOULCHARD</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>ST GERMAIN DU PUY</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>ST MARCEL</td>
<td>19</td>
</tr>
<tr>
<td>SULLY SUR LOIRE</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>TERTRE</td>
<td>12</td>
</tr>
<tr>
<td>THIMERT</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>TIVERNON</td>
<td>34</td>
</tr>
<tr>
<td>TOURNOISIS</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>TOURS</td>
<td>2</td>
</tr>
<tr>
<td>TOURY</td>
<td>28</td>
</tr>
<tr>
<td>VAILLY</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>VALENCAIEN</td>
<td>55</td>
</tr>
<tr>
<td>VENDOME</td>
<td>30</td>
</tr>
<tr>
<td>VENESMES</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>VERDIN</td>
<td>12</td>
</tr>
<tr>
<td>VIERZON</td>
<td>10</td>
</tr>
<tr>
<td>VILLEMARQUE</td>
<td>35</td>
</tr>
<tr>
<td>VILLEMENT</td>
<td>8</td>
</tr>
<tr>
<td>VINEUIL</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>VOVES</td>
<td>31</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Partie 6 : Schéma retenu

Carte des capacités d’accueil réservées dans le S3RER soumis à l’approbation du préfet
La présente partie précise un certain nombre de modalités de mise en œuvre du schéma régional, à partir du moment où celui-ci est déposé auprès du préfet de région puis approuvé, pour le traitement des demandes de raccordement.

Les éléments figurant dans cette partie découlent de la concertation conduite au niveau national par les gestionnaires des réseaux publics de transport et de distribution et des dispositions contenues dans leurs documentations techniques de référence. Ils sont appliqués de manière non discriminatoire dans toutes les régions disposant d’un schéma de raccordement au réseau des énergies renouvelables.
7.1 CAPACITÉ RESERVEE ET CAPACITE EXISTANTE POUR LES PRODUCTEURS ENR SUR UN POSTE

Le fait que de la capacité d’accueil soit « réservée » pour les énergies renouvelables sur un poste électrique donné ne signifie pas pour autant que toute cette capacité d’accueil est « existante » immédiatement. C’est justement l’objectif du schéma que d’organiser la création progressive de cette capacité, en en réservant le bénéfice pendant dix ans pour les énergies renouvelables.

Il convient donc de distinguer :

- La capacité réservée du poste, qui ne sera par définition existante qu’une fois réalisés le poste ou l’ensemble des renforcements et des créations d’ouvrages prévus par le schéma et susceptibles d’accroître la capacité existante sur ce poste ;
- La capacité réservée « existante », inférieure ou égale à la précédente. Son niveau dépend du degré d’avancement des renforcements et des créations d’ouvrages prévus au schéma. Il peut aussi dépendre de la réalisation effective des projets inclus dans l’état initial ou du volume de production raccordé sur les postes voisins.

Principe d’évolution dans le temps

Le schéma ci-dessous illustre l’exemple d’un poste existant donnant lieu à deux étapes successives de renforcement ou de création d’ouvrage, permettant d’accroître la capacité existante progressivement jusqu’à la capacité réservée au titre du schéma :

A mesure de la mise en service de ces ouvrages, la capacité réservée existante pour le raccordement des énergies renouvelables sur chaque poste va ainsi évoluer, à partir de la
Partie 7 : Éléments de mise en œuvre

capacité réservée existante au moment du dépôt du schéma, jusqu’à la capacité d’accueil réservée au titre du schéma.

Conformément aux dispositions prévues par l’article 11 du décret du 20 avril 2012, les études et les procédures administratives associées aux renforcements et aux créations d’ouvrages sont engagées dès l’approbation du schéma régional. En revanche, une fois les autorisations administratives obtenues, les critères déterminant le début de réalisation des travaux pour les ouvrages à créer ou à renforcer, sont fixés par la documentation technique de chacun des gestionnaires des réseaux publics d’électricité.

Production de puissance inférieure à 36 kVA

Le schéma proposé est établi de manière à permettre également le raccordement de la production de puissance inférieure à 36 kVA, conformément aux orientations du SRCAE. Pour autant, le calcul de la quote-part ne conduit à répercuter sur les producteurs de puissance supérieure à 36 kVA que la part des coûts d’investissements correspondant à la capacité nécessaire pour satisfaire les objectifs du SRCAE sur ce segment de la production.

Le calcul de la capacité existante sur un poste tient compte du volume total de production de puissance inférieure à 36 kVA raccordée ou en file d’attente sur ce poste, dès lors que ce volume est supérieur à 1 MW.

Cas des zones frontières entre deux régions

L’objectif d’un développement efficace et harmonieux du réseau public de transport peut amener à proposer la réservation d’une capacité de raccordement destinée à un gisement de production EnR localisé dans une région sur un poste situé dans la région voisine. Le cas échéant, de telles spécificités sont mentionnées dans le document.

Informations mises à la disposition des producteurs

Pour permettre à tout producteur d’évaluer, du point de vue de l’accès au réseau, la faisabilité de ses projets, RTE publie un certain nombre d’informations sur son site Internet (http://www.rte-france.com). Ces informations, élaborées en collaboration avec Electricité Réseau Distribution France, et certaines Entreprises Locales de Distribution sont notamment les suivantes :

- La capacité d’accueil réservée par poste (existent ou à créer) au titre du schéma ;
- La capacité d’accueil réservée « existante » ;
- La capacité d’accueil réservée qui est déjà affectée au raccordement des énergies renouvelables.

Les capacités réservées existantes à un instant donné vont évoluer en fonction de la mise en service progressive des projets de renforcement ou de création et de l’évolution de la file d’attente. A titre d’information, les capacités réservées existantes à la date de dépôt du schéma auprès du préfet de région figurent en annexe.
Accessibilité de la capacité réservée sur les différents niveaux de tension d’un même poste

Le schéma proposé est établi, sauf mention contraire, de manière à permettre le raccordement de la production au niveau de tension HTA d’un poste source. Il inclut à cette fin la création des équipements de transformation permettant d’évacuer cette production vers le niveau de tension HTB de ce même poste.

Si le schéma privilégie le raccordement des énergies renouvelables en HTA, il ne saurait toutefois exclure la possibilité de raccorder une installation de production dans le domaine de tension HTB, notamment si cela résulte de l’application de la réglementation (prescriptions techniques pour le raccordement des installations de production aux réseaux publics de distribution et de transport d’électricité).

En application du décret, la quote-part due par le producteur est identique quel que soit le domaine de tension de raccordement de l’installation.

7.2 MODALITES D’ACTUALISATION ET FORMULE D’INDEXATION DU COUT DES OUVRAGES

Le décret prévoit que le schéma précise les modalités d’actualisation et la formule d’indexation du coût des ouvrages à créer dans le cadre du schéma.

Ces éléments sont importants dans la mesure où la quote-part exigible des producteurs qui bénéficient des capacités réservées est égale au produit de la puissance de l’installation de production à raccorder par le quotient du coût des ouvrages à créer par la capacité globale d’accueil du schéma.

Conformément aux méthodes soumises à l’approbation de la Commission de régulation de l’énergie, le coût prévisionnel des ouvrages à créer dans le cadre du schéma est établi aux conditions économiques en vigueur au moment de l’approbation du schéma.

Afin de tenir compte de l’effet « prix » observé sur les dépenses d’ouvrages à créer, le coût des ouvrages à créer sera indexé, au moins annuellement, sur l’évolution d’un indice public, reflétant les coûts de réalisation des ouvrages concernés (ex. TP 10 bis, TP 12,…). Cet indice peut être différent pour le gestionnaire du réseau public de transport et les gestionnaires des réseaux publics de distribution. Il est précisé dans la documentation technique de référence du gestionnaire de réseau. Pour RTE, l’indice retenu est le TP 12.

Concrètement, à puissance égale, les quotes-parts – ou portions de quotes-parts – facturées au cours de la N\textsuperscript{ième} année du schéma se verront appliquer un taux d’indexation, par rapport aux quotes-parts facturées la première année, égal à l’évolution de l’indice retenu entre l’année N et l’année d’approbation du schéma.
En revanche, le coût des ouvrages intégrés au périmètre de mutualisation ne sera pas actualisé en fonction des aléas de réalisation ou des évolutions de leur consistance entre l’élaboration du schéma et leur réalisation. Une telle modification ne pourra résulter que d’une mise à jour du schéma lui-même.

7.3 EVOLUTIONS DU SCHEMA

Révision du schéma régional de raccordement au réseau des énergies renouvelables

Conformément au décret n°2012-533 du 20 avril 2012, en cas de révision du schéma régional du climat, de l’air et de l’énergie, le gestionnaire du réseau public de transport procède, en accord avec les gestionnaires des réseaux publics de distribution concernés, à la révision du schéma régional de raccordement au réseau des énergies renouvelables.

Par ailleurs, le présent schéma pourra être révisé à la demande du préfet de région, notamment si la localisation réelle des installations de production s’éloigne sensiblement des hypothèses ayant présidé à l’élaboration du schéma, ou en cas de difficulté persistante de réalisation de tout ou partie des ouvrages prévus dans le schéma. La révision est réalisée selon la procédure prévue par le décret n°2012-533 du 20 avril 2012, le délai de six mois court à compter de la demande de révision par le préfet de région. Une telle révision peut conduire à modifier le niveau de la quote-part.

Adaptations mineures du schéma régional de raccordement au réseau des énergies renouvelables

Lorsque cela est de nature à favoriser l’atteinte des objectifs du SRCAE, le Gestionnaire de Réseau de Transport établit un ensemble de propositions d’adaptations mineures de la localisation des capacités d’accueil réservées du schéma. Cette adaptation se fait à volume constant de capacité d’accueil globale. Elle peut conduire à adapter la consistance ou la localisation des investissements prévus au schéma, mais sans modification du coût total de ces investissements.

Le Gestionnaire de Réseau de Transport adresse au préfet de région, pour approbation, ses propositions d’adaptations mineures en faisant apparaître :

- pour les postes concernés, les anciennes et nouvelles valeurs des capacités d’accueil réservées ;
- le cas échéant, les adaptations apportées à la liste des ouvrages qui relèvent du périmètre de mutualisation du schéma ;
- l’accord de chacun des gestionnaires de réseaux publics de distribution concernés par les adaptations.

Partie 7 : Eléments de mise en œuvre
Le volume cumulé des adaptations de capacité proposées à l'approbation du préfet de région (somme des hausses proposées) est limité à 10 % du volume total des capacités réservées initialement dans le schéma.

Lorsque le cumul des propositions atteint le seuil de 10%, le gestionnaire du réseau public de transport en informe le préfet de région, qui peut décider de demander une révision du schéma.

Le préfet de région valide tout ou partie des propositions transmises et décide de la date d'entrée en vigueur des modifications. Sa décision est rendue publique.

Les gestionnaires de réseaux publics précisent dans leur Documentation Technique de Référence respectives les modalités de mise en œuvre de ces adaptations et leur articulation avec les procédures de raccordement des producteurs, notamment en ce qui concerne le délai de remise de la proposition technique et financière lorsqu’une adaptation mineure du schéma est envisagée.
PARTIE 8 : ANNEXES
1. ETAT DES LIEUX INITIAL RTE

1.1 Etat initial des ouvrages du RPT

La carte suivante représente l’ensemble du réseau de transport existant de la région Centre.
**Liste des évolutions identifiées à 2020 et participant à l’accueil des EnR :**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Ouvrage</th>
<th>Travaux lancés</th>
<th>Travaux</th>
<th>Date de MES prévue</th>
<th>Réserve liée à la non réalisation*</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Marmagne – Mousseaux 225 kV</td>
<td>Non</td>
<td>Réhabilitation liaison</td>
<td>2015</td>
<td>oui</td>
</tr>
<tr>
<td>Tivernon 225/90 kV</td>
<td>Non</td>
<td>Création poste RTE</td>
<td>2014</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Dambron – Tivernon 225 kV</td>
<td>Non</td>
<td>Adaptation alimentation de Tivernon 225 kV</td>
<td>2014</td>
<td>Oui - DUP signée le 14/09/2012</td>
</tr>
<tr>
<td>Axe 90 kV Chaingy-Juine</td>
<td>Non</td>
<td>Réhabilitation liaisons</td>
<td>2016-2019</td>
<td>oui</td>
</tr>
</tbody>
</table>

* Impact sur la réservation de capacité en cas de non réalisation

En intégrant l’ensemble de ces projets figurant dans l’état initial du réseau public de transport et en considérant les projets de production d’EnR en service ou en file d’attente (annexe 1.2), il n’y a pas de contrainte inadmissible à l’horizon 2020 sur le RPT.

Les cartes suivantes illustrent ces évolutions.
Réhabilitation Chaingy – Juine 90 kV
2016 - 2019

 Création du poste RTE
225/90 kV de Tivernon
2014
### 1.2 Etat initial des installations de production EnR

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nom Poste Source</th>
<th>En service (kW)</th>
<th>En FA (kW)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>AIGURANDE</td>
<td>337</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>AMILLY</td>
<td>319</td>
<td>600</td>
</tr>
<tr>
<td>ANGELIQUE</td>
<td>282</td>
<td>699</td>
</tr>
<tr>
<td>ARPENTS (LES)</td>
<td>172</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>AUBIGNY</td>
<td>1 138</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>AUNEAU</td>
<td>58 341</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>AUVRILLIERS</td>
<td>298</td>
<td>95</td>
</tr>
<tr>
<td>AYDES (LES)</td>
<td>6 489</td>
<td>47</td>
</tr>
<tr>
<td>BEAUNEAU</td>
<td>815</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>BEAUNE LA ROLANDE</td>
<td>588</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>BELNEUF</td>
<td>339</td>
<td>99</td>
</tr>
<tr>
<td>BIZETTE</td>
<td>204</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>BLERE</td>
<td>287</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>BLOIS-NORD</td>
<td>672</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>BONNEVAL</td>
<td>37 538</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>BOURG (LE)</td>
<td>684</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>BOURGUEIL</td>
<td>252</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>BOUSSAC</td>
<td>455</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>BREIL</td>
<td>86</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>BRIARE</td>
<td>108</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>BROU</td>
<td>1 394</td>
<td>88</td>
</tr>
<tr>
<td>BUIS (LES)</td>
<td>25 361</td>
<td>20 096</td>
</tr>
<tr>
<td>BUZANCAIS</td>
<td>12 847</td>
<td>388</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAFFAUDS</td>
<td>188</td>
<td>389</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAINEAU (LA)</td>
<td>48</td>
<td>10 080</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAINGY</td>
<td>405</td>
<td>108</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAPELLE (LA)</td>
<td>10 055</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>CHARITE-SUR-LOIRE(LA)</td>
<td>172</td>
<td>1 042</td>
</tr>
<tr>
<td>CHARNY</td>
<td>21</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>CHARTES SUD</td>
<td>234</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATEAU-DU-LOIR</td>
<td>146</td>
<td>97</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATEAUDUN</td>
<td>1 639</td>
<td>334</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATEAUNEUF-SUR- LOIRE</td>
<td>812</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATEAU-RENAULT</td>
<td>479</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATILLON (-SUR INDRE)</td>
<td>853</td>
<td>756</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAUME (LA)</td>
<td>1 035</td>
<td>189</td>
</tr>
<tr>
<td>CHECY</td>
<td>536</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>CHINON</td>
<td>997</td>
<td>60</td>
</tr>
<tr>
<td>COLOMBIERS</td>
<td>741</td>
<td>376</td>
</tr>
<tr>
<td>COLUMEAUX (LES)</td>
<td>282</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>COMMANDERIE (LA)</td>
<td>808</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>CONTRES</td>
<td>456</td>
<td>5 600</td>
</tr>
<tr>
<td>COUESMES</td>
<td>909</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>COULEUVRE</td>
<td>-</td>
<td>194</td>
</tr>
<tr>
<td>COULLONS</td>
<td>562</td>
<td>420</td>
</tr>
<tr>
<td>COURTENAY</td>
<td>196</td>
<td>189</td>
</tr>
<tr>
<td>DEOLS</td>
<td>314</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>DREUX</td>
<td>374</td>
<td>24 065</td>
</tr>
</tbody>
</table>

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nom Poste Source</th>
<th>En service (kW)</th>
<th>En FA (kW)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>DUN</td>
<td>1 392</td>
<td>270</td>
</tr>
<tr>
<td>EGUZON</td>
<td>17 300</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>EGUZON (GEH)</td>
<td>78 000</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>EPERNON</td>
<td>956</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>EPINES-FORTES</td>
<td>400</td>
<td>7 165</td>
</tr>
<tr>
<td>ESPIERS (LES)</td>
<td>52 000</td>
<td>12 000</td>
</tr>
<tr>
<td>FERRANDE (LA)</td>
<td>851</td>
<td>858</td>
</tr>
<tr>
<td>FONTAINES (Les)</td>
<td>61</td>
<td>13</td>
</tr>
<tr>
<td>FORTAIE (LA)</td>
<td>64</td>
<td>95</td>
</tr>
<tr>
<td>FOURAUDERIE</td>
<td>57</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>GARCHIZY</td>
<td>127</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>GARDES (LES)</td>
<td>246</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>GELLAINVILLE</td>
<td>225</td>
<td>12 000</td>
</tr>
<tr>
<td>GIEN</td>
<td>4 908</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>GRIBOUZY (LES)</td>
<td>1 283</td>
<td>166</td>
</tr>
<tr>
<td>HENRICHEMON</td>
<td>1 024</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>JARGEAU</td>
<td>400</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>JEU-LES-BOIS</td>
<td>387</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>JOUE-LES-TOURS</td>
<td>797</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>JOUY</td>
<td>9</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>JUSTICE</td>
<td>-</td>
<td>73 800</td>
</tr>
<tr>
<td>LAMOTTE-BEUVRON</td>
<td>73</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>LEVRoux</td>
<td>113</td>
<td>90</td>
</tr>
<tr>
<td>LOCHES</td>
<td>1 982</td>
<td>330</td>
</tr>
<tr>
<td>LORRIS</td>
<td>467</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>LOUPE (LA)</td>
<td>271</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>LUISANT</td>
<td>13</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>MADRON (LE)</td>
<td>1 141</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>MAINTENON</td>
<td>170</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>MAINVILLIERS</td>
<td>9 631</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>MALAGUAY</td>
<td>6</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>MALESHERBES</td>
<td>44</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>MALMAISON</td>
<td>91</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>MARAIS</td>
<td>141</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>MAZIERES</td>
<td>1 495</td>
<td>95</td>
</tr>
<tr>
<td>MEHUN (-SUR-YERRE)</td>
<td>32 651</td>
<td>16 856</td>
</tr>
<tr>
<td>MOISY</td>
<td>38 295</td>
<td>12 839</td>
</tr>
<tr>
<td>MONDOUBEAU</td>
<td>771</td>
<td>426</td>
</tr>
<tr>
<td>MONNAIE</td>
<td>228</td>
<td>90</td>
</tr>
<tr>
<td>MONTRICHARD</td>
<td>512</td>
<td>210</td>
</tr>
<tr>
<td>MOUSSEAUX</td>
<td>683</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>NEMOURS</td>
<td>-</td>
<td>8 000</td>
</tr>
<tr>
<td>NERONDES</td>
<td>1 134</td>
<td>157</td>
</tr>
<tr>
<td>NOGENT-LE-ROTROU</td>
<td>410</td>
<td>96</td>
</tr>
<tr>
<td>NONANCOURT</td>
<td>185</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>ONZAIN</td>
<td>220</td>
<td>185</td>
</tr>
<tr>
<td>ORCHIDEES (LES)</td>
<td>737</td>
<td>96</td>
</tr>
<tr>
<td>ORGERES</td>
<td>80 778</td>
<td>12 000</td>
</tr>
</tbody>
</table>
### 1.3 Etat initial des capacités d’accueil du réseau (Potentiels de Raccordement)

RTE affiche sur son site les potentiels de raccordement (PR) définis comme la puissance supplémentaire maximale acceptable par le réseau de transport sans nécessité de développement d’ouvrages mais étant entendu que des effacements de production peuvent s’avérer nécessaires dans certaines circonstances.

Le PR est calculé en prenant en compte la file d’attente et il est affiché pour chaque poste électrique. Il prend en compte uniquement les projets sur le réseau de RTE dont les travaux ont débuté. À ce titre, des zones à potentiels de raccordement actuellement nuls ou faibles pourront afficher des capacités d’accueil plus élevées en intégrant les projets de l’état initial du RPT (annexe 1.1).
<table>
<thead>
<tr>
<th>Nom du poste HTB1</th>
<th>Département</th>
<th>Tension (kV)</th>
<th>Potentiel de raccordement (MW)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>AIGURANDE</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>66</td>
</tr>
<tr>
<td>AMILLY</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>95</td>
</tr>
<tr>
<td>ANGELIQUE</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>57</td>
</tr>
<tr>
<td>ARMONVILLE</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>ARPENTS (LES)</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>149</td>
</tr>
<tr>
<td>AUBIN (SNCF)</td>
<td>18</td>
<td>90</td>
<td>59</td>
</tr>
<tr>
<td>AUBIGNY</td>
<td>18</td>
<td>63</td>
<td>30</td>
</tr>
<tr>
<td>AUNEAU</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>39</td>
</tr>
<tr>
<td>AUVILLERS</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>AVOINE</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>224</td>
</tr>
<tr>
<td>LES AYDES</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>86</td>
</tr>
<tr>
<td>BELNEUF</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>LA BELONIERE</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>94</td>
</tr>
<tr>
<td>BIZETTE</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>158</td>
</tr>
<tr>
<td>BLEERE</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>81</td>
</tr>
<tr>
<td>BLOIS-NORD</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>102</td>
</tr>
<tr>
<td>BONNEVAL</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>86</td>
</tr>
<tr>
<td>LE BOURG</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>50 + 45</td>
</tr>
<tr>
<td>BRIARE</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>77</td>
</tr>
<tr>
<td>BROU</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>86</td>
</tr>
<tr>
<td>LES BUIS</td>
<td>18</td>
<td>90</td>
<td>100</td>
</tr>
<tr>
<td>BUZANCAIS</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>37</td>
</tr>
<tr>
<td>BEAUNES</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>95</td>
</tr>
<tr>
<td>BEAUNE-LA-ROLANDE</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>78</td>
</tr>
<tr>
<td>BOURGUEL</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>78 + 71</td>
</tr>
<tr>
<td>LES CARMES</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>34</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAFAUDS</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>56 + 52</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAGNOT</td>
<td>18</td>
<td>90</td>
<td>46</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAINGY</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>637</td>
</tr>
<tr>
<td>LA CHAINEAU</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>49</td>
</tr>
<tr>
<td>CHANCEAUX</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>616</td>
</tr>
<tr>
<td>LA CHAPELLE</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>80</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATILLON-SUR-INDRE</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>66</td>
</tr>
<tr>
<td>CHECY</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>68</td>
</tr>
<tr>
<td>CHINON</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>10 + 50</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATEAUNEUF-SUR-LOIRE</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>73</td>
</tr>
<tr>
<td>LES COLUMEAUX</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>134</td>
</tr>
<tr>
<td>LA COMMANDERIE</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>80</td>
</tr>
<tr>
<td>CONTRES</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>95</td>
</tr>
<tr>
<td>CORDY</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>50 + 49</td>
</tr>
<tr>
<td>CORMELAI</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>69</td>
</tr>
<tr>
<td>COUESMES</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>68</td>
</tr>
<tr>
<td>COULLONS</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>84</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATEAU-RENAULT</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>93</td>
</tr>
<tr>
<td>CAS-ROUGE</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>38</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATEAUDUN</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>86</td>
</tr>
<tr>
<td>LA CHAUME</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>66</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAUNAY</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>379</td>
</tr>
<tr>
<td>LES COURANCES</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>43</td>
</tr>
<tr>
<td>LES COURELLES</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>52</td>
</tr>
<tr>
<td>COURTENAY</td>
<td>45</td>
<td>63</td>
<td>67</td>
</tr>
<tr>
<td>COURVILLE</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>57</td>
</tr>
<tr>
<td>DAMBRON</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Nom du poste HTB1</td>
<td>Département</td>
<td>Tension (kV)</td>
<td>Potentiel de raccordement (MW)</td>
</tr>
<tr>
<td>-------------------------</td>
<td>-------------</td>
<td>--------------</td>
<td>-------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>DEOLS</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>42</td>
</tr>
<tr>
<td>DORDIVES</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>84</td>
</tr>
<tr>
<td>DREUX</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>127</td>
</tr>
<tr>
<td>DUN</td>
<td>18</td>
<td>90</td>
<td>81</td>
</tr>
<tr>
<td>EPINES-FORTES</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>108</td>
</tr>
<tr>
<td>EGUZON</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>180</td>
</tr>
<tr>
<td>EPERNON</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>121</td>
</tr>
<tr>
<td>FLEURY-LES-AUBRAIS</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>LA FERRANDE</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>51</td>
</tr>
<tr>
<td>LA FORTAIE</td>
<td>18</td>
<td>63</td>
<td>170</td>
</tr>
<tr>
<td>FOULONGVAL (SNCF)</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>63</td>
</tr>
<tr>
<td>LES FONTAINES (SEML GEDIA)</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>96</td>
</tr>
<tr>
<td>LES GARDES</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>57</td>
</tr>
<tr>
<td>GATINAIS</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>78</td>
</tr>
<tr>
<td>GAUGLIN</td>
<td>18</td>
<td>63</td>
<td>181</td>
</tr>
<tr>
<td>GELLAINVILLE (RSEIPC)</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>66</td>
</tr>
<tr>
<td>LA GENEVRAIE</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>33</td>
</tr>
<tr>
<td>GIER</td>
<td>45</td>
<td>63</td>
<td>289 + 125</td>
</tr>
<tr>
<td>LA GODINIERE</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>60</td>
</tr>
<tr>
<td>LES GRIBOUZY</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>65</td>
</tr>
<tr>
<td>GRIPPOY</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>84</td>
</tr>
<tr>
<td>HENRICHEMONT</td>
<td>18</td>
<td>63</td>
<td>61</td>
</tr>
<tr>
<td>JARGEAU</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>84</td>
</tr>
<tr>
<td>JEU-LES-BOIS</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>48</td>
</tr>
<tr>
<td>JOUE-LES-TOURS</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>93</td>
</tr>
<tr>
<td>LA LANDE</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>27</td>
</tr>
<tr>
<td>LARCAY</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>614</td>
</tr>
<tr>
<td>LAMOTTE-BEUVRON</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>57</td>
</tr>
<tr>
<td>LESTIYOU</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>61</td>
</tr>
<tr>
<td>LEVROUX</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>86</td>
</tr>
<tr>
<td>LOCHES</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>66</td>
</tr>
<tr>
<td>LORRIS</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>89</td>
</tr>
<tr>
<td>LOTHIERS</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>54</td>
</tr>
<tr>
<td>LA LOUPE</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>57</td>
</tr>
<tr>
<td>LUISANT</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>137</td>
</tr>
<tr>
<td>LE MADRON</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>109</td>
</tr>
<tr>
<td>MAINTENON</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>121</td>
</tr>
<tr>
<td>MAINVILLIERS</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>159</td>
</tr>
<tr>
<td>MALAGUAY</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>39</td>
</tr>
<tr>
<td>MALESHERDES</td>
<td>45</td>
<td>63</td>
<td>67</td>
</tr>
<tr>
<td>MARCAIS</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>70 + 65</td>
</tr>
<tr>
<td>MARMAGNE</td>
<td>18</td>
<td>90</td>
<td>346</td>
</tr>
<tr>
<td>MAZIERES</td>
<td>18</td>
<td>90</td>
<td>103</td>
</tr>
<tr>
<td>MEHUN-SUR-YEVRE</td>
<td>18</td>
<td>90</td>
<td>8</td>
</tr>
<tr>
<td>MOISY</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>33</td>
</tr>
<tr>
<td>MONDOUBLEAU</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>94</td>
</tr>
<tr>
<td>MONNAIE</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>101</td>
</tr>
<tr>
<td>MOUSSEAUX</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>208</td>
</tr>
<tr>
<td>MONTRICHARD</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>98</td>
</tr>
<tr>
<td>MUSSAY</td>
<td>18</td>
<td>90</td>
<td>39</td>
</tr>
<tr>
<td>NERONDES</td>
<td>18</td>
<td>90</td>
<td>39 + 43</td>
</tr>
<tr>
<td>NOGENT-LE-ROTROU</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>94 + 53</td>
</tr>
<tr>
<td>NONANCOURT</td>
<td>27</td>
<td>90</td>
<td>62</td>
</tr>
<tr>
<td>Nom du poste HTB1</td>
<td>Département</td>
<td>Tension (kV)</td>
<td>Potentiel de raccordement (MW)</td>
</tr>
<tr>
<td>------------------</td>
<td>-------------</td>
<td>--------------</td>
<td>-------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>ONZAIN</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>54</td>
</tr>
<tr>
<td>LES ORCHIDEES</td>
<td>18</td>
<td>90</td>
<td>89</td>
</tr>
<tr>
<td>ORGÉRES</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>10</td>
</tr>
<tr>
<td>LES PAYOLLES</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>91</td>
</tr>
<tr>
<td>LA PELOUSE</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>237</td>
</tr>
<tr>
<td>PHELIBON (RSEIPC)</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>53</td>
</tr>
<tr>
<td>PITHIVIERS</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>66</td>
</tr>
<tr>
<td>POIRIER</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>67</td>
</tr>
<tr>
<td>POISARD</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>166</td>
</tr>
<tr>
<td>POLE 45</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>83</td>
</tr>
<tr>
<td>PORTILLON</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>116</td>
</tr>
<tr>
<td>PREUILLY</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>53</td>
</tr>
<tr>
<td>LA RAVELLE</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>35</td>
</tr>
<tr>
<td>REBOURSIN</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>24</td>
</tr>
<tr>
<td>LES RELAIS</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>58 + 57</td>
</tr>
<tr>
<td>RIOU</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>39</td>
</tr>
<tr>
<td>ROMORANTIN</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>39</td>
</tr>
<tr>
<td>ROUSSINES</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>69</td>
</tr>
<tr>
<td>SALBRIS</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>34</td>
</tr>
<tr>
<td>SANCERRE</td>
<td>18</td>
<td>63</td>
<td>53</td>
</tr>
<tr>
<td>SARAN</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>SAUVAGEON</td>
<td>45</td>
<td>63</td>
<td>32 + 32</td>
</tr>
<tr>
<td>SELLES-SUR-CHER</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>106</td>
</tr>
<tr>
<td>SEIGY</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>90</td>
</tr>
<tr>
<td>SEMBLANCAY</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>68</td>
</tr>
<tr>
<td>SENONCHES</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>30</td>
</tr>
<tr>
<td>SERMAISES</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>37</td>
</tr>
<tr>
<td>SULLY-SUR-LOIRE</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>130</td>
</tr>
<tr>
<td>SORIGNY</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>102</td>
</tr>
<tr>
<td>SOURCE</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>142</td>
</tr>
<tr>
<td>ST-AMAND</td>
<td>18</td>
<td>90</td>
<td>97</td>
</tr>
<tr>
<td>ST-AVERTIN</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>142 + 102</td>
</tr>
<tr>
<td>ST-CÔME</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>51</td>
</tr>
<tr>
<td>ST-DOULCHARD</td>
<td>18</td>
<td>90</td>
<td>178</td>
</tr>
<tr>
<td>ST-MARCEL</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>55</td>
</tr>
<tr>
<td>ST-MARCEL (SNCF)</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>55</td>
</tr>
<tr>
<td>STE-MAURE</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>34</td>
</tr>
<tr>
<td>ST GERMAIN DU PUY</td>
<td>18</td>
<td>90</td>
<td>94</td>
</tr>
<tr>
<td>TERTRE</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>54</td>
</tr>
<tr>
<td>THIMERT</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>30</td>
</tr>
<tr>
<td>TIVERNON</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>TOURAINE</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>158</td>
</tr>
<tr>
<td>TOURNY</td>
<td>28</td>
<td>90</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>TOURNOISIS</td>
<td>45</td>
<td>90</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>VAILLY</td>
<td>18</td>
<td>63</td>
<td>60</td>
</tr>
<tr>
<td>VALENCAY</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>88</td>
</tr>
<tr>
<td>LES VALLEES</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>52</td>
</tr>
<tr>
<td>VARENNES (-SUR-FOUZON)</td>
<td>36</td>
<td>90</td>
<td>115</td>
</tr>
<tr>
<td>VERNON-SUR-BRENN</td>
<td>37</td>
<td>90</td>
<td>39</td>
</tr>
<tr>
<td>VENDOME</td>
<td>41</td>
<td>90</td>
<td>114</td>
</tr>
<tr>
<td>VENESMES</td>
<td>18</td>
<td>90</td>
<td>100</td>
</tr>
<tr>
<td>VERDIN</td>
<td>18</td>
<td>90</td>
<td>39</td>
</tr>
<tr>
<td>VIERZON</td>
<td>18</td>
<td>90</td>
<td>126</td>
</tr>
</tbody>
</table>
2. ETAT DES LIEUX INITIAL GRD

La capacité d’accueil théorique correspond au volume de production raccordable sur les transformateurs existants.

Capacités d’accueil théoriques des postes de la SICAP :

<table>
<thead>
<tr>
<th>Poste</th>
<th>Capacité (MW)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Beaune La Rolande</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>Sermaise</td>
<td>60</td>
</tr>
<tr>
<td>Pithiviers</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>Toury</td>
<td>40</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Il n’y a pas d’évolution des installations de la SICAP telles que création de poste source, mutation de transformateur ou rajout de transformateur décidées d’ici 2020.
### Capacités d’accueil théoriques des postes de la RSEIPC :

<table>
<thead>
<tr>
<th>Poste</th>
<th>Capacité (MW)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Chartres Sud</td>
<td>140</td>
</tr>
<tr>
<td>Phélibon</td>
<td>60</td>
</tr>
<tr>
<td>Gellainville</td>
<td>52</td>
</tr>
<tr>
<td>Mainvilliers</td>
<td>88</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Il n’y a pas d’évolution des installations de la RSEIPC telles que création de poste source, mutation de transformateur ou rajout de transformateur décidées d’ici 2020.

### Capacités d’accueil théoriques du poste de GEDIA DREUX :

<table>
<thead>
<tr>
<th>Poste</th>
<th>Capacité (MW)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>FONTAINES (LES)</td>
<td>96</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Il n’y a pas de travaux prévus au poste de Les Fontaines.

### Capacités d’accueil théoriques des postes de ERDF :

<table>
<thead>
<tr>
<th>Poste Source</th>
<th>Capacité d’accueil immédiatement disponible sans travaux (MW)</th>
<th>Capacité théorique de la transformation HTB/HTA (MW)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>AUBIGNY</td>
<td>17</td>
<td>56</td>
</tr>
<tr>
<td>AIGURANDE</td>
<td>20,7</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>AMILLY</td>
<td>41</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>ANGELIQUE</td>
<td>43,95</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>ARPENTS</td>
<td>5</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>AUNEAU</td>
<td>5</td>
<td>108</td>
</tr>
<tr>
<td>AUVILLIERS</td>
<td>39</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>AYDES (LES)</td>
<td>98,7</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>BELNEUF</td>
<td>112,9</td>
<td>102</td>
</tr>
<tr>
<td>BIZETTE</td>
<td>17</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>BLERE</td>
<td>29</td>
<td>56</td>
</tr>
<tr>
<td>BLOIS NORD</td>
<td>119,2</td>
<td>108</td>
</tr>
<tr>
<td>BONNEVAL</td>
<td>17</td>
<td>56</td>
</tr>
<tr>
<td>BOURG (LE)</td>
<td>17</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>BRIARE</td>
<td>17</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>BROU</td>
<td>5</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>BUIS</td>
<td>14,2</td>
<td>56</td>
</tr>
<tr>
<td>BUZANCAIS</td>
<td>17</td>
<td>35</td>
</tr>
<tr>
<td>BEAUGENCY</td>
<td>29</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>BEAUNE LA ROLANDE</td>
<td>17</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>BOURGUEIL</td>
<td>5</td>
<td>56</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATEAUNEUF SUR LOIRE</td>
<td>53</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATEAU RENAULT</td>
<td>17</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAFAUDS</td>
<td>5</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>LA CHAINEAU</td>
<td>1</td>
<td>30</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAINGY</td>
<td>41</td>
<td>102</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAPELLE</td>
<td>17</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATILLON</td>
<td>5</td>
<td>35</td>
</tr>
<tr>
<td>CHECY</td>
<td>17</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>CHINON</td>
<td>29</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>COLUMEAUX</td>
<td>42,8</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>Poste Source</td>
<td>Capacité d’accueil immédiatement disponible sans travaux (MW)</td>
<td>Capacité théorique de la transformation HTB/HTA (MW)</td>
</tr>
<tr>
<td>---------------------</td>
<td>---------------------------------------------------------------</td>
<td>-----------------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>COMMANDERIE</td>
<td>17</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>CONTRES</td>
<td>29</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>COUESMES</td>
<td>41</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>COULLONS</td>
<td>5</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATEAUDUN</td>
<td>77,8</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAUME (LA)</td>
<td>17</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>COURTENAY</td>
<td>5</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>DEOLS</td>
<td>40,7</td>
<td>36</td>
</tr>
<tr>
<td>DREUX</td>
<td>65</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>DUN</td>
<td>5</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>EPINES FORTES</td>
<td>41</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>EGUZON</td>
<td>15</td>
<td>30</td>
</tr>
<tr>
<td>EPERNON</td>
<td>5</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>FLEURY LES AUBRAIS</td>
<td>41</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>FERRANDE</td>
<td>41</td>
<td>60</td>
</tr>
<tr>
<td>FORTAIE</td>
<td>17</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>GARES (LES)</td>
<td>23,1</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>GIEN</td>
<td>29</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>GRIPOUZY</td>
<td>5</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>HENRIMONT</td>
<td>5</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>JEU LES BOIS</td>
<td>14</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>JOUE LES TOURS</td>
<td>89</td>
<td>108</td>
</tr>
<tr>
<td>LARGEAU</td>
<td>17</td>
<td>30</td>
</tr>
<tr>
<td>LA MOTTE BEUVRON</td>
<td>43,6</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>LEVROUS</td>
<td>29</td>
<td>30</td>
</tr>
<tr>
<td>LOCHES</td>
<td>5</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>LORRIS</td>
<td>5</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>LOUE</td>
<td>17</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>LUSANT</td>
<td>5</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>MADRON</td>
<td>5</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>MAINTENON</td>
<td>5</td>
<td>30</td>
</tr>
<tr>
<td>MALAGUAY</td>
<td>41</td>
<td>66</td>
</tr>
<tr>
<td>MALESHERBES</td>
<td>13,9</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>MARCILHIA</td>
<td>53</td>
<td>66</td>
</tr>
<tr>
<td>MAZIERS</td>
<td>41</td>
<td>108</td>
</tr>
<tr>
<td>MEHUN</td>
<td>10,6</td>
<td>56</td>
</tr>
<tr>
<td>MOISY</td>
<td>5</td>
<td>76</td>
</tr>
<tr>
<td>MONDOUBLEAU</td>
<td>17</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>MONNAIE</td>
<td>29</td>
<td>30</td>
</tr>
<tr>
<td>MOUSSEAUX</td>
<td>17</td>
<td>108</td>
</tr>
<tr>
<td>MONTRICHARD</td>
<td>29</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>NOGENT LE ROTROU</td>
<td>5</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>NERONDES</td>
<td>5</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>ONZAINS</td>
<td>21,9</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>ORCHIDEE</td>
<td>39,6</td>
<td>36</td>
</tr>
<tr>
<td>ORGERES</td>
<td>1</td>
<td>92</td>
</tr>
<tr>
<td>PAYOLLES (LES)</td>
<td>24</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>PELOUSE</td>
<td>81</td>
<td>108</td>
</tr>
<tr>
<td>PITHIVIERS</td>
<td>11</td>
<td>36</td>
</tr>
<tr>
<td>POIRIER</td>
<td>7,8</td>
<td>30</td>
</tr>
<tr>
<td>POISARD</td>
<td>29</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>POLE 45</td>
<td>53</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>PORTILLON</td>
<td>89</td>
<td>108</td>
</tr>
<tr>
<td>PREUILLY</td>
<td>17</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>REBOURSIN</td>
<td>4,8</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>RIOU</td>
<td>22,3</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>ROMORANTIN</td>
<td>13</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>ROUSSINES</td>
<td>5</td>
<td>30</td>
</tr>
<tr>
<td>SELLES SUR CHER</td>
<td>17</td>
<td>72</td>
</tr>
</tbody>
</table>
### Annexes

<table>
<thead>
<tr>
<th>Poste Source</th>
<th>Capacité d’accueil immédiatement disponible sans travaux (MW)</th>
<th>Capacité théorique de la transformation HTB/HTA (MW)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>SULLY SUR LOIRE</td>
<td>41</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>SANCERRE</td>
<td>17</td>
<td>56</td>
</tr>
<tr>
<td>SEIGY</td>
<td>5</td>
<td>36</td>
</tr>
<tr>
<td>SEMBLANCIAC</td>
<td>29,2</td>
<td>30</td>
</tr>
<tr>
<td>SENONCHES</td>
<td>17</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>SORIGNY</td>
<td>5</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>LA SOURCE</td>
<td>17</td>
<td>108</td>
</tr>
<tr>
<td>ST AMAND</td>
<td>17</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>ST AVERTIN</td>
<td>117,4</td>
<td>108</td>
</tr>
<tr>
<td>ST DOULCHARD</td>
<td>65</td>
<td>102</td>
</tr>
<tr>
<td>ST MARCEL</td>
<td>39,1</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>SAINT GERMAIN DU PUY</td>
<td>17</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>LE TERTRE</td>
<td>29</td>
<td>36</td>
</tr>
<tr>
<td>THIMERT</td>
<td>5</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>TIVERNON</td>
<td>5</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>TOURNOIS</td>
<td>1</td>
<td>56</td>
</tr>
<tr>
<td>TOUS</td>
<td>101,3</td>
<td>108</td>
</tr>
<tr>
<td>VAILLY</td>
<td>20,6</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>VALENCA</td>
<td>29</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>VENDOME</td>
<td>53</td>
<td>108</td>
</tr>
<tr>
<td>VENESMES</td>
<td>29</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>VERDINS</td>
<td>24,7</td>
<td>36</td>
</tr>
<tr>
<td>VIERZON</td>
<td>73,5</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>VIEUVIL</td>
<td>29</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>VILLEMANDEUR</td>
<td>5</td>
<td>116</td>
</tr>
<tr>
<td>VILLEDENT</td>
<td>18,8</td>
<td>108</td>
</tr>
<tr>
<td>VOVES</td>
<td>0,8</td>
<td>20</td>
</tr>
</tbody>
</table>

### Travaux décidés ERDF

<table>
<thead>
<tr>
<th>Région</th>
<th>Poste Source</th>
<th>PR supplémentaire / Investissements planifiés (en kVA)</th>
<th>PR transformation actuelle HTB/HTA (en kVA)</th>
<th>Nature des travaux décidés</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Centre</td>
<td>AUBIGNY</td>
<td>36000</td>
<td>40000</td>
<td>Mutation TR de 20 à 36 MVA</td>
</tr>
<tr>
<td>Centre</td>
<td>AUVEILLERS</td>
<td>36000</td>
<td>36000</td>
<td>Ajout 2ième TR de 36 MVA</td>
</tr>
<tr>
<td>Centre</td>
<td>AYDES (LES)</td>
<td>6000</td>
<td>66000</td>
<td>Mutation de TR 30 MVA à 36 MVA</td>
</tr>
<tr>
<td>Centre</td>
<td>CHAFAUDS</td>
<td>36000</td>
<td>36000</td>
<td>Ajout 2ième TR de 36 MVA</td>
</tr>
<tr>
<td>Centre</td>
<td>CHATILLON</td>
<td>-10000</td>
<td>45000</td>
<td>Mutation de TR 30 MVA à 20 MVA</td>
</tr>
<tr>
<td>Centre</td>
<td>CONTRES</td>
<td>6000</td>
<td>72000</td>
<td>Mutation de TR 30 MVA à 36 MVA</td>
</tr>
<tr>
<td>Centre</td>
<td>COUESMES</td>
<td>5000</td>
<td>35000</td>
<td>Mutation de TR 15 MVA à 20 MVA</td>
</tr>
<tr>
<td>Centre</td>
<td>Jargeau</td>
<td>10000</td>
<td>20000</td>
<td>Mutation de TR 20 MVA à 30 MVA</td>
</tr>
<tr>
<td>Centre</td>
<td>MONDOBLEAUX</td>
<td>20000</td>
<td>20000</td>
<td>Ajout 2ième TR de 20 MVA</td>
</tr>
<tr>
<td>Centre</td>
<td>PELOUSE</td>
<td>6000</td>
<td>102000</td>
<td>Mutation de TR 30 MVA à 36 MVA</td>
</tr>
<tr>
<td>Centre</td>
<td>SANCERRE</td>
<td>16000</td>
<td>56000</td>
<td>Mutation de TR 10 MVA à 36 MVA et dépose TR 10 MVA</td>
</tr>
<tr>
<td>Centre</td>
<td>SEMBLANCIAC</td>
<td>10000</td>
<td>20000</td>
<td>Mutation de TR 20 MVA à 30 MVA</td>
</tr>
<tr>
<td>Centre</td>
<td>St GERMAIN du PUY</td>
<td>36000</td>
<td>36000</td>
<td>Ajout 2ième TR de 36 MVA</td>
</tr>
<tr>
<td>Centre</td>
<td>VIEUVIL</td>
<td>36000</td>
<td>36000</td>
<td>Ajout 2ième TR de 36 MVA</td>
</tr>
<tr>
<td>Centre</td>
<td>BLOISSIER</td>
<td>72000</td>
<td>72000</td>
<td>Création poste source - MES prévue 2016</td>
</tr>
<tr>
<td>Centre</td>
<td>MERIE</td>
<td>72000</td>
<td>72000</td>
<td>Création poste source - MES prévue 2017</td>
</tr>
<tr>
<td>Centre</td>
<td>FONDDETTE (LES)</td>
<td>36000</td>
<td>36000</td>
<td>Création poste source - MES prévue 2016</td>
</tr>
</tbody>
</table>
### 3. Capacités Réservees Existantes au Moment du Dépôt du Schéma

La capacité réservée existante en MW correspond à la capacité réservée immédiatement disponible sans travaux.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Poste</th>
<th>Capacité réservée existante en MW</th>
<th>Capacité réservée en MW</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>AIGURANDE</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>AMILLY</td>
<td>41</td>
<td>72</td>
</tr>
<tr>
<td>ANGELIQUE</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>ARPENTS</td>
<td>5</td>
<td>29</td>
</tr>
<tr>
<td>AUBIGNY</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>AUNEAU</td>
<td>5</td>
<td>26</td>
</tr>
<tr>
<td>AUVILLIERS</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>BEAUGENCY</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>BEAUNE LA ROLANDE</td>
<td>29</td>
<td>48</td>
</tr>
<tr>
<td>BELNEUF</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>BIZETTE</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>BLERE</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>BLOIS NORD</td>
<td>15</td>
<td>15</td>
</tr>
<tr>
<td>BONNEVAL</td>
<td>17</td>
<td>48</td>
</tr>
<tr>
<td>BOURGUEUIL</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>BRIARE</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>BROU</td>
<td>5</td>
<td>30</td>
</tr>
<tr>
<td>BUZANCAIS</td>
<td>8</td>
<td>8</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAFAUDS</td>
<td>5</td>
<td>25</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAINY</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>CHARTRES SUD</td>
<td>36</td>
<td>36</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATEAUDUN</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATEAUNEUF-SUR-LOIRE</td>
<td>7</td>
<td>7</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATEAU-RENAULT</td>
<td>15</td>
<td>15</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATILLON-SUR-INDRE</td>
<td>5</td>
<td>55</td>
</tr>
<tr>
<td>CHECY</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>CHINON</td>
<td>2</td>
<td>2</td>
</tr>
<tr>
<td>CONTRES</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>COUESMES</td>
<td>25</td>
<td>25</td>
</tr>
<tr>
<td>COULLONS</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>COURTENAY</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>DEOLS</td>
<td>30</td>
<td>30</td>
</tr>
<tr>
<td>DREUX</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>DUN</td>
<td>5</td>
<td>18</td>
</tr>
<tr>
<td>EGUZON</td>
<td>5</td>
<td>23</td>
</tr>
<tr>
<td>EPERNON</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>EPINES-FORTES</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
</tbody>
</table>

<table>
<thead>
<tr>
<th>Poste</th>
<th>Capacité réservée existante en MW</th>
<th>Capacité réservée en MW</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>FONTAINES</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>GELLAINVILLE</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>GIEN</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>HENRICHEMONT</td>
<td>5</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>INDRE-NORD 225 kV</td>
<td>0</td>
<td>120</td>
</tr>
<tr>
<td>JARGEAU</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>JEU-LES-BOIS</td>
<td>13</td>
<td>15</td>
</tr>
<tr>
<td>JOUE-LES-TOURS</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LA CHAINEAU</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LA CHAPELLE</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LA CHAUME</td>
<td>17</td>
<td>42</td>
</tr>
<tr>
<td>LA COMMANDERIE</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LA FERRANDE</td>
<td>20</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>LA FORTAIE</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LA LOUPE</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LA PELOUSE</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LAMOTTE-BEUVRON</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LE BOURG</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LE MADRON</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LES AYDES</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LES BUIS</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LES COLUMEAUX</td>
<td>40</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>LES GARDES</td>
<td>23</td>
<td>45</td>
</tr>
<tr>
<td>LES GRIBOUZY</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>LES ORCHIDEES</td>
<td>12</td>
<td>12</td>
</tr>
<tr>
<td>LES PAYOLLES</td>
<td>29</td>
<td>35</td>
</tr>
<tr>
<td>LEVROUX</td>
<td>29</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>LOCHES</td>
<td>5</td>
<td>25</td>
</tr>
<tr>
<td>LORRIS</td>
<td>5</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>LUISANT</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MAINTENON</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MAINVILLIERS</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MALAGUAY</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MALESHERBES</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MARCHAIS</td>
<td>11</td>
<td>11</td>
</tr>
<tr>
<td>MAZIERES</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MEHUN-SUR-YEVRE</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
</tbody>
</table>
4. DIVERS
Documents de référence


Décret N°2012-533 du 20 avril 2012 relatif aux schémas régionaux de raccordement au réseau des énergies renouvelables, prévus par l’article L.321-7 du code de l’énergie.


SRCAE Centre et SRE Centre publiés le 28 juin 2012 aux actes administratifs (recueil des actes administratifs édition spéciale arrêté n°2012 180-0004).

<table>
<thead>
<tr>
<th>Poste</th>
<th>Capacité réservée existante en MW</th>
<th>Capacité réservée en MW</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>MOISY</td>
<td>5</td>
<td>15</td>
</tr>
<tr>
<td>MONDOUBLEAU</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MONNAIE</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MONTRICHARD</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>MOUSSEAUX</td>
<td>5</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>NERONDES</td>
<td>5</td>
<td>36</td>
</tr>
<tr>
<td>NOGENT-LE-ROTROU</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>NONANCOURT</td>
<td>28</td>
<td>28</td>
</tr>
<tr>
<td>OZAIN</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>ORGERES</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>PHELIBON</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>PITHIVIERS</td>
<td>10</td>
<td>10</td>
</tr>
<tr>
<td>POIRIER</td>
<td>14</td>
<td>21</td>
</tr>
<tr>
<td>POISARD</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>POLE 45</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>PORTILLON</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>PREUILLY</td>
<td>17</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>REBOURSIN</td>
<td>5</td>
<td>33</td>
</tr>
<tr>
<td>RIOU</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>ROMORANTIN</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>ROUSINES</td>
<td>5</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>SANCERRE</td>
<td>17</td>
<td>46</td>
</tr>
<tr>
<td>SEIGY</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>SELLES-SUR-CHER</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>SEMBLANCIAY</td>
<td>10</td>
<td>10</td>
</tr>
<tr>
<td>SENONCHES</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>SERMAISES</td>
<td>0</td>
<td>16</td>
</tr>
<tr>
<td>SOURIGNY</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>SOURCE</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>ST GERMAIN DU PUY</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>ST-AMAND</td>
<td>17</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>ST-AVERTIN</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>ST-DOULCHARD</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>ST-MARCEL</td>
<td>19</td>
<td>19</td>
</tr>
<tr>
<td>SULLY-SUR-LOIRE</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>TERTRE</td>
<td>12</td>
<td>12</td>
</tr>
<tr>
<td>THIMERT</td>
<td>5</td>
<td>20</td>
</tr>
<tr>
<td>TIVERNON</td>
<td>0</td>
<td>34</td>
</tr>
<tr>
<td>TOURNOISIS</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>TOURS</td>
<td>2</td>
<td>2</td>
</tr>
<tr>
<td>TOURY</td>
<td>0</td>
<td>28</td>
</tr>
<tr>
<td>VAILLY</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>VALENCAI</td>
<td>29</td>
<td>55</td>
</tr>
<tr>
<td>VENDOME</td>
<td>30</td>
<td>30</td>
</tr>
<tr>
<td>VENESMES</td>
<td>29</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>VERDIN</td>
<td>12</td>
<td>12</td>
</tr>
<tr>
<td>VIERZON</td>
<td>10</td>
<td>10</td>
</tr>
<tr>
<td>VILLEMAYEUR</td>
<td>5</td>
<td>35</td>
</tr>
<tr>
<td>VILLEMENT</td>
<td>8</td>
<td>8</td>
</tr>
<tr>
<td>VINEUIL</td>
<td>1</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>VOVES</td>
<td>0</td>
<td>31</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Contact RTE

RTE - SYSTÈME ÉLECTRIQUE OUEST
Zone d'activité de Gesvrine
6, rue Kepler – BP4105
44241 La Chapelle sur Erdre cedex

Liste des organismes consultés

- Préfecture de la Région Centre (préfecture du Loiret)
- Conseil Régional Centre
- Préfecture du Cher
- Préfecture de l'Eure et Loir
- Préfecture de l'Indre
- Préfecture de l'Indre et Loire
- Préfecture du Loir et Cher
- Conseil Général du Cher
- Conseil Général de l'Eure et Loir
- Conseil Général de l'Indre
- Conseil Général de l'Indre et Loire
- Conseil Général du Loir et Cher
- Conseil Général du Loiret
- DREAL Centre
- Syndicat des Énergies Renouvelables
- France Energie Éolienne
- Fédération Electricité Autonome Française
- Association des Producteurs d'Électricité Solaire et Indépendants
- HESPUL
- France HydroÉlectricité
- Groupement des Particuliers Producteurs d'Électricité Photovoltaïque
- Chambre de Commerce et d'Industrie de La Région Centre
- Chambre de Commerce et d'Industrie du Cher
- Chambre de Commerce et d'Industrie de l'Eure et Loir
- Chambre de Commerce et d'Industrie de l'Indre
- Chambre de Commerce et d'Industrie de l'Indre et Loire
- Chambre de Commerce et d'Industrie du Loir et Cher
- Chambre de Commerce et d'Industrie du Loiret
- Association des Maires du Cher
- Association des Maires de l'Eure et Loir
- Association des Maires de l'Indre
- Association des Maires de l'Indre et Loire
- Association des Maires du Loir et Cher
- Association des Maires du Loiret
- ERDF Auvergne Centre Limousin
• Société Coopérative d’Intérêt Collectif Agricole de la Région de Pithiviers (SICAP)
• Régie du Syndicat Electricité Intercommunal du Pays Chartrain (RSEIPC)
• Syndicat d’Economie Mixte Local GEDIA de Dreux
• Société coopérative d’Intérêt Collectif Agricole d’Electricité des départements d’Eure & Loir et des Yvelines (SICAE ELY)
• ERDF Manche Mer du Nord
• Préfecture de la Région Limousin (préfecture de Haute Vienne)
• Préfecture de la Région Auvergne (préfecture du Puy de Dôme)
• Préfecture de la Région Bourgogne (préfecture de Côte d’or)
• Préfecture de la Région Ile de France (préfecture de Paris)
• Préfecture de la Région Haute Normandie (préfecture de Seine-Maritime)
• Préfecture de la Région Basse Normandie (préfecture du Calvados)
• Préfecture de la Région Pays de la Loire (préfecture de Loire Atlantique)
• Préfecture de la Région Poitou Charente (préfecture de la Vienne)
• Préfecture de la Creuse
• Préfecture de l’Allier
• Préfecture de la Nièvre
• Préfecture de l’Yonne
• Préfecture de Seine et Marne
• Préfecture de l’Essonne
• Préfecture des Yvelines
• Préfecture de l’Eure
• Préfecture de l’Orne
• Préfecture de la Sarthe
• Préfecture du Maine et Loire
• DREAL Limousin
• DREAL Auvergne
• DREAL Bourgogne
• DREAL Ile de France
• DREAL Haute Normandie
• DREAL Basse Normandie
• DREAL Pays de la Loire
• DREAL Poitou Charente
• Mairie de Toury
• Syndicat Intercommunal d’Electricité de la Région de Pithiviers
• Mairie de Dreux
• Syndicat Départemental d’Energies d’Eure et Loir
• Mairie de Châlette-sur-Loing
• Mairie de La Chapelle-Saint-Mesmin
• Mairie de Gien
• Mairie d’Orléans
• Mairie de Saint-Jean-de-Braye
• Mairie de Saran
• Syndicat Départemental d’Energie du Cher
• Syndicat intercommunal de distribution d’électricité du Loir-et-Cher
Annexes

• Syndicat intercommunal d'Energie d'Indre et Loire
• Mairie de Tours
• Syndicat Départemental d'Energie de l'Indre
• Syndicat Electrique Intercommunal du Pays Chartrain (SEIPC)